

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"

Код эмитента: 10591-F

за 3 квартал 2015 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 ОАО "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 31.10.2016

Доверенность № доверенность без номера, от 01.11.2013, по
31.10.2016

Дата: 13 ноября 2015 г.

_____ В.Н. Скулдицкий
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 13 ноября 2015 г.

_____ С.А. Князева
подпись

**Контактное лицо: Львов Станислав Владимирович, Начальник отдела движения акционерного
капитала**

Телефон: **(38475) 7-23-86**

Факс: **(38475) 7-22-41**

Адрес электронной почты: **lvovsv@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

Оглавление.....	2
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.....	9
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.....	12
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	18
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	18
3.1. История создания и развитие эмитента.....	18
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	18
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	18
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	18
3.1.4. Контактная информация.....	18
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	19
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	19
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	19
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	21
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	22
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ....	23
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	27
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	27
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	70
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	70
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	70
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	70
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 ..	76
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	78
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	78
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	78
4.3. Финансовые вложения эмитента	79
4.4. Нематериальные активы эмитента	81
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	82
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	82
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	83
4.8. Конкуренты эмитента	83
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	84
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	84
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	84
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	84
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	89
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	90
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	90
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	91
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	91
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	93
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	94
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	95
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	95
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	95
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	95
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	96
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	97
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	97
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность ...	97
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	98
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	99
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	99
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	100
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	105
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	106
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	106
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного отчетного года	106
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	106
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах ..	107
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	107
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	107
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	108
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	108
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	108
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	110
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	111
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	111
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	111
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	111

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	111
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	111
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	111
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	112
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента..	112
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	112
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	112
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	112
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	114
8.8. Иные сведения.....	114
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	114
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	114

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: **ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**

Сокращенное фирменное наименование: **ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) АО**

Место нахождения: **127473, г. Москва, ул. Краснопролетарская, 36**

ИНН: **7712014310**

БИК: **044525222**

Номер счета: **40702810100001003106**

Корр. счет: **30101810500000000222**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЮниКредит Банк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО ЮниКредит Банк**

Место нахождения: **119034, г. Москва, ул. Пречистенская набережная, 9**

ИНН: **7710030411**

БИК: **044525545**

Номер счета: **40702810800011531351**

Корр. счет: **30101810300000000545**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Углеметбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Углеметбанк"**

Место нахождения: **454130, г. Челябинск, ул. Молодогвардейцев, 17б**

ИНН: **4214005204**

БИК: **047528989**

Номер счета: **40702840603001000227**

Корр. счет: **30101810200000000989**

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 (аудиторах) 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: **Закрытое акционерное общество "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит"**

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

Место нахождения: **Юридический адрес: 115093 г. Москва, ул.Павловская, дом 7 Почтовый адрес: 115093, г.Москва, ул.Павловская, дом 7**

ИНН: **7717149511**

ОГРН: **1047717034640**

Телефон: **(495) 980-9081**

Факс: **(495) 980-9082**

Адрес электронной почты: info@energy-consulting.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, Наметкина 14 корп. 1 оф. 419

Дополнительная информация:

Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации НП "ИПАР" № 1576-01-10 от 06.04.2010г.

Свидетельство Минфина РФ о внесении сведений о некоммерческой организации НП "ИПАР" в государственный реестр саморегулируемых организаций от 30.10.2009г.

ЗАО "ЭНЕРЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" является членом Саморегулируемой организации аудиторов "Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (НП "ИПАР"), ОРН 10202014620 от 04.12.2009г.

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
2009	
2010	
2011	
2012	
2013	
2014	
2015	2015

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
30.06.2009	
30.06.2010	
30.06.2011	
30.09.2012	
30.09.2013	
30.06.2014	
30.06.2015	30.06.2015

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 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), нет.

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: **В отношении ЗАО "ЭНЕРДЖИ/КОНСАЛТИНГ/Аудит" для независимой проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 год тендер Эмитентом не проводился.**

Для выбора компании, которая будет заниматься подготовкой заключения по обзорной проверке отчетности по МСФО за 1 полугодие 2015 г. был проведен тендер, в котором приняли участие 5 компаний. Основными условиями тендера являлись цена, уровень предлагаемых услуг, опыт проведения аудита публичных компаний. В результате победителем был признан ЗАО "Энерджи Консалтинг/Аудит", т.к. они предложили приемлемую стоимость оказания услуг, условия оплаты и сроки выполнения оказанных услуг.

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 2015 г. 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.20 п.14.1.2. Устава ОАО "Южный Кузбасс" к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудитора. Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку за 2014 финансовый год согласно договору № 063-05-14/ЭКА-458/110-785 ЮК/14 от 20 июня 2014 г. составляет 1 450 000 (Один миллион четыреста пятьдесят тысяч) рублей с учетом НДС. Размер фактического вознаграждения, выплаченного аудитору ЗАО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ/Аудит" Эмитентом по аудиторской проверке за 2014 год составляет 1 450 000 рублей. Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Екатеринбургский Аудит-Центр"**

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

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

ИНН: **6662006975**

ОГРН: **1036604386367**

Телефон: **(343) 375-6982**

Факс: **(343) 375-7402**

Адрес электронной почты: **nfk@etel.ru, www.USAC.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России"**

Место нахождения:

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический переулок 3/9

Дополнительная информация:

Свидетельство Минфина РФ о внесении сведений о некоммерческой организации в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов от 01 октября 2009 г. (ОГРН 1037739752687). ЗАО "Екатеринбургский Аудит-Центр" включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов "Некоммерческое партнерство "Аудиторская Палата России" 28 декабря 2009 года за основным регистрационным номером записи 10201046624.

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 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), 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 г и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2014 г. 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 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 завершеного 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 г. за 2014 год, включая сопоставимый период 2013 год составляет 150 000 (сто пятьдесят тысяч) рублей.

Размер фактического вознаграждения, выплаченного аудитору ЗАО «Екатеринбургский Аудит-Центр». Эмитентом по аудиторской проверке за 2014 год составляет 97 000 рублей.

По состоянию на 30 сентября 2015 г. Эмитент имеет просроченную задолженность перед ЗАО «Екатеринбургский Аудит-Центр» в сумме 158 тыс. руб.

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 настоящем пункте, 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 ОАО "Южный Кузбасс"*

ФИО: *Князева Светлана Арьевна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Открытое 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	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Производительность труда	2 093	2 839
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	9	-7.11
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.87	1.58
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	20.05	17.87
Уровень просроченной задолженности, %	10.37	6.74

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

В отчетном периоде показатель производительности труда возрос по сравнению с 9 месяцами 2014г. в связи с увеличением объема выручки на 5 209 232 тыс.руб. и снижением среднесписочной численности на 598 чел.

В отчетном периоде снизился показатель отношения размера задолженности к собственному капиталу по сравнению с 9 месяцами 2014 г. на 16,11 п.п. и стал отрицательным за счет полученного в отчетном периоде убытка в сумме 29 409 061 тыс.руб.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала увеличился, и составил 1,58 за счет полученного убытка в отчетном периоде в сумме 29 409 061 тыс. руб. и снижения долгосрочных обязательств на 9 565 989 тыс. руб.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) снизилась на 2,18 п.п., и составила 17,87.

Снижение произошло за счет роста выручки за 9 месяцев 2015 г. на 5 209 232 тыс. руб., а также роста краткосрочных обязательств на сумму 70 953 821 тыс.руб.

Уровень просроченной задолженности за 9 месяцев 2015г. снизился по сравнению с 9 месяцами 2014г. на 3,63 п.п. и составил 6,74%. Снижение произошло за счет роста долгосрочных и краткосрочных обязательств на 61 387 832 тыс. руб.

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 31.12.2014 г.	На 30.09.2015 г.
Рыночная капитализация	19 101 776	29 645 667

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 2015 года составил 13 623 штуки или 10 032 946 рублей, произведено 1 708 сделок.

Полное фирменное наименование организатора торговли на рынке ценных бумаг: Закрытое акционерное общество "Фондовая биржа ММВБ".

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.09.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	59 354 629
в том числе:	
кредиты	59 354 629
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	83 201 859
в том числе:	
кредиты	83 201 859
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	27 158 523
в том числе:	
по кредитам	27 158 523
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	14 598 508
из нее просроченная	10 705 037
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	599 181

из нее просроченная	331 878
перед поставщиками и подрядчиками	10 945 424
из нее просроченная	9 143 668
перед персоналом организации	209 869
из нее просроченная	
прочая	2 844 034
из нее просроченная	1 229 491

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 - снижение уровня добычи и цены на поставляемую угольную продукцию.

Санкции – взыскание кредиторской задолженности в соответствии с действующим законодательством.

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:

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

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

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

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Сумма задолженности: **8 508 678**

тыс. руб.

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

8 034 950 тыс.руб.

В соответствии с действующим законодательством РФ.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **74.72%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **85.76%**

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.

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	501982 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	501982 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:11 шт. , размер просрочек в днях:385
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 30.09.2015 ставка по кредиту 5,69925%.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Кредит, Кредитное соглашение от 26.11.2008	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Банк ВТБ (ПАО), 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, 29
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	8600000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10007537.96 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	12,5
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	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	10.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредитная линия, Кредитное соглашение от 07.02.2011	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Банк ВТБ (ПАО), 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, 29
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	6189000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	1644551.69 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	7

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:3 шт. , размер просрочек в днях:194
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	10.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Ставка по кредиту зависит от уровня MosPrime 3М. По состоянию на 30.09.2015 ставка по кредиту 17,64%.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Кредитная линия, Кредитное соглашение от 27.04.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	"Газпромбанк" (Акционерное общество), 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1.
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	300000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	200000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,5
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Общее число:14 шт. , размер просрочек в днях:401
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	26.04.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Кредитная линия, Договор об открытии кредитной линии от 09.10.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	ПАО «Сбербанк», 117997, Москва, ул. Вавилова, д. 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	6500000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	209407.22 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	11

Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Общее число:2 шт. , размер просрочек в днях:93
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.10.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Кредитная линия, Договор об открытии кредитной линии от 09.10.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	ПАО «Сбербанк», 117997, Москва, ул. Вавилова, д. 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	6500000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Общее число:2 шт. , размер просрочек в днях:93
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.10.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Первая часть кредитной линии - 162 337,66 тыс. долл. США, ставка 11%. Вторая часть кредитной линии - 1 500 000 тыс .руб., ставка 13,1%.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Кредитная линия, Договор об открытии кредитной линии от 09.10.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	ПАО «Сбербанк», 117997, Москва, ул. Вавилова, д. 19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	9500000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	
Количество процентных (купонных)	20

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:2 шт. , размер просрочек в днях:93
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	06.10.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Первая часть кредитной линии - 257 848,89 тыс. долл.США, ставка 11%. Вторая часть кредитной линии - 1 600 000 тыс. руб., ставка 13,1%.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Кредитная линия, Кредитное соглашение от 26.04.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	"Газпромбанк" (Акционерное общество), 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1.
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	400000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	400000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,5
Количество процентных (купонных) периодов	60
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Общее число:14 шт. , размер просрочек в днях:401
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	26.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Нет

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.09.2015г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 30.09.2015 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)	67 608 514
в том числе по обязательствам третьих лиц	66 688 457
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер	1 341 066

(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	
в том числе по обязательствам третьих лиц	421 009
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	66 267 448
в том числе по обязательствам третьих лиц	66 267 448

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Вид обеспеченного обязательства: **Поручительство исполнения обязательств по кредитному договору**

Содержание обеспеченного обязательства: **Поручительство по кредитному договору, заключенному между ОАО "ХК Якутуголь" и АО "Газпромбанк"**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **21 634 902, 39**

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: **26.04.2017**

Способ обеспечения: **поручительство**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспечения: **21 634 902, 39**

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога:

Поручительство исполнения обязательств по кредитному договору

Срок, на который предоставляется обеспечение: **26.04.2020**

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

Имеет место ненадлежащее исполнением обязательства заемщиком - ОАО ХК "Якутуголь"

Вид обеспеченного обязательства: **Поручительство исполнения обязательств по кредитному договору**

Содержание обеспеченного обязательства: **Поручительство по кредитному договору, заключенному между ОАО "ХК Якутуголь" и АО "Газпромбанк"**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): **27 820 809,76**

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: **26.04.2018**

Способ обеспечения: **поручительство**

Единица измерения: **x 1000**

Размер обеспечения: **27 820 809,76**

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога:

Поручительство исполнения обязательств по кредитному договору

Срок, на который предоставляется обеспечение: **26.04.2021**

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

Имеет место ненадлежащее исполнением обязательства заемщиком - ОАО ХК "Якутуголь"

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: *Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *01.07.1996*

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *01.07.1996*

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.

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) 7-20-89

Факс: (384-75) 7-20-05

Адрес электронной почты: lunegovalv@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
10.10.21

Коды ОКВЭД
29.52
74.20.3
50.2
10.10.11
10.10.12
51.52
51.53
51.55
51.56
51.61
51.62
51.64
51.65
51.70
64.20
74.40
60.24
80.22
65.23
51.54
45.21
71.34
51.51
60.23

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	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	17 316 281	22 076 054
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	89.43	89.84

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

Объем выручки от продаж от основного вида хозяйственной деятельности за 9 месяцев 2015 года увеличился по сравнению с 9 месяцами 2014 года на 4 759 773 тыс. руб., или на 27,5%. Основным фактором увеличения выручки за 9 месяцев 2015 г. по сравнению с 9 месяцами 2014 г. является рост курса доллара и евро по операциям реализации угольной продукции на экспорт.

Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 9 месяцев 2015 г. увеличился по сравнению с 9 месяцами 2014 года на 0,41 % и составил 89,84%. Большую часть угольной продукции реализуется на территории Российской Федерации. Помимо территории России эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность за рубежом.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Сырье и материалы, %	31.40	39.04
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	16.34	12.84
Топливо, %	1.29	0.89
Энергия, %	4.05	4.01
Затраты на оплату труда, %	13.70	12.61
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	5.30	4.99
Отчисления на социальные нужды, %	5.58	3.88
Амортизация основных средств, %	9.74	7.49
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.05	1.84
Прочие затраты (пояснить)	0.65	0.39
амортизация по нематериальным активам, %	0.29	0.27
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0,07	0.06
представительские расходы, %	0	0
коммунальные расходы, %	0.28	0.23
иное, %	0.1	0.07
покупные товары, %	9.16	11.39
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	115.95	137.33

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

- *Федеральным законом от 06.12.2011г. №402-ФЗ "О бухгалтерском учете";*
- *"Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ", утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. №34н;*
- *Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий, утвержденным Приказом Минфина РФ от 31.10.2000г. №94н;*
- *Действующими Положениями по бухгалтерскому учету;*
- *Приказом Минфина РФ "О формах бухгалтерской отчетности организаций" от 02.07.2010г. №66 н;*
- *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. 2015г.

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

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

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

ИНН: *4214000020*

ОГРН: *1024201390718*

Доля в общем объеме поставок, %: *17*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: *7706107510*

ОГРН: *1027700043502*

Доля в общем объеме поставок, %: *21.5*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"*

Место нахождения: *678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, ул. Ленина, 3/1*

ИНН: *1434026980*

ОГРН: *1021401009057*

Доля в общем объеме поставок, %: *12*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "МЕЧЕЛ-ТРАНС"*

Место нахождения: *117437, Московская обл., г. Москва, ул. Островитянова, 9, корп. 4*

ИНН: *7728246919*

ОГРН: *1027739053374*

Доля в общем объеме поставок, %: *11.5*

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

Рост цены свыше 10%

1) уголь марки ТРОКИ +22,4%

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

Доля импорта в поставках материалов за 3 квартал 2015 года составляет 2.93%

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";*

1.2. *г. Екатеринбург, Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат".*

Большинство субъектов УрФО обладают крупными месторождениями минерального сырья, разведаны и эксплуатируются нефтяные и газовые месторождения, в которых сосредоточены 66,7 % запасов нефти России (6 % — мировых) и 77,8 % газа России (26 % мировых запасов).

2. *Россия, Сибирский федеральный округ, г. Калтан, Открытое акционерное общество "Южно-Кузбасская ГРЭС".*

Город Калтан находится в Сибирском федеральном округе, Кемеровская область. Возник в 1946 году как посёлок в связи со строительством Южно-Кузбасской ГРЭС - градообразующим предприятием, основным покупателем угольной продукции.

Сибирский федеральный округ имеет в своём составе 12 субъектов, среди которых есть как республики, так и прочие регионы.

Территория округа составляет 30 % от территории Российской Федерации (вторая по размеру, не намного уступающая Дальневосточному федеральному округу). Имеет как сухопутные, так и морские границы.

Сибирский федеральный округ знаменит твердыми полезными ископаемыми. Здесь находится 85% общероссийских запасов свинца и платины, 80% - молибдена, 71% - никеля, 69% - меди, 67% - цинка, 66% - марганца, 44% - серебра, около 40% - золота. Кроме этого - титан, вольфрам, цементное сырьё, фосфориты, железные руды, бокситы, олово.

Основные отрасли экономики СФО:

- нефтяная и газовая промышленность;*
- черная и цветная металлургия;*
- машиностроение и металлообработка;*
- химическая промышленность;*
- электроэнергетика;*
- легкая, лесная и деревообрабатывающая промышленности;*
- транспорт.*

3. *Россия, Центральный федеральный округ (ЦФО), г. Видное, Открытое акционерное общество "Московский коксогазовый завод".*

ЦФО — федеральный округ Российской Федерации на западе её европейской части. Образован указом президента РФ от 13 мая 2000 года. Округ не имеет республик в своём составе среди субъектов, которые в нём представлены только областями и городом федерального значения — столицей страны городом Москва, которая является административным центром и крупнейшим городом округа. Округ не имеет выхода к мировому океану или какому-либо морю. Является наибольшим среди федеральных округов по количеству субъектов и численности населения. Территория округа составляет 650 205 квадратных километров, то есть 3.8 % от территории Российской Федерации, что больше Украины - самого крупного после России государства Европы.

Природные ресурсы: железная руда (Курская магнитная аномалия) — запасы 40 млрд. т. (60 % от российского), фосфориты (25 %), бокситы (15 %), бурые угли — добыча 1,5 млн. т, цементное сырьё (25 %), гранит (добыча открытым способом, 2 карьера в Богучарском и Павловском районах Воронежской области), охра, торф, лес, чернозём, водные ресурсы.

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

Основные негативные факторы влияющие 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 сроков 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;*
- действенным контролем 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 хозяйственно-питьевого 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 к опасным грузам на железнодорожном транспорте*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.12.2007**

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: **ПМ-68-000708 (О)**

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: **ЭХ-68-000690 (Х)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *эксплуатация химически опасных производственных объектов*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.11.2007**
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: **ОТ-68-000755 (42)-**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.12.2012**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **РОСС RU.0001.512436**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) аналитической лаборатории (центра) в системе аккредитации аналитических лабораторий (центра)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.12.2008**
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: **ХВ-68-000395 (В) - переоформленная**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2011**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.10.2016**

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 (В)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **применение 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: **Верхне-Обское бассейновое водное управление Росводресурсы**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 00461 БРЭИО**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **водопользование (поверхностные водные объекты) - забор воды (ГОФ Томусинская)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.10.2006**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2016**

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: **Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **РОСС RU.0001.22ТУ47**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра)**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.10.2014**

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

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: **0076374**

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: **0076373**

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: **0076379**

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: **0076378**

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: **0076375**

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: **0076377**

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: **0076376**

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 01424 ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **добыча подземных вод**

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: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-68-001850**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на осуществление деятельности по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.02.2012**

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 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:

работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВХ-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 и 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: **Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01914 ТЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **разведка и добыча каменного угля на участке Сибиргинский 3 Сибиргинского и Томского месторождений в Кемеровской области**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.08.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.08.2035**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (Сибнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЕМ 01917 ТЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **разведка и добыча каменного угля на участке Березовский Глубокий Ольжерасского месторождения в Кемеровской области**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.08.2015**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.08.2035**

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.

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. Балансовые запасы кат. А+В+С1 – 91,405 млн. тонн поставлены на баланс предприятия на 01.01.2010 г. Объем промышленных запасов равен 36553 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 3 квартал 2015 года составила 281.8 тыс.тонн.**

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

Владелец прав на месторождение: **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Проведен пересчет запасов угля. Отчет прошел экспертизу в ГКЗ, протокол № 2150 от 21.05.2010 г. Утверждены балансовые запасы по кат. А+В+С1 в количестве 208220 тыс.т. в**

технических границах в том числе: под открытые работы -143841 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т. и в границах лицензии – 162613 тыс.т., в том числе под открытые работы - 98234 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2015 года составила 163,6 тыс.тонн угля.*

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

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *В декабре 2012г. геологический отчет с пересчетом запасов в лицензионных границах прошел экспертизу в ГКЗ, запасы утверждены протоколом № 2974 от 21 декабря 2012г. 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 2015 года добыто 113,8 тыс.тонн угля*

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. т*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2015 года составила 606,8 тыс.тонн угля.*

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

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Балансовые запасы на 01.01.2010 г.: кат. В+С1 всего в количестве 6326 тыс.тонн по лицензии КЕМ 14199ТЭ, Промышленные запасы 1 290 тыс.т. Составлено и прошло государственную экспертизу в ГКЗ ТЭО постоянных разведочных кондиций. Протокол № 389-к от 28.11.2014г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на данном участке не ведется. Вся добыча сосредоточена на уч. Разведочный, объем добычи за 3 квартал 2015 года составил 156,6 тыс. тонн угля.*

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 01.01.2010 г по кат. А+В+С1 – 5405 тыс.т., промышленные - 4651 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на данном участке не ведется. Добыча в 3 квартале 2015 года сосредоточена на участке "Березовский-2", объем добычи за 3 квартал 2015 года составил 158,86 тыс.тонн угля.*

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 поставленные на государственный учет (протокол ГКЗ от 30.03.07г №1364) на 31.12.2008г. составляют 24 639 тыс.т., в т.ч.: кат.В – 3451 тыс.т. кат.С1 – 21188 тыс.т.*

Уровень добычи 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.т. На балансе на 01.01.2010 г. запасы по категориям A+B+C1 + C2: 38632 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 3 квартал 2015 года составила 158,86 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. A+B+C1 – 64232 тыс.т., в т.ч.: - 7867 тыс.т. В - 25298 тыс.т. C1 - 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 A+B+C1 утверждены в ГКЗ протокол ГКЗ №1847 от 19.03.2009г 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: **В настоящее время ТЭО кондиций прошли экспертизу в ГКЗ. Протокол №362-к от 20.12.2013г. Отчет с подсчетом запасов по всему лицензионному участку прошел экспертизу в ГКЗ. Протокол ГКЗ № 3746 от 24.07.2014г. Всего запасов по категориям B+C1 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 Курейнского каменноугольных месторождений

Владелец прав на месторождение: **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **По предварительным данным в границах участка недр Сибиргинский 3 балансовые запасы каменного угля составляют 4,42 млн. т по категории С (технологической марки КС).**

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. A+B+C1 в количестве 123376 тыс.т. поставлены на баланс разреза «Красногорский», в том числе: А – 10673 тыс.т. В- 38513 тыс.т. C1- 74190 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 3 квартал 2015 года составила 661,7 тыс.тонн угля.**

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

Владелец прав на месторождение:

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

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

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

ИНН: **4214000020**

ОГРН: 1024201390718

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Размер запасов кат. A+B+C1 на 01.01.2010 г: Балансовых – 25204 тыс.т. промышленные – 19077 тыс.т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2015 года составила 317,49 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: *Размер запасов поставленных на государственный учет на 01.01.2010г. по протоколу ТКЗ от 19.02.2010 г. № 1010 составляет по категории В+С1 - 19562 тыс.т. Составлено и прошло государственную экспертизу в ГКЗ ТЭО постоянных разведочных кондиций. Протокол № 398-к от 28.11.2014г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча на данном участке не ведется. Вся добыча сосредоточена на уч. Разведочный, объем добычи за 3 квартал 2015 года составил 156,6 тыс. тонн угля.*

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 "Поле шахты Ерунаковская-2" Ерунаковского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение:

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

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

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

ИНН: *4205079697*

ОГРН: *1054205015699*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

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

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

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

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Отчет с подсчетом запасов прошел государственную экспертизу, протокол ГКЗ № 3498 от 07.02.2014г. Всего количество запасов поставлено на баланс по кат.В+С1 – 10 910 тыс.тонн.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча угля в 3 квартале 2015 года не производилась.*

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

Владелец прав на месторождение: *Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Составлено и прошло государственную экспертизу в ГКЗ ТЭО постоянных разведочных кондиций. Протокол № 389-к от 28.11.2014г. Отчет с подсчетом запасов по всем участкам и пластам находится на государственной экспертизе в ГКЗ г. Москва.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 3 квартал 2015 года составила 156,6 тыс. тонн угля.*

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

Владелец прав на месторождение: **Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **ТЭО разведочных кондиций по участку прошло государственную экспертизу. Протокол ГКЗ № 362-к от 20.12.2013г. Отчет с подсчетом запасов прошел государственную экспертизу в ГКЗ. Протокол ГКЗ № 3746 от 24.07.2014 г. Всего на баланс предприятия поставлено запасов кат. С1- 23850 тыс.т.**

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

22. 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**

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.Мрассу; на северо-западе – плоскость отстроенная с учетом угла сдвижения горных пород от линии пересечения почвы пласта III с горизонтом -100м (абс.) до охранного целика под р.Мрассу; Нижняя граница участка недр – почва пласта III максимально до горизонта -300 м (абс.).**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обязательства эмитента: По объемам, основным видам работ и срокам их проведения: обеспечить: а) подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 15 декабря 2005 года, б) начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке не позднее 15 декабря 2005 года; в) завершение разведки представлением подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 15 декабря 2007 года; г) подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 15 сентября 2008 года, д) начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 15 декабря 2008 года; е) начало промышленной добычи угля не позднее 15 декабря 2010 года; ж) выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 1400 тыс. тонн угля в год не позднее 15 декабря 2011 года; з) выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 2400 тыс. тонн угля в год не позднее 15 октября 2014 года; и) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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**

2. Номер лицензии: КЕМ 13639 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **14.06.2006**

Срок действия лицензии: 31.12.2032

Получено дополнение к лицензии № 1 от 15.05.2013г.

Оформлено дополнение № 2 к лицензии (продление срока).

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

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уровни добычи устанавливаются: до 2001г - 3000 тыс.т./год, начиная с 2001 года - 4000 тыс.т./год. Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем, органом государственной власти и Роснедра или Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области. До 01.12.1999 Недропользователь должен представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области результаты полного химического анализа дренажных вод. Контроль качества подземных вод на сбросе до организации мониторинговых наблюдений проводить ежеквартально в соответствии с ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» по макро- и микрокомпонентному составу с обязательным определением в воде тяжелых металлов и других токсичных компонентов: Cu, Zn, Pb, Mo, Mn, Fe, Be, Se, As, Li, P, Cd, Ni, Cr, Ba, Sr, органические соединения, фенолы, нефтепродукты. До 01.05.2000 Недропользователь должен разработать и согласовать с центром государственного мониторинга геологической среды Комитета природных ресурсов по Кемеровской области проект мониторинга геологической среды (в том числе подземных вод) в пределах горного отвода предприятия, а с 01.08.2000 приступить к его реализации. Результаты анализов воды, а также мониторинговых наблюдений и отчеты о выполнении условий настоящего Соглашения предоставлять в Территориальное агентство по недропользованию по Кемеровской области (далее – Кузбасснедра) ежегодно до 1 января года следующего за отчетным вместе с формами статотчетности 2-ти (воздух) и 2-ти (водхоз). Недропользователь обязан: производить работы в соответствии с утвержденным проектом в пределах горных отводов; соблюдать требования законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; соблюдать утвержденный график горнотехнической и биологической рекультивации отработанных земель в соответствии с планами, согласованными с органами охраны окружающей среды; биологически рекультивированные земли возвращать лесхозу по акту; горные работы вести с соблюдением водоохранных зон водоемов, границы которых определены решением администрации Кемеровской области от 31.12.1997 № 1283-Р, а на участке Сибиргинский 1-3 согласно ранее утвержденному проекту; не допускать сброс неочищенных сточных вод; регулярно проводить наблюдения за качеством вод р. Мрас-су по створам в пределах горного отвода разреза; доводить ежегодно степень очистки хозяйственно-бытовых вод разреза до согласованных ПДС; предоставлять своевременно статистическую отчетность в соответствующие комитеты и надзоры; обеспечивать ведение геологической и маркшейдерской документации и ее сохранность; ежегодно до 15 января предоставлять в Кузбасснедра данные о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезного ископаемого и содержащихся в них компонентах; предоставлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок; при изменении организационно-правовой формы предприятия в месячный срок сообщить в Кузбасснедра и переоформить лицензию.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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*

3. Номер лицензии: КЕМ 14060 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *14.05.2007*

Срок действия лицензии: 31.12.2032

Оформлено Дополнение № 1 к лицензии КЕМ 14060

Получено дополнение № 2 от 21.06.2013г.

26.05.2014г. оформлено дополнение № 3 (продление срока).

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: Границы участка недр: на юге – правый берег р. Уса; на западе - граница охранного целика под р. Ольжерасс; на северо-западе – плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. +0м до поверхности с учетом угла сдвижения горных пород; на севере, северо-востоке IV р.л. до границы барьерного целика горных выработок ш. им. Шевякова по пласту III, граница охранного целика под горные выработки штольневой горизонта ш. им. Шевякова, IV р.л.; на юго-востоке – выход почвы пласта XVII под наносы; нижняя граница: в пределах основного поля шахты – горизонт +0м, далее – почва пласта XVII до выхода его под наносы; в пределах прирезки по пласту III – почва пласта III.

Вид лицензии: На добычу

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: В соответствии с дополнительным соглашением № I Уровни добычи каменного угля: с 1999 по 2005 годы - 2000 тыс. тонн угля в год; с 2006 по 2009 годы - 2700 тыс. тонн угля в год; - начиная с 2010 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз в порядке, установленном законодательством; -подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду. Недропользователь обязан: -соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; -соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке, получивших положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке; -проведение опережающего геологического изучения недр и эксплуатационной разведки, обеспечивающих достоверную оценку запасов и качества полезных ископаемых; -наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; -достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций; -контроль за полнотой отработки и объемов добытого каменного угля по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров; -охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; -соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; -предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе проведения геологического изучения недр, разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; - согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов горнодобывающего предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; - в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; - списание запасов в результате производственной деятельности по добыче угля в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию. -в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального

сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами, и населения, проживающего в районе проведения работ; - своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; - страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей среде в случае аварии на производственном объекте; - производственный контроль состояния промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение требований инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта; - снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; - финансирование и организацию работ, направленных на обеспечение безопасности работ, связанных со строительством и эксплуатацией опасных производственных объектов и переработкой сырья; - своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; - осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; - проведение специальных мероприятий по предварительной дегазации угольных пластов в соответствии с требованиями нормативных документов; - систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов, самовозгоранию угля; - при ведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); - обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок). - организацию мониторинговых наблюдений за воздействием на геологическую среду, программу мониторинга согласовать с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области в срок до 01.10.1999; - оформление в установленном порядке лицензии на право пользования поверхностными и подземными водными объектами в срок до 01.06.2000; - соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с пользованием недрами; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; - ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с уполномоченными органами в установленном порядке; - создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля их состояния; - строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка; - контроль качества шахтных (карьерных) вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм по макро- и микрокомпонентному составу; - объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса шахтных (карьерных) вод и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; - очистку шахтных (карьерных) вод, а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; - разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - ведение учета объема забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке; - рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых

объемов работ по рекультивации в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения; - использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; - при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; - при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка компенсацию потерь государственного лесного фонда, потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:

до прекращения срока действия лицензии: завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Управление по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра); участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: -принимать долевое участие в финансировании работ по разработке тома ПДВ по городу Междуреченску; -при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг; - организацию рабочих мест в первую очередь для населения, проживающего в районе проведения работ; - организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка. Условия пользования геологической информацией - Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. - Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, являются его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. - Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. - Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному

участку. **Отчетность:** - Недропользователь обеспечивает доступ Роснедра и Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. - Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недр: а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: о выполнении настоящих Условий; об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; о результатах мониторинга состояния окружающей среды; б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гз, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.; - Недропользователь обязан представлять в уполномоченные органы в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, статистическую отчетность по форме 2-тп (водхоз) и сведения, полученные в результате учета забора подземных вод. - Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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**

4. Номер лицензии: КЕМ 14093 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **04.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

Получено дополнение № 1 к лицензии КЕМ 14093 ТЭ (продление срока). Дополнение зарегистрировано 21.01.2015 года.

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: **Границы участка недр: на юге – правый берег р.Уса; на западе - граница охранного целика под р. Ольжерасс; на северо-западе – плоскость, отстроенная от пересечения почвы пласта III с гор. +0м до поверхности с учетом угла сдвижения горных пород; на севере, северо-востоке IV р.л. до границы барьерного целика горных выработок ш. им. Шевякова по пласту III, граница охранного целика под горные выработки штольневой горизонт ш. им. Шевякова, IV р.л.; на юго-востоке – выход почвы пласта XVII под наносы; нижняя граница: в пределах основного поля шахты – горизонт +0м, далее – почва пласта XVII до выхода его под наносы; в пределах прирезки по пласту III – почва пласта III.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Уровни добычи каменного угля устанавливаются: с 2000 г. - 500 тыс. тонн; 2001- 2003 гг. - 650 тыс. тонн; - Обеспечить в течение 2004-2007 годов консервацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства на основании утвержденного в установленном порядке «Проекта консервации горных выработок ОАО «Шахта «Усинская» ОАО «Южный Кузбасс. - В срок до 30.12.2006 выполнение научно-технического анализа достоверности имеющейся геологической информации по Лицензионному участку, разработку ТЭО кондиций, составление геологического отчета с подсчетом запасов и представление его на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых. Отчет прошел экспертизу в ГКЗ, протокол № 2172 от 21.05.2010 г. Запасы утверждены в количестве 69823 тыс.т.. В срок до 30.12.2007 разработку проекта расконсервации и отработки запасов каменного угля в границах Лицензионного участка с учетом требований промышленной безопасности, рационального использования недр и природоохранного законодательства, согласование проекта в установленном порядке и получение положительных заключений государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности; - Обеспечить подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом**

требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства не позднее, чем за шесть месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения. Обеспечить: - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - до 01.12.2000 разработку и согласование с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области проекта мониторинга геологической среды в пределах горного отвода предприятия, а с 2001 года - обязательному его выполнению; - до 10 декабря 2005 внесение изменений и дополнений в установленном порядке в проект мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства с учетом изменения условий пользования недрами и консервации горных выработок; обеспечение в течение всего срока консервации горных выработок ведения мониторинга состояния окружающей среды с ежеквартальным предоставлением результатов в Кузбасснедра; - до 01.08.2000 оформление в установленном порядке разрешения на складирование отходов, согласовав его предварительно с Кемеровским комитетом природных ресурсов; не допущение складирования в выработанные пространства и на отвалах не согласованных отходов; - до 01.10.2001 строительство закрытого угольного склада; - до 01.07.2000 переоформление свидетельства на право пользования землей в соответствии с действующим законодательством; - содействие проведению Роснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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**

5. Номер лицензии: КЕМ 14016 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **16.04.2007**

Срок действия лицензии: **01.01.2021**

Получено дополнение № 1 к лицензии.

Дополнение зарегистрировано 15.03.2013 года.

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

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) освоение Участка недр в соответствии с утвержденными техническими проектами, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством; г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Участка недр проекта ликвидации или консервации горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке, получивших положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно- эксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных**

ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Участка недр, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций; е) охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ; з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; к) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе геологического изучения недр и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; л) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на освоение Участка недр, включая уточненные границы горного отвода, порядка и условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при ее подработке с учетом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты; м) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; о) в установленном порядке утверждение нормативов потерь полезных ископаемых при добыче и согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ в соответствии с действующими нормативными документами; п) списание запасов в результате добычи и потерь при добыче в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; р) сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождения и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию; с) до 01.01.1994 представление на экспертизу в ТКЗ запасов термоантрацитов, находящихся в пределах горного отвода Участка недр, и определение направления их использования. По промышленной безопасности и охране труда недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами, и населения, проживающего в районе проведения работ; б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей среде в случае аварии на производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; д) соблюдение требований инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; и) осуществление специальных мероприятий по предупреждению прорывов воды, горных ударов, внезапных выбросов и самовозгорания угля, снижению содержания взрывоопасных газов в угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли; л) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; м) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.п.); н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы; о) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); п) проведение специальных мероприятий по предварительной дегазации угольных пластов в соответствии с требованиями нормативных документов; р) строительство новых, реконструкцию или расширение действующих объектов осуществлять после согласования с уполномоченными органами в установленном порядке. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель,

лесов, водных объектов, также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр; б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; г) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, атмосфера, водные объекты, почва) в пределах Участка недр в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра; д) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства на основании разрешений, выданных уполномоченными органами, с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; е) строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Участка недр; ж) до 31.12.2012 максимальный объем водоотлива - до 21 600 м в сутки при допустимом понижении уровня подземных вод: в пределах горного отвода - соответствующем глубине отработки; за границей горного отвода в радиусе 1000 м - не превышающим 10 м; з) с 01.01.2013 объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Участка недр, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; и) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки), а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; к) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; л) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; м) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объемов работ по рекультивации в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением нарушенных земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; н) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения; о) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; п) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; р) при отчуждении земель для целей освоения Участка недр компенсацию потерь государственного лесного фонда, потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации; с) оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; т) выполнение следующих условий: до 01.01.1994 получение разрешения на спецводопользование; до 01.01.1994 представление в областной комитет охраны природы полной информации по твердым отходам предприятия, их утилизации и размещению; -до 01.01.1994 корректировку и приведение в соответствие данных по водопотреблению и водоотведению с данными территориального и областного комитетов охраны природы; -до 01.01.1996 доведение параметров очистки сбрасываемых сточных и карьерных вод до нормативных показателей; -до 01.01.1996 для очистки ливневых и паводковых вод (поверхностного смыва) с территории промплощадки разреза, отвалов, технологических автодорог, складов ВВ организацию ливневой канализации с последующим отведением вод в отстойники. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Участке недр; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недр; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возврат лицензии в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не

выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного условия на дату досрочного прекращения права пользования Участком недр); б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ; д) сохранность ценных и опасных грузов, геологической, маркшейдерской и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне; е) представление в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг; б) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; в) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр. Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Участке недр. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недр: а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: - о выполнении настоящих Условий пользования недрами; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Участка недр; - о результатах мониторинга окружающей среды; б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы №№ 5-гп, 70-тп, 71-тп, 2-лс, 2-тп (водхоз) и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п. - Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. - Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке, к указанной информации по Участку недр, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации. - Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. - Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. - Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации - Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Участку недр, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. - По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Участку недр. - Срок пользования Участком недр исчисляется с момента государственной регистрации лицензии на пользование недрами и может быть продлен на срок отработки месторождения, исчисляемый исходя из технического проекта освоения Участка недр, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр, при условии отсутствия нарушений условий лицензии. - Добытые из недр полезные ископаемые находятся в собственности Недропользователя. - Взаимодействие между Недропользователем и администрациями Новокузнецкого муниципального района и Междуреченского городского округа Кемеровской области, на территории которых расположен Участок недр, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра одновременно с ежегодными информационными отчетами за предыдущий год и хранятся в лицензионном деле. - Промышленная добыча каменного угля на Участке недр разрешается при наличии у Недропользователя: - утвержденных запасов полезного ископаемого, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; - утвержденных проектных документов на освоение Участка недр, получивших необходимые согласования и экспертизы; - оформленных в установленном порядке

права пользования земельными участками и горного отвода на необходимый участок работ; - необходимых лицензий на осуществление отдельных видов деятельности при ведении горных и иных видов работ или договоров с организациями-подрядчиками, имеющими такие лицензии. Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии КЕМ 00056 ТЭ, включая не выполненные прежним пользователем недр. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями, при пользовании недрами применяются положения законодательства Российской Федерации.

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*

6. Номер лицензии: КЕМ 14199 ТР

Дата выдачи лицензии: *17.08.2007*

Срок действия лицензии: *31.12.2021*

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;*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 31 марта 1998 года завершение геологического изучения, месторождения каменного угля и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 1 июля 1998 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности; - не позднее 31 декабря 2006 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 31 декабря 2007 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 31 декабря 2008 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 1200 тыс. тонн угля в год; - подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 30 декабря 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 30 декабря 2006 года; содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителем на местах выполнения работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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*

7. Номер лицензии: КЕМ 01374 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *12.05.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

Получено дополнение к лицензии №1 от 12.11.2013г. Срок действия лицензии продлен.

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от АООТ 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: *Участок Распадский разделен на 3 эксплуатационных блока: Блок III - на северо-востоке – нарушение X; - на севере – линия разноса борта по поверхности от конечной глубины отработки (+280); - на юго-западе и юго-востоке выход пласта 21 под наносы. Блок IV - на северо-востоке – целик под охранную зону ручья Дорожный; - на северо-западе – линия разноса борта по поверхности от конечной глубины отработки (+330); - на юге и юго-востоке – выход пласта 21 под наносы;*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Уровень добычи установлены: 1994-2004г. - 1400 тыс.т/год, 2005-2013г. – 2000 тыс.т/год. Уровень добычи в дальнейшем могут быть откорректированы по отдельным соглашениям между Владелец лицензии, органами государственной власти и Южсибгеолкомом. Недропользователь обязан: -до 01.02.94г. откорректировать и привести нормы ПДВ в соответствии с установленными городскими и областными комитетами; производить расчеты выбросов в атмосферу для всех видов работ (расчет ВСВ, ПДВ и др.) в единой системе по результатам инструментальных замеров или расчетным путем по формулам методических указаний; - до 01.01.95г предусмотреть оснащение трех котельных разреза газоочистным оборудованием; - своевременно осуществлять платежи за сбросы и выбросы не позднее 15 числа следующего за кварталом месяца; - планы развития горных работ и уровня нормативных потерь полезного ископаемого ежегодно согласовывать с Южсибгеолкомом и Горным округом. - согласовать до 15.02.94г условия недропользования с Южно-Кузбасской группой КУВР. - отчет о движении запасов и производственно-финансовой деятельности предприятия предоставлять в Южсибгеолоком» не позднее 15 января следующего за отчетный год; - ежегодно согласовывать лимит водопотребления на нужды разреза с первичным водопользователем и утверждать в Кемеровском управлении водных ресурсов; - завершить в I квартале 1994года строительство очистных сооружений, ливневых стоков промплощадки горно-транспортного цеха и по окончании строительства - основной площадки разреза; - разработать проект реконструкции угольного склада №1 и провести берегоукрепительные работы на р.Ольжерасе, срок 1994г; - осуществить реконструкцию угольного склада №2 на участке "Распадский" согласно проекту (доработав проект по замечаниям областного комитета по охране природы, закл.№ 57 от 30.04.91г.) срок 1994г; - своевременно оформлять в установленном порядке земельный отвод на вновь вовлекаемые в отработку участки месторождения; - проводить работы по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия, в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации; - работы по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков проводить по специальным проектам согласованным с Южсибгеолкомом и другими заинтересованными организациями.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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*

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).

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Недропользователь обязуется обеспечить: - составление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля и представление его в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30 декабря 2006 года; - подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 30 декабря 2007 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 июня 2008 года; - начало промышленной добычи угля не позднее 30 декабря 2008 года; - выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 750 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года; - выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года; - согласование с территориальными органами Ростехнадзора и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с 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*

9. Номер лицензии: *КЕМ 12940 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *12.01.2005*

Срок действия лицензии: *30.12.2024*

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 0100 ТЭ); на северо-западе – плоскость разноса борта разреза, отстроенная под углами 40-45° от пересечения почвы пласта XVI-XVII с горизонтами от 310 м до 400 м; Нижняя граница – почва пласта XVI-XVII и условия сохранения граничного коэффициента вскрыши, при котором экономически целесообразна отработка данного участка недр: горизонтами от 290 м (абс.) до 400 м (абс.)*

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Недропользователь обязуется обеспечить: - подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке не позднее 30 октября 2005 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке не позднее 30 декабря 2005 года; - завершение разведки и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30 декабря 2007 года; Геологический отчет с подсчетом запасов каменного угля находится на рассмотрении в ТКЗ. - подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка не позднее 30 июня 2008 года, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия не позднее 30 сентября 2008 года; - начало промышленной добычи угля не позднее 30 июня 2009 года; - выход на проектную мощность I этапа с производительностью не менее 450 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2009 года; - выход на проектную мощность II этапа с производительностью не менее 500 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2010 года; - согласование с территориальными органами Ростехнадзора и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее -*

Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на 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; - при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 30 июня 2006 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 30 декабря 2006 года; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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*

10. Номер лицензии: КЕМ 13237 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *07.07.2005*

Срок действия лицензии: *10.06.2025*

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, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра не позднее 10 июня 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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**

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 водоохраной зоны р.Томь на востоке – проекция на дневную поверхность вертикальной плоскости, отстроенной от линии пересечения почвы пласта 62-61 с горизонтом -70 м (абс.). Нижняя граница горного отвода – почва пласта 59 до горизонта -130 м (абс.). Верхняя граница горного отвода – кровля пласта 72 и дневная поверхность.**

Вид лицензии: **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, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до**

установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое 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: **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**

12. Номер лицензии: КЕМ 13365 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

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 – горными отводами действующих шахт "Усинская" и имени В.И.Ленина (вертикальные плоскости); на северо-востоке - вертикальной плоскостью, проходящей в 100-150 м юго-восточнее 3 Бремсберговой р.л.; на северо-западе – вертикальной плоскостью, отстроенной от линии пересечения кровли пласта III с горизонтом -400 м (абс.) – границей геологического участка "Ольжерасские Глубокие 1-3"; на юго-западе – границей зацеличенных запасов угля под русло р.Уса. Нижняя граница горного отвода – почва пласта VI максимально до горизонта -525 м (абс.)**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 1 ноября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 1 ноября 2010 года завершение разведки и представление в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; - не позднее 1 ноября 2011 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения; - не позднее 1 февраля 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2015 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 2500 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при**

проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направления отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 1 ноября 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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**

13. Номер лицензии: КЕМ 13366 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

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 горного отвода ограничены следующими линиями: на юге – граница горного отвода ЗАО "Инвест-Уголь" (угловые точки 18, 4-6, 19(7) – на дневной поверхности и угловые точки 18, 2, 1, 9, 8 и 19 (7) – в проекции на дневную поверхность); на юго-западе - вертикальная плоскость, субпараллельная р.Таборная (угловые точки 18,17,и 16); на северо-западе, севере – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения пласта 21 с горизонтом -300 м (абс.) (угловые точки 16,15, 14); на северо-востоке – вертикальная плоскость в 150 м восточнее разведочной линии XXIV (угловые точки 13 и 12); на юго-востоке – вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пласта 19 с горизонтом +100 м (абс.) – смежная с границей ЗАО "Инвест-Уголь"; юго-востоке – вертикальная плоскость, общая граница с горными отводами разреза «Ольжерасский» и участками недр "Разрез Распадский" и "Северо-Ольжерасский" Верхняя граница горного отвода – дневная поверхность и нижняя граница горного отвода ЗАО "Инвест-Уголь", нижняя граница горного отвода – почва пласта 19 и горизонт -300 м (абс.)**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 1 ноября 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы - не позднее 1 февраля 2007 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке - не позднее 1 ноября 2009 года завершение разведки и представление в установленном порядке на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; Разведка завершена в 3 квартале 2008г. Материалы к ТЭО кондиций находятся на экспертизе в ГКЗ, составляется геологический отчет с подсчетом запасов. Первоочередные запасы поставлены на баланс в количестве 38410 тыс.т. Протокол № протокол №921-он от 18.10.2007г, а также утверждены запасы 2-й очереди в количестве 19562 тыс.т, протокол ТКЗ № 1010 от 19.02.2010г. - не позднее 1 ноября 2011 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения; - не позднее 1 февраля 2012 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 ноября 2012 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 ноября 2013 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 2500 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2014 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра)**

мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновых состояний окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 1 ноября 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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**

14. Номер лицензии: КЕМ 13367 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

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-западе и западе – междуручейковой р.л. и границей горного отвода разреза "Междуреченский" (вертикальная плоскость); на юге и юго-востоке – границей горного отвода разреза "Красногорский"; на северо-востоке, севере, северо-западе – плоскостью разноса борта проектируемого разреза, отстроенной под углом 40о от дневной поверхности до пересечения с почвой пласта XXXV от Междуручейковой р.л. до Безводной р.л. и с почвой пласта XXXIII от Безводной р.л. до III р.л. Нижняя граница горного отвода: от Междуручейковой р.л. до Перевальной р.л. (геологический участок «Сибиргинский-7») – почва пласта XXXV на горизонтах от +80 м (абс.) до +100 м (абс.); от Перевальной р.л. до Безводной р.л. (геологический участок "Сибиргинский-8") – почва пласта XXXV на горизонтах от +100 м (абс.) до +180 м (абс.); от Безводной р.л. до VII р.л. (геологический участок "Сибиргинский-8") – почва пласта XXXIII на горизонтах от 180 м (абс.) до +220 м (абс.); от VII р.л. до III р.л. (геологический участок "Кийзакский-9") – почва пласта XXXIII на горизонтах от 160 м (абс.) до +200 м (абс.).**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 20 октября 2007 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности разработки месторождения; - не позднее 1 ноября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; - не позднее 1 мая 2009 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 января 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 ноября 2011 выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; - соблюдение установленных**

требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 1 мая 2007 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 1 ноября 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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:

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

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

Место нахождения: **652870, 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**

Оформлено дополнение №1 к лицензии КЕМ 13312 ТЭ от 18 августа 2010 г.

Оформлено дополнение №2 к лицензии КЕМ 13312 ТЭ от 12 декабря 2011 г.

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 АО "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.). Площадь шахтного поля 7,2 км2.**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **В соответствии с Дополнительным соглашением №1 Уровни добычи каменного угля установлены с 1994 г. по 2009 г. - 3 000 тыс.т./год. Начиная с 2010 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительное заключение необходимых государственных экспертиз; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий на приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. - соблюдение требований законодательства, а так же утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение требований технических проектов и технической документации; - проведение опережающего геологического изучения недр и эксплуатационной разведки, обеспечивающих достоверную оценку запасов и качества полезных ископаемых; - наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ним залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; - достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ним залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов методами и приборами, удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций; - охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; - соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; -**

предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе проведения геологического изучения недр, разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; - согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточнённые границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учётом углов сдвижения горных пород, размещения площадок под производственные объекты; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов горнодобывающего предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок; - в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточнённых нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; - списание запасов в результате производственной деятельности по добыче угля в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - сохранность разведочных горных выработок и буровых скважин, которые могут быть использованы при разработке месторождений и (или) в иных хозяйственных целях; ликвидацию в установленном порядке выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию; - использование породы вскрыши для рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия; - по согласованию с Кемеровским управлением водными ресурсами и Междуреченским городским комитетом по охране природы определение размера буферной зоны и финансирование её организации в 1994 г.; - предусмотреть ведение мониторинга подземных вод на территории влияния карьерного водоотлива; условия ведения мониторинга до 01.01.1995 г. согласовать с Южсибгеолкомом; - до 01.02.2000 г. получение лицензии на пользование недрами для добычи подземных вод (резервная скважина на промышленной площадке разреза); - до 01.02.2000 г. получение лицензии на водопользование; По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: - в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами, и населения, проживающего в районе проведения работ; - Производственный контроль состояния промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; - систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов, самовозгоранию угля; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: - соблюдение утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с пользованием недрами; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избегания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; - ведение мониторинга состояния окружающей среды в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с уполномоченными органами в установленном порядке; - создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля их состояния; - строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка; - контроль качества карьерных (шахтных) вод на сбросе в соответствии с требованиями утверждённых в установленном порядке санитарных правил и норм по макро- и микрокомпонентному составу; - до 31.12.2009 максимальную величину забора воды из водозабора на р.Томь на производственные нужды 397,8 тыс. м³/ год; 1090 м³/ сут., из резервной артезианской скважины (в случае аварии) – 440 м³/ сут., использование карьерных вод на производственные нужды – 1 748 тыс. м³/ год, 478,8 м³/ сут., карьерный водоотлив – 2 432,7 тыс. м³/

год; допустимое понижение уровня подземных вод должно было соответствовать глубине отработки; - с 01.01.2010 объём водоотлива, параметры и условия очистки, объёмы и места сброса карьерных (шахтных) вод и их использование в соответствии с утверждёнными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых экспертиз, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами; - очистку карьерных (шахтных) вод, а также ливневых и сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утверждённых и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты; - разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение; - согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы системы водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; - ведение учёта забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке; - размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; - создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией; - рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, и выполнение плановых объёмов работ по рекультивации в соответствии с утверждёнными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчётность и др.); - возврат лицензии в Роснедра (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий пользования недрами на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ. Условия пользования геологической информацией: - Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. - Первичная информация и результаты её обработки подразделяются на полученные за счёт государственных средств и за счёт средств Недропользователя. - Геологическая информация, полученная за счёт государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке по согласованию с Кузбасснедра к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном геологическом фонде или в фондах предприятий-изготовителей информации; - Геологическая и иная информация, полученная за счёт средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь безвозмездно направляет Кузбасснедра эту информацию согласно устанавливаемым им формам и срокам отчётности с определением условий её использования; - Недропользователь должен обеспечить сохранность первичной геологической информации, в том числе образцов горных пород и руд, полученной в процессе освоения Лицензионного участка, и по согласованию с Кузбасснедра передать её безвозмездно предприятию-хранителю информации. Недропользователь может использовать в производственных или исследовательских целях необходимое количество керна в материале. Оставшаяся часть керна в материале является национальным достоянием и подлежит хранению у Недропользователя в соответствии с действующими нормативами. В случае принятия Кузбасснедра решения о концентрации керна в материале Недропользователь обязуется безвозмездно передать керна в материал на хранение Кузбасснедра. - Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. - Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. Отчетность: - Недропользователь обеспечивает Кузбасснедра доступ

по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. Недропользователь обязан предоставлять в Кузбасснедра следующую отчётность, связанную с использованием недр: - ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчёт о выполнении лицензионного соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при использовании недр, сведения о выполнении пообъектного плана ГРП; - ежегодно (до 15 января года, следующего за отчётным) информационные отчёты: - о выполнении Условий пользования недрами; - об объёмах, видах и результатах поисковых, оценочных и разведочных работ, включая сведения о выявленных проявлениях и месторождениях полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы ежегодной статистической отчётности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гп, 70-мп, 71-мп, 2-лс, 2-мп (водхоз) и др.). - Кузбасснедра по взаимной договорённости с Недропользователем определяет формы, содержание и периодичность представляемой её дополнительной отчётности.

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**

16. Номер лицензии: КЕМ 01471 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **29.01.2010**

Срок действия лицензии: **25.01.2030**

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

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

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А, В и С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 25.07.2011; запасы подсчитаны и прошли экспертизу в ТКЗ, протокол № 1010 от 19.02.2010 г., всего по категории В+С1 - 1996 тыс. т. - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на .площадях, с утвержденными запасами не позднее 25.01.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; - начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 25.07.2013; - ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 25.01.2015; - выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 5.01.2016; - подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр; - в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации Лицензионного участка безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; - проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа**

фоновое состояние окружающей среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего периода его освоения в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; - оперативное извещение уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды; до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра; - случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); - при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; - участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; - содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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**

17. Номер лицензии: КЕМ 01557 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **20.04.2011**

Срок действия лицензии: **20.04.2031**

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

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязан обеспечить: а) не позднее 20.10.2012 представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А+В+С₁ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 20.04.2014, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; в) не позднее 20.10.2014 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; г) не позднее 20.04.2016 ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; д) не позднее 20.10.2017 выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с**

техническим проектом; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка; д) достоверный учет извлекаемых и ослабляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного участка; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов; е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений; и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием торных выработок, содержанием вредных газов и пыли; к) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению прорывов воды, горных уларов, снижению содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; л) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (Л') Н. автодороги и т. д.); м) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; г) проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра. и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, атмосфера, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка

в течение всего периода его освоения в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; е) строительство локальных очистных сооружений для производственных стоков, защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; ж) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС; з) размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с наименьшим вредным влиянием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды; к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми УСЛОВИЯМИ; л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе работ и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка; в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг; г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную ВЫГОДУ, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных выработок и объектов своей деятельности; завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; полный расчет по платежам и штрафам, связанным с использованием недрами; сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра: (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Кузбасснедра; в) Участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра. В случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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

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

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

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

ИНН: **4205079697**

ОГРН: **1054205015699**

18. Номер лицензии: КЕМ 13271 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **31.08.2005**

Срок действия лицензии: **01.07.2025**

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

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

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 1 мая 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 1 июля 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 1 января 2008 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка; - не позднее 1 января 2009 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 1 июля 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 1 июля 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 1 июля 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 1 мая 2015 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить: - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; - соблюдение требований технических проектов и технической документации; - проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых; - наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах; - достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых попутных компонентов при разработке месторождения; - охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку; - предотвращение загрязнения недр при проведении работ; - соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых; - предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; - ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон; - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда недропользователь обязуется обеспечить: - при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с пользованием недрами; - своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; - страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте; - производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства,**

норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; - разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; - снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; - своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; - систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов; - при ведении взрывных и добычных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); - обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить: - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; - принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия; - проведение не позднее 1 января 2007 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра не позднее 1 июля 2007 года; - строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства; - очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; - размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; - использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; - при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: - организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; - организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр; - до начала строительства возмещение потерь лесного фонда, включая упущенную выгоду, и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей освоения Лицензионного участка, в установленном порядке. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: до истечения срока действия Лицензии: завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с пользованием недрами; - сдать в Кузбасснедра в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возвратить Лицензию в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); - при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра; - участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены 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**

19. Номер лицензии: КЕМ 15463 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.12.2012**

Срок действия лицензии: **14.12.2032**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Предварительные границы участка недр: На юге и юго-востоке с разрезом «Сибиргинский» (пользователь недр ОАО «Южный Кузбасс», лицензия КЕМ 13639 ТЭ); на востоке - с шахтой «Сибиргинская» (пользователь недр ОАО «Южный Кузбасс», лицензия КЕМ 12917 ТЭ). В непосредственной близости от участка находятся другие действующие угледобывающие предприятия: разрез «Междуреченский» (пользователь недр ОАО «Междуречье», лицензия КЕМ 00486 ТЭ); участок недр Береговой (пользователь недр ОАО «УК Южная», лицензия КЕМ 13273 ТЭ); участок недр Курейский (пользователь недр ЗАО «УК «Казанковская», лицензия КЕМ 01376 ТЭ) и другие. Лицензионному участку придается статус горного отвода с ограничением по глубине почвой 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). Верхняя граница Лицензионного участка - дневная поверхность, а в контуре с угловыми точками 12, 6, 7, 11, 12 - почва пласта IV-V).**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Обязательства эмитента: По объемам, основным видам работ и срокам их проведения: обеспечить: а) не позднее 14 марта 2014 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Управления по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра); б) не позднее 14 июня 2014 года начало разведочных работ на Лицензионном участке; в) не позднее 14 декабря 2016 года завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленных геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов каменного угля по категориям А+В+Q на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальный ежегодный объем работ должен составить: во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 1000 м; в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 1000 м; г) не позднее 14 декабря 2017 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; д) не позднее 14 июня 2019 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; е) не позднее 14 июня 2020 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) не позднее 14 июня 2021 года выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом; з) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, а также проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного участка. Порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической,**

маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте; г) производственный контроль над состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли; л) осуществление специальных мероприятий по предупреждению прорывов воды, горных ударов, внезапных выбросов и самовозгорания угля, снижению содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; м) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.); н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей среды и недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избегания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; г) проведение до начала строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей среды, в пределах Лицензионного участка, по программе, согласованной с уполномоченными органами, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; д) составление проекта (программы) проведения мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в районе влияния горнодобывающего предприятия до начала строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия и его согласование с уполномоченными органами; е) сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга окружающей среды в районе влияния горнодобывающего предприятия до ввода в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) ведение мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка и в районе влияния горнодобывающего предприятия в течение всего периода освоения участка в соответствии с проектом (программой), согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; з) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; и) очистку шахтных (карьерных) вод, атмосферных осадков и хозяйственно-бытовых вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; к) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с наименьшим вредным влиянием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля над их состоянием; л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды; м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до истечения срока действия лицензии: завершение всех видов работ на Лицензионном участке; завершение ликвидации или консервации горных

выработок и других объектов своей деятельности; полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недр; сдачу в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); возвращение лицензии в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий пользования недрами на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить в известность об этом Кузбасснедра, сообщив при этом свои предложения относительно пользования недрами; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросу геологического изучения и освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра; г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка; в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг; г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки установленные законодательством Российской Федерации. Недропользователь обеспечивает Кузбасснедра доступ по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недр: а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Условий пользования недрами за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами; б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты: о выполнении Условий пользования недрами; об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; о результатах мониторинга состояния окружающей среды; в) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гз, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.). Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им. В течение месяца, с даты завершения каждого этапа работ, сдать в федеральный и территориальный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по оценке ресурсов и подсчету запасов минерального сырья. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке по согласованию с Кузбасснедра к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном геологическом фонде или в фондах предприятий-изготовителей информации. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. По окончании срока действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении права пользования недрами, Недропользователь передает в территориальный фонд геологической информации для хранения первичную геологическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку. Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условий, оговоренных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнении Недропользователем условий пользования участком недр, оговоренных в разделе 3 и пунктах 6.1, 6.3, 7.2, 7.4 и 8.4 настоящих Условий пользования недрами. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством. Взаимоотношения между Недропользователем и администрациями Новокузнецкого муниципального района и Мысковского городского округа

Кемеровской области, на территории которых расположен Лицензионный участок, осуществляются на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра и хранятся в лицензионном деле. Во всем ином, не урегулированным настоящими Условиями пользования недрами, стороны будут руководствоваться законодательством Российской Федерации. Проведение разведочных работ на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя: -утвержденного в установленном порядке проекта разведочных работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы; -государственной регистрации работ в территориальном геологическом фонде; -оформленных в установленном порядке разрешений на пользование -Лицензионным участком для проведения соответствующих видов работ. Добыча каменного угля на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя: - утвержденных запасов полезных ископаемых, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; -утвержденных проектных документов на разработку месторождения, получивших необходимые разрешения, согласования и экспертизы; -земельного и горного отводов на необходимый участок недр; -решения о предоставлении водного объекта в пользование, полученного в установленном порядке; -необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ. - Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.

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: **Степень выполнения обязательств по лицензии: 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 01701ТЭ

Дата выдачи лицензии: **15.02.2013**

Срок действия лицензии: **15.02.2033**

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Границы участка недр: Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине почвой пласта VI и границей участка недр Поле шахты Усинская (лицензия КЕМ 14093 ТЭ). Верхняя граница Участка недр – дневная поверхность и граница участка недр Поле шахты имени Ленина (лицензия КЕМ 14060 ТЭ). Площадь Участка недр с учетом проекции на дневную поверхность составляет 1,20 км2, в том числе площадь выхода Участка недр на дневную поверхность - 0,44 км2. Большая часть Участка недр (около 63 %) выхода на дневную поверхность не имеет и находится ниже границ действующего угледобывающего предприятия ОАО «Южный Кузбасс» (лицензия КЕМ 14060 ТЭ, участок Поле шахты имени Ленина).**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Основные условия пользования Участком недр. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Участке недр не позднее 15.05.2014, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Федерального агентства по недропользованию (далее - Роснедра) или Кузбасснедра; б) начало разведочных работ на Участке недр не позднее 15.08.2014; в) завершение разведочных работ на Участке недр и представление подготовленных геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов каменного угля по категориям А+В+Сj на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 15.02.2017, при этом минимальный ежегодный объем работ должен составить: во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 2000 м; в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 3000 м; г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Участка недр на площадях с утвержденными запасами не позднее 15.02.2018, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; д) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 15.08.2019; е) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 15.08.2020; ж) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 15.08.2021; з) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, а также проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду. По рациональному**

изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горноэксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Участка недр; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отводов, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Участка недр; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли л) осуществление специальных мероприятий по предупреждению прорывов воды, горных ударов, внезапных выбросов и самовозгорания угля, снижению содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; м) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.); н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия; г) проведение до начала строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах Участка недр по программе, согласованной с уполномоченными органами, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; д) составление проекта (программы) проведения мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в районе влияния горнодобывающего предприятия до начала строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия и его согласование с уполномоченными органами; е) сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга окружающей среды в районе влияния горнодобывающего предприятия до ввода в эксплуатацию горнодобывающего

предприятия; ж) ведение мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Участка недр и в районе влияния горнодобывающего предприятия в течение всего периода освоения участка в соответствии с проектом (программой), согласованной с уполномоченными органами до начала строительства объектов инфраструктуры; з) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; и) очистку шахтных (карьерных) вод, атмосферных осадков и хозяйственно-бытовых вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; к) размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с наименьшим вредным влиянием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды; м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. По участию в социально экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр; в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг; г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев Земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Участке недр; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности: - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - дачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическая отчетность и др.); - возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования Участком недр); б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения; д) сохранность ценных и опасных грузов, геологической, маркшейдерской и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне; е) представление в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики: «Достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах. Об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых». Отчетность Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Участке недр. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами: а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты: - о выполнении настоящих Условий пользования недрами; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Участка недр; - о результатах мониторинга окружающей среды; б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы №№ 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им. Геологическая информация о недрах Право собственности на геологическую и иную информацию о

недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке к указанной информации по Участку недр, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, являются его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Участку недр, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении права пользования недрами, Недропользователь передает в территориальный фонд геологической информации для хранения первичную геологическую и маркшейдерскую документацию по Участку недр. Срок пользования Участком недр исчисляется с момента государственной регистрации лицензии на пользование недрами и может быть продлен на срок отработки месторождения, исчисляемый исходя из технического проекта освоения Участка недр, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр, при условии отсутствия нарушений условий лицензии. Добытые из недр полезные ископаемые находятся в собственности пользователя. Взаимодействие между Недропользователем и администрацией Междуреченского городского округа Кемеровской области, на территории которого расположен Участок недр, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра одновременно с ежегодными информационными отчетами за предыдущий год и хранятся в лицензионном деле. Промышленная добыча каменного угля на Участке недр разрешается при наличии у Недропользователя: - утвержденных запасов полезного ископаемого, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; - утвержденных проектных документов на разработку Участка недр, получивших необходимые разрешения, согласования и экспертизы; - оформленных в установленном порядке права пользования земельными участками и горного отвода на необходимый участок работ; - необходимых лицензий на осуществление отдельных видов деятельности при ведении горных и иных видов работ или договоров с организациями-подрядчиками, имеющими такие лицензии. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями, при пользовании недрами применяются положения законодательства Российской Федерации.

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: **Степень выполнения обязательств по лицензии: 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 01914 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **19.08.2015**

Срок действия лицензии: **19.08.2035**

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 № 310.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими номерами угловых точек: 1-28; в том числе участки 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 ОАО "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: *Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. Срок действия лицензии - до 19 августа 2035 года. - Сроки подготовки проектной документации, представленная геологическая информация на государственную экспертизу: а) подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено; б) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено; в) 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; г) 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; После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр. - 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». - Срок выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. - 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. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения. - Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и по разведке месторождения. Право собственности на добытое минеральное сырье. - Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования. - 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. - С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации. - Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных' и ненормативных актов, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия*

решений в соответствии с установленной компетенцией. - 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 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:

Степень выполнения обязательств по лицензии: 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**

22. Номер лицензии: КЕМ 01917 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **20.08.2015**

Срок действия лицензии: **19.08.2035**

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 + 410 м.**
- **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: **Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр. Срок действия лицензии - до 19 августа 2035 года. - Сроки подготовки проектной документации, представленная геологическая информация на государственную экспертизу: а) подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено; б) представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не предусмотрено; в) 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; 2) 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; 3) 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; После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

- 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».

- Срок выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.

- 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.

Условия, определяющие виды и объёмы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения.

- Условия, определяющие виды и объёмы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и по разведке месторождений. Право собственности на добытое минеральное сырьё.

- Добытое из недр минеральное сырьё является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования.

- 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.

- С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.

- Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных' и ненормативных актов, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

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

- 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: **Степень выполнения обязательств по лицензии: 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 01.01.2015г. сырьевая база предприятий ОАО «Южный Кузбасс» представлена наличием балансовых запасов каменного угля категорий А+В+С1 в пределах горных отводов и в соответствии с лицензиями на недропользование в количестве 1733033 тыс. тонн коксующихся и энергетических марок, в том числе:

коксующихся – 1142372 тыс.т. (66%),

энергетических – 590661 тыс.т. (34%) (от общих балансовых запасов компании).

Промышленные запасы на 01.01.2015г. оцениваются в 485929 тыс.т. Общий объем добычи товарного угля по ОАО «Южный Кузбасс» за 2014 год составил 11965.6 тыс. т., в том числе коксующихся углей 4264.8 тыс. т.

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

Лицензии на пользование недрами получены ОАО «Южный Кузбасс» на 7 объектов с целью добычи каменного угля и на 13 объектов с целью проведения геологоразведочных работ с последующей добычей. Лицензии выданы на различные сроки, но не более 25 лет и по истечению указанных сроков, при наличии запасов, будут продлены. В августе 2015г. получены две новые лицензии с целью проведения геологоразведочных работ с последующей добычей:

- 1. Лицензия КЕМ 01917 ТЭ участок «Березовский - Глубокий» для разреза Ольжерасский.**
- 2. Лицензия КЕМ 01914 ТЭ участок «Сибиргинский-3» для шахты Сибиргинская.**

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

- 1. Полное и сокращенное фирменные наименования: Открытое акционерное общество «Разрез Томусинский»; ОАО «Разрез Томусинский».**

Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение.

- 2. Полное и сокращенное фирменные наименования: Общество с ограниченной ответственностью «Ресурс-Уголь»; ООО «Ресурс-Уголь».**

Наименование месторождения: Ерунаковское каменноугольное месторождение, участок «Поле шахты Ерунаковская-2»

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки: № п/п	Наименование фабрики	Марка угля	Цеха	Основные средства, используемые для переработки
2.1.	ГОФ «Томусинская»	КС, КО, ОС Конечный продукт – угольный концентрат, промпродукт	Углеприема, суши, погрузки	Грохоты цилиндрические – 2 ед., дробильные установки – 2 ед., грохоты классификационные – 2 ед., машины отсадочные – 4 ед., машины флотационные – 3 ед., гидроциклоны-классификаторы – 6 ед., сепараторы спиральные – 10 ед., вакуум-фильтры – 5 ед., элеваторы – 8 шт, грохоты

				обезвоживающие – 8 ед., багер-элеваторы – 2 ед., центрифуги фильтрующие – 7 ед., трубы-сушилki – 4 ед.
2.2.	ОФ «Красногорская»	А, Т Конечный продукт – угольный концентрат, отсеv	Углеприема, обогащения и погрузки	Грохоты - 21 ед., гидроциклоны - 29 ед., конвейеры ленточные - 23 ед., насосы - 55 ед., сепараторы - 5 ед., центрифуги - 4 ед., система перемешивания - 1 ед., система вентиляции - 3 ед., пылеулавливатели - 6 ед., подстанция - 2 ед., комплект модульной установки - 1 ед., бункер рядового угля -1 ед.
2.3.	ЦОФ «Кузбасская»	ГЖ, ГЖО, КС, Ж, Т Конечный продукт – угольный концентрат, промпродукт	Углеприема, погрузки, цеха обогащения, цеха сушки	Дробилки – 3 ед., грохоты 11 ед., тяжелосредные сепараторы - 4 ед., отсадочные машины – 3 ед., центрифуги ОФЦ – 4 ед., центрифуги ФГВ – 8 ед., спиральные сепараторы – 12 ед., гипербар-фильтр– 1 ед., пресс-фильтр 2 ед., элеватор – 11 ед.
2.4.	ЦОФ «Сибирь»	КС, ОС, Т, Ж Конечный продукт - угольный концентрат, промпродукт	Углеприема, сушки, погрузки и обогащения	Агрегаты К80*50*200, 3ед., акустическая система EuroOound MIA-115-1ед., аппарат газовой защиты – 1 ед., багеры элеваторы ОЭСБ-12 – 3 ед., Вакуум фильтры – 7 ед., бульдозер ДТ-75 – 1 ед., бункер породы № 2 – 1 ед., вагон весопроверочный – 1ед., вагоноопрокид ВРС 110 – 1 ед., вагоноопрокидыватель – 1 ед., гидроциклоны – 12 ед., Грохоты ГИСЛ-62, ГИСТ-72 – 19 ед., дозаторы – 11 ед., дробильно-фрезерные машины – 4 ед., дробилки – 9 ед., кран-балка – 2 ед., краны мостовые – 11 ед., конвейеры ленточные – 29 ед., конвейеры скребковые – 3 ед., машины проборазделочные – 8 ед., машина флотационная – 1 ед., насосы 6Ш-8-2 – 15 ед., насосы 8С8 – 12 ед., насосы вак. – 4 ед., насосы Flaght – 2 ед., насосы ГРАК (170/40,700-40Ш)-15ед., насосы Д320/50-2ед., насосы К-60-5ед., насосы ЦНСН-5ед., насосы ШН-270-26ед., насосные агрегаты-2ед., отсадочные машины-4ед., питатели-68ед., пылеуловители-22ед., сгустители-4ед., сепараторы-10ед., сито ОСО-4ед., смесители СЛ-90-5ед., топki механические ЧЦР - 5ед., турбовоздуходувки-6ед., углесосы-15ед., флотомашини МФУ-6ед., центрифуги- 14ед., элеваторы-10ед., электровозы-3ед., электротолкатели-3ед.
2.5.	Обогащительная установка «Сибиргинская»	Т Конечный продукт - угольный		Агрегаты-4ед., грохоты -4ед., дробилка - 1ед., конвейера - 2ед., кран подвесной однобалочный-1ед., насосы-8ед. сепараторы -

		Концентрат, отсев		2ед., обогатительная установка- 1ед., питатель пластинчатый -1 ед.
--	--	----------------------	--	---

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

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: **Разрешение государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки для эмитента, квоты – законодательством не предусмотрены.**

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

ОАО «Южный Кузбасс» производит ценные марки коксующегося и энергетического угля, поставляемого в обогащенном и рассортированном виде (99,5% от общего объема добычи) на внутренний рынок и на экспорт.

ОАО «Южный Кузбасс» располагает достаточным количеством запасов угля коксующихся и энергетических марок, обеспечивающих стабильную работу разрезов и шахт на перспективу. Это стало возможным благодаря выполнению программы наращивания сырьевой базы компании. Так ОАО «Южный Кузбасс» выиграл на аукционах права добычи на 14 лицензионных участках. С учетом ранее действующих лицензий балансовые запасы составляют на 01.01.2015г. около 1,9млрд. тонн.

Реализуемый курс по наращиванию сырьевой базы обеспечивает ОАО «Южный Кузбасс» дальнейшее развитие, конкурентоспособный уровень, как на сегодняшний день, так и на перспективу. Применение новых технологий и технологических решений, наряду с техническим перевооружением, направлено на увеличение объемов добычи угля по компании, за счет действующих предприятий. Для достижения поставленных целей на ближайший период разработана программа, направленная на:

- **Повышение конкурентоспособности угольной продукции компании на рынке энергетических и коксующихся углей за счет стабилизации объемов обогащения и переработки угля.**
- **Повышение эффективности открытых горных работ - взят курс на интенсификацию производства за счет технического перевооружения.**
- **Расширение действующих предприятий за счет освоения новых лицензионных участков недр.**

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: **Открытое акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"**

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

Место нахождения: **652870 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Горького 101**

ИНН: **0411049482**

ОГРН: **1024201390784**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие эмитента в подконтрольной организации

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
Ращупкин Сергей Леонидович	0	0
Афанасьев Сергей Владимирович	0	0
Настенко Дмитрий Владимирович	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: **125993, 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: **Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"**

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

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

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие эмитента в подконтрольной организации**

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: **74.72%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **85.76%**

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, %
Дегтярёв Игорь Владимирович (председатель)	0	0
Крайзман Михаил Борисович	0	0
Тарабукин Сергей Николаевич	0	0
Скулдицкий Виктор Николаевич	0	0
Морозов Денис Олегович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крайзман Михаил Борисович	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*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): *Участие эмитента в подконтрольной организации*

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
Шерстобитов Александр Николаевич	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: **652870 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Интернациональная 37а**

ИНН: **4214014819**

ОГРН: **1034214001172**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие эмитента в подконтрольной организации**

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: **652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6А**

ИНН: **4214023002**

ОГРН: **1054214016603**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие эмитента в подконтрольной организации.**

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 "Транскол"**

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

Место нахождения: **654027 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, Проспект Н.С. Ермакова 1 оф. 51**

ИНН: **4217065258**

ОГРН: **1044217010177**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие эмитента в подконтрольной организации**

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: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахтспецстрой"**

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

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

ИНН: 4214032720

ОГРН: 1104214000166

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие эмитента в подконтрольной организации**

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: **Производство общестроительных работ по строительству электростанций и сооружений для горнодобывающей и обрабатывающей промышленности.**

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

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: **Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**

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

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

ИНН: 4214000608

ОГРН: 1024201388661

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: **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

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие эмитента в подконтрольной организации**

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*

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "База отдыха Душкачан"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "База отдыха Душкачан"*

Место нахождения: *671712 Россия, Республика Бурятия, Северобайкальский район, п. Душкачан, ул. Центральная 1*

ИНН: *0317001420*

ОГРН: *1020300796350*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): *Участие эмитента в подконтрольной организации*

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: *деятельность пансионатов, домов отдыха и т.п.*

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, %
Лачкова Галина Михайловна	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 30.09.2015 г.

Единица измерения: Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Вычислительные машины и оборудование	165 082	160 914

Жилищный фонд	19 941	1 335
Здания	2 063 973	626 316
Земельные участки	9 856 217	0
Измерительные машины и оборудование	485 865	387 195
Инвентарь	40 821	34 322
Инструмент	10 337	9 789
Передачные устройства	484 342	275 012
Прочие машины и оборудование	40 301	35 444
Рабочие машины и оборудование	13 659 533	11 038 215
Силовые машины и оборудование	1 197 049	748 239
Сооружение	3 588 576	1 531 533
Транспортные средства	3 557 034	2 622 299
Объекты незавершенного строительства	5 700 650	0
Оборудование к установке	433 004	0
Авансовые платежи, связанные со строительством	50 537	0
ИТОГО	41 353 262	17 470 613

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 89 376 тыс. руб., в том числе по группам:

- незавершенное строительство – 35 128 тыс. руб.;

- здания – 8 450 тыс. руб.;

- рабочие машины и оборудование – 45 798 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 года произведена переоценка основных средств по группе «Земельные участки» путем пересчета стоимости по данным кадастровой оценки на основании выписки из Государственного кадастра недвижимости. Сумма переоценки составила 9 703 231 тыс. руб. В результате переоценки восстановительная стоимость земельных участков на 31.12.2014 составила 9 856 489 тыс. руб.

Отчетная дата: **30.09.2015**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего заверченного 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	153 258	153 258	31.12.2014	9 856 489	9 856 489

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 была произведена 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	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	0	0
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.18	0.18
Рентабельность активов, %	0	0
Рентабельность собственного капитала, %	0	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	38 368 421
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	28

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 за 9 месяцев 2014 г. норма чистой прибыли, рентабельность активов, рентабельность собственного капитала эмитента имеют отрицательные значения в связи с полученным убытком в сумме 6 814 126 тыс.руб. Факт повлекший за собой наличие убытка - снижение выручки, за счет снижения стоимости реализуемой угольной продукции.*

Показатели за 9 месяцев 2015 г. норма чистой прибыли, рентабельность активов, рентабельность собственного капитала имеют также отрицательные значения в связи с полученным убытком в сумме 29 409 061 тыс.руб.

Показатель коэффициента оборачиваемости активов за 9 месяцев 2015 г. по сравнению с 9 месяцами 2014 г. остался на прежнем уровне, и составил 0,18.

Сумма непокрытого убытка на отчетную дату составила 38 368 421 тыс. руб. и сложилась из убытка прошлых лет 8 959 904 тыс. руб. и убытка отчетного периода 29 408 517 тыс. руб. Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов равно 28%.

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	2014, 9 мес.	2015, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	37 082 324	-18 760 050
Коэффициент текущей ликвидности	2.37	0.81
Коэффициент быстрой ликвидности	2.26	0.79

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 на 30.09.2015 г. снизился по сравнению с показателем на 30.09.2014 г. на 55 842 374 тыс. руб. Основной причиной снижения чистого оборотного капитала явилось увеличение краткосрочных обязательств (за минусом доходов будущих периодов) на 70 954 687 тыс. руб., увеличение долгосрочной дебиторской задолженности на 3 285 435 тыс. руб. с одновременным ростом оборотных активов предприятия на 18 397 748 тыс.руб.

Рост краткосрочных обязательств произошел за счет роста краткосрочных кредитов и займов на 70 021 277 тыс. руб. Оборотные активы предприятия увеличились за счет роста краткосрочных финансовых вложений на 10 959 613 тыс. руб., и роста долгосрочной дебиторской задолженности на 3 285 435 тыс. руб.

Коэффициент текущей ликвидности - это наиболее часто используемый в анализе показатель. Он характеризует платежеспособность предприятия с учетом предстоящих поступлений от дебиторов, и показывает, какая часть текущих обязательств может быть погашена, если мобилизованы все оборотные средства предприятия.

В результате расчета основных показателей характеризующих финансовую деятельность ОАО "Южный Кузбасс" на 30.09.2015 г. можно сделать следующие выводы:

Показатели ликвидности не соответствуют установленным нормативам:

- коэффициент текущей ликвидности 0,81 при норме 2;
- коэффициент быстрой ликвидности 0,79 при норме 1.

Снижение показателей ликвидности ОАО "Южный Кузбасс" за 9 месяцев 2015 года по сравнению с 9 месяцами 2014 года связано со значительным ростом краткосрочных обязательств за счет роста краткосрочных кредитов и роста кредиторской задолженности.

Коэффициенты текущей ликвидности и быстрой ликвидности за 9 месяцев 2015 г. снизились более чем в два раза на 1.56 и 1.47 п.п. соответственно по сравнению с 9 месяцами 2014 года.

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 30.09.2015 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 завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

на 01.01.14г. величина резерва составляет 210 362 тыс.руб.

на 31.12.14г. величина резерва составляет 358 159 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **21 724 677**

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. 2015 г. составил 2 439 665 тыс. руб. Оплата процентов производится согласно условий заключенных договоров займов.**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **31 968 871**

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. 2015 г. составил 3 503 895 тыс. руб. Оплата процентов производится согласно условий заключенных договоров займов.**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Займ**

Размер вложения в денежном выражении: **22 387 533**

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. 2015 г. составил 2 284 887 тыс. руб. Оплата процентов производится согласно условий заключенных договоров займов.**

Дополнительная информация:

Объект финансового вложения: **Переуступка требования**

Размер вложения в денежном выражении: **5 166 752**

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. 2015 г. составил 311 972 тыс. руб. Оплата процентов производится согласно условий заключенного договора.**

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 30.09.2015 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	84
Лицензия "Добыча подземных вод" (ш. Ерунаковская)	21	11
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	44
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	97
Лицензия на пользование недрами КЕМ 15463 ТЭ	77 015	10 590
Лицензия на право польз. недрами "ш-та Сибиргинская" КЕМ 12917 ТЭ	45 469	13 116
Лицензия на право польз. недрами п." ш. Ерунаковская-3" КЕМ 13238 ТЭ	193 641	53 789
Лицензия на право польз. недрами поле " ш.Ерунаковская-1" КЕМ 13237ТЭ	168 985	46 940
Лицензия на право польз. недрами поле "ш. Ольжерасская" КЕМ 13365 ТЭ	747 809	202 719
Лицензия на право польз. недрами уч-к "Сорокинский" КЕМ 13367 ТЭ	374 447	101 507
Лицензия на право польз.недрами "Березовский" КЕМ 12940ТЭ	14 745	4 281
Лицензия на право польз.недроми "Урегольский Новый" КЕМ 01557ТЭ	116 275	22 557
Лицензия на право польз.недроми уч-к "Разведочный" КЕМ 13366ТЭ	292 266	79 236
Лицензия на право пользов. недрами ш. "Ольжерасская-2" КЕМ 01471ТЭ	12 240	2 538
Лицензия на право пользование недрами уч-к "Граничный"КЕМ 01701 ТЭ	133 518	12 217
Лицензия на право пользования недрамиуч-к "Р-з Распадский" КЕМ 12939 ТЭ	19 208	5 541
Патент	262	158
ИТОГО	2 197 390	556 161

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: 30.09.2015

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

Патент на изобретение № 2223828

Способ обогащения угольных шламов

Патентообладатель: Закрытое акционерное общество ЦОФ «Сибирь»

Автор: Клейн Михайлович Симхович

Заявка № 2002108623

Приоритет изобретения 04 апреля 2002 г.

Зарегистрировано в Государственном реестре изобретений Российской Федерации 20 февраля 2004г.

Срок действия патента истекает 04 апреля 2022 г.

Патент на изобретение предусматривает технологию обогащения угольных шламов с использованием методов масляной агломерации и флотации. Применение данной технологии повышает эффективность регенерации шламовых вод и улучшает показатели обогащения угольных шламов. Для внедрения новой технологии на второй секции фабрики изготовлена и смонтирована установка масляной аэроагломерации (КМА) угольных шламов производительностью до 850 куб.м/ч. За время непрерывной работы УМА показала высокие эксплуатационные качества. Внедрение новой технологии позволило:

- 1. Улучшить технологические показатели обогащения;*
- 2. Расход собирателя-термогазоля уменьшился на 2,7 кг/т;*
- 3. Сократились потери угля с отходами флотации;*
- 4. Увеличилась производительность флотомашин в 1,9 раза;*
- 5. Выход флотоконцентрата увеличился на 2,5 %;*
- 6. Экономический эффект от внедрения составил за один год 14 231 тыс. рублей.*

Потенциальные риски, связанные с возможностью истечения сроков действия патента на изобретение для эмитента незначительны.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Россия остается крупнейшей угольной державой и одним из мировых лидеров по производству угля. Российская Федерация располагает уникальными угольными запасами: вторые (объем ресурсов 13%) по величине в мире (первое место принадлежит США – 24%), и их освоение практически не имеет ограничений при использовании современных технологий, хорошие экологические характеристики, в том числе одно из самых низких в мире содержание серы и золы. По объемам угледобычи Россия занимает пятое место в мире после Китая, США, Индии и Австралии. Начиная с 1999 г. отмечается ежегодный прирост объемов угледобычи. В 2006 году преодолен 300-миллионный рубеж годовой угледобычи (добыто 309 млн.т). Основной объем добычи угля (96%) обеспечивается частными предприятиями. Переработка угля осуществляется на обогатительных фабриках и установках механизированной породовыборки. Уголь потребляется во всех 85 субъектах Федерации, но добывается только в 24 из них¹. Кузбасс является основным угледобывающим регионом России, базисом для развития ее промышленности, ее энергетической безопасности. На его долю приходится 59% всего российского угля и 75% - коксующихся марок. Кемеровская область – основной поставщик угля практически во все регионы России и многие страны мира (76% общероссийского экспорта - это уголь Кузбасса). В настоящее время в Кузбассе действуют 120 угледобывающих предприятий (66 шахт и 54 разреза) и 52 обогатительные фабрики и установки. В 2014 году угольщики Кузбасса, несмотря на непростую экономическую ситуацию, выдали на-гора почти 211 млн. тонн угля - это очередной рекорд за всю историю угледобычи в Кузбассе². По объемам экспорта угольной продукции Россия находится также на 5-м месте после Австралии, Китая, Индонезии и ЮАР. За последние 5 лет произошли существенные изменения основных тенденций развития угольной промышленности России, а также целого ряда качественных характеристик отрасли. Прекратилось ежегодное падение объемов угледобычи, увеличились инвестиционные вложения, началось обновление основных фондов. В течение последних 5 лет в отрасли наблюдается положительный баланс ввода и выбытия производственных

¹ Из выступления губернатора Кемеровской области А.Г.Тулеева на первом в России всемирном горном конгрессе. Кемерово, 2011г.

² Релиз АКО, 11.02.2015.

мощностей, улучшилось их использование. Меняется региональная структура добычи угля: растет удельный вес в общей добыче конкурентоспособных кузнецких углей и сокращается доля высоковозвратной добычи на Урале, в Восточном Донбассе, Подмосковье. Увеличивается концентрация горных работ: в ходе реструктуризации угольной отрасли нагрузка на очистной забой возросла в 3 раза. Важным результатом реструктуризации российской угольной промышленности является рост производительности труда. Этот показатель достиг самого высокого уровня в истории угольной отрасли России - 149 т/мес., и тенденция роста сохраняется. Существенно снизилась трудоемкость добычи угля. Предусматривается приоритетное развитие открытого способа добычи при постепенном контролируемом сокращении доли подземной добычи. В настоящее время доля открытых работ в общем объеме угледобычи достигла 64,4%. Одновременно российская угольная промышленность столкнулась с целым рядом новых проблем, связанных, прежде всего, с повышением конкурентоспособности угольной продукции на внутреннем и внешнем рынках. За последние 10 лет регулируемые государством цены на газ росли значительно медленнее свободных цен на уголь, в результате чего газ в электроэнергетике вытеснил другие виды топлива, в первую очередь, уголь. Потребление угля электростанциями России сократилось за 10 лет со 108 до 85 млн. т. Доля угля в структуре топливно-энергетического баланса России составляет в настоящее время лишь 17%. В то же время в других развитых странах, таких как США, доля угля в экономике местного ТЭК - не менее 50%. Энергетическая стратегия России на период до 2020 г. предполагает постепенное увеличение доли угля в топливно-энергетическом балансе страны. Если произойдет предполагаемая либерализация газового рынка, и соотношение цен на газ и уголь приблизится к мировым, то внутренний спрос на уголь начнет расти опережающими темпами. В XXI веке до 80-85% энергетических и значительная часть коксующихся углей будет добываться наиболее эффективным открытым способом с применением технологических схем и оборудования нового технического уровня. На шахтах существенно повысится концентрация горных работ. Широкое применение получают высокопроизводительные технологические схемы, такие как «лава-шахта» и «лава-пласт». На Ерунаковском месторождении уже строятся шахты нового технического уровня с применением таких схем и новейших механизированных комплексов.

4.7. 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 (изменение конъюнктуры внутреннего и внешнего угольных рынков, отсутствие эффективного государственного управления отраслью, диспропорции в соотношении цен на энергоресурсы, несовершенство налоговой политики и системы транспортных тарифов) и внутренние факторы, непосредственно связанные с деятельностью предприятий (качество и потребительские свойства угля, финансовое состояние компании, уровень менеджмента, система управления издержками, работа с потребителями, отношения с контрагентами и другие). На протяжении многолетней работы ОАО «Южный Кузбасс» залогом успешной и производительной работы является то, что компания помимо сбыта ценных марок коксующегося и энергетического угля, поставляемого на внутренний рынок и экспорт, постоянно проводит технологическое перевооружение дочерних и зависимых предприятий, внедряя новейшие высокопроизводительные технологии. Высокие технико-экономические показатели ОАО «Южный Кузбасс», позволяют руководству Компании постоянно проводить работу по освоению капитальных вложений в развитие своих дочерних предприятий для обеспечения их стабильной работы. Реализация проектов осуществляется в рамках стратегической инвестиционной программы ОАО «Мечел», направленной на приоритетное развитие горнодобывающего сегмента компании. Среди факторов, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на деятельность компании: замедление экономического роста, рост инфляции, рост тарифов на услуги естественных монополий, ужесточение ограничений при экспорте продукции. Вероятность наступления данных событий и их продолжительность сложно прогнозируемы. Среди факторов, которые могут оказать существенное положительное воздействие на деятельность компании: рост спроса на продукцию, выпускаемую ОАО «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. По мнению органов управления эмитента ОАО «Южный Кузбасс» является стабильным и перспективным предприятием угольной отрасли России и Кузбасса.

4.8. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами ОАО «Южный Кузбасс» по добыче угля являются ОАО «СУЭК», ОАО «УК «Кузбассразрезуголь».

По мнению органов управления эмитента ОАО «Южный Кузбасс» повышает свою конкурентоспособность за счет следующих факторов: 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

ФИО: **Зюзин Игорь Владимирович**

Год рождения: **1960**

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		
1999	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
2001	наст. время	Публичное Акционерное Общество "Челябинский металлургический комбинат"	член Совета директоров
2003	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2007	наст. время	Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2008	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
05.2008	06.2011	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	Председатель Совета директоров
07.2011	04.04.14	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	Председатель правления
07.2011	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	генеральный директор
1999	07.2015	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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

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

Сведения о привлечении 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	Открытое акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
07.2015	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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

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

Сведения о привлечении 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: **Ипеева Ирина Николаевна**

Год рождения: **1963**

Образование: **Высшее**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2009	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел"	директор управления по правовым вопросам
2007	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел"	член Правления
06.2007	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
30.06.14	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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

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

Сведения о привлечении 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: **Сливченко Андрей Андреевич**

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		
16.07.2007	14.04.2011	Открытое акционерное общество "Объединенная авиастроительная корпорация"	вице-президент по корпоративным финансам
01.11.2011	24.09.2012	Открытое акционерное общество "Аптечная сеть 36,6"	исполнительный директор, генеральный директор
11.04.2014	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел"	вице-президент по финансам
06.2015	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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

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

Сведения о привлечении 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 ОАО "Южный Кузбасс"
06.2007	наст. время	Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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

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

Сведения о привлечении 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: **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		
01.10.10	21.10.12	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	управляющий директор Общества с ограниченной ответственностью "Челябинский завод по производству коксохимической продукции"
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	Открытое акционерное общество "Московский коксогазовый завод"	член Совета директоров
31.07.13	04.04.14	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Правления
30.06.14	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
08.2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Эльгауголь"	член Совета директоров

06.2014	наст. время	Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	член Совета директоров
06.2014	наст. время	Открытое акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат"	член Совета директоров
06.2014	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
08.2014	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел"	член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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

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

Сведения о привлечении 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: **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		
02.04.10	31.07.11	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	заместитель генерального директора - директор управления по экономике и финансам
01.08.11	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	заместитель управляющего директора по экономике и финансам Открытого акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс"
06.2014	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

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

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

Сведения о привлечении 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 23.10.2013**

Место нахождения: **125993, 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		
01.10.10	21.10.12	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	управляющий директор Общества с ограниченной ответственностью "Челябинский завод по производству коксохимической продукции"
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.	Открытое 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	Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	член Совета директоров
06.2014	наст. время	Открытое акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат"	член Совета директоров
06.2014	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
08.2014	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел"	член Правления
30.06.14	наст. время	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Сведения о привлечении 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	2015, 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	2015, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	162 449
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Льготы	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2015, 9 мес.
Совет директоров	0
Управляющая компания	0

Дополнительная информация:

Компенсации, связанные с исполнением функций членов органов управления эмитента, не выплачиваются.

Дополнительная информация: *Нет*

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: *Есауленко Валентин Иванович*

Год рождения: *1977*

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		
05.2009	08.05.13	Служба в органах внутренних дел	
15.05.13	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	главный специалист отдела экономической безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Сведения о привлечении 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		
01.02.07	08.04.10	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	ведущий бухгалтер отдела сводного учета и отчетности
09.04.10	31.01.12	Общество с ограниченной ответственностью "Мечел-Ремсервис" филиал в г. Междуреченске	старший бухгалтер
01.02.12	01.02.2015	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	аудитор отдела внутреннего контроля
02.02.15	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	старший аудитор отдела внутреннего контроля

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Сведения о привлечении 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**

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		
02.2007	01.2011	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	главный специалист отдела внутреннего контроля
02.2011	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор Департамента внутреннего контроля и аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

родственных связей нет

Сведения о привлечении 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: **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		
02.2007	01.2011	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	главный специалист отдела внутреннего контроля
02.2011	наст. время	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор департамента внутреннего контроля и аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Сведения о привлечении 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**

5.6. 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	2015, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	1 972.2
Премии	721.8
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	174.8
ИТОГО	2 868.8

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

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	2015, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	961.2
Премии	421.5
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	112.5
ИТОГО	1 495.2

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

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015, 9 мес.
Ревизионная комиссия	2.1
Департамент внутреннего контроля и аудита	1.4

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	2015, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	8 820
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	3 371 869
Выплаты социального характера работников за отчетный период	125 580

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

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: **2 417**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **3**

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): **2 784**

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): **12.05.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 784**

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: **Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

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

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

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406113846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **96.59%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **96.59%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

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

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

Место нахождения: **125993 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 (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **99.99**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **99.99**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет**

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения: **105066 Россия, Москва, Спартаковская 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **corp_info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Банк России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **30 925 173**

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет**

3.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Углеметбанк"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Углеметбанк"**

Место нахождения: **454138 Россия, Челябинск, Молодогвардейцев 17Б**

ИНН: **4214005204**

ОГРН: **1024200006434**

Телефон: **(351) 247-4979**

Факс: **(351) 247-4989**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **174-04126-000100**

Дата выдачи: **20.12.2000**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **4 931 901**

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений 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 заверченный 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: **12.05.2015**

Список акционеров (участников)

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

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

Место нахождения: **125993, 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: **12.05.2014**

Список акционеров (участников)

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

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

Место нахождения: **125993, Россия, г. Москва, ул. Красноармейская, 1**

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.60**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.60**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	86	52 172 404
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	86	52 172 404
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал: **Указанных сделок не совершалось**

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: **Указанных сделок не совершалось**

Дополнительная информация: **Нет**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.09.2015 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 395 755
в том числе просроченная	788 782
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	15 469 830
в том числе просроченная	11 702
Общий размер дебиторской задолженности	24 865 585
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	800 484

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Mechel Carbon AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Mechel Carbon AG**

Место нахождения: **Oberdorfstrasse 11, CH-6340 Baar**

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **7 624 958**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): **541 300 тыс. руб.**

Оплата производится в течение 165 календарных дней со дня окончания месяца отгрузки; при несвоевременной и/или неполной оплате покупатель компенсирует все и любые убытки, связанные с необходимостью уплаты/уплатой штрафов и других платежей в размере и порядке, предусмотренных валютным, административным, таможенным, налоговым 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%**

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

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

Место нахождения: **125993 Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноармейская, д.1**

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Сумма дебиторской задолженности: **4 283 314**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

просроченной задолженности нет

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: ***Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"***

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

Место нахождения: ***125993, РФ, г. Москва, ул. Красноармейская, д. 1***

ИНН: ***5406437129***

ОГРН: ***1085406013846***

Сумма дебиторской задолженности: ***2 934 358***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

просроченной задолженности нет

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: ***Открытое акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО ХК "Якутуголь"***

Место нахождения: ***678960, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, пр. Ленина, д. 3/1***

ИНН: ***1434026980***

ОГРН: ***1021401009057***

Сумма дебиторской задолженности: ***5 155 505***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

122 716 тыс.руб.

При неисполнении условий договора ответственность согласно действующему законодательству РФ;

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%***

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 30.09.2015

Организация: Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Обогащение каменного угля Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	30.09.2015
	ИНН	26644096
	по ОКВЭД	4214000608
	по ОКОПФ / ОКФС	10.10.21
	по ОКЕИ	12247 / 16
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.09.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	1 641 229	1 755 870	1 908 789
	патенты, лицензии, торговые знаки и иные аналогичные права и активы	1115	1 641 229	1 755 870	1 908 789
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130	70 812	695	
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства, в том числе	1150	23 793 274	24 496 858	16 039 349
	земельные участки и объекты природопользования	1151	9 856 217	9 856 489	153 258
	здания, сооружения, передаточные устройства	1152	3 714 187	3 786 668	4 055 378
	машины и оборудование	1153	3 132 025	3 772 647	5 081 676
	транспортные средства	1154	934 735	1 191 603	1 589 444
	незавершенные капитальные вложения, в том числе	1155	6 149 064	5 880 938	5 147 248
	объекты незавершенного строительства	1156	5 665 523	5 393 396	4 340 140
	оборудование к установке	1157	433 004	484 638	600 752
	приобретение основных средств	1158			1
	авансовые платежи связанные со строительством	1159	50 537	2 904	206 355
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	93 095	96 601	101 275
	Долгосрочные финансовые вложения, в том числе	1170	27 727 583	19 166 183	29 496 425
	вклады в уставные капиталы других организаций	1171	337 811	68 791	78 288
	вклады в уставные капиталы дочерних организаций	1172	246 971	246 754	391 784
	вклады в уставные капиталы зависимых организаций	1173	7 754	7 754	7 755
	долгосрочные предоставленные займы	1174	27 135 047	16 954 828	29 018 598

	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175		1 888 056	
	долгосрочные долговые ценные бумаги	1176			
	Отложенные налоговые активы	1180	66 629	67 933	66 488
	Прочие внеоборотные активы, в том числе	1190	165 732	140 828	372 389
	геолого-разведочные активы	1191			
	прочее	1193	165 732	140 828	372 389
	ИТОГО по разделу I	1100	53 558 354	45 724 968	47 984 715
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в том числе	1210	1 156 236	1 532 243	3 631 168
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	693 947	787 533	899 798
	затраты в незавершенном производстве	1213	66 300	64 498	57 000
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	382 980	666 858	2 655 152
	товары отгруженные	1215	213	482	929
	малоценные средства труда	1216	1 833	1 585	3 603
	расходы будущих периодов, которые будут списаны более, чем через 12 месяцев	1217	6 402	8 429	10 547
	расходы будущих периодов, которые будут списаны в течение 12 месяцев	1218	4 561	2 858	4 139
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	312 551	608 983	787 336
	Дебиторская задолженность, в том числе	1230	24 865 585	19 883 678	12 099 933
	долгосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев, в том числе	1231	3 561 992	1 238 882	305 287
	задолженность покупателей и заказчиков	1231.1			
	авансы выданные	1231.2	3 185	847 190	92 551
	беспроцентные займы	1231.3	7 996	12 577	20 009
	прочая дебиторская задолженность	1231.4	3 550 811	379 115	192 727
	краткосрочная дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в том числе	1232	21 303 593	18 644 796	11 794 646
	задолженность покупателей и заказчиков	1232.1	9 395 755	10 666 011	7 609 215
	авансы выданные	1232.4	1 421 183	534 541	954 820
	расчеты с бюджетом	1232.5	101 328	517 527	718 122
	расчеты с государственными внебюджетными фондами	1232.6	6 428	20 757	19 279
	беспроцентные займы	1232.7	5 709	6 915	8 514
	прочая дебиторская задолженность	1232.8	10 373 190	6 899 045	2 484 696
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в том числе	1240	56 431 291	56 813 288	36 866 444
	краткосрочные предоставленные займы	1241	51 264 539	53 826 603	33 321 294
	прочие финансовые вложения	1242	5 166 752	2 986 685	3 545 150
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе	1250	93 584	57 556	3 014 211
	расчетные счета	1251	85 495	57 157	5 084
	валютные счета	1252	218	376	30 518

	аккредитивы и иные средства, ограниченные в пользовании	1253	7 800		
	касса	1254	71	23	40
	прочие денежные средства	1255			
	депозиты в банках	1256			2 978 569
	Прочие оборотные активы	1260	58 467	78 027	4 504
	ИТОГО по разделу II	1200	82 917 714	78 973 775	56 403 596
	БАЛАНС (актив)	1600	136 476 068	124 698 743	104 388 311

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строки	На 30.09.2015 г.	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2013 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	9 734 526	9 735 070	29 322
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 286 980	6 286 980	6 286 980
	Резервный капитал, в том числе	1360	2 022	2 022	2 022
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	2 022	2 022	2 022
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе	1370	-38 368 421	-8 959 904	11 325 491
	прошлых лет	1371	-8 959 904	11 325 491	12 426 954
	отчетного периода	1372	-29 408 517	-20 285 395	-1 101 463
	ИТОГО по разделу III	1300	-22 343 449	7 065 612	17 645 259
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в том числе	1410	59 354 629	73 744 784	60 228 309
	долгосрочные кредиты	1411	59 354 629	73 744 784	60 228 309
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 334 932	1 571 254	2 132 187
	Оценочные обязательства	1430	4 405	11 409	26 020
	Прочие долгосрочные обязательства, в том числе	1450		659 042	555 005
	долгосрочная кредиторская задолженность	1451		659 042	555 005
	ИТОГО по разделу IV	1400	60 693 966	75 986 489	62 941 521
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в том числе	1510	83 201 859	27 435 018	9 981 076
	краткосрочные кредиты	1511	83 201 859	27 435 018	9 966 196
	краткосрочные займы	1512			14 880
	Кредиторская задолженность, в том числе	1520	14 598 508	13 620 787	13 489 802
	задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1521	10 945 424	10 721 501	11 339 932
	векселя к уплате	1522			
	задолженность перед персоналом организации	1525	209 869	221 707	247 790
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1526	362 233	277 884	537 551

	задолженность по налогам и сборам	1527	236 948	160 502	104 992
	авансы полученные	1528	51 832	91 519	369 389
	прочая кредиторская задолженность	1529	2 792 202	2 147 674	890 148
	Доходы будущих периодов	1530	9 779	10 429	11 457
	средства целевого финансирования	1531	9 779	10 429	11 457
	Оценочные обязательства	1540	315 405	580 408	319 196
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	98 125 551	41 646 642	23 801 531
	БАЛАНС (пассив)	1700	136 476 068	124 698 743	104 388 311

**Отчет о финансовых результатах
за 9 месяцев 2015 г.**

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

30.09.2015

26644096

4214000608

10.10.21

12247 / 16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 9 мес.2015 г.	За 9 мес.2014 г.
1	2	3	4	5
	Выручка, в том числе	2110	24 571 531	19 362 299
	выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на экспорт	2111	11 534 859	8 027 300
	продукции собственного производства		11 534 859	8 024 071
	покупных товаров			3 229
	оказания услуг			
	выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) на внутренний рынок	2112	13 036 672	11 334 999
	продукции собственного производства		10 511 217	9 285 711
	покупных товаров		2 085 485	1 552 449
	оказания услуг		439 970	495 939
	прочая реализация			900
	Себестоимость продаж, в том числе	2120	-17 892 905	-16 699 118
	себестоимость проданных на экспорт товаров, продукции, работ, услуг	2121	-7 250 729	-7 686 114
	продукции собственного производства		-7 250 729	-7 683 506
	покупных товаров			-2 608
	себестоимость проданных на внутренний рынок товаров, продукции, работ, услуг	2122	-10 642 176	-9 013 004
	продукции собственного производства		-8 239 366	-7 088 294
	покупных товаров		-2 037 718	-1 526 329
	оказания услуг		-365 092	-397 452
	прочая себестоимость			-929
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 678 626	2 663 181
	Коммерческие расходы	2210	-1 018 128	-1 516 392
	Управленческие расходы	2220	-1 531 166	-1 471 488
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 129 332	-324 699
	Доходы от участия в других организациях	2310	271	1 201
	Проценты к получению	2320	8 790 818	6 541 450
	Проценты к уплате	2330	-8 320 424	-4 746 941

	Прочие доходы	2340	799 584	416 275
	Прочие расходы	2350	-34 681 997	-8 975 322
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-29 282 416	-7 088 036
	Текущий налог на прибыль	2410	5 613 620	906 733
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-7 899	-76 877
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	236 322	431 211
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-1 304	3 026
	Прочее, в том числе	2460	-5 975 283	-1 067 060
	Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие отчетные (налоговые) периоды, не влияющая на текущий налог на прибыль	2461	-798 405	-123 205
	Сумма налога, удержанная и уплаченная налоговым агентом, с полученных дивидендов	2463	-35	-108
	Прочие аналогичные платежи из прибыли	2464	-38 416	-37 014
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	-5 138 427	-906 733
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-29 409 061	-6 814 126
	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	-29 409 061	-6 814 126
	Условный расход по налогу на прибыль			
	Условный доход по налогу на прибыль		5 856 502	1 417 739
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-1	
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

В бухгалтерской отчетности за 9 месяцев 2015 г. произошли изменения в Отчете о финансовых результатах за 9 месяцев 2014 года по строкам 2340, 2350 (свернули за 9 месяцев 2015 года аналогичные доходы и расходы, и ретроспективно для сопоставимости данных скорректировали 9 месяцев 2014 года в сумме 123 222 тыс. руб.):

в том числе

- доходы, расходы от продажи основных средств в сумме 92 741 тыс. руб.

- доходы, расходы от продажи ТМЦ в сумме 30 456 тыс. руб.

- доходы, расходы от продажи НЗС в сумме 25 тыс. руб.

Кроме того, в расшифровке строки 2112 в Отчете о финансовых результатах за 9 месяцев 2014г. скорректировали выручку по готовой продукции (результат по строке 2112 = 0)

- продукции собственного производства в сумме +4 994 тыс. руб.

- прочая реализация -4 994 тыс. руб.

а также в расшифровке строки 2122 в Отчете о финансовых результатах за 9 месяцев 2014г. скорректировали себестоимость по готовой продукции (результат по строке 2122 = 0)

- продукции собственного производства в сумме +4 886 тыс. руб.

- прочая реализация -4 886 тыс. руб.

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

2015, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: 2015

Квартал: II

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета: **МСФО**

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	2015, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	11 534 859
Доля таких доходов в выручке от продаж %	52.3

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

1. SAVEN ENTERPRISES LTD. (Савен Энтерпрайзис ЛТД.), Британские Виргинские острова обратился с исковым заявлением к открытому акционерному обществу «Разрез Томусинский», открытому акционерному обществу «Угольная компания «Южный Кузбасс», о признании сделки по поставке угля недействительной, применении последствий недействительности сделки в виде возврата 21 млрд. рублей в пользу ОАО «Разрез Томусинский», взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами. Последствия признания сделки недействительной подразумевает встречные обязательства, соответственно продавец ОАО «Разрез Томусинский» обязан вернуть денежные средства, в размере выручки по данной сделке. Сумма иска несколько раз менялась и составила 15,5 млрд. руб. долга и 882 млн. руб. процентов за пользование чужими денежными средствами. Арбитражный суд Кемеровской области вынес решение от 30 января 2015 года об отказе в удовлетворении исковых требований SAVEN. Постановлением суда апелляционной инстанции решение Арбитражного суда Кемеровской области оставлено без изменения, апелляционные жалобы без удовлетворения. Кассационная инстанция решение суда и постановление суда апелляционной инстанции отменила, дело направила на новое рассмотрение в первую инстанцию.

2. В Арбитражном суде Кемеровской области рассмотрено другое заявление SAVEN ENTERPRISES LTD к ОАО «Разрез Томусинский», ОАО «Южный Кузбасс» о признании недействительными сделок по поставке угольной продукции за период с 14.12.2013 по 11.12.2014, о применении последствий недействительности указанных сделок, а также о взыскании с ОАО «Южный Кузбасс» процентов за пользование чужими денежными средствами. Решением арбитражного суда в удовлетворении требований отказано.

Апелляционным судом решение оставлено без изменения, апелляционная жалоба SAVEN без удовлетворения. Кассационной инстанцией решение суда первой инстанции и постановление суда апелляционной инстанции оставлено без изменения, кассационная жалоба SAVEN без удовлетворения.

3. В декабре 2014 года, январе и апреле 2015 года ООО «Рудсервис» инициировал аналогичные по своей цели процессы. Иски заявлены в Арбитражный суд Кемеровской области о взыскании убытков в пользу ОАО «Разрез Томусинский» на общую сумму в размере примерно 23 млрд. рублей. ООО «Рудсервис» является миноритарным акционером ОАО «Разрез Томусинский», который на момент подачи исков владел 2.01% от общего количества акций. По двум делам в удовлетворении требований ООО «Рудсервис» отказано. Два дела объединены в одно производство и находятся на рассмотрении арбитражного суда.

4. В Арбитражном суде города Москвы рассматривается исковое заявление ЗАО «Сбербанк Лизинг» о взыскании солидарно с ОАО «Южный Кузбасс» и ООО «УК Мечел-Майнинг». 334 млн. руб. задолженности по договору лизинга и 57, 8 млн. руб. пени; об изъятии предметов лизинга по договорам

лизинга.

5. В Арбитражный суд города Москвы подано исковое заявление ЗАО «Сбербанк Лизинг» о взыскании задолженности по договору лизинга, процентов и гос. пошлины на сумму 285, 4 млн. руб. солидарно с ОАО «Южный Кузбасс» и ООО «УК Мечел-Майнинг».

По делу принят судебный акт о взыскании с ОАО «Южный Кузбасс» задолженности по уплате лизинговых платежей в размере 93 млн. руб., пени в размере 5, 3 млн. руб. Взыскано солидарно с ОАО «Южный Кузбасс», ООО «УК Мечел-Майнинг» задолженность по уплате лизинговых платежей в размере 176, 8 млн. руб., пени в размере 10,1 млн. руб.

6. В Арбитражном суде города Москвы рассмотрено дело ОАО «Сбербанк России» к ОАО «Южный Кузбасс», ОАО «Мечел-Майнинг», ОАО ХК «Якутуголь», ОАО «Мечел» о взыскании 172, 1 млн. руб. в качестве процентов за пользование кредитом, а также неустойки солидарно со всех ответчиков. Сумма долга погашена. Между тем, банк еще увеличил размер исковых требований на сумму 2 885 977, 16 долларов США в связи с конвертацией рублевого кредита в доллары, а также дозаявил неустойку 2 375 392 руб. 01 коп. и 42 939,29 долларов США.

Решением суда первой инстанции заявленная сумма взыскана солидарно с ОАО «Южный Кузбасс», ОАО «Мечел-Майнинг», ОАО ХК «Якутуголь», ОАО «Мечел» неустойка в размере в размере 2 375 392, 01 руб., неустойка в размере 42 939 долларов США 29 центов, просроченные проценты в размере 2 885 977 долларов США 16 центов.

Подана апелляционная жалоба.

Постановлением суда апелляционной инстанции решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения, апелляционные жалобы без удовлетворения. Судебные акты обжалуются в кассационном порядке.

7. Банк ВТБ обратился в арбитражный суд города Москвы к ОАО «Южный Кузбасс», ОАО ХК «Якутуголь», ОАО «Мечел-Майнинг» о взыскании 1 882 млн. руб. задолженности по договору о кредитной линии. ОАО «Южный Кузбасс» заявлено ходатайство об отложении предварительного судебного заседания в порядке ст. 136 АПК РФ с целью предоставления возможности сторонам урегулировать спор миром. Истец не возражал против удовлетворения ходатайства ответчика и просил также отложить судебное заседание. Определением суда предложено Истцу и ответчику принять меры к урегулированию спора миром путем подписания мирового соглашения.

8. В Арбитражном суде города Москвы рассмотрено дело ОАО «Сбербанк России» к ОАО «Южный Кузбасс», ОАО «Мечел-Майнинг», ОАО ХК «Якутуголь», ОАО «Мечел» о взыскании задолженности по договорам и неустойки.

Решением от 15.06.2015 требования ОАО «Сбербанк России» удовлетворены. Взыскано солидарно задолженность по Договору №5593 об открытии невозобновляемой кредитной линии и Соглашению о новации №5593 в размере 2 883 741 рубль 54 коп. и 4 097 099 долларов США 31 цент, из которых: - по первой части кредитной линии – просроченные проценты 4 002 275 долларов США 23 цента; неустойка за просроченные проценты 1 751 090 руб. 26 коп. и 94 824 долларов США 08 центов; - по второй части кредитной линии – неустойки 1 132 651 руб. 28 коп.; Взыскано по Договору №5594 об открытии невозобновляемой кредитной линии и Соглашению о новации №5594 в размере 3 974 883 рубля 98 коп. и 6 505 130 долларов США 94 цента, из которых: - по первой части кредитной линии – просроченные проценты 6 356 459 долларов США 33 цента; неустойка за просроченные проценты 2 766 722 руб. 61 коп. и 148 671 доллар США 61 цент; - по второй части кредитной линии – неустойки 1 208 161 руб. 37 коп.

Поданы апелляционные жалобы. Постановлением суда апелляционной инстанции решение Арбитражного суда г. Москвы оставлено без изменения, апелляционные жалобы без удовлетворения.

9. В производстве Арбитражного суда Кемеровской области находится дело по рассмотрению заявлений кредиторов о признании открытого акционерного общества «Угольная компания «Южный Кузбасс» банкротом. Заявления мотивированы наличием просроченной более трех месяцев и превышающей триста тысяч рублей задолженности.

Согласно действующему законодательству суд рассматривает вопросы о принятии и обоснованности каждого заявления в той последовательности, в которой они поступили в суд. При рассмотрении заявлений кредиторов, ни одно из них не было признано обоснованным. В отношении ОАО «Южный Кузбасс» не возбуждены какие-либо процедуры банкротства.

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: Открытое акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"

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

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

ИНН: **0411049482**

ОГРН: **1024201390784**

Доля эмитента в уставном капитале 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: Открытое акционерное общество "Разрез Томусинский"

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

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

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **74.72%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **85.77%**

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: **652870 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

654027 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: Общество с ограниченной ответственностью "Шахтспецстрой"

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

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

ИНН: **4214032720**

ОГРН: **1104214000166**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **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: Открытое акционерное общество "Томусинский ремонтно-механический завод"

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

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

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: Открытое акционерное общество "Томусинское погрузочно-транспортное управление"

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

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

ИНН: **4214001270**

ОГРН: **1024201388100**

Доля эмитента в уставном капитале 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%**

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "База отдыха Душкачан"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "База отдыха Душкачан"**

Место нахождения: **671712 Россия, Республика Бурятия, Северобайкальский район, п. Душкачан,, Центральная 1**

ИНН: 0317001420

ОГРН: 1020300796350

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

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 обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из девяти месяцев текущего года

Дата совершения сделки: 20.08.2015

Вид и предмет сделки: *Дополнительное соглашение №2 к Кредитному соглашению об открытии кредитной линии №227/12-В от 27.04.2012. Стороны согласились изменить и изложить Кредитное соглашение в новой редакции в соответствии с Приложением №1 к Дополнительному соглашению.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: *Изменение условий кредитного соглашения: увеличение процентной ставки по кредитному соглашению, изменение валюты кредита, пролонгация срока погашения до 20.04.2020 (включительно).*

Срок исполнения обязательств по сделке: 20.04.2020

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" (Заемщик) и "Газпромбанк" (Акционерное общество) (Кредитор или Банк)*

Размер сделки в денежном выражении: 30 518 330 216,21 руб.

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: 23.3

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: 131 124 170 тыс. руб.

Дата совершения сделки: 28.08.2015

Вид и предмет сделки: *Дополнительное соглашение №1 к Кредитному соглашению об открытии кредитной линии №84/13-В от 26.04.2013. Стороны согласились изменить и изложить Кредитное соглашение в новой редакции в соответствии с Приложением №1 к Дополнительному соглашению.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: *Изменение условий кредитного соглашения: увеличение процентной ставки по кредитному соглашению, изменение валюты кредита, пролонгация срока погашения до 20.04.2020 (включительно)*

Срок исполнения обязательств по сделке: 20.04.2020

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" (Заемщик) и "Газпромбанк" (Акционерное общество) (Кредитор или Банк)*

Размер сделки в денежном выражении: 35 644 664 752,52 руб.

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: 26.8

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: 133 080 227 тыс.руб.

Сделка является крупной сделкой

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Совет директоров*

Дата принятия решения об одобрении сделки: 25.08.2015

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: 27.08.2015

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки: б/н

Дата совершения сделки: 09.09.2015

Вид и предмет сделки: *Дополнительное соглашение № 18 к Кредитному соглашению №КС-743000/2008/00104 от 26 ноября 2008 года. Стороны согласились изменить и изложить Кредитное соглашение в новой редакции в соответствии с Приложением №1 к дополнительному соглашению.*

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

изменение условий кредитного соглашения: изменение процентной ставки по кредитному соглашению, изменение предоставляемого обеспечения по кредитному соглашению, пролонгация срока погашения до

06.04.2020 (включительно).

Срок исполнения обязательств по сделке: **06.04.2020**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" (Заемщик) и Банк ВТБ (публичное акционерное общество) (Кредитор или Банк)**

Размер сделки в денежном выражении: **14 716 520 136,52 руб.**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.06**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **133 080 227 тыс. руб.**

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Рейтинговое агентство "Анализ, консультации и маркетинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Рейтинговое агентство "АК&М"**

Место нахождения: **119333, г. Москва, ул. Губкина, д. 3.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: **<http://www.akmrating.ru/files/methodology/ru/1.pdf>**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
02.08.2013	Рейтинг А, прогноз Негативный
10.10.2014	Рейтинг В++, прогноз Негативный

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 залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым 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 "Компьютершер Регистратор"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Компьютершер Регистратор"*

Место нахождения: *121108, Россия, г. Москва, ул. Ивана Франко, д. 8*

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.

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 28.12.2013) "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений";

2. Федеральный закон от 9 июля 1999 года №160-ФЗ (ред. от 05.05.2014) "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации";

3. Федеральный закон от 22 апреля 1996 года №39-ФЗ (ред. от 13.07.2015) "О рынке ценных бумаг";

4. Федеральный закон от 10 декабря 2003 года №173-ФЗ (ред. от 29.06.2015) "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

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	годовое общее собрание акционеров от 01 октября 2012 года, протокол б/н от 04 октября 2012 года.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	606,94
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем	21 916 128 165,98

акциям данной категории (типа), руб.	
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	24.08.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	нераспределенная прибыль прошлых лет
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	779,23
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	21 809 094 650,70
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,5
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	в связи с предоставлением акционерами актуальных данных для выплаты дивидендов, по состоянию на 30.09.2015 общий размер выплаченных дивидендов составил 21 849 517 212,8 руб. (99,7% от общего размера объявленных дивидендов)

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	годовое общее собрание акционеров от 20 июня 2013 года, протокол б/н от 20 июня 2013 года
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	232,37
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	8390698754,29
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	06.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 60 дней с даты принятия решения о выплате дивидендов
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	прибыль, полученная обществом по результатам 2008 и 2012 финансовых годов
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	33,52

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	8355030424,43
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,57
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	непредставление акционерами данных, необходимых для получения дивидендов; неверные и устаревшие данные, которые акционеры предоставили для получения дивидендов.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	в связи с предоставлением акционерами актуальных данных для выплаты дивидендов, по состоянию на 30.09.2015 общий размер выплаченных дивидендов составил 8 356 283 466,25 руб. (99,59% от общего размера объявленных дивидендов)

Годовым общим собранием акционеров от 17.06.2015 года было принято решение в связи с получением Обществом по итогам 2014 финансового года убытка прибыль не распределять, в том числе дивиденды по результатам 2014 года не выплачивать (не объявлять).

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.