

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Н Ы Й О Т Ч Е Т

Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"

Код эмитента: 10591-F

за 1 квартал 2019 г.

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

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

Управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс"

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

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

Доверенность № доверенность без номера, от 15.08.2017, по
31.10.2019

Дата: 15 мая 2019 г.

_____ И.А. Ритиков
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 15 мая 2019 г.

_____ С.А. Князева
подпись
М.П.

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

Введение.....	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента.....	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	10
1.4. Сведения о консультантах эмитента.....	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	12
2.3. Обязательства эмитента.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	12
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения.....	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	16
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг.....	16
Раздел III. Подробная информация об эмитенте.....	20
3.1. История создания и развитие эмитента.....	20
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	20
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	20
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	21
3.1.4. Контактная информация.....	21
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика.....	21
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	21
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	22
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	22
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	23
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	25
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	26
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	27
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов.....	31
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	31
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	57
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	57
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	58
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	58
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	62
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	64
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	64
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	65
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	66
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	67
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	71
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	71
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	73

4.8. Конкуренты эмитента.....	73
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.....	73
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	73
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	77
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	77
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	83
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	85
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	85
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	86
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	87
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	90
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	91
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	91
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	91
6.1-6.2. Акционеры.....	91-92
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	91
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.....	92
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	93
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	93
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.....	93
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	94
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	95
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	98
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента.....	98
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	109
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента.....	112
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	112
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	119
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года.....	119
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	119
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	119
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	119
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	119
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента.....	119
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	119

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.....	121
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	123
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	123
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	123
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	124
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены.....	124
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными.....	124
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	124
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	125
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями.....	125
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	125
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	125
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	125
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	125
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	126
8.8. Иные сведения.....	126
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	126
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента.....	126
Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента.....	126
Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу.....	126

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

(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. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Банк «Финансовая Корпорация Открытие»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Банк «ФК Открытие»*

Место нахождения: *115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр. 4*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525985*

Номер счета: *40702810101700006056*

Корр. счет: *30101810300000000985*

Тип счета: *расчетный*

2. Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *043207748*

Номер счета: *40702810500360010529*

Корр. счет: *30101810200000000748*

Тип счета: *расчетный*

3. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Углеметбанк"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Углеметбанк"*

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

ИНН: *4214005204*

БИК: *047501787*

Номер счета: *40702840603001000227*

Корр. счет: *30101810275010000787*

Тип счета: *\$ текущий*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ"*

Место нахождения: *117630, город Москва, улица Обручева, дом 23, корпус 3, пом. XXII, ком 96*

ИНН: *7717149511*

ОГРН: *1047717034640*

Телефон: *(495) 980-9081*

Факс: *(495) 230-0311*

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)**

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

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

Регистрационный номер записи о внесении сведений в реестр - 03.

АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ" включено в реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов решением от 28.12.2018г. за основным регистрационным номером записи ОРНЗ 11803077281

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	
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
30.09.2014	
30.06.2015	30.06.2015
30.06.2016	30.06.2016
30.06.2017	30.06.2017
30.06.2018	30.06.2018

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

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

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

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

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

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

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

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

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

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

В соответствии с пп.11.2.13 п.11.2. Устава ПАО "Южный Кузбасс" к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудитора. Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 финансовый год согласно договору №699ЮК/17/169-05-17/ЭК-458/110 от 15 июня 2017 года составляет 1 100 000 (Один миллион сто тысяч) рублей с учетом НДС. Стоимость вознаграждения за аудиторскую проверку консолидированной финансовой отчетности за 2018 финансовый год ПАО "Южный Кузбасс" и его дочерних компаний, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) согласно договору №155-06-18/ЭК-565/120-1109ЮК/18 от 03 июля 2018 года составляет 944 000 (Девятьсот сорок четыре тысячи) рублей с учетом НДС.

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

Задолженность Эмитента перед АО "ЭНЕРДЖИ КОНСАЛТИНГ" по состоянию на 31.03.2019 составляет 559 320,04 руб.

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

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

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

ИНН: *6662006975*

ОГРН: *1036604386367*

Телефон: *(343) 375-6982*

Факс: *(343) 375-7402*

Адрес электронной почты: *nfk@etel.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

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

Регистрационный номер записи о внесении сведений в реестр - 03.

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

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

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

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

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

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

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

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

В тендере на проведение обзорной проверки консолидированной финансовой отчетности за 1 полугодие 2014 года и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2014 год с выдачей аудиторского заключения участвовали 7 аудиторских организаций. Основными условиями тендера являлись цена, уровень предлагаемых услуг, опыт проведения аудита публичных компаний. Победителем процедуры на проведение аудита консолидированной отчетности признали АО "Екатеринбургский Аудит-Центр" (ранее - ЗАО "Екатеринбургский Аудит-Центр").

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

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

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

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

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала эмитентом не привлекались Оценщики для определения рыночной стоимости:

размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

обстоятельства, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;

имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Ритиков Игорь Андреевич*

Год рождения: *1969*

Сведения об основном месте работы:

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

Должность: *Управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс"*

ФИО: *Князева Светлана Арьевна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

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

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Производительность труда	902	1 269
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0	0
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	1.01	1.03
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	47.58	17.12
Уровень просроченной задолженности, %	2.35	5.34

Наименование показателя	2017	2018
Производительность труда	4 161	4 203
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0	0
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	1	1.07
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	4.68	5.16
Уровень просроченной задолженности, %	1.7	4.8

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

В 2018 году увеличился показатель производительности труда по сравнению с 2017 годом в связи с увеличением объема выручки на 329 266 тыс. руб. и снижением среднесписочной численности в связи с естественной текучестью кадров.

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

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала за 2018 год по сравнению с 2017 годом вырос на 0,07 п.п. и составил 1,07%. Увеличение показателя произошло за счет уменьшения собственного капитала и резервов.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) выросла в 1,1 раза и стала иметь показатель 5,16 что положительно характеризует финансовую деятельность Общества. Рост показателя произошел за счет увеличения краткосрочных обязательств Эмитента.

Уровень просроченной задолженности увеличился в 2,8 раза и составил 4,8%. Увеличение произошло за счет роста просроченной задолженности по процентам по займам полученным.

В 1 квартале 2019 года увеличился показатель производительности труда по сравнению с 1 кварталом 2018 года в связи с увеличением объема выручки на 2 006 014 тыс. руб. и снижением численности в связи с естественной текучестью кадров.

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

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала за 1 квартал 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года вырос на 0,02 п.п. и составил 1,03. Увеличение показателя произошло за счет уменьшения собственного капитала и резервов.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) снизилась в 2,8 раза, и составила 17, 12. снижение произошло за счет увеличения выручки.

Уровень просроченной задолженности увеличился в 2,3 раза и составил 5,34%. Увеличение произошло за счет роста просроченной задолженности по процентам по займам полученным.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.	На 31.03.2019 г.
Рыночная капитализация	19 137 885	21 521 093

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 1 квартале 2019 года составил 11 939 штук или 8 853 тыс. рублей, произведено 1 638 сделок.

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	92 523 821
в том числе:	
кредиты	92 523 821
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	40 670 161
в том числе:	
кредиты	1 209 573
займы, за исключением облигационных	39 460 588
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	40 118 750
в том числе:	
по кредитам	658 162
по займам, за исключением облигационных	39 460 588
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	10 100 859
из нее просроченная	6 984 650
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	572 644
из нее просроченная	225 981

перед поставщиками и подрядчиками	2 970 165
из нее просроченная	2 122 123
перед персоналом организации	204 648
из нее просроченная	
прочая	6 353 402
из нее просроченная	4 636 546

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

Причина - недостаток свободных денежных средств для погашения просроченной задолженности в связи с необходимостью направления денежного потока на проведение подготовительных работ для роста показателей по добыче и реализации угля в будущем.

Возможные санкции - взыскание кредиторской задолженности в соответствии с действующим законодательством.

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

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

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

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

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

ИНН: **7714783007**

ОГРН: **1097746354782**

Сумма задолженности: **3 663 017 тыс. руб.**

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

3 655 794 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

На 31.03.2019 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	85 889 635
в том числе:	
кредиты	85 889 635
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	43 134 079
в том числе:	
кредиты	6 357 546
займы, за исключением облигационных	36 776 533
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	37 383 477
в том числе:	

по кредитам	606 944
по займам, за исключением облигационных	36 776 533
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	10 952 043
из нее просроченная	7 593 634
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	952 806
из нее просроченная	265 042
перед поставщиками и подрядчиками	3 133 975
из нее просроченная	2 043 867
перед персоналом организации	229 729
из нее просроченная	
прочая	6 635 533
из нее просроченная	5 284 725

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

Причина - недостаток свободных денежных средств для погашения просроченной задолженности в связи с необходимостью направления денежного потока на проведение подготовительных работ для роста показателей по добыче и реализации угля в будущем.

Возможные санкции - взыскание кредиторской задолженности в соответствии с действующим законодательством.

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

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

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

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

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

ИНН: **7714783007**

ОГРН: **1097746354782**

Сумма задолженности: **3 761 683 тыс. руб.**

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

3 759 680 тыс. руб.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного 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 завершеного 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	501 982 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	501 982 USD X 1000
Срок кредита (займа), (месяцев)	76
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Ставка плавающая
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Общее число: 38 шт., размер просрочек в днях: 1388
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 31.03.2019 ставка по кредиту 9,98088%.

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

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	272 631 082.8
в том числе по обязательствам третьих лиц	271 314 947.13
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	1 502 965.67
в том числе по обязательствам третьих лиц	186 830
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых	271 128 117.13

эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	
в том числе по обязательствам третьих лиц	271 128 117.13

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

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.03.2019 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)	271 532 194.42
в том числе по обязательствам третьих лиц	270 216 058.75
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	1 502 965.67
в том числе по обязательствам третьих лиц	186 830
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	270 029 228.75
в том числе по обязательствам третьих лиц	270 029 228.75

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

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

2.4.1. Отраслевые риски

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

- сезонность поставок;
- волатильность спроса;
- неустойчивая ситуация на внешнем рынке;
- избыток угля на внутреннем рынке;
- неравномерное обеспечение в течение суток погрузочных пунктов подвижным составом.

В случае возникновения изменений в отрасли эмитентом предполагается проведение мероприятий по

увеличению конкурентоспособности товара на рынке, при этом учитываются следующие показатели:

- снижение себестоимости производства;
- повышение качества продукции;
- обеспечение платежеспособности;
- более гибкая ценовая политика;
- внедрение новых прогрессивных технологий;
- анализ потребительских предпочтений;
- повышение производительности труда;
- гибкое регулирование объема.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

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

Основные политические и экономические риски России:

- Колебания темпов развития в результате нестабильности мировой экономики.
- Высокая зависимость экономики от сырьевого сектора и вытекающая из этого чувствительность экономики страны к падению мировых цен на сырьевые товары.

Основными факторами возникновения политических рисков являются:

- несовершенство законодательной базы, регулирующей экономические отношения;
- недостаточная эффективность судебной системы;

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

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

Региональные риски

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Риск нарушение транспортного сообщения, в виду возможного ухудшения погодных условий, также

является минимальным. Более значимым видится влияние такого фактора, как недостаточная пропускная способность транспортной инфраструктуры Российской Федерации, в том числе, нехватка железнодорожных веток, вагонов, а также плохая подготовка вагонов, подаваемых под погрузку.

2.4.3. Финансовые риски

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

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

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

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

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

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

Валютный риск Эмитента существенно снижается ввиду наличия затрат, которые выражены в иностранной валюте. ПАО «Южный Кузбасс» является заемщиком на кредитном рынке. Частично займы Эмитента номинированы в долларах США. Текущие обязательства по обслуживанию этих займов также выражены в долларах США.

Валютная структура выручки и обязательств действует как механизм встроенного хеджирования, где разнонаправленные факторы компенсируют друг друга. Сбалансированная структура требований и обязательств по валюте сводят к минимуму влияние факторов валютного риска на результат финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

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

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

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

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

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

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

Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Эмитента незначительна.

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

2.4.4. Правовые риски

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

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Внутренний рынок

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

Внешний рынок

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Изменения российского налогового законодательства могут негативно отразиться на деятельности эмитента, а именно:

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

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

Внешний рынок

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

Эмитент осуществляет экспорт продукции, и изменение правил таможенного контроля и пошлин в России и в других странах мира, в которые Эмитент направляет свою продукцию, может оказать влияние на спрос на услуги Эмитента. Но в связи с тем фактом, что в мировой экономике есть устойчивая тенденция к глобализации и либерализации таможенных и визовых барьеров, вероятность ужесточения вышеуказанных барьеров является минимальным.

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

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

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Данный риск не характерен для эмитента в связи с тем, что у Общества существуют основные контрагенты на реализацию продукции, имеющие долгосрочные обязательства. Общество постоянно

проводит мероприятия по снижению производственных сбоев, сбоев в системе снабжения и реализации готовой продукции, а также мероприятия по недопущению выпуска некачественной продукции.

2.4.6. Стратегический риск

Данный риск не характерен для Эмитента, так как управление рисками является одним из инструментов достижения эффективности бизнеса Общества. В процессе управления рисками анализируется максимально возможное количество факторов, способных оказать негативное воздействие на деятельность Общества. Процедуры оценки рисков и управление ими интегрированы в процессы осуществления текущей деятельности Общества.

Общество осуществляет действия, направленные на повышение качества анализа на этапе написания стратегии и минимизация рисков, связанных с реализацией стратегии Общества.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

В соответствии со статьей 67.3 Гражданского кодекса Российской Федерации, а также статьями 3 и 6 Федерального закона «Об акционерных обществах», Эмитент может нести солидарную ответственность со своим дочерним обществом по сделкам, заключенным последним во исполнение указаний Эмитента. В случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине Эмитента, последний несет субсидиарную ответственность по долгам дочернего общества.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **16.03.2016**

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **16.03.2016**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

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

Дата введения наименования: **04.06.1993**

Основание введения наименования:

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Южный Кузбасс"*

Дата введения наименования: **01.07.1996**

Основание введения наименования:

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **689**

Дата государственной регистрации: **04.06.1993**

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

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1024201388661**

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии) и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Эмитент создан в соответствии с Указом Президента Российской Федерации «О преобразовании в акционерные общества и приватизации объединений, предприятий, организаций угольной промышленности» от 30.12.1992 года № 1702 и распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом «О порядке образования акционерных обществ на основе консолидации пакетов акций предприятий угольной промышленности» от 12.02.1993 года № 268-р.

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

- 1. А/О Разрез "Ольжерасский";*
- 2. А/О "Сибирга";*
- 3. А/О Разрез "Томусинский";*
- 4. А/О Разрез "Красногорский";*
- 5. А/О Автобаза "Томусинская";*
- 6. А/О Автобаза "Мысковская";*
- 7. А/О Автобаза "Ольжерасская";*
- 8. А/О Томусинское производственно-транспортное управление;*
- 9. А/О Томусинский ремонтно-механический завод.*

Целью общества является извлечение прибыли.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

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

Телефон: **(38475) 7-22-38**

Факс: **(38475) 7-22-41**

Адрес электронной почты: **pr1@uk.mechel.com**

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

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

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

Телефон: **(384-75) 7-20-95**

Факс: **(384-75) 7-20-05**

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

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

4214000608

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: *Филиал публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" - Управление по подземной добыче угля*

Место нахождения: *652880, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Северный промрайон*

Дата открытия: *03.08.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Дербенев Александр Александрович*

Срок действия доверенности: *31.10.2019*

Наименование: *Филиал публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" - Управление по открытой добыче угля*

Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, территория разреза Красногорский, здание АБК*

Дата открытия: *03.08.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Крайzman Михаил Борисович*

Срок действия доверенности: *31.10.2019*

Наименование: *Филиал публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" - Управление по обогащению и переработке угля*

Место нахождения: *652870, Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, территория ЦОФ Кузбасская, здание АБК*

Дата открытия: *03.08.2007*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Таганов Андрей Васильевич*

Срок действия доверенности: *31.10.2019*

Наименование: *Филиал публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс" - "Томусинское автотранспортное управление"*

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

Дата открытия: *25.09.2006*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Садовников Александр Викторович*

Срок действия доверенности: *31.10.2019*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
05.10.2

Коды ОКВЭД
05.10.11
05.10.12
05.10.13
05.10.14
05.10.15

05.10.16
28.92
41.20
45.2
46.62
46.63
46.66
46.69
46.71
46.72
46.73
46.74
46.75
46.76
46.90
49.3
49.4
61.10
64.99
71.12.4
71.12.5
73.11
77.39.2
85.21
85.42.9

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: **Обогащение и реализация угольной продукции**

Наименование показателя	2017	2018
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	29 127 175	29 739 972
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	89.25	90.22

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	6 086 705	8 424 396
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	87.59	94.07

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 по основному виду хозяйственной деятельности за 2018 год вырос по сравнению с

2017 годом менее, чем на 10%.

Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 2018 год увеличился по сравнению с 2017 годом на 0,97% и составил 90,22%.

Объем выручки от продаж по основному виду хозяйственной деятельности за 1 квартал 2019 года увеличился по сравнению с 1 кварталом 2018 года на 2 337 691 тыс. руб., или на 38,4%. Основным фактором увеличения выручки является увеличение объема и средней цены угольной продукции, реализуемой на внутренний рынок.

Удельный вес от общего объема выручки, приходящийся на выручку от продажи угля за 1 квартал 2019 года вырос по сравнению с 1 кварталом 2018 года на 6,48% и составил 94,07%.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2017	2018
Сырье и материалы, %	33.88	33.6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	12.22	13.54
Топливо, %	1.04	1.05
Энергия, %	5.04	4.92
Затраты на оплату труда, %	12.96	12.64
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	5.92	5.82
Отчисления на социальные нужды, %	4	3.79
Амортизация основных средств, %	5.37	6.4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.54	2.21
Прочие затраты, %	3.42	3.36
амортизация по нематериальным активам, %	0.29	0.42
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
коммунальные расходы, %	0.49	0.43
иное (разработка проектов, охрана труда и другое), %	2.64	2.51
Покупные товары, %	13.61	12.67
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	162.57	155.58

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Сырье и материалы, %	31.28	34.99
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	11.87	20.51
Топливо, %	2.19	2.32
Энергия, %	7.43	5.44
Затраты на оплату труда, %	13.18	13.84
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	5.91	0.08
Отчисления на социальные нужды, %	5.32	4.15
Амортизация основных средств, %	6.55	6.13
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2.12	1.96
Прочие затраты, %	1.76	3.59

амортизация по нематериальным активам, %	0.41	0.38
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %		
представительские расходы, %		
иное (затраты по доставке продукции потребителям и другое), %	0.38	2.49
коммунальные расходы, %	0.97	0.72
Покупные товары, %	12.39	6.99
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	122.49	178.45

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

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

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

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

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2018 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Разрез Томусинский»***

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

ИНН: ***4214000020***

ОГРН: ***1024201390718***

Доля в общем объеме поставок, %: ***17.4***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «НК «Роснефть»***

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

ИНН: ***7706107510***

ОГРН: ***1027700043502***

Доля в общем объеме поставок, %: ***21.3***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Региональные продажи»***

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

ИНН: ***4703105075***

ОГРН: ***1084703003384***

Доля в общем объеме поставок, %: ***10.2***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Талдинская трейдинговая***

компания»

Место нахождения: **654007, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, пр-кт Н.С. Ермакова (Центральный Р-Н, дом № 9А, офис 321**

ИНН: **4205302930**

ОГРН: **1154205001830**

Доля в общем объеме поставок, %: **11**

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Доля импорта в поставках составила 2,3%.

В будущем работа с источниками импорта эмитентом будет продолжаться.

За 3 мес. 2019 г.

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

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Разрез Томусинский»**

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

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Доля в общем объеме поставок, %: **20**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «НК «Роснефть»**

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

ИНН: **7706107510**

ОГРН: **1027700043502**

Доля в общем объеме поставок, %: **17.2**

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

Место нахождения: **654007, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, пр-кт Н.С. Ермакова (Центральный р-н), дом № 9А, офис 321**

ИНН: **4205302930**

ОГРН: **1154205001830**

Доля в общем объеме поставок, %: **18.1**

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

Уголь рядовой: рост +21,2%.

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

Доля импорта в поставках составила 0,05%.

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. Магнитогорск, Публичное акционерное общество "Магнитогорский металлургический комбинат".

2. Швейцария, Mechel Carbon AG.

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

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

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

Возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

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

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

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

Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области

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

КЕМ 01257 ВЭ

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

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

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

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

Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Кемеровской области

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

КЕМ 01255 ВЭ

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

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

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

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

Управление по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра)

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

КЕМ 01535 ВЭ

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

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

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

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

Министерство путей сообщения

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

ПРД 4203757

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Красногорский)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 1 квартал 2019 года составила 110.11 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: **Балансовые запасы по кат. А+В+С1 утверждены в количестве 208220 тыс.т. в технических границах в том числе: под открытые работы -143841 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т. и в границах лицензии – 162613 тыс.т., в том числе под открытые работы - 98234 тыс.т, под подземные работы – 64379 тыс.т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 1 квартал 2019 года составила 237,0 тыс. тонн угля.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **За 1 квартал 2019 года добыто 123,3 тыс. тонн.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча в 1 квартале 2019 года составила 301,93 тыс. тонн.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча в 1 квартале 2019 года составила 44,32 тыс. тонн.**

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

месторождения

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 1 квартал 2019 года составила 125,28 тыс. тонн угля.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

месторождений

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыто в 1 квартале 2019 года 133,89 тыс. тонн угля.**

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

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 1 квартал 2019 года составила 116,8 тыс. тонн угля.**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча в 1 квартале 2019 года не осуществлялась.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 1 квартал 2019 года составила 289,6 тыс. тонн угля.*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

1. Номер лицензии: КЕМ 12917 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.12.2004**

Срок действия лицензии: **15.12.2024**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы участка недр:

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

на юге – общая граница с горным отводом действующего разреза «Сибиргинский»; на западе, юго-западе – граница водоохранной зоны р. Мрас-Су;

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

Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

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

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 5,86 км².

Вид лицензии: На добычу

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

2. Номер лицензии: КЕМ 13639 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **14.06.2006**

Срок действия лицензии: **01.01.2032**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Границами Участка недр являются:

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

от дневной поверхности под углом 41° (общая граница с участком недр «Шахта Сибиргинская»); на западе и юго-западе целик под долину и русло р. Мрас-Су (линия разноса борта разреза, отстроенная от дневной поверхности под углом 41°).

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

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

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

Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

Нижняя граница:

- на участке «Сибиргинский I-3» - почва пласта VI максимально до глубины 300 м от поверхности земли;
- на участке «Курейнский I-4» - горизонт +165 м (абс.) на основном поле и горизонт +40 м (абс.) в пойменной части участка;
- на участке «Урегольский I-2» - почва пласта VI до горизонта +240 м (абс.).

Статус участка недр - горный отвод.

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

Вид лицензии: На добычу

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

3. Номер лицензии: КЕМ 14060 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **14.05.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2032**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пространственные границы участка:

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

Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

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

Нижняя граница:

- в контуре, обозначенном угловыми точками 1-2-3-4-5-30-31-35-36-37-38-39-40-41-42-431-44-45-9-10а-11а-12а-13а-14а-15а-16а-17а-18а-19а-20а-21а-22а-23а-24а-25а-26а-27а-26-28-29-1 (основное поле шахты), - почва пласта XVII от выхода его под наносы до горизонта ± 0 м (абс.) и горизонт ± 0 м (абс);
- в контуре, обозначенном угловыми точками 43'-43-41 -42-47'-50'-49а-48а-47-46п-50-43'- почва пласта III;

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

Статус участка недр - горный отвод.

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

Вид лицензии: **На добычу**

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

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

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

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

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

- интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

4. Номер лицензии: КЕМ 14093 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **04.06.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пространственные границы участка:

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

Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

Площадь участка недр составляет 3,59 км².

Вид лицензии: **На добычу**

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

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

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

5. Номер лицензии: КЕМ 14016 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **16.04.2007**

Срок действия лицензии: **01.01.2021**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 22,41 км2.

Вид лицензии: **На добычу**

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

- пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствие с действующим законодательством, нормативными актами:

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

платежи уплачиваются в установленные сроки.

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

6. Номер лицензии: КЕМ 14199 ТР

Дата выдачи лицензии: **17.08.2007**

Срок действия лицензии: **31.12.2021**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

на северо-востоке - XXI разведочная линия;

на западе - выход пласта 21 под юрские отложения;

на севере - граница подработки поверхности нижней лавой подземного участка;

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

Нижняя граница - горизонт +200 м (абс).

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

Вид лицензии: *На добычу*

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

7. Номер лицензии: КЕМ 01374 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 12.05.2008

Срок действия лицензии: 31.12.2029

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пространственные границы участков:

Участок Распадский:

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

Участок Березовский:

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

Участок Сосновский:

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

Указание верхней и нижней границ участков недр:

Участок Распадский:

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

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

Участок Березовский:

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

Участок Сосновский:

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

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

Статус участков недр - горный отвод.

Площадь участков недр составляет:

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

Вид лицензии: На добычу

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства в основном выполняются.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

8. Номер лицензии: КЕМ 12939 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **12.01.2005**

Срок действия лицензии: **30.12.2024**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы участка в плане ограничены следующими линиями:

на северо-востоке – XXXI р.л.;

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

на юго-западе – XXIII р.л.;

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

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

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 3,51 км².

Вид лицензии: **На добычу**

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

9. Номер лицензии: КЕМ 12940 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 12.01.2005

Срок действия лицензии: 30.12.2024

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы участка недр:

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

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

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

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

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

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 4,79 кв. км.

Вид лицензии: *На добычу*

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства в основном выполняются.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

10. Номер лицензии: КЕМ 13237 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 07.07.2005

Срок действия лицензии: 10.06.2025

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

Вид лицензии: **На добычу**

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

Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 10 декабря 2008 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на 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**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

Вид лицензии: **На добычу**

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

Недропользователь обязуется обеспечить: - не позднее 10 апреля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки месторождения, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; - не позднее 10 июня 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; - не позднее 10 декабря 2007 года завершение разведки и представление на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; - не позднее 10 декабря 2008 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - не позднее 10 июня 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; - не позднее 10 июня 2011 года начало промышленной добычи каменного угля; - не позднее 10 июня 2012 года выход на проектную мощность первой очереди с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год; - не позднее 10 августа 2014 года выход на проектную мощность второй очереди с производительностью не менее 2000 тыс. тонн угля в год; - согласование с Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности/охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения; - соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр; - соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; - проведение не позднее 10 декабря 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа и направление его в Кузбасснедра; - ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра не позднее 10 июня 2007 года; - оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; - содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

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

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

Текущие обязательства в основном выполняются.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

12. Номер лицензии: KEM 13365 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Предварительные границы участка недр:

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

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

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

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

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

Вид лицензии: **На добычу**

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

13. Номер лицензии: КЕМ 13366 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Границы Участка недр:

- **на юге - граница горного отвода ОАО «Южный Кузбасс», лицензия КЕМ 14199 ТЭ (угловые точки 18, 4 - 6, 19(7) - на дневной поверхности и угловые точки 18, 2, 1, 9, 8 и 19(7) - в проекции на дневную поверхность);**

- **на юго-западе - вертикальная плоскость, субпараллельная р. Таборная (угловые точки 18, 17 и 16);**

- **на северо-западе, севере - вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения пласта 21 с горизонтом -300 м (абс.) (угловые точки 16, 15 и 14);**

- **на северо-востоке - вертикальная плоскость в 150 м восточнее разведочной линии XXIV (угловые точки 13 и 12);**

- на юго-востоке - вертикальная плоскость, отстроенная от линии пересечения почвы пласта 19 с горизонтом +100 м (абс.) - смежная с границей ОАО «Южный Кузбасс» КЕМ лицензия 14199 ТЭ;
 - юго-востоке - вертикальная плоскость, общая граница с горными отводами разреза «Ольжерасский» и участками недр «Разрез Распадский» и «Северо-Ольжерасский».
- Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

Статус участка недр - горный отвод.

Площадь участка недр составляет 14,64 кв. км.

Вид лицензии: **На добычу**

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

14. Номер лицензии: КЕМ 13367 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.11.2005**

Срок действия лицензии: **01.11.2025**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр ограничен:

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

Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

(лицензия КЕМ 14016 ТЭ)

Нижняя граница - от Междуручейковой разведочной линии до Перевальной разведочной линии (геологический участок «Сибиргинский-7») - почва пласта XXXV на горизонтах от +80 м (абс.) до +100 м (абс.); от Перевальной разведочной линии до Безводной разведочной линии (геологический участок «Сибиргинский-8») - почва пласта XXXV на горизонтах от +100 м (абс.) до +180 м (абс.); от Безводной разведочной линии до VII разведочной линии (геологический участок «Сибиргинский-8») - почва пласта XXXIII на горизонтах от +180 м (абс.) до +220 м (абс.); от VII разведочной линии до III разведочной линии (геологический участок «Кийзакский-9») - почва пласта XXXIII на горизонтах от +160 м (абс.) до +200 м (абс.).

Статус участка недр - горный отвод.

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

Вид лицензии: **На добычу**

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

15. Номер лицензии: КЕМ 13312 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **05.10.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

Основание выдачи лицензии: **Право пользования предоставлено в соответствии со ст.171 Закона РФ "О недрах" в порядке перехода и переоформления лицензии КЕМ 00122 ТЭ, в связи с изменением наименования юридического лица пользователя недр 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.).

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 6,72 км².

Вид лицензии: **На добычу**

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства в основном выполняются.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

16. Номер лицензии: КЕМ 01471 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **29.01.2010**

Срок действия лицензии: **25.01.2030**

Продление срока лицензии не требуется.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

Статус участка недр - горный отвод.

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

Вид лицензии: **На добычу**

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

17. Номер лицензии: КЕМ 01557 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **20.04.2011**

Срок действия лицензии: **20.04.2031**

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

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

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

Вид лицензии: **На добычу**

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также

любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

18. Номер лицензии: КЕМ 15463 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 17.12.2012

Срок действия лицензии: 14.12.2032

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

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

Статус участка недр - горный отвод.

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

Вид лицензии: *На добычу*

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

19. Номер лицензии: КЕМ 01701ТЭ

Дата выдачи лицензии: 15.02.2013

Срок действия лицензии: 15.02.2033

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Указание верхней и нижней границ участка недр:

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

Статус участка недр - горный отвод.

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

Вид лицензии: *На добычу*

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

20. Номер лицензии: КЕМ 01914 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *19.08.2015*

Срок действия лицензии: *19.08.2035*

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Границы Участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими номерами угловых точек: 1-28; в том числе участок под промплощадку вертикального ствола - 0,23 км с I – IX.

Пространственные границы горного отвода:

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

Верхняя граница участка — почва пласта III.

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

Статус участка недр: горный отвод.

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

Вид лицензии: На добычу

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

Обязательства эмитента:

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

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

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

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

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

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

- геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, 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 предоставленную ими геологическую информацию.

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

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

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

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

21. Номер лицензии: КЕМ 01917 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 20.08.2015

Срок действия лицензии: 19.08.2035

Возможность продления срока лицензии имеется.

Основания для продления срока лицензии: отсутствие нарушений условий лицензии.

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

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

Указание верхней и нижней границ участка недр

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

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

Статус участка недр: горный отвод.

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

Вид лицензии: **На добычу**

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

Обязательства эмитента:

- **подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии;**
- **представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев после завершения работ в соответствии с проектом работ по разведке месторождения;**
- **подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее 12 месяцев после представления материалов по результатам завершённых разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;**
- **сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном, порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».**
- **срок ввода месторождения(й) в эксплуатацию: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах».**
- **подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.**
- **геологическая информация о недрах, включая образцы горных пород, керны, пластовые жидкости, геофизическую, геохимическую и иную информацию о недрах, полученную непосредственно в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, а также геологические отчеты, карты, планы, эскизы и пластические произведения, созданные пользователем недр, подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации.**
- **пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр, который представил им геологическую информацию о недрах, обязан на безвозмездной основе принять на временное хранение представленную ими геологическую информацию.**

- пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчётным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.
- пользователь недр обязан безусловно выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.
- пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.

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

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

Текущие обязательства выполняются в полном объеме.

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

Основной деятельностью эмитента является добыча полезных ископаемых.

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

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

По состоянию на 01.01.2019 сырьевая база предприятий ПАО "Южный Кузбасс" представлена балансовыми запасами каменного угля категорий А+В+С1 в пределах горных отводов и в соответствии с лицензиями на недропользование в количестве 1 782 099 тыс. тонн коксующихся и энергетических марок.

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

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

В 2016 и 2017 годах была проведена актуализация 19 лицензий.

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

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

Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение.

б) Переработка полезных ископаемых

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

			питатели, электротолкатель, радиальные сгустители, пресс-фильтры, дробилки, машина проборазделочная МПЛ, компрессор, насосный агрегаты.
3.	ЦОФ «Кузбасская»	Углеприема, погрузки, цеха обогащения, цеха сушки	Дробилки, грохоты, тяжелосредные сепараторы, тяжелосредные гидроциклоны, классифицирующие гидроциклоны, отсадочные машины, осодительно-фильтрующие центрифуги, обезвоживающие центрифуги, спиральные сепараторы, машины флотационные, гипербар - фильтр, пресс-фильтр, элеватор, вагоноопрокидыватель, ленточные и скребковые конвейера, насосный агрегаты, радиальные сгустители, магнитные сепараторы.
4.	ЦОФ «Сибирь»	Углеприема, сушки, погрузки и обогащения	Тяжелосредные сепараторы, спиральные сепараторы, магнитные сепараторы, багер-элеваторы, элеваторы обезвоживающие., отсадочные машины, грохоты, ленточные конвейеры, скребковые конвейеры, центрифуги, сито, насосы, воздухоудвки, компрессоры, пылеуловители, гидроциклоны, флотомашины, сушильные барабаны, сушильные топки, конвейеры скребковые, питатели, пробоотборники, дробилки, дробильно-фрезерные машины, вагоноопрокидыватели, электровозы, трубопроводы
5.	Обогатительная установка «Сибиргинская»		Сепараторы, ленточные конвейеры, грохоты, насосы, дробилки, питатели, трубопроводы.

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

в) Сбыт продукции

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

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

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи. Эмитент не имеет подконтрольных организаций, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

ПАО «Южный Кузбасс» производит ценные марки коксующихся и энергетических углей, поставляемых как в рядовом, так и в обогащенном и сортовом видах на внутренний рынок и на экспорт.

ПАО «Южный Кузбасс» располагает достаточным количеством запасов угля коксующихся и энергетических марок, обеспечивающим стабильную работу разрезов и шахт на перспективу. ПАО «Южный Кузбасс» на данный момент является владельцем 20 лицензий на недропользование с целью добычи каменного угля. Реализованный курс по наращиванию сырьевой базы обеспечивает ПАО «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 концентрации работ и технического перевооружения.*
- *Повышение эффективности подземных горных работ – взят курс на интенсификацию производства за счет развития запасов лицензионных участков недр и технического перевооружения существующих мощностей.*

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

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

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **0411049482**

ОГРН: **1024201390784**

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

Вид контроля: ***прямой контроль***

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Производство взрывчатых веществ.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

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

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

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

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

ИНН: ***5410020539***

ОГРН: ***1085410004811***

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

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

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

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча каменного угля открытым способом.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

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

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

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

Вид контроля: ***прямой контроль***

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Передача электроэнергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

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

ИНН: ***4214023002***

ОГРН: ***1054214016603***

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

Вид контроля: ***прямой контроль***

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

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

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

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Место нахождения
652877 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Юности 6 оф. 104
ИНН: **4217065258**
ОГРН: **1044217010177**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:
Организация перевозок грузов.

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

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Багринцев Александр Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

Строительство электростанций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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 31.12.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Вычислительные машины и оборудование	189 708	164 893
Жилищный фонд	19 941	1 961
Здания	2 168 906	807 081
Земельные участки	9 874 453	0
Измерительные машины и оборудование	656 128	482 032
Инвентарь	39 874	38 978
Инструмент	11 413	9 768
Передаточные устройства	545 825	401 923
Прочие машины и оборудование	38 417	36 325
Рабочие машины и оборудование	16 397 804	14 096 567
Силовые машины и оборудование	1 214 209	950 134
Сооружения	4 875 140	1 826 671
Транспортные средства	4 448 472	4 095 140
Объекты незавершенного строительства	3 916 726	0
Оборудование к установке	471 739	0
Авансовые платежи, связанные со строительством	11 681	0

Долгосрочные затраты на ремонт и масштабный технический осмотр основных средств	50 090	0
ИТОГО	44 930 526	22 911 473

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, объектов незавершенного строительства и оборудования к установке в сумме 18 473 тыс. руб., в том числе по группам:

- Сооружения - 1 137 тыс. руб.;

- Объекты незавершенного строительства - 17 336 тыс. руб.

Отчетная дата: **31.12.2018**

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Вычислительные машины и оборудование	191 633	165 286
Жилищный фонд	19 941	2 009
Здания	2 167 167	822 338
Земельные участки	9 874 453	0
Измерительные машины и оборудование	655 453	490 097
Инвентарь	39 669	38 883
Инструмент	11 200	9 786
Передаточные устройства	545 825	410 445
Прочие машины и оборудование	38 371	36 438
Рабочие машины и оборудование	16 402 857	14 238 141
Силовые машины и оборудование	1 228 900	955 718
Сооружения	4 871 644	1 848 364
Транспортные средства	4 308 737	3 999 681
Объекты незавершенного строительства	4 013 785	0
Оборудование к установке	508 464	0
Авансовые платежи, связанные со строительством	25 069	0
Досрочные затраты на ремонт и масштабный технический осмотр основных средств	30 772	0
ИТОГО	44 933 940	23 017 186

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 незавершенного строительства.

Согласно учетной политике эмитентом создан резерв под обесценение стоимости объектов незавершенного строительства в сумме 17 336 тыс. руб.

Отчетная дата: **31.03.2019**

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	9 874 453	9 874 453	31.12.2018	9 874 453	9 874 453

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

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

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

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

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2017	2018
Норма чистой прибыли, %	54.93	0
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.24	0.24
Рентабельность активов, %	13.38	0
Рентабельность собственного капитала, %	0	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	24 152 119	30 489 585
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	18	22

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	0	42.83
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.05	0.06
Рентабельность активов, %	0	2.75
Рентабельность собственного капитала, %	0	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	25 047 565	26 653 756
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	19	19

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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

Показатели нормы чистой прибыли, рентабельности активов, рентабельности собственного капитала эмитента за 2018 год не рассчитываются в связи с полученным убытком.

В 2017 году показатель нормы чистой прибыли составил 54,93%, рентабельности активов 13,38%, рентабельность собственного капитала не рассчитывается в связи с отрицательным значением собственного капитала.

Коэффициент оборачиваемости активов за 2018 год по сравнению с 2017 годом остался на прежнем уровне и составил 0,24.

Сумма непокрытого убытка на конец 2018 года составляет 30 489 585 тыс. руб., соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов составляет 22%.

Показатели нормы чистой прибыли, рентабельности активов, рентабельности собственного капитала эмитента за I квартал 2018 года не рассчитывается в связи с полученным убытком. Факт, повлекший за собой наличие убытка – рост курса иностранных валют.

Показатель нормы чистой прибыли за I квартал 2019 года составляет 42,83%. Увеличение показателя произошло за счет увеличения чистой прибыли.

Коэффициент оборачиваемости активов за I квартал 2019 года по сравнению с I кварталом 2018 года вырос на 0,01 п.п. и составил 0,06. Увеличение произошло за счет увеличения выручки от продаж. Рентабельность активов за I квартал 2019 года составляет 2,75%. Показатель вырос в связи с полученной прибылью.

Рентабельность собственного капитала за I квартал 2019 года не рассчитывается в связи с отрицательным значением собственного капитала.

Сумма непокрытого убытка на отчетную дату составляет 26 653 756 тыс. руб., соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов составляет 19%.

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

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

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

Наименование показателя	2017	2018
Чистый оборотный капитал	-23 254 331	-30 010 515
Коэффициент текущей ликвидности	0.47	0.41
Коэффициент быстрой ликвидности	0.42	0.34

Наименование показателя	2018, 3 мес.	2019, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	-22 109 530	-35 500 797
Коэффициент текущей ликвидности	0.47	0.34
Коэффициент быстрой ликвидности	0.42	0.29

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

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала

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

Чистый оборотный капитал за 2018 год по сравнению с 2017 годом уменьшился на 6 756 184 тыс. руб. и составил отрицательную величину. Основной причиной уменьшения чистого оборотного капитала явился рост краткосрочных обязательств и долгосрочной дебиторской задолженности.

Коэффициент текущей ликвидности за 2018 год по сравнению с 2017 годом снизился на 0.06 п.п.

Коэффициент быстрой ликвидности за 2018 год по сравнению с 2017 годом снизился на 0.08 п.п. Снижение показателей ликвидности за 2018 год по сравнению с 2017 годом также связано с ростом долгосрочной дебиторской задолженности и краткосрочных обязательств.

В результате расчета основных показателей, характеризующих финансовую деятельность ПАО "Южный Кузбасс" за 2018 год, можно сделать следующие выводы:

Показатели ликвидности не соответствуют установленным нормативам:

- коэффициент текущей ликвидности 0,41 при норме 2;
- коэффициент быстрой ликвидности 0,34 при норме 1.

Чистый оборотный капитал за 1 квартал 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года уменьшился на 13 391 267 тыс. руб. и составил отрицательную величину. Основной причиной уменьшения чистого оборотного капитала явился рост краткосрочных обязательств и долгосрочной дебиторской задолженности.

Коэффициент текущей ликвидности за 1 квартал 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года снизился на 0,13 п.п. Коэффициент быстрой ликвидности за 1 квартал 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года также снизился на 0,13 п.п. Снижение показателей ликвидности за 1 квартал 2019 года по сравнению с 1 кварталом 2018 года связано с ростом долгосрочной дебиторской задолженности и краткосрочных обязательств.

В результате расчета основных показателей, характеризующих финансовую деятельность ПАО "Южный Кузбасс" за 1 квартал 2019 года можно сделать следующие выводы:

Показатели ликвидности не соответствуют установленным нормативам:

- коэффициент текущей ликвидности 0,34 при норме 2;
- коэффициент быстрой ликвидности 0,29 при норме 1.

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

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2018 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

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

на 01.01.2018 величина резерва составляет 558 690 тыс. руб.

на 31.12.2018 величина резерва составляет 385 522 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

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.

На 31.03.2019 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

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

на 01.01.2019 величина резерва составляет 385 522 тыс. руб.

на 31.03.2019 величина резерва составляет 386 166 тыс. руб.

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

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 31.12.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Анализ и подсчет запасов ПИ на лиц. уч-ке "Поле ш. Ленина"(КЕМ 14060ТЭ)	4	4

Лицензия на право польз. недрами (добыча угля р-з Ольжерасский КЕМ 01374 ТЭ)	220	220
Лицензия "Добыча подземных вод" (Р-з Сибиргинский) КЕМ 01731 ВЭ	388	210
Лицензия "Добыча подземных вод" (ш. Ерунаковская)	21	20
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	82
Лицензия КЕМ 01914 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Сибиргинская уч-к Сибиргинский-3)	20 556	2 524
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	182
Лицензия на пользование недрами КЕМ 15463 ТЭ	77 015	23 105
Лицензия на право польз. недрами "ш-та Сибиргинская" КЕМ 12917 ТЭ	45 469	24 484
Лицензия на право польз. недрами п. " ш. Ерунаковская-3" КЕМ 13238 ТЭ	193 641	100 406
Лицензия на право польз. недрами поле " ш.Ерунаковская-1" КЕМ 13237ТЭ	168 985	87 622
Лицензия на право польз. недрами поле "ш. Ольжерасская" КЕМ 13365 ТЭ	747 809	378 410
Лицензия на право польз. недрами уч-к "Сорокинский" КЕМ 13367 ТЭ	374 447	189 479
Лицензия на право польз.недрами "Березовский" КЕМ 12940ТЭ	14 745	7 990
Лицензия на право польз.недрами "Урегольский Новый" КЕМ 01557ТЭ	116 275	42 104
Лицензия на право польз.недрами уч-к "Разведочный" КЕМ 13366ТЭ	292 266	147 911
Лицензия на право пользов. недрами ш. "Ольжерасская-2" КЕМ 01471ТЭ	12 240	4 738
Лицензия на право пользование недрами уч-к "Граничный"КЕМ 01701 ТЭ	133 518	34 907
Лицензия на право пользования недрами уч-к "Р-з Распадский" КЕМ 12939 ТЭ	19 209	10 343
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	879 502	35 179
ИТОГО	3 097 187	1 090 432

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: **31.12.2018**

На 31.03.2019 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	220
Лицензия "Добыча подземных вод" (ш. Ерунаковская)	21	20
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	85
Лицензия КЕМ 01914 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Сибиргинская уч-к Сибиргинский-3)	20 556	2 254
Лицензия КЕМ 13639 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Сибиргинский)	3	3
Лицензия КЕМ 14016 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля р-з Красногорский)	91	91
Лицензия КЕМ 14060 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Ленина уч-к Поле ш.Ленина)	211	211
Лицензия КЕМ 14093 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля ш.Ленина уч-к Поле ш.Усинская)	187	187
Лицензия КЕМ 14199 ТЭ на право польз. недрами (добыча угля шахта Ольжерасская)	260	182
Лицензия на пользование недрами КЕМ 15463 ТЭ	77 015	23 104
Лицензия на право польз. недрами "ш-та Сибиргинская" КЕМ 12917 ТЭ	45 469	24 525
Лицензия на право польз. недрами п. " ш. Ерунаковская-3" КЕМ 13238 ТЭ	193 641	100 406
Лицензия на право польз. недрами поле " ш.Ерунаковская-1" КЕМ 13237ТЭ	168 985	87 622
Лицензия на право польз. недрами поле "ш. Ольжерасская" КЕМ 13365 ТЭ	747 809	378 410
Лицензия на право польз. недрами уч-к "Сорокинский" КЕМ 13367 ТЭ	374 447	189 697
Лицензия на право польз.недрами "Березовский" КЕМ 12940ТЭ	14 745	8 017
Лицензия на право польз.недрами "Урегольский Новый" КЕМ 01557ТЭ	116 275	42 104
Лицензия на право польз.недрами уч-к "Разведочный" КЕМ 13366ТЭ	292 266	149 401
Лицензия на право пользов. недрами ш. "Ольжерасская-2" КЕМ 01471ТЭ	12 240	4 738
Лицензия на право пользование недрами уч-к "Граничный"КЕМ 01701 ТЭ	133 518	33 161
Лицензия на право пользования недрамиуч-к "Р-з Распадский" КЕМ 12939 ТЭ	19 209	10 343
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств	879 502	43 975

1С: Предприятие 8.ERP Управление предприятием 2.0 Апгрейд 1С 14.08.17-13.08.22	228	74
1С: Предприятие 8. Клиентская лицензия на 1 рабочее место (USB) 15.05.17-14.05.22	33	12
1С: Предприятие 8. Клиентская лицензия на 300 рабочих мест (USB) 15.05.17-14.05.22	1 089	409
1С: Предприятие 8.3 Лицензия на сервер (x86-64) USB 15.05.17-14.05.22	176	66
1С: Документооборот 8 КОРП 12.09.16-11.09.21	144	73
1С: Предприятие 8.3 Лицензия на сервер 12.09.16-11.09.21	104	53
1С: Предприятие. Клиентская лицензия 01.01.18-31.12.22	25	6
Комплект программного обеспечения "Усиленный контроль доступа с видеоидентификацией" + ОПС	41	18
Комплект программного обеспечения "Усиленный контроль доступа с видеоидентификацией" + ОПС по 18.09.21	41	20
Комплект программного обеспечения "Усиленный контроль доступа с видеоидентификацией" + ОПС ШЛ	41	22
Лицензия КЕМ 01917 ТЭ на право польз. недрами (разведка и добыча угля уч. Березовский Глубокий)	57 407	1 126
Лицензия на использование СКЗИ "КриптоПро CSP" с 22.01.18 по 21.01.23	1	0
Лицензия на право использования СКЗИ "КриптоПро CSP" версии 4.02 на сервере Арт.Л по 14.01.22	37	2
Неисключительное право Microsoft MPSA УДиГР	446	201
Неисключительное право Microsoft MPSA УМГШО	268	120
Неисключительное право Microsoft MPSA УПДУ	999	450
Неисключительное право Microsoft MPSA ШЛ	2 070	932
Неисключительное право Microsoft MPSA ШО	1 172	527
Неисключительное право Microsoft MPSA ШС	1 630	734
Неисключительное право Microsoft MPSA (ГОФ Томусинская)	928	418
Неисключительное право Microsoft MPSA (ОФ Красногорская)	571	257
Неисключительное право Microsoft MPSA (р. Красногорский)	2 320	1 044
Неисключительное право Microsoft MPSA (р. Ольжерасский)	999	450
Неисключительное право Microsoft MPSA (р. Сибиргинский)	1 696	763
Неисключительное право Microsoft MPSA (ЦОФ Кузбасская)	1 945	875
Неисключительное право Microsoft MPSA (ЦОФ Сибирь)	1 624	731
Неисключительное право Microsoft MPSA 01.01.17-31.12.21	9 471	4 262
Неисключительное право Microsoft MPSA ТАУ	3 570	1 606
ПО NanoCAD Plus 8.1 08.05.18-07.05.23	38	7
ПО NanoCAD ОПС с 13.01.19-12.01.22	238	13
ПО ГИС Mapinfo Pro 16.0 (рус.) (64-разрядная версия) 09.06.18-08.06.23	85	14
Права использования КриптоПро CSP 4.0 Арт. Т 04.10.18-03.10.20	4	1
Права использования КриптоПро CSP 4.0 Арт. Т	2	0

11.10.18-10.10.20		
Программное обеспечение - система защиты (Guardant)	1	1
Программное обеспечение IP-серверов	147	95
Программное обеспечение АРМ "Весы"	79	57
Программное обеспечение Интеллект	14	8
Программное обеспечение Vfo CAD + 8.1 УДиГР	265	48
Программный продукт "КриптоПро CSP 4.0" с 02.04.18 по 01.04.21	15	5
Программное обеспечение Ядро Системы Интеллект	14	8
БУ1С:Предприятие 8. ERP	17 924	0
ИТОГО	3 205 124	1 116 544

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. Кроме того, на 31.03.2019г. в составе нематериальных активов есть стоимость приобретения программного обеспечения, которое еще не введено в эксплуатацию и не амортизируется на сумму 17 924 тыс. руб.

Отчетная дата: 31.03.2019

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

В 1-м квартале 2018 года был списан со счетов бухгалтерского и налогового учета патент в связи с неактуальностью способа обогащения угольных шламов, указанного в нем:

Патент на изобретение №2223828

Способ обогащения угольных шламов

Патентообладатель: Закрытое акционерное общество ЦОФ «Сибирь»

Автор: Клейн Михаил Симхович

Заявка № 2002108623

Приоритет изобретения 04 апреля 2002 года

Зарегистрировано в Государственном реестре

изобретений Российской Федерации 20 февраля 2004 года

Срок действия патента истекает 04 апреля 2022 года

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.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Угольная промышленность имеет огромное значение для экономики нашей страны.

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

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

Анализ тенденций развития произведен на основе данных ЦДУ ТЭК (данные 2018 года сравниваются с показателями 2017 года, данные за 3 месяца 2019 года - с показателями 3 месяцев 2018 года).

Добыча угля

По состоянию на 01.01.2019 года добыча угля в Российской Федерации осуществлялась 176 угольными предприятиями, в том числе 57 угольными шахтами и 119 разрезами.

В 2018 г. добыто в РФ 439,3 млн. т (+28,1 млн. т, +6,8% к 2017 г.). Наибольший прирост получен за счет открытого способа добычи (93,3% от суммарного прироста). Основной угольный бассейн России — Кузбасс, в котором добыча угля составила 255,7 млн. т (+5,8%), при этом на долю бассейна приходится 58,2% от

общего объема добычи угля в России. На долю ПАО «Южный Кузбасс» приходится 2,7% от общего объема добычи угля в Кузбассе.

По данным ЦДУ ТЭК за 3 месяца 2019 года добыча угля в Российской Федерации осуществлялась 169 угольными предприятиями, в том числе 58 угольными шахтами и 111 разрезами.

За 3 мес. 2019 г. добыто в РФ 108,7 млн. т (к 3мес 2018 г. +2,3 млн. т, +2,1%). Добыча угля по Кузбассу составила 60,3 млн. т (+1,6%), при этом на долю бассейна приходится 55,5% от общего объема добычи угля в России. На долю ПАО «Южный Кузбасс» приходится 2,5% от общего объема добычи угля в Кузбассе.

Переработка угля

В 2018 г. объем переработки угля на обогатительных фабриках РФ увеличился на 11,9 млн. т или на 6,4% (+4,6% к 2017 г.) — до 199,0 млн. т. При этом переработка углей для коксования увеличилась на +0,8 млн. т (+0,8%). По Кемеровской области объем переработки угля на обогатительных фабриках увеличился на 5,5 млн. т (+4,2% к 2017 г.) — до 134,9 млн. т, при этом переработка углей для коксования снизилась на -1,0 млн. т (-1,4%).

За 3 месяцев 2019 г. в сравнении с прошлым периодом объем переработки угля на обогатительных фабриках РФ увеличился на +2,8 млн. т или +5,8% и составил 50,8 млн. т. Переработка углей для коксования увеличилась на +1,9 млн. т (+8,8%) и составила 24,0 млн.т. По Кемеровской области объем переработки угля на обогатительных фабриках увеличился на +0,8 млн. т или +2,3% и составил 34,1 млн. т, переработка углей для коксования увеличилась на +0,7 млн. т (+3,7%).

Выпуск концентрата в 2018 г. по РФ вырос на +3,2 млн. т (+3,0%) и достиг 112,0 млн. т, но в том числе угля для коксования объем снижен до 58,5 млн. т (-0,1%). Выпуск концентрата по Кемеровской области вырос на +1,7 млн. т (+2,1%) и достиг 80,3 млн. т, в том числе угля для коксования объем снижен до 48,5 млн. т (-0,9%).

За 3 месяца 2019 г. по сравнению с аналогичным периодом 2018 г. выпуск концентрата по РФ увеличен на +2,0 млн. т (+7,8%) и достиг 28,1 млн. т, в том числе объем угля для коксования составил 14,9 млн. т, увеличен на +1,8 млн. т (+13,9%). Выпуск концентрата по Кемеровской области увеличен на +0,4 млн. т (+1,9%) и достиг 20,2 млн. т, в том числе объем угля для коксования увеличен на +0,2 млн. т (+1,4%) и равен 12,2 млн. т.

Поставка угольной продукции

По итогам 2018 г. суммарная поставка российских углей составила 373,9 млн. т, что на +17,8 млн. т (+5,0%) выше уровня 2017 года. На внутренний рынок отгружено (по данным угледобывающих предприятий) 180,7 млн. т (+6,4%) российских углей. Всего на внутренний рынок с учетом импорта поставлено 202,5 млн. т (+9,4 млн. т или +4,8%). Удельный вес импортного угля в 2018 г. составил 10,7% (в 2017 г. – 12,0%), доля импортного энергетического угля в общем объеме углей, поставленных на российские электростанции, с начала года составила 19,7%, доля импортного коксующегося угля в общем объеме углей, поставленных на российские коксохимические и металлургические предприятия – 2,3%.

В 2018г. на мировом рынке возрос интерес к российскому углю, экспорт угля составил 193,2 млн. т (+6,9 млн. т или +3,7%). По итогам 2018 года значительно увеличились поставки коксующихся углей в Турцию (+40,7%). Выросли поставки в страны дальнего зарубежья +2,5млн.т (в т.ч. увеличены в Германию +5,3 млн.т, Кипр +16,2 млн.т, Польшу +3,8 млн.т, Швейцарию +2,2 млн.т, прочие страны Азии +3,4 млн.т, в то же время снижены в Болгарию -0,4 млн.т , Южную Корею -0,2 млн.т, Финляндию -3,6 млн.т, Бельгию -0,8 млн.т, Великобританию -2,9 млн.т, Турцию -1,2 млн.т, Японию -4,6 млн.т , прочие страны Европы -16,7 млн.т). Выросли на 4,4 млн. т (+28,8%) экспортные поставки российского угля в страны Ближнего зарубежья.

Основным поставщиком углей является Кузбасс – удельный вес в 2018 г. составил 56,6% от общей поставки российских углей, в том числе доля ПАО «Южный Кузбасс» составила 1,5%. В поставках на экспорт Кузнецкий бассейн так же является основным в 2018 году - удельный вес 70,1% от общей поставки российских углей на экспорт, в том числе доля ПАО «Южный Кузбасс» составила 1,7%.

В 2018 году поставка топлива, добываемого в Кузбассе, 211,7 млн. т; к прошлому году +6,5 млн. т или +3,2%. В 2018 г. экспорт составляет 64,0% от общей поставки угля Кемеровской областью.

Импорт и завоз угля

Общий объем, завезенных в Россию углей в 2018г. составил 21,7 млн. т – это на -6,3% меньше к 2017г. Из общего объема завоз энергетического угля из Казахстана в 2018 г. составил 21,7 млн. т, что на -6,3% ниже уровня прошлого года.

Остатки готовой продукции на складах угольных предприятий.

На складах шахт и разрезов России к концу 2018 года накоплено 31,1 млн. т (что выше уровня прошлого года на +3,1 млн. т), в том числе углей для коксования 9,4 млн. т (+0,6 млн. т. к уровню 2017 года). На складах шахт и разрезов Кузбасса к концу 2018 года накоплено 20,4 млн. т, что выше уровня прошлого года на +2,2 млн.т.

Цены на угольную продукцию

В 2019 году основным влияющим фактором при ценообразовании на рынке угля в России остаются мировые индексы, а также интенсивность торговли в азиатском регионе. С начала 2018 года по отношению к уровню 2017 года наблюдается рост средних цен на угольную продукцию и в 2019 году остаются на достаточно

высоком уровне. Ценовая конъюнктура мировых рынков угля благоприятствует дальнейшему расширению российского экспорта.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Среди многочисленных факторов, оказывающих влияние на состояние отрасли в нашей стране, можно выделить два крупных блока: внешние факторы и внутренние.

Среди факторов, которые могут негативно повлиять на деятельность компании: замедление экономического роста, рост инфляции, рост тарифов на услуги естественных монополий, ужесточение ограничений при экспорте продукции. Также негативное воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности оказывает повышение цен на дизельное топливо и недостаточность финансирования компании. Вероятность наступления данных событий и их продолжительность сложно прогнозируемы. Среди факторов, которые могут оказать существенное положительное воздействие на деятельность компании: рост спроса и цен на продукцию, выпускаемую ПАО «Южный Кузбасс», повышение эффективности производства за счет модернизации оборудования, роста производительности труда, привлечение подрядных организаций для выполнения комплекса горнотехнических работ и других организационно-технических мероприятий, снижение темпов роста услуг по ж/д перевозкам и тарифов естественных монополий. Еще одним из положительных факторов является угроза потери компании из-за невыполнения обязательств по кредитам в результате предпринятых шагов компании по реструктуризации кредитного портфеля. По мнению органов управления эмитента ПАО «Южный Кузбасс» является стабильным и перспективным предприятием угольной отрасли России и Кузбасса.

4.8. Конкуренты эмитента

Основными конкурентами ПАО «Южный Кузбасс» по добыче угля являются АО «СУЭК», ОАО «УК «Кузбассразрезголь», ООО «РУК», ООО «ТТК», АО ХК «СДС-Уголь».

По мнению органов управления эмитента ПАО «Южный Кузбасс» повышает свою конкурентоспособность за счет следующих факторов: повышение качества производимой продукции, укрепление производственно-технической базы, приобретение и освоение новых перспективных месторождений угля, увеличение производительности и эффективности труда и т.д.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

К органам управления Общества относятся:

- 1. Общее собрание акционеров;*
- 2. Совет директоров;*
- 3. Единоличный исполнительный орган (генеральный директор);*

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

Компетенция общего собрания акционеров (участников) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами).

10.4. В компетенцию общего собрания акционеров входит решение следующих вопросов:

- 10.4.1. внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции;*
- 10.4.2. реорганизация Общества;*
- 10.4.3. ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 10.4.4. определение количественного состава совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;*
- 10.4.5. определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 10.4.6. увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;*
- 10.4.7. увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций (эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции) посредством закрытой подписки;*
- 10.4.8. увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством публичной подписки дополнительных обыкновенных акций (эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции),*

составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций;

10.4.9. уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

10.4.10. избрание членов ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

10.4.11. утверждение аудитора Общества;

10.4.12. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;

10.4.13. распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;

10.4.14. определение порядка ведения общего собрания акционеров;

10.4.15. дробление и консолидация акций;

10.4.16. принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Закона об АО;

10.4.17. принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Закона об АО;

10.4.18. приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Законом об АО;

10.4.19. принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

10.4.20. утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

10.4.21. принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;

10.4.22. решение иных вопросов, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

Компетенция совета директоров (наблюдательного совета) эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

11.1. Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законом об АО и уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

11.2. К компетенции совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

11.2.1. созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Закона об АО;

11.2.2. утверждение повестки дня общего собрания акционеров;

11.2.3. определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Закона об АО и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;

11.2.4. утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

11.2.5. определение основных направлений деятельности Общества и их существенное изменение;

11.2.6. образование единоличного исполнительного органа Общества и досрочное прекращение его полномочий, утверждение условий договора, заключаемого с единоличным исполнительным органом Общества, включая условия о вознаграждении и иных выплатах, определение лица, уполномоченного подписать договор от имени Общества с единоличным исполнительным органом;

11.2.7. увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций за исключением случаев, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров;

11.2.8. размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг;

11.2.9. утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта эмиссии ценных бумаг, отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, внесение в них изменений и дополнений;

11.2.10. определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Законом об АО;

11.2.11. приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Законом об АО и иными федеральными законами;

11.2.12. утверждение отчета об итогах приобретения акций, приобретенных в соответствии с пунктом 1 статьи 72 Закона об АО;

11.2.13. рекомендации общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;

11.2.14. рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

11.2.15. использование резервного фонда и иных фондов Общества;

11.2.16. утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Законом об АО к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом Общества к компетенции единоличного исполнительного органа;

11.2.17. создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, изменение названий филиалов, утверждение положений о филиалах и представительствах;

- 11.2.18. одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Закона об АО;
- 11.2.19. одобрение сделок, предусмотренных главой XI Закона об АО;
- 11.2.20. утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 11.2.21. принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;
- 11.2.22. принятие решения об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, за исключением организаций, указанных в пункте 10.4.19 настоящего устава;
- 11.2.23. привлечение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок займа, кредита или иного финансирования (при этом при расчете суммы финансирования учитываются также все затраты, включая проценты, комиссии и любые другие виды выплат, которые Общество должно уплатить в связи с финансированием) на сумму, превышающую 1 (один) процент от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 11.2.24. получение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок денежных средств в виде проектного финансирования на сумму, превышающую 1 (один) процент от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 11.2.25. получение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок денежных средств в виде овердрафта на сумму, превышающую 1 (один) процент от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 11.2.26. заключение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок договора коммерческого кредита на срок более 180 (Ста восьмидесяти) календарных дней, договора о предоставлении банковской гарантии и/или договора об открытии аккредитива на сумму, превышающую 1 (один) процент от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 11.2.27. выпуск Обществом облигаций, нот, векселей и любых иных долговых инструментов;
- 11.2.28. заключение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок договора финансового лизинга или договора аренды с обязательством выкупа по окончании срока договора на сумму лизинговых или арендных платежей и/или выкупной стоимости предмета лизинга или аренды, на сумму, превышающую 1 (один) процент от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 11.2.29. продажа или дисконтирование Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок дебиторской задолженности (за исключением любой дебиторской задолженности, отчуждаемой без права регресса) на сумму, превышающую 1 (один) процент от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 11.2.30. заключение Обществом сделки с производными финансовыми инструментами в целях защиты или получения выгоды от колебаний любых курсов, процентных ставок или цен;
- 11.2.31. заключение Обществом сделки репо или любой иной сделки, которая в экономическом смысле (или в соответствии с правилами бухгалтерского учета) является заимствованием и/или создает финансовую задолженность по МСФО;
- 11.2.32. предоставление Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок займа, кредита или иного финансирования (при этом при расчете суммы финансирования учитываются также все затраты, включая проценты, комиссии и любые другие виды выплат, которые Общество должно получить в связи с финансированием) на сумму, превышающую 1 (один) процент от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 11.2.33. заключение Обществом в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок договора товарного кредита на срок более 180 (Ста восьмидесяти) календарных дней на сумму, превышающую 1 (один) процент

от валюты баланса Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, а в случае если соотношение долга Группы к EBITDA не превышает 3,5:1 в течение трех отчетных периодов (кварталов) подряд, - превышающую 10 (десять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.34. принятие Обществом обязательства по возмещению убытков или расходов по финансовым обязательствам, понесенных третьими лицами на сумму, превышающую 100 000 000 (сто миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте) в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок;

11.2.35. предоставление Обществом поручительства и/или гарантии;

11.2.36. приобретение и отчуждение Обществом, однократно или частями, имущества и/или активов, в том числе посредством заключения сделки купли-продажи, мены, дарения, передачи имущества, либо при обстоятельствах, когда передача имущества является основанием возникновения заемного или иного обязательства, либо передача имущества в качестве исполнения обязательства, если стоимость такого приобретаемого, отчуждаемого и/или передаваемого имущества превышает 100 000 000 (Сто миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте) в рамках одной или нескольких взаимосвязанных сделок;

11.2.37. создание и/или допущение Обществом какого-либо обременения или создания условного отчуждения имущества и/или активов (в том числе акций и долей в уставном капитале), включая заключение договора залога, залога недвижимого имущества (ипотеки), уступки права требования; предоставление права удержания, права списания средств со счета с заранее данным акцептом плательщика или аналогичного права списания, либо создание иного обременения в целях обеспечения исполнения обязательств любого лица, либо заключение любого иного соглашения в целях обеспечения исполнения обязательств Общества или любых третьих лиц;

11.2.38. исполнение или погашение до наступления срока исполнения финансового обязательства (денежных обязательств) и/или наступления соответствующей даты погашения или выплаты, денежного обязательства (денежных обязательств), а также досрочное исполнение или погашение любых иных обязательств, если стоимость соответствующей сделки превышает 0,5% от балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату или 500 000 000 (Пятьсот миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте), в зависимости от того, какой показатель меньше;

11.2.39. предоставление Обществом на срок более 6 (Шести) месяцев авансов по договорам, заключаемым в рамках обычной хозяйственной деятельности;

11.2.40. заключение договоров на условиях, при которых Общество как покупатель обязано приобрести товар в объеме и по цене, установленной в договоре, или заплатить неустойку в случае его невыборки в размере, равной стоимости невыбранного товара;

11.2.41. предварительное одобрение условий договора на оказание услуг по проведению аудита с аудитором Общества (а именно: объем услуг, размер вознаграждения, сроки оказания услуг), утвержденным Общим собранием акционеров;

11.2.42. предварительное одобрение полного или частичного отказа от иска, если требования по иску не исполнены, полного или частичного признания иска, заключения мирового соглашения, обращения за содействием к посреднику, в том числе медиатору, в рамках судебного или внесудебного разбирательства, имеющего существенное значение для Общества, либо сумма требования по которому составляет более 100 000 000 (Ста миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте);

11.2.43. предварительное одобрение приобретения Обществом акций/долей в уставном капитале компаний в случае, если предметом такой сделки или взаимосвязанных сделок является имущество, стоимость которого превышает 10 000 000 (Десять миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте);

11.2.44. предварительное одобрение отчуждения или возможности отчуждения Обществом акций/долей в уставном капитале компаний, при условии, что на последнюю отчетную дату балансовая стоимость активов компании, акции/доли которой отчуждаются, составляет более 100 000 000 (Ста миллионов) рублей (или эквивалент в иной валюте);

11.2.45. предварительное одобрение сделок, решений и/или иных действий Общества, в результате которых лицензии на пользование недрами, принадлежащие Обществу, перейдут к третьим лицам / будут переоформлены на таких лиц, включая правопреемников Общества, или по отказу Общества от права пользования недрами;

11.2.46. сделки, совершаемые Обществом с компаниями Группы на сумму, превышающую 0,5 (ноль целых пять десятых) процента балансовой стоимости активов, являющихся предметом такой сделки;

11.2.47. заключение иных сделок на сумму, превышающую 5 (пять) процентов от балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

11.2.48. иные вопросы, предусмотренные Законом об АО и настоящим Уставом.

Компетенция единоличного и коллегиальных исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

12.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества - генеральным директором. Генеральный директор подотчетен совету директоров и общему собранию акционеров. Генеральный директор Общества организует выполнение решений общего собрания акционеров и совета директоров Общества.

12.5. К компетенции единоличного исполнительного органа (генерального директора) Общества относятся вопросы руководства текущей деятельностью Общества, в том числе:

- 12.5.1. представление интересов Общества в отношениях с другими организациями, учреждениями, иными юридическими, а также физическими лицами, органами государственной власти и местного самоуправления как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- 12.5.2. совершение от имени Общества гражданско-правовых сделок в пределах, установленных Уставом, и действующим законодательством Российской Федерации;
- 12.5.3. распоряжение имуществом Общества в пределах, установленных уставом и действующим законодательством Российской Федерации;
- 12.5.4. утверждение организационной структуры и штатного расписания Общества, должностных инструкций, должностных окладов работников Общества;
- 12.5.5. утверждение локальных нормативных актов Общества, издание приказов (распоряжений), обязательных для исполнения всеми работниками Общества, его филиалов и представительств;
- 12.5.6. осуществление приема, перемещения, увольнения работников Общества, заключение трудовых договоров с работниками Общества;
- 12.5.7. обеспечение благоприятных и безопасных условий труда для работников Общества;
- 12.5.8. организация и осуществление бухгалтерского, налогового учета и отчетности;
- 12.5.9. обеспечение выполнения решений общего собрания акционеров и совета директоров Общества;
- 12.5.10. осуществление контроля за рациональным и экономным использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов Общества;
- 12.5.11. обеспечение соблюдения законности в деятельности Общества;
- 12.5.12. утверждение внутренних документов Общества, регулирующих текущую деятельность Общества;
- 12.5.13. открытие и закрытие банковских и иных счетов Общества, распоряжение счетами;
- 12.5.14. решение всех других вопросов текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания акционеров или совета директоров Общества.

Ликвидационная комиссия:

16.11. В случае добровольной ликвидации Общества совет директоров ликвидируемого Общества выносит на решение общего собрания акционеров вопрос о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии.

16.12. Общее собрание акционеров добровольно ликвидируемого Общества принимает решение о ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии.

16.13. С момента назначения ликвидационной комиссии к ней переходят все полномочия по управлению делами Общества. Ликвидационная комиссия от имени ликвидируемого Общества выступает в суде.

Эмитентом не утвержден (не принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

За последний отчетный период не вносились изменения в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

В связи с тем, что в обществе в качестве совещательных органов при совете директоров (наблюдательном совете) комитеты совета директоров (наблюдательного совета) не создавались, члены совета директоров (наблюдательного совета) не участвуют в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

ФИО: **Штарк Павел Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.07.13	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	генеральный директор
28.06.13	наст. время	Акционерное общество "Московский коксогазовый завод"	член Совета директоров
31.07.13	04.04.14	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Правления
08.2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Эльгауголь"	член Совета директоров

06.2014	наст. время	Акционерное общество холдинговая компания "Якутуголь"	член Совета директоров
06.2014	наст. время	Публичное акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат"	член Совета директоров
06.2014	03.2016	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
08.2014	05.2017	Публичное акционерное общество "Мечел"	член Правления
30.06.14	наст. время	Акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
15.06.2017	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Дронов Владимир Николаевич***
(председатель)

Год рождения: ***1954***

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2010	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	заместитель генерального директора - директор производственно-технического управления
05.2013	наст. время	Публичное акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

07.2015	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Зайцева Марина Михайловна**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ООО "УК Мечел-Майнинг"	Директор по финансам
06.2017	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Благодаров Илья Валентинович**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.07.2008	13.02.2017	Мечел Трейдинг АГ	(в разное время) Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
18.09.2009	28.07.2015	Мечел Карбон АГ	(в разное время) Председатель Совета директоров, Член Совета Директоров
2012	наст. время	ООО "УК Мечел-Майнинг"	Заместитель генерального директора - Директор по сбыту
2014	наст. время	АО ХК "Якутуголь"	Член Совета директоров
2014	наст. время	АО «Москокс»	Председатель Совета директоров
2016	наст. время	ПАО "Южный Кузбасс"	Член Совета директоров
01.08.2012	20.02.2017	Mechel Carbon (Singapore) Pte Ltd	Председатель Совета директоров
29.08.2011	19.03.2018	Mechel Somani Carbon Private Limited	Член Совета директоров
03.09.2014	03.05.2017	Mechel International Holdings GmbH	(в разное время) Единоличный директор, Уполномоченный подписант

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Скулдицкий Виктор Николаевич**

Год рождения: **1958**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2008	11.2018	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	управляющий директор ПАО "Южный Кузбасс"
06.2007	06.2017	Акционерное общество "Разрез Томусинский"	член Совета директоров
06.2010	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дунь Иван Иванович**

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2013	07.2014	Банк ГПБ (АО)	Исполнительный директор Департамента структурированного и синдицированного финансирования
07.2014	07.2016	Банк ГПБ (АО)	Заместитель начальника Департамента синдицированного и международного финансирования
03.2016	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
08.2016	наст. время	Банк ГПБ (АО)	Вице-Президент-начальник Департамента синдицированного и международного финансирования

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ляпин Алексей Иванович**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

01.08.11	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	заместитель управляющего директора по экономике и финансам Публичного акционерного общества "Угольная компания "Южный Кузбасс"
06.2014	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
02.2019	наст. время	Публичное акционерное общество "Мечел"	руководитель проектов Управления информационных технологий

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации

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

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

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

Основание передачи полномочий: ***Договор о передаче полномочий исполнительного органа б/н от 21.10.2013***

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

ИНН: ***5410020539***

ОГРН: ***1085410004811***

Телефон: ***(495) 221-8888***

Факс: ***(495) 221-8800***

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

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

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров (наблюдательного совета) управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: **Штарк Павел Викторович**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.07.13	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Мечел-Майнинг"	генеральный директор
28.06.13	наст. время	Акционерное общество "Московский коксогазовый завод"	член Совета директоров
31.07.13	04.04.14	Открытое акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Правления
08.2013	наст. время	Общество с ограниченной ответственностью "Эльгауголь"	член Совета директоров
06.2014	наст. время	Акционерное общество Холдинговая компания "Якутуголь"	член Совета директоров
06.2014	наст. время	Публичное акционерное общество "Коршуновский горно-обогатительный комбинат"	член Совета директоров
06.2014	03.2016	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров
08.2014	05.2017	Публичное акционерное общество "Мечел"	член Правления
30.06.14	наст. время	Акционерное общество "Мечел-Майнинг"	член Совета директоров
15.06.2017	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Управляющая организация

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	278 235	42 300
Заработная плата		0
Премии		0
Комиссионные		0
Иные виды вознаграждений		0
ИТОГО	278 235	42 300

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2018	2019, 3 мес.
Совет директоров	0	0

Управляющая компания	0	0
----------------------	---	---

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров избирается ревизионная комиссия Общества в количестве 3 (трех) человек.

Порядок деятельности ревизионной комиссии Общества определяется Положением о ревизионной комиссии, утверждаемым общим собранием акционеров.

Ревизия финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии Общества, решению общего собрания акционеров, совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

По требованию ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного общего собрания акционеров.

Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами совета директоров, а также занимать иные должности в органах управления Общества. Акции, принадлежащие членам совета директоров Общества, а также другим лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов ревизионной комиссии Общества.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионная комиссия Общества составляет заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;
- информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.

В обществе не образован комитет по аудиту совета директоров

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

С 07 февраля 2011г. в структуре Эмитента создан Департамент внутреннего контроля и аудита, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Директор Департамента - Брыкина Екатерина Александровна.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Основные функции ДВКиА:

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

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

Подотчетность:

ДВКиА подчиняется Управляющему директору Общества.

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

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

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение об инсайдерской информации, утверждено решением Совета директоров 17.10.2011года

Дополнительная информация:

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

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

ФИО: **Рязанцев Александр Александрович**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2012	09.2014	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	главный специалист отдела экономической безопасности
09.2014	08.2016	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник организационного отдела
08.2016	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	начальник отдела технической защиты, информационной безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мальцева Наталья Викторовна**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.02.12	01.02.2015	Открытое акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	аудитор отдела внутреннего аудита
02.02.15	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	старший аудитор отдела внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Брыкина Екатерина Александровна**

(председатель)

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2011	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор Департамента внутреннего контроля и аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

Департамент внутреннего контроля и аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **директор департамента**

ФИО: **Брыкина Екатерина Александровна**

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2011	наст. время	Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"	директор Департамента внутреннего контроля и аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	3 522.4	895.9
Премии	1 386.1	353.3
Комиссионные	0	
Иные виды вознаграждений	330.9	85.8
ИТОГО	5 239.4	1 335

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

Члены ревизионной комиссии, являющиеся штатными сотрудниками эмитента, получают в текущем году заработную плату в соответствии со штатным расписанием эмитента, а также могут получать премии (компенсации) в соответствии с внутренними положениями эмитента.

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	1 551.4	396.7

Премии	696.5	177
Комиссионные	0	
Иные виды вознаграждений	182	47.7
ИТОГО	2 429.9	621.4

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

Сотрудники департамента внутреннего контроля и аудита получают в текущем году заработную плату в соответствии со штатным расписанием эмитента, а также могут получать премии (компенсации) в соответствии с внутренними положениями эмитента.

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2018	2019, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0
Департамент внутреннего контроля и аудита	0	0

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 443	7 056
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 388 791	1 110 868
Выплаты социального характера работников за отчетный период	96 761	16 486

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

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента, а также не заключал соглашения со своими 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: **2 410**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **2 756**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **05.03.2019**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 756**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

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

Место нахождения

125167 Россия, Москва, Красноармейская 1

ИНН: *5406437129*

ОГРН: *1085406013846*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **96.7%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **96.7%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Мечел"*

Место нахождения

125167 Россия, Москва, Красноармейская 1

ИНН: *7703370008*

ОГРН: *1037703012896*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: **99.99**

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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: %

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД***

Место нахождения

105066 Россия, Москва, Спартаковская 12

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 234-4827**

Факс: **(495) 956-0938**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **35 860 104**

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Нет

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:

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 чем 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: **22.05.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

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

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

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

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

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.59**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.03.2019**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Мечел-Майнинг"**

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

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

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **96.7**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **96.7**

Дополнительная информация:

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, 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	21	32 246 914
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	21	32 246 314

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Дата совершения сделки: **10.01.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Контракт.

Продавец обязуется поставлять, а Покупатель обязуется принимать, оплачивать и вывозить за пределы таможенной территории Российской Федерации уголь в порядке и на условиях, предусмотренных Контрактом.

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Публичное акционерное общество «Угольная компания «Южный Кузбасс» (Займодавец) и «Мечел Карбон АГ» (Покупатель).**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Мечел»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Мечел»*

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Является лицом, контролирующим ПАО «Южный Кузбасс» (косвенный контроль), а также контролирующим лицом юридического лица, являющегося стороной по сделке – «Мечел Карбон АГ» (косвенный контроль).

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Мечел-Майнинг»*

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

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Является лицом, контролирующим ПАО «Южный Кузбасс» (прямой контроль), а также контролирующим лицом юридического лица, являющегося стороной по сделке – «Мечел Карбон АГ» (прямой контроль).

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **7 282 301 RUR x 1000**

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **5.4**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **До 15.12.2022**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **27.07.2018**

Дата составления протокола: **30.07.2018**

Номер протокола: **Б/Н**

Дополнительная информация:

Нет

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	15 707 850
в том числе просроченная	3 915 823
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	28 984 048
в том числе просроченная	84 363
Общий размер дебиторской задолженности	44 691 898
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	4 000 186

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: *Обердорфштрассе 11, CH-6340 Баар, Швейцария (Oberdorfstrasse 11, CH-6340 Baar, Switzerland)*

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: **8 365 548**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
3 209 тыс. руб. Согласно действующему законодательству.

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: *Публичное акционерное общество "Мечел"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Мечел"*

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

ИНН: **7703370008**

ОГРН: **1037703012896**

Сумма дебиторской задолженности: **13 612 798**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

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

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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

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

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

ИНН: **5406437129**

ОГРН: **1085406013846**

Сумма дебиторской задолженности: **12 039 276**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **96.7%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **96.7%**

На 31.03.2019 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	14 818 403
в том числе просроченная	4 447 032
Дебиторская задолженность по векселям к получению	

в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	30 354 343
в том числе просроченная	91 282
Общий размер дебиторской задолженности	45 172 746
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	4 538 314

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Мечел"*

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

ИНН: *7703370008*

ОГРН: *1037703012896*

Сумма дебиторской задолженности: *14 530 434*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Мечел-Майнинг"*

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

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

ИНН: *5406437129*

ОГРН: *1085406013846*

Сумма дебиторской задолженности: *12 632 601*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *96.7%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *96.7%*

Полное фирменное наименование: *Mechel Carbon AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Mechel Carbon AG*

Место нахождения: *Обердорфштрассе 11, CH-6340 Баар, Швейцария (Oberdorfstrasse 11, CH-6340 Baar, Switzerland)*

Не является резидентом РФ

Сумма дебиторской задолженности: *5 540 627*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

6 086 тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством РФ.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

2018

Бухгалтерский баланс на 31.12.2018

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД	Коды
Дата	0710001
по ОКПО	31.12.2018
ИНН	26644096
по ОКВЭД	4214000608
по ОКОПФ / ОКФС	05.10.2
по ОКЕИ	1 22 47 / 16
	384

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	2 006 753	2 195 922	1 470 356
	Результаты исследований и разработок	1120	900	900	450
	Нематериальные поисковые активы	1130	58 008	53 595	51 064
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	22 000 580	22 405 478	22 970 596
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	77 904	82 578	87 252
	Финансовые вложения	1170	64 906 273	65 438 533	65 399 662
	Отложенные налоговые активы	1180	1 168 771	320 654	164 767
	Прочие внеоборотные активы	1190	34 895	44 200	57 995
	ИТОГО по разделу I	1100	90 254 084	90 541 860	90 202 142
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 883 578	1 879 839	1 677 014
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	365 561	322 445	291 070
	Дебиторская задолженность	1230	44 680 217	41 220 365	21 862 117
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	734 582	40	3 378 740
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	55 428	7 539	11 368

	Прочие оборотные активы	1260	3 205	2 822	6 607
	ИТОГО по разделу II	1200	48 722 571	43 433 050	27 226 916
	БАЛАНС (актив)	1600	138 976 655	133 974 910	117 429 058

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 444	1 444	1 444
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 752 662	9 752 662	9 752 663
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	14 186 980	14 186 980	6 286 980
	Резервный капитал	1360	433	433	2 022
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-30 489 585	-24 152 119	-42 080 089
	ИТОГО по разделу III	1300	-6 548 066	-210 600	-26 036 980
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	92 523 821	88 042 974	88 010 980
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 855 579	1 568 906	1 261 439
	Оценочные обязательства	1430	35 163	46 592	42 155
	Прочие обязательства	1450	501 348	430 322	448 612
	ИТОГО по разделу IV	1400	94 915 911	90 088 794	89 763 186
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	40 670 161	39 257 830	40 446 312
	Кредиторская задолженность	1520	9 599 511	4 397 544	12 906 679
	Доходы будущих периодов	1530	5 810	9 056	11 283
	Оценочные обязательства	1540	333 328	432 286	338 578
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	50 608 810	44 096 716	53 702 852
	БАЛАНС (пассив)	1700	138 976 655	133 974 910	117 429 058

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.12.2018

26644096

4214000608

05.10.2

1 22 47 / 16

384

Показатель	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес. 2018 г.	За 12 мес. 2017 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	32 964 794	32 635 528
	Себестоимость продаж	2120	-20 940 584	-21 591 920
	Валовая прибыль (убыток)	2100	12 024 210	11 043 608
	Коммерческие расходы	2210	-1 559 697	-757 193
	Управленческие расходы	2220	-2 183 518	-2 126 189
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	8 280 995	8 160 226
	Доходы от участия в других организациях	2310	327	13 701 921
	Проценты к получению	2320	6 828 820	8 139 719
	Проценты к уплате	2330	-10 551 329	-12 334 630
	Прочие доходы	2340	912 246	2 979 997
	Прочие расходы	2350	-12 304 371	-2 148 983
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-6 833 312	18 498 250
	Текущий налог на прибыль	2410	693 346	-774 076
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-111 873	47 300
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-286 673	-307 467
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	848 117	155 887
	Прочее	2460	-758 944	353 786
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-6 337 466	17 926 380
	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	-6 337 466	17 926 380
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД
Дата
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710003
31.12.2018
26644096
4214000608
05.10.2
1 22 47 / 16
384

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: **Нет**

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	1 444		16 039 643	2 022	-42 080 089	-26 036 980
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210			7 900 000		17 927 970	25 827 970
в том числе:							
чистая прибыль	3211					17 926 380	17 926 380
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213			7 900 000		1 590	7 901 590
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций							
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220			-1	-1 589		-1 590
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала				-1			-1
уменьшение							

номинальной стоимости акций							
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года		1 444		23 939 642	433	-24 152 119	-210 600
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310						
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала							
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций							
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-6 337 466	-6 337 466
в том числе:							
убыток	3321					-6 337 466	-6 337 466
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций							
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327						
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года		1 444		23 939 642	433	-30 489 585	-6 548 066

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2017 г.		
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2016 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				

в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	-6 542 256	-201 544	-26 025 697

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710004

31.12.2018

26644096

4214000608

05.10.2

1 22 47 / 16

384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2018 г.	За 12 мес.2017 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	36 373 930	19 971 458
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	31 405 352	19 212 320
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	90 798	78 888
от перепродажи финансовых вложений	4113	0	0
прочие поступления	4119	336 759	215 211
Платежи - всего	4120	-33 857 140	-41 893 572
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-16 519 754	-22 470 707
в связи с оплатой труда работников	4122	-4 589 854	-4 661 561
процентов по долговым обязательствам	4123	-9 912 018	-8 083 825
налога на прибыль организаций	4124	-87 906	-400 738
прочие платежи	4125	-414 784	-890 135
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	25 165 790	-21 922 112
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	6 393 049	23 400 111
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	19 702	922
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	5 064 737	9 010 190
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 308 610	14 388 999

прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-5 208 170	-6 676 605
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-442 484	-666 788
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		-2 199 998
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-4 520 000	-3 646 567
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-241 276	-160 720
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	1 184 879	16 723 506
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		7 900 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		7 900 000
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-3 638 993	-2 709 799
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-3 638 993	-2 709 020
прочие платежи	4329		-779
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-3 638 993	5 190 201
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	62 676	-8 405
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	7 539	11 368
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	55 428	7 539
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-14 787	4 576

Приложение к бухгалтерскому балансу

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

**Отчет о целевом использовании средств
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710006

31.12.2018

26644096

4214000608

05.10.2

1 22 47 / 16

384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2018 г.	За 12 мес.2017 г.
1	2	3	4
Остаток средств на начало отчетного года	6100		
Поступило средств			
Вступительные взносы	6210		
Членские взносы	6215		
Целевые взносы	6220		
Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230		
Прибыль от предпринимательской деятельности организации	6240		
Прочие	6250		
Всего поступило средств	6200		
Использовано средств			
Расходы на целевые мероприятия	6310		
в том числе:			
социальная и благотворительная помощь	6311		
проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312		
иные мероприятия	6313		
Расходы на содержание аппарата управления	6320		
в том числе:			
расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321		
выплаты, не связанные с оплатой труда	6322		
расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323		
содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324		
ремонт основных средств и иного имущества	6325		
прочие	6326		
Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330		
Прочие	6350		
Всего использовано средств	6300		
Остаток средств на конец отчетного года	6400		

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс на 31.03.2019

Организация: Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: Обогащение каменного угля Организационно-правовая форма / форма собственности: публичное акционерное общество / Частная собственность Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6	Форма по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.03.2019
	ИНН	26644096
	по ОКВЭД	4214000608
	по ОКОПФ / ОКФС	05.10.2
	по ОКЕИ	1 22 47 / 16
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	2 088 580	2 006 753	2 195 922
	Результаты исследований и разработок	1120	900	900	900
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	58 008	53 595
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	21 899 418	22 000 580	22 405 478
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	76 735	77 904	82 578
	Финансовые вложения	1170	66 326 058	64 906 273	65 438 533
	Отложенные налоговые активы	1180	723 897	1 168 771	320 654
	Прочие внеоборотные активы	1190	32 227	34 895	44 200
	ИТОГО по разделу I	1100	91 147 815	90 254 084	90 541 860
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 670 202	2 883 578	1 879 839
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	373 053	365 561	322 445
	Дебиторская задолженность	1230	45 147 677	44 680 217	41 220 365
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	169 334	734 582	40
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	13 670	55 428	7 539
	Прочие оборотные активы	1260	2 793	3 205	2 822
	ИТОГО по разделу II	1200	48 376 729	48 722 571	43 433 050

	БАЛАНС (актив)	1600	139 524 544	138 976 655	133 974 910
--	----------------	------	-------------	-------------	-------------

Пояс нени я	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 444	1 444	1 444
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 752 637	9 752 662	9 752 662
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	14 186 980	14 186 980	14 186 980
	Резервный капитал	1360	433	433	433
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-26 653 756	-30 489 585	-24 152 119
	ИТОГО по разделу III	1300	-2 712 262	-6 548 066	-210 600
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	85 889 635	92 523 821	88 042 974
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 838 079	1 855 579	1 568 906
	Оценочные обязательства	1430	42 395	35 163	46 592
	Прочие обязательства	1450	473 011	501 348	430 322
	ИТОГО по разделу IV	1400	88 243 120	94 915 911	90 088 794
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	43 134 079	40 670 161	39 257 830
	Кредиторская задолженность	1520	10 479 032	9 599 511	4 397 544
	Доходы будущих периодов	1530	5 228	5 810	9 056
	Оценочные обязательства	1540	375 347	333 328	432 286
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	53 993 686	50 608 810	44 096 716
	БАЛАНС (пассив)	1700	139 524 544	138 976 655	133 974 910

**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Март 2019 г.**

Организация: **Публичное акционерное общество "Угольная компания "Южный Кузбасс"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности: **Обогащение каменного угля**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес): **652877 Россия, Кемеровская область, г. Междуреченск, Юности 6**

Форма по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2019

26644096

4214000608

05.10.2

1 22 47 / 16

384

Показатели	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес. 2019 г.	За 3 мес. 2018 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	8 955 490	6 949 476
	Себестоимость продаж	2120	-5 018 567	-5 673 488
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 936 923	1 275 988
	Коммерческие расходы	2210	-551 113	-188 368
	Управленческие расходы	2220	-560 115	-612 363
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 825 695	475 257
	Доходы от участия в других организациях	2310		10
	Проценты к получению	2320	1 622 836	1 831 101
	Проценты к уплате	2330	-2 763 228	-2 779 937
	Прочие доходы	2340	3 848 527	309 816
	Прочие расходы	2350	-1 108 728	-816 488
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 425 102	-980 241
	Текущий налог на прибыль	2410	-464 641	-8 100
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-6 662	-51 002
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	17 500	69 089
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-444 874	84 059
	Прочее	2460	302 717	-60 253
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 835 804	-895 446
	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	3 835 804	-895 446
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика Общества на 2019 год, утвержденная приказом от 29.12.2018 г. № 764 была разработана в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и отчетности, Международными стандартами финансовой отчетности, утвержденными приказами Минфина России от 28.12.2015 № 217н, от 27.06.2016 № 98н, 11.07.2016 № 111н.

Учетная политика сформирована на базе следующих допущений: имущественная обособленность, непрерывность деятельности, временная определенность фактов хозяйственной деятельности, последовательность применения учетной политики.

Числовые показатели бухгалтерской отчетности представлены в тысячах рублей.

Бухгалтерский учет в Обществе осуществляется бухгалтерией, как самостоятельным структурным подразделением, возглавляемой главным бухгалтером. Сотрудники бухгалтерии руководствуются в своей деятельности Положениями об отделах бухгалтерии, а также должностными инструкциями сотрудников бухгалтерии. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет Управляющий директор ПАО «Южный Кузбасс».

Основные положения учетной политики ПАО «Южный Кузбасс» в 2019 г. по бухгалтерскому учету

1. Учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

Срок полезного использования нематериальных активов определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет (но не более срока деятельности Общества). Начисление амортизации осуществляется линейным методом.

Минеральные лицензии амортизируются по ставке истощения – пропорционально объему добычи, для расчета которого используются доказанные вероятные запасы, - аналогично «добывающим» объектам ОС.

Неисключительные права на использование ПО сроком свыше 12 месяцев подлежат учету в составе нематериальных активов.

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства, а также результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательством порядке, не являются объектами нематериальных активов и учитываются в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02, утвержденного Приказом Минфина РФ от 19.11.2002г № 115н.

Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется Обществом, самостоятельно исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого Общество может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет.

2. Учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ № 26н от 30.03.2001 (с изменениями и дополнениями), Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом Минфина РФ №33н от 20.07.1998. (с изменениями и дополнениями), другими нормативными актами с учетом требований МСФО (IAS) 16.

Амортизируемая стоимость (величина) объекта основного средства определяется за вычетом его ликвидационной стоимости.

Ликвидационная стоимость актива – расчетная сумма, которую организация получила бы на текущий момент от выбытия актива (включая стоимость материальных ценностей, остающихся от выбытия) после вычета расчетных затрат на выбытие, если бы состояние данного актива и срок его службы были такими, какие ожидаются по окончании срока его полезного использования.

Иными словами, ликвидационная стоимость объекта ОС на настоящий момент времени рассчитывается как цена, по которой актив может быть продан в настоящий момент времени, НО допуская, что он находится в том состоянии, в котором он будет в конце срока своего полезного использования

Выделению ликвидационной стоимости подлежат все объекты ОС, первоначальная стоимость которых более 10 млн. рублей и остаточная стоимость которых более 100 тыс. рублей.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01, и стоимостью в пределах не более 40.000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

В бухгалтерском учете имущество (объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и фактически

эксплуатируемые), подлежащее государственной регистрации учитывается на отдельном субсчете счета 01 «Основные средства». Амортизация по ним начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию, при этом после государственной регистрации уточнение начисленной суммы амортизации не производится (п.14 ПБУ 6/01).

Списание основных средств отражается бухгалтерскими записями по дебету счетов затрат (в зависимости от источника финансирования) и кредиту счета учета основных средств субсчета 01.2 «Выбытие основных средств».

Стоимость основных средств погашается путем начисления амортизации.

В целях бухгалтерского учета устанавливаются следующие сроки полезного использования для различных групп основных средств:

Группа основных средств	Срок полезного использования (лет)
Земельные участки	Неограниченный (не амортизируются)
Здания и Сооружения	5 - 85
Передаточные устройства, Машины и оборудование	2 – 30
Транспортные средства	2 – 25
Производственный и хозяйственный инвентарь и принадлежности	1 – 15
Прочие основные средства	1 – 15
Добывающие активы	СПИ не устанавливается (амортизируются исходя из объемов добычи)

Внутри каждого диапазона СПИ определяется исходя из технической спецификации, оценки техническими специалистами организации на основе опыта работы с аналогичными активами, бизнес-планами руководства и операционными оценками. Кроме того, Общество может руководствоваться Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», а также Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

По «добывающим» основным средствам используется метод начисления пропорционально объему добычи. Амортизация по добывающим объектам ОС рассчитывается пропорционально объему добычи, амортизация за месяц равна произведению остаточной стоимости объекта по состоянию на начало месяца и ставки истощения (добыча текущего месяца, деленная на балансовые запасы месторождения на начало месяца) за текущий месяц. При отсутствии добычи в текущем месяце амортизация равна нулю.

Инвентарным объектом основных средств, признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или компонент объекта ОС. В части добывающих активов применяется метод начисления пропорционально объему добычи. Неиспользуемые объекты основных средств, по которым нет планов использования в будущем, подлежат списанию с балансовых счетов и отражаются на забалансовых счетах до полного (физического) списания/ликвидации.

Существенные затраты на капитальный ремонт, удовлетворяющие критериям признания объекта ОС, проводимые с периодичностью свыше 12 месяцев (или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев), признаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе внеоборотных активов.

Специальная оснастка и специальная/форменная одежда со сроком полезного использования более года и стоимостью свыше 40 000 руб. подлежит учету в составе основных средств.

Общество может не чаще одного раза в год (на конец отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости. Обществом принято решение о переоценке земельных участков.

3. Бухгалтерский учет капитальных вложений.

В процессе строительства (модернизации, реконструкции) основных средств Общество может получать продукцию того же рода, что предполагается получать от строящегося основного средства по окончании строительства (например, получение попутного угля при прохождении шахты).

Объекты основных средств принимаются к учету по фактической стоимости, сформированной на дату ввода их в эксплуатацию, при этом общие затраты на строительство объекта основного средства уменьшаются на расчетную стоимость попутно полученной продукции, за исключением случаев, когда затраты при их первичном признании можно напрямую отнести на попутную продукцию.

Попутная продукция, полученная в процессе строительства объектов основных средств, оценивается по производственной себестоимости аналогичной продукции, произведенной в обособленном подразделении (шахта, разрез).

В случае отсутствия у обособленного подразделения Общества аналогичной продукции попутная продукция, полученная в процессе строительства объектов основных средств, оценивается в следующем порядке:

1) по стоимости возможной цены реализации за минусом НДС, расходов на продажу и нормы прибыльности, установленной в Обществе, если продукция реализуется на сторону;

2) по нормативной стоимости, если продукция в дальнейшем используется для основного или вспомогательного производства.

4. Учет материально-производственных запасов осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденного Приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Учетная стоимость материально-производственных запасов формируется на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости без применения счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей». Транспортно-заготовительные расходы отражаются на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

Транспортно-заготовительные расходы, отраженные на счете 16 «Отклонения в стоимости материалов», ежемесячно списываются на соответствующие бухгалтерские счета, на которых отражен расход материалов по процентам, определенным исходя из отношения суммы остатков этих расходов на начало месяца и текущего прихода за месяц к сумме материалов на начало месяца и поступивших материалов за месяц, за исключением транспортно-заготовительных расходов и материалов, поступивших транзитом, которые списываются единовременно при поступлении.

При продаже материалов в течение месяца, транспортно-заготовительные расходы списываются по проценту предыдущего месяца, по окончании месяца списанные расходы корректируются по проценту текущего месяца общей суммой с отражением на счете 90 «Продажи».

При отпуске материалов и сырья в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости отдельно по каждой номенклатурной позиции по каждому месту хранения методом средней скользящей оценки, путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска, при этом в расчет средней оценки включаются количество, и стоимость материалов на начало месяца и все поступления до момента отпуска за минусом стоимости отпущенных материалов в предшествующий период времени.

Обществом осуществляется ремонт запасных частей. В фактическую себестоимость запасных частей, пригодных к использованию после проведения ремонта, включаются затраты организации на их восстановление (ремонт).

МПЗ, предназначенные для создания внеоборотных активов, отражаются в отчетности в составе внеоборотных активов.

Учет спецодежды Общество осуществляет в соответствии с Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными Приказом Минфина РФ от 26.12.2002г. №135н.

Товарно-материальные ценности, изготовленные собственными силами и используемые в производстве, приходятся на счет 10 «Материалы» по фактической себестоимости без отражения на счете 43 «Готовая продукция».

При реализации товаров и ином их выбытии оценка товаров производится по каждой единице учета.

Запасные части (детали, узлы, агрегаты и т.п.), металлолом, полученные при ремонте основного средства, принимаются к учету по стоимости, не превышающей остаточную стоимость актива. Если объект полностью амортизирован, запчасти/металлолом приходятся по «нулевой» стоимости.

Материалы или запасные части, полученные при выбытии основных средств, которые планируется продать или использовать в дальнейшем, должны быть оценены и оприходованы как соответствующие виды запасов. Оценка таких запасов в этом случае производится по наименьшей из двух величин: по остаточной стоимости или по чистой возможной цене продажи.

5. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности по текущей рыночной стоимости. Переоценка стоимости данных финансовых вложений производится ежеквартально.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки.

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей и депозитных сертификатов), отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по первоначальной стоимости первых по времени приобретения (по способу ФИФО).

Иные финансовые вложения, в том числе векселя и депозитные сертификаты (кроме ценных бумаг, упомянутых выше), паи (доли) в уставных капиталах обществ, дебиторская задолженность третьих лиц, по

которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

В составе финансовых вложений отражаются также дополнительные инвестиции, осуществленные Обществом в пользу своих дочерних компаний. Под дополнительными инвестициями понимается:

- а) вклады в имущество (ст. 32.2 ФЗ от 26.12.1995 № 208-ФЗ, ст. 27 ФЗ от 08.02.1998 № 14-ФЗ);
- б) безвозмездная финансовая помощь (решение акционера/соглашение сторон о предоставлении финансовой помощи);
- в) безвозмездная финансовая помощь в целях увеличения чистых активов (решение акционера/соглашение сторон о предоставлении финансовой помощи);
- г) прощение долга (решение Общества/соглашение сторон).

6. Учет задолженности по полученным кредитам и займам (кроме беспроцентных и государственного займа) осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/08), утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.10.2008г. № 107н Краткосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой согласно условиям договора, не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Долгосрочной задолженностью считается задолженность по полученным займам и кредитам, срок погашения которой по условиям договора превышает 12 месяцев после отчетной даты. Включение в текущие расходы затрат по займам и кредитам осуществляется в сумме причитающихся платежей согласно заключенным организацией договорам займа и кредитным договорам, независимо от того, в какой форме и когда фактически производятся указанные платежи (в соответствии с принципом начисления).

Затраты по полученным займам и кредитам признаются расходами того периода, в котором они произведены, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива.

Под инвестиционным активом Общество понимает объекты основных средств, имущественные комплексы и другие аналогичные активы, затраты на приобретение и (или) строительство которых осуществляется более 3 (трех) месяцев и стоимостью более 5% от первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств, учитываемых на счете 01 «Основные средства» по состоянию на последний отчетный период. При расчете стоимости инвестиционного актива, расчет производится исходя из первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств, учитываемых в целом по счету 01 «Основные средства».

7. Для целей бухгалтерского учета Общество самостоятельно признает поступления доходами от обычных видов деятельности или прочими поступлениями исходя из характера своей деятельности, вида доходов и условий их получения в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.1999г. № 32н.

Организация **признает выручку**, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т. е. актива) покупателю (*п.12, 14 ПБУ 9/99, п.п. 22, 31, 46, 47, 50, 51 МСФО (IFRS) 15*).

Актив передается, **когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом.**

Контроль над активом относится к способности определять способ его использования и получать практически все оставшиеся выгоды от актива. Контроль включает в себя способность препятствовать определению способа использования и получению выгод от актива другими организациями. Передача контроля подтверждается следующими признаками:

- Компания имеет действительное право на получение оплаты за актив
- К покупателю перешло право собственности
- Компания физически осуществила процесс поставки актива
- Покупатель обладает рисками и выгодами, связанными с владением активом
- Покупатель принял актив.

Учет расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99, утвержденного Приказом Минфина РФ от 06.05.1999г. № 33н. Учет расходов по обычным видам деятельности затрат осуществляется в разрезе структурных подразделений, объектов калькулирования, элементов затрат, калькуляционных статей. Калькулирование затрат ведется попроцессным методом.

В зависимости от способа включения в себестоимость продукции, затраты подразделяются на прямые и косвенные.

Под прямыми затратами понимаются затраты, которые непосредственно включаются в затраты на

производство конкретного вида продукции. Прямые затраты в момент их возникновения на основании первичных документов подлежат отражению по дебету калькуляционных счетов 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство». Аналитический учет по счетам 20, 23 организуется в разрезе объектов калькулирования (видов продукции, работ, услуг), структурных подразделений, элементов затрат.

Под косвенными затратами понимаются затраты, которые не представляется возможным непосредственно включить в затраты по производству соответствующих видов продукции (работ, услуг). Косвенные затраты подлежат предварительному учету на собирательно-распределительных счетах 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы». Аналитический учет затрат на счетах 25 и 26 ведется в разрезе структурных подразделений, элементов и статей затрат.

Распределение расходов вспомогательных производств, выделенных в отдельные производственные структуры (внутри подразделений Общества), между отдельными потребителями их услуг производится на основании показателей соответствующих измерительных приборов (по отпуску пара, воды, электроэнергии, сжатого воздуха, природного газа и др.) или по прямому назначению (транспортные услуги, услуги ремонтных служб и др.).

Общепроизводственные расходы, собранные на счете 25, списываются на себестоимость продукции (услуг) основного производства и распределяются по видам продукции (услуг) пропорционально прямым затратам.

Общехозяйственные (управленческие) расходы включаются в себестоимость реализованной продукции, товаров, услуг полностью в отчетном периоде их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности (в дебет счета 90 «Продажи») и отражаются в Отчете о финансовых результатах по строке управленческие расходы.

Общехозяйственные (управленческие) расходы распределяются между видами деятельности пропорционально выручке (без налогов) от реализации продукции (работ, услуг).

Расходы на продажу, собранные по дебету счета 44 «Коммерческие расходы» списываются в конце месяца в полном объеме в дебет счета 90 «Продажи», кроме транспортных расходов, непосредственно приходящихся на остаток товаров на складе.

8. Готовая продукция учитывается по фактической производственной себестоимости.

Бухгалтерский учет готовой продукции ведется на счете 43 «Готовая продукция» без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

Стоимость выполненных работ и оказанных услуг на счете 43 «Готовая продукция» не отражаются, фактические затраты по ним по мере продажи списываются со счетов учета затрат на счет 90 «Продажи».

Видами готовой продукции Общества являются:

- Рядовой уголь;
- Уголь рассортированный необогащенный;
- Отсев;
- Концентрат;
- Промпродукт;
- Шлам (полученный в процессе обогащения).

Себестоимость отгруженного угля потребителям рассчитывается по средневзвешенной себестоимости остатков угля на начало отчетного месяца и производственной себестоимости товарного угля за отчетный период по каждому укрупненному подразделению филиалов (шахте, разрезу, фабрике).

Уголь, израсходованный на производственно-технические нужды, уголь, выданный бесплатно трудящимся и пенсионерам в соответствии с коллективным договором оценивается по себестоимости остатков угля на складе на начало месяца.

Промпродукт принимается к учету по средневзвешенной цене реализации за вычетом управленческих и коммерческих расходов за текущий месяц отдельно по каждому подразделению филиала «Управление по обогащению и переработке угля», при отсутствии реализации в текущем месяце по средневзвешенной цене реализации предыдущего периода по каждому месту хранения.

9. Общество создает следующие оценочные обязательства и резервы: оценочное обязательство на выплату вознаграждений за выслугу лет, оценочное обязательство на оплату отпусков, оценочное обязательство на оплату проезда в отпуск, оценочное обязательство по судебным расходам, оценочное налоговое обязательство, резерв под обесценение финансовых вложений, резерв по сомнительным долгам, оценочное обязательство по расходам на рекультивацию, резерв под снижение стоимости МПЗ, резерв под обесценение ОС и НЗС.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется ежеквартально по результатам проведенной на последний день отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности.

Резерв по сомнительным создается ежеквартально по следующим категориям задолженности:

- Торговая дебиторская задолженность (счет 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками»);
- Авансы выданные (счет 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками», счет 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами»);
- Прочая дебиторская задолженность.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

По задолженности компаний группы Мечел и связанных сторон (под связанными сторонами понимаются связанные компании, кроме внутригрупповых компаний) резерв всегда создается на индивидуальной основе, за исключением случаев, когда Обществом принято решение не создавать.

По сомнительным долгам создаются резервы двух видов:

- на индивидуальной основе;
- общий резерв.

Расчет общего резерва производится на основе расчета коэффициента резервирования на основе анализа погашаемости задолженности по возрастным группам просрочки.

Расчет общего резерва не должен учитывать последующее погашение, наличие встречной кредиторской задолженности.

Формирование резерва под снижение стоимости МПЗ производится на ежеквартальной основе по каждой единице материально-производственных запасов.

По МПЗ, не пригодным к использованию (в т.ч. морально и физически устаревшим, испорченным), по которым невозможна реализация либо рыночная стоимость нулевая, резерв начисляется в размере 100%.

При этом резерв под снижение стоимости материальных ценностей, используемых при производстве готовой продукции, определяется следующими способами:

разница между балансовой стоимостью материала, используемого при производстве ГП, с учетом всех затрат по доработке до ГП и текущей рыночной стоимостью такой ГП;

разница между балансовой стоимостью материала, используемого при производстве ГП, и текущей рыночной стоимостью такого материала.

При расчете принимается во внимание:

изменение цены или фактической себестоимости, непосредственно связанное с событиями после отчетной даты, подтверждающими существовавшие на отчетную дату хозяйственные условия, в которых организация вела свою деятельность;

назначение материально-производственных запасов;

текущая рыночная стоимость готовой продукции, при производстве которой используется сырье, материалы и другие материально-производственные запасы.

Формирования оценочного обязательства по претензиям и судебным искам производится на ежеквартальной основе.

Под оценочным обязательством по претензиям и судебным искам понимается обязательство, возникшее в результате предъявления к Обществу исков и претензий, с вероятностью риска несения убытков более 50%, исключая иски/претензии от компаний, входящих в группу «Мечел».

Оценочные обязательства по претензиям и судебным искам формируются только при одновременном соблюдении следующих условий:

- Общество имеет текущее обязательство (юридическое или обязательство, обусловленное сложившейся практикой), возникшее в результате прошлого события;
- вероятно, что погашение обязательства потребует от Общества оттока ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды;
- сумма обязательства может быть надежно оценена.

Для принятия решения о формировании оценочного и условного обязательств по претензиям и судебным искам юридическая служба Общества определяет диапазон процентных значений вероятности неблагоприятного исхода по делу/претензии:

Оценочное обязательство за отчетный период рассчитывается путем умножения сумм иска/претензии, штрафных санкций (пени, неустойки по договорам и дополнительных расходов (например, госпошлина по исковому заявлению), не учтенных в качестве кредиторской задолженности, на процент признания.

Корректировка оценочного обязательства за отчетный период рассчитывается путем умножения сумм иска/претензии, штрафных санкций (пени, неустойки по договорам и дополнительных расходов (например, госпошлина по исковому заявлению), не учтенных в качестве кредиторской задолженности, на процент признания.

Процент признания может варьироваться от 0% до 100% в зависимости от экспертной оценки возможности урегулирования претензии/иска, которая формируется с учетом:

прогнозов рассмотрения в суде;

наличия арбитражной практики;

позиции судов;

аналогичные споры.

Оценочное обязательство по расходам на рекультивацию создается не ранее периода, в котором начато осуществление мероприятий по разработке месторождения.

Расчет оценочного обязательства определяется пропорционально доле разведанных запасов полезных ископаемых в размере запасов, определенном при осуществлении разведывательных работ. Информация о доле разведанных запасов предоставляется в бухгалтерию соответствующими техническими службами не позднее 31 декабря

отчетного года.

Размер оценочного обязательства определяется по следующей формуле:

$$Рез = Расх_{рек} * Кд * ДЗ_{разв}$$

где:

Рез – сумма оценочного обязательства, подлежащего отражению в отчетности на конец текущего года,

$Расх_{рек}$ - сумма расходов на рекультивацию,

Кд – коэффициент дисконтирования,

$ДЗ_{разв}$ - доля разведанных запасов полезных ископаемых в размере запасов, определенном при осуществлении разведывательных работ. Указанный коэффициент определяется как отношение объема добытых полезных ископаемых на конец отчетного периода к проектному объему полезных ископаемых.

Величина оценочного обязательства по расходам на рекультивацию рассчитывается как произведение величины подлежащего погашению обязательства на коэффициент дисконтирования соответствующего года.

При дисконтировании величина оценочного обязательства рассчитывается как произведение величины подлежащего погашению обязательства на коэффициент дисконтирования соответствующего года.

Коэффициент дисконтирования определяется по формуле:

$$Кд = \frac{1}{(1+Сд)^n}$$

где:

Кд - коэффициент дисконтирования;

Сд - ставка дисконтирования;

n - период дисконтирования оценочного обязательства (срок на который создается оценочное обязательство – количество лет с начала периода, за который рассчитывается оценочное обязательство, включая год окончания эксплуатации объекта).

Коэффициент дисконтирования за последний год принимается равным единице.

Расчет размера ставки дисконтирования на календарный год доводится до Общества УБиНУ ПАО «Мечел».

10. Порядок формирования в бухгалтерском учете и раскрытие в бухгалтерской отчетности расчетов по налогу на прибыль осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002г. №114н.

11. Все имущество Общества, независимо от его местонахождения подлежит обязательной инвентаризации 1 раз в год, в том числе:

- все виды финансовых обязательств – по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным;
- иные виды имущества - по состоянию на 1 октября отчетного года.

12. Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются лицензиатом на забалансовом счете в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, определенного в лицензионном договоре. Размер вознаграждения рассчитывается исходя из прогнозной выручки за период с даты регистрации лицензионного договора до даты окончания срока действия договора или свидетельства на товарный знак (наиболее ранняя из дат) умноженной на ставку роялти. При этом платежи за предоставленное право использования результатов интеллектуальной деятельности или средств индивидуализации, производимые в виде периодических платежей, исчисляемые и уплачиваемые в порядке и сроки, установленные договором, включаются лицензиатом в расходы отчетного периода.

13. При рассрочке более 1,5 лет дебиторская и кредиторская задолженности, векселя, займы, в т.ч. предоставленные сотрудникам, подлежат дисконтированию. Дисконт определяется по средневзвешенной текущей ставке либо по рыночной ставке. Ставка фиксируется на момент признания дисконта.

14. Порядок формирования в бухгалтерском учете и раскрытие в бухгалтерской отчетности расчетов по налогу на прибыль осуществляется Обществом в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль», Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденное приказом Минфина РФ от 19.11.2002 г. № 114н, в части, не противоречащей положениям МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018	2019, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	15 389 690	2 870 176
Доля таких доходов в выручке от продаж %	47	32

Дополнительная информация:

Mechel Carbon AG - основной покупатель угольной продукции.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было

Дополнительная информация:

Нет.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: *1 444 368.68*

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: *1 444 368.68*

Размер доли в УК, %: *100*

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: *0*

Размер доли в УК, %: *0*

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера уставного капитала эмитента за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 20 дней до даты его проведения, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, - не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Закона об АО, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении общего собрания акционеров доводится до сведения лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров и зарегистрированных в реестре акционеров Общества, путем направления простых писем или вручением под роспись либо одним из следующих способов:

- *направление электронного сообщения по адресу электронной почты соответствующего лица, указанному в реестре акционеров Общества;*
- *направление текстового сообщения, содержащего порядок ознакомления с сообщением о проведении общего собрания акционеров, на номер контактного телефона или по адресу электронной почты, которые указаны в реестре акционеров Общества;*
- *опубликование в печатном издании – газете «Знамя шахтера в новом тысячелетии» и размещение на сайте Общества - <http://www.ukuzbass.ru/> в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" либо размещение на сайте Общества - <http://www.ukuzbass.ru/> в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"*

Способ уведомления лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, о проведении общего собрания акционеров Общества определяется советом директоров Общества.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное общее собрание акционеров проводится по решению совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, осуществляется советом директоров Общества.

Если требование о проведении внеочередного общего собрания направлено простым письмом или иным простым почтовым отправлением, датой предъявления такого требования является дата, указанная на оттиске календарного штемпеля, подтверждающего дату получения почтового отправления, а в случае, если требование о проведении внеочередного общего собрания направлено заказным письмом или иным регистрируемым почтовым отправлением, - дата вручения почтового отправления под расписку. Если требование о проведении внеочередного общего собрания вручено под роспись, датой предъявления такого требования является дата вручения.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Общество обязано ежегодно проводить годовое общее собрание акционеров в сроки не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 6 месяцев после окончания отчетного года. Дата проведения общего собрания акционеров определяется Советом директоров в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в совет директоров, ревизионную комиссию и счетную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, определенный в уставе Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее 45 дней после окончания отчетного года.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав совета директоров Общества, определенный в уставе Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их представителями. Акционеры (акционер) Общества, не зарегистрированные в реестре акционеров Общества, вправе вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров и предложения о выдвижении кандидатов также путем дачи соответствующих указаний (инструкций) лицу, которое учитывает их права на акции. Такие указания (инструкции) даются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса и может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов должно содержать имя каждого предлагаемого кандидата и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также сведения о наличии согласия кандидата на его выдвижение.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Акционеры общества вправе ознакомиться с информацией (материалами) предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания). К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества относятся годовой отчет общества и заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение ревизионной комиссии (ревизора) общества по результатам проверки такой отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров (наблюдательный совет) общества, ревизионную комиссию (ревизоры) общества, счетную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, предусмотренная статьей 32.1 ФЗ "Об акционерных обществах" информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Перечень дополнительной информации (материалов), обязательной для предоставления лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров, может быть установлен Банком России.

Информация (материалы), предусмотренная настоящей статьей, в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров, а если это предусмотрено уставом общества или внутренним документом общества, регулирующим порядок подготовки и проведения общего собрания акционеров, также на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет". Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Взрывпром Юга Кузбасса"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Взрывпром Юга Кузбасса"**

Место нахождения

652873 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Горького 101

ИНН: **0411049482**

ОГРН: **1024201390784**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **81.21%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **81.21%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Разрез Томусинский"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Разрез Томусинский"**

Место нахождения

652873 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Горького 300

ИНН: **4214000020**

ОГРН: **1024201390718**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **97.69%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.16%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Томусинское энергоуправление"

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томусинское энергоуправление"**

Место нахождения

652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск, Проезд Горького 25

ИНН: **4214000206**

ОГРН: **1024201388640**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **73.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **65.94%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "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%**

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Транскол"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Транскол"**

Место нахождения

654007 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, Проспект Н.С. Ермакова 1 оф. 51

ИНН: **4217065258**

ОГРН: **1044217010177**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

6. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Шахтспецстрой"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ШСС"**

Место нахождения

652877 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Юности 6 оф. 101

ИНН: **4214039958**

ОГРН: **1184205009405**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Томусинский ремонтно-механический завод"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ТРМЗ"**

Место нахождения

652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск

ИНН: **4214000693**

ОГРН: **1024201389530**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.0008%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **33.3348%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Томусинское погрузочно-транспортное управление"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ТПТУ"**

Место нахождения

652870 Россия, Кемеровская область, город Междуреченск

ИНН: **4214001270**

ОГРН: **1024201388100**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **39.9614%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **45.4914%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.04**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): **36 109 217**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **2 967 079 992**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
11.12.2003	1-02-10591-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с Уставом общества акционерам, владельцам именных бездокументарных обыкновенных акций предоставлены следующие права:

Пункт 6.1. Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Пункт 6.2. Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества могут в соответствии с Законом об АО и настоящим уставом участвовать в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, а также имеют право на получение дивидендов, а в случае ликвидации Общества - право на получение части его имущества.

Пункт 6.3. Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют также иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ, иными правовыми актами РФ, изданными в пределах их полномочий, а также настоящим уставом, в том числе, но не ограничиваясь:

6.3.1. право отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;

6.3.2. вносить вопросы в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим уставом и Законом об АО;

6.3.3. требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, проведения внеочередной проверки ревизионной комиссией или независимым аудитором деятельности Общества в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим уставом и Законом об АО;

6.3.4. требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в порядке и случаях, предусмотренных настоящим уставом и Законом об АО;

6.3.5. получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законом и уставом, в зависимости от категории (типа) принадлежащих им акций;

6.3.6. получать часть имущества Общества (ликвидационную квоту), оставшегося после ликвидации Общества, пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа);

6.3.7. иметь доступ к документам Общества в порядке, предусмотренном Законом об АО и уставом, получать их копии за плату;

6.3.8. передавать все или часть прав, предоставляемых акцией соответствующей категории (типа), своему представителю (представителям) на основании доверенности;

6.3.9. право получать часть имущества Общества (ликвидационную квоту), оставшегося после ликвидации Общества, пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории (типа);

6.3.10. право иметь доступ к документам Общества в порядке, предусмотренном законодательством и настоящим уставом, и получать их копии за плату, не превышающую расходов на их изготовление;

6.3.11. право передавать все или часть прав, предоставляемых акцией соответствующей категории (типа), своему представителю (представителям) на основании доверенности;

6.3.12. право обращаться с исками в суд.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

На дату окончания отчетного квартала в обращении нет облигаций эмитента с обеспечением, обязательства по которым не исполнены, в отношении которых осуществлялась регистрация проспекта и (или) допуск к организованным торгам

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «НРК - Р.О.С.Т.»*

Место нахождения: *107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корпус 13.*

ИНН: *7726030449*

ОГРН: *1027739216757*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *045-13976-000001*

Дата выдачи: *03.12.2002*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *02.09.2008*

ОАО "Регистратор НИКойл" присоединено к ЗАО "Компьютершер Регистратор" 07 июля 2014 года. В результате присоединения ЗАО "Компьютершер Регистратор" стало универсальным правопреемником ОАО "Регистратор НИКойл".

13 июля 2015 года был зарегистрирован устав в новой редакции в связи со сменой наименования - Акционерное общество "Компьютершер Регистратор". Смена наименования связана с изменениями Гражданского кодекса РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ.

05 октября 2015 года зарегистрированы изменения в устав, связанные со сменой наименования Регистратора - АО "Независимая регистраторская компания".

04 февраля 2019 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о реорганизации АО "Независимая регистраторская компания" путем присоединения к АО "НРК - Р.О.С.Т.". В настоящее время ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента осуществляется АО «НРК - Р.О.С.Т.».

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 25.12.2018) "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений";

2. Федеральный закон от 9 июля 1999 года №160-ФЗ (ред. от 31.05.2018) "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации";

3. Федеральный закон от 22 апреля 1996 года №39-ФЗ (ред. от 27.12.2018) "О рынке ценных бумаг";

4. Федеральный закон от 10 декабря 2003 года №173-ФЗ (ред. от 25.12.2018) "О валютном регулировании и валютном контроле";

5. Указ Президента РФ от 10 июня 1994 года №1184 (ред. от 27.04.1995) "О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации";

6. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения;

7. Иные законодательные акты Российской Федерации.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.8. Иные сведения

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Приложение к ежеквартальному отчету. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу