

П Р И Л О Ж Е Н И Е К

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н О М У О Т Ч Е Т У

эмитента эмиссионных ценных бумаг

(информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента)

Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А.)

за 2 квартал 2016 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **L-2163 Люксембург, Люксембург, авеню Монтерей (avenue Monterey) 13**

Информация, содержащаяся в настоящем приложении к ежеквартальному отчету эмитента эмиссионных ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

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

1.1. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии лица, предоставившего обеспечение

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: *Иное*

Иное, Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе.

Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А., далее Поручитель, Лицо, предоставившее обеспечение) создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом

изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившим обеспечение, обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые лицо, предоставившее обеспечение, считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2017 г. (Evraz 17)	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	600 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	177 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7.40
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.04.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	01.08.2016
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации были досрочно погашены, согласно условиям 01.08.2016

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2018 г. (Evraz 18-1)	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	700 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	137 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9.50

Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	24.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2018 г. (Evraz 18-2)	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	850 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	537 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6.75
Количество процентных (купонных) периодов	14
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2020 г. (Evraz 20)	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1000 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1000 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	7

Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6.50
Количество процентных (купонных) периодов	14
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	22.04.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2021 г. (Evraz 21)	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	750 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	750 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5.1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8.25
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.01.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2022 г. (Evraz 22)	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	500 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату	500 USD X 1000000

окончания отчетного квартала, USD	
Срок кредита (займа), (лет)	5.6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6.75
Количество процентных (купонных) периодов	11
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.01.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств: *Нет*
Отсутствует

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

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

Политика лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками:

Так как Поручитель осуществляет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ЕВРАЗ (далее «ЕВРАЗ», «Группа ЕВРАЗ», «Группа»), в данном разделе целесообразно приводить информацию в целом по Группе.

Сущность политики управления рисками Поручителя и Группы ЕВРАЗ заключается в разработке мер реагирования на риски и удержания их в допустимых пределах, осуществлении постоянного мониторинга за динамикой факторов риска, обеспечении эффективности контрольных мер и мероприятий.

Поручитель признает наличие рисков при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности Группы, механизмы управления рисками оцениваются и разрабатываются в рамках Группы. Целью системы управления рисками является обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса Поручителя и Группы за счет поддержания уровня рисков в установленных приемлемых границах.

2.4.1. Отраслевые риски

ЕВРАЗ является одной из крупнейших вертикально-интегрированных металлургических и горнодобывающих компаний мира. Активы Группы расположены в России, США, Канаде, Украине,

Казахстане, Южной Африке, Италии, Чехии. Основными направлениями деятельности Группы являются: производство стали и стального проката, добыча и переработка железной руды, угля, а также производство ванадия и ванадиевой продукции. ЕВРАЗ реализует готовую продукцию на локальных и международных рынках. Помимо этого, ЕВРАЗ владеет и управляет Находкинским морским торговым портом (АО «ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый Порт») на Дальнем Востоке России, а также железнодорожной компанией в Украине. Таким образом, на деятельность Группы и, в частности, исполнение обязательств по Облигациям Поручителя могут повлиять соответствующие отраслевые риски.

Основной продукцией Группы ЕВРАЗ являются стальной прокат, железная руда, коксующийся уголь, ванадиевая продукция. Для данных видов продукции характерна цикличность спроса, зависящая от общеэкономических условий на локальных рынках и основных экспортных направлениях.

Черная металлургия является цикличной отраслью вследствие того, что большинство основных потребителей стальной продукции сами сильно подвержены влиянию экономического цикла, примером чего являются строительная и транспортная отрасли. Локальный спрос на стальной прокат сильно коррелирует с макроэкономическими показателями отдельных стран и регионов, которые, в свою очередь, в большой степени зависят от мировых макроэкономических тенденций. Спрос на железнорудную, угольную и ванадиевую продукцию также в высокой мере процикличен, так как главной отраслью-потребителем такой продукции является металлургия.

Мировая экономика

По данным МВФ, представленным в отчете Перспективы развития мировой экономики (World Economic Outlook), рост мирового производства составил по итогам 2014 и 2015 годов 3,4% и 3,1% соответственно. Основной вклад в рост мировой экономики внесли развивающиеся страны, производство в которых в 2014 и 2015 годах выросло на 4,6% и 4,0%, соответственно. Наилучшую динамику продолжает демонстрировать экономика Китая, которая, несмотря на некоторое замедление темпов своего развития, в 2014 и 2015 году росла на 7,3% и 6,9%, соответственно, значительно превосходя по темпам роста среднемировые показатели.

Экономическая динамика развитых стран значительно ниже в сравнении с развивающимися. Так, в 2014 и 2015 годах темпы роста выпуска в развитых странах составили в среднем 1,8% и 1,9%, соответственно. Динамика макроэкономических показателей развитых стран также проявила тенденцию к росту. Так, согласно расчетам МВФ, экономика США обеспечила рост выпуска в 2015 году на 2,5%, что немного выше показателя 2014 года, составившего 2,4%, рост производства стран зоны Евро также показал положительную динамику, с 0,9% в 2014 до 1,5% в 2015 году.

Экономическая ситуация в странах зоны Евро влияла на общемировую деловую активность как в 2014 году, так и на протяжении 2015 года.

Активная программа стимулирования экономики, запущенная в странах зоны Евро, начала оказывать положительное влияние на деловую активность. По оценкам статистической службы Европейского Союза, в 3 квартале 2015 года совокупный ВВП стран зоны Евро вырос по отношению к аналогичному периоду 2014 года на 2,2%.

Несмотря на сохранение глобального экономического роста, для современной мировой экономики в целом характерны меньшая степень прогнозируемости и менее уверенный рост, чем в период до кризиса 2008 года.

Российская экономика

ЕВРАЗ является крупнейшим в России производителем длинного стального проката, основными потребителями которого являются инфраструктурные отрасли экономики, такие как строительная и железнодорожная. Таким образом, внутренний спрос на продукцию Группы чувствителен к изменениям в макроэкономической среде вследствие того, что деловая активность и планы развития компаний ключевых отраслей-потребителей в значительной степени зависят от фазы экономического цикла. Это обуславливает корреляцию результатов Группы с динамикой российских макроэкономических показателей.

Согласно данным Росстата, в 2015 году показатель ВВП упал на 3,7%, что ниже, чем в 2014 и 2013 году, когда темпы роста основного макроэкономического показателя составили 0,7% и 1,3% соответственно. Темпы развития экономики России замедляются третий год подряд. В 2015 году ВВП сократился на 3,7%, наблюдается усиление негативных тенденций в экономике Российской Федерации, связанное с ростом инфляции на фоне дальнейшего замедления экономического роста. Такое замедление является риском для Группы вследствие того, что российский рынок является одним из основных с точки зрения продаж готовой стальной продукции, и оказывает комплексное негативное воздействие на различные отрасли, негативно влияя на цены и экономические ожидания.

Согласно расчетам Мировой Ассоциации Стали (далее МАС), потребление стальной продукции в России в 2015 году составило около 39,4 млн тонн, что соответствует годовому спаду на 8,6%, потребление стальной продукции в странах СНГ составило 50 млн. тонн, что соответствует спаду на 11,5%.

Отраслевая принадлежность ЕВРАЗ определяет подверженность рискам, связанным с цикличностью мировой экономики в целом и экономик ключевых стран в частности. Фазы экономического цикла и деловой активности оказывают ключевое влияние на спрос и ценовую конъюнктуру на основные виды продукции, производимой компаниями Группы. Таким образом, значительное замедление или спад в мировой экономике или в экономиках отдельных стран-потребителей, наряду со значительным перепроизводством в мировой металлургической и (или) горнодобывающей отрасли, а также иные дисбалансы на локальных и глобальных рынках могут негативно отразиться на операционных и финансовых показателях Группы ЕВРАЗ и Поручителя.

Отдельно описываются риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Поручителем в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность Поручителя и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Производственный процесс в металлургии требует постоянной обеспеченности значительными объемами сырья, ключевыми из которых являются железная руда и коксующийся уголь. Владея рядом крупных железорудных и угольных предприятий, Группа ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной компанией с высоким уровнем обеспеченности собственным сырьем, что позволяет Группе частично контролировать структуру себестоимости стальной продукции и в определенной степени нивелировать негативный эффект от неблагоприятного изменения конъюнктуры рынков сырья. Тем не менее, колебания цен, в частности на чугуны, металлолом, ферросплавы, а также на железную руду, коксующийся уголь и прочие составляющие себестоимости металлургического производства могут негативно отразиться на финансовых результатах деятельности Группы.

Российский рынок

Вертикальная интеграция дает Группе возможность на консолидированном уровне частично компенсировать рост себестоимости стальной продукции при росте цен на железную руду и коксующийся уголь за счет улучшения позиций горнодобывающего сегмента бизнеса Группы. Вместе с тем, на структуру и удельный вес себестоимости в выручке оказывают влияние изменения цен и тарифов на природный газ, электроэнергию и железнодорожные перевозки, которые, в частности, в Российской Федерации, где Группа осуществляет значительную часть производственной деятельности, в основном регулируются государством. ЕВРАЗ не может контролировать их изменения и, следовательно, ликвидировать риск негативного влияния на результаты деятельности Группы, связанного с ростом себестоимости производства от увеличения соответствующих цен и тарифов.

Инвестиционная программа ЕВРАЗа направлена, в том числе, на внедрение на металлургических комбинатах Группы новых ресурсосберегающих технологий, в частности технологии вдувания пылеугольного топлива (ПУТ) в доменном производстве, позволяющей снизить потребление природного газа и кокса при производстве чугуна, а также увеличить производительность доменных печей. В 2013 году ЕВРАЗ запустил в опытно-промышленную эксплуатацию технологию ПУТ на ЕВРАЗ НТМК. Ввод установки на ЕВРАЗ НТМК обеспечил неуклонное сокращение операционных издержек и показал свою эффективность. В июле 2014 года в опытно-промышленную эксплуатацию была введена аналогичная установка на ЕВРАЗ ЗСМК.

Внешние рынки

Группа осуществляет закупки отдельных видов сырья и вспомогательных материалов на внешних рынках, в частности для своих производств в США, Италии, Казахстане, Канаде и Южной Африке. Негативные изменения ценовой конъюнктуры на мировых рынках сырья могут отрицательно сказаться на деятельности Группы.

Помимо этого, изменения в ценовой конъюнктуре, соотношение спроса и предложения, а также временные ограничения предложения на глобальных сырьевых рынках оказывают влияние на ценовую динамику локальных рынков сырья. При этом географическая структура ЕВРАЗа достаточно сильно диверсифицирована, что позволяет частично компенсировать негативные изменения конъюнктуры отдельных рынков за счет улучшения позиций на других, а значительные

производственные мощности в России позволяют, в случае экономической целесообразности, обеспечивать стальными полуфабрикатами зарубежные прокатные мощности ЕВРАЗ.

Отдельно описываются риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Поручителя (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность Поручителя и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Цены на продукцию сталелитейной отрасли, доходы от реализации которой составляют большую часть выручки Группы, находятся под влиянием целого ряда факторов. Это, прежде всего, общие макроэкономические показатели, соотношение спроса и предложения на мировом и региональных рынках, уровень промышленного производства в смежных отраслях, торговые ограничения, совершенствование технологических процессов.

Цены на продукцию ЕВРАЗ зависят от множества факторов. Среди главных факторов, определяющих ценовую динамику, стоит отметить фазу экономического цикла, определяющую баланс спроса и предложения, степень загрузки и планы по расширению производственных мощностей на внутреннем рынке и рынках ближайших стран СНГ (в частности, Украины), стоимость сырья и материалов, тарифы на транспортировку сырья и готовой продукции. Помимо этого определенное влияние оказывают динамика курсов национальных валют, торговые ограничения, изменения в технологии производства в металлургической отрасли и в отраслях-потребителях стального проката. В прошлом цены на продукцию Группы подвергались значительным колебаниям в результате воздействия указанных и прочих факторов, большая часть которых находится вне сферы контроля ЕВРАЗ.

Мировой рынок

Мировые цены на металлургическую продукцию значительно менялись в прошлом под влиянием факторов спроса и предложения. Мировой металлургический рынок характеризуется высокой степенью конкуренции и сравнительно невысокой концентрацией рынка. Так, по данным МАС, в 2014 году на пять крупнейших мировых металлургических компаний приходилось всего около 17% мирового производства стали. В последние годы показатель концентрации мирового рынка практически не меняется. На этом фоне значительное влияние на мировые цены на сталь оказывает соотношение производства и потребления данной продукции в КНР. Китайская экономика является многолетним лидером потребления стальной продукции. Так, по данным МАС, в 2015 году потребление КНР составило 45% от всей стальной продукции, потребленной в мире. Китай также является крупнейшим в мире производителем стали, так в 2015 году компании в Китае произвели 50% мирового производства стальной продукции. В последние годы КНР из нетто-импортера превратился в чистого нетто-экспортера металлургической продукции, оказывая серьёзное влияние на глобальный спрос и уровень цен. Согласно данным МАС, в 2015 году в КНР было произведено 803,8 млн. тонн стали.

Российский рынок

Российский рынок является одним из ключевых для ЕВРАЗ. Цены реализации стальной продукции Группы на внутреннем рынке в 2015 году снижались по сравнению с 2014 годом, следуя за мировыми ценами на сталь, что было вызвано глобальной макроэкономической неопределенностью, замедлением темпов роста российской экономики. Следует отметить, что на внутреннем рынке значительная часть продукции Группы используется в строительной и транспортной отраслях, которые достаточно чувствительны к фазе экономического цикла.

В 1 полугодии 2016 года средние цены реализации основных видов стальной продукции ЕВРАЗ в долларовом эквиваленте в России продемонстрировали отрицательную динамику по сравнению с 1 полугодием 2015 года, что объясняется снижением мировых цен на сталь.

Динамика цен на продукцию горнорудного сегмента в России в 2015 году также имела тенденцию к снижению по сравнению с 2014 годом. Так, цены на окатыши, произведенные российскими горнодобывающими предприятиями ЕВРАЗ, снизились в 2015 году по сравнению с 2014 годом на 40%. Цены на концентрат коксующегося угля в 2015 году снизились на 16,8%. В 2 квартале 2016 года тенденция к снижению цен реализации железорудной продукции и концентрата коксующегося угля, произведенных в России, замедлилась.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Вследствие того, что основная часть активов ЕВРАЗ расположена в Российской Федерации, а также Группа имеет производственные активы в Украине и Южной Африке, она подвержена всем рискам, связанным с политической и экономической ситуацией в этих странах, которые в целом

характерны для большинства стран с развивающейся экономикой.

Экономические риски

Основные риски Группы связаны с операционной деятельностью в России, Украине и Южной Африке. Для данных стран присущи типичные особенности стран с развивающейся экономикой, вследствие чего приводится их подробное описание.

Вплоть до 2008 года в Российской Федерации происходили позитивные изменения во всех общественных сферах, сохранялись высокие темпы экономического роста, среднегодовые темпы роста валового внутреннего продукта (ВВП) России за десять лет составляли 7%, а промышленного производства - 4%, были созданы значительные золотовалютные резервы. С середины 2008 года негативное влияние мирового финансового кризиса на российскую экономику привело к значительному давлению на основные макроэкономические показатели, в том числе на объем ВВП, уровень безработицы, валютный курс, а также привело к ослаблению бюджетов всех уровней и замедлению темпов роста уровня жизни населения. В посткризисный период российская экономика замедлила темпы своего роста, среднегодовой темп роста ВВП в период с 2009 по 2013 год составлял 3%. В 2012 и 2013 годах наблюдалось ощутимое замедление темпов роста ВВП с 4,3% в 2011 году до 1,3% в 2013 году. В 2014 году рост ВВП составил 0,7% по отношению к 2013 году. Промышленное производство по данным Росстата выросло на 1,7% в 2014 году, темпы роста также продемонстрировали замедление по сравнению с предыдущим годом. С другой стороны этот период характеризуется замедлением инфляции, так ИПЦ на товары и услуги в России снизился с 13,3% в 2008 году до 11,4% в 2014 году. В декабре 2015 года ИПЦ составил 12,9% по сравнению с декабрем 2014 года.

Вследствие усиления негативных тенденций в экономике Российской Федерации, в том числе в результате резкого обесценения российского рубля к доллару США и евро во 2-м полугодии 2015 года, в 2015 году в Российской Федерации наблюдается ускорение инфляции.

Экономическая ситуация в Украине в последние годы характеризуется более высокими рисками по сравнению с Россией. Украинская экономика в период мирового финансового кризиса 2008-2009 годов пережила значительное снижение ключевых макроэкономических показателей и увеличение дефицита бюджета. Так, в 2009 году снижение индекса физического объема ВВП составило 14,8% в годовом исчислении, индекс выпуска промышленной продукции снизился на 21,9% по экономике в целом и на 23,3% в добывающей и перерабатывающей промышленности. Согласно данным Государственной службы статистики Украины в 2013 году реальный ВВП Украины приостановил свой рост, а ощутимое замедление темпов роста наблюдается с 2012 года, с 5,2% в 2011 году до 0% в 2013 году. Рост промышленного производства в Украине замедлялся с 2010 года, а в 2012 году выпуск промышленности начал сокращаться, в 2013 году сокращение составило 4,3%, в 2014 – 10,1%. По данным Государственной службы статистики Украины, в 2015 года промышленное производство в украинской экономике сократилось на 13,4%. Производство в металлургической отрасли Украины сокращается четвертый год подряд, в 2014 году снижение составило 17,1%, в 2015 – 16,4%.

Металлургическая отрасль и глобальный спрос на продукцию этой отрасли играют важную роль в украинской экономике. Так, экспорт черных металлов и изделий из них составлял 27,3% и 24,1% от общего экспорта в 2014 и 2015 годах соответственно. Важной особенностью посткризисного периода для украинской экономики является тенденция к значительному замедлению темпов роста цен. Так, с 2009 года инфляция замедлялась с 12,3% до 0,5% в 2013 году. В 2014 году наблюдался резкий рост темпов инфляции, который продолжается и в 2015 году. Так, по данным Государственной службы статистики Украины, в 2014 году индекс потребительских цен вырос на 12,1%, а в 2015 году на 43,3%.

Темпы роста ВВП Южной Африки с 2011 года также имеют тенденцию к замедлению, так с уровня в 3,5% в 2011 году, темпы роста экономики снизились до 1,9% в 2013 году, до 1,4% в 2014г и до 1,3% в 2015 г. Согласно данным ежегодного отчета по Африке, подготовленного Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), Африканским банком развития и Программой развития ООН (ПРООН), Южная Африка, некоторое время остававшаяся лидером роста благодаря хорошей динамике ВВП ЮАР, теперь тормозит подъем всего африканского региона. Рост экономики ЮАР прогнозируется лишь на уровне 2%. На экономику ЮАР негативно влияют многочисленные трудовые споры, а также регулярные проблемы с энергообеспечением, часто оставляющие горнодобывающий сектор без электричества.

Как отмечалось ранее, фаза экономического цикла как глобальной экономики, так и локальных экономик стран присутствия и ключевых рынков сбыта, а также макроэкономические шоки и аналогичные факторы оказывают влияние на результаты Группы, и в случае негативного характера данный эффект может быть отрицательным. Потенциальным инвесторам также следует

принять во внимание, что, в частности, Россия является страной с сырьевой направленностью, и темпы экономического роста во многом зависят от конъюнктуры цен на рынках энергоносителей и прочих сырьевых товаров. Резкое снижение этих цен отрицательно влияет на экономику страны в целом. Таким образом, невозможно гарантировать, что ухудшение экономической конъюнктуры и соответствующее возможное снижение запаса прочности федерального бюджета не окажут отрицательного влияния на условия и результаты деятельности Группы.

Политические риски

Инвестиции в страны с развивающейся экономикой сопряжены с риском неблагоприятных политических и регулятивных изменений, которые могут отрицательным образом сказаться на результатах деятельности компаний. Группа ЕВРАЗ имеет важнейшие производственные мощности в Российской Федерации и в Украине, которым присущи типичные особенности стран с развивающейся экономикой, в связи с чем приводится их подробное описание.

Несмотря на то, что политическая ситуация в России стабилизировалась с 2000 года, устойчивая политическая обстановка на протяжении последних лет не гарантирует сохранения стабильности политической системы в будущем. Проявления политической нестабильности в будущем могут привести к ухудшению общей экономической ситуации, в том числе к значительному оттоку капитала, существенному спаду в инвестиционной и предпринимательской активности, что может привести к ухудшению инвестиционного климата в Российской Федерации и тем самым негативным образом повлиять на финансовые результаты Группы.

Помимо этого существует риск, что возможное дальнейшее расширение санкций, вводимых зарубежными государственными органами против российских организаций, может оказать негативное влияние на ЕВРАЗ. Несмотря на то, что риск распространения санкций находится вне сферы контроля ЕВРАЗа, Группа внимательно следит за развитием событий и анализирует суть вводимых ограничений, а также при необходимости проводит всесторонний юридический анализ для оценки возможного влияния последствий санкций и обеспечения возможности осуществлять своевременные шаги по снижению появляющихся рисков.

Политическая неопределенность последних лет внесла свой вклад в общеполитическую, правовую и экономическую нестабильность в Украине. Последствия политического конфликта, экономический спад, эскалация конфликта внутри страны могут оказать существенное негативное влияние на украинскую экономику в целом и как следствие на результаты деятельности предприятий Группы на данном рынке. На момент составления настоящего отчета деятельность Группы в целом не была значительно затронута развитием геополитических событий вокруг Украины и их последствиями. Однако осложнения в случае дальнейшей эскалации несут риск для Группы и могут оказать негативное влияние на операционную деятельность предприятий и на финансовые показатели ЕВРАЗа, так как Группа имеет производственные активы, расположенные как в России, так и в Украине, рынок которой также является рынком сбыта части продукции Группы, в частности угля.

Риски, связанные с состоянием инфраструктуры

Российская и украинская транспортная, энергетическая и топливная инфраструктура была создана во времена СССР и не всегда получала должное финансирование и обслуживание. В связи с этим некоторые участки железных и автомобильных дорог, систем выработки и передачи электроэнергии, трубопроводов, коммунальных систем находятся в неудовлетворительном состоянии.

Аварии на любом из участков указанной инфраструктуры могут отрицательным образом сказаться на ведении операционной деятельности предприятий Группы. Российские и украинские государственные органы стараются активизировать реорганизацию и модернизацию национальных транспортных сетей, включая железно- и автодорожную, энергетическую и телекоммуникационную. Реорганизация, совершенствование и модернизация объектов инфраструктуры могут в свою очередь привести к росту тарифов, включая тарифы за транспортировку готовой продукции и сырья по железной дороге, однако не вызвать ожидаемого эффекта от ремонта и модернизации указанных систем. Значительное повышение тарифов или дальнейшее ухудшение материально-технической инфраструктуры могут отрицательно сказаться на состоянии российской и украинской экономики и оказать негативное влияние на результаты деятельности ЕВРАЗа.

Указываются предполагаемые действия Поручителя на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность.

В случае отрицательного влияния на основную деятельность со стороны изменений ситуации в стране Поручитель предполагает скорректировать свои планы для обеспечения финансовой дисциплины.

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

На момент составления настоящего отчета ситуация в отдельных районах Украины остается напряженной, отдельные конфликты могут быть оценены как носящие военный характер. Несмотря на то, что предприятия Группы расположены не в районах военных действий на момент составления данного отчета и Группа в целом не была значительно затронута геополитической нестабильностью в Украине, расширение зоны военных конфликтов в случае их дальнейшей эскалации может оказать влияние на операционную деятельность и на финансовые показатели украинских предприятий Группы. Вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения в других регионах деятельности Группы оценивается как незначительная.

Описываются риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых Поручитель 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.

Географические особенности регионов, в которых Группа осуществляет деятельность, не оказывают существенного влияния на деятельность Группы. Риски, связанные с опасностью возникновения стихийных бедствий и возможностью прекращения транспортного сообщения, незначительны.

2.4.3. Финансовые риски

Учитывая виды основной деятельности, структуру задолженности и иные финансовые параметры компаний Группы ЕВРАЗ, Группа подвержена рискам, связанным с изменением ставок рефинансирования и иных базовых процентных ставок (например, LIBOR), общего уровня кредитных спредов на различных рынках и курсов иностранных валют.

Кредитный портфель ЕВРАЗа включает в себя заимствования как под плавающие, так и под фиксированные процентные ставки. Основная часть кредитного портфеля Группы состоит из займов с фиксированной процентной ставкой, включая несколько выпусков еврооблигаций и рублевых корпоративных облигаций, в том числе облигаций Поручителя. Кроме того, у Группы есть прочие финансовые обязательства, в том числе кредиты российских и международных банков. Таким образом, ЕВРАЗ несет риски изменения процентных ставок и ухудшения доступности и условий финансирования на финансовых рынках. Менеджмент Группы регулярно проводит соответствующий анализ текущей ситуации в отношении стоимости заимствования денежных средств и возможностей финансирования на различных рынках капитала. На основе данного анализа менеджмент Группы принимает решения о рефинансировании определенных долговых обязательств на более выгодных условиях.

В случае неблагоприятного изменения процентных ставок ЕВРАЗ предполагает использовать различные инструменты рефинансирования и досрочного погашения задолженности в отношении долговых обязательств, подверженных риску изменения процентных ставок.

Группа несет валютные риски в отношении реализации, закупок и заимствований в валютах, отличных от основных функциональных валют ее компаний. Продукция ЕВРАЗа на международных рынках в основном реализуется в долларах США или евро, а на внутренних рынках стран, где располагаются подразделения Группы, - в национальных валютах. При этом большей частью цены реализации, формально выраженные в национальных валютах, также привязаны к доллару США. Деятельность Группы ЕВРАЗ построена таким образом, что укрепление национальных валют по отношению к доллару США приведет к росту издержек, а их ослабление – к снижению затрат по отношению к выручке. Этот эффект вызван тем, что себестоимость производства, включающая в себя, в числе прочего, расходы на закупку сырья, оплату труда, транспортные услуги, в основном

выражена в местных национальных валютах.

В случае неблагоприятных изменений валютного курса Группа предполагает повысить степень соответствия структуры активов и обязательств, доходов и затрат по валютам и срокам.

В дополнение к обычному набору финансовых рисков, описанных в данном разделе, потенциальные действия, предпринимаемые государственными органами разных стран, включая экономические санкции, налагаемые на российские предприятия и организации, могут увеличить риск доступа Группы к международным рынкам капитала. Несмотря на то, что риск распространения санкций находится вне сферы контроля ЕВРАЗ, Группа проводит анализ для возможности осуществлять своевременные шаги по снижению негативных последствий данного риска.

Себестоимость продукции Группы в значительной степени зависит от состояния экономики стран основной деятельности ее подразделений. В течение последних лет темпы инфляции в России имели тенденцию к снижению и находились на умеренном уровне. Следует отметить, что если в 2008 году этот показатель достигал 13,3 %, то с 2009 года наблюдалось поступательное замедление инфляции, темпы которой достигли в 2011 году 6,1%. В 2013 и 2014 годах, согласно данным Росстата, темп роста потребительских цен в России составил 6,5% и 11,3% соответственно. В 2015 году ИПЦ достиг максимального за последние 5 лет уровня – 12,9%.

По мнению Группы, критическим образом на ее деятельности может сказаться гиперинфляция - совокупные темпы инфляции за три последовательных года, превышающие 100%. Достижение такого уровня инфляции может негативно повлиять на возможность осуществлять выплаты по ценным бумагам, выпущенным компаниями Группы, однако вероятность такого сценария в настоящих условиях оценивается как незначительная.

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 Группы.

Вероятность негативного влияния указанных рисков на результаты деятельности Группы оценивается как умеренная.

Характер изменений: уменьшение прибыли, увеличение затрат, выраженных в национальных валютах и связанных с обслуживанием консолидированного долга Группы.

2.4.4. Правовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.6. Стратегический риск

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

Раздел III. Подробная информация о лице, предоставившем обеспечение

3.1. История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *Evráz Group S.A. (Евраз Груп С.А.)*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *30.12.2004*

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *Evráz Group S.A. (Евраз Груп С.А.)*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **30.12.2004**

Фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение, (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Торговый знак "EVRAZ GROUP" товарный знак зарегистрирован на территории стран Евросоюза - СТМ № 04849311 дата регистрации 04.12.2006. С 03.10.2008 торговый знак "EVRAZ GROUP" имеет международную регистрацию IR № 981022, действующую в отношении следующих стран Австралия, Китай, Украина, США. Владелец данного торгового знака является Поручитель.

Все предшествующие наименования лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования

Наименование лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

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

Дата государственной регистрации: **26.01.2005**

Наименование регистрирующего органа: **Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 (регистрационный номер В 105615 присвоен Реестром коммерсантов и обществ Великого Герцогства Люксембург 26.01.2005)**

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, создано на неопределенный срок

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

Поручитель осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом общества. За время своей деятельности Поручитель принимает активное участие в капиталах других компаний и организации схем финансирования предприятий ЕВРАЗа.

Начало формирования Группы ЕВРАЗ можно отнести к созданию в 1992 году ООО «ЕвразМеталл» (далее ЕвразМеталл). Компания была создана командой российских ученых и инженеров, возглавляемой Александром Абрамовым, и специализировалась на продаже металлопродукции, сырья и оборудования для российских металлургических и горнорудных компаний. В течение первых лет своего существования оборот компании и сферы ее деятельности постоянно росли. В середине 90-х гг. основные металло-трейдеры на российском рынке (включая ООО «ЕвразМеталл») финансировали производство заводов-производителей стальной продукции (включая ОАО «Нижнетагильский Металлургический Комбинат» и ОАО «Западно-Сибирский Металлургический Комбинат»), у которых они покупали стальную продукцию для дальнейшей реализации. В результате, к концу 90-х гг. ЕвразМеталл и связанные компании стали крупнейшими кредиторами НТМК и ЗапСиб.

К концу 2001 года ЕВРАЗ собрал контрольный пакет акций ОАО «Нижнетагильский Металлургический Комбинат» и ОАО «Западно-Сибирский Металлургический Комбинат» и получил возможность осуществлять операционный контроль. В 2002-2004 гг. ЕВРАЗ продолжал приобретение стальных и горнорудных активов, и в конце 2002 года Менеджмент ЕВРАЗа начал процесс многоступенчатой реорганизации для улучшения финансовой прозрачности Группы и увеличения финансовой и инвестиционной привлекательности. В 2003 году ЕВРАЗ вышел на международный рынок капитала, разместив дебютный выпуск еврооблигаций. Поручитель был создан в качестве материнской компании Группы в конце 2004 года.

Evráz Group S.A. (Евраз Груп С.А.) - акционерное общество, созданное в соответствии с законодательством Люксембурга 30 декабря 2004 года и зарегистрированное в реестре коммерсантов и обществ Великого Герцогства Люксембург 26.01.2005. Евраз Груп С.А. зарегистрирована по адресу: L-2163 Luxembourg, R.C.S. Luxembourg, avenue Monterey, 13.

В 2005 году глобальные депозитарные расписки на акции Евраз Груп С.А. стали котируются на Лондонской фондовой бирже.

С 2004 по 2010 год ЕВРАЗ проводил активную политику по развитию своего бизнеса, приобретая производственные активы как в России и СНГ, так и в странах с развитой рыночной экономикой, таких как США, страны Европейского Союза. К 2010 году Группа превратилась из крупной локальной

металлургической компании в международную корпорацию с основными активами в Российской Федерации, США, Канаде, Украине, Чехии, Италии и Южной Африке. Отличительной особенностью Группы является высокая степень вертикальной интеграции, активы ЕВРАЗ производят сталь, стальную продукцию, железорудную продукцию, уголь и угольный концентрат, а также ванадий. В настоящее время ЕВРАЗ является крупнейшим в России производителем длинного проката, такого как балки, арматурные стержни и рельсы.

10 ноября 2005 года Евраз Груп С.А. для финансирования потребностей Группы выпустила гарантированные облигации на сумму 750 млн. USD, цена размещения составила 98,338 % от номинала, процентная ставка была установлена в размере 8.25% годовых. В 2008-2016 гг. Поручитель продолжил размещения выпусков еврооблигаций и продолжает оставаться центром привлечения финансирования для финансовых потребностей Группы.

В настоящее время основными активами ЕВРАЗа являются:

1) **Металлургические комбинаты:** «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» («ЕВРАЗ ЗСМК») в Западной Сибири, объединивший в 2011 году ОАО «Западно-Сибирский металлургический комбинат» («ЗапСиб»), одного из крупнейших интегрированных металлургических комбинатов России, специализирующегося на производстве строительного проката, и ОАО «Новокузнецкий металлургический комбинат» («НКМК»), крупнейшего в России производителя рельс. ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат» («ЕВРАЗ НТМК») в Свердловской области, - один из крупнейших металлургических комбинатов полного цикла России, побочным продуктом которого является ванадиевый илак. Подразделение Компании EVRAZ North America объединяет металлургические активы ЕВРАЗа: «ЕВРАЗ Инк ЭнЭй» в США и «ЕВРАЗ Инк ЭнЭй Канада» в Канаде, которые специализируются на производстве длинного проката, включая производство рельс, плоского проката, а также трубной продукции. Также ЕВРАЗу принадлежит ПАО «ЕВРАЗ Днепровский металлургический завод им. Петровского» («ЕВРАЗ ДМЗ им. Петровского») на Украине, специализирующееся на производстве строительного проката. В 2014 году ЕВРАЗ совместно с казахстанским партнером, АО «Caspian Group», ввел в эксплуатацию завод по производству строительного проката в Казахстане. Кроме того, в состав ЕВРАЗа входят украинское коксохимическое предприятие «Баглейкокс» («Баглейкокс»). Помимо этого, ЕВРАЗу принадлежит прокатное производство в Италии «ЕВРАЗ Палини и Бертоли».

2) **Горнодобывающее подразделение** Группы объединяет горнорудные предприятия ОАО «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат» («ЕВРАЗ КГОК») в Свердловской области России, рядом с «ЕВРАЗ НТМК», ОАО «Евразруда», объединяющие месторождения в Кемеровской области, территориально расположенные рядом с «ЕВРАЗ ЗСМК». Помимо этого ЕВРАЗу принадлежит горно-обогатительный комбинат ПАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА», расположенный рядом с «ЕВРАЗ ДМЗ им. Петровского». Группа также добывает значительные объемы угля. Добычу угля в России ведут «Южскузбассуголь», объединяющая шахты в Кемеровской области, и ОАО «Распадская», которая была консолидирована Группой в 2013 году, после чего Группа стала крупнейшим в России производителем коксующегося угля. Помимо этого Группа развивает добычу угля на Межегейском угольном месторождении в Республике Тыва. В настоящее время Группа владеет 60% долей в проекте.

3) **Группа является крупным игроком на мировом рынке ванадия.** В ванадиевое подразделение ЕВРАЗа входят компании: «ЕВРАЗ Ванадий-Тула» в России, «Ником» в Республике Чехия, а также «ЕВРАЗ Ваметко» с производственными мощностями в Южной Африке и «ЕВРАЗ Страткор Инк» в США. Компания производит широкий перечень ванадиевых продуктов, включая феррованадий, Nitrovan®, оксиды ванадия и ванадиевые химикаты, которые используются в производстве стали и смежных областях.

4) **ЕВРАЗ владеет и управляет торговым портом** ОАО «ЕВРАЗ Находкинский морской торговый порт» («ЕВРАЗ НМТП») на Дальнем Востоке России и ОАО «ЕВРАЗ Металл Инпром» - одним из крупнейших металло-трейдеров в СНГ.

В 2011 г. EVRAZ plc, публичная компания с ограниченной ответственностью, зарегистрированная в Великобритании, в результате оферты по обмену акциями с Evraz Group S.A., стала основной холдинговой компанией группы ЕВРАЗ, а Евраз Груп С.А. стала дочерней компанией EVRAZ plc. Акции EVRAZ plc были допущены к торговле на основном рынке для зарегистрированных ценных бумаг Лондонской фондовой биржи 7 ноября 2011 г. и торгуются под биржевым символом EVR.

Указываются цели создания поручителя:

Поручитель осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом общества. Предметом

хозяйственной деятельности Поручителя в соответствии с Уставом является владение долями участия, в любой форме любого рода, в люксембургских и иностранных компаниях, приобретение путем покупки, подписки или любым иным способом, а также отчуждение путем продажи, обмена или любым иным образом акций, облигаций, долговых обязательств, векселей и других ценных бумаг любого вида, заключение договоров аренды, включая договоры финансового лизинга, операции с товарами, не являющимися ценными бумагами, в целом, приобретение активов, в целом, продажу активов, предоставление обеспечения, предоставление и получение гарантий возмещения и обеспечения.

Общество может участвовать в создании и развитии любых финансовых, промышленных и торговых предприятий, включая трасты и объединения без статуса юридического лица, и может предоставлять любую помощь в виде кредитов, гарантий или любым иным образом дочерним, аффилированным или материнским компаниям. Общество может привлекать займы в любой форме и осуществлять выпуск облигаций. Общество может вести любую хозяйственную деятельность или операции любого рода, которые могут рассматриваться Советом директоров как выгодные к осуществлению в связи или в сочетании, или для содействия любому из вышеперечисленного, или иной деятельности, которую Совет директоров может счесть целесообразной для обеспечения рентабельности или прямого или косвенного повышения стоимости предприятия общества или любого имущества или активов такового.

В целом, общество может принимать любые меры по контролю и надзору и проводить любые операции, которые может счесть полезными для достижения цели своей деятельности.

миссия поручителя (при наличии): отсутствует
иная информация о деятельности поручителя, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг поручителя: отсутствует

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

L-2163 Люксембург, Люксембург, авеню Монтерей (avenue Monterey) 13

Адрес лица, предоставившего обеспечение, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

L-2163 Люксембург, Люксембург, авеню Монтерей (avenue Monterey) 13

Телефон: +352 267 343

Факс: +352 267 343 9000

Адрес электронной почты: **ir@evraz.com**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о лице, предоставившем обеспечение, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах:

www.evraz.com/investor/fixed_income_investors_information/

Наименование специального подразделения лица, предоставившего обеспечение, по работе с акционерами и инвесторами лица, предоставившего обеспечение: **Дирекция по отношениям с инвесторами**

Адрес нахождения подразделения: **Российская Федерация, 121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4**

Телефон: **+7 (495) 232 1370**

Факс: **+7 (495) 232 1359**

Адрес электронной почты: **ir@evraz.com**

Адрес страницы в сети Интернет: **www.evraz.com/ru/investor/**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН 9909295291

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга. Общество имеет налоговый номер: 2004 2228 517

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Основные виды экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение
Неприменимо к компании, созданной в соответствии с законодательством Люксембурга.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение
Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики лица, предоставившего обеспечение

За 6 мес. 2016 г.

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

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

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.2.5. Сведения о наличии у лица, предоставившего обеспечение, разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет разрешений (лицензий) сведения которых обязательно указывать в ежеквартальном отчете

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий лиц, предоставивших обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для лица, предоставившего обеспечение, существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат лицу, предоставившему обеспечение, либо подконтрольным ему организациям

Наименование месторождения: *Таштагольское*

1. Наименование месторождения: Таштагольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Евразруда»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **57 353 тыс. тонн на 01/01/2016 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **За 2015 год - 1 868 тыс.тонн; за 2 квартал 2016 года - 403 тыс.тонн железной руды.**

Наименование месторождения: **Шерегешевское**

2. Наименование месторождения: Шерегешевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Евразруда»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Евразруда»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, д.21**

ИНН: **7701288541**

ОГРН: **1027739020286**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **138 614 тыс. тонн на 01/01/2016 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **За 2015 год - 4 228 тыс.тонн, за 2 квартал 2016 года - 1 115 тыс.тонн железной руды.**

Наименование месторождения: **Казское**

3. Наименование месторождения: Казское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Евразруда»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Евразруда»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, д.21**

ИНН: **7701288541**

ОГРН: **1027739020286**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **47 798 тыс. тонн на 01/01/2016 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **За 2015 год - 1 709 тыс.тонн, за 2 квартал 2016 года - 415 тыс.тонн железной руды.**

Наименование месторождения: **Гусевгородское**

4. Наименование месторождения: Гусевгородское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЕВРАЗ Качканарский горно-обогажительный комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЕВРАЗ КГОК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 624350, Свердловская область, город Качканар, ул. Свердлова, д.2**

ИНН: **6615001962**

ОГРН: **1026601125308**

Вид полезного ископаемого: *Титаномагнетитовые руды (железная руда)*

Размер доказанных запасов: *3 238 958 тыс. тонн на 14/07/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 59 820 тыс.тонн, за 2 квартал 2016 года - 14 896 тыс.тонн железной руды.*

Наименование месторождения: *Собственно-Качканарское*

5. Наименование месторождения: Собственно-Качканарское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ КГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 624350, Свердловская область, город Качканар, ул. Свердлова, д.2*

ИНН: *6615001962*

ОГРН: *1026601125308*

Вид полезного ископаемого: *Титаномагнетитовые руды (железная руда)*

Размер доказанных запасов: *6 872 437 тыс. тонн на 14/07/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Наименование месторождения: *Юбилейное*

6. Наименование месторождения: Юбилейное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕВРАЗ СУХА БАЛКА"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЧАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»*

Место нахождения: *Украина, 50015, Днепропетровская область, город Кривой Рог, улица Конституционная, д.5.*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *22 980 тыс. тонн на 21/04/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 1 673 тыс.тонн, за 2 квартал 2016 года - 494 тыс.тонн железной руды.*

Наименование месторождения: *имени Фрунзе*

7. Наименование месторождения: имени Фрунзе

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕВРАЗ СУХА БАЛКА"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЧАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»*

Место нахождения: *Украина, 50015, Днепропетровская область, город Кривой Рог, улица Конституционная, д.5.*

Не является резидентом РФ

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *14 098 тыс. тонн на 21/04/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 1 137 тыс.тонн, за 2 квартал 2016 года - 288 тыс.тонн железной руды.*

Наименование месторождения: *Байдаевское каменноугольное месторождение*

8. Наименование месторождения: Байдаевское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Абашевская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Абашевская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654013, Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул.Кавказская, 5*

ИНН: *4253000841*

ОГРН: *1114253001829*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *211 372 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 69 тыс.тонн, за 2 квартал 2016 года - 21 тыс.тонн угля.*

Наименование месторождения: *Байдаевское каменноугольное месторождение*

9. Наименование месторождения: Байдаевское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Есаульская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Есаульская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г.Новокузнецк, пр.Курако,33*

ИНН: *4253000827*

ОГРН: *1114253001807*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *121 115 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 1 534 тыс.тонн, за 2 квартал 2016 года - 300 тыс.тонн угля.*

Наименование месторождения: *Кушеяковское каменноугольное месторождение*

10. Наименование месторождения: Кушеяковское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Кушеяковская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Кушеяковская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654013, Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул. Кавказская, 5*

ИНН: *4221029358*

ОГРН: *1104221000696*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *260 180 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)*

Наименование месторождения: *Алардинское каменноугольное месторождение*

11. Наименование месторождения: Алардинское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Алардинская"*

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Алардинская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 652831, Кемеровская область, г. Калтан, поселок Малиновка, ул. Угольная, 56**

ИНН: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **659 199 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **За 2015 год - 2 915 тыс. тонн, за 2 квартал 2016 года - 737 тыс. тонн угля.**

Наименование месторождения: **Томское каменноугольное месторождение**

12. Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" (Филиал "Шахта "Томская")**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **181 819 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)**

Наименование месторождения: **Ерунаковское каменноугольное месторождение**

13. Наименование месторождения: Ерунаковское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Усковская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Усковская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пр. Курако, 33**

ИНН: **4253000834**

ОГРН: **1114253001818**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **183 956 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **За 2015 год - 2 258 тыс. тонн, за 2 квартал 2016 года - 282 тыс. тонн угля.**

Наименование месторождения: **Ерунаковское каменноугольное месторождение (ш. Ерунаковская VIII и уч. "Ерунаковский Восточный")**

14. Наименование месторождения: Ерунаковское каменноугольное месторождение (ш. Ерунаковская VIII и уч. "Ерунаковский Восточный")

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" (Филиал "Шахта "Ерунаковская VIII")*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *292 493 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 2 229 тыс. тонн, за 2 квартал 2016 года - 905 тыс.тонн угля.*

Наименование месторождения: *Осиновское каменноугольное месторождение*

15. Наименование месторождения: Осиновское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Осинниковская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Осинниковская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652830, Кемеровская область, г. Осинники, ул.Шахтовая, 3*

ИНН: *4222013696*

ОГРН: *1114222001211*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *392 279 тыс. тонн на 31.12.2015 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 1 290 тыс. тонн, за 2 квартал 2016 года - 491 тыс.тонн угля.*

Наименование месторождения: *Распадское месторождение*

16. Наименование месторождения: Распадское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Распадская»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Распадская»*

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

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389772*

Вид полезного ископаемого: *каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *Угольные ресурсы (включая запасы): Измеренные ресурсы 1 133,900 млн. т.; Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 1 133,900 млн. т.; Предполагаемые ресурсы 119,596 млн. т.; Угольные запасы: Подтвержденные запасы 234,106 млн. т.; Вероятные запасы 624,493 млн. т.; Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 858,599 млн. т.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *в 2015 году добыто 5503,941 тыс. тонн, а во 2 квартале 2016 года добыто 1376,706 тыс. тонн*

Наименование месторождения: *Ольжерасское месторождение*

17. Наименование месторождения: Ольжерасское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *ЗАО «Распадская-Коксовая»*

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Распадская-Коксовая»**
Место нахождения: **Кемеровская область г. Междуреченск, ул. Мира, 106**
ИНН: **4214019140**
ОГРН: **1034214000150**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Измеренные ресурсы 426,580 млн. т; Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 426,580 млн. т.; Предполагаемые ресурсы 142,380 млн. т.; Угольные запасы: Подтвержденные запасы 83,389 млн. т.; Вероятные запасы 106,505 млн. т.; Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 189,894 млн. т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **в 2015 году добыто 1000,610 тыс. тонн, а во 2 квартале 2016 года добыто 125,216 тыс. тонн**

Наименование месторождения: **Распадское месторождение**

18. Наименование месторождения: Распадское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Разрез Распадский»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Разрез Распадский»**

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

ИНН: **4214017337**

ОГРН: **1024201389783**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Угольные ресурсы (включая запасы): Измеренные ресурсы 138,117 млн. т; Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 138,117 млн. т; Угольные запасы: Подтвержденные запасы 75,743 млн. т.; Вероятные запасы 44,444 млн. т; Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 120,187 млн. т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **в 2015 году добыто 3499,842 тыс. тонн, а во 2 квартале 2016 года добыто 1125,349 тыс. тонн**

Наименование месторождения: **Распадское месторождение**

19. Наименование месторождения: Распадское месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Междуреченская угольная компания-96»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «МУК-96»**

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

ИНН: **4214012868**

ОГРН: **1024201389926**

Вид полезного ископаемого: **каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **Угольные ресурсы (включая запасы): Измеренные ресурсы 300,733 млн. т.; Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 300,733 млн. т.; Угольные запасы: Подтвержденные запасы 83,744 млн. т.; Вероятные запасы 112,822 млн. т.; Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 196,566 млн. т.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **в 2015 году добыто 347,623 тыс. тонн, во 2 квартале 2016 года добыто 0 тыс. тонн**

20. Наименование месторождения: Карачкинское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Евразруда"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Флюсовый известняк*

Размер доказанных запасов: *303 739 тыс. тонн на 01/01/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2015 год - 2 770 тыс.тонн, за 2 квартал 2016 года - 591 тыс.тонн флюсового известняка.*

Наименование месторождения: *Малосалаирское*

21. Наименование месторождения: Малосалаирское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Евразруда"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Евразруда"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Флюсовый известняк*

Размер доказанных запасов: *146 148 тыс. тонн на 01/01/2016 (Оценка произведена по российской методике)*

Лицензии на пользование недрами, полученные лицом, предоставившим обеспечение, либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для лица, предоставившего обеспечение, существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Евразруда»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654027, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.49А*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Номер лицензии: *КЕМ №01209 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2006*

Срок действия лицензии: *31.12.2019*

Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий.

Основание выдачи лицензии: *Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах" Приказ Кузбасснедра от 08.02.2006 г. № 13*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Таштагольское железорудное месторождение входит в Кондомскую группу, промышленные объекты которой в геологическом отношении локализуется в Горной Шории, относящейся к Алтае-Саянской складчатой области. Таштагольское месторождение эксплуатируется с 1941 г. В состав Таштагольского железорудного месторождения входят участки: Восточный (эксплуатируется с 1941г.), Юго-Восточный (эксплуатируется с 2004г.), Северо-Западный (в 2008

году введен в эксплуатацию), Западный (Госрезерв) и участок Глубокий (Госрезерв).

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: Добыча железных руд подземным способом на Таштагальском железорудном месторождении до 01.01.2015г. Недропользователь обязан: №1 Ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 15 января следующую информацию: Отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу, объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. №2 Производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. №3 Уплачивать НДС в размере и порядке, установленном налоговым законодательством РФ. №4 Организовать и вести объективный мониторинг состояния недр в зоне воздействия горнодобывающего предприятия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налог на добычу полезного ископаемого; платежи, связанные с использованием земельным участком.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Евразруда»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Евразруда»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654027, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.49А**

ИНН: **7701288541**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **КЕМ №13301 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.09.2005**

Срок действия лицензии: **31.12.2016**

Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий. Для продления лицензии необходим проект, прошедший Государственную экспертизу и получивший положительное заключение ЦКР ТПИ МПР.

Основание выдачи лицензии: **Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах", Приказ федерального агентства по недропользованию от 21.09.2005 № 965**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шерегешевское месторождение входит в Кондомскую группу месторождений, расположенную в Горной Шории. Рудная зона месторождения протягивается непрерывной полосой с востока на запад на расстояние 3,5 км, которая тектоническими нарушениями разбита на ряд блоков, представляющих отдельные рудные участки. С востока на запад рудная зона делится на 8 участков: "Восточный" (отработан), "Главный", "Болотный", "Новый Шерегеш", которые находятся в эксплуатации, "П Рудный" (отработан), "Подрусловый" находится в эксплуатации, а также "Новая Промплощадка", "Юго-западный", последние два участка находятся в проектной контуре отработки.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: Добыча железных руд на Шерегешском железорудном месторождении до 20.02.2015г. Недропользователь обязан: №1 Ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 10 января следующую информацию: Отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу (НДС), объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. №2 Производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. №3 Уплачивать НДС в размере и порядке,**

установленном налоговом законодательством РФ. №4 Организовать и вести объективный мониторинг состояния недр в зоне воздействия горнодобывающего предприятия.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налог на добычу полезного ископаемого; платежи, связанные с использованием земельным участком.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме, за исключением: не выполняется пункт по уровню добычи. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Евразруда»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Евразруда»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654027, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.49А**

ИНН: **7701288541**

ОГРН: **1027739020286**

Номер лицензии: **КЕМ №01210 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.02.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2016**

Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий.

Основание выдачи лицензии: **Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах" Приказ Кузбасснедра от 08.02.2006 г. № 14**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение представлено Северной и Южной рудными зонами. Северная рудная зона вытянута на 2 км и имеет крутое южное падение. В пределах ее расположен Леспромхозный участок длиной по простиранию 1 100м, верхняя граница которого находится на глубине 250-300 м от поверхности (гор.+150м), а нижняя - на глубине 500-550м. Южная зона протягивается на 5,5 км с крутым северным падением. В пределах ее выделено 8 участков, большинство из которых отработано. Рудные тела имеют сложную линзовидно-пластовую форму. На каждом участке выделено 3-13 рудных тел протяженностью от 80-100 до 440-1 040м, залегающих согласно с напластованием вмещающих пород. Руды магнетитовые и пирит-магнетитовые. Вмещающие породы - диориты, диоритовые порфириты, известняки, сланцы, туфы.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: Добыча железных руд подземным способом на Казском железорудном месторождении до 01.01.2015г. Недропользователь обязан: №1 Ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 15 января следующую информацию: Отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу (НДПИ), объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. №2 Производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. №3. уплачивать НДПИ в размере и порядке, установленном налоговым законодательством РФ. №4. Организовать и вести объективный мониторинг состояния недр в зоне воздействия горнодобывающего предприятия.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налог на добычу полезного ископаемого; платежи, связанные с использованием земельным участком.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются не в полном объеме. Не выполнен пункт по изучению медно-молибденового проявления. Не выполняется пункт по уровню добычи. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Евразруда»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654027, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.49А*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Номер лицензии: *КЕМ №01195 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.12.2005*

Срок действия лицензии: *31.12.2016*

Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий. Подана заявка на приостановку действия лицензии.

Основание выдачи лицензии: *Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах", Приказ федерального агентства по недропользованию от 23.11.2005 № 1193*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение осадочного типа. Нижняя граница участка +50 м. Площадь 111 га. Графические координаты участка определены п. 2 лицензионного соглашения. Химический состав известняков SiO₂-0,25; Al₂O₃ 0,19%; Fe₂O₃ 0,6%; CaO 54,75%; P₂O₅ 0,003% S 0,04%; НО 1,04%

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** *Уровень добычи не более 3 млн. т в год. Остальные обязательства стандартные. П. 3.8 использование скважин 855,4 тыс. МЗ/год.*

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

Налог на добычу 6% от стоимости флюсового известняка, цементного и строительного камня 5,5%.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Право пользования недрами приостановлено, по инициативе недропользователя. Согласован проект мокрой консервации карьера.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Евразруда»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Евразруда»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654027, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.49А*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Номер лицензии: *КЕМ №01194 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.12.2005*

Срок действия лицензии: *31.12.2038*

Срок действия лицензии может быть продлен по инициативе Недропользователя при выполнении им оговоренных в лицензионном соглашении условий и необходимости завершения разработки участка недр или выполнения ликвидационных мероприятий.

Основание выдачи лицензии: *Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах", Приказ федерального агентства по недропользованию от 23.11.2005 № 1193*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение осадочного типа. Нижняя граница участка +80 м. Площадь 106,4 га. Графические координаты участка определены п. 2 лицензионного соглашения. Химический состав известняков SiO₂-0,25; Al₂O₃ 0,19%; Fe₂O₃ 0,6%; CaO 54,75%; P₂O₅ 0,003% S 0,04%; НО 1,04%

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: Уровень добычи до 2 млн. т в год, по дополнению не более 2,9 млн.т. Остальные обязательства стандартные. П. 3.8 использование скважин 855,4 тыс. М3/год.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налог на добычу 6% от стоимости флюсового известняка, цементного и строительного камня 5,5%.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ЕВРАЗ КГОК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 624350, Свердловская область, город Качканар, ул. Свердлова, д.2**

ИНН: **6615001962**

ОГРН: **1026601125308**

Номер лицензии: **СВЕ №15175 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.07.2011**

Срок действия лицензии: **01.01.2017**

Продолжение обработки Гусевогорского месторождения

Основание выдачи лицензии: **Лицензия выдана взамен лицензии СВЕ № 00577 ТЭ выданной на основании ст. 17-1 пункт 1 Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СВЕ № 00137 ТЭ от 25.08.1993 г., срок действия которой составлял 20 лет (в соответствии с распоряжением Правительства Свердловской области № 223-рп от 04.04.97г.).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Качканар Свердловской области и расположено в 300 км к северу от г. Екатеринбурга. В непосредственной близости от месторождения находится г. Качканар, связанный железнодорожной веткой со станцией Азиатская железнодорожной магистрали РЖД Н. Тагил – Пермь. С расположенными в районе г. Нижняя Тура поселками Валериановск, Ис, Косья, Именовский и др. г. Качканар связан улучшенными грунтовыми и асфальтированными дорогами.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **По объемам, основным видам работ и срокам их проведения**

Недропользователь обязан обеспечить: а) проектную мощность комбината по сырой руде 45 млн. тонн в год и извлечение руды из недр не менее 96%; б) в 1993-1994 годах уточнение кондиций для подтверждения запасов Гусевогорского месторождения, в 1994-1995 годах проведение пересчета и переутверждения запасов Северной и Западной залежей; 26.12.2014г. подсчет запасов передан в ФБУ "ГКЗ" на государственную экспертизу. Срок завершения работ до конца марта 2015 г. в) до 1995 года проведение оценки отходов обогащения руд в качестве сырья для получения стройматериалов и на возможность извлечения попутных компонентов (скандия, платиноидов, ильменита); г) строительство в 1993 году соединительных путей № 190 (I) и № 190 (II) между ст. Карьерная и постом гор. +190 м. Главного карьера.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **: №1 Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы в размере 3,7% от стоимости реализованной товарной продукции, с последующим уточнением ставок в соответствии с действующим в области порядком расчетов. № 2 НДПИ - размер ставки налога определяются в соответствии с налоговым законодательством РФ. №3 Другие виды платежей и налогов, предусмотренных налоговым законодательством РФ, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся недропользователем в установленном порядке.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. В 2013г. ГКЗ утверждены новые постоянные кондиции месторождения. С 2013-2014г. подрядчиком ООО "Мирамайн" на основании кондиций произведен пересчет запасов месторождения. 28.07.2015г. выдано положительное заключение ГКЗ Роснедр №4175 по результатам экспертизы. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая. Срок действия лицензии до 01.01.2017г. Для продления лицензии генеральным проектировщиком ОАО Институт "Уралгипроруда" в 2015г. разработан технический проект. В рамках проведения разовой актуализации ожидается продление действия лицензии на срок до 2021г. Срок завершения актуализации июль 2016г.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ КГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 624350, Свердловская область, город Качканар, ул. Свердлова, д.2*

ИНН: *6615001962*

ОГРН: *1026601125308*

Номер лицензии: *СВЕ №15176 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.07.2011*

Срок действия лицензии: *30.11.2026*

Продолжение отработки месторождения

Основание выдачи лицензии: *Лицензия выдана взамен лицензии СВЕ №13942 ТЭ выданной в соответствии с решением аукционной комиссии и приказом Федерального агентства по недропользованию «Роснедра» от 30.10.2006г. № 956 на основании ст. 101 Закона Российской Федерации «О недрах» предоставлено право пользования недрами с целью разведки и добычи титаномагнетитовых руд на Собственно-Качканарском железорудном месторождении.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Собственно-Качканарское месторождение титаномагнетитовых руд входит в Качканарскую группу месторождений. Вид полезного ископаемого – железные руды. Разведанные балансовые запасы железных руд на 01.01.2012 года составляют (по категориям А+В+С1+С2) 6 872 437 тыс. тонн. Титаномагнетитовое оруденение месторождения приурочено к пироксенитам. Оруденение представлено бедными ванадийсодержащими титаномагнетитовыми рудами с довольно равномерным содержанием рудных минералов. Общая площадь залежи с учетом данных феррометрической и магнитных съемок составляет 14 кв. км., площадь разведанной части – 12 кв. км. Месторождение сложено преимущественно диалаговыми, местами оливинсодержащими пироксенитами, содержащими вкрапленность титаномагнетита.

Вид лицензии: *На Разведку и Добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) Проведение работ по разведке и добыче титаномагнетитовых руд в пределах Лицензионного участка без участия иностранных граждан и юридических лиц. Генеральный Штаб Вооруженных Сил Российской Федерации, в лице уполномоченных органов, вправе осуществлять контроль за соблюдением условий выполнения работ и получать от Недропользователя необходимые отчетные материалы по ходу работ; Условие выполняется б) Не позднее 30.11.2007 подготовку и утверждение в установленном порядке проекта доразведки месторождения титаномагнетитовых руд на юго-западной части Лицензионного участка (запасы категории С2), при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; Проект доразведки месторождения на юго-западной части Лицензионного участка разработан Красноуральской ГРП - филиалом ОАО «Уралцветметазведка» и утвержден «Уралнедра» 24.10.2007. в) Не позднее 30.11.2008 начало разведочных работ на Лицензионном участке; Условие выполнено. г) Не позднее 30.11.2011 завершение доразведки юго-западной части Лицензионного участка и предоставление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов титаномагнетитовых руд на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальный объем работ должен составить: - бурение разведочных скважин - не менее 4000 пог. м.; - отбор и анализ технологических проб; На 01.07.2009 пробурено 4 000 п.м. геологических скважин проведен отбор, ведется анализ проб. Договора на завершение камеральных работ, на*

проведение инженерно-геологических и технологических исследований проб, на разработку ТЭО новых кондиций, кондиций, пересчет запасов заключены. Проект ТЭО кондиций и запасов ВИМСом разработаны, рассмотрены в Уралнедра и 4.07.2011 г. переданы в ФБУ «ГКЗ» на экспертизу. 19.03.2012г. повторно ТЭО кондиций и пересчет запасов с учетом доразведки Юго-западного фланга месторождения направлены на экспертизу, получены положительные заключения и акты. Вся документация представлена в Уралнедра. д) Не позднее 30.05.2014 подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта промышленной разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; Договор с ПитерГОРпроектком был заключен №15/59 в от 30.03.2011г на разработку ТЭР, тех.проекта и рабочей документации. Отклонений от сроков проектирования нет. На площадке проведены следующие инженерные изыскания:- топографические;-гидрометеорологические;-геологические; - экологические; Отчеты от исполнителей получены и направлены в проектный институт для проектирования. Все необходимые согласования и экспертизы получены е) сроки ввода в разработку месторождения полезных ископаемых, сроки выхода предприятия по добыче полезного ископаемого на проектную мощность и уровень добычи определяются проектом разработки месторождения; Срок условия наступит в 2016 г. Необходимо внести корректировки в технический проект. л) Подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду. Срок исполнения условия не наступил. Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Платежи и налоги при пользовании недрами 6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 6.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка до момента ввода его в промышленную эксплуатацию устанавливаются за 1 км2 по следующим ставкам: 1900 рублей - в 2006году; 7877 рублей - в 2007-2009 годах; 10500 рублей – с 2010 года; Условие выполняется 6.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации Срок платежей наступит с началом добычи полезных ископаемых 6.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче титаномагнетитовых руд - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платёж за пользование недрами в размере Платёж в сумме 220 500 000 (двести двадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей уплачен 220 500 000 (двести двадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей, за исключением суммы внесено задатка за участие в аукционе, не позднее 14.03.2007. 6.3.Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии СВЕ 13942 ТЭ на пользование участком недр в размере 2061 (две тысячи шестьдесят один) рубль, не позднее 04.03.2007. Сбор в сумме 2061 (две тысячи шестьдесят один) рубль уплачен 6.4. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке Сроки платежей наступят с началом строительства объектов инфраструктуры предприятия п. IV Дополнения № 2 к лицензии СВЕ 13942 ТЭ. Недропользователь обязан перечислить в доход федерального бюджета сбор за выдачу Дополнения № 2 к лицензии СВЕ 13942 ТЭ в размере 11900 (одиннадцать тысяч девятьсот) рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии Сбор в сумме 11 900 (одиннадцать тысяч девятьсот) рублей перечислен.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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: Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Существует необходимость внесения корректировок в технический проект разработки месторождения, в части сроков ввода в эксплуатацию, что может привести к нарушению условия лицензионного соглашения (п.3.1е) - 01.01.2015г. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) средняя. В рамках проведения разовой актуализации ожидается продление действия лицензии на срок до 2035г. Срок завершения актуализации июль 2016г.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЧАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»**

Место нахождения: **Украина, 50015, Днепропетровская область, город Кривой Рог, улица**

Конституционная, д.5.

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: *Специальное разрешение на пользование недрами №592*

Дата выдачи лицензии: *05.08.1996*

Срок действия лицензии: *05.08.2016*

Возможность продления действия разрешения предусмотрена п. 14 Постановления КМУ от 30 мая 2011 г. №615 "Об утверждении порядка предоставления разрешения на специальное пользование недрами". Для продолжения срока действия разрешения на добычу полезных ископаемых Недропользователь подает Госгеонедрам заявление на добычу полезных ископаемых не позднее чем за шесть месяцев, на геологическое изучение недр и геологическое изучение, в том числе опытно-промышленную разработку, - за три месяца до окончания срока его действия, с соответствующим пакетом документов. Срок продления не может превышать срока у казанного в п. 7 постановления (20 лет).

Основание выдачи лицензии: *Приказ Государственной службы геологии и недр Украины от 29.11.2011 №175*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Украина, Днепропетровская область, г. Кривой Рог, площадь участка 960,1 га, глубина использования - до 1 580 м. Вид полезного ископаемого: богатые железные руды (до 1 580 м), магнетитовые кварциты (до 1 500 м)

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 1.Выполнение рекомендаций ГКЗ СССР /прот. от 27.12.1972 №6790/ и ГКЗ Украины /прот. от 24.11.2011 №2196/, условий Минэкобезопасности от 05.06.1996 №12/1-5/130. №2. Своевременная и в полном объеме оплата обязательных платежей в гос. бюджет в соответствии с действующим законодательством. №3. Ежегодный радиационный контроль продукции на соответствие требованиям НРБУ - 97. №4. Ежегодная отчетность перед ГНПП "Геоинформ Украины". №5. Обязательный мониторинг и научное сопровождение выполнения особых условий, предусмотренных Разрешением и Соглашением об условиях пользования недрами . Срок исполнения обязательств – в течение срока действия лицензии*

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

Плата за пользование недрами в соответствии со ст. 263 Налогового кодекса Украины взимается в размере 3.5% (для руды богатой железной) от стоимости добытых полезных ископаемых, но не менее 11,45 грн. за 1 тонну.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЧАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»*

Место нахождения: *Украина, 50015, Днепропетровская область, город Кривой Рог, улица Конституционная, д.5.*

Не является резидентом РФ

Номер лицензии: *Специальное разрешение на пользование недрами №599*

Дата выдачи лицензии: *06.08.1996*

Срок действия лицензии: *06.08.2016*

Возможность продления действия разрешения предусмотрена п. 14 Постановления КМУ от 30 мая 2011 г. №615 "Об утверждении порядка предоставления разрешения на специальное пользование недрами". Для продолжения срока действия разрешения на добычу полезных ископаемых Недропользователь подает Госгеонедрам заявление на добычу полезных ископаемых не позднее чем за шесть месяцев, на геологическое изучение недр и геологическое изучение, в том числе опытно-промышленную разработку, - за три месяца до окончания срока его действия, с соответствующим пакетом документов. Срок продления не может превышать срока у казанного в п. 7 постановления (20 лет).

Основание выдачи лицензии: *Приказ Государственной службы геологии и недр Украины от 29.11.2011 №175.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Украина, Днепропетровская область, г. Кривой Рог, площадь участка 420,1 га, глубина использования - до 1500 м. Вид полезного ископаемого: богатые железные руды.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** 1. *Выполнение рекомендаций ГКЗ СССР /прот. от 27.12.1972 №6790/ и ГКЗ Украины /прот. от 24.11.2011 №2196/, условий Минэкобезопасности от 05.06.1996 №12/1-5/130. №2. Своевременная и в полном объеме оплата обязательных платежей в гос. бюджет в соответствии с действующим законодательством. №3. Ежегодный радиационный контроль продукции на соответствие требованиям НРБУ - 97. №4. Ежегодная отчетность перед ГНПП "Геоинформ Украины". №5. Обязательный мониторинг и научное сопровождение выполнения особых условий, предусмотренных Разрешением и Соглашением об условиях пользования недрами . Срок исполнения обязательств - в течение срока действия лицензии.*

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

Плата за пользование недрами в соответствии со ст. 263 Налогового кодекса Украины взимается в размере 3,5% (для руды богатой железной) от стоимости добытых полезных ископаемых, но не менее 11,45 грн. за 1 тонну.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Абашевская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Шахта «Абашевская»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654013, Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул.Кавказская, 5*

ИНН: *4253000841*

ОГРН: *1114253001829*

Номер лицензии: *КЕМ №15346 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.03.2012*

Срок действия лицензии: *31.12.2029*

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юридическим лицом ("ОАО "ОУК "Южскузбассуголь"), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Абашевская")*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок находится на Байдаевском каменноугольном месторождении Байдаевского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого городского округа Кемеровской области. Площадь горного отвода на дневной поверхности 15,46 кв. км. Площадь горного отвода с учетом проекции на дневную поверхность гор. -300 м (абс.) - 43,99 кв. км.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** 3. *Виды, объёмы работ на участке недр и сроки их выполнения* 3.1. *В период с 2000 по 2005 годы Недропользователь должен обеспечить уровень добычи каменного угля — 1400 тыс. тонн угля в год, с 2006 по 2007 годы - 2000 тыс. тонн угля в год. 3.2. С 2008 года - годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с согласованными и утвержденными в установленном порядке техническими проектами. 3.3. Подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке, не позднее шести месяцев до планируемого срока*

завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр, а также природоохранного законодательства.

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

6.1. До 01.01.2002 Недропользователь должен был вносить следующие платежи при пользовании недрами:
6.1.1. Регулярные платежи: - за право добычи каменного угля - 1,0 % от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь должны были взиматься в двойном размере; - за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 3,3 % от стоимости водоотбора, без учета налога на добавленную стоимость. **6.1.2. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы** - 5% от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых. **6.2. С 01.01.2002 при пользовании недрами Недропользователь уплачивает налоги, платежи и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации:** **6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых** - размер ставки налога и порядок уплаты определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. **6.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области.** **6.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - размер ставки налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.** **6.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ №11880 ТЭ в размере 37 680 (тридцать семь тысяч шестьсот восемьдесят) рублей в течение 20 дней со дня его государственной регистрации.** **6.4. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются. Имеется предписание Росприроднадзора касательно мониторинга состояния недр. Недропользователь ведет соответствующие работы по выполнению предписания.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Абашевская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Абашевская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654013, Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул.Кавказская, 5**

ИНН: **4253000841**

ОГРН: **1114253001829**

Номер лицензии: **КЕМ №01718 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **30.04.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2029**

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: **1.2. Право пользования недрами на Участке недр предоставлено Недропользователю в порядке перехода права от Открытого акционерного Общества «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь» (далее -ОАО «ОУК «Южкузбассуголь») и реоформления лицензии КЕМ 13266 ТЭ в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом -пользователем недр (ОАО «ОУК «Южкузбассуголь»), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (далее - ООО «Шахта «Абашевская»).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок находится на Байдаевском каменноугольном месторождении Байдаевского

геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого городского округа Кемеровской области.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:** а) уровень добычи каменного угля с 1999 года - 1200 тыс. т в год. б) начиная с 2014 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными в установленном порядке техническими проектами разработки участка недр, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством. Уровни добычи и долевое распределение конечного продукта в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Федеральным агентством по недропользованию (далее - Роснедра). 3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных стандартов, норм и правил по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а также зданий и сооружений от вредного влияния добычных работ; б) проведение и сохранность геологической, топографической, маркшейдерской и другой документации, получаемой в процессе эксплуатации недр; в) ежемесячное определение объема добытого угля по результатам маркшейдерских замеров; вес угля измеряется в тоннах (объемная масса принимается согласно принятой при подсчете запасов, прошедших государственную экспертизу); г) проведение исследований угля согласно мировым параметрам оценки качества; д) изучение в процессе эксплуатации физико-механических свойств вмещающих пород по площади и разрезу; е) отбор эксплуатационных проб для изучения малых попутных полезных ископаемых. 3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) выполнение требований (стандартов, норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр; б) систематические наблюдения за затопленными выработками с ежегодным предоставлением данных в Кузбасснедра; изучение влияния обводненности на устойчивость пород; вскрытие новых горизонтов только после тщательного изучения гидрогеологической обстановки; в) в кратчайшие сроки ликвидацию или ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе; г) безопасное для работников и населения ведение работ, связанных с использованием недр. 3.4. По охране окружающей среды и недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия, рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недр; г) пользование землей в границах земельного отвода в соответствии с земельным законодательством Российской Федерации; д) переоформление земельного отвода на ОАО «Шахта Зыряновская-Н» в установленном порядке до 01.07.2000; е) ведение мониторинга геологической среды в пределах района действия лицензии; согласование проекта мониторинга с Кузбасснедра; ж) очистку сточных вод до соответствующих норм ПДС; з) вывоз и складирование породы, золы, шлака стого на породном отвале в дер. Шедруха; и) создание водоохранной зоны (не менее 15 м) р. Безымянный в пределах земельного отвода шахты; произвести лесопосадки, залужение береговой полосы; к) исключение поверхностного смыва неочищенных сточных вод с территории промплощадки угольного склада; л) недопущение подработки угольных пластов под водоемами бассейна р. Томи; м) максимальную величину водоотбора при отработке 1718 м³/год (4707 м³/сут.); н) понижение уровня подземных вод, не превышающее глубину отработки; о) допустимое понижение уровня подземных вод на краевых частях воронки депрессии не превышающее 10 м. 3.5. По другим условиям пользования недр Недропользователь обязан обеспечить: а) предоставление контрольным органам необходимой документации, дачу объяснений по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, условия для проведения проверок.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с законодательством Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги при пользовании недр:** 5.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи: 5.1.1. Регулярные платежи за право добычи угля в период с 2000 по 2001 годы в размере 1 % от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции. 5.1.2. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - в размере 5 % от стоимости реализованного угля. 5.1.3. За попутное извлечение подземных вод - 3.3 % от себестоимости работ по осуществлению водоотлива. 5.2. С 01.01.2002 налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Кроме того, Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи и налоги, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Действие лицензии приостановлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Кушеяковская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Кушеяковская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654013, Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул.Кавказская, 5*

ИНН: *4221029358*

ОГРН: *1104221000696*

Номер лицензии: *КЕМ №15090 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.02.2011*

Срок действия лицензии: *31.12.2023*

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с переходом права пользования участком недр от юридического лица - пользователя недр "ОАО "ОУК "Южскузбассуголь", являющегося основным обществом, к юридическому лицу ООО "Шахта "Кушеяковская", являющемуся его дочерним обществом.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Находится в юго-западной части Терсинского геолого-экономического района Кузбасса на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 12,03 кв. км.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) уровни добычи каменного угля: - с 2000 по 2004 годы - не менее 900 тыс. тонн год;- с 2005 по 2013 годы - 1 500 тыс. тонн в год; - начиная с 2014 года - в соответствии с утвержденными в установленном порядке техническими проектами разработки Участка недр, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством. Объем добытого угля ежемесячно определяется по результатам маркшейдерских замеров. Количество добытого угля измеряется в тоннах; объемная масса принимается согласно государственной геологической экспертизе запасов угля. Все измерения и подсчет объемов добытого каменного угля фиксируется в специальных журналах». б) Подготовку и согласование в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы: 6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ. 6.2.2. Платежи за пользование водными объектами устанавливаются в соответствии с Федеральным законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. В соответствии со ст. 336 гл. 26 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения не признаются дренажные подземные воды, не учитываемые на государственном балансе запасов полезных ископаемых, извлекаемые при разработке месторождений полезных ископаемых. 6.2.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Лицензия приостановлена до 17.09.2017 - приказ Роснедра № 525 от 17.09.2014

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Алардинская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Алардинская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652831, Кемеровская область, г. Калтан, поселок Малиновка, ул. Угольная, 56*

ИНН: *4222013689*

ОГРН: *1114222001200*

Номер лицензии: *КЕМ №01664 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.08.2012*

Срок действия лицензии: *31.12.2019*

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" и реоформления лицензии КЕМ №11688 ТЭ в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юридическим лицом - пользователем недр ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Алардинская")*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Находится в пределах Алардинского каменноугольного месторождения Кондомского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого муниципального района и Калтанского городского округа Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 38,03 кв. км.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 4.1.1. Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО**. 4.1.2. Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО**. 4.1.3. Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», **НЕ ПРЕДУСМОТРЕНО**. 4.1.4. 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 ПРЕДУСМОТРЕНО**. 4.1.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: обязательство не установлено. После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр. 4.2. Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.3. Срок ввода месторождения(ий) в эксплуатацию: обязательство не установлено. 4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.5. 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. 7. **Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

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

6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере 0 рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе/конкурсе в размере 0 рублей, в

течение 30 дней с даты государственной регистрации лицензии. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: 6.2.1. В целях поисков и оценки (за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений) по следующим ставкам: Стадия поисков и оценки не предусмотрена. 6.2.2. В целях разведки, за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам: Стадия разведки не предусмотрена. 6.2.3. В случае утверждения проекта на проведение поисковых или разведочных работ, недропользователь обязан обратиться в федеральный орган управления фондом недр для установления ставок регулярного платежа. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Алардинская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Алардинская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652831, Кемеровская область, г. Калтан, поселок Малиновка, ул. Угольная, 56*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Номер лицензии: *КЕМ №01665 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.08.2012*

Срок действия лицензии: *20.03.2025*

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" и реоформления лицензии КЕМ №13102 ТЭ в соответствии со ст. 17 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юридическим лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь") являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Алардинская").*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

По административному делению расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 3,35 кв. км.

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** *По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить: а) не позднее 20 января 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; б) не позднее 20 марта 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; в) не позднее 20 сентября 2008 года завершение разведки, разработку ТЭО кондиций и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; г) не позднее 20 марта 2009 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; д) не позднее 20 мая 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; е) не позднее 20 марта 2010 года начало промышленной добычи; ж) не позднее 20 марта 2011 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 800*

тыс. тонн угля в год; з) 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); и) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п. 4 лицензионного соглашения: 4. Налоги и платежи при пользовании недрами 4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 4.1.1. Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Участка недр (до ввода Участка недр в промышленное освоение) по ставкам: 1500 рублей за 1 км² в 2005 году; 3500 рублей за 1 км в 2006 году; 7500 рублей за 1 км в 2007 и последующие годы действия лицензии; 4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.1.3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых устанавливаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. 4.2. Недропользователь обязан был в срок до 05.05.2005 уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 5 100 000 (пять миллионов сто тысяч) рублей. Разовый платеж вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 112 02011010000 120 (разовый платеж за пользование недрами). 4.3. В срок до 05.05.2005 Недропользователь обязан был внести плату за пользование геологической информацией по Участку недр в сумме 1 000 000 (один миллион) рублей. Плата за геологическую информацию вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02020 01 0000 120 (плата за геологическую информацию). 4.4. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Действие лицензии приостановлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южскузбассуголь" (филиал "Шахта "Алардинская")**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОУК "Южскузбассуголь"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Номер лицензии: **КЕМ №01747 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.08.2013**

Срок действия лицензии: **20.04.2032**

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами на Участке недр предоставлено Недропользователю в порядке перехода права от Открытого акционерного общества «Объединенная Угольная компания «Южскузбассуголь» (далее ОАО «ОУК «Южскузбассуголь»)) и реорганизации лицензии КЕМ 01640 ТЭ в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом - пользователем недр (ОАО «ОУК «Южскузбассуголь»), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО «Шахта «Алардинская»).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области на

расстоянии 4 км. К северо-востоку от пос. Малиновка и к юго-востоку от села Сарбала. Площадь участка в проекции на дневную поверхность составляет 1,77 кв. км.

Вид лицензии: *На Разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:** а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Участка недр по категориям А+В+Сi на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 20.04.2014; б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Участка недр на площадях с утвержденными запасами не позднее 20.04.2016, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; в) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 20.10.2016; г) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 20.04.2018; д) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 20.04.2020; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду. **3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:** а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами; б) соблюдение требований технических проектов и технической документации; в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ; г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Участка недр; д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения; е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Участка недр; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке; ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку; и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ; к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях; л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых; м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций; и) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок. **3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:** а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении геологоразведочных работ, работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации; в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; з) своевременное

проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений; и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок; к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли; л) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению прорывов воды, горных ударов, внезапных выбросов и самовозгорания угля, снижению содержания взрывоопасных газов в угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля; м) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.); н) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного проведением геологоразведочных работ и деятельностью горнорудного предприятия; г) проведение до начала строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах Участка недр по программе, согласованной с уполномоченными органами, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра; д) составление проекта (программы) проведения мониторинга окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в районе влияния горнодобывающего предприятия до начала строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия и его согласование с уполномоченными органами; е) сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга окружающей среды в районе влияния горнодобывающего предприятия до ввода в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Участка недр и в районе влияния горнодобывающего предприятия в течение всего периода освоения участка в соответствии с проектом (программой), согласованным с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры; з) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; и) очистку карьерных (шахтных) вод, атмосферных осадков и хозяйственно-бытовых вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; к) размещение отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

3.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр; в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг; г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Участке недр; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возврат лицензии в Федеральное агентство по недропользованию (далее - Роснедра) или Кузбасснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств,

которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования Участком недр); б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по запросам освоения Участка недр, организуемых Роснедра и Кузбасснедра; г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения; д) сохранность ценных и опасных грузов, геологической, маркшейдерской и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне; е) представление в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в органы государственной статистики достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 4.

Платежи и налоги при пользовании недрами 4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местного бюджетов: 4.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.1.2. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации. 4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 109 450 000 (сто девять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 99 500 000 (девяносто девять миллионов пятьсот тысяч) рублей, в срок до 20.05.2012. 4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Есаульская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Есаульская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г.Новокузнецк, пр.Курако,33**

ИНН: **4253000827**

ОГРН: **1114253001807**

Номер лицензии: **КЕМ №15356 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **23.04.2012**

Срок действия лицензии: **31.12.2019**

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с переходом права пользования участком недр от юридического лица - пользователя недр ОАО "ОУК "Южкузбассуголь", являющегося основным обществом, к юридическому лицу ООО "Шахта "Есаульская", являющемуся его дочерним обществом.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок находится в северной части Байдаевского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Площадь горного отвода на дневной поверхности составляет 21,44 кв. км.

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:** б) начиная с 2008 года годового уровень добычи угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке; в) согласование с Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области и Управлением по недропользованию по Кемеровской области (далее – «Кузбасснедра») мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей природной среды при временной остановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); г) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. **Платежи и налоги при пользовании недрами 6.1. До 01.01.2002 Недропользователь должен вносить следующие платежи при пользовании недрами: 6.1.1. Регулярные платежи за добычу каменного угля в размере 1,16 % от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь должны взиматься в двойном размере. 6.1.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - в размере 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых. 6.2. С 01.01.2002 при пользовании недрами Недропользователь уплачивает налоги, платежи и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации. 6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод - размер ставки платежа устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. 6.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ 11576 ТЭ в размере 26734 (двадцать шесть тысяч семьсот тридцать четыре) рубля не позднее 31.07.2008. 6.4. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Осинниковская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта Осинниковская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 652830, Кемеровская область, г. Осинники, ул. Шахтовая, 3**

ИНН: **4222013696**

ОГРН: **1114222001211**

Номер лицензии: **КЕМ №01734 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.07.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2026**

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами на Участке недр предоставлено Недропользователю в порядке перехода права от Открытого акционерного общества «Объединенная**

Угольная компания «Южскузбассуголь» (далее - ОАО «ОУК «Южскузбассуголь») и переоформления лицензии КЕМ 11687 ТЭ в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом - пользователем недр (ОАО «ОУК «Южскузбассуголь»), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО «Шахта «Осинниковская»).

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории Новокузнецкого р-на Кемеровской обл. Шахтное поле шахты "Тайжина" приурочено к северо-западной и центральной частям Шелканской синклинали Осиновского месторождения. S=2612га.

Вид лицензии: На добычу

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: : **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) разработку Участка недр в соответствии с утвержденным и согласованным в установленном порядке проектом и правилами технической эксплуатации; б) уровни годовой добычи каменного угля: - с 1998 по 2007 годы - 600 тыс. т год; - с 2008 по 2013 годы - 1 200 тыс. т в год; - начиная с 2014 года - в соответствии с утвержденными в установленном порядке техническими проектами разработки участка недр, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством; уровни добычи и долевое распределение продукции в дальнейшем могут быть откорректированы в порядке, установленном законодательством. в) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке до планируемого срока завершения отработки Участка недр проекта ликвидации или консервации горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства. 3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) согласование с уполномоченными органами в установленном порядке планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; б) осуществление эксплуатационной разведки месторождения в целях повышения разведанности запасов и изученности горно-геологических и других условий их отработки; в) ведение установленной геологической и маркшейдерской документации и ее сохранность; г) контроль за полнотой отработки по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров, при этом вес добытого угля измеряется в тоннах (объемный вес угля утвержден ГКЗ); д) учет состояния и движения запасов, потерь и разубоживания, а также учет запасов по степени их подготовленности к выемке в соответствии с требованиями инструкции по учету запасов твердых полезных ископаемых и по составлению отчетных балансов по форме 5-гг; е) соблюдение установленных норм по охране недр от вредного влияния горных работ в соответствии с требованиями действующих норм и правил; ж) проведение государственной экспертизы геологических материалов и пересмотр условий лицензии в отношении платежей при выявлении неизвестных на момент представления настоящей лицензией данных о новых видах полезных ископаемых и попутных компонентов; з) использование по своему усмотрению полученных отходов горнодобывающего и связанного с ним перерабатывающих производств; и) проведение работ по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков по специальным проектам, согласованным с уполномоченными органами в установленном порядке. 3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) выполнение требований (стандартов, норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами; б) проведение горных работ с соблюдением требований «Правил безопасности в угольных и сланцевых шахтах», «Единых правил безопасности при взрывных работах» и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности; в) в кратчайшие сроки ликвидацию и ремонт аварийных скважин, находящихся на балансе Недропользователя. 3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных стандартов, правил по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а также зданий и сооружений от вредного влияния разведочных и добычных работ; б) проведение работ по рекультивации земель, нарушенных в процессе производственной деятельности предприятия, в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий и проектом рекультивации; в) ежегодное утверждение лимитов водопотребления, соблюдение норм ПДВ и ПДС; г) максимальную величину шахтного водоотлива - до 350м³/час (8400м³/сут.); д) допустимое понижение уровня подземных вод в границах горного отвода не более 650 м (горизонт -350 м абс), за границей горного отвода в радиусе 1,0-1,5 км не более 10-15 м; е) проведение контроля качества подземных вод, дренируемых шахтой, ежеквартально в соответствии с ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая» по макро- и ежегодно по микрокомпонентному составу с обязательным определением в воде тяжелых металлов и других токсичных компонентов: Си, Zn, Мо, Мп, Fe, Be,

Se, As, Li, P, Cd, Ni, Cr, Ba, Sr, органические соединения, фенолы, нефтепродукты; ж) в срок до 01.06.2000 представление проекта мониторинга геологической среды, в том числе подземных вод, а с 01.07.2000 - его реализацию; з) ввод в эксплуатацию в 2000 году очистных сооружений хозяйственно-бытовых стоков; и) в срок до 01.01.2000 согласование с областным комитетом охраны окружающей среды (Главное управление) проекта строительства очистных сооружений ливневых вод с промышленной площадки; к) проведение наблюдений на оборудованных скважинах за возможным км рязнением подземных вод в районе прудов-отстойников и шахтного сброса; л) оформление земельных участков для целей пользования недрами в порядке, установленном земельным законодательством Российской Федерации. 3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в месячный срок Федерального агентства по недропользованию (далее - Роснедра) или Кузбасснедра; б) представление контрольным органам необходимой документации и объяснений по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, и обеспечение условий для проведения проверок.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с законодательством Недропользователь производит следующие платежи и налоги:**

4.1. До 31.12.2001 были установлены и уплачивались следующие платежи при пользовании недрами:
4.1.1. Регулярные платежи за право добычи каменного угля: - с 1998 по 2007-1,0%, - с 2008 по 2013-1,33% от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь взимались в двойном размере.
4.1.2. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.
4.1.3. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 3,4 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость, При сверхнормативных и сверх согласованных величинах водоотбора подземных вод, превышения допустимого уровня подземных (грунтовых) вод и их минерализации (минерального состава) платежи за попутное извлечение увеличиваются вдвое.
4.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы при пользовании недрами:
4.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.
4.2.2. С 01.01.2002 по 31.12.2004 - платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливался в соответствии с законодательством Российской Федерации. В соответствии со статьей 336 главы 26 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения не признавались дренажные подземные воды, не учитываемые на государственном балансе запасов полезных ископаемых, извлекаемые при разработке участка.
4.2.3. С 01.01.2005 при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля водный налог - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.
4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.
4.4. Недропользователь несет ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей, связанных с использованием недрами.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Осинниковская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта Осинниковская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 652830, Кемеровская область, г. Осинники, ул.Шахтовая, 3**

ИНН: **4222013696**

ОГРН: **1114222001211**

Номер лицензии: **КЕМ №01735 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **12.07.2013**

Срок действия лицензии: **01.04.2021**

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами на Участке недр предоставлено Недропользователю в порядке перехода права от Открытого акционерного общества «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь» (далее -ОАО «ОУК «Южкузбассуголь») и переоформления лицензии КЕМ 11574 ТЭ в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом - пользователем недр (ОАО «ОУК «Южкузбассуголь»), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО «Шахта «Осинниковская»).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории Новокузнецкого р-на Кемеровской обл. Промышленная угленосность на участке "Поле шахты Осинниковская" связана с отложениями ускатской свиты кольчугинской серии пермского возраста. Ускатская свита представлена елбанской и кандалепской толщами. Площадь участка недр в указанных границах $S=2389$ га.

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** *Недропользователь осуществляет добычу каменного угля на Участке недр в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр: 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) согласование и утверждение ТЭО не позднее 12 месяцев после получения лицензии на пользование недрами КЕМ 10982 ТЭ (до 13.03.2002); б) начало строительства - не позднее 14 месяцев после получения лицензии на пользование недрами КЕМ 10982 ТЭ) (до 13.05.2002); в) начало выпуска товарной продукции - не позднее IV квартала 2002; г) выход предприятия на мощность по добыче угля не менее 1,8 млн. т - не позднее IV квартала 2003 года; Начиная с 2014 года годовой уровень добычи каменного угля устанавливается в соответствии с техническим проектом, утвержденным в установленном порядке;». д) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке до планируемого срока завершения отработки Участка недр проекта ликвидации или консервации горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства. 3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) проведение работ в границах горного отвода в соответствии с проектом; б) выполнение требований по рациональному использованию и охране недр В соответствии со статьей 23 Закона Российской Федерации «О недрах», необходимые для этого мероприятия должны быть предусмотрены в проекте разработки Участка недр; в) ведение и сохранность геологической, топографической и другой информации, получаемой в процессе эксплуатации недр; г) определение объема добытого угля ежемесячно по результатам маркишейдерских замеров забоев; вес угля измеряется в тоннах (при расчете принимается величина объемной массы, взятая для подсчета запасов, прошедших государственную экспертизу); д) в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами; е) списание запасов в результате добычи и потерь при добыче в порядке, установленном законодательством Российской Федерации; ж) строительство новых объектов, реконструкцию или расширение существующих по проектам, согласованным и утвержденным в установленном порядке; з) после разработки проекта эксплуатации оформление окончательного горного отвода в соответствии с «Инструкцией по оформлению горных отводов для разработки месторождений полезных ископаемых». 3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) выполнение требований (стандартов, норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами; б) безопасные для работников и населения условия ведения работ, связанных с использованием недрами, в т.ч. предотвращение самовозгорания угля и взрывов угольной пыли; непосредственную ответственность за это несут руководители предприятий, независимо от того, проводят ЭТИ предприятия работы в соответствии с предоставленной им лицензией или привлекаются для выполнения работ по договору (статья 24 Закона Российской Федерации «О недрах»); в) проведение работ по консервации и ликвидации объекта недропользования или его отдельных участков по специальным проектам, согласованным с уполномоченными органами и утвержденным в установленном порядке. 3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных стандартов, правил по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, В также зданий и сооружений от вредного влияния разведочных и добычных работ; б) рекультивацию нарушенных земель в соответствии с утвержденным проектом разработки Участка недр, рекультивации и ликвидации шахты; в) своевременное оформление и утверждение в уполномоченных органах проектов норм ПДС, ПДВ; г) в сроки,*

предусмотренные природоохранными мероприятиями, согласованными с контролирующими организациями, выполнение работ, позволяющих сократить влияние добычных работ на окружающую среду; д) с выходом предприятия на проектную мощность организацию и ведение мониторинга геологической среды в зоне воздействия горнодобывающего предприятия в соответствии с утвержденным проектом разработки участка «Поле шахты Осинниковская» Осинковского месторождения; е) очистку ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки, автодорог. 3.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) взаимодействие с администрациями Новокузнецкого муниципального района и Осинниковского городского округа Кемеровской области, на территории которых расположен Участок недр, на основании социально-экономических соглашений (договоров); социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра и хранятся в лицензионном деле; б) предоставление максимально возможное количество рабочих мест местному населению города. 3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: а) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в месячный срок Федерального агентства по недропользованию (далее - Роснедра) или Кузбасснедра; б) представление контрольным органам необходимой документации и объяснений по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, и условия для проведения проверок.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: В соответствии с законодательством Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги при пользовании недрами: 4.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи: 4.1.1. Разовый платеж за право пользования недрами - 756 000 (семьсот пятьдесят шесть тысяч) рублей (разовый платеж уплачен). Недропользователь должен был произвести оплату разового платежа в срок КО позднее месяца после регистрации лицензии на пользования недрами КЕМ 10982 ТЭ (до 12.04.2001), при нарушении сроков уплаты лицензия должна была быть аннулирована. 4.1.2. Регулярные платежи за право добычи каменного угля 3,0% от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь должны были взиматься в двойном размере, 4.1.3. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 4,0 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость. При сверхнормативных величинах отбора подземных вод платежи за их извлечение должны были увеличиваться вдвое. 4.1.4. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых. 4.2. Ставки регулярных платежей за право добычи каменного угля и попутное извлечение подземных вод, действующие до 01.01.2002, могли быть изменены в установленном порядке после выполнения проекта разработки, в соответствии с утвержденными методиками. 4.3. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы при пользовании недрами: 4.3.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.3.2. С 01.01.2002 по 31.12.2004 - платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливался в соответствии с законодательством Российской Федерации. В соответствии со ст. 336 гл. 26 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения не признаются дренажные подземные воды, не учитываемые на государственном балансе запасов полезных ископаемых, извлекаемые при разработке месторождений полезных ископаемых. 4.3.3. С 01.01.2005 при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля водный налог – размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.4. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, и несет ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей в установленном законодательством порядке.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Усковская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Усковская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пр.Курако,33*
ИНН: 4253000834
ОГРН: 1114253001818

Номер лицензии: *КЕМ №15340 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *20.03.2012*

Срок действия лицензии: *01.09.2019*

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юридическим лицом ("ОАО "ОУК "Южскузбассуголь"), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Усковская")*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок находится в пределах Ерунаковского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области. Площадь участка составляет 20.29 кв. км

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 3. Устанавливаются следующие условия недропользования: 3.1. Уровни годовой добычи угля:- начиная с 2006 - не менее 1 500 тыс. тонн угля в год. Уровни добычи и долевое распределение конечного продукта в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителями недр. 3.2. Подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6. Обязательные платежи при пользовании недрами 6.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы: 6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых уплачивается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод - размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. 6.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче угля - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. В соответствии со ст. 336 гл. 26 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения не признаются дренажные подземные воды, не учитываемые на государственном балансе запасов полезных ископаемых, извлекаемые при разработке месторождений полезных ископаемых; 6.3. Недропользователь уплачивает также другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Усковская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Усковская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пр.Курако,33*

ИНН: 4253000834

ОГРН: 1114253001818

Номер лицензии: *КЕМ №15338 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: 20.03.2012

Срок действия лицензии: 31.12.2023

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юридическим лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Усковская")*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок находится в пределах Ерунаковского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области. Площадь участка составляет 374 га

Вид лицензии: *На добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 3. Виды, объемы работ на Лицензионном участке и сроки их выполнения. 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) не позднее 30 июня 2005 года разработку технического проекта освоения Лицензионного участка с учетом требований промышленной безопасности, рационального использования недр и природоохранного законодательства, согласование проекта в установленном порядке и проведение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; б) не позднее 30 сентября 2005 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; в) не позднее 30 декабря 2006 года начало промышленной добычи угля; г) выход на проектную мощность с производительностью не менее 1 500 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2007 года; д) начиная с 2009 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз в порядке, установленном законодательством; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.**

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

6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога и порядок уплаты определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.1.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области. 6.1.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - размер ставки налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 6.2. Недропользователь не позднее 10.02.2004 обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 115 500 000 (сто пятнадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации. 6.3. Недропользователь не позднее 10.02.2004 обязан внести в федеральный бюджет 1 000 000 (один миллион) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр в соответствии с бюджетным законодательством российской Федерации. 6.4. Недропользователь не позднее 09.08.2009 обязан внести в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения №1 к лицензии КЕМ 12083 ТЭ в размере 44 356 (сорок четыре тысячи триста пятьдесят шесть) рублей. 6.5. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь" (филиал "Шахта "Ерунаковская - VIII")*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Номер лицензии: *КЕМ №13101 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *05.04.2005*

Срок действия лицензии: *01.04.2025*

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *ст. 101 закон "О недрах". Решение аукционной комиссии и приказ Федерального агентства по недропользованию*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории Новокузнецкого р-на Кемеровской обл. в 45км от г. Новокузнецка, в 20км от ж/д Новокузнецк - Артышта. Площадь составляет 7,46 кв. км.

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:** а) не позднее 1 февраля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; б) не позднее 1 апреля 2006 года начало геологоразведочных работ на участке; в) не позднее 1 апреля 2008 года завершение разведки, составление в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля и представление его на государственную геологическую экспертизу запасов полезных ископаемых; г) не позднее 1 октября 2008 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности; д) не позднее 1 января 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; е) не позднее 1 октября 2009 года начало промышленной добычи угля; ж) не позднее 1 октября 2010 года выход на проектную мощность с производительностью первой очереди не менее 1 500 тыс. тонн угля в год; з) не позднее 1 апреля 2011 года выход на проектную мощность с производительностью второй очереди не менее 3 000 тыс. тонн угля в год; и) начиная с 2014 г. годовой уровень добычи каменного угля устанавливается в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительные заключения необходимых государственных экспертиз. к) согласование с уполномоченными органами необходимых мероприятий при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев в установленном законодательством порядке; л) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Участка проекта ликвидации или консервации горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведение их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду, с учётом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 5. **Налоги и платежи при пользовании недрами** 6. **Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:** 6.1. **Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам:** 1500 рублей за 1 кв. км в 2005 году; 4500 рублей за 1 кв. км в 2006 году; 7500 рублей за 1 кв. км в 2007 и последующие годы действия лицензии; 6.2. **Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.** 6.3. **Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - размер ставки налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации** 6.4. **Недропользователь обязан был в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 1 155 440 000 (один миллиард сто пятьдесят миллионов четыреста сорок тысяч) рублей.** 6.5. **Недропользователь обязан был в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии внести**

плату за пользование геологической информацией по Участку недр в сумме 1 000 000 (один миллион) рублей. 6.6. Недропользователь обязан был при выдаче лицензии внести в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование недрами. 6.7. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Алардинская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта "Алардинская"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652831, Кемеровская область, г. Калтан, поселок Малиновка, ул. Угольная, 56*

ИНН: *4222013689*

ОГРН: *1114222001200*

Номер лицензии: *КЕМ №01666 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.08.2012*

Срок действия лицензии: *31.10.2029*

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *В порядке перехода права от ОАО "ОУК "Южскузбассуголь" и переоформления лицензии КЕМ №01460 ТЭ в соответствии со ст. 17 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юридическим лицом ("ОАО "ОУК "Южскузбассуголь"), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Алардинская")*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Находится в пределах Алардинского и Теишского каменноугольных месторождений Кондомского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого муниципального района и Калтанского городского округа Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 7,53 кв. км.

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:** а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.10.2010, при этом проект должен получить положительное заключение необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра и Кузбасснедра; б) начало разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.01.2011; в) завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленных в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям А+В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 31.10.2013, при этом минимальный объем работ должен составить: во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 3 000 м; в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 7 000 м; г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами в срок не позднее 30.04.2015, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; д) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 31.10.2015; е) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 31.10.2016; ж) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 30.04.2018; з) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов обустройства и

инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **4. Налоги и платежи при пользовании недрами 4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 4.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля за площадь Лицензионного участка, на которой запасы полезного ископаемого будут установлены и учтены Государственным балансом, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию, по ставке 7440 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения разведочных работ. 4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.1.3 Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации. 4.2. Недропользователь обязан был уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в размере 509 300 000 (пятьсот девять миллионов триста тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, внесенного для участия в аукционе, в срок до 23.12.2009. 4.3. Недропользователь обязан был уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13000 (тринадцать тысяч) рублей в срок до 23.11.2009. 4.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр от федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации. 4.5. Недропользователь вносит другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.**

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Номер лицензии: **КЕМ №01372 ТР**

Дата выдачи лицензии: **12.05.2008**

Срок действия лицензии: **15.05.2033**

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.101 Закона Российской Федерации "О недрах" как победителю аукциона, состоявшегося 12 декабря 2007 г. в г.Кемерово.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок Ульяновский Северный Жерновского каменноугольного месторождения расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области.

Населённых пунктов на территории участка нет. Города Новокузнецк, Киселёвск и Прокопьевск находятся соответственно в 50 км и 45 км к югу и юго-западу от участка, деревня Жерново, посёлки Успенка и Усково расположены в 1-2 км от границы участка.

Вид лицензии: **На геологическое изучение, разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить: а) не позднее 15 марта 2009 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта поисково-оценочных работ на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; б) не позднее 15**

мая 2009 года начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке; в) не позднее 15 ноября 2010 года завершение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке и представление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категории С2 и прогнозных ресурсов по категории Р! В Кузбасснедра, при этом минимальный объем работ по бурению скважин должен составлять ежегодно не менее 3000 погонных метров; з) не позднее 15 ноября 2011 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведки на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; д) не позднее 15 мая 2012 года начало разведки на Лицензионном участке; е) не позднее 15 мая 2014 года завершение разведки на Лицензионном участке и представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов полезных ископаемых, при этом минимальный объем работ определяется проектом разведочных работ, согласованным в установленном порядке; ж) не позднее 15 мая 2015 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; з) не позднее 15 ноября 2015 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; и) не позднее 15 ноября 2018 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; к) не позднее 15 ноября 2019 года выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом; л) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 мес. до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

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

5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки каменного угля (за всю площадь Лицензионного участка, за исключением площадей, на которых проводится разведка выявленных месторождений) - поставке 90 руб. за 1 км² площади в каждый год проведения поисково-оценочных работ. 5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки каменного угля (за всю площадь Лицензионного участка, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию) устанавливаются последующим ставкам за 1 км² площади: 1500 р. - в первый календарный год проведения разведки; 4500 р. - во второй календарный год проведения разведки; 7500 р. - в третий и последующие календарные годы проведения разведки (до момента ввода горнодобывающего предприятия в промышленную эксплуатацию). 5.1.3. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога и порядок уплаты определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.1.4. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - ставка налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.2. Разовый платеж за пользование недрами в федеральный бюджет в размере 80 000 000 (восемьдесят миллионов) рублей, за исключением суммы внесенного задатка за участие в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. 5.3. Сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в федеральный бюджет в размере 13195 (тринадцать тысяч сто девяносто пять) рублей исходя из стоимости затрат на подготовку, оформление и государственную регистрацию лицензии, в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии. 5.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр от федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации. 5.5. Недропользователь уплачивает другие виды платежей и налогов, предусмотренные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование водными объектами.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия лицензионных соглашений в целом выполняются, нарушены установленные сроки освоения участка.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южскузбассуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" (филиал "Шахта "Ерунаковская - VIII")*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33*

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Номер лицензии: *КЕМ.№01377 ТР*

Дата выдачи лицензии: *12.05.2008*

Срок действия лицензии: *15.05.2033*

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: *ст. 101 закон "О недрах". Решение аукционной комиссии и приказа Федерального агентства по недропользованию*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области., находится в 45 км от г. Прокопьевска и Киселевска и 30 км от г. Новокузнецка. Площадь участка составляет 16,01 кв. км

Вид лицензии: *На геологическое изучение, разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ:** 4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить: а) не позднее 15 марта 2009 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта поисково-оценочных работ на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; б) не позднее 15 мая 2009 года начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке; в) не позднее 15 ноября 2010 года завершение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке и представление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категории С2 и прогнозных ресурсов по категории Р1 в Кузбасснедра, при этом минимальный объем работ по бурению скважин должен составить ежегодно не менее 3000 погонных метров; г) не позднее 15 ноября 2011 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведки на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; д) не позднее 15 мая 2012 года начало разведки на Лицензионном участке; е) не позднее 15 мая 2014 года завершение разведки на Лицензионном участке и представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям С1 и С2 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальный объем работ определяется проектом разведочных работ, согласованным в установленном порядке; ж) не позднее 15 мая 2015 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз; з) не позднее 15 ноября 2015 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; и) не позднее 15 ноября 2018 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; к) не позднее 15 ноября 2019 года выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом; л) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 5. **Платежи и налоги при пользовании недрами.** 5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки каменного угля (за всю площадь Лицензионного участка, за исключением площадей, на которых проводится разведка выявленных месторождений) - поставке 90 рублей за 1 кв. км площади за каждый календарный год проведения поисково-оценочных работ. 5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки каменного угля (за всю площадь Лицензионного участка, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию) устанавливаются последующим ставкам за 1 кв. км площади: 1500 рублей - в первый календарный год проведения разведки; 4500 рублей - во второй календарный год проведения разведки; 7500 рублей - в третий и последующие календарные годы проведения разведки (до момента ввода горнодобывающего предприятия в промышленную эксплуатацию). 5.1.3. Налог на добычу полезных ископаемых - размер

ставки налога и порядок уплаты определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.1.4. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - ставка налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 5.2. Разовый платеж за пользование недрами в федеральный бюджет в размере 231 000 000 (двести тридцать один миллион) рублей, за исключением суммы внесенного задатка за участие в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. 5.3. Сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в федеральный бюджет в размере 13 195 (тринадцать тысяч сто девяносто пять) рублей исходя из стоимости затрат на подготовку, оформление и государственную регистрацию лицензии, в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии. 5.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр от федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации. 5.5. Недропользователь уплачивает другие виды платежей и налогов, предусмотренные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование водными объектами. Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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: Существенные условия лицензионных соглашений выполняются в полном объеме. Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" (филиал "Шахта "Ерунаковская - VIII")**

Место нахождения: **Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33**

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

Номер лицензии: **КЕМ № 01781 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.02.2015**

Срок действия лицензии: **16.02.2035**

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Ерунаковский Южный Ерунаковского каменноугольного месторождения предоставляется ОАО «ОУК «Южкузбассуголь» в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения аукционной комиссии о результатах аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного угля на участке Ерунаковский Южный Ерунаковского каменноугольного месторождения в Кемеровской области**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Площадь участка недр в указанных границах составляет 0,9 км².

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на участке недр не позднее 16.05.2017, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством; б) начало разведочных работ на Участке недр не позднее 16.08.2017; в) завершение разведочных работ на Участке недр и представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 16.02.2019, при этом минимальный годовой объем работ**

определяется проектом разведочных работ, согласованным и утвержденным в установленном порядке; з) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки Участка недр на площадях с утвержденными запасами не позднее 16.02.2021, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством; д) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 16.02.2022; е) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 16.02.2023; ж) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 16.02.2024; з) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Участка недр проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду.

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

4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местных бюджетов:

4.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля за площадь участка, на которой запасы полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов по следующей ставке (с квартала, следующего за кварталом, в котором в государственном реестре работ по геологическому изучению недр зарегистрированы разведочные работы): 8 650 рублей за 1 км² - первый год проведения работ, 9 280 рублей за 1 км² - второй год проведения работ, 10 000 рублей за 1 км² - с третьего года проведения работ.

4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

4.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 58 300 000 (пятьдесят восемь миллионов триста тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 53 000 000 (пятьдесят три миллиона) рублей, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.

4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия пользования недрами выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Шахта "Осинниковская"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Шахта "Осинниковская"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 652830, Кемеровская область, г. Осинники, ул. Шахтовая, 3**

ИНН: **4222013696**

ОГРН: **1114222001211**

Номер лицензии: **КЕМ № 01782 ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **16.02.2015**

Срок действия лицензии: **16.02.2035**

ст.10 закона РФ "О недрах" в связи с необходимостью завершения разработки месторождения полезных ископаемых

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного и бурого углей на участке Осинниковский Восточный Осинковского каменноугольного месторождения (далее Участок недр) предоставлено ООО «Шахта «Осинниковская» в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения аукционной комиссии о результатах аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи каменного и бурого углей на участке Осинниковский Восточный Осинковского каменноугольного месторождения в Кемеровской области**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района и частично на территории Осинниковского городского округа Кемеровской области. Площадь участка недр с учетом проекции на дневную поверхность составляет 2,83 км², в том числе площадь выхода на дневную поверхность -1,29 км².

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *По объемам, основным видам работ и срокам их проведения*

Недропользователь обязан обеспечить: а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного и бурого углей по категориям А+В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 16.02.2017; б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки участка недр на площадях с утвержденными запасами не позднее 16.08.2018, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством; в) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 16.02.2019; г) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 16.02.2021; д) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 16.02.2022; е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.

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

Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местных бюджетов: 4.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного и бурого углей за площадь участка, на которой запасы полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода) установлены и учтены Государственным балансом запасов по следующей ставке (с квартала, следующего за кварталом, в котором в государственном реестре работ по геологическому изучению недр зарегистрированы разведочные работы): 6 850 рублей за 1 км² - первый год проведения работ, 7 480 рублей за 1 км² - второй год проведения работ, 8 200 рублей за 1 км² - третий год проведения работ, 10 000 рублей за 1 км² - с четвертого года проведения работ. 4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 4.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. 4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 84 700 000 (восемьдесят четыре миллиона семьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 77 000 000 (семьдесят семь миллионов) рублей, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. 4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.

Выполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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:

Существенные условия пользования недрами выполняются.

Отчет о выполнении лицензионных соглашений ПАО «Распадская»

за 2 квартал 2016 г.

Участок «Распадская»

Номер лицензии: КЕМ 13781 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 31.12.2019;

возможность и основания для продления срока лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1.Платежи и налоги при пользовании недрами;

2.Платежи за право добычи каменного угля;

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр	
• 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:	
4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:	обязательство не установлено;
4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации:	обязательство не установлено;
4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:	
4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:	обязательство не установлено;
4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей):	обязательство не установлено;
4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:	
4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:	обязательство не установлено;
4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей):	обязательство не установлено;

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:	
4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:	обязательство не установлено;
4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей):	обязательство не установлено;
4.2. Сроки начала работ:	
4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр:	обязательства по геологическому изучению не установлены;
4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:	
4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:	обязательства по разведке не установлены;
4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей):	обязательства по разведке не установлены;
4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):	
4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:	обязательства по вводу в разработку не установлены;
4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей):	обязательства по вводу в разработку не установлены;
4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.	Проектная мощность определена в дополнении №4 к техническому проекту «Восстановление ОАО Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блока 4 и 5а
4.4. 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.	Не наступил срок выполнения.
5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения	
5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.	Работы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых не проводятся
5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ,	Геологоразведочные работы не

сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.	проводятся
6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями	
6.1. Обязанности по уплате разового платежа	не установлены.
6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:	
6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:	ставки не установлены;
6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам:	ставки не установлены.
6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.	Выполняется
7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.	Уровень добычи на 2016 год согласно дополнению №4 к техническому проекту «Восстановление ОАО Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блока 4 и 5а» установлен -1 698 тыс. тонн. Фактическая добыча в 2016 году составила 1634,841 тыс. тонн. Из которых во 2 квартале 2016 года добыто 746,772 тыс. тонн
8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.	Выполняется
9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования	
9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.	Геологическая информация о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации предоставляется в установленном порядке.

9.2. 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.	Выполняется
9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.	Выполняется
9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.	Выполняется
9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять 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.	Предоставляется
10. 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.	Выполняется
11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.	Обязанности по уплате разового платежа не установлены
12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах». Право пользования недрами может быть досрочно	

прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:	
12.1. нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 -4.1.5, 9.5. настоящих Условий пользования недрами;	В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены, пункт 9.5-выполняется
12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;	Пункт 6.2 выполняется
12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;	Пункт 9.1, 9.2 выполняется
12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:	
12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;	не установлено
12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;	не установлено
13. Дополнительные условия	
13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс)	не установлено
13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения,	не установлено
13.3. 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами:	
13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию:	обязательство не установлено
13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект):	обязательство не установлено
13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов:	обязательство не установлено

Участок «Шахта Распадская-2»

Номер лицензии: КЕМ 13782 ТЭ;

дата выдачи: 11.10.2006;

срок действия: до 15.11.2023;

возможность и основания для продления срока лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: разведка и добыча каменного угля;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
2. Налог на добычу полезного ископаемого;
3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
4. Разовый платеж за пользование недрами;
5. Платеж за пользование геологической информацией.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр	
4.1.Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:	
4.1.1.подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:	обязательство не установлено;

4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации:	обязательство не установлено;
4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:	
4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:	обязательство не установлено;
4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей):	обязательство не установлено;
4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:	
4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:	обязательство не установлено;
4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей):	обязательство не установлено;
4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:	
4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:	обязательство не установлено;
4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей):	обязательство не установлено.
4.2. Сроки начала работ:	
4.2.1.Срок начала проведения геологического изучения недр:	обязательства по геологическому изучению не установлены;
4.2.2.Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:	
4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:	обязательства по разведке не установлены;
4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей):	обязательства по разведке не установлены;
4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):	
4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых:	обязательства по вводу в разработку не установлены;
4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей):	обязательства по вводу в разработку не установлены;
4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.	Проектная мощность определена в дополнении №4 к техническому проекту «Восстановление ОАО Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блока 4 и 5а
4.4. 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.	Не наступил срок выполнения.

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения	
5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.	Работы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых не проводятся
5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.	Геологоразведочные работы не проводятся
6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями	
6.1. Обязанности по уплате разового платежа	не установлены.
6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:	
6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:	ставки не установлены;
6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:	ставки не установлены.
6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.	Выполняется
7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.	Уровень добычи на 2016 год согласно дополнению №4 к техническому проекту «Восстановление ОАО Распадская» после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блока 4 и 5а» установлен -3 987 тыс. тонн. Фактическая добыча в 2016 году составила 948,886 тыс. тонн. Из которых во 2 квартале 2016 года добыто 629,934 тыс. тонн
8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.	Выполняется
9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования	
9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.	Геологическая информация о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации предоставляется в установленном порядке.
9.2. 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	Выполняется

информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.	
9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.	Выполняется
9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.	Выполняется
9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять 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.	Предоставляется
10. 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.	Выполняется
11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.	Выполняется
12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:	

12.1. нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 -4.1.5, 9.5. настоящих Условий пользования недрами;	В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены, пункт 9.5-выполняется
12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;	Пункт 6.2 выполняется
12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;	Пункт 9.1, 9.2 выполняется
12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:	
12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;	не установлено
12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;	не установлено
12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.	
13. Дополнительные условия	
13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс)	не установлено
13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения	не установлено
13.3. 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 соответствии с действующим законодательством, нормативными актами:	
13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию:	обязательство не установлено;
13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект):	обязательство не установлено;
13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов:	обязательство не установлено;

Участок «Распадский-4»

Номер лицензии: КЕМ 01464 ТЭ;

дата выдачи: 26.11.2009;

срок действия: до 25.11.2029;

возможность и основания для продления срока лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

основание выдачи лицензии: как победителю аукциона, состоявшегося 29 сентября 2009 года в городе Кемерово.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод с предварительными границами;

вид лицензии: разведка и добыча каменного угля;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
2. Налог на добычу полезного ископаемого;
3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
4. Разовый платеж за пользование недрами;
5. Платеж за пользование геологической информацией.

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
<p>4. Основные условия пользования участком недр</p> <p>Недропользователь осуществляет разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями:</p> <p>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Лицензионного участка по категориям А+В+С₁ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 25.11.2011;</p>	<p>Разработка ТЭО постоянных кондиций для подсчета запасов угля по полям шахт «Распадская», «Распадская-2», участкам «Горный», «Распадская-2 верх», «Распадский-3», «Распадский-4» проведена на основе геологических материалов всех этапов разведочных и эксплуатационных работ на объединенной площади.</p> <p>ТЭО постоянных кондиций прошло государственную экспертизу 04.06.2008г. (протокол ГКЗ №242-к от 4.06.2008г.) На тот момент участок «Распадский-4» находился в нераспределенном фонде и входил в состав геологических участков «Распадские VI-XI», в пределах которых геологоразведочные работы проводились неоднократно (последний раз в 2003-2004гг).</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов передан на экспертизу в 4 кв. 2009г, запасы каменного угля по участку «Распадский-4» (лицензия КЕМ 01464 ТЭ) утверждены ГКЗ Роснедра протоколом №2177 от 09.04.2010г. Утверждены балансовые запасы каменного угля в количестве 107743 тыс.т. из них категории В – 25961 тыс. т, категории С₁ – 81782 тыс. т и</p>

	<p>забалансовые запасы в количестве 1869 тыс. т категории С₁, в том числе для подземной отработки 92758 тыс. т (кат. В -25396 тыс. т, кат. С₁ -67362 тыс. т) балансовых запасов и 1869 тыс. т кат. С₁ забалансовых запасов; для открытой отработки 14985 тыс.т. балансовых запасов (кат. В -565 тыс. т, кат. С₁ -14420 тыс. т).</p> <p>В июне 2015 г заключен договор с ОАО «Кузбассгипрошахт» на выполнение геологоразведочных работ на участках «Разрез Глуховский» и «Распадский-4» Распадского каменноугольного месторождения с целевым назначением работ: выполнение ТЭО кондиций, пересчет и утверждение запасов в границах лицензий этих участков. В результате работ ожидается утверждение и постановка на баланс предприятий запасов каменных углей по участкам «Распадский-4» (Лицензия КЕМ 01464 ТЭ, недропользователь ПАО «Распадская») и «Разрез Глуховский» (Лицензия КЕМ 13446 ТЭ, недропользователь ЗАО «Разрез Распадский») по вновь утвержденным кондициям в 3 квартале 2016г.</p>
<p>б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами в срок не позднее 25.11.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;</p> <p>в) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 25.05.2014;</p> <p>г) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 25.11.2015;</p> <p>д) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 25.11.2017;</p> <p>е) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.</p>	<p>Не выполнено. После утверждения запасов каменных углей по участку «Распадский-4» в 3 квартале 2016г будет разработано техническое задание на технический проект освоения Лицензионного участка.</p> <p>Не выполнено.</p> <p>Не выполнено.</p> <p>Освоение участка еще не начато.</p>
<p>4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную</p>	<p>Освоение участка еще не начато.</p>

оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;

г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка;

д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;

е) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;

ж) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;

з) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;

и) разведку и добычу каменного угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;

к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути в случае их выноса за пределы Лицензионного участка), перспективных программ развития, порядок ведения горных работ вблизи смежных границ, условия отработки граничных запасов, распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учетом углов сдвижения горных пород;

л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;

м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, сохранность документации, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;

н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;

о) в установленном порядке согласование с уполномоченными органами планов развития горных работ и утверждение уточненных нормативов потерь полезных ископаемых при добыче в соответствии с действующими нормативными документами;

п) контроль за полнотой отработки и объемами добытого каменного угля по результатам ежемесячных маркшейдерских замеров;

<p>р) списание запасов в результате добычи и потерь при добыче в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p>	
<p>4.4. По охране окружающей среды Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p> <p>б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;</p> <p>в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;</p>	Освоение участка еще не начато.
<p>г) проведение в срок до 25.11.2011 анализа фоновое состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы биоресурсы) в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с уполномоченными органами в целях определения ее параметров до начала промышленного освоения Лицензионного участка, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;</p>	Анализ фоновое состояния окружающей среды будет проведен до начала освоения участка.
<p>д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего срока его освоения, в соответствии с проектом (программой), согласованной с уполномоченными органами до начала строительства объектов инфраструктуры и промышленной добычи;</p>	Будет выполнено до начала строительства объектов инфраструктуры и промышленной добычи.
<p>е) строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и техническими проектами освоения Лицензионного участка;</p> <p>ж) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду (недра, атмосфера, водные объекты, почва) и их соблюдение;</p> <p>з) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты;</p> <p>и) объем водоотлива, параметры и условия очистки, объемы и места сброса шахтных (карьерных) вод и их использование в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами освоения Лицензионного участка, получившими положительные заключения требуемых государственных экспертиз, и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного</p>	Будет выполняться с началом освоения участка.

<p>законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами;</p> <p>к) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;</p> <p>л) определение мест строительства объектов размещения отходов на основе специальных (геологических, гидрогеологических и иных) исследований в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p> <p>м) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;</p> <p>н) использование научно-технических и природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;</p> <p>о) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель;</p> <p>п) оперативное извещение уполномоченных органов о всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды, своевременную разработку и согласование в установленном порядке методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды;</p> <p>р) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель в приведении нарушенных земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;</p> <p>с) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения;</p> <p>т) при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка возмещение в установленном порядке потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, в порядке и сроки, установленные законодательством РФ;</p> <p>у) при изъятии земель лесного фонда оплату компенсационных выплат в порядке, установленным лесным законодательством.</p>	<p>Будет выполняться с началом освоения участка.</p>
--	--

<p>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию), по ставке 5760 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения разведки Лицензионного участка (до момента ввода Лицензионного участка в промышленную эксплуатацию).</p> <p>5.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога и порядок внесения определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p> <p>5.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p>5.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в размере 369 600 000 (триста шестьдесят девять миллионов шестьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, внесенного для участия в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>5.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13000 (тринадцать тысяч) рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>5.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр от федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации.</p> <p>5.5. Недропользователь вносит другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.</p>	<p>Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке.</p> <p>Разовый платеж за пользование недрами и сбор за выдачу лицензии выплачены.</p>
<p>7. Отчетность</p> <p>7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, принятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p> <p>7.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:</p> <p>а) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и 	<p>Необходимая отчетность предоставляется</p>

<p>добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;</p> <p>- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;</p> <p>б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.</p> <p>7.3. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p> <p>7.4. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.</p>	
--	--

Участок «Шахта Распадская-3»

Номер лицензии: КЕМ 01468 ТР;

дата выдачи: 11.01.2010;

срок действия: до 31.12.2034;

возможность и основания для продления срока лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

основание выдачи лицензии: как победителю аукциона, состоявшегося 26 ноября 2009 года в городе Кемерово.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: Лицензионному участку на период геологического изучения придается статус геологического отвода. На период разведки - статус горного отвода в предварительных границах.

вид лицензии: геологическое изучение, разведка и добыча каменного угля

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений каменного угля (за исключением площадей Лицензионного участка, на которых проводится разведка выявленных месторождений)
2. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
3. Налог на добычу полезного ископаемого;
4. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
5. Разовый платеж за пользование недрами;
6. Платеж за пользование геологической информацией.

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
<p>Недропользователь осуществляет геологическое изучение, разведку и добычу каменного угля на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями:</p> <p>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта на проведение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.12.2010, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра;</p> <p>б) начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.03.2011;</p> <p>в) завершение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке и представление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категориям С1 и С2 на рассмотрение в Кузбасснедра и передачу его в территориальный и федеральный фонды геологической информации не позднее 30.06.2013, при этом минимальный объем работ должен составить:</p> <p>во второй год действия лицензии: бурение скважин - не менее 3000м;</p> <p>в третий год действия лицензии: бурение скважин - не менее 7000м;</p>	<p>Большая часть участка была разведана сов-местно с участком недр «шахта Распадская-2», запасы утверждены протоколом ГКЗ №2177 от 9.04.2010г. в количестве 180млн.т. Остальная часть запасов, ориентировочно 151 млн.т., будет разведана в установленные сроки.</p>
<p>г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 31.12.2013, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра;</p> <p>д) начало разведочных работ на Лицензионном участке не позднее 30.06.2014;</p> <p>е) завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленного геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов каменного угля по категориям В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 30.06.2016, при этом минимальный годовой объем работ определяется проектом разведочных работ, согласованным в установленном порядке;</p>	<p>В 2011г. ООО «Геоэкос» разработан проект разведки лицензионного участка «Шахта Распадская-3» по договору №55-04/11. Проектно-сметная документация прошла государственную экспертизу, получено положительное экспертное заключение №007.12-НС от 12 января 2012г.</p> <p>Проект разведки согласован «Кузбасснедра» протоколом №41-т/2012 от 20.04.2012г.</p> <p>Разведочные работы в пределах лицензионного участка начаты в феврале 2013г. Полевые работы завершены в сентябре 2015г. За 2015г пробурено 7168,7 пог.м скважин; всего по объекту с начала работ пробурено 23868,7 пог.м.</p> <p>В 4 квартале 2015г ООО «ЮжКузбассГРУ» проводились работы по составлению геологического отчета с подсчетом запасов. Согласно переутвержденному геологическому заданию от 10.07.2015г и изменениям, внесенным в гос. реестр работ по геологическому изучению недр окончание работ по объекту – 4 квартал 2016г.</p>
<p>ж) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами не позднее 31.12.2017, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;</p> <p>з) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2018;</p> <p>и) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 30.06.2019;</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>

<p>к) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 30.06.2020;</p> <p>л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.</p>	
<p>4.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p> <p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p> <p>в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;</p> <p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка;</p> <p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p> <p>е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного участка; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке;</p> <p>ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;</p> <p>и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;</p> <p>к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;</p> <p>м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;</p> <p>н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;</p> <p>о) своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон, проведение работ по мониторингу состояния недр в границах горного отвода.</p>	<p>Работы будут выполняться в установленные сроки</p>
<p>4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь</p>	<p>При эксплуатации месторождения все</p>

должен обеспечить:	усло-вия будут выполняться. По условиям лицензии: -начало строительства объектов инфраструктуры – до 30.06.2018 г.; -ввод в эксплуатацию – до 30.06.2019 г
а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;	Освоение участка еще не начато.
г) проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами, в целях определения ее физических параметров до начала промышленного освоения месторождения, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;	Анализ фоновое состояния окружающей среды будет проведен до начала освоения участка.
д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего периода его освоения, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры;	Будет выполнено в установленные лицензией сроки.
е) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства; ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; з) размещение отвалов отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды; к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями; л) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель; м) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов о всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды; н) своевременную разработку и согласование с уполномоченными органами методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.	Будет выполняться при эксплуатации месторождения

<p>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений каменного угля (за исключением площадей Лицензионного участка, на которых проводится разведка выявленных месторождений) устанавливаются по ставке 89 рублей за 1 кв.км - за каждый календарный год проведения геологического изучения.</p>	Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке.
<p>5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля (за площадь Лицензионного участка, на которой запасы полезного ископаемого будут установлены и учтены Государственным балансом, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию) по ставке 6240 рублей за 1 кв. км - за каждый календарный год проведения разведочных работ.</p>	Регулярные платежи выплачиваются в установленном порядке при проведении разведочных работ.
<p>5.1.3. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога и порядок внесения определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	Регулярные платежи будут выплачиваться в установленном порядке при эксплуатации месторождения
<p>5.1.4. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерацией.</p>	Регулярные платежи будут выплачиваться в установленном порядке при эксплуатации месторождения
<p>5.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам аукциона, в размере 104 500 000 (сто четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, внесенного для участия в аукционе, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p>	Разовый платеж за пользование недрами выплачен.
<p>5.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 13000 (тринадцать тысяч) рублей в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p>	Сбор за выдачу лицензии уплачен.
<p>5.4. За пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр от Федерального органа управления государственным фондом недр, взимается плата. Размер платы за пользование геологической информацией и порядок ее взимания определяется в установленном порядке в зависимости от объема приобретаемой информации.</p>	Плата за геологическую информацию будет внесена при ее получении
<p>7. Отчетность</p> <p>Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:</p> <p>а) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; <p>б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности,</p>	Необходимая отчетность предоставляется

представляемой им. В течение ме-сяца со дня завершения каждого этапа работ Недропользователь обя-зан сдать в государственные территориальный и федеральный геоло-гические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсче-ту запасов минерального сырья.	
---	--

Участок «Линсу»

Номер лицензии: КЕМ 01751 ВЭ;

дата выдачи: 20.09.2013;

срок действия: до 20.09.2023;

возможность и основания для продления срока лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

основание выдачи лицензии: на основании статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» от 21.02.1992 №2395-1, решения уполномоченной Комиссии, образованной приказом Роснедра от 03.06.2010 №554 (протокол от 15.08.2013 №52) и приказа Кузбасснедра №179 от 30.08.2013г;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: добыча подземных вод;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Водный налог;

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить выполнение следующих условий, осуществляемых в два этапа: 4.1.1. На первом этапе пользования	

<p>недрами (до 31.08.2016) Недропользователь обязан:</p> <p>а) до 01.12.2013 оборудовать эксплуатационные скважины в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84(2002) «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе техническими средствами для учета отбора подземных вод, замера уровня и отбора проб воды;</p>	<p>Скважины не эксплуатировались в связи с отсутствием лицензии в период с 01.02.2013г по 20.09.2013г.</p> <p>Скважины оборудованы в соответствии с требованиями СНиП, установлены насосы фирмы «Grundfos» с аппаратурой контроля динамического уровня в скважинах.</p>
<p>б) до 01.03.2014 привести зоны санитарной охраны первого пояса вокруг скважин в соответствие с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;</p>	<p>Выполнено</p>
<p>в) провести в установленном порядке гидрогеологические исследования и не позднее 01.04.2015 представить геологический отчет с оценкой запасов подземных вод в границах Участка недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;</p>	<p>Проведение гидрогеологических исследований начато во 2 квартале 2014г по договору № 26-04/14 от 01.04.2014г., заключенному с ООО «Геоэкос» и продолжено во 2 квартале 2015г. В результате работ составлен геологический отчет с подсчетом запасов подземных вод.</p>
<p>г) не позднее 01.05.2016 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию на освоение Участка недр (проект водозабора и проект зон санитарной охраны), при этом проектная документация должна получить положительные заключения требуемых экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством;</p>	<p>Не наступил срок выполнения</p>
<p>д) в срок до 01.07.2016 представить в Кузбасснедра отчет о выполнении условий пользования недрами Участка недр по результатам первого этапа, обоснованные предложения по условиям пользования недрами на втором этапе и внести соответствующие изменения и дополнения в лицензию;</p>	<p>Не наступил срок окончания работ по первому этапу.</p>
<p>е) осуществлять добычу подземных вод в пределах Участка недр в объемах в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительные заключения требуемых экспертиз, но не более 300 м3/сут (109,5 тыс.м3/год) при допустимом понижении уровня воды в скважине № 3366 (3028) – 40м, в скважине № 7-140 (3029) -25м, при этом уровень добычи подземных вод не должен превышать величины запасов, прошедших государственную экспертизу;</p> <p>(Схема эксплуатации водозабора, использование подземных вод по целевому назначению, требования к качеству воды и режиму эксплуатации, дебит и понижение водозаборных скважин определяются проектом водозабора).</p>	<p>С 4 кв. 2015г забор воды из скважин не производился.</p>
<p>4.1.2. На втором этапе пользования</p>	<p>Не наступил срок выполнения</p>

<p>недрами (с 01.09.2016 до окончания срока действия лицензии) Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) объемы добычи подземных вод и параметры эксплуатации водозабора в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительные заключения требуемых экспертиз и согласований, при этом уровни добычи подземных вод и технические параметры эксплуатации водозабора должны быть установлены дополнением к лицензии по результатам первого этапа пользования недрами;</p> <p>(до внесения соответствующих изменений и дополнений в условия лицензии добыча подземных вод на втором этапе пользования недрами запрещается);</p>	
<p>б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Участка недр (или его отдельных частей) проекта ликвидации (консервации) водозаборных сооружений, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.</p>	Не наступил срок выполнения
<p><i>4.2. По рациональному использованию недр и соблюдению санитарных норм и правил Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p> <p>б) оборудование и содержание эксплуатационных скважин в соответствии с требованиями действующих санитарных правил и норм, в том числе оборудование скважин техническими средствами для учета отбора подземных вод, замера уровня и отбора проб воды;</p> <p>в) использование добытых подземных вод для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения только при наличии соответствующих согласований (заключений) органов Роспотребнадзора;</p> <p>г) соблюдение требований законодательства Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;</p> <p>д) соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке;</p> <p>е) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы систем водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;</p>	Выполняется

<p>ж) ведение учета объема забора подземных вод при разработке Участка недр, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке;</p> <p>з) приведение качества подземных вод при подаче потребителям в соответствие с требованиями действующих санитарных норм и правил согласно их целевому назначению;</p> <p>и) организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны водозаборных сооружений на основе требований действующих санитарных правил и норм;</p> <p>к) соблюдение санитарных правил и норм, устанавливающих гигиенические требования по предотвращению воздействия хозяйственной и иной деятельности на подземные воды, в том числе организацию и ведение производственного контроля за влиянием хозяйственной деятельности на подземные воды и разработку программ (планов) производственного контроля качества подземных вод;</p> <p>л) проведение в уполномоченных органах периодической оценки степени соответствия состава подземных вод действующим санитарно-эпидемиологическим нормам, требованиям и правилам;</p> <p>м) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p> <p>н) охрану Участка недр от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество подземных вод или осложняющих разработку Участка недр;</p> <p>о) предупреждение самовольной застройки площадей залегания подземных вод и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p> <p>п) ведение геологической и иной документации в процессе гидрогеологических исследований и добычи подземных вод, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ;</p> <p>р) бурение новых скважин в границах Участка недр по отдельным проектам, утвержденным и согласованным в установленном порядке и получившим положительные заключения требуемых экспертиз.</p>	
<p>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) при проведении работ, связанных с добычей подземных вод на Участке недр, безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p> <p>б) производственный контроль за</p>	<p>Выполняется</p>

состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами; в) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений.	
4.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, в том числе подземных вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недрами;	Выполняется
б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Выполняется
в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью водозабора;	Выполняется
г) ведение мониторинга окружающей среды на Участке недр в течение всего срока пользования недрами;	Выполняется
д) очистку сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты;	В стадии выполнения. Сбросы сточных вод осуществляются после предварительной очистки на очистных сооружениях. Для достижения нормативов сбросов разработаны следующие мероприятия: 1. Проектные работы по тех. перевооружению ОС хоз.бытовых. Проект выполнен и прошел все необходимые согласования. 2. Тех. перевооружение ОС хоз-бытовых стоков. Работы по тех. перевооружению не начаты. В связи с кризисом в отрасли ведутся работы по поиску доступных технологий очистки сточных вод. 3. Проектные работы по реконструкции ОС шахтных вод. Выполнено. 4. Реконструкция ОС шахтных вод. Работы по реконструкции не начаты. 5. Проектирование ОС ливневой канализации на основной промплощадке (АБК). Начаты предпроектные изыскательские работы. 6. Строительство ОС и системы ливневой канализации на основной промплощадке (АБК). Работы начнутся после выполнения и получения необходимых согласований проектной документации.
е) параметры и условия очистки, объемы и места сброса сточных вод в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией на освоение Участка недр (проектом водозабора) и	Выполняется

нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на пользование водными объектами;	
ж) контроль качества сточных вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм;	Выполняется
з) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и их соблюдение;	Рассчитаны, согласованы с ГУ Кемеровским ЦГМС, Управлением Роспотребнадзора, ФГБУ «Верхнеобьрыбвод», Управлением Росприроднадзора и утверждены ОВР ВО БВУ нормативы допустимых сбросов: - по выпуску №1 (в р.Ольжерас) КЕМ_54/1_2677_12 с 01.11.2012 до 01.12.2017 г.; - по выпуску №2 (в р.Ольжерас) КЕМ_54/2_2677_12 с 01.11.2012 до 01.12.2017 г.; - по выпуску №6 (в р.Ольжерас) КЕМ_54/6_2677_12 с 01.11.2012 до 01.12.2017 г..
и) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке планами природоохранных мероприятий и проектами (программами) рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;	Не требует выполнения
к) при ликвидации (консервации) водозабора на Участке недр приведение объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	Не наступил срок выполнения
л) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, расположенных в границах зон санитарной охраны водозабора;	Выполняется
м) при отчуждении земель для целей освоения Участка недр возмещение в установленном порядке потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;	Не требует выполнения
н) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;	На предприятии имеются объекты длительного хранения отходов: -полигон для захоронения твердых отходов; -золошламонакопитель котельной; -отстойник ОС шахтных вод. Осуществляется контроль качества окружающей

	среды в зоне влияния объектов длительного размещения отходов (полигон для захоронения твердых отходов, золошламонакопитель котельной, отстойник ОС шахтных вод).
о) предотвращение размещения отходов производства и потребления на водосборных площадях подземных водных объектов и в местах залегания подземных вод, которые используются для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или промышленного водоснабжения либо резервирование которых осуществлено в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.	Выполняется
<p>4.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:</p> <p>а) до прекращения срока действия лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> -завершение всех видов работ на Участке недр; -завершение ликвидации или консервации объектов своей деятельности; -завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; -полный расчет по платежам, налогам и сборам, связанным с использованием недрами; -сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической и иной документации (акты ликвидации, рекультивации, статистическая отчетность и др.), связанной с использованием недрами; -возврат лицензии в Кузбасснедра; <p>(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть им выполнены на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);</p>	Будет выполняться при необходимости и в сроки, предусмотренные лицензией
б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения или почтового адреса общества извещение Кузбасснедра в письменном виде в двухнедельный срок;	Будет выполняться при необходимости
в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Кузбасснедра;	Будет выполняться при необходимости
г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ;	Будет выполняться при необходимости

д) сохранность геологической и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне.	Выполняется
<p>5. Платежи и налоги при пользовании недрами.</p> <p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает водный налог. Размер ставки водного налога, порядок его исчисления, условия и сроки уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	Выполняется
5.2. Недропользователь должен вносить другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.	Выполняется
<p>6. Отчетность</p> <p>6.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Участке недр.</p>	Выполняется
<p>6.2. Недропользователь обязан представлять следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) в Кузбасснедра ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> -о выполнении настоящих условий; -об объемах, видах и результатах выполненных геологоразведочных работ; наличии и состоянии проектной (разрешительной) документации, связанной с использованием недрами на Участке недр; объемах добычи подземных вод; объемах строительства, связанного с использованием недрами и других видах работ, выполненных в пределах Участка недр; -о результатах мониторинга окружающей среды; -статистическую отчетность по форме №4-ЛС; 	Будет выполняться в сроки, предусмотренные лицензией
<p>б) в территориальные органы Федерального агентства водных ресурсов по Кемеровской области в порядке и сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами:</p> <ul style="list-style-type: none"> -сведения, полученные в результате учета забора подземных вод; -статистическую отчетность по форме №2-тп(водхоз); 	Выполняется
в) в территориальный фонд геологической информации по Кемеровской области – геологический отчет с оценкой запасов подземных вод на Участке недр не позднее двух месяцев с даты получения заключения государственной экспертизы запасов.	Будет выполняться в сроки, предусмотренные лицензией
6.3. Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем	Будет выполняться по взаимной договоренности.

определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.	
<p><i>7. Геологическая информация о недрах.</i></p> <p>7.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.</p> <p>7.2. Первичная информация и результаты её обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя.</p> <p>7.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке к указанной информации по Участку недр, хранящейся в территориальном фонде геологической информации.</p> <p>7.4. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в территориальный фонд геологической информации по Кемеровской области с определением условий её использования.</p> <p>7.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p>7.6. Кузбасснедра имеет право бесплатно использовать информацию по Участку недр, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр.</p> <p>7.7. По окончании действия лицензии, в том числе при досрочном прекращении ее действия, недропользователь передает в территориальный фонд геологической информации по Кемеровской области для хранения первичную геологическую, гидрогеологическую и иную документацию по Участку недр.</p>	Будет выполняться при необходимости и в сроки, предусмотренные лицензией
<p><i>8. Прекращение права пользования недрами.</i></p> <p>8.1. Право пользования Участком недр прекращается досрочно в соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Недропользователем условий пользования Участком недр, установленных в абзацах б), в), г) подпункта 4.1.1 настоящих Условий пользования недрами.</p> <p>8.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или</p>	Будет выполняться при необходимости и в сроки, предусмотренные лицензией

ограничено в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнении Недропользователем условий пользования Участком недр, установленных в разделах 4 (кроме абзацев б), в), г) подпункта 4.1.1), 5 и пунктах 6.2, 7.4 настоящих Условий пользования недрами. 8.3. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.	
--	--

Участок «Глуховский»

Номер лицензии: КЕМ № 01941 ВЭ;

дата выдачи: 16.02.2016;

срок действия: до 31.12.2028;

прогноз относительно продления лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

основание выдачи лицензии: на основании решения Комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении права пользования участками недр, внесении изменений, дополнений в лицензии и переоформлении лицензий, а также о досрочном прекращении права пользования недрами на территории Сибирского федерального округа, отнесенных к полномочиям Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу (протокол от 21.01.2016 № СФО-01 2016/КЕМ); приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 28.01.2016 № 46.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: добыча подземных вод, используемых для целей питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов промышленности;

Обязательные платежи

1. Плата за пользование водным объектом;

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
--	--

условиям лицензии	
<p>4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр Срок действия лицензии – 31 декабря 2028 года.</p> <p>4.1.Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:</p> <p>4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 20.02.2017.</p>	Будет выполнено в сроки, предусмотренные лицензионными условиями.
<p>4.3. Срок ввода месторождения в эксплуатацию: не позднее 20.04.2017.</p>	Будет в сроки, предусмотренные лицензионными условиями.
<p>4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяется согласованным и утвержденным проектом разработки месторождения.</p>	Срок выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность будет определен согласованным и утвержденным проектом разработки месторождения.
<p>4.5. 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.</p>	Не наступил срок выполнения
<p>5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых) и (или) по разведке месторождения.</p>	Отчет с подсчетом запасов подземных вод утвержден ТКЗ: протокол №847 от 22.08.04. Эксплуатационные запасы подземных вод 2200 м3/сут. Проведение дополнительных геологоразведочных работ не планируется.
<p>6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.</p> <p>6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.</p>	Платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются своевременно, платежи осуществляются согласно действующему законодательству.
<p>7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья (подземных вод) составляет не более 1400 м³/сут., 511 тыс. м³/год и определяется техническим проектом разработки месторождения полезного ископаемого.</p>	Уровень добычи подземных вод не превысит уровня, установленного техническим проектом.
<p>9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования</p> <p>9.1. 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.</p> <p>9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в</p>	Принято к сведению

<p>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.</p> <p>9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.</p> <p>9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения Государственного баланса запасов полезных ископаемых, Государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, Государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.</p> <p>9.5. 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.</p>	
<p>10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.</p> <p>10.1. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.</p> <p>10.2. Пользователь недр обязан проводить в установленном порядке мониторинг окружающей среды (атмосферы, недр, водных объектов, почв, биоресурсов) в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых.</p>	<p>Мониторинг окружающей среды в районе влияния предприятия по добыче полезных ископаемых проводится согласно проекту мониторинга геологической среды с 2009 года.</p>
<p>11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»</p> <p>Право пользования Участком недр прекращается досрочно в соответствии с пунктом 3 части первой</p>	<p>Принято к сведению</p>

статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требования пункта 6.1. настоящих Условий пользования недрами.	
<p>12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»</p> <p>Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:</p> <p>12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1.-4.1.5., 9.5 настоящих Условий пользования недрами;</p> <p>12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;</p> <p>12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;</p> <p>12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 5 настоящих Условий пользования недрами в части:</p> <ul style="list-style-type: none"> - срока начала проведения работ по геологическому изучению недр; - сроков и объемов выполнения буровых, горных и геофизических работ; <p>12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части:</p> <ul style="list-style-type: none"> - срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых; - уровня добычи полезных ископаемых. 	Принято к сведению

Отчет о выполнении лицензионных соглашений ЗАО «Распадская-Коксовая»
за 2 квартал 2016 г.
Участок «Поле шахты №2»

Номер лицензии: КЕМ 11578 ТЭ;

Дата выдачи: 17.06.2003 г.

Срок действия: до 01.07.2057 г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

Основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования

юридического лица.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод

С целевым назначением и видами работ: для разведки и добычи полезных ископаемых, в том числе использования отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств

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

платежи и налоги согласно действующему законодательству РФ

основные положения лицензии касательно обязательства с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

№ п/п	Условия пользования недрами	Отчет
4	Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр	
4.1.	Сроки подготовки проектной документации, предоставления геологической информации на государственную экспертизу:	
4.1.1.	подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»	Обязательство не установлено;
4.1.2.	предоставление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»	Обязательство не установлено;
4.1.3.	подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»	Обязательство не установлено;
4.1.4.	представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»	Запасы утверждены протоколами: ГКЗ №3159 от 26.04.2013г; ГКЗ №4167-оп от 05.05.2015г;
4.1.5.	подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»	Обязательство не установлено;

4.2.	Сроки начала работ:	
4.2.1.	Срок начала проведения геологического изучения недр	Обязательства по геологическому изучению не установлены
4.2.2.	Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:	Обязательства по разведке не установлены
4.2.3.	Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):	Обязательства по вводу в разработку не установлены
4.3.	Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.	Проектная документация Дополнение № 2 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая», ЗАО "Промуглепроект", 2015г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 187/15-стп от 20.10.2015г.
4.4.	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.	Принято к сведению
5.	Условия, определяющие виды и объемы и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения:	
5.1.	Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.	Принято к сведению
5.2.	Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.	Принято к сведению
6.	Условия связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями:	
6.1.	Обязанности по уплате разового платежа	Не установлены.
6.2.	Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:	Выполняется
6.2.1.	в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых. за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:	Ставки не установлены.
6.2.2.	в целях разведки П.И. за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего П.И. (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов,	Ставки не установлены.

	удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов:	
7.	Согласованный уровень добычи минерального сырья.	
	Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяется техническим проектом разработки месторождения П.И.	Проектная документация Дополнение № 2 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая», ЗАО "Промуглепроект", 2015г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 187/15-стп от 20.10.2015г.
8.	Право собственности на добытое минеральное сырьё	
	Добытое из недр минеральное сырьё является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.	Выполняется
9.	Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования	
9.1.	Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.	Выполняется
9.2.	Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе поведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей.	Выполняется
9.3.	С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации	Принято к сведению
9.4.	Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование	Принято к сведению

	недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.	
--	--	--

9.5.	Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определенном Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.	Выполняется
10.	Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр.	
	Пользователь недр обязан выполнить установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр.	Выполняется
11.	Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»	
	Право пользования Участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи -20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.	Принято к сведению
12	Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»	
	Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:	
12.1.	нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5, 9.5 настоящих Условий пользования недрами;	Принято к сведению
12.2.	нарушение Пользователем недр	Принято к сведению

	обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;	
12.3.	нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;	Принято к сведению
12.4.	нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:	
12.4.1.	срока начала работ по геологическому изучению недр;	Принято к сведению
12.4.2.	срока начала работ по разведке месторождений;	Принято к сведению
12.5.	нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.	Принято к сведению
13.	Дополнительные условия	
13.1.	Дополнительные условия, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс)	Не установлены.
13.2.	Дополнительных условие, определяемые Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения,	Не установлены
13.3.	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:	
13.3.1.	в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых -утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию:	Обязательство не установлено;
13.3.2.	в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты	Обязательство не установлено;

	(технический проект)	
13.3.3.	в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов	Обязательство не установлено

Участок «Распадский-Коксовый»

Номер лицензии: КЕМ 14947 ПЭ;

Дата выдачи: 18.06.2010г.

Срок действия: до 01.07.2057г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

Основание выдачи лицензии: решение комиссии (протокол №7-КЕМ/348-2010)

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод

Вид лицензии: строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых.

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

платежи и налоги согласно действующему законодательству РФ

основные положения лицензии касательно обязательства с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

№ п/п	Условия пользования недрами	Отчет
3.	Виды, объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения	
3.1.	Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по строительству и эксплуатации ВНС №2 за счёт собственных, в том числе привлечённых средств.	Финансирование строительства и эксплуатации ВНС№2 выполняется за счёт собственных средств.
3.2.	Владелец лицензии обязан выполнить...	
3.2.1.	Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии утвердить в установленном порядке проект	Разработана техническая документация на строительство и эксплуатацию ВНС №2 ЗАО «Распадская-Коксовая» на участке недр

	строительства и эксплуатации ВНС №2, обеспечить получение необходимых экспертиз и согласований.	«Распадский-Коксовый». В Ростехнадзоре утверждено заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-14645-2008, получено экспертное санитарно-эпидемиологическое заключение №2356, выданное ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии Кемеровской области»
3.2.2.	Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать и согласовать с Управлением по недропользованию по Кемеровской области (Кузбасснедра) программу мониторинга состояния недр на лицензионном участке.	Договор на разработку и согласование программы мониторинга состояния недр, на стадии заключения.
3.2.3.	Осуществлять строительство и эксплуатацию ВНС №2 в соответствии с утверждённым проектом, прошедшим экспертизы и согласования.	Эксплуатация ВНС №2 осуществляется в соответствии с проектной документацией, прошедшей ФГУ «Главгосэкспертиза России» в составе проекта «Корректировка проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV, V, VI Балахонской серии Ольжерасского месторождения на участке «Поле шахты №2» Положительное заключение государственной экспертизы №045-11/ГГЭ-6680/15 получено 19 января 2011 года.
3.3.	Обеспечить соблюдение утверждённых в установленном порядке проектных документов по строительству и эксплуатации ВНС №2.	Выполнено.
3.4.	Строительство и эксплуатация ВНС №2 разрешается при наличии:	
1)	утверждённых в установленном порядке проектных документов на строительство и эксплуатацию ВНС №2, прошедших необходимые согласования и экспертизы;	Выполнено.

2)	оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточнённые границы горного отвода;	Горноотводной акт №1976-1 от 23.11.2011г. оформлен в установленном порядке
3)	оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.	В установленном порядке оформлен договор № 21-03/11 субаренды земельного участка с ПАО «Распадская»
3.5.	Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения эксплуатации, разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на участке недр, получив необходимые согласования и экспертизы.	При завершении эксплуатации будет разработан и утверждён в установленном порядке проект ликвидационных работ.
4.	Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ	
4.1.	По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Владелец лицензии обязан обеспечить:	
а)	соблюдение требований законодательства, а также утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;	Требования законодательства соблюдаются, технология ведения работ осуществляется в соответствии с проектной документацией.
б)	соблюдение требований технических проектов и технической документации;	Требования технической документации соблюдаются
в)	сохранность забалансовых запасов в недрах без ухудшения горно-геологических условий;	Забалансовые запасы в недрах сохраняются без ухудшения горно-геологических условий.
г)	применение наиболее рациональных и эффективных схем при строительстве и эксплуатации ВНС №2;	Выполняется.
д)	предотвращение загрязнения недр при проведении работ;	Выполняется.
е)	соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземного сооружения;	Консервация и ликвидации подземного сооружения будет проведена в соответствии с утверждённой проектной документацией.
ж)	предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	самовольная застройка площадей залегания полезных ископаемых не разрешается, соблюдается установленный порядок использования этих площадей в иных целях;
з)	ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон.	геологическая, маркшейдерская и иная документация ведется в соответствии с инструкциями.
4.2.	По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:	
а)	при проведении работ по строительству и эксплуатации подземного сооружения	при проведении работ по строительству и эксплуатации опасных производственных

	безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр;	объектов ЗАО «Распадская-Коксовая» обеспечивается безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр;
б)	своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;	В соответствии с ФЗ-116 опасные производственные объекты ЗАО «Распадская-Коксовая» не подлежат декларированию по промышленной безопасности, вся проектная документация касающаяся строительства и эксплуатации ОПО утверждена и согласована в установленном порядке, а так же проведена ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА и ЭКСПЕРТИЗА промышленной безопасности
в)	страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;	Заключен договор с АО «СОГАЗ» №4514 NL 0027 НК, страховой полис серия 111 № 0100103439 от 12.01.16 г.
г)	эффективное функционирование системы производственного контроля за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр;	В ЗАО «Распадская-Коксовая» разработано «Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах» ЗАО «Распадская-Коксовая» от 02.09.2013г.
д)	разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов;	Производится разработка инструкций и мероприятий по безопасному ведению и производству работ на ОПО. Систематически проводятся инструктажи и ознакомления с изменениями в нормативной базе;
е)	организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;	В 2015 г заключен договор на повышение квалификации с КемРИПК; проведение предаттестационной подготовки и аттестация по промышленной безопасности проводится по приказу о совместной работе с УКК ПАО «Распадская»;
ж)	снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;	Коллективным договором ЗАО «Распадская-Коксовая» установлено обеспечение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты в соответствии с установленными нормами;
з)	своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;	На предприятии разработаны и утверждены в установленном порядке графики проведения экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений, а так же технических устройств эксплуатируемых на ОПО;
и)	систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного их состояния, предупреждению прорывов воды;	Осуществляется систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, разрабатываются мероприятия по работе в опасных зонах и предупреждению прорывов воды;

к)	обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.	Заключен договор с НВГСО на аварийно-спасательное обслуживание опасных производственных объектов ЗАО «Распадская-Коксовая»
4.3.	По охране окружающей природной среды и недр Владелец лицензии обязан обеспечить:	
а)	соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;	Соблюдаются требования по охране окружающей среды, установленные федеральным, региональным законодательством: Федеральный закон от 10.01.2002 г. N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды"; Федеральный закон от 04.05.1999 г. N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха"; Федеральный закон от 24.06.1998 г. N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления", Федеральный закон от 03.06.2006 N 73-ФЗ «О введении в действие Водного кодекса Российской Федерации» и др.
б)	ведение мониторинга состояния недр в течение всего срока строительства и эксплуатации ВНС №2;	Выполняется.
в)	принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью предприятия;	Ежегодно разрабатываются Планы природоохранных мероприятий по сокращению негативного воздействия загрязнения, вызванного деятельностью предприятия. На предприятии разработано и утверждено Положение о производственном экологическом контроле состояния окружающей среды.
г)	строительство очистных сооружений по очистке производственных, промышленных, бытовых и ливневых стоков, сооружение пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, а также централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;	Очистные сооружения ливневых и талых вод в стадии строительства. Закончено строительство трубопровода шахтных вод на очистные сооружения ПАО «Распадская». Организованы площадки временного хранения отходов производства и потребления, заключены договора на безопасную утилизацию отходов с организациями, имеющими необходимые разрешительные документы и лицензии.
д)	очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утверждённых ПДС;	Шахтные воды передаются для очистки, обеззараживания и сброса на очистные сооружения ПАО «Распадская». Сбросы в поверхностные водные объекты отсутствуют, разработка нормативов допустимых сбросов не требуется.
е)	размещение отвалов и отходов с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;	Отвалы для отходов отсутствуют. Организованы площадки временного хранения отходов производства и потребления, систематически осуществляется контроль за их состоянием. Отходы производства и потребления передаются для утилизации специализированным организациям.
ж)	при ликвидации (консервации) предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние,	После принятия решения о ликвидации (консервации) предприятия будет составлен проект на ликвидацию (консервацию), согласно

	исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учётом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	которому будут осуществляться природоохранные мероприятия по приведению горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду, проведена рекультивация нарушенных земель.
з)	своевременную разработку и согласование с Кузбасснедра и Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.	В случае аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду Кузбасснедра будут оперативно извещаться. За время работы предприятия аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду не происходило.
и)	своевременную разработку и согласование с Кузбасснедра и Управлением Росприроднадзора по Кемеровской области методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды.	На предприятии ежегодно разрабатывается и утверждается План ликвидации аварий. Методы и средства ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды в случае аварийных выбросов (сбросов) отдельно не разрабатывались. За время работы предприятия аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду не происходило.

4.4.	По другим условиям пользования недрами Владелец лицензии обязан обеспечить:	
а)	до прекращения срока действия лицензии; - завершить все виды работ на участке недр; - завершить консервацию или ликвидацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершить рекультивацию нарушенных земель; - произвести полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию; - вернуть лицензию на пользование недрами.	После принятия решения будет составлен проект на ликвидацию (консервацию), согласно которому будут осуществляться природоохранные мероприятия До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объёме в соответствии с проектной документацией, прошедшей экспертизу.
5.	Налоги и сборы	
5.1.	Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю.	Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю выплачиваются своевременно.
5.2.	В случае изменения законодательства РФ Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.	Принято к сведению.
7.	Отчётность	
7.1.	Владелец лицензии обязан:	

7.1.1.	обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчётности, предусмотренной законодательством РФ, о результатах своей деятельности на участке недр;	Отчётность о результатах своей деятельности на участке недр своевременно предоставляется в соответствующие органы государственной власти, предусмотренной законодательством РФ.
7.1.2.	ежегодно до 1 февраля года, следующего за отчётным, предоставлять в Кузбасснедра информационные отчёты о результатах работ на лицензионном участке, мониторинга состояния недр и о выполнении настоящих Условий на Участке недр;	Ежегодно до 1 февраля года, следующего за отчётным, в Кузбасснедра предоставляются требуемые информационные отчёты о результатах работ на лицензионном участке.
7.2.	владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр по обсуждению вопросов результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.	Выполняется.

Участок «Поле шахты №1»

Номер лицензии: КЕМ 15030 ТЭ;

Дата выдачи: 01.11.2010 г.

Срок действия: до 01.07.2053г.

Возможность и основания для продления срока лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

Основание выдачи лицензии: в связи с изменением наименования юридического лица.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод

Вид лицензии: разведка и добыча каменного угля

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

платежи и налоги согласно действующему законодательству РФ

основные положения лицензии касательно обязательства с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

№ п/п	Условия пользования недрами	Отчет
-------	-----------------------------	-------

2.	Границы участка недр	
2.2.	Лицензионный участок имеет статус горного отвода. Предварительные границы горного отвода обозначены на схеме расположения участка Поле шахты №1 масштаба 1:50000 (приложение 3) контуром с угловыми точками 44-45-1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-11-12-13-В-Б-А-Г-Д-Е-12 ¹ -53 ¹ -52 ¹ -52-51-43 ¹ -44, и на геологических разрезах масштаба 1:2000 по Казырской, X, VIII-IX, 3 Северо-Ольжерасской, V-VI и IV разведочным линиям.	Границы уточненного горного отвода определены в соответствии с проектом - с учетом расположения и использования вскрывающих выработок шахты им. Шевякова. Получена лицензия КЕМ № 15030 ТЭ от 01.11.2010г. Получен горноотводный акт № 1905 от 21.12.2010г.
3.	Виды, объёмы работ на Участке недр и сроки их выполнения Основные условия пользования участком недр:	
3.1.	По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:	
а)	до 01.01.2002г. подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом технический проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;	ОАО «Кузбассгипрошахт» разработан «Проект строительства ОАО «Шахта «Томусинская 5-6» «ОУК Южкузбассуголь», 2004г. Заключение ЭПБ № 5014-УП от 09.02.2005 г. Утверждено Кузнецким управлением Ростехнадзора (рег. № 39-ПД-15790-2005). Экологическая экспертиза (заключение № Э1/84, утв.приказом ОГУПР МПР РФ по КО № Э1-347/84 от 28.04.2004 г.).
б)	не позднее 01.09.2002г. начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;	Строительство шахты начато 01.08.2001г.
в)	добычу каменного угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;	Дополнение № 2 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая», ЗАО "Промуглепроект", 2015г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 187/15-стп от 20.10.2015г.
г)	выход на проектную мощность первой очереди шахты в 2005 году;	Добыча каменного угля начата в 2003 г.
д)	годовой уровень добычи каменного угля: - с 2005 по 2006 годы – 2 млн. тонн; - начиная с 2007 года в соответствии с техническими проектами освоения Лицензионного участка, утвержденными и согласованными в установленном порядке, но не более 1840 тыс. тонн; (уровни добычи угля могут быть в дальнейшем откорректированы дополнением к лицензии);	Годовые уровни добычи каменного угля сост-ли: - 2003г. – 102 тыс. тонн; - 2004г. – 712 тыс. тонн - 2005г. – 549 тыс. тонн; - 2006г. – 299 тыс. тонн - 2007г. – 178 тыс. тонн; - 2008г. – 705 тыс. тонн - 2009г. – 590 тыс. тонн; - 2010г. – 434 тыс. тонн - 2011г. – 646 тыс. тонн; - 2012г. – 602 тыс. тонн - 2013г. – 829 тыс. тонн; - 2014г. – 1149 тыс. тонн - 2015г. – 678 тыс. тонн; - I-й кв. 2016г – 4,7 т.т. - II-й кв. 2016г – 15,1 т.т.
е)	согласование с управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и	Принято к сведению

	Управлением по недропользованию по Кемеровской области (далее - Кузбасснедра) мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей природной среды при временной остановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок);	
ж)	подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую природную среду.	Принято к сведению
4.	Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ	
4.1.	По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:	
а)	соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;	Выполняется
б)	соблюдение требований технических проектов и технической документации;	Выполняется
в)	проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;	Выполняется
г)	наиболее полное извлечение из недр запасов каменного угля, недопущение выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;	Добыча производится в соответствии с проектными решениями
д)	достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;	Выполняется
е)	охрану месторождения полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих разработку;	Выполняется
ж)	соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;	Принято к сведению
з)	предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Выполняется

и)	согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода, перспективных программ развития, порядка и условий отработки граничных запасов и размещения площадок под производственные объекты;	Выполняется
к)	согласование со смежными горнодобывающими предприятиями порядка ведения горных работ и распределение ответственности за состояние поверхности при её подработке с учётом углов сдвижения горных пород;	Выполняется
л)	беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	Выполняется
м)	ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное нанесение на планы горных работ опасных зон;	Выполняется
о)	учет добычи и потерь при добыче (замеры объемов и количества добытого минерального сырья должны осуществляться Недропользователем методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов и инструкций);	Выполняется
п)	применение передовых технологий извлечения угля – ДСО, НСО с полным обрушением кровли и системы без оставления межслоевой пачки (с выпуском «потолочины»), системы КСО на сложных участках;	Выполняется в соответствии с проектной документацией
р)	при отработке запасов максимально возможное использование инфраструктуры, поверхностных объектов и горных выработок шахты имени Шевякова.	Выполняется
4.2.	По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:	
а)	в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации Лицензионного участка безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;	Выполняется
б)	своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной	Выполняется

	безопасности в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации;	
в)	страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на производственном объекте;	Заключен договор с АО «СОГАЗ» №4515 NL 0027 НК страховой полис серия 111 № 0100103438 от 12.01.16 г.;

г)	производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр;	Производится в соответствии с «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах» ЗАО «Распадская - Коксовая» от 02.09.2013г.
д)	соблюдение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;	Выполняется
е)	снабжение специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия;	Выполняется
ж)	своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;	Выполняется
з)	систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов, пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;	Выполняется
и)	при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);	Выполняется
к)	обслуживание объектов строительства и эксплуатацию опасных производственных объектов при ведении горных и иных работ на основе договоров, заключаемых с подразделениями профессиональной горноспасательной службы	Договора с НВГСО: № М – 04/ГСО от 10.11.2015 на аварийно-спасательное обслуживание; №08/т-2016 от 25.12.2015г. на выполнение технических и специальных работ; №07/16-ср от 21.12.2015г. на анализ внеплановых проб.
4.3.	По охране окружающей природной среды Недропользователь обязан обеспечить:	
а)	соблюдение установленных законодательством Российской Федерации и Кемеровской области требований по охране окружающей среды;	Выполняется
б)	пользование водными объектами в соответствии с требованиями водного законодательства Российской Федерации и	Пользование водными объектами осуществляется в соответствии с требованиями водного законодательства РФ и Кемеровской области:

	Кемеровской области;	- выпуск №1 в р.Ольжерас – на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 15.06.2011г. №0185/PPT/Сс – 06.2011, выданного Департаментом природных ресурсов и экологии по Кемеровской области; - выпуск №2 в руч.Устунгу-Чулат – на основании Решения о предоставлении водного объекта в пользование от 15.06.2011г. №0186/PPT/Сс – 06.2011, выданного Департаментом природных ресурсов и экологии по Кемер. области.
в)	соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах, в том числе исключение проведения в лесах, расположенных в водоохраных зонах водных объектов, рубок главного пользования;	Соблюдаются требования нормативных документов (Водный кодекс РФ) о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах, в том числе исключение проведения в лесах, расположенных в водоохраных зонах водных объектов, рубок главного пользования.
г)	принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;	Выполняется
д)	ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, атмосфера, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами до начала работ;	Выполняется
е)	строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;	Выполняется
ж)	очистку шахтных (карьерных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ;	Выполняется
з)	соблюдение нормативов допустимого воздействия на водные объекты и нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водных объектах;	Выполняется
и)	размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;	Отвалы для отходов отсутствуют. Организованы площадки временного хранения отходов производства и потребления, систематически осуществляется контроль за их состоянием. Отходы производства и потребления передаются для утилизации специализированным организациям.

к)	рекультивацию земель, нарушенных Недропользователем в процессе пользования недрами, с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего пользования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории, согласование планового и фактического объёма рекультивационных работ с уполномоченными органами в установленном порядке.	Принято к сведению
л)	использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды.	Выполняется
м)	максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями.	Выполняется
н)	при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель.	Принято к сведению
о)	оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	Принято к сведению
п)	соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, в том числе расположенных в границах водоохранных зон и зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения.	Выполняется
4.4.	По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:	
а)	до прекращения срока действия лицензии; - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить консервацию или ликвидацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершить рекультивацию нарушенных земель; - произвести полный расчёт по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию; - вернуть лицензию в Роснедра.	Принято к сведению
б)	при изменении наименования или реорганизации общества, введения процедуры банкротства или решения о ликвидации, а	Принято к сведению

	также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения извещение в письменном виде Кузбасснедра.	
в)	Участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра и Кузбасснедра.	Принято к сведению
г)	Содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ через своих представителей на местах выполнения работ.	Принято к сведению
5.	Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона	
5.1.	По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:	
а)	при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;	Выполняется
б)	организацию рабочих мест в первую очередь для населения, проживающего в районе проведения работ;	Выполняется
в)	организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка.	Выполняется
г)	при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка возмещение в установленном порядке потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации.	Принято к сведению
6.	Платежи и налоги при пользовании недрами	
6.1.	Недропользователь при пользовании недрами уплачивает платежи и налоги в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации и Законом Российской Федерации «О недрах»	
6.1.1.	Налог на добычу полезных ископаемых-размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством РФ.	Выполняется
6.1.2.	Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством РФ.	Выполняется
6.5.	Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату	Выполняется

	за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.	
7.	Условия пользования геологической информацией	
7.1.	Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.	Выполняется
7.2.	Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя.	Принято к сведению
7.3.	Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном уполномоченным государственным органом порядке, к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальном фонде геологической информации или в фондах предприятий-изготовителей информации.	Выполняется

7.4.	Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь представляет эту информацию по установленной форме в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации с определением условий ее использования.	Выполняется
7.5.	Степень конфиденциальности информации, порядок и условия её использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.	Выполняется
7.6.	Роснедра и Кузбасснедра имеют право бесплатно использовать информацию по Лицензионному участку, являющуюся собственностью Недропользователя, только в государственных интересах при составлении федеральных и территориальных программ управления государственным фондом недр.	Принято к сведению
7.7.	По окончании действия Лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку.	Принято к сведению
8.	Отчетность	
8.1.	Недропользователь обеспечивает доступ Роснедра и Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.	Выполняется
8.2.	Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:	
а)	ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами.	Выполняется
б)	ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты: - о выполнении условий настоящего Соглашения; - об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния	Выполняется

	<p>окружающей среды;</p> <p>- предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.).</p>	
--	--	--

9.	Прекращение права пользования недрами	
	<p>Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» при невыполнении Недропользователем условий пользования участком недр, оговоренных в разделах 3, 4, 6 и 10, пунктах 7.4, 8.2 и 8.4 Условий пользования недрами.</p> <p>Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством.</p>	Принято к сведению
10.	Прочие условия	
11.1.	<p>Взаимодействие между Недропользователем и администрацией муниципального образования «Город Междуреченск – Междуреченский район», на территории которого расположен Лицензионный участок, осуществляется на основании социально-экономических соглашений, заключаемых не позднее 6 месяцев со дня государственной регистрации настоящего Дополнения № 1. Социально-экономические соглашения предоставляются в Кузбасснедра и хранятся в лицензионном деле.</p> <p>В соответствии с социально-экономическими соглашениями, заключаемыми с администрацией муниципального образования, Недропользователь должен направить на развитие социально-экономической сферы г. Междуреченска 52,5 млн. рублей (строительство жилья в городе Междуреченске и строительство второй очереди пансионата для ветеранов труда).</p>	<p>Направлено по договорам с администрацией:</p> <p>По договору №1-11/383 от 03.02.02г. - 1726688 руб.</p> <p>По договору №1-11/471 от 11.11.03г. - 157604 руб.</p>
10.2.	Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями, стороны будут руководствоваться законодательством Российской Федерации.	Принято к сведению
10.3.	Промышленная добыча каменного угля на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя :	
	- запасов полезных ископаемых, прошедших в установленном порядке государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;	Запасы утверждены протоколами: ГКЗ №3159 от 26.04.2013г; №4167-оп от 05.05.2015г.
	- утвержденных проектных документов на разработку Лицензионного участка, получивших положительное заключение государственной экспертизы проектной документации и экспертизы промышленной безопасности;	Дополнение № 2 к «Техническому проекту 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая», ЗАО "Промуглепроект", 2015г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра № 187/15-стп от 20.10.2015г.
	- оформленного в установленном порядке в	Горноотводный акт № 1905 от 21.12.2010 г.

	уполномоченных органах горноотводного акта;	
--	---	--

	- оформленного земельного отвода на необходимый участок работ	Договора аренды земли: №5401/2 от 04.05.2010г., №8119/1 от 15.04.2010 г., №8811/1 от 02.07.2010 г., №10276 от 10.08.12г., №8819/1 от 02.07.2010 г., №8875/1 от 05.06. 2010 г., №8999/1 от № 02.07.2010 г., №10004 от 04.08.2011 г., №10125 от 06.03.2012 г., №10130 от 19.03.2012 г., №10806 от 07.05.2014 г.
	- лицензий на осуществление отдельных видов деятельности при ведении горных и иных видов работ или договоров с организациями-подрядчиками, имеющими такие лицензии.	Лицензия на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов №ВХ-68-002586 от 12.02.2015 г. Лицензия на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну № ГТ- 0076414 от 10.02.16г. Лицензия на производство маркшейдерских работ № ПМ-68-000815(О) от 27.03.2008 г. Лицензия на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности серия 042 № 00040 от 06.07.2011 г.
10.4.	Сроки и порядок проведения горно-эксплуатационных работ и календарные графики отработки запасов на границах смежных горных отводов должны быть отражены в технических проектах разработки Лицензионного участка и согласованы с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области.	Протокол ПРГР № 53 от 27.11.2015г.; К протоколу № 53 Дополнение № 1 от 26.01.2016г.
10.5.	Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии КЕМ 14909 ТЭ, включая не выполненные прежним пользователем недр.	Выполняется
10.6.	Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.	Выполняется

Отчет о выполнении лицензионных соглашений ЗАО «Разрез Распадский» за 2 квартал 2016 г.

Месторождение: Распадское месторождение

Вид полезного ископаемого: каменный уголь

Размер доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительная оценка запасов месторождения с указанием методики их оценки:

Угольные ресурсы (включая запасы):

Измеренные ресурсы 138,117 млн. т

Измеренные ресурсы + Указанные ресурсы 138,117 млн. т

Угольные запасы

Подтвержденные запасы 75,743 млн. т.

Вероятные запасы 44,444 млн. т.

Подтвержденные запасы + Вероятные запасы 120,187 млн. т. (из которых, во втором полугодии 2013 году добыто 2124,653 тыс. тонн, в 2014 году добыто 3656,784 тыс. тонн, в 2015 году добыто 3499,842 тыс. тонн, с начала 2016 года добыто 2025,059 тыс. тонн, а во 2 квартале **2016** года добыто **1125,349** тыс. тонн).

Участок «Разрез Глуховский»**Номер лицензии: КЕМ 13446 ТЭ;****дата выдачи:** 17.01.2006;**срок действия:** до 20.12.2025;**возможность и основания для продления срока лицензии:** не требуется;**основание выдачи лицензии:** приказ Федерального агентства по недропользованию от 15.11.2005 № 1151**описание участка недр, предоставляемых в пользование:** горный отвод;**вид лицензии:** добыча каменного угля;**Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:**

1. Платежи и налоги при пользовании недрами;
2. Платежи за право добычи каменного угля;
3. Разовый платеж за пользование недрами;
4. Платеж за пользование геологической информацией;
5. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

<p>Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии</p>	<p>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</p>
<p>4. Основные условия пользования участком недр <i>4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p>	<p>Государственная экспертиза материалов ТЭО постоянных</p>

а) не позднее 20 июня 2007 года составление и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в пределах Лицензионного участка на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;	кондиций и «Геологического отчета с подсчетом запасов угля по участку «Разрез Глуховский». Протокол №1302 от 15 декабря 2006г. Утверждение запасов: Протокол №1302 от 11 января 2007г.
б) не позднее 20 июня 2008 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;	<p>Проектная документация «Проект горнотранспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» ЗАО «Разрез Распадский» (Первая очередь строительства) (ООО «Кузнецкая проектная компания» 2013 г.) Проект согласован и утвержден в установленном порядке, имеет положительное заключение государственной экспертизы (ФГУ «Главгосэкспертиза России» от 07 октября 2013 г. №231-13/КРЭ - 1617/06).</p> <p>Разработана проектная документация « Техническое перевооружение участка открытых горных работ ЗАО «Разрез Распадский»» (ООО « Кузнецкая проектная компания» 2014г.) Получено Заключение экспертизы промышленной безопасности. № Д-108_14/РЦ рег.№ 68-ТП-23184.</p> <p>Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков «Разрез Глуховский» и «Распадский IX-XI» (ООО «Технопроект» 2015г.) Прошел экспертизу ЦКР ТПИ Роснедр №238/15-стп от 08 декабря 2015 г.</p>
в) не позднее 20 сентября 2008 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;	Закончено строительство ремонтно - стояночного бокса, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию №RU 42308000-269. Закончено строительство автодороги. Получено заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов (норм и правил), иных нормативно правовых актов и проектной документации от 25.11.2011г.
г) не позднее 20 июня 2009 года начало промышленной добычи каменного угля;	Выполнено. Добыча 2009г. - 1899 тыс. т
д) не позднее 20 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки первой очереди не менее 500 тыс. тонн угля в год;	Выполнено. Добыча 2010г. – 1 721 тыс. т
<p>е) не позднее 20 декабря 2011 года выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с проектом разработки второй очереди не менее 1000 тыс. тонн угля в год.</p> <p>16.10.2015 было внесено изменение в этот пункт следующего содержания: «С 01.01.2015 уровень</p>	Добыча за II квартал (марк. замер) 168098тонн; по ЧУП – 158723тонн.

добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых»	
ж) 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);	Временных приостановок не было.
л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду.	Будет выполнено в установленные сроки
<p>4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;</p>	Требования законодательства выполняются, технологии ведения работ соблюдаются в соответствии с проектными решениями.
б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;	Требования технических проектов и технической документации выполняются.
в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;	ТЭО кондиций и отчет с подсчетом запасов по участку «Разрез Глуховский» выполнены по материалам геологического отчета «Детальная разведка участков Распадских VI-XI в Томь-Усинском районе Кузбасса»

<p>г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих попутных полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезных ископаемых, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;</p>	<p>Попутные полезные ископаемые не извлекаются. Добыча производится в соответствии с утвержденным нормативом потерь</p>
<p>д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;</p>	<p>Учет угля ведется в соответствии с «Инструкцией по учету добычи угля (сланца) и продуктов обогащения на шахтах (разрезах) и обогатительных фабриках МИНТОПЭНЕРГО РФ» от 21.01.93 №26</p>
<p>е) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;</p>	<p>Выполняется</p>
<p>ж) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих их разработку;</p>	<p>Выполняется</p>
<p>з) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;</p>	<p>Выполняется</p>
<p>и) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;</p>	<p>Будет выполнено</p>
<p>к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;</p>	<p>Выполняется</p>
<p>л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе разведки и добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;</p>	<p>Выполняется в соответствии с инструкциями</p>
<p>м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность</p>	<p>Выполняется в соответствии с требованиями технических проектов и технической документации.</p>

зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.	
<p><i>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:</i></p> <p>а) при проведении работ по строительству предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;</p>	Выполняется
б) своевременное проектирование производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;	Выполняется
в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;	Выполняется
г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;	Выполняется
д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности и охране труда для персонала опасного производственного объекта;	Выполняется
е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;	Выполняется
ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;	Выполняется
з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;	Выполняется
и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка, объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);	Выполняется

к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.	Выполняется
4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;	Выполняется
б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Выполняется
в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;	Выполняется
г) проведение не позднее 20 июня 2007 года анализа фоновое состояния окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;	Отчет о результатах работ по оценке исходного состояния природной среды на участке «Разрез Глуховский» принят в Кузбасснедра 22.07.09. №12-5/1610.
д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной Кузбасснедра не позднее 20 декабря 2007 года;	Программа мониторинга месторождения твердых полезных ископаемых на участке «Разрез Глуховский» согласована в Кузбасснедра 28.08.2009 г. №12-5/1818 . Заключен договор с ООО «Южно-Кузбасское геологическое управление» на выполнение работ (№ 26-3/2016 от 15.03.2016г)
е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду;	Строительство очистных сооружений закончено, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию №КЕМ – 30000057 – ТПИ/Э
ж) очистку карьерных (шахтных) вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;	Выполняется
з) размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным	Выполняется

воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;	
и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;	Выполняется
к) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	Отсутствует
л) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	Выполняется
<i>4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:</i> а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;	Выполняется
б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;	Выполняется
в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг;	Соблюдается
г) компенсацию потерь государственного лесного фонда при переводе лесных земель в нелесные и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей недропользования в установленном порядке.	Отсутствует
<i>4.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:</i> а) до прекращения срока действия лицензии: - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершить рекультивацию нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями	До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объеме.

<p>территории;</p> <p>- произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;</p> <p>- сдать в соответствующие органы в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);</p> <p>- вернуть лицензию в Роснедра;</p> <p>(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);</p>	
<p>б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок поставить об этом Кузбасснедра;</p>	<p>Будет выполнено при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса.</p>
<p>в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;</p>	<p>Выполняется</p>
<p>г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.</p>	<p>Выполняется</p>
<p>5. Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:</p> <p>5.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	<p>Уплачено</p>
<p>5.1.2. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки платежа устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>	<p>Отсутствует</p>
<p>5.2. Недропользователь обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 84 000 000 (восемьдесят четыре миллиона) рублей в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии. Разовый платеж за пользование недрами вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p>	<p>Уплачено</p>
<p>5.3. Недропользователь обязан уплатить 10 000 (десять</p>	

<p>тысяч) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p> <p>Плата за геологическую информацию вносится в федеральный бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.</p>	Уплачено
<p>5.4. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии на пользование участком недр в размере 8000 (восемь тысяч) рублей, в течение 20 дней со дня государственной регистрации лицензии.</p>	Уплачено
<p>5.5. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.</p>	Вносятся
<p>7. Отчетность</p> <p>7.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.</p>	Выполняется
<p>7.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p>	Выполняется
<p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при использовании недрами;</p>	
<p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении Соглашения; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; - предусмотренные законодательством и нормативными 	

актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.);	Предоставляется
7.3. Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.	
7.4. В течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальный и федеральный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчет по подсчету запасов минерального сырья.	
	Выполняется
	Геологический отчет с подсчетом запасов сдан, извещение № 22818 от 04.06.2007г. о приеме материалов в геологические фонды.

Участок «Распадский IX-XI»

Номер лицензии: КЕМ 13873 ТЭ;

дата выдачи: 13.12.2006;

срок действия: до 30.11.2026;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: приказ Федерального агентства по недропользованию от 09.11.2006 № 993;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: разведка и добыча полезных ископаемых, в том числе использование отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платежи и налоги при пользовании недрами;
2. Платежи за право добычи каменного угля;
3. Разовый платеж за пользование недрами;
4. Платеж за пользование геологической информацией.
5. Водный налог при попутном извлечении подземных вод.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

<p>Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии</p>	<p>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</p>
<p>4. Сроки действия лицензии и начала работ на участке недр</p> <p>4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:</p> <p>4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» ;</p>	<p>Обязательство не установлено</p>
<p>4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации ;</p>	<p>Обязательство не установлено</p>
<p>4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации:</p> <p>4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых ;</p>	<p>Обязательство не установлено.</p>
<p>4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) ;</p>	<p>Обязательство не установлено.</p>
<p>4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:</p> <p>4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;</p>	<p>Обязательство не установлено.</p>

4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей);	Обязательство не установлено.
4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;	Обязательство не установлено.
4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей); После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.	Обязательство не установлено.
4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. Срок начала работ проведения геологического изучения недр;	Обязательство не установлено.
4.2.2. Срок начала проведение разведки месторождения полезных ископаемых; 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;	Обязательство не установлено.
4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей);	Обязательство не установлено.
4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых;	Обязательство не установлено.
4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей);	Обязательство не установлено.
4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.	Проектная документация «Проект горнотранспортной части участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» ЗАО «Разрез Распадский» (Первая очередь строительства) (ООО «Кузнецкая проектная компания» 2013 г.) Проект согласован и утвержден в установленном порядке, имеет положительное заключение государственной экспертизы (ФГУ «Главгосэкспертиза России» от 07 октября 2013 г. №231-13/КРЭ - 1617/06). Разработана проектная документация «Техническое перевооружение

	<p>участка открытых горных работ ЗАО «Разрез Распадский»» (ООО «Кузнецкая проектная компания» 2014г.) Получено Заключение экспертизы промышленной безопасности. № Д-108_14/ПЦ рег.№ 68-ТП-23184.</p> <p>Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков «Разрез Глуховский» и «Распадский IX-XI» (ООО «Технопроект» 2015г.) Прошел экспертизу ЦКР ТПИ Роснедр №238/15-стп от 08 декабря 2015 г.</p> <p>Добыча за II квартал (марк. замер) 957251тонн; по ЧУП – 916069тонн.</p>
44. 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.	Будет выполнено
<p>5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения</p> <p>5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.</p>	Выполняется
5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений	Выполняется
<p>6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.</p> <p>6.1. Обязанности по уплате разового платежа</p>	Не установлены
<p>6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:</p> <p>6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам</p>	ставки не установлены
6.2.2. в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, последующим ставкам	ставки не установлены
6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.	Выполняется

<p>7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых</p>	<p>Уровень добычи и сроки выхода на проектную мощность определяются в соответствии с проектной документацией «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков «Разрез Глуховский» и «Распадский IX-XI»</p>
<p>8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств</p>	<p>Выполняется</p>
<p>9. Требования по представлению геологической информации и условия ее использования 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.</p>	<p>Выполняется</p>
<p>9.2. 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.</p>	<p>Выполняется</p>
<p>9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации</p>	<p>Выполняется</p>
<p>9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.</p>	<p>Выполняется</p>

9.5. 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.	Выполняется
10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.	Выполняется

Участок «Дорожный»

Номер лицензии: КЕМ 01639 ТЭ;

дата выдачи: 20.04.2012г;

срок действия: до 20.04.2032г;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: приказ Федерального агентства по недропользованию от 27.03.2012 № 371;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платежи и налоги при пользовании недрами;
2. Налог на добычу каменного угля;
3. Разовый платеж за пользование недрами;
4. Водный налог при попутном извлечении подземных вод.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
---	---

эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	
<p>3.Основные условия пользования Участком недр</p> <p>3.1. <i>По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>а) не позднее 20 октября 2013 года подготовить, согласовать и утвердить в установленном порядке технический проект освоения Участка недр на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;</p>	<p>Запасы (5574т.т.) прошли государственную экспертизу и утверждены ГКЗ Роснедра протоколом № 2209 от 14.05.2010г при рассмотрении запасов угля участка недр «Распадский IX-XI» (лицензия КЕМ 13873 ТЭ)</p>
<p>б) не позднее 20 апреля 2014 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;</p>	<p>Выполняется</p>
<p>в) не позднее 20 октября 2015 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия;</p>	<p>Не выполняется</p>
<p>г) не позднее 20 октября 2017 года выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;</p>	<p>Будет выполнено согласно разработанному проекту</p>
<p>д) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду.</p>	<p>Будет выполнено в установленные сроки</p>
<p>3.2. <i>По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;</p>	<p>Будет выполнено в установленном порядке</p>
<p>б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;</p>	<p>Будет выполнено в установленном порядке</p>

в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;	Запасы (5574т.т.) прошли государственную экспертизу и утверждены ГКЗ Роснедра протоколом № 2209 от 14.05.2010г при рассмотрении запасов угля участка недр «Распадский IX-XI» (лицензия КЕМ 13873 ТЭ)
г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Участка недр;	Попутные полезные ископаемые не извлекаются. Добыча будет производиться в соответствии с утвержденными нормативами потерь
д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;	Будет выполнено в установленном порядке
е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отвода, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Участка недр; порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке;	Будет выполнено в установленном порядке
ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	Доступ к освоению смежных площадей обеспечивается
з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;	Будет выполнено в установленном порядке
и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;	Будет выполнено в установленном порядке
к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	Будет выполнено в установленном порядке
л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;	Будет выполнено в установленном порядке
м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычи полезных ископаемых, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;	Будет выполнено
н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий,	Будет выполнено в соответствии с требованиями технических проектов, заключений и экспертиз

сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.	
<p><i>3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами;</p>	Будет выполнено в установленном порядке
б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование, экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;	Будет выполнено в соответствии с законодательством Российской Федерации
в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;	Будет выполнено в установленном порядке
г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;	Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии производится в соответствии с законодательством Российской Федерации
д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для всех профессий, а так же должностных инструкций для специалистов;	Будет выполнено в установленном порядке
е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;	Будет выполнено в установленном порядке
ж) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;	Будет выполнено в установленном порядке
з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;	Будет выполнено в установленном порядке
и) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок;	Будет выполнено

к) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению их безопасного состояния, предупреждению прорывов воды, горных ударов;	Будет выполнено в установленном порядке
л) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Участка недр объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.).	Будет выполнено в установленном порядке
<i>3.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:</i> а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;	Требования по охране окружающей среды выполняются
б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Требования нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах будут выполнены
в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного проведением геологоразведочных работ и деятельностью горнорудного предприятия;	Будет выполнено в установленном порядке
г) не позднее 20 декабря 2013года составление проекта на проведение мониторинга месторождения и района влияния горнодобывающего предприятия;	Разработана «Программа мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр «Дорожный» и в районе влияния горнодобывающего предприятия. Согласована Кузбасснедра, вх. № ОФО-01-015-09/3553 от 29.12.2014
д) не позднее 20 декабря 2014 года сооружение наблюдательной сети и начало мониторинга на месторождении и в районе влияния горнодобывающего предприятия;	Будет выполнено согласно «Программы состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр Дорожный и районе влияния горнодобывающего предприятия ».
е) проведение до начала работ анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Участка недр по программе, согласованной с Кузбасснедра, и направление отчета о результатах анализа в Кузбасснедра;	Разработана «Программа анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах участка Дорожный, согласована Кузбасснедра 24.10.2014г. за исх.№ СФО – 01 – 05 – 05/2906.Отчет по программе анализа фоновое состояние окружающей среды в пределах участка Дорожный представлен в Кузбасснедра письмом ЗАО «Разрез Распадский» от 01.12.2014г. № 1308. вх. Кузбасснедра от 03.12.2014г. № 4154.
ж) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Участка недр в течение всего периода его освоения в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры;	Будет выполнено согласно «Программы мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах участка недр Дорожный и в районе влияния горнодобывающего предприятия».
з) строительство локальных очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных	Будет выполнено в установленном порядке

сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;	
и) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;	Будет выполнено в установленном порядке
к) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производств с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;	Будет выполнено в установленном порядке
л) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических, мерзлотных и гидрогеологических условий среды;	Будет выполнено в установленном порядке
м) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;	Будет выполнено в установленном порядке
н) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия соблюдения требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель;	Будет выполнено в установленном порядке
о) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	Выполняется
3.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов;	Не проживают
б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Участка недр;	Не проживают
в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Кемеровской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнению различного вида услуг;	Соблюдается
г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную	Отсутствует

выгоду, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации;	
<p><i>3.6. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:</i></p> <p>а) до прекращения срока действия лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - завершение всех видов работ на Участке недр; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возврат лицензии в Роснедра или Кузбасснедра; <p>(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в соответствии с настоящими Условиями на дату досрочного прекращения права пользования Участком недр);</p>	До прекращения срока действия лицензии все мероприятия будут выполнены в полном объеме
б) при изменении наименования или реорганизации общества, введении процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения (почтового или юридического адреса общества) извещение в письменном виде в двухнедельный срок Роснедра и Кузбасснедра;	Будет выполнено
в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Участка недр, организуемых Роснедра и Кузбасснедра;	Выполняется
г) содействие проведению Роснедра и Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения;	Выполняется
д) сохранность ценных и опасных грузов, геологической, маркшейдерской, и иной документации, специальной корреспонденции, а так же грузов, содержащих носители сведений, отнесенных к государственной тайне;	Выполняется
е) представление в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации, в	

органы государственной статистики достоверных данных о разведанных, извлекаемых и оставляемых в недрах запасах полезных ископаемых, содержащихся в них компонентах, об использовании недр в целях, не связанных с добычей полезных ископаемых.	Выполняется
<p>4. Платежи и налоги при пользовании недрами</p> <p>4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местного бюджетов:</p> <p>4.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;</p> <p>4.1.2. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>	<p>Будет выполнено с момента начала добычи</p> <p>Отсутствует</p>
4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 64 350 000 (шестьдесят четыре миллиона триста пятьдесят тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее внесенного для участия в аукционе в размере 58 500 000 (пятьдесят восемь миллионов пятьсот тысяч) рублей, в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.	Уплачено
4.3. Недропользователь уплачивает другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации.	Будет выполнено в соответствии с законодательством Российской Федерации
<p>5. Отчетность</p> <p>5.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра и Роснедра по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Участке недр.</p>	Выполняется
<p>5.2. Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежегодно (до 20 января года, следующего за отчетным) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении настоящих Условий пользования недрами; - об объемах, видах и результатах геологоразведочных 	Выполняется

<p>работ, объемах строительства и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Участка недр;</p> <p>- о результатах мониторинга состояния окружающей среды;</p> <p>б) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, установленные формы ежегодной статистической отчетности, в том числе по вопросам проведения геологоразведочных работ и добычи полезных ископаемых (формы 2-гр, 5-гр, 7-гр, 2-лс и др.), в сфере водо- и землепользования, охраны окружающей среды и т.п.</p>	Выполняется
<p>5.3. Роснедра и Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p>	Выполняется

Участок «Ремонтный бокс»

Номер лицензии: КЕМ 01587 ВЭ;

дата выдачи: 26.08.2011;

срок действия: до 25.08.2021;

возможность и основания для продления срока лицензии: не требуется;

основание выдачи лицензии: решение уполномоченной Комиссии, образованной приказом Роснедра от 03.06.2010 №554 (протокол от 26.07.2011 №19), приказ Кузбасснедра от 05.08.2011 №181;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: добыча подземных вод;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Водный налог.

<p>Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии</p>	<p>Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ</p>
<p><i>4.1.1. На первом этапе пользования недрами (до 31.07.2014) Недропользователь обязан:</i></p>	
<p>а) до 30.11.2011 оборудовать эксплуатационные скважины в соответствии с требованиями СНиП</p>	<p>Скважины оборудованы в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 (2002) В скважинах</p>

2.04.02-84 (2002) «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе техническими средствами для учета отбора подземных вод, замера уровня и отбора проб воды.	установлены насосы фирмы «Грунтфос» с аппаратурой контроля динамического уровня в скважине.
б) до 01.03.2012 г. организовать зоны санитарной охраны первого пояса вокруг скважин в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»	Зоны первого пояса зон санитарной охраны источников огорожены, регулярно очищаются от мусора.
в) провести в установленном порядке гидрогеологические исследования и не позднее 01.03.2013 г. представить геологический отчет с оценкой запасов подземных вод в границах Лицензионного участка на государственную экспертизу полезных ископаемых.	Заключен договор на проведение гидрогеологических исследований и составление отчета с подсчетом запасов подземных вод с ООО «Сибгеопроект-недра» (№9-2013/ОН-ГР от 19 апреля 2013г
г) не позднее 01.03.2014 г. разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию на освоение Лицензионного участка (проект водозабора, и проект зон санитарной охраны водозабора), при этом проектная документация должна получить положительные заключения требуемых экспертиз и заключений в порядке, установленном законодательством. Проводить систематически наблюдения за объемом добытой воды, уровнем подземных вод, химическим составом извлекаемых вод: - Замеры уровня подземных вод - замеры дебита -опробование химического состава подземных вод непосредственно из скважины; -определение бактериологического состояния	Заключен договор № 8-2014/ПВЗ-ЗСО с ООО «Сибгеопроект» на разработку проекта водозабора, и зон санитарной охраны водозабора. Получено экспертное санитарно-эпидемиологическое заключение по проекту зон санитарной охраны для источника хозяйственно-питьевого водоснабжения ЗАО «Разрез Распадский» на участке недр «Ремонтный бокс». Рассмотрение Заключения государственной экспертизы № 353 по материалам отчета «Разведка подземных вод на участке «Ремонтный бокс» получило положительное заключение ,Протокол заседания секции ТКЗ Сибнедра № 1234 от 02.10.2014г. Систематически проводятся наблюдения за объемом добытой воды. Ведется журнал отбора воды по каждой скважине. Проводятся замеры динамических уровней и дебитов в скважинах, определяется хим. состав воды. Результаты наблюдений отражаются ежегодно в форме 2ТП (водхоз), а также представляются в Кузбасснедра совместно с отчетом по лицензионному соглашению.
д) в срок до 01.05.2014 г представить в Кузбасснедра отчет о выполнении условий пользования недрами Лицензионного участка по результатам первого этапа, обоснованные предложения по условиям пользования недрами на втором этапе и внести соответствующие изменения и дополнения в лицензию	Будет представлен в установленные сроки.
е) осуществлять добычу подземных вод в пределах Лицензионного участка в объемах в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительные заключения требуемых экспертиз и заключений, но не более 130м ³ /сут., 47,45 тыс. м ³ /год, при допустимом понижении для скважины	Выполняется. Добыча подземных вод в пределах Лицензионного участка ведется в объемах не превышающих 130м ³ /сут.

№9949(2821) – 67м, для скважины №9950(2822) 63м, при этом уровень добычи подземных вод не должен превышать величины запасов, прошедших государственную экспертизу; (схема эксплуатации водозабора, использование подземных вод по целевому назначению, требования к качеству воды и режиму эксплуатации, дебит и понижение водозаборных скважин определяются проектом водозабора)	
<i>4.1.2. На втором этапе пользования недрами (с 01.08.2014 до окончания срока действия лицензии) Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
а) объемы добычи подземных вод и параметры эксплуатации водозабора в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией, получившей положительное заключение требуемых экспертиз, при этом уровни добычи подземных вод и технические параметры эксплуатации водозабора должны быть установлены дополнением к лицензии по результатам первого этапа пользования недрами; (до внесения соответствующих изменений и дополнений в условия лицензии добыча подземных вод на втором этапе пользования недрами запрещается);	Будет выполнено в установленные сроки.
б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта ликвидации (консервации) водозаборных сооружений, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую среду.	Будет выполнено в установленные сроки.
<i>4.2. По рациональному использованию недр и соблюдению санитарных норм и правил Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;	Требования стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами и условия выполняются
б) оборудование и содержание эксплуатационных скважин в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 (2002) «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе оборудование скважин техническими средствами для учета отбора подземных вод, замера уровня и отбора проб воды;	Скважины оборудованы.
в) использование добытых подземных вод для	Требования и условия по использованию добытых

питьевого и хозяйственного водоснабжения только при наличии соответствующих согласований (заключений) органов Роспотребнадзора;	подземных вод выполняются.
г) соблюдение требований Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;	Требования выполняются
д) соблюдение требований технических проектов и технической документации, утвержденных и согласованных в установленном порядке;	Требования выполняются
е) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами схемы систем водопотребления и водоотведения в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;	Схемы систем водопотребления и водоотведения разработаны в проекте, прошедшем все согласования и экспертизы.
ж) ведение учета забора подземных вод при разработке Лицензионного участка, систематические наблюдения за уровнем и химическим составом подземных вод в установленном порядке;	Систематически проводятся наблюдения за объемом добытой воды. Ведется журнал отбора воды по каждой скважине. Проводятся замеры динамических уровней и дебитов в скважинах, определяется хим. состав воды.
з) приведение качества подземных вод при подаче потребителям в соответствие с требованиями действующих санитарных норм и правил согласно их целевому назначению;	Требования выполняются
и) организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны водозаборных сооружений на основе требований действующих санитарных правил и норм;	Требования и нормы выполняются
к) соблюдение санитарных правил и норм, устанавливающих гигиенические требования по предотвращению воздействий хозяйственной и иной деятельности на подземные воды, в том числе организацию и ведение производственного контроля за влиянием хозяйственной деятельности на подземные воды и разработку программ (планов) производственного контроля качества подземных вод;	Требования и условия выполняются
л) проведение в уполномоченных органах периодической оценки степени соответствия состава подземных вод действующим санитарно-эпидемиологическим нормам, требованиям и правилам;	Требования и условия выполняются. Производится отбор проб воды для оценки степени соответствия состава подземных вод действующим санитарно-эпидемиологическим нормам, требованиям и правилам
м) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	Требование выполняются
н) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество подземных вод или осложняющих разработку Лицензионного участка;	Выполняется
о) предупреждение самовольной застройки	Выполняется

площадей залегания подземных вод и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	
п) ведение геологической и иной документации в процессе гидрогеологических исследований и добычи подземных вод, обеспечивающий нормальный технологический цикл работ;	Выполняется
р) бурение новых скважин в границах Лицензионного участка по отдельным проектам, утвержденным и согласованным в установленном порядке и получившим положительное заключение требуемых экспертиз.	Не производится
<i>4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
а) при проведении работ, связанных с добычей подземных вод на Лицензионном участке, безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недр;	Выполняется
б) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недр;	Выполняется
в) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений.	Выполняется
<i>4.4. По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
а) соблюдение утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих условия охраны недр, атмосферного воздуха, земель, лесов, водных объектов, в том числе подземных вод, а также зданий и сооружений от вредного влияния работ, связанных с использованием недр;	Выполняется
б) пользование водными объектами в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	Выполняется
в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения окружающей среды, вызванного деятельностью добывающего предприятия;	Выполняется
г) ведение мониторинга состояния недр в пределах Лицензионного участка в течение всего срока освоения участка в соответствии с	Программа мониторинга состояния недр в пределах участка Ремонтный бокс разработана ООО «Сибгеопроект-экология», будет вестись в соответствии с проектом водозабора ,согласованным

программой, согласованной с Кузбасснедра;	и утвержденным порядке, установленном статьей 23.2 Закона РФ «О недрах». Письмо от 10.12.2013г № 13-5/4260.
д) очистку сточных вод перед сбросом в поверхностные водные объекты до утвержденных и согласованных в установленном порядке нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водные объекты;	Выполняется
е) параметры и условия очистки, объемы и места сброса сточных вод в соответствии с утвержденной и согласованной в установленном порядке проектной документацией на освоение Лицензионного участка (проектом водозабора) и нормативами допустимого воздействия на окружающую среду, а также полученными в соответствии с требованиями водного законодательства правоустанавливающими документами на право пользования водными объектами;	Выполняется
ж) контроль качества сточных вод на сбросе в соответствии с требованиями утвержденных в установленном порядке санитарных правил и норм;	Выполняется
з) разработку и утверждение в установленном порядке нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и их соблюдение;	Выполняется
и) рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами, в соответствии с утвержденными и согласованными планами природоохранных мероприятий и проектами рекультивации нарушенных земель с приведением их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории;	Будет выполняться в соответствии с утвержденными планами природоохранных мероприятий
к) при ликвидации добывающего предприятия приведение объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;	Не требуется
л) соблюдение правового режима использования земельных участков и объектов недвижимости, расположенных в границах зон санитарной охраны водозабора;	Выполняется
м) при отчуждении земель для целей освоения Лицензионного участка возмещение в установленном порядке потерь и убытков собственников земельных участков, землепользователей или землевладельцев, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки,	Отсутствует

установленные законодательством Российской Федерации;	
н) создание объектов размещения отходов на основании разрешений, выданных федеральными органами исполнительной власти в области обращения с отходами в соответствии с их компетенцией;	Выполняется
о) предотвращение размещения отходов производства и потребления на водосборных площадях подземных вод объектов и в местах залегания подземных вод, которые используются для целей питьевого и хозяйственного водоснабжения или промышленного водоснабжения либо резервирование которых осуществлено в качестве источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения.	Выполняется
<i>4.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:</i>	
а) до прекращения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; - завершение ликвидации или консервации объектов своей деятельности; - завершение рекультивации нарушенных земельных участков, приведение их в состояние, пригодное для дальнейшего использования в соответствии с ландшафтными и рекреационными особенностями территории; - полный расчет по платежам, налогам и сборам, связанным с использованием недрами; - сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической и иной документации (акты ликвидации, рекультивации, статистическая отчетность и др.), связанной с использованием недрами; - возврат лицензии в Кузбасснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);	Будет выполнено в установленные сроки.
б) при изменении наименования или реорганизации общества, введения процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных документов и изменении местонахождения или почтового адреса общества извещение Кузбасснедра в письменном виде в двухдневный срок;	Будет выполнено при изменении наименования или реорганизации общества, введения процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации.
в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий в других мероприятиях по вопросам освоения	Выполняется.

Лицензионного участка, организуемых Кузбасснедра;	
г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ;	Выполняется.
д) сохранность геологической и иной документации, специальной корреспонденции, а также грузов, содержащих носителей сведений, отнесенных к государственной тайне.	Выполняется.
5. Платежи и налоги при пользовании недрами	
5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает водный налог. Размер ставки водного налога, порядок его исчисления, условия и сроки уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.	Платежи осуществляются согласно действующему законодательству.
5.2. Недропользователь должен вносить другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.	Вносятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.
6. Отчетность	
6.1. Недропользователь обеспечивает доступ Кузбасснедра по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.	Обеспечивается
6.2. Недропользователь обязан предоставлять следующую отчетность, связанную с использованием недр:	
а) в Кузбасснедра ежегодно (до 20 января года, следующим за отчетным) информационные отчеты: - о выполнении настоящих Условий; - об объемах, видах и результатах выполнения геологоразведочных работ; наличии и состоянии проектной (разрешительной) документации, связанной с использованием недрами на Лицензионном участке; объемах добычи подземных вод; объемах строительства, связанного с использованием недрами, и других видах работ, выполненных в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния недр;	Предоставляется
б) в территориальные органы Федерального агентства водных ресурсов по Кемеровской области в порядке и сроки, установленные законодательством и нормативными актами: - сведения, полученные в результате учета забора	Предоставляется

подземных вод; - статистическую отчетность по форме 2-тп (водхоз);	
в) в территориальный фонд геологической информации по Кемеровской области – геологический отчет с подсчетом запасов подземных вод на Лицензионном участке не позднее двух месяцев с даты получения заключения государственной экспертизы запасов.	Будет представлен в установленные сроки
6.3 Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.	Выполняется

Отчет о выполнении лицензионных соглашений ОАО «МУК-96» за 2 квартал 2016 г.

Участок «Горный»

Номер лицензии: КЕМ № 00635 ТЭ; (приказом МПР и Э РФ №345 право пользования недрами по данной лицензии приостановлено с 13.05.2016 по 01.12.2019).

дата выдачи: 17.01.2000;

срок действия: до 01.12.2019;

Возможность и основания для продления срока лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

основание выдачи лицензии: протокол конкурсно-аукционной комиссии от 27.09.1999г. № 60-3.

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами;

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

- 1.Платежи и налоги при пользовании недрами;
- 2.Платежи за право добычи каменного угля;

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

№ п/п	Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
3.1.	Уровень годовой добычи - не менее 500 т.т. угля.	2000 г. - 762 т.т ; 2001г. - 814 т.т ;

	Начиная с 01.01.2014г уровень годовой добычи каменного угля устанавливается в соответствии с техническим проектом разработки Лицензионного участка, утвержденным в установленном порядке (Дополнение №1 к лицензии КЕМ 00635 ТЭ на пользование недрами с целью добычи каменного угля подземным способом на участке Горный Распадского месторождения в Кемеровской области).	2002 г- 610 т.т.; 2003 г. – 1007 т.т.; 2004 г. – 912 т.т.; 2005 г. – 1111 т.т.; 2006 г. – 1141 т.т.; 2007г-1152 т.т.; 2008г-517т.т; 2009г-667т.т; 2010г- добыча не предусмотрена; 2011г-59 т.т; 2012, 2013, 2014г- добыча не предусмотрена проектом; III кв.2015г.- 1992т; I кв.2016г.- 0 т; II кв.2016г.- 0 т;
3.2.	Этапы освоения: -проектирование до 1.04.2000 г. -выход на проектную мощность-2000г.	«Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», выполнен «Сибгипрошахт».Новосибирск 2000г. Выход на проектную мощность (1000 т.т./г.)- 2003г. 2000 г.- 762 т.т.
3.3.	Объем добытого угля и вскрышных пород определяется по результатам маркшейдерских замеров забоев, вес угля измеряется в тоннах (при расчете принимается величина объемной массы, взятая для подсчета запасов, прошедших гос. экспертизу).	Определяется ежемесячно по результатам маркшейдерских замеров, вес угля измеряется в тоннах
3.4.	Планы развития горных работ и нормативные потери Владелец лицензии ежегодно согласовывает Кузнецким Управлением Госгортехнадзора и КемКПР.	Ежегодно согласовываются с Сибирским Управлением Ростехнадзора (Дополнение к протоколу №23 от 11.08.2015г. Нормативы потерь утверждены ЦКР-ТПИ «Роснедр» (Протокол №4/12-стп от 24.01.2012г.) Федеральное агенство по недропользованию (Протокол №ВБ-18/161-пр от 29.02.2012г.)
3.5.	Списание запасов производится Кузнецким управлением Госгортехнадзора и КемКПР в соответствии с «Инструкцией о порядке списания запасов полезных ископаемых с учета предприятий по добыче полезных ископаемых» от 07 09.97 г.	Производились Кузнецким Управлением Госгортехнадзора в соответствии с «Инструкцией о порядке списания запасов полезных ископаемых с учета предприятий по добыче полезных ископаемых» от 07.09.97 г.(Акт от 22.01.2001г, Акт от 27.05.2003г) Производится ежегодное списание добычи и потерь по форме 5ГР и 11ШРП
3.6.	Платежи за право пользования недрами:	
3.6.1.	Разовый платеж - 210 тыс. руб.; 5 % этой суммы вносится в недельный срок после получения лицензии, остальная часть - до 1 января 2001 г.	Выплачен полностью
3.6.2.	Регулярные платежи;_-за право на добычу угля - 3% от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции; после составления и утверждения проекта отработки участка уровни платежей могут быть уточнены отдельным соглашением между Владелцем лицензии и органами, выдавшими лицензию;	Выплачивается 4% от стоимости добытого угля по ценам реализации товарной продукции Задолженностей нет.
	-за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод питьевого качества, связанным с работой шахты, установить отдельным соглашением между Владелцем лицензии и органами, выдавшими лицензию, после разработки проекта эксплуатации участка в процентах от себестоимости 1 м3	Питьевая вода не извлекается

	карьерного водоотлива с учетом нормативной прибыли, без налога на добавленную стоимость.	
3.6.3.	Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости фактически добытого и реализованного каменного угля.	Отменен с 2002 года
3.7.	<p>В проекте разработки участка должны быть предусмотрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> - рациональное и наиболее полное извлечение и комплексное использование сырья, - оценка воздействия на окружающую природную среду, включая и биоресурсы, добычных и обогатительных работ с учетом фактически сложившейся ситуации от проведения горных работ в данном районе; - приемлемые технологии добычи, обогащения и транспортировки угля, обеспечивающие эффективное проведение работ; - проведение горно-экологического мониторинга; - определение мест складирования твердых отходов, их объем, качество и возможность утилизации; в том числе в расчетах должен быть проработан в качестве альтернативного вариант строительства промплощадки на территории уже нарушенной горными работами; - организация и проведение мониторинга поверхностных и подземных водных объектов в границах зоны влияния горных работ - комплекс природоохранных мероприятий по минимизации последствий хозяйственной деятельности с возмещением ущерба окружающей природной среде, с рекультивацией затронутых площадей и приведением их в состояние пригодное для использования в традиционных видах деятельности; - мероприятия по охране и рациональному использованию поверхностных вод и исключение технологического строительства и размещения отходов в пределах водоохранной зоны р. Ольжерас. <p>До начала отработки участка провести расчет и согласовать в установленном порядке нормативы предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты</p> <p>Недропользователь обязан согласовать проект отработки с КемКПР, администрацией Междуреченского района, другими заинтересованными организациями и представить его</p>	<p>Указанные пункты в рабочем проекте предусмотрены.</p> <p>Нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ для МУК-96 не устанавливаются, т.к. предприятие не имеет своих очистных сооружений, а передает свои шахтные воды для очистки, обеззараживания и сброса в р. Ольжерас на очистные сооружения ПАО «Распадская» договор № 21-11/13 от 18.11.2013 г..</p> <p>«Проект вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный», имеет:</p> <p>Заключение экологической экспертизы № Э1/527 от 20.02.2002 г.</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности ГГТН РФ №39-ПД-014518-2000</p> <p>«Проект строительства вспомогательной пром.площадки для отработки пласта 15 уч.Горный ОАО «МУК-96»</p> <p>Заключение Государственной экологической экспертизы № Э1/395 от 29.07.2004г.</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №45 от 10.06.2004г.</p> <p>«Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-02301-06 от 30.10.2006г.</p> <p>Заключение Государственной экспертизы 1010-07/ГГЭ-5115-15 от 25.12.2007г.</p> <p>«Корректировка Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-12848-2008 от 31.7.2008г.</p> <p>«Дополнение №1 к корректировке «Дополнения к проекту» Вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности АНО «Региональный центр промышленной безопасности и охраны труда</p>

	<p>на Государственную экологическую экспертизу, а также техническую экспертизу в Кузнецкое управление Госгортехнадзора.</p>	<p>№ПД-040-11/РЦ, регистрация №5019 от 28.11.2011г</p> <p>«Проект мониторинга состояния недр на участке «Горный» от 25.10.2007г.</p> <p>«Техническое перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский» Распадского каменноугольного месторождения»</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» №15/ЭУ-13, регистрация №13-ПД-00871-2013.</p> <p>Проектная документация «Техническое перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский»» согласование: Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» № 13-ПД-00871-2013, регистрация №13-01-05/422 от 03.07.2013г, Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №71/13-стп от 25.06.2013 г.</p> <p>Техническое перевооружение в части проветривания горных выработок, калориферной и подземного транспорта участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» ОАО «МУК-96» согласование: Заключение №Д-002/1-14/НП экспертизы промышленной безопасности КЦНТО «Промбезопасность», регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014, протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №23/14-стп от 25.03.2014 г.</p>
		<p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр:</p> <p>«Горный» и «Северо-Ольжерасский» Дополнение» (ООО «НПП ГЕОТЭП»), имеющее положительное заключение №306-ГЭ экспертизы промышленной безопасности, выданное ЗАО НИЦ «Горный Эксперт». Регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014. и протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №119/14-стп от 29.07.2014 г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр;</p> <p>«Горный» и «Северо-Ольжерасский» Дополнение №1» (ЗАО «Гипроуголь»), имеющее положительное заключение №Д-011-14/НП от 17.11.2014г. экспертизы промышленной безопасности, выданное Партнерство «КЦНТО «Промбезопасность». Регистрация в реестре № 68-ТП-22876-2014. и протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №192/14-стп от 18.11.2014 г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО</p>

		<p>«Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский», корректировка Дополнения №1». Заключение экспертизы промышленной безопасности №04-00001-ПД-04-2015 ООО «ТехкранДиагностика». Регистрация в реестре № 68-ТП-03512-2015.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение №1. Изменения в части отработки запасов выемочного столба 5-15-24(1)». Заключение экспертизы промышленной безопасности № 04-00004-ПД-06-2015 ООО «ТехкранДиагностика» регистрационный номер в реестре №68-ТП-074111-2015</p> <p>Дополнение №2 к «Техническому проекту разработки участков недр «Горный» и «Северо-ольжерасский» ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №122/15-стп от 14.07.2015г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение №1. Изменение в части календарного графика демонтажа механизированного комплекса». Заключение экспертизы промышленной безопасности «Запсиб Проминжиниринг» регистрационный номер в реестре №68-ТП-27327-2015</p> <p>«Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «ТехкранДиагностика» №68-ДК-07380-2015. Регистрационный номер в реестре №68-ДК-07380-2015. Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр № 24/16-стп от 25.02.2016г.</p> <p>«Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Корректировка в части изоляции горных выработок и повышения надежности очистки шахтных вод». Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «Отраслевой экспертный центр» № ДК-101/ОЭЦ-2016. Регистрационный номер в реестре №68-ДК-05637-2016.</p>
--	--	---

3.8.	К началу проведения работ по освоению участка недропользователя или привлекаемые им для выполнения отдельных видов работ юридические и физические лица обязаны получить лицензии на соответствующие виды деятельности.	<p>Лицензия на право пользования недрами КЕМ № 00635 ТЭ.</p> <p>Договор на водопользование № 42-13.01.03.002-Р-ДЗИО-С-2012-00300/00 от 30.01.2012 года.</p> <p>Лицензия № 042 00151 от 12.12.2012 года. Деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности.</p> <p>Лицензия № ВХ-68-002588 от 13.02.2015 года. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически производственных объектов I, II и III классов.</p> <p>Лицензия № ПМ-68-000325(О). Производство маркшейдерских работ.</p>
3.9.	После разработки проекта эксплуатации Владелец лицензии обязан оформить окончательный горный отвод в соответствии с «Инструкцией по оформлению горных отводов для разработки месторождений полезных ископаемых» от 13.03.98 г.	Горноотводный акт № 1575 выдан 25 августа 2004г. Кузнецким управлением Ростехнадзора России. Срок действия до 01.12.2019г.
3.10.	Отвод земельного участка для целей недропользования в окончательных границах и оформление земельных прав Владельца лицензии осуществляется до начала отработки участка в порядке, предусмотренном земельным законодательством, после утверждения проекта эксплуатации участка. Документы, определяющие уточненные границы горного и земельного отводов, являются неотъемлемой составной частью лицензии.	<p>Договор аренды земли №4250 от 8.07.2002г. (основная промплощадка). Дополнительное соглашение от 06.09.2012г. (срок аренды по 19.06.2022г.)</p> <p>Договор аренды земли №6831 от 7.09.2005г. (вспомогательная промплощадка). Дополнительное соглашение от 26.05.2016г. (срок аренды по 30.04.2017г.)</p>
3.11.	Геологическая и иная информация о недрах, полученная Владельцем лицензии за счет собственных средств, являются его собственностью и представляются по установленной форме в территориальные геологические фонды. Территориальные геологические фонды геологическую и иную информацию о недрах Владельца лицензии могут использовать только для научной и педагогической деятельности Кем КПП Во всех остальных случаях информация используется с согласия Владельца лицензии.	Геологическая информация о недрах была предоставлена по установленной форме в территориальные геологические фонды.
3.12.	Шаховые воды перед сбросом в поверхностные водные объекты должны проходить очистку через систему отстойников до норм, утвержденных ПДС. Лимиты водопотребления ежегодно согласовываются с КемКПП	<p>Сброса в водные объекты нет.</p> <p>Шахтная вода передается на очистные сооружения ПАО «Распадская» договор № 24-10/14 от 30.10.2014 г.</p>
4.	Обязанности Владельца лицензии.	
4.1	Соблюдать утвержденные, в установленном порядке, стандарты, нормы и правила по охране недр и технологии ведения работ, связанных с использованием недрами.	Выполняется

4.2	Проводить работы в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденными проектом эксплуатации месторождения и ежегодными планами развития горных работ; не допускать сверхнормативные потери, разубоживание и выборочную отработку полезного ископаемого.	Работы проводятся в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденным проектом. Сверхнормативных потерь и выборочной отработки не допускается
4.3	Выполнять требования по рациональному использованию недр в соответствии со ст. 23 Закона РФ «О недрах», необходимые мероприятия для этого должны быть предусмотрены в проекте эксплуатации месторождения	Выполняется. Проектом предусмотрено.
4.4	Обеспечивать качественное проведение и сохранность геологической, маркшейдерской и другой документации в соответствии с установленными стандартами, правилами и требованиями нормативных документов.	Сохранность документации обеспечивается
4.5	Предоставлять годовую отчетность о состоянии и использовании минерально-сырьевых ресурсов по объекту по состоянию на 1 января каждого года в соответствии Постановлением Правительства РФ от 28.02.96 г. №215 и статьей 32 Закона РФ «О недрах». Одновременно с отчетом о балансе запасов (форма 5ГР), отчетами об извлечении полезных ископаемых (форма 70ТП) и использовании отходов их переработки (форма 71ТП) Владелец лицензии в срок до 15 января следующего за отчетным года представляет в КемКПР отчет о своей производственно-финансовой деятельности, результаты ведения мониторинга геологической среды, а также сведения о выполнении условий недропользования, определенных настоящим соглашением. Кроме того, ежегодно до 1 января предоставлять в КемКПР отчет о выполнении водоохраных мероприятий по форме 2ОС и отчет об использовании воды по форме 2-тп (водхоз), а также, в установленные сроки статотчетность в соответствующие комитеты и надзоры.	Вся необходимая отчетность предоставляется в соответствующие комитеты и надзоры в установленные сроки
4.6.	Обеспечивать безопасные для работников и населения условия ведения работ, связанных с пользованием недрами, в соответствии со ст. 24 Закона РФ «О недрах». Непосредственную ответственность за это несут руководители предприятий, независимо от того, проводят эти предприятия работы в соответствии с предоставленной им лицензией или привлекаются для выполнения работ по договору.	Выполняется.
4.7.	Соблюдать установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а так же зданий и сооружений от	Выполняется. Соблюдаются установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного

	вредного влияния добычных работ, для этого в проекте эксплуатации месторождения предусмотрены компенсационные мероприятия за нанесенный ущерб.	и животного мира.
4.8	В сроки, предусмотренные природоохранными мероприятиями и планами, согласованными с контролирующими организациями, выполнять работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую природную среду (рекультивация нарушенных земель, очистка ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки, автодорог и т.п.), с приведением ее в состояние пригодное для дальнейшего использования.	Ежегодно разрабатываются планы природоохранных мероприятий. Выполняются работы, позволяющие сократить влияние добычных работ на окружающую природную среду (очистка ливневых и талых вод с нарушенных земель, территории промплощадки), в дальнейшем вода используется на полив дорог.
4.9	Своевременно и в установленные законодательством сроки осуществлять платежи за право пользования недрами, отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы и другие платежи в региональные и федеральные бюджеты.	Задолженностей по платежам нет
4.10	Строительство новых объектов, реконструкцию и расширение действующих осуществлять по проектам, согласованным с КемКПР, областным Комитетом по охране окружающей среды, другими природоохранными органами и Кузнецким управлением ГТН.	Строительство новых объектов ведется по проектам согласованным в установленном порядке.
4.11	В процессе отработки месторождения строго соблюдать требования «Единых правил охраны недр при разработке месторождений твердых полезных ископаемых», «Правил безопасности при взрывных работах» и других руководящих и нормативных документов по технике безопасности.	Требования соблюдаются.
4.12	Владелец лицензии до начала добычных работ должен оформить, в установленном порядке, лимиты на размещение отходов и согласовать площадки для их складирования: складирование в выработанные пространства и на отвалы не согласованных отходов не допускается. Почвенно-растительный слой, снятый с участков складирования отходов, хранится в отдельных отвалах и используются при рекультивации нарушенных земель.	Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 24.12.2012 г. до 24.12.2017г.
4.13	В летний период для предотвращения загрязнения атмосферы выполнять профилактические мероприятия по недопущению запыленности технологических автодорог.	В летний период периодически производится полив автодорог спецмашинами.
5.	Срок действия лицензии исчисляется со дня ее выдачи. По инициативе Владельца лицензии, при	дата выдачи: 17.01.2000; срок действия: до 01.12.2019

	соблюдении настоящих условий, сроки пользования недрами могут быть продлены.	
6.	Основания для прекращения права пользования недрами предусмотрены статьей 20 Закона РФ «О недрах».	
6.1.	Право пользования недрами может быть прекращено досрочно по инициативе Владельца лицензии. Отказ Владельца лицензии от права пользования недрами по собственной инициативе должен быть заявлен им письменным уведомлением органов, предоставивших лицензию (не позднее чем за шесть месяцев до заявленного срока).	
6.2.	Право пользования недрами может быть досрочно ограничено, приостановлено и прекращено органами, выдавшими лицензию, по представлению государственного геологического и экологического контроля и государственных надзорных органов в случаях нарушения Владельцем лицензии существенных условий лицензии, систематического нарушения установленных правил пользования недрами, установленных Законом РФ «О недрах», а также если Владелец лицензии в течении установленного в соглашении срока не приступил к пользованию недрами в предусмотренных объемах.	Нарушений лицензионных соглашений не допускается.

7.	<p>По истечении срока действия лицензии или при досрочном прекращении права пользования недрами Владелец лицензии осуществляет ликвидацию (или консервацию) горнодобычного предприятия в соответствии со ст. 26 Закона РФ «О недрах» и в порядке предусмотренным «Инструкцией о порядке ликвидации и консервации предприятий» (от 16.11.1995 г.). Ликвидация или консервация объекта недропользования (или его отдельных участков в период действия лицензии) производится по специальным проектам и в сроки, согласованные с природоохранными органами. Кузнецким управлением Госгортехнадзора и КемКГТР. Консервация и ликвидация горных выработок и иных сооружений, связанных с использованием недрами, осуществляется за счет средств Владельца лицензии, за исключением случаев, обусловленных ст. 20, части 2, п. 4 Закона РФ «О недрах».</p> <p>Геологическая и маркшейдерская документация сдается на хранение в территориальные геологические фонды в соответствии с п. 3.11 настоящего лицензионного соглашения.</p> <p>Во всех случаях ликвидация (или консервация) предприятия считается завершенной после подписания акта о ликвидации (или консервации) органами предоставившими лицензию, Кузнецким управлением</p>	В случае прекращения срока действия лицензии или при досрочном прекращении права пользования недрами будет осуществлена ликвидация (или консервация) горнодобычного предприятия в соответствии со ст. 26 Закона РФ «О недрах» и в порядке предусмотренным «Инструкцией о порядке ликвидации и консервации предприятий» (от 16.11.1995 г.). Ликвидация или консервация будет производится по специальным проектам и в сроки, согласованные с природоохранными органами, Сибирского управления Ростехнадзора.
----	---	---

	Госгортехнадзора, а также областным Комитетом по охране окружающей среды.	
8.	Владелец лицензии обязан представлять контрольным органам необходимую документацию, давать объяснения по вопросам, входящим в компетенцию контрольных органов, обеспечивать условия для проведения проверок.	Необходимая документация, объяснения и условия для проведения проверок предоставляется.
9.	Владелец лицензии несет ответственность за правильность исчисления и своевременность внесения платежей, в установленном законодательстве порядке.	Исчисление и своевременность внесения платежей проводится в установленном законодательстве порядке.
10.	Владелец лицензии несет ответственность за нарушения Закона РФ «О недрах», ст. 49.	
11.	В случае изменения организационно-правовой формы предприятия. Владелец лицензии в месячный срок должен представить информацию в КемКПР и переоформить лицензию.	
12.	Споры по вопросам пользования недрами разрешаются органами государственной власти, судом или арбитражным судом в соответствии с их полномочиями и в порядке, установленном законодательством. Порядок разрешения споров и перечень вопросов подлежащих рассмотрению в судебном порядке предусмотрены ст. 50 Закона РФ «О недрах».	
13.	Вопросы, не вошедшие в настоящее лицензионное соглашение и возникшие в период действия лицензии, могут быть рассмотрены сторонами по взаимодоговоренности на основе законодательства РФ с последующим их оформлением, как дополнение к настоящему лицензионному соглашению.	В лицензионное соглашение внесено дополнение №1. Скорректированы условия недропользования: «Начиная с 01.01.2014г. уровень годовой добычи устанавливается в соответствии с техническим проектом разработки лицензионного участка». Дополнение №1 зарегистрировано 20.03.2014г. Управлением по недропользованию Кемеровской области.
14.	Лицензионное соглашение является конфиденциальным юридическим документом, передача его (или копии) третьим лицам без согласия органов, выдавших лицензию, не допускается.	

Участок Северо-Ольжерасский («Шахта Распадская-2 верх»)

Номер лицензии: КЕМ № 13024 ТЭ; (приказом МПР и Э РФ №344 право пользования недрами по данной лицензии приостановлено с 13.05.2016 по 01.12.2019).

дата выдачи: 21.03.2005;

срок действия: до 20.03.2025;

Возможность и основания для продления срока лицензии: при выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке;

основание выдачи лицензии: протокол заседания конкурсной комиссии от 17.02.2005г., приказ Федерального агентства по недропользованию от 03.03.2005г. № 212;

описание участка недр, предоставляемых в пользование: горный отвод;

вид лицензии: на право пользования недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом по условиям лицензии:

1. Платеж за пользование недрами в целях разведки месторождения;
2. Налог на добычу полезного ископаемого;
3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении;
4. Разовый платеж за пользование недрами;
5. Платеж за пользование геологической информацией
6. Сбор за выдачу лицензии;
7. Платежи за землю и охрану окружающей среды.

основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии, а также степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможности их наступления:

п/п	Основные положения лицензии касательно обязательства эмитента с указанием срока выполнения обязательств, обязательные платежи, которые должны быть произведены эмитентом, его дочерними или зависимыми обществами по условиям лицензии	Степень выполнения указанных обязательств эмитента, его дочерних или зависимых обществ
4.1.	<i>По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:</i> а) не позднее 20 января 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;	а) В 2004 году был составлен проект проведения геологоразведочных работ на участке, согласован с ОГУПР по Кемеровской области и в марте начаты работы по его реализации. Получено положительное заключение экологической экспертизы № Э1/604.
	б) не позднее 20 марта 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке;	б) Геологоразведочные работы (бурение разведочных скважин) проводили с 2005 по 2007г.

<p>в) не позднее 20 марта 2008 года завершение разведки, разработку ТЭО кондиций и представление подготовленного в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых;</p>	<p>в) В апреле 2007г. геологоразведочные работы (бурение разведочных скважин) завершены полностью на участке недр «Шахта Распадская-2верх». Общий объем бурения составил 70367 п.м. Кроме разведочного бурения согласно «Дополнению к проекту разведочных работ на участке недр «Шахта «Распадская-2верх» по пластам 11 и 15 велась проходка разведочных горных выработок.</p> <p>Утверждены ТЭО кондиции(Протокол ГКЗ Роснедра № 242-к от 10.06.2008г.</p> <p>Геологический отчет с подсчетом запасов принят ГКЗ Роснедра, запасы утверждены Протоколом № 2177 от 09.04.2010г. По состоянию на начало 2010г. по категориям В+ числится 298984 тыс.т. балансовых запасов каменного угля.</p> <p>В целях скорейшего ввода объекта в эксплуатацию, был проведен «Оперативный подсчет запасов по пласту 15 участка Северо-Ольжерасский ОАО «МУК-96» по состоянию на 01.01.2005г.» По состоянию на начало 2009г. по объекту числилось 22202 тыс.т. балансовых запасов каменного угля, утвержденных протоколом ТЭК №3-ОП от 15.11.2005г. по категориям В+С1.</p>
<p>г) не позднее 20 марта 2009 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр;</p>	<p>г) На его основании было разработано «Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»».</p> <p>«Дополнение к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-02301-06 от 30.10.2006г.</p> <p>Заключение Государственной экспертизы 1010-07/ПГЭ-5115-15 от 25.12.2007г.</p> <p>«Корректировка Дополнения к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №68-ПД-12848-2008 от 31.7.2008г.</p> <p>«Дополнение к корректировке «Дополнения к проекту» Вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности №2065-10 от 14.12.2010г, регистрация по письму №941/1011.</p> <p>«Дополнение №1 к корректировке «Дополнения к проекту» Вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», имеет:</p> <p>Заключение экспертизы промышленной безопасности АНО «Региональный центр промышленной безопасности и охраны труда №ПД-040-11/РЦ, регистрация №5019 от 28.11.2011г.</p> <p>«Техническое перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский» Распадского каменноугольного месторождения» Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» №15/ЭУ-13, регистрация №13-ПД-00871-2013.</p> <p>Проектная документация «Технического перевооружение участков «Горный» и «Северо-Ольжерасский»». Согласовано: Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «АГЭЦ» № 13-ПД-00871-2013, регистрация №13-01-05/422 от 03.07.2013г, Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №71/13-стп от 25.06.2013 г.</p> <p>Техническое перевооружение в части проветривания горных выработок, калориферной и участков подземного транспорта недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский» ОАО «МУК-96». Согласование:</p>

	<p>Заключение №Д-002/1-14/НП экспертизы промышленной безопасности КЦНТО «Промбезопасность», регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014, протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №23/14-стп от 25.03.2014 г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский». Дополнение (ООО «НПП ГЕОТЭП»), имеющее положительное заключение №306-ГЭ экспертизы промышленной безопасности ЗАО НИЦ «Горный Эксперт». Регистрация в реестре № 68-ТП-05305-2014., протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №119/14-стп от 29.07.2014 г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский». Дополнение №1» (ЗАО «Гипроуголь»), имеющее положительное заключение №Д-011-14/НП от 17.11.2014г. экспертизы промышленной безопасности Партнерство «КЦНТО «Промбезопасность». Регистрация в реестре № 68-ТП-22876-2014. Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №192/14-стп от 18.11.2014 г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр: «Горный» и «Северо-Ольжерасский» корректировка Дополнения №1», Заключение экспертизы промышленной безопасности №04-00001-ПД-04-2015 ООО «ТехкранДиагностика». Регистрация в реестре № 68-ТП-03512-2015.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение№1. Изменения в части отработки запасов выемочного столба 5-15-24(1)». Заключение экспертизы промышленной безопасности № 04-00004-ПД-06-2015 ООО «ТехкранДиагностика» регистрационный номер в реестре №68-ТП-074111-2015</p> <p>Дополнение №2 к «Техническому проекту разработки участков недр «Горный» и «Северо-ольжерасский» ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр №122/15-стп от 14.07.2015г.</p> <p>«Техническое перевооружение ОАО «Междуреченская угольная компания-96» участков недр «Горный» и «Северо-Ольжерасский» дополнение№1. Изменение в части календарного графика демонтажа механизированного комплекса». Заключение экспертизы промышленной безопасности «Записб Проминжиниринг» регистрационный номер в реестре №68-ТП-27327-2015</p> <p>«Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «ТехкранДиагностика» №68-ДК-07380-2015. Регистрационный номер в реестре №68-ДК-07380-2015. Протокол заседания ЦКР-ТПИ Роснедр № 24/16-стп от 25.02.2016г. «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Корректировка в части изоляции горных выработок и повышения надежности очистки шахтных вод». Заключение экспертизы промышленной безопасности ООО «Отраслевой экспертный центр» № ДК-101/ОЭЦ-2016. Регистрационный номер в реестре №68-ДК-05637-2016.</p>
д) не позднее 20 мая 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего	д) Строительство объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия для пласта 15 ведется в соответствии с «Дополнение

4.2.	предприятия;	к проекту вскрытия и подготовки пласта 15 участка «Горный»»
	е) не позднее 20 марта 2010 года начало промышленной добычи;	е) Добыча: 2007г.- 540тыс.т.; 2008г.- 804тыс.т.; 2009г.-619тыс.т.; 2010г.-1830тыс.т.; 2011г.-1250тыс.т.; 2012г.-1315146т.;2013г.-1489249т.;Икв.2014г.-44766т.; IVкв.2014г.-412697т.; 2014г.-1261144т; Икв.2015г.-272364т; Пкв.2015г.-64064т; III кв.2015г.- 4565т; IVкв.2015г.-4638т., Икв.2016г.-0 т., Пкв.2016г.-0 т.
	ж) не позднее 31 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 тыс. тонн угля в год;	ж) I-IVквартал 2010г-1830тыс.т
	з) 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);	з) Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в указанной последовательности и в указанные сроки.
	и) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.	и) Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в указанной последовательности и в указанные сроки.
	По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечить:	а) Соблюдаются.
	а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;	
	б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;	б) Соблюдаются.
	в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых;	в) Проводится.
	г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных частей Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;	г) Выполняется. Работы по добыче угля производятся в соответствии с утвержденным проектом. Сверхнормативных потерь и выборочной отработки не допускается
	д) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения;	д) Выполняется.
	е) охрану месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку;	е) Выполняется.
	ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;	ж) Выполняется.
	з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;	з) Выполняется.

	и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;	и) Соблюдается.
	к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода и разработку условий отработки граничных запасов;	к) Согласовывается.
	л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;	л) Допускается.
	м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон;	м) геологическая, маркшейдерская документация ведется в полном объеме
	н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.	н) Выполняется.
4.3.	По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить: а) при проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля безопасность жизни и здоровья производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами;	а) При проведении геологоразведочных работ, строительстве угледобывающего предприятия, добыче каменного угля обеспечивается безопасность жизни и здоровья производственного персонала. В зоне влияния горных работ, населенные пункты отсутствуют.
	б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;	б) Производится своевременное проектирование опасных производственных объектов, проведение экспертиз промышленной безопасности в установленном порядке. Декларация промышленной безопасности не требуется.
	в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде;	в) Заключен договор с ОАО «СОГАЗ» обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте. Страховой полис: Шахта угольная серия 111 №0100103420 Участок транспортный серия 111 №0100156392
	г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;	г) Производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии осуществляется в соответствии с «Положением о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Междуреченская угольная компания-96», утвержденным зам. генерального директора - директором ОАО «Междуреченская угольная компания-96» 23.07.2015г.
	д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;	д) Разработаны и утверждены в установленном порядке должностные инструкции для руководителей и специалистов, инструкции по охране труда для рабочих профессий предприятия.

	е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;	е) Лица, занятые на опасных производственных объектах предприятия, обеспечены специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты в соответствии с кол. договором и типовыми нормами выдачи утвержденных приказом № 341 Н Минтруда и соцзащиты РФ от 02.08.2013г.
	ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений	ж) Производится своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений.
	з) систематический контроль за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных и взрывоопасных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;	<p>з) На предприятии эксплуатируется «Система автоматизированная аэрогазового контроля «Granch МИС» ОАО «МУК – 96».</p> <p>Система смонтирована согласно документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта «Система автоматизированная аэрогазового контроля «Granch МИС» ОАО «Междуреченская угольная компания-96», выполненной ООО «Кузбассшахтостроймонтаж», и документации на техническое перевооружение опасного производственного объекта МКВЕ.466451.019 «Система автоматизированная аэрогазового контроля «Granch МИС» ОАО «МУК – 96». Модернизация подземной инфраструктуры и оснащение Регистратором», выполненной ООО НПФ «Гранч» (заключение ЭПБ № 68-ТП-09371-2014 внесено в реестр заключений ЭПБ Сибирского управления Ростехнадзора письмом от 04.06.2014 № 1-04-13/5298).</p> <p>Стационарная аппаратура контроля метана установлена согласно «Положения об аэрогазовом контроле в угольных шахтах» и находится в работоспособном состоянии. Все средства измерения имеют поверку, точность показаний датчиков с помощью контрольных смесей производится раз в декаду согласно «Графика проведения...», утвержденного главным инженером.</p> <p>Мероприятия по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса угля и газов, горных ударов, осуществляется на основании</p> <p>«Комплекса мер по борьбе с внезапными выбросами угля и газа при ведении очистных и подготовительных работ на пластах, опасных и угрожаемых по внезапным выбросам угля и газа на ОАО «МУК-96» на 2016 год.», и «Комплекса мер по борьбе с горными ударами при ведении очистных и подготовительных работ на пластах, опасных и угрожаемых по горным ударам на ОАО «МУК-96» на 2016 год.».</p>
	и) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.);	и) Взрывные работы на поверхности предприятием не ведутся.
	к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.	к) Заключено Договор № М-05/ГСО от 10.11.2015г на оказание возмездных услуг по горноспасательному, аварийно-спасательному обслуживанию с филиалом «Новокузнецкого ВГСО «ФГУП»ВГСЧ» на 2016 год.
4.4.	<p>По охране окружающей природной среды</p> <p>Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;</p>	а) Выполняется. Нормативные требования соблюдаются. ФЗ 96 «Об охране атмосферного воздуха», ФЗ № 7 «Об охране окружающей среды», ФЗ № 74 «Водный Кодекс», ФЗ № 89 «Об отходах производства и потребления»

	б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;	б) Требования нормативных документов (ФЗ № 74 «Водный Кодекс») о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах выполняются.
	в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнорудного предприятия;	в) Ежегодно разрабатываются планы природоохранных мероприятий, в которых прописаны меры для сокращения и избежания загрязнения.
	г) проведение не позднее 20 сентября 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;	г) Выполнено
	д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра и уполномоченными органами не позднее 20 марта 2007 года;	д) Разработан и согласован «Проект мониторинга состояния недр на участке «Северо-Ольжерасский» от 25.10.2007г. Создана наблюдательная сеть, ведутся наблюдения, отчет предоставляется в конце года. Ведется мониторинг состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля.
	е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве в окружающую природную среду и безопасную утилизацию вредных отходов производства;	е) На котельной установлено газоочистное оборудование (циклоны) на каждом котле. КПД очистки 80-95% Для каждого вида отходов оборудованы площадки временного хранения отходов.
	ж) очистку шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС;	ж) Сброса в водные объекты нет. Шахтная вода передается на очистные сооружения ПАО «Распадская» договор № 24-10/14 от 30.10.2014 г. Ливневые воды собираются в отстойники очистных сооружений ливневых вод и используются на полив дорог.
	з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;	з) Отвалов не имеется. Отходы горнодобывающего и перерабатывающего производства размещаются с минимальным воздействием на окружающую природную среду (временные площадки хранения отходов), и осуществляется систематический контроль за их состоянием, согласно программы экологического контроля.
	и) приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияния на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивация нарушенных земель;	и) Рекультивация нарушенных земель будет проводиться после окончания доработки запасов.
	к) оперативное извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.	к) Аварий, связанных с загрязнением окружающей среды за время деятельности предприятия не происходило. В случае аварийных выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду Кузбасснедра будут оперативно извещаться.
4.5.	По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;	а) Населенные пункты в районе проведения работ отсутствуют.

	<p>б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр;</p>	б) Населенные пункты в районе проведения работ отсутствуют.
	<p>в) до начала строительства возмещение потерь лесного фонда, включая упущенную выгоду, и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей освоения Лицензионного участка, в установленном порядке.</p>	в) Производились в установленном порядке.
4.6	<p>По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:</p> <p>а) до истечения срока действия Лицензии:</p> <ul style="list-style-type: none"> -завершить все виды работ на Лицензионном участке; -завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдать в Кузбасснедра в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - вернуть Лицензию в Роснедра; <p>(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);</p> <p>б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра;</p>	Данные пункты лицензионного соглашения будут выполняться в полном объеме в ходе ведения и ликвидации горнодобывающих работ.
	<p>в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра;</p>	
	<p>г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.</p>	
5.1.1	<p>Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам:</p> <p>1500 рублей за 1 км² в 2005 году;</p> <p>3500 рублей за 1 км² в 2006 году;</p> <p>7500 рублей за 1 км² в 2007 и последующие годы действия лицензии;</p>	Выплачен полностью. Задолженностей нет.
5.1.2	<p>Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.</p>	Данный пункт лицензионного соглашения выполняется в полном объеме.

5.1.3	Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - размер ставки налога устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.	Данный пункт лицензионного соглашения будет выполнен в полном объеме в ходе ведения горнодобывающих работ.
5.2.	<p>Недропользователь обязан в течение 30 банковских дней со дня государственной регистрации лицензии уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 53005000 (пятьдесят три миллиона пять тысяч) рублей.</p> <p>Разовый платеж вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02011 01 0000 120 (разовый платеж на пользование недрами).</p>	Выплачен полностью
5.3.	<p>В течение 30 банковских дней после регистрации лицензии Недропользователь обязан внести плату за пользование геологической информацией по Лицензионному участку в сумме 1000000 (один миллион) рублей.</p> <p>Плата за геологическую информацию вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02020 01 000 120 (плата за геологическую информацию).</p>	Выплачен полностью
5.4.	Недропользователь обязан при выдаче лицензии внести плату (сбор за выдачу лицензии за пользование недрами).	Выплачен полностью
5.5.	Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.	По регулярному платежу за пользование недрами, землей и охрану окружающей среды, задолженностей нет.
7.1	Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке.	Необходимая отчетность предоставляется.
7.2	<p>Недропользователь обязан представлять в Кузбасснедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:</p> <p>а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Соглашения за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;</p>	Необходимая отчетность предоставляется.

	<p>б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о выполнении Соглашения; - об объемах геологоразведочных и горных работ и добычи полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды; - предусмотренные законодательством и нормативными актами формы ежегодной статистической отчетности по вопросам добычи полезных ископаемых (формы 5-гр, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.). 	
7.2	<p>в) в течение месяца со дня завершения каждого этапа работ сдать в государственные территориальные и федеральные геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по подсчету ресурсов и запасов минерального сырья.</p>	Необходимая отчетность предоставляется.
7.3	<p>Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.</p>	Необходимая отчетность предоставляется.

Основной деятельностью Поручителя не является добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней. Вместе с тем, подконтрольные Поручителю организации ведут добычу полезных ископаемых.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

АО "Евразруда"

АО "Евразруда" осуществляет первичную переработку добытой сырой руды на Дробильно-обогажительных фабриках филиалов (3 фабрики). Полученный первичный концентрат поступает на дальнейшую переработку на Абазурскую обогажительную фабрику, где получается товарный продукт.

Казская дробильно-обогажительная фабрика

Казская дробильно-обогажительная фабрика (ДОФ) производительностью 1100 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 0-20 мм и обогащение методом сухой магнитной сепарации.

*Щековые дробилки ШДП 1200*1500 1 шт.*

Щековые дробилки СМД 118А 1 шт.

Конусные дробилки ФКБ-2120/330 1 шт.

Конусные дробилки КМД-2200Т 2 шт.

Грохота ГИТ-32 2 шт.

Грохота ГИТ-51 2 шт.

Сепараторы 2ПБС-90/250 5 шт.

Абазурская обогажительная фабрика

Абазурская обогажительная фабрика (ОФ) производит вторичный концентрат по двухстадиальной схеме мокрой магнитной сепарации. Вторичный концентрат после обогащения для снижения содержания влаги профилактируют обожжённой известью. Производительность фабрики составляет 4 400 тыс. тонн готовой продукции.

Кран перегружатель 3 шт.

Шаровые мельницы МШР 3,2х3,1, 13 шт.

Шаровые мельницы МШЦ 2,7х3,6 11 шт.
 Конусная дробилка КСД-1750 2 шт.
 Конусная дробилка КМД-1750 1 шт.
 Конусная дробилка КМД-2200 4 шт.
 Валковая дробилка Д4Г 900х700 5 шт.
 Молотковая дробилка ДМРИЭ 14,5*13 2 шт.
 Сепараторы мокрой магнитной сепарации ПБМ 90х250 4 шт.
 Грохота ("Стейк-Сайзер", ГУП-2, ДМЗО) 12 шт.
 Вакуум-фильтр ФРИР-5000 1 шт.
 Агломашина К5-75 1 шт.

Горно-шорская дробильно-обогащительная фабрика

Горно-шорская дробильно-обогащительная фабрика (ДОФ) производительностью 1 400 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 0-16 мм, и обогащение методом сухой магнитной сепарации.

Конусные дробилки КСД-2200 2 шт.
 Конусные дробилки КМД-2200 4 шт.
 Грохота ГИТ-51 4 шт.
 Сепараторы 2ПБС90/250 7 шт.

Таштагольская дробильно-обогащительная фабрика

Таштагольская дробильно-обогащительная фабрика (ДОФ) производительностью 1 444 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 0-16 мм, и обогащение методом сухой магнитной сепарации.

Конусные дробилки КСД-2200ГР 2 шт.
 Конусные дробилки КМД-2200Т 2 шт.
 Грохота ГИТ-48 6 шт.
 Сепараторы ПБС 80/170 13 шт.
 Сепараторы ПБС 90/150 1 шт.

АО "ЕВРАЗ КГОК"

Для переработки, добытой в карьерах руды, и производства товарной продукции на комбинате существуют фабрика окучивания, обогащительная фабрика.

Фабрика окучивания, Обогащительная фабрика

Обогащительная фабрика (ОФ) производит дробление исходной руды до крупности 20-0 мм и обогащение по 3-х стадийной схеме измельчения с 4-х стадийной схемой мокрой магнитной сепарации. Производительность фабрики составляет 10 253 тыс. тонн концентрата в год. Фабрика окучивания (ФОК) производит окучивание концентрата по двум технологиям: агломерация (шихта: концентрат, коксовая мелочь, известняк) спекание на 2-х агломерационных машинах, производительность 3 574.5 тыс. тонн в год; окатыши (шихта: концентрат, бентонит) обжиг на 4-х обжиговых машинах, производительность 6 050.8 тыс. тонн в год

Буровой станок СБШ-250 МН 12 шт.

Буровой станок СБШ-250/270 КП 3 шт.
 Буровой станок D-75KS 2 шт.
 Экскаватор ЭКГ-8И 23 шт.
 Экскаватор ЭКГ-10 11 шт.
 Экскаватор ЭКГ-12А 2 шт.
 Тяговый агрегат ЕЛ-10 9 шт.
 Тяговый агрегат ЕЛ-20 2 шт.
 Тяговый агрегат НП-1 18 шт.
 Тяговый агрегат ОПЭ-1АМ 7 шт.
 Автосамосвал БелАЗ 7555В 8 шт.
 Автосамосвал БелАЗ 75131 29 шт.

Конусная дробилка ККД-1500/300А	2 шт.
Конусная дробилка ККД-1500/180А	1 шт.
Конусная дробилка КРД-700/1008	шт.
Конусная дробилка ФКВ-2120/330	6 шт.
Конусная дробилка КСД-2200 Гр-ДА	3 шт.
Конусная дробилка ФКВ-2120/100	14 шт.
Конусная дробилка КМД-2200	4 шт.
Конусная дробилка Н6800	3 шт.
Конусная дробилка Н7800	3 шт.
Конусная дробилка G150	2 шт.
Конусная дробилка F210	2 шт.
Стержневая мельница МСП-36/45	29 шт.
Шаровая мельница МШЦ-36/45	23 шт.
Шаровая мельница МШЦ-36/50	26 шт.

ЧАО "ЕВРАЗ СУХА БАЛКА"

Для получения из сырья (мартитовой руды) готовой продукции - агломерационной руды используют ряд специальных машин и агрегатов на дробильно-сортировочной фабрике. Дробление сырой руды в дробилках крупного, среднего и мелкого дробления с рассевом на грохотах и сбросом части пустых пород с содержанием железа менее 43%.

Дробильно-сортировочная фабрика ш. Юбилейная

На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 0-10 мм, с предварительным грохочением и обогащением методом сухой магнитной сепарации.

Конусная дробилка КСД -2200	2 шт.
Конусная дробилка КМДТ-2200	3 шт.
Грохот ГИТ-72	2 шт.
Грохот ГИТ-52	4 шт.
Магн. сепаратор ПБС-90/210	1 шт.
Магн. сепаратор БС-120/200	3 шт.

Дробильно-сортировочная фабрика ш.им. Фрунзе

На данной фабрике происходит дробление исходной мартитовой руды до крупности 0-16 мм, с предварительным грохочением и получением аглоруды. Также отдельный потоком перерабатывается магнетитовая руда с применением сухой сепарации и получением доменного куска и аглоруды.

Конусная дробилка ККД -500	2 шт.
Конусная дробилка КСД -2200	2 шт.
Конусная дробилка КМДТ-2200	3 шт.
Грохот ГИТ-51	3 шт.
Грохот ГИТ-52	4 шт.
Магн. сепаратор СБЛ-0,9/1,5	1 шт.

ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"

Обогащением угля, при котором в топливе уменьшается содержание минеральных примесей и пустых пород, а так же происходит разделение угля на сорта по критерию размера кусков проходит на центральной обогатительной фабрике (ЦОФ) Абашевская и центральной обогатительной фабрике (ЦОФ) Кузнецкая. После процесса сортировки и обогащения уголь поступает на транспортировку для конечного потребителя.

Центральная обогатительная фабрика (ЦОФ) Кузнецкая

Обогатительная фабрика "Кузнецкая" производит обогащение рядового угля следующими методами: 1) гравитационным на отсадочных машинах; 2) флотация мелкого угля (0 - 0,5 мм)

на флотационных машинах; 3) обезвоживание концентрата на грохотах и центрифугах; 4) термическая сушка концентрата.

Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке угля:

Вагоноопрокидыватель ВБС 93А	2 шт.
Ленточный конвейер В1200-1600	47 шт.
Скребок конвейер КСГС	13 шт.
Питатели ПК, ПГМ	57 шт.
Закрытый склад силосного типа	6 шт.
Аккумулирующие бункера	46 шт.
Гидроциклон ГЦ-710	7 шт.
Гидроциклон ГЦ-1000	1 шт.
Гидроциклон ГЦ-360	5 шт.
Гидроциклон ГЦ-400	26 шт.
Сушильный барабан D=3.2 L=27м	4 шт.
Флотомашинка МФУ-125	шт.
Отсадочная машина МО-318	5 шт.
Спиральный сепаратор	1 шт.
Центрифуга СМІ ЕВW	4 шт.
Центрифуга HSG-1300	2 шт.
Центрифуга ФВВ-1,00	6 шт.
Грохот Haver Niagara	1 шт.
Грохот ГИСТ-72	9 шт.
Вакуум фильтр "Украина-80"	9 шт.

Центральная обогатительная фабрика (ЦОФ) Абашевская

Обогатительная фабрика "Абашевская" производит обогащение рядового угля следующими методами: 1) гравитационным на отсадочных машинах; 2) (0,2 - 2 мм) на спиральных сепараторах; 3) обезвоживание концентрата на грохотах и центрифугах; 4) термическая сушка концентрата.

Далее приведен перечень оборудования, используемого при переработке угля:

Вагоноопрокидыватель ВРС 93/100	1 шт.
Ленточный конвейер В1200-1400	26 шт.
Скребок конвейер	28 шт.
Питатели	26 шт.
Грохот инерционный	4 шт.
Грохот виброционный	6 шт.
Отсадочная машина	2 шт.
Элеватор транспортный	4 шт.
Элеватор обезвоживающий	4 шт.
Центрифуга	3 шт.
Гидроциклон	16 шт.
Радиальный сгуститель	2 шт.
Спиральный сепаратор	2 шт.
Фильтр-пресс камерный	2 шт.
Фильтр-пресс ленточный	2 шт.
Труба-сушилка D=1.1	3 шт.
Дробилка роторная	1 шт.

Лицо, предоставившее обеспечение, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) Сбыт продукции

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

На указанных предприятиях контрагенты для переработки полезных ископаемых не привлекаются.

3.2.8. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.4. Участие лица, предоставившего обеспечение, в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации, имеющие для него существенное значение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

4.2. Ликвидность лица, предоставившего обеспечение, достаточность капитала и оборотных средств

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

На 30.06.2016 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

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Corber Enterprises S.a r.l. (Корбер Энтерпрайзес С.а р.л.)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Corber Enterprises S.a r.l. (Корбер Энтерпрайзес С.а р.л.)**

Место нахождения эмитента: **L-2163 Люксембург, Люксембург, Авеню Монтэрей (Avenue Monterey) 13**
Не является резидентом РФ

Дата	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
------	-----------------------	----------------------

государственной регистрации выпуска (выпусков)		
31.03.2014	B186304	Registre de Commerce et des Societes

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **212 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **191 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **792 003**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к лицу, предоставившему обеспечение

В 2015 г и в 1 полугодии 2016 года дивиденды не объявлялись, не выплачивались

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2016 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Evrax Inc. NA Canada (Евраз Инк. ЭнЭй Канада)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Evrax Inc. NA Canada (Евраз Инк. ЭнЭй Канада)**

Место нахождения эмитента: **40 King Street West, Suite 5800, Toronto, Ontario M5H 3S1**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.06.2008	неприменимо	Canada Business Incorporations Act
31.07.2008	неприменимо	Canada Business Incorporations Act
27.02.2009	неприменимо	Canada Business Incorporations Act

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **436 317 810**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **303 336 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **285 199**

Единица измерения: **тыс. руб.**

В 2015 г и в 1 полугодии 2016 года дивиденды не объявлялись, не выплачивались

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2016 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **EVRAZ North America plc (ЕВРАЗ Норс Америка пи эл си)**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **EVRAZ North America plc (ЕВРАЗ Норс Америка пи эл си)**

Место нахождения эмитента: **Великобритания, Лондон (London), 20-22 Бедфорд Роу (Bedford Row)**

Индекс WC1R 4JS

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
28.11.2012	8311287	The Registrar of Companies for England and Wales

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **51 959**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **63 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 181 026**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к лицу, предоставившему обеспечение

В 2015 году сумма полученных дивидендов: USD 18 000 000 (последний платеж 28.07.2015). В 1 полугодии 2016 года дивиденды не объявлялись, не выплачивались.

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2016 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ЕВРАЗ НТМК"**

Место нахождения эмитента: **Россия, 622025 Свердловская обл., г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 1**

ИНН: 6623000680

ОГРН: 1026601367539

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
15.08.2003	1-01-00099-А	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 309 607 781**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **18 391 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего

обеспечение: **1 457 020**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к лицу, предоставившему обеспечение

Дивиденды в 1 полугодии 2016 г. не выплачивались

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2016 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **East Metals A.G.**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **East Metals A.G.**

Место нахождения эмитента: **6300, Швейцария, Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131**

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.08.2002	CHE-109.688.791	

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **280 000**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **257 661 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **270 360**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Дивиденды в 1 полугодии 2016 г. не выплачивались

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2016 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вид ценных бумаг: **облигации**

Полное фирменное наименование эмитента: **Raspadskaya Securities Limited**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **Raspadskaya Securities Limited**

Место нахождения эмитента: **5 Harbourmaster Place (н.л. Харбормастер), Dublin (Дублин), 1 Ireland (Ирландия)**

Не является резидентом РФ

Дата государственной	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
----------------------	-----------------------	----------------------

регистрации выпуска (выпусков)		
--------------------------------------	--	--

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 871**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **337 007 EUR x 1000**

Срок погашения: **27.04.2017**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **337 007**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Ставка купона облигаций составляет 7.75% годовых

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2016 на основе управленческой отчетности общества. Номинальная стоимость облигаций выражена в долларах США и составляет 400 млн. долларов США, из которых ценные бумаги с совокупным номиналом 374 млн. долларов США принадлежат Поручителю.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Лицом, предоставившим обеспечение, создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

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

Создавался резерв под обесценение ценных бумаг EVRAZ North America plc (ЕВРАЗ Норс Америка пизлси), который на 30.06.2016 оценивается в 1,105,909 тыс. евро.

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:

Отсутствует

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

На 30.06.2016 г.

Нематериальные активы у лица, предоставившего обеспечение, отсутствуют

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в

соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили: Нет

Так как Поручитель осуществляет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ЕВРАЗ (далее «ЕВРАЗ», «Группа ЕВРАЗ», «Группа»), в данном разделе целесообразно приводить информацию в целом по Группе.

Указываются основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Поручитель осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если Поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной металлургической и горнодобывающей компанией с активами в России, США, Канаде, Украине, Казахстане, Южной Африке, Италии, Чехии. По данным Мировой Ассоциации Стали (далее МАС), ЕВРАЗ в 2014 году занимал 22 место в рейтинге крупнейших производителей стали в мире по объёму выплавки стали, произведя 15,5 млн. тонн стали. В 2015 году ЕВРАЗ занял 25 место с объёмом выплавки 14.4 млн тонн Собственная база производства железной руды и коксующегося угля практически полностью обеспечивает внутренние потребности ЕВРАЗа в данном сырье. Основным направлением деятельности Группы является производство стальной продукции, в связи с этим в настоящем отчете приводятся тенденции развития в данной отрасли.

Сталь является одним из наиболее важных и многофункциональных материалов, используемых в целом ряде структурообразующих отраслей, таких как строительной, топливно-энергетической, транспортной отраслях экономики, помимо этого сталь является одним из основных материалов в машиностроении. Состояние сталелитейной отрасли определяется целым рядом факторов, включая фазы экономического цикла, объёмы внешней торговли и внутреннего потребления, динамику производственных мощностей в мире и прочие факторы. Сталелитейная отрасль циклична и характеризуется высокой степенью конкуренции и относительно низкой концентрацией рынка.

Цены на сталь подвержены влиянию как общих макроэкономических факторов, так и показателей конкретных отраслей, обеспечивающих основной спрос на стальную продукцию. Так, например, с начала 2004 года до середины 2008 года наблюдался стабильный рост цен на стальную продукцию, после чего вследствие мирового финансового кризиса произошел значительный спад, который продолжался вплоть до начала 2009 года. После этого последовали стабилизация и относительное восстановление рынка во второй половине 2009 года.

Для сталелитейной отрасли характерно географическое разделение рынков в связи с высокими транспортными издержками. Однако, несмотря на это, в последние годы наблюдается концентрация производства в отдельных регионах с относительно невысокими издержками производства, а именно в России, Украине, Китае и Юго-Восточной Азии.

По данным Мировой Ассоциации Стали (далее МАС), производство стали в мире в 2013 году достигло 1649 млн. тонн, что соответствует росту на 5%. Среднегодовой темп роста производства за последние пять лет составлял 6%. В 2014 году в мире было произведено 1665 млн. тонн стали, что соответствует росту всего на 1% по сравнению с предыдущим годом. В 2015 г. было произведено стали на 1% меньше - 1600 млн тонн. С точки зрения объёма производства стали, отрасль достигла и преодолела планку докризисных объёмов производства уже в 2010 году. Однако стоит отметить, что рост производства в большей мере был обеспечен внутренним ростом металлургической отрасли в Китае, в котором по итогам 2015года было произведено 50% всей мировой стали. Среднегодовые темпы роста производства за последние пять лет в КНР составляли 5%. Помимо Китая, крупнейшими производителями стали являются Япония, США, Индия, Россия и Южная Корея, на эти шесть стран в совокупности исторически приходится более 75% всего мирового производства.

Исторически основными потребителями продукции сталелитейной отрасли были США, Япония и страны Европы. В последнее десятилетие наблюдался значительный рост спроса на сталь со стороны Китая и других азиатских стран. В 2015 году в связи с замедлением темпов роста китайской экономики, спрос Китая на сталь незначительно снизился, а доля в мировом потреблении составила 45%, согласно данным МАС.

Несмотря на происходившие в последнее десятилетие процессы консолидации, мировая сталелитейная отрасль все еще остается достаточно фрагментированной. По данным агентства МАС, в 2015 году крупнейшими производителями стали ArcelorMittal (97,1 млн. тонн), Hesteel Group (47,7 млн. тонн), Nippon Steel and Sumitomo Metals (46,4 млн. тонн), POSCO (50,0 млн. тонн) и Baosteel Group (34,9 млн. тонн). Таким образом, на пять крупнейших компаний в 2015 году пришлось 268,2 млн. тонн стали, что составляет около 17% мирового производства за этот период.

Согласно данным МАС, производство стали в России с 1998 по 2008 год росло со среднегодовым темпом роста в 5%. Глобальный экономический кризис вызвал серьезное снижение производства в 2008-2009 годах. Восстановление экономики в 2010-2012 годах привело к росту производства стали, в 2015 году объем производства стали в России сократился на 0,8%, составив чуть более 70 млн. тонн. Среднегодовые темпы роста производства стали в России с 2009 года по 2015 год составляли 2,8%. Одной из основных особенностей, наиболее характерных для развития сталелитейной промышленности России, является сравнительно высокая концентрация, так, по данным журнала Металл Эксперт, в 2015 году на долю шести крупнейших металлургических холдингов России пришлось около 83% производства стали, что свидетельствует о сравнительно высокой концентрации рынка.

Дальнейшее развитие отрасли будет во многом зависеть от динамики развития в России таких отраслей, как жилищное и инфраструктурное строительство, в том числе развитие сети автомобильных и железных дорог, а также развитие машиностроения. Вместе с тем, значительное влияние могут оказывать как внешние экономические факторы, так и государственная внешнеторговая политика, а также сбалансированность стратегий развития ключевых отраслевых игроков.

Приводится общая оценка результатов деятельности Поручителя в данной отрасли. Приводится оценка соответствия результатов деятельности Поручителя тенденциям развития отрасли. Указываются причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению Поручителя, результаты).

ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной металлургической и горнодобывающей компанией с активами в России, Украине, США, Канаде, Чехии, Италии, Казахстане и Южной Африке. ЕВРАЗ занимает лидирующие позиции в металлургической отрасли России, а также входит в число крупнейших глобальных производителей стальной продукции. По оценкам МАС, Группа регулярно входит в 25 крупнейших производителей стали в мире. В 2015 году ЕВРАЗ произвел 14,3 млн. тонн стали, что на 8% ниже показателей 2014 года. Частично снижение вызвано деконсолидацией южноафриканского завода EVRAZ Highveld Steel and Vanadium («Highveld»).

Без учета Highveld снижение объемов производства стали составило бы 5%; главный драйвер снижения объемов производства стали и металлопроката – ухудшение рыночной ситуации на ключевых рынках.

Объем производства готовой продукции, за вычетом объемов перекатки, снизился на 6% (на 4% без учета Highveld).

Доля готовой продукции внутри консолидированного объема уменьшилась с 69% в 2014 году до 63% в 2015 году в результате ослабления спроса и повышения конкуренции на домашних рынках; в России конкуренцию ЕВРАЗу составили другие местные производители стали, в Северной Америке – импортеры.

Собственная производственная база железной руды и коксующегося угля практически полностью обеспечивает внутренние потребности ЕВРАЗа.

В 2013 году ЕВРАЗ завершил два крупнейших инвестиционных проекта по модернизации производства. Весной 2013 года возобновил работу модернизированный рельсобалочный цех ЕВРАЗ ЗСМК, а на ЕВРАЗ НТМК была запущена в опытно-промышленную эксплуатацию технология ПУТ в доменном производстве. В 2014 году в опытно-промышленную эксплуатацию была введена аналогичная установка ПУТ на ЕВРАЗ ЗСМК.

Вместе с тем, в рамках реализации масштабного плана по оптимизации бизнеса в 2013 году ЕВРАЗ приостановил производство на предприятиях EVRAZ Claymont в США и EVRAZ Palini e Bertoli в Италии.

Объем производства товарной железорудной продукции в 2013 году уменьшился на 1%, а по итогам 2014 года зафиксировано снижение на 3% в результате проводимой ЕВРАЗом программы реструктуризации железорудного бизнеса, в рамках которой Компания продала ЕВРАЗ ВГОК и несколько филиалов Евразруды. В 2015 году консолидированные объемы производства рядового коксующегося угля и угольного концентрата уменьшились на 3% и 2% соответственно под влиянием как плановых (перемонтажи лав на шахтах Южскузбассугля), так и внеплановых (например, приостановка производства на шахте МУК-96 Распадской угольной компании из-за ухудшения рыночной ситуации) ограничений добычи. Рекордный объем добычи на шахте «Распадская», достигнутый в результате реализации мер по восстановлению после аварии 2010 года, позволил компенсировать снижение объемов добычи и производства на других предприятиях компании.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение

Так как Поручитель ведет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ЕВРАЗ (далее «ЕВРАЗ», «Группа ЕВРАЗ», «Группа»), в данном разделе целесообразно приводить информацию в целом по Группе.

Основным фактором, оказывающим определяющее влияние на результаты финансовой и операционной деятельности Группы, является конъюнктура рынка продукции сталелитейной промышленности, общие макроэкономические показатели, воздействующие на нее, состояние мировых финансовых рынков. Ниже приводится перечень отдельных условий, оказывающих воздействие на бизнес ЕВРАЗа.

ЕВРАЗ является одним из основных российских производителей длинного сортового проката. В данном сегменте рынка стали Группа в значительной степени зависит от спроса со стороны компаний строительного сектора и ОАО «РЖД», являющихся основными потребителями стальной продукции на внутреннем рынке. Экспорт российских предприятий Группы в основном состоит из стальных полуфабрикатов, основными рынками для которых являются рынки стран Азии.

Группа проводит политику, направленную на усиление присутствия на рынке товаров с высокой добавленной стоимостью, стремится расширять линейку производимой продукции и укреплять свои позиции в качестве основного поставщика для предприятий структурообразующих отраслей экономики. Для этого менеджмент Группы реализовал ряд проектов по модернизации производства, среди которых реконструкция рельсобалочных цехов ЕВРАЗ ЗСМК и ЕВРАЗ НТМК, в результате которых ЕВРАЗ начал производить новые виды рельсов (в том числе 100-метровые). В 2013 году ЕВРАЗ получил все необходимые сертификаты для начала промышленного производства дифференцированно-термоупрочненных рельсов. Завершен проект по модернизации колесобандажного цеха ЕВРАЗ НТМК, в результате которого Группа увеличила возможности по производству железнодорожных колес, а также повысила качество готовой продукции.

Помимо этого, определяющим фактором в отношении деятельности Группы в данном сегменте рынка является уровень цен, который зависит как от соотношения спроса и предложения, так и от макроэкономических показателей и состояния смежных отраслей экономики. Основной ценовой тенденцией 2015 года в стало снижение цен на готовую продукцию как стального, так и горнодобывающего сегментов бизнеса Группы в соответствии с мировой конъюнктурой на рынках стали, железорудного сырья и угля.

Важным условием деятельности ЕВРАЗа является вертикальная интеграция Группы, в частности высокий уровень обеспеченности собственной железной рудой и углем позволяет Группе частично контролировать себестоимость производимой продукции. При снижении цен на сырье этот фактор может также негативно сказываться на финансовых результатах ЕВРАЗа, поскольку издержки Группы растут, как минимум, в соответствии с темпами инфляции, в то время как себестоимость производства ее менее вертикально-интегрированных конкурентов снижается. Тем не менее общий эффект от вертикальной интеграции Группы оценивается как положительный, в связи с чем ЕВРАЗ и в будущем планирует поддерживать самообеспеченность основным сырьем на достаточном уровне, принимая во внимание и анализируя эффективность горнорудных предприятий. Так, угольная компания ЕВРАЗа, ОАО "ОУК "Южскузбассуголь", в 2013 году начала добычу угля на новой шахте Ерунаковская-VIII.

Важным положительным условием деятельности Группы является географическая диверсификация ее активов, что обеспечивает возможность компенсировать слабый спрос в одних

географических зонах за счет продаж продукции на рынках с более динамичной экономикой, помимо этого данное условие обеспечивает значительный синергетический эффект. Так как ЕВРАЗ имеет значительные мощности по производству стальных полуфабрикатов в России, это позволяет обеспечивать прокатные мощности на предприятиях Группы вне России в случае наличия положительного экономического эффекта. В 2013 году ЕВРАЗ поставил 1 млн. тонн российских полуфабрикатов на международные предприятия Группы. В частности, в Северную Америку было отправлено 554 тыс. тонн, на предприятие в Италии - 224 тыс. тонн и на предприятие в Чехии – 225 тыс. тонн. В 2014 году резко сократились поставки полуфабрикатов в Европу вследствие продажи металлургического предприятия в Чехии и остановки завода в Италии. При этом Группа увеличила поставки полуфабрикатов на североамериканские активы Группы до 893 тыс. тонн, а так же начались поставки (85 тыс. тонн) на введенный в эксплуатацию в июне 2014 года завод по производству мелкосортного проката в Казахстане. Проектная мощность прокатного стана – 450 тыс. тонн арматуры различной длины в год, стальную заготовку заводу поставляет ЕВРАЗ ЗСМК. В 2015 году в связи с падением спроса поставки полуфабрикатов в Северную Америку сократились почти в 1,5 раза и составили всего 546 тыс. тонн, в Казахстан в 2015 г. было поставлено 283 тыс. тонн полуфабрикатов.

Международная кооперация позволяет не только поддерживать полную загрузку машин по литью заготовки в России, но и произвести продукцию с большей добавленной стоимостью.

Группа планирует и в дальнейшем придерживаться политики диверсификации рынков сбыта с целью снижения зависимости от конкретных потребителей своей продукции и стремиться максимизировать синергетический эффект при производстве.

Вследствие того, что доставка готовой стальной продукции и сырьевой продукции предприятий Группы осуществляется преимущественно по железной дороге, как до потребителей в России, так и до портов в случае экспортных поставок, на рентабельность операционной деятельности во многом влияет уровень транспортных тарифов, в частности, на услуги ОАО «РЖД».

Группа намерена оптимизировать производственную деятельность и структуру бизнеса таким образом, чтобы максимально снизить отрицательное влияние от повышения транспортных тарифов. В настоящее время транспортная инфраструктура ЕВРАЗа включает в себя порт на Дальнем Востоке (ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый Порт) и железнодорожную компанию в Украине, что позволяет Группе частично контролировать соответствующие затраты.

Дается прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

Не прогнозируется устранение влияния указанных факторов в ближайшей перспективе.

Описываются действия, предпринимаемые Поручителем, и действия, которые Поручитель планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

Группа планирует и в дальнейшем структурировать операционную деятельность на основании анализа экономической ситуации и конъюнктуры рынка.

Способы, применяемые Поручителем, и способы, которые Поручитель планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Поручителя:

Планирование деятельности на основании анализа экономической ситуации; в случае необходимости Группа намеревается принимать дополнительные меры по снижению рисков и оптимизации производственной и маркетинговой деятельности.

Описываются существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Поручителем в будущем таких же или более высоких результатов по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

Экономическая рецессия, снижение спроса на продукцию Группы, неблагоприятное изменение курсов валют, отсутствие или низкий уровень ликвидности финансовых рынков, рост цен и тарифов на сырье и услуги, используемые в производстве.

Описываются существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности Поручителя, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

Экономический рост, устойчивая конъюнктура рынка продукции Группы, достаточная ликвидность на рынках заемного капитала, умеренный уровень цен и тарифов на сырье и услуги, используемых в производстве, благоприятная динамика курсов валют. Оценить вероятность наступления вышеперечисленных факторов не представляется возможным. Вышеперечисленные факторы будут оказывать влияние на деятельность Группы на протяжении ближайших нескольких лет.

4.8. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

Основными конкурентами ЕВРАЗа на российском рынке являются крупнейшие российские металлургические группы:

- 1) Группа Северсталь: Вертикально-интегрированная металлургическая группа, в состав которой входит третий по величине в России Череповецкий металлургический комбинат, расположенный в г. Череповец, угольные и железорудные активы, а также ряд зарубежных металлургических предприятий. Совокупно на всех активах в 2015 году было произведено 11,5 млн. тонн стали.*
- 2) Группа НЛМК: Вертикально-интегрированная металлургическая группа металлургическая компания, в состав которой входит крупнейший металлургический комбинат в России, железорудные активы, а также производственные активы в США и Европе. Совокупно на всех активах в 2015 году было произведено 15,9 млн. тонн стали. НЛМК производит чугуны, слябы, холоднокатаную, горячекатаную, оцинкованную, динамную, трансформаторную сталь, сталь с полимерным покрытием.*
- 3) Группа ММК: Один из крупнейших в России металлургических холдингов. Ключевым активом группы ММК является второй по величине металлургический комбинат в России с полным производственным циклом, помимо этого группа владеет угольным производством, а также металлургическим производством в Турции. Совокупно на предприятиях ММК в 2015 году было произведено 12,2 млн. тонн стали.*
- 4) Группа Мечел: Один из крупнейших в России горнорудных и металлургических холдингов, занимающийся добычей угля, производством железорудной продукции, стали и сортового проката. Основным металлургическим активом группы Мечел является Челябинский металлургический комбинат. Совокупно металлургический сегмент Мечела в 2015 году произвел 4,3 млн. тонн стали.*

Основными конкурентами Группы ЕВРАЗ за рубежом являются такие компании, как «US Steel», «Nucor», «ArcelorMittal», «ThyssenKrupp», «Angang», «Baosteel» и другие.

По мнению Группы, её основными конкурентными преимуществами являются:

- 1) Металлургические производственные активы высокого качества, обеспечивающие сохранение лидирующих позиций на рынке длинного проката в России и уверенные позиции на других рынках присутствия.*
- 2) Расположение большинства металлургических предприятий в регионах с одними из наиболее низких производственных издержек, обеспеченные доступом к собственным источникам сырья, которые позволяют компании обеспечить необходимые объемы и качество железной руды и коксующегося угля, а также осуществлять контроль над себестоимостью конечной продукции и сохранять независимость от внешних поставщиков.*
- 3) Долгосрочные отношения с крупнейшим клиентом в России, ОАО «Российские Железные Дороги», для которого Группа является одним из основных поставщиков стальной продукции.*
- 4) Географическая диверсификация бизнеса, которая, по мнению Группы, позволяет снизить риски несинхронной динамики спроса на продукцию металлургической отрасли в различных регионах, обеспечивая, таким образом, большую устойчивость бизнеса.*
- 5) Активное внедрение ресурсосберегающих технологий, направленных на снижение производственных издержек, на основных производствах и фокус компании на обеспечение промышленной безопасности.*
- 6) Опытный и квалифицированный руководящий состав, зарекомендовавший себя как компетентная высокопрофессиональная команда не только при оперативном управлении основными активами, но и при интеграции вновь приобретенных предприятий.*

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение, органов лица, предоставившего обеспечение, по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о

сотрудниках (работниках) лица, предоставившего обеспечение

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

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: *Герке Александр Роланд Мария*

Год рождения: *1967*

Образование:

Высшее. Университет Маннхайма (Германия) выпуск 1994 года.

Все должности, занимаемые данным лицом в обществе 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		
2012	наст. время	Evraz Group S.A.	Член Совета директоров
2014	2016	Mastercrocft S.a r.l	Член Совета директоров
2014	наст. время	Corber Enterprises S.a r.l	Член Совета директоров
2012	наст. время	Evraz Greenfield Development S.A.	Член Совета директоров
2008	наст. время	Dorwood S.A.	Главный контроллер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Науэр Курт Джозеф*

Год рождения: *1950*

Образование:

Высшее. Школа права Университет Экономики и Управления Цюриха (Швейцария) выпуск 1973 года

Все должности, занимаемые данным лицом в обществе 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		

2014	наст. время	Evrast Group S.A.	Член Совета директоров
2014	2016	Mastercroft S.a r.l	Член Совета директоров
2014	наст. время	Corber Enterprises S.a r.l	Член Совета директоров
2012	наст. время	Evrast Greenfield Development S.A.	Член Совета директоров
1997	наст. время	Richemont International Holdings S.A.	Член Совета директоров
2006	наст. время	Dorwood S.A.	Член Совета директоров
2007	наст. время	Kornhaass & Cie, Vermögensverwaltung AG	Председатель Наблюдательного совета
2008	2012	Reinet Fund Manager S.A.	Член Совета директоров, CIO

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Байзини Джакомо Карло**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее, Оксфордский университет, 01.08.1992 г., специальность «Физика»

Все должности, занимаемые данным лицом в обществе 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	2014	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг»	Вице-президент по корпоративным вопросам, Вице-президент по финансам (по совместительству)
2009	2013	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразЭнергоТранс»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2013	Общество с ограниченной ответственностью «Металлэнергофинанс»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2015	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг Финанс»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2012	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Находкинский морской торговый порт»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2015	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СИСТЕМЫ»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2013	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат»	Член Совета директоров, Председатель с 30.11.2012 г. – 11.02.2013 г.
2009	2013	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат»	Член Совета директоров, Председатель с 30.11.2012 г. – 11.02.2013 г.

2009	2013	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат»	Член Совета директоров
2009	2012	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»	Член Совета директоров
2009	2013	Открытое акционерное общество «Евразруда»	Член Совета директоров, Председатель с 27.11.2012 г. – 11.02.2013 г.
2009	2013	Открытое акционерное общество «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь»	Член Совета директоров
2009	наст. время	Evrax Inc. NA / Евраз Инк. НА (США)	Член Совета директоров
2009	2014	Evrax Vitkovice Steel a.s. / Евраз Витковице Стил а.с. (Чешская Республика)	Член наблюдательного совета
2007	наст. время	Strategic Minerals Corporation / Стратиджик Минералс Корпорейшн (США)	Член Совета директоров
2007	2014	Evrax Palini e Bertoli S.R.L. / Евраз Палини и Бертоли С.Р.Л. (Италия)	Член Совета директоров
2007	2014	Evrax Highveld Steel and Vanadium Limited / Евраз Хайвелд Стил энд Ванاديум Лимитед (ЮАР)	Non-executive Director (неисполнительный директор)
2010	2012	Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Ванадий Тула»	Член Совета директоров
2011	наст. время	East Metals A.G. / Ист Металс А.Г.	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров с 25.03.2014 по наст. время
2012	2013	Общество с ограниченной ответственностью «Евро-Азиатская энергетическая компания»	Член Совета директоров
2014	наст. время	Evrax Group S.A. / Евраз Групп С.А.	Член Совета директоров
2014	наст. время	Evrax Greenfield Development S.A. / Евраз Гринфилд Девелопмент С.А.	Член Совета директоров
2014	2016	Mastercroft S.a r.l. / Мастеркрофт С.а р.л.	Член Совета директоров
2014	наст. время	Corber Enterprises S.a r.l / Корбер Энтерпрайзис С.а р.л.	Член Совета директоров
2014	наст. время	East Metals Shipping A.G./ Ист Металс Шиппинг А.Г.	Член Совета директоров, Председатель с 25.03.2014 г. по наст.время
2014	наст. время	Palmrose B.V./ Палмроз Б.В.	Член Совета управляющих директоров
2016	Наст. время	Unicroft Limited / Юникрофт Лимитед	Член Совета Директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо по 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 лица, предоставившего обеспечение

Единоличный исполнительный орган исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления лица, предоставившего обеспечение

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение). 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. евро*

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	10
Зарботная плата	369
Премии	169
Комиссионные	0
Льготы	157
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	705

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

Выплаты осуществляются согласно трудовым контрактам с сотрудниками. Все данные в тыс. Евро.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. евро*

Наименование органа управления	2016, 6 мес.
Совет директоров	0

Дополнительная информация:

Отсутствуют. Все данные в тыс. Евро.

Дополнительная информация:

Отсутствует

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение: *Иное*

Внутренний аудитор

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) лица, предоставившего обеспечение

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Внутренний аудитор**

ФИО: **Трунова Александра Витальевна**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее экономическое. Финансовая академия при Правительстве РФ.

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		
2002	Наст. время	ООО «ЕвразХолдинг»	Начальник департамента, Заместитель Директора Дирекции учета и отчетности
2006	Наст. время	Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.)	Внутренний аудитор (Statutory auditor)

Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ лица, предоставившего обеспечение

Лицо указанных долей не имеет

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

Отсутствуют

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

В случае наличия у лица, предоставившего обеспечение, отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

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

Информация не указывается, в виду отсутствия в лице, предоставившем обеспечение, за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора лица, предоставившего обеспечение, органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение, а также об изменении численности сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение

Единица измерения: **тыс. евро**

Наименование показателя	2016, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	10

Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	379
Выплаты социального характера работников за отчетный период	41

Выплаты осуществляются согласно трудовым контрактам с сотрудниками.

Все суммы в тыс. евро

5.8. Сведения о любых обязательствах лица, предоставившего обеспечение, перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала: *1*

Общее количество номинальных держателей акций лица, предоставившего обеспечение: *0*

В связи с тем, что общество с момента создания состояло из одного акционера, сведения о списке лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров лица, предоставившего обеспечение, (ином списке лиц, составленном в целях осуществления (реализации) прав по акциям лица, предоставившего обеспечение, и для составления которого номинальные держатели акций лица, предоставившего обеспечение, представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями лица, предоставившего обеспечение), не предоставляются

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе лица, предоставившего обеспечение, нет

Информация о количестве акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акции лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, 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) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *EVRAZ plc (ЕВРАЗ пизлси)*

Сокращенное фирменное наименование: *EVRAZ plc (ЕВРАЗ пизлси)*

Место нахождения

EC4A3A Великобритания, Лондон (London), 5 этаж, Сэинт Эндрюс стрит (5th Floor, St. Andrews Street) 6

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: *100%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: *100%*

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: *Lanebrook Limited (Лэйнбрук Лимитед)*

Сокращенное фирменное наименование: *Lanebrook Limited (Лэйнбрук Лимитед)*

Место нахождения

CY1066 Kunp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение, 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) лица, предоставившего обеспечение):

Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) Поручителя

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, такого контроля : ***Право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: ***63.79***

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

подробная информация представлена на сайте Группы

http://www.evraz.com/investors/information/shareholder_structure/

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившем обеспечение, по собственному усмотрению:

ЕВРАЗ пизлси (EVRAZ plc) - публичная компания с ограниченной ответственностью, зарегистрированная в Великобритании, в результате оферты по обмену акциями с Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А.) в конце 2011 г. стала основной холдинговой компанией группы ЕВРАЗ, а Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А.) стала дочерней компанией ЕВРАЗ пизлси (EVRAZ plc). Акции головной компании были допущены к торговле на основном рынке для зарегистрированных ценных бумаг Лондонской фондовой биржи 7 ноября 2011 г. и торгуются под биржевым символом EVR, входят в расчет индекса FTSE 250.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Указанных лиц нет

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

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение, нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

В течение последнего завершённого финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались

единственным акционером (участником) единолично

6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный отчетный квартал

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность лица, предоставившего обеспечение

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего заверченного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества лица, предоставившего обеспечение: **все имущество, принадлежавшее дочернему обществу**

Поручителя Mastercraft S.a r.l.

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое было из состава (приобретено в состав) имущества лица, предоставившего обеспечение: ***1 марта 2016 года произошло присоединение Mastercraft S.a r.l. к лицу, предоставившему обеспечение, в результате которого все имущество, принадлежавшее Mastercraft S.a r.l., перешло на баланс лица, предоставившего обеспечение.***

Основание для изменения: ***присоединение Mastercraft S.a r.l.***

Дата наступления изменения: ***01.03.2016***

Дополнительная информация:

Отсутствует

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвовало/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершеного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

Раздел VIII. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного капитала лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: ***297 765 238***

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***297 765 238***

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 лица, предоставившего обеспечение:

Акции или депозитарные ценные бумаги на акции Поручителя не обращаются на бирже.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала лица, предоставившего обеспечение

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: ***27.03.2015***

Размер УК до внесения изменений (руб.): ***312 430 746***

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***312 430 746***

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: ***0***

Размер доли в УК, %: ***0***

Размер УК после внесения изменений (руб.): **297 764 080**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 764 080**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления лица, предоставившего обеспечение, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **Внеочередное собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **27.03.2015**

Номер протокола: **416/2015**

Дата изменения размера УК: **21.10.2015**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **297 764 080**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 764 080**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **297 765 062**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 765 062**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления лица, предоставившего обеспечение, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **Внеочередное собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **21.10.2015**

Номер протокола: **1003/2015**

Дата изменения размера УК: **21.10.2015**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **297 765 062**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 765 062**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **297 765 238**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **297 765 238**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления лица, предоставившего обеспечение, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: ***Внеочередное собрание акционеров***

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение: **21.10.2015**

Номер протокола: **1004/2015**

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых лицо, предоставившее обеспечение, владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых лицо, предоставившее обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: ***Strategic Minerals Corporation***

Сокращенное фирменное наименование: ***SMC***

Место нахождения

71901 США, Хот Спрингс (Hot Springs), Малверн Роад (Malvern Road) 4285

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **78.76%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Vanston Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Vanston Limited***

Место нахождения

СΥ1066 Кунп, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: *ECS Holdings Europe B.V.*
Сокращенное фирменное наименование: *ECS Holdings Europe B.V.*

Место нахождения

1101BA Нидерланды, Амстердам (Amsterdam), Хугурддреп (Hoogoorddreef) 15

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **65%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: *Palmrose B.V.*
Сокращенное фирменное наименование: *Palmrose B.V.*

Место нахождения

1101BA Нидерланды, Амстердам (Amsterdam), Хугурддреп (Hoogoorddreef) 15

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: *Evrar Inc. N.A. Canada*
Сокращенное фирменное наименование: *EICA*

Место нахождения

40 King Street West, Suite 5800, Toronto, Ontario M5H 3S1 Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **49%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: *Delong Holdings Limited*
Сокращенное фирменное наименование: *Delong*

Место нахождения

048617 Сингапур, Сингапур (Singapore), Раффлс плейс, №07-01 Бхарат билдинг (Raffles Place, #07-01 Bharat Building) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **15.038%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: *EVRAZ NIKOM a.s.*
Сокращенное фирменное наименование: *EVRAZ NIKOM*

Место нахождения

252 10 Чешская Республика, Мнишек-под-Брди (Mnisek pod Brdy), 900

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: *EVRAZ Palini e Bertoli S.r.l.*
Сокращенное фирменное наименование: *EVRAZ Palini e Bertoli S.r.l.*

Место нахождения

33058 Италия, Сан Джорджио ди Ногаро (San Giorgio di Nogaro (UD)), Via E. Fermi 28

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Evrax North America plc***

Сокращенное фирменное наименование: ***Evrax North America plc***

Место нахождения

Великобритания, Лондон (London), Бедфорд Роу (Bedford Row) Индекс WC1R 4JS 20-22

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Evrax Stratcor Inc.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Evrax Stratcor Inc.***

Место нахождения

71901 США, Хот Спрингс (Hot Springs), Малверн Роад (Malvern Road) 4285

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Corber Enterprises S.a r.l***

Сокращенное фирменное наименование: ***Corber Enterprises S.a r.l***

Место нахождения

L-2163 Люксембург, Люксембург, авеню Монтерей (avenue Monterey) 13

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***ООО "Индустриальная Восточно-Европейская компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИВЕК"***

Место нахождения

347913 Российская Федерация, Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Химическая 9

ИНН: ***6167062421***

ОГРН: ***1026104154328***

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***99.999985%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***ООО "Управляющая компания "ЕВРАЗ Междуреченск"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Управляющая компания "ЕВРАЗ Междуреченск"***

Место нахождения

654080 Российская Федерация, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Кирова 69

ИНН: ***4217167838***

ОГРН: ***1154217000475***

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Aino Dake Maritime***
Сокращенное фирменное наименование: ***Aino Dake***

Место нахождения

1455 Мальта, Валлетта (Valletta), Олд Бейкери (Old Bakery Street) 198

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Crownwing Limited***
Сокращенное фирменное наименование: ***Crownwing Limited***

Место нахождения

CY1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***East Metals (Cyprus) Limited***
Сокращенное фирменное наименование: ***East Metals (Cyprus) Limited***

Место нахождения

CY1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***East Metals AG***
Сокращенное фирменное наименование: ***East Metals AG***

Место нахождения

6300 Швейцария, Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***EKV INVEST LIMITED***
Сокращенное фирменное наименование: ***EKV INVEST LIMITED***

Место нахождения

CY1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **9.6%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Evrast Highveld Steel and Vanadium Limited***
Сокращенное фирменное наименование: ***Evrast Highveld Steel and Vanadium Limited***

Место нахождения

1035 Южная Африка, Уитбэнк (Witbank), а/я 111,

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***85.11%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Полное фирменное наименование: ***Kita Dake Maritime***
Сокращенное фирменное наименование: ***Kita Dake Maritime***

Место нахождения

1455 Мальта, Валлетта (Valletta), Олд Бейкери (Old Bakery Street) 198

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Полное фирменное наименование: ***Mae Dake Maritime***
Сокращенное фирменное наименование: ***Mae Dake Maritime***

Место нахождения

1455 Мальта, Валлетта (Valletta), Олд Бейкери (Old Bakery Street) 198

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Полное фирменное наименование: ***Mastercroft Finance Limited***
Сокращенное фирменное наименование: ***Mastercroft Finance Limited***

Место нахождения

СΥ1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Полное фирменное наименование: ***Mastercroft Mining Limited***
Сокращенное фирменное наименование: ***Mastercroft Mining Limited***

Место нахождения

СΥ1066 Кунр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: ***0%***

Полное фирменное наименование: ***RVK INVEST LIMITED***
Сокращенное фирменное наименование: ***RVK INVEST LIMITED***

Место нахождения

CY1066 Kunp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **42.613%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Sinano Shipmanagement Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Sinano Shipmanagement Limited***

Место нахождения

CY1066 Kunp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Steeltrade Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Steeltrade Limited***

Место нахождения

CY1066 Kunp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Streamcore Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Streamcore Limited***

Место нахождения

CY1066 Kunp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Unicroft Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Unicroft Limited***

Место нахождения

CY3021 Kunp, Лимассол (Limassol), оф. 22, Эмелл Билдинг, ав. Арх. Макариос III (Emelle Building, Arch. Makarios III Avenue) 135

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: ***Velcast Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***Velcast Limited***

Место нахождения

CY1066 Kunp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **ОАО "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЕВРАЗ НТМК"**

Место нахождения

622025 Россия, Свердловская обл., г. Нижний Тагил, Металлургов 1

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100% минус одна акция**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **100% минус одна акция**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **%**

Полное фирменное наименование: **ООО "ЕВРАЗ Южный Стан"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕВРАЗ Южный Стан"**

Место нахождения

346550 Россия, Ростовская обл., Усть-Донецкий р-н, рп. Усть-Донецкий, Заречная 1

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **ООО "Евро-Азиатская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Евро-Азиатская энергетическая компания"**

Место нахождения

654006 Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Хлебозаводская 2 корп. Б

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **ООО "Металлэнергофинанс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Металлэнергофинанс"**

Место нахождения

654006 Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Рудокопровая 4

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **ЗАО "Объединенные учетные системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Объединенные учетные системы"**

Место нахождения

654006 Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, пр. Октябрьский 63

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **99.9%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.9%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Полное фирменное наименование: **Actionfield Limited**
Сокращенное фирменное наименование: **Actionfield Limited**

Место нахождения

СΥ1066 Kynp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: **60,015%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **60,015%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившим обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **2**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **148 882 619**

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):

Количество объявленных акций: **257 204 326**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) лица, предоставившего обеспечение: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам лица, предоставившего обеспечение: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
	неприменимо

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Право на дивиденды, право на участие в Общем Собрании Акционеров с правом голоса, право на получение части имущества при ликвидации Общества

Иные сведения об акциях, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

Отсутствуют

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, за исключением акций лица, предоставившего обеспечение

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

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*
Серия: *Конвертируемые еврооблигации Evraz Group S.A., с погашением в 2014 году*

Государственный регистрационный номер выпуска: *неприменимо*
Дата государственной регистрации выпуска:
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*
Количество ценных бумаг выпуска: *6 500*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, USD: *100 000*
Объем выпуска по номинальной стоимости: *650 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *13.07.2014*
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска и досрочное погашение облигации не прошедшей конвертацию. 6 499 шт. еврооблигаций было конвертировано в 30 771 756 ГДР на 10 257 252 новых обыкновенных акций Поручителя, 1 шт. еврооблигация была погашена по номиналу*

Вид ценной бумаги: *облигации*
Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*
Серия: *Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2013 г. (Evraz 13). Regulation S Notes: Common Code 036005505 CUSIP L33634 AD5 ISIN XS0360055056; Rule 144A Notes: Common Code 036007869 ISIN US30050AAC71 CUSIP 30050A AC7*

Государственный регистрационный номер выпуска: *неприменимо*
Дата государственной регистрации выпуска:
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*
Количество ценных бумаг выпуска: *13 000*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, USD: *100 000*
Объем выпуска по номинальной стоимости: *1 300 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *24.04.2013*
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *облигации*
Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*
Серия: *Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные, гарантированные (обеспеченные поручительством) с погашением в 2015 г. (Evraz 15)*

Государственный регистрационный номер выпуска: *неприменимо*
Дата государственной регистрации выпуска:
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*
Количество ценных бумаг выпуска: *7 500*

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, USD: *100 000*
Объем выпуска по номинальной стоимости: *750 000 000*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *10.11.2015*

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *именные бездокументарные*

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2018 г. (Evraz 18 - 1)*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *Regulation S Notes: Common Code 035938133 ISIN XS03593811331 CUSIP L33634 AC7; Rule 144A Notes: Common Code 035938362 ISIN US30050AAB98 CUSIP 30050A AB9*

Дата присвоения идентификационного номера: *24.04.2008*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: *7 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *700 000 000*

Номинал: *100 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *24.04.2018*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *www.evraz.com/investors/fixed_income/eurobonds/*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2018 г. (Evraz 18 - 2)*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *Regulation S Notes: ISIN XS0618905219 Common Code 061890521 CUSIP 0618905219 Rule 144A Notes: ISIN US30050AAD54 Common Code 062063190 CUSIP 30050AAD5*

Дата присвоения идентификационного номера: *27.04.2011*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: *4 250*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *850 000 000*

Номинал: *200 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): *14*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *27.04.2018*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: www.evraz.com/investors/fixed_income/eurobonds/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2017 г. (Evraz 17)**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **Regulation S Notes: ISIN XS0652913558 Common Code 065291355 CUSIP L33634 AN3 Rule 144A Notes: ISIN US30050AAE38 Common Code 061917276 CUSIP 30050A AE3**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.04.2012**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: **3 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **600 000 000**

Номинал: **200 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **24.04.2017**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.evraz.com/investors/fixed_income/eurobonds/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2020 г. (Evraz 20)**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **Regulation S Notes: ISIN XS0808638612, Common Code 080863861 Rule 144A Notes: ISIN US30050AAF03, Common Code 78394986, CUSIP 30050AAF0**

Дата присвоения идентификационного номера: **22.04.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **1 000 000 000**

Номинал: **100 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): **14**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.04.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: www.evraz.com/investors/fixed_income/eurobonds/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2021 г. (Evraz 21)**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **Regulation S Notes: ISIN XS1319822752 Common Code 131982275 CFI Code: DYFXXR**

Дата присвоения идентификационного номера: **17.12.2015**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: **3 750**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **750 000 000**

Номинал: **200 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска:

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): **10**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.evraz.com/investors/fixed_income/eurobonds/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия:

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2022 г. (Evraz 22)**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **ISIN: XS1405775377 Common Code: 140577537 CFI Code: DYFXXR**

Дата присвоения идентификационного номера: **16.06.2016**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер:

Количество ценных бумаг выпуска: **2 500**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: **500 000 000**

Номинал: **200 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг дополнительного выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска (для облигаций): **11**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **31.01.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: www.evraz.com/investors/fixed_income/

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*
Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещало облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с заложенным обеспечением денежными требованиями

Лицо, предоставившее обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение

Наименование показателя	2014	2015
Категория акций, для привилегированных акций – тип	Обыкновенные акции	Обыкновенные акции
Орган управления Поручителя, принявший решение об объявлении дивидендов	Совет директоров	Совет директоров
дата принятия такого решения	1) 15.05.2014	1) 31.03.2015
дата составления и номер протокола	1) Протокол без номера от 15.05.2014 (03.06.2014)	1) Протокол без номера от 31.03.2015 (01.04.2015 - одобрение акционеров)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, USD	1) 1.01	1) 2.52

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), тыс. USD.	1) 150 000	1) 375 000
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), в пересчете в тыс. EUR.	1) 109 818	1) 348 545
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	У общества один акционер	У общества один акционер
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	1) Финальные за 2013 год	1) Финальные за 2014 год
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	1) 71 000 тыс. USD - 02.07.2014;	1) 350 000 тыс. USD - 16.04.2015;
	38 000 тыс. USD - 30.07.2014;	25 000 тыс. USD - в течении года 2015
	5 000 тыс. USD - 14.10.2014;	
	36 000 тыс. USD - 17.12.2014.	
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства	денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	1) нераспределенная чистая прибыль прошлых лет	1) нераспределенная чистая прибыль прошлых лет
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	-300.79%	-20.80%

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), тыс. USD.	1) 150 000 тыс. USD (в 2014 дополнительно уплачено 112 500 тыс. USD по дивидендам 27.11.2013)	1) 350 000 уплачено 16.04.2015
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	73%	93%
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	1) дивиденды выплачены в полном объеме	1) дивиденды выплачены частично, невыплаченный остаток дивидендов был отменен Решением Собрания акционеров 28.12.2015
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют	отсутствуют

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Evrax 13*

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2013 году (Evrax 13)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

*Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена
не требуется для Еврооблигаций*

Количество облигаций выпуска: **13 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **100 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **1 300 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 4 437,50 USD

2009 8 875,00 USD

2010 8 875,00 USD

2011 8 875,00 USD

2012 8 875,00 USD

2013 4 437,50 USD

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 58 501 тыс. USD*

2009 105 221 тыс. USD*/**

2010 102 586 тыс. USD*/**

2011 76 517 тыс. USD*//****

2012 47 381 тыс. USD*//****

2013 23 691 тыс. USD*//****

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

24.10.2008

24.04.2009

24.10.2009

24.04.2010

24.10.2010

24.04.2011

24.10.2011

24.04.2012

24.10.2012

24.04.2013

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 58 501 тыс. USD*

2009 105 221 тыс. USD*/**

2010 102 586 тыс. USD*/**

2011 76 517 тыс. USD*//****

2012 47 381 тыс. USD*//****

2013 23 691 тыс. USD*//****

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов

по облигациям выпуска, %:

2008 100%

2009 100%

2010 100%

2011 100%

2012 100%

2013 100%

В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:

Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

** В 2008 году Поручитель выкупил облигации с погашением в 2013 году номиналом 55 000 тыс. USD;*

*** В 2009 году Поручитель выкупил облигации с погашением в 2013 году номиналом 89 100 тыс. USD;*

**** В 2011 году Поручитель выкупил облигации с погашением в 2013 году номиналом 622 027 тыс. USD.*

24.04.2013 Поручитель погасил облигации выпуска в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Evrax Convertible 2014*

Конвертируемые процентные еврооблигации Evrax Group S.A. с погашением в 2014 году (Evrax Convertible 2014)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена не требуется для конвертируемых Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: *6 500*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: *100 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *650 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон и премия за конвертацию в 2011 году

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2009 1 812,50 USD

2010 7 250,00 USD

2011 7 250,00 USD

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2009 11 781 тыс. USD

2010 47 125 тыс. USD

2011 Купон: 32 867 тыс. USD, в том числе:

1) Купоны за 1 и 2 купонные периоды 2011 года 23 563 тыс. USD;

2) Купон за 3 купонный период владельцам облигаций, не подавших заявку на конвертацию в срок – 20 тыс. USD;

3) НКД за 3 купонный период по 6 489 облигациям, владельцы которых подали заявки до завершения 3 купонного периода – 9 281 тыс. USD;

4) НКД за 4 купонный период по 10 облигациям, владельцы которых подали заявки в течение 4 купонного периода – 3 тыс. USD;

5) НКД за 4 купонный период по 1 непогашенной облигации – 0,4 тыс. USD;

Премия за конвертацию: 158 653 тыс. USD

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного

периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

13.10.2009

13.01.2010

13.04.2010

13.07.2010

13.10.2010

13.01.2011

13.04.2011

13.07.2011 (по 1 100 облигациям, не предъявленным к выкупу на окончание купонного периода)

При конвертации НКД был выплачен 29.06.2011, 07.07.2011, 26.07.2011, 01.08.2011 в зависимости от даты подачи заявления на конвертацию

Премия за конвертацию была выплачена инвесторам 08.07.2011, 04.08.2011 в зависимости от даты подачи заявления на конвертацию.

4.08.2011 Дата погашения одной неконвертированной облигации, а также заплачен НКД по ней.

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

2009 Денежные средства (USD)

2010 Денежные средства (USD)

2011 Денежные средства (USD) и Глобальные депозитарные расписки Поручителя

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2009 11 781 тыс. USD

2010 47 125 тыс. USD

2011 Купон: 32 867 тыс. USD, в том числе:

1) Купоны за 1 и 2 купонные периоды 2011 года 23 563 тыс. USD;

2) Купон за 3 купонный период владельцам облигаций, не подавших заявку на конвертацию в срок – 20 тыс. USD;

3) НКД за 3 купонный период по 6 489 облигациям, владельцы которых подали заявки до завершения 3 купонного периода – 9 281 тыс. USD;

4) НКД за 4 купонный период по 10 облигациям, владельцы которых подали заявки в течение 4 купонного периода – 3 тыс. USD;

5) НКД за 4 купонный период по 1 непогашенной облигации – 0,4 тыс. USD;

Премия за конвертацию: 158 653 тыс. USD

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2009 100%

2010 100%

2011 100%

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:

Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

Вид ценной бумаги: облигации

Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя

Серия: Evraz 15

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные, гарантированные (обеспеченные поручительством Mastercroft S.a r.l (ранее Mastercroft Limited)) с погашением в 2015 году (Evraz 15)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена
не требуется для Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: **7 500**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **100 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **750 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 8 250,00 USD

2009 8 250,00 USD

2010 8 250,00 USD

2011 8 250,00 USD

2012 8 250,00 USD

2013 8 250,00 USD

2014 8 250,00 USD

2015 8 250,00 USD

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 62 129 тыс. USD*

2009 51 251 тыс. USD**

2010 47 578 тыс. USD**

2011 47 578 тыс. USD**

2012 47 578 тыс. USD**

2013 47 578 тыс. USD**

2014 47 578 тыс. USD**

2015 10 701 тыс. USD/****

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

10.05.2008

10.11.2008

10.05.2009

10.11.2009

10.05.2010

10.11.2010

10.05.2011

10.11.2011

10.05.2012

10.11.2012

10.05.2013

10.11.2013

10.05.2014

10.11.2014

10.05.2015

10.11.2015

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 62 129 тыс. USD*

2009 51 251 тыс. USD**

2010 47 578 тыс. USD**

2011 47 578 тыс. USD**

2012 47 578 тыс. USD**

2013 47 578 тыс. USD**

2014 51 648 тыс. USD/****

2015 10 701 тыс. USD/****

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2008 100%

2009 100%

2010 100%

2011 100%

2012 100%

2013 100%

2014 100%

2015 100%

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:

Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

** В 2008 году Поручитель выкупил свои облигации с датой погашения в 2015 году номиналом 25 200 тыс. USD;*

*** В 2009 году Поручитель выкупил свои облигации с датой погашения в 2015 году номиналом 148 100 тыс. USD;*

**** В 2014 году и 1 полугодии 2015 года Поручитель выкупил свои облигации с датой погашения в 2015 году номиналом 448 022 тыс. USD;*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Evrax 18 - I*

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2018 году (Evrax 18 - I)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена не требуется для Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: *7 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: *100 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *700 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2008 4 750,00 USD

2009 9 500,00 USD

2010 9 500,00 USD

2011 9 500,00 USD

2012 9 500,00 USD

2013 9 500,00 USD

2014 9 500,00 USD

2015 9 500,00 USD

1 полугодие 2016 4 750,00 USD

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

*2008 35 464 тыс. USD**

*2009 50 149 тыс. USD**

*2010 48 374 тыс. USD**/***

2011 48 374 тыс. USD**
2012 48 374 тыс. USD**
2013 48 374 тыс. USD**
2014 48 374 тыс. USD**
2015 50 594 тыс. USD**/** (в том числе 2 220 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)
1 полугодие 2016 19 421 тыс. USD**/**/** (в том числе 2 657 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

24.10.2008
24.04.2009
24.10.2009
24.04.2010
24.10.2010
24.04.2011
24.10.2011
24.04.2012
24.10.2012
24.04.2013
24.10.2013
24.04.2014
24.10.2014
24.04.2015
24.10.2015
24.04.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):
Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:
2008 35 464 тыс. USD*
2009 50 149 тыс. USD*
2010 48 374 тыс. USD**
2011 48 374 тыс. USD**
2012 48 374 тыс. USD**
2013 48 374 тыс. USD**
2014 48 374 тыс. USD**
2015 50 594 тыс. USD**/** (в том числе 2 220 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)
1 полугодие 2016 19 421 тыс. USD**/**/** (в том числе 2 657 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2008 100%
2009 100%
2010 100%
2011 100%
2012 100%
2013 100%
2014 100%
2015 100%
2016 100%

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:
Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

* В 2008 году Поручитель выкупил с рынка облигации с датой погашения в 2018 году номиналом 139 800 тыс. USD;

** В 2009 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом

51 тыс. USD;

***** В 2015 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 155 767 тыс. USD;**

****** В 1 полугодии 2016 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 216 338 тыс. USD;**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **Evrax 18 - 2**

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2018 году (Evrax 18 - 2)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена не требуется для Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: **4 250**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **200 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **850 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2011 6 750,00 USD

2012 13 500,00 USD

2013 13 500,00 USD

2014 13 500,00 USD

2015 13 500,00 USD

1 полугодие 2016 6 750,00 USD

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2011 28 688 тыс. USD

2012 57 375 тыс. USD

2013 57 375 тыс. USD

2014 57 375 тыс. USD

2015 57 896 тыс. USD* (в том числе 521 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

1 полугодие 2016 27 131,00 тыс. USD (в том числе 2 449 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)**

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

27.10.2011

27.04.2012

27.10.2012

27.04.2013

27.10.2013

27.04.2014

27.10.2014

27.04.2015

27.10.2015

27.04.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2011 28 688 тыс. USD

2012 57 375 тыс. USD

2013 57 375 тыс. USD

2013 57 375 тыс. USD

2014 57 375 тыс. USD

2015 57 896 тыс. USD* (в том числе 521 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

1 полугодие 2016 27 131,00 тыс. USD** (в том числе 2 449 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2011 100%

2012 100%

2013 100%

2014 100%

2015 100%

1 полугодие 2016 100%

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:

Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

*** В 2015 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 54 491 тыс. USD;**

**** В 1 полугодии 2016 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 258 699 тыс. USD;**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **Evrax 17**

Еврооблигации Evraz Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2017 году (Evrax 17)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена не требуется для Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: **3 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **200 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **600 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2012 7 400,00 USD

2013 14 800,00 USD

2014 14 800,00 USD

2015 14 800,00 USD

1 полугодие 2016 7 400,00 USD

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:
2012 22 200 тыс. USD
2013 44 400 тыс. USD
2014 44 400 тыс. USD
2015 47 883 тыс. USD* (в том числе 3 483 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)
1 полугодие 2016 11 093 USD** (в том числе 1 279 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

24.10.2012
24.04.2013
24.10.2013
24.04.2014
24.10.2014
24.04.2015
24.10.2015

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):
Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:
2012 22 200 тыс. USD
2013 44 400 тыс. USD
2014 44 400 тыс. USD
2015 47 883 тыс. USD* (в том числе 3 483 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)
1 полугодие 2016 11 093 USD** (в том числе 1 279 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2012 100%
2013 100%
2014 100%
2015 100%
1 полугодие 2016 100%

В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:
Подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

** В 2015 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 313 783 тыс. USD;*
*** В 1 полугодии 2016 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2017 году номиналом 109 684 тыс. USD;*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Evrax 20*

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2020 году (Evrax 20)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска:

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена
не требуется для Еврооблигаций

Количество облигаций выпуска: *5 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: 200 000

Объем выпуска по номинальной стоимости: 1 000 000 000

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска:

Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта:

2013 3 250,00 USD

2014 6 500,00 USD

2015 6 500,00 USD

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2013 32 500 тыс. USD

2014 65 000 тыс. USD

2015 65 000 тыс. USD

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков:

22.10.2013

22.04.2014

22.10.2014

22.04.2015

22.10.2015

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2013 32 500 тыс. USD

2014 65 000 тыс. USD

2015 65 000 тыс. USD

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2013 100%

2014 100%

2015 100%

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов:

Подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме во всех купонных периодах.

8.8. Иные сведения

Evrax Group S.A. (Евраз Груп С.А.) создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.

Поручитель готовит консолидированную отчетность в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности 2 раза в год: промежуточную отчетность за 1-е полугодие и годовую отчетность за весь финансовый год. Оба типа отчетности готовятся и утверждаются Поручителем на английском языке. Перевод обоих типов отчетности на русский язык готовится после их утверждения и публикации.

Отчетности за 2015 год приведены в Приложении к Ежеквартальному отчету эмитента эмиссионных ценных бумаг (информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента) за 1 квартал 2016 года. К Приложению к Ежеквартальному отчету эмитента эмиссионных ценных бумаг (информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента) за 1 квартал 2016 года имеется два Дополнительных приложения: Дополнительное приложение №1, содержащее Бухгалтерскую отчетность Поручителя за 2015 финансовый год в переводе с оригинала на русский язык, и Дополнительное приложение №2, содержащее Консолидированную финансовую отчетность за 2015 отчетный год, закончившийся 31 декабря, в переводе с оригинала на русский язык.

Данные на 31.12.2015, содержащиеся в консолидированной отчетности за 2015 год, могут не соответствовать ранее выпущенной отчетности за полный 2014 год в связи с пересмотром.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и лице, предоставившем обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками