

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)

Euras Group S.A. (Евраз Груп С.А.)

за 2 квартал 2018 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

Оглавление

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

1.1.

Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

1.2.

Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

1.3.

Сведения об оценщике (оценщиках) лица, предоставившего обеспечение

1.4.

Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

1.5.

Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

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

2.1.

Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

2.3.

Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1.

Заемные средства и кредиторская задолженность

2.3.2.

Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

2.3.3.

Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения

2.3.4.

Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.4.

Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Раздел III. Подробная информация об лице, предоставившем обеспечение,

3.1.

История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение

3.1.1.

Данные о фирменном наименовании (наименовании) лица, предоставившего обеспечение

3.1.2.

Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

3.1.3.

Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

3.1.4.

Контактная информация

3.1.5.

Идентификационный номер налогоплательщика

3.2.

Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1.

Основные виды экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

3.2.2.

Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.3.

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

3.2.4.

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

3.2.5.

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

3.2.6.

Сведения о деятельности отдельных категорий лица, предоставившее обеспечение, ов

3.2.7.

Дополнительные сведения об лица, предоставившего обеспечение,х, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

3.3.

Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение

3.4.

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

3.5.

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

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

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

4.1.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

4.2.

Ликвидность лица, предоставившего обеспечение, достаточность капитала и оборотных средств

4.3.

Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

4.4.

Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

4.5.

Сведения о политике и расходах лица, предоставившего обеспечение, в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

4.6.

Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение

4.7.

Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение

4.8.

Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

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

5.2.

Информация о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

5.2.1.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

5.2.2.

Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

5.2.3.

Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

5.3.

Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления лица, предоставившего обеспечение

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

5.5.

Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

5.6.

Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

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

5.8.

Сведения о любых обязательствах лица, предоставившего обеспечение, перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имела заинтересованность

6.1-6.2.

Акционеры

6.1.

Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение

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

6.3.

Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, наличии специального права ('золотой акции')

6.4.

Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение

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

6.6.

Сведения о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имела заинтересованность

6.7.

Сведения о размере дебиторской задолженности

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1.

Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

7.2.

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

7.3.

Консолидированная финансовая отчетность лица, предоставившего обеспечение,

7.4.

Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

7.5.

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

7.6.

Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершенного отчетного года

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

Раздел VIII. Дополнительные сведения об лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1.

Дополнительные сведения об лице, предоставившем обеспечение,

8.1.1.

Сведения о размере, структуре уставного капитала лица, предоставившего обеспечение

8.1.2.

Сведения об изменении размера уставного капитала лица, предоставившего обеспечение

8.1.3.

Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение

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

8.1.6.

Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

8.2.

Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение

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

8.3.2.

Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

8.4.

Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с обеспечением

8.4.1.

Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с ипотечным покрытием

8.4.2.

Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с заложенным обеспечением денежными требованиями

8.5.

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение

8.6.

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

8.7.

Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.7.1.

Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение

8.7.2.

Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.8.

Иные сведения

8.9.

Сведения о представляемых ценных бумагах и лице, предоставившем обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте лица, предоставившего обеспечение, а также о 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

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*

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 31.12.2004 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 лица, предоставившего 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 31.12.2004 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 завершённого отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, 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 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	0 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)	27.10.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выпуск погашен досрочно 27 октября 2017 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2018 г. (Evraz 18-2)	
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	0 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)	27.10.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Выпуск погашен досрочно 27 октября 2017 года.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. 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	700 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	
4. 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	
5. 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 окончания отчетного квартала, USD	500 USD X 1000000
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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Договор займа, №НТМК/EGSA-18	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат", 622025, Россия, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д.1
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	480 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000

Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.3
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)	31.10.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	25.01.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Договор займа, EMAG/EGSA-3	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), 6300 Швейцария, Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	500 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2.5
Количество процентных (купонных) периодов	2
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)	31.12.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	03.05.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Договор займа, MFL/EGSA-2	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Мастеркрофт Финанс Лимитед (Mastercroft Finance Limited), Themistokli Dervi, 3, Julia House, PC 1066, Nicosia, Cyprus
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	500 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату	0 USD X 1000000

окончания отчетного квартала, USD	
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4.675
Количество процентных (купонных) периодов	2
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)	31.12.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	08.09.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Договор займа, MFL/EGSA-3	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Мастеркрофт Финанс Лимитед (Mastercroft Finance Limited), Themistokli Dervi, 3, Julia House, PC 1066, Nicosia, Cyprus
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	300 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2.625
Количество процентных (купонных) периодов	2
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)	30.06.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	04.04.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Договор займа, EMAG/EGSA-4	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), 6300 Швейцария, Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	500 USD X 1000000

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.4
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2.5
Количество процентных (купонных) периодов	2
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)	30.06.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	22.08.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. Еврооблигации Evraz Group S.A., Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2023 г. (Evraz 23)	
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)	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.375
Количество процентных (купонных) периодов	12
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)	20.03.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12. Договор займа, EMAG/EGSA-5	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), 6300 Швейцария, Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131

Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	500 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2.5
Количество процентных (купонных) периодов	2
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)	30.06.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	01.09.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13. Договор займа, UKU/EGSA-02	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	ОАО «Объединенная Угольная Компания «Южкузбассуголь», Россия, 654027, г Новокузнецк, проспект Курако, д 33
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20 000 000 RUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7.6
Количество процентных (купонных) периодов	4
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)	31.08.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	28.06.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Договор займа, SMI/EGSA-02	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора	ООО «Сибметинвест», 143082, Московская область, Одинцовский район, д. Раздоры, 1-й километр

(займодавца)	Рублево-Успенского шоссе, д.1, помещение 10
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20 000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	18 321 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6.84
Количество процентных (купонных) периодов	4
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)	31.03.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
15. EMAG/EGSA-6, EMAG/EGSA-6	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), 6300 Швейцария, Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	500 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2.5
Количество процентных (купонных) периодов	2
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)	31.07.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	28.12.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

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

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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 31.12.2004 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) 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, Казахстане, Италии, Чехии. Основными направлениями деятельности Группы являются: производство стали и стального проката, добыча и переработка угля, железной руды, а также производство ванадия и ванадиевой продукции. ЕВРАЗ реализует готовую продукцию на локальных и международных рынках. Наиболее значимыми факторами, влияющими на деятельность ЕВРАЗ, в отрасли являются:

- изменение спроса на производимую продукцию;*
- изменение цен на производимую продукцию;*
- изменение цен на сырье, услуги.*

Риски, связанные с изменением спроса на производимую продукцию

Внешний рынок

По данным World Steel Association (WSA) мировое производство стали в 2017 г. увеличилось на 5,3% и составило 1691,2 млн т. Основными игроками остаются страны Азии, где выпуск стали составил 1162,5 млн т., что на 5,4% выше, чем в 2016 г. На фоне резкого роста внутреннего спроса и закрытия мощностей по выпуску низкокачественной стали, которые ранее не были включены в официальную статистику - Китай увеличил производство стали на 5,7% до 831,7 млн т. по сравнению с 2016 г. Выпуск стали в СНГ в 2017 г. преимущественно остался без изменений по сравнению с 2016 г. и по оценкам составляет 102,1 млн т. Объем производства стали в России также остался практически без изменений и составил 71,3 млн т. в 2017 г. Производство стали в Северной Америке выросло на 4,8% по сравнению с 2016 г. и составило 116,0 млн т. В странах ЕС производство выросло на 4,1% до 168,7 млн т.

По данным WSA мировое производство стали за 5 месяцев 2018 г. выросло до 728,8 млн т., что на 4,7% выше показателя аналогичного периода 2017 г. В январе-мае 2018 г. производство стали в странах СНГ составило 42 млн т. (+1,7% к аналогичному периоду прошлого года), в Северной Америке 49,5 млн т. (+3,1% к аналогичному периоду прошлого года), в странах ЕС 73,1 млн т. (+1,8% к аналогичному периоду прошлого года). В странах Азии за 5 месяцев 2017 г. выпуск стали вырос до 505,4 млн т., что на 5,3% выше, чем за аналогичный период в прошлом году. В свою очередь, Китай

продолжает проводить политику вывода неэффективных мощностей и ужесточает экологические требования, что в совокупности позволяет поддерживать баланс спроса и предложения на рынке. Согласно прогнозу WSA, мировое потребление стали в 2018 г. составит 1616,1 млн т., что на 1,8% выше, чем в 2017 г., в 2019 г. темпы роста снизятся до 0,7% и мировое потребление достигнет 1626,7 млн т. Росту спроса на металлопрокат способствует улучшение состояния мировой экономики, а также увеличение объемов инвестиций в развитые страны. Несмотря на это, особые опасения вызывает рост числа и масштаб торговых барьеров, которые иницируются разными странами и могут привести к перераспределению товаропотоков и сокращению объемов экспорта российских производителей. Применение торговых ограничений, введенных в США в рамках Статьи 232, спровоцировало ответную волну протекционизма со стороны других стран. В частности, ЕС инициировал специальное расследование против всех стран по 26 категориям стальной продукции и уже ввел предварительные меры по 23 из них. В текущих условиях ощущается обострение конкуренции и необходимость поиска альтернативных рынков сбыта.

Внутренний рынок

ЕВРАЗ является крупнейшим в России производителем сортового проката, основными потребителями которого являются строительная и железнодорожная отрасли.

По данным Металл Эксперта производство стали в РФ в 2017 г. практически осталось на уровне 2016 г. и составило 71,5 млн т. Производство стали за 5 месяцев 2018 г. выросло на 1,7% по сравнению с аналогичным периодом 2017 г.

Видимое потребление сортового проката в РФ в 2017 г. выросло на 7,4% по сравнению с 2016 г. и составило 16,6 млн т. В большей степени спрос вырос на катанку на 16,2% и рельсы на 9,9%. Видимое потребление арматуры увеличилось всего на 0,8%, а фасонного проката на 9,2%.

За январь-май 2018 г. видимое потребление сортового проката составило 6,6 млн т., что на 1,5% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2017 г. Снижение спроса на сортовой прокат обусловлено высокими ценами, а также снижением строительной активности и транспортными ограничениями во время проведения Чемпионата мира по футболу.

В 3 квартале 2018 г. ожидается проявление отложенного спроса в строительстве в связи с завершением Чемпионата мира по футболу.

Мероприятия по управлению рисками, связанными с изменением спроса

ЕВРАЗ регулярно ведет работу по минимизации рисков снижения спроса на производимую им продукцию. Среди ключевых можно выделить повышение эффективности производства, повышение качества и снижение издержек производства, благодаря чему ЕВРАЗ может предложить более конкурентные условия своим покупателям.

Во 2 квартале 2018 г. ЕВРАЗ НТМК запустил новую автоматизированную линию по обработке железнодорожных колес, которая позволит дополнительно обрабатывать более 66 тысяч колес. На новой линии будут обрабатываться S-образные колеса, колеса для скоростного движения, а также экспортная продукция.

Также, ЕВРАЗ активно занимается развитием рынка балки посредством прямых продаж в крупные инфраструктурные объекты, налаживания коммуникаций с проектными институтами и действий по замещению субтитутов.

К прочим мероприятиям по управлению рисками, связанными с изменением спроса, можно отнести заключение долгосрочных контрактов, реализацию гибкой ценовой политики через торговые компании, входящие в состав Группы. Также, в случае существенного падения спроса на внутреннем рынке, ЕВРАЗ может эффективно перенаправить товарные потоки на внешние рынки (экспорт), используя преимущество наличия логистических ресурсов и низких (по сравнению с внешними конкурентами) издержек при сопоставимом качестве продукции.

Риски, связанные с изменением цен на производимую продукцию

Внешний рынок

В первом полугодии 2018 г. средняя экспортная цена на стальную заготовку (сляб, через порты Дальнего Востока) выросла на 33% до 545 долл./т. по сравнению с первым полугодием 2017 г. Средняя цена во 2 квартале 2018 г. составила 543 долл./т. и осталась практически на уровне 1 квартала 2018 г., снизившись лишь на 5 долл./т.

В 3 квартале 2018 г. не ожидается резкого изменения котировок, поскольку Китай не так активно, но продолжает поддерживать внутренний спрос на металлургическую продукцию, а с другой стороны проводит политику экологических ограничений, тем самым обеспечивая баланс спроса и предложения на рынке.

Внутренний рынок

По данным Металл Эксперт складская котировка на арматуру в Москве в первом полугодии 2018 г. выросла на 22% до 35,8 тыс. руб. на тонну с НДС по сравнению с аналогичным периодом 2017 г. Во 2

квартале 2018 г. цена выросла на 8% до 37,1 тыс. руб. с НДС по сравнению с 1 кварталом 2018 г. в связи с наступлением строительного сезона. В 3 квартале 2018 г. ожидается небольшой рост котировок в виду восстановления поставок после завершения Чемпионата мира по футболу.

Мероприятия, по управлению рисками, связанными с изменением цен на производимую продукцию
В целях минимизации рисков снижения цен ЕВРАЗ на протяжении последних лет эффективно снижает себестоимость производства. Кроме того, стратегия ЕВРАЗ направлена на максимизацию в портфеле продаж продуктов с высокой добавленной стоимостью, цена которых менее зависит от рыночных колебаний цены. К прочим мерам по управлению рисками, связанными с изменением цен на продукцию, можно отнести развитие торговых сетей, повышение качества продукции и диверсификация рынков сбыта.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье и услуги

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 чугун, металлолом, ферросплавы, графитированные электроды, а также на железную руду, коксующийся уголь и прочие составляющие себестоимости металлургического производства могут негативно отразиться на финансовых результатах деятельности Группы.

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 Чехии. 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 ЕВРАЗ 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 ЕВРАЗа.

Внутренний 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.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Основная часть активов и бизнес-процессов ЕВРАЗ расположены в Российской Федерации, в результате чего деятельность ЕВРАЗ подвержена соответствующим политическим и экономическим рискам.

Риски, связанные с политической ситуацией

Несмотря на то, что политическая ситуация в РФ 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 РФ 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 ЕВРАЗ, 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.

Следует отметить, что Группа осуществила продажу своего производственного актива в Украине – Днепровского металлургического завода, тем самым освободив себя от рисков, связанных с политической обстановкой в этой стране.

Политическая неопределенность последних лет внесла свой вклад в общеполитическую, правовую и экономическую нестабильность в Украине. 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 финансовые показатели ЕВРАЗ, поскольку несмотря на продажу производственного актива, украинский рынок также является рынком сбыта части продукции Группы, в частности угля.

Риски, связанные с экономической ситуацией

По данным Росстата ВВП РФ в 2017 г. вырос на 1,5% относительно 2016 г. после спада в 2015 и 2016 годах.

Согласно данным ЕIU, опубликованным в июне 2018 г., ожидается рост ВВП России на 1,7% в 2018 г., а на 2019 г. прогнозируется рост на 1,8%.

Международный валютный фонд прогнозирует рост ВВП в 2018 г. на 1,7%, а в 2019 г. ожидают рост ВВП России на 1,5%.

Несмотря на постепенное улучшение экономической ситуации в РФ, риск замедления экономики остается. В результате, это может привести к низкому уровню инвестиций в инфраструктурную, строительную и железнодорожную отрасли, что окажет негативное влияние на деятельность ЕВРАЗ с точки зрения поставок на внутренний рынок. К мероприятиям по управлению данным риском можно отнести диверсификацию рынков сбыта, постоянный мониторинг ситуации на внутреннем рынке и наличие возможности оперативно перенаправить продукцию на экспортные рынки.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками

Вероятность военных конфликтов, введения чрезвычайного положения в России и прочих ключевых регионах деятельности Группы оценивается как незначительная.

Риски, связанные с географическими особенностями

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 ЕВРАЗ 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 ЕВРАЗа, 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 2016 г. ИПЦ в РФ снизился и составил 5,4%, а по итогам 2017 г. инфляция оказалась рекордно низкой и составила 2,5%. По состоянию на июнь 2018 г. инфляция составляет 2,3%.

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

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует поручитель:

Отдельные компании Группы участвовали и продолжают участвовать в ряде судебных процессов, ни один из которых не способен оказать значительного негативного влияния на операционные и финансовые результаты ее деятельности. Таким образом, ЕВРАЗ не рассматривает риски, связанные с текущими судебными процессами, как существенные.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии поручителя на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Лицензирующие органы имеют широкие возможности в отношении установления сроков выдачи лицензий, а также контролировании выполнения лицензиатом их условий. Данные органы могут налагать значительные штрафы и/или предъявлять требования, выполнение которых влечет за собой задержки процесса разведки или добычи полезных ископаемых. Более того, законодательство в области лицензирования все еще содержит значительное количество неточностей, а инструкции

лицензирующих органов периодически ему не соответствуют.

В некоторых случаях государственные органы Российской Федерации могут приостановить процесс выдачи лицензий, например, начав судебное разбирательство, если они посчитают, что в результате заключения лицензионного соглашения будут нарушены гражданские права или интересы физического или юридического лица. Кроме того, различные внешние экономические и политические факторы могут оказывать влияние на процесс лицензирования. В случае лицензирования добычи полезных ископаемых, претенденты, не получившие лицензии на разработку того или иного участка недр, могут подать иск о нарушении действующего законодательства лицензирующими органами, что в конечном итоге может привести к отзыву лицензии и признании ее недействительной. Соответственно, Группа не может гарантировать, что ей удастся в запланированные сроки получить необходимые лицензии и что действующие лицензии не будут отозваны или признаны недействительными. Это в свою очередь может привести к приостановлению производственной деятельности Группы, что отрицательным образом скажется на ее финансовых результатах.

Риски, связанные с возможной ответственностью поручителя по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ поручителя:

Риск возможной ответственности Общества и Группы по долгам третьих лиц существенно не влияет на деятельность Группы ЕВРАЗ. Evraz Group S.A. (холдинговая компания Группы) выступает гарантом по некоторым долговым обязательствам отдельных компаний Группы, включая Облигации Общества. У Evraz Group S.A. также имеются поручительства, выданные в обеспечение обязательств третьих лиц, выполнение этих обязательств находится под его контролем и риск их невыполнения оценивается как минимальный.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) поручителя:

Для российских предприятий Группы ключевым потребителем является ОАО «РЖД». По итогам 2017 г. продажи на ОАО «РЖД» выросли до 719 тыс. т. рельсов на 6% по сравнению с 2016г. Данный рост объясняется увеличением инвестиционной программы ОАО «РЖД» на модернизацию имеющихся железнодорожных путей, ремонт которых в предыдущие периоды был недоинвестирован, а также для нового строительства. Так, последние несколько лет спрос со стороны РЖД был стабилен, и учитывая планы по ремонту имеющихся железнодорожных путей и по строительству новых железных дорог, риск сокращения спроса ОАО «РЖД» оценивается как невысокий. В феврале 2018 г. между ЕВРАЗ и РЖД был подписан 5-летний долгосрочный контракт на поставку рельсовой продукции. ЕВРАЗ продолжит поставлять рельсы всех категорий, востребованных РЖД, в том числе продукцию особого назначения: рельсы для скоростного совмещенного движения, низкотемпературной надежности, повышенной износостойкости, а также остряковые рельсы. Все эти категории рельсов в России поставляет только ЕВРАЗ. Договор предусматривает постепенное наращивание поставок стометровых рельсов до 360 тыс. т. к 2020 году.

Раздел III. Подробная информация об 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:

Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А.)

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **31.12.2004**

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение:

Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А.)

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **31.12.2004**

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. 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 31.12.2004 (регистрационный номер В 105615 присвоен Регистром коммерсантов и обществ Великого Герцогства Люксембург 26.01.2005)**

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 об лице, предоставившем обеспечение,, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.evraz.com/investors/fixed_income/**

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/investors/**

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

9909295291

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

Код вида экономической деятельности, которая является для лица, предоставившего обеспечение, основной: *неприменимо для компании, зарегистрированной в Люксембурге*

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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.

3.2.4. 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 лица, предоставившее обеспечение

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

3.2.7. Дополнительные сведения об лица, предоставившего 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

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: *53 077 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 2 100 тыс. тонн; за 2 квартал 2018 года - 449 тыс. тонн железной руды.*

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. Ташиголь, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *129 192 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 4 258 тыс. тонн, за 2 квартал 2018 года - 926 тыс. тонн железной руды.*

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. Ташиголь, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *46 085 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 1 550 тыс. тонн, за 2 квартал 2018 года - 369 тыс. тонн железной руды.*

4. Наименование месторождения: Гусевогорское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ КГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 624351, Свердловская область, город Качканар, ул. Свердлова, д.2*

ИНН: *6615001962*

ОГРН: *1026601125308*

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

Размер доказанных запасов: *3 120 125 тыс. тонн на 11.07.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 59 824 тыс. тонн, за 2 квартал 2018 года - 14 600 тыс. тонн железной руды.*

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, 624351, 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 24.01.2017 (Оценка произведена по российской методике)*

6. 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: *211 182 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 220 тыс. тонн, за 2 квартал 2018 года - 0 тыс. тонн угля.*

7. 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: *119 104 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 1 582 тыс. тонн, за 2 квартал 2018 года - 259 тыс. тонн угля.*

8. Наименование месторождения: Кушеяковское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ОУК "Южкузбассуголь"*

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

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

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *260 180 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

9. 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: *652 952 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 2 623 тыс. тонн, за 2 квартал 2018 года - 773 тыс. тонн угля.*

10. Наименование месторождения: Томское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

11. 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: *178 831 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 2 727 тыс. тонн, за 2 квартал 2018 года - 824 тыс. тонн угля.*

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "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: *287 816 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 2 539 тыс. тонн, за 2 квартал 2018 года - 561 тыс. тонн угля.*

13. Наименование месторождения: *Осиновское каменноугольное месторождение (с участком Осинниковский Восточный)*

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: *404 772 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 1 275 тыс. тонн, за 2 квартал 2018 года - 337 тыс. тонн угля.*

14. 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. Ташиголь, ул. Ленина, д.21*

ИНН: *7701288541*

ОГРН: *1027739020286*

Вид полезного ископаемого: *Флюсовый известняк*

Размер доказанных запасов: *146 148 тыс. тонн на 01.01.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

15. Наименование месторождения: Межегейское месторождение в Республике Тыва

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "УК "Межегейуголь"*

Место нахождения: *667000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Интернациональная, д. 62*

ИНН: *4220041190*

ОГРН: *1094220004031*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *208 860 тыс. тонн на 01.07.2018 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 904 тыс.тонн, за 2 квартал 2018 года - 232 тыс. тонн угля.*

16. Наименование месторождения: Участок Восточный Западной части Улуг-Хемского угольного бассейна в Республике Тыва

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "УК "Межегейуголь"*

Место нахождения: *667000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Интернациональная, д. 62*

ИНН: *4220041190*

ОГРН: *1094220004031*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *107 723 тыс. тонн на 31.12.2006 (Оценка произведена по российской методике)*

17. Наименование месторождения: Участок Распадское каменноугольное месторождение

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Распадская»*

Место нахождения: *652870 Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2018 г. на балансе стоит 580 167 тыс. тонн по категориям В+С1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 2 квартал 2018 года составила 277,039 тыс. тонн**

18. Наименование месторождения: Участок "Шахта Распадская-2" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Распадская»**

Место нахождения: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106**

ИНН: **4214002316**

ОГРН: **1024201389783**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2018 г. на балансе стоит 247 750 тыс. тонн по категориям В+С1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Добыча за 2 квартал 2018 года составила 475,800 тыс. тонн**

19. Наименование месторождения: Участок "Шахта Распадская-3" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Распадская»**

Место нахождения: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106**

ИНН: **4214002316**

ОГРН: **1024201389783**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2018 г. на балансе стоит 180 404 тыс. тонн по категориям В+С1.**

20. Наименование месторождения: Участок "Распадский-4" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Распадская»**

Место нахождения: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106**

ИНН: **4214002316**

ОГРН: **1024201389783**

Вид полезного ископаемого: **Каменный уголь**

Размер доказанных запасов: **На 01.01.2018 г. на балансе стоит 106 201 тыс. тонн по категориям**

B+C1

21. Наименование месторождения: Участок "Разрез Глуховский" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2018 г. на балансе стоит 3 089 тыс. тонн по категориям B+C1*

22. Наименование месторождения: Участок "Распадский IX-XI" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2018 г. на балансе стоит 111 532 тыс. тонн по категориям B+C1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2018 года составила 920,121 тыс.тонн*

23. Наименование месторождения: Участок "Дорожный" Распадского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2018 г. на балансе стоит 5 574 тыс. тонн по категории C1*

24. Наименование месторождения: Участок "Поле шахты №2" Ольжерасского каменноугольного месторождения

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Распадская-Коксовая"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214019140*

ОГРН: *1034214000150*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2018 г. на балансе стоит 233 337 тыс. тонн по категориям В+С1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2018 года составила 79,424 тыс.тонн*

25. Наименование месторождения: *Участок "Поле шахты №1" Ольжерасского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Распадская-Коксовая"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214019140*

ОГРН: *1034214000150*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2018 г. на балансе стоит 190 429 тыс. тонн по категориям В+С1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Добыча за 2 квартал 2018 года составила 482,419 тыс.тонн*

26. Наименование месторождения: *Участок "Горный" Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2018 г. на балансе стоит 14 103 тыс. тонн по категориям В+С1.*

27. Наименование месторождения: *Участок "Северо-Ольжерасский" (Шахта распадская-2 верх) Распадского каменноугольного месторождения*

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

Вид полезного ископаемого: *Каменный уголь*

Размер доказанных запасов: *На 01.01.2018 г. на балансе стоит 284 294 тыс. тонн по категориям В+С1.*

28. Наименование месторождения: Карачкинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Гурьевский рудник"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Гурьевский рудник"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652780, Кемеровская область, г. Гурьевск, ул. Жданова, д. 1*

ИНН: *6615011270*

ОГРН: *1076615000692*

Вид полезного ископаемого: *Флюсовый известняк*

Размер доказанных запасов: *295 582 тыс. тонн на 01.01.2018*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *За 2017 год - 1 922 тыс. тонн; за 2 квартал 2018 года - 612 тыс. тонн*

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*

1. Номер лицензии: КЕМ №01209 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2006-02-20*

Срок действия лицензии: *2027-01-01*

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:

Добыча железных руд подземным способом на Таштагольском 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*

2. Номер лицензии: КЕМ №13301 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2005-09-28*

Срок действия лицензии: *2023-12-31*

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:

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, 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, 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*

3. Номер лицензии: КЕМ №01210 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2006-02-20*

Срок действия лицензии: *2034-12-31*

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 порфиристы, известняки, сланцы, туфы.

Вид лицензии: *На добычу*

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

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 (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 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**

4. Номер лицензии: КЕМ №01195 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2005-12-15**

Срок действия лицензии: **2019-02-07**

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. Получен отказ в связи с недостаточной обоснованностью (отсутствие проекта согласованного в установленном порядке.) 30.03.2017 года в ЦКР-ТПИ Роснедра направлен проект на мокрую консервацию карьера Малосалаирский. Получен отказ в согласовании проекта.

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 геологическое изучение**

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:

Не выполняется основное условие лицензии (добыча полезных ископаемых). Была подана заявка на приостановку права пользования недрами в Кузбасснедра. Получен отказ в связи с недостаточной обоснованностью (отсутствие проекта согласованного в установленном порядке.) 30.03.2017 года в ЦКР-ТПИ Роснедра направлен проект на мокрую консервацию карьера Малосалаирский.

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*

5. Номер лицензии: СВЕ №03731 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-08-19*

Срок действия лицензии: *2020-12-31*

Продолжение отработки Гусевогорского месторождения

Основание выдачи лицензии: *Лицензия выдана взамен лицензии СВЕ № 15175 ТЭ от 26.07.2011 выданной на основании ст. 17-1 пункт 1 Закона РФ «О недрах» взамен лицензии СВЕ № 00577 ТЭ от 13.05.1997 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 разведку и добычу*

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

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Технический проект на разработку Гусевогорского месторождения титано-магнетитовых руд оформлен и имеет все необходимые согласования, в том числе ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол №259/15-стп от 22.12.2015г)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *№ 1 НДПИ - размер ставки налога определяются в соответствии с налоговым законодательством РФ. №2 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.

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*

6. Номер лицензии: СВЕ №03730 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-07-25*

Срок действия лицензии: **2035-12-31**

Продолжение отработки месторождения

Основание выдачи лицензии: *Лицензия выдана взамен лицензии СВЕ № 15176 от 26.07.2011 выданной на основании ст. 17-1 пункт 1 Закона РФ «О недрах» 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 диаллаговыми, 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:

4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **Не позднее 01.01.2021; Не решен вопрос об изъятии земель орехово-промысловой зоны.** 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 «ОАО «ЕВРАЗ КГОК». Разработка Собственно-Качканарского месторождения титаномагнетитовых руд» (ЗАО «ПитерГОРпроект», 2013) имеет положительное заключение ФАУ «ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ» № 104-13/ГГЭ-8378/15 от 14.02.2013 и согласована ЦКР-ТПИ Роснедр (протокол № 151/13-стп от 17.12.2013 и протокол №211/15-стп от 25.11.2015). Проведена экологическая экспертиза отвала, получено положительное заключение (утв. Приказом Росприроднадзора №794 от 30.06.2014г.)

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6. Условия, связанные с платежами, взи-маемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями** 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 за 1 км2: 1900 рублей - в 2006 году; 7877 рублей - в 2007-2009 годах; 10500 рублей – с 2010 года; Задолженности по платежам нет. С момента утверждения ОАО «ЕВРАЗ КГОК» проектной документации «Разработка ...» - 05.03.2014г. лицензионный участок является введенным в промышленную эксплуатацию. Соответственно, с этого момента не подлежат уплате регулярные платежи за разведку.

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.

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**

7. Номер лицензии: КЕМ №15346 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 2012-03-29

Срок действия лицензии: 2029-12-31

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

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.*

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 разведку и добычу**

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

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 Завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление 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»: 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: 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: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр: обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения 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: 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: 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. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с

пользованием недрами. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 13. Дополнительные условия. 13.1. Дополнительные условия, связанные с проведением работ на участке недр: 13.1.1. При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики); 13.1.2. Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2. Дополнительные 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 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 (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. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля определяются техническим проектом разработки участка недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями; 6.1. Обязанности по оплате 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, представленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам : обязательство не установлено; 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 : обязательство не установлено; 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.

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**

8. Номер лицензии: КЕМ №01718 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 2013-04-30

Срок действия лицензии: 2029-12-31

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 «Южскузбассуголь» (далее -ОАО «ОУК «Южскузбассуголь»)) и переоформления 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 «Южскузбассуголь»)), 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 водоохраных 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 недрами; г) пользование земель 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 строго 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 недрами 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 недрами:** 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: **Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

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

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

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

9. Номер лицензии: КЕМ №02021 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-04-11**

Срок действия лицензии: **2023-12-31**

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 ООО "Шахта "Кушеяковская", являющегося дочерним обществом, к "АО "ОУК "Южкузбассуголь", юридическому лицу, являющимся его основным 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 геологическое изучение**

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 маркишейдерских 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, исключающее 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:

Существенные условия лицензионных соглашений выполняются.

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**

10. Номер лицензии: КЕМ №01664 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2012-08-01**

Срок действия лицензии: **2019-12-31**

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 переоформления 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 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(й) 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**

11. Номер лицензии: КЕМ №01665 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 2012-08-01

Срок действия лицензии: 2025-03-20

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 №13102 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:

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 недра и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **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: *Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь" (филиал "Шахта "Алардинская")*

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

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

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

12. Номер лицензии: КЕМ №01747 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2013-08-12*

Срок действия лицензии: *2032-04-20*

Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.

Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 30.07.2013 № 160

Основание выдачи лицензии: *Право пользования недрами на Участке недр предоставлено Недропользователю в порядке перехода права от Акционерного общества «Объединенная Угольная компания «Южкузбассуголь» (далее ОАО «ОУК «Южкузбассуголь») и переоформления 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 (АО «ОУК «Южкузбассуголь»), 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 с. Сарбала. Участок недр расположен в Кондомском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Алардинского каменноугольного месторождения. Продуктивные отложения относятся к кемеровской свите верхнебалахонской подсерии балахонской серии осадков Кузбасса. В границах участка находится 9 угольных пластов.

Вид лицензии: *На Разведку и добычу*

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

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 «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»: 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: 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: обязательство не установлено 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено 4.2.2 Срок начала проведения 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: 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: не позднее 20.04.2018. 4.2.3.2 Для открываемых месторождений: 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. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условия: 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные условия, 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. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля определяются техническим проектом разработки участка недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями 6.1. Обязанности по оплате 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 : обязательство не установлено. 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 : обязательство не установлено. 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 "Есаульская"*

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

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

ИНН: *4253000827*

ОГРН: *1114253001807*

13. Номер лицензии: КЕМ.№15356 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2012-04-23*

Срок действия лицензии: *2019-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.*

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 разведку и добычу*

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

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 Завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление 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»: 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: 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: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено. 4.2.2

Срок начала проведения 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: 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: 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. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 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. 13. Дополнительные условия. 13.1. Дополнительные условия, связанные с проведением работ на участке недр: 13.1.1. При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики). 13.1.2. Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2. Дополнительные условия, 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. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля определяются техническим проектом разработки участка недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при использовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по оплате 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, представленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам : обязательство не установлено. 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 : обязательство не установлено. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании 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 "Осинниковская"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Шахта Осинниковская"*

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

ИНН: *4222013696*

ОГРН: *1114222001211*

14. Номер лицензии: КЕМ №01734 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2013-07-12*

Срок действия лицензии: *2026-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования. Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 21.06.2013 № 129*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории Осинниковского городского округа и Новокузнецкого муниципального района Кемеровской обл, в северо-западной части Осиновского геолого-экономического района Кузбасса в границах Осиновского каменноугольного месторождения. Шахтное поле приурочено к северо-западной и центральной частям Шелканской синклинали. Угленосные отложения приурочены к отложениям казанково-маркинской и ускатской свит ильинской подсерии кольчугинской серии осадков Кузбасса. Выделяется 19 угольных пластов мощностью от 0,7 до 4,0 м.

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

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 «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»:
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: 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: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения 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: 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: 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. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условий. 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные 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. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добычи (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 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 : обязательство не установлено. 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: обязательство не установлено. 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.

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*

15. Номер лицензии: КЕМ №01735 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2013-07-12*

Срок действия лицензии: *2021-04-01*

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

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования. Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 21.06.2013 № 131*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории Осинниковского городского округа и Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области в Осинновском геолого-экономическом районе Кузбасса. Угленосные отложения участка представлены образованиями ускатской свиты кольчугинской серии осадков Кузбасса и включают 31 угольный пласт, из которых 25 пластов имеют рабочую мощность.

Вид лицензии: *На добычу и разведку*

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

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 «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»: 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: 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: обязательство не установлено 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено 4.2.2 Срок начала проведения 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: 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: 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. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. **Дополнительных условий** 13.1 **Дополнительные условия, определяемые 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.** 13.4. **Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добычи (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 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 - обязательство не установлено** 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: обязательство не установлено.** 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.

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**

16. Номер лицензии: КЕМ №15340 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 2012-03-20

Срок действия лицензии: 2019-09-01

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

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок находится в пределах Ерунаковского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района Кузбасса. Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Город Новокузнецк находится в 40 км к югу от границ участка, поселок Усково - в 1 км к юго-востоку. В 15 км к юго-западу находится ближайшая от участка недр железнодорожная станция Ерунаково (ж/д дорога Артышта-Томусинская).

Площадь участка составляет 3,74 га

Вид лицензии: *На добычу*

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

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 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 «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» - 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» - 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 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. 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. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

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

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*

17. Номер лицензии: КЕМ №15338 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2012-03-20*

Срок действия лицензии: *2023-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок находится в пределах Ерунаковского каменноугольного месторождения Ерунаковского геолого-экономического района Кузбасса. Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Город Новокузнецк находится в 40 км к югу от границ участка, поселок Усково - в 1 км к юго-востоку. В 15 км к юго-западу находится ближайшая от участка недр железнодорожная станция Ерунаково (ж/д дорога Артышта-Томусинская). Площадь участка составляет 20.29 кв.км

Вид лицензии: *На добычу*

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

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. 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 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. 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. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 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.

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

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.

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

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

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

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

18. Номер лицензии: КЕМ №13101 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2005-04-05*

Срок действия лицензии: *2025-04-01*

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

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для целей разведки и добычи полезных ископаемых или для целей геологического изучения участков недр, разведки и добычи полезных ископаемых (по совмещённой лицензии), за исключением участков недр внутренних морских вод, территориального моря и континентального шельфа Российской Федерации. Приказ Федерального агентства по недропользованию от 03.03.2005 № 214.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Город Новокузнецк находится в 45 км к югу от центра участка. Продуктивные отложения представлены осадками верхней части разреза отложений ленинской свиты (P2ln) ерунаковской подсерии. В разрезе участка выделено 13 угольных пластов и пропластков средней мощностью от 0,4 м до 2,18 м.

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

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 «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»: 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: 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: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения 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: 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: 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. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условий 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по оплате 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 : обязательство не установлено. 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 горноот-водными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов : обязательство не установлено. 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: **4222013689**

ОГРН: **1114222001200**

19. Номер лицензии: КЕМ №01666 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2012-08-01**

Срок действия лицензии: **2029-10-31**

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

Основание выдачи лицензии: **Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования. Приказ Управления по недропользованию по Кемеровской области от 16.07.2012 № 138**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Находится в пределах Алардинского и Тешского каменноугольных месторождений Кондомского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого муниципального района и Калтанского городского округа Кемеровской области. Угленосные отложения относятся к кемеровской свите верхнебалахонской подсерии балахонской серии Кузбасса. В границах участка продуктивные отложения включают 3 угольных пласта.

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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

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 «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»: 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: 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: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения 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: 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: обязательство не установлено. 4.3. Сроки выхода предприятия на добычу полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условия 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования

недрами (конкурс), не установлено. 13.2. Дополнительные условия, 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. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля определяются техническим проектом разработки участка недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями 6.1. Обязанности по оплате 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 : обязательство не установлено. 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 : обязательство не установлено. 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: *Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"*

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

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

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

20. Номер лицензии: КЕМ №01372 ТР

Дата выдачи лицензии: *2008-05-12*

Срок действия лицензии: *2033-05-15*

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, состоявшемуся 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 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 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: *Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"*

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

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

ИНН: *4216008176*

ОГРН: *1024201758030*

21. Номер лицензии: КЕМ №01377 ТР

Дата выдачи лицензии: *2008-05-12*

Срок действия лицензии: *2033-05-15*

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

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, за исключением участков недр федерального значения. Приказ управления по недропользованию по Кемеровской области от 17.01.2008 № 17*

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. Участок недр расположен в Ерунаковском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Ерунаковского каменноугольного месторождения.

Угленосные отложения относятся к ленинской и грамотеинской свитам ерунаковской подсерии кольчугинской серии осадков Кузбасса. В границах участка недр продуктивные отложения включают 36 пластов угля.

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

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

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 «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»: 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: 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: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения 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: 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: 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. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условия 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные условия, 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по оплате 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 : обязательство не установлено. 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 : обязательство не установлено. 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: **Акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

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

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

ИНН: **4216008176**

ОГРН: **1024201758030**

22. Номер лицензии: КЕМ №01781 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-02-16**

Срок действия лицензии: **2035-02-16**

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

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещённой лицензии, за исключением участков недр федерального значения. Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 14.10.2015 № 18**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Город Новокузнецк находится в 45 км к югу от центра участка. Участок недр находится в Ерунаковском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Ерунаковского каменного угольного месторождения. Угленосность участка с ленинской и грамотеинской свитами ерунаковской подсерии кольчугинской серии Кузбасса. Продуктивные отложения включают 22 угольных пласта со средней мощностью от 0,37 до 2,51 м.

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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

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 «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»: 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: 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: обязательство не установлено. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения 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: 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: не позднее 16.02.2023. 4.2.3.2 Для открываемых месторождений: 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. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье - добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13. Дополнительные условия 13.1 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено. 13.2 Дополнительные условия, 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 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 (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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по оплате 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 : обязательство не установлено. 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 : обязательство не установлено. 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 пользования недрами выполняются.

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*

23. Номер лицензии: КЕМ №01782 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2015-02-16*

Срок действия лицензии: *2035-02-16*

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

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещённой лицензии, за исключением участков недр федерального значения. Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 14.10.2015 № 19*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр расположен на территории Новокузнецкого муниципального района и Осинниковского городского округа Кемеровской области, в Осинновском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Осинновского каменного угольного месторождения. В геологическом строении участка недр участвуют отложения ускатской свиты ильинской подсерии кольчугинской серии и тарбаганской серии Кузбасса. Отложения ускатской свиты включают 10 угольных пластов со средней мощностью от 0,54 до 2,79 м. Отложения тарбаганской серии включают 5 пластов со средней мощностью от 1 до 7-10 м.

Вид лицензии: *На добычу*

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

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 Завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление 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»: не позднее 16.02.2017. 4.1.5 Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 16.08.2018. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1 Срок начала проведения геологического изучения недр : обязательство не установлено. 4.2.2 Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: обязательство не установлено. 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): не позднее 16.02.2021. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств. 13.

Дополнительных условий 13.1 Дополнительные условия, определяемые 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. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добычи (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены. 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: В целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам : обязательство не установлено. 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: обязательство не установлено. 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 пользования недрами выполняются.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Межегейуголь"**

Место нахождения: **667000, Республика Тыва, г.Кызыл, ул. Интернациональная, д. 62**

ИНН: **4220041190**

ОГРН: **1094220004031**

24. Номер лицензии: КЗЛ №14886 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2010-03-18**

Срок действия лицензии: **2030-03-22**

Срок действия лицензии не истек.

Основание выдачи лицензии: **Решение конкурсной комиссии и приказ Фед. агентства по недропользованию от 09.03.2010 № 186**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Площадь Лицензионного участка составляет 47,8 км2. По глубине участок недр ограничен 700 м ниже дневной поверхности.

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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

4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу - обязательство не установлено; 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр - обязательство не установлено; 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения - обязательство не установлено; 4.2.3. срок ввода месторождения в эксплуатацию - обязательство не установлено; 4.3. Сроки выхода предприятия на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным техническим проектом разработки месторождения; 4.4. Подготовка и утверждение технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений - не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения; 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья - определяется техническим проектом

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены; 6.2. Обязанность уплачивать регулярные платежи за пользование недрами - обязательство не установлено; 6.3. Пользователь недр обязан уплачивать иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании 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:

4.1. выполнено; 4.2. выполнено; 4.3. выполнено; 4.4. срок не наступил; 6.1. выполнено; 6.2. выполнено; 6.3. выполнено; 7. выполнено

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Угольная компания "Межегейуголь"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "Межегейуголь"**

Место нахождения: **667000, Республика Тыва, г.Кызыл, ул. Интернациональная, д. 62**

ИНН: **4220041190**

ОГРН: **1094220004031**

25. Номер лицензии: КЗЛ №15045 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2010-11-19**

Срок действия лицензии: **2030-11-08**

Срок действия лицензии не истек.

Основание выдачи лицензии: **Решение конкурсной комиссии и приказ Фед. агентства по недропользованию от 27.10.2010 № 1253**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Площадь Лицензионного участка составляет 98,8 км2. По глубине участок недр ограничен почвой пласта 2.2 "Улуг".

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

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

а) Не позднее 08 ноября 2011 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке; б) Не позднее 08 ноября 2011 года начало разведочных работ на Лицензионном участке; в) Не позднее 31 марта 2015 года завершение разведочных работ на Лицензионном участке; г) Не позднее 08 ноября 2016 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта промышленного освоения Лицензионного участка; д) Не позднее 08 ноября 2017 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; е) Не позднее 08 мая 2019 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия; ж) Не позднее 08 мая 2021 года выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 7700 тыс. тонн горной массы в год; 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 инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в соответствие, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 1) Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка устанавливаются по ставке 6750 рублей за 1 км² - за каждый календарный год проведения разведочных работ; 2) Налог на добычу полезных ископаемых по ставке налога в соответствии с налоговым законодательством РФ; 3) Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых по ставке налога в соответствии с налоговым законодательством РФ; 3) Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами в размере 850000000 рублей за исключением суммы ранее внесенного задатка; 4) Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством РФ 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:

а) выполнено; б) не выполнено; в) не выполнено; г) не выполнено; д) срок не наступил; е) срок не наступил; ж) срок не наступил; з) срок не наступил. Приказом Министерства природных ресурсов РФ № 671 от 31.10.2014 временно приостановлено право пользования недрами по лицензии КЗЛ №15045 ТЭ до 30 июня 2018 года по инициативе обладателя прав. В связи с приближением окончания срока действия временной приостановки права пользования недрами 12.01.2018 года Недропользователем в Федеральное агентство по недропользованию подано заявление о продлении приостановки права пользования недрами.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Распадская»*

Место нахождения: *652870 Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

26. Номер лицензии: *КЕМ №13781 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *2006-10-11*

Срок действия лицензии: *2019-12-31*

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке

Основание выдачи лицензии: *Приказ федерального агентства по недропользованию от 04.08.2006 №658*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

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»; 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; 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; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 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; 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей). 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; 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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. 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. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями: 6.1. Обязанности по уплате разового платежа; 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; 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; 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 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. 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. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 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. 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. 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчётным, 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. 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 недр. 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. 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; 12.2. нарушение Пользователем недр 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 предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 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; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 12.5. Нарушение Пользователем недр требований утверждённых 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. Дополнительные условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительные условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, 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: 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): 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также 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:

С 4.1 по 4.2.3.2 – обязательства не установлены. 4.3 - Проектная мощность определена в

дополнении №6 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 - не наступил срок выполнения. 5 - Работы по поискам, оценке и разведке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 6.1 – обязательства не установлены. 6.2 – ставки не установлены. 6.3 – выполняется. 7 -Уровень добычи на 2018 год согласно Дополнению №6 к "Техническому проекту "Восстановление ОАО "Распадская" после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а". установлен -3040 тыс. тонн. 8 – выполняется. 9 – выполняется. 10. Получены новые разрешения на сброс по выпускам №1,2,6 (№1/1вода/Межд, №1/2вода/Межд от 26.01.2018 со сроком действия до 06.12.2022, №1/6вода/Межд от 26.01.18 со сроком действия до 05.12.2022). Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023.

11 - Обязанности по уплате разового платежа не установлены. 12.1 - В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены, пункт 9.5-выполняется. 12.2 - Пункт 6.2 выполняется. 12.3 - Пункт 9.1, 9.2 выполняется. С 12.4 по 13.2 – не установлено. 13.3 -13.3.3 - обязательство не установлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Распадская»**

Место нахождения: **652870 Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106**

ИНН: **4214002316**

ОГРН: **1024201389783**

27. Номер лицензии: КЕМ №13782 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2006-10-11**

Срок действия лицензии: **2023-11-15**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ федерального агентства по недропользованию от 04.08.2006 №657**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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

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»; 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; 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; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 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; 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей). 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; 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых,

учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей). 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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. 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. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями: 6.1. Обязанности по уплате разового платежа; 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; 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; 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 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. 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. 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. 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. 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. 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. 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с

пользованием недрами. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 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. 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; 12.2. нарушение Пользователем недр 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 предоставлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации; 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; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 12.5. Нарушение Пользователем недр требований утверждённых 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) 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, 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: 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): 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.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании 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:

С 4.1 по 4.2.3.2 – обязательства не установлены. 4.3 - Проектная мощность определена в дополнении №6 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 - не наступил срок выполнения. 5 - Работы по поискам, оценке и разведке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 6.1 – обязательства не установлены. 6.2 – ставки не установлены. 6.3 – выполняется. 7 - Уровень добычи на 2018 год согласно Дополнению №6 к "Техническому проекту "Восстановление ОАО "Распадская" после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а". установлен -3960 тыс. тонн. 8 – выполняется. 9 – выполняется. 10. Получены новые разрешения на сброс по выпускам №1,2,6 (№1/1вода/Межд, №1/2вода/Межд от 26.01.2018 со сроком действия до 06.12.2022, №1/6вода/Межд от 26.01.18 со сроком действия до 05.12.2022). Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023.

11 - Обязанности по уплате разового платежа не установлены. 12.1 - В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены, пункт 9.5-выполняется. 12.2 - Пункт 6.2 выполняется. 12.3 - Пункт 9.1, 9.2 выполняется. С 12.4 по 13.2 – не установлено. 13.3 -13.3.3 - обязательство не установлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Распадская»*

Место нахождения: *652870 Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

28. Номер лицензии: КЕМ №01468 ТР

Дата выдачи лицензии: *2010-01-11*

Срок действия лицензии: *2034-12-31*

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию №1202 от 03.12.2009 г.*

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: *На добычу*

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

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» 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 «О недрах» 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 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) 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 4.1.4.2. для открываемых месторождений 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 4.1.5.2. для открываемых месторождений 4.2. Сроки начала работ 4.2.1.Срок начала проведения геологического изучения недр 4.2.2.Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.2.2.2. для открываемых месторождений 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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 обработки месторождения. 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. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 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 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 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств. 9. Требования по представлению геологической информации и условия её использования 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации 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, керны, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 9.3. С момента предоставления 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. 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. 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. 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. 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. 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; 12.2. Нарушение Пользователем недр 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; 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; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений; 12.5. Нарушение Пользователем недр требований утверждённых 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. Дополнительные условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) не установлено 13.2. Дополнительные условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения 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 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) 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент предоставления требованиям на государственную экспертизу запасов 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 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 6240 рублей за 1 км² в год. Налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями и иные платежи, 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:

4.1.1 - 4.1.3.2. Обязательство не установлено. 4.1.4.1. Не позднее 30.06.2016г. Обязательство не выполнено. Подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ повторно будут представлены на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в 3 кв. 2018г. 4.1.4.2 Обязательство не установлено. 4.1.5.1. Не позднее 31.12.2017г. Не выполнено. 4.1.5.2-4.2.2.2 обязательство не установлено 4.2.3.1. Не позднее 30.06.2019г. Не наступил срок выполнения. 4.2.3.2 обязательство не установлено 4.3 Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность будут определены согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4.4 Не наступил срок выполнения. 5.1 Работы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых не проводятся 5.2.В 2011г. ООО «Геоэкос» разработан проект разведки лицензионного участка «Шахта Распадская-3». Проектно-сметная документация прошла государственную экспертизу, получено положительное экспертное заключение №007.12-НС от 12 января 2012г. Проект разведки согласован «Кузбасснедра» протоколом №41-т/2012 от 20.04.2012г. Разведочные работы в пределах лицензионного участка начаты в феврале 2013г. Полевые работы завершены в

сентябре 2015г, всего по объекту с начала работ пробурено 23868,7 пог.м. С 4 квартала 2015г по 4 кв. квартал 2017г ООО «ЮжКузбассГРУ» вели работы по составлению геологического отчета с подсчетом запасов. Подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ представлены на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в 4 кв. 2017г. В марте 2018г ГКЗ воздержалось от утверждения оперативного изменения запасов угля по участку Шахта Распадская-3 (протокол №5344-оп) Подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ будут повторно представлены на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в 3 кв. 2018г. 6.1-6.2.1 обязательство не установлено 6.2.2-6.3 Выполняется 7. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность будут определены техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8 Выполняется. (добыча из недр минерального сырья не ведется). 9.1 Геологическая информация о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации предоставляется в установленном порядке. 9.2-9.5 Выполняется. 10. Получены новые разрешения на сброс по выпускам №1,2,6 (№1/1вода/Межд, №1/2вода/Межд от 26.01.2018 со сроком действия до 06.12.2022, №1/6вода/Межд от 26.01.18 со сроком действия до 05.12.2022). Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023. 11 -выполняется. 12.1 В пунктах 4.1.1 -4.1.3.2 обязательство не установлено; 4.1.4.1. не позднее 30.06.2016г.- обязательство не выполнено. 4.1.5.1.- не позднее 31.12.2017г.- обязательство не выполнено 4.1.5.2.- обязательство не установлено; 9.5.- выполняется. 12.2 Пункт 6.2 – выполняется 12.3 Пункт 9.1, 9.2 выполняется 12.4.1 Пункт 4.2.1.- обязательство не установлено. 12.4.2 Пункт 4.2.2.- обязательство не установлено 12.5 4.2.3.1.- Не позднее 30.06.2019г. Обязательство будет выполнено в установленные сроки. 4.2.3.2.- обязательство не установлено 13.1-13.3.3 обязательство не установлено 13.4 Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) будут, определяться техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Распадская»*

Место нахождения: *652870 Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214002316*

ОГРН: *1024201389783*

29. Номер лицензии: КЕМ №01464 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2009-11-26*

Срок действия лицензии: *2029-11-25*

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию №984 от 13.10.2009 г.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод с предварительными границами

Вид лицензии: *На разведку и добычу каменного угля*

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

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» 4.1.2. завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» 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 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) 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 4.1.4.2. для открываемых месторождений 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 4.1.5.2. для открываемых месторождений 4.2. Сроки начала работ 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.2.2.2. для открываемых месторождений 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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. 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. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 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 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 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ним перерабатывающих производств. 9. Требования по представлению геологической информации о недрах 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. 9.3. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах». 9.4. Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому

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

9.5. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий фонд.

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 недр.

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.

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, настоящих Условий пользования недрами;

12.2. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.3. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1- 9.4 настоящих Условий пользования недрами;

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; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;

12.5. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 4.2.3 настоящих Условий пользования недрами.

13. Дополнительные условия

13.1. Дополнительные условия, связанные с проведением работ на участке недр

13.1.1 При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики).

13.1.2 Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс)

13.2. Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения

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

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)

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 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

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

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:

4-4.2.2.2 обязательство не установлено; 4.2.3.1 Не позднее 25.11.2015г. Ввод месторождения в разработку (эксплуатацию) будет произведен согласно техническому проекту разработки месторождения. В 2018-2019гг эксплуатация участка будет вестись по «Техническому проекту разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов угля участка открытых работ «Разрез Глуховский» и «Распадский -4» АО «Разрез Распадский», с применением комплекса глубокой разработки пласта (КГРП)». В Дополнении №6. к "Техническому проекту "Восстановление ОАО "Распадская" после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а" срок ввода месторождения в разработку установлен в 2020г. 4.2.3.2. обязательство не установлено; 4.3. Проектная мощность определена в Дополнение №6. к "Техническому проекту "Восстановление ОАО "Распадская" после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а". 4.4 Не наступил срок выполнения. 5.1 Работы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 5.2 Геологоразведочные работы не проводятся. 6.1-6.2.2 Обязательства не установлены. 6.3 выполняется. 7 Проектная мощность определена в Дополнение №6. к "Техническому проекту "Восстановление ОАО "Распадская" после аварии 08-09 мая 2010 г. Этап III. Подготовка и отработка пластов уклонного поля блоков 4 и 5а". Уровень добычи на 2018 год не установлен. 8 Выполняется. 9.1 Геологическая информация о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации предоставляется в установленном порядке. 9.2-9.4 Выполняется. 9.5 Не наступил срок выполнения обязательства. 10. Получены новые разрешения на сброс по выпускам №1,2,6 (№1/1вода/Межд, №1/2вода/Межд от 26.01.2018 со сроком действия до 06.12.2022, №1/6вода/Межд от 26.01.18 со сроком действия до 05.12.2022). Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023. 11 Выполняется. 12.1 В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены 12.2 Пункт 6.2 - обязательство не установлено; 12.3 Пункт 9.1-9.4 выполняется 12.4.1 4.2.1.- обязательство не установлено. 12.4.2 4.2.2.- обязательство не установлено 12.5 4.2.3.1.- Не позднее 25.11.2015г. Ввод месторождения в разработку (эксплуатацию) будет произведен согласно технического проекта разработки месторождения. 4.2.3.2.- обязательство не установлено; 13.1.1 выполняется. 13.1.2-13.3.3 Обязательство не установлено. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

30. Номер лицензии: КЕМ №13446 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2006-01-17*

Срок действия лицензии: *2025-12-20*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: *На добычу*

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

4. Сроки действия лицензии и 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» 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 «О недрах» 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; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 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; 4.1.4.2. для открываемых месторождений; 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; 4.1.5.2. для открываемых месторождений; 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений; 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений; 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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. 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. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа. 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. 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. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и

связанных с ней перерабатывающих производств. 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. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, керны, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. 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. 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. 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. 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. 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. 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; 12.2 Нарушение Пользователем недр 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; 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; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 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. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условия, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс). 13.2. Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения. 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 – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию. 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (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.

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

4-4.2.3.2. - Обязательство не установлено. 4.3.-Проектная документация «Проект горнотранспортной части участка открытых горных работ «Разрез Глуховский» 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 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. Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения в границах участка «Шахта Распадская-4» ОАО «Шахта Распадская» и участков «Разрез Глуховский», «Распадский IX-XI», «Дорожный» ЗАО «Разрез Распадский». Дополнение №1 (ОАО «Кузбассгипрошахт», 2017 г.). Прошел экспертизу ЦКР-ТПИ Роснедр от 14.11.2017 № 274/17-стп. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр утвержден 16.11.2017г. Получено заключение экспертизы промышленной безопасности №АА 33555 от 27.12.2017 рег.№68-ТП-31667-2017. 4.4.- Принято к сведению. 5. -Выполняется. 6-6.2.2.- Обязательство не установлено. 6.3. - Выполняется. 7. - Уровень добычи и сроки выхода на проектную мощность определяются в соответствии с проектной документацией «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения в границах участка «Шахта Распадская-4» ОАО «Шахта Распадская» и участков «Разрез Глуховский», «Распадский IX-XI», «Дорожный» ЗАО «Разрез Распадский» . Дополнение №1. 8-10 - Выполняется. 11-12.5- Принято к сведению. 13- Обязательство не установлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106**

ИНН: **4214017337**

ОГРН: **1024201389783**

31. Номер лицензии: КЕМ №13873 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2006-12-13**

Срок действия лицензии: **2026-11-30**

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию от 09.11.2006 № 993**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

Сроки действия лицензии и 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»; 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; 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: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) 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; 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей); 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; 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. 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. Срок начала работ проведения геологического изучения недр; 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых; 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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. 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. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 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 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 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых 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 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. 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. 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. 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. 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. 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 недр. 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. 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; 12.2 Нарушение Пользователем недр 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; 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; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 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. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условия, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс). 13.2. Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения. 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 – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент

утверждения требованиями проектную документацию. 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых – утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (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. 13.4. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев) определяются техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых.

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

4.1 - 4.2.3.2. Обязательство не установлено. 4.3. 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 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. Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения в границах участка «Шахта Распадская-4» ОАО «Шахта Распадская» и участков «Разрез Глуховский», «Распадский IX-XI», «Дорожный» ЗАО «Разрез Распадский». Дополнение №1 (ОАО «Кузбассгипрошахт», 2017 г.). Прошел экспертизу ЦКР-ТПИ Роснедр от 14.11.2017 № 274/17-стп. Получено заключение экспертизы промышленной безопасности №АА 33555 от 27.12.2017 рег.№68-ТП-31667-2017. Добыча за I квартал 2018г (марк. замер) 695200 тонн; по ЧУП – 662890 тонн. 4.4 Обязательство не установлено. 5.1-5.2 Выполняется. 6.1 Не установлены. 6.2.1-6.2.2 ставки не установлены. 6.3. Выполняется 7. Уровень добычи и сроки выхода на проектную мощность определяются в соответствии с проектной документацией «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения в границах участка «Шахта Распадская-4» ОАО «Шахта Распадская» и участков «Разрез Глуховский», «Распадский IX-XI», «Дорожный» ЗАО «Разрез Распадский». Дополнение №1. 8-10. Выполняется. 11-12.5. - Принято к сведению. 13 - Не установлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106**

ИНН: **4214017337**

ОГРН: **1024201389783**

32. Номер лицензии: КЕМ №01639 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2012-04-20**

Срок действия лицензии: **2032-04-20**

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию от 27.03.2012 № 371**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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

4. Сроки действия лицензии и 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». 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 «О недрах». 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; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 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; 4.1.4.2. для открываемых месторождений; 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; 4.1.5.2. для открываемых месторождений; 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений; 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений; 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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. 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. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 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 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 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств 9. Геологическая информация о недрах 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и

иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.

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

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

9.5. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд.

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.

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.

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, настоящих Условий пользования недрами;

12.2 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;

12.3 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1- 9.4 настоящих Условий пользования недрами;

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;

12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений.

12.5. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 4.2.3 настоящих Условий пользования недрами.

13. Дополнительные условия

13.1. Дополнительные условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс)

13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения

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 действующим на момент утверждения требованиями проектную документацию;

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); 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.

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

4.1-4.2.2.2. Обязательство не установлено. 4.2.3-4.2.3.1 Не позднее 01.01.2022. 4.2.3.2-4.3 Обязательство не установлено. 4.4 Принято к сведению. 5-5.2 Выполняется. 6-6.2.2 Обязательство не установлено. 6.3 Выполняется. 7 Уровень добычи и сроки выхода на проектную мощность определяются в соответствии с проектной документацией «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения в границах участка «Шахта Распадская-4» ОАО «Шахта Распадская» и участков «Разрез Глуховский», «Распадский IX-XI», «Дорожный» ЗАО «Разрез Распадский». Дополнение №1. 8-10 Выполняется. 11-12.5 Принято к сведению. 13-13.2 Не установлено. 13.3-13.3.3 Обязательство не установлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Распадская-Коксовая"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Распадская-Коксовая"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214019140*

ОГРН: *1034214000150*

33. Номер лицензии: КЕМ №11578 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2003-06-17*

Срок действия лицензии: *2057-07-01*

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

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР России от 22.05.2003 №74-п и Администрации Кемеровской области от 05.06.2003 №89*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

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» 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» 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» 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» 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». 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 работ: 4.2.1. Срок начала проведения геологического изучения недр 4.2.2. Срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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. 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. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями: 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 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: 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, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов. 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяется техническим проектом разработки месторождения П.И. 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. 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. 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 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 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. 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. 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. Пользователь недр обязан выполнить установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами. 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. 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; 12.2. нарушение Пользователем недр 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; 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; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 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. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условия, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительные условия, определяемые Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, 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; 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) 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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также 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:

4.1.1.- 4.1.5. Обязательство не установлено; 4.2.1. Обязательства по геологическому изучению не установлены 4.2.2. Обязательства по разведке не установлены 4.2.3. Обязательства по вводу в разработку не установлены 4.3.- «Дополнение №4 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменно-угольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.05.2017г. №91/17-стп; «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Шахта угольная» АО «Распадская-Коксовая» в части технологии отработки участков КСО3 - КСО 11. Дополнение №1», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., которое прошло экспертизу промышленной безопасности в ООО «Научно-экспертный центр», заключение №144/17 от 31.05.2017г., и внесено в реестр заключений ЭПБ с присвоением обозначения №68-ТП-11378-2017 (уведомление №АА/12030 от 06.06.17г.) «Дополнение №5 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменно-угольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в

2017г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 20.10.2017г. №233/17-стп; «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Шахта угольная» АО «Распадская-Коксовая» в части технологии отработки участков КСОЗ - КСО 11.Дополнение №2», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., которое прошло экспертизу промышленной без-опасности в ООО «Альфа», заключение №71-2017/ПД от 23.11.2017г., и внесено в реестр заключений ЭПБ с присвоением обозначения №68-ТП-28376-2017 (уведомление №АА-29859 от 01.12.17г.) 4.4. – 5.2 Принято к сведению 6.1. Не установлены. 6.2. Выполняется 6.2.1.- 6.2.2. Ставки не установлены. 6.3.Выполняется 7.«Дополнение №4 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.05.2017г. №91/17-стп; «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Шахта угольная» АО «Распадская-Коксовая» в части технологии отработки участков КСОЗ - КСО 11.Дополнение №1», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., которое прошло экспертизу промышленной без-опасности в ООО «Научно-экспертный центр», заключение №144/17 от 31.05.2017г., и внесено в реестр заключений ЭПБ с присвоением обозначения №68-ТП-11378-2017 (уведомление №АА/12030 от 06.06.17г.) «Дополнение №5 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 20.10.2017г. №233/17-стп; «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Шахта угольная» АО «Распадская-Коксовая» в части технологии отработки участков КСОЗ - КСО 11.Дополнение №2», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., которое прошло экспертизу промышленной без-опасности в ООО «Альфа», заключение №71-2017/ПД от 23.11.2017г., и внесено в реестр заключений ЭПБ с присвоением обозначения №68-ТП-28376-2017 (уведомление №АА-29859 от 01.12.17г.). 8- 9.2. Выполняется. 9.3-9.4 Принято к сведению. 9.5. Выполняется. 10. Выполняется. 11-12.5. Принято к сведению. 13.1.13.2 Не установлены. 13.3.1.-13.3.3. Обязательство не установлено.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Распадская-Коксовая"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Распадская-Коксовая"**

Место нахождения: **652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106**

ИНН: **4214019140**

ОГРН: **1034214000150**

34. Номер лицензии: КЕМ №15030 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **2010-11-01**

Срок действия лицензии: **2053-07-01**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Федерального агентства по недропользованию №1242 от 26.10.2010 г.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: **На добычу**

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

4. Сроки действия лицензии и 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». 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 «О недрах». 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; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 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; 4.1.4.2. для открываемых месторождений; 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; 4.1.5.2. для открываемых месторождений; 4.2. Сроки начала работ: 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр; 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых: 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений; 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений; 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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. 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. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 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 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 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых 8. Право собственности на добытое минеральное сырье Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы добычи полезных ископаемых и связанных с ней перерабатывающих производств 9. Геологическая информация о недрах 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах. 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. 9.3.

Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах». 9.4. Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователями недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. 9.5. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд. 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. 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. 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, настоящих Условий пользования недрами; 12.2 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.3 Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1- 9.4 настоящих Условий пользования недрами; 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; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 12.5. Нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 4.2.3 настоящих Условий пользования недрами. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения 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 действующим на момент утверждения требованиями проектную документацию; 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); 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. 13.4 Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых

норм при добыче (переработке) угля определяются техническим проектом разработки участка недр:

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также 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:

4.1- 4.2.3.2 Обязательство не установлено. 4.3 -«Дополнение №4 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменно-угольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.05.2017г. №91/17-стп; «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Шахта угольная» АО «Распадская-Коксовая» в части технологии отработки участков КСО3 - КСО 11.Дополнение №1», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., которое прошло экспертизу промышленной без-опасности в ООО «Научно-экспертный центр», заключение №144/17 от 31.05.2017г., и внесено в реестр заключений ЭПБ с присвоением обозначения №68-ТП-11378-2017 (уведомление №АА/12030 от 06.06.17г.). «Дополнение №5 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменно-угольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 20.10.2017г. №233/17-стп; «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Шахта угольная» АО «Распадская-Коксовая» в части технологии отработки участков КСО3 - КСО 11.Дополнение №2», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., которое прошло экспертизу промышленной без-опасности в ООО «Альфа», заключение №71-2017/ПД от 23.11.2017г., и внесено в реестр заключений ЭПБ с присвоением обозначения №68-ТП-28376-2017 (уведомление №АА-29859 от 01.12.17г.). «Технический проект разработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения. Отработка запасов открытым способом на участке «Поле шахты № 1» АО «Распадская-Коксовая», разработанный ОАО «Кузбассгипрошахт» в 2017 г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 11.04.2017г. №52/17-стп. «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Шахта угольная» (Поле № 1) АО «Распадская-Коксовая» в части оснащения оборудованием участка открытых горных работ», прошедшее экспертизу промышленной безопасности №76-17.00.181 от 10.04.2017г., и внесено в реестр заключений ЭПБ (уведомление №АА-8697 от 24.04.17г.).

4.4-5.2 Принято к сведению. 6.1 Не установлены. 6.2.1-6.2.2 **Обязательство не установлено.** 6.3 **Выполняется.** 7 «Дополнение №4 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 23.05.2017г. №91/17-стп; «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Шахта угольная» АО «Распадская-Коксовая» в части технологии отработки участков КСО3 - КСО 11.Дополнение №1», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., которое прошло экспертизу промышленной без-опасности в ООО «Научно-экспертный центр», заключение №144/17 от 31.05.2017г., и внесено в реестр заключений ЭПБ с присвоением обозначения №68-ТП-11378-2017 (уведомление №АА/12030 от 06.06.17г.). «Дополнение №5 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 20.10.2017г. №233/17-стп; «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Шахта угольная» АО «Распадская-Коксовая» в части технологии отработки участков КСО3 - КСО 11.Дополнение №2», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2017г., которое прошло экспертизу промышленной без-опасности в ООО «Альфа», заключение №71-2017/ПД от 23.11.2017г., и внесено в реестр заключений ЭПБ с присвоением обозначения №68-ТП-28376-2017 (уведомление №АА-29859 от 01.12.17г.). «Технический проект разработки

запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения. Оработка запасов открытым способом на участке «Поле шахты № 1» АО «Распадская-Коксовая», разработанный ОАО «Кузбассгипрошахт» в 2017 г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 11.04.2017г. №52/17-стп. «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Шахта угольная» (Поле № 1) АО «Распадская-Коксовая» в части оснащения оборудованием участка открытых горных работ», прошедшее экспертизу промышленной безопасности №76-17.00.181 от 10.04.2017г., и внесено в реестр заключений ЭПБ (уведомление №АА-8697 от 24.04.17г.). 8-10 Выполняется. 11-12.5 Принято к сведению. 13-13.2 Не установлено. 13.3-13.3.3 Обязательство не установлено. 13.4 Выполняется.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

35. Номер лицензии: КЕМ №02026 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-05-16*

Срок действия лицензии: *2019-12-01*

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 28.04.2017 №232*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

Сроки действия лицензии и 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»; 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; 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: 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей) 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; 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей); 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; 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 оработки 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 работ: 4.2.1. Срок начала работ проведения геологического изучения недр; 4.2.2. Срок начала проведение разведки месторождения полезных ископаемых; 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию); 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых; 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей); 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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. 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. 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ. Сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений 6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 6.1. Обязанности по уплате разового платежа 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 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 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями. 7. Согласованный уровень добычи минерального сырья Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых 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 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. 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. 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 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. 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. 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 недр. 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. 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; 12.2 Нарушение Пользователем недр 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; 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; 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений. 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. 13. Дополнительные условия 13.1. Дополнительные условия, связанные с проведением работ на участке недр: 13.1.1 При привлечении подрядных и субподрядных организаций в целях производства работ (оказания услуг) на участке недр, а также при выборе технологий, оборудования, программного обеспечения, необходимых для пользования участком недр, Пользователь недр обязуется отдавать предпочтение российским организациям и разработкам с учетом их конкурентоспособности при прочих равных условиях (качество, сроки, гарантии, своевременные поставки, цены, квалификация и иные характеристики). 13.1.2. Дополнительные условия определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс). 13.2. Дополнительные условия, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения. 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:

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, а также 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:

4.1. а) Запасы прошли государственную экспертизу и утверждены ГКЗ Роснедра от 09.04.2010г. Протокол №2177 по рассмотрению материалов «Геологический отчет с подсчетом запасов угля по результатам разведочных работ на участках «Горный», «Шахта Распадская-2», «Шахта Распадская-2 верх», «Шахта Распадская», «Шахта Распадская-3», «Распадская-4» Распадского каменноугольного месторождения» б-в) Было выполнено в установленные сроки. з) В соответствии с документацией «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» (ЗАО «Промуглепроект», 2015 г.), представленной ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Прошел экспертизу ЦКР-ТПИ Роснедр от 25 февраля 2016г. №24/16-сти. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр утвержден 01.03.2016г. Получено заключение экспертизы промышленной безопасности от 05.06.2015г. №04-00002-ПД-05-2015 на проектную документацию «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» рег. № 68-ДК-07380-2015 д-ж) Было выполнено в установленные сроки. з) Выполняется. и) Будет выполнено согласно разработанному проекту. 4.2. Выполняется. 4.3. Выполняется. 4.4. а-з) Выполняется. д) Программа мониторинга состояния недр в пределах

участка Северо-Ольжерасский (Шахта Распадская-2 верх) разработана ООО «Южно-Кузбасское геолого-разведочное управление». Договор № 14-2/17 от 10.02.2017г. е-к) Выполняется. 4.5. а) Не проживают. б) Принято к сведению. в) Выполняется. 4.6 а-б) Принято к сведению. в-г) Выполняется. 5-7 Выполняется. 8-11.3 Принято к сведению.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Разрез Распадский"*

Место нахождения: *652870, Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира 106*

ИНН: *4214017337*

ОГРН: *1024201389783*

36. Номер лицензии: КЕМ №02028 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-06-01*

Срок действия лицензии: *2025-03-20*

При выполнении условий лицензирования, действие лицензии будет продлено в установленном действующим законодательством порядке

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Сибирскому федеральному округу от 22.05.2017 №262*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Горный отвод

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

4.1. 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 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; 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 31 декабря 2010 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 1000 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. 4.2. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется 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; 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; 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 месторождений полезных ископаемых от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождений или осложняющих их разработку; ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ; з) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых и) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использование этих площадей в иных целях; к) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектной документации на разработку Лицензионного участка, включая уточненные границы горного отвода и разработку условий отработки граничных запасов; л) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых; 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; н) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок.

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; б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке; в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде; г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами; д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта; е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты; ж) 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; и) при ведении взрывных работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, автодороги и т.д.); к) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

4.4. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязуется 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 горнорудного предприятия; г) проведение не позднее 20 сентября 2006 года анализа фоновое состояние окружающей природной среды в зоне действия горнодобывающего производства по программе, согласованной с Кузбасснедра, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения и составление отчета о результатах анализа; 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; 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; ж) очистку шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС; з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием; и) приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключаящее вредное влияния на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивация нарушенных земель; к) оперативное

извещение Кузбасснедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды. 4.5. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить: а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ; б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением участка недр; в) до начала строительства возмещение потерь лесного фонда, включая упущенную выгоду, и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей освоения Лицензионного участка, в установленном порядке. 4.6 По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить: а) до истечения срока действия Лицензии: - завершить все виды работ на Лицензионном участке; - завершить ликвидацию или консервацию горных выработок и других объектов своей деятельности; - произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами - сдать в Кузбасснедра в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); - возвратить Лицензию в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им не выполненными, но должны быть им выполнены в силу данного Соглашения на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Кузбасснедра; в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра; г) содействие проведению Кузбасснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ. 5.1.1 Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам: 1500 рублей за 1 км² в 2005 году; 3500 рублей за 1 км² в 2006 году; 7500 рублей за 1 км² в 2007 и последующие годы действия лицензии; 5.1.2 Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. 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. 5.2. 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. 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). 5.3. 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. 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). 5.4. Недропользователь обязан при выдаче лицензии внести плату (сбор за выдачу лицензии за пользование недрами). 5.5. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды. 7.1 Недропользователь обеспечивает Роснедра и Кузбасснедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке. 7.2 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; б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) ин-формационные отчеты: - 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-гг, 70-тп, 71-тп, 2-лс и др.). 7.2 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. 7.3 Кузбасснедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им. 8. Геологическая информация о недрах. 8.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о

недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. 8.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет средств Недропользователя. 8.3. 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. 8.4. 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 пользования. 8.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. 8.6. Роснедра и Сибнедра 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. 8.7. 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. 9. Ответственность сторон 9.1. Распорядитель недр и Недропользователь несут полную ответственность за свои действия в соответствии со ст. 49 Закона Российской Федерации «О недрах». 9.2. Возмещение причиненного вреда осуществляется в соответствии со ст. 51 Закона Российской Федерации «О недрах». 9.3. Недропользователь освобождается от ответственности при наступлении обстоятельств, повлекших невозможность полностью или частично выполнить обязательства по настоящим Условиям (действие непреодолимой силы), если он своевременно поставил в известность Роснедра об их наступлении и принял все возможные меры к предотвращению ущерба. 10. Прекращение права пользования недрами 10.1. Право пользования Лицензионным участком может быть досрочно прекращено в соответствии с п. 3 ч. 1 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения условий пользования участком недр, оговоренных в абзацах а), в), г), ж) пункта 4.1 и пунктах 5.2 и 5.3 Условий пользования недрами. 10.2. Право пользования недрами может быть до-срочно прекращено в соответствии с п. 2 ч. 2 ст. 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Недропользователем условий пользования участком недр, оговоренных в разделе 4 (кроме абзацев, а), в), г), ж) пункта 4.1) и пунктах 5.1, 7.2 и 8.4 Соглашения. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством. 11. Прочие условия 11.1. Взаимодействие между Недропользователем и администрацией муниципального образования «Междуреченский городской округ» Кемеровской области, на территории которого расположен Лицензионный участок, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения представляются в Сибнедра и Администрацию Кемеровской области и хранятся в лицензионном деле. 11.2. Во всем ином, не урегулированном настоящими Условиями пользования недрами, стороны должны руководствоваться законодательством Российской Федерации. 11.3. Промышленная добыча каменного угля на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя: - запасов полезных ископаемых, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; - утвержденных проектных документов на разработку месторождения, получивших положительное заключение государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; - оформленного земельного отвода на участок работ; - оформления необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр 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.

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:

4.1. а) Запасы прошли государственную экспертизу и утверждены ГКЗ Роснедра от 09.04.2010г. Протокол №2177 по рассмотрению материалов «Геологический отчет с

подсчетом запасов угля по результатам разведочных работ на участках «Горный», «Шахта Распадская-2», «Шахта Распадская-2 верх», «Шахта Распадская», «Шахта Распадская-3», «Распадская-4» Распадского каменноугольного месторождения» б-в) Было выполнено в установленные сроки. з) В соответствии с документацией «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» (ЗАО «Промуглепроект», 2015 г.), представленной ОАО «Междуреченская угольная компания-96». Прошел экспертизу ЦКР-ТПИ Роснедр от 25 февраля 2016г. №24/16-сти. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр утвержден 01.03.2016г. Получено заключение экспертизы промышленной безопасности от 05.06.2015г. №04-00002-ПД-05-2015 на проектную документацию «Технический проект консервации горных выработок пласта 15 ОАО «Междуреченская угольная компания-96» рег. № 68-ДК-07380-2015 д-ж) Было выполнено в установленные сроки. з) Выполняется. и) Будет выполнено согласно разработанному проекту. 4.2. Выполняется. 4.3. Выполняется. 4.4. а-з) Выполняется. д) Программа мониторинга состояния недр в пределах участка Северо-Ольжерасский (Шахта Распадская-2 верх) разработана ООО «Южно-Кузбасское геолого-разведочное управление». Договор № 14-2/17 от 10.02.2017г. е-к) Выполняется. 4.5. а) Не проживают. б) Принято к сведению. в) Выполняется. 4.6 а-б) Принято к сведению. в-з) Выполняется. 5-7 Выполняется. 8-11.3 Принято к сведению.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Гурьевский рудник"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Гурьевский рудник"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 652780, Кемеровская область, г. Гурьевск, ул. Жданова, д. 1*

ИНН: *6615011270*

ОГРН: *1076615000692*

37. Номер лицензии: КЕМ №02020 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-03-31*

Срок действия лицензии: *2038-12-31*

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 на основании абз. 7 ст. 17.1 Закона "О недрах", Приказ федерального агентства по недропользованию от 01.03.2017 № 110*

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:

Уровень добычи согласно технического проекта согласованного в установленном порядке.

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.

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 Абагурскую 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.

Абагурская обогажительная фабрика

Абагурская 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 44 шт.

Грохота ("Стейк-Сайзер", ГУП-2, ДМЗО) 12 шт.

Вакуум-фильтр ФРИР-5000 1 шт.

Агломашина К5-75 1 шт.

Горно-шорская дробильно-обогажительная фабрика

Горно-шорская дробильно-обогажительная 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-обогажительная фабрика

Таштагольская дробильно-обогажительная 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 окускования, обогатительная фабрика.

Фабрика окускования, Обогатительная фабрика

Обогатительная 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 окускования (ФОк) производит окомкование 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	10 шт.
Экскаватор ЭКГ-12А	2 шт.
Тяговый агрегат EL-10	7 шт.
Тяговый агрегат EL-20	1 шт.
Тяговый агрегат НП-1	18 шт.
Тяговый агрегат ОПЭ-1АМ	7 шт.
Автосамосвал БелАЗ 7555В6	шт.
Автосамосвал БелАЗ 75131	35 шт.
Конусная дробилка ККД-1500/300А	2 шт.
Конусная дробилка ККД-1500/180А	1 шт.
Конусная дробилка КРД-700/100	8 шт.
Конусная дробилка FKB-2120/330	6 шт.
Конусная дробилка КСД-2200 Гр-ДА	3 шт.
Конусная дробилка FKB-2120/100	14 шт.
Конусная дробилка КМД-2200	4 шт.
Конусная дробилка H6800	3 шт.
Конусная дробилка H7800	3 шт.
Конусная дробилка G150	2 шт.
Конусная дробилка F210	2 шт.
Стержневая мельница МСЦ-36/45	29 шт.
Шаровая мельница МШЦ-36/45	23 шт.
Шаровая мельница МШЦ-36/50	26 шт.

АО "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 класс (+2,0-100 мм)-на отсадочных машинах; 2)

гравитационным класс (0,2-2,0 мм.) Винтовых сепараторах. 3) флотация мелкого угля (0 - 0,2 мм) на флотационных машинах; 3) обезвоживание концентрата на грохотах , центрифугах и вакуум фильтрах; 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 КСГС13	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-12	5 шт.
Отсадочная машинка МО-318	5 шт.
Винтовой сепаратор	1 шт.
Центрифуга СМІ ЕВW	4 шт.
Центрифуга HSG-1300	2 шт.
ЦУ центрифуга ФВВ-1,00	6 шт.
Грохот Haver Niagara	1 шт.
Грохот ГИСТ-72	9 шт.
Вакуум фильтр "Украина-80"	9 шт.
Фильтр-пресс ХМГ-500	1 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	30 шт.
Питатели	26 шт.
Грохот инерционный	4 шт.
Грохот вибрационный	9 шт.
Отсадочная машинка	2 шт.
Элеватор транспортный	4 шт.
Элеватор обезвоживающий	4 шт.
Центрифуга	4 шт.
Гидроциклон	26 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.

ПАО "Распадская"

Описание основных средств, используемых для переработки:

Переработку полезных ископаемых осуществляет дочернее общество ПАО «Распадская» - АО «ОФ «Распадская».

Технологической схемой предусмотрено: Подача рядового угля в главный корпус питателями, ленточными конвейерами и классификация на грохотах ГЦЛ и ГИСТ72.

Класс 13-150 мм:

- обогащение производится в тяжелосредних колесных сепараторах;
- обезвоживание класса 25-150 мм на вибрационных грохотах ГИСТ72, класса 13-25 мм на вибрационных центрифугах «Тема».

Класс 1,3- 13 мм:

- обогащение в тяжелосредних гидроциклонах;
- обезвоживание на вибрационных центрифугах «Тема».

Класс 0,15-1,3 мм:

- обогащение в спиральных сепараторах;
- обезвоживание на осадительно - фильтрующих центрифугах «Dekanter».

Класс 0-0,15 мм:

- осаждение двухстадиальное в радиальных сгустителях;
- обезвоживание на ленточных фильтр-прессах «Феникс» и камерных фильтр-прессах «ТН Minerals».

Концентрат ленточными конвейерами подается на склад и далее на погрузку в ж/д вагоны. Порода ленточным конвейером подается в бункер и вывозится автотранспортом в отвал.

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:

Переработку полезных ископаемых осуществляет дочернее общество ПАО «Распадская» - АО «ОФ «Распадская».

Стоимость переработки 1 тонны составляет 150 рублей.

Лицо, предоставившее обеспечение, и подконтрольные ему организации не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых

в) Сбыт продукции

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

На указанных предприятиях контрагенты для переработки полезных ископаемых не привлекаются.

3.2.8. Дополнительные требования к лица, предоставившего обеспечение,м, 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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ НТМК"*

Место нахождения

622025 Россия, Свердловская область, г. Нижний Тагил, Металлургов 1

ИНН: *6623000680*

ОГРН: *1026601367539*

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

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале подконтрольной организации: *100%*

минус одна акция

Доля обыкновенных акций, принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение:

100% минус одна акция

Доля подконтрольной организации в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Металлургическое производство**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставив шего обеспечение, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций лица, предоставив шего обеспечение, %
Андриасов Максим Григорьевич (председатель)	0	0
Станюлейнате Янина	0	0
Химич Денис Евгеньевич	0	0
Пономарев Олег Михайлович	0	0
Кушнарев Алексей Владиславович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕвразХолдинг"**

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

ИНН: **7701225358**

ОГРН: **1027739147138**

Доля участия лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале управляющей организации, %: **0**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение,, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Отсутствует

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

Место нахождения

654043 Россия, Кемеровская область, город Новокузнецк, шоссе Космическое 16

ИНН: 4218000951

ОГРН: 1024201670020

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, предоставившего обеспечение,), через которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Дочернее общество Поручителя, АО "ЕВРАЗ НТМК" является контролирующим акционером АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Доля подконтрольной организации в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Металлургическое производство**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %
Солдатенков Алексей Иванович (председатель)	0	0
Станюлейнате Янина	0	0
Цыплакова Юлия Алексеевна	0	0
Пономарев Олег Михайлович	0	0
Юрьев Алексей Борисович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЕвразХолдинг»**

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

ИНН: 7701225358

ОГРН: 1027739147138

Доля участия лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале управляющей организации, %: **0**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Отсутствует

Полное фирменное наименование: **EVRAZ Inc. N.A. Canada (ЕВРАЗ Инк. Эн.Эй. Канада)**

Сокращенное фирменное наименование: **EVRAZ Inc. N.A. Canada (Евраз Инк. Эн.Эй. Канада)**

Место нахождения

М5Н3S1 Канада, Онтарио (Ontario), Торонто (Toronto), Кинг Стрит Уэст (King Street West), Suite 5800 40

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, предоставившего обеспечение), через которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Дочернее общество Поручителя, Евраз Норс Америка пизлси (Evraz North America plc) является контролирующим акционером EVRAZ Inc. N.A. Canada

Доля подконтрольной организации в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Металлургическое производство**

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставив шего обеспечение, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций лица, предоставив шего обеспечение, %
Winkler (Винклер) Conrad (Конрад)	0	0
Афанасьева Олеся	0	0
Татьянин Павел Сергеевич	0	0
Engel (Энгел) Anthony (Энтони)	0	0

Наименование органа управления: **Главный исполнительный директор, Президент**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставив шего обеспечение, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций лица, предоставив шего обеспечение, %
Winkler (Винклер) Conrad (Конрад)	0	0

Полное фирменное наименование: **EVRAZ Inc. N.A. (ЕВРАЗ Инк.Эн.Эй.)**

Сокращенное фирменное наименование: **EVRAZ Inc. N.A. (ЕВРАЗ Инк.Эн.Эй.)**

Место нахождения

60601 США, Чикаго, Иллинойс (#7800 Chicago, Illinois), Ист Рэндольф Драйв (East Randolph Drive) 200

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, предоставившего обеспечение), через которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

Дочернее общество Поручителя, Евраз Норс Америка пизлси (Evraz North America plc) является контролирующим акционером EVRAZ Inc. N.A.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества: **Металлургическое производство**

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставив шего обеспечение, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций лица, предоставив шего обеспечение, %
Фролов Александр Владимирович (председатель)	0	0
Engel (Энгел) Anthony (Энтони)	0	0
Татьянин Павел Сергеевич	0	0
Foster (Фостер) David (Дэйвид)	0	0
Васильев Александр Сергеевич	0	0
Baizini (Байзини) Giacomo (Джакомо) Carlo (Карло)	0	0
Winkler (Винклер) Conrad (Конрад)	0	0

Наименование органа управления: **Главный исполнительный директор, Президент**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставив шего обеспечение, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций лица, предоставив шего обеспечение, %
Winkler (Винклер) Conrad (Конрад)	0	0

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

На 30.06.2018 г.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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 31.12.2004 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 31.12.2004 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 30.06.2018 г.

Перечень финансовых вложений лица, предоставившего обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение:

Evraz Inc. NA Canada (Евраз Инк. ЭнЭй Канада)

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение:

Evraz Inc. NA Canada (Евраз Инк. ЭнЭй Канада)

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение:

M5H3S1, Канада, Онтарио (Ontario), Торонто (Toronto), Кинг Стрит Уэст (King Street West), Suite 5800, дом 40

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:

614 249 060

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **397 778 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **297 316**

Единица измерения: **тыс. евро**

Лицо, предоставившее обеспечение, ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к лицу, предоставившему обеспечение, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дивиденды в течение первых 6 месяцев 2018 года не выплачивались.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - лица, предоставившего обеспечение, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2018 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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 лица, предоставившего обеспечение:

EVRAZ North America plc (ЕВРАЗ Норс Америка пи эл си)

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение:

EVRAZ North America plc (ЕВРАЗ Норс Америка пи эл си)

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **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: **52 689**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **59 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 349 577**

Единица измерения: **тыс. евро**

Дивиденды в течение первых 6 месяцев 2018 года не выплачивались.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - лица, предоставившего обеспечение, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда,

объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2018 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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 лица, предоставившего обеспечение:

Акционерное общество "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: **АО "ЕВРАЗ НТМК"**

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **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: **17 942 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 457 020**

Единица измерения: **тыс. евро**

Лицо, предоставившее обеспечение, ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к лицу, предоставившему обеспечение, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дивиденды в течение первых 6 месяцев 2018 года составили 190 851 тыс. Евро.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - лица, предоставившего обеспечение, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2018 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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 лица, предоставившего обеспечение:

East Metals A.G. (Ист Металс А.Г.)

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение:

East Metals A.G. (Ист Металс А.Г.)

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **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: **242 026 EUR x 1000**

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

Единица измерения: **тыс. евро**

Дивиденды в течение первых 6 месяцев 2018 года составили 117 557 тыс. Евро.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - лица, предоставившего обеспечение, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2018 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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 лица, предоставившего обеспечение:

Публичное акционерное общество "Распадская"

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: **ПАО "Распадская"**

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, ул. Мира, 106**

ИНН: **4214002316**

ОГРН: **1024201389772**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.04.2006	1-04-21725-N	РО ФСФР России в СФО
30.06.2006	1-04-21725-N	РО ФСФР России в СФО

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение:

576 264 961

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **7 895 EUR x 1000**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности лица, предоставившего обеспечение: **1 201 676**

Единица измерения: **тыс. евро**

Лицо, предоставившее обеспечение, ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к лицу, предоставившему обеспечение, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дивиденды в течение первых 6 месяцев 2018 года не выплачивались.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - лица, предоставившего обеспечение, срок выплаты;
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

Все суммы в тыс. ЕВРО. Общая балансовая стоимость ценных бумаг приведена в пересчете по курсу на 30.06.2018 на основе управленческой отчетности общества.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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

Лицо, предоставившее обеспечение создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

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

Резерв под обесценение ценных бумаг Evraz Inc. NA Canada (Евраз Инк. ЭнЭй Канада): на 31.12.2016 составлял 0 тыс. Евро., на 31.12.2017 составлял 146 142 тыс. Евро.

Резерв под обесценение ценных бумаг EVRAZ North America plc (ЕВРАЗ Норс Америка пи эл си): на 31.12.2016 составлял 1 839 653 тыс. Евро., на 31.12.2017 составлял 1 111 735 тыс. Евро.

Резерв под обесценение ценных бумаг ПАО «Распадская»: на 31.12.2016 составлял 0 тыс. Евро., на 31.12.2017 составлял 10 796 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, произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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 30.06.2018 г.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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

ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной металлургической и горнодобывающей компанией с активами в России, США, Канаде, Казахстане, Италии, Чехии. Основным направлением деятельности Группы является производство стальной продукции, в связи с этим в настоящем отчете приводятся тенденции развития в данной отрасли.

Основные тенденции развития отрасли и влияющие на нее факторы

Согласно данным World Steel Association (WSA) мировое производство стали в 2017 г. составило 1691,2 млн т., что на 5,3% выше производства 2016 г. Мировое производство стали за последние 5 лет выросло с 1560,0 млн т. в 2012 г. до 1691,2 млн т. в 2017 г., что соответствует среднегодовому росту в 1,6%. Ключевым драйвером мировой стальной индустрии является Китай, который по итогам 2017 г. произвел 50% всей мировой стали. Помимо Китая, крупнейшими производителями стали являются Япония, Индия, США, Россия и Южная Корея, на эти шесть стран в совокупности исторически приходится более 75% всего мирового производства.

По данным Металл Эксперт производство стали в РФ в 2017 г. составило 71,5 млн т., в целом в течение последних 5 лет производство стали остается на стабильном уровне ~70-71 млн т.

Дальнейшее развитие металлургической 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.

Оценка результатов деятельности поручителя

ЕВРАЗ занимает лидирующие позиции в металлургической отрасли России, а также входит в число крупнейших глобальных производителей стальной продукции. По оценкам World Steel Association, Группа регулярно входит в 30 крупнейших производителей стали в мире.

В 2017 году ЕВРАЗ произвел 14,0 млн т. стали, что на 3,8% выше показателей 2016 года. Рост в основном был вызван улучшением ситуации на североамериканском рынке и увеличением производства на ЕВРАЗ ЗСМК после завершения капитального ремонта доменных печей в 2016 г.

В 1 полугодии 2018 г. консолидированное производство стали составило 6,8 млн т., что в целом соответствует уровню аналогичного периода 2017 г.

ЕВРАЗ уделяет развитию продуктового портфеля, в частности увеличению доли продуктов с высокой добавленной стоимостью, и поиску новых рынков сбыта.

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 ЕВРАЗ.

Анализ влияния конъюнктуры рынка

ЕВРАЗ является лидером на рынках стального проката для инфраструктурных проектов. В данном сегменте рынка Группа в значительной степени зависит от спроса со стороны компаний строительного сектора и ОАО «РЖД», являющихся основными потребителями стальной продукции на внутреннем рынке.

В ближайшие годы ожидается завершение цикла запуска новых производственных мощностей конкурентов на рынке строительного проката РФ. В 2017 г. на рынок арматуры вышел новый игрок – ТЭМПО, в 2018 г. ожидается выход Тулачермет, новых масштабных проектов не запланировано. Учитывая ввод новых мощностей в Европейской части РФ (до Урала) ожидается ужесточение конкуренции за клиента в центральном регионе России. На фоне данной конъюнктуры рынка, стратегические приоритеты ЕВРАЗа на рынках металлопроката с высокой конкуренцией основываются на поддержании максимальной доли по сортовому прокату на локальном рынке – в Сибири, а целевая доля на российском рынке рельсов составляет 70%. ЕВРАЗ планирует освоение всей линейки швеллеров и углов на РБЦ и КСЦ НТМК и анализирует возможности включения крупного фасона и балки в инфраструктурные проекты.

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, в результате которых ЕВРАЗ начал производить новые виды рельсов (в том числе 100-метровые). Завершен проект по модернизации колесобандажного цеха ЕВРАЗ НТМК, в результате которого Группа увеличила возможность по производству железнодорожных колес, а также повысила качество готовой продукции.

Вертикальная интеграция

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. Угольные продажи ЕВРАЗ в 2017 г. составили 16,3 млн т. Кроме того, ЕВРАЗ продолжает развивать свои угольные активы, в частности Межегейское месторождение и Распадский угольный разрез.

Географическая диверсификация

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 2017 г. поставки полуфабрикатов на активы ЕВРАЗа в Северной Америке и Италии составили 690 тыс. тонн, в Казахстан в 2017 г. было поставлено 130 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.

Анализ влияния изменения транспортных затрат

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 ЕВРАЗ включает в себя окатышевозы для транспортировки между ЕВРАЗ КГОК и ЕВРАЗ НТМК, что позволяет Группе частично контролировать соответствующие затраты.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий: не прогнозируется устранение влияния указанных факторов в ближайшей перспективе.

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.

Мероприятия по снижению негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Группы:

Планирование деятельности на основании анализа экономической ситуации; в случае необходимости Группа намеревается принимать дополнительные меры по снижению рисков и оптимизации производственной и маркетинговой деятельности.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на результаты Группы

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.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности

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 ЕВРАЗ 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 2017 году было произведено 11,7 млн т. 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 2017 году было произведено 17,1 млн т. стали. НЛМК производит чугуны, слabs, холоднокатаную, горячекатаную, оцинкованную, 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 2017 году было произведено 12,9 млн т. 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 2017 г. произвел 4,3 млн т. стали.

Основными конкурентами Группы ЕВРАЗ за рубежом являются такие компании, как «US Steel», «Nucor», «ArcelorMittal», «SDI», «Voestalpine», «ThyssenKrupp», «SSAB», «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: *Майлс Энтони Трейси Сиор*

Год рождения: *1963*

Образование:

Высшее. Университет Лафборо (Англия) , Факультет Бизнеса, выпуск 1986 года.

Все должности, занимаемые данным лицом в лице, предоставившем обеспечение, 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		
2018	наст. время	Evrax Group S.A.	Член Совета директоров
2012	наст. время	Dorwood S.A.	Главный контроллер

Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение,/обыкновенных акций не имеет

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица,

предоставившего обеспечение: **эмитент не выпускал опционов**

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:

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: **Головнин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1985**

Образование:

Высшее. Московский Государственный Университет им. М.В. Ломоносова, Экономический факультет. Бакалавриат, выпуск 2006 года. Магистратура, выпуск 2008 года.

Все должности, занимаемые данным лицом в лице, предоставившем обеспечение, 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		
2016	наст. время	Euras Group S.A.	Член Совета директоров
2014	наст. время	Euras Group S.A.	Директор по корпоративным финансам
2010	2014	ООО "ЕвразХолдинг"	Главный специалист
2012	2014	ООО "ЕвразХолдинг Финанс"	Специалист по финансированию (по совместительству)
2012	2014	ООО "СИБМЕТИНВЕСТ"	Специалист по финансированию (по совместительству)

Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, обыкновенных акций не имеет

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: **эмитент не выпускал опционов**

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:

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 лице, предоставившем обеспечение, 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	2015	Общество с ограниченной ответственностью «ЕвразХолдинг Финанс»	Член Совета директоров, Председатель
2009	2015	ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОБЪЕДИНЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СИСТЕМЫ»	Член Совета директоров, Председатель
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	2017	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)
2011	наст. время	East Metals A.G. / Ист Металс А.Г.	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров с 25.03.2014 по наст. время
2014	наст. время	Evrax Group S.A. / Евраз Групп С.А.	Член Совета директоров
2014	2016	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	2016	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
2015	наст. время	Dorwood S.A. / Дорвуд С.А.	Член Совета директоров
2016	наст. время	Unicroft Limited / Юникрофт Лимитед	Директор
2016	наст. время	Starbold Limited	Член Совета директоров

2016	наст. время	Apex Asset Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Development Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Hotel Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Power Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Telecom Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Transportation Management	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Waste Disposal Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Apex Water Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Blackcomb Asset Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Calabogie Asset Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Jasper Development Company Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Kinosoo Ridge General Partners Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Kinosoo Ridge LP	Член Совета директоров
2016	наст. время	Nitehawk Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Rabbit Hill Assets Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Silver Star Interocean Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Sun Peaks Assets Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Sun Peaks General Partners Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Whispering Pines Assets Ltd	Член Совета директоров
2016	наст. время	Whispering Pines General Partners Ltd	Член Совета директоров
2017	наст. время	Polymetal International plc	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, обыкновенных акций не имеет

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: **эмитент не выпускал опционов**

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:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе 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	2018, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Зарботная плата	104
Премии	239
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	63
ИТОГО	406

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	2018, 6 мес.
Совет директоров	1

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 лице, предоставившем обеспечение, 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

Количество акций лица, предоставившего обеспечение, каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам лица, предоставившего обеспечение: **эмитент не выпускал опционов**

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

5.6. Сведения о размере вознаграждения 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	2018, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	8
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	268
Выплаты социального характера работников за отчетный период	42

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 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

1.

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

1.1.

Полное фирменное наименование: **Lanebrook Limited (Лэйнбрук Лимитед)**

Сокращенное фирменное наименование: **Lanebrook Limited (Лэйнбрук Лимитед)**

Место нахождения

CY1066 Кипр, 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 участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: **62.74**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: %

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим 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 100.

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 капитале лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном 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 завершеного 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

На 30.06.2018 г.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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 31.12.2004 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

Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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 31.12.2004 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 завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было

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 участвовал/не участвует в судебных процессах, которые

отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершённого финансового года и до даты окончания отчетного квартала

Раздел VIII. Дополнительные сведения об лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об лице, предоставившем обеспечение,

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного капитала лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания 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

Изменений размера УК за данный период не было

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 пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. 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 капитале коммерческой организации: **65%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

2. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

3. Полное фирменное наименование: *Evrax Inc. N.A. Canada*

Сокращенное фирменное наименование: ***EICA***

Место нахождения

M5H3S1 Канада, Онтарио (Ontario), Торонто (Toronto), Кинг Стрит Уэст (King Street West), Suite 5800 40

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **39.34%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

4. Полное фирменное наименование: *EVRAZ NIKOM a.s.*

Сокращенное фирменное наименование: ***EVRAZ NIKOM***

Место нахождения

252 10 Чешская Республика, Мнишек-под-Брды (Mnisek pod Brdy) 900

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

5. 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 Джорджо ди Ногаро (San Giorgio di Nogaro (UD)), Via E. Fermi 28

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

6. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

7. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

8. Полное фирменное наименование: *ООО "Индустриальная Восточно-Европейская компания"*

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ИБЕК"***

Место нахождения

347913 Российская Федерация, Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Химическая 9

ИНН: **6167062421**

ОГРН: **1026104154328**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **99.999985%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

9. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

10. Полное фирменное наименование: East Metals (Cyprus) Limited

Сокращенное фирменное наименование: **East Metals (Cyprus) Limited**

Место нахождения

CY1066 Кипр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

11. 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 капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

12. Полное фирменное наименование: Evraz Highveld Steel and Vanadium Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Evraz Highveld Steel and Vanadium Limited**

Место нахождения

1035 Южная Африка, Old Pretoria Road, Portion 93 of the Farm Schoongezicht 308 JS eMalahleni (Witbank)

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **85.11%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

13. Полное фирменное наименование: Mastercraft Finance Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Mastercraft Finance Limited**

Место нахождения

CY1066 Kypр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

14. Полное фирменное наименование: *RVK INVEST LIMITED*

Сокращенное фирменное наименование: ***RVK INVEST LIMITED***

Место нахождения

CY1066 Kypр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **42.613%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

15. Полное фирменное наименование: *Sinano Shipmanagement Limited*

Сокращенное фирменное наименование: ***Sinano Shipmanagement Limited***

Место нахождения

CY1066 Kypр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

16. Полное фирменное наименование: *Steeltrade Limited*

Сокращенное фирменное наименование: ***Steeltrade Limited***

Место нахождения

CY1066 Kypр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

17. Полное фирменное наименование: *Streamcore Limited*

Сокращенное фирменное наименование: ***Streamcore Limited***

Место нахождения

CY1066 Kypр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

18. Полное фирменное наименование: *Unicroft Limited*

Сокращенное фирменное наименование: ***Unicroft Limited***

Место нахождения

CY3021 Kypр, Лимассол (Limassol), оф. 22, Эмелл Билдинг, ав. Арх. Макариос III (Emelle Building, Arch.

Makarios III Avenue) 135

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

19. Полное фирменное наименование: Velcast Limited

Сокращенное фирменное наименование: ***Velcast Limited***

Место нахождения

CY1066 Кипр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

20. Полное фирменное наименование: АО "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"

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

Место нахождения

622025 Россия, Свердловская обл., г. Нижний Тагил, Металлургов 1

ИНН:

ОГРН:

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале 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: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

21. 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

ИНН:

ОГРН:

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

22. 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

ИНН:

ОГРН:

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

23. Полное фирменное наименование: ООО "Металлэнергофинанс"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Металлэнергофинанс"**

Место нахождения

654006 Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Рудокопровая 4

ИНН:

ОГРН:

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

24. Полное фирменное наименование: АО "Объединенные учетные системы"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Объединенные учетные системы"**

Место нахождения

654006 Россия, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Рудокопровая 1, офис 205

ИНН:

ОГРН:

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

25. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Распадская"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Распадская"**

Место нахождения

652870 Россия, Кемеровская обл., г. Междуреченск, Мира 106

ИНН:

ОГРН:

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **81.95%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **81.95%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

26. Полное фирменное наименование: Actionfield Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Actionfield Limited**

Место нахождения

CY1066 Кипр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **60.015%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

27. Полное фирменное наименование: Nafkratos Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Nafkratos Limited**

Место нахождения

CY1066 Кипр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street,

Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

28. Полное фирменное наименование: Fegilton Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Fegilton Limited**

Место нахождения

CY1066 Кипр, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

29. Полное фирменное наименование: East Metals North America, LLC

Сокращенное фирменное наименование: **East Metals North America, LLC**

Место нахождения

19801 США, Делавер, Уилмингтон (Delaware, Wilmington), Орандж Стрит, Корпорейшн Трест Сентер (Orange Street, Corporation Trust Center) 19801, USA 1209

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

30. Полное фирменное наименование: ООО «ЕВРАЗ УКРАИНА»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЕВРАЗ УКРАИНА»**

Место нахождения

49064 Украина, г. Днепр, Ударников 31

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

31. Полное фирменное наименование: ООО «ЕВРАЗТРАНС УКРАИНА»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ЕВРАЗТРАНС УКРАИНА»**

Место нахождения

49064 Украина, г. Днепр, Маяковского 3

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **0%**

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

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

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **еврооблигации неконвертируемые**

процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2023 году. ISIN: XS1533915721 Common Code: 153391572 CFI Code: DYFXXR; ISIN: US30050AAG85 Common Code: 111731110 CUSIP: 30050A AG8

Дата государственной регистрации выпуска: **16.03.2017**

Регистрационный номер: **неприменимо**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc (Стандарт энд Пуэрз Интернешнл Сервисез, Инк.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc (Стандарт энд Пуэрз Интернешнл Сервисез, Инк.)**

Место нахождения: **Россия, 125009, Москва, ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.2, Деловой центр «Моховая», 7 этаж**

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

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BB**

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
02.03.2017	B+
19.12.2017	BB

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **еврооблигации неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2023 году. ISIN: XS1533915721 Common Code: 153391572 CFI Code: DYFXXR; ISIN: US30050AAG85 Common Code: 111731110 CUSIP: 30050A AG8**

Дата государственной регистрации выпуска: **16.03.2017**

Регистрационный номер: **неприменимо**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service Ltd. Branch (Мудиз Инвесторс Сервис Лмд. Филиал)**

Сокращенное фирменное наименование: **Moody's Investors Service (Мудиз Инвесторс Сервис)**

Место нахождения: **Россия, 125047 Москва, 1-ая Тверская-Ямская улица, 21**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: **<https://www.moody.com/>**

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Ba3**

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
02.03.2017	B1
24.05.2018	Ba3

Отсутствуют

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *еврооблигации неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2023 году. ISIN: XS1533915721 Common Code: 153391572 CFI Code: DYFXXR; ISIN: US30050AAG85 Common Code: 111731110 CUSIP: 30050A AG8*

Дата государственной регистрации выпуска: *16.03.2017*

Регистрационный номер: *неприменимо*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings (Фитч Рейтингс)*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings (Фитч Рейтингс)*

Место нахождения: *121-141 Westbourne Terrace London , W2 6JR England*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *www.fitchratings.ru*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *BB*

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
25.05.2017	BB-
11.06.2018	BB

Отсутствуют

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Moody's Investors Service Ltd. Branch (Мудиз Инвесторс Сервис Лтд. Филиал)*

Сокращенное фирменное наименование: *Moody's Investors Service (Мудиз Инвесторс Сервис)*

Место нахождения: *Россия, 125047 Москва, 1-ая Тверская-Ямская улица, 21*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: *https://www.moody's.com/*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Ba2*

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
26.01.2012	Ba3
24.05.2018	Ba2

Отсутствуют

Объект присвоения рейтинга: **эммент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings (Фитч Рейтингс)**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch Ratings (Фитч Рейтингс)**

Место нахождения: **121-141 Westbourne Terrace London , W2 6JR England**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
www.fitchratings.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BB**

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
15.04.2011	BB-
11.06.2018	BB

Отсутствуют

Объект присвоения рейтинга: **эммент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc (Стандарт энд Пуз Интернешнл Сервисес, Инк.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc (Стандарт энд Пуз Интернешнл Сервисес, Инк.)**

Место нахождения: **Россия, 125009, Москва, ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.2, Деловой центр «Моховая», 7 этаж**

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

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BB**

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
30.04.2015	BB-
19.12.2017	BB

Отсутствуют

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

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, шт.: *10 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *1 000 000 000*

Номинал, руб.: *100 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг 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: *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, шт.: *3 750*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *750 000 000*

Номинал, руб.: *200 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг 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: *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, шт.: **2 500**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **500 000 000**

Номинал, руб.: **200 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг 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: **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

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 2023 г. (Evraz 23)**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **ISIN: XS1533915721 Common Code: 153391572 CFI Code: DYFXXR; ISIN: US30050AAG85 Common Code: 111731110 CUSIP: 30050A AG8**

Дата присвоения идентификационного номера: **16.03.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **неприменимо**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **3 750**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **750 000 000**

Номинал, руб.: **200 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг 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: **12**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **20.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с обеспечением

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям лица, предоставившего обеспечение, с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал 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

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный отчетный 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 15*

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные, гарантированные (обеспеченные поручительством Mastercraft S.a r.l (ранее Mastercraft Limited)) с погашением в 2015 году (Evrax 15)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Количество облигаций выпуска, шт.: *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 - 1*

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2018 году (Evrax 18 - 1)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Количество облигаций выпуска, шт.: *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
2016 9 500,00 USD
2017 9 500,00 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)
2016 25 641 тыс. USD* (в том числе 2 657 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)
2017 9 040 тыс. USD* (в том числе 1 869 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
24.10.2016
24.04.2017
24.10.2017

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)
2016 25 641 тыс. USD* (в том числе 2 935 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)
2017 9 040 тыс. USD* (в том числе 1 869 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%
2017 100%

В случае если подлежавшие 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 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 2016 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 228 338 тыс. USD;

В 2017 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 50 232 тыс. USD;

Выпуск погашен досрочно 27 октября 2017 года.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Evrar 18 - 2*

Еврооблигации Evrar Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2018 году (Evrar 18 - 2)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Количество облигаций выпуска, шт.: *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

2016 13 500,00 USD

2017 13 500,00 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)*

2016 45 067 тыс. USD (в том числе 2 585 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)*

2017 21 801 тыс. USD (в том числе 8 578 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
27.10.2016
27.04.2017
27.10.2017

*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)

2016 45 067 тыс. USD* (в том числе 2 585 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

2017 21 801 тыс. USD* (в том числе 8 578 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%

2016 100%

2017 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 2016 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 268 099 тыс. USD

В 2017 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 331 503 тыс. USD

Выпуск погашен досрочно 27 октября 2017 года.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Evrax 17*

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2017 году (Evrax 17)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Количество облигаций выпуска, шт.: *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
2016 7 400,00 USD

Размер доходов, подлежавших 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)
2016 14 613 USD* (в том числе 4 799 тыс. USD НКД по выкупленным/погашенным 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
24.04.2016
01.08.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):
Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:
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)
2016 14 613 USD* (в том числе 4 799 тыс. USD НКД по выкупленным/погашенным облигациям)

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

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 2015 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 313 783 тыс. USD;*

В 2016 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2017 году номиналом 286 217 тыс. USD и досрочно погасил выпуск 1 августа 2016 года.

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:

Количество облигаций выпуска, шт.: **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

2016 6 500,00 USD

2017 6 500,00 USD

6 месяцев 2018 года 3 250,00 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

2016 65 000 тыс. USD

2017 53 571 тыс. USD* (в том числе 8 071 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

6 месяцев 2018 года 22 750 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

22.04.2016

22.10.2016

22.04.2017

22.10.2017

22.04.2018

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

2016 65 000 тыс. USD

2017 53 571 тыс. USD* (в том числе 8 071 тыс. USD НКД по выкупленным облигациям)

6 месяцев 2018 года 22 750 тыс. USD

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2013 100%

2014 100%

2015 100%

2016 100%

2017 100%

6 месяцев 2018 года 100%.

В случае если подлежавшие 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 2017 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2020 году номиналом 300 000 тыс. USD*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *Evrax 21*

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2021 году (Evrax 21)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Количество облигаций выпуска, шт.: **3 750**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **200 000**

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:

2016 10 130,13 USD

2017 16 500 USD

6 месяцев 2018 года 8 250 USD

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2016 37 988 тыс. USD

2017 61 875 тыс. USD

6 месяцев 2018 года 30 938 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:

28.07.2016

28.01.2017

28.07.2017

28.01.2018

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2016 37 988 тыс. USD

2017 61 875 тыс. USD

6 месяцев 2018 года 30 938 тыс. USD

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2016 100%

2017 100%

6 месяцев 2018 года 100%

В случае если подлежавшие 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.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **Evrax 22**

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2022 году (Evrax 22)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Количество облигаций выпуска, шт.: **2 500**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **200 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **500 000 000**

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:

2017 года: 15 150 USD

6 месяцев 2018 года 6 750 USD

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2017 года: 37 875 тыс. USD

6 месяцев 2018 года 16 875 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:

31.01.2017

31.07.2017

31.01.2018

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2017 37 875 тыс. USD

6 месяцев 2018 года 16 875 тыс. USD

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2017 100%

6 месяцев 2018 года 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.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **Evrax 23**

Еврооблигации Evrax Group S.A. неконвертируемые процентные с погашением в 2023 году (Evrax 23)

Государственный регистрационный номер выпуска:

Дата государственной регистрации выпуска:

Количество облигаций выпуска, шт.: **3 750**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, USD: **200 000**

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:

2017 5 375 USD

6 месяцев 2018 года 5 375 USD

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2017 20 156 тыс. USD

6 месяцев 2018 года 20 156 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:

20.09.2017

20.03.2018

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

Денежные средства (USD)

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта:

2017 20 156 тыс. USD

6 месяцев 2018 года 20 156 тыс. USD

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %:

2017 100%

6 месяцев 2018 года 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

Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А., далее Поручитель, Лицо, предоставившее обеспечение) создан в соответствии с законодательством Люксембурга 31.12.2004 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.

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 лицом, предоставившим обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками