

ПРИЛОЖЕНИЕ К

ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ

эмитента эмиссионных ценных бумаг

(информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента)

EVRAZ plc (ЕВРАЗ пиэлси)

за 4 квартал 2019 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **W1H 6D Великобритания, London (Лондон), Portman Street (Портмэн Стрит) 2**

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

- 2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение
- 2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение
 - 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
 - 3.2.4. 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

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

- 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

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

7.6. ведения 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

Отсутствуют

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

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

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

Единица измерения: *млн. фунтов стерлингов*

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2019 г.
Рыночная капитализация	6 976	5 866

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

Акции Поручителя обращаются на Лондонской фондовой бирже. Капитализация в млн. фунтов стерлингов.

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившим обеспечение, обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или)

договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые лицо, предоставившее обеспечение, считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Еврооблигации EVRAZ plc, 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	0 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)	28.05.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	13 марта 2019 года обязательство передано от Evraz Group S.A. материнской компании EVRAZ plc. 4 апреля 2019 года в результате тендера по выкупу облигаций выпуска были досрочно погашены облигации номиналом 581 млн. долларов США. 28 мая 2019 года оставшийся объем выпуска был досрочно погашен.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Еврооблигации EVRAZ plc, 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	0 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	Нет

процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	
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	13 марта 2019 года обязательство передано от Evraz Group S.A. материнской компании EVRAZ plc

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Еврооблигации EVRAZ plc, 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	0 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	13 марта 2019 года обязательство передано от Evraz Group S.A. материнской компании EVRAZ plc

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Еврооблигации EVRAZ plc, 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	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.375
Количество процентных (купонных)	12

периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	20.03.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	13 марта 2019 года обязательство передано от Evraz Group S.A. материнской компании EVRAZ plc

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Еврооблигации EVRAZ plc, Неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением с погашением в 2024 г. (Evraz 24)	
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	700 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.25
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)	02.04.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Займ, EMAG/EPLC-06	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), Швейцария, 6300 Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	350 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3.5

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)	31.03.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	09.03.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
7. Займ, ZSMK/EPLC-01	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат", Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	15000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	3.6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.5
Количество процентных (купонных) периодов	7
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)	01.10.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.08.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
8. Займ, ZSMK/EPLC-07	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат", Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	20000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.9

Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.5
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)	29.05.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.08.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
9. Займ, ZSMK/EPLC-10	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат", Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	200 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4.16
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)	29.01.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	30.06.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
10. Займ, EMAG/EPLC-07	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), Швейцария, 6300 Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	300 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	99 USD X 1000000

Срок кредита (займа), (лет)	1.3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.06
Количество процентных (купонных) периодов	3
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)	31.03.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
11. Займ, EMAG/EPLC-08	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), Швейцария, 6300 Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	300 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	217 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3.65
Количество процентных (купонных) периодов	3
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)	21.05.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
12. Займ, EGSA/EPLC-02	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.), 13, авеню Монтерей (avenue Monterey), L-2163 Люксембург (Luxembourg)
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	510 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	474 USD X 1000000

Срок кредита (займа), (лет)	2.6
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3.5
Количество процентных (купонных) периодов	5
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)	01.04.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
13. Займ, EMAG/EPLC-04	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), Швейцария, 6300 Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	430 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3
Количество процентных (купонных) периодов	5
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)	31.08.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	31.08.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
14. Займ, EMAG/EPLC-03	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Ист Металс АГ (East Metals AG), Швейцария, 6300 Цуг (Zug), Баарерштрассе (Baarerstrasse) 131
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	200 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000000

Срок кредита (займа), (лет)	2.7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3.32
Количество процентных (купонных) периодов	7
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)	30.06.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	16.04.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
15. Займ, KGOK/EPLC-03	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат», Российская Федерация, 624356, Свердловская обл., г. Качканар, ул. Свердлова, д.2
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	16000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.5
Количество процентных (купонных) периодов	3
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)	29.05.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	09.07.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
16. Займ, KGOK/EPLC-05	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат», Российская Федерация, 624356, Свердловская обл., г. Качканар, ул. Свердлова, д.2
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	12000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000

Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.5
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)	01.10.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	09.07.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
17. Займ, KGOK/EPLC-06	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат», Российская Федерация, 624356, Свердловская обл., г. Качканар, ул. Свердлова, д.2
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	12000 RUR X 1000000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1000000
Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.5
Количество процентных (купонных) периодов	5
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)	29.01.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	09.07.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
18. Займ, ZSMK/EPLC-08	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат", Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	210 USD X 1000000
Сумма основного долга на дату	0 RUR X 1000000

окончания отчетного квартала, RUR	
Срок кредита (займа), (лет)	1.9
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5.47
Количество процентных (купонных) периодов	5
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)	01.07.2020
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	23.10.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

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

На 31.12.2019 г.

Единица измерения: *млн. долларов США*

Наименование показателя	На 31.12.2019 г.
Общий размер предоставленного лицом, предоставившим обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившим обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	2 197
в том числе по обязательствам третьих лиц	2 197
Размер предоставленного лицом, предоставившим обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившим обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	0
в том числе по обязательствам третьих лиц	0
Размер предоставленного лицом, предоставившим обеспечение, обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых лицом, предоставившим обеспечение, предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	2 197
в том числе по обязательствам третьих лиц	2 197

Данные на 31/12/2019 указанные в таблице приведены на основании управленческих отчетов.

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

Вид обеспеченного обязательства: **Обязательства по деривативным контрактам**
Содержание обеспеченного обязательства: **Обязательства дочерней компании Evraz Group S.A. по рамочному соглашению**
Единица измерения: **x 1000000**
Размер обеспеченного обязательства лица, предоставившего обеспечение, (третьего лица): **317 USD**
Срок исполнения обеспеченного обязательства: **25/07/2024**
Способ обеспечения: **поручительство**
Единица измерения: **x 1000000**
Размер обеспечения: **317**
Валюта: **USD**
Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога: **EVRAZ plc гарантирует исполнение обязательств Evraz Group S.A. по заключенным сделкам процентно-валютный своп**
Срок, на который предоставляется обеспечение: **25/07/2024**
Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:
Риск неисполнения обязательств маловероятный.

Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).

Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.

Данные на 31/12/2019 указанные в таблице приведены на основании управленческих отчетов.

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

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

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

Политика 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, 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 мировое производство стали в 2019 г. составило 1870 млн т, что на 3% больше по сравнению с показателем 2018 г. В Азии выпуск стали вырос на 6% и достиг 1342 млн т. Производство стали в Китае увеличилось значительно на 8% до 996 млн т. на фоне высокой активности в строительном секторе. Выплавка стали в СНГ осталась практически на уровне 2018 г., снизившись лишь на 0,5% и составила 100 млн т. В России производство стали осталось на уровне 72 млн т. Объем производства стали в Северной Америке снизился незначительно по сравнению с 2018 г. на 0,8% до 120 млн т. В Европейском Союзе производство стали сократилось на рекордные 5% и составило 159 млн т. На фоне слабого спроса на рынке, некоторые производители остановили свои доменные печи.

World Steel Association в своем отчете, опубликованном в октябре 2019 г., прогнозирует мировое потребление стали в 2020 г. на уровне 1806 млн т.

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 России в 2019 г. осталось на уровне 2018 г. на уровне 72 млн т.

В 2019 г. видимое потребление сортового проката в России выросло на 8% до 18,2 млн т, что прежде всего связано с высокой активностью в строительном секторе, так как застройщики планировали закончить начатые проекты до вступления в силу новых правил финансирования жилищного строительства. В большей степени увеличилось потребление арматуры и балки на 13% до 7,9 млн т и на 16% до 1,0 млн т соответственно.

В 4 квартале 2019 г. потребление на рынке сортового проката России снизилось на 9% до 4,4 млн т по сравнению с 3 кварталом 2019 г. в связи с наступлением зимнего сезона и как следствие снижением активности в строительном секторе.

Мероприятия по управлению рисками, связанными с изменением спроса

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

С начала 2019 г. на ЕВРАЗ НТМК освоено несколько новых видов фасонного металлопроката. В цехе прокатки широкополочных балок изготовлена первая партия новой балки HE 200 по европейскому стандарту, в рельсобалочном цехе – равнополочный уголок № 20.

В первом полугодии 2019 г. рельсы ЕВРАЗ ЗСМК установили рекорд по надежности, достигнув беспрецедентной в российской практике наработки 1,5 млрд тонн-км брутто пропущенного тоннажа на Экспериментальном кольце АО «ВНИИЖТ» (дочернее предприятие ОАО «РЖД»). Также, ЕВРАЗ продолжает реализовывать клиентский проект с РЖД, направленный на разработку новых видов продукции и технических требований к ней.

Также, на ЕВРАЗ ЗСМК были освоены новые профилирумеры круга – 46 и 48, которые востребованы на рынке металлопроката и в машиностроении.

ЕВРАЗ активно занимается развитием рынка балки посредством прямых продаж на крупные инфраструктурные объекты, налаживания коммуникаций с проектными институтами и действий по замещению субститутов. Дополнительно, ЕВРАЗ работает над проектом реализации программы доступности балки для клиентов. В 2019 г. в рамках этого проекта были открыты 3 хаба в Москве, Казани и Новосибирске, а также разработан IT ресурс для отслеживания доступности балки.

К прочим мероприятиям по управлению рисками, связанными с изменением спроса, можно отнести политику заключения долгосрочных контрактов, реализацию гибкой ценовой политики через торговые компании, входящие в состав Группы. В случае существенного падения спроса на внутреннем рынке, ЕВРАЗ может эффективно перенаправить товарные потоки на внешние

рынки (экспорт), используя преимущество низких (по сравнению с внешними конкурентами) издержек при сопоставимом качестве продукции.

Риски, связанные с изменением цен на производимую продукцию

Внешний рынок

В 2019 г. средняя экспортная цена на стальную заготовку (сляб, порты Дальнего Востока) снизилась на 17% по сравнению с 2018 г. и составила 422 долл./т, следуя за общемировой динамикой экспортных котировок на фоне более сдержанного спроса на всех мировых рынках кроме Китая.

В 4 квартале 2019 г. средняя экспортная цена на стальную заготовку (сляб, порты Дальнего Востока) снизилась на 8% до 382 долл./т по сравнению с 3 кварталом 2019 г., но уже в декабре выросла до 409 долл./т.

Внутренний рынок

По данным Металл Эксперт складская котировка на арматуру в Москве в 2019 г. составила 37 тыс. руб. с НДС, что на 2% ниже уровня средней котировки 2018 г. В июне и июле цена достигла своих пиковых значений в 2019 г. и держалась на уровне 41 тыс. руб. с НДС.

В 4 квартале 2019 г. складская котировка на арматуру в Москве снизилась на 15% по сравнению с 3 кварталом 2019 г., что обусловлено сезонным снижением спроса на рынке.

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, которые менее подвержены рыночным колебаниям цен. К прочим мерам по управлению рисками, связанными с изменением цен на продукцию, можно отнести развитие сбытовой сети ЕвразМеталл Инпром, повышение качества продукции, улучшение сервиса для клиентов и диверсификацию 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 чугуны, 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, 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 в марте 2018 г. Группа осуществила продажу своего производственного актива в Украине – Днепровского металлургического завода, тем самым освободив себя от рисков, связанных с политической обстановкой в этой стране.

Риски, связанные с экономической ситуацией

По данным Росстата, рост ВВП РФ в 3 квартале 2019 г. составил 1,7% к соответствующему кварталу предыдущего года, 0,9% во 2 квартале и 0,5% в 1 квартале 2019 г. Согласно данным ЕIU, опубликованным в сентябре 2019 г., рост ВВП России в 2019 г. составит 1,3%, а прогноз роста на 2020 г. составляет 1,6%. Рост ВВП России в 2019 г. согласно данным Международного валютного фонда составил 1,1%. и в 2020 г. ожидается на уровне 1,9%. 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 ЕВРАЗ включает в себя заимствования как под плавающие, так и под фиксированные процентные ставки. Основная часть кредитного портфеля Группы состоит из займов с фиксированной процентной ставкой, включая несколько выпусков еврооблигаций и

рублевых корпоративных облигаций, в том числе облигаций Поручителя. Кроме того, у Группы есть прочие финансовые обязательства, в том числе кредиты российских и международных банков. Таким образом, ЕВРАЗ несет риски изменения процентных ставок и ухудшения доступности и условий финансирования на финансовых рынках. Менеджмент Группы регулярно проводит соответствующий анализ текущей ситуации в отношении стоимости заимствования денежных средств и возможностей финансирования на различных рынках капитала. На основе данного анализа менеджмент Группы принимает решения о рефинансировании определенных долговых обязательств на более выгодных условиях.

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

Группа несет валютные риски в отношении реализации, закупок и заимствований в валютах, отличных от основных функциональных валют ее компаний. Продукция ЕВРАЗа на международных рынках в основном реализуется в долларах США или евро, а на внутренних рынках стран, где располагаются подразделения Группы, - в национальных валютах. При этом большей частью цены реализации, формально выраженные в национальных валютах, также привязаны к доллару США. Деятельность Группы ЕВРАЗ построена таким образом, что укрепление национальных валют по отношению к доллару США приведет к росту издержек, а их ослабление – к снижению затрат по отношению к выручке. Этот эффект вызван тем, что себестоимость производства, включающая в себя, в числе прочего, расходы на закупку сырья, оплату труда, транспортные услуги, в основном выражена в местных национальных валютах. В случае неблагоприятных изменений валютного курса Группа предполагает повысить степень соответствия структуры активов и обязательств, доходов и затрат по валютам и срокам. В дополнение к обычному набору финансовых рисков, описанных в данном разделе, потенциальные действия, предпринимаемые государственными органами разных стран, включая экономические санкции, налагаемые на российские предприятия и организации, могут увеличить риск доступа Группы к международным рынкам капитала. Несмотря на то, что риск распространения санкций находится вне сферы контроля 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. По итогам 2017 г. инфляция в РФ оказалась рекордно низкой и составила 2,5%. По итогам 2018 г. инфляция выросла до 4,3%. По состоянию на декабрь 2019 г. инфляция составляет 3,0%.

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 признанию 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. и EVRAZ plc (холдинговые компании Группы) выступают гарантами по некоторым долговым обязательствам отдельных компаний Группы, включая Облигации Общества. У Evraz Group S.A. и EVRAZ plc 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: Не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) поручителя не приходится ни на одного из потребителей.

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 plc (ЕВРАЗ пизлси)

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **13.10.2011**

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение:

EVRAZ plc (ЕВРАЗ пизлси)

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **13.10.2011**

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Торговый знак "EVRAZ GROUP" товарный знак зарегистрирован на территории стран

Евросоюза - СТМ № 04849311 дата регистрации 04.12.2006. С 03.10.2008 торговый знак "EVRAZ GROUP" имеет международную регистрацию IR № 981022, действующую в отношении следующих стран Австралия, Китай, Украина, США. Владелец данного торгового знака является дочерняя компания Поручителя, Evraz Group S.A.

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

Полное фирменное наименование: **PROJECT SAVANNAH PLC**

Сокращенное фирменное наименование: **PROJECT SAVANNAH PLC**

Дата введения наименования: **23.09.2011**

Основание введения наименования:

В период с 23 сентября 2011 года по 12 октября 2011 года компания носила название PROJECT SAVANNAH PLC. Название изменено на EVRAZ plc (ЕВРАЗ пизлси) на основании Письменного решения Совета Директоров компании от 13 октября 2011 года.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *неприменимо для английской компании*

Дата государственной регистрации: **23.09.2011**

Наименование регистрирующего органа: *Поручитель является компанией, зарегистрированной в Великобритании. Регистрационный номер 7784342. Бюро регистрации компаний Англии и Уэльса (Registrar of companies for England and Wales)*

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, создан на неопределенный срок

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

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

К концу 2001 года ЕВРАЗ собрал контрольный пакет акций НТМК и ЗСМК и получил возможность осуществлять операционный контроль. В 2002-2004 гг. ЕВРАЗ продолжал приобретение стальных и горнорудных активов, и в конце 2002 года менеджмент ЕВРАЗа начал процесс многоступенчатой реорганизации для улучшения финансовой прозрачности Группы и увеличения финансовой и инвестиционной привлекательности. В 2003 году ЕВРАЗ вышел на международный рынок капитала, разместив дебютный выпуск еврооблигаций. В 2005 году глобальные депозитарные расписки на акции компании Евраз Груп С.А. (на тот момент – головная компания Группы, а в настоящий момент 100%-ная дочерняя компания Поручителя) стали котируются на Лондонской фондовой бирже.

С 2004 по 2010 год ЕВРАЗ проводил активную политику по развитию своего бизнеса, приобретая производственные активы как в России и СНГ, так и в странах с развитой рыночной экономикой, таких как США, страны Европейского Союза. К 2010 году Группа превратилась из крупной локальной металлургической компании в международную корпорацию с основными активами в Российской Федерации, США, Канаде, Украине, Казахстане, Чехии, Италии и Южной Африке. В период с 2011 по настоящее время, ЕВРАЗ продал часть своих нестратегических и непрофильных активов.

Отличительной особенностью Группы является высокая степень вертикальной интеграции. Активы ЕВРАЗ производят сталь, стальную продукцию, железорудную продукцию, уголь и угольный концентрат, а также ванадий.

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

В настоящее время основными активами ЕВРАЗ являются:

1) Металлургические комбинаты: АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (далее ЕВРАЗ ЗСМК) в Западной Сибири – один из крупнейших интегрированных металлургических комбинатов России, специализирующийся на производстве строительного проката, а также являющийся крупнейшим в России производителем рельс. АО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат» (далее ЕВРАЗ НТМК) в Свердловской области, - также один из крупнейших металлургических комбинатов полного цикла России, побочным продуктом производства которого является ванадиевый шлак. Подразделение Компании EVRAZ North America объединяет металлургические активы ЕВРАЗ в Северной Америке: ЕВРАЗ Инк ЭнЭй в США и ЕВРАЗ Инк ЭнЭй Канада в Канаде, которые специализируются на производстве длинного проката, включая производство рельс, плоского проката, а также трубной продукции. В 2014 году ЕВРАЗ совместно с казахстанским партнером, АО «Caspian Group», ввел в эксплуатацию завод по производству строительного проката в Казахстане.

2) Горнодобывающие активы Группы состоят из следующих горнорудных предприятий: АО «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат» (далее ЕВРАЗ КГОК) в Свердловской области России, расположенный рядом с ЕВРАЗ НТМК, и горнодобывающие и горнообогатительные предприятия в Кемеровской области, входящие в состав АО ЕВРАЗ ЗСМК.

Группа также добывает значительные объемы угля. Добычу угля в России ведут ОАО "Объединенная Угольная компания «Южскузбассуголь» (далее Южскузбассуголь), объединяющая шахты в Кемеровской области, и ПАО «Распадская» (далее Распадская), которая была консолидирована Группой в 2013 году, после чего Группа стала крупнейшим в России производителем коксующегося угля. Помимо этого Группа развивает добычу угля на Межегейском угольном месторождении в Республике Тыва. В настоящее время Группа владеет 60% долей в проекте.

3) Группа является крупным игроком на мировом рынке ванадия. В ванадиевое подразделение ЕВРАЗ входят компании: АО «ЕВРАЗ Ванадий Тула» в России, ЕВРАЗ Ником в Республике Чехия. Группа ЕВРАЗ производит широкий перечень ванадиевых продуктов, включая феррованадий, оксиды ванадия и ванадиевые химикаты, которые используются в производстве стали и в химической промышленности.

4) ЕВРАЗ владеет и управляет АО «ЕВРАЗ Металл Инпром» - одним из крупнейших металлотрейдеров в СНГ.

В настоящее время ЕВРАЗ является крупнейшим в России производителем длинного проката, такого как балки, арматурные стержни и рельсы.

Указываются цели создания поручителя:

Поручитель осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом общества и Законом о компаниях 2006 года. Целью создания Поручителя является осуществление коммерческой деятельности.

Миссия поручителя (при наличии):

Отсутствует

Иная информация о деятельности поручителя, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг поручителя:

Отсутствует

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

W1H 6D Великобритания, London (Лондон), Portman Street (Портмэн стрит) 2

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

W1H 6D Великобритания, London (Лондон), Portman Street (Портмэн стрит) 2

Телефон: +44 207 290 1090

Факс: +44 207 290 1097

Адрес электронной почты: *Chris.Stamp@prismcosec.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*

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

Налоговый номер поручителя в Великобритании 13649 24312

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Основные виды экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

Неприменимо к компании, созданной в соответствии с законодательством Великобритании.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

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

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий лиц, предоставивших обеспечение

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

3.2.7. Дополнительные сведения об лице, предоставившего обеспечение,х, 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 "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **53 175 тыс. тонн на 01.01.2019 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **643 тыс.тонн**

2. Наименование месторождения: Шерегешевское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **140 047 тыс. тонн на 01.01.2019 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **1132 тыс.тонн**

3. Наименование месторождения: Казское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **44 973 тыс. тонн на 01.01.2019 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **447 тыс.тонн**

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: **3 018 605 тыс. тонн на 01.01.2020 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **14489 тыс.тонн**

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 01.01.2020 (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: **369 507 тыс. тонн на 01.01.2020 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **17 тыс.тонн**

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: *117 945 тыс. тонн на 01.01.2020 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *343 тыс.тонн*

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 01.01.2020 (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: *649 097 тыс. тонн на 01.01.2020 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1066 тыс.тонн*

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 01.01.2020 (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: *172 801 тыс. тонн на 01.01.2020 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *923 тыс.тонн*

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: *283 657 тыс. тонн на 01.01.2020 (Оценка произведена по российской методике)*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *443 тыс.тонн*

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: **400 499 тыс. тонн на 01.01.2020 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **374 тыс.тонн**

14. Наименование месторождения: Малосалаирское

Владелец прав на месторождение

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

Вид полезного ископаемого: **Флюсовый известняк**

Размер доказанных запасов: **146 148 тыс. тонн на 01.01.2019 (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: **204 760 тыс. тонн на 01.01.2020 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **196 тыс.тонн**

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: 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: **293 603 тыс. тонн на 01.01.2019 (Оценка произведена по российской методике)**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **630 тыс.тонн**

18. Наименование месторождения: Таёжное

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ГМК "Тимир"**

Место нахождения: **Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4**

ИНН: **1434036925**

ОГРН: **1081434001571**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **$A+B+C1=798\ 162$ тыс. тонн; $C2 = 590\ 399$ тыс. тонн Протокол ГКЗ Роснедра от 14.06.2013 №3209**

19. Наименование месторождения: Десовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ГМК "Тимир"**

Место нахождения: **Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4**

ИНН: **1434036925**

ОГРН: **1081434001571**

Вид полезного ископаемого: **Железная руда**

Размер доказанных запасов: **$A+B+C1=348\ 877$ тыс. тонн; $C2 = 53\ 056$ тыс. тонн Протокол ГКЗ Роснедра от 14.06.2013 №3209**

20. Наименование месторождения: Тарыннахское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: *1434036925*

ОГРН: *1081434001571*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *A+B+C1=920 471 тыс. тонн; C2=390 995 тыс. тонн Протокол ГКЗ Роснедра от 27.05.2015 №4210*

21. Наименование месторождения: Горкитское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: *1434036925*

ОГРН: *1081434001571*

Вид полезного ископаемого: *Железная руда*

Размер доказанных запасов: *A+B+C1= 581 209 тыс. тонн; C2 = 137 525 тыс. тонн Протокол ГКЗ Роснедра от 27.05.2015 №4210*

22. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 578124 тыс. тонн по категориям B+C1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *273 тыс.тонн*

23. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 244265 тыс. тонн по категориям В+С1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *1152 тыс.тонн*

24. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 308930 тыс. тонн по категориям В+С1.*

25. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 106201 тыс. тонн по категориям В+С1.*

26. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 2918 тыс. тонн по категориям В+С1.**

27. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 107051 тыс. тонн по категориям В+С1.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **668 тыс.тонн**

28. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 5547 тыс. тонн по категории С1.**

29. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 232683 тыс. тонн по категориям В+С1.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **227 тыс.тонн**

30. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 191986 тыс. тонн по категориям В+С1.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **392 тыс.тонн**

31. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 14103 тыс. тонн по категориям В+С1.**

32. 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 01.01.2019 г. на балансе стоит 283152 тыс. тонн по категориям В+С1.**

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 "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

1. Номер лицензии: КЕМ №02092 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **24/09/2018**

Срок действия лицензии: **01/01/2027**

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. 4 ст. 17.1 ФЗ "О недрах". Приказ Сибнедра от 13.08.2018 г. № 322**

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 разведку**

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 "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе**

Космическое, д.16
ИНН: 4218000951
ОГРН: 1024201670020

2. Номер лицензии: КЕМ №02094 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 24/09/2018

Срок действия лицензии: 31/12/2023

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 на основании абз. 4 ст. 17.1 ФЗ "О недрах". Приказ Сибнедра от 13.09.2018 г. № 363*

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 проектном 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: Вероятность наступления негативных факторов (спад спроса, изменение горно-геологических условий, природные изменения и т.д.) весьма низкая.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ ЗСМК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16*

ИНН: 4218000951

ОГРН: 1024201670020

3. Номер лицензии: КЕМ №02093 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 24/09/2018

Срок действия лицензии: 01/01/2034

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. 4 ст. 17.1 ФЗ "О недрах". Приказ Сибнедра от 13.08.2018 г. № 320*

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 (НДПИ), объемов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых. №2 Производить отработку месторождения согласно утвержденного в установленном порядке технического проекта. №3. уплачивать НДПИ в размере и порядке, установленном налоговым законодательством РФ. №4. Организовать и вести объективный мониторинг состояния недр в зоне воздействия горнодобывающего предприятия.

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ ЗСМК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16*

ИНН: *4218000951*

ОГРН: *1024201670020*

4. Номер лицензии: КЕМ №02095 ТЭ

Дата выдачи лицензии: 24/09/2018

Срок действия лицензии: 01/01/2036

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 на основании абз. 4 ст. 17.1 ФЗ "О недрах". Приказ Сибнедра от 13.08.2018 г. № 319*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

Вид лицензии: *На добычу*

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

Уровень добычи не более 3 млн. т в год. Остальные обязательства стандартные. П. 3.8 использование скважин 855,4 тыс. М3/год.

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

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

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:

Несоблюдение требований технического проекта в части установленных уровней добычи полезных ископаемых по итогам 2017 года.

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 геологическое изучение**

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, взимаемыми 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 использованием недр. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр. 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 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 «Южкузбассуголь» (далее -ОАО «ОУК «Южкузбассуголь»)) и реоформления лицензии КЕМ 13266 ТЭ в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом -пользователем недр (ОАО «ОУК «Южкузбассуголь»)), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (далее - ООО «Шахта «Абашевская»).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок находится на Байдаевском каменноугольном месторождении Байдаевского геолого-экономического района Кузбасса и по административному делению расположен на территории Новокузнецкого городского округа Кемеровской области.

Вид лицензии: **На добычу**

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

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: 3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) уровень добычи каменного угля с 1999 года - 1200 тыс. т в год. б) начиная с 2014 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными в установленном порядке техническими проектами разработки участка недр, получившими положительные заключения необходимых

государственных экспертиз и согласования в порядке, установленном законодательством. Уровни добычи и долевое распределение конечного продукта в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Федеральным агентством по недропользованию (далее - Роснедра). 3.2. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных стандартов, норм и правил по охране недр, поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира, а также зданий и сооружений от вредного влияния добычных работ; б) проведение и сохранность геологической, топографической, маркшейдерской и другой документации, получаемой в процессе эксплуатации недр; в) ежемесячное определение объема добытого угля по результатам маркшейдерских замеров; вес угля измеряется в тоннах (объемная масса принимается согласно принятой при подсчете запасов, прошедших государственную экспертизу); г) проведение исследований угля согласно мировым параметрам оценки качества; д) изучение в процессе эксплуатации физико-механических свойств вмещающих пород по площади и разрезу; е) отбор эксплуатационных проб для изучения малых попутных полезных ископаемых. 3.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить: а) выполнение требований (стандартов, норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами; 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 недрами. 3.4. По охране окружающей среды и недр Недропользователь обязан обеспечить: а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды; б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах; в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия, рекультивацию земель, нарушенных в процессе пользования недрами; г) пользование землей в границах земельного отвода в соответствии с земельным законодательством Российской Федерации; д) переоформление земельного отвода на ОАО «Шахта Зыряновская-Н» в установленном порядке до 01.07.2000; е) ведение мониторинга геологической среды в пределах района действия лицензии; согласование проекта мониторинга с Кузбасснедра; ж) очистку сточных вод до соответствующих норм ПДС; з) вывоз и складирование породы, золы, шлака 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:

Горные выработки законсервированы. Не выполняется основное условие лицензии (добыча полезных ископаемых.)

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 "Кушелевская", 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:

Нарушены установленные сроки освоения участка.

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.**

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 "Южкузбассуголь" 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 "Южкузбассуголь") являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО "Шахта "Алардинская").**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить: а) не позднее 20 января 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки каменного угля на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы; б) не позднее 20 марта 2006 года начало геологоразведочных работ на Лицензионном участке; в) не позднее 20 сентября 2008 года завершение разведки, разработку ТЭО кондиций и представление подготовленного в

установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых; г) не позднее 20 марта 2009 года подготовку и согласование с уполномоченными органами в установленном порядке технического проекта разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр; д) не позднее 20 мая 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры угледобывающего предприятия; е) не позднее 20 марта 2010 года начало промышленной добычи; ж) не позднее 20 марта 2011 года выход на проектную мощность с производительностью не менее 800 тыс. тонн угля в год; з) согласование с Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Кемеровской области и Территориальным агентством по недропользованию по Кемеровской области (далее «Кузбасснедра») мероприятий по обеспечению промышленной безопасности, охраны недр и окружающей среды при временной приостановке добычи на срок до 6 месяцев (без консервации горных выработок); и) подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию угледобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду, не позднее 6 месяцев до установленного срока завершения отработки месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п. 4 лицензионного соглашения: 4. Налоги и платежи при пользовании недрами 4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги: 4.1.1. Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Участка недр (до ввода Участка недр в промышленное освоение) по ставкам: 1500 рублей за 1 км² в 2005 году; 3500 рублей за 1 км² в 2006 году; 7500 рублей за 1 км² 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 «Южскузбассуголь» (далее ОАО «ОУК «Южскузбассуголь»)) 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 «Южскузбассуголь»)), являющимся основным обществом, юридическому лицу, являющемуся его дочерним обществом (ООО «Шахта «Алардинская»)).*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области на расстоянии 4 км к северо-востоку от пос. Малиновка и к юго-востоку от с. Сарбала. Участок недр расположен в Кондомском геолого-экономическом районе Кузбасса в границах Алардинского каменнугольного 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 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, 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 "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: **2025-12-31**

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 Федерального агентства по недропользованию от 11.04.2012 № 437

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 *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 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 "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 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 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 "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. 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.

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: **2026-09-01**

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 разведку и 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 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.

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 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: 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, последующим ставкам: ставки не установлены. 6.3.Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

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: *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 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.

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 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.

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, состоявшегося 12 декабря 2007 г. в г.Кемерово.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок Ульяновский Северный Жерновского каменноугольного месторождения расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской области. Населённых пунктов на территории участка нет. Города Новокузнецк, Киселёвск и Прокопьевск находятся соответственно в 50 км и 45 км к югу и юго-западу от участка, деревня Жерново, посёлки Успенка и Усково расположены в 1-2 км от границы участка.

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

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

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ: *4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить: а) не позднее 15 марта 2009 года подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта поисково-оценочных работ на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз, экспертизы Роснедра или Кузбасснедра; б) не позднее 15 мая 2009 года начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке; в) не позднее 15 ноября 2010 года завершение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке и представление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категории С2 и прогнозных ресурсов по категории Р! В Кузбасснедра, при этом минимальный объем работ по бурению скважин должен 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 лицензиям с вероятностью их наступления:

Нарушены установленные сроки освоения участка.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ОУК "Южскузбассуголь" (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.

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 каменноугольного 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.

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**

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. Дополнительные условия 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 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 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, исключающее 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. С 30.06.2018г. право пользования недрами возобновилось. В связи с окончанием срока действия временной приостановки права пользования недрами Недропользователем в Федеральное агентство по недропользованию подано заявление о возобновлении временной приостановки права пользования недрами.

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*

26. 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.

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*

27. Номер лицензии: КЕМ №02106 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *30/10/2018*

Срок действия лицензии: *25/10/2038*

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 геологического изучения недр, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением участков недр федерального значения.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок расположен на территории Новокузнецкого муниципального района Кемеровской области. Ближайшие города Новокузнецк и Прокопьевск расположены соответственно в 55 и 50 км к югу и юго-западу от участка. Участок имеет смежные границы с участками Ульяновский КЕМ 15340 ТЭ, Усковский КЕМ 15338 ТЭ и Ульяновский

Северный КЕМ 01372 ТЭ.

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: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии; 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: не позднее 12 месяцев после завершения разведки; 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: не позднее 24 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ; 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: 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: не позднее 6 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых; 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. 4.2.3. Срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию): 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 36 месяцев с даты утверждения технического проекта; 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): обязательство не установлено. 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 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) геологоразведочных 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. 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 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 и 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 участку недр в соответствии со статьей 22 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, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется Пользователем 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 информацию при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку 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: нарушения Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1, 4.1.5.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.1. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами; 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1-9.4 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 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) не установлено. 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения 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. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами, в размере 682 363 000 000 (шестьсот восемьдесят-два миллиона триста шестьдесят три тысячи) рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка за участие в аукционе в размере 620 330 000 (шестьсот двадцать миллионов триста тридцать тысяч) 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 месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, по следующим вставкам: 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: Период действия лицензии Ставка платежа рублей за 1 км2 в год 1-й год 8 650 2-й год 9 280 3-й год 10 000 Далее при необходимости 10 000** **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: **Акционерное общество "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

28. Номер лицензии: КЕМ №42243 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **02/08/2018**

Срок действия лицензии: **02/08/2026**

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: **Решение Департамента природных ресурсов и экологии Кемеровской области №459 от 18.07.2018г. "Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи глинистых пород (суглинков) на участке Сидоровский в Кемеровской области"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр расположен в Новокузнецком муниципальном районе Кемеровской области, в 2,5 км юго-восточнее с.Сидорова, вблизи автодороги Новокузнецк-Чистогорск. Площадь 17,6 га. Графические координаты участка определены п. 2 Условий пользования недрами.

Вид лицензии: **На разведку и добычу**

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

Обеспечить: составление, согласование и утверждение в установленном порядке проекта на проведение геологоразведочных работ - не позднее 02.02.2019г.

- разведку и государственную экспертизу запасов глинистых пород (суглинков) - не позднее 02.02.2020г.
 - разработку технического проекта отработки Лицензионного участка с учетом требований рационального использования недр и природоохранного законодательства - положительные заключения необходимых государственных экспертиз и согласований с уполномоченными органами в порядке, установленном законодательством - не позднее 02.02.2021г.
 - начало промышленной добычи - не позднее 02.04.2021г.- выход на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом отработки участка недр - не позднее 02.10.2021г.
 - подготовку и согласование в установленном порядке проекта на ликвидацию или консервацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, приведения их в соответствие, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности, а также природоохранного законодательства не позднее, чем за 6 месяцев до планируемого срока отработки Лицензионного участка или его консервации.
- 4.2 По изучению, рациональному использованию полезных ископаемых и охране недр**
Недропользователь обязан обеспечить:
- соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;
 - соблюдение требований технических проектов и технической документации;
 - проведение работ в границах горного и земельного отводов в соответствии с утвержденными и прошедшими государственную экспертизу проектами;
 - достоверный учет запасов полезных ископаемых, постановку их на баланс и списание с баланса в соответствии с действующим законодательством и нормативными документами;
 - наиболее полное извлечение из недр запасов полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь, полезных ископаемых и выборочной отработки Лицензионного участка;
 - ежемесячное определение объема добытого сырья по результатам маркшейдерских замеров;
 - охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезного ископаемого и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку;- предотвращение загрязнения недр при проведении работ;
 - соблюдение установленного порядка на застройку площадей залегания полезного ископаемого;
 - согласование со смежными горнодобывающими предприятиями проектно-технической документации в части намечаемых границ горного отвода и размещения площадок под производственные объекты;
 - беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;
 - ведение, сбор и сохранность геологической, маркшейдерской и другой документации, получаемой в процессе добычи полезных ископаемых, своевременное определение и нанесение на планы горных работ границ опасных зон;
 - инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающее сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок;
 - ежегодное в установленном порядке согласование с уполномоченными нами планов развития горных работ и утверждение сверхнормативных потерь полезного ископаемого.
- 4.3 По промышленной безопасности и охране труда**
Недропользователь обязан обеспечить:
- в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству предприятия, добыче и работе минерального сырья при эксплуатации Лицензионного участка безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами;
 - проведение строительства новых объектов (вовлечение в отработку новых участков в границах горного отвода) в соответствии с проектами, прошедшими в установленном порядке государственную экспертизу;
 - безопасность проведения горных работ в опасных зонах в соответствии с действующим законодательством;
 - страхование риска гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте в соответствии с нормами федерального закона от 21.07.97 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

- осуществление производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;
- проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности;
- снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия специальной одеждой;
- своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;
- охрану объектов поверхности (зданий, сооружений, природных объектов и т.п.) от вредного влияния горных работ;
- обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении опорных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной аварийно-спасательной службы.

4.4 По охране окружающей среды Недропользователь обязан обеспечить:

- мероприятия по охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, обеспечению экологической безопасности;
 - соблюдение режима водоохраных зон и прибрежных защитных полос при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на их территориях;
 - оформление и получение в установленном порядке правоустанавливающих документов на пользование поверхностными водными объектами, на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу;
 - дополнительные исследования видов животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Кемеровской области, разработку и осуществление мероприятий по сохранению объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Кемеровской области, или, в случае невозможности сохранения данных видов, компенсационные меры;
 - разработку и утверждение лимитов на размещение отходов горнодобывающего производства в установленном порядке;
 - своевременное оформление и утверждение в уполномоченных органах нормативов допустимых сбросов, предельно-допустимых выбросов и мероприятий по их достижению;
 - организацию внешнего отвала почвенно-растительного слоя для последующего его использования при рекультивации земель отработанного участка горных работ участка недр; ведение работ за пределами зон санитарной охраны подземных вод хозяйственно-питьевого назначения; рекультивацию нарушенных земель участка горных работ с восстановлением допустимого уклона водосборной площади, близкого к природному; использование вскрышных пород и плодородного слоя почвы для технической и биологической рекультивации; с момента начала строительства, но не позднее 02.04.2021, начало работ по ведению мониторинга месторождений твердых полезных ископаемых по программе, утвержденной и согласованной в установленном порядке; согласование мероприятий по обеспечению промышленной охране недр и окружающей среды при временной приостановке добычи без консервации горных выработок на срок до 6 месяцев в соответствии с действующим законодательством и нормативными документами; выполнение требований Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кемеровской области (выписка из письма от 25.08.2017 N , 10012-1-CO): а) ведение работ за пределами зон санитарной охраны подземных вод хозяйственно-питьевого назначения; б) организацию санитарно-защитной зоны предприятия; в) строительство технологической дороги, проходящей за пределами населенных пунктов; г) согласование проекта организации санитарно-защитной зоны предприятия с Управлением Роспотребнадзора; выполнение требований Администрации Новокузнецкого муниципального района (выписка из письма от 26.02.2018 Ng 01-29/183); восстановление плодородного слоя почвы после окончания эксплуатации
- 4.5. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить: согласование с администрацией Новокузнецкого муниципального района площадей нарушенных и отработанных земель, подлежащих восстановлению в количестве, соответствующем площади изымаемых земель, необходимых для отработки Лицензионного участка; доступ Распорядителя недр по его требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым победителем аукциона на Лицензионном участке; в случае реорганизации, в том числе при изменении организационно-правовой формы, либо наименования предприятия, введения процедуры банкротства или принятия решения о ликвидации, а также при утверждении новых редакций учредительных и регистрационных документов, при изменении местонахождения предприятия (почтового или юридического адреса), банковских реквизитов, контактного телефона и т.п. в месячный срок представить в письменном виде информацию Распорядителю недр; содействие к проведению проверок надзорными и контролирующими органами, предоставление необходимой документации, в случае необходимости дачу объяснений по вопросам, входящим в их компетенцию; до

прекращения срока действия лицензии: Завершение всех видов работ на лицензионном участке; Завершение мероприятий по ликвидации или консервации горных работ; Завершение рекультивации нарушенных земель; Полный расчет по налогам, сборам, страховым, пеням и налоговым секциям; Сдачу в соответствующие органы в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации; Возврат лицензии в департамент природных ресурсов и экологии кемеровской области; В случае досрочного прекращения права пользования недрами победитель аукциона не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались не выполненными, но должны быть выполнены, в силу данных условий на дату досрочного прекращения права пользования участком недр. Ликвидация (или консервация) работ по недропользованию производится по утвержденным и согласованным в установленном порядке проектам. 4.6 По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, и максимальное использование при освоении Лицензионного участка: организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением лицензионного участка; участие в развитии социальной сферы Новокузнецкого муниципального района; заключение социально-экономических соглашений о сотрудничестве между победителем аукциона администрацией Новокузнецкого муниципального района не позднее двух месяцев с момента государственной регистрации лицензии. Социально-экономические соглашения представляются распорядителю недр, хранятся в лицензионном деле и являются его неотъемлемой составной частью.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 5.1 Ставки налогов и платежей устанавливаются в соответствии с законом Российской Федерации «О недрах» и частью второй налогового кодекса Российской Федерации: 5.1.1 Налог на добычу глинистого сырья уплачивается в размере 5.5% от стоимости добытого полезного ископаемого. Оценка стоимости добытого полезного ископаемого и определение добытого полезного ископаемого для налогообложения производится в соответствии с действующим законодательством. 5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки взимаются лицензионного участка, предоставленного недропользователю. Ставка регулярных платежей за пользование недрами в целях разведки полезного ископаемого составляет 5400 руб. за один квадратный километр площади участка недр в год. Регулярные платежи за пользование недрами уплачиваются Недропользователем ежеквартально не позднее последнего числа месяца следующего за истекшим кварталом, равными долями в размере одной четвертой от суммы платежа, рассчитанного за год. Регулярные платежи за пользование недрами взимаются в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации. 5.3. Разовый платеж за пользование недрами, определенный по итогам проведения аукциона в размере 1 282 252 (один миллион двести восемьдесят две тысячи двести пятьдесят два) рубля 67 коп., должен быть уплачен в течение 30 дней с момента государственной регистрации лицензии. Разовый платеж за пользование недрами вносится в областной бюджет в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации. 5.4. Недропользователь в установленном порядке вносит другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе за предоставление лицензии, право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, пользование водными объектами и другие

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:

Добыча глинистых пород (суглинков) не выполняется.

Пройдена экспертиза проекта геологоразведочных работ, в соответствии с п.4.1 Основных условий, получено положительное заключение.

Получено разрешение Кузбасснедр на геологическое изучение недр.

Геологический отчет и технико-экономическое обоснование переданы на экспертизу и утверждение в Департамент экологии и природных ресурсов Администрации Кемеровской области

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*
ИНН: 1434036925
ОГРН: 1081434001571

29. Номер лицензии: ЯКУ №15817 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *10.12.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2042*

Срок не истек.

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 05.11.2014г. №691*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок расположен на территории муниципального образования «Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия) в 150 км к северу от г. Нерюнгри и в 120 км южнее г. Алдан.

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

- *не позднее 14.09.2020 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;*
- *не позднее 14.05.2029 начало строительства металлургического комбината для переработки железных руд из четырех месторождений: Таежное, Десовское, Тарыннахское и Горкитское;*
- *не позднее 14.05.2025 выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;*
- *не позднее 14.05.2030 ввод в эксплуатацию металлургического комбината с производительностью в соответствии с техническим проектом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения железных руд и попутных компонентов (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей месторождений, введенных в промышленную эксплуатацию) - устанавливаются по следующим ставкам за 1 км2: 7920 (семь тысяч девятьсот двадцать) рублей за каждый календарный год проведения разведочных работ*

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:

Все обязательства, срок которых уже наступил, исполнены в полном объеме на 100%

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: 1434036925

ОГРН: 1081434001571

30. Номер лицензии: ЯКУ №15819 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *10.12.2014*

Срок действия лицензии: *14.05.2034*

Срок не истек.

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 05.11.2014г. №690*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок расположен на территории муниципального образования

«Нерюнгринский район» Республики Саха (Якутия) в 160 км к северу от г. Нерюнгри. В 25 км восточнее от Лицензионного участка проходит железная дорога АЯМ и Амуро-Якутская автомагистраль. Здесь же проходит высоковольтная линия электропередач (110 кВ) от пос. Чульман до г. Алдан.

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

- не позднее 14.09.2020 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;
- не позднее 14.05.2029 начало строительства металлургического комбината для переработки железных руд из четырех месторождений: Таежное, Десовское, Тарыннахское и Горкитское;
- не позднее 14.05.2025 выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;
- не позднее 14.05.2030 ввод в эксплуатацию металлургического комбината с производительностью в соответствии с техническим проектом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения железных руд и попутных компонентов (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей месторождения, введенных в промышленную эксплуатацию) - устанавливаются по следующим ставкам за 1 км2: 7920 (семь тысяч девятьсот двадцать) рублей за каждый календарный год проведения разведочных работ*

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:

Все обязательства, срок которых уже наступил, исполнены в полном объеме на 100%

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: *1434036925*

ОГРН: *1081434001571*

31. Номер лицензии: ЯКУ №15818 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *10.12.2014*

Срок действия лицензии: *14.05.2034*

Срок не истек.

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 05.11.2014г. №689*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок расположен на территории муниципальных образований «Олекминский район» Республики Саха (Якутия) в 335 км к югу от г. Олекминск. В зимнее время Тарыннахское месторождение связано автозимником с г. Олекминск (335 км) и железнодорожной станцией Хани на БАМе (190 км). Между г. Олекминск и Тарыннахским месторождением расположено несколько небольших поселков: Даппарай, Тяня, Бяс-Кюэль, Токко, Торго

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

- не позднее 14.03.2024 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;
- не позднее 14.05.2029 начало строительства металлургического комбината для переработки железных руд из четырех месторождений: Таежное, Десовское, Тарыннахское и Горкитское;

- не позднее 14.05.2030 выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;
- не позднее 14.05.2030 ввод в эксплуатацию металлургического комбината с производительностью в соответствии с техническим проектом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения железных руд и попутных компонентов (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей месторождения, введенных в промышленную эксплуатацию) - устанавливаются по следующим ставкам за 1 км2: 6 500 (шесть тысяч пятьсот) рублей за каждый календарный год проведения разведочных работ*

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:

Все обязательства, срок которых уже наступил, исполнены в полном объеме на 100%

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Тимир"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ГМК "Тимир"*

Место нахождения: *Россия, 678960, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, проспект Геологов, д. 4*

ИНН: *1434036925*

ОГРН: *1081434001571*

32. Номер лицензии: ЯКУ №15820 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *10.12.2014*

Срок действия лицензии: *14.05.2034*

Срок не истек.

Основание выдачи лицензии: *Приказ Федерального агентства по недропользованию от 05.11.2014г. №688*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лицензионный участок расположен на территории муниципальных образований «Олекминский район» Республики Саха (Якутия) и «Каларский район» Забайкальского края в 345 км к югу от г. Олекминск. В зимнее время Горкитское месторождение связано автозимником с г. Олекминск (345 км) и железнодорожной станцией Хани на БАМе (200 км). Между г. Олекминск и Горкитским месторождением расположено несколько небольших поселков: Даппарай, Тяня, Бяс-Кюэль, Токко, Торго

Вид лицензии: *На разведку и добычу*

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

- не позднее 14.03.2024 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;
- не позднее 14.05.2029 начало строительства металлургического комбината для переработки железных руд из четырех месторождений: Таежное, Десовское, Тарыннахское и Горкитское;
- не позднее 14.05.2030 выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом;
- не позднее 14.05.2030 ввод в эксплуатацию металлургического комбината с производительностью в соответствии с техническим проектом.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения железных руд и попутных компонентов (за всю площадь Лицензионного участка за исключением площадей месторождения, введенных в промышленную эксплуатацию) - устанавливаются по следующим ставкам за 1 км2: 7 275 (семь тысяч двести семьдесят пять) рублей за каждый календарный год проведения разведочных работ*

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:
Все обязательства, срок которых уже наступил, исполнены в полном объеме на 100%

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**

33. Номер лицензии: КЕМ №13781 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **11.10.2006**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

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 месторождений, 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 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 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 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 утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. 13. Дополнительные условия 13.1. 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 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: 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 - 4.2.3.2 – обязательства не установлены. 4.3 - Проектная мощность определена Дополнением №8 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» разработанное «НЦ ВостНИИ» в 2019 году. 4.4 - не наступил срок выполнения. 5 - Работы по поискам, оценке и разведке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 6.1 – не установлены. 6.2 – ставки не установлены. 6.3 – выполняется. 7 - Уровень добычи на 2019 год установлен Дополнением №8 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». -2101 тыс. тонн. Фактическая добыча за 2019 год составила 2 060 тыс. тонн (статистическая добыча). 8 – выполняется. 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; 4/1вода/Межд, 4/2вода/Межд от 03.09.2018 до 06.12.2022), получены лимиты на сброс по выпускам №1,2 № 5/1вода/Межд и 5/2вода/Межд от 30.11.2018 до 29.11.2019. Получены новые лимиты на отходы № 3/отх/МЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023. Получено разрешение на выбросы № 13/атм/Межд от 12.11.2018 до 11.11.2025. 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. 12.4 - 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*

34. Номер лицензии: *КЕМ №13782 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *11.10.2006*

Срок действия лицензии: *15.11.2023*

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, 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 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 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 Дополнением №8 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» разработанное «НЦ ВостНИИ» в 2019 году. 4.4 - не наступил срок выполнения. 5 - Работы по поискам, оценке и разведке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 6.1 – не установлены. 6.2 – ставки не установлены. 6.3 – выполняется. 7 - Уровень добычи на 2019 год установлен Дополнением №8 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». - 5014 тыс. тонн. Фактическая добыча за 2019 год составила 4822 тыс. тонн (статистическая добыча). 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; 4/1вода/Межд, 4/2вода/Межд от 03.09.2018 до 06.12.2022), получены лимиты на сброс по выпускам №1,2 № 5/1вода/Межд и 5/2вода/Межд от 30.11.2018 до 29.11.2019. Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023. Получено разрешение на выбросы № 13/атмМежд от 12.11.2018 до 11.11.2025. 11 - Выполняется. 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. 12.4- 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

35. Номер лицензии: КЕМ №01468 ТР

Дата выдачи лицензии: 11.01.2010

Срок действия лицензии: 31.12.2034

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:
Горный отвод

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» 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 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 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, 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 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 утвержденных в установленном порядке

технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых. 13. **Дополнительные условия** 13.1. **Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс) не установлено** 13.2. **Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения** 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: **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. Выполнено. Протоколом ГКЗ Роснедра №5583-оп от 13.11.2018 года утверждены, по результатам проведенных геологоразведочных работ, в границах оперативного изменения запасы каменного угля 128 526 тыс. тонн по категориям В+С1. 4.1.4.2 Обязательство не установлено. 4.1.5.1. Не позднее 31.12.2017г. Не выполнено. В 2019 году «НЦ ВостНИИ» разработано «Дополнение №8 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». 4.1.5.2-4.2.2.2 обязательство не установлено 4.2.3.1. Не позднее 31.12.2021г. Согласно «Дополнения №8 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 в разработку установлен в 2021 году. 4.2.3.2 обязательство не установлено 4.3 Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определены в «Дополнение №8 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. Выполнено. 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 определены в «Дополнении №8 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». 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; 4/1вода/Межд, 4/2вода/Межд от 03.09.2018 до 06.12.2022), получены лимиты на сброс по выпускам №1,2 № 5/1вода/Межд и 5/2вода/Межд от 30.11.2018 до 29.11.2019. Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до

12.04.2023. Получено разрешение на выбросы № 13/атмМежд от 12.11.2018 до 11.11.2025. 11 -выполняется. 12.1 В пунктах 4.1.1 -4.1.3.2 обязательство не установлено; 4.1.4.1. -выполнено. 4.1.5.1. - не позднее 31.12.2017г.- обязательство не выполнено 4.1.5.2. - обязательство не установлено; 9.5. - выполняется. 12.1 В пунктах 4.1.1 -4.1.3.2 обязательство не установлено; 4.1.4.1. -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 31.12.2021 г. 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*

36. Номер лицензии: КЕМ №01464 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **26.11.2009**

Срок действия лицензии: **25.11.2029**

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

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» 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, 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 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 не 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 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 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 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: 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:

4-4.2.2.2 обязательство не установлено; 4.2.3.1 Не позднее 25.11.2015г. В 2019 г эксплуатация участка велась 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)». Проектной документацией Дополнение №8 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 2022г. 4.2.3.2. обязательство не установлено; 4.3. Проектная мощность определена в «Техническом проекте 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)» и «Дополнение №7 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. 7Проектная мощность определена в «Техническом проекте 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)» уровень добычи на 2019 год установлен. 49 тыс. тонн. Фактически добыча в 2019 составила 10 тыс. тонн (статистическая добыча). 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; 4/1вода/Межд, 4/2вода/Межд от 03.09.2018 до 06.12.2022), получены лимиты на сброс по выпускам №1,2 № 5/1вода/Межд и 5/2вода/Межд от 30.11.2018 до 29.11.2019. Получены новые лимиты на отходы № 3/отхМЕЖ, сроком действия с 12.04.2018 до 12.04.2023. Получено разрешение на выбросы № 13/атмМежд от 12.11.2018 до 11.11.2025. 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 техническому проекту 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**

37. Номер лицензии: КЕМ №13446 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.01.2006**

Срок действия лицензии: **20.12.2025**

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

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 15.11.2005 № 1151**

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. 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 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» 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 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 – 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: технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов угля участка открытых горных работ «Разрез Глуховский» и «Распадский-4», с применением комплекса глубинной разработки пластов (КГРП), ООО «ИГТ Проект», 2018 год. Сведения о согласованиях: Положительное заключение экспертизы промышленной безопасности от 26.06.2018 г., №015-ЭПД/2018/001 (Регистрационный № 68-ТП-10341-2018 уведомление АА-11055 от 04.07.2018). Заключение №13017-НЦ. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедра от 19.06.2018 г., №110/18. Добыча за 2019 год составила (марк. замер) 62830 тонн; по ЧУП – 61893 тонн.

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. Отработка запасов угля участка открытых горных работ «Разрез Глуховский» и «Распадский-4», с применением комплекса глубинной разработки пластов (КГРП).» 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**

38. Номер лицензии: КЕМ №13873 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **13.12.2006**

Срок действия лицензии: **30.11.2026**

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, 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 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 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 участка 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 «Проект на разработку Распадского каменноугольного месторождения в границах участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» и «Дорожный» с доработкой запасов участка «разрез Глуховский» ЗАО «Разрез Распадский», ОАО «Кузбассгипрошахт», 2017 г. Проект имеет положительное заключение экологической экспертизы, утверждено приказом Росприроднадзора от 19.02.2018 №148-Э. Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков недр «Распадский IX-XI» и «Дорожный» АО «Разрез Распадский», ООО «Кузбастройпроект», 2018 год. Имеет согласование Роснедра протокол ЦКР-ТПИ Роснедра от 18.09.2018 №188/18-стп. Разработана проектная документация «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Разрез угольный участок «Распадский IX-XI» АО «Разрез Распадский», ООО «Кузбастройпроект», 2018 год. Имеет положительное заключение экспертизы промышленной безопасности от 03.10.2018 г, №28.09-ЭПД/2018/049 (регистрационный № 68-ТП-19576-2018 уведомление АА-20967 от 12.10.2018). Добыча за IV квартал 2019г (марк. замер) 667762,97 тонн; по ЧУП – 638876 тонн. Добыча за 2019г (марк. замер) 3468945,5 тонн; по ЧУП – 3324114 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. Отработка запасов участков недр «Распадский IX-XI» и «Дорожный» АО «Разрез Распадский». 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*

39. Номер лицензии: КЕМ №01639 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **20.04.2012**

Срок действия лицензии: **20.04.2032**

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 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 не 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 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, 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 Обязательство не установлено. 4.3 Разработана проектная документация «Проект на разработку Распадского каменноугольного месторождения в границах участка открытых горных работ «Распадский IX-XI» и «Дорожный» с доработкой запасов участка «разрез Глуховский» ЗАО «Разрез Распадский», ОАО «Кузбассгипрошахт», 2017 г. Проект имеет положительное заключение экологической экспертизы, утверждено приказом Росприроднадзора от 19.02.2018 №148-Э. Разработана проектная документация «Технический проект разработки Распадского каменноугольного месторождения. Отработка запасов участков недр «Распадский IX-XI» и «Дорожный» АО «Разрез Распадский», ООО «Кузбастройпроект», 2018 год. Имеет согласование Роснедра протокол ЦКР-ТПИ Роснедра от 18.09.2018 №188/18-стп. Разработана проектная документация «Техническое перевооружение опасного производственного объекта «Разрез угольный участок «Распадский IX-XI» АО «Разрез Распадский», ООО «Кузбастройпроект», 2018 год. Имеет положительное заключение экспертизы промышленной безопасности от 03.10.2018 г, №28.09-ЭПД/2018/049 (регистрационный № 68-ТП-19576-2018 уведомление АА-20967 от 12.10.2018). Добыча за IV квартал 2019г (марк. замер) 0 тонн; по ЧУП – 0 тонн. Добыча за 2019г (марк. замер) 5550,8 тонн, по ЧУП 5229 тонн. 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. Отработка запасов участков недр «Распадский IX-XI» и «Дорожный» АО «Разрез Распадский». 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**

40. Номер лицензии: КЕМ №11578 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **17.06.2003**

Срок действия лицензии: **01.07.2057**

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 поведения 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. Дополнительных условие, 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 технический проект (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.-- «Корректировка проекта вскрытия и подготовки пластов III, IV, V, VI Балахонской серии Ольжерасского месторождения на участке «Поле шахты №2» ЗАО «Распадская», ОАО «Кузбассгипрошахт» 2010 г., положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертиза России» №045-11/ГГЭ-6680/15 от 19.01.2011 г.;

- «Проект 1 очереди строительства Блока №2 ЗАО «Распадская-Коксовая», разработанный ОАО «Кузбассгипрошахт» в 2013г, Положительное заключение ФГУ «Главгосэкспертиза» №948-14/ГГЭ6680/15 от 01.08.2014г. «Дополнение №8 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменно-угольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2019г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 27.05.2018г. № 92/19-стп; 4.4. Принято к сведению. 5.1 -Работы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых и геологоразведочные работы не проводятся. 6.1. Не установлены. 6.2.1. - 6.2.2. Ставки не установлены. 6.3. Выполняется 7. «Дополнение №8 к «Техническому проекту 1 очереди отработки Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах АО «Распадская-Коксовая», разработанное АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2019г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 27.05.2019г. №92/19-стп; 8- Выполняется. 9.1 - Геологическая информация о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации предоставляется в установленном порядке. 9.2-9.5. Выполняется. 10. 1. Разрешение на сброс по выпуску №1 (№ 3/Иода/Меж от 03.07.2018 со сроком действия до 24.10.2021 г. 2. Разрешение на выбросы № 18/атмМеж от 27.12.2018 г., сроком действия до 26.12.2025 г. 3. Лимиты на отходы № 2/отхМЕЖ от 31.05.2019, сроком действия до 31.12.2022 г. 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 9.1, 9.2 выполняется. 12.4.1-12.4.2 - Не установлено. 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*

41. Номер лицензии: *КЕМ №15030 ТЭ*

Дата выдачи лицензии: *01.11.2010*

Срок действия лицензии: *01.07.2053*

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 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 пользователем 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 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 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 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- «Технический проект 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая» разработанный ОАО "Кузбассгипрошахт" в 2014г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр №189/14-стп от 21.11.2014г. «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. «Технический проект разработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения. Отработка запасов открытым способом на участке «Поле шахты № 1» АО «Распадская-Коксовая». Дополнение №1, разработанный ОАО «Кузбассгипрошахт» в 2018 г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 19.06.2018г. №103/18-стп. 4.4- Технический проект консервации горных выработок поля шахты №1 Блока №1 АО «Распадская-Коксовая», разработанный АО «Институтом промышленного проектирования угольных предприятий» в 2018г., технические решения проектной документации рассмотрены ЦКР-ТПИ Роснедра. Протоколом ЦКР-ТПИ Роснедр от 17.07.2018г. №138/18-стп, который прошёл экспертизу промышленной безопасности в ООО «Экспетпромуголь», заключение №59-18.00.35. ПД от 09.07.2018г., и внесено в реестр заключений ЭПБ с присвоением обозначения №68-ТП-11207-2018 (уведомление №АА-12012 от 16.07.18г.). 5.1-Работы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых не проводятся. 5.2 Геологоразведочные работы не проводятся. 6.1 Не установлены. 6.2.1-6.2.2 Обязательство не установлено. 6.3 Выполняется. 7 -Уровень добычи на 2019 год по участку ОГР установлен согласно «Технический проект разработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения. Отработка запасов открытым способом на участке «Поле шахты № 1» АО «Распадская-Коксовая». Дополнение №1. 8- 9.5 Выполняется. 10-1. Разрешение на сброс по выпуску №1 (№ 3/1вода/Меж от 03.07.2018 со сроком действия до 24.10.2021 г. 2. Разрешение на выбросы № 18/атм/Меж от 27.12.2018 г., сроком действия до 26.12.2025 г. 3. Лимиты на отходы № 2/отх/МЕЖ от 31.05.2019, сроком действия до 31.12.2022 г. 11-Принято к сведению. 12.1- В пунктах 4.1.1 -4.1.5 сроки не установлены, пункт 9.5-выполняется. 12.2 -Пункт 6.2 выполняется. 12.4-12.4.2 - Не установлено. 12.5 - Принято к сведению. 13.1.1-Принято к сведению. 13.1.2 -13.2 -Не установлено. 13.3-13.3.3 Обязательство не установлено. 13.4 -«Технический проект 1 очереди отработки запасов Ольжерасского каменноугольного месторождения в лицензионных границах ЗАО «Распадская-Коксовая» разработанный ОАО "Кузбассгипрошахт" в 2014г. Протокол ЦКР-ТПИ Роснедр №189/14-стп от 21.11.2014 г.

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**

42. Номер лицензии: КЕМ №02026 ТЭ

Дата выдачи лицензии: **16.05.2017**

Срок действия лицензии: **01.12.2019**

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 отработки месторождения 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 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, 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 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 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 – 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:

4-4.2.3.2 Обязательство не установлено. 4.3 В соответствии «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. 4.4 Будет выполнено. 5 Выполняется. 6-6.2.2 Обязательство не установлено. 6.3 Выполняется. 7. В соответствии с технической 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. 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*

43. Номер лицензии: КЕМ №02028 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *01.06.2017*

Срок действия лицензии: *20.03.2025*

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 использованием 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 использования 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 недр; 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 недр; 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, исключающее 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.); - вернуть 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-гп, 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 маркишейдерскую 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 Условия пользования недрами. 10.2. Право пользования недрами может быть досрочно 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: 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. 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. г) 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 геологоразведочное 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 "ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ЕВРАЗ ЗСМК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 654043 Кемеровская обл., г. Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16*

ИНН: *4218000951*

ОГРН: *1024201670020*

44. Номер лицензии: КЕМ №02138 ТЭ

Дата выдачи лицензии: *29/07/2019*

Срок действия лицензии: *20/07/2039*

Лицензия на Добычу железных руд на Таштагольском месторождении участок Западный. 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: Решение Департамента по недропользованию по сибирскому федеральному округу (Сибнедра) Приказ №270 от 27.6.2019 Об утверждении результатов аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи железных руд на участке Западный, Таштагольского железорудного месторождения в Кемеровской области.

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), 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 Недропользователь обязан: №1 Ежегодно предоставлять в Кузбасснедра к 15 февраля следующую информацию: Отчет о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: объемов добычи и потерь, 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

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.

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:

"Евразруда-филиал АО ЕВРАЗ ЗСМК"

"Евразруда-филиал АО ЕВРАЗ ЗСМК" 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 ТРИО	1 шт.
Конусная дробилка КМД-2200	3 шт.
Валковая дробилка Д4Г 900х700	4 шт.
Молотковая дробилка ДМРИЭ 14,5*13	1 шт.
Сепараторы мокрой магнитной сепарации ПБМ 90х250	49 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.

Ташигольская дробильно-обогажительная фабрика

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

Конусные дробилки КСД-2200Т 2 шт.
 Конусные дробилки КМД-2200Т 1 шт.
 Дробилка мелкого дробления НР-500 1 шт.
 Грохота ГИТ-42 6 шт.
 Сепараторы ПБС 80/170 7 шт.
 Сепараторы ПБС 90/150 7 шт.

Дробильно-сортировочный комплекс Карачкинского карьера

Дробильно-сортировочный комплекс Карачкинского карьера производительностью 2900 тыс. т. дроблёного известняка в год. На данном комплексе происходит дробление исходного известняка и разделение его на различные фракции. Готовой продукцией являются фракционированный флюсовый известняк для производства конверторной извести и из низких фракций - щебень.

Роторная дробилка Sandvik CI521 1 шт.
 Шнеко-зубчатая дробилка ДШЗ-500 1 шт.
 Грохот Metso CVB202 1 шт.
 Грохот ГИТ-42М 1 шт.

АО "ЕВРАЗ КГОК"

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

Фабрика окускования, Обогащительная фабрика
 Обогащительная фабрика (ОФ) производит дробление исходной руды до крупности 20-0 мм и обогащение по 3-х стадийной схеме измельчения с 4-х стадийной схемой мокрой магнитной сепарации. Производительность фабрики составляет 10 253 тыс. тонн концентрата в год. Фабрика 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 ЕЛ-10 7 шт.
 Тяговый агрегат НП-1 20 шт.
 Тяговый агрегат ОПЭ-1АМ 7 шт.
 Автосамосвал БелАЗ 7555В4 1 шт.
 Автосамосвал БелАЗ 75131 34 шт.
 Автосамосвал БелАЗ 75133 3 шт.
 Конусная дробилка ККД-1500/300А 2 шт.
 Конусная дробилка ККД-1500/180А 1 шт.
 Конусная дробилка КРД-700/100 8 шт.
 Конусная дробилка ФКВ-2120/330 6 шт.
 Конусная дробилка КСД-2200 Гр-ДА 3 шт.
 Конусная дробилка ФКВ-2120/100 14 шт.
 Конусная дробилка КМД-2200 4 шт.
 Конусная дробилка Н6800 3 шт.
 Конусная дробилка Н7800 3 шт.
 Конусная дробилка G150 2 шт.
 Конусная дробилка F210 2 шт.

Стержневая мельница 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 42 шт.
 Скребок конвейер КСГС2 шт.
 Питатели ПК, ПГМ 27 шт.
 Закрытый склад силосного типа 6 шт.
 Аккумулирующие бункера 46 шт.
 Гидроциклон ГЦ-710 4 шт.
 Гидроциклон ГЦ-360 5 шт.
 Гидроциклон ГЦ-400 26 шт.
 Сушильный барабан D=3.5 L=27м 4 шт.
 Флотомашинка МФУ-12 5 шт.
 Отсадочная машина МО-318 5 шт.
 Винтовой сепаратор 1 шт.
 Центрифуга СМІ ЕВW 4 шт.
 Центрифуга АURІ 3 шт.
 Центрифуга HSG-1300 1 шт.
 Центрифуга ФВВ-1,00 3 шт.
 Грохот Haver Niagara 1 шт.
 Грохот ГИСТ-72 8 шт.
 Вакуум фильтр "Украина-80" 1 шт.
 Фильтр-пресс ХМG-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 27 шт.
 Скребок конвейер 31 шт.
 Питатели 26 шт.
 Грохот инерционный 5 шт.
 Грохот виброционный 9 шт.
 Отсадочная машина 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.

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 лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

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

3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

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, 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 мировое производство стали выросло на 3,4% в 2019 г. по сравнению с предыдущим годом и составило 1870 млн т. Ключевым драйвером мировой стальной индустрии остается Китай, который увеличил свою долю производства стали до 53% от общего объема производства по сравнению с 51% в 2018 г. Помимо Китая, крупнейшими производителями стали являются Индия, Япония, США, Россия и Южная Корея, на эти шесть стран в совокупности исторически приходится более 75% всего мирового производства. В целом, 2019 год характеризуется более сдержанным спросом и корректировкой цен в сторону снижения. В 2020 г., ожидается, что рынок стабилизируется, а динамика цен будет менее волатильной.

По данным Металл Эксперт производство стали в РФ по итогам 2019 г. осталось на уровне 72 млн т. В течение последних 5 лет производство стали в России остается на стабильном уровне ~70-72 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 развития сети автомобильных и железных дорог, а также развития машиностроительной отрасли. Ожидается, что Национальные проекты, которые затронут вышеперечисленные отрасли, могут значительно повлиять на потребление стали в России.

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 2019 г. ЕВРАЗ произвел 13.8 млн т стали, что на 6% выше показателя 2018 г. Данный рост прежде всего обусловлен выходом новой доменной печи №7 на ЕВРАЗ НТМК на запланированные мощности.

ЕВРАЗ уделяет внимание 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 ЕВРАЗа.

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.

Запуск «Тулачермет-Сталь» завершил цикл запуска новых производственных мощностей конкурентов на рынке строительного проката РФ и новых масштабных проектов на рынке сортового проката не ожидается. Учитывая, что ввод новых мощностей происходил в основном в Европейской части РФ (до Урала), то на этих рынках наблюдается ужесточение конкуренции

за клиента. На фоне данной конъюнктуры рынка, стратегические приоритеты ЕВРАЗа на рынках металлопроката основываются на поддержании максимальной доли по сортовому прокату на локальном рынке – в Сибири. Целевая доля на российском рынке рельсов составляет 70%.

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 системообразующих отраслей экономики. ЕВРАЗ объявил о планах реализации крупных инвестиционных проектов, таких как техническое перевооружение рельсобалочного цеха на ЕВРАЗ НТМК и строительство интегрированного литейно-прокатного комплекса на ЕВРАЗ ЗСМК.

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 2019 г. составили 17.6 млн т, что на 3% выше продаж 2018 г.

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.

Международная кооперация позволяет не только поддерживать полную загрузку машин по литью заготовки в России, но и производить 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 ЕВРАЗа 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 2019 году было произведено 11,9 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 2019 году было произведено 15,7 млн т стали. НЛМК производит чугуны, слитки, 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 2018 году было произведено 12,7 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 2018 г. произвел 3,9 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

ФИО: *Абрамов Александр Григорьевич*
(председатель Совета Директоров)

Год рождения: *1959*

Образование: *Высшее.*

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

14 октября 2011 года был избран Председателем Совета директоров «EVRAZ plc». Член Комитета по назначениям.

Выпускник Московского физико-технического института; кандидат физико-математических наук. В 1992 году основал компанию «Евразметалл». Александр Абрамов является членом Бюро правления и членом Правления Российского союза промышленников и предпринимателей (независимая негосударственная организация), членом совета директоров ОАО АКБ "Международный финансовый клуб", членом попечительского совета Сколковского института науки и технологий, членом попечительского совета Московского физико-технического института.

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*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Член Комитета по назначениям	Нет

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: **Грубер Карл**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1952**

Образование: **Высшее.**

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

14 октября 2011 г. был избран в Совет директоров EVRAZ plc. Г-н Грубер является Председателем Комитета по охране труда, промышленной безопасности и экологии и Комитета по назначениям.

Карл Грубер обладает более чем 35-летним опытом работы в международных металлургических компаниях. Он занимал различные руководящие должности, в том числе в течение 8 лет входил в правление VOEST-Alpine Industrieanlagenbau (VAI), сначала в качестве исполнительного Вице-президента VAI, а затем – заместителя Председателя правления Siemens VAI. Г-н Грубер также был Председателем Совета директоров Metals Technologies (MT) Германия, MT Италия. Помимо этого К. Грубер выполнял ряд проектов по консультированию в металлургии и выступал в качестве Президента и Председателя управляющего совета компании "LISEC Group".

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: **эмиссия не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Председатель Комитета по охране труда, промышленной безопасности и экологии	Да
Член Комитета по назначениям.	Нет

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Гуджен Дебора**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее.**

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

Избрана независимым неисполнительным Членом Совета директоров EVRAZ plc с мая 2015 года. Председатель Комитета по аудиту, Председатель Комитета по рискам, член комитета по вознаграждениям.

Дебора Гуджен начала свою деятельность в 1983 году в качестве бухгалтера компании Coopers and Lybrand, в 1987 году стала главным бухгалтером компании Salomon Brothers International. С 1987 по 1995 год г-жа Гуджен была Финансовым директором Lonrho PLC, в марте 1993 года вошла в состав Комитета по финансам. С 1995 по 1998 год г-жа Гуджен была директором компании Halstead Services Limited, с 1998 по 2003 - директором Deloitte по корпоративным финансам. С 2003 по 2009 год г-жа Гуджен выступала в качестве основателя и директора Совета по особым ситуациям BDO LLP, оказывавшего интегрированные консультационные услуги по вопросам корпоративных финансов, реструктуризации, снижения уровня задолженности и улучшения экономических показателей. С 2011 года г-жа Гуджен являлась управляющим директором компании Gazelle Corporate Finance Limited.

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: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Председатель Комитета по аудиту	Да
Председатель Комитета по рискам	Да
Член комитета по вознаграждениям	Нет

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Изосимов Александр Вадимович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее.**

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

28 февраля 2012 г. был избран в Совет директоров EVRAZ plc. Председатель Комитета по вознаграждениям, член Комитета по назначениям, Комитета по аудиту и Комитета по рискам.

Александр Изосимов обладает обширным опытом работы на высших управляющих позициях и в советах директоров. С 2003 по 2011 год - президент и генеральный директор ОАО «ВымпелКом», ведущей телекоммуникационной компании на развивающихся рынках. В 1996-2003 годы он занимал различные руководящие позиции в компании "Mars Inc.", включая должность регионального президента по СНГ, Центральной Европе и Скандинавии. Он также являлся членом исполнительного совета "Mars Inc.". В 1991-1996 году Александр Изосимов работал консультантом в "McKinsey & Co." (Стокгольм, Лондон) и был задействован в многочисленных проектах в сфере транспорта, горнодобывающей отрасли, промышленного производства и нефтяного бизнеса. Александр Изосимов является членом советов директоров "MTG AB", Фонда «Династия», "LM Ericsson AB" и "Transcom SA". Он также занимал позиции директора и Председателя Совета директоров глобальной ассоциации операторов мобильной связи "GSMA", члена Совета директоров пивоваренной компании «Балтика», кондитерской компании «Сладко», и IT-компании "Teleopti AB".

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: *лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Председатель Комитета по вознаграждениям	Да
Член Комитета по назначениям	Нет
Член Комитета по аудиту	Нет

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Сэр Майкл Пит*

Независимый член совета директоров

Год рождения: *1949*

Образование: *Высшее.*

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

14 октября 2011 г. избран в Совет директоров EVRAZ plc. Председатель Комитета по назначениям, член Комитета по вознаграждениям.

Сэр Майкл Пит - дипломированный бухгалтер высшей квалификации и обладает более чем сорокалетним опытом работы. С 2002 по 2011 гг. он служил главным личным секретарем принца

Уэльского. До этого он проработал девять лет в качестве Директора Службы финансов и недвижимости королевского двора, Казначей Её Величества и Казначей герцогства Ланкастерского. С 1972 г. Сэр Майкл Пит работал в KPMG, где в 1985 г. стал партнером. В 1993 г. он покинул KPMG, чтобы посвятить себя государственной службе. Сэр Майкл Пит является Независимым членом Совета директоров "Deloitte LLP", членом Совета директоров "CQS Management Limited", членом Совета директоров "Tamar Energy Limited", Председателем Совета директоров "GEMS MENASA Holdings Limited", членом Совета директоров "Arbuthnot Latham Limited" и Председателем Экспертного совета компании "BellAziz Holdings Limited". Сэр Майкл Пит обладает степенью МА, МВА и является членом Института дипломированных бухгалтеров.

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: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Председатель Комитета по назначениям	Да
Член Комитета по вознаграждениям	Нет

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: **Тененбаум Александрович Евгений**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее.**

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

14 октября 2011 г. избран в Совет директоров EVRAZ plc.

В настоящее время является исполнительным директором компании MHC (Services) Ltd., входит в Совет директоров ФК "Челси" и Совет директоров компании Highland Gold Mining. С 1998 по 2001 г. возглавлял департамент корпоративных финансов ОАО «Сибнефть» в Москве. В 1994 г. Е. Тененбаум перешел в компанию Salomon Brothers в качестве директора по корпоративным финансам. В этой должности он проработал до 1998 г. Ранее Евгений Тененбаум пять лет занимался корпоративными финансами в компании KPMG в Торонто, Москве и Лондоне, в том числе три года (с 1990 по 1993 гг.) провел в должности руководителя московского представительства KPMG International. С 1987 по 1989 гг. Евгений Тененбаум работал специалистом по учету в консалтинговой группе Price Waterhouse.

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: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ 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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Фролов Александр Владимирович**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее.**

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

С отличием окончил Московский физико-технический институт, кандидат физико-математических наук. До работы в ЕВРАЗе Александр Фролов был научным сотрудником Института атомной энергии им. И.В. Курчатова. С 1994 г. работал на различных должностях в компании «Евразметалл». С 2002 по 2004 гг. был финансовым директором ЕВРАЗа, а с 2004 г. по апрель 2006 г. - Старшим исполнительным Вице-президентом ЕВРАЗа. С января 2007 г. является главным исполнительным директором Компании.

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: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Член Комитета по охране труда, промышленной безопасности и экологии	Нет

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

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

(банкротстве): *Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Швидлер Евгений Маркович**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее.**

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

14 октября 2011 г. избран в Совет директоров EVRAZ plc. Член Комитета по назначениям. В настоящее время Евгений Швидлер возглавляет компанию Millhouse LLC и является Председателем Совета директоров компании Highland Gold Mining Ltd. Кроме того, он входит в Совет директоров компании AFC Energy plc. С 1998 по 2005 гг. Е. Швидлер занимал должность Президента компании «Сибнефть».

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: **лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Член Комитета по назначениям	Нет

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Арго Лори**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1972**

Образование: **Высшее.**

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

8 августа 2018 г. избрана независимым неисполнительным Членом Совет директоров EVRAZ plc. Член Комитета по аудиту.

Лори Арго имеет более чем 20-летний опыт работы в энергетической отрасли. С 2015 по 2017 год она занимала должность старшего вице-президента Enterprise Products Holdings LLC, генерального партнера Enterprise Products Partners LP. С октября 2014 года по февраль 2015 – главный исполнительный директор и президент OTLP GP LLC, генеральный партнер Oiltanking

Partners LP. С января 2014 года по январь 2015 года Лори Арго занимала должность вице-президента по фракционированию, хранению и нерегулируемым трубопроводам в NGL, в том числе по сбору и переработке газа в районах Скалистых гор, Сан-Хуана и Перми. С 2005 по 2014 год она занимала различные должности в предприятиях, занимающихся переработкой природного газа на предприятии, где в ее обязанности входило коммерческое и финансовое управление четырьмя совместными предприятиями.

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: *лицо, предоставившее обеспечение, не выпускал опционов*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Член Комитета по Аудиту	Нет
Член Председатель Комитета по рискам	Нет

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: *млн. долларов США*

Наименование показателя	2019
Вознаграждение за участие в работе органа управления	3
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	3

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

Все данные в млн. долларов США.

Компенсации

Единица измерения: **млн. долларов США**

Наименование органа управления	2019
Совет директоров	0

Дополнительная информация:

Отсутствуют. Все данные в млн. долларов США.

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**

Руководитель Дирекции внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) лица, предоставившего обеспечение

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Руководитель Дирекции внутреннего аудита**

ФИО: **Михеева Наталья Андреевна**

Год рождения: **1983**

Образование: **Высшее.**

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		
2011	2015	ООО «ЕвразХолдинг»	Начальник Департамента внутреннего аудита
2014	Наст.время	ПАО «Распадская»	Начальник Департамента внутреннего аудита (по совместительству)
2015	Наст.время	ООО «ЕвразХолдинг»	Директор Дирекции внутреннего аудита

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: **млн. долларов США**

Наименование показателя	2019
Средняя численность работников (включая членов Совета директоров), чел.	10
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	0.6
Выплаты социального характера работников за отчетный период	0.1

Все суммы в млн. долларов США.

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 имела 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: **88**

Общее количество номинальных держателей акций лица, предоставившего обеспечение: **911**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров лица, предоставившего обеспечение, (иной список лиц, составленный 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,): **78**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров лица, предоставившего обеспечение, (иного списка лиц, составленного 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,): **14.06.2019**

Владельцы обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, которые подлежали включению в такой список: **942**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала

Категория акций: **обыкновенные**

Количество собственных акций, находящихся на балансе лица, предоставившего обеспечение: **54 619 521**

Информация о количестве акций лица, предоставившего обеспечение, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций 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: **Greenleas International Holdings Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **Greenleas International Holdings Ltd**

Место нахождения

Coastal Building, Wickham's Cay II, P.O. Box 2221, Road Town, Tortola, BVI.

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **28.77%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **28.77%**

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала

или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:
Отсутствует

2.

Полное фирменное наименование: **Abiglaze Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **Abiglaze Ltd**

Место нахождения

1066 Kunp, Nicosia, Themistokli Dervi, Julia House 3

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **19.41%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **19.41%**

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:
Отсутствует

3.

Полное фирменное наименование: **Crosland Global Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Crosland Global Limited**

Место нахождения

1066 Kunp, Nicosia, Themistokli Dervi, Julia House 3

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **9.69%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **9.69%**

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

4.

Полное фирменное наименование: **Kadre Enterprises Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Kadre Enterprises Limited**

Место нахождения

1065 Kynp, Никосия (Nicosia), CY-01, 9th Floor, Capital Center, Makarios III Avenue, 2-4 Arch

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: **5.77%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение: **5.77%**

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Информация об указанных лицах лицу, предоставившему обеспечение, не предоставлена (отсутствует)

Иные сведения, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:
Отсутствует

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

Составы акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала лица, предоставившего обеспечение, а для лица, предоставившее обеспечение, ов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний
Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение: **15.06.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Lanebrook Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Lanebrook Limited**

Место нахождения: **CY1066 Kynp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус**

(Themistocles Dervis Street, Julia House) 3

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **62.74**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **62.74**

Полное фирменное наименование: **Kadre Enterprises Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Kadre Enterprises Limited**

Место нахождения: **9th Floor, Capital Center, Makarios III Avenue, 2-4 Arch, Nicosia, CY-01 1065, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **5.8**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **5.8**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение: **23.04.2019**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Greenleas International Holdings Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **Greenleas International Holdings Ltd**

Место нахождения: **Coastal Building, Wickham's Cay II, P.O. Box 2221, Road Town, Tortola, BVI.**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **28.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **28.77**

Полное фирменное наименование: **Abiglaze Ltd**

Сокращенное фирменное наименование: **Abiglaze Ltd**

Место нахождения: **CY1066 Kynp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **19.41**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **19.41**

Полное фирменное наименование: **Crosland Global Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Crosland Global Limited**

Место нахождения: **CY1066 Kynp, Никосия (Nicosia), Фемистокл Дервис стрит, Джулия Хаус (Themistocles Dervis Street, Julia House) 3**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **9.69**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **9.69**

Полное фирменное наименование: **Kadre Enterprises Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Kadre Enterprises Limited**

Место нахождения: **9th Floor, Capital Center, Makarios III Avenue, 2-4 Arch, Nicosia, CY-01 1065, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение, %: **5.77**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций лица, предоставившего обеспечение, %: **5.77**

Дополнительная информация: **отсутствует**

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в данном отчетном квартале

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 Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).

Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

Не указывается в данном отчетном квартале

7.3. Консолидированная финансовая отчетность лица, предоставившего обеспечение,

Поручитель создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с МСФО, признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).

Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании 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

Не указывается в данном отчетном квартале

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

Содержание изменения: *Приобретение в состав имущества эмитента*

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества лица, предоставившего обеспечение: *100% акций АО «ЕВРАЗ НТМК»*

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества лица, предоставившего обеспечение: *100% акций АО «ЕВРАЗ НТМК»*

Основание для изменения: *покупка*

Дата наступления изменения: **18.04.2019**
Цена приобретения имущества: **10 761**
Единица измерения: **млн. долларов США**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества лица, предоставившего обеспечение: **84.33% акций компании ПАО "Распадская"**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества лица, предоставившего обеспечение: **84.33% акций компании ПАО "Распадская"**

Основание для изменения: **покупка**

Дата наступления изменения: **18.04.2019**

Цена приобретения имущества: **1 423**

Единица измерения: **млн. долларов США**

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 завершенного 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, долларов США: **75 326 364.7**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **75 326 364.7**

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 Поручителя обращаются на Лондонской фондовой бирже.

Организовано обращение акций лица, предоставившего обеспечение, за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного лица, предоставившего обеспечение, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского лица, предоставившего обеспечение.)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **100**

Иностранное лицо, предоставившее обеспечение, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций лица, предоставившего обеспечение, данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **не применимо**

Место нахождения: **не применимо**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного лица, предоставившего обеспечение, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

не применимо

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций лица, предоставившего обеспечение, соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

не применимо

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции лица, предоставившего обеспечение, (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций лица, предоставившего обеспечение,) (если такое обращение существует):

не применимо

Иные сведения об организации обращения акций лица, предоставившего обеспечение, за пределами Российской Федерации, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению:

Отсутствуют

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала лица, предоставившего обеспечение

В случае если за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала имело место изменение размера уставного капитала лица, предоставившего обеспечение, по каждому факту произошедших изменений указывается:

Дата изменения размера УК: **10.07.2018**

Размер УК до внесения изменений (долларов США): **1 506 527 294**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 506 527 294**

Размер доли в УК, %: **100.00**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (долларов США): **75 326 364.7**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **75 326 364.7**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления лица, предоставившего обеспечение, принявшего решение об изменении размера уставного капитала лица, предоставившего обеспечение: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала лица, предоставившего обеспечение: **19.06.2018**

Номер протокола: **без номера**

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: Акционерное общество "ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат"

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

Место нахождения

622025 Российская Федерация, Свердловская область, г. Нижний Тагил, Металлургов 1

ИНН: **6623000680**

ОГРН: **1026601367539**

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%**

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

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

Место нахождения

652870 Российская Федерация, Кемеровская область, город Междуреченск, Мира 106

ИНН: **4214002316**

ОГРН: **1024201389772**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **85.6%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **85.6%**

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

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

3. Полное фирменное наименование: Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.)

Сокращенное фирменное наименование: **Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.)**

Место нахождения

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

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%**

4. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Тимир"

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ГМК «Тимир»"**

Место нахождения

678960 Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, Геологов 4

ИНН: **1434036925**

ОГРН: **1081434001571**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном капитале коммерческой организации: **51.00001%**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества: **51.00001%**

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившим обеспечение,

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, определенной по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из двенадцати месяцев текущего года

Дата совершения сделки (заключения договора): **13.03.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Передача Поручителю Еврооблигаций, выпущенных дочерней компанией Поручителя Evraz Group S.A., с совокупным номиналом 2,700 млн. долларов США.

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Евраз Груп С.А. (Evraz Group S.A.), ЕВРАЗ пн эл си (EVRAZ plc)**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

Обязательства по сделке исполнены в полном объеме 25.04.2019

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или лица, предоставившего обеспечение, по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **2 850 USD x 1000000**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, размер на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **88**

Балансовая стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **3 254 USD x 1000000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки

Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **27.02.2019**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **27.02.2019**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **без номера**

Передача осуществлена в соответствии с условиями Еврооблигаций с погашением в 2020, 2021, 2022 и 2023 годах.

Дата совершения сделки (заключения договора): **02.04.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Выпуск Еврооблигаций номиналом 700 млн. долларов США.

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **ЕВРАЗ пп эл си (EVRAZ plc), инвесторы**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

Обязательства по сделке возникли 2.04.2019 и должны быть исполнены в течение срока обращения вплоть до погашения 02.04.2024

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или лица, предоставившего обеспечение, по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **700 USD x 1000000**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, размер на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **22**

Балансовая стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **3 254 USD x 1000000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки

Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки:

14.03.2019

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **14.03.2019**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **Без номера**

Решение Совета директоров 14.03.2019 с последующей ратификацией 18.03.2019

Дата совершения сделки (заключения договора): **18.04.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Приобретение 100% акций АО «ЕВРАЗ НТМК»у дочерней компании Evraz Group S.A.

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Evraz Group S.A.(продавец), EVRAZ plc (покупатель)**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

Обязательства по сделке были частично исполнены: 25.04.2019 - в размере 2 366 146 989.46 USD; 27.08.2019 – в размере 5 495 994 401.69 USD. Размер неисполненного обязательства составляет 2 898 858 608.85 USD, срок исполнения – до 31/12/2019.

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или лица, предоставившего обеспечение, по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **10 761 USD x 1000000**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, размер на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **331**

Балансовая стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **3 254 USD x 1000000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки

Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **18.04.2019**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **18.04.2019**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **без номера**

Отсутствуют

Дата совершения сделки (заключения договора): **18.04.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Приобретение 84.33% акций компании ПАО "Распадская" у дочерней компании Evraz Group S.A.

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Evraz Group S.A.(продавец), EVRAZ plc (покупатель)**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Обязательства по сделке исполнены в полном объеме 27.08.2019**

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или лица, предоставившего обеспечение, по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **1 423 USD x 1000000**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, размер на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **44**

Балансовая стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **3254 USD x 1000000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки

Орган управления лица, предоставившего обеспечение, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **Совет директоров (наблюдательный совет)**

Дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **18.04.2019**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **18.04.2019**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления лица, предоставившего обеспечение, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **без номера**

Отсутствуют

Дата совершения сделки (заключения договора): **25.04.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Взаимозачёт с дочерней компанией Evraz Group S.A. задолженности по принятым Еврооблигациям (сделка от 13.03.2019) против кредиторской задолженности от приобретения инвестиций (сделки от 18.04.2019)

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Evraz Group S.A., EVRAZ plc**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Обязательства по сделке исполнены в полном объеме 25.04.2019**

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или лица, предоставившего обеспечение, по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **2 850 USD x 1000000**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, размер на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **22**

Балансовая стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **3254 USD x 1000000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки

Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось

Сделка не выносилась на одобрение Совету Директоров (в соответствии с законодательством Англии и Уэльса одобрение не требуется)

Дата совершения сделки (заключения договора): **09.07.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Перевод на дочернюю компанию, Evraz Group S.A., долговых обязательств по договорам займа

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Evraz Group S.A., EVRAZ plc**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

Обязательства по сделке исполнены в полном объеме 27.08.2019

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или лица, предоставившего обеспечение, по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **1 281 USD x 1000000**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, размер на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **39**

Балансовая стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **3 254 USD x 1000000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки

Решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось

Сделка не выносилась на одобрение Совету Директоров (в соответствии с законодательством Англии и Уэльса одобрение не требуется)

Дата совершения сделки (заключения договора): **27.08.2019**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Взаимозачёт с дочерней компанией, Evraz Group S.A., объявленных 27.08.2019 промежуточных дивидендов Evraz Group S.A. против кредиторской задолженности от приобретения инвестиций (сделки от 18.04.2019) и вознаграждения за перевод долговых обязательств (сделка от 09.07.2019)

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **Evraz Group S.A., EVRAZ plc**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

Обязательства по сделке исполнены в полном объеме 27.08.2019

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или лица, предоставившего обеспечение, по сделке не допускались

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **8 200 USD x 1000000**

Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, размер на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения

сделки: 252

Балансовая стоимость активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **3 254 USD x 1000000**

Сделка является крупной сделкой

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки

*'Решении о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки не принималось
Сделка не выносилась на одобрение Совету Директоров (в соответствии с законодательством
Англии и Уэльса одобрение не требуется)*

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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.

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 20, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2020 году (Evraz 20)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	21 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	22 Апреля 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 20, Еврооблигации EVRAZ plc
--	--

	неконвертируемые процентные с погашением в 2020 году (Evraz 20)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	1 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2019
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	1 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 21, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2021 году (Evraz 21)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. /	31 млн. долларов США

иностранная валюта	
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28 июля 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностранная валюта	31 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 22, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2022 году (Evraz 22)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностранная валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностранная валюта	17 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	31 июля 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностранная валюта	17 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение,	Отсутствуют

по собственному усмотрению	
----------------------------	--

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 23, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2023 году (Evraz 23)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	20 марта 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 23, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2023 году (Evraz 23)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	20 сентября 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	20 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	облигации документарные на предъявителя, серия Evraz 24, Еврооблигации EVRAZ plc неконвертируемые процентные с погашением в 2024 году (Evraz 24)
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Не применимо
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	Не применимо
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	18 млн. долларов США
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	02 октября 2019 года
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	18 млн. долларов США
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100

Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены лицом, предоставившим обеспечение, не в полном объеме	Отсутствуют
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые лицом, предоставившим обеспечение, по собственному усмотрению	Отсутствуют

8.8. Иные сведения

EVRAZ plc (ЕВРАЗ пизлси, далее Поручитель, Лицо, предоставившее обеспечение) создан в соответствии с законодательством Великобритании 23 сентября 2011 года и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту – «МСФО»), признанными Европейским Союзом, а также в соответствии с требованиями законодательства Великобритании (Акт о Компаниях 2006 года).

Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Великобритании не составляется.

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