

**ПРИЛОЖЕНИЕ К**

**ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ**

**эмитента эмиссионных ценных бумаг**

**(информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента)**

***Euras Group S.A.***

**за 3 квартал 2012 г.**

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение:  
*46А, Авеню Кеннеди, L-1855 Люксембург Р.О. Box 415, L-2014 Люксембург*

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

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

**1.1. Лица, входящие в состав органов управления Поручителя**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

<b>ФИО</b>	<b>Год рождения</b>
Герке Александр Рональд Мария	1967
Вейерманс Мартинус Си Джей	1970
ван Хофт Роберт	1958

Единоличный исполнительный орган лица, предоставившего обеспечение

*Единоличный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Поручителя*

Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Поручителя*

**1.2. Сведения о банковских счетах Поручителя**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) Поручителя**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**1.4. Сведения об оценщике Поручителя**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**1.5. Сведения о консультантах Поручителя**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

## II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии Поручителя

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности Поручителя

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

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

*В связи с этим в данном пункте справочно приводится информация на основе годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему за 2011 год, русский перевод которой был раскрыт в Приложении к ежеквартальному отчету за 2 кв. 2012 года.*

*Информация в настоящем пункте предоставляется за 2010-2011 завершённые финансовые годы. Компания ведет бухгалтерский учет в евро (далее - EUR).*

Наименование показателя	2010	2011
Производительность труда, тыс. EUR./чел.	7 053	79 134
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	5,56	5,27
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,78	0,83
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-2,82	0,92
Уровень просроченной задолженности, %	0,00	0,00

В случае расчета какого-либо показателя по методике, отличной от рекомендуемой, указывается такая методика:

*Производительность труда рассчитана как отношение доходов Поручителя к численности сотрудников, указанной в п. 6.7*

*Доходы Поручителя = Прибыль от участия в капитале компаний + Прочие проценты к получению и аналогичные доходы*

*Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) = (Кредиторская задолженность со сроком погашения не более 1 (одного) года – Денежные средства)/((Доходы от участия в капитале компаний + Прочие проценты к получению и аналогичные доходы) – (Проценты к уплате и аналогичные расходы + Прочие операционные расходы). В связи со спецификой основной деятельности Поручителя, Проценты к уплате и иные аналогичные платежи наиболее близкое понятие к себестоимости. Прибыль в знаменателе не увеличена на сумму амортизации, поскольку у Поручителя отсутствует амортизируемое имущество.*

Приводится анализ финансово-экономической деятельности Поручителя на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

*Оценка показателя производительности труда не является эффективной. С 2009 г. у Поручителя числился 1 штатный сотрудник, на конец отчетного периода*

штатных сотрудников у Поручителя нет. Общее собрание акционеров назначает Совет директоров Поручителя, с выполнением всех функций, предусмотренных Уставом. Указанный коэффициент рассчитан исходя из численности членов Совета директоров Поручителя.

Показатели отношения размера задолженности к собственному капиталу и отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала являются индикаторами финансовой зависимости. Данные показатели имели тенденцию к снижению в 2011 году по сравнению с 2010 годом. Это произошло благодаря росту собственного капитала за счет увеличения по статье премий по акциям, в то же время отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала продолжило незначительный рост в связи с опережающим ростом долгосрочной задолженности перед аффилированными компаниями.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов отражает способность предприятия погашать обязательства за счет полученной прибыли. В 2011 г. показатель вышел в положительную область, что произошло благодаря получению доходов от участия в капитале дочерних компаний.

На протяжении всего периода существования Поручителя просроченная задолженность отсутствует.

В случае если Поручитель составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами, расчет показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность Поручителя, по его усмотрению, может осуществляться в соответствии с МСФО или иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами, с указанием стандартов (правил), в соответствии с которыми осуществляется расчет указанных показателей.

Поручитель составляет годовую и полугодовую консолидированную отчетность в соответствии с МСФО. Квартальная консолидированная отчетность в соответствии с МСФО Поручителем не составляется. Консолидированная отчетность в соответствии с МСФО составляется в долларах США (- далее USD)

Наименование показателя	2010	2011	1 пол. 2011	1 пол. 2012
Производительность труда, тыс. USD/чел.	121,5	146,8	75,8	68,1
Отношение размера задолженности к собственному капиталу*	2,04	2,01	1,63	2,44
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала**	0,54	0,53	0,53	0,55
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)***	0,84	0,65	1,28	1,86
Уровень просроченной задолженности, %****	0,03	0,03	-	-

Примечание: В связи с тем, что в консолидированной отчетности за последующий год делаются поправки данных за предыдущий год связанные с завершением первоначального учета активов, то для расчета показателей берутся данные из отчетности за последующий заверченный период.

\*Отношение размера задолженности к собственному капиталу рассчитано по формуле: (Долгосрочные обязательства + Краткосрочные обязательства)/Собственный Капитал

\*\*Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала рассчитано по формуле: Долгосрочные кредиты и займы / (Капитал + Долгосрочные кредиты и займы)

\*\*\*Степень покрытия долгов текущими доходами рассчитано по формуле: (Краткосрочная задолженность – Денежные средства и их эквиваленты) / (EBITDA)

\*\*\*\* Уровень просроченной задолженности рассчитано по формуле: (Просроченная задолженность / Совокупные обязательства за вычетом нефинансовых обязательств и резервов) x 100

Приводится анализ финансово-экономической деятельности Поручителя на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

*Производительность труда в 2010 и 2011 годах производительность труда восстанавливалась вслед за восстановлением спроса на продукцию группы и цен на неё. В 1 полугодии 2012 года производительность труда составила 68,1 тыс. долл. США, что соответствует снижению показателя на 10% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года. Снижение производительности вызвано снижением выручки группы в отчетном периоде вследствие негативного влияния мировой макроэкономической конъюнктуры на рынок стальной продукции и горнорудного сырья.*

*Отношение размера задолженности к собственному капиталу на протяжении 2010-2011 гг. менялись незначительно, по итогам 1 пол. 2012 г. значительная часть долгосрочных обязательств перешла в категорию краткосрочных (в частности обязательства по Еврооблигациям с погашением в апреле 2013 года), что вызвало рост краткосрочной задолженности, что увеличивает отношение размера задолженности к собственному капиталу, в то время как отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала изменяется незначительно.*

*Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (под текущими доходами подразумевается EBITDA) в 2010-2011 гг. указывает, что краткосрочная задолженность полностью покрывалась EBITDA, положительная динамика обеспечена за счет увеличения EBITDA. В 1 полугодии 2012 года показатель составил 1,86, что на 45% больше, чем за аналогичный период 2011 года. Причины роста данного показателя аналогичны приведенным выше.*

*На протяжении всего периода существования Поручителя просроченная задолженность находится на незначительном уровне.*

## 2.2. Рыночная капитализация Поручителя

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

## 2.3. Обязательства Поручителя

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

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

*В связи с этим в данном пункте справочно приводится информация на основе годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему за 2011 год, русский перевод которой был раскрыт в Приложении к ежеквартальному отчету за 2 кв. 2012 года.*

*Информация в настоящем пункте предоставляется за 2010-2011 завершённые финансовые годы. Компания ведет бухгалтерский учет в евро (далее - EUR).*

	2010	2011
общая сумма заемных средств Поручителя, тыс. EUR*	5 407 309	5 293 748
общая сумма просроченной задолженности по заемным	-	-

средствам, EUR		
----------------	--	--

*\*сумма краткосрочных и долгосрочных займов и кредитов, включая облигационные займы*

Дополнительно раскрывается структура заемных средств Поручителя за последний заверченный финансовый год и последний заверченный отчетный период.

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

*В связи с этим в данном пункте справочно приводится информация на основе годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему за 2011 год, русский перевод которой был раскрыт в Приложении к ежеквартальному отчету за 2 кв. 2012 года.*

*Информация в настоящем пункте предоставляется за 2011 заверченный финансовый год. Компания ведет бухгалтерский учет в евро (—EUR).*

Наименование показателя	Значение показателя на 31.12.2011, тыс. EUR.
Долгосрочные заемные средства	5 103 093
в том числе:	
кредиты	624 082
займы, за исключением облигационных	2 570 229
облигационные займы	1 908 782
Краткосрочные заемные средства	190 655
в том числе:	
кредиты	112 694
займы, за исключением облигационных	50 784
облигационные займы	27 177
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Раскрывается информация об общей сумме кредиторской задолженности Поручителя с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности за 5 последних заверченных финансовых лет, либо за каждый заверченный финансовый год, если Поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет. Указанная информация может приводиться в виде таблицы, в которой значения показателей приводятся на дату окончания каждого заверченного финансового года.

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

*В связи с этим в данном пункте справочно приводится информация на основе годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями*

законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему за 2011 год, русский перевод которой был раскрыт в Приложении к ежеквартальному отчету за 2 кв. 2012 года.

**Информация в настоящем пункте предоставляется за 2010-2011 завершённые финансовые годы. Компания ведет бухгалтерский учет в евро (далее - EUR).**

	2010	2011
общая сумма кредиторской задолженности Поручителя, EUR	89 448	50 274
общая сумма просроченной кредиторской задолженности, EUR	-	-

Дополнительно раскрывается структура кредиторской задолженности Поручителя за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период

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

**В связи с этим в данном пункте справочно приводится информация на основе годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему за 2011 год, русский перевод которой был раскрыт в Приложении к ежеквартальному отчету за 2 кв. 2012 года.**

**Информация в настоящем пункте предоставляется за 2011 завершённый финансовый год. Компания ведет бухгалтерский учет в евро (—EUR).**

Наименование показателя	Значение показателя на 31.12.2011, тыс. EUR.
Общий размер кредиторской задолженности	50 274
из нее просроченная	0
в том числе:	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	644
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	0
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	0
из нее просроченная	0
прочая	49 630
из нее просроченная	0

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для Поручителя вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на Поручителя, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности. **Просроченной задолженности по кредитным договорам или договорам займа, а также по выпущенным Поручителем долговым ценным бумагам и прочей кредиторской задолженности не имеется.**

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

**Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель**

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

*В связи с этим в данном пункте справочно приводится информация на основе годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему за 2011 год, русский перевод которой был раскрыт в Приложении к ежеквартальному отчету за 2 кв. 2012 года.*

*Информация в настоящем пункте предоставляется за 2011 заверченный финансовый год. Компания ведет бухгалтерский учет в евро (—EUR).*

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

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

Место нахождения: **624350, Россия, Свердловская область, г. Качканар, ул. Свердлова, д.2**

ИНН: **6615001962**

ОГРН: **1026601125308**

Сумма задолженности: **891 270 тыс. EUR.**

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

Кредитор является аффилированным лицом Поручителя: **Да**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **0**

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **0**

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

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

Полное фирменное наименование: **Mastercroft Finance Limited (Мастеркрофт Финанс Лимитед)**

Сокращенное фирменное наименование: **Mastercroft Finance Limited (Мастеркрофт Финанс Лимитед)**

Место нахождения: **1066, Кипр, Никосия, Фемистокли Дерви, 3, Джулия Хаус**

ИНН: **не применимо**

ОГРН: **не применимо**

Сумма задолженности: **558 878 тыс. EUR.**

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

Кредитор является аффилированным лицом Поручителя: **Да**

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **0**

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

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

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

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

Место нахождения: **622025, Россия, Свердловская область, г. Нижний Тагил, проспект Металлургов, д. 1**

ИНН: **6623000680**

ОГРН: **1026601367539**

Сумма задолженности: **907 963 тыс. EUR.**



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

Кредитор является аффилированным лицом Поручителя: *Да*

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *0*

Доля принадлежащих лицу, предоставившему обеспечение, обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *0*

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

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

Полное фирменное наименование: *Deutsche Bank AG, Amsterdam (агент)(Дойче Банк АГ, Амстердам)*

Сокращенное фирменное наименование: *Deutsche Bank AG, Amsterdam (агент)*

Место нахождения: *Herengracht 450-454, NL 1015 CA Amsterdam, PO Box 288, NL 1000 AG Amsterdam*

ИНН: *не применимо*

ОГРН: *не применимо*

Сумма задолженности: *736 768 тыс. EUR.*

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

Кредитор является аффилированным лицом Поручителя: *Нет*

Полное фирменное наименование: *ООО "ЕвразХолдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ЕвразХолдинг"*

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

ИНН: *7701225358*

ОГРН: *1027739147138*

Сумма кредиторской задолженности: *28 697 тыс. EUR.*

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

Кредитор является аффилированным лицом Поручителя: *Да*

Доля лица, предоставившего обеспечение, в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *0*

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

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

ФИО: *William Beattie G.(Вильям Бити Г.)*

Сумма задолженности: *12 447 тыс. EUR.*

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

Кредитор является аффилированным лицом Поручителя: *Нет*

### **2.3.2. Кредитная история Поручителя**

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>Займ</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	<b>Deutsche Bank, Taunusanlage 12, 60325 Frankfurt am Main, Germany</b>
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	<b>950 млн. USD</b>
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	<b>759 млн. USD</b>
Срок кредита (займа), лет	<b>5</b>
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	<b>LIBOR + 2,8% годовых</b>
Количество процентных (купонных) периодов	<b>20</b>
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	<b>Нет</b>
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>Погашение ежеквартально равными платежами с 23.02.2012 по 23.11.2015</b>
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>Погашение ежеквартально равными платежами с 23.02.2012 по 23.11.2015</b>
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<b>отсутствуют</b>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>Еврооблигации Поручителя</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	<b>Инвесторы выпуска Еврооблигаций 2015</b>
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	<b>750 млн. USD</b>
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	<b>576.7 млн. USD</b>
Срок кредита (займа), лет	<b>10</b>
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	<b>8.25</b>
Количество процентных (купонных) периодов	<b>20</b>
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	<b>Нет</b>
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>10.11.2015</b>

Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	<i>Облигации находятся в обращении</i>
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>Еврооблигации Поручителя</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	<i>Инвесторы выпуска Еврооблигаций 2013</i>
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	<i>1 300 млн. USD</i>
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	<i>534 млн. USD</i>
Срок кредита (займа), лет	<i>5</i>
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	<i>8,875%</i>
Количество процентных (купонных) периодов	<i>10</i>
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	<i>Нет</i>
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	<i>24.04.2013</i>
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	<i>Облигации находятся в обращении</i>
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>Еврооблигации Поручителя</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	<i>Инвесторы выпуска Еврооблигаций 2018</i>
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	<i>700 млн. USD</i>
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	<i>509 млн. USD</i>
Срок кредита (займа), лет	<i>10</i>
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	<i>9,5%</i>
Количество процентных (купонных) периодов	<i>20</i>

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	<i>Нет</i>
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>24.04.2018</b>
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>Облигации находятся в обращении</b>
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<b>отсутствуют</b>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>Еврооблигации Поручителя</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	<b>Инвесторы выпуска Еврооблигаций 2018 (Облигации, выпущенные в 2011 году)</b>
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	<b>850 млн. USD</b>
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	<b>850 млн. USD</b>
Срок кредита (займа), лет	<b>7</b>
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	<b>6,75%</b>
Количество процентных (купонных) периодов	<b>14</b>
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	<i>Нет</i>
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>27.04.2018</b>
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>Облигации находятся в обращении</b>
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<b>отсутствуют</b>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>Конвертируемые еврооблигации Поручителя</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	<b>Инвесторы выпуска Конвертируемых Еврооблигаций 2014</b>
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	<b>750 млн. USD</b>
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	<b>750 млн. USD</b>

Срок кредита (займа), лет	<b>5</b>
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	<b>7,25%</b>
Количество процентных (купонных) периодов	<b>20</b>
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	<b>Нет</b>
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>13.07.2014</b>
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>04.08.2011</b>
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<b>Облигации были конвертированы в акции Евраз Груп С.А.</b>

Вид и идентификационные признаки обязательства	
<b>Еврооблигации Поручителя</b>	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	<b>Инвесторы выпуска Еврооблигаций 2017 (Облигации, выпущенные в 2011 году)</b>
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранная валюта	<b>600 млн. USD</b>
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранная валюта	<b>600 млн. USD</b>
Срок кредита (займа), лет	<b>5</b>
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	<b>7,40%</b>
Количество процентных (купонных) периодов	<b>10</b>
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия общее число указанных просрочек и их размер в днях	<b>Нет</b>
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>24.04.2017</b>
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	<b>Облигации находятся в обращении</b>
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<b>отсутствуют</b>

### 2.3.3. Обязательства Поручителя из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Раскрывается информация об общей сумме обязательств Поручителя из предоставленного им обеспечения и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым Поручитель предоставил обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, с учетом ограниченной ответственности Поручителя по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица. Эмитенты, являющиеся кредитными или страховыми

организациями, дополнительно раскрывают информацию об общей сумме обязательств из предоставленного ими обеспечения в форме банковской гарантии и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым указанные организации предоставили третьим лицам обеспечение в виде банковской гарантии. Указанная информация приводится на дату окончания соответствующего отчетного периода.

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

**В связи с этим в данном пункте справочно приводится информация на основе годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему за 2011 год, русский перевод которой был раскрыт в Приложении к ежеквартальному отчету за 2 кв. 2012 года.**

**Информация в настоящем пункте предоставляется за 2010-2011 завершённые финансовые годы. Компания ведет бухгалтерский учет в евро (далее - EUR).**

Наименование показателя	Отчетный период	
	2010	2011
Общая сумма обязательств Поручителя из предоставленного им обеспечения, EUR	1 721 735 тыс. EUR	3 894 360 тыс. EUR
В том числе по обязательствам третьих лиц, EUR	1 721 735 тыс. EUR	3 894 360 тыс. EUR
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Поручитель предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, EUR *	1 721 735 тыс. EUR (поручительства)	3 894 360 тыс. EUR (поручительства)

\* с учетом ограниченной ответственности Поручителя по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица

Отдельно раскрывается информация о каждом из обязательств Поручителя из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов Поручителя на дату окончания последнего завершённого отчетного периода (квартала, года), предшествующего предоставлению обеспечения, с указанием:

размера обеспеченного обязательства Поручителя (третьего лица) и срока его исполнения;

способа обеспечения, его размера и условий предоставления, в том числе предмета и стоимости предмета залога, если способом обеспечения является залог, срока, на который обеспечение предоставлено;

оценки риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьими лицами с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению, и вероятности возникновения таких факторов.

1. размер обеспеченного обязательства третьего лица и срок его исполнения: **суммарная номинальная стоимость ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 05 (5 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 05, со сроком погашения 27.05.2021 г.**

способ обеспечения: **поручительство**

размер обеспечения: **суммарная номинальная стоимость Облигаций ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 05 (5 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 05**

условия предоставления, в том числе предмета и стоимости предмета залога, если способом обеспечения является залог, срока, на который обеспечение предоставлено:

**Обеспечение в виде поручительства предоставлено по выпуску облигаций ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 05, номинальной стоимостью 5 000 000 000 руб. В соответствии с условиями поручительства (ОФЕРТА о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска облигаций), указанными в решении о выпуске и Проспекте ценных бумаг облигаций ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 05 Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода), приобретению Эмитентом Облигаций, досрочному погашению Облигаций, частичному досрочному погашению.**

Срок, на который предоставляется обеспечение:

**Обеспечение предоставлено до момента исполнения ООО «ЕвразХолдинг Финанс» обязательств по облигациям серии 05.**

**Предусмотренное Офертой поручительство Поручителя прекращается:**

**1. в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме настоящая Оферта прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций.**

**2. в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя, без согласия последнего;**

**3. на 450 (четырееста пятидесятый) день со дня наступления согласно Эмиссионным Документам срока исполнения обязательств Эмитента по выплате номинальной стоимости (основной суммы долга) и выплате причитающихся процентов (купонного дохода), накопленных на дату погашения (досрочного погашения) Облигаций, а также по иным основаниям, установленным федеральным законом.**

оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьими лицами с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению, и вероятности возникновения таких факторов: **Риск неисполнения ООО «ЕвразХолдинг Финанс» своих кредитных обязательств перед владельцами Облигаций серии 05 оценивается как минимальный. Факторами, которые могут привести к неисполнению ООО «ЕвразХолдинг Финанс» своих обязательств, является существенное ухудшение положения группы ЕВРАЗ. Основные риски, связанные с деятельностью Группы, представлены в п. 3.5. настоящего Приложения к Проспекту ценных бумаг.**

2. размер обеспеченного обязательства третьего лица и срок его исполнения: **суммарная номинальная стоимость ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 07 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 07, со сроком погашения 25.05.2021 г.**

способ обеспечения: **поручительство**

размер обеспечения: **суммарная номинальная стоимость Облигаций ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 07 (15 000 000 000 рублей) и совокупный купонный доход по Облигациям ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 07**

условия предоставления, в том числе предмета и стоимости предмета залога, если способом обеспечения является залог, срока, на который обеспечение предоставлено:

**Обеспечение в виде поручительства предоставлено по выпуску облигаций ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 07, номинальной стоимостью 15 000 000 000 руб. В**

соответствии с условиями поручительства (ОФЕРТА о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска облигаций), указанными в решении о выпуске и Проспекте ценных бумаг облигаций ООО «ЕвразХолдинг Финанс» серии 07 Поручитель принимает на себя ответственность за исполнение Эмитентом его обязательств по выплате владельцам Облигаций их номинальной стоимости (основной суммы долга), выплате причитающихся процентов (купонного дохода), приобретению Эмитентом Облигаций, досрочному погашению Облигаций, частичному досрочному погашению.

Срок, на который предоставляется обеспечение:

Обеспечение предоставлено до момента исполнения ООО «ЕвразХолдинг Финанс» обязательств по облигациям серии 07.

Предусмотренное Офертой поручительство Поручителя прекращается:

1. в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме настоящая Оферта прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций.

2. в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя, без согласия последнего;

3. на 450 (четырееста пятидесятый) день со дня наступления согласно Эмиссионным Документам срока исполнения обязательств Эмитента по выплате номинальной стоимости (основной суммы долга) и выплате причитающихся процентов (купонного дохода), накопленных на дату погашения (досрочного погашения) Облигаций, а также по иным основаниям, установленным федеральным законом.

оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьими лицами с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению, и вероятности возникновения таких факторов: Риск неисполнения ООО «ЕвразХолдинг Финанс» своих кредитных обязательств перед владельцами Облигаций серии 07 оценивается как минимальный. Факторами, которые могут привести к неисполнению ООО «ЕвразХолдинг Финанс» своих обязательств, является существенное ухудшение положения группы ЕВРАЗ. Основные риски, связанные с деятельностью Группы, представлены в п. 3.5. настоящего Приложения к Проспекту ценных бумаг.

#### 2.3.4. Прочие обязательства Поручителя

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Приводится подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг, в частности:

- отраслевые риски,
- страновые и региональные риски,
- финансовые риски,
- правовые риски,
- риски, связанные с деятельностью Поручителя.

Описывается политика Поручителя 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, оценивает и разрабатывает механизмы управления рисками. Целью системы управления рисками является обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса Поручителя и Группы за счет поддержания уровня рисков в установленных границах.*

#### **2.4.1. Отраслевые риски**

Описывается влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Поручителя на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Приводятся наиболее значимые, по мнению Поручителя, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия Поручителя в этом случае.

*ЕВРАЗ является одной из крупнейших вертикально-интегрированных металлургических и горнодобывающих компаний мира. Активы Группы расположены в России, США, Канаде, Украине, Чехии, Италии и Южной Африке. Основными направлениями деятельности являются: производство стали и стального проката, добыча железной руды, угля и производство ванадия, а также реализация данной продукции на локальных и международных рынках. Кроме того, ЕВРАЗ владеет и управляет Находкинским морским торговым портом (ОАО «ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый Порт») на Дальнем Востоке России, а также транспортными компаниями в России и Украине. Таким образом, на деятельность Группы и исполнение обязательств по Облигациям могут повлиять соответствующие отраслевые риски.*

*Отрасли – потребители продукции Группы в значительной степени подвержены цикличности и чувствительны к изменениям в экономике. Спрос на металлопродукцию обычно коррелирует с изменениями макроэкономических показателей стран-потребителей. Соответственно, Группа ЕВРАЗ несет риски, связанные с цикличностью металлургической отрасли, поэтому спад как в мировой металлургии или горнодобывающей отрасли, так и на локальных рынках может негативно отразиться на ее операционных и финансовых показателях.*

#### **Внутренний рынок**

*На внутреннем рынке продукция Группы используется в отраслях, достаточно чувствительных к экономическим спадам. Значительная часть спроса на стальную продукцию ЕВРАЗа приходится на предприятия инфраструктурных отраслей, таких как строительная, транспортная и энергетическая. Деловая активность и планы развития компаний данных отраслей в значительной степени зависят от фазы экономического цикла, что в свою очередь обуславливает корреляцию результатов Группы с макроэкономической динамикой. Так, например, мировой финансовый кризис 2008-2009 гг., сопровождавшийся значительной макроэкономической рецессией и снижением деловой активности, оказал сильное влияние на металлургическую отрасль, которое выразилось в снижении спроса и соответствующем сокращении объемов производства и реализации продукции Группы потребителям. Таким образом, очевидна зависимость операционных и финансовых результатов ЕВРАЗа от состояния и развития отраслей, к которым относятся его основные заказчики.*

#### **Внешний рынок**

*Кроме России, ЕВРАЗ имеет крупные производственные мощности в Северной Америке, Европе, Украине и Южной Африке, а также поставляет значительные объемы продукции в страны Азии и Ближнего Востока. Являясь крупным международным игроком, Группа несет риски, связанные с цикличностью глобальной и региональных экономик, металлургической и горнодобывающей отрасли. В связи с этим, спад в мировой металлургии или горнодобывающей отрасли может негативно отразиться как на динамике операционных результатов ЕВРАЗа, так и финансовых показателях Группы.*

*Циклические и прочие неблагоприятные изменения конъюнктуры мирового рынка могут значительно повлиять на показатели деятельности Группы. Продолжительное снижение спроса на продукцию ЕВРАЗа в регионах присутствия, сопряженное со снижением цен, может привести к сокращению объема выручки и тем самым негативным образом повлиять на финансовые результаты Группы.*

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

*Производственный процесс металлургических предприятий Группы ЕВРАЗ требует постоянной обеспеченности значительными объемами сырья, ключевыми из которых являются железная руда и уголь. ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной компанией, что позволяет ей частично контролировать структуру себестоимости стальной продукции и в определенной степени нивелировать негативный эффект от неблагоприятного изменения конъюнктуры рынков сырья. Тем не менее, колебания цен, в частности на чугун, ферросплавы, железную руду, коксующийся уголь, металлолом и прочие составляющие себестоимости производства Группы могут отрицательным образом сказаться на финансовых результатах ее деятельности.*

#### **Внутренний рынок**

*Благодаря высокой степени вертикальной интеграции, Группа имеет возможность частично компенсировать негативные эффекты, оказываемые на себестоимость стальной продукции изменениями в ценовой конъюнктуре на отдельные виды сырья, за счет улучшения позиций горнодобывающего сегмента бизнеса.*

*Однако 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. Компания не может контролировать их изменения и, следовательно, ликвидировать риск, связанный с ростом себестоимости производства в связи с увеличением соответствующих цен и тарифов.*

*Инвестиционная программа группы направлена в том числе на внедрение на металлургических комбинатах Группы новых ресурсосберегающих технологий, в частности технологии вдувания пылеугольного топлива (ПУТ) в доменном производстве, позволяющей снизить потребление природного газа и повысить эффективность использования кокса при производстве чугуна.*

#### **Внешний рынок**

*Группа осуществляет закупки отдельных видов сырья и вспомогательных материалов также и на внешнем рынке, и допускает, что негативные изменения ценовой*

конъюнктуры на мировых рынках сырья могут отрицательно сказаться на ее деятельности. 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. Однако географическая структура ЕВРАЗ достаточно сильно диверсифицирована, что позволяет частично компенсировать негативные изменения конъюнктуры отдельных рынков за счет улучшения позиций на других.

ЕВРАЗ также не может контролировать внешние факторы, оказывающие воздействие на ценообразование остальных видов выпускаемой продукции, в частности, на ванадий и железную руду. Тем не менее, на протяжении последних лет ЕВРАЗ проводил политику диверсификации активов с целью обеспечения большей устойчивости бизнеса. Таким образом, у Группы есть возможность частично нивелировать эффект от неблагоприятного изменения конъюнктуры на отдельных рынках за счет усиления позиций на других.

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

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

#### *Внутренний рынок*

Цены на продукцию ЕВРАЗа на внутреннем российском рынке, являющимся одним из ключевых для Группы в целом, зависят от множества факторов, включая фазу экономического цикла, определяющую баланс спроса и предложения, загрузку и расширение производственных мощностей на внутреннем рынке и рынках ближайших стран СНГ (в частности, Украины), стоимость сырья и материалов, тарифы на транспортировку сырья и готовой продукции, курсы национальных валют, торговые ограничения, изменения технологий в производстве и прочие факторы. В прошлом цены на продукцию Группы подвергались значительным колебаниям в результате воздействия указанных и прочих факторов, большая часть которых находится вне сферы воздействия ЕВРАЗа.

Цены реализации стальной продукции Группы на внутреннем рынке в 2012 году имеют тенденцию к снижению по сравнению с 2011 годом, следуя за мировыми ценами на сталь, что вызвано глобальной макроэкономической неопределенностью. Следует отметить, что на внутреннем рынке продукция Группы используется в отраслях, достаточно чувствительных к экономическим спадам, таких как строительный и транспортный сектор. Так в 3 квартале 2012 года цены на стальные полуфабрикаты, произведенные в России, упали на 18% по отношению к 3 кварталу 2011 года, при этом снижение по отношению ко 2 кварталу 2012 года составило 13%. В сегменте готовой продукции динамика цен носит несколько иной характер. Так, цены на строительный прокат в России снизились на 11% по отношению к 3 кварталу 2011 года, однако следует отметить, что цены не изменились по сравнению со 2 кварталом 2012 года. С другой стороны, цены на железнодорожный прокат снизились на 1% по отношению к 3 кварталу 2011 года и также не изменились по сравнению со 2 кварталом 2012 года. Такая динамика цен готовой продукции позволяет говорить о некоторой стабилизации цен в отрасли.

Динамика цен на продукцию горнорудного сегмента также имеет тенденцию к снижению. Так, цены на агломерат и окатыши, произведенные российскими

*горнодобывающими предприятиями ЕВРАЗ, снизились в 3 квартале 2012 года по сравнению с 3 кварталом 2011 года на 26% и 29%, соответственно. Цены на концентрат коксующегося угля за аналогичный период снизились на 42%.*

#### **Внешний рынок**

*Мировые цены на металлургическую продукцию значительно менялись в прошлом под влиянием факторов спроса и предложения. Мировой металлургический рынок характеризуется высокой степенью конкуренции и сравнительно невысокой концентрацией рынка. Так, по данным агентства "Стил Бизнес Брифинг" (СББ), в 2010 и 2011 годах на пять крупнейших мировых металлургических компаний приходилось менее 20% мирового производства стали. На этом фоне значительное влияние на мировые цены на сталь оказывает соотношение производства и потребления данной продукции в КНР. Китайская экономика в разные периоды может быть как нетто-экспортером, так и нетто-импортером металлургической продукции, оказывая серьёзное влияние на глобальный спрос и уровень цен.*

*Цены на продукцию ЕВРАЗ значительно менялись в прошлом и могут быть подвержены изменениям в будущем. Продолжительное снижение мировых цен на сырьё и материалы, которые Группа поставляет сторонним потребителям, может иметь существенный негативный эффект на финансовые показатели ее деятельности.*

*Цены на зарубежных рынках присутствия ЕВРАЗ также имели тенденцию к снижению в 3 квартале 2012 года. Так цены на строительный, железнодорожный прокат и плоский прокат в Северной Америке снизились во 3 квартале 2012 года по сравнению со 2 кварталом 2012 года на 10%, 10% и 9%, соответственно (снижение к 3 кварталу 2011 года по данным группам продукции составляет 15%, 10%, 17%, соответственно). Цены на трубные изделия в Северной Америке снижаются меньшими темпами, так снижение в 3 квартале 2012 года по сравнению со 2 кварталом 2012 года составило 5%, а по сравнению с 3 кварталом 2011 года – 4%. Цены на остальных рынках также демонстрировали негативную динамику в 3 квартале 2012 года.*

#### **2.4.2. Страновые и региональные риски**

Описываются риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых Поручитель зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Поручителя в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период.

*Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга (зарегистрирован в качестве налогоплательщика). Политическая и экономическая ситуация в Люксембурге является стабильной, что минимизирует данный риск для Поручителя. Операционная деятельность Поручителя не является ключевой с точки зрения Группы и не оказывает значительного влияния на консолидированные результаты. Группа ведет деятельность на территории Российской Федерации, а также в ряде зарубежных стран, и, следовательно, подвержена всем рискам, связанным с политической и экономической ситуацией в этих странах.*

*Основные риски Группы связаны с операционной деятельностью в России и Украине, которым присущи типичные особенности стран с развивающейся экономикой, в связи с чем приводится их подробное описание.*

#### **Экономические риски**

*Вплоть до 2008 г. в Российской Федерации происходили позитивные изменения во всех общественных сферах, сохранялись высокие темпы экономического роста,*

были созданы значительные золотовалютные резервы. С середины 2008 г. негативное влияние мирового финансового кризиса на российскую экономику привело к значительному давлению на основные макроэкономические показатели, в том числе на объем валового внутреннего продукта (ВВП), уровень безработицы, валютный курс, а также привело к ослаблению бюджетов всех уровней и замедлению темпов роста уровня жизни населения. В результате экономического кризиса российский ВВП (в постоянных ценах) в 2009 году снизился на 7,8%, промышленное производство снизилось на 9,3%. Вместе с тем консервативная макроэкономическая политика, проводимая Правительством в предкризисные годы, и наличие существенных золотовалютных резервов смягчили прохождение кризиса в России по сравнению с развитыми странами. Восстановление российской экономики началось во второй половине 2009 года вслед за восстановлением мировых цен на ключевые виды продукции российских экспортных отраслей. Так, в 2010 году российский ВВП показал рост по сравнению с кризисным 2009 годом на 4,3%, промышленное производство, в свою очередь, выросло на 8,2%. По данным Росстата, ВВП России в 2011 году превысил докризисные значения, темп его роста составил 4,3%, а промышленное производство выросло на 4,7%. Также по данным Росстата за 6 месяцев 2012 года реальный ВВП России вырос на 4,5%. Объем промышленного производства в России по итогам января-сентября этого года увеличился относительно аналогичного периода 2011 года на 2,9%. Объем промышленного производства в России по итогам января-сентября этого года увеличился относительно аналогичного периода 2011 года на 2,9%. Объем промышленного производства в России по итогам января-сентября этого года увеличился относительно аналогичного периода 2011 года на 2,9%. Таким образом, текущая ситуация в России характеризуется умеренными, по сравнению с докризисными, темпами роста ВВП. Важным процессом посткризисного периода является значительное замедление инфляции с 13,3% в 2008 году до 6,1% в 2011 году (По данным Росстата темп роста цен на товары и услуги в 3 квартале 2012 года к аналогичному периоду 2011 года составляет 6,0%), а также высоким уровнем ликвидности в экономике, что позволяет характеризовать ее как довольно устойчивую.

Экономической ситуация в Украине в последние годы характеризовалась более высокими рисками по сравнению с Россией. Украинская экономика в период мирового финансового кризиса 2008-2009 гг. пережила значительное снижение ключевых макроэкономических показателей и увеличение дефицита бюджета. Так, в 2009 году снижение индекса физического объема ВВП составило 14,4% в годовом исчислении, индекс выпуска промышленной продукции снизился на 21,9% по экономике в целом и на 23,3% в добывающей и перерабатывающей промышленности. Вместе с процессами восстановления глобальной экономики, начавшимися во второй половине 2009 года и нашедшими продолжение в 2010 г., экономическая ситуация в Украине постепенно стабилизировалась. В 2010 году ВВП страны вырос на 4,6%, промышленное производство увеличилось на 11,2%. В 2011 году восстановление продолжилось. В 2012 году наблюдается сокращение промышленного производства в украинской экономике, так согласно данным Государственной службы статистики Украины промышленное производство за 9 месяцев 2012 года сократилось на 1,2%, при этом в металлургической отрасли снижение составило 4,5%. Металлургическая отрасль и глобальный спрос на металлургическую продукцию играют важную роль в украинской экономике. Так, экспорт недргоценных металлов составлял 34% и 32% от общего экспорта в 2010 и 2011 гг. Важной особенностью посткризисного периода для украинской экономики является тенденция к значительному замедлению темпов роста цен. Так, в 2009 году инфляция составляла 12,3%, в 2010 – 9,1%, а по итогам 2011 года снизилась до 4,6%. В 2012 году в украинской экономике наметились дефляционные процессы, так согласно индексу потребительских цен, цены за 9 месяцев снизились на 0,3% к декабрю 2011 года, хотя по сравнению с аналогичным периодом 2011 года цены выросли на 0,7%.

Все эти обстоятельства, а также аналогичные факторы могут отрицательным образом сказаться на результатах деятельности Группы. Потенциальным инвесторам также следует принять во внимание, что, в частности, Россия является страной с сырьевой направленностью, и темпы экономического роста во многом зависят от конъюнктуры на рынках энергоносителей и прочих сырьевых товаров. Резкое снижение этих цен приводит к отрицательному влиянию на экономику в целом. Таким образом, невозможно гарантировать, что ухудшение экономической конъюнктуры и соответствующие снижение запаса прочности федерального бюджета не окажут отрицательного влияния на условия деятельности Группы.

### Политические риски

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

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

Политическая неопределенность последних лет внесла свой вклад в общеполитическую, правовую и экономическую нестабильность в Украине. Однако, в настоящее время украинское правительство состоит в основном из членов президентской партии и нескольких представителей других политических партий. Несмотря на это, результаты, последствия парламентских выборов, состоявшихся в октябре 2012 года, а также иные изменения в политической ситуации, которые могут оказать негативное влияние на стабильную работу Правительства Украины и ход реформ, связанных с реструктуризацией промышленности, и административной реформы, могут повлечь за собой негативные эффекты на украинскую экономику и результаты деятельности Группы на данном рынке.

### Риски, связанные с состоянием инфраструктуры

Российская и украинская транспортная, энергетическая и топливная инфраструктура была создана во времена СССР и не всегда получала должное финансирование и обслуживание. В связи с этим некоторые участки железных и автомобильных дорог, систем выработки и передачи электроэнергии, трубопроводов, коммунальных систем находятся в неудовлетворительном состоянии. Аварии на любом из участков указанной инфраструктуры могут отрицательным образом сказаться на ведении операционной деятельности предприятий Группы. Так, в августе 2009 года произошла одна из крупнейших техногенных катастроф последних десятилетий – авария на Саяно-Шушенской ГЭС («СШ ГЭС»). В результате происшествия станция была остановлена, что привело к снижению и нарушению энергоснабжения ряда промышленных предприятий региона, включая Саянский и Хакасский алюминиевые заводы, Красноярский алюминиевый завод, Кемеровский завод ферросплавов, Новокузнецкий алюминиевый завод.

Государство или собственники инфраструктуры могут реализовать планы по ее

*совершенствованию, что в свою очередь может привести к росту тарифов, включая тарифы за транспортировку газа, однако не вызвать ожидаемого эффекта от ремонта и модернизации указанных систем. Значительное повышение тарифов или дальнейшее ухудшение материально-технической инфраструктуры могут отрицательно сказаться на состоянии российской и украинской экономики и результаты деятельности ЕВРАЗ.*

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

*В случае возникновения одного или нескольких вышеперечисленных рисков, Группа и в частности Поручитель предпримет все возможные меры по нивелированию сложившихся негативных изменений. Определение в настоящее время конкретных действий Поручителя при наступлении какого-либо из перечисленных в факторах риска события не представляется возможным, так как разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации в будущем. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.*

*В случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране на основную деятельность основным действием Поручитель предполагает осуществить корректировку своих планов для обеспечения финансовой дисциплины.*

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

*Российская Федерация является многонациональным государством, включает в себя регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем нельзя полностью исключить возможность возникновения в России внутренних конфликтов, в том числе, с применением военной силы. Также Группа не может полностью исключить риски, связанные с возможным введением чрезвычайного положения.*

*С целью минимизации риска проведения террористических актов, Группа проводит мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности.*

*На российских предприятиях ЕВРАЗ в условиях маркетинговой политики в отношении персонала вероятность возможных забастовок расценивается как минимальная. На международных предприятиях Группа также следит за выполнением своих обязательств в отношении персонала. Риск возможных забастовок расценивается как умеренный. В компаниях Группы строго соблюдаются требования трудового законодательства стран, в которых расположены предприятия Группы.*

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

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

#### **2.4.3. Финансовые риски**

Описывается подверженность Поручителя рискам, связанным с изменением

процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью Поручителя либо в связи с хеджированием, осуществляемым Поручителем в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

*Учитывая виды основной деятельности компаний Группы ЕВРАЗ, можно сказать, что Группа подвержена рискам, связанным с изменением ставок рефинансирования, других базовых процентных ставок (например LIBOR), общего уровня кредитных спредов на различных рынках и курсов иностранных валют.*

*Кредитный портфель ЕВРАЗа включает в себя заимствования как под плавающие, так и под фиксированные процентные ставки. Кроме того, у Группы есть прочие обязательства, в частности, договоры финансового лизинга. Таким образом, ЕВРАЗ несет риски изменения процентной ставки и ухудшения доступности и условий финансирования на финансовых рынках. Менеджмент Группы регулярно проводит соответствующий анализ текущей ситуации в отношении стоимости заимствования денежных средств.*

Описываются подверженность финансового состояния Поручителя, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски).

*Группа несет валютные риски в отношении реализации, закупок и заимствований в валютах, отличных от основных функциональных валют ее подразделений. Продукция ЕВРАЗа на международных рынках в основном реализуется в USD или EUR, 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 USD. Себестоимость производства, включающая в себя, в числе прочего, расходы на закупку сырья, оплату труда, транспортные услуги, в основном выражена в местных национальных валютах.*

*Деятельность Группы ЕВРАЗ построена таким образом, что укрепление национальных валют по отношению к USD приведет к росту издержек, а их ослабление – к снижению затрат по отношению к выручке.*

Указываются предполагаемые действия Поручителя на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность Поручителя.

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

*Кроме того, в целях управления валютными рисками ЕВРАЗ использует инструмент валютно-процентных свопов.*

*В случае значительных изменений на финансовых рынках менеджмент Группы может принять решение о рефинансировании определенных долговых обязательств на более выгодных условиях.*

Указывается, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, приводятся критические, по мнению Поручителя, значения инфляции, а также предполагаемые действия Поручителя по уменьшению указанного риска.

*Себестоимость продукции Группы в значительной степени зависит от состояния экономики стран основной деятельности ее подразделений. В течение последних лет темпы роста инфляции в РФ оставались на умеренном уровне. В 2008 году этот показатель достиг 13,3 % по сравнению с 11,9% в 2007 г., снизившись затем до 8,8% по итогам 2009 и 2010 годов. Согласно данным Росстата, темп роста потребительских цен в России снизился в 2011 году до уровня в 6,1%. Индекс потребительских цен в РФ в июне составил 3,2% к декабрю 2011 года и 4,3% к июню 2011 года. По данным Росстата темп роста цен на товары и услуги в 3 квартале 2012 года к аналогичному периоду 2011 года составляет 6,0%.*

*По мнению Группы, критическим образом на ее деятельности может сказаться гиперинфляция - совокупные темпы инфляции за три года подряд, превышающие 100%. Достижение такого уровня инфляции может негативно повлиять на*



*возможность осуществлять выплаты по долговым ценным бумагам, выпущенным компаниями Группы, однако вероятность такого сценария в настоящих условиях оценивается как незначительная.*

*Для уменьшения указанного риска Группа проводит мониторинг и оптимизацию затрат.*

Указывается, какие из показателей финансовой отчетности Поручителя наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. В том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

*Вышеперечисленные финансовые риски в наибольшей степени могут влиять на доходы от реализации, затраты, соответственно чистую прибыль, 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, связанных с обслуживанием банковской и ссудной задолженности, выполнением обязательств по договорам финансового лизинга.*

#### **2.4.4. Правовые риски**

Описываются правовые риски, связанные с деятельностью Поручителя (отдельно для внутреннего и внешнего рынков),

*В целом, риски, связанные с деятельностью Группы и Поручителя, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, и могут рассматриваться как общестрановые.*

##### **Внутренний рынок:**

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

*Существующие недостатки российской правовой системы и российского законодательства могут в отдельных случаях приводить к появлению неопределенности в некоторых областях коммерческой деятельности.*

*Такая неопределенность во многих случаях, пусть и в меньшей степени, но присутствует и в странах с более развитой правовой базой рыночной экономики.*

*К таковым (недостаткам) следует отнести:*

*- быстрое развитие российской правовой системы и, как результат, встречающееся несоответствие между законами, указами главы государства и распоряжениями, решениями, постановлениями и другими актами правительства, министерств и местных органов. Кроме того, ряд основополагающих российских законов был введен в действие лишь в недавнее время, и зачастую отсутствуют подзаконные акты, призванные обеспечивать применение отдельных законов;*

*- непоследовательность судебных инстанций в реализации принципа единообразия судебной и арбитражной практики и относительная степень неопытности судей и судов в толковании некоторых норм российского законодательства, особенно в сфере торгового и корпоративного законодательства;*

*- нехватка судейского состава и финансирования, его недостаточный иммунитет против экономических и политических влияний в России.*

*Перечисленные недостатки могут неблагоприятно отразиться на способности Группы добиваться осуществления своих прав, а также защищать себя в случае предъявления претензий другими лицами*

#### **Внешний рынок**

*Украинское налоговое, таможенное и валютное законодательство подвержено, также как и Российское довольно частым изменениям. Кроме того, интерпретация положений источников права обеих стран зачастую неоднозначна и может стать причиной возникновения претензий со стороны соответствующих государственных органов. В результате к взысканию могут быть предъявлены дополнительные значительные штрафы и пени.*

риски, связанные с изменением валютного регулирования;

#### **Внутренний рынок:**

*Группа полагает, что риск, связанный с негативным изменением валютного регулирования незначителен. В настоящее время Правительство стимулирует привлечение иностранных инвестиций и не имеет планов по введению ограничений на обмен валюты, а Центральный банк РФ не требует обязательной конвертации всей или части валютной выручки, однако невозможно гарантировать, что этого не случится в будущем.*

#### **Внешний рынок:**

*В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного законодательства, которые могут повлечь за собой ухудшение финансового состояния Группы, являются, по мнению Группы, незначительными. Группа строит свою деятельность на четком соответствии валютному законодательству.*

*Поручитель полагает, что риск, связанный с негативным изменением валютного регулирования Люксембурга незначителен.*

риски, связанные с изменением налогового законодательства и правил таможенного контроля и пошлин;

#### **Внешний и внутренний рынок:**

*Изменения российской и украинской налоговой и таможенной систем могут оказать существенное негативное влияние на бизнес Группы. В качестве основных рисков можно отметить следующее:*

*1) Неоднозначность трактовок существующих нормативных актов налогового и таможенного законодательства может привести к возникновению соответствующих претензий к Группе. Налоговые и таможенные декларации и сопроводительные документы проверяются несколькими службами, которые в соответствии с законодательством уполномочены налагать значительные штрафы и пени. Факт проведения проверки не закрывает данный период и относящиеся к нему документы для дальнейших проверок в течение трех лет.*

*2) В среднесрочной перспективе не исключена вероятность роста налогового бремени в результате как изменения порядка налогообложения по основным статьям (налог на прибыль, налог на добавленную стоимость, страховые взносы, налог на имущество и пр.), так и введения новых видов налогов для отдельных или всех категорий налогоплательщиков. Невозможно гарантировать, что налоговое законодательство в ближайшее время не изменится неблагоприятным и непредсказуемым образом и налоговое бремя Группы не возрастет. Данный риск значительно усложняет налоговое планирование и создает вероятность взыскания дополнительных штрафов и пени, которые могут отрицательно сказаться на финансовых результатах ЕВРАЗ.*

*3) Группа также несет риски возможного увеличения экспортных пошлин и таможенных сборов, что может неблагоприятно повлиять на ее финансовые результаты.*

*Изменение налогового законодательства Люксембурга не оказывает существенного влияния на деятельность Поручителя.*

*Изменение правил таможенного контроля и пошлин Люксембурга не оказывает влияния на деятельность Поручителя. Поручитель не осуществляет экспорт и импорт продукции.*

риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Поручителя либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);

*основная деятельность Поручителя не лицензируется.*

*Операционная деятельность Группы во многом зависит от действия его лицензий, возможности получения новых. Большое значение имеет также строгое соответствие деятельности ЕВРАЗ их условиям и положениям.*

*В настоящее время не прогнозируется существенных изменений в требованиях по лицензированию основной деятельности Группы. Однако в случае изменения этих требований ЕВРАЗ примет необходимые меры для получения (продления) соответствующих лицензий и разрешений.*

риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Поручителя (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Поручитель.

*Поручитель и иные компании Группы не участвуют в судебных процессах, изменение судебной практики по которым может оказать негативное влияние на их деятельность.*

#### **2.4.5. Риски, связанные с деятельностью Поручителя**

Описываются риски, свойственные исключительно Поручителю или связанные с осуществляемой Поручителем основной хозяйственной деятельностью, в том числе риски, связанные с:

текущими судебными процессами, в которых участвует Поручитель;

*Поручитель не участвует в судебных процессах. 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.*

отсутствием возможности продлить действие лицензии Поручителя на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);

*Основная деятельность Поручителя не лицензируется.*

#### **По Группе:**

*Лицензирующие органы имеют определенную свободу действий в отношении установления сроков выдачи лицензий, а также контролировании выполнения лицензиатом их условий. Они 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 зачастую ему не соответствуют.*

*В некоторых случаях государственные органы РФ и Южной Африки 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. Что касается, в частности, лицензирования добычи полезных ископаемых, то 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*

*возможной ответственностью Поручителя по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Поручителя;*

*Риск возможной ответственности Поручителя и Группы по долгам третьих лиц существенно не влияет на деятельность Группы ЕВРАЗ. Поручитель выступает гарантом по некоторым долговым обязательствам отдельных компаний Группы, включая Облигации ООО «СИБМЕТИНВЕСТ» и ООО «ЕвразХолдинг Финанс». У Евраз Груп С.А. также имеются поручительства, выданные в обеспечение обязательств третьих лиц, выполнение этих обязательств находится под его контролем и риск их невыполнения оценивается как минимальный.*

*возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Поручителя.*

*Для российских предприятий Группы ключевым потребителем является ОАО «РЖД», на которое приходится более 10% выручки от продаж стальной продукции российских предприятий группы. По оценкам ЕВРАЗа, в 2011 году на Группу приходилось 86% совокупных продаж рельс в РФ и 36% железнодорожных колес. В прошлые периоды спрос по стороны ОАО «РЖД» был стабилен, однако снижение инвестиционного бюджета ОАО «РЖД» может оказать отрицательное воздействие на финансовые показатели российских предприятий Группы.*

*Риски, связанные с деятельностью Поручителя, которые могут повлиять на исполнение обязательств по размещенным ценным бумагам Поручителя, минимальны. Вероятность их возникновения оценивается как низкая.*

#### **2.4.6. Банковские риски**

*Поручитель не является кредитной организацией*

### **III. Подробная информация о Поручителе**

#### **3.1. История создания и развитие Поручителя**

##### **3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) Поручителя**

Указываются полное и сокращенное фирменные наименования Поручителя (наименование для некоммерческой организации), а также дата (даты) введения действующих наименований.

Полное наименование: **Evraz Group S.A.**

Сокращенное наименование: **Evraz Group S.A.**

Дата введения действующих наименований: **30.12.2004**

В случае если полное или сокращенное фирменное наименование Поручителя (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица, то в этом пункте должно быть указано наименование такого юридического лица и даны пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований.

**Полное или сокращенное наименование поручителя не является схожим с наименованием другого юридического лица.**

В случае если фирменное наименование Поручителя (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания, указываются сведения об их регистрации.

***Не зарегистрирован***

В случае если в течение времени существования Поручителя изменялось его фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации), приводятся все его предшествующие полные и сокращенные фирменные наименования (наименования) и организационно-правовые формы с указанием даты и оснований изменения.

***Фирменное наименование Поручителя с даты его государственной регистрации не изменялось***

**3.1.2. Сведения о государственной регистрации Поручителя**

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***B 105615***

Дата регистрации: ***26.01.2005***

Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: ***Реестр коммерсантов и обществ Великого Герцогства Люксембург***

**3.1.3. Сведения о создании и развитии Поручителя**

Дается краткое описание истории создания и развития поручителя.

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

***Evraz Group S.A. (Евраз Груп С.А.) – акционерное общество, созданное в соответствии с законодательством Люксембурга 31 декабря 2004 года и зарегистрированное в реестре коммерсантов и обществ Великого Герцогства Люксембург 26.01.2005. Евраз Груп С.А. зарегистрирована по адресу: 46А, Авеню Кеннеди, L-1855 Люксембург Р.О. Вох 415, L-2014 Люксембург***

***До 3 августа 2006 года головной компанией Евраз Груп С.А. была Crosland Global Limited («CGL»), которая находилась под контролем г-на Александра Абрамова. 3 августа 2006 года CGL передала всю свою долю в Евраз Груп С.А. компании Lanebrook Limited (Кипр), которая с этой даты стала конечной контролирующей стороной.***

***В 2005 году Crosland Limited, материнская компания CGL, безвозмездно передала Компании все свои активы и обязательства, включая 95.83% долю в Mastercroft Limited («Mastercroft»), обществе с ограниченной ответственностью, зарегистрированном на Кипре. Впоследствии Компания приобрела оставшуюся долю в размере 4,17%, которая принадлежала самой компании Mastercroft. Mastercroft – это холдинг, контролирующий определенные металлургические, добывающие и торговые предприятия, в основном находящиеся в Российской Федерации.***

***В 2005 году акции Евраз Груп С.А. стали котируются на Лондонской фондовой бирже.***

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

***10 ноября 2005 года Евраз Груп С.А. для финансирования потребностей Группы выпустила гарантированные облигации на сумму 750 млн. USD, цена размещения составила 98,338 % от номинала, процентная ставка была установлена в размере 8.25% годовых.***

24 апреля 2008 года и 23 мая 2008 года Компания выпустила облигации на общую сумму 1 300 млн. USD со сроком погашения в 2013 году и процентной ставкой в размере 8,875% годовых, а также 24 апреля 2008 года облигации на общую сумму 700 млн. USD со сроком погашения в 2018 году и процентной ставкой в размере 9,5% годовых.

13 июля 2009 года Компания разместила конвертируемые еврооблигации с погашением в 2014 году и возможностью конвертации в ГДР по цене \$21,12 за штуку. Ставка купона составила 7,25% годовых, номинал – 650 млн. USD 22 июня 2011 года Компания предложила конвертацию еврооблигаций в ГДР. В результате конвертации облигаций номиналом 649,9 млн. USD в период до 4 августа в общей сложности было выпущено 30 771 752 ГДР на 10 257 250 и 2/3 новые обыкновенные акции Компании. 04.08.2011 оставшиеся в обращении облигаций номиналом 100 000 USD погашены по номиналу.

27 апреля 2011 года Компания разместила еще один выпуск еврооблигаций на USD 850 млн. с погашением в 2018 году и ставкой 6,75% годовых. При этом Компания выкупила еврооблигации с погашением в 2013 году на сумму USD 622 млн., увеличив в структуре долга долю долгосрочных заимствований, при этом сократив затраты на обслуживание долга.

24 апреля 2012 года Компания разместила еще один выпуск еврооблигаций на USD 600 млн. с погашением в 2017 году и ставкой 7,40% годовых.

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 и сырья, а также 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 метало-трейдеры на российском рынке (включая ООО «ЕвразМеталл») финансировали производство заводов-производителей стальной продукции (включая ОАО «Нижнетагильский Металлургический Комбинат» и ОАО «Западно-Сибирский Металлургический Комбинат»), у которых они покупали стальную продукцию для дальнейшей реализации. В результате, к концу 90-х гг. ЕвразМеталл и связанные компании стали крупнейшими кредиторами НТМК и ЗапСиб.

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

С 2004 по 2010 год ЕВРАЗ проводил активную политику по развитию своего бизнеса, приобретая производственные активы как в России и СНГ, так и в странах с развитой рыночной экономикой, таких как США, страны Европейского Союза. К 2010 году Группа превратилась из крупной локальной металлургической компании в международную корпорацию с основными активами в Российской Федерации, США, Канаде, Украине, Чехии, Италии и Южной Африке. Отличительной особенностью Группы является высокая степень вертикальной интеграции, активы ЕВРАЗа производят сталь, стальную продукцию, железорудную продукцию, уголь и угольный концентрат, а также ванадий. В настоящее время ЕВРАЗ является крупнейшим производителем стали в России, крупнейшим в России производителем длинного проката, такого как балки, арматурные стержни и рельсы.

В 2011 году ЕВРАЗ произвел приблизительно 16,8 млн. тонн стали и 15,2 млн. тонн готовой стальной продукции. В 1 полугодии 2012 года производство стали составило 8,4 млн. тонн стали и 7,2 млн. тонн готовой стальной продукции.

Горнодобывающие компании Группы произвели 21,2 млн. тонн железорудной продукции, добыли 9,3 млн. тонн угля и произвели 7,4 млн. тонн угольного концентрата. В 1 полугодии 2012 года горнодобывающие компании Группы произвели 10,5 млн. тонн железорудной продукции и добыли 4,8 млн. тонн рядового угля, из которого было произведено 3,3 млн. тонн концентрата коксующегося угля и 0,2 млн. тонн энергетического концентрата. Большая часть добытой железной руды и коксующегося угля используется на металлургических предприятиях Группы, при этом в 2011 г. горнодобывающими предприятиями Группы было обеспечено 78% потребностей Группы в железной руде и 52% потребностей в коксующемся угле. Стоит отметить, что степень покрытия нужд металлургических предприятий Группы в железорудном сырье и коксующемся угле производством собственных предприятий компаний составила по итогам 2011 года 102% и 80%, соответственно. Также в 2011 году ЕВРАЗ произвел 20,7 тыс. тонн ванадиевого шлака и 20,9 тыс. тонн ванадийсодержащей продукции, производство в 1 полугодии 2012 года составило 11,4 тыс. тонн ванадиевого шлака и 10,2 тыс. тонн ванадийсодержащей продукции.

В состав ЕВРАЗа входят два крупных российских металлургических комбината полного цикла: ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат» («ЕВРАЗ НТМК») на Урале, ОАО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» («ЕВРАЗ Объединенный ЗСМК») в Западной Сибири, объединивший в 2011 году ОАО «Западно-Сибирский металлургический комбинат» («ЗапСиб») и ОАО «Новокузнецкий металлургический комбинат» («НКМК») в Сибири. Подразделение Компании EVRAZ North America объединяет металлургические активы ЕВРАЗа: «ЕВРАЗ Инк ЭнЭй» в США и «ЕВРАЗ Инк ЭнЭй Канада» в Канаде, которые в свою очередь объединяют производственные активы в этих странах. Также ЕВРАЗу принадлежит ПАО «ЕВРАЗ Днепропетровский металлургический завод им. Петровского» («ЕВРАЗ ДМЗ им.Петровского») на Украине, «ЕВРАЗ Палини и Бертоли» в Италии, «ЕВРАЗ Витковице Стил» («ЕВРАЗ Витковице») в Республике Чехия и «ЕВРАЗ Хайвелд Стил энд Ванадиум Корпорейшн» («ЕВРАЗ Хайвелд») в Южной Африке.

Кроме того, в состав ЕВРАЗа входят украинское коксохимическое предприятие – коксохимический завод «Баглейкокс» («Баглейкокс»).

Горнодобывающее подразделение Группы объединяет горнорудные предприятия ОАО «Евразруда», ОАО «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат» («ЕВРАЗ КГОК») и ОАО «ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат» («ЕВРАЗ ВГОК») в России, горно-обогатительный комбинат ПАО «ЕВРАЗ Суха Балка» («ЕВРАЗ Суха Балка») на Украине, а также угольную компанию «Южкузбассуголь» в Западной Сибири. ЕВРАЗ также участвует в акционерном капитале ведущего производителя коксующегося угля в России ОАО «Распадская». В октябре 2012 года было объявлено о согласовании условий приобретения косвенного контроля ОАО «Распадская» и его дочерних компаний материнской компанией Группы ЕВРАЗ - EVRAZ plc. Приобретение зависит от выполнения условий, а также ряда других положений, включая получение одобрения Федеральной антимонопольной службы России.

Группа является крупным игроком на мировом рынке ванадия. В ванадиевое подразделение ЕВРАЗа входят компании: «ЕВРАЗ Хайвелд Стил энд Ванадиум Корпорейшн» в Южной Африке, «ЕВРАЗ Ванадий-Тула» в России, «Ником» в Республике Чехия, а также «Стратиджик Минералс Корпорейшн» в США. Компания производит широкий перечень ванадиевых продуктов, включая феррованадий, Nitrovan®, оксиды ванадия и ванадиевые химикаты, которые используются в производстве стали и смежных областях.

ЕВРАЗ владеет и управляет торговым портом ОАО «ЕВРАЗ Находкинский морской торговый порт» («ЕВРАЗ НМТП») на Дальнем Востоке России и ОАО «ЕВРАЗ Металл Инпром» - одним из крупнейших металло-трейдеров в СНГ (62 металлоцентра в промышленно развитых субъектах России и СНГ).

*ЕВРАЗ одержал победу в инвестиционных конкурсах на разработку Межегейского угольного месторождения и участка Восточный Западной части Улуг-Хемского угольного бассейна в Республике Тыва, Восточная Сибирь, Россия.*

Указываются цели создания поручителя:

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

*Общество может участвовать в создании и развитии любых финансовых, промышленных и торговых предприятий, включая трасты и объединения без статуса юридического лица, и может предоставлять любую помощь в виде кредитов, гарантий или любым иным образом дочерним, аффилированным или материнским компаниям. Общество может привлекать займы в любой форме и осуществлять выпуск облигаций.*

*Общество может вести любую хозяйственную деятельность или операции любого рода, которые могут рассматриваться Советом директоров как выгодные к осуществлению в связи или в сочетании, или для содействия любому из вышеперечисленного, или деятельность, которую Совет директоров может счесть целесообразной для обеспечения рентабельности или прямого или косвенного повышения стоимости предприятия общества или любого имущества или активов такового.*

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

миссия поручителя (при наличии):

*отсутствует*

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

*отсутствует*

#### **3.1.4. Контактная информация**

место нахождения Поручителя:

*46А, Авеню Кеннеди, L-1855 Люксембург Р.О. Вох 415, L-2014 Люксембург*

адрес для направления Поручителю почтовой корреспонденции (в случае его наличия):

*46А, Авеню Кеннеди, L-1855 Люксембург Р.О. Вох 415, L-2014 Люксембург*

номер телефона: *(352) 42 71 71-1*

номер факса: *(352) 42 19 61*

адрес электронной почты: *ir@evraz.com*

адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о Поручителе, размещенных и/или размещаемых им ценных бумагах: *http://www.evraz.com*

*Дирекция по отношениям с инвесторами ООО "ЕвразХолдинг"*

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

4

номер телефона: *(+7 495) 232 1370*

номер факса: *(+7 495) 232 1359*

адрес электронной почты: *ir@evraz.com*



адрес страницы в сети Интернет, специального подразделения поручителя (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами поручителя (в случае его наличия): <http://www.evraz.com/ru/investor/>

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

*2004 2228 517*

*Поручитель создан и действует в соответствии с законодательством Люксембурга и не зарегистрирован на территории России в качестве налогоплательщика.*

### 3.1.6. Филиалы и представительства Поручителя

*У поручителя отсутствуют филиалы и представительства*

## 3.2. Основная хозяйственная деятельность Поручителя

### 3.2.1. Отраслевая принадлежность Поручителя

*Не применимо. Поручитель создан в соответствии с законодательством Люксембурга*

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность Поручителя

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

*В связи с этим в данном пункте справочно приводится информация на основе годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему за 2011 год, русский перевод которой был раскрыт в Приложении к ежеквартальному отчету за 2 кв. 2012 года.*

*Информация в настоящем пункте предоставляется за 2010-2011 завершенные финансовые годы. Компания ведет бухгалтерский учет в евро (далее - EUR).*

Указываются основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки от продаж (объема продаж) Поручителя за каждый из отчетных периодов:

*Основной деятельностью Поручителя является участие в капиталах других компаний и организации схем финансирования предприятий ЕВРАЗ. Финансовым результатом указанного вида деятельности является доход от участия в капитале компаний. Поскольку Поручитель не осуществляет реализацию товаров (работ, услуг) выручка у Поручителя отсутствует.*

*В качестве выручки могут рассматриваться дивиденды от дочерних компаний и по прочим принадлежащим Компании акциям. Основным видом деятельности, обеспечившим не менее 10% общих доходов Поручителя, является участие в капитале компаний.*

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. EUR	0	663 693

Доля выручки от продаж (объема продаж) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) Поручителя, %	0	77,07
--	---	-------

Описываются изменения размера выручки от продаж (объема продаж) Поручителя от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений.

*Объем доходов от дивидендов, получаемых от дочерних компаний, зависит от макроэкономической конъюнктуры, которая определяет прибыльность дочерних компаний Поручителя, которая определяет возможность выплаты дивидендов Поручителю, а также их объем. Потребности Поручителя в частичном или полном финансировании приобретения новых дочерних предприятий, выполнения своих обязательств по выплате кредитов и облигаций, для выплаты дивидендов акционеру Евраз Груп С.А., в свою очередь, влияют на относительный размер выплачиваемых дивидендов к максимально возможным выплатам дочерних компаний Поручителя в текущих макроэкономических условиях.*

*В условиях макроэкономической неопределенности или финансового кризиса возможности дочерних компаний выплачивать дивиденды снижаются из-за негативного влияния конъюнктуры, Поручитель в свою очередь также ограничивает свои расходы вплоть до минимально необходимого уровня, которым является выполнение обязательств по кредитам и облигациям. В 2010 г. было принято решение не выплачивать дивиденды (аналогичное решение было принято и в 2009 году).*

*В 2011 г. дивиденды были выплачены, вместе с тем их объем был недостаточным для покрытия всех расходов поручителя, в связи с чем в 2011 г. был получен все еще убыток, хотя и меньший по сравнению с 2010 годом.*

В случае если Поручитель ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах, указывается, какие из географических областей приносят 10 и более процентов выручки (доходов) за каждый отчетный период, и описываются изменения размера выручки (доходов) Поручителя, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений.

*Описать изменение доходов от различных географических отраслей, которые приносят 10 и более процентов общего дохода Поручителя от основной деятельности, возможно только в отношении Мастеркрофт Лимитед (Кипр).*

*Мастеркрофт Лимитед (Кипр) является основным источником доходов для Поручителя. Это холдинг, контролирующий определенные металлургические, добывающие и торговые предприятия, входящие в группу ЕВРАЗ и расположенные в Российской Федерации, Южной Африке и Северной Америке (в том числе, ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат, ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат, Угольную компанию «Южкузбассуголь», «ЕвразРуда», «ЕВРАЗ Хайвелд Стил энд Ванадий Корпорейшн», «ЕВРАЗ Инк. ЭнЭй» и другие компании).*

Указывается сезонный характер основной хозяйственной деятельности Поручителя.

*Деятельность Поручителя не носит сезонный характер*

Дополнительно описывается общая структура себестоимости Поручителя по указанным статьям в процентах от общей себестоимости.

*Основной деятельностью Поручителя является участие в капиталах других компаний и организация схем финансирования предприятий ЕВРАЗа. Поручитель не имеет себестоимости. Информация, приведенная ниже, составлена исходя из статей расходов Поручителя.*

Наименование статьи затрат	2011
Сырье и материалы, %	-
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	-
Топливо, %	-

Энергия, %	-
Затраты на оплату труда, %	0,15
Проценты по кредитам, %	56,77
Арендная плата, %	
Отчисления на социальные нужды, %	
Амортизация основных средств, %	
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	
Прочие затраты (пояснить), %	43,08
амортизация по нематериальным активам, %	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-
обязательные страховые платежи, %	
представительские расходы, %	0,05
иное (в том числе консультационные услуги), %	-
	43,03
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости*	161,67

\* Учитывая особенности деятельности Поручителя показатель рассчитан по формуле: (Прибыль от участия в капитале компаний + Прочие проценты к получению и аналогичные доходы) / (Проценты к уплате и аналогичные расходы)

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

**Поручитель на окончание отчетного периода имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг новых) не предлагает. Разработки по ним не ведутся.**

Отдельно указываются стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность Поручителя и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета.

**В соответствии с законодательными и иными регулируемыми требованиями Люксембурга, относящимися к подготовке годовой отчетности.**

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики Поручителя

**Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.**

### 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Поручителя

**Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.**

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

**Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили.**

### 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

**Поручитель не является акционерным инвестиционным фондом, страховой организацией, кредитной организацией, ипотечным агентом**

### 3.2.7. Дополнительные сведения об Поручителях, основной деятельностью

**которых является добыча полезных ископаемых**

Поручитель, основной деятельностью которого является добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней, а также Поручитель, подконтрольная которому организация ведет деятельность по добыче указанных полезных ископаемых, обязан указать следующую информацию:

***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***

а) запасы полезных ископаемых

Указывается перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для поручителя существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат поручителю либо подконтрольным ему организациям

**1) Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Евразруда»***

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

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

ИНН: ***7701270544***

ОГРН: ***1027739020286***

название месторождения: ***Тейская Группа***

вид полезного ископаемого: ***железная руда***

размер доказанных запасов: ***114 843 тыс. тонн на 01.01.2012***

методика оценки запасов: ***Оценка произведена по российской методике***

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: ***2 365 тыс. т***

название месторождения: ***Ирбинская группа***

вид полезного ископаемого: ***железная руда***

размер доказанных запасов: ***32 619 тыс. тонн на 01.01.2012***

методика оценки запасов: ***Оценка произведена по российской методике***

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: ***2 136 тыс. т***

название месторождения: ***Таштагольское***

вид полезного ископаемого: ***железная руда***

размер доказанных запасов: ***61 865 тыс. тонн на 01.01.2012***

методика оценки запасов: ***Оценка произведена по российской методике***

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: ***1 359 тыс. т***

название месторождения: ***Шерегешевское***

вид полезного ископаемого: ***железная руда***

размер доказанных запасов: ***144 788 тыс. тонн на 01.01.2012***

методика оценки запасов: ***Оценка произведена по российской методике***

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: ***14 987 тыс. т***

название месторождения: ***Казское***

вид полезного ископаемого: ***железная руда***

размер доказанных запасов: ***52 147 тыс. тонн на 01.01.2012***

методика оценки запасов: ***Оценка произведена по российской методике***

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: ***1 086 тыс. т***

название месторождения: *Абаканское*

вид полезного ископаемого: *железная руда*

размер доказанных запасов: *103 930 тыс. тонн на 01.01.2012*

методика оценки запасов: *Оценка произведена по российской методике*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: *1 392 тыс. т*

2) Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ КГОК"*

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

ИНН: *6615001962*

ОГРН: *1026601125308*

название месторождения: *Гусевгородское месторождение титаномагнетитовых руд*

вид полезного ископаемого: *железные руды*

размер доказанных запасов: *по категориям В+С1: 2 599 339 тыс. тонн на 01.01.2012*

методика оценки запасов: *Оценка произведена по российской методике*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: *За 2011 г 54 143 тыс. тонн руды*

название месторождения: *Собственно-Качканарское месторождение титаномагнетитовых руд*

вид полезного ископаемого: *железная руда*

размер доказанных запасов: *составляют по категориям А+В+С1: 3 282 299 тыс. тонн на 01.01.2012*

методика оценки запасов: *Оценка произведена по российской методике*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: *добыча не осуществляется*

3) Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ЕВРАЗ ВГОК"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 622002, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Фрунзе, д.17*

ИНН: *6623000708*

ОГРН: *1026601366626*

название месторождения: *Естюнинское железорудное месторождение*

вид полезного ископаемого: *железная руда*

размер доказанных запасов: *Балансовые запасы по форме 5 гр. (А+В+С1) на 01.01.2011 г. 260 889 тыс.т, в том числе в контурах отработки 11 484 тыс. тонн*

методика оценки запасов: *Оценка произведена по российской методике*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: *Добыча за 12 месяцев 2011 г. составила 1 028 тыс. тонн, потери 4,8%*

название месторождения: *Высокогорское месторождение*

вид полезного ископаемого: *железная руда*

размер доказанных запасов: *Балансовые запасы по форме 5гр. (А+В+С1) на 01.01.2011 г. 24 802 тыс. тонн, в том числе в контурах отработки 14 880 тыс. тонн*

методика оценки запасов: *Оценка произведена по российской методике*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: *Уровень годовой производительности 1500 тыс. тонн руды при извлечении из недр не менее 87 %. Разработка ведется в соответствии с проектом.*

название месторождения: *Меднорудянского месторождение*

вид полезного ископаемого: *железная руда*

размер доказанных запасов: *Балансовые запасы по форме 5рг (A+B+C1) на 01.01.2011 г. 513 тыс.т, в том числе в контурах отработки 0 тыс.т*

методика оценки запасов: *Оценка произведена по российской методике*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: *добыча мармитов не производится. Карьер готовится к консервации.*

название месторождения: *Лебяжинское железорудное месторождение*

вид полезного ископаемого: *железная руда*

размер доказанных запасов: *Балансовые запасы (A+B+C1) на 01.01.2011 г. составляют 3448 тыс.т, в том числе в контурах отработки 153 тыс. тонн*

методика оценки запасов: *Оценка произведена по Российской методике*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: *Минимальный годовой объем добычи составляет 400 тыс. т, потери не должны превышать указанные в техническом проекте на отработку - 10%. В настоящее время шахта находится на мокрой консервации*

название месторождения: *Гороблагодатское железорудное месторождение*

вид полезного ископаемого: *железная руда*

размер доказанных запасов: *Балансовые запасы по форме 5 гр. (A+B+C1) на 01.01.2011 г. 77 975 тыс.т, в том числе в контурах отработки 48 632 тыс.т*

методика оценки запасов: *Оценка произведена по Российской методике*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: *Минимальный объем добычи на Центральном карьере -50 тыс.т, на шахте "Южная" -750 тыс тонн Добыча за 12 месяцев 2011 года по шахте "Южная" составила – 1 709 тыс. тонн, потери -8,5%.*

название месторождения: *Гальянское месторождение флюсовых известняков*

вид полезного ископаемого: *флюсовый известняк*

размер доказанных запасов: *Балансовые запасы по форме 5 гр.(A+B+C1) на 01.01.2011 г. 371 999 тыс.т, в том числе в контурах отработки 54 037 тыс. тонн*

методика оценки запасов: *Оценка произведена по Российской методике*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: *3 000 тыс. тонн в год при потерях не более 8%. Добыто за 12 месяцев 2011 г. 1 021 тыс. тонн известняка, потери составили 4,0 %.*

4) Полное фирменное наименование: *ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»*

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

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

ИНН: *не применимо*

ОГРН: *не применимо*

название месторождения: *Юбилейное*

вид полезного ископаемого: *железная руда*

размер доказанных запасов: *кат. B+C1 – 66 396 тыс. тонн; C2 – 3 803 тыс. тонн; магнетитовые кварциты (до 1500 м) Кат. A+B+C1 – 589 007 тыс. тонн, C2 – 432 877 тыс. тонн;*

методика оценки запасов: *Оценка произведена по Российской методике*  
В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: **1 765,7 тыс. тонн в год**

название месторождения: *имени Фрунзе*  
вид полезного ископаемого: *железная руда*  
размер доказанных запасов: *балансовые в этаже 1060-1500 кат. A+B+C1 - 24744 C2 - 7146 тыс. тонн; забалансовые (в охранном целике) кат. B+C1 - 3629 тыс. тонн; C2 - 1019 тыс. тонн*  
методика оценки запасов: *Оценка произведена по Российской методике*  
В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: **1 092 тыс. тонн в год**

5) Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 654006, Кемеровская область, г. Новокузнецк, проспект Курако, д.33*  
ИНН: **4216008176**  
ОГРН: **1024201758030**

название месторождения: *Шахта Абашевская*  
вид полезного ископаемого: *уголь*  
размер доказанных запасов: **44 825 тыс. тонн**  
методика оценки запасов: *международная система подсчета и классификации минеральных ресурсов JORC Code (ДЖОРК Код)*  
В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: **1 043 тыс. тонн в год**

название месторождения: *Шахта Кушеяковская*  
вид полезного ископаемого: *уголь*  
размер доказанных запасов: **89 865 тыс. тонн на 01.07.2011**  
методика оценки запасов: *международная система подсчета и классификации минеральных ресурсов JORC Code (ДЖОРК Код)*  
В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: **872 тыс. тонн в год**

название месторождения: *Шахта Алардинская*  
вид полезного ископаемого: *уголь*  
размер доказанных запасов: **46 260 тыс. тонн на 01.07.2011**  
методика оценки запасов: *международная система подсчета и классификации минеральных ресурсов JORC Code (ДЖОРК Код)*  
В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: **1 229 тыс. тонн в год**

название месторождения: *Шахта Грамотеинская*  
вид полезного ископаемого: *уголь*  
размер доказанных запасов: **18 299 тыс. тонн на 01.07.2011**  
методика оценки запасов: *международная система подсчета и классификации минеральных ресурсов JORC Code (ДЖОРК Код)*  
В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: **2 071 тыс. тонн в год**

название месторождения: *Шахта Есаульская*  
вид полезного ископаемого: *уголь*  
размер доказанных запасов: **12 245 тыс. тонн на 01.07.2011**

методика оценки запасов: *международная система подсчета и классификации минеральных ресурсов JORC Code (ДЖОРК Код)*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: **1 753 тыс. тонн в год**

название месторождения: **Шахта Осинниковская**

вид полезного ископаемого: **уголь**

размер доказанных запасов: **18 287 тыс. тонн на 01.07.2011**

методика оценки запасов: *международная система подсчета и классификации минеральных ресурсов JORC Code (ДЖОРК Код)*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: **555 тыс. тонн в год**

название месторождения: **Шахта Юбилейная**

вид полезного ископаемого: **уголь**

размер доказанных запасов: **128 038 тыс. тонн на 01.07.2011**

методика оценки запасов: *международная система подсчета и классификации минеральных ресурсов JORC Code (ДЖОРК Код)*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: **11 тыс. тонн в год**

название месторождения: **Шахта Ерунаковская VIII**

вид полезного ископаемого: **уголь**

размер доказанных запасов: **22 104 тыс. тонн на 01.07.2011**

методика оценки запасов: *международная система подсчета и классификации минеральных ресурсов JORC Code (ДЖОРК Код)*

В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи: **1 719 тыс. тонн в год**

Описываются лицензии на пользование недрами, полученные поручителем либо подконтрольными ему организациями для использования указанных месторождений.

**1) Открытое акционерное общество «Евразруда»**

**1. Тейская группа месторождений**

**1.1 Лицензия на Добычу железных руд на Тейском и Абагасском месторождениях**

дата выдачи лицензии: **30.11.2005**

срок ее действия: **31.12.2013**

номер лицензии: **АБН № 13383 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Территория рудного поля Тейской группы месторождений охватывает окраины трех геоструктурных единиц Алтае-Саянской складчатой области: Кузнецкого Алатау, Горной Шории и Минусинской Котловины.**

вид лицензии: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

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

**Недропользователь:**



- обладает правами и несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Республики Хакасия;

- самостоятельно принимает меры и обеспечивает постановку на учёт и налоговом органе по месту нахождения участка недр в качестве налогоплательщика налога на добычу полезных ископаемых;

- осуществляет ведение геолого-маркшейдерской документации карьера, обеспечивающей возможность проведения замера объёмов добычи;

- обращается в Хакаснедра по пересмотру условий лицензии при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых лицензия была предоставлена;

- представляет установленные виды отчетности в организации, ведомства согласно действующих законов и нормативных актов в установленные сроки.

Недропользователь, в случае обнаружения при производстве работ археологических, редких минералогических и других объектов, представляющих интерес для науки и культуры, обязан приостановить работы на соответствующем участке недр и сообщить об этом органам, предоставившим лицензию.

Недропользователь ежегодно представляет в Хакаснедра к 15 января следующую информацию: отчёт о выполнении лицензионного соглашения по каждому его пункту с приведением конкретных данных: сроков согласования и утверждения проекта, объёмов добычи и потерь, сумм начисленного и фактически уплаченного налога на добычу, объёмов рекультивации нарушенных земель, результатов мониторинга, сведения о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых с приложением формы 5-г, пояснительной записки и графических материалов к ней (материалы по приросту и движению разведанных, добытых и оставляемых в недрах запасов, сведения о потерях при добыче).

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ст. 2.3 лицензионного соглашения ставка налога на добычу ПИ в соответствии с налоговым законодательством и законом "О недрах"*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

### ***1.2 Лицензия на Добычу железных руд на Изыхгольском месторождении***

дата выдачи лицензии: ***24.01.2006***

срок ее действия: ***31.12.2015***

номер лицензии: ***АБН № 00391 ТЭ***

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах". Приказ Хакаснедра от 11.10.2005 №77.*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Иzych-Гольское железорудное месторождение расположено в зоне влияния Изыхгольского разлома, по которому проходит контакт эффузивно-карбонатных пород верхнего протерозоя мартюхинской свиты с девонскими эффузивами быскарской серии выполняющими Балыксинский грабен. В плане месторождение представлено серией рудных линз протягивающихся вдоль контакта карбонатных и эффузивных пород мартюхинской свиты на расстояние 1500 м. Максимальная ширина рудной зоны достигает 120-140 м.*

вид лицензии: ***ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)***

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

**7. Недропользователь**

- *обладает правами и несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Республики Хакасия;*

- *осуществляет ведение геолого-маркшейдерской документации карьера, обеспечивающей возможность проведения замера объемов добычи;*

- *обращается в Хакаснедра по пересмотру условий лицензии при возникновении обстоятельств, существенно отличающихся от тех, при которых лицензия была предоставлена;*

- *представляет установленные виды отчетности в организации, ведомства согласно действующим законам и нормативных актов в установленные сроки.*

**8 Недропользователь**, в случае обнаружения при производстве работ археологических, редких минералогических и других объектов, представляющих интерес для науки и культуры, обязав приостановить работы на соответствующем участке недр и сообщить об этом органам, предоставившим лицензию.

**9. Недропользователь** ежегодно представляет в Хакаснедра к 5 февраля следующую информацию:

- *статистическую форму 2-ЛС и отчет о выполнении настоящего 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 и т.д.;*

- *государственную отчетность о состоянии и изменении запасов полезных ископаемых в их использования по формам государственного федерального статистического наблюдения № 5-ГР, 70-ТП, 71-ТП, 2-ТЛ*

*Хакаснедра вправе получать любую информацию о деятельности предприятия, связанную с использованием недрами. Информация, являющаяся собственностью Недропользователя и носящая конфиденциальный характер, может использоваться Хакаснедра в порядке и на условиях действующего законодательства.*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ст.3 и 5 лицензионного соглашения ставка налога на добычу ПИ в соответствии с налоговым законодательством и законом "О недрах", ставка платы за землю в соответствии с законодательством РФ*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

**2.Ирбинская группа месторождений**

**2.1. Лицензия на Добычу железных руд Ирбинского месторождения**

дата выдачи лицензии: **20.10.2004**

срок ее действия: **01.01.2014**

номер лицензии: **КРР № 01509 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах" Распоряжение Красноярскнедра от 20.10.2004 г. № 6*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *В составе Ирбинского железорудного месторождения с юга на север выделены участки: Курский,*

*Гранатовый, Центральный, Промежуточный и Безымянный, а также Таловское рудопоявление, располагающиеся цепочкой почти на 12 км. Ширина скарновой полосы меняется от 500-600 м на Гранатовом участке до 80-100 м на Центральном участке*

*вид лицензии: ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

*3 Размер головной добычи руды устанавливается в соответствии с договорами на поставку продукции потребителям (проектная мощность 3 350 тыс. тонн руды в год).*

*4. Владельцу лицензии необходимо*

*- горные работы проводить в соответствии с действующим проектом в границах горного отвода (приложение № 4 к лицензии).*

*- в срок до 01.06.94 г. представить в Красноярскнедра мероприятия по выполнению требованию Красноярского краевого комитета по охране природы, изложенные в письме №05 3132 от 17.01.94 г.*

*- годовые и перспективные планы развития горных и геологоразведочных работ согласовывать в Управлением Енисейского округа по технологическому и экологическому надзору)*

*- представлять в Красноярскнедра ежегодно в срок до 1 февраля следующего за отчетным периодом года отчет по форме 5-гр с пояснительной запиской, которая должна содержать следующие сведения*

*- проектную и фактическую производительность предприятия по добыче руды и выполнению вскрышных работ,*

*- информацию о проведенных геологоразведочных работах;*

*- выявленные в процессе эксплуатации месторождения изменения в контурах, мощности и других особенностях рудных тел, а также данные по приросту и потерям запасов руды*

*5. Владелец лицензии обязан:*

*- выполнять все нормативные требования по безопасному ведению работ и охране недр при пользовании недрами,*

*- производить разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектом, схемой отработки, правилами технической эксплуатации и годовыми планами развития горных работ;*

*- осуществлять геолого-маркшейдерский контроль за объемами запасов руды и горной массы в соответствии с действующими нормативными документами;*

*- обеспечивать проведение и сохранность геологической, топографической, маркшейдерской документации, получаемой в процессе поисков, разведки и добычи.*

*- применять наиболее рациональные и эффективные способы отработки месторождения и переработки руды для обеспечения максимального извлечения железа;*

*- не допускать сверхнормативных потерь руды и металла, выборочную отработку участков, а также другую порчу обрабатываемого месторождения;*

*- обеспечивать охрану месторождения от затопления и других воздействий снижающих качество полезной ископаемой или осложняющего его разработку;*

*- осуществлять ведомственный контроль за рациональным использованием месторождения и охраной недр;*

*- соблюдать установленные стандарты, нормы и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира от вредного воздействия работ при эксплуатации месторождения,*

*- приводить земельные участки, нарушенные при отработке месторождения, в безопасное состояние, а также в состояние, пригодное для использования в народном хозяйстве в соответствии с законодательством Российской Федерации;*

*- обеспечивать не реже одного раза в год доставку на объект лицензирования работников надзора (геологического, горного, экологического и др.)*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *п.6 лицензионного соглашения ставка налога на добычу ПИ в соответствии с налоговым законодательством и законом "О недрах", ставка платы за землю в соответствии с законодательством РФ, 4,8% от ст-ти добытого ПИ*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

## ***2.2 Лицензия на Добычу железных руд на Бурулукском месторождении, участка Восточный и Новый***

дата выдачи лицензии: ***20.10.2004***

срок ее действия: ***01.01.2017***

номер лицензии: ***KPP № 01510 ТЭ***

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах" Распоряжение Красноярскнедра от 20.10.2004 г. № 6*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *В рудном поле Бурулукского железорудного месторождения выделены четыре участка: Восточный, Центральный, Новый и Дальний. В границы лицензионного объекта вошли только 2 участка Восточный и Новый.*

*Восточный участок расположен на восточном фланге рудного поля месторождения.*

*Восточный участок в плане вытянут в широтном направлении на 1100 м при ширине его в центральной части 800 м Площадь участка составляет 0,9 км2. Новый участок расположен на западном фланге рудного поля месторождения в 6 км от Восточного участка.*

*Наиболее разведанными являются участки Восточный и Новый. Участок Восточный обрабатывается одноименным карьером Восточный, участок Новый 2 карьерами Новый –I и Новый – II. Карьер Новый –I полностью отработан.*

*Участки Центральный, Дальний и две аномалии Соседняя-1 и Промежуточная в лицензию не вошли. Промышленная значимость этих объектов может быть решена после проведения дополнительных геологоразведочных работ.*

вид лицензии: ***ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)***

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

### ***3. Обязательства недропользователя по промышленному освоению месторождения.***

***3.1. В процессе добычных работ предусмотреть геологическое картирование сульфидных руд с целью их возможного выделения, оконтуривания и определения целесообразности селективной добычи и раздельного складирования***

***3.2. Производить разработку Бурулукского железорудного месторождения в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектами, схемами отработки, правилами технической эксплуатации и годовыми планами развития горных работ, согласованными в Управлении Енисейского округа по технологическому и экологическому надзору. Всю проектную документацию необходимо предоставлять на государственную экологическую экспертизу до начала производства работ***

***3.3. Не допускать сверхнормативных потерь и выборочную отработку отдельных участков, а также другую порчу обрабатываемого месторождения.***

*3.4. Применять наиболее рациональные, эффективные и экологически чистые современные способы отработки месторождения*

*3.5. Осуществлять геолого-маркшейдерский контроль за объемами погашаемых запасов, организовывать учет добытой руды в соответствии с действующими нормативными документами.*

*3.6. Соблюдать при разработке месторождения нормы, стандарты и правила по охране поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, земель, растительного и животного мира в соответствии с действующим законодательством*

*3.7. Вести работы в пределах лицензируемой площади в соответствии с законодательством по охране и защите людей, имущества и окружающей среды. Содержать все рабочие места производственных объектов в соответствии со стандартами безопасности и здравоохранения, установленными законодательством, чтобы свести к минимуму риск или опасность для лиц, работающих у Недропользователя*

*3.8. Участвовать в социально-экономическом развитии Курагинского района на основании дополнительных соглашений с районной администрацией*

*3.9. Принимать неотложные меры по сохранению археологических находок, выявленных в процессе эксплуатации россыпи, о находках немедленно ставить в известность Красноярскнедра и НПЦ по охране и использованию памятников истории и культуры.*

*3.10. Недропользователь обязан приводить земельные участки, нарушенные при отработке месторождения, в безопасное состояние, а также в состояние, пригодное для дальнейшего использования в народном хозяйстве в соответствии с проектом рекультивации. Возврат земель первичному землепользователю после проведения восстановительных работ согласно проекту Недропользователь осуществляет в порядке, предусмотренном действующим законодательством.*

*3.11. Недропользователь не реже одного раза в год обеспечивает доставку из пос. Б.Ирба на объект лицензирования в пределах района работ работников надзора (геологического, горного, экологического и др.);*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *п.6 лицензионного соглашения ставка налога на добычу ПИ в соответствии с налоговым законодательством и законом "О недрах", ставка платы за землю в соответствии с законодательством РФ, 4,8% от ст-ти добытого ПИ*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

*2.3 Лицензия на Разведку и добычу железных руд на Изыгском месторождении, участки В и Г дата выдачи лицензии: 21.12.2010*

*срок ее действия: 31.12.2031*

*номер лицензии: КРР № 02182 ТЭ*

*возможность и основания для продления срока действия лицензии: С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

*основания выдачи лицензии: Получение на аукционе п. 4 ст. 10.1, ч.3 ст. 13.1 ФЗ "О недрах" Приказ Красноярскнедра от 15.12.2010 г. № 280*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Месторождение расположено на правом берегу р. Кизир, в 12 км на юго-восток от промплощадки Ирбинского рудника и в непосредственной близости от железной дороги Абакан-Тайшет. Месторождение состоит из 6 участков, содержащих магнетитовые рудные тела: В, Г, Д, Е, IV и V. Верхние части месторождения, представленные рудными телами участков В и Г, выходящие под наносы могут быть отработаны открытым способом. На участках Д и IV рудные тела лежат на глубинах 100-500 м и требуют подземной отработки.*

вид лицензии: *ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с

указанием срока исполнения указанных обязательств:

### *3. Виды, объёмы работ и сроки их выполнения*

*По объемам, основным видам работ и срокам их проведения*

*Недропользователь должен обеспечить:*

*а) не позднее 01.07.2012 подготовить согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта промышленного освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;*

*б) не позднее 01.01.2013 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;*

*в) не позднее 01.01.2014 ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с годовым уровнем добычи полезного ископаемого, определяемым техническим проектом разработки месторождения;*

*г) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнорудного предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключаящее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.*

### *4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ*

*4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь должен обеспечить*

*а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм и правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;*

*б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;*

*в) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение горно-эксплуатационных работ;*

*г) наиболее полное извлечение из недр запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных участков Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;*

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

*е) согласование со смежными горнодобывающими предприятиями уточненных границ горного и земельного отводов, размещение площадок под производственные объекты (объекты инфраструктуры, системы инженерного обеспечения, транспортные пути) в случае их выноса за пределы Лицензионного участка. Порядок ведения горных работ вблизи смежных границ согласовывается в установленном законодательством порядке;*

*ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;*

- з) охрану Лицензионного участка от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность Лицензионного участка или осложняющих его разработку;
- и) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;
- к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях;
- л) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых;
- м) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, 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;

4.2. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:

- а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении работ по строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;
- б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;
- г) производственный контроль над состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;
- д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов;
- е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов;
- ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств и сооружений;
- и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием горных выработок, содержанием вредных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного их состояния, предупреждению прорывов воды, горных ударов;
- к) при Проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);
- л) обслуживание объектов строительства и эксплуатации при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

**4.3. По охране окружающей природной среды Недропользователь должен обеспечить:**

- а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;**
- б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;**
- в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;**
- г) проведение до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Управлением по недропользованию по Красноярскому краю (Красноярскнедра) и направление отчета о результатах анализа в Красноярскнедра;**
- д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, атмосфера, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в течение всего периода его освоения, в соответствии с программой, согласованной с Красноярскнедра до начала промышленной добычи или строительства объектов инфраструктуры;**
- е) строительство локальных очистных сооружений для производственных стоков, защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства;**
- ж) очистку карьерных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных НДС;**
- з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с наименьшим вредным влиянием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля над их состоянием;**
- и) использование научно-технических природоохранных разработок, защищающих и восстанавливающих нарушенные участки местности и в целом обеспечивающих минимально возможное нарушение естественных геоботанических и гидрогеологических условий среды;**
- к) максимальную концентрацию объектов и коммуникаций на площадях с наиболее благоприятными грунтовыми условиями;**
- ч) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;**
- м) оперативное извещение Красноярскнедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.**

**5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона**

**По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь должен обеспечить:**

- а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе работ, и максимальное использование при освоении месторождения местных трудовых ресурсов;**
- б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка;**
- в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Красноярского края и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;**
- г) до начала строительства возмещение потерь и убытков владельцев земельных участков, включая упущенную выгоду, в порядке и сроки установленные законодательством Российской Федерации.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: 23 млн. руб. разовый платеж. Платежи и налоги за недра, землю,



*пользование водными объектами и негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с законодательством РФ*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

### *3. Лицензия на Добычу железных руд на Таштагольском месторождении*

дата выдачи лицензии: *20.02.2006*

срок ее действия: *31.08.2014*

номер лицензии: *КЕМ № 01209 ТЭ*

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Таштагольское железорудное месторождение входит в Кондомскую группу, промышленные объекты которой в геологическом отношении локализуется в Горной Шории, относящейся к Алтае-Саянской складчатой области. Таштагольское месторождение эксплуатируется с 1941 г. В состав Таштагольского железорудного месторождения входят участки: Восточный (эксплуатируется с 1941г.), Юго-Восточный (эксплуатируется с 2004г.), Северо-Западный (в 2008 году введен в эксплуатацию), Западный (госрезерв) и участок Глубокий (госрезерв).*

вид лицензии: *ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

*с 1998 г. по 2003 г. - 1600 тыс. тонн в год;*

*с 2004 г. по 2005 г. - 2000 тыс. тонн в год;*

*с 2006 г. по 2014 г. - 2500 тыс. тонн в год.*

*Уровни добычи в дальнейшем могут быть откорректированы отдельным соглашением между Недропользователем и Кузбасснедра.*

#### *11. Недропользователь обязан:*

*11.1. Планы развития горных работ ежегодно согласовывать с Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области и Кузбасснедра. Нормативы потерь при добыче согласовываются с уполномоченными органами и утверждаются в установленном порядке, в соответствии с действующими нормативными документами.*

*11.2. До начала эксплуатационных работ на участке Северо-Западном, выполнить работы по его доразведке в соответствии с утвержденным проектом, выполнить пересчет и провести государственную экспертизу запасов.*

*11.3. Провести работы по исследованию и выполнить оценку отходов горнодобывающего и перерабатывающих производств с целью изучения возможности их использования для технологического передела или в иных целях. Материалы по результатам исследований Недропользователь должен был предоставить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области в срок до 01.10.2000.*

*Размещение отходов согласовывать в установленном порядке с уполномоченными органами.*

*11.4. До 01.01.1999 должен был осуществить реконструкцию очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод с увеличением их производственной мощности, повышением эффективности работы. До увеличения производственной*

*мощности очистных сооружений исключить дополнительное подключение сточных вод.*

*11.5. В установленном порядке получить в уполномоченном органе лицензии на право пользования поверхностными водными объектами для забора вод и сброса стоков.*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *п.6.2.1 лицензионного соглашения, налог на добычу по налоговой ставке 4,8% от стоимости добытых железных руд*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

#### *4. Лицензия на Добычу железных руд на Шерегешском месторождении*

дата выдачи лицензии: *28.09.2005*

срок ее действия: *20.02.2015*

номер лицензии: *КЕМ № 13301 ТЭ*

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Шерегешевское месторождение входит в Кондомскую группу месторождений, расположенную в Горной Шории. Рудная зона месторождения протягивается непрерывной полосой с востока на запад на расстояние 3,5 км, которая тектоническими нарушениями разбита на ряд блоков, представляющих отдельные рудные участки. С востока на запад рудная зона делится на 8 участков: "Восточный" (отработан), "Главный", "Болотный", "Новый Шерегеш" - (эксплуатируются) "П Рудный" (отработан), "Подрусловый" (эксплуатируется), "Новая Промплощадка", "Юго-западный" (в проектом контуре отработки).*

вид лицензии: *ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

#### *2.3. Устанавливаются следующие условия недропользования: 2.3.1.*

*Этапы и сроки эксплуатации месторождения:*

*- ликвидация горных выработок, рекультивация поверхности и сдача по акту участков Восточный и Второй рудный - до 2000 года;*

*- отработка остальной части месторождения до горизонта +115 м (абс.) - до 2012 года;*

*- составление и согласование проекта разведки месторождения ниже горизонта -115 м (абс.) - до 1997 года;*

*- проведение разведки нижней части месторождения и экспертиза геологических материалов - 1997-2001 годы;*

*- составление и согласование проекта отработки месторождения ниже горизонта +115 м (абс.) - до 2004 года;*

*- уточнение границ горного отвода и согласование его с Южсибгеолкомом и Горным округом - 2004 год;*

*- проходка подготовительных выработок и подготовка к выемке железных руд с горизонтов ниже +115 м (абс.) 2004-2010 годы;*

- добыча железных руд с нижних горизонтов - с 2011 года.

**2.3.2. Уровни добычи железных руд (в соответствии с проектной мощностью предприятия):**

- 1995 год - 3 800 тыс. тонн;
- 1996-1997 годы - 4 000 тыс. тонн в год;
- 1998-1999 годы - 4 500 тыс. тонн в год;
- 2000-2007 годы - 5 000 тыс. тонн в год;
- 2008-2010 годы - 5 500 тыс. тонн в год;
- с 2011 года - 6 000 тыс. тонн в год.

**Использование отходов первичного обогащения железных руд;**

- для производства строительного щебня - объем в соответствии с договорами на поставку;

- нереализованная часть отходов используется для рекультивации, отработанной открытым способом, части месторождения в соответствии с утвержденным проектом и разрешением на размещение отходов. Отчет об использовании отходов обогащения (форма 71-ТП) ежегодно представляется в Южсибгеолком.

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **п. 2.3.3.2 лицензионного соглашения, налог на добычу ПИ в соответствии с налоговым законодательством и законом "О недрах"**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.**

#### **5. Лицензия на Добычу железных руд на Казском месторождении**

дата выдачи лицензии: **20.02.2006**

срок ее действия: **31.10.2014**

номер лицензии: **КЕМ № 01210 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

основания выдачи лицензии: описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах" Приказ Кузбасснедра от 08.02.2006 г. № 14**

вид лицензии: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

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

#### **5. Уровни добычи железной руды установлены:**

- с 1998 г. по 2003 г. - 1550 тыс. тонн в год;

- с 2004 г. по 2014 г. - 2500 тыс. тонн в год.

**Уровни добычи в дальнейшем могут быть откорректированы отдельным соглашением между Недропользователем и Кузбасснедра.**

#### **11. Недропользователь обязан:**

**11.1. Планы развития горных работ ежегодно согласовывать с Управлением Ростехнадзора по Кемеровской области и Кузбасснедра. Нормативы потерь при добыче согласовываются с уполномоченными органами и утверждаются в установленном порядке, в соответствии с действующими нормативными документами.**

**11.2. Организовать мониторинговые наблюдения за воздействием на геологическую среду. Программу мониторинга Недропользователь должен был согласовать с Комитетом природных ресурсов по Кемеровской области в срок до 01.06.2000.**

**11.3 До 01.01.2001 Недропользователь должен был провести поисково-оценочные работы на рудопроявлении молибдена на участках Большой и Малый Медвежий, выполнить технико-экономическое обоснование промышленной ценности рудопроявления, отчет по выполненным работам представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области для апробации. В случае невыполнения работ в указанные сроки участки Большой и Малый Медвежий будут исключены из границ горного отвода, установленных настоящей лицензией.**

**11.4 Провести работы по исследованию и выполнить оценку отходов горнодобывающего и перерабатывающих производств с целью изучения возможности их использования для технологического передела или в иных целях. Материалы по результатам исследований Недропользователь должен был представить в Комитет природных ресурсов по Кемеровской области в срок до 01.10.2000.**

**Размещение отходов согласовать в установленном порядке с уполномоченными органами.**

**11.5 До 01.06.2000 Недропользователь должен был выполнить оценку возможности попутного извлечения благородных металлов из руд Казского месторождения. При необходимости, по результатам оценки, внести соответствующие дополнения в лицензионное соглашение.**

**11.6 Получить в установленном порядке лицензии на право пользования недрами для добычи подземных вод двумя скважинами.**

**11.7 Оформить в уполномоченном органе лицензии на право пользования поверхностными водными объектами для забора вод и сброса стоков.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **п.6.2.1 лицензионного соглашения, налог на добычу по налоговой ставке 4,8% от стоимости добытых железных руд.**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.**

#### **6. Лицензия на Добычу железных руд на Абаканском месторождении**

дата выдачи лицензии: **02.08.2007**

срок ее действия: **06.06.2013**

номер лицензии: **АБН № 14165 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

основания выдачи лицензии: описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Переоформление за счет присоединения ст. 171 ФЗ "О недрах", Приказ федерального агентства по недропользованию от 28.06.2007 № 784**

вид лицензии: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

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

#### **4. Основные условия пользования участком недр**

*Недропользователь должен осуществлять добычу железных руд на Лицензионном участке в соответствии со следующими основными условиями пользования участком недр:*

*4.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязуется обеспечить:*

*а) проведение горных работ в контуре горного отвода в соответствии с ежегодным планом развития горных работ, согласованном в установленном порядке территориальным органом Ростехнадзора России;*

*б) ежегодные уровни добычи руды в соответствии с планами работ.*

*4.2. По рациональному изучению и 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 требования технических проектов и технической документации;*

*в) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов;*

*г) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего рациональное ведение горно-эксплуатационных работ и наиболее полное извлечение полезных ископаемых;*

*д) наиболее полное извлечение из недр запасов полезных ископаемых, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных участков Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах;*

*е) согласование в установленном порядке с уполномоченными органами нормативов потерь при добыче полезных ископаемых;*

*ж) предотвращение загрязнения недр при проведении работ;*

*з) соблюдения в установленном порядке консервации и ликвидации предприятий по добыче полезных ископаемых;*

*и) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон.*

*4.3. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:*

*а) при проведении работ по эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья Производственного персонала и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами;*

*б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в установленном порядке;*

*в) страхование гражданской ответственности за причинение ущерба третьим лицам и окружающей природной среде*

*г) эффективное функционирование системы производственного контроля за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

*д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта по каждому участку и виду работ для рабочих всех профессий, а также должностных инструкций для специалистов;*

*е) организацию обучения и повышения квалификации руководителей и работников опасных производственных объектов; выполнение требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

*ж) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;*

з) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств зданий и сооружений;

и) систематический контроль и использование технических средств за состоянием рудничной атмосферы, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению прорывов воды, горных ударов;

к) обслуживание объектов при ведении горных работ на основе договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

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;

-завершить рекультивацию нарушенных земель;

- произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;

-сдать в Хакаснедра в установленном порядке геологическую, маркшейдерскую и иную документацию (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.); (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) информирование Хакаснедра обо всех изменениях организационно- правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса или контактного телефона в течение 15 дней с даты произошедших изменений;

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Роснедра или Хакаснедра;

г) содействие проведению Роснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ.

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *ст. 5 лицензионного соглашения ставка налога на добычу ПИ в соответствии с налоговым законодательством и законом "О недрах"*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

2) *Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат»*

1. *Лицензия на разработку Гусевогорского месторождения титаномагнетитовых руд.*

дата выдачи лицензии: 26.07.2011

срок ее действия: 25.08.2013

номер лицензии: СВЕ №15175 ТЭ

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается*

*недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

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

*описание участка недр, предоставляемых в пользование: Участок недр расположен на территории МО г. Качканар Свердловской области.*

*вид лицензии: ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

#### **1. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения**

**1.1 По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:**

*а) проектную мощность комбината по сырой руде 45 млн.т. в год и извлечение руды из недр не менее 96%.*

*б) 1993-1994 гг. уточнение кондиции для подтверждения запасов Гусевогорского месторождения, в 1994-1995 годах проведение пересчета и переутверждения запасов Северной и Западной залежей.*

*в) до 1995 г. проведение оценки отходов обогащения руд в качестве сырья для получения стройматериалов и на возможность извлечения попутных компонентов (скандия, платиноидов, ильменита).*

*г) строительство в 1993 г. соединительных путей № 190(І) и № 190(ІІ) между ст. Карьерная и постом гор.+190м Главного карьера.*

**2. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ**

**2.1. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:**

*а) соблюдение требований законодательства, а также утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недрами;*

*б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;*

*в) комплексную оценку руд, а также попутных полезных ископаемых, залегающих во вмещающих породах;*

*г) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение эксплуатационных работ;*

*д) 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 участков Лицензионного участка;*

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

*ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых;*

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

*и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;*

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

л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе геологического изучения и добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;

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

**2.2. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:**

а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении работ по геологическому изучению, строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;

б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнением требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

з) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок;

и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;

к) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);

л) заключение договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

**2.3. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязан обеспечить:**

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;

г) проведение анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Департаментом по недропользованию по Уральскому федеральному округу (далее-Уралнедра) и уполномоченными органами, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения, и направления отчёта о результатах анализа в Уралнедра;

д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в



соответствии с программой, согласованной с Уралнедра и уполномоченными органами;

е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду;

ж) очистку карьерных и шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

и) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;

к) оперативное извещение Уралнедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

л) не позднее 01.03.1994 г. переработку нормативов ПДВ и ПКС и представление на утверждение в областной комитет по охране природы;

м) в срок до 1996 года выполнение комплекса работ по оценке воздействия на окружающую среду с уточнением действующих норм ПДВ и ПДС.

2.4. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:

а) до истечения срока действия лицензии:

-завершение всех видов работ на Лицензионном участке;

-завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности;

-полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;

-сдачу в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);

-возвращение лицензии в Роснедра

(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий пользования недрами на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Уралнедра;

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Уралнедра;

г) содействие проведению Уралнедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

3. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона

3.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:

а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ

б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка

в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Свердловской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;

г) компенсацию потерь и убытков владельцев земельных участков, отчуждаемых для целей недропользования в установленном порядке.

д) финансирование и выполнение комплекса мероприятий по социальному развитию г. Качканара в соответствии с постановлением главы администрации от 28.08.1992 г. № 545 (приложение №9)

#### **4. Платежи и налоги при пользовании недрами.**

4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

4.1.1. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы в размере 3,7 % от стоимости реализованной товарной продукции, с последующим уточнением ставок в соответствии с действующим в области порядком расчета;

4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых – размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации

4.2. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке

#### **5. Условия пользования геологической информацией**

5.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

5.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя

5.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке по согласованию с Уралнедра к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальных геологических фондах или в фондах предприятий - изготовителей информации.

5.4. Геологическая или иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью.

Недропользователь безвозмездно направляет Уралнедра эту информацию согласно устанавливаемым ими формам и срокам отчетности с определением условий ее использования

5.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяется собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации

5.6. Роснедра и Уралнедра 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.

5.7. По окончании действия Лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку

#### **6. Отчетность**

6.1. Недропользователь обеспечивает Роснедра и Уралнедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, проводимым Недропользователем на Лицензионном участке.

6.2. Недропользователь обязан представлять в Уралнедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:

а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Условий пользования недрами за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;

б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:

- о выполнении Условий пользования недрами;

*-об объемах, видах и результатах поисковых и оценочных работ, включая сведения о выявленных проявлениях и месторождениях полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;*

*-о результатах мониторинга состояния окружающей среды;*

*в) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ.*

*6.3. Уралнедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяет формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.*

*6.4. Недропользователь обязан в течение месяца с даты завершения каждого этапа работ сдать в федеральный и территориальный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по оценке ресурсов и подсчету запасов минерального сырья.*

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

*п. 4 лицензионного соглашения 4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:*

*4.1.1. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы в размере 3,7 % от стоимости реализованной товарной продукции, с последующим уточнением ставок в соответствии с действующим в области порядком расчета;*

*4.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых – размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации*

*4.2. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке*

*Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

## ***2. Лицензия на разведку и добычу титаномагнетитовых руд на Собственно-Качканарском железорудном месторождении***

*дата выдачи лицензии: 26.07.2011*

*срок ее действия: 30.11.2026*

*Номер лицензии: СВЕ №15176 ТЭ*

*возможность и основания для продления срока действия лицензии: С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

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

*описание участка недр, предоставляемых в пользование: Собственно-Качканарское месторождение титаномагнетитовых руд входит в Качканарскую группу месторождений. Вид полезного ископаемого – железные руды. Разведанные балансовые запасы железных руд на 1.01.2012 года составляют по категориям А+В+С1 3 282 299 тыс. т.*

вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение): **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

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

**1. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения**

**1.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:**

а) проведение работ по разведке и добыче титаномагнетитовых руд в пределах Лицензионного участка без участия иностранных граждан и юридических лиц. Генеральный Штаб Вооружённых Сил Российской Федерации, в лице уполномоченных органов, вправе осуществлять контроль за соблюдением условий выполнения работ и получать от Недропользователя необходимые отчётные материалы по ходу работ

б) не позднее 30.11.2007 подготовку и утверждение в установленном порядке проекта доразведки месторождения титаномагнетитовых руд на юго-западной части Лицензионного участка (запасы категории С2), при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;

в) не позднее 30.05.2008 начало разведочных работ на Лицензионном участке;

г) не позднее 30.11.2011 завершение доразведки юго-западной части Лицензионного участка и предоставление подготовленного в установленном порядке геологического отчёта с подсчётом запасов титаномагнетитовых руд на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальный объём работ должен составить:

-бурение разведочных скважин - не менее 4000 п.м.;

-отбор и анализ технологических проб;

д) не позднее 30.11.2014 подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта промышленной разработки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз.

е) не позднее 30.05.2015 начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия.

ж) не позднее 30.11.2016 начало промышленной добычи полезных ископаемых;

з) не позднее 30.11.2019 ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью I-ой очереди в соответствии с техническим проектом;

и) не позднее 30.11.2021 ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью II-ой очереди в соответствии с техническим проектом;

к) не позднее 30.11.2023 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью III-ой очереди в соответствии с техническим проектом;

л) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недр и окружающую среду.

**2. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ**

**2.1. По рациональному использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:**

а) соблюдение требований законодательства, а также утверждённых в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

б) соблюдение требований технических проектов и технической документации;

в) комплексную оценку руд, а также попутных полезных ископаемых, залегающих во вмещающих породах;

г) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение эксплуатационных работ;

д) 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;

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

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

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

и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ;

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

л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе геологического изучения и добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций;

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

2.2. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:

а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении работ по геологическому изучению, строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами;

б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте;

г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнением требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта;

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты;

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений;

з) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок;

и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов;

к) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.);

л) заключение договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы.

2.3. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязан обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды;

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохранных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах;

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия;

г) не позднее 30.05.2008 года проведение анализа фоновое состояние окружающей природной среды в пределах Лицензионного участка по программе, согласованной с Департаментом по недропользованию по Уральскому федеральному округу (далее-Уралнедра) и уполномоченными органами, в целях определения её физических параметров до начала промышленного освоения месторождения, и направления отчёта о результатах анализа в Уралнедра;

д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с Уралнедра и уполномоченными органами не позднее 30.11.2008 года;

е) строительство и эксплуатация очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных защитных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую среду;

ж) очистку карьерных и шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС;

з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием;

и) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель;

к) оперативное извещение Уралнедра и уполномоченных органов обо всех авариях, связанных с загрязнением окружающей среды.

2.4. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязан обеспечить:

а) до истечения срока действия лицензии:

-завершение всех видов работ на Лицензионном участке;

-завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности;

-полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами;

-сдачу в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетность и др.);

-возвращение лицензии в Роснедра

(в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий пользования недрами на дату досрочного прекращения права пользования участком недр);

б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Уралнедра;

в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и в других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Уралнедра;

2) содействие проведению Уралнедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения.

### *3. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона*

*3.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:*

*а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ;*

*б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка*

*в) при прочих равных условиях привлечение пред-приятий Свердловской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг;*

*г) компенсацию потерь и убытков владельцам земельных участков, изымаемых для целей недропользования в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации.*

### *4. Платежи и налоги при пользовании недрами.*

*4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:*

*4.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка до момента ввода его в промышленную эксплуатацию устанавливаются за 1 км<sup>2</sup> по следующим ставкам:*

*1900 рублей-в 2006 году;*

*7877 рублей-в 2007-2009 годах;*

*10500 рублей-с 2010 года;*

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

*4.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче титаномагнетитовых руд - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации*

*4.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платёж за пользование недрами в размере 220 500 000 (двести двадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей, за исключением суммы внесённого задатка за участие в аукционе, не позднее 14.03.2007*

*4.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии СВЕ 13942 ТЭ на пользование участком недр в размере 2061 (две тысячи шестьдесят один) рубль не позднее 04.03.2007.*

*4.4. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке*

### *5. Условия пользования геологической информацией*

*5.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.*

*5.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя*

*5.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке по согласованию с Уралнедра к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальных геологических фондах или в фондах предприятий - изготовителей информации.*

*5.4. Геологическая или иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью.*

*Недропользователь безвозмездно направляет Уралнедра эту информацию согласно устанавливаемым ими формам и срокам отчетности с определением условий ее использования*

5.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации

5.6. Роснедра и Уралнедра 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.

5.7. По окончании действия Лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную топогеодезическую и маркишейдерскую документацию по Лицензионному участку

#### **6. Отчетность**

6.1. Недропользователь обеспечивает Роснедра и Уралнедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, проводимым Недропользователем на Лицензионном участке

6.2. Недропользователь обязан представлять в Уралнедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:

а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Условий пользования недрами за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами;

б) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом) информационные отчеты:

-о выполнении Условий пользования недрами;

-об объемах, видах и результатах поисковых и оценочных работ, включая сведения о выявленных проявлениях и месторождениях полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;

-о результатах мониторинга состояния окружающей среды;

в) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы регулярной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ.

6.3. Уралнедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяет формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

6.4. Недропользователь обязан в течение месяца с даты завершения каждого этапа работ сдать в федеральный и территориальный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по оценке ресурсов и подсчету запасов минерального сырья.

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

согласно п.4 лицензионного соглашения: Платежи и налоги при пользовании недрами.

4.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

4.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки Лицензионного участка до момента ввода его в промышленную эксплуатацию устанавливаются за 1 км<sup>2</sup> по следующим ставкам:

1900 рублей-в 2006 году;

7877 рублей-в 2007-2009 годах;

10500 рублей-с 2010 года;

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

4.1.3. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче титаномагнетитовых руд - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации



*4.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платёж за пользование недрами в размере 220 500 000 (двести двадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей, за исключением суммы внесённого задатка за участие в аукционе, не позднее 14.03.2007*

*4.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу лицензии СВЕ 13942 ТЭ на пользование участком недр в размере 2061 (две тысячи шестьдесят один) рубль не позднее 04.03.2007.*

*4.4. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

**3) Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат»**

*1. Лицензия на добычу железных руд Высокогорского месторождения*

*дата выдачи лицензии: 23.08.2011*

*срок ее действия: 31.12.2014*

*Номер лицензии: СВЕ №15195 ТЭ*

*возможность и основания для продления срока действия лицензии: С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

*основания выдачи лицензии: Постановление главы администрации муниципального образования г. Нижний Тагил от 13.12.1994 г. № 550*

*описание участка недр, предоставляемых в пользование: Участок недр расположен на западной окраине города Нижний Тагил Свердловской области*

*вид лицензии ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

**3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения.**

**1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:**

*а) разработку Высокогорского месторождения шахтой "Магнетитовая" в соответствии с техническим проектом, выполненным институтом "Уралгипроруда", с согласованным уровнем годовой производительности 1500 тыс. тонн руды, при извлечении из недр не менее 87% - Разработка ведется в соответствии с проектом. За I квартал 2012 г. добыча составила по ш. "Магнетитовая" - 331,634 тыс. тонн, потери 3,97%; по Главному карьеру добыча составила 12,193 тыс. тонн, потери 0%.*

*б) не позднее 01.12.1997 г утверждение в территориальной комиссии по запасам запасы дренажных подземных вод Высокогорского железорудного месторождения для технического водоснабжения горно-обогатительного производства - Выполнено.*

*в) выполнение условий договора с администрацией Муниципального образования город Нижний Тагил по участию в содержании социальной сферы территории, уточняя договор в течении всего периода отработки через 3 года - Выполняется.*

**4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ.**

**4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:**

**а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами - Выполняется;**

**б) соблюдение требований технических проектов и технической документации - Выполняется;**

**в) комплексную оценку руд, а также попутных полезных ископаемых, залегающих во вмещающих породах;**

**г) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение эксплуатационных работ - Выполняется;**

**д) 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 - Выполняется;**

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

**ж) беспрепятственный доступ к освоению смежных площадей залегания полезных ископаемых – Выполняется**

**з) охрана месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку - Выполняется;**

**и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ - Выполняется;**

**к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях – Выполняется**

**л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе геологического изучения и добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций -Выполняется;**

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

**4.2. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:**

**а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении работ по геологическому изучению, строительству горнодобывающего предприятия, добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с пользованием недрами - Выполняется;**

**б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации - Выполняется;**

**в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте - Выполняется;**

**г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнением требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами - Выполняется;**

**д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта - Выполняется;**

е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты - Выполняется;

ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений - Выполняется;

з) осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок - Выполняется;

и) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению выброса газов, прорывов воды, горных ударов - Выполняется;

к) при проведении работ безопасную эксплуатацию расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.) - Выполняется;

л) заключение договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы - Создана ВГСЧ в составе структуры ОАО "ЕВРАЗ ВГОК";

4.3. По охране окружающей природной среды и недр Недропользователь обязуется обеспечить:

а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды - Выполняется;

б) соблюдение требований нормативных документов о водоохраных зонах водных объектов и их прибрежных защитных полосах - Выполняется;

в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия - Выполняется;

г) не позднее 31.03.2000 г. осуществление мониторинга геологической среды по программе, согласованной с территориальным органом управления государственным фондом недр - Выполняется;

д) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка в соответствии с программой, согласованной с Департаментом по недропользованию по Уральскому Федеральному округу (далее-Уралнедра) и уполномоченными органами - Выполняется;

е) строительство и эксплуатацию очистных сооружений, пылеулавливающих устройств и иных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду - Выполнено; ж) очистку карьерных и шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС - Выполняется;

з) размещение отходов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую природную среду и осуществление систематического контроля за их состоянием - Выполняется;

и) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель - Условие не наступило;

к) оперативное извещение Уралнедра обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую среду - В отчетном периоде не зафиксировано;

л) не позднее 01.01.1995 г. согласование в Облкомприроды проектов нормативов ПДВ и в установленном порядке оформить разрешение на спецводопользование - Выполнено;

м) своевременную разработку и согласование с Уралнедра методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды - Аварийных сбросов не было;

*4.4. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:*

*а) до истечения срока действия лицензии: - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдачу в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетности и др.); - возвращение лицензии в Роснедра; (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий пользования недрами на дату досрочного прекращения права пользования участком недр) - Условие не наступило;*

*б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Уралнедра - Условие не наступило;*

*в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Уралнедра - Выполняется; г) содействие проведению Уралнедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения - Выполняется;*

#### *5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона*

*5.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:*

*а) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ - Выполняется;*

*б) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка - Выполняется;*

*в) при прочих равных условиях привлечения предприятий Свердловской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг - Выполняется;*

*г) компенсацию потерь и убытка владельцам земельных участков, изымаемых для целей недропользования в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации - Условие не наступило.*

#### *6. Платежи и налоги при пользовании недрами.*

*6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:*

*6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых- ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации - Выполняется.*

*6.2. Освободить от платежей за добычу дренажных вод подземных вод Высокогорского железорудного месторождения в соответствии со статьями 40,44 Закона "О недрах" и со статьями 56,65 областного закона "О недрах Свердловской области" - Освободить;*

*6.3. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке - Выполняется в соответствии с гл. 26 Налогового кодекса РФ.*

#### *7. Условия пользования геологической информацией.*

*7.1 Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.*

*7.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя.*

7.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке по согласованию с Уралнедра к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальных геологических фондах или в фондах предприятий-изготовителей информации.

7.4. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь безвозмездно направляет Уралнедра эту информацию согласно устанавливаемым ими формам и срокам отчетности с определением условий ее использования - Выполняется.

7.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.6. Роснедра и Уралнедра 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.

7.7. По окончании действия Лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку - Условие не наступило.

#### 8. Отчетность.

8.1. Недропользователь обеспечивает Роснедра и Уралнедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, проводимым Недропользователем на Лицензионном участке - Выполняется.

8.2. Недропользователь обязан представить в Уралнедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:

а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончании квартала) краткий информационный отчет о выполнении Условий пользования недрами за период с начала года до окончания квартала, сведения по платежам и налогам при пользовании недрами - Выполняется;

б) ежегодно (до 15 января следующего за отчетным годом) информационные отчеты: - о выполнении Условий пользования недрами; - об объемах, видах и результатах поисковых и оценочных работ, включая сведения о выявленных проявлениях и месторождениях полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка; - о результатах мониторинга состояния окружающей среды - Выполняется;

в) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы регулярной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ - Выполняется;

8.3. Уралнедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им.

9. Прекращение права пользования недрами. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 20 Закона Российской Федерации "О недрах" в случае невыполнения Недропользователем условий пользования участком недр, оговоренных в разделах 3,4,5, и пунктах 6.1,7.4,8.2 и 8.4 настоящих Условий пользования недрами. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством - Условие не наступило.

#### 10. Прочие условия.

10.1. Взаимоотношения между Недропользователем и администрацией город Нижний Тагил Свердловской области, на территории которой расположен Лицензионный участок, осуществляются на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения представляются в Уралнедра и хранятся в лицензионном отделе - Выполняется.

*10.2. Во всем ином, не урегулированном настоящим Соглашением, стороны будут руководствоваться законодательством Российской Федерации.*

*10.3. Промышленная добыча железных руд на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя: - запасов полезных ископаемых, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; - утвержденных проектных документов на разработку месторождения, получивших положительные заключения необходимых государственных экспертиз; - оформленного земельного отвода на участок работ; - оформления необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ - Выполняется.*

*10.4. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.*

*10.5. Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии СВЕ 02152 ТЭ, включая не выполненные прежним пользователем недр - Выполняется.*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налог на добычу медьсодержащих шламов при разработке Черемшанского шламохранилища устанавливается в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

## **2. Лицензия на добычу железных руд Меднорудянского месторождения**

дата выдачи лицензии: **02.06.2011**

срок ее действия: **31.12.2014**

номер лицензии: **СВЕ №03007 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *Постановление главы администрации муниципального образования г. Нижний Тагил от 13.12.1994 г. № 550*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *на западной окраине города Нижний Тагил Свердловской области*

вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение): *ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

**3. Виды, объемы работ на Лицензионном участке и сроки их выполнения. Недропользователь осуществляет добычу железных руд на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр: - Добыча мармитов не производится. Карьер готовится к консервации.**

**3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить: а) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.**

**4. Условия выполнения установленных законодательством, стандартами (нормами, правилами) требования по охране недр и окружающей среды и безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.**

**4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:**

**а) соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации предприятия по добыче полезных ископаемых - Выполняется.**

**а) специальные мероприятия по предотвращению ухудшения экологической и инженерно-геологической обстановки при эксплуатации месторождения;**

**б) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия осуществление мероприятий по соблюдению требований по охране окружающей среды, промышленной безопасности, природоохранного законодательства, рекультивации нарушенных земель. - предусмотрено проектом.**

**5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона.**

**5.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить: а) выполнение условий договора ОАО "ЕВРАЗ ВГОК" с администрацией Муниципального образования город Нижний Тагил по участию в содержании социальной сферы территории, уточняя договор в течение всего периода отработки через три года. б. Платежи и налоги при пользовании недрами.**

**6.1. Недропользователь вносит налоги и платежи при пользовании недрами в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации;**

**6.2. Не позднее 20 дней со дня государственной регистрации лицензии Недропользователь обязан оплатить государственную пошлину за переоформление лицензии на пользование недрами в сумме 2 600 (две тысячи шестьсот) рублей - Выполнено.**

**7. Отчетность.**

**7.1. Недропользователь обязан представлять в Уралнедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:**

**а) ежегодно до 15 января представлять в Уралнедра отчет о выполнении Условий пользования недрами, включая сведения о выполненных геологоразведочных работах, данные о движении запасов и уплате налога на добычу полезных ископаемых - Выполняется.**

**8. Прекращение права пользования недрами.**

**8.1. Право пользования недрами прекращается и лицензия аннулируется в установленном законодательством порядке при нарушении условий лицензии**

**обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Недропользователь вносит налоги и платежи при пользовании недрами в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.**

**3. Лицензия на добычу железных руд на Лебяжинском железорудном месторождении**

дата выдачи лицензии: **06.06.2011**

срок ее действия: **31.12.2014**

Номер лицензии: **СВЕ № 03009 вид ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

основания выдачи лицензии: **Постановление главы администрации муниципального образования г. Нижний Тагил от 13.12.1994 г. № 550**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *На западной окраине г. Нижний Тагил на правом берегу р. Тагил, на территории муниципального образования г. Нижний Тагил Свердловской области*

вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение): *ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *3. Виды, объемы работ на Лицензионном участке и сроки их выполнения. Недропользователь осуществляет добычу железных руд на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр:*

*3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:*

*а) разработку оставшихся запасов Лебяжинского месторождения и отработку подземным способом руд Южно-Лебяжинской зоны осуществлять в границах существующего горного отвода, до горизонта - 370 м. Работы производить в соответствии с проектом и ТЭО реконструкции Высокогорского ГОК до 2010 года, разработанного институтом Уралгипроруда - выполняется;*

*б) минимальный годовой объем добычи железной руды, в соответствии с ранее согласованным планом развития горных работ по объектам недропользования ОАО «Высокогорский ГОК», согласованного Нижнетагильским отделом Уральского управления Госгортехнадзора России, составляет - 400 тыс. тонн. Потери не должны превышать указанные в техническом проекте на отработку – 10%. - В настоящее время шахта "Эксплуатационная" находится на мокрой консервации. В западном карьере за 1 квартал 2012 года добыто 49,557 тыс. тонн, потери составили 4,0%;*

*в) выполнение не позднее, чем за один год до окончания срока действия лицензии мероприятия по ликвидации (консервации), предусмотренные законодательством о недрах, включающих разработку, экспертизу и согласование в Уральском управлении Ростехнадзора проекта ликвидации или консервации, выполнение работ в соответствии с проектом, по завершении работ - подписание акта о ликвидации органом, предоставившим лицензию на недропользование и Уральским управлением Ростехнадзора.*

*4. Условия выполнения установленных законодательством, стандартами (нормами, правилами) требованиями по охране недр и окружающей среды и безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.*

*4.1. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязан обеспечить :*

*а) систематические наблюдения за качеством и количеством воды при водоотливе по программе, согласованной с Уралнедра. Результаты наблюдений представлять до 15 января ежегодно в территориальный орган управления государственным фондом недр - Выполняется;*

*б) возвращение земель прежнему землепользователю рекультивированными в соответствии с проектом, согласованным с администрацией Муниципального образования город Нижний Тагил, пригодными для использования по назначению, в том числе в случае досрочного прекращения пользования недрами по инициативе недропользователя или в установленном законодательством Российской Федерации порядке при нарушении условий недропользования - Условие не наступило.*

*5. Обязательства по участию в социально- экономическом развитии региона.*

*5.1. По участию в социально- экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:*

*а) выполнение условий договора ОАО "ВГОК" с администрацией г. Нижнего Тагила по участию в содержании социальной сферы территории, уточняя договор в течение всего периода отработки через три года - Выполняется.*

*6. Платежи при пользовании недрами.*

*6.1. Недропользователь вносит налоги и платежи при пользовании недрами в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации:*



**6.1.1 Налог на добычу полезных ископаемых** - ставка налога на добычу железной руды устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации - **Выполняется согласно главе 26 Налогового кодекса.**

**6.2. Не позднее 20 дней со дня государственной регистрации лицензии** Недропользователь обязан оплатить государственную пошлину за выдачу лицензии на пользование недрами в сумме 2 600 (две тысячи шестьсот) рублей - **Выполнено.**

**7. Отчетность.**

**7.1. Недропользователь обязан представлять в Уралнедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:**

**а) ежегодно до 15 января представлять в Уралнедра отчет о выполнении условий недропользования, включая сведения о выполненных геологоразведочных работах и данные о движении запасов, а также государственную статистическую отчетность и сведения о налогах на добычу полезных ископаемых** - **Выполняется.**

**8. Прекращение права пользования.**

**8.1. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.**

**9. Прочие условия.**

**9.1. Добыча железных руд на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя:** - запасов полезных ископаемых, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; - утвержденных проектных документов на разработку месторождения, получивших положительные заключения необходимых государственных экспертиз; - оформленного земельного и горного отводов на участок работ - **Выполняется.**

**9.2. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налог на добычу полезных ископаемых** - ставка налога на добычу железной руды устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.**

**4. Лицензия на Добычу железных руд на Естюнинском железорудном месторождении**

дата выдачи лицензии: **23.08.2011**

срок ее действия: **31.12.2014**

Номер лицензии: **СВЕ№ 15196 Вид ТТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

основания выдачи лицензии: **Постановление главы администрации муниципального образования г. Нижний Тагил от 13.12.1994 г. № 550**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **в 7 км северо-западнее г. Нижний Тагил Свердловской области**

вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение): **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения:**

*3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:*

- а) добычу железных руд в соответствии с техническим проектом, согласованным с уполномоченными органами в установленном порядке и получившим положительные заключения необходимых государственных экспертиз - Выполняется;*
- б) годовой объем добычи железной руды до 1500 тыс. тонн в год при потерях не более 12,65% - Добыча за 1 квартал 2012 года составила 268.8 тыс. тонн, потери 6,1%;*
- в) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки месторождения проекта на ликвидацию горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр, а также природоохранного законодательства - условие не наступило.*

*4. Требования по рациональному использованию и охране окружающей среды и безопасному ведению работ.*

*4.1. По рациональному изучению и использованию запасов ископаемых и охране недр Недропользователь обязуется обеспечивать:*

- а) соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с использованием недр - Выполняется;*
- б) соблюдение требований технических проектов и технической документации - Выполняется;*
- в) применение наиболее рациональных и эффективных схем разработки и методов добычи полезных ископаемых - Выполняется;*
- г) проведение опережающего геологического изучения недр, обеспечивающего достоверную оценку запасов полезных ископаемых и рациональное ведение эксплуатационных работ - Выполняется;*
- д) обеспечение наиболее полного извлечения из недр запасов основных и совместно залегающих с ними полезных ископаемых, технологического извлечения полезных ископаемых из руд, недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого, выборочной отработки отдельных участков Лицензионного участка, которые могут привести к увеличению общих потерь полезного ископаемого в недрах - Выполняется, сверхнормативных потерь нет;*
- е) использование скальных пород вскрыши и вмещающих пород Естюнинского железорудного месторождения, являющихся отходами горнодобывающего производства и находящихся в собственности Недропользователя - Выполняется;*
- ж) достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов при разработке месторождения - Выполняется;*
- з) охрану месторождения от затопления, обводнения и других факторов, снижающих качество полезных ископаемых и промышленную ценность месторождения или осложняющих его разработку - Выполняется;*
- и) предотвращение загрязнения недр при проведении всех видов работ - Выполняется;*
- к) предупреждение самовольной застройки площадей залегания полезных ископаемых и соблюдение установленного порядка использования этих площадей в иных целях - Выполняется;*
- л) ведение геологической, маркшейдерской и иной документации в процессе геологического изучения и добычных работ, обеспечивающей нормальный технологический цикл работ, прогнозирование опасных ситуаций, своевременное определение и нанесение на планы горных работ опасных зон - Выполняется;*
- м) инженерно-геологическое обоснование выбора площадок под размещение производственных объектов предприятия, обеспечивающих сохранность зданий, сооружений и природных объектов от вредного влияния горных разработок - Выполняется;*

*4.2 По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязуется обеспечить:*

- а) в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, при проведении работ по добыче и переработке минерального сырья при эксплуатации месторождения безопасность жизни и здоровья производственного персонала, связанного с использованием недрами - Выполняется;*
- б) своевременное проектирование опасных производственных объектов, их декларирование и экспертизу промышленной безопасности в случаях и порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации - Выполняется;*
- в) страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу других лиц и ущерба окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте - Выполняется;*
- г) производственный контроль за состоянием промышленной безопасности на предприятии, выполнением требований законодательства, норм, правил, технических регламентов по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами - Выполняется;*
- д) разработку и утверждение инструкций по промышленной безопасности для персонала опасного производственного объекта – Выполняется;*
- е) снабжение лиц, занятых на опасных производственных объектах предприятия, специальной одеждой, средствами индивидуальной и коллективной защиты - Выполняется;*
- ж) своевременное проведение технического освидетельствования технических устройств, зданий и сооружений - Выполняется;*
- з) систематический контроль с использованием технических средств за состоянием рудничной атмосферы, содержанием вредных газов и пыли, осуществление специальных мероприятий по обеспечению безопасного состояния горных выработок, предупреждению прорывов воды, горных ударов - Выполняется;*
- и) при проведении работ безопасную эксплуатацию, расположенных вблизи границ Лицензионного участка объектов промышленной и хозяйственной деятельности (ЛЭП, дороги и т.п.) - Выполняется;*
- к) заключение договоров с подразделениями профессиональной горноспасательной службы - создана ВГСЧ в составе структуры ОАО "ЕВРАЗ ВГОК".*

**4.3. По охране окружающей природной среды и недр Недропользователь обязуется обеспечить:**

- а) соблюдение установленных требований по охране окружающей среды - Выполняется;*
- б) соблюдение требований нормативных документов по водоохранным зонам водных объектов и их прибрежных защитных полосах - Выполняется;*
- в) принятие необходимых мер для сокращения или избежания загрязнения, вызванного деятельностью горнодобывающего предприятия - Выполняется;*
- г) ведение мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Лицензионного участка, включая ведение рационального контроля, в соответствии с программой, согласованной с Департаментом по недропользованию по Уральскому федеральному округу (далее-Уралнедра) и уполномоченными органами - Выполняется;*
- д) строительство очистных сооружений по очистке производственных, промышленных, бытовых и ливневых стоков, сооружение пылеулавливающих устройств и иных сооружений, препятствующих попаданию вредных веществ, образующихся на производстве, в окружающую природную среду, а также централизованный сбор и безопасную утилизацию вредных отходов производства - Выполнено;*
- е) очистку карьерных и шахтных вод (подземные воды и атмосферные осадки) перед сбросом в поверхностные водные объекты до норм, утвержденных ПДС; - Выполняется;*
- ж) периодически согласовывать нормативы ПДВ согласно законодательству - Выполняется;*

- з) размещение отвалов и отходов горнодобывающего и перерабатывающего производства с минимальным воздействием на окружающую среду и осуществление систематического контроля за их состоянием - Выполняется;
- и) при ликвидации (консервации) горнодобывающего предприятия приведение горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры в состояние, исключающее вредное влияние на окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности, охраны недр и природоохранного законодательства, рекультивацию нарушенных земель - Условие не наступило;
- к) оперативное извещение Уралнедра обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в атмосферу - В отчетном периоде не зафиксировано;
- л) своевременную разработку и согласование с Уралнедра методов и средств ликвидации аварийного сброса загрязняющих веществ и иного загрязнения окружающей среды - Аварийных сбросов не было;
- м) выполнить рекультивацию нарушенных земель в соответствии и в сроки, согласованные в установленном порядке с администрацией г.Нижний Тагил и государственными контролирующими органами. В случае досрочного прекращения пользования недрами по инициативе Недропользователя или в установленном порядке при нарушении условий пользования недрами, Недропользователь обязан возвратить земли прежнему землепользователю рекультивированными в соответствии с проектом, пригодными для использования по назначению - Условие не наступило.

4.4. По другим условиям пользования недрами Недропользователь обязуется обеспечить:

- а) до истечения срока действия лицензии : - завершение всех видов работ на Лицензионном участке; - завершение ликвидации или консервации горных выработок и других объектов своей деятельности; - полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами; - сдачу в установленном порядке геологической, маркшейдерской и иной документации (акты ликвидации горных выработок, рекультивации, статистическую отчетности и др.); - возвращение лицензии в Роснедра: (в случае досрочного прекращения права пользования недрами Недропользователь не освобождается от выполнения тех обязательств, которые остались им невыполненными, но должны быть им выполнены в силу данных Условий пользования недрами на дату досрочного прекращения права пользования участком недр); - Условие не наступило;
- б) при изменении организационно-правовой формы, реорганизации или ликвидации, изменении адреса в двухнедельный срок известить об этом Уралнедра - Условие не наступило;
- в) участие в совещаниях, заседаниях комиссий и других мероприятиях по вопросам освоения Лицензионного участка, организуемых Уралнедра и Роснедра - Выполняется;
- г) содействие проведению Уралнедра и Роснедра, в случае необходимости, ревизии всех работ и наблюдению за всеми стадиями их проведения через своих представителей на местах выполнения работ - Выполняется.

5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона:

5.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязуется обеспечить:

- а) компенсацию потерь и убытков владельцев земельных участков, изымаемых для целей недропользования в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации - Условие не наступило;
- б) компенсационные выплаты, связанные с изъятием земель лесного фонда в порядке, установленном лесным законодательством - Условие не наступило;
- в) при прочих равных условиях привлечение предприятий Свердловской области и российских предприятий в качестве подрядчиков (поставщиков) по изготовлению оборудования, технических средств и выполнения различного вида услуг - Выполняется;
- г) организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ - Выполняется;

д) организацию профессиональной подготовки населения с целью привлечения его к проведению работ, связанных с освоением Лицензионного участка - Выполняется;

е) выполнение условий договора ОАО «ЕВРАЗ ВГОК» с администрацией г.Нижнего Тагила по участию в содержании социальной сферы территории, уточняя договор в течении всего периода отработки через три года. - Выполняется.

6. Платежи и налоги при пользовании недрами.

6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:

6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации - Выполняется;

6.1.2. Налог за пользование водными объектами (водный налог) при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых - ставки налога в соответствии с законодательством Российской Федерации - Выполняется; 6.2. Сбор за выдачу Дополнения №1 к лицензии СВЕ 14094 ТЭ в размере 11900 (одиннадцать тысяч девятьсот) рублей вносится в федеральный бюджет не позднее 05.02.2008 г. - Выполнено.

6.3. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.

7. Условия пользования геологической информацией.

7.1. Право собственности на геологическую и иную информацию о недрах охраняется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

7.2. Первичная информация и результаты ее обработки подразделяются на полученные за счет государственных средств и за счет средств Недропользователя.

7.3. Геологическая информация, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Недропользователь имеет право на получение или доступ в установленном порядке по согласованию с Уралнедра к указанной информации по Лицензионному участку, хранящейся в территориальных геологических фондах или в фондах предприятий-изготовителей информации.

7.4. Геологическая и иная информация, полученная за счет средств Недропользователя, является его собственностью. Недропользователь безвозмездно направляет Уралнедра эту информацию согласно устанавливаемым ими формам и срокам отчетности с определением условий использования - Выполняется;

7.5. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственниками информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.;

7.6. Роснедра и Уралнедра 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.

7.7. По окончании действия Лицензии, в том числе при досрочном прекращении срока ее действия, Недропользователь передает в территориальный геологический фонд для хранения первичную геологическую, топогеодезическую и маркшейдерскую документацию по Лицензионному участку - Условие не наступило;

8. Отчетность.

8.1. Недропользователь обеспечивает Роснедра и Уралнедра доступ по их требованию ко всем оригиналам документов, относящихся к работам, предпринятым Недропользователем на Лицензионном участке - Выполняется.

8.2. Недропользователь обязан представлять в Уралнедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:

а) ежеквартально (в течение 10 дней по окончанию 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) информационные отчеты:*

- о выполнении Условий пользования недрами;*
- об объемах, видах и результатах поисковых и оценочных работ, включая сведения о выявленных проявлениях и месторождениях полезных ископаемых, рекультивации и других видах работ в пределах Лицензионного участка;*
- о результатах мониторинга состояния окружающей среды*

*Выполняется;*

*в) в сроки, предусмотренные законодательством и нормативными актами, формы ежегодной статистической отчетности по вопросам проведения геологоразведочных работ - Выполняется.*

*8.3. Уралнедра по взаимной договоренности с Недропользователем определяют формы, содержание и периодичность дополнительной отчетности, представляемой им*

*8.4. Недропользователь обязан в течение месяца с даты завершения каждого этапа работ сдать в федеральный и территориальный геологические фонды отчет о результатах работ, включая отчеты по оценке ресурсов и подсчету запасов минерального сырья.*

*9. Прекращение права пользования недрами. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено в соответствии п.2 ч.2 ст. 20 Закона Российской Федерации "О недрах" при невыполнении Недропользователем требований разделов 3,4,5,6 и пунктов 7.4,8.2 и 8.4 Условий пользования недрами. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством - Условие не наступило.*

*10. Прочие условия.*

*10.1 Взаимоотношения между Недропользователем и администрацией г. Нижний Тагил Свердловской области, на территории которой расположен Лицензионный участок, осуществляется на основании социально-экономических соглашений. Социально-экономические соглашения представляются в Уралнедра и хранятся в лицензионном отделе - Выполняется.*

*10.2. Во всем ином, не урегулированном настоящим Соглашением, стороны будут руководствоваться законодательством Российской Федерации.*

*10.3. Промышленная добыча железных руд на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя: - запасов полезных ископаемых, прошедших государственную экспертизу в установленном порядке; - утвержденных проектных документов на разработку месторождения, получивших положительные заключения необходимых государственных экспертиз; - оформленного земельного отвода не участок работ; - оформления необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при ведении горных и иных видов работ -Выполняется.*

*10.4. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.*

*10.5. Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии СВЕ 14094 ТЭ, включая не выполненные прежним пользователем недр - Выполняется.*

*обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: п. 5. лицензионного соглашения: Налоги и платежи при пользовании недрами.*

*6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги*

*6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых – ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации - Выполняется*

*6.1.2. Налог за пользование водными объектами (водный налог) при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых – ставки налога в соответствии с законодательством Российской Федерации - Выполняется; 6.2. Сбор за выдачу Дополнения №1 к лицензии СВЭ 14094 ТЭ в размере 11900 (одиннадцать тысяч девятьсот) рублей вносится в федеральный бюджет не позднее 05.02.2008 г. - Выполнено;*

**6.3. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные налоговым законодательством Российской Федерации, в том числе за право пользования земельными участками, загрязнение окружающей среды, вносятся Недропользователем в установленном порядке.**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.**

**5. Лицензия на разработку Гороблагodatского железорудного месторождения**

дата выдачи лицензии: **06.06.2011**

срок ее действия: **31.12.2015**

Номер лицензии: **СВЕ № 03010 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

основания выдачи лицензии: **Постановление Главы администрации Муниципального образования г. Кушвы Свердловской области от 28.09.1992 года № 646**  
описание участка недр, предоставляемых в пользование: **в 1 км северо-восточнее окраины города Кушвы, на территории Кушвинского ГО**

вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение): **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **3. Виды, объемы работ на Лицензионном участке и сроки их выполнения. Недропользователь осуществляет добычу железных руд на Лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр:**

**3.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:**

**а) добычу железных руд в границах горного отвода по техническому проекту, согласованному в установленном порядке с государственными контролирующими органами, получившими положительное заключение государственной экологической экспертизы - Выполняется;**

**б) ежегодные объемы добычи, показатели извлечения из недр и при переработке определяются техническим проектом с уточнением в ежегодных планах развития горных работ, согласованных и утвержденных в установленном порядке. Минимальный годовой объем добычи железных руд на Центральном карьере - 50 тыс. тонн, на шахте «Южная» - 750 тыс. тонн - Добыча за 1 квартал 2012 года по шахте "Южная" - 391,051 тыс. тонн, потери - 2,9%;**

**в) определить путем маркшейдерских замеров объем вскрышных (вмещающих) пород, находящихся в отвалах №6 и Центрального карьера Гороблагodatского месторождения. - Выполнено.**

**4. Условия выполнения установленных законодательством, стандартами (нормами, правилами) требованиями по охране недр и окружающей среды и безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.**

**4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить: недопущение сверхнормативных потерь полезного ископаемого и выборочной отработки отдельных участков месторождения - Выполняется;**

б) вмещающие (вскрышные) породы Центрального карьера Гороблагодатского месторождения являются отходами горнодобывающего производства и находятся в собственности Недропользователя.

4.2. По промышленной безопасности и охране труда Недропользователь обязан обеспечить:

а) добычу полезных ископаемых с соблюдением действующих нормативов, правил и норм по безопасному ведению горных работ - Выполняется;

б) строительство и эксплуатацию горных производств Недропользователем и привлекаемыми им организаций при условии наличия у них лицензий на соответствующие виды деятельности - Выполняется;

в) договора страхования риска ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта - Выполняется;

г) выполнение всеми работниками, занятыми на производстве, требований законодательства, стандартов, норм, правил по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами - Выполняется;

д) безопасность жизни и здоровья привлекаемых работников и населения, проживающего в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами при проведении строительных и эксплуатационных работ - выполняется.

4.3. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязан обеспечить:

а) добычу полезных ископаемых с соблюдением действующих нормативов, правил и норм по охране окружающей среды - Выполняется;

б) осуществление мониторинга состояния недр, подземных вод и окружающей среды по программе, согласованной с Уралнедра и государственными контролирующими органами – Выполняется

в) выполнение рекультивации нарушенных земель в соответствии с проектом и в сроки, согласованные с администрацией Муниципального образования город Кушва и государственными контролирующими органами. В случае досрочного прекращения пользования недрами по инициативе Недропользователя или в установленном законодательстве порядке при нарушении условий лицензии, Недропользователь обязан вернуть земли рекультивированными в соответствии с проектом, пригодными для использования по назначению - Условие не наступило

5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона

5.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:

а) выполнение условий договора с администрацией Кушвинского городского округа по участию ОАО «ЕВРАЗ ВГОК» в развитии инфраструктуры территории - Выполняется.

6. Платежи при использовании недр.

6.1. Недропользователь вносит налоги и платежи при использовании недрами в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации:

6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога на добычу железной руды устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации - Выполняется согласно главе 26 Налогового кодекса РФ. 6.2. Не позднее 20 дней со дня государственной регистрации лицензии Недропользователь обязан оплатить государственную пошлину за выдачу лицензии на пользование недрами в сумме 2 600 (две тысячи шестьсот) рублей - Выполнено.

7. Отчетность

7.1. Недропользователь обязан представить в Уралнедра следующую отчетность, связанную с использованием недрами:

а) ежегодно (до 15 января года, следующего за отчетным годом): - отчет о выполнении Условий пользования недрами, включая данные о движении запасов и уплате налога на добычу полезных ископаемых; - результаты мониторинга подземных вод, состояния недр и окружающей среды – Выполняется

б) государственную статистическую отчетность по полезным ископаемым в установленном порядке - Выполняется



**8. Прекращение права пользования недрами.**

**8.1. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.**

**9. Прочие условия**

**9.1. Заключить с администрацией Кушвинского городского округа договор по участию ОАО "ЕВРАЗ ВГОК" в развитии инфраструктуры территории - Выполняется.**

**9.2. Добыча железных руд на Лицензионном участке разрешается при наличии у Недропользователя: - правоустанавливающих документов на земельный участок; - необходимых лицензий на отдельные виды деятельности при строительстве и эксплуатации горных производств у Недропользователя и привлекаемых им организаций - Выполняется.**

**9.3. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налог на добычу полезных ископаемых устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.**

**6. Лицензия на добычу флюсовых известняков Гальянского месторождения**

дата выдачи лицензии: **02.06.2011**

срок ее действия: **31.12.2014**

номер лицензии: **СВЕ 03008 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

основания выдачи лицензии: **Постановление главы администрации муниципального образования г. Нижний Тагил от 13.12.1994 г. № 550**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **на юго-западной окраине города Нижний Тагил Свердловской области**

вид лицензии (на добычу, разведку или геологическое изучение): **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

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

**3. Виды, объёмы работ на Лицензионном участке и сроки их выполнения.**

**3.1. По объёмам, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь обязан обеспечить:**

**а) согласованный объем добычи флюсовых известняков Гальянского месторождения до 3 000 тыс. тонн в год при потерях не более 8 %. Разработку месторождения проводить в контурах горного отвода, определенного проектом разработки месторождения - Добыто за 1 квартал 2012 г. 279,293 тыс. тонн известняка, потери составили 4,0%;**

**б) в срок до II квартала 1995 г. представить на согласование в Областной комитет по охране природы, Нижнетагильскую СЭС нормативы предельно допустимых выбросов - Выполнено.**

4. Условия выполнения установленных законодательством, стандартами (нормами, правилами) требованиями по охране недр и окружающей среды и безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

4.1. По рациональному изучению и использованию запасов полезных ископаемых и охране недр Недропользователь обязан обеспечить:

а) Недропользователь имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанного с ним перерабатывающего производства (рыхлые и скальные породы вскрыши Гальянского месторождения флюсовых известняков). Отходы горнодобывающего производства находятся в собственности Недропользователя.

4.2. По охране окружающей природной среды Недропользователь обязан обеспечить:

а) систематические наблюдения за качеством, динамическим уровнем подземных вод и развитием депрессионной воронки. Информацию по этим наблюдениям представлять в Уралнедра в срок до 01 февраля года, следующего за отчетным - Отстроена система наблюдений за качеством и количеством откачиваемой воды. Установлен контроль за развитием депрессивной воронки. Выполняется;

б) оформление разрешения на спецводопользование в течение года с момента получения лицензии - выполнено.

5. Обязательства по участию в социально-экономическом развитии региона.

5.1. По участию в социально-экономическом развитии региона Недропользователь обязан обеспечить:

а) выполнение условий договора ОАО "ЕВРАЗ ВГОК" с администрацией г. Нижнего Тагила по участию в содержании социальной сферы территории, уточняя договор в течение всего периода отработки через три года - Выполняется.

6. Платежи и налоги при пользовании недрами.

6.1. Недропользователь вносит налоги и платежи при пользовании недрами в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации:

6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога на добычу флюсовых известняков устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации - Выполняется, согласно гл. 26 Налогового кодекса РФ за право на добычу по ставке 6%.

6.2. Не позднее 20 дней со дня государственной регистрации лицензии Недропользователь обязан оплатить государственную пошлину за выдачу лицензии на пользование недрами в сумме 2 600 (две тысячи шестьсот) рублей -Выполнено.

7. Отчетность.

7.1. Недропользователь обязан представлять в Уралнедра следующую отчетность, связанную с пользованием недрами:

а) ежегодно до 15 января года представлять в Уралнедра отчет о выполнении условий недропользования, включая сведения о выполненных геологоразведочных работах, данные о движении запасов, а также государственную статистическую отчетность и сведения о налогах на добычу полезных ископаемых - Выполняется.

8. Прекращение права пользования недрами.

8.1. Право пользования недрами прекращается и лицензия аннулируется в установленном законодательством порядке при нарушении условий лицензии.

9. Прочие условия.

9.1. Добытые из недр полезные ископаемые являются собственностью Недропользователя.

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

Налог на добычу полезных ископаемых - ставка налога на добычу флюсовых известняков устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Согласно гл 26 Налогового кодекса РФ за право на добычу по ставке 6%.

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

#### **4) ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»**

##### **1. Лицензия на Добычу железных руд на месторождении Юбилейное**

дата выдачи лицензии: **05.08.1996**

срок ее действия: **05.08.2016**

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

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

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Украина, Днепропетровская область, г. Кривой Рог, площадь участка 960,1 га, глубина использования - до 1580 м. Вид полезного ископаемого: богатые железные руды (до 1580 м), магнетитовые кварциты (до 1500 м)**

вид лицензии: **На добычу**

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

**1.Выполнение рекомендаций ГКЗ СССР /прот. от 27.12.1972 №6790/ и ГКЗ Украины /прот. от 24.11.2011 №2196/, условий Минэкобезопасности от 05.06.1996 №12/1-5/130**

**2. своевременная и в полном объеме оплата обязательных платежей в гос. бюджет в соответствии с действующим законодательством.**

**3. ежегодный радиационный контроль продукции на соответствие требованиям НРБУ - 97.**

**4. Ежегодная отчетность перед ГНПП "Геоинформ Украины";**

**5. Обязательный мониторинг и научное сопровождение выполнения особых условий, предусмотренных Разрешением и Соглашением об условиях пользования недрами. Срок исполнения обязательств – в течение срока действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Плата за пользование недрами в соответствии с ст. 263 Налогового кодекса Украины взимается в размере 3.5% (для руды богатой железной) от стоимости добытых полезных ископаемых**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

##### **2. Лицензия на Добычу железных руд на месторождении имени Фрунзе**

дата выдачи лицензии: **06.08.1996**

срок ее действия: **06.08.2016**

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

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

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

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

вид лицензии: **на добычу**

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

**1.Выполнение рекомендаций ГКЗ СССР /прот. от 27.12.1972 №6790/ и ГКЗ Украины /прот. от 24.11.2011 №2196/, условий Минэкобезопасности от 05.06.1996 №12/1-5/130**

**2. своевременная и в полном объеме оплата обязательных платежей в гос. бюджет в соответствии с действующим законодательством.**

**3. ежегодный радиационный контроль продукции на соответствие требованиям НРБУ - 97.**

**4. Ежегодная отчетность перед ГНПП "Геоинформ Украины";**

**5. Обязательный мониторинг и научное сопровождение выполнения особых условий, предусмотренных Разрешением и Соглашением об условиях пользования недрами. Срок исполнения обязательств – в течение срока действия лицензии**

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Плата за пользование недрами в соответствии с ст. 263 Налогового кодекса Украины взимается в размере 3.5% (для руды богатой железной) от стоимости добытых полезных ископаемых**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.**

**5) Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "Южкузбассуголь"**

**1.Шахта Абашевская**

**1.1. Лицензия на Добычу каменного угля на Байдаевском каменноугольном месторождении**

дата выдачи лицензии: **29.03.2012**

срок ее действия: **01.12.2013**

номер лицензии: **КЕМ 15346 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

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

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

вид лицензии: *ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

*а) годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с согласованными и утвержденными в установленном порядке техническими проектами;*

*б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горных выработок, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду с учетом требований промышленной безопасности и охраны недр, а также природоохранного законодательства.*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Согласно п. 6 лицензионного соглашения*

*6.1. До 01.01.2002 Недропользователь должен вносить следующие платежи при пользовании недрами:*

*6.1.1. Регулярные платежи:*

*за право добычи каменного угля - 1,0 % от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь должны были взиматься в двойном размере;*

*за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 3,3 % от стоимости водоотбора, без учета налога на добавленную стоимость.*

*6.1.2. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.*

*6.2. С 01.01.2002 при пользовании недрами Недропользователь уплачивает налоги, платежи и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации:*

*6.2.1 Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога и порядок уплаты определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.*

*6.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля – размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области.*

*6.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - размер ставки налога и порядок уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.*

*6.3. Недропользователь обязан был уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ 11880 ТЭ в размере 37680 (тридцать семь тысяч шестьсот восемьдесят) рублей в срок до 17.04.2009.*

*6.4. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный*

**налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.**

**1.2. Лицензия на Добычу каменного угля на участке «Поле шахты Зыряновская» Байдаевского месторождения**

дата выдачи лицензии: **19.08.2005**

срок ее действия: **10.12.2013**

номер лицензии: **КЕМ 13266 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

основания выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в порядке переоформления лицензии КЕМ 00687 ТЭ и на основании приказа Федерального агентства по недропользованию.**

описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок расположен в Новокузнецком районе Кемеровской области**

вид лицензии: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: - уровень добычи устанавливается с 1999 года - 1200 тыс. тонн в год. Уровни добычи и долевое распределение конечного продукта в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Роснедра.

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п. 5. лицензионного соглашения: 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 2,5 % 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 г. 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**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.**

## **2. Шахта Кушеяковская**

### **2. Лицензия на Добычу каменного угля на Кушеяковском каменноугольном месторождении**

дата выдачи лицензии: **01.02.2011**

срок ее действия: **31.12.2014**

номер лицензии: **КЕМ 15090 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

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

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

вид лицензии: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Уровни добычи угля устанавливаются:**

**- на 2000-2004 гг. – не менее 900 тыс. тонн в год;**

**- на 2005-2014 гг. – 1500 тыс. тонн в год**

**Уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителями недр**

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п. 6 лицензионного соглашения**

#### **6. Платежи и налоги при пользовании недрами**

**Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:**

**6.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи при пользовании недрами:**

**6.1.1. Регулярные платежи за право добычи каменного угля - 1% от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь взимаются в двойном размере.**

**6.1.2. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 2,4 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость.**

**6.1.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы — 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.**

**6.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы:**

**6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.**

**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.**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

**3. Шахта Алардинская**

**3.1 Лицензия на Добычу каменного угля на Алардинском каменноугольном месторождении**

дата выдачи лицензии: **01.08.2012**

срок ее действия: **15.11.2013**

номер лицензии: **КЕМ 01664 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания 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 юр. лицом - пользователем недр ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь"), являющимся основным обществом, юр. лицу, являющимся 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: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *а) до 31.12.2008 годовой уровень добычи каменного угля не менее 1600 тыс. тонн в год;*

*б) начиная с 2009 г. годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в порядке, установленном законодательством;*

*д) ведения мониторинга состояния окружающей среды (атмосфера, недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в пределах Участка недр в течение всего периода его освоения, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра до начала промышленной добычи ил строительства объектов инфраструктуры;*

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. До 31.12.2001 были установлены и уплачивались следующие платежи при пользовании недрами:**

**4.1.1. Регулярные платежи за право добычи каменного угля - 1 % от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь взимаются в двойном размере.**

**4.1.2. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 1,0 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость, а при реализации части водоотлива -от**



цены реализации. При сверхнормативных величинах отбора подземных вод платежи за их извлечение увеличиваются вдвое.

4.1.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.

4.2. С 01.01.2002 при пользовании недрами Недропользователь уплачивает налоги, платежи и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

4.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод - размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области.

4.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче угля - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

4.3. Недропользователь обязан был внести в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ 11688 ТЭ в размере 36 650 (тридцать шесть тысяч шестьсот пятьдесят) рублей в срок до 16.04.2012.

4.4. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

### **3.2. Лицензия на Разведку и добычу каменного угля на участке Малиновский Глубокий Алардинского каменноугольного месторождения**

дата выдачи лицензии: 01.08.2012

срок ее действия: 20.03.2025

номер лицензии: КЕМ 01665 ТЭ

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *В порядке перехода права от ОАО "ОУК "Южкузбассуголь" и реоформления лицензии КЕМ 13102 ТЭ в соответствии со ст. 17<sup>1</sup> Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования недрами юр. лицом ("ОАО "ОУК "Южкузбассуголь") являющимся основным обществом, юр. лицу, являющимся 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: ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: 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 20.09.2008 г. 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;

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 км<sup>2</sup> в 2005 году; 3500 рублей за 1 км в 2006 году; 7500 рублей за 1 км в 2007 и последующие годы действия лицензии;

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

4.1.3. Платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче полезных ископаемых устанавливаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. Недропользователь обязан был в срок до 05.05.2005 уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 5 100 000 (пять миллионов сто тысяч) рублей.

Разовый платеж вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 112 02011010000 120 (разовый платеж за пользование недрами).

4.3. В срок до 05.05.2005 Недропользователь обязан был внести плату за пользование геологической информацией по Участку недр в сумме 1 000 000 (один миллион) рублей.

Плата за геологическую информацию вносится в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02020 01 0000 120 (плата за геологическую информацию).

4.4. Недропользователь обязан вносить в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации, другие платежи, включая плату за землю и охрану окружающей природной среды.

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии

и возможность 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.*

### **3.3 Лицензия на Разведку и добычу каменного угля на участке Алардинский Восточный 2 Алардинского каменноугольного месторождения**

дата выдачи лицензии: **20.04.2012**

срок ее действия: **20.04.2032**

номер лицензии: **КЕМ 01640 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *В соответствии со ст. 10.1 Закона РФ "О недрах" как победителю аукциона, состоявшегося 20.03.2012 в г. Кемерово.*

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. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 1,77 кв.км.*

вид лицензии: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

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

*а) представление подготовленных в установленном порядке ТЭО постоянных разведочных кондиций и геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля в границах Участка недр по категориям А+В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых не позднее 20.04.2014 г.;*

*б) подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Участка недр на площадях с утвержденными запасами не позднее 20.04.2016, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;*

*в) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 20.10.2016;*

*г) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия не позднее 20.04.2018;*

*д) выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 20.04.2020;*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п. 4 лицензионного соглашения:**

#### **4. Платежи и налоги при пользовании недрами**

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

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

**4.1.2. Водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче полезного ископаемого устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

**4.2. Недропользователь обязан уплатить в доход федерального бюджета Российской Федерации разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам проведения аукциона, в размере 109 450 000 (сто девять миллионов четыреста пятьдесят тысяч) рублей, за исключением суммы задатка, ранее**

**внесенного для участия в аукционе в размере 99 500 000 (девяносто девять миллионов пятьсот тысяч) рублей» в течение 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.**

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

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

#### **4. Шахта Грамотеинская**

##### **4.1. Лицензия на Добычу каменного угля на Егозово-Красноярском каменноугольном месторождении**

дата выдачи лицензии: **01.02.2011**

срок ее действия: **31.12.2014**

номер лицензии: **КЕМ 15089 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Находится на Егозово-Красноярском каменноугольном месторождении Ленинского геолого-экономического района Кузбасса на территории муниципальных образований "Город "Белово" и "Беловский район" Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 15,26 кв.км.*

вид лицензии: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

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

**- период с 2000 года по 2007 год Недропользователь должен был обеспечить: добычу каменного угля - 1500 тыс. тонн в год;**

**- с 2008 года Недропользователь обязуется обеспечить: годовой объем добычи в соответствии с утвержденным техническим проектом на разработку и годовыми программами ведения горных работ, согласованными в установленном порядке с уполномоченными органами;**

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п.6 лицензионного соглашения:**

##### **6. Платежи и налоги при пользовании недрами**

**Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:**

**6.1. До 31.12.2001 Недропользователь должен был вносить следующие платежи при пользовании недрами:**

**6.1.1. Регулярный платеж за добычу каменного угля в размере 1,0 % от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь должны были взиматься в двойном размере.**

**6.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - в размере 2,0 % от стоимости водоотбора без НДС. При сверхнормативных величинах отбора подземных вод регулярные платежи за их извлечение должны были увеличиваться вдвое.**

*6.1.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - в размере 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.*

*6.2. С 01.01.2002 при пользовании недрами Недропользователь уплачивает налоги, платежи и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

*6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых — размер ставки налога и порядок уплаты определяются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.*

*6.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод при добыче угля - размер ставки платежа и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области.*

*6.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ 11689 ТЭ в размере 36650 (тридцать шесть тысяч шестьсот пятьдесят) рублей не позднее 17.09.2008.*

*6.4. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

*4.2. Разведка и добыча каменного угля на участке Менчерепский Северный Егозово-Красноярского каменноугольного месторождения*

дата выдачи лицензии: *13.02.2012*

срок ее действия: *14.02.2032*

номер лицензии: *КЕМ 15322 ТЭ*

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *в соответствии с п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения конкурсной комиссии (протокол от 26.01.2012)*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Расположен на территории Беловского муниципального района Кемеровской области. Площадь в проекции на дневную поверхность составляет 12,82 кв.км.*

вид лицензии: *ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

*а) не позднее 14 февраля 2013 г. подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке проекта разведочных работ на Лицензионном участке, при этом проект должен получить положительное заключение необходимых государственных экспертиз, заключение экспертизы Роснедра или Кузбасснедра;*

*б) не позднее 14 мая 2013 г. начало разведочных работ на Лицензионном участке;*

*в) не позднее 14 февраля 2013 г. завершение разведочных работ на Лицензионном участке и представление подготовленного геологического отчета и ТЭО постоянных разведочных кондиций с подсчетом запасов каменного угля по*

категориям А+В+С1 на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, при этом минимальный ежегодный объем работ должен составить:

во второй год действия лицензии: бурение скважин – не менее 10 000 м;

в третий год действия лицензии: бурение скважин – не менее 10 000 м;

г) не позднее 14 августа 2017 г. подготовку, согласование и утверждение в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка на площадях с утвержденными запасами, при этом проект должен получить положительные заключения необходимых государственных экспертиз;

д) не позднее 14 февраля 2018 г. начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;

е) не позднее 14 февраля 2020 г. ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия;

ж) не позднее 14 февраля 2021 г. выход на проектную мощность горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом, но не менее 2,5 млн. тонн угля в год;

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п.6 лицензионного соглашения**

#### **6. Платежи и налоги при пользовании недрами**

**6.1. Недропользователь уплачивает следующие платежи и налоги в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации в доход федерального, регионального и местного бюджетов:**

**6.1.1. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождений каменного угля за площадь Лицензионного участка, на которой запасы полезного ископаемого будут установлены и учтены Государственным балансом, за исключением площадей, введенных в промышленную эксплуатацию, по ставке 7 500 рублей за 1 км<sup>2</sup> - за каждый календарный год проведения разведочных работ.**

**6.1.2. Налог на добычу полезных ископаемых по ставке налога в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.**

**6.2. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет разовый платеж за пользование недрами, установленный по результатам конкурса, в размере 393 000 000 (триста девяносто три миллиона) рублей, за исключением суммы ранее внесенного задатка, не позднее 30 дней со дня государственной регистрации лицензии.**

**6.3. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные законодательством Российской Федерации, вносятся Недропользователем в установленном порядке.**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.**

#### **5. Шахта Есаульская**

**Лицензия на Добычу каменного угля на Байдаевском каменноугольном месторождении**

дата выдачи лицензии: **23.04.2012**

срок ее действия: **01.01.2014**

номер лицензии: **КЕМ 15356 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: **С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")**

основания выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с переходом права пользования участком недр от юр. лица - пользователя недр ОАО "ОУК**

*"Южкузбассуголь", являющегося основным обществом, к юр. лицу ООО "Шахта "Есаульская", являющемуся его дочерним обществом.*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *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: *ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *а) в период с 2000 года по 2007 год уровень добычи каменного угля -1400 тыс. тонн в год;*

*б) начиная с 2008 года годовой уровень добычи угля в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке техническими проектами, получившими положительные заключения требуемых экспертиз в установленном законодательством порядке;*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с п.6 лицензионного соглашения*

#### **6. Платежи и налоги при пользовании недрами**

**6.1. До 01.01.2002 Недропользователь должен вносить следующие платежи при пользовании недрами:**

**6.1.1. Регулярные платежи за добычу каменного угля в размере 1,16 % от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь должны взиматься в двойном размере.**

**6.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - в размере 3,4 % от стоимости водоотбора без НДС, а при реализации части водоотлива - от цены реализации. При сверхнормативных величинах отбора подземных вод регулярные платежи за их извлечение должны увеличиваться вдвое.**

**6.1.3. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - в размере 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.**

**6.2. С 01.01.2002 при пользовании недрами Недропользователь уплачивает налоги, платежи и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

**6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.**

**6.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод - размер ставки платежа устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области.**

**6.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче каменного угля - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.**

**6.3. Недропользователь обязан уплатить в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ 11576 ТЭ в размере 26734 (двадцать шесть тысяч семьсот тридцать четыре) рубля не позднее 31.07.2008.**

**6.4. Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

#### **6. Шахта Осинниковская**

##### **6.1. Лицензия на Добычу каменного угля на Осиновском каменноугольном месторождении**

дата выдачи лицензии: **15.09.2003**

срок ее действия: **31.12.2013**

номер лицензии: **КЕМ 11687 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *ст. 3 статья 171 закона "О недрах" и на основании совместного постановления Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Администрации Кемеровской обл.*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок расположен на территории Новокузнецкого р-на Кемеровской обл. Шахтное поле шахты "Тайжина" приурочено к северо-западной и центральной частям Шелканской синклинали Осиновского месторождения. S=2612га.*

вид лицензии: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи угля - 600 тыс. тонн в год.*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п. 7 лицензионного соглашения**

##### **7. В соответствии с законодательством Недропользователь производит следующие платежи и налоги:**

**7.1. До 31.12.2001 были установлены и уплачивались следующие платежи при пользовании недрами:**

**7.1.1. Регулярные платежи за право добычи каменного угля: с 1998 по 2007 - 1 %, с 2008 по 2013-1,33%**

*от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь взимаются в двойном размере.*

**7.1.2. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы -5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.**

**7.1.3. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 3,4 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость. При сверхнормативных и сверх согласованных величинах водоотбора подземных вод, превышения допустимого уровня подземных (грунтовых) вод и их минерализации (минерального состава) платежи за попутное извлечение увеличиваются вдвое.**

**7.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы:**

**7.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых уплачивается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.**

**7.2.2. 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.**



**7.2.3. Недропользователь уплачивает также другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.**

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

**6.2. Лицензия на Добычу каменного угля на поле шахты Осинниковской Осиновского месторождения**

дата выдачи лицензии: **10.06.2003**

срок ее действия: **01.04.2021**

номер лицензии: **КЕМ 11574 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *ст. 3 статья 171 закона "О недрах" и на основании совместного постановления Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Администрации Кемеровской обл.*

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

вид лицензии: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **- выход предприятия на мощность по добыче угля не менее 1,8 млн. тонн – не позднее IV квартала 2003.**

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п.3 лицензионного соглашения**

**3.2. В соответствии с законодательством Недропользователь производит следующие платежи и налоги:**

**3.2.1. До 31.12.2001 были установлены и уплачивались следующие платежи при пользовании недрами:**

**3.2.1.1. Разовый платеж за право пользования недрами - 756 тыс. руб. (разовый платеж уплачен).**

*Недропользователь производит оплату разового платежа в срок не позднее месяца после регистрации лицензии, при нарушении сроков уплаты лицензия аннулируется.*

**3.2.1.2. Регулярные платежи за право добычи каменного угля - 3.0 % от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь взимаются в двойном размере.**

**3.2.1.3. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 4.0 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость. При сверхнормативных величинах отбора подземных вод платежи за их извлечение увеличиваются вдвое.**

**3.2.1.4. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.**

**3.2.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы при пользовании недрами:**

*3.2.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых уплачивается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.*

*3.2.2.2. Платежи за пользование водными объектами устанавливаются в соответствии 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.*

*3.2.3. Недропользователь уплачивает также другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.*

*3.3. Ставки регулярных платежей за право добычи каменного угля и попутное извлечение подземных вод, действующие до 01.01.2002, могут быть изменены, в установленном порядке, после выполнения проекта разработки, в соответствии с утвержденными методиками.*

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

**6.3 Лицензия на Добычу подземных пресных вод для питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой промышленных объектов филиала «Шахта «Осинниковская»**

дата выдачи лицензии: **09.08.2007**

срок ее действия: **31.07.2017**

номер лицензии: **КЕМ 01303 ВЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *п.4 ст 101 закона "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставления права пользования участками недр на территории Кемеровской обл.*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Водоносный комплекс нижнеюрских отложений осиновской свиты Кузнецкого бассейна пластово-блоковых вод.*

вид лицензии: **ВЭ (водные ресурсы, эксплуатационные работы)**

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

**На первом этапе пользования недрами (до 31.05.2010):**

*-Осуществлять отбор подземных вод четырьмя водозаборными скважинами №№ 9-241(2537), Икр. (2538), 9-235(1941) и 9-249(2539), для питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой промышленных объектов филиала «Шахта «Осинниковская» в объеме не более 1208,8 м3/сут., 441,207 тыс. м3/год при допустимом понижении уровня подземных вод 23-32 м.*

*-Оборудовать эксплуатационные скважины в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе техническими средствами для учета отбора и замера уровней подземных вод.*

*-Уточнить допустимое понижение уровня подземных вод по результатам режимных наблюдений за динамическим уровнем и отбором подземных вод.*

- До 30.09.2007 разработать рабочую программу производственного контроля качества подземных вод и утвердить ее в администрации муниципального образования.

- До 31.10.2007 организовать зону санитарной охраны первого пояса вокруг скважин в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения».

- Содержать зону санитарной охраны первого пояса вокруг скважины в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения» и СанПиН 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения».

- До 01.02.2010 предоставить в территориальную комиссию по запасам подготовленный в установленном порядке отчет о результатах эксплуатации водозабора с подсчетом запасов подземных вод.

- По результатам проведенных работ в соответствии с пунктами 13 и 14 «Положения о порядке лицензирования пользования недрами», утвержденного Постановлением Верховного Совета РФ № 3314-1 от 15.07.1992, и пунктами 3.2, 3.4 и 3.5 Инструкции по применению «Положения о порядке лицензирования пользования недрами» к участкам недр, предоставляемым для добычи подземных вод», зарегистрированной в Минюсте РФ 26.05.1994 под № 583, разработать и согласовать в установленном порядке проект эксплуатации Лицензионного участка, регламентирующий условия эксплуатации, в котором в том числе должны быть предусмотрены контроль за эксплуатацией водозабора и водоподъемного оборудования, мероприятия по защите подземных вод в зонах санитарной охраны.

- До 31.05.2010 представить в Кузбасснедра отчет о выполнении условий первого этапа пользования недрами, включающий в себя результаты мониторинговых наблюдений за изменением гидрогеологической и водохозяйственной обстановок, количественные и качественные показатели подземных вод, условия формирования эксплуатационных запасов, и внести соответствующие изменения и дополнения в условия настоящей Лицензии.

На втором этапе пользования недрами для добычи подземных вод (с 01.06.2010 до окончания срока действия Лицензии):

- Осуществлять пользование недрами Лицензионного участка в соответствии с установленными условиями недропользования с учетом внесенных дополнений и изменений в условия Лицензии по результатам первого этапа.

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: В соответствии с п.4 лицензионного соглашения: 4.10. Производить своевременное начисление и уплату платежей и налогов при пользовании недрами и прочие обязательные платежи и налоги, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области о налогах и сборах.

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.

## **7. Шахта Юбилейная**

Лицензия на Добычу каменного угля на Байдаевском каменноугольном месторождении

дата выдачи лицензии: 10.03.2011

срок ее действия: 01.01.2014

номер лицензии: КЕМ 15117 ТЭ

возможность и основания для продления срока действия лицензии: С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается

*недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

*основания выдачи лицензии: ст.171 закон "О недрах", в связи с переходом права пользования участком недр от юридического лица ОАО "ОУК "Южскузбассуголь" к юридическому лицу ООО "Шахта "Юбилейная"*

*описание участка недр, предоставляемых в пользование: Участок находится на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской обл. S=20,5км<sup>2</sup>*

*вид лицензии: ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

*основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: уровни добычи каменного угля устанавливаются в объеме не менее 1450 тыс. тонн угля в год;*

*уровни добычи и долевое распределение конечных продуктов в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителями недр.*

*обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: В соответствии с п.6 лицензионного соглашения*

#### ***6. Платежи и налоги при пользовании недрами***

***Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:***

***6.1. До 31.12.2001 были установлены следующие платежи при пользовании недрами:***

***6.1.1. Регулярные платежи за право добычи каменного угля - 1% от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь взимаются в двойном размере.***

***6.1.2. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5% от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.***

***6.1.3. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 2,0 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость, а при реализации части водоотлива - от цены реализации. При сверхнормативных величинах отбора подземных вод платежи за их извлечение увеличиваются вдвое.***

***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 Российской Федерации.***

***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.***

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

#### ***8. Шахта Ерунаковская VIII***

**8.1 Лицензия на Разведку и добычу каменного угля на участке Ерунаковский VIII Ерунаковского каменноугольного месторождения**

дата выдачи лицензии: **05.04.2005**

срок ее действия: **01.04.2025**

номер лицензии: **КЕМ 13101 ТЭ**

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок расположен на территории Новокузнецкого р-на Кемеровской обл. в 45км от г. Новокузнецка, в 20км от ж/д Новокузнецк -Артышта. S=7,46км<sup>2</sup>.*

вид лицензии: **ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)**

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

*а) не позднее 1 февраля 2006 года подготовку и согласование в установленном порядке проекта разведки Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительное заключение государственной экологической экспертизы;*

*б) не позднее 1 апреля 2006 года начало геологоразведочных работ на участке;*

*в) не позднее 1 апреля 2008 года завершение разведки, составление в установленном порядке геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля и представление его на государственную геологическую экспертизу запасов полезных ископаемых;*

*г) не позднее 1 октября 2008 года подготовку и согласование в установленном порядке технического проекта освоения Лицензионного участка, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и государственной экспертизы промышленной безопасности;*

*д) не позднее 1 январь 2009 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия;*

*е) не позднее 1 октября 2009 года начало промышленной добычи угля;*

*ж) не позднее 1 октября 2010 года выход на проектную мощность с производительностью первой очереди не менее 1500 тыс. тонн угля в год;*

*з) не позднее 1 апреля 2011 года выход на проектную мощность с производительностью второй очереди не менее 3000 тыс. тонн угля в год;*

*и) ведение мониторинга состояния окружающей среды (недра, водные объекты, почвы, биоресурсы) в зоне воздействия горнодобывающего производства, включая ведение радиационного контроля, в соответствии с программой, согласованной с Кузбасснедра не позднее 1 апреля 2007 года.*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с п.5 лицензионного соглашения**

**5. Налоги и платежи при пользовании недрами**

**5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:**

**5.1.1. Платежи за пользование недрами с целью проведения разведки каменного угля на всю площадь Лицензионного участка по ставкам:**

**1500 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 2005 году; 4500 рублей за 1 км<sup>2</sup> в 2006 году; 7500 рублей за 1 км<sup>2</sup> 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 устанавливаются в соответствии с действующим 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 1155440000 (один миллиард сто пятьдесят миллионов четыреста сорок 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 за 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 0000 120 (плата за геологическую информацию).

5.4. Недропользователь обязан при выдаче лицензии внести плату в федеральный бюджет с указанием в поле «Назначение платежа» кода бюджетной классификации - 049 1 12 02101 01 0000 120 (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.

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

## **8.2 Лицензия на Добычу подземных вод на участке недр "Шахта Ерунаковская VIII" для технологического обеспечения водой промышленных объектов филиала "Шахта Ерунаковская VIII"**

дата выдачи лицензии: 01.09.2009

срок ее действия: 31.08.2019

номер лицензии: КЕМ 01449 ВЭ

возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

основания выдачи лицензии: *п.3 ст. 101 закон "О недрах". Решение Комиссии для рассмотрении заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Кемеровской обл.*

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской обл. Имеет статус горного отвода, в плане является окружностью радиусом 30м, описанная вокруг положения устья водозаборных скважин "1(1289) и 2Г(1298).S=0,56 Га.*

вид лицензии: ВЭ (водные ресурсы, эксплуатационные работы)

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

*На первом этапе пользования недрами (до 31.05.2012г):*

*-подготовить и согласовать в установленном порядке геологическое задание на проведение геологоразведочных работ на воду в пределах лицензионного участка с планируемым водоотбором -1440,0 м3/сут., 525,6 тыс. м3/год;*

- осуществить в соответствии с приказом МПР РФ от 8 октября 2007 г. N 261 регистрацию работ по геологическому изучению недр в Управлении по недропользованию по Кемеровской области;

-до 01.10.2009 разработать и согласовать в установленном порядке (в т.ч. с Кузбасснедра) проект опытно-промышленной эксплуатации водозабора, предусматривающий необходимые опытные работы, в т.ч. обоснованный объем добычи, систему наблюдений за эксплуатационными параметрами водозабора, обработку результатов и подсчет запасов подземных вод в пределах выделенного участка недр;

-оборудовать эксплуатационную скважину в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», в том числе техническими средствами для учета отбора и замера уровней подземных вод;

- осуществлять опытно-промышленную откачку питьевых подземных вод из водозаборных скважин №№ 1(1289) и 2Ц1298), для технологического обеспечения водой промышленных объектов филиала «Шахта Ерунаковская VIII» в объеме не более 1440.0 м /сут., 525.6 тыс. м /год, при допустимом понижении уровня подземных вод 40.0 м.;

- до 01.11.2011 предоставить в территориальную комиссию по запасам на Государственную экспертизу подготовленный в установленном порядке отчет по результатам опытно-промышленной эксплуатации водозабора с подсчетом запасов подземных вод;

- до 31.05.2012 представить в Кузбасснедра отчет о выполнении условий первого этапа пользования недрами и внести соответствующие изменения и дополнения в условия настоящей Лицензии.

На втором этапе пользования недрами для добычи подземных вод (с 01.06.2012 до окончания срока действия Лицензии):

-приступить к эксплуатации Лицензионного участка в соответствии с разработанным проектом и установленными условиями недропользования с учетом внесенных дополнений и изменений в условия Лицензии по результатам первого этапа.

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: В соответствии с п.5 лицензионного соглашения

5.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает водный налог. Размер ставки водного налога, порядок его исчисления, условия и сроки уплаты устанавливаются в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

5.2. Кроме того, Недропользователь уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации и Кемеровской области.

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

8.3 Лицензия на Геологическое изучение, разведка и добыча каменного угля на участке Ерунаковский Восточный Ерунаковского каменноугольного месторождения

дата выдачи лицензии: 12.05.2008

срок ее действия: 15.05.2033

номер лицензии: КЕМ 01377 ТР

возможность и основания для продления срока действия лицензии: С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")

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

описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок расположен на территории муниципального образования "Новокузнецкий район" Кемеровской обл., находится в 45км от г.Прокопьевска и Киселевска и 30км от Новокузнецка. S=16.01 км<sup>2</sup>*

вид лицензии: *ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

*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;*

*не позднее 15 мая 2009 года начало поисково-оценочных работ на Лицензионном участке;*

*не позднее 15 ноября 2010 года завершение поисково-оценочных работ на Лицензионном участке и представление геологического отчета с подсчетом запасов каменного угля по категории С2 и прогнозных ресурсов по категории Р1 в Кузбасснедра, при этом минимальный объем работ по бурению скважин должен составить ежегодно не менее 3000 погонных метров;*

*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;*

*не позднее 15 мая 2012 года начало разведки на Лицензионном участке;*

*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;*

*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;*

*не позднее 15 ноября 2015 года начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия; не позднее 15 ноября 2018 года ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия;*

*не позднее 15 ноября 2019 года выход горнодобывающего предприятия на проектную мощность с производительностью в соответствии с техническим проектом;*

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

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

#### **8.4. Лицензия на Добычу каменного угля на участке "Усковский" Ерунаковского каменноугольного месторождения**

дата выдачи лицензии: **20.03.2012**

срок ее действия: **01.09.2019**

номер лицензии: **КЕМ 15340 ТЭ**



возможность и основания для продления срока действия лицензии: *С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

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

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

вид лицензии: *ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

*а) разработка технического проекта освоения Лицензионного участка с учетом требований промышленной безопасности, рационального использования недр и природоохранного законодательства, согласование проекта в установленном порядке и проведение государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности и охраны недр не позднее 30.06.2005 г.*

*б) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 30 сентября 2005 года;*

*в) начало промышленной добычи угля не позднее 30 декабря 2006 года;*

*г) выход на проектную мощность с производительностью не менее 1500 тыс. тонн угля в год не позднее 30 декабря 2007 года;*

*д) начиная с 2009 года годовой уровень добычи каменного угля в соответствии с утвержденными техническими проектами отработки, получившими положительные заключения необходимых государственных экспертиз в порядке, установленном законодательством.*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с п.6 лицензионного соглашения:*

*6. Налоги и платежи при пользовании недрами*

*В соответствии с законодательством Российской Федерации Недропользователь уплачивает следующие платежи, налоги и сборы при пользовании недрами:*

*6.1. До 31.12.2001 были установлены и уплачивались следующие платежи при пользовании недрами:*

*6.1.1 Разовый платеж - 585 тыс. руб., 5 % этой суммы вносится не позднее 30.03.2000, остальная часть - до 01.01.2002;*

*6.1.2. Регулярные платежи за право добычи каменного угля - 3,0 % от стоимости добытого угля и потерь при добыче, превышающих нормативы, исчисляемой по ценам реализации товарной продукции без НДС; при этом платежи за добычу с объемов сверхнормативных потерь взимаются в двойном размере.*

*6.1.3. Регулярные платежи за право пользования недрами при попутном извлечении подземных вод (шахтный водоотлив) - 2,0 % от стоимости водоотбора без учета налога на добавленную стоимость. При сверхнормативных величинах отбора подземных вод платежи за их извлечение увеличиваются вдвое.*

*После составления и утверждения проекта отработки участка уровни регулярных платежей за право на добычу угля и за попутное извлечение подземных вод питьевого качества (водоотлив) могли быть уточнены отдельным соглашением между Недропользователем и Кемеровским КПП, в соответствии с утвержденными методиками.*

*6.1.4. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы - 5 % от стоимости первого товарного продукта, полученного и реализованного из фактически добытых полезных ископаемых.*

*6.2. С 01.01.2002 Недропользователь уплачивает следующие налоги и сборы:*

*6.2.1. Налог на добычу полезных ископаемых уплачивается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.*

*6.2.2. До 31.12.2004 платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод - размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области.*

*6.2.3. С 01.01.2005 водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче угля - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.*

*В соответствии со ст. 336 гл. 26 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения не признаются дренажные подземные воды, не учитываемые на государственном балансе запасов полезных ископаемых, извлекаемые при разработке месторождений полезных ископаемых;*

*6.3. Недропользователь уплачивает также другие налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.*

*Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

*8.5. Лицензия на Добычу каменного угля на участке "Ульяновском" Ерунаковского каменноугольного месторождения*

*дата выдачи лицензии: 20.03.2012*

*срок ее действия: 31.12.2023*

*номер лицензии: КЕМ 15338 ТЭ*

*возможность и основания для продления срока действия лицензии: С учетом того, что недропользователь выполняет все существенные условия лицензионного соглашения, возможность продления срока действия лицензии оценивается недропользователем как высокая; основание для продления срока действия лицензии - заявление недропользователя (в соответствии с Законом РФ "О недрах")*

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

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

*вид лицензии: ТЭ (твердые полезные ископаемые, эксплуатационные работы)*

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

*По объёму, основным видам работ и срокам их проведения Недропользователь должен обеспечить :*

*-уровни годовой добычи угля: 2001-2005 – не менее 1000 тыс. тонн угля в год; начиная с 2006 – не менее 1500 тыс. тонн угля в год;*

*-уровни добычи и долевое распределение конечного продукта в последующем могут быть скорректированы в виде отдельных соглашений между Недропользователем и Распорядителями недр.*

*этапы освоения:*

- проектирование - до 01.06.2001 г.;*
- строительство - начало 2001 г.;*
- срок выход на проектную мощность – 2006 год.*

*Подготовку, согласование и утверждение в установленном законом порядке не позднее шести месяцев до планируемого срока завершения отработки Лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры. проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую среду.*

обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *В соответствии с п.6 лицензионного соглашения:*

**6. Налоги и платежи при пользовании недрами**

**6.1. Недропользователь при пользовании недрами уплачивает следующие платежи и налоги:**

**6.1.1. Налог на добычу полезных ископаемых** - размер ставки налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

**6.1.2. До 31.12.2004** платежи за пользование водными объектами при попутном извлечении подземных вод - размер ставки платежей и порядок уплаты устанавливался в соответствии с Федеральным законом № 71-ФЗ от 06.05.1998 «О плате за пользование водными объектами» и законодательными актами Кемеровской области.

**6.1.3. С 01.01.2005** водный налог при попутном извлечении подземных вод при добыче угля - ставка налога устанавливается в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

**6.2. Недропользователь не позднее 10.02.2004** обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами в размере 115 500 000 (сто пятнадцать миллионов пятьсот тысяч) рублей в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

**6.3. Недропользователь не позднее 10.02.2004** обязан внести в федеральный бюджет 1 000 000 (один миллион) рублей за пользование геологической информацией по Лицензионному участку, полученной в результате государственного геологического изучения недр в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

**6.4. Недропользователь не позднее 03.08.2009** обязан внести в федеральный бюджет сбор за выдачу Дополнения № 1 к лицензии КЕМ 12083 ТЭ в размере 44 356 (сорок четыре тысячи триста пятьдесят шесть) рублей.

**6.5. Недропользователь** уплачивает другие налоги, платежи и сборы, установленные законодательством Российской Федерации, в том числе земельный налог и арендную плату за землю, плату за негативное воздействие на окружающую среду и за пользование поверхностными водными объектами.

Приводится описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр, факторы которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии и возможность 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.*

б) переработка полезных ископаемых

В случае если поручитель либо подконтрольные ему организации производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации, описываются основные средства, используемые для переработки, и/или контрагенты, привлекаемые для переработки.

**1) Открытое акционерное общество «Евразруда»**

*ОАО «Евразруда» производит переработку добытой руды на пяти обогатительных фабриках. На дробильно-обогатительных фабриках происходит переработка магнетитовых железных руд, добытых на месторождениях в первичный железорудный концентрат. В составе ОАО «Евразруда» действует три дробильно-обогатительных фабрики:*

*Ирбинская дробильно-обогатительная фабрика (ДОФ) производительностью 1 070,9 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 16-0 мм и обогащение методом сухой магнитной сепарации. Ниже приведен перечень оборудования Ирбинской ДОФ, задействованный в процессе переработки::*

№	Наименование оборудования	Количество единиц
1	СМД-117А	1
2	КСД-2200ГР-Д-М	1
3	КСД-2200-Т1-Д-1.5М	2
4	ГИТ-51Н	2
5	ГИТ-42	1
6	2ПБС-90/250	3
7	ПБС-90/250	1

*Казская дробильно-обогатительная фабрика (ДОФ) производительностью 790,7 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 20-0 мм и обогащение методом сухой магнитной сепарации. Ниже приведен перечень оборудования Казской ДОФ, задействованный в процессе переработки:*

№	Наименование оборудования	Количество единиц
1	ЩДП-1200*1500	1
2	СМД-1а-1200-1500	1
3	ФКБ-2120/330	1
4	КМД-2200Т	2
5	ГИТ-32	2
6	ГИТ-51	2
7	2ПБС-90/250	6

*Тейская дробильно-обогатительная фабрика (ДОФ) производительностью 1 762,4 тыс. тонн готовой продукции в год. На данной фабрике происходит дробление исходной руды до крупности 16-0 мм, и обогащение по 2-х стадияльной схеме методом сухой магнитной сепарации. Ниже приведен перечень оборудования Тейской ДОФ, задействованный в процессе переработки:*

№	Наименование оборудования	Количество единиц
1	СМД-117	2
2	ФКВ-2120-330	2
3	ФКВ-2120-100	4
4	ГИТ-51	4

5	Гит-42	4
6	2ПБС-90/250	11
7	ПБС-90/251	1

*Первичный концентрат поступает на дальнейшую переработку на обогатительные фабрики. В составе ОАО «Евразруда» действует две обогатительных фабрики:*

*Абагурская обогатительная 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 3 884 тыс. тонн готовой продукции. Ниже приведен перечень используемого оборудования Абагурской ОФ, задействованный в процессе переработки:*

№	Наименование оборудования	Количество единиц
1	Кран перегружатель	3
2	Шаровые мельницы 3,2х3,1	11
3	Шаровые мельницы 2,7х3,6	12
4	Конусная дробилка	6
5	Инерционная дробилка КИД	1
6	Центробежная дробилка ДЦ	1
7	Валковая дробилка	4
8	Сепараторы мокрой магнитной сепарации	49
9	Инерционный грохот	17
10	Грохота "Стек-Сайзер"	12
11	Вакуум-фильтры ДТВО-100	7
12	Агломашина	1

*Мундыбашская обогатительная фабрика (ОФ) производит вторичный концентрат из первичных концентратов, полученных с ДОФ ОАО «Евразруда» по технологии двухстадиального обогащения первичных концентратов. Обезвоживание происходит на вакуум-фильтрах, в зимний период года производится сушка. Производительность фабрики составляет 1 190,9 тыс. тонн готовой продукции в год. Ниже приведен перечень используемого оборудования Мундыбашской ОФ, задействованный в процессе переработки:*

№	Наименование оборудования	Количество единиц
1	Мельницы МШЦ 3,2х3,1	3
2	Мельницы МШР 3,2х3,1	2
3	Сепараторы 150/200	13
4	Сепараторы 90/250	2
5	грохот "Стек-Сайзер"	2
6	Гидроциклоны Ø 380	2 группы по 4
7	Вакуум-фильтр ДТВО 63	3

8	Сушильные барабаны	2
---	--------------------	---

**2) Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат»**

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

№	Наименование оборудования	Количество единиц
1	Буровой станок СБШ-250 МН	15
2	Буровой станок СБШ-270 ИЗ	1
3	Буровой станок СБШ-250/270 КП	3
4	Буровой станок D-75KS	2
5	Экскаватор ЭКГ-10И	35
6	Экскаватор ЭКГ-12А	2
7	Тяговый агрегат EL-10	10
8	Тяговый агрегат EL-20	2
9	Тяговый агрегат НП-1	18
10	Тяговый агрегат ОПЭ-1АМ	7
11	Автосамосвал БелАЗ 7555В	11
12	Автосамосвал БелАЗ 75131	9
13	Конусная дробилка ККД-1500/300А	2
14	Конусная дробилка ККД-1500/180А	1
15	Конусная дробилка КРД-700/100	8
16	Конусная дробилка FKВ-2120/330	8
17	Конусная дробилка КСД-2200 Гр-ДА	3
18	Конусная дробилка FKВ-2120/100	12
19	Конусная дробилка КМДТ-2200Т1-ВД	2
20	Конусная дробилка КМДТ-2200	6
21	Конусная дробилка Н6800	3
22	Конусная дробилка Н7800	3
23	Стержневая мельница МСЦ-35/45	29
24	Шаровая мельница МШЦ-36/45	23
25	Шаровая мельница МШЦ-36/50	26
26	Агломерационная машина К-3-200	2
27	Обжиговая машина ОК-228	4

**3) Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Высокогорский горно-обогатительный комбинат»**

*ОАО «ЕВРАЗ ВГОК» производит переработку добытой руды при помощи следующего перечня основных средств:*

- *буровое оборудование;*
- *проходческое оборудование;*
- *шахтные подъемные установки;*

- главные вентиляторные установки;
- дозирующие установки;
- вагоноопрокидыватели;
- скреперные лебедки;
- дробильно-размольное оборудование;
- конвейерный транспорт;
- экскаваторы;
- агломашины.

*Высокогорский обогатительный цех (ОЦ) производит снижение крупности руды с магнитным обогащением для получения железорудного концентрата с содержанием массовой доли железа 63,0%. Производительность ОЦ составляет 1 550 тыс. тонн железорудного концентрата. Ниже приведен состав основных средств, используемых при обогащении:*

№	Наименование оборудования	Количество единиц
<b>Щековая дробилка</b>		
1	Щековая дробилка	4
2	Дробилка конусная	11
3	Виброгрохота ВЖР	12
4	Виброгрохота	34
5	Магнитный сепаратор барабанный	33
6	Конвейер ленточный	132
7	Мельница шаровая	5
8	Дисковый вакуум - фильтр	4
9	Электронасосный агрегат	33
10	Турбовоздуходувка ТВ - 80	2
11	Сгуститель С - 30	1
12	Питатель вибрационный	14
13	Питатель пластинчатый	3

#### **4) ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»**

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

№	Наименование оборудования	Количество единиц
Дробилка конусная		
1	КМДТ - 2200	5
2	КМД - 2200	1
3	КСД - 2200 ГР	3
4	ККД - 500/75	2

5	КМДТ - 2200	1
6	КМДТ - 2200-T1	1
Виброгрохот		
7	ГИТ-32	1
8	ГИТ-51	3
9	ГИТ-52	9
10	ГИТ-71	4

*Производительность фабрики в 2011 году составляла 2446 тыс. тонн готовой продукции.*

**5) Открытое акционерное общество "Объединенная Угольная компания "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.*

№	Наименование оборудования	Количество единиц
<b>ЦОФ Кузнецкая</b>		
1	Вагоноопрокидыватель ВБС 93А	2
2	Ленточный конвейер В1200-1600	47
3	Скребковый конвейер	13
4	Питатели	57
5	Закрытый склад силосного типа	6
6	Аккумуляторный бункер	46
7	Циклон ЦН-15	70
8	Сушильный барабан D=3.2 L=27м	5
9	Флотомашин МФУ-12	11
10	Отсадочная машина МО-318	5
11	Центрифуга	18
12	Грохот ГИСТ-72	12
13	Вакуум фильтр "Украина-80"	14
<b>ЦОФ Абашевская</b>		
1	Вагоноопрокидыватель ВРС 93/100	1
2	Ленточный конвейер КЛС	26
3	Скребковый конвейер	28
4	Питатели	30
5	Грохот	15
6	Отсадочная машина	3



7	Центрифуга	8
8	Гидроциклон	40
9	Флотомашин МФУ-12	2
10	Вакуум-фильтр "Украина-80" и др.	6
11	Ленточный фильтр-пресс	3
12	Труба-сушилка D=1.1	3

В случае привлечения контрагентов для переработки полезных ископаемых указывается стоимость переработки за последний завершённый отчётный период;

**На указанных предприятиях контрагенты для переработки полезных ископаемых не привлекаются**

в) сбыт продукции

В случаях, предусмотренных федеральными законами, указывается наличие разрешений государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт. **Иных разрешений государственных органов, кроме права пользования недрами действующим законодательством не предусмотрено.**

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

**Основной деятельностью Поручителя не является оказание услуг связи.**

### **3.3. Планы будущей деятельности Поручителя**

Дается краткое описание планов Поручителя в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов, в том числе планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности.

- **привлечение капитала и организация схем финансирования для российских, зарубежных и совместных компаний;**
- **структуризация финансовых потоков и создание оптимальных схем взаимодействия финансовых институтов различного уровня;**
- **оптимизация капиталовложений.**

Основные источники будущих доходов

**В будущем Поручитель не планирует изменение вида основной деятельности и предполагает получать доход только от нее.**

### **3.4. Участие Поручителя в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях**

**Поручитель не участвует в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.**

### **3.5. Подконтрольные Поручителю организации, имеющие для него существенное значение**

В случае если Поручитель имеет подконтрольные организации, имеющие для него существенное значение (далее в настоящем пункте - подконтрольные организации), по каждой такой организации указывается следующая информация:

1) полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат»**

сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ЕВРАЗ НТМК»**

ИНН: **6623000680**

ОГРН: **1026601367539**

место нахождения: **622025, Свердловская область, г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, 1**

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой Поручитель является контролирующим лицом: **косвенный контроль**

признак осуществления Поручителем контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Поручителю организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной Поручителю организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной Поручителю организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Поручителю организации**

размер доли участия Поручителя в уставном капитале подконтрольной организации: **0%**

размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих Поручителю: **0%**

в случае косвенного контроля – последовательно все подконтрольные Поручителю организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем Поручителя), через которых Поручитель осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. **Дочернее общество Поручителя, Mastercroat Limited является контролирующим акционером ОАО «ЕВРАЗ НТМК»**

При этом по каждой такой организации (из цепочки) указываются

полное фирменное наименование: **Mastercroat Limited (Мастеркрофт Лимитед)**

место нахождения: **1066, Кипр, Никосия, Фемистокли Дерви, 3, Джулия Хаус**

ИНН: **не применимо**

ОГРН: **не применимо**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале Поручителя: **0%**

размер доли обыкновенных акций Поручителя, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации: **Черная металлургия, производство чугуна, стали, стального проката.**

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета):

фамилия, имя отчество:	доля указанного лица в уставном капитале Поручителя	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Поручителя
Байзини Джакомо Карло	0%	0%
Жаворонкова Елена Юрьевна	0%	0%
Иванов Алексей Александрович (председатель)	0%	0%
Пономарев Олег Михайлович	0%	0%
Кушнарев Алексей Владиславович	0%	0%

**Коллегиальный исполнительный орган данной подконтрольной организации не предусмотрен Уставом;**

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации:

**Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации:

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

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

место нахождения: **121353, Российская Федерация, г. Москва, ул. Беловезжская, д.**

**4**

ИНН: **7701225358**

ОГРН: **1027739147138**

размер доли участия Поручителя в уставном капитале управляющей организации:

**0%**

размер доли участия управляющей организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Поручителя: **0%**

доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Поручителя: **0%**

2) полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»**

сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

ИНН: **4218000951**

ОГРН: **1024201670020**

место нахождения: **654043, Российская Федерация, Кемеровская область, город Новокузнецк, шоссе Космическое, д.16**

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой Поручитель является контролирующим лицом: **косвенный контроль**

признак осуществления Поручителем контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Поручителю организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной Поручителю организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной Поручителю организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Поручителю организации**

размер доли участия Поручителя в уставном капитале подконтрольной организации: **0%**

размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих Поручителю: **0%**

в случае косвенного контроля – последовательно все подконтрольные Поручителю организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем Поручителя), через которых Поручитель осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. **Дочернее общество Поручителя, Mastercroft Limited является контролирующим акционером ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»**

При этом по каждой такой организации (из цепочки) указываются

полное фирменное наименование: **Mastercroft Limited (Мастеркрофт Лимитед)**

место нахождения: **1066, Кунр, Никосия, Фемистокли Дерви, 3, Джулия Хаус**

ИНН: **не применимо**

ОГРН: **не применимо**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале Поручителя: **0%**

размер доли обыкновенных акций Поручителя, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации: **Черная металлургия, производство чугуна, стали, стального проката.**

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета)

фамилия, имя отчество:	доля указанного лица в уставном капитале Поручителя	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Поручителя
Байзини Джакомо Карло	0%	0%
Жаворонкова Елена Юрьевна	0%	0%
Иванов Алексей Александрович (председатель)	0%	0%
Пономарев Олег Михайлович	0%	0%
Юрьев Алексей Борисович	0%	0%

**Коллегиальный исполнительный орган данной подконтрольной организации не предусмотрен Уставом;**

Единоличный исполнительный орган подконтрольной организации:

**Полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа подконтрольной организации:

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

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

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

**4**

ИНН: **7701225358**

ОГРН: **1027739147138**

размер доли участия Поручителя в уставном капитале управляющей организации:

**0%**

размер доли участия управляющей организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Поручителя: **0%**

доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Поручителя: **0%**

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

сокращенное фирменное наименование: **EINAC (ЕИНЭЙК)**

ИНН: **не применимо**

ОГРН: **не применимо**

место нахождения: **100 Armour Rd. Regina, Saskatchewan S4P 3C7, Canada**

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой Поручитель является контролирующим лицом: **прямой контроль**

признак осуществления Поручителем контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Поручителю организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной Поручителю организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной Поручителю организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Поручителю организации**

размер доли участия Поручителя в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих Поручителю: **100%**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале Поручителя: **0%**

размер доли обыкновенных акций Поручителя, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

описание основного вида деятельности подконтрольной организации: **Металлургическое производство**

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета):

фамилия, имя отчество:	доля указанного лица в уставном капитале Поручителя	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Поручителя
Mike Rehwinkel (Майк Рехвинкел)	0%	0%
Jim Mitchell (Джим Митчелл)	0%	0%
Pavel Tatyani (Павел Татьянин)	0%	0%

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) подконтрольной организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа: **не применимо**

лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа подконтрольной организации, с указанием:

фамилия, имя отчество:	доля указанного лица в уставном капитале Поручителя	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Поручителя
Mike Rehwinkel (Майк Рехвинкел), Главный исполнительный директор, Президент	0%	0%

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

сокращенное фирменное наименование: **EINA (ЕИНЭЙ)**

ИНН: **не применимо**

ОГРН: **не применимо**

место нахождения: **200 East Randolph Drive #7800 Chicago, Illinois 60601, USA**

вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой Поручитель является контролирующим лицом: **косвенный контроль**

признак осуществления Поручителем контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Поручителю организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной Поручителю организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной Поручителю организации): **право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной Поручителю организации**

размер доли участия Поручителя в уставном капитале подконтрольной организации: **0%**

размер доли обыкновенных акций подконтрольной организации, принадлежащих Поручителю: **0%**

в случае косвенного контроля – последовательно все подконтрольные Поручителю организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем Поручителя), через которых Поручитель осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом. **Дочернее общество Поручителя, Mastercrocft Limited является контролирующим акционером EVRAZ Inc. N.A. (ЕВРАЗ Инк.Эн.Эй.)**

При этом по каждой такой организации (из цепочки) указываются  
полное фирменное наименование: **Mastercrocft Limited (Мастеркрофт Лимитед)**  
место нахождения: **1066, Кипр, Никосия, Фемистокли Дерви, 3, Джулия Хаус**  
ИНН: **не применимо**  
ОГРН: **не применимо**

размер доли подконтрольной организации в уставном капитале Поручителя: **0%**  
размер доли обыкновенных акций Поручителя, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**  
описание основного вида деятельности подконтрольной организации:  
**Металлургическое производство**

персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации с указанием председателя совета директоров (наблюдательного совета) и указанием по каждому члену совета директоров (наблюдательного совета):

фамилия, имя отчество:	доля указанного лица в уставном капитале Поручителя	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Поручителя
Alexander Frolov (Александр Фролов)(председатель)	0%	0%
Mike Rehwinkel (Майк Рехвинкел)	0%	0%
Glenda Minor (Гленда Минор)	0%	0%
Pavel Tatyannin (Павел Татьянин)	0%	0%
David Foster (Давид Фостер)	0%	0%
Alexander Vasiliev (Александр Васильев)	0%	0%
Giacomo Baizini (Джакомо Байзини)	0%	0%

персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) подконтрольной организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа: **не применимо**

лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа подконтрольной организации, с указанием:

фамилия, имя отчество:	доля указанного лица в уставном капитале Поручителя	доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Поручителя
Mike Rehwinkel (Майк Рехвинкел), Главный исполнительный директор, Президент	0%	0%

**Следующие компании:**

**ОАО «Новокузнецкий металлургический комбинат» (в 2011 году объединен с ОАО «Западно-Сибирский металлургический комбинат»)**  
**EVRAZ Vitkovice Steel a.s. (ЕВРАЗ Витковице Стил а.эс.)**

*EVRAZ Highveld Steel and Vanadium Limited (ЕВРАЗ Хайвелд Стил энд Ванэйдиум Лимитед)*

*ПАО «ЕВРАЗ - Днепропетровский металлургический завод им.Петровского»*

*ОАО «ОУК «Южскузбассуголь»*

*ОАО «ЕВРАЗ Качканарский горно-обогатительный комбинат»*

*ОАО «Евразруда»*

*ПАО «ЕВРАЗ СУХА БАЛКА»*

*Входят в Группу ЕВРАЗ по составлению консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности, в то же время указанные компании не имеют для Поручителя существенного значения (на каждую из вышеперечисленных компаний приходится менее 5 процентов консолидированной стоимости активов или менее 5 процентов консолидированного дохода, определенных по данным последней консолидированной финансовой отчетности Поручителя). В связи с этим информация по указанным компаниям в настоящем пункте не приводится.*

**3.6. Состав, структура и стоимость основных средств Поручителя, информации о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств Поручителя**

**3.6.1. Основные средства**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

## **IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности Поручителя**

### **4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности Поручителя**

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

*В связи с этим в данном пункте справочно приводится информация на основе годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему за 2011 год, русский перевод которой был раскрыт в Приложении к ежеквартальному отчету за 2 кв. 2012 года.*

*Информация в настоящем пункте предоставляется за 2010-2011 завершенные финансовые годы. Компания ведет бухгалтерский учет в евро (далее - EUR).*

Наименование показателя	2010	2011
Норма чистой прибыли, %	-8,12	-0,09
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,01	0,12
Рентабельность активов, %	-8,20	-1,04
Рентабельность собственного капитала, %	-57,88	-6,88
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. EUR.	735 993,00	805 757,00
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	10,55	12,03

Дополнительно приводится экономический анализ прибыльности/убыточности Поручителя исходя из динамики проведенных показателей.

*Основной деятельностью Поручителя является участие в капиталах других компаний и организации схем финансирования предприятий ЕВРАЗ. Финансовым результатом указанного вида деятельности является доход от участия в капитале компаний. Поскольку Поручитель не осуществляет реализацию товаров (работ, услуг) выручка у Поручителя отсутствует. В качестве выручки могут рассматриваться доходы.*

*Объем доходов от дивидендов, получаемых от дочерних компаний, зависит от макроэкономической конъюнктуры, которая определяет прибыльность дочерних компаний Поручителя, которая определяет возможность выплаты дивидендов Поручителю, а также их объем. Потребности Поручителя в частичном или полном финансировании приобретения новых дочерних предприятий, выполнения своих обязательств по выплате кредитов и облигаций, для выплаты дивидендов акционеру Евраз Груп С.А., в свою очередь, влияют на относительный размер выплачиваемых дивидендов к максимально возможным выплатам дочерних компаний Поручителя в текущих макроэкономических условиях.*

*В условиях макроэкономической неопределенности или финансового кризиса возможности дочерних компаний выплачивать дивиденды снижаются из-за негативного влияния конъюнктуры, Поручитель в свою очередь также ограничивает свои расходы вплоть до минимально необходимого уровня, которым является выполнение обязательств по кредитам и облигациям. В 2010 г. было принято решение не выплачивать дивиденды. В 2011 г. дивиденды были выплачены, вместе с тем их объем был недостаточным для покрытия всех расходов поручителя, в связи с чем в 2011 г. был получен все еще убыток, хотя и меньший по сравнению с 2010 годом. Данные обстоятельства обуславливают отрицательную норму чистой прибыли по итогам 2010-2011 гг.*

В случае если Поручитель составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами, расчет показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности Поручителя, в том числе ее прибыльность и убыточность, по усмотрению Поручителя может осуществляться в соответствии с МСФО или иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами с указанием стандартов (правил), в соответствии с которыми осуществляется расчет указанных показателей.

*Поручитель составляет годовую и полугодовую сводную отчетность в соответствии с МСФО. Квартальная сводная отчетность в соответствии с МСФО Поручителем не составляется.*

Наименование показателя	2010	2011	1 пол. 2011	1 пол. 2012
Норма чистой прибыли, %	3,51	2,77	3,14	-0,63
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,78	0,95	0,46	0,44
Рентабельность активов, %	5,86	4,76	2,64	-1,28
Рентабельность собственного капитала, %	8,26	7,74	4,00	-0,87
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, млн. USD.*	0,00	0,00	0,00	0,00
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0,00	0,00	0,00	0,00



*Примечание: В связи с тем что в консолидированной отчетности за последующий год делаются поправки данных за предыдущий год связанные с завершением первоначального учета активов, то для расчета показателей берутся данные из отчетности за последующий завершённый период*

*\*В 1 пол. 2012 г. Группой был получен убыток в размере 48 млн. USD вместе с тем, накопленная прибыль предыдущих лет существенно превышала убытки данных отчетных периодов*

Дополнительно приводится экономический анализ прибыльности/убыточности Поручителя исходя из динамики приведенных показателей.

*Постепенное восстановление экономики позволило Группе нарастить объемы выручки в 2010 г. и закончить год с прибылью. В 2011 г. данная тенденция сохранилась: выручка выросла на 22%, год также закончен с прибылью. Убыток по итогам 1 пол. 2012 г. вызван постепенным снижением цен на продукцию Группы, а также ростом коммерческих расходов по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года. При этом на операционном уровне Группа оставалась прибыльной.*

*Показатели рентабельности активов и собственного капитала отражают динамику чистой прибыли, по итогам 2011 г. они находились на уровне, который свидетельствует о достаточно стабильном финансовом состоянии Группы. Ухудшение показателей по итогам 1 пол. 2012 г. диктуется макроэкономическими рыночными факторами и в равной степени влияет на все компании отрасли.*

*На протяжении рассматриваемого периода у Группы отсутствовал накопленный убыток, что также свидетельствует о достаточном запасе "финансовой прочности".*

Раскрывается информация о причинах, которые, по мнению органов управления Поручителя, привели к убыткам/прибыли Поручителя

*Группа действует в цикличной отрасли, отрасли-потребители продукции Группы также в значительной степени подвержены цикличности и чувствительны к изменениям в экономике. Спрос на металлопродукцию обычно коррелирует с изменениями макроэкономических показателей государств, в которые она поставляется. Восстановление ситуации на мировых рынках в 2010 и 2011 гг. привело к улучшению финансовых показателей Группы. Снижение цен на продукцию Группы в 2012 г. повлияло на результаты за 1 пол. 2012 г.*

В случае если мнения указанных органов управления Поручителя относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Поручителя не совпадают, указывается мнение каждого из таких органов управления Поручителя и аргументация, объясняющая их позицию:

*Мнения органов управления Поручителя относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают.*

#### **4.2. Ликвидность Поручителя, достаточность капитала и оборотных средств**

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

*В связи с этим в данном пункте справочно приводится информация на основе годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему за 2011 год, русский перевод которой был раскрыт в Приложении к ежеквартальному отчету за 2 кв. 2012 года.*

**Информация в настоящем пункте предоставляется за 2010-2011 завершённые финансовые годы. Компания ведёт бухгалтерский учёт в евро (далее - EUR)**

Наименование показателя	2010	2011
Чистый оборотный капитал, тыс. EUR.	-1 771 311	-83 094
Коэффициент текущей ликвидности	0,06	0,64
Коэффициент быстрой ликвидности	0,06	0,64

В случае расчёта какого-либо показателя по методике, отличной от рекомендуемой, указывается такая методика:

**Чистый оборотный капитал** рассчитан по формуле: (Дебиторская задолженность+Денежные средства+Авансы выданные) - Краткосрочные обязательства

**Коэффициент текущей ликвидности** рассчитан по формуле: (Оборотные активы без учёта Авансов выданных) / Текущие обязательства

**Коэффициент быстрой ликвидности** рассчитан по формуле: (Денежные средства и их эквиваленты + Дебиторская задолженность) / Текущие обязательства

Дополнительно приводится экономический анализ ликвидности и платежеспособности Поручителя, достаточности собственного капитала Поручителя для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов Поручителя на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления Поручителя, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность Поручителя в отчетном периоде.

**В 2011 г. чистый оборотный капитал вырос за счёт сокращения краткосрочных обязательств, однако остался на отрицательном уровне. Коэффициент текущей ликвидности показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств (в частности, кредиторской задолженности). Быстрый коэффициент ликвидности – отношение наиболее ликвидных активов компании и дебиторской задолженности к текущим обязательствам. Этот коэффициент отражает платёжные возможности предприятия для своевременного и быстрого погашения своей задолженности.**

**Начиная с 2008 г. коэффициенты ликвидности находятся на уровне ниже единицы. Вместе с тем, по итогам 2011 г. за счёт сокращения краткосрочных обязательств коэффициенты ликвидности превысили уровень 2008 г., однако остались ниже единицы.**

**Необходимо также принимать во внимание то, что в состав дебиторской задолженности (входящей в расчёт коэффициентов ликвидности) по методике составления бухгалтерской отчетности в соответствии с законодательством Люксембурга входят предоставленные займы. Снижение данного коэффициента свидетельствует о росте показателя «дебиторская задолженность», что обусловлено спецификой деятельности Поручителя - участие в капиталах других компаний и организации схем финансирования предприятий Группы. Практически вся дебиторская задолженность – это задолженность аффилированных компаний Группы, поэтому риски невозврата данной задолженности практически отсутствуют, и не сопоставимы с рисками невозврата средств сторонними дебиторами**

В случае если Поручитель составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) или иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами, расчёт показателей, характеризующих ликвидность Поручителя, по его усмотрению может осуществляться в соответствии с МСФО или иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами с указанием стандартов (правил), в соответствии с которыми осуществляется расчёт указанных показателей

**Поручитель составляет годовую и полугодовую сводную отчетность в соответствии с МСФО. Квартальная сводная отчетность в соответствии с МСФО Поручителем не составляется**

Наименование показателя	2010	2011	1 п. 2011	1 п. 2012
Чистый оборотный капитал, млн. USD	2039	2060	2429	1615
Коэффициент текущей ликвидности	1,77	1,77	1,75	1,41
Коэффициент быстрой ликвидности	0,74	0,66	0,75	0,69

*Примечание: В связи с тем что в консолидированной отчетности за последующий год делаются поправки данных за предыдущий год связанные с завершением первоначального учета активов, то для расчета показателей берутся данные из отчетности за последующий заверченный период*

В случае расчета какого-либо показателя по методике, отличной от рекомендуемой, указывается такая методика: **Коэффициент быстрой ликвидности рассчитан по формуле (Денежные средства и их эквиваленты + Банковские депозиты + Дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность от связанных сторон – Авансы, выданные связанным сторонам) / Текущие обязательства**

Дополнительно приводится экономический анализ ликвидности и платежеспособности Поручителя, достаточности собственного капитала Поручителя для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов Поручителя на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления Поручителя, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность Поручителя в отчетном периоде

**В 2011 г. чистый оборотный капитал незначительно вырос, так как текущие активы и обязательства оставались практически на уровне начала года. Рост краткосрочных кредитов и займов в 1 пол. 2012 г. вызвал снижение данного показателя на 30.06.2012.**

**Коэффициент текущей ликвидности показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств (в частности, кредиторской задолженности). Благодаря обдуманной политике по управлению оборотным капиталом Группа добивалась стабильного уровня ликвидности в 2010 и 2011 гг. Быстрый коэффициент ликвидности в 2010 - 1 п/г 2012 года находился в диапазоне 0,69-0,75. Сокращение показателей в 1 пол. 2012 г. также связано с ростом краткосрочных кредитов и займов Группы вследствие приближения погашения Еврооблигаций 2013 и даты оферты по облигациям ЕвразХолдинг Финанс серии 01 и серии 03.**

В случае если мнения указанных органов управления Поручителя относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя не совпадают, указывается мнение каждого из таких органов управления Поручителя и аргументация, объясняющая их позицию: **Мнения органов управления Поручителя относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя совпадают.**

В случае если член совета директоров (наблюдательного совета) Поручителя или член коллегиального исполнительного органа Поручителя имеет особое мнение относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) Поручителя или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете, указывается такое особое мнение и аргументация члена органа управления Поручителя, объясняющая его позицию. **Ни один из членов органов управления Поручителя не имеет особого мнения**

*относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Поручителя.*

#### **4.3. Финансовые вложения Поручителя**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **4.4. Нематериальные активы Поручителя**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

Указывается информация о политике Поручителя в области научно-технического развития на соответствующий отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств Поручителя за соответствующий отчетный период.

*Указанная политика и расходы у Поручителя отсутствуют.*

Приводятся сведения о создании и получении Поручителем правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для Поручителя объектах интеллектуальной собственности.

*Указанные объекты не создавались*

Отдельно раскрываются факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для Поручителя патентов, лицензий на использование товарных знаков.

*Поручитель не имеет патентов и лицензий на использование товарных знаков.*

#### **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности Поручителя**

*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.*

*ЕВРАЗ является вертикально-интегрированной металлургической компанией, основной отраслью деятельности которой является сталелитейная промышленность. В связи с этим в настоящем отчете приводятся тенденции развития в данной отрасли.*

*Сталь является одним из наиболее экономически важных и многофункциональных материалов, используемых в целом ряде структурообразующих отраслей, таких как строительной, топливно-энергетической, транспортной отраслях экономики.*

*На состояние сталелитейной отрасли отдельной страны влияет целый ряд факторов, включая фазы экономического цикла, объемы внешней торговли и внутреннего потребления. Цены на сталь подвержены влиянию как общих макроэкономических факторов, так и показателей конкретных отраслей, обеспечивающих основной спрос на стальную продукцию. Не принимая во внимание отдельные периоды определенных ценовых колебаний, с начала 2004 г. до середины 2008 г. наблюдался стабильный рост цен на стальную продукцию, после чего в связи с мировым финансовым кризисом произошел значительный спад, который продолжался*

вплоть до начала 2009 года. После этого последовали стабилизация и относительное восстановление рынка во второй половине 2009 года. В 2010 и 2011 году мировая сталелитейная отрасль пережила значительное оживление, а производство и потребление стали, по данным Мировой Ассоциации Стали (МАС), превысили докризисные уровни. В 2011 году в мире было произведено более 1,5 млрд. тонн стали, что соответствует росту на 6,8% по сравнению с 2010 годом. За 9 месяцев 2012 года в мире было произведено 1,13 млрд. тонн стали, что соответствует росту на 0,6% по сравнению с аналогичным периодом 2011 года.

Для сталелитейной отрасли характерно географическое разделение рынков в связи с высокими и зачастую неконтролируемыми транспортными издержками. Однако, несмотря на это, в последние годы наблюдается концентрация производства в отдельных регионах с относительно невысокими издержками производства, а именно в России, Украине, Китае и Юго-Восточной Азии.

Исторически основными потребителями продукции сталелитейной отрасли были США, Япония и страны Европы. В последние годы наблюдается значительный рост спроса на сталь со стороны Китая и других азиатских стран.

Несмотря на происходившие в последние годы процессы консолидации, мировая сталелитейная отрасль все еще остается достаточно фрагментированной. По данным агентства "Стил Бизнес Брифинг" (СББ), в 2011 году крупнейшими производителями стали ArcelorMittal (91,9 млн. т.), Hebei I&S (71,1 млн. т.), Angang Group (46,2 млн. т.), Baosteel Group (43,3 млн. т.), Wuhan (37,7 млн. т.). Таким образом, на пять крупнейших компаний пришлось 290,2 млн. т. стали, что составляет менее 20% мирового производства 2011 года.

Одной из основных тенденций, наиболее характерных для развития сталелитейной промышленности России в последние годы, является повышение концентрации в данной отрасли и процесс вертикальной интеграции крупнейших игроков. По данным ИА «Металл-Курьер» в 2011 году на долю пяти крупнейших металлургических холдингов России пришлось около 76% производства стали, что свидетельствует о значительной концентрации рынка. В последние годы крупнейшие компании сектора приобретали угольные и железорудные сырьевые активы, включая лицензии на новые перспективные месторождения, а также выстраивали собственные логистические подразделения для достижения большей степени вертикальной интеграции.

Такой процесс обусловлен стремлением предприятий к контролю над производственными издержками, обеспечению защиты от резких колебаний рыночной конъюнктуры. Важной особенностью последних лет стали активные действия российских компаний по приобретению производственных активов (предприятия сырьевой направленности и сферы высокого передела) за рубежом, с чем связаны основные перспективы дальнейшего укрепления их позиций на внешних рынках.

Помимо отрицательного воздействия финансового кризиса и макроэкономических факторов в российской металлургической отрасли имеется ряд негативных тенденций:

- низкие объемы геологоразведочных работ на фоне низкой конкурентоспособности ряда видов рудного сырья;
- низкая доля технологичной продукции с высокой добавленной стоимостью в экспорте;
- рост удельных расходов сырья и энергоресурсов на производство продукции;
- высокий износ оборудования;

*Дальнейшее развитие отрасли будет во многом зависеть как от внешних экономических факторов и государственной внешнеторговой политики, так и от стратегии и системы управления основных игроков рынка.*

*Мировой финансовый кризис и его последствия оказывали значительное негативное воздействие на всю металлургическую отрасль и, соответственно, на операционные и финансовые показатели Группы в 2009 г. Тем не менее, ЕВРАЗ удалось сохранять лидирующие позиции среди отечественных металлургических компаний и, в частности, добиться лидерства среди российских металлургических холдингов по общему производству стали и производству стального длинного проката в 2010 и 2011 годах. Кроме того, Группа достигла положительных результатов от реструктуризации бизнеса с целью сокращения издержек, географической диверсификации активов, диверсификации рынков сбыта и усиления присутствия на рынках продукции с высокой добавленной стоимостью. Восстановление спроса и цен на продукцию черной металлургии в 2010-2011 гг. позволили Группе значительно улучшить операционные и финансовые показатели по сравнению с кризисным 2009 годом. Начиная со второго полугодия 2011 года волатильность на финансовых рынках, вызванная затянувшейся неопределенностью в решении долговых проблем стран южной Европы, оказывала давление на деловую активность в мире, что в свою очередь негативно влияло на результаты Группы. В 2012 году наблюдается снижение цен на готовую продукцию как стального, так и горнодобывающего сегментов бизнеса Группы по сравнению с аналогичным периодом 2011 года, дальнейшее ухудшение экономической ситуации в будущем может усилить негативное влияние на результаты деятельности Группы.*

*Таким образом, результаты деятельности Группы ЕВРАЗ в основной отрасли оцениваются как удовлетворительные.*

#### **4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность Поручителя**

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

*Основным фактором, оказывающим определяющее влияние на результаты финансовой и операционной деятельности Группы, является конъюнктура рынка продукции сталелитейной промышленности, общие макроэкономические показатели, воздействующие на нее, состояние мировых финансовых рынков. Ниже приводится перечень отдельных условий, оказывающих воздействие на бизнес ЕВРАЗа.*

*ЕВРАЗ является одним из основных российских производителей сортового проката и занимает лидирующие позиции по экспорту стальных полуфабрикатов. Таким образом, Группа в значительной степени зависит от спроса на данную продукцию со стороны стран-импортеров, а также со стороны компаний строительного сектора и ОАО «РЖД», являющихся основными потребителями стальной продукции на внутреннем рынке. Помимо этого, определяющим фактором в отношении деятельности Группы в данном сегменте рынка является уровень цен, который зависит как от соотношения спроса и предложения, так и от макроэкономических показателей и состояния смежных отраслей экономики. На протяжении 2010 года и первого полугодия 2011 года наблюдался рост цен на данные виды продукции в рамках восстановления экономики после значительного спада в результате мирового финансового кризиса. В 2012 году наблюдается снижение цен на готовую продукцию как стального, так и горнодобывающего сегментов бизнеса Группы по сравнению с аналогичным периодом 2011 года, вызванное макроэкономической неопределенностью, вызванной неразрешенными проблемами мировой экономики. Группа и в дальнейшем планирует проводить политику,*

направленную на усиление присутствия на рынке товаров с высокой добавленной стоимостью, расширять линейку производимой продукции и укреплять свои позиции в качестве основного поставщика предприятий структурообразующих отраслей экономики. Для этого менеджмент Группы проводит ряд модернизационных проектов, среди которых реконструкция рельсобалочных цехов ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» и ОАО «ЕВРАЗ НТМК», а также колесно-бандажного цеха ОАО «ЕВРАЗ НТМК». Реализация данных проектов позволит значительно улучшить качество железнодорожной продукции, в частности рельс и колес, а также позволит расширить линейку этих видов продукции.

Одним из основных положительных условий деятельности Группы является географическая диверсификация ее активов, что обеспечивает значительный синергетический эффект. Группа планирует и в дальнейшем придерживаться политики диверсификации рынков сбыта с целью снижения зависимости от конкретных потребителей своей продукции.

Кроме того, на рентабельность операционной деятельности Группы во многом влияет уровень транспортных тарифов, в частности, на услуги ОАО «РЖД». В ближайшее время значительного увеличения данного показателя не прогнозируется. Однако Группа и в будущем намерена оптимизировать производственную деятельность и структуру бизнеса таким образом, чтобы максимально снизить отрицательное влияние от повышения транспортных тарифов. Транспортная инфраструктура ЕВРАЗа включает в себя транспортные железнодорожные компании в России и Украине, оперирующие парком вагонов, а также порт на Дальнем Востоке (ОАО «ЕВРАЗ Находкинский Морской Торговый Порт»), что позволяет Группе частично контролировать соответствующие затраты.

Вертикальная интеграция Группы позволяет ей существенно сокращать себестоимость производимой продукции в периоды роста цен на сырье. Однако при снижении цен на сталь этот фактор может 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 максимальном уровне. В частности, угольная компания ЕВРАЗа, ОАО «ОУК "Южскузбассуголь"» в августе 2011 года запустила строительство новой шахты Ерунаковская-VIII, добычу угля на которой планируется начать в середине 2013 года. Вместе с этим, ЕВРАЗ совместно с партнером развивает угольные месторождения в республике Тыва: Межегейское угольное месторождение и участок Восточный Западной части Улуг-Хемского угольного бассейна. Группа планирует, что добыча угля на Межегейском угольном месторождении начнется уже в 2013 году, но достигнет годовой проектной мощности в 1,3 млн. тонн к 2015 году.

Дается прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

Не прогнозируется устранения влияния указанных факторов в ближайшей перспективе.

Описываются действия, предпринимаемые Поручителем, и действия, которые Поручитель планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

Группа планирует и в дальнейшем структурировать операционную деятельность на основании анализа экономической ситуации и конъюнктуры рынка.

*Способы, применяемые Поручителем, и способы, которые Поручитель планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Поручителя:*

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

Описываются существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Поручителем в будущем таких же или более высоких результатов по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов) :

*Экономическая рецессия, снижение спроса на продукцию Группы, неблагоприятное изменение курсов валют, отсутствие или низкий уровень ликвидности финансовых рынков, рост цен и тарифов на сырье и услуги, используемые в производстве.*

Описываются существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности Поручителя, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

*Экономический рост, устойчивая конъюнктура рынка продукции Группы, достаточная ликвидность на рынках заемного капитала, умеренный уровень цен и тарифов на сырье и услуги, используемых в производстве, благоприятная динамика курсов валют. Оценить вероятность наступления вышеперечисленных факторов не представляется возможным. Вышеперечисленные факторы будут оказывать влияние на деятельность Группы на протяжении ближайших нескольких лет.*

#### 4.6.2. Конкуренты Поручителя

*Основными конкурентами ЕВРАЗ на российском рынке являются:*

*1) ММК: ОАО «Магнитогорский Металлургический Комбинат» (ММК) является крупнейшим предприятием чёрной металлургии России, его доля в объёме металлопродукции, реализуемой на внутреннем рынке страны, составляет около 20%. Предприятие представляет собой крупный металлургический комплекс с полным производственным циклом, начиная с подготовки железорудного сырья и заканчивая глубокой переработкой черных металлов. ММК отличается широкой номенклатурой производимой продукции, которую он поставляет как на внутренний рынок, так и на экспорт.*

*2) Северсталь: Основными видами продукции ОАО «Северсталь» является горячекатаный и холоднокатаный стальной прокат, большая часть потребления которого приходится на предприятия машиностроения и нефтегазовой отрасли. Основным активом "Северстали" является Череповецкий металлургический комбинат, второй по величине сталелитейный комбинат России, расположенный в г. Череповец.*

*3) НЛМК: ОАО «Новолипецкий Металлургический Комбинат» - металлургическая компания, в состав которой входит третий по величине металлургический комбинат в стране. НЛМК производит чугуны, слabs, холоднокатаную, горячекатаную, оцинкованную, динамную, трансформаторную сталь, сталь с полимерным покрытием. Производственные активы НЛМК расположены в 500 км от Москвы, в г. Липецке. Основными направлениями экспорта являются страны Юго-Восточной Азии, Европы, а также Северной Америки.*

*4) Металлоинвест: «Металлоинвест» – вертикально-интегрированная горнодобывающая и металлургическая компания, в состав которой входят Лебединский и Михайловский горно-обогащительные комбинаты, Оскольский электрометаллургический комбинат и комбинат «Уральская сталь». Компания также владеет металлургическим комбинатом в Объединенных Арабских Эмиратах.*



5) Мечел: ОАО «Мечел» ведет деятельность в четырех бизнес-сегментах: горнодобывающем, металлургическом, ферросплавном и энергетическом. Компания объединяет предприятия, производящие уголь, железорудный концентрат, сталь, прокат, ферросплавы, продукцию высоких переделов, тепловую и электрическую энергию, образующие вертикально-интегрированный производственный комплекс. Таким образом, "Мечел" отчасти покрывает свои потребности в сырье поставками собственных дочерних предприятий.

Основными конкурентами Группы за рубежом являются такие компании, как «US Steel», «Nucor», «ArcelorMittal», «ThyssenKrupp», «Angang», «Baosteel» и другие.

По мнению Группы, его основными конкурентными преимуществами являются:

1) Лидирующие позиции в производстве длинного стального проката на российском рынке; По оценкам Группы, она входит в тройку лидеров российского рынка сортового проката и является одним из основных поставщиков ОАО «РЖД» продукции сталелитейной промышленности. Кроме того, ЕВРАЗ занимает значительную долю рынка двутавровых балок и профилей, что обеспечивает Компании конкурентное преимущество в секторе производства, направленного на удовлетворение потребностей строительной индустрии. С более высоким уровнем конкуренции ЕВРАЗ сталкивается в сегменте листового проката.

2) Вертикальная интеграция бизнеса; В настоящий момент Группа практически полностью обеспечивает свои потребности в угле и железной руде собственными ресурсами, что позволяет ей осуществлять контроль над себестоимостью конечной продукции и снижать зависимость от внешних поставщиков.

3) Географическая диверсификация бизнеса; По мнению Группы, наличие производственных активов в Европе и Северной Америке позволяет ей снизить риски, присущие развивающимся рынкам, таким как Россия и Украина, обеспечивая, таким образом, большую устойчивость бизнеса.

4) Низкая себестоимость производства; Россия считается одной из стран с наиболее низкими производственными издержками в сталелитейной отрасли. Таким образом, ЕВРАЗ не только получает соответствующее преимущество перед своими иностранными конкурентами, но и обеспечивает себе дополнительную выгоду от синергии, поставляя произведенные в России полуфабрикаты для дальнейшей переработки на своих предприятиях в других странах. Кроме того, выгодное географическое расположение производственных активов ЕВРАЗа позволяет поддерживать транспортные расходы на относительно невысоком уровне. Будучи одним из крупнейших металлургических предприятий России, ЕВРАЗ также получает дополнительное преимущество от эффекта масштаба, согласовывая наиболее выгодные условия обеспечения электроэнергией и сырьем за счет больших объемов закупок.

5) Опытный и квалифицированный руководящий состав; Руководители Группы зарекомендовали себя как компетентные менеджеры не только при оперативном управлении основными активами ЕВРАЗа, но и при интеграции вновь приобретенных предприятий в его структуру. В состав высшего руководства ЕВРАЗа входят высококвалифицированные специалисты в области производства, маркетинга и финансов.

**V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав  
органов управления Поручителя, органов Поручителя по  
контролю  
за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие  
сведения о сотрудниках (работниках) Поручителя**

## **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления Поручителя**

Приводится полное описание структуры органов управления Поручителя и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) Поручителя.

*В соответствии с учредительными документами органами управления*

*Поручителя являются:*

- *Собрание акционеров*
- *Совет директоров*

*Высшим органом управления Поручителя является Собрание акционеров.*

*К компетенции Собрания акционеров Общества относятся следующие вопросы:*

- А) реорганизация Поручителя*
- Б) избрание членов Совета директоров*
- В) одобрение годовой финансовой отчетности*
- Г) решение о выплате годовых дивидендов*
- Д) ликвидация Поручителя*
- Е) иные функции, предусмотренные законодательством Люксембурга*

**ПОЛНОМОЧИЯ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ (в соответствии с Уставом):**

### **РАЗДЕЛ III. – УПРАВЛЕНИЕ**

#### **Статья 6.**

*Управление компанией осуществляет Совет директоров, в состав которого входят не менее трех (3) членов (количество членов Совета директоров определяется общим собранием акционеров). Члены Совета директоров могут являться и не являться акционерами компании. Члены Совета директоров назначаются общим собранием акционеров на срок не более одного (1) года. Снятие с должности членов Совета директоров осуществляется по решению общего собрания акционеров.*

*В случае наличия вакансии в Совете директоров в результате смерти или ухода с должности какого-либо директора или по иной причине оставшиеся директора имеют право назначить директора на вакантную должность временно, до проведения очередного общего собрания акционеров, которое назначает на освободившуюся должность постоянного директора.*

*Количество директоров, срок их пребывания в должности, а также вознаграждение определяются общим собранием акционеров.*

#### **Статья 7.**

*Совет директоров может избрать председателя из своего состава. Собрания Совета директоров созываются Председателем по мере необходимости или по требованию любого из директоров.*

*Председатель разрабатывает повестку дня каждого заседания с учетом предложений и запросов от других членов Совета директоров, и направляет её директору.*

*Вся информация, необходимая для правильного понимания вопросов повестки дня предстоящего заседания, направляется директорам в письменном виде или по электронной почте до проведения заседания, если это необходимо и целесообразно. При подготовке данной информации руководство должно обеспечить, чтобы рассылаемые материалы были как можно более конкретными и конспективными и при этом содержали всю информацию, необходимую для принятия директорами компетентных решений.*

*На каждом заседании Совета директоров каждый директор имеет один голос. Члены Совета Директоров должны участвовать в каждом заседании Совета Директоров, однако директор, который не может присутствовать на заседании, может назначить любого другого директора своим заместителем с правом*

голосовать на заседании. При этом число директоров, от имени которых директор может голосовать на заседании, не ограничено.

При условии надлежащего созыва Совет директоров на законных основаниях принимает решение по любому вопросу, если на таком собрании присутствует или представлено по меньшей мере простое большинства его членов (в соответствии с требованиями к большинству, установленными в настоящем документе). Решения принимаются в соответствии с установленным в настоящем документе простым большинством голосов присутствующих или представленных директоров (и имеющих право голоса) на таком собрании.

Любой из Директоров может участвовать в заседании в системе конференц-связи или другим подобным способом, при помощи которого все участники заседания могут слышать друг друга и говорить друг с другом. Заседание также может быть полностью проведено в формате конференц-связи. Подобная форма проведения равноценна личному присутствию на заседании или проведению заседания в очной форме.

Решения, подписанные всеми членами Совета директоров, считаются действительными, если они приняты на заседании, созванном и проведенном в установленном порядке. Такие подписи могут быть поставлены на документе, составленном в одном экземпляре, или на нескольких копиях одного и того же решения, и могут быть подтверждены по почте, по факсу или подобными средствами связи.

#### **Статья 8.**

Совет директоров обладает широкими полномочиями по управлению и распоряжению в рамках целей и задач компании. Все права и полномочия, которые чётко не отнесены законом или настоящим Уставом к компетенции общего собрания акционеров, входят в компетенцию Совета директоров. Совет директоров имеет право принимать решение о выплате промежуточных дивидендов в соответствии с действующим законодательством. Любой промежуточный дивиденд, объявленный в июле 2005 года, оплачивается только тем акционерам, которые указаны в выписке из книги регистрации акций компаний на 31 мая 2005 года.

#### **Статья 9.**

Общество принимает на себя ответственность перед третьими лицами совместной подписью двух (2) директоров компании и во всех случаях подписью лица или лиц, которым были делегированы полномочия подписания в соответствии с резолюцией Совета Директоров.

#### **Статья 10.**

Совет директоров может предоставить специальные полномочия, связанные с оперативным управлением всей коммерческой деятельностью компании или её частью, одному или нескольким лицам. При этом такое уполномоченное лицо не обязано быть директором или акционером. Совет директоров определяет объем полномочий, условия их отзыва и вознаграждение такого уполномоченного лица, в том числе право передачи им полномочий третьим лицам.

Совет директоров имеет право, когда он считает это целесообразным, создавать новые должности.

#### **Статья 11.**

В соответствии с законодательством, однако, без ущерба любому праву на возмещение или освобождение от ответственности, на которое директор может иметь право иным образом, из средств компании оплачиваются обязательства каждого директора компании, принятые им в процессе выступления на суде в качестве ответчика, как по гражданским, так и по уголовным делам, по которым решение вынесено в его пользу, или по которым он освобожден от обязательств, или в связи с любым ходатайством, по которому суд предоставил ему освобождение от

*ответственности за пренебрежение своим должностными обязанностями, невыполнение и нарушение своих служебных обязанностей, обманные действия в отношении деятельности компании.*

**Статья 12.**

*Действиями компании в любом судебном процессе, в котором компания представлена в качестве истца или ответчика, от имени компании руководит Совет директором в лице его председателя или специально уполномоченного директора.*

**РАЗДЕЛ IV – НАДЗОР**

**Статья 13.**

*Непосредственный контроль за деятельностью Компании осуществляется одним или несколькими штатными аудиторами, назначенными общим собранием акционеров, которое определяет количество аудиторов и сумму их вознаграждения, а также срок действия их полномочий, который не может превышать шести лет.*

**РАЗДЕЛ V – ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ**

**Статья 14.**

*Ежегодное общее собрание проводится в Люксембурге в месте, определенном в уведомлениях о проведении таковых, 15 мая в полдень. Если такой день является государственным праздником, собрание проводится в первый на следующий за ним рабочий день.*

Указываются сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) Поручителя либо иного аналогичного документа.

***Кодексов корпоративного поведения у Поручителя нет (отсутствуют)***

Указываются сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав Поручителя, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления.

***14.06.2012 года была утверждена новая редакция Устава Евраз Груп С.А.***

**5.2. Информации о лицах, входящих в состав органов управления Поручителя**

***Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили***

**5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления Поручителя**

По каждому из органов управления Поручителя описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов управления Поручителя, являющихся (являвшихся) работниками Поручителя, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа управления, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Поручителем в течение соответствующего периода, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году.

***Совет директоров:***

Наименование показателя	2011	9 мес. 2012
Вознаграждение за участие в работе органа управления, тыс. USD	1 568	5
Заработная плата, тыс. USD	0	0
Премии, тыс. USD	0	0
Комиссионные, тыс. USD	0	0

Льготы, тыс. USD	0	0
Компенсации расходов, тыс. USD	96	0
Иные виды вознаграждений, тыс. USD	0	0
<b>ИТОГО, тыс. USD</b>	<b>1 664</b>	<b>5</b>

#### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Поручителя**

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Поручителя и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами Поручителя. **Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Поручителя не сформированы**

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Поручителя), ее количественном составе и сроке ее работы: **служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Поручителя) отсутствует**

Наличии внутреннего документа поручителя, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации. В случае наличия такого документа указывается адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции: **отсутствует**

#### **5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Поручителя**

Раскрывается информация о ревизоре или о персональном составе ревизионной комиссии и иных органов Поручителя по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, с указанием по каждому члену такого органа Поручителя следующих сведений:

**Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью не сформированы**

#### **5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Поручителя**

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Поручителя (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора Поручителя) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Поручителя, являющихся (являвшихся) работниками Поручителя, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Поручителем в течение последнего завершенного финансового года и последнего завершенного отчетного периода.

**Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью не сформированы**

#### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) Поручителя, а также об изменении численности сотрудников (работников) Поручителя**

Указывается средняя численность работников (сотрудников) Поручителя, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за 5 последних завершенных финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если Поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

**Сведения в настоящем пункте отражают численность Совета директоров Поручителя.**

Наименование показателя	2010	2011	9 мес. 2012
Средняя численность работников, чел.*	10	10	3
Доля работников Поручителя, имеющих высшее профессиональное образование, %	100%	100%	100%
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период**, EUR.	1 436 220,13	1 261 993,10	7438,77
Выплаты социального характера работников за отчетный период, EUR	0	0	0

\*Включает членов Совета директоров штатного сотрудника (если применимо)

\*\*Начисленная заработная плата и премии

В случае если изменение численности сотрудников (работников) Поручителя за раскрываемый период является для Поручителя существенным, указываются факторы, которые, по мнению Поручителя, послужили причиной для таких изменений, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности Поручителя: **за указанный период происходили незначительные изменения численности состава Совета. Факторы, которые послужили причиной таких изменений, отсутствуют – количество членов Совета директоров соответствовало требованиям Устава. Последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности поручителя отсутствуют.**

В случае если в состав сотрудников (работников) Поручителя входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Поручителя (ключевые сотрудники), дополнительно указываются сведения о таких ключевых сотрудниках Поручителя: **указанные сотрудники отсутствуют**

В случае если сотрудниками (работниками) Поручителя создан профсоюзный орган, указывается на это обстоятельство: **не создавался**

#### **5.8. Сведения о любых обязательствах Поручителя перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Поручителя**

Настоящий пункт раскрывается Поручителями, являющимися коммерческими организациями.

В случае если имеют место любые соглашения или обязательства Поручителя, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) Поручителя в его уставном (складочном) капитале, указываются такие соглашения или обязательства: **Указанные соглашения или обязательства отсутствуют.**

Доля участия в уставном (складочном) капитале Поручителя (количество обыкновенных акций Поручителя - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) Поручителя: **Указанные соглашения или обязательства отсутствуют.**

Для Поручителей, являющихся акционерными обществами, дополнительно раскрываются сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) Поручителя опционов Поручителя: *Отсутствуют*

## **VI. Сведения об участниках (акционерах) Поручителя и о совершенных Поручителем сделках, в совершении которых имела заинтересованность**

### **6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) Поручителя**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**6.2. Сведения об участниках (акционерах) Поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Поручителя, наличии специального права ("золотой акции")**

Указываются сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Поручителя и специальных правах:

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя, находящейся в федеральной собственности, %

*Указанной доли нет.*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации), %

*Указанной доли нет.*

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя, находящейся в муниципальной собственности, %

*Указанной доли нет.*

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении поручителем - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

*Указанное право не предусмотрено.*

**6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Поручителя**

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру:

*указанные ограничения отсутствуют.*

Ограничения установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Поручителя:

*указанные ограничения отсутствуют*

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Поручителя:

*иные ограничения отсутствуют*

**6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) Поручителя, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**6.6. Сведения о совершенных Поручителем сделках, в совершении которых имелаась заинтересованность**

*Не применимо к Поручителю в соответствии с законодательством Люксембурга. Нормативно-правовые акты, регламентирующие деятельность юридических лиц в Великом Герцогстве Люксембург не предусматривают такого понятия, как «сделка в совершении которой имеется заинтересованность», равно как и порядок для одобрения подобных сделок.*

**6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

## **VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Поручителя и иная финансовая информация**

### **7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Поручителя**

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

*Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.*

*Ввиду того, что на момент подачи Ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг за 1 квартал 2012 г. годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Поручителя за 2011 г., переведенная на русский язык, вследствие объективных причин не была подготовлена. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Поручителя за 2011 год была приведена в Приложении к Ежеквартальному отчету Эмитента ценных бумаг за 2 квартал 2012 года.*

### **7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность Поручителя**



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

*Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется.*

### **7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность Поручителя**

*Поручитель составляет годовую консолидированную бухгалтерскую отчетность и промежуточная сокращенная консолидированную бухгалтерскую отчетность за 1 полугодие в соответствии со Стандартами МСФО.*

*На момент подачи Ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг за 1 квартал 2012 г. Консолидированная отчетность Поручителя за 2011 г., переведенная на русский язык, вследствие объективных причин не была подготовлена. Данная отчетность была включена в состав Приложения к Ежеквартальному отчету Эмитента ценных бумаг за 2 квартал 2012 года.*

*В настоящее Приложение к Ежеквартальному отчету Эмитента ценных бумаг включается Дополнительное приложение №1 в котором приведена составленная в соответствии со Стандартами МСФО неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная бухгалтерская отчетность Поручителя за 1 пол. 2012 г.*

- *отчет о результатах Обзорной Проверки Промежуточной Сокращенной Консолидированной Финансовой Отчетности*
- *неаудированный промежуточный консолидированный отчет об операциях*
- *неаудированный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе*
- *неаудированный промежуточный отчет о финансовом положении*
- *неаудированный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств*
- *неаудированный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале*
- *избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности*

### **7.4. Сведения об учетной политике Поручителя**

*Учетная политика Поручителя, согласно которой составляется финансовая отчетность, не оформляется отдельным документом. Учетная политика Поручителя раскрыта в финансовой отчетности за 2009-2011 гг. (Приложение №4). В текущем финансовом году изменений в учетной политике Поручителя по составлению отчетности в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе не произошло.*

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

*В случае, если Поручитель осуществляет продажу продукции и товаров и/или выполняет работы, оказывает услуги за пределами Российской Федерации, указывается общая сумма доходов Поручителя, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в выручке от продаж за соответствующий отчетный период.*

В случае, если Поручитель не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг), указывается на это обстоятельство.

*Поручитель не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).*

#### **7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества Поручителя после даты окончания последнего завершенного финансового года**

*Существенных изменений в составе имущества Поручителя не было.*

#### **7.7. Сведения об участии Поручителя в судебных процессах, в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Поручителя**

Указываются сведения об участии Поручителя в судебных процессах в качестве истца либо ответчика (с указанием наложенных на ответчика судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Поручителя, за период с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

*Текущих судебных процессов, в которых участвовал Поручитель, и которые существенно могут повлиять на финансово-хозяйственную деятельность поручителя не было.*

### **VIII. Дополнительные сведения о Поручителе и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

#### **8.1. Дополнительные сведения о Поручителе**

##### **8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Поручителя**

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Поручителя на отчетную дату: **312 428 746 EUR**

Разбивка уставного капитала Поручителя на обыкновенные и привилегированные акции с указанием общей номинальной стоимости каждой категории акций и размера доли каждой категории акций в уставном капитале Поручителя:

Обыкновенные акции: **156 214 373 шт.**

общая номинальная стоимость: **312 428 746 EUR**

доля в уставном капитале: **100 %**

Привилегированные акции: **0 шт.**

общая номинальная стоимость: **0**

доля в уставном капитале: **0**

В случае если акции Поручителя обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного Поручителя, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского Поручителя), указывается на это обстоятельство и дополнительно раскрываются:

*Все акции Поручителя выпущены и обращались за пределами Российской Федерации, т.к. Поручитель создан и действует в соответствии с законодательством Люксембурга. С 07 июня 2005 г. акции Поручителя в виде глобальных депозитарных расписок были допущены к обращению на Лондонской фондовой бирже.*

*На конец отчетного периода акции Поручителя не обращаются на бирже. 20 февраля 2012 г. EVRAZ plc консолидировала все 100% от общего количества выпущенных акций Поручителя за вычетом 7,333,333 обыкновенных акций номинальной стоимостью 14,666,666 EUR, принадлежащих самому лицу, предоставившему обеспечение (казначейских) и является единственным акционером Поручителя и новой холдинговой компанией Группы. ГДР на акции Поручителя делистингованы на Лондонской фондовой бирже 8 февраля 2012 г. В то время как безусловные торги акциями EVRAZ plc в премиальном секторе Лондонской фондовой биржи стартовали 7 ноября 2011 года*

иные сведения об обращении акций Поручителя за пределами Российской Федерации, указываемые Поручителем по собственному усмотрению: *отсутствуют*

#### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Поручителя**

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

##### **2011 г.**

1. размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя до соответствующего изменения:

Размер УК до внесения изменений: **291 914 242 EUR**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции: **145 957 121 шт.**

Общая номинальная стоимость: **291 914 242 EUR**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные акции: **0**

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

наименование органа управления поручителя, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя: **Совет директоров**

дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления поручителя, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя: **Протокол б/н от 15.06.2011**

дата изменения размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя: **08.08.2011**

размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя после соответствующего изменения.

Размер УК после внесения изменений: **312 397 180 EUR**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции: **156 198 590 шт.**

Общая номинальная стоимость: **312 397 180 EUR**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные акции: **0**

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

2. размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя до соответствующего изменения:

Размер УК до внесения изменений: **312 397 180 EUR**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции: **156 198 590 шт.**

Общая номинальная стоимость: **312 397 180 EUR**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные акции: **0**

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

наименование органа управления поручителя, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя: **Совет директоров**

дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления поручителя, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя: **Протокол б/н от 15.06.2011**

дата изменения размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя: **08.08.2011**

размер и структура уставного (складочного) капитала (паевого фонда) поручителя после соответствующего изменения.

Размер УК после внесения изменений: **312 428 746 EUR**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции: **156 214 373 шт.**

Общая номинальная стоимость: **312 428 746 EUR**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные акции: **0**

Общая номинальная стоимость: **0**

**8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления Поручителя**

***Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили***

**8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых Поручитель владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций**

***Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили***

**8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных Поручителем**

***Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили***

**8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах Поручителя**

***Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили***

**8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций Поручителя**

***Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили***

### **8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг Поручителя, за исключением акций Поручителя**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **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 Поручителя с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям Поручителя с обеспечением**

#### **8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### **8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги Поручителя**

*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. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Поручителя**

*Поручитель является налоговым резидентом Люксембурга. Порядок налогообложения доходов по эмиссионным ценным бумагам Компании определяется налоговым законодательством этой страны.*

*Доход в виде процентов, получаемый от Евраз Груп С.А. как юридическими, так и физическими лицами, являющимися как резидентами, так и нерезидентами Люксембурга, не облагается в данной стране налогами у источника выплаты.*

*Проценты, получаемые от ценных бумаг с правом на участие в прибыли, приравниваются к дивидендам и облагаются налогами в порядке, действующем для дивидендов.*

*Доходы в виде дивидендов, выплачиваемых по ценным бумагам Поручителя, облагаются у источника выплаты в Люксембурге в следующем порядке.*

*Дивиденды, получаемые физическими лицами - как резидентами, так и нерезидентами Люксембурга, облагаются налогом у источника по ставке 15%. Налоговая ставка для нерезидентов может быть снижена на основании действующих соглашений об избежании двойного налогообложения.*

*Дивиденды, получаемые юридическими лицами - как резидентами, так и нерезидентами Люксембурга, облагаются налогом у источника по ставке 15%. Налоговая ставка для нерезидентов может быть снижена на основании соглашений об избежании двойного налогообложения. Дивиденды, выплачиваемые юридическим лицам, являющимися налоговыми резидентами стран - участниц Европейского союза (EU) или Европейской экономической зоны (EEA), освобождаются от налогообложения у источника при соблюдении следующих условий: если на дату получения дивидендов как минимум в течение 12 месяцев непрерывно материнская компания прямо или косвенно имеет долю участия в капитале дочерней компании в размере как минимум 10% или цена приобретения составила как минимум 1,2 миллиона EUR. Данное освобождение предоставляется также, если материнская компания, владеющая долей в течение периода, составляющего менее 12 месяцев, гарантирует, что сохранит долю в течение требуемого периода.*

*Налогообложение налогом на прибыль доходов юридических лиц – российских организаций и иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в РФ через постоянные представительства и/или получающих доходов от источников в РФ) от реализации ценных бумаг, процентов и дивидендов осуществляется в следующем порядке.*

*Российские юридические лица включают вышеназванные доходы в налоговую базу в России. В случае удержания налога у источника выплаты в других государствах данная сумма налога подлежит зачету с учетом положений соглашений об избежании двойного налогообложения с конкретными государствами.*

*Доходы иностранных организаций от реализации ценных бумаг, в виде процентов и дивидендов, выплачиваемых по ценным бумагам Евраз Груп С.А., облагаются в соответствующем государстве - налоговой юрисдикции данного юридического лица. В случае удержания налога у источника при выплате дохода в другом государстве налог подлежит зачету с учетом положений соглашений об избежании двойного налогообложения с конкретными государствами.*

## **8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям Поручителя, а также о доходах по облигациям Поручителя**

### **8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям Поручителя**

Для эмитентов, являющихся акционерными обществами, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если Поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала по каждой категории (типу) акций Поручителя в табличной форме указываются следующие сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям Поручителя:

Наименование показателя	2007	2008	2009	2010	2011	9 мес. 2012
-------------------------	------	------	------	------	------	-------------

Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные акции					
Орган управления Поручителя, принявший решение об объявлении дивидендов	<i>Общее собрание акционеров для годовых дивидендов, Совет директоров – по промежуточным дивидендам</i>	<i>Общее собрание акционеров для годовых дивидендов, Совет директоров – по промежуточным дивидендам</i>	<i>Принято решение о невыплате дивидендов</i>	<i>Принято решение о невыплате дивидендов</i>	<i>Совет директоров</i>	<i>Совет директоров</i>
дата принятия такого решения	1) 20.06.2007 2) 04.10.2007	1) 15.05.2008 2) 28.08.2008	15.05.2009	17.05.2010	10.10.2011	27.03.2012
дата составления и номер протокола	1) Протокол без номера от 20.06.2007 2) Протокол без номера от 04.10.2007	1) Протокол без номера от 15.05.2008 2) Протокол без номера от 28.08.2008	Протокол без номера от 15.05.2009	Протокол без номера от 17.05.2010	Протокол без номера от 10.10.2011	Протокол без номера от 27.03.2012
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, USD	1) 3,30 2) 4,80	1) 4,20 2) 8,25	-	-	1) 0,6 2) 2,7	2,62
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), тыс. USD.	1) 390 422 2) 567 886	1) 496 901 2) 1 010 665	-	-	1) 89 329 2) 401 979	390 000
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), в пересчете в тыс. EUR.	1) 290 774 2) 402 499	1) 321 120 2) 685 222	-	-	1) 65 717 2) 295 725	292 507
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	1) 20.06.2007 2) 19.10.2007	1) 14.05.2008 2) 18.09.2008	-	-	28.10.2011	У общества один акционер
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	Финальные за 2006 год  Промежуточные за 2007	Финальные за 2007 год  Промежуточные за 2008	Финальные за 2008 год	-	Промежуточные за 8 мес. 2011 года  Специальные	Промежуточные за 2012

	<i>год</i>	<i>год</i>			<i>за 2011 год</i>	
Установленный срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	<i>не установлен</i>	<i>не установлен</i>	-	-	<i>31.10.2011</i>	<i>230 000 тыс. USD - 05.07.2012, 150 000 тыс. USD - 02.10.2012, 10 000 тыс. USD - 31.12.2012</i>
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	<i>1) денежные средства 2) денежные средства</i>	<i>1) денежные средства 2) денежные средства, акции</i>	-	-	<i>1) денежные средства 2) денежные средства</i>	<i>денежные средства</i>
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	<i>чистая прибыль за прошлый год и за текущий отчетный период</i>	<i>чистая прибыль за прошлый год и за текущий отчетный период</i>	-	-	<i>чистая прибыль за 8 мес. 2011г.</i>	<i>остаток добавочного капитала, представляющего собой премию по ранее выпускавшимися акциям</i>
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	<i>75,08</i>	<i>153,66</i>	-	-	<i>-518,09</i>	<i>351</i>
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), тыс. USD.	<i>37 748 оплачено (задолженно сть на 31.12.2006)  1) 390 422  2) 487 773 (80 113 было выплачено в 2008 году)</i>	<i>80 113 оплачено (задолженно сть на 31.12.2007) 1) 496 901  2) 699 055 (92 115 было выплачено в 2009 году, 219 495 - были выплачены в форме акций компания )</i>	<i>Из задолженности на 31.12.2008 92 115 было выплачено в 2009 году, 219 495 - были выплачены в форме акций компании</i>	-	<i>1) 89 329 2) 401 979</i>	<i>230 000 на 30.09.2012</i>
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	<i>100%</i>	<i>100%</i>	-	-	<i>100%</i>	<i>59%</i>
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены	<i>дивиденды выплачены в полном объеме в</i>	<i>дивиденды выплачены (погашены акциями) в полном</i>	-	-	<i>дивиденды выплачены в полном объеме</i>	<i>выплаты осуществляются частями на основании</i>



Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов	2007-2008 гг.	объеме в 2008-2009 гг.				решения директоров, полная оплата - до 31.12.2012
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах, указываемые Поручителем по собственному усмотрению	отсутствуют	отсутствуют	-	-	отсутствуют	отсутствуют

Если решение о выплате (объявлении) дивидендов Поручителем не принималось, указывается на это обстоятельство: **В 2009 и 2010 годах решение о выплате дивидендов не принималось**

#### 8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям Поручителя

Для эмитентов, осуществивших эмиссию облигаций, по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, а если Поручитель осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход, в табличной форме указываются следующие сведения:

Наименование показателя	2008	2009	2010	2011	9 мес. 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<b>еврооблигации, 2013 неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением</b>				
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)	<b>государственная регистрация не требовалась, идентификационный номер выпуска в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» не присваивался</b>  <b>Идентификаторы:</b> <u>Regulation S Notes:</u> Common Code 036005505 CUSIP L33634 AD5 ISIN XS0360055056  <u>Rule 144A Notes:</u> Common Code 036007869 ISIN US30050AAC71 CUSIP 30050A AC7				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<b>купон</b>				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска,	<b>4 437,50 USD</b>	<b>8 875,00 USD</b>	<b>8 875,00 USD</b>	<b>8 875,00 USD</b>	<b>8 875,00 USD</b>

в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта					
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	58 501 тыс. USD*	105 221 тыс. USD*/**	102 586 тыс. USD*/**	76 517 тыс. USD*/**/*	23 691 тыс. USD*/**/*
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 24.10.2008	в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 24.04.2009 24.10.2009	в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 24.04.2010 24.10.2010	в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 24.04.2011 24.10.2011	в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 24.04.2012
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства (USD)	Денежные средства (USD)	Денежные средства (USD)	Денежные средства (USD)	Денежные средства (USD)
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	58 501 тыс. USD*	105 221 тыс. USD*/**	102 586 тыс. USD*/**	76 517 тыс. USD*/**/*	23 691 тыс. USD*/**/*
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	100%	100%	100%	100%	100%
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты	подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме	подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме	подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме	подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме	подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме

таких доходов					
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>

\* В 2008 году Поручитель выкупил облигации с погашением в 2013 году номиналом 55 000 тыс. USD;

\*\* В 2009 году Поручитель выкупил облигации с погашением в 2013 году номиналом 89 100 тыс. USD;.

\*\*\* В 2011 году Поручитель выкупил облигации с погашением в 2013 году номиналом 622 027 тыс. USD.

Наименование показателя	2009	2010	2011
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>еврооблигации, 2014 конвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением</i>		
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)	<p><i>государственная регистрация не требовалась, идентификационный номер выпуска в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» не присваивался</i></p> <p><b>Идентификаторы:</b>  <u>Regulation S Notes:</u>            ISIN Code: XS0439721035            Common Code: 043972103</p>		
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>купон</i>	<i>купон</i>	<i>Купон и премия за конвертацию</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	<i>1 812,50 USD</i>	<i>7 250,00 USD</i>	<i>7 250,00 USD</i>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	<i>11 781 тыс. USD</i>	<i>47 125 тыс. USD</i>	<p><i>Купон: 32 867 тыс. USD,</i>  <i>в том числе:</i>  <i>1) Купоны за 1 и 2 купонные периоды 2011 года 23 563 тыс. USD;</i>  <i>2) Купон за 3 купонный период</i></p>

			<p>владельцам облигаций, не подавших заявку на конвертацию в срок – 20 тыс. USD;</p> <p>3) НКД за 3 купонный период по 6 489 облигациям, владельцы которых подали заявки до завершения 3 купонного периода – 9 281 тыс. USD;</p> <p>4) НКД за 4 купонный период по 10 облигациям, владельцы которых подали заявки в течение 4 купонного периода – 3 тыс. USD;</p> <p>5) НКД за 4 купонный период по 1 непогашенной облигации – 0,4 тыс. USD;</p> <p>Премия за конвертацию: 158 653 тыс. USD</p>
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<p>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 13.10.2009</p>	<p>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 13.01.2010 13.04.2010 13.07.2010 13.10.2010</p>	<p>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 13.01.2011 13.04.2011 13.07.2011 (по 1 100 облигациям, не предъявленным к выкупу на окончание купонного периода) При конвертации НКД был выплачен 29.06.2011, 07.07.2011, 26.07.2011, 01.08.2011 в зависимости от даты подачи заявления на конвертацию.</p> <p>Премия за конвертацию была выплачена инвесторам 08.07.2011, 04.08.2011 в зависимости от даты подачи заявления на конвертацию.</p>

			4.08.2011 <i>Дата погашения одной неконвертированной облигации, а также заплачен НКД по ней.</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства (USD)</i>	<i>Денежные средства (USD)</i>	<i>Денежные средства (USD) и ГДР Поручителя</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	<i>11 781 тыс. USD</i>	<i>47 125 тыс. USD</i>	<p>32 867 тыс. USD, в том числе:</p> <p>1) Купоны за 1 и 2 купонные периоды 2011 года 23 563 тыс. USD;</p> <p>2) Купон за 3 купонный период владельцам облигаций, не подавших заявку на конвертацию в срок – 20 тыс. USD;</p> <p>3) НКД за 3 купонный период по 6 489 облигациям, владельцы которых подали заявки до завершения 3 купонного периода – 9 281 тыс. USD;</p> <p>4) НКД за 4 купонный период по 10 облигациям, владельцы которых подали заявки в течение 4 купонного периода – 3 тыс. USD;</p> <p>5) НКД за 4 купонный период по 1 непогашенной облигации – 0,4 тыс. USD;</p> <p><i>Премия за конвертацию: 158 653 тыс. USD</i></p>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, -	<i>подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме*</i>

причины невыплаты таких доходов			
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>

*\*6 499 шт. еврооблигаций было конвертировано в 30 771 752 ГДР на 10 257 250 и 2/3 новых обыкновенных акций Поручителя, 04.08.2011 1 (одна) конвертируемая еврооблигация, не предъявленная к конвертации, была погашена по номиналу.*

Наименование показателя	2007	2008	2009	2010	2011	9 мес. 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>еврооблигации, 2015 неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением, гарантированные (обеспеченные поручительством)</i>					
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)	<p><i>государственная регистрация не требовалась, идентификационный номер выпуска в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» не присваивался</i></p> <p><i>Идентификаторы в</i>  <u>Regulation S Notes:</u>  Common Code 023498715  ISIN XS0234987153</p> <p><u>Rule 144A Notes:</u>  Common Code 023498715  ISIN US30050AAA16  CUSIP 30050A AA 1</p>					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>купон</i>					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. /	<i>8 250,00 USD</i>	<i>8 250,00 USD</i>	<i>8 250,00 USD</i>	<i>8 250,00 USD</i>	<i>8 250,00 USD</i>	<i>8 250,00 USD</i>

иностр. валюта						
Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	<b>61 875 тыс. USD</b>	<b>62 129 тыс. * USD</b>	<b>51 251 тыс. USD*/**</b>	<b>47 578 тыс. USD*/**</b>	<b>47 578 тыс. USD*/**</b>	<b>23 789 тыс. USD*/**</b>
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<b>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 10.05.2007 10.11.2007</b>	<b>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 10.05.2008 10.11.2008</b>	<b>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 10.05.2009 10.11.2009</b>	<b>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 10.05.2010 10.11.2010</b>	<b>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 10.05.2011 10.11.2011</b>	<b>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для Банков: 10.05.2012</b>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<b>Денежные средства (USD)</b>	<b>Денежные средства (USD)</b>	<b>Денежные средства (USD)</b>	<b>Денежные средства (USD)</b>	<b>Денежные средства (USD)</b>	<b>Денежные средства (USD)</b>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	<b>61 875 тыс. USD</b>	<b>62 129 тыс. * USD</b>	<b>51 251 тыс. USD*/**</b>	<b>47 578 тыс. USD*/**</b>	<b>47 578 тыс. USD*/**</b>	<b>23 789 тыс. USD*/**</b>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям	<b>подлежавшие выплате по</b>	<b>подлежавшие выплате по</b>	<b>подлежавшие выплате по</b>	<b>подлежавшие выплате по</b>	<b>подлежавшие выплате по</b>	<b>подлежавшие выплате по</b>

выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	<i>облигация м выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>выпуска выплачены в полном объеме</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>

*\*В 2008 году Поручитель выкупил свои облигации с датой погашения в 2015 году номиналом 25 200 тыс. USD;*

*\*\* В 2009 году Поручитель выкупил свои облигации с датой погашения в 2015 году номиналом 148 100 тыс. USD;.*

Наименование показателя	2008	2009	2010	2011	9 мес. 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>еврооблигации, 2018 неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением</i>				
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)	<p><i>государственная регистрация не требовалась, идентификационный номер выпуска в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» не присваивался</i></p> <p><b>Идентификаторы:</b>  <u>Regulation S Notes:</u>  Common Code 035938133  ISIN XS03593811331  CUSIP L33634 AC7</p> <p><u>Rule 144A Notes:</u>  Common Code 035938362  ISIN US30050AAB98  CUSIP 30050A AB9</p>				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>купон</i>				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	<i>4 750,00 USD</i>	<i>9 500,00USD</i>	<i>9 500,00USD</i>	<i>9 500,00USD</i>	<i>9 500,00USD</i>
Размер доходов,	<i>35 464 тыс.</i>	<i>50 149 тыс.</i>	<i>48 374 тыс.</i>	<i>48 374 тыс.</i>	<i>24 187 тыс.</i>



подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностран. валюта	<i>USD*</i>	<i>USD*</i>	<i>USD*/**</i>	<i>USD*/**</i>	<i>USD*/**</i>
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляю тся, то в следующий рабочий день для Банков: 24.10.2008</i>	<i>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществля ются, то в следующий рабочий день для Банков: 24.04.2009 24.10.2009</i>	<i>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляю тся, то в следующий рабочий день для Банков: 24.04.2010 24.10.2010</i>	<i>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляю тся, то в следующий рабочий день для Банков: 24.04.2011 24.10.2011</i>	<i>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляю тся, то в следующий рабочий день для Банков: 24.04.2012</i>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства (USD)</i>	<i>Денежные средства (USD)</i>	<i>Денежные средства (USD)</i>	<i>Денежные средства (USD)</i>	<i>Денежные средства (USD)</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностран. валюта	<i>35 464 тыс. USD*</i>	<i>50 149 тыс. USD*</i>	<i>48 374 тыс. USD*/**</i>	<i>48 374 тыс. USD*/**</i>	<i>24 187 тыс. USD*/**</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>	<i>100%</i>
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	<i>подлежавши е выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>подлежавши е выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>

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

\* В 2008 году Поручитель выкупил с рынка облигации с датой погашения в 2018 году номиналом 139 800 тыс. USD;

\*\*В 2009 году Поручитель выкупил с рынка еврооблигации с датой погашения в 2018 году номиналом 51 тыс. USD;

Наименование показателя	2011	9 мес. 2012
Вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>еврооблигации, 2018-2 неконвертируемые процентные документарные с обязательным централизованным хранением</i>	
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)	<p><i>государственная регистрация не требовалась, идентификационный номер выпуска в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» не присваивался</i></p> <p><b>Идентификаторы:</b>  <u>Regulation S Notes:</u>  <u>ISIN XS0618905219</u>  <u>Common Code 061890521</u>  <u>CUSIP 0618905219</u></p> <p><u>Rule 144A Notes:</u>  <u>ISIN US30050AAD54</u>  <u>Common Code 062063190</u>  <u>CUSIP 30050AAD5</u></p>	
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	<i>купон</i>	
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб. / иностр. валюта	<b>6 750,00 USD</b>	<b>6 750,00 USD</b>
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	<b>28 688 тыс. USD</b>	<b>28 688 тыс. USD</b>
Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для</i>	<i>в дату окончания купонного периода. Если указанная дата выпадает на день, когда банковские расчеты не осуществляются, то в следующий рабочий день для</i>

	<b>Банков: 27.10.2011</b>	<b>Банков: 27.04.2012</b>
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	<i>Денежные средства (USD)</i>	<i>Денежные средства (USD)</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. / иностр. валюта	<i>28 688 тыс. USD</i>	<i>28 688 тыс. USD</i>
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	<i>100%</i>	<i>100%</i>
В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены Поручителем не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	<i>подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме</i>	<i>подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска выплачены в полном объеме</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые Поручителем по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>	<i>отсутствуют</i>

## 8.9. Иные сведения

*Лицо, предоставившее обеспечение по облигациям Эмитента, Evraz Group S.A. (далее «Поручитель») создано в соответствии с законодательством Люксембурга 30.12.2004 года. Поручитель не составляет бухгалтерскую и сводную отчетность в соответствии с требованиями российского законодательства. Поручитель составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга и Законом о коммерции 10 августа 1915 года с учетом изменений к нему на годовой основе. Квартальная и/или полугодовая бухгалтерская отчетность в соответствии с требованиями законодательства Люксембурга не составляется. Поручитель готовит консолидированную отчетность в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности 2 раза в год: промежуточную отчетность за 1-е полугодие и годовую отчетность за весь финансовый год. Оба типа отчетности готовятся и утверждаются Поручителем на английском языке.*

*Для выполнения Эмитентом правил, установленных Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, Поручитель после утверждения соответствующей отчетности начинает процедуры перевода на русский язык, подтверждения переведенного текста и его согласования с аудиторами. Данные мероприятия ввиду большого объема работы занимают значительное время,*

*что не позволяет Поручителю предоставить Эмитенту годовую бухгалтерскую отчетность и консолидированную отчетность на русском языке в установленный срок для включения в контур Ежеквартального отчета за 1 квартал 2012 года, а также промежуточную консолидированную отчетность за 1-е полугодие на русском языке в установленный срок для включения в контур Ежеквартального отчета за 2 квартал 2012 года.*

*В связи с этим неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная отчетность Evraz Group S.A. за шесть месяцев 2012 года включена в контур настоящего Приложения к ежеквартальному отчету Эмитента за 3 квартал 2012 года, содержащего информацию о лице, предоставившем обеспечение по его облигациям (Дополнительное приложение №1), а также показатели, которые рассчитываются на их основе, в п.2.1, 4.1, 4.2.*

## *Дополнительное приложение №1*

Перевод с оригинала на английском языке

**Evraz Group S.A.**

Неаудированная промежуточная сокращенная  
консолидированная финансовая отчетность

*За шесть месяцев по 30 июня 2012 года*

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**Содержание**

Отчет о результатах Обзорной Проверки Промежуточной Сокращенной  
Консолидированной Финансовой Отчетности

Неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая  
отчетность

Неаудированный промежуточный консолидированный отчет об операциях .....	4
Неаудированный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе.....	5
Неаудированный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении .....	6
Неаудированный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	7
Неаудированный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	9
Примечания к неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.....	11

## Перевод с оригинала на английском языке

### Отчет о результатах обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Акционерам Evraz Group S.A.

#### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Evraz Group S.A. и ее дочерних предприятий (далее по тексту – «Группа») по состоянию на 30 июня 2012 года, которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2012 года, а также соответствующие консолидированные отчеты об операциях, о совокупной прибыли, об изменениях капитала и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, и примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности, признанным Европейским Союзом, МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать вывод по данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

#### **Объем работ по обзорной проверке**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом, применимым к обзорным проверкам, 2410 («Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации»). Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя проведение опросов персонала, главным образом, сотрудников, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнение аналитических и иных процедур, связанных с обзорной проверкой. Объем процедур, выполняемых в ходе обзорной проверки, существенно меньше, чем при проведении аудита в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить необходимую степень уверенности в том, что мы обнаружили все существенные факты, которые могли бы быть выявлены в ходе проведения аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

#### **Вывод**

В ходе проведенной нами обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые позволяли бы нам полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34.

ERNST & YOUNG  
Акционерное Общество  
Независимый Аудитор

Тьерри Бертран

Люксембург, 29 августа 2012 года



Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

**Неаудированный промежуточный консолидированный отчет об операциях**

(В миллионах долларов США, за исключением прибыли на акцию)

		<b>6 месяцев по 30 июня</b>	
	<i>Прим.</i>	<b>2012</b>	<b>2011</b>
<b>Выручка</b>			
Выручка от реализации продукции		\$ 7,440	\$ 8,221
Выручка от оказания услуг		179	159
		<b>7,619</b>	<b>8,380</b>
<b>Себестоимость реализованной продукции и услуг</b>		<b>(6,029)</b>	<b>(6,183)</b>
<b>Валовая прибыль</b>		<b>1,590</b>	<b>2,197</b>
Коммерческие расходы		(621)	(553)
Общехозяйственные и административные расходы		(426)	(443)
Социальные затраты и затраты на содержание социальной инфраструктуры		(21)	(26)
Убыток от выбытия основных средств		(25)	(17)
Обесценение активов	7	(80)	(32)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто		28	(220)
Прочие операционные доходы		33	18
Прочие операционные расходы		(46)	(65)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>432</b>	<b>859</b>
Доходы по процентам		8	7
Расходы по процентам		(317)	(387)
Доля прибыли/(убытка) от участия в совместных предприятиях и зависимых компаниях	8	6	39
Прибыль/(убыток) от финансовых активов и обязательств, нетто		(26)	(48)
Прибыль/(убыток) от выбывающих групп, классифицированных как удерживаемые для продажи, нетто		(2)	1
Прочие внереализационные доходы/(расходы), нетто		(13)	2
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>88</b>	<b>473</b>
Расход по налогу на прибыль	6	(136)	(210)
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>		<b>\$ (48)</b>	<b>\$ 263</b>
Относящиеся к:			
Акционерам головной компании		\$ (36)	\$ 258
Неконтрольной доле участия		(12)	5
		<b>\$ (48)</b>	<b>\$ 263</b>
Прибыль на акцию:			
базовая, в отношении прибыли/(убытка), относящихся к акционерам головной компании, долл. США		\$ (0.24)	\$ 1.86
разводненная, в отношении прибыли/(убытка), относящихся к акционерам головной компании, долл. США	11	\$ (0.24)	\$ 1.85

Прилагаемые Примечания представляют собой неотъемлемую часть данной неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Неаудированный промежуточный консолидированный отчет о  
совокупном доходе  
(В миллионах долларов США)

	<i>Прим.</i>	6 месяцев по 30 июня 2012	2011
<b>Чистая прибыль/(убыток)</b>		\$ (48)	\$ 263
<b>Прочий совокупный доход</b>			
Эффект пересчета в валюту представления отчетности		(117)	706
Чистые прибыли/(убытки) от финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		6	(13)
Чистые (прибыли)/убытки от финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, списанные из отчета о совокупном доходе и признанные в отчете об операциях		—	13
Налог на прибыль		—	—
		<u>6</u>	<u>—</u>
Уменьшение резерва по переоценке в связи с обесценением основных средств		—	(1)
Налог на прибыль		—	—
		<u>—</u>	<u>(1)</u>
Эффект пересчета в валюту представления отчетности совместных предприятий и зависимых компаний Группы	8	<u>4</u>	<u>60</u>
Доля в прочем совокупном доходе совместных и зависимых предприятий, учитываемых методом долевого участия		4	60
		<u>4</u>	<u>60</u>
<b>Прочий совокупный доход/(расход), итого</b>		<u>(107)</u>	<u>765</u>
<b>Общий совокупный доход/(расход), за вычетом налога</b>		<u>\$ (155)</u>	<u>\$ 1,028</u>
Относящийся к:			
Акционерам головной компании		\$ (144)	\$ 987
Неконтрольной доле участия		(11)	41
		<u>\$ (155)</u>	<u>\$ 1,028</u>

*Прилагаемые Примечания представляют собой неотъемлемую часть данной неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.*

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Неаудированный промежуточный отчет о финансовом положении  
(В миллионах долларов США)

	Прим.	30 июня 2012	31 декабря 2011
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	\$ 7,936	\$ 8,306
Нематериальные активы, за исключением гудвилла		771	838
Гудвилл	5	2,175	2,180
Инвестиции в совместные предприятия и зависимые компании	8	565	663
Активы по отложенному налогу на прибыль		80	79
Прочие долгосрочные финансовые активы		54	53
Прочие внеоборотные активы		106	107
		<b>11,687</b>	<b>12,226</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы		2,226	2,188
Дебиторская задолженность		957	971
Авансы выданные		200	176
Займы выданные		10	44
Дебиторская задолженность от связанных сторон	9	16	8
Налог на прибыль к возмещению		33	83
Прочие налоги к возмещению		280	412
Прочие оборотные финансовые активы		87	65
Денежные средства и их эквиваленты	10	1,763	801
		<b>5,572</b>	<b>4,748</b>
Активы выбывающих групп, классифицированных как удерживаемые для продажи		177	9
		<b>5,749</b>	<b>4,757</b>
<b>Итого активы</b>		<b>\$ 17,436</b>	<b>\$ 16,983</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Капитал акционеров головной компании			
Уставный капитал	11	\$ 404	\$ 404
Резервный капитал	11	39	39
Добавочный капитал	11	1,417	1,798
Резерв по переоценке		171	171
Нереализованные прибыли и убытки		6	—
Накопленная прибыль		4,905	5,004
Курсовая разница		(1,964)	(1,851)
		<b>4,978</b>	<b>5,565</b>
Неконтрольные доли участия		212	225
		<b>5,190</b>	<b>5,790</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	12	6,271	6,593
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		972	1,020
Обязательства по финансовой аренде		12	26
Обязательства по выплатам работникам		290	296
Резервы		300	285
Прочие долгосрочные обязательства		346	285
		<b>8,191</b>	<b>8,505</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность		1,384	1,459
Авансы полученные		137	154
Краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	12	1,531	613
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами	9	185	98
Налог на прибыль к уплате		74	92
Прочие налоги к уплате		183	188
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		2	13
Резервы		63	53
Задолженность по пут опционам за акции дочерних предприятий		—	9
Дивиденды к выплате акционерам головной компании		390	—
Дивиденды к выплате неконтролирующим акционерам дочерними предприятиями Группы		8	9
		<b>3,957</b>	<b>2,688</b>
Обязательства, напрямую связанные с выбывающими группами, классифицированными как удерживаемые для продажи		98	—
		<b>4,055</b>	<b>2,688</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>\$ 17,436</b>	<b>\$ 16,983</b>

Прилагаемые Примечания представляют собой неотъемлемую часть данной неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Неаудированный промежуточный консолидированный отчет о  
движении денежных средств

(В миллионах долларов США)

	6 месяцев по 30 июня	
	2012	2011
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности</b>		
Чистая прибыль/(убыток)	\$ (48)	\$ 263
Корректировки для приведения чистой прибыли/(убытка) к чистому поступлению денежных средств по операционной деятельности:		
(Экономия)/расход по отложенному налогу на прибыль	(30)	(12)
Амортизация и истощение	668	501
Убыток от выбытия основных средств	25	17
Обесценение активов	80	32
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц, нетто	(28)	220
Доходы по процентам	(8)	(7)
Расходы по процентам	317	387
Доля (прибыли)/убытка от участия в совместных предприятиях и зависимых компаниях, нетто	(6)	(39)
(Прибыль)/убыток от финансовых активов и обязательств, нетто	26	48
(Прибыль)/убыток от выбывающих групп, классифицированных как удерживаемые для продажи, нетто	2	(1)
Прочие внереализационные (доходы)/расходы, нетто	13	(2)
Убыток от списания сомнительной дебиторской задолженности	10	29
Изменения в резервах и прочих долгосрочных активах и обязательствах	(61)	(3)
Расходы, связанные с планами по опционам	8	15
Выплаты по сделкам на основе долевого инструмента с возможностью выплаты денежными средствами	—	(1)
Прочее	(2)	—
	<b>966</b>	<b>1,447</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>		
Запасы	(38)	(343)
Дебиторская задолженность	(14)	67
Авансы выданные	(31)	2
Дебиторская/кредиторская задолженность связанных сторон	88	25
Налоги к возмещению	186	(23)
Прочие активы	(55)	2
Кредиторская задолженность	(52)	373
Авансы полученные	(15)	(27)
Налоги к уплате	(17)	81
Прочие обязательства	71	(10)
<b>Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности</b>	<b>1,089</b>	<b>1,594</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		
Предоставление займов связанным сторонам	(3)	—
Предоставление займов	—	(1)
Поступление от погашения займов, включая проценты	4	3
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом полученных денежных средств	—	(6)
Поступления от выбытия дочерних предприятий	9	—
Депозиты ограниченного пользования, связанные с инвестиционной деятельностью	(13)	—
Краткосрочные депозиты, включая проценты	6	4
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(565)	(462)
Поступления от реализации основных средств	4	2
Поступления от реализации выбывающих групп, классифицированных как удерживаемые для продажи, за вычетом транзакционных расходов	2	1
Дивиденды полученные	86	2
<b>Чистое использование денежных средств по инвестиционной деятельности</b>	<b>(470)</b>	<b>(457)</b>

Продолжение на следующей странице.

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Неаудированный промежуточный консолидированный отчет о  
движении денежных средств (продолжение)

(В миллионах долларов США)

	6 месяцев по 30 июня	
	2012	2011
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности</b>		
Выкуп собственных акций	\$ —	\$ (15)
Поступления от продажи собственных акций, выкупленных у акционеров	—	3
Выкуп акций EVRAZ plc (Примечание 11)	(4)	—
Выкуп неконтрольных долей (Примечание 4)	—	(51)
Поступления по кредитам, займам и векселям	2,072	1,995
Погашение кредитов, займов и векселей, включая проценты	(1,807)	(2,630)
Поступление/(погашение) банковских овердрафтов и кредитных линий, включая проценты, нетто	93	(24)
Выплата комиссий за пересмотр ковенант	(7)	—
Прибыль от производных финансовых инструментов, не являющихся инструментами хеджирования	42	26
Предоставление обеспечения по своп договорам	(21)	4
Погашение обязательств по финансовой аренде, включая проценты	(9)	(10)
<b>Чистое поступление / (использование) денежных средств по финансовой деятельности</b>	<b>359</b>	<b>(702)</b>
Эффект курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты	(16)	37
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>962</b>	<b>472</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	<b>801</b>	<b>683</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>\$ 1,763</b>	<b>\$ 1,155</b>
<b>Дополнительная информация по движению денежных средств:</b>		
Движение денежных средств за отчетный период:		
Проценты выплаченные	\$ (271)	\$ (315)
Проценты полученные	3	4
Налог на прибыль, уплаченный Группой	(134)	(210)

Прилагаемые Примечания представляют собой неотъемлемую часть данной неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Неаудированный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале  
(В миллионах долларов США)

	Капитал, относящийся к акционерам головной компании										Неконтроль- ные доли участия	Капитал, всего
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резерв по переоценке	Резервный капитал	Нереализо- ванные прибыли и убытки	Накопленная прибыль	Курсовая разница	Итого			
31 декабря 2011	\$ 404	\$ –	\$ 1,798	\$ 171	\$ 39	\$ –	\$ 5,004	\$ (1,851)	\$ 5,562	\$ 225	\$ 5,790	
Чистая прибыль/(убыток)	–	–	–	–	–	–	(36)	–	(36)	(12)	(48)	
Прочий совокупный доход/(расход) за период	–	–	–	–	–	6	–	(113)	(107)	1	(106)	
Общий совокупный доход/(расход) за период	–	–	–	–	–	6	(36)	(113)	(143)	(11)	(154)	
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерних предприятиях (Примечание 4)	–	–	1	–	–	–	(30)	–	(29)	(6)	(35)	
Неконтрольная доля участия, возникающая в связи с продажей долей в дочерних компаниях	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1	1	
Поступления от неконтролирующего акционера в уставный капитал дочерней компании Группы	–	–	–	–	–	–	–	–	–	3	3	
Выкуп собственных акций дочерним предприятием, принадлежащим совместной компании (Примечание 8)	–	–	–	–	–	–	(22)	–	(22)	–	(22)	
Предоставление собственных акций EVRAZ plc участникам Поощрительного плана (Примечание 11)	–	–	–	–	–	–	(11)	–	(11)	–	(11)	
Выплаты долевыми инструментами	–	–	8	–	–	–	–	–	8	–	8	
Дивиденды, объявленные акционерам головной компанией (Примечание 11)	–	–	(390)	–	–	–	–	–	(390)	–	(390)	
30 июня 2012	\$ 404	\$ –	\$ 1,417	\$ 171	\$ 39	\$ 6	\$ 4,905	\$ (1,964)	\$ 4,978	\$ 212	\$ 5,190	

Прилагаемые Примечания представляют собой неотъемлемую часть данной неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Неаудированный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале (продолжение)  
(В миллионах долларов США)

	Капитал, относящийся к акционерам головной компании											Неконтроль- ные доли участия	Капитал, всего
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резерв по переоценке	Резервный капитал	Нереализо- ванные прибыли и убытки	Накопленная прибыль	Курсовая разница	Итого				
31 декабря, 2010	\$ 375	\$ —	\$ 1,742	\$ 180	\$ 36	\$ —	\$ 4,570	\$ (1,214)	\$ 5,685	\$ 247	\$ 5,932		
Чистая прибыль/(убыток)	—	—	—	—	—	—	258	—	258	5	263		
Прочий совокупный доход/(расход) за период	—	—	—	(1)	—	—	—	730	729	36	765		
Переклассификация дохода от переоценки, относящегося к выбывшим объектам основных средств, в нераспределенную прибыль	—	—	—	(5)	—	—	5	—	—	—	—		
Общий совокупный доход/(расход) за период	—	—	—	(6)	—	—	263	730	987	41	1,028		
Приобретение неконтрольных долей участия в дочерних предприятиях	—	—	—	—	—	—	(18)	—	(18)	(33)	(51)		
Приобретение собственных акций	—	(15)	—	—	—	—	—	—	(15)	—	(15)		
Предоставление собственных акций участникам Поощрительного плана	—	11	—	—	—	—	(11)	—	—	—	—		
Продажа собственных акций	—	3	—	—	—	—	—	—	3	—	3		
Конвертация облигаций	—	—	551	—	—	—	—	—	551	—	551		
Выплаты долевыми инструментами	—	—	15	—	—	—	—	—	15	—	15		
Дивиденды, объявленные дочерними компаниями Группы неконтролирующим акционерам	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(1)	(1)		
30 июня, 2011	\$ 375	\$ (1)	\$ 2,308	\$ 174	\$ 36	\$ —	\$ 4,804	\$ (484)	\$ 7,212	\$ 254	\$ 7,466		

Прилагаемые Примечания представляют собой неотъемлемую часть данной неаудированной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**1. Информация о компании**

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность разрешена к выпуску в соответствии с решением Совета директоров Evraz Group S.A. от 29 августа 2012 года.

Evraz Group S.A. («Evraz Group» или «Компания») – акционерное общество, зарегистрированное в соответствии с законодательством Люксембурга 31 декабря 2004 года. Evraz Group зарегистрирована по адресу: 46 A, avenue J. F. Kennedy, L - 1855 Люксембург.

Компания вместе со своими дочерними компаниями («Группа»), занимается производством и реализацией стали и металлопродукции, добычей угля и железной руды. Также Группа производит ванадиевую продукцию. Группа является одним из крупнейших производителей стали в мире.

В результате обмена акций, завершившегося 17 февраля 2012 года, Evraz Group S.A. стала дочерним предприятием, находящимся в полной собственности EVRAZ plc (Соединённое Королевство). Lanebrook Limited (Кипр) является конечной контролирующей стороной Evraz Group.

*Непрерывность деятельности*

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе предположения о непрерывности деятельности.

Деятельность Группы во всех ее операционных сегментах находится под негативным влиянием неопределенности и нестабильности текущей экономической ситуации. В условиях такой нестабильной обстановки руководство продолжает отслеживать и предпринимать меры, направленные на предупреждение возникновения проблемных ситуаций. В числе данных мер, предпринятых руководством в течение первого полугодия 2012 года, было увеличение финансовой устойчивости в будущем в результате пересмотра ряда ковенант по определенным банковским кредитам.

Руководство Группы обоснованно ожидает, что условия ковенант будут соблюдены и Группа обладает адекватными ресурсами для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем.



Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**2. Основные аспекты учетной политики**

**Основа подготовки отчетности**

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным Стандартом Финансовой Отчетности (далее по тексту – «МСФО») 34 «Промежуточная финансовая отчетность». В связи с этим промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всей информации и раскрытий, требуемых при подготовке полной версии финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2011 год, закончившийся 31 декабря, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, признанными Европейским Союзом.

Операционные результаты за 6 месяцев по 30 июня 2012 года могут не являться индикатором ожидаемых результатов за 2012 год, заканчивающийся 31 декабря.

**Изменения в учетной политике**

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группа следовала той же учетной политике и тем же методам расчетов, которые были применены в полном комплекте консолидированной финансовой отчетности за 2011 год, закончившийся 31 декабря, за исключением применения новых/пересмотренных стандартов МСФО и их интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2012 года.

*Новые/пересмотренные стандарты и интерпретации, примененные в 2012 году*

■ МСФО 7 - Раскрытия - Передачи финансовых активов (Изменения)

Данная поправка МСФО (IFRS) 7 повышает требования к раскрытию финансовых инструментов. Эти раскрытия касаются передаваемых активов (в соответствии с определением в МСФО (IAS) 39). Если в финансовой отчетности полного прекращения признания переданного актива не произошло, компания должна раскрывать информацию, позволяющую пользователям финансовой отчетности понять взаимосвязь между данным активом, по которому не произошло прекращения признания, и связанными с ним обязательствами. Если по таким активам произошло полное прекращение признания, но компания продолжает участвовать/сохранять влияние на актив, требуется раскрытие, позволяющее пользователям финансовой отчетности оценить характер и риски, связанные с сохранением влияния компании на

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

такой актив.

Описанные поправки не оказали влияния на учетную политику, финансовое положение или показатели деятельности Группы. Группа не применяла досрочно другие стандарты, изменения либо дополнения, выпущенные, но являющиеся обязательными к применению.

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

## 2. Информация по сегментам

В нижеследующей таблице представлены показатели измерения прибыли или убытка по сегментам, подготовленные на основе данных управленческого учета.

*6 месяцев по 30 июня 2012 года*

<i>Млн. долл. США</i>	Стальной сегмент	Горнодо- бывающий сегмент	Ванадиевый сегмент	Прочие операции	Элиминации	Итого
<b>Выручка</b>						
Продажи внешним покупателям	\$ 7,188	\$ 157	\$ 106	\$ 94	\$ –	\$ 7,545
Продажи между сегментами	177	1,171	147	334	(1,829)	–
Итого выручка	<u>7,365</u>	<u>1,328</u>	<u>253</u>	<u>428</u>	<u>(1,829)</u>	<u>7,545</u>
<b>Результат сегмента – EBITDA</b>	<u>\$ 662</u>	<u>\$ 404</u>	<u>\$ 38</u>	<u>\$ 101</u>	<u>\$ (52)</u>	<u>\$ 1,153</u>

*6 месяцев по 30 июня 2011 года*

<i>Млн. долл. США</i>	Стальной сегмент	Горнодо- бывающий сегмент	Ванадиевый сегмент	Прочие операции	Элиминации	Итого
<b>Выручка</b>						
Продажи внешним покупателям	\$ 7,880	\$ 306	\$ 134	\$ 82	\$ –	\$ 8,402
Продажи между сегментами	211	1,558	154	344	(2,267)	–
Итого выручка	<u>8,091</u>	<u>1,864</u>	<u>288</u>	<u>426</u>	<u>(2,267)</u>	<u>8,402</u>
<b>Результат сегмента – EBITDA</b>	<u>\$ 698</u>	<u>\$ 891</u>	<u>\$ 32</u>	<u>\$ 71</u>	<u>\$ (37)</u>	<u>\$ 1,655</u>

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**3. Информация по сегментам (продолжение)**

В нижеследующей таблице представлена сверка показателей выручки и EBITDA, которые использовались руководством для принятия решений, и выручки и прибыли/убытка до налогообложения по данным консолидированной финансовой отчетности, подготовленной по МСФО.

6 месяцев по 30 июня 2012 года

<i>Млн. долл. США</i>	Стальной сегмент	Горнодо- бывающий сегмент	Ванадиевый сегмент	Прочие операции	Элиминации	Итого
<b>Выручка</b>	\$ 7,365	\$ 1,328	\$ 253	\$ 428	\$ (1,829)	\$ 7,545
Прогнозные данные к фактической выручке	24	2	2	(8)	–	20
Реклассификации и прочие корректировки	(370)	53	8	121	242	54
<b>Выручка по данным финансовой отчетности, подготовленной по МСФО</b>	\$ 7,019	\$ 1,383	\$ 263	\$ 541	\$ (1,587)	\$ 7,619
<b>EBITDA</b>	\$ 662	\$ 404	\$ 38	\$ 101	\$ (52)	\$ 1,153
Прогнозные данные к фактической EBITDA	–	10	1	2	–	13
Исключение управленческих услуг из результата сегмента	50	24	2	2	–	78
Поправка на нерезализованную прибыль	(48)	–	–	–	102	54
Реклассификации и прочие корректировки	35	(21)	(37)	(11)	–	(34)
	37	13	(34)	(7)	102	111
<b>EBITDA, рассчитанная на основе данных финансовой отчетности, подготовленной по МСФО</b>	\$ 699	\$ 417	\$ 4	\$ 94	\$ 50	\$ 1,264
Дочерние компании, не отнесенные к определенным сегментам						(87)
						\$ 1,177
Амортизация и истощение	(257)	(364)	(23)	(21)	–	(665)
Обесценение активов	(64)	(15)	–	(1)	–	(80)
Прибыль/(убыток) от выбытия основных средств и нематериальных активов	(17)	(8)	–	–	–	(25)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	25	42	–	(1)	–	66
	386	72	(19)	71	50	473
Нераспределяемые доходы/(расходы), нетто						(41)
<b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>						\$ 432
Доходы/(расходы) по процентам, нетто						(309)

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

Доля прибыли/(убытка) от участия в совместных предприятиях и зависимых компаниях	6
Прибыль/(убыток) от финансовых активов и обязательств, нетто	(26)
Прибыль/(убыток) от выбывающих групп, классифицированных как удерживаемые для продажи	(2)
Прочие неоперационные доходы/(расходы), нетто	(13)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>\$ 88</b>

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

3. Информация по сегментам (продолжение)

6 месяцев по 30 июня 2011 года

Млн. долл. США	Стальной сегмент	Горнодо- бывающий сегмент	Ванадиевый сегмент	Прочие операции	Элиминации	Итого
<b>Выручка</b>	\$ 8,091	\$ 1,864	\$ 288	\$ 426	\$ (2,267)	\$ 8,402
Прогнозные данные к фактической выручке	55	(11)	(4)	(7)	—	33
Реклассификации и прочие корректировки	(654)	187	36	63	313	(55)
<b>Выручка по данным финансовой отчетности, подготовленной по МСФО</b>	\$ 7,492	\$ 2,040	\$ 320	\$ 482	\$ (1,954)	\$ 8,380
<b>ЕВITDA</b>	\$ 698	\$ 891	\$ 32	\$ 71	\$ (37)	\$ 1,655
Прогнозные данные к фактической ЕВITDA	37	(8)	2	7	—	38
Исключение управленческих услуг из результата сегмента	41	22	2	1	—	66
Поправка на нерезализованную прибыль	13	—	(3)	—	(11)	(1)
Реклассификации и прочие корректировки	(45)	57	(36)	4	—	(20)
	46	71	(35)	12	(11)	83
<b>ЕВITDA, рассчитанная на основе данных финансовой отчетности, подготовленной по МСФО</b>	\$ 744	\$ 962	\$ (3)	\$ 83	\$ (48)	\$ 1,738
Дочерние компании, не отнесенные к определенным сегментам						(109)
						\$ 1,629
Амортизация и истощение	(288)	(175)	(17)	(20)	—	(500)
Обесценение активов	(7)	(33)	—	8	—	(32)
Прибыль/(убыток) от выбытия основных средств и нематериальных активов	(13)	(4)	—	—	—	(17)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	(60)	(35)	1	3	—	(91)
	376	715	(19)	74	(48)	989
Нераспределяемые доходы/(расходы), нетто						(130)
<b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>						\$ 859
Доходы/(расходы) по процентам, нетто						(380)

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

Доля прибыли/(убытка) от участия в совместных предприятиях и зависимых компаниях	39
Прибыль/(убыток) от финансовых активов и обязательств, нетто	(48)
Убыток от выбывающих групп, классифицированных как удерживаемые для продажи	1
Прочие неоперационные доходы/(расходы), нетто	2
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<hr/> <b>\$ 473</b> <hr/>

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**3. Информация по сегментам (продолжение)**

За 6 месяцев по 30 июня 2012 года Группа восстановила резерв по списанию запасов до чистой стоимости реализации на сумму \$24 млн.

Существенные поступления основных средств за 6 месяцев по 30 июня 2012 года, кроме тех, что были раскрыты выше, приводятся в таблице ниже:

Млн. долл. США	Стальной сегмент	Горнодо- бывающий сегмент	Ванадиевый сегмент	Прочие операции	Итого
Поступления	\$ 323	\$ 220	\$ 6	\$ 25	\$ 574

**4. Приобретение/продажа долей владения в дочерних компаниях**

*Увеличение доли владения в Межегейском проекте*

28 июня 2012 Группа приобрела дополнительно 9.996% в компании Actionfield Limited, которая владеет и управляет проектом Межегейского угольного месторождения. В результате доля владения Группы в данном проекте увеличилась примерно до 60.016%.

Справедливая стоимость вознаграждения за приобретенную долю составила \$36 млн. Было решено зачесть обязательства, связанные с приобретением доли, с задолженностью по займу, выданному Группой. Превышение справедливой стоимости доли владения над ее балансовой стоимостью в сумме \$30 млн. было списано за счет накопленной прибыли.

*Объединение бизнеса*

1 января 2012 года Группа получила контроль над операционной деятельностью Качканарской ТЭЦ (Россия), в связи с приобретением которой Группа оплатила \$20 млн. в 2011 году. Гудвилл, возникший в результате данного объединения бизнеса, составил \$3 млн.



Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**5. Гудвилл**

В таблице ниже представлено движение балансовой стоимости гудвилла в течение отчетного периода.

<i>Млн. долл. США</i>	<b>Балансовая стоимость</b>
<b>31 декабря 2011</b>	\$ 2,180
Гудвилл, признанный при приобретении дочерних компаний (Примечание 4)	3
Корректировка стоимости объединения бизнеса	(3)
Курсовая разница	(5)
<b>30 июня 2012</b>	<b>\$ 2,175</b>

На 30 июня 2012 года гудвилл был проанализирован на обесценение в отношении единиц, генерирующих денежные потоки, по которым существовали индикаторы возможного обесценения.

Для целей анализа на обесценение гудвилла Группа определила возмещаемую стоимость для каждой единицы, генерирующей денежные потоки, показатели которых были ниже ожидаемого уровня. Возмещаемая стоимость была определена с учетом ценности актива от его дальнейшего использования, рассчитанной на основе прогнозов будущих денежных потоков, базирующихся на фактических результатах операционной деятельности и бизнес-планах, утвержденных руководством, с использованием соответствующих ставок дисконтирования, отражающих временную стоимость денег и степень риска, присущего каждой из единиц, генерирующих денежные потоки. Для периодов, не покрываемых бизнес-планами руководства, прогнозные денежные потоки были определены на основе экстраполяции данных соответствующих бизнес-планов с использованием нулевого реального темпа роста.

Основные предположения, которые использовались руководством при определении ценности актива от его дальнейшего использования, по единицам, генерирующим денежные потоки, которые содержат в себе гудвилл, приведены в таблице ниже:

Период прогноза, лет	Ставка дисконти- рования до налогооб- ложения, %	Продукция	Средняя цена продукции за тонну в 2013 году
----------------------------	--	-----------	---

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

Evraz Palini e Bertoli	5	12.95	листовая сталь	€670
Евраз Ванадий-Тула	5	13.40	ванадиевые продукты	\$23,630
Vametco	5	13.64	феррованадие вые продукты	\$29,911
Nikom, a.s.	5	13.97	феррованадие вые продукты	\$27,900
Evraz Highveld Steel and Vanadium Limited	5	12.48	феррованадие вые продукты стальная продукция	\$28,085 \$879

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**5. Гудвилл (продолжение)**

Расчеты ценности актива от его дальнейшего использования наиболее чувствительны к изменению следующих предположений:

*Ставки дисконтирования*

Ставки дисконтирования отражают текущую рыночную оценку степени риска, присущего каждой отдельной единице, генерирующей денежные потоки. Ставки дисконтирования были определены с использованием модели оценки доходности финансовых активов и анализа показателей конкурентов по отрасли.

Обоснованно возможные изменения ставок дисконтирования, применявшихся при оценке, могут привести к увеличению убытка от обесценения EVRAZ Highveld Steel and Vanadium Limited, ПАО «ЕВРАЗ - Днепропетровский металлургический завод им.Петровского» и ОАО «Евразруда». Так, увеличение применявшихся ставок дисконтирования на 10% привело бы к увеличению убытка от обесценения на \$103 млн. Возмещаемая стоимость активов EVRAZ Highveld Steel and Vanadium Limited, определенная с учетом применявшихся ставок дисконтирования, превышает текущую стоимость данных активов на \$22 млн.

*Цены на продукцию*

Цены на продукцию, реализуемую Группой, были определены на основе анализа данных по отрасли. По прогнозам Группы, в 2013-2016 годах номинальные цены будут расти в среднем на 4%, а в 2017 и далее – на 3% в год. Уменьшение цен реализации продукции за второе полугодие 2012 года и 2013 год на 10% по сравнению с теми, которые были использованы при тестировании активов на обесценение, привело бы к увеличению убытка от обесценения EVRAZ Highveld Steel and Vanadium Limited, ПАО «ЕВРАЗ - Днепропетровский металлургический завод им.Петровского» и ОАО «Евразруда» на \$166 млн. Возмещаемая стоимость активов EVRAZ Highveld Steel and Vanadium Limited, определенная с учетом применявшихся цен на продукцию, превышает текущую стоимость данных активов на \$22 млн.

*Объемы продаж*

Руководство прогнозирует, что объемы продаж вырастут на 6% в течение 2013 года, а затем будут равномерно расти в течение следующих 4 лет с последующим выходом на нормальную производственную мощность. Уменьшение объемов реализации продукции за второе полугодие 2012 года и 2013 год на 10% по сравнению с теми, которые были использованы при тестировании активов на обесценение, привело бы к увеличению

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

убытка от обесценения EVRAZ Highveld Steel and Vanadium Limited, ПАО «ЕВРАЗ - Днепропетровский металлургический завод им.Петровского» и ОАО «Евразруда» на \$66 млн. Возмещаемая стоимость активов EVRAZ Highveld Steel and Vanadium Limited, определенная с учетом применявшихся объемов продаж, превышает текущую стоимость данных активов на \$22 млн.

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**Гудвилл (продолжение)**

*Меры по контролю затрат*

Возмещаемая стоимость единиц, генерирующих денежные потоки, определена на основании бизнес-планов, утвержденных руководством.

Обоснованно возможные отклонения фактического уровня затрат от этих планов могут привести к увеличению убытка от обесценения EVRAZ Highveld Steel and Vanadium Limited, ПАО «ЕВРАЗ - Днепропетровский металлургический завод им.Петровского» и ОАО «Евразруда». Так, увеличение уровня затрат за второе полугодие 2012 года и 2013 год на 10% по сравнению с теми, которые были использованы при тестировании активов на обесценение, привело бы к увеличению убытка от обесценения на \$232 млн. Возмещаемая стоимость активов EVRAZ Highveld Steel and Vanadium Limited, определенная с учетом применявшегося уровня затрат, превышает текущую стоимость данных активов на \$22 млн.

**5. Налог на прибыль**

Основными компонентами расхода по налогу на прибыль за 6 месяцев, закончившихся 30 июня, являются:

<i>Млн. долл. США</i>	<b>6 месяцев по 30 июня</b>	
	<b>2012</b>	<b>2011</b>
Текущий налог на прибыль	\$ (206)	\$ (247)
Корректировки налога на прибыль, относящиеся к предыдущим периодам	40	25
Экономия/(расход) по отложенному налогу на прибыль, связанная с возникновением и аннулированием временных разниц	30	12
Расход по налогу на прибыль, отраженный в консолидированном отчете об операциях	<u>\$ (136)</u>	<u>\$ (210)</u>

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**Основные средства**

Ниже представлена расшифровка движения основных средств за 6 месяцев по 30 июня 2012 года:

<i>Млн. долл. США</i>	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Добывающие активы	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 31 декабря 2011 г.: балансовая стоимость за вычетом накопленной амортизации	\$ 187	\$ 1,64	\$ 3,44	\$ 281	\$ 1,70	\$ 23	\$ 1,02	\$ 8,30
Активы, приобретенные при объединении бизнеса	—	6	7	—	—	—	—	13
Поступления	—	—	3	—	18	1	552	574
Ввод объектов основных средств в эксплуатацию	—	34	233	37	140	2	(446)	—
Выбытие	—	(7)	(17)	(2)	(4)	—	(5)	(35)
Амортизация и истощение	—	(75)	(260)	(22)	(290)	(4)	—	(651)
Убыток от обесценения, отраженный в отчете об операциях	—	(18)	(34)	—	(15)	—	(2)	(69)
Сторно убытка от обесценения, отраженное в отчете об операциях	—	—	—	—	—	—	1	1
Перевод в состав/из состава активов для продажи	(1)	(2)	—	(111)	—	—	—	(114)
Изменение резерва по рекультивации земель и ликвидации основных средств	—	1	—	—	21	—	—	22
Курсовая разница	(2)	(21)	(46)	(5)	(15)	—	(22)	(111)
На 30 июня 2012 г.: балансовая стоимость за вычетом накопленной амортизации	\$ 184	\$ 1,55	\$ 3,32	\$ 178	\$ 1,56	\$ 22	\$ 1,10	\$ 7,93

*Изменения в оценках*

1 апреля 2012 года Группа скорректировала планы добычи, относящиеся в основном к добыче коксующегося угля. В связи с этим расход по амортизации и истощению за первую половину 2012 года снизился на \$143 млн. по сравнению с суммой, которая была бы начислена в соответствии с предыдущими планами добычи.

*Обесценение активов, генерирующих денежные потоки*

На 30 июня 2012 года, единицы, генерирующие денежные потоки, показатели которых были ниже ожидаемого уровня, были проанализированы на обесценение. Возмещаемая стоимость по таким единицам, генерирующим денежные потоки, была определена на основе ценности актива от его дальнейшего использования. Ценность актива от его дальнейшего использования рассчитывалась на основе прогнозов будущих денежных

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

потоков, базирующихся на фактических результатах операционной деятельности и бизнес-планах, утвержденных руководством, с использованием соответствующих ставок дисконтирования, отражающих временную стоимость денег и степень риска, присущего каждой из единиц, генерирующих денежные потоки. Для периодов, не покрываемых бизнес-планами руководства, прогнозные денежные потоки были определены на основе экстраполяции данных соответствующих бизнес-планов с использованием нулевого реального темпа роста.

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**7. Основные средства (продолжение)**

*Обесценение активов, генерирующих денежные потоки (продолжение)*

В результате Группа признала убытки от обесценения в сумме \$62 млн. Большая часть убытков (\$49 млн.) относится к ПАО «ЕВРАЗ - Днепропетровский металлургический завод им. Петровского» (Украина).

Основные предположения, которые использовались руководством при определении ценности ПАО «ЕВРАЗ - Днепропетровский металлургический завод им. Петровского» от его дальнейшего использования, приведены в таблице ниже:

	Период прогноза, лет	Ставка дисконти- рования до налогооб- ложения, %	Продукция	Средняя цена продукции за тонну в 2013 году
ПАО «ЕВРАЗ - Днепропетровский металлургический завод им. Петровского»	5	12.95	металлопродукция	\$719

**8. Инвестиции в совместные предприятия и зависимые компании**

Движение инвестиций в совместные предприятия и зависимые компании за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, было следующим:

<i>Млн. долл. США</i>	Corber	Streamcore	Прочие зависимые компании	Итого
<b>Инвестиции на 31 декабря 2011</b>	<b>\$ 621</b>	<b>\$ 24</b>	<b>\$ 18</b>	<b>\$ 663</b>
Доля прибыли/(убытка)	(5)	6	—	1
Сторно обесценения инвестиций	—	5	—	5
Дивиденды выплаченные	(86)	—	—	(86)
Приобретение неконтрольной доли	(22)	—	—	(22)
Курсовая разница	5	(1)	—	4
<b>Инвестиции на 30 июня 2012</b>	<b>\$ 513</b>	<b>\$ 34</b>	<b>\$ 18</b>	<b>\$ 565</b>

Доля прибыли/(убытка) от участия в совместных предприятиях и зависимых компаниях, отраженная в отчете об операциях за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, включала в



Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

себя следующее:

*Млн. долл. США*

Доля прибыли/(убытка)

Сторно обесценения инвестиций

Доля прибыли/(убытка) от участия в совместных предприятиях и  
зависимых компаниях, признанная в консолидированном отчете об  
операциях

<b>2012</b>	
\$	<b>1</b>
	<b>5</b>
	<b>6</b>

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**8. Инвестиции в совместные предприятия и зависимые компании (продолжение)**

*Выкуп собственных акций Распадской*

В 2012 году Распадская, дочерняя компания Corber, совместного предприятия Группы, выкупила 9.94% собственных акций у акционеров. На конец февраля 2012 года Corber продал 48,351,712 акций Распадской за \$248 млн. В результате выкупа акций Corber фактически приобрел дополнительно 1.95% акций Распадской, и его доля владения увеличилась до 81.95%. Группа имеет 50% долю в Corber.

Доля Группы в сумме превышения стоимости приобретения над балансовой стоимостью приобретенной неконтрольной доли участия, составила \$22 млн., и была списана за счет накопленной прибыли.

**9. Сделки со связанными сторонами**

Связанными сторонами Группы считаются зависимые компании, а также совместные предприятия, ключевой управленческий персонал и прочие компании, находящиеся под контролем либо значительным влиянием ключевого управленческого персонала, конечного акционера Группы или его акционеров. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, условия и цены таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами включала в себя следующее:

	Задолженность связанных сторон		Задолженность перед связанными сторонами	
	30 июня 2012	31 декабря 2011	30 июня 2012	31 декабря 2011
<i>Млн. долл. США</i>				
Казанковская	\$ 21	\$ 21	\$ —	\$ —
Распадский уголь	3	2	29	39
Вторресурс-Переработка	2	—	49	—
Южный ГОК	6	5	101	46
Прочие организации	14	9	6	13
	46	37	185	98
За вычетом резерва по сомнительным долгам	(30)	(29)	—	—

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

\$	16	\$	8	\$	185	\$	98
----	----	----	---	----	-----	----	----

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**9. Сделки со связанными сторонами (продолжение)**

Сделки со связанными сторонами за 6 месяцев по 30 июня, включали в себя следующее:

<i>Млн. долл. США</i>	Продажи связанным сторонам		Приобретения у связанных сторон	
	2012	2011	2012	2011
ЧОП Интерлок	\$ —	\$ —	\$ 24	\$ 22
Казанковская	—	—	—	5
Распадский Уголь	5	6	61	124
Вторресурс-Переработка	6	—	226	—
Южный ГОК	33	19	67	102
Прочие организации	3	4	16	11
	<b>\$ 47</b>	<b>\$ 29</b>	<b>\$ 394</b>	<b>\$ 264</b>

Вторресурс-Переработка – это новая дочерняя компания, приобретенная совместным предприятием Группы. Она продает металлолом Группе.

*Вознаграждение ключевому управленческому персоналу*

За 6 месяцев по 30 июня 2012 и 2011 годов, ключевой управленческий персонал состоял из 54 человек. Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу отражена в отчете об операциях в составе административных расходов и включает в себя следующее за 6 месяцев по 30 июня:

<i>Млн. долл. США</i>	2012	2011
Заработная плата	\$ 10	\$ 10
Премии	10	5
Социальные налоги	3	1
Выплаты при увольнении	—	1
Выплаты на основе долевых инструментов	4	8
	<b>\$ 27</b>	<b>\$ 25</b>

**10. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты были деноминированы в следующих валютах:

<i>Млн. долл. США</i>	30 июня 2012	31 декабря 2011
Доллары США	\$ 1,257	\$ 314
Российские рубли	290	262

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

Евро	<b>105</b>	89
Ранды ЮАР	<b>32</b>	80
Украинские гривны	<b>21</b>	25
Канадские доллары	<b>57</b>	21
Чешские кроны	<b>1</b>	6
Прочие	<b>–</b>	4
	<hr/>	<hr/>
	<b>\$ 1,763</b>	<b>\$ 801</b>

Денежные средства и их эквиваленты преимущественно состоят из денежных средств на счетах в банках.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**11. Капитал**

*Уставный капитал*

<b>Количество акций</b>	<b>30 июня 2012</b>	<b>31 декабря 2011</b>
<i>Разрешенный к выпуску</i>		
Обыкновенные акции по €2 каждая	<b>257,204,326</b>	257,204,326
<i>Выпущенный и полностью оплаченный</i>		
Обыкновенные акции по €2 каждая	<b>156,214,373</b>	156,214,373
<i>Собственные акции, выкупленные у акционеров</i>	<b>(7,333,333)</b>	(7,333,333)

*Операции с акциями EVRAZ plc*

За 6 месяцев по 30 июня 2012 года Группа выкупила 869,469 акций EVRAZ plc за \$4 млн. и передала 1,487,347 акций участникам Поощрительного Плана. Стоимость акций EVRAZ plc, переданных в соответствии с Поощрительным Планом, в сумме \$11 млн. была списана за счет накопленной прибыли. По состоянию на 30 июня 2012 года Группа имела 157,532 акции EVRAZ plc.

*Прибыль на акцию*

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на долю владельцев обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода. Сумма разводненной прибыли на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, приходящейся на долю владельцев обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода, плюс средневзвешенное количество обыкновенных акций, которые были бы выпущены при конвертации всех потенциально разводняющих обыкновенных акций в обыкновенные акции.

Прибыль/(убыток), а также данные об акциях, включенные в расчет базовой и разводненной прибыли на акцию, представлены ниже:

	<b>2. 6 месяцев по 30 июня</b>	
	<b>4. 2012</b>	<b>5. 2011</b>
1.		
3.		
6. Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода	<b>148,881,040</b>	139,002,475
9. Эффект разведения: выплаты на основе долевых инструментов	–	280,902

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

12.	Средневзвешенное количество обыкновенных акций, скорректированное на эффект разводнения	<b>148,881,040</b>	139,283,377
18.	Прибыль/(убыток) за период, относящаяся к акционерам головной компании, млн. долл. США	<b>19. \$ (36)</b>	20. \$ 258
21.	Прибыль/(убыток) на акцию, базовая	<b>22. \$ (0.24)</b>	23. \$ 1.86
24.	Прибыль/(убыток) на акцию, разводненная	<b>25. \$ (0.24)</b>	26. \$ 1.85

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**11. Капитал (продолжение)**

*Прибыль на акцию (продолжение)*

В 2011 году выплаты на основе долевых инструментов имели разводняющий эффект. За 6 месяцев по 30 июня 2012 года Группа получила чистый убыток. В связи с этим выплаты на основе долевых инструментов не имели разводняющего эффекта.

Иные операции с обыкновенными акциями или потенциальными обыкновенными акциями между отчетной датой и датой выпуска данной консолидированной финансовой отчетности не имели место.

*Дивиденды*

27 марта 2012 года Компания объявила промежуточные дивиденды за 2012 год в сумме \$390 млн. Прибыль к распределению была определена по данным отдельной отчетности Evraz Group S.A., подготовленной в соответствии установленными требованиями законодательства страны регистрации. Так как Компания не имела накопленной прибыли к распределению на дату объявления дивидендов, на сумму объявленных дивидендов был уменьшен добавочный капитал.

**12. Кредиты и займы**

Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы включали в себя следующее:

<i>Млн. долл. США</i>	<b>30 июня 2012</b>	<b>31 декабря 2011</b>
Банковские кредиты	\$ 2,6	\$ 2,6
Облигации с процентной ставкой 8.875% к погашению в 2013 г.	534	534
Облигации с процентной ставкой 8.25% к погашению в 2015 г.	577	577
Облигации с процентной ставкой 7.4% к погашению в 2017 г.	600	—
Облигации с процентной ставкой 9.5% к погашению в 2018 г.	509	509
Облигации с процентной ставкой 6.75% к погашению в 2018 г.	850	850
Облигации с процентной ставкой 13.5% к погашению в 2014 г.	609	621
Облигации с процентной ставкой 9.25% к погашению в 2013 г.	457	466
Облигации с процентной ставкой 9.95% к погашению в 2015 г.	457	466
Облигации с процентной ставкой 8.4% к погашению в 2016 г.	609	621
Обязательства по облигациям, принятые в связи с объединением бизнеса	1	1



Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

Неамортизированные затраты по привлечению заемных средств	(122) 87	(133) 81
Проценты к уплате	<u>\$ 7,80</u>	<u>\$ 7,20</u>

Некоторые договоры кредитования и гарантированные облигации предусматривают соблюдение определенных условий в отношении Evraz Group S.A. и ее дочерних предприятий. Данные условия налагают ограничения на определенные операции и финансовые показатели, включая ограничения на размер долга и показатель рентабельности.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**12. Кредиты и займы (продолжение)**

На 30 июня 2012 года Группа имела максимальный размер заемных средств, допустимый условиями определенных договоров займа. Возможность Группы увеличить сумму заемных средств путем привлечения новых кредитов будет временно ограничена. Однако новые займы допустимы в целях рефинансирования и иных целях, оговоренных соглашениями.

*Активы в залоге*

Группа передала в залог в качестве обеспечения свои права по некоторым экспортным контрактам на период действия договоров кредитования. Вся выручка от реализации стали по данным контрактам может быть использована для погашения обязательств по кредитным договорам в случае дефолта.

По состоянию на 30 июня 2012 года и 31 декабря 2011 года запасы, принадлежащие Группе, балансовой стоимостью \$380 млн. и \$250 млн. соответственно, находилось в залоге в качестве обеспечения по договорам кредитования.

*Выпуск облигаций*

В апреле 2012 года Группа выпустила облигации на сумму \$600 млн. с погашением в 2017 году. Полугодовой купонный доход с процентной ставкой 7.40% годовых по данным облигациям должен быть погашен совместно с суммой основного долга 24 апреля 2017 года. Поступления от выпуска облигаций были использованы для погашения определенных банковских кредитов.

*Неиспользованные заемные средства*

На 30 июня 2012 года сумма неиспользованных заемных средств Группы составила \$912 млн.

**13. Договорные и потенциальные обязательства**

*Условия ведения хозяйственной деятельности Группы*

Группа является одним из крупнейших вертикально интегрированных производителей стали в мире и самым крупным производителем стали в России. Главные дочерние предприятия Группы расположены в России, Украине, Европейском Союзе, США, Канаде и ЮАР. Россия и Украина считаются странами с развивающейся экономикой с высокими экономическими и политическими

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

рисками. Потребление стали находится под влиянием циклического спроса на стальную продукцию, а также чувствительности этого спроса к общему состоянию мировой экономики.

Мировой экономический спад привел к значительному снижению спроса на стальную продукцию и снижению доходности. В 2012 году проблема государственных долгов в Европе усилила нестабильность потребительского и финансовых рынков и привела к еще большей неопределенности процесса восстановления мировой экономики.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**13. Договорные и потенциальные обязательства (продолжение)**

*Условия ведения хозяйственной деятельности Группы (продолжение)*

Мировая экономическая ситуация остается нестабильной, что может негативно сказаться на результатах Группы и ее финансовом положении в масштабах, которые не могут быть оценены в настоящее время.

*Налогообложение*

Российское и украинское налоговые, валютные и таможенные законодательства допускают различные толкования и подвержены частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

Руководство Группы считает, что все необходимые налоговые платежи или начисления были сделаны. В случаях неопределенности Группа начисляет налоговые обязательства исходя из оценок руководства в отношении возможного оттока ресурсов, необходимого для погашения обязательств. По оценкам руководства Группы, сумма потенциальных обязательств, которые могут являться предметом расхождений в толкованиях налогового законодательства и нормативной базы, и не начислены в прилагаемой финансовой отчетности, составляет около \$42 млн.

*Договорные обязательства*

По состоянию на 30 июня 2012 года обязательства Группы по договорам на закупку производственного оборудования и выполнение строительных работ составили приблизительно \$553 млн.

В 2010 году Группа заключила соглашение на 20-летний период на поставку кислорода, азота и аргона третьей стороной. Цена по договору складывается из фиксированного компонента и плавающего компонента. Фиксированная часть приблизительно составляет 252 млн. евро. Данное соглашение подпадает под действие Интерпретации IFRIC 4 «Определение наличия признаков аренды в договоре». По состоянию на 30 июня 2012 года начало срока аренды еще не наступило.

*Социальные обязательства*

Группа участвует в ряде социальных программ, направленных на поддержку образования, здравоохранения и социальной инфраструктуры городов, где расположены активы

Перевод с оригинала на английском языке  
Evraz Group S.A.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

Группы. Во второй половине 2012 года Группа планирует израсходовать приблизительно \$91 млн. на данные программы.

Избранные примечания к неаудированной промежуточной сокращенной  
консолидированной финансовой отчетности

За шесть месяцев по 30 июня 2012 года

**13. Договорные и потенциальные обязательства (продолжение)**

*Защита окружающей среды*

В процессе ведения хозяйственной деятельности к Группе могут быть предъявлены иски и претензии, связанные с загрязнением окружающей среды. Определение размера возможных претензий предполагает оценку многих факторов, включая изменения в законодательстве, усовершенствование технологий по охране окружающей среды, качество доступной информации по отдельным производственным участкам, оценку степени изученности, предварительную оценку степени загрязнения и период времени, требуемый для устранения загрязнения либо для погашения возникшей задолженности. Руководство уверено, что риск того, что окончательные решения по данным искам значительно повлияют на финансовое положение и результаты деятельности Группы, является незначительным.

В период с 2012 года до 2017 года Группа обязалась израсходовать около \$308 млн. на программы по охране окружающей среды.

*Судебные разбирательства*

Группа была и является в данный момент участником судебных разбирательств, ни одно из которых, как по отдельности, так и в совокупности, не оказало значительного влияния на деятельность или финансовое положение Группы.

**14. События после отчетной даты**

*Продажа долей в дочерних компаниях*

1 августа 2012 года Группа продала своей головной компании контрольную долю владения в убыточном коксохимическом заводе, расположенном в Украине. Стоимость продажи составила \$4. В соответствии с договором с головной компанией, средства, полученные от дальнейшей продажи завода на сторону, будут перечислены Группе, если такая продажа произойдет в течение 6 месяцев с даты продажи завода Группой.