

П Р И Л О Ж Е Н И Е К

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

эмитента эмиссионных ценных бумаг

(информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента)

Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"

за 1 квартал 2013 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17**

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 лица, предоставившего обеспечение, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте лица, предоставившего обеспечение, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган лица, предоставившего обеспечение

Полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Добыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Добыча"*

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО	Год рождения
Ильясов Владимир Ахметович	1967

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Уфимский филиал ОАО «МТС-Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *Уфимский филиал ОАО «МТС-Банк»*

Место нахождения: *450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Цюрупы, д. 75*

ИНН: *7702045051*

БИК: *048071777*

Номер счета: *40702810100130000392*

Корр. счет: *30101810900000000777*

Тип счета: *расчетный счет*

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Указывается информация об аудитор (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является лицо, предоставившее обеспечение, (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудитор (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

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

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

Место нахождения: **129110, г. Москва, Проспект Мира, д.69**

ИНН: **7708096662**

ОГРН: **1027739127734**

Телефон: **(495) 775-2200**

Факс: **(495) 775-2200**

Адрес электронной почты: **info@finexpertiza.ru**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»**

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-ий Сыромятнический переулок 3 корп. 9 стр. 3

Дополнительная информация:

Свидетельство № 4209

Финансовый год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2011		
2012		

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Сводная бухгалтерская отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от лица, предоставившего обеспечение, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с лицом, предоставившим обеспечение, (должностными лицами лица, предоставившего обеспечение)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от лица, предоставившего обеспечение, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с лицом, предоставившим обеспечение, (должностными лицами лица, предоставившего обеспечение), нет

Порядок выбора аудитора лица, предоставившего обеспечение

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

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Решением единственного участника Общества ежегодно утверждается кандидатура Аудитора

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

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

специальных заданий нет.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного лицом, предоставившим обеспечение, аудитору по итогам последнего заверченного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего заверченного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента составляет 635 683.46 руб.

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

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги не имеется.

1.4. Сведения об оценщике лица, предоставившего обеспечение

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

1.5. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

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

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

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

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

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

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

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

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Производительность труда	0	0
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.13	0.1
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.005	0.005
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2.16	1.75
Уровень просроченной задолженности, %	3.92	0.15

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета

: *Нет*

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: *Да*

Анализ финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение, на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Задолженность по отношению к собственному капиталу является незначительной, т.е. менее 50%

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

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

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	0
в том числе:	

кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	159 837
из нее просроченная	6 529
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	103 412
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	49 085
из нее просроченная	6 529
перед персоналом организации	
из нее просроченная	
прочая	7 340
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

Полное фирменное наименование:

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Сумма задолженности:

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Баинефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Баинефть-Добыча"**

Место нахождения: **450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К.Маркса, д.30**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1060280032699**

Сумма задолженности: **41 995**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Краткосрочные заемные средства	0
в том числе:	
кредиты	
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	129 078
из нее просроченная	203
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	84 397
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	30 509
из нее просроченная	203
перед персоналом организации	
из нее просроченная	
прочая	14 172
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

"Башнефть-Добыча"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Добыча"**

Место нахождения: **450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К.Маркса, д.30**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1060280032699**

Сумма задолженности: **30 105**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившим обеспечение, 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 лица, предоставившего обеспечение, 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 лицо, предоставившее обеспечение, считает для себя существенными.

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств: **Да**

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2013, 3 мес.
Общая сумма обязательств лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения	50 000 000
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым лицо, предоставившее обеспечение, предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности лица, предоставившего обеспечение, по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	
В том числе в форме залога или поручительства	50 000 000

Обязательства лица, предоставившего обеспечение, 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, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Наименование обязательства: **9 декабря 2009г. был заключен договор поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» («Поручитель») и ОАО «АНК «Башнефть» («Заемщик»). На основании этого договора ООО «Геонефть» обязуется отвечать перед Займодавцами – владельцами облигаций ОАО «АНК «Башнефть».**

Единица измерения: **х 1000**

Размер обеспеченного обязательства лица, предоставившего обеспечение, (третьего лица): **50 000 000**

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *договор поручительства прекращает свое действие после погашения выпуска облигаций*

Способ обеспечения: *поручительство*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспечения: *50 000 000*

Валюта: *RUR*

Условие предоставления обеспечения, в том числе предмет и стоимость предмета залога:

1. Объем, в котором поручитель отвечает:

Облигации серии 01

Размер обеспечения (руб.): Размер обязательств по обеспечению Поручителем исполнения обязательств Эмитента, ограничивается суммой номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) российских рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.

Облигации серии 02

размер обеспечения (руб.): Размер обязательств по обеспечению Поручителем исполнения обязательств Эмитента, ограничивается суммой номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 15 000 000 000 (Пятнадцать миллиардов) российских рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.

Облигации серии 03

размер обеспечения (руб.): Размер обязательств по обеспечению Поручителем исполнения обязательств Эмитента, ограничивается суммой номинальной стоимости выпуска Облигаций, составляющей 20 000 000 000 (Двадцать миллиардов) российских рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям.

2. Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть» обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по Облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения, указанными в Решении о выпуске ценных бумаг и в Проспекте ценных бумаг.

3. Обязательства Поручителя. Порядок и условия их исполнения.

3.1. 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) на следующих условиях:

3.1.1. Поручитель несет ответственность перед владельцами Облигаций в размере, не превышающем Суммы Обеспечения, а в случае недостаточности Суммы Обеспечения для удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в порядке, установленном Офертой, Поручитель распределяет Сумму Обеспечения между всеми владельцами Облигаций пропорционально предъявленным ими требованиям;

3.1.2. Сумма произведенных Поручителем в порядке, установленном Офертой, платежей, недостаточная для полного удовлетворения всех требований владельцев Облигаций, предъявленных ими к Поручителю в соответствии с условиями Оферты, при отсутствии иного соглашения погашает, прежде всего, основную сумму долга, а в оставшейся части - причитающиеся проценты (купонный доход).

3.2. Поручитель несет солидарную ответственность с Эмитентом перед владельцами Облигаций. Поручитель обязуется отвечать за исполнение Эмитентом Обязательств Эмитента только после того, как будет установлено, что Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента, и только в той части, в которой Эмитент не исполнил Обязательства Эмитента.

Срок, на который предоставляется обеспечение: *договор поручительства прекращает свое действие после погашения выпуска облигаций*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств лицом, предоставившим обеспечение, (третьим лицом) с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов:

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

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

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

Политика лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками:

Описанные ниже факторы риска не охватывают всех рисков, с которыми сталкивается Эмитент. В данном разделе описаны лишь те риски, которые Эмитент считает существенными. В то же время, возможно наличие дополнительных факторов риска, которые в настоящее время не рассматриваются как существенные, или появление новых рисков, которые в настоящий момент Компании неизвестны. Любой из этих рисков может негативно сказаться на деятельности общества, операционной деятельности и финансовом положении.

2.4.1. Отраслевые риски

Деятельность российских нефтяных компаний связана с неопределенностью окружающей среды, изменчивостью рыночной конъюнктуры, конкуренцией и другими рискообразующими факторами. Усиление воздействия отраслевых рисков связано с изменениями экономических и институциональных условий хозяйственной деятельности предприятий. Они характеризуются, во-первых, фактическим завершением процессов консолидации собственности и концентрации активов в отрасли. Во-вторых, стабилизацией диверсификации, региональной концентрации и экспортоориентированности компаний. В-третьих, изменениями в условиях финансового кризиса институциональной структуры страхового рынка, ориентированного на отрасль. В-четвертых, модификациями системы страховой защиты компаний как реакции на происходящие изменения.

Для минимизации отраслевых рисков предприятий нефтяной промышленности, связанных с неисполнением хозяйственных договоров, необходимо диверсифицировать портфель поставщиков и покупателей. Для снижения возможности наступления риска неплатежа руководствоваться при заключении договора положениями Гражданского кодекса РФ и других гражданско-правовых законодательных актов, раскрывающих сущность отдельных видов и типов договоров (поставки, купли-продажи, подряда, возмездного оказания услуг и др.), а также устанавливающих размер и порядок возмещения ущерба за неисполнение условий хозяйственных договоров. Риски вхождения в договорные отношения с неплатежеспособными партнерами можно снизить создавая резервы на случай непредвиденных затрат, прогнозируя отраслевую динамику цен, вовлекая поставщиков в деятельность предприятия путем заключения договоров участия в прибылях или посредством приобретения акций, создавая резервные запасы исходных материалов, проверяя платежеспособность поставщиков.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и в регионе, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и /или осуществляет основную деятельность.

Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика в с. Репино, Оренбургский р-н, Оренбургская обл., Российская Федерация.

Страновые риски

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Основную деятельность Общества в стране (регионе) составляет менее 10 процентов доходов за последний завершённый отчетный период.

Региональные риски

Оренбургская область является индустриально-аграрной областью, богатой различными полезными ископаемыми.

Предсказуемость финансового положения Оренбургской области остается невысокой вследствие зависимости доходных полномочий и расходных обязательств от решений федерального правительства, а также вследствие развивающегося характера системы межбюджетных отношений. Кроме того, одним из основных плательщиков налогов в региональный бюджет являются предприятия нефтеперерабатывающей промышленности.

Потребности области в капиталовложениях по-прежнему высоки, однако в последние годы состояние инфраструктуры улучшается благодаря реализации инвестиционных проектов, со финансируемых из федерального бюджета.

Общество оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как стабильную и

считает, что в настоящий момент риск негативных изменений в регионе незначителен.

2.4.3. Финансовые риски

Влияние финансовых рисков на финансово-хозяйственную деятельность ООО «Геонефть» оценивается как минимальное в связи с отсутствием по состоянию на отчетную дату привлеченных кредитов и займов. Операции с иностранной валютой не производятся. Влияние на финансово-хозяйственную деятельность ООО «Геонефть» может оказать ценовой риск, связанный с возможным изменением цен на сырую нефть. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и сокращению денежных потоков. Продолжительный период низких цен может вызвать сокращение операционной деятельности Предприятия, и, в конечном итоге, может повлиять на способность Предприятия выполнять свои обязательства по договорам.

ООО «Геонефть» осуществляет тщательное управление и контроль над финансово-хозяйственным состоянием. Используются процедуры детального бюджетирования и прогнозирования финансовых показателей и движения денежных средств.

2.4.4. Правовые риски

В настоящее время существует риск ужесточения антимонопольного законодательства и правоприменительной практики в этой области в отношении нефтяных компаний.

Правительство РФ инициировало ряд изменений в законодательстве, которые существенно упрощают процедуры доказывания нарушения и наделяют регулирующие органы дополнительными полномочиями.

Также в последнее время Правительство РФ выступает с инициативой регулирования цен на нефтепродукты на российском рынке в соответствии с изменением мировых цен. Следствием этих действий Правительства может стать снижение маржи нефтепереработки в России, что отрицательно скажется на результатах деятельности Общества.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и лицензионного законодательства, которые могут повлечь за собой ухудшение финансового состояния Общества, являются, по мнению Общества, незначительными. ООО «Геонефть» строит свою деятельность на основе строгого соответствия налоговому законодательству, отслеживает и своевременно реагирует на изменения в них, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах правоприменительной практики.

Существующие недостатки российской правовой системы и российского законодательства, приводят к созданию атмосферы неопределенности в области коммерческой деятельности, что может существенно отразиться на уровне финансового благосостояния Общества.

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, неверное толкование судами норм российского законодательства, особенно в сфере торгового и корпоративного законодательства;*
- недостаточная эффективность судебной системы.*

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Внутренний рынок:

В настоящее время процесс реформирования российского налогового права можно считать завершающимся. Законодательный массив кодифицирован. Общей частью Налогового кодекса, действующей с 1999 года, закреплены основные принципы налогообложения и введения новых налогов, действие этих принципов и направленность на защиту имущественных интересов налогоплательщиков реализовано в правоприменительной практике. Особенной частью Налогового кодекса установлены налоги, формирующие налоговое бремя Общества, определены элементы налогообложения.

01.01.2011 г. вступили в силу изменения в часть вторую Налогового кодекса РФ. К наиболее

значимым среди них можно отнести следующие:

- по налогу на добавленную стоимость (НДС):

- изменен перечень услуг, связанных с транспортировкой экспортируемых товаров, которые облагаются по ставке НДС 0%, утвержден порядок подтверждения применения ставки НДС 0%. Изменение направлено на придание определенности правилам применения ставки НДС 0% по транспортным услугам и будет способствовать более оперативному возмещению входного НДС по экспортным операциям.

- по налогу на прибыль:

- введены дополнительные основания для применения ставки 0% - по доходам от реализации или иного выбытия долей участия в уставных капиталах российских организаций, а также акций российских организаций. Период владения акциями или долями должен составлять не менее 5 лет. Льгота распространяется в том числе на акции, обращающиеся на организованном рынке ценных бумаг, эмитированные организациями высокотехнологичного (инновационного) сектора экономики. Изменение создаст более благоприятные условия для случаев реализации Обществом находящихся в собственности акций и долей.

- введен порядок самостоятельного определения налогоплательщиком в целях налогообложения срока полезного использования нематериальных активов в виде исключительных прав на отдельные объекты интеллектуальной собственности, но не менее 2 лет. Изменение дает Обществу право самостоятельно определять наиболее эффективный срок налоговой амортизации исключительных прав.

- предусмотрена возможность включения в состав расходов, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, пособия по временной нетрудоспособности, выплачиваемого за счет средств работодателя, и платежей по договорам личного добровольного страхования. У Общества появляется право уменьшить налогооблагаемую базу по налогу на прибыль за счет выплат социального характера.

- уточнены правила определения доходов при расчетах в валюте для случаев получения задатков и авансов. Уточнение правил будет способствовать сокращению возможных споров Общества с налоговыми органами.

- по транспортному налогу:

- снижены ставки для легковых автомобилей в 2 раза. Налоговое бремя Общества по транспортному налогу уменьшится.

- по налогу на добычу полезных ископаемых:

- по газу горючему природному из всех видов месторождений углеводородного сырья увеличена ставка налога. Увеличение ставки учитывается Обществом и не влечет дополнительных рисков. Результаты налоговой реформы можно оценивать позитивно: система налогообложения структурирована, механизмы и правила взимания налогов упрощены, налоговые ставки снижены. Практика рассмотрения дел в Конституционном Суде РФ показывает, что положения основного закона влияют на налоговые права хозяйствующих субъектов и защищают налогоплательщиков от необоснованного и внезапного утяжеления налогового бремени. Упомянутые факторы позволяют заключить, что налоговая система РФ становится более стабильной, деятельность хозяйствующих субъектов в РФ с точки зрения налоговых последствий - более предсказуемой.

Вместе с тем нельзя исключать возможности увеличения государством налоговой нагрузки плательщиков, вызванной изменением отдельных элементов налогообложения, отменой налоговых льгот, повышением пошлин и др.

Общество является крупным налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам.

Общество несет бремя уплаты налога на добавленную стоимость, налога на прибыль, налога на имущество, земельного налога, страховых взносов, природоресурсных платежей и сборов.

В ходе деятельности осуществляется оперативный мониторинг изменений налогового законодательства, изменений в правоприменении действующих законоположений. Общество участвует в законотворческом процессе посредством оценки в том числе и налоговых законопроектов.

Общество оценивает и прогнозирует степень возможного негативного влияния изменений налогового законодательства, направляя усилия на минимизацию рисков, связанных с подобными изменениями.

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

Внутренний рынок:

Российское законодательство о недрах базируется на детальной регламентации процессов недропользования со стороны государства, необходимости повышения рационального использования участков недр, тщательного соблюдения законодательных норм об охране

окружающей среды.

Общество осуществляет мониторинг законодательных инициатив соответствующих министерств и ведомств в сфере законодательства о недрах и лицензировании отдельных видов деятельности. Предлагаемые и обсуждаемые поправки в действующее законодательство, в целом, благоприятно отразятся на режиме недропользования и осуществлении лицензируемых видов деятельности в Российской Федерации.

Последние изменения законодательства о недрах позволяют сделать определенные выводы, которые дают возможность оценить риски Общества в этой сфере.

Указанные изменения можно оценить как положительные, поскольку в законодательство РФ были введены положения о передаче лицензий внутри группы, что предоставляет ООО «Геонефть» возможности по оптимизации системы управления лицензиями.

Правовые риски, связанные с изменением (в степени ужесточения) требований по лицензированию основной деятельности Общества, окажут отрицательное воздействие в относительно небольшой степени, так как Общество осуществляет свою деятельность на лицензионных участках с учетом высоких требований российского законодательства о недрах, обеспечивая актуализацию лицензионных соглашений с учетом изменений действующего законодательства. Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности могут оказать неблагоприятные последствия лишь в небольшой степени, так как Общество располагает всеми необходимыми основными фондами и оборудованием, ведёт свою деятельность на основе соблюдения норм действующего российского законодательства.

На основании вышеуказанного можно сделать вывод о том, что указанные риски являются для Общества минимальными.

Внешний рынок:

Общество не имеет лицензий, необходимых для осуществления деятельности на внешнем рынке, в связи с чем, данный риск расценивается Обществом как минимальный.

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

Внутренний рынок:

Решения Конституционного Суда РФ, постановления Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ и Верховного Суда РФ имеют все большее значение для правильности разрешения споров.

Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Внешний рынок:

Риск влияния изменения судебной практики на внешнем рынке незначителен, так как оказывает влияние на Общества в той же степени, что и на остальных участников рынка.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Экологические риски и риски промышленной безопасности

Ужесточение требований по выбросам CO₂, необходимость ликвидации возможных производственных катастроф могут оказать существенное негативное влияние на финансовые показатели Общества. Косвенно на финансовые результаты деятельности ООО «Геонефть» могут повлиять подрыв репутации и действия государственных органов в случае реализации данных экологических рисков.

Существует риск несоответствия производств в отдельных регионах присутствия Общества новым экологическим нормативам, что может потребовать дополнительных затрат на модернизацию производств, а следовательно, оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Общества.

Реализация технологических рисков, связанных с выходом из строя производственного оборудования, может привести к остановке производств и недостижению намеченных производственных и финансовых показателей. Для минимизации последствий указанных рисков Общество использует комплексную систему страхования, включающую в себя страхование имущества, ответственности т.д. Данная система рассматривается как один из важнейших механизмов обеспечения стабильного стратегического развития Общества в долгосрочной перспективе и как инструмент защиты Общества от некомпенсируемых финансовых потерь. Риск невыполнения производственных планов по добыче, переработке сбыту

В деятельности Общества присутствует риск невыполнения производственных планов в силу различных обстоятельств производственного, экономического и управленческого характера. Общество отдает отчет в существовании такого риска и с одной стороны прилагает усилия по его минимизации, а с другой стороны осуществляет планирование своей деятельности таким образом, чтобы указанный риск не оказал существенного влияния на ключевые проекты Общества.

Строительные риски

При реализации инвестиционных проектов Общество сталкивается с риском несвоевременного ввода в строй производственных объектов. Ключевыми факторами, влияющими на этот риск являются: ошибки планирования, действия подрядчиков и риски, порождаемые состоянием инфраструктуры.

Общество уделяет максимум внимания управлению данным риском путем тщательной подготовки проектов, выбора надежных поставщиков и подрядчиков и получения от них гарантий исполнения обязательств, а также выстраиванием партнерских отношений с операторами инфраструктурных объектов (гос. монополии, органы власти субъектов Федерации).

Риск нехватки квалифицированного персонала

Растущий мировой дефицит специалистов и повсеместное старение работников нефтегазовой отрасли вынуждают зарубежные компании обратить внимание на российский рынок труда. Это увеличивает риск повышения спроса на таких специалистов в России и роста их заработной платы. Возможными последствиями могут оказаться рост затрат на оплату труда или необходимость модернизации производства с целью сокращения обслуживающего персонала, что может оказать негативное влияние на финансовые результаты деятельности Общества.

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

Общество осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий. Соответственно, существует риск, что такие лицензии не будут продлены или переоформлены. Если регулирующие органы выявят нарушения условий лицензий, допущенные Обществом, то это может привести к приостановке, отзыву или отказу от продления лицензий и разрешений, выданных Обществу. Каждый из вышеуказанных исходов может оказать существенное негативное воздействие на финансовое положение и деятельность Общества.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ.

По мнению органов управления, указанные риски являются для Общества ничтожными, поскольку на протяжении последних завершенных финансовых лет не предоставлял третьим лицам обеспечения, в форме залога. Дочерних и зависимых Обществ нет.

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

Общество не имеет широкий круг потребителей, основная деятельность связана с ОАО АНК «Башнефть» поэтому риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продаж продукции (работ, услуг), расцениваются органами управления Общества как незначительные.

III. Подробная информация о лице, предоставившем обеспечение

3.1. История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение

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

Полное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *05.05.2003*

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: *ООО "Геонефть"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *05.05.2003*

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

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

3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1035615376620**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **05.05.2003**

Наименование регистрирующего органа: **Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №18 по Оренбургской области**

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, создано на неопределенный срок

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

Поручитель создан в 2003 году с целью извлечения прибыли на основе удовлетворения общественных потребностей в продукции и услугах, производимых и реализуемых Обществом.

Цели создания поручителя: согласно п.3.1. Устава Поручителя «Общество создано в целях получения прибыли на основе удовлетворения общественных потребностей в продукции и услугах, производимых и реализуемых Обществом».

Миссия поручителя: сведения не приводятся, миссия Поручителя учредительными документами не сформулирована.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17

Телефон: **8 (34794) 2-70-35**

Факс: **8 (34794) 2-70-35**

Адреса электронной почты не имеет

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

5638023400

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет филиалов и представительств

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Отраслевая принадлежность лица, предоставившего обеспечение

Основное отраслевое направление деятельности лица, предоставившего обеспечение, согласно ОКВЭД.: **11.10.11**

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: : **Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Наименование показателя	2011	2012
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 307 179	1 331 738
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	92	91

Наименование показателя	2012, 3 мес.	2013, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	392 675	255 703
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) лица, предоставившего обеспечение, %	93	85

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) лица, предоставившего обеспечение, от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года объем выручки от продаж по данному виду хозяйственной деятельности уменьшился на 35%. Причиной такого изменения стало снижение объемов реализации товарной продукции на 17 % и снижение средних цен реализации на 21%.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение, не имеет сезонного характера

Общая структура себестоимости лица, предоставившего обеспечение

Наименование статьи затрат	2012	2013, 3 мес.
Сырье и материалы, %		
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	30	29
Топливо, %		
Энергия, %		
Затраты на оплату труда, %		
Проценты по кредитам, %		
Арендная плата, %	0	0
Отчисления на социальные нужды, %		
Амортизация основных средств, %	10	14
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	59	57

Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %		
обязательные страховые платежи, %	0	
представительские расходы, %		
иное, %	1	0
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	135	116

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

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность формируется в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете с оформлением форм, утвержденных приказом Министерства финансов РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

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

За 2012 г.

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

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

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

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

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

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2013 г.

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

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

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

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

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

Импортные поставки отсутствуют

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

Основные рынки, на которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность: **Основными рынками, на которых ООО «Геонефть» осуществляет основную хозяйственную деятельность, являются рынки нефти.**

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт лицом, предоставившим обеспечение, его продукции (работ, услуг), и возможные действия лица, предоставившего обеспечение, по уменьшению такого влияния:

Факторы негативно влияющие на сбыт продукции:

- 1. Угроза резкого снижения цен на нефть;**
- 2. Сезонное колебание спроса на нефть;**
- 3. Возможный рост тарифов транспортных монополий (ОАО «РЖД»);**
- 4. Возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;**
- 5. Ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;**
- 6. Увеличение затрат на добычу собственной нефти;**

Действия Компании в отношении данных рисков зависят от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Общества своих обязательств.

Так, доходы Компании, движение денежных средств и прибыльность во многом зависят от преобладающих цен на сырую нефть, как на внешнем, так и на внутреннем рынках.

Исторически колебание цен на сырую нефть и нефтепродукты является следствием динамики целого ряда факторов, которые находятся и будут находиться вне контроля Общества. В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры Общество будет вынуждена снижать текущие издержки.

Возможными действиями Общества по уменьшению влияния описанных факторов являются: оптимизация затрат на добычу и транспортировку нефти.

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

В связи с тем, что основной хозяйственной деятельностью ООО "Геонефть" является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа, информация о лицензиях указана в п. 3.2.7

3.2.6. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

Наименование месторождения: *Дачно-репинское месторождение*

Владелец прав на месторождение

Лицо, предоставившее обеспечение

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов:

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды):

Лицензии на пользование недрами, полученные лицом, предоставившим обеспечение, либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для лица,

предоставившего обеспечение, существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Лицо, предоставившее обеспечение

Номер лицензии: **ОРБ 11614 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.08.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2013**

в соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ от 11.07.2003 № 157-п и Администрации Оренбургской области от 21.05.2003 № 137-п "О переходе права пользования недрами Дачно-Репинского месторождения"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Дачно-Репинское месторождение

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Выполнять требования проектных документов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование водными объектами**

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

обязательства выполняются надлежащим образом, факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств, отсутствуют.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Лицо, предоставившее обеспечение

Номер лицензии: **Уфа15250 ЗП**

Дата выдачи лицензии: **15.11.2011**

Срок действия лицензии: **15.10.2016**

в соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **Приказ Роснедра № 1339 от 27.10.2011 "Об оформлении лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения для оценки возможности размещения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на участке УПН-276 Дачно-Репинского нефтяного месторождения на территории РБ"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение для оценки возможности размещения промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на участке УПН-276 Дачно репинского нефтяного месторождения

Вид лицензии: **промышленные и хозяйственно-бытовые стоки**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Разработать и утвердить проект геологического изучения участка недр, предусматривающий этап опытно-промышленной закачки стоков, получить необходимые экспертизы и согласования до 15.11.2012; провести геофизические исследования и опытно-фильтрационные работы до 15.11.2013; опытно-промышленная закачка предварительно очищенных стоков Мониторинг подземных вод до 15.11.2016.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Государственная пошлина за выдачу лицензии**

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

обязательства выполняются надлежащим образом, факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств, отсутствуют.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Лицо, предоставившее обеспечение

Номер лицензии: ***ОРБ 1647 ВР***

Дата выдачи лицензии: ***04.02.2005***

Срок действия лицензии: ***31.12.2013***

в соответствии со ст. 10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***Приказ Территориального агентства по недропользованию по Оренбургской области от 20.12.2004 № 10-00 в порядке переоформления действующей лицензии ОРБ № 01214 ВР***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Геологическое изучение (разведка) и добыча подземных вод для водоснабжения Дачно-Репинского месторождения нефти

Вид лицензии: ***На геологическое изучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***Создание режимной сети наблюдательных скважин до 31.12.2005, Разработать и согласовать программу мониторинга геологической среды до 01.09.2012***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***государственная пошлина за выдачу лицензии.***

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

обязательства выполняются надлежащим образом, факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств, отсутствуют.

б) Переработка полезных ископаемых

Лицо, предоставившее обеспечение, его дочерние или зависимые общества не производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации

в) Сбыт продукции

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

Сведения в настоящем пункте не приводятся, поскольку в соответствии с федеральным законодательством деятельность по реализации нефти и нефтепродуктов на внутреннем и внешнем рынках не лицензируется и не квотируется.

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

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

3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение

Основным видом деятельности Общества является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа, предоставление имущества во временное пользование по договорам аренды. В целях оптимизации себестоимости и стабилизации уровня добычи нефти ООО «Геонефть» планирует применять передовые технологии при разработке месторождения.

Одним из важнейших направлений стратегии Общества остается повышение темпов роста добычи нефти.

Согласно решению единственного участника №4 от 18.10.2012г. принято решение о реорганизации ООО «Геонефть» в форме присоединения к ООО «Башнефть-Добыча» (ОГРН 1090280032699, ИНН 0277106840).

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении ООО «Геонефть» 26 октября 2012г. внесена запись о начале процедуры реорганизации. Завершение процедуры реорганизации планируется в 3 квартале 2013г.

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение

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

3.6.1. Основные средства

За 2012 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	11 933	4 156
Сооружения и передаточные устройства	1 291 910	501 451
Машины и оборудование	102 707	70 401
Транспортные средства	1 215	1 156
Земельные участки	685	
Другие виды основных средств	405	396
ИТОГО		

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

способ начисления амортизации линейный для всех видов основных средств

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	11 933	4 402
Сооружения и передаточные устройства	1 291 910	534 934
Машины и оборудование	99 805	69 867
Транспортные средства	1 215	1 161
Земельные участки	685	
Другие виды основных средств	405	399
ИТОГО		

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

способ начисления амортизации линейный для всех видов основных средств

Отчетная дата: **31.03.2013**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего заверченного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств лица, предоставившего обеспечение, и иных основных средств по усмотрению лица, предоставившего обеспечение, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств лица, предоставившего обеспечение, (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению лица, предоставившего обеспечение):.

Не предусмотрено.

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

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	17.28	10
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.25	0.2
Рентабельность активов, %	2.16	2.06
Рентабельность собственного капитала, %	2.43	2.26
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: ***Да***

Экономический анализ прибыльности/убыточности лица, предоставившего обеспечение, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли лица, предоставившего обеспечение, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

По сравнению с 2012г. наблюдается незначительное снижение показателей рентабельности, обусловленное динамикой цен на нефть. Убыток по состоянию на 31.12.2012 и 31.03.2013г отсутствовал.

Мнения органов управления лица, предоставившего обеспечение, относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего

обеспечение, не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или член коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

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

Динамика показателей, характеризующих ликвидность 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: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	467 391	534 142
Коэффициент текущей ликвидности	3.96	5.19
Коэффициент быстрой ликвидности	3.91	5.12

По усмотрению лица, предоставившего обеспечение, дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности лица, предоставившего обеспечение, достаточности собственного капитала лица, предоставившего обеспечение, для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления лица, предоставившего обеспечение, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность лица, предоставившего обеспечение:

Значение чистого оборотного капитала свидетельствует о наличии собственных оборотных средств, что положительным образом влияет на финансовую устойчивость предприятия. Значение коэффициентов ликвидности характеризует высокий уровень обеспеченности текущими активами для покрытия краткосрочных обязательств. Финансовое положение предприятия можно охарактеризовать как стабильно устойчивое.

Мнения органов управления лица, предоставившего обеспечение, относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или член коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение, или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

За 2012 г.

Финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Данная информация не представляется, в связи с тем, что финансовые вложения отсутствуют.**

Информация об убытках предоставляется в оценке лица, предоставившего обеспечение, по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности лица, предоставившего обеспечение, за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Данная информация не представляется, в связи с тем, что финансовые вложения отсутствуют.**

На дату окончания отчетного квартала

Финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Данная информация не представляется, в связи с тем, что финансовые вложения отсутствуют.**

Информация об убытках предоставляется в оценке лица, предоставившего обеспечение, по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности лица, предоставившего обеспечение, за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми лицо, предоставившее обеспечение, произвело расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: **Данная информация не представляется, в связи с тем, что финансовые вложения отсутствуют.**

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

За 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Деловая репутация	30	9

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 № 153н

Отчетная дата: **31.12.2012**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная)	Сумма начисленной амортизации
---	------------------------------------	-------------------------------

	СТОИМОСТЬ	
Деловая репутация	30	10

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 27.12.2007 № 153н

Отчетная дата: 31.03.2013

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

Эмитент является правообладателем товарного знака: «Геонефть»
 Номер регистрации: 403311
 Дата истечения срока действия регистрации: 22.09.2018

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение

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

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

Факторы негативно влияющие на сбыт продукции:

1. Угроза резкого снижения цен на нефть;
2. Сезонное колебание спроса на нефть;
3. Возможный рост тарифов транспортных монополий (ОАО «РЖД»);
4. Возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;
5. Ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;
6. Увеличение затрат на добычу собственной нефти.

4.6.2. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

Нефтяная, нефтеперерабатывающая и газовая промышленности — ведущие в Оренбургской области. На их долю приходится около половины ВВП региона. Основная добыча ведется на крупнейшем в Европе уникальном газоконденсатном месторождении в Оренбургском районе (газ) и в Бузулукском, Бугурусланском, Курманаевском, Первомайском, Сорочинском районах (нефть). Регион производит 100 % российского гелия, 99 % одоранта, 78 % этана, ШФЛУ - 28 %, серы - 19 %, сжиженного газа - 8 %. В Оренбургской области добывают более 20 млн тонн нефти, более 20 млрд куб. метров газа, что составляет соответственно 3,8 % и 3,2 % от добычи по стране. Общая численность сотрудников, занятых в нефтегазовой отрасли более 30 тыс. человек. Список предприятий, занимающихся разведкой и добычей углеводородного сырья: ОАО «Оренбургнефть», ООО «Бугурусланнефть», ООО «Газпром добыча Оренбург», ЗАО «Газпром нефть Оренбург», ОАО «Южуралнефтегаз», ООО «Геонефть», ЗАО «Карбон», ООО НГДП «Южуралнефть», ООО «Сервиснефтегаз», ЗАО «Преображенскнефть», ООО «Байтекс», ООО «Нефтесервис», ЗАО «Уралнефтегазпром», ОАО «Илекнефть», ЗАО «Оренбургнефтеотдача», ООО «Живой Исток», ОАО «Нефть-Инвест», ОАО «Эко-Нефть», ООО «Недра-К», ООО «Промгеотек».

Но только первая пятерка играет сколько-нибудь значительную роль на рынке ТЭК. На ее долю приходится более 90 % всех оборотов отрасли.

Ведущую роль в нефтедобыче области обеспечивают предприятия филиала ОАО «ТНК-ВР Менеджмент» в Оренбурге. Основными нефтедобывающими предприятиями компании являются ОАО «Оренбургнефть» и ООО «Бугурусланнефть», имеющие более 100 лицензий на право пользования недрами (эксплуатации, разведки и поиска).

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение, органов лица, предоставившего обеспечение, по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) лица, предоставившего обеспечение

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления лица, предоставившего обеспечение

Полное описание структуры органов управления лица, предоставившего обеспечение, и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) лица, предоставившего обеспечение:

Органами управления Общества являются:

- (1) Общее собрание участников;*
- (2) Единоличный исполнительный орган (Директор).*

§ 30. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВА

30.1. Общие положения

30.1.1. *Общее собрание участников является высшим органом управления Общества.*

30.1.2. *Общее собрание участников осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава Общества, внутренними документами Общества и требованиями законодательства Российской Федерации.*

30.2. Компетенция Общего собрания:

- (1) определение основных направлений деятельности Общества;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (2) принятие решений об участии Общества в ассоциациях и других объединениях коммерческих и некоммерческих организаций, а также принятие решений об участии Общества в других коммерческих и некоммерческих организациях (вступлении в качестве участника, прекращении участия, изменении размера или номинальной стоимости доли участия, изменении количества акций или номинальной стоимости акций, принадлежащих Обществу) путем приобретения, продажи, путем любой реорганизации, отчуждения и обременения акций, долей и/или частей долей, а также путем внесения дополнительных вкладов в уставные капиталы других организаций;*
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (3) изменение Устава Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
(решение об изменении Устава Общества в части изменения (исключения) порядка определения размеров вкладов в имущество Общества непропорционально размерам долей участников Общества, а также изменения (исключения) ограничений, связанных с внесением вкладов в имущество Общества, установленных для определенного участника Общества, принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества, при условии, что участник Общества, для которого установлены такие ограничения, голосовал за принятие такого решения или дал письменное согласие. Во всех остальных случаях решения об изменении Устава Общества принимаются Общим собранием участников Общества большинством не менее трех четвертей голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (4) увеличение уставного капитала Общества;*
(решение об увеличении уставного капитала Общества на основании заявления участника Общества (заявлений участников Общества) о внесении дополнительного вклада и (или) заявления третьего лица (заявлений третьих лиц) о принятии его в Общество и внесении вклада принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно;
- за счет его имущества Общества решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества;
- за счет внесения дополнительных вкладов участниками Общества, пропорционально их долям в уставном капитале Общества, решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (5) утверждение итогов внесения дополнительных вкладов участниками Общества;*

- (решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (6) уменьшение уставного капитала Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (7) утверждение организационной структуры Общества (в форме перечня высших должностных лиц Общества и структурных подразделений Общества, находящихся в прямом (непосредственном) подчинении Генерального директора Общества);
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (8) образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий, определение условий трудового договора с Генеральным директором Общества, а также принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества коммерческой организации или индивидуальному предпринимателю (далее – «управляющий»), утверждение такого управляющего и условий договора с ним. Установление размера вознаграждения и денежных компенсаций единоличному исполнительному органу Общества;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (9) избрание и досрочное прекращение полномочий Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (10) утверждение финансового плана и бюджета Общества, включающего годовую смету на организационно-хозяйственные расходы, фонд заработной платы, условия финансирования и реализации проектов Общества;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (11) утверждение годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (12) принятие решения о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее трех четвертей голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (13) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (14) принятие решения о размещении Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (15) назначение аудиторской проверки, утверждение аудитора Общества и установление размера оплаты его услуг;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (16) принятие решения о реорганизации или ликвидации Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (17) назначение ликвидационной комиссии и утверждение ликвидационных балансов;
(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)
- (18) предоставление участнику (участникам) Общества, помимо прав, предусмотренных настоящим Уставом, дополнительных прав участника (участников) Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (19) прекращение или ограничение дополнительных прав, предоставленных всем участникам Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)
- (20) прекращение или ограничение дополнительных прав, предоставленных определенному участнику Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества, при условии, если участник

Общества, которому принадлежать такие дополнительные права, голосовал за принятие такого решения или дал письменное согласие)

(21) возложение дополнительных обязанностей, помимо обязанностей, предусмотренных настоящим Уставом, на всех участников Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(22) возложение дополнительных обязанностей, помимо обязанностей, предусмотренных настоящим Уставом, на определенного участника Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества, при условии, если участник Общества, на которого возлагаются такие дополнительные обязанности, голосовал за принятие такого решения или дал письменное согласие)

(23) денежная оценка неденежных вкладов в уставный капитал Общества, вносимых участниками Общества и принимаемыми в Общество третьими лицами;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(24) определение (изменение) порядка предоставления и размера компенсации Обществу участником в случае прекращения у Общества права пользования имуществом до истечения срока, на который такое имущество было передано участником в пользование Обществу в качестве вклада в уставный капитал;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее половины голосов всех участников Общества без учета голосов участника Общества, передавшего Обществу в качестве вклада в уставный капитал право пользования имуществом, которое прекратилось досрочно)

(25) согласие на залог участником принадлежащей ему доли или части доли в уставном капитале Общества другому участнику Общества или третьему лицу;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, при этом голоса участника Общества, который намерен заложить свою долю или часть доли, при определении результатов голосования не учитываются)

(26) распределение или продажа доли, принадлежащей Обществу, между всеми участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(27) продажа доли, принадлежащей Обществу, участникам Общества, в результате которой изменяются размеры долей его участников, продажа доли третьим лицам;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(28) утверждение итогов оплаты участниками Общества приобретенных ими у Общества долей;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(29) определение размера оплаты и выплата участниками Общества действительной стоимости доли или части доли участника Общества, на имущество которого обращается взыскание, кредиторами этого участника;
(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(30) внесение участниками вкладов в имущество Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)

(31) создание филиалов и открытие представительств Общества;
(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)

(32) совершение Обществом сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
(решение принимается Общим собранием участников Общества простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества, незаинтересованных в совершении сделки)

(33) принятие решения о совершении сделок (включая согласование всех существенных условий таких сделок) или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения Обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого равна или превышает сумму в любой валюте, эквивалентную свыше 1 000 000 (один миллион) долларов США по курсу Банка России на рабочий день, предшествующий дате такого одобрения совершения сделки, но не более 25 процентов стоимости имущества Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату

(решение принимается Общим собранием участников Общества большинством не менее двух третей голосов от общего числа голосов участников Общества)

(34) одобрение крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет от 25% (двадцати пяти процентов) стоимости имущества Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(35) принятие решения о совершении сделок с недвижимым имуществом независимо от суммы сделки (кроме аренды на срок менее 1 (одного) года);

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(36) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятие обязательств по векселю, а также одобрение указанных сделок в случаях, когда кредитная политика Общества не определена;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(37) принятие решения о совершении сделок, предметом которых является безвозмездное отчуждение имущества Общества;

(решение принимается Общим собранием участников Общества всеми участниками Общества единогласно)

(38) использование резервного и иных фондов Общества;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(39) принятие решения о предварительном одобрении коллективного договора (в том числе изменений и дополнений), а также соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

(решение принимается Общим собранием участников простым большинством голосов от общего числа голосов участников Общества)

(40) решение иных вопросов, предусмотренных Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.

30.2.1. Вопросы, отнесенные законодательством Российской Федерации к исключительной компетенции Общего собрания участников, не могут быть переданы на решение иным органам управления Общества.

30.2.2. Общее собрание не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не относящимся к его компетенции.

30.2.3. Общее собрание не вправе изменять повестку дня, за исключением случаев, если в данном

Общем собрании участвуют все участники Общества. Решения Общего собрания участников Общества, принятые по вопросам, не включенным в повестку дня данного собрания (за исключением случая, если на Общем собрании участников Общества присутствовали все участники Общества), либо без необходимого для принятия решения большинства голосов участников Общества, не имеют силы независимо от обжалования их в судебном порядке.

30.2.4. Решения, принятые Общим собранием участников, обязательны для всех органов управления и должностных лиц Общества с момента принятия и вплоть до момента признания судом недействительными частично или полностью либо отменены или изменены Общим собранием участников.

30.2.5. Решения Общего собрания участников принимаются открытым голосованием или путем проведения заочного голосования (опросным путем).

§ 31. ДИРЕКТОР ОБЩЕСТВА

31.1. Общие положения

31.1.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества – Директором. Единоличный исполнительный орган Общества подотчетен Общему собранию участников Общества.

31.1.2. Единоличный исполнительный орган Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава Общества, внутренними документами Общества и требованиями законодательства Российской Федерации.

31.2. Компетенция Директора Общества

31.2.1. В рамках своей компетенции Директор:

(1) от имени Общества и в его интересах распоряжается имуществом и средствами Общества;

- (2) совершает от имени Общества любые сделки, как в Российской Федерации, так и за рубежом, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- (3) утверждает штатное расписание Общества, принимает на работу и увольняет сотрудников Общества в соответствии с законодательством Российской Федерации, утверждает правила внутреннего трудового распорядка Общества и устанавливает системы оплаты труда, поощряет отличившихся работников и налагает дисциплинарные взыскания;
- (4) организует ведение бухгалтерского и налогового учета и отчетности, обеспечивает сохранность учетных документов, регистров бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности;
- (5) принимает меры для обеспечения сохранности коммерческой и конфиденциальной информации, относящейся к Обществу;
- (6) представляет интересы Общества в суде, арбитражном суде и третейском суде;
- (7) выдает доверенности на совершение любых действий от имени Общества;
- (8) издает приказы, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие финансово-хозяйственную деятельность Общества, деятельность внутренних структурных подразделений Общества и другие внутренние документы за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания участников Общества;
- (9) созывает очередные и внеочередные Общие собрания участников Общества, за исключением случаев, когда созыв собраний осуществляется помимо Генерального директора;
- (10) осуществляет иные полномочия, необходимые для текущего оперативного управления деятельностью Общества.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

Полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение, переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Баинефть-Добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Баинефть-Добыча"**

Основание передачи полномочий: **На основании договора № БНД/у/8/1627/11/ЮР от 30.12.2011 г.**

Место нахождения: **450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30**

ИНН: **0277106840**

ОГРН: **1090280032699**

Телефон: **(347) 262-2607**

Факс:

Адреса электронной почты не имеет

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: **Ильясов Владимир Ахметович**

Год рождения: **1967**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2008	ООО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	Начальник территориального проекта по добыче нефти "Муравленковскнефть"
2008	2010	ООО "Саратовнефтегаз"	Генеральный директор
2010	2010	ООО "Башнефть-Геострой"	Генеральный директор
2010	2012	ОАО АНК "Башнефть"	Вице-президент по управлению нефтесервисными организациями
2012	наст.вр	ООО "Башнефть-Добыча"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Управляющая организация

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления		
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений	2 983	994
ИТОГО	2 983	994

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

Договор № БНД/у/8/1627/11/ЮР от 30.12.2011 г.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью не сформированы

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

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 лица, предоставившего обеспечение

Органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью не сформированы

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение, а также об изменении численности сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2012	2013, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	0	0
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	0	0
Выплаты социального характера работников за отчетный период	0	0

В штате работники не числятся. Деятельность ведется на основании договора управленческого

характера.

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение

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

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

Общее количество участников лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала: *1*

6.2. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения

450008 Россия, РБ, г. Уфа, К. Маркса 30

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

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

Лица, контролирующие участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Акционерная финансовая корпорация "Система"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО АФК "Система"*

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Моховая 13 стр. 1

ИНН: *7703104630*

ОГРН: *1027700003891*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного

соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) лица, предоставившего обеспечение): **участие в юридическом лице, являющемся участником лица, предоставившего обеспечение**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником лица, предоставившего обеспечение**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: **50.1**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение, %: **57.26**

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

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении лицом, предоставившим обеспечение, - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение, нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

В течение последнего завершенного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

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

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2012 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	623 652
в том числе просроченная	464 951
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	162
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	623 814
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Сумма дебиторской задолженности: **597 684**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом лица, предоставившего обеспечение: **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, %: **100**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	658 499
в том числе просроченная	559 814
Дебиторская задолженность по векселям к получению	
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	1 972

в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	660 471
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

Сумма дебиторской задолженности: **640 654**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

отсутствует

Дебитор является аффилированным лицом лица, предоставившего обеспечение: **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, %: **100**

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

2012

Бухгалтерский баланс на 31.12.2012

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"	по ОКПО	31.12.2012
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	13662197
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	5638023400
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	90 / 42
Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	21	25	29
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	838 256	811 620	666 441
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170			
	Отложенные налоговые активы	1180	16 310	10 020	7 871
	Прочие внеоборотные активы	1190			
	ИТОГО по разделу I	1100	854 587	821 665	674 341
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	9 393	29 253	24 146
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1	1	1
	Дебиторская задолженность	1230	623 814	619 161	138 115
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	0	0	286 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	43	433	2 077
	Прочие оборотные активы	1260	492	492	492
	ИТОГО по разделу II	1200	633 743	646 340	451 831
	БАЛАНС (актив)	1600	1 488 330	1 471 005	1 125 172

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	160 000	160 000	160 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 161 978	1 152 886	850 715
	ИТОГО по разделу III	1300	1 321 978	1 312 886	1 010 715
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 515	10 405	7 440
	Оценочные обязательства	1430			

	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	6 515	10 405	7 440
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	159 837	147 714	107 017
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	159 837	147 714	107 017
	БАЛАНС (пассив)	1700	1 488 330	1 471 005	1 125 172

**Отчет о финансовых результатах
за 2012 г.**

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: добыча нефти и газа Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	31.12.2012
	ИНН	13662197
	по ОКВЭД	5638023400
	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
	по ОКЕИ	90 / 42
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	1 469 603	1 422 212
	Себестоимость продаж	2120	-1 046 338	-864 791
	Валовая прибыль (убыток)	2100	423 265	557 421
	Коммерческие расходы	2210	-51 638	-171 435
	Управленческие расходы	2220	-43 661	-12 726
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	327 966	373 260
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	20	3 917
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340		3 639
	Прочие расходы	2350	-3 407	-1 341
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	324 579	379 475
	Текущий налог на прибыль	2410	-80 686	-74 979
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	5 590	1 085
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-3 890	1 835
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 290	-166
	Прочее	2460	-8	484
	Чистая прибыль (убыток)	2400	254 081	302 011
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	254 081	302 011
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

Организация: **Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **добыча нефти и газа**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2012

13662197

5638023400

11.10.11

90 / 42

384

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собствен ные акции, выкуплен ные у акционер ов	Добавочн ый капитал	Резервны й капитал	Нераспре деленная прибыль (непокры тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	160 000				850 958	1 010 958
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					302 011	302 011
в том числе:							
чистая прибыль	3211						
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					83	83
в том числе:							
убыток	3221					83	83
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на	3223						

уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230						
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	160 000				1 152 886	1 312 886
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					254 081	254 081
в том числе:							
чистая прибыль	3311					254 081	254 081
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					244 989	244 989
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					244 989	244 989
Изменение добавочного капитала	3330						
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	160 000				1 161 978	1 321 978

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

			Изменения капитала за 2011 г.		
Наименование показателя	Код строк и	На 31.12.2010 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400	1 010 958	301 928		1 312 886
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-243			
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	1 010 715	301 928		1 312 886
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	850 958	301 928		1 152 886
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-243			
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	850 715	301 928		1 152 886
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	160 000			160 000
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	160 000			160 000

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	1 321 978	1 312 886	1 010 715

**Отчет о движении денежных средств
за 2012 г.**

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: добыча нефти и газа Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
	по ОКПО	31.12.2012
	ИНН	13662197
	по ОКВЭД	5638023400
	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
	по ОКЕИ	90 / 42
		384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2012 г.	За 12 мес.2011 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 444 786	1 032 934
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 313 311	925 483
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	130 685	98 733
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	790	8 718
Платежи - всего	4120	-1 061 259	-1 098 936
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-350 775	-456 581
в связи с оплатой труда работников	4122	-34	-126
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организаций	4124	-81 913	-75 008
прочие платежи	4125	-628 537	-567 221
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	383 527	-66 002
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	20	289 873
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		286 000

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	20	3 873
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-138 948	-225 515
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-138 948	-225 515
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-138 928	64 358
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-244 989	
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-244 989	
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323		
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-244 989	
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-390	-1 644
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	433	2 077
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	43	433
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Приложение к бухгалтерскому балансу
Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний завершённый отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
на 31.03.2013**

	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть"	по ОКПО	31.03.2013
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	13662197
Вид деятельности: добыча нефти и газа	по ОКВЭД	5638023400
Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	90 / 42
Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	20	21	25
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	802 151	838 256	811 620
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170			
	Отложенные налоговые активы	1180	16 310	16 310	10 020
	Прочие внеоборотные активы	1190			
	ИТОГО по разделу I	1100	818 481	854 587	821 665
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	8 827	9 393	29 253
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	0	1	1
	Дебиторская задолженность	1230	660 471	623 813	618 887

	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	47	43	433
	Прочие оборотные активы	1260	552	493	766
	ИТОГО по разделу II	1200	669 897	633 743	649 340
	БАЛАНС (актив)	1600	1 488 378	1 488 330	1 471 005

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	160 000	160 000	160 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 192 623	1 161 978	1 152 886
	ИТОГО по разделу III	1300	1 352 623	1 321 978	1 312 886
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 677	6 515	10 405
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	6 677	6 515	10 405
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510			
	Кредиторская задолженность	1520	129 078	159 837	147 714
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540			
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	129 078	159 837	147 714
	БАЛАНС (пассив)	1700	1 488 378	1 488 330	1 471 005

**Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2013 г.**

Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Геонефть" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности: добыча нефти и газа Организационно-правовая форма / форма собственности: общество с ограниченной ответственностью / Смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 460553 Россия, Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Репино, Центральная 17	Форма № 2 по ОКУД	Коды
	Дата	0710002
	по ОКПО	31.03.2013
	ИНН	13662197
	по ОКВЭД	5638023400
	по ОКОПФ / ОКФС	11.10.11
	по ОКЕИ	90 / 42
		384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 3 мес. 2013 г.	За 3 мес. 2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	301 070	422 248
	Себестоимость продаж	2120	-243 344	-256 307
	Валовая прибыль (убыток)	2100	57 526	165 941
	Коммерческие расходы	2210	0	-38 290
	Управленческие расходы	2220	-17 259	-10 568
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	40 467	117 083
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	1	7
	Проценты к уплате	2330		
	Прочие доходы	2340	1 037	19
	Прочие расходы	2350	-22	-1 075
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	41 483	116 034
	Текущий налог на прибыль	2410	-10 676	-24 887
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 548	174
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	169	-1 304
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	0	202
	Прочее	2460	-7	4
	Чистая прибыль (убыток)	2400	30 645	92 649
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 645	92 649
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность за 2013 год сформированы в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете», положениями по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности исходя из правил, утвержденных действующим законодательством Российской Федерации, и Учетной политикой ООО «Геонефть», утвержденной приказом от 30.12.2011 г. № 24.

Бухгалтерский учет ведется Обществом путем сплошного, непрерывного документального и взаимовязанного отражения в денежном выражении всех хозяйственных операций в автоматизированной системе КСАУП «Лексема»;

В составе учетной политики утверждены:

- рабочий план счетов бухгалтерского учета;
- методы оценки активов и обязательств;
- порядок контроля за хозяйственными операциями;
 - положения, регламентирующие правила документооборота и технология обработки учетной информации; формы первичных документов, применяемые для оформления фактов хозяйственной деятельности, по которым не предусмотрены типовые формы.

Бухгалтерский учет и бухгалтерская отчетность по организации сформированы с применением следующих методов (особенностей):

Общество не проводит переоценку объектов ОС.

Применялся линейный метод начисления амортизации объектов основных средств и нематериальных активов;

Учет расходов:

Не признаются расходами Общества выбытие активов:

- в связи с приобретением (созданием) внеоборотных активов (ОС, незавершенного строительства, НМА и т.п.);*
- вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций, приобретение акций акционерных обществ и иных ценных бумаг не с целью перепродажи (продажи);*
- по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам в пользу комитента, принципала и т.п.;*
- в порядке предварительной оплаты и авансов в счет оплаты МПЗ и иных ценностей, работ, услуг, а также задатка;*
- в залог, если договором предусмотрена передача заложенного имущества залогодержателю;*
- в погашение кредита, займа, полученных Обществ.*

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется на счетах: 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательные производства», 26 «Общехозяйственные расходы»,

В бухгалтерском учете Управления Общества общехозяйственные расходы, накопленные на счете 26 «Общехозяйственные расходы», в качестве условно-постоянных расходов списываются в дебет счета 90.05.01 «Себестоимость управленческих расходов».

Бухгалтерский учет прочих расходов (в том числе чрезвычайных расходов) осуществляется на счете 91 «Прочие доходы и расходы».

В бухгалтерском учете по расходам применяется «метод начисления». Расходы в бухгалтерском учете признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место.

Учет доходов

Доходами Общества признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала Общества, за исключением вкладов участников (собственников имущества).

Не признаются доходами Общества следующие поступления:

- сумм налога на добавленную стоимость, акцизов, экспортных пошлин и иных аналогичных*

обязательных платежей;

по договорам комиссии, агентским и иным аналогичным договорам в пользу комитента, принципала и т.п.;

в порядке предварительной оплаты и авансов в счет оплаты продукции, товаров, работ, услуг, а также задатка;

в залог, если договором предусмотрена передача заложенного имущества залогодержателю;
в погашение кредита, займа, предоставленного заемщику.

Классификация и аналитический учет

Доходами от обычных видов деятельности признаются:

выручка от предоставления в аренду (субаренду);

выручка от финансовой аренды (субаренды);

выручка от продажи товаров, готовой продукции;

Прочими доходами признаются:

выручка от реализации основных средств и иных активов;

проценты по предоставленным займам, а так же проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете в этом банке;

штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;

поступления в возмещение причиненных Обществу убытков;

прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;

суммы кредиторской задолженности, по которым истек срок исковой давности;

стоимость ТМЦ, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов;

прочие доходы.

Налогообложение деятельности ООО «Геонефть» осуществлялось в соответствии с принципами, установленными законодательством РФ о налогах и сборах

Бухгалтерский учет расходов, связанных с добычей, сбором и подготовкой нефти, осуществляется на специальном субсчете 20.02 «Добыча нефти» счета 20 «Основное производство» в сумме фактически произведенных за отчетный месяц затрат.

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

В связи с тем, что ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение, не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, и лицо, предоставившее обеспечение, не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании п. 5.9 Положения о раскрытии информации настоящая информация лицом, предоставившим обеспечение, в ежеквартальный отчет не включается

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

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

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

Дополнительная информация:

нет

7.7. Сведения об участии лица, предоставившего обеспечение, в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Лицо, предоставившее обеспечение, не участвовало/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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

8.1. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **160 000 000**

Размер долей участников общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Место нахождения

450008 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, К. Маркса 30

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: **100**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам лица, предоставившего обеспечение:

Величина уставного капитала, приведенная в настоящем пункте, соответствует размеру уставного капитала, указанного в Уставе ООО "Геонефть".

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Изменений размера УК за данный период не было

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

Наименование высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение: **Общее собрание участников. Единственный участник - ОАО АНК "Башнефть".**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

30.5.1. Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, обязаны не позднее чем за тридцать дней до его проведения уведомить об этом каждого участника Общества заказным письмом по адресу, указанному в списке участников Общества либо путем вручения уведомления о проведении

Общего собрания участников. В уведомлении должны быть указаны время и место проведения Общего собрания участников, а также предлагаемая повестка дня.

30.5.2. Любой участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня Общего собрания участников дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции Общего собрания участников или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня Общего собрания участников.

30.5.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания участников и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представившего его участника. Предложение о внесении вопросов в повестку дня должно содержать четкую и однозначно трактуемую формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов в соответствующий орган Общества должно содержать сведения о выдвигаемых кандидатах (Ф.И.О., год рождения, сведения об образовании и занимаемой должности; полный почтовый адрес; контактный телефон/факс).

Указанные предложения должны быть подписаны участником Общества и направлены в Общество почтовым отправлением с описью вложения или вручены Генеральному директору Общества.

30.5.4. Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, не вправе вносить изменения в формулировки дополнительных вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания участников.

30.5.5. В случае, если по предложению участников Общества в первоначальную повестку дня Общего собрания участников вносятся изменения, орган или лица, созывающие Общее собрание участников Общества, обязаны не позднее чем за десять дней до его проведения уведомить всех участников Общества о внесенных в повестку дня изменениях способом, предусмотренным Уставом Общества для уведомления о созыве Общего собрания участников.

30.5.6. К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам Общества при подготовке Общего собрания участников относятся:

- (1) годовой отчет Общества;
- (2) заключения Ревизионной комиссии (Ревизора) и аудитора Общества по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества;
- (3) сведения о кандидате (кандидатах) в органы управления Общества;
- (4) проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества;
- (5) иная информация (материалы), предусмотренная Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.

30.5.7. Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, обязаны направить или вручить всем участникам Общества информацию и материалы вместе с уведомлением о проведении Общего собрания участников, а в случае изменения повестки дня соответствующие информация и материалы направляются вместе с уведомлением о таком изменении.

30.5.8. Указанные информация и материалы в течение тридцати дней до проведения Общего собрания участников должны быть предоставлены всем участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию участника Общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

30.5.9. В случае нарушения установленного настоящей статьёй порядка созыва Общего собрания участников такое Общее собрание признается правомочным, если в нем участвуют все участники Общества.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

30.3.1. Общество обязано ежегодно проводить очередное Общее собрание участников в сроки не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 4 месяца после окончания финансового года.

30.3.2. Очередное Общее собрание участников созывается Генеральным директором Общества.

30.4.2. Внеочередное общее собрание участников созывается Генеральным директором Общества по его собственной инициативе, по требованию Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества, аудитора Общества, а также по требованию участников Общества, обладающих в совокупности не менее чем 10% от общего числа голосов участников Общества.

30.4.3. Орган Общества или лица, ответственные за созыв и проведение внеочередного Общего собрания участников, обязаны в течение пяти дней с даты получения требования о проведении внеочередного Общего собрания участников рассмотреть данное требование и принять решение о проведении внеочередного Общего собрания участников или об отказе в его проведении.

30.4.4. Решение об отказе в проведении внеочередного Общего собрания участников Общества может быть принято только в случае:

- (1) если не соблюден установленный порядок предъявления требования о проведении внеочередного Общего собрания участников;
- (2) если ни один из вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников, не относится к его компетенции или не соответствует требованиям законодательства Российской Федерации.
- (3) если один или несколько вопросов, предложенных для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников Общества, не относятся к компетенции Общего собрания участников Общества или не соответствуют требованиям действующего законодательства Российской Федерации, данные вопросы не включаются в повестку дня.

30.4.5. Орган или лица, ответственные за созыв и проведение внеочередного Общего

собрания участников, не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенные для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников, а также изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания участников.

30.4.6. Наряду с вопросами, предложенными для включения в повестку дня внеочередного Общего собрания участников, орган Общества или лица, ответственные за созыв и проведение внеочередного Общего собрания участников, по собственной инициативе вправе включать в нее дополнительные вопросы.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

30.3.1. Общество обязано ежегодно проводить очередное Общее собрание участников в сроки не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 4 месяца после окончания финансового года.

30.4.7. В случае принятия решения о проведении внеочередного Общего собрания участников указанное Общее собрание должно быть проведено не позднее сорока пяти дней со дня получения требования о его проведении.

30.4.8. В случае, если в течение установленного срока не принято решение о проведении внеочередного Общего собрания участников или принято решение об отказе в его проведении, внеочередное Общее собрание участников Общества может быть созвано лицами, требующими его проведения. В данном случае орган, ответственный за созыв и проведение внеочередного Общего собрания участников, обязан предоставить указанным лицам список участников Общества с их адресами. Расходы на подготовку, созыв и проведение такого Общего собрания могут быть возмещены по решению Общего собрания участников за счет средств Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок внесения таких предложений:

30.5.2. Любой участник Общества вправе вносить предложения о включении в повестку дня Общего собрания участников дополнительных вопросов не позднее чем за пятнадцать дней до его проведения. Дополнительные вопросы, за исключением вопросов, которые не относятся к компетенции Общего собрания участников или не соответствуют требованиям федеральных законов, включаются в повестку дня Общего собрания участников.

30.5.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания участников и о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представившего его участника. Предложение о внесении вопросов в повестку дня должно содержать четкую и однозначно трактуемую формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу. Указанные предложения должны быть подписаны участником Общества и направлены в Общество почтовым отправлением с описью вложения или вручены Генеральному директору Общества.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

30.5.6. К информации и материалам, подлежащим предоставлению участникам Общества при подготовке Общего собрания участников относятся:

- (1) годовой отчет Общества;
- (2) заключения Ревизионной комиссии (Ревизора) и аудитора Общества по результатам проверки годовых отчетов и годовых бухгалтерских балансов Общества;
- (3) сведения о кандидате (кандидатах) в органы управления Общества;
- (4) проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества;
- (5) иная информация (материалы), предусмотренная Уставом Общества и законодательством Российской Федерации.

30.5.7. Орган или лица, созывающие Общее собрание участников, обязаны направить или вручить всем участникам Общества информацию и материалы вместе с уведомлением о проведении Общего собрания участников, а в случае изменения повестки дня соответствующие информация и материалы направляются вместе с уведомлением о таком изменении.

30.5.8. Указанные информация и материалы в течение тридцати дней до проведения Общего собрания участников должны быть предоставлены всем участникам Общества для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества. Общество обязано по требованию участника Общества предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их

изготовление.

30.5.9. *В случае нарушения установленного настоящей статьёй порядка созыва Общего собрания участников такое Общее собрание признается правомочным, если в нем участвуют все участники Общества.*

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение) решений, принятых высшим органом управления лица, предоставившего обеспечение, а также итогов голосования:

30.6.8. *Не позднее чем в течение 10 (десяти) дней после составления протокола Общего собрания участников Общества исполнительный орган Общества обязан направить копию протокола Общего собрания участников Общества всем участникам Общества в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания участников Общества.*

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых лицо, предоставившее обеспечение, владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Указанных организаций нет

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

За 2012 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

Известных лицу, предоставившему обеспечение, кредитных рейтингов нет

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

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, не являющимися акционерными обществами

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, за исключением акций лица, предоставившего обеспечение

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

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

В связи с отсутствием в обращении именных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, ведение реестра не осуществляется

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

И Данная информация не приводится, т.к. ООО "Геонефть" не является акционерным обществом, не осуществляло размещение ценных бумаг.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам лица, предоставившего обеспечение

Данная информация не представляется, в связи с тем, что ООО "Геонефть" не осуществляло размещение ценных бумаг.

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

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

В настоящее время ООО "Геонефть" находится в процессе реорганизации в форме присоединения к ООО «Башнефть-Добыча» (ОГРН 1090280032699, ИНН 0277106840). В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении ООО «Геонефть» 26 октября 2012г. внесена запись о начале процедуры реорганизации.

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

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Пояснения
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
по состоянию на 31 декабря 2012г. (тыс. руб.)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация	
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 12 г. ¹	30	(5)	-	(-)	-	(4)	-	-	-	30 (9)
	5110	за 20 11 г. ²	30	(1)	-	(-)	-	(4)	-	-	-	30 (5)
в том числе:	5101	за 20 12 г. ¹	30	(5)	-	(-)	-	(4)	-	-	-	30 (9)
патент, товарные знаки, иные аналогичные права и активы	5111	за 20 11 г. ²	30	(1)	-	(-)	-	(4)	-	-	-	30 (5)
	5102	за 20 12 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	- (-)
	5112	за 20 11 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	- (-)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Всего	5120			
в том числе:	5121			
	5122			

15

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Всего	5130			
в том числе:	5131			
	5132			

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы				
НИОКР - всего	5140	за 20 12 г. ¹	-	(-)		(-)	-	(-)	-	(-)	(-)
	5150	за 20 11 г. ²	-	(-)		(-)	-	(-)	-	(-)	(-)

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 12 г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
	5170	за 20 11 г. ²	-	-	(-)	(-)	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 12 г. ¹	-	-	(-)	(-)	-
	5190	за 20 11 г. ²	-	-	(-)	(-)	-

17

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации ⁶	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		
Основные средства (без учета доходов вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 12 г.	1 031 470	(468 847)	377 400	(15)		(108 713)	-	-	1 408 855	(577 560)
	5210	за 20 11 г.	1 020 309	(377 106)	11 876	(715)	661	(92 402)	-	-	1 031 470	(468 847)
в том числе: здания	5201	за 20 12 г.	11 933	(3 192)		()		(964)	-	-	11 933	(4 156)
	5211	за 20 11 г.	10 502	(2 192)	1 431	()		(1 000)	-	-	11 933	(3 192)
сооружения	5202	за 20 12 г.	922 630	(401 800)	369 280	()		(99 651)	-	-	1 291 910	(501 451)
	5212	за 20 11 г.	921 628	(320 720)	1 056	(54)		(81 080)	-	-	922 630	(401 800)
машины и оборудование	5203	за 20 12 г.	94 602	(62 339)	8 120	(15)		(8 062)	-	-	102 707	(70 401)
	5213	за 20 11 г.	85 874	(52 718)	9 389	(661)	661	(10 282)	-	-	94 602	(62 339)
транспортные средства	5204	за 20 12 г.	1 215	(1 132)		()		(24)	-	-	1 215	(1 156)
	5214	за 20 11 г.	1 215	(1 108)		()		(24)	-	-	1 215	(1 132)
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 20 12 г.	405	(384)		()		(12)	-	-	405	(396)
	5215	за 20 11 г.	405	(368)		()		(16)	-	-	405	(384)
земельные участки и объекты природопользования	5206	за 20 12 г.	685	()		()		()	-	-	685	()
	5216	за 20 11 г.	685	()		()	-	()	-	-	685	()
Учено в составе доходов вложений в материальные ценности - всего	5220	за 20 12 г. ¹	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)
	5230	за 20 11 г. ²	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	-	(-)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 12 г. ¹	248 997	138 030	()	(380 066)	6 961
	5250	за 20 11 г. ²	23 238	458 655	(430)	(232 466)	248 997
в том числе:	5242	за 20 12 г. ¹	16 429	11 105	(-)	(25 473)	2 061
	5252	за 20 11 г. ²	13 655	5 376	(430)	(2 172)	16 429
приобретение земельных участков	5243	за 20 12 г. ¹			()	()	
	5253	за 20 11 г. ²			()	()	
приобретение отдельных объектов ОС не требующих монтажа	5244	за 20 12 г. ¹	1 954	1 012	()	(2 816)	150
	5254	за 20 11 г. ²	4 460	6 902	()	(9 408)	1 954
бурение эксплуатационных скважин	5245	за 20 12 г. ¹	5 813	124 480	(-)	(128 387)	1 906
	5255	за 20 11 г. ²	1 848	233 862	()	(219 897)	5 813
законченные строительством объекты	5246	за 20 12 г. ¹	220 638	71	(-)	(220 709)	-
	5256	за 20 11 г. ²	-	220 638	(-)	()	220 638
оборудование к установке	5247	за 20 12 г. ¹	4 163	1 362	()	(2 681)	2 844
	5257	за 20 11 г. ²	3 275	1 877	()	(989)	4 163

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 20 12 г. ¹	за 20 11 г. ²
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1 269 595	1 030 785	2229
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	5 278	5 391	6 154
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	519	2804	2804
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка ⁷		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	перво-начальная стоимость	накопленная корректировка ⁷
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка ⁷				
Долгосрочные - всего	5301	за 20 12 г. ¹			-	(-)	-	-	-		
	5311	за 20 11 г. ²			-	(-)	-	-	-		
в том числе: инвестиции в другие организации	5301.1	за 20 12 г. ¹				(-)	-	-	-		
	5311.1	за 20 11 г. ²				(-)	-	-	-		
Краткосрочные - всего	5305	за 20 12 г. ¹				(-)	-	-	-		
	5315	за 20 11 г. ²	286 000		1 648 000	(1 934 000)	-	-	-		
в том числе: прочие краткосрочные финансовые вложения	5305.1	за 20 12 г. ²				(-)	-	-	-		
	5315.1	за 20 11 г. ²				(-)	-	-	-		
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 12 г. ¹				(-)	-	-	-		
	5310	за 20 11 г. ²	286 000		1 648 000	(1 934 000)	-	-	-		

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
в том числе:		-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе:		-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себесто- имость	величина резерва под снижение стоимости
						себесто- имость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 20 12 г. ¹	29 253	()	2 157 590	(2 177 450)	-			9 393	()
	5420	за 20 11 г. ²	24 146	(-)	2 518 032	(2 512 925)	-			29 253	()
в том числе:	5401	за 20 12 г. ¹	1 070	()	15	(1 042)	-			43	()
	5421	за 20 11 г. ²	3 170	(-)	379	(2 479)	-			1 070	()
готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 20 12 г. ¹	1 058	()	905 863	(903 077)	-			3 844	()
	5422	за 20 11 г. ²	4 325	(-)	779 475	(782 742)	-			1 058	()
затраты в незавершенном производстве	5403	за 20 12 г. ¹	8 403	()	954 604	(957 501)	-			5 506	()
	5423	за 20 11 г. ²	2 850	(-)	963 179	(957 626)	-			8 403	()
товары отгруженные	5404	за 20 12 г. ¹	18 722	()	297 108	(315 830)	-				()
	5424	за 20 11 г. ²	13 801	(-)	774 999	(770 078)	-			18 722	()
расходы будущих периодов	5405	за 20 12 г. ¹		(-)		()	-		-		()
	5425	за 20 11 г. ²		(-)		()	-		-		()

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам	поступление		погашение	выбыло		перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке по операции) ⁶	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁶		на финансовый результат ⁶	восста- новление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 12 г. ¹		(-)		-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	
	5521	за 20 10 г. ²		(-)		-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 12 г. ¹	619 161	(-)	623 814	-	(619 161)	(-)		623 814	(-)	
	5530	за 20 11 г. ²	138 415	(-)	745 186	-	(264 140)	(-)	-	619 161	(-)	
в том числе: покупатели и заказчики	5511	за 20 12 г. ¹	593 063	(-)	623 652	-	(593 063)	(-)		623 652	(-)	
	5531	за 20 11 г. ²	121 775	(-)	615 677	-	(144 389)	(-)	-	593 063	(-)	
авансы выданные	5512	за 20 12 г. ¹	22 614	(-)	161	-	(22 614)	(-)		161	(-)	
	5532	за 20 11 г. ²	15 897	(-)	22 614	-	(15 897)	(-)	-	22 614	(-)	
прочие дебиторы	5513	за 20 12 г. ¹	3 484	(-)	1	-	(3 484)	(-)		1	(-)	
	5533	за 20 11 г. ²	443	(-)	106 895	-	(103 854)	(-)	-	3 484	(-)	
Итого	5500	за 20 12 г. ¹	619 161	(-)	623 814	-	(619 161)	(-)		x	623 814	(-)
	5520	за 20 11 г. ²	138 415	(-)	745 186	-	(264 140)	(-)	-	x	619 161	(-)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
1	2	3	4	5
Всего	5540	464 951	428 711	
в том числе: покупатели и заказчики	5541	464 951	428 711	
прочие	5542			

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		погашение	выбыло		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁸	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁹		списание на финансовый результат ⁹	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 12 г. ¹	-	-	-	(- -)	(- -)	-	
	5571	за 20 11 г. ²	-	-	-	(- -)	(- -)	-	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 12 г. ¹	147 714	159 862	-	(147 739)	(- -)	159 837	
	5580	за 20 11 г. ²	107 017	147 726	-	(107 029)	(- -)	147 714	
в том числе: поставщики и подрядчики	5561	за 20 12 г. ¹	40 337	49 109	-	(40 361)	(- -)	49 085	
	5581	за 20 11 г. ²	17 050	40 350	-	(17 063)	(- -)	40 337	
задолженность по налогам и сборам	5562	за 20 12 г. ¹	106 618	103 412	-	(106 618)	(- -)	103 412	
	5582	за 20 11 г. ²	89 550	106 618	-	(89 550)	(- -)	106 618	
авансы полученные	5563	за 20 12 г. ¹			-	(- -)	(- -)		
	5583	за 20 11 г. ²			-	(- -)	(- -)		
прочие кредиторы	5564	за 20 12 г. ¹	759	7 341	-	(760)	(- -)	7 340	
	5584	за 20 11 г. ²	417	758	-	(416)	(- -)	759	
Итого	5550	за 20 12 г. ¹	147 714	159 862	-	(147 739)	(- -)	159 837	
	5570	за 20 11 г. ²	107 017	147 726	-	(107 029)	(- -)	147 714	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Всего	5590	6 529	3 636	
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	6 529	3 636	
авансы полученные	5592			
прочие кредиторы	5593			

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	3а 20 12 г. ¹	3а 20 11 г. ²
Материальные затраты	5610	315 931	241 466
Расходы на оплату труда	5620		156
Отчисления на социальные нужды	5630		44
Амортизация	5640	108 546	92 406
Прочие затраты	5650	698 327	722 087
Итого по элементам	5660	1 122 804	1 056 159
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	18 833	
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		7 207
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	1 141 637	1 048 952

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700			()	()	
в том числе: обязательство по оплате отпусков	5701			()	()	
резерв на выплату вознаграждений по итогам	5702			()	()	

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 12 г. ⁴	На 31 декабря 20 11 г. ²	На 31 декабря 20 10 г. ⁵
Полученные - всего	5800	-	-	-
и т.д.				
Выданные - всего	5810	50 000 000	50 000 000	50 000 000
в том числе обеспечение займа	5811	50 000 000	50 000 000	50 000 000

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 20 12 г. ¹	За 20 11 г. ²
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-
в том числе:			
на текущие расходы	5901	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-
		На начало года	Получено за год
			Возвращено за год
			На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	(-)
	5920	-	(-)

Уполномоченный представитель
управляющей компании ООО "Башнефть-Добыча"
(дов. №Г-13/07 от 25.12.2012 г.)

Главный бухгалтер
(дов. №Г-13/20 от 29.12.2012)

28.02.2013



(подпись) Р.Р. Ямилов
(расшифровка подписи)

(подпись) Р.М. Давлетшин
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К АУДИТОРСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ
РУКОВОДИТЕЛЯ ОБЩЕСТВА

**Пояснения к годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности**

ООО «Геонефть»

за 2012 год

Оглавление

1 Сведения об организации	3
2 Характеристика уставного капитала Общества	3
3 Основные виды деятельности	3
4 Аудиторы Общества	3
5 Органы управления и контроля общества	4
6 Организация бухгалтерского учета в Обществе	4
7 Информация о доходах	4
8 Валюта отчетности	5
9 Информация об учетной политике и об отдельных активах и обязательствах	5
10 Резервы	8
11 Списочная численность	8
12 Информация по сегментам	8
13 Сведения о резервном фонде	8
14 Отчет о финансовых результатах	9
15 Классификация задолженности на долгосрочную и краткосрочную	11
16 Налоги	12
17 Информация об условных обязательствах, условных активах	12
18 Условные факты хозяйственной деятельности	12
19 Государственная помощь	12
20 Информация по прекращаемой деятельности	13
21 События после отчетной даты	13
22 Связанные стороны	13
23 Информация о совместной деятельности	19
24 Вступительные и сравнительные данные	19
25 Распределение чистой прибыли	20
26 Сведения о совокупных затратах на оплату использованных энергетических ресурсов	21
27 Экологическая деятельность и наличие экологических обязательств	21
28 Анализ финансового состояния Общества	21
29 Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества	23

1. Сведения об организации

1.1. Полное и сокращенное фирменное наименование.

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Геонефть» (далее Общество)

1.2. Юридический адрес.

460553, Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургский район, с. Репино, ул. Центральная, д.17.

1.3. Дата государственной регистрации Общества.

Общество является юридическим лицом, созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании решения учредителей, и зарегистрировано 05 мая 2003г. за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) 1035615376620.

1.4. Идентификационный номер налогоплательщика.

ИНН 5638023400

2. Характеристика уставного капитала Общества

2.1 Уставный капитал Общества определяет минимальный размер имущества Общества, гарантирующего интересы его кредиторов.

2.2. Уставный капитал Общества составляет 160 000 000 (сто шестьдесят миллионов) рублей, что составляет 100% Уставного капитала.

2.3. Уставный капитал общества составляется из номинальной стоимости доли его Участника.

2.4. Единственным участником Общества является Открытое акционерное общество «Акционерная Нефтяная Компания «Башнефть», зарегистрированное Постановлением Главы Администрации Кировского района г. Уфы Республики Башкортостан 13 января 1995г. ИНН – 0274051582, ОГРН 1020202555240.

3. Основные виды деятельности.

Основными видами деятельности Общества являются:

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- предоставление за плату во временное пользование имущества общества по договору аренды;
- другие виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

4. Аудитор Общества

4.1. Аудитором Общества в отчетном периоде по Решению Единственного Участника №2 от 20.06.2012 года является Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза».

4.2. Юридический адрес: 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1

4.3. Государственный регистрационный номер 1027739127734

5. Органы управления и контроля общества.

5.1 Высшим органом управления Общества является Общее собрание участников. Участник Общества – ОАО АНК «Башнефть», владеющий 100% долей Уставного капитала Общества, осуществляет свою деятельность в соответствии с положениями Устава Общества, внутренними документами Общества и требованиями законодательства Российской Федерации.

5.2 Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется управляющей компанией ООО «Башнефть-Добыча» на основании Решения единственного участника ОАО АНК «Башнефть» от 30 декабря 2011г.

6. Организация бухгалтерского учета в Обществе

В соответствии со ст. 6 и 7 Закона №129-ФЗ в Обществе ответственными являются:

- за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций – Управляющая Компания;
- за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности – организация, предоставляющая возмездные услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению отчетности.

Бухгалтерский учет в Обществе ведется организацией, предоставляющей возмездные услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению отчетности.

Бухгалтерский учёт имущества, обязательств, хозяйственных операций ведётся на основе натуральных измерителей в денежном выражении путём сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного их отражения.

Бухгалтерский учет ведется в автоматизированной форме. При обработке учетной информации применяется компьютерная техника. В Обществе используется бухгалтерская программа КСАУП «Лексема».

Операции по банковскому счету осуществляются при помощи системы «клиент-банк».

7. Информация о доходах

Доходами Общества признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала этой организации, за исключением вкладов участников (собственников имущества). Доходы от организации в зависимости от их характера, условия получения и направления

деятельности организации подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Выручка признается в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

а) организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;

б) сумма выручки может быть определена;

в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации. Уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод организации, имеется в случае, когда организация получила в оплату актив либо отсутствует неопределенность в отношении получения актива;

г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);

д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

8. Валюта отчетности

В качестве валюты отчетности Общество использует российский рубль.

9. Информация об учетной политике и об отдельных активах и обязательствах.

Текущая и годовая бухгалтерская отчетность ООО «Геонефть» сформирована исходя из правил, установленных нормативными актами по бухгалтерскому учету в Российской Федерации и учетной политикой ООО «Геонефть» на 2012 год, утвержденной приказом № 24 от 30 декабря 2011г. (далее Учетная политика).

9.1. Основные средства

9.1.1. Общие принципы учета

Стоимость основных средств формируется в бухгалтерском учете в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

Основные средства принимаются к бухгалтерскому и налоговому учету по первоначальной стоимости.

В 2012 г. переоценка основных средств не производилась.

Организация относит основные средства к соответствующей амортизационной группе в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1. Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования

устанавливается самостоятельно, в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций-изготовителей.

Способ начисления амортизации - линейный для всех групп основных средств.

9.1.2 Движение основных средств

На начало отчетного периода первоначальная стоимость основных средств ООО «Геонефть» составила 1 031 470 тыс. руб. В течение 2012 года произошло увеличение стоимости основных средств на сумму 377 385 тыс. руб. На 31.12.2012 год первоначальная стоимость основных средств ООО «Геонефть» составила 1 408 855 тыс. руб.

9.1.2.1 Укрупненная структура внеоборотных активов:

Наименование	(тыс. руб.)		
	на 31.12.2012г	на 31.12.2011г	на 31.12.2010г
Нематериальные активы	21	25	29
Основные средства	838 256	811 620	666 441
Отложенные налоговые активы	16 310	10 020	7 871
ИТОГО	854 587	821 665	674 341

9.1.2.2 Остаточная стоимость основных средств на 31.12.2012 г. составляет 838 256 тысяч рублей. Основные средства Общества и подразделяются на следующие группы:

Основные группы ОС	(тыс. руб.)	
	Остаточная стоимость ОС на 31.12.2012г.	
Здания	7 777	
Сооружения	790 459	
Машины и оборудование	32 306	
Транспортные средства	59	
Производственный и хозяйственный инвентарь	9	
Земельные участки	685	
Незавершенное строительство	6 961	
ИТОГО	838 256	

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2012 г. в составе основных средств отражена сумма незавершенного строительства в размере 6 961 тысяч рублей в том числе:

Балансовый счет	Вид вложений во внеоборотные активы	(тыс. руб.)	
		Стоимость	
07.01	Оборудование к установке	2 844	
08.03	Строительство объектов основных средств	2 061	
08.04	Приобретение отдельных объектов основных средств	150	
08.09	Бурение эксплуатационных скважин	1 906	
ИТОГО		6 961	

9.1.2.3 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2012г. ООО «Геонефть» заключила договора аренды земельных участков. Арендованные земельные участки учитываются на забалансовом счете и составляет 5 278 тысяч рублей

9.1.2.4 Основные средства, сданные в аренду.

По состоянию на 31.12.2012г. в аренду сданы основные средства на сумму 1 269 595 тысяч рублей. Имущество, переданное по договорам хранения на сумму 91 тыс. руб.

9.1.3 Незарегистрированное имущество

Перечень недвижимого имущества не зарегистрированного по состоянию на 31.12.2012 г., амортизация по которому не начисляется для целей налогового учета
(тыс. руб.)

№ п/п	Инв. №	Наименование ОС	Месторождение	Дата ввода	Балансовая стоимость
1	4100486	Скважина № 5221 (Переволоцкий р-н)	Дачно-Репинское	26.04.2008	89820
2	4100613	Скважина № 5217 (Переволоцкий р-н)	Дачно-Репинское	31.12.2008	88246
3	4100705	Водовод высоконапорный скв.1 ПЭ - УР скв.10	Дачно-Репинское	31.12.2009	3098
4	4100713	Выкидная линия скв.5225-врезка	Дачно-Репинское	31.12.2009	2269
5	4100773	Водовод высоконапорный Е 14 до шурфа № 1	Дачно-Репинское	31.12.2010	1047
6	4100774	Водовод высоконапорный от врезки до Е 14	Дачно-Репинское	31.12.2010	1010
7	4100775	Газопровод от Е 14 до врезки	Дачно-Репинское	31.12.2010	790
8	4100780	ШУРФ №1 УПН-276 ДРМ	Дачно-Репинское	31.12.2010	1596
9	4100881	Скважина №5208 Дачно-Репинского месторождения	Дачно-Репинское	30.03.2012	109892
10	4100893	Скважина №5209 Дачно-Репинского месторождения	Дачно-Репинское	30.09.2012	128339
11	4100906	Выкидная линия	Дачно-Репинское	31.12.2012	6793
12	4100908	Выкидная линия скв. № 5208 - АГЗУ 4	Дачно-Репинское	31.12.2012	1805
13	4100910	Выкидная линия скв. № 5218 - СКЖ	Дачно-Репинское	31.12.2012	1307
14	4100934	Скважина № 5218	Дачно-Репинское	31.12.2012	110123
ИТОГО					546 133

9.2. Материально- производственные запасы

Учет материально-производственных запасов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01 и учетной политикой ООО «Геонефть».

ТМЦ в 2012 году учитывались по фактической стоимости их приобретения и списывались в состав затрат методом «по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО)».

Стоимостная оценка списываемой нефти в производство и иных целях производится по фактической себестоимости.

В отчетном периоде товарно-материальные ценности не приобретались. По состоянию на 31.12.2012 г. остатки материально-производственных запасов составили 43 тысячи рублей.

9.3 Учет финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.

Депозитные вклады отличные от вкладов «до востребования» принято считать финансовыми вложениями.

10. Резервы

В результате проведенной инвентаризации имущества ООО «Геонефть» в 2012 г. оценочные резервы по сомнительным долгам и под снижение стоимости материально-производственных запасов не создавались.

11. Списочная численность

Списочная численность сотрудников ООО «Геонефть» по состоянию на 31.12.2012 года отсутствует.

12. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является добыча нефти. Общество осуществляет добычу нефти только на территории Оренбургской области Российской Федерации.

13. Сведения о резервном фонде общества

Резервный фонд в Обществе в 2012 году – не создавался

14. Отчет о финансовых результатах

14.1 По итогам работы за 2012 год ООО «Геонефть» получена прибыль до налогообложения в размере 324 579 тысяч рублей.

Чистая прибыль за отчетный период составила 254 081 тысяч рублей или 0,17% от выручки.

14.2 Доходы и расходы от продажи товаров, продукции, работ имеют следующую структуру:

(тыс. руб.)

Виды оказываемых услуг	Сумма выручки, 2011г.	Сумма выручки, 2012г.	Уд. вес, %
Продажа нефти	1 307 179	1 331 738	90,6
Реализация прочей продукции (работ, услуг)	115 033	137 865	9,4
ИТОГО	1 422 212	1 469 603	100

Валовая прибыль продаж составила 423 265 тысяч рублей.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за отчетный период составила 1 046 338 тысяч рублей, в том числе себестоимость проданной нефти 921 334 тыс. руб. (88,1% от общей себестоимости).

14.3 Коммерческие расходы, учитываемые на счете 44 «Расходы на продажу», составили 51 638 тыс. руб.

14.4 Управленческие расходы учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы» в 2012 году списываются на счет учета продаж (счет 90) в полном объеме. Управленческие расходы, связанные с деятельностью Общества составили 43 661 тысяч рублей.

14.5 В отчетном периоде Обществом имеет следующие прочие расходы:

(тыс. руб.)

Виды расходов	Расходы 2012 г.
Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями	9
Убытки прошлых лет, признанные в отчетном году	186
Расходы по хранению имущества	2
Налог на имущество	3 090
Расходы по уплате административных штрафов	10
Прочие расходы и доходы	107
Штрафы, пени, неустойки	2
Плата за предоставление сведений, содержащихся в ЕГРЮЛ и ЕГРИП	1
ИТОГО	3 407

14.6 Величина условного расхода по налогу на прибыль в 2012 году составила 64 916 тысяч рублей.

На изменение величины условного расхода повлияли следующие разницы:

(тыс. руб.)

Виды активов и обязательств	Сальдо на 01.01.2012г.	Уменьшение ОНО	Увеличение ОНО	Сальдо на 31.12.2012г.
Незавершённое производство	3 509	28 136	25 952	1 325
Отклонения по амортизации ОС (ОНО)	6 896	1 815	109	5 190
ИТОГО	10 405	29 951	26 061	6 515

Отложенные налоговые активы:

(тыс. руб.)

Виды активов и обязательств	Сальдо на 01.01.2012г.	Увеличение ОНА	Уменьшение ОНА	Сальдо на 31.12.2012г.
Отклонения по амортизации ОС (ОНА)	10 020	6 289		16309
Прочие виды временных различий	-	625	624	1
ИТОГО	10 020	6 914	624	16 310

Величина постоянной налоговой разницы составляет 5590 тысяч рублей, в том числе:

Постоянное налоговое обязательство:

(тыс. руб.)

Виды постоянного налогового обязательства	Сумма
Административные штрафы (не связанные с налогами)	2
Потери при транспортировке	170
Платежи за загрязнение окружающей среды сверх норм	5 354
Амортизация объектов основных средств	75
ИТОГО	5 601

Постоянный налоговый актив:

(тыс. руб.)

Виды постоянного налогового актива	Сумма
Постоянная разница по расходам будущих периодов	8
Расходы на приобретение прав на земельные участки	3
ИТОГО	11

Величина постоянных налоговых обязательств в сумме 5 590 тысяч рублей представляет собой разницу между ПНО в сумме 5 601 тысяч рублей и ПНА в сумме 11 тысяч рублей.

15. Классификация задолженности на долгосрочную и краткосрочную.

По данным бухгалтерского учета Общества на 31.12.2012г. долгосрочной задолженности нет, вся задолженность является краткосрочной.

Сведения о дебиторской задолженности

(тыс. руб.)

Дебиторская задолженность краткосрочная	По состоянию на 31.12.2012г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.12.2010 г.
покупатели и заказчики	623 652	593 063	121 775
авансы выданные	161	22 614	15 897
прочие дебиторы	1	3 484	443
ИТОГО	623 814	619 161	138 115

Просроченная дебиторская задолженность на 31.12.2012г. составляет 464 951 тыс. руб. Сомнительная задолженность отсутствует.

Сведения о кредиторской задолженности

(тыс. руб.)

Кредиторская задолженность краткосрочная	По состоянию на 31. 12.2012г.	По состоянию на 31.12.2011г.	По состоянию на 31.10.2010 г.
поставщики и подрядчики	49 085	40 337	17 050
задолженность перед персоналом организации		34	4
задолженность перед государственными внебюджетными фондами		4	7
задолженность по налогам и сборам	103 412	106 618	89 550
прочие кредиторы	7 340	721	406
ИТОГО	159 837	147 714	107 017

Просроченная кредиторская задолженность на 31.12.2012г. составляет 6 529 тыс. руб.

16. Налоги

За период Обществом внесено налоговых платежей и взносов в бюджеты всех уровней и во внебюджетные фонды суммарно 861 002 тысячи рублей.

(тыс. руб.)

Наименование налога, сбора	Сумма за 2011г.	Доля налога в общей сумме налогового обязательства, %	Сумма за 2012г.	Доля налога в общей сумме налогового обязательства, %
Налог на прибыль	75 110	10,15	81 913	9,51
-зачисляемый в федеральный бюджет	7 495	1,01	8 191	0,95
-зачисляемый в бюджет субъектов РФ	67 615	9,14	73 722	8,56
Налог на имущество	13 476	1,82	15 669	1,82
Налог на добавленную стоимость	137 632	18,60	171 427	19,91
НДФЛ	17		2	
Гос. пошлина	20		2	
Транспортный налог	28		27	
Водный налог	45	0,01	39	0,01
Налог на добычу полезных ископаемых	513 394	69,39	591 901	68,75
Земельный налог	178	0,03	21	

Текущие налоговые платежи и сборы уплачивались в течение отчетного периода в полном объеме.

17. Информация об условных обязательствах, условных активах

По состоянию на 31.12.2012 года у Общества разногласия с налоговыми органами отсутствуют.

18. Условные факты хозяйственной деятельности

9 декабря 2009г. был заключен договор поручительства №БНФ/к/8/1915/09/ПРЧ между ООО «Геонефть» («Поручитель») и ОАО «АНК «Башнефть» («Заемщик»). На основании этого договора ООО «Геонефть» обязуется отвечать перед Займодавцами – владельцами облигаций ОАО «АНК «Башнефть». Договор поручительства прекращает действие после погашения выпуска облигаций ОАО АНК «Башнефть». По состоянию на 31.12.2012г. действие договора не прекращено.

19. Государственная помощь

Общество не получало государственную помощь в 2012 году.

20. Информация по прекращаемой деятельности

Решением единственного участника ООО «Геонефть» №4 от 18.10.2012г. и договором о присоединении Общество реорганизуется в форме присоединения к ООО «Башнефть-Добыча» в 2013 году, в результате Общество прекратит свое существование.

21. События после отчетной даты.

По результатам годовой инвентаризации за 2012 год, проведенной на основании приказа № 506 от 28.09.2012 выявлены имущества непригодное к дальнейшему использованию. Решение о дальнейшем их использовании будет принято в 2013 году.

22. Связанные стороны

22.1 ООО «Геонефть» является связанным лицом по отношению:

- ОАО АНК «Башнефть»

Место нахождения: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д.30

Характер отношений ОАО АНК «Башнефть» является единственным участником ООО «Геонефть»

- ООО «Башнефть-Добыча»

Место нахождения: 450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д.30

Характеристика отношений: ООО «Башнефть-Добыча» является управляющей организацией Общества

Виды и объемы операций за отчетный период в текущих рыночных ценах без НДС:

(тыс. руб.)

Контрагент	Объем операций за 2011 год	Объем операций за 2012 год	Вид операции
Реализовано			
ОАО АНК «Башнефть»	1 305 677	1 330 427	Реализация нефти
ООО «Башнефть-Добыча»	566		Прочие
ООО «Башнефть-Добыча»	114 402	137 798	Аренда имущества
Итого:	1 420 645	1 468 248	
Приобретено			
ОАО АНК «Башнефть»	2 731	683	Услуги управленческого характера
ОАО АНК «Башнефть»	6 288	1 362	Поставка ТМЦ
ОАО АНК «Башнефть»	28		Прочие
ООО «Башнефть-Добыча»	9 406		Ведение бухгалтерского и налогового учета

ООО «Башнефть-Добыча»	241 404	290 375	Операторские услуги
ООО «Башнефть-Добыча»	1 950	5476	Услуги по выполнению функции заказчика-застройщика
ООО «Башнефть-Добыча»		3 371	Передача полномочий Единоличного исполнительного органа
ООО «Башнефть-Добыча»		12 383	Услуги управленческого характера
ООО «Башнефть-Добыча»	968	3 204	Прочие
ИТОГО	262 775	316 854	

Дебиторская задолженность ОАО АНК «Башнефть» на конец отчетного периода составила 597 684 тыс. руб.

Кредиторская задолженность ОАО АНК «Башнефть» на конец отчетного периода составила 193 тыс. руб.

Дебиторская задолженность ООО «Башнефть-Добыча» на конец отчетного периода составила 25 962 тыс. руб.

Кредиторская задолженность ООО «Башнефть-Добыча» на конец отчетного периода составляет 41 995 тыс. руб.

Перечень субъектов, способных контролировать или оказывать влияние на деятельность Общества

№ п/п	Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Для Ю.Л. - место нахождения, для Ф.Л. - гражданство, должность на предприятии клиента	Характер отношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания	Документ, подтверждающий характер отношений	% акций (долей) в уставном капитале
1.	ОАО АНК «Башнефть»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, составляющих уставный капитал Общества	09.06.2008		100
2.	ООО «Башнефть-Добыча»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30	Организация является управляющей организацией Общества	30.12.2011 г.	Решение участника № б/н от 30.12.2011 г.	-

Виды и объёмы операций в текущих рыночных ценах без НДС с контрагентами, которые контролируются тем же лицом (непосредственно или через третьи организации), что и ООО «Геонефть»

ООО «Геонефть» является связанным лицом по отношению к ООО «БашНИПИнефть»:

Место нахождения: 450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1

Характеристика отношений: лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ООО «Геонефть»

Приобретено услуг – 11 448 тысяч рублей.

Дебиторская задолженность ООО «БашНИПИнефть» на конец отчетного периода отсутствует.

Кредиторская задолженность ООО «БашНИПИнефть» на конец отчетного периода составляет 4 039 тыс. руб.

Перечень субъектов, которые контролируются непосредственно тем же лицом, что и ООО «Геонефть»

№ п\п	Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Для Ю.Л. - место нахождения, для Ф.Л. - гражданство, должность на предприятии клиента	Характер отношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания	Документ, подтверждающий характер отношений	% акций (долей) в уставном капитале
1.	Открытое акционерное общество «Уфаоргсинтез»	450037, Республика Башкортостан, г. Уфа	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	31.12.2009	-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Башминерал»	450097, г. Уфа, ул. Комсомольская, 12/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	10.12.1998	-	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Баштекс»	450076, г. Уфа, ул. Коммунистическая, д. 40-б, к. 7-8	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	23.06.1995	-	-
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Гостиничный Комплекс Башкортостан»	450000, г. Уфа, ул. Ленина, 25/29	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	11.03.1999	-	-
5.	Открытое акционерное общество «Белкамнефть»	426004, УР, г. Ижевск, ул. Пастухова, 100	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	16.04.2004	-	-
6.	Товарищество с ограниченной ответственностью «БашМунай»	480057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Жандосова, 24, офис 45	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	11.01.2002	-	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.10.2009	-	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Зирган»	453215, г. Ишимбай, ул. Геологическая, 26	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	27.09.2004	-	-

9.	Общество с ограниченной ответственностью «БашНИПИнефть»	450006, г. Уфа, ул. Ленина, 86/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	2.10.2006	-	-
10.	Открытое акционерное общество «Система-Инвест»	119034, г. Москва, ул. Пречистенка, д. 17/8/9, стр.1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	09.04.2010	-	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полус»	166000, РФ, НАО. г. Нарьян-Мар, ул. Победы, 4	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	03.11.2010	-	-
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Транс»	450037, РФ, РБ, г. Уфа	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	11.11.2010	-	-
13.	Siviera Invest Ltd.(BVI)	Vanterpool Plaza, 2 floor, Wickhams Cay 1, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	16.12.2010	-	-
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервисные активы»	450008, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Карла Маркса, 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.12.2010	-	-
15.	Bashneft Trading AG	c/o Volero Zurich AG, Binzmuhlestrasse 80, 8050 Zurich	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	02.12.2010	-	-
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	19.10.2011	-	-
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Сервис НПЗ»	450008, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	25.10.2011г.	-	-
18.	Открытое акционерное общество «Объединенная нефтехимическая компания»	125047, г. Москва, ул. 3-я Тверская-Ямская, д. 39/5, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.11.2011	-	-

19.	Общество с ограниченной ответственностью «Группа предприятий «СКОН»	620000, Российская Федерация, Свердловская область, г.Екатеринбург, ул. Крестинского, д.13, кв.77	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	28.12.2011	-	-
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Башминералресурс»	450095, РФ, РБ, г. Уфа, ул. Чебоксарская, д. 62	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	28.02.2012	-	-
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Уралойл»	121467, г. Москва, ул. Молодогвардейская, д. 7, стр. 1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	17.04.2012	-	-
22.	BASHNEFT MIDDLE EAST LIMITED	Arch. Makariou III, 2-4 CAPITAL CENTER, 9th floor 1065, Nicosia, Cyprus	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Информ»	450511, РФ, Республика Башкортостан, Уфимский район, поселок Курасково.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтекамская база»	452683, РФ, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Техснабовская, д. 5	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Башэнергонепфть»	452613, РФ, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Кооперативная, д. 2, корп. 6	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
26.	Общество с ограниченной ответственностью «БашнефтьАвтоТранс»	450029, РФ, г. Уфа, ул. Ульяновых, д. 69	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	18.04.2012	-	-
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Регион»	426011, РФ, г. Ижевск, Удмуртская республика, ул. Холомогорова, д. 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	01.11.2012	-	-

28.	Общество с ограниченной ответственностью «Белая глина»	450008, РБ, г. Уфа, ул. К.Маркса, д. 30	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	13.09.2012	-	-
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Шкаповское газоперерабатывающее предприятие»	452017, Российская Федерация, Республика Башкортостан, п.Приютово.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	25.07.2012	-	-
30.	Общество с ограниченной ответственностью «Туймазинское газоперерабатывающее предприятие»	452754, Российская Федерация, Республика Башкортостан, Туймазинский район, д. Нуркеево, ул. Промышленная 42	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	27.07.2012	-	-
31.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Удмуртия»	426011, РФ, г. Ижевск, Удмуртская республика, ул. Холомогорова, д. 3	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	27.12.2012	-	-
32.	Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-ПЕТРОТЕСТ»	450106, РБ, г. Уфа, ул. Рабкоров, д. 4/1	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	17.09.2012	-	-
33.	Bashneft International B.V.	Fred. Roeskestraat 123. 1076EE Amsterdam	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	04.12.2012	-	-
34.	Общество с ограниченной ответственностью «Гарсар»	450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Чернышевского, д.125/1 кв. 33.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	06.12.2012	-	-
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Мобел-нефть»	450006, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Пархоменко, д.156, корп.3.	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит Общество	24.12.2012	-	-

23. Информация о совместной деятельности.

Общество в отчетный период не являлось участником в предприятиях по совместной деятельности

24. Вступительные и сравнительные данные.

В отчете о финансовых результатах для обеспечения сопоставимости данных в соответствии с ПБУ 4/99 «Бухгалтерская отчетность организации» за 2012 была также пересчитана строка «Управленческие расходы» (с уменьшением строки «Себестоимость») следующим образом:

(тыс. руб.)

Наименование строки отчета о финансовых результатов	Код строки	Сумма за 2011 г. в отчетности за 2011 г.	Сумма за 2011 в отчетности за 2012 г.
«Себестоимость продаж»	2120	877 517	864 791
В том числе : от проданной нефти	2121	769 357	756 631
«Валовая прибыль»	2100	544 695	557 421
«Управленческие расходы»	2220	0	12 726

В отчете о движении денежных средств за 2011 г. в денежных потоках от текущих операций для сопоставимости данных пересчитана строка 4121, 4129, 4213, 4450, 4210, 4200, 4400:

В строку 4121 «Поставщики (подрядчики) за сырье, материалы, работы, услуги» добавлены «платежи по выданным авансам».

В соответствии с Учетной политикой Общества депозитные вклады относятся в состав финансовых вложений. Поэтому из строки 4450 остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало 2011 года остаток депозитного вклада в размере 286 000 тыс. руб. был исключен, и соответственно увеличилась строка 4213 «Поступления от возврата предоставленных займов...» на сумму 286 000 тыс. руб. за 2011 год.

Подробная информация рассмотрена ниже в таблице.

(тыс. руб.)

Наименование строки отчета о движении денежных средств	Код строки	Сумма за 2011 г. в отчетности за 2011 г.	Сумма за 2011 в отчетности за 2012 г.
«Поступления-всего»	4110	1 032 934	1 032 934
«в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг»	4111	925 483	925 483

«в том числе от собственника (участника)»	4111a	0	921 694
«Платежи-всего»	4120	1 098 936	1 098 936
«в том числе «поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги»»	4121	260 048	456 581
«в том числе от собственника (участника)»	4121a	0	7 008
«Прочие платежи»	4129	763 754	567 221
«От возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг»	4213	0	286 000
«Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода»	4450	288 077	2 077
«Поступления – всего»	4210	3 873	289 873
«Сальдо денежных потоков от инвестиционной опенраций»	4200	-221 642	64 358
«Сальдо денежных потоков за отчетный период»	4400	-287 644	-1 644

Для сопоставимости данных в «Пояснении к Бухгалтерскому балансу» внесены изменения за 2011 год следующие строки

(тыс. руб.)

Наименование строки пояснения к Бухгалтерскому балансу	Код строки	Сумма за 2011 г. в отчетности за 2011 г.	Сумма за 2011 в отчетности за 2012 г.
«Прочие затраты»	5650	539 544	722 087
«Итого по элементам»	5660	873 616	1 056 159
«Незавершенное производство, готовой продукции и др.»	5680	0	7207
«Итого расходы по обычным видам деятельности»	5600	-	1 048 952

25. Распределение чистой прибыли

По итогам рассмотрения годовой бухгалтерской отчетности чистая прибыль, полученная по результатам деятельности за 2011 год, в размере 301 928 000 руб., была направлена на:

- 244 989 тыс. руб. единственному участнику ООО «Геонефть»;
- 56 939 тыс. руб. на нужды финансово-хозяйственной деятельности ООО «Геонефть»

Данные операции отражены в бухгалтерской отчетности 2012 года.

26. Сведения о совокупных затратах на оплату использованных энергетических ресурсов

За 2012 год у Общества отсутствуют затраты на оплату энергетических ресурсов.

Имущество Общества передано в аренду, все затраты на оплату использованных энергетических ресурсов несет арендатор.

27. Экологическая деятельность и наличие экологических обязательств

Суммы и виды расходов осуществленных Обществом на природоохранные мероприятия в 2012г.

(тыс. руб.)		
№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма
1	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	26 786
Всего по экологии		26 786

28. Анализ финансового состояния Общества.

28.1 Анализ финансовой устойчивости

Финансовая устойчивость – характеристика, свидетельствующая о стабильном превышении доходов над расходами, свободным маневрировании денежными средствами предприятия и эффективном их использовании. Финансовая устойчивость формируется в процессе всей производственно-хозяйственной деятельности и является главным компонентом общей устойчивости предприятия.

Анализ финансовой устойчивости предприятия рекомендуется проводить как коэффициентным методом, так и с помощью показателя «чистых активов»

28.2 Оценка стоимости чистых активов (ЧА) на 31.12.2012

Показатель стоимости «чистых активов» характеризует степень защищенности интересов кредиторов организации. Чистые активы – это величина, которая определяется путем вычета их суммы активов предприятия, принимаемых к расчету, суммы его долговых обязательств, принимаемых к расчету.

Активы, участвующие в расчете, - это имущество предприятия, в состав которого включаются по балансовой стоимости следующие статьи:

- внеоборотные активы, отражаемые в первом разделе баланса – 854 587 тыс. руб.;

- запасы и затраты, денежные средства, расчеты и прочие активы, отраженные во втором разделе бухгалтерского баланса (за исключением задолженности участников по их вкладам в уставный капитал) – 633 743 тыс. руб.

Итого активы, участвующие в расчете (Ар) – 1 488 330 тыс. руб.

Пассивы, участвующие в расчете, - это обязательства предприятия. В их состав включаются следующие статьи:

- статьи четвертого раздела бухгалтерского баланса – 6 515 тыс. руб.;

- статьи пятого раздела бухгалтерского баланса (кроме сумм отраженных по статьям «доходы будущих периодов») – 159 837 тыс. руб.

Итого пассивы, участвующие в расчете (Пр) – 166 352 тыс. руб.

$$\text{ЧА} = \text{Ар} - \text{Пр}$$

На 31.12.2012 чистые активы ООО «Геонефть» составили 1 321 978 тыс. руб., превышая уставный капитал. Данный показатель характеризует устойчивое финансовое положение предприятия.

28.3 Коэффициенты финансовой устойчивости.

Наряду с абсолютными показателями финансовую устойчивость предприятия характеризуют финансовые коэффициенты.

№ п/п	Наименование коэффициента	Значение на 31.12.2011	Значение на 31.12.2012	Примечание
1	Коэффициент финансовой независимости	0,89	0,89	Показывает долю активов организации, сформированных за счет собственных средств. Определяется как отношение собственного капитала к валюте баланса. Нормативное значение от 0,5 и выше.
2	Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,76	0,74	Характеризует достаточность у предприятия собственных оборотных средств, необходимых для финансовой устойчивости. В случае превышения нормативного показателя (0,1) структура баланса предприятия признается удовлетворительной, а предприятие – платежеспособным.
3	Коэффициент обеспеченности запасов собственными источниками	16,79	49,76	Показывает достаточность собственных оборотных средств для покрытия запасов. Для финансово устойчивого предприятия значение показателя должно превышать 1.
4	Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,12	0,13	Определяется как отношение заемного капитала к собственному капиталу. Рост показателя в динамике свидетельствует об усилении зависимости предприятия от внешних инвесторов и кредиторов.

Финансовые коэффициенты ООО «Геонефть» по итогам 2012 года соответствуют нормативным значениям. Темпы изменений незначительны.

С экономической точки зрения это означает, что предприятие финансово устойчиво, в достаточной степени независимо от внешних источников финансирования. С точки зрения кредиторов это обеспечивает гарантированность предприятием исполнения своих обязательств.

28.4 Анализ ликвидности

Внешним проявлением финансовой устойчивости выступает платежеспособность. Способность предприятия своевременно и полностью платить по своим краткосрочным обязательствам называется ликвидностью. Иначе говоря, предприятие считается ликвидным, если оно в состоянии выполнять свои краткосрочные обязательства реализуя текущие активы.

Для оценки платежеспособности предприятия используются 3 относительных показателя, различающиеся набором ликвидных активов, рассматриваемых в качестве покрытия обязательств.

№ п/п	Наименование коэффициента	Значение на 31.12.2011	Значение на 31.12.2012	Примечание
1	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,003	0,0003	Отражает способность предприятия выполнять краткосрочные обязательства за счет свободных денежных средств и краткосрочных финансовых вложений. Нормативное значение - 0,2.
2	Коэффициент быстрой ликвидности	4,20	3,90	Показывает, какую часть текущей задолженности предприятие может покрыть в ближайшей перспективе, при условии полного погашения дебиторской задолженности. Нормативное значение - 0,8.
3	Коэффициент текущей ликвидности	4,39	3,96	Показывает, платежные возможности предприятия при условии погашения дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Нормативное значение - 2.

Значения коэффициентов ликвидности ООО «Геонефть» характеризуют высокую степень покрытия обязательств предприятия его активами и свидетельствуют о высоком уровне платежеспособности и ликвидности баланса.

29. Информация о рисках хозяйственной деятельности Общества

29.1 Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

хищение - умышленное незаконное безвозмездное изъятие активов, принадлежащих Обществу, совершенное путем кражи, злоупотребления доверием,

присвоением или растратой с целью обращения в свою пользу или распоряжения, как своей собственностью;

мошенничество в отношении активов Общества;

намеренное уничтожение или повреждение активов, принадлежащих Обществу;

изменение показателей отчетности посредством манипуляции, фальсификации или искажения записей или документов;

неправомерное использование активов с целью извлечения личной выгоды или с иной целью;

неправомерная реализация активов с целью извлечения личной выгоды или с иной целью;

удаление или пропуск следов операций из записей или документов с целью сокрытия неправомерных действий;

запись несуществующих операций с целью сокрытия неправомерных действий;

намеренное злоупотребление бухгалтерскими или другими правилами и политиками с целью извлечения неправомерной выгоды;

любые случаи коррупции или коммерческого подкупа;

раскрытие третьим лицам конфиденциальной принадлежащей Обществу на праве собственности информации.

29.2 Основные принципы борьбы с рисками принятые в Обществе

- эффективность;
- разумность;
- достаточность;
- законность;
- комплексный подход;
- адекватность;
- своевременность;
- специализация;
- централизованное управление;
- взаимодействие.

В 2012 году основных факторов риска связанных с деятельностью ООО «Геонефть» не выявлено.

Представитель Управляющей компании
начальник отдела главного технолога
ООО «Башнефть-Добыча»
(по доверенности № Г-13/07 от 25.12.2012г.)

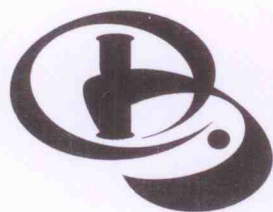
Р.Р. Ямилов

Главный бухгалтер
(по доверенности № Г-13/20 от 29.12.2012г.)

Р.М. Давлетшин

28.02.2013

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Общества с ограниченной ответственностью
«Геонефть»
за 2012 год



ФИНЭКСПЕРТИЗА
АУДИТОРСКО-КОНСАЛТИНГОВАЯ ГРУППА

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**УЧАСТНИКАМ****СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ**

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Геонефть» (ООО «Геонефть»)

Государственный регистрационный номер: 1035615376620

Место нахождения: 460553, Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургский район, село Репино, ул. Центральная, д.17

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза» (ООО «ФинЭкспертиза»)

Государственный регистрационный номер: 1027739127734

Место нахождения: 129110, Российская Федерация, г. Москва, проспект Мира, д. 69, стр. 1

Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Саморегулируемая организация аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство № 4209 от 28 декабря 2009 года)

Регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций (ОРНЗ): 10201028038

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ООО «Геонефть», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года;
- отчета о финансовых результатах за 2012 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2012 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2012 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ООО «Геонефть» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

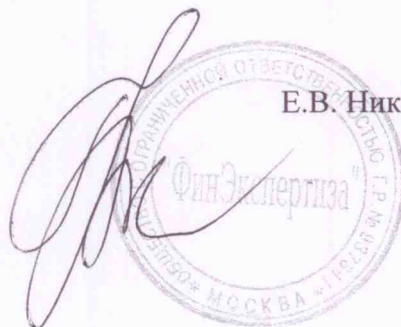
МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО «Геонефть» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

ВАЖНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, изложенную в п.20 Пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, а именно Решением единственного участника ООО «Геонефть» № 4 от 18.10.2012 г. и договором о присоединении планируется реорганизация в форме присоединения ООО «Геонефть» к ООО «Башнефть-Добыча» в 2013 году, в результате ООО «Геонефть» прекратит свое существование.

Руководитель проектов
Управления общего, инвестиционного и страхового
аудита
ООО «ФинЭкспертиза»
Действует на основании доверенности № 121-07/12 от 02.07.2012
г. сроком до 30.06.2013 г.
Квалификационный аттестат аудитора № 01-001174
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 20301044894



Е.В. Никифорова

«01» марта 2013 г.