

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Публичное акционерное общество "Красноярскгазпром"*

*Код эмитента:*

**за 1 квартал 2017 г.**

Адрес эмитента: **123182 Российская Федерация, Москва, Площадь академика Курчатова 1**

**Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах**

Генеральный директор

Дата: 15 мая 2017 г.

\_\_\_\_\_ М.В. Сироткин  
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 15 мая 2017 г.

\_\_\_\_\_ С.М. Гвоздев  
подпись  
М.П.

Контактное лицо: **Османова Лилия Рафаэлевна, Помощник генерального директора**

Телефон: **(499) 196-74-55**

Факс: **(495) 737-06-22**

Адрес электронной почты: **osmanova@kgazprom.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.kgazprom.ru, http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11662**

## Оглавление

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

1.1.

Сведения о банковских счетах эмитента

1.2.

Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

1.3.

Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

1.4.

Сведения о консультантах эмитента

1.5.

Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1.

Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

2.3.

Обязательства эмитента

2.3.1.

Заемные средства и кредиторская задолженность

2.3.2.

Кредитная история эмитента

2.3.3.

Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

2.3.4.

Прочие обязательства эмитента

2.4.

Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1.

История создания и развитие эмитента

3.1.1.

Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

3.1.2.

Сведения о государственной регистрации эмитента

3.1.3.

Сведения о создании и развитии эмитента

3.1.4.

Контактная информация

3.1.5.

Идентификационный номер налогоплательщика

3.1.6.

Филиалы и представительства эмитента

3.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1.

Основные виды экономической деятельности эмитента

3.2.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.3.

Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

3.2.4.

Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

- 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ
- 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов
- 3.3. Планы будущей деятельности эмитента
- 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях
- 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение
- 3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента
- Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента
  - 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента
  - 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств
  - 4.3. Финансовые вложения эмитента
  - 4.4. Нематериальные активы эмитента
  - 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований
  - 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента
  - 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента
  - 4.8. Конкуренты эмитента
- Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента
  - 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента
  - 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента
    - 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента
    - 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента
    - 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента
  - 5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента
  - 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля
  - 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
  - 5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

5.7.

Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

5.8.

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

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1-6.2.

Акционеры

6.1.

Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

6.2.

Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

6.3.

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

6.4.

Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

6.5.

Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

6.6.

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.7.

Сведения о размере дебиторской задолженности

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1.

Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

7.2.

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

7.3.

Консолидированная финансовая отчетность эмитента

7.4.

Сведения об учетной политике эмитента

7.5.

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

7.6.

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

7.7.

Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1.

Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1.

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

8.1.2.

Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

8.1.3.

Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

- 8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций
  - 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом
  - 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента
  - 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента
  - 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента
    - 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены
    - 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными
  - 8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением
    - 8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием
    - 8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями
  - 8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента
  - 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам
  - 8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента
    - 8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента
    - 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента
  - 8.8. Иные сведения
  - 8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками
- Приложение № 1 к настоящему ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента
- Приложение № 2 к настоящему ежеквартальному отчету. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за 3 месяца 2017 года
- Приложение № 3 к ежеквартальному отчету. Консолидированная финансовая отчетность эмитента.
- Приложение № 4 к ежеквартальному отчету. Учетная политика.

## Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

*В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг*

*Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500*

*Эмитент является публичным акционерным обществом*

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

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

### **1.1. Сведения о банковских счетах эмитента**

#### **1.1. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810338170110719*

Корр. счет: *3010181040000000225*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал "Газпромбанк" (Акционерное общество) в г. Красноярске*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Красноярске*

Место нахождения: *660041, г. Красноярск, ул. Киренского, д.87 Б*

ИНН: *7744001497*

БИК: *040407877*

Номер счета: *40702810500340000002*

Корр. счет: *30101810100000000877*

Тип счета: *расчетный*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

#### **1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»*

Место нахождения: *192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский проспект, д. 150*

ИНН: *7816009025*

ОГРН: *1147847543601*

Тел.: *+7 (812) 329-40-04*

Факс: *+7 (812)334-50-04*

Адрес электронной почты: *info@pra.ru*

Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор (аудиторская организация) эмитента.

Полное наименование саморегулируемой организации аудиторов: *Саморегулируемая организация аудиторов некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата»*

Место нахождения саморегулируемой организации аудиторов: *107031, г. Москва, Петровский пер., д. 8, стр. 2.*

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2014	2012
2015	2013
2016	2014
2017	2015
	2016
	2017

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

**Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет**

Порядок выбора аудитора эмитента

**Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, не предусмотрено**

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

**В соответствии с Уставом эмитента, утверждение аудитора Общества относится к компетенции Общего собрания акционеров (абз. 9, пп. 15.1, ст. 15 Устава в редакции от 01.07.2015). Кандидатура аудитора для утверждения на Общем собрании акционером определяется Советом директоров при утверждении повестки дня Общего собрания акционеров. (абз. 3, пп. 20.1, ст. 20 Устава в редакции от 01.07.2015).**

**В рамках специальных аудиторских заданий аудитором проводилось консультирование по составлению консолидированной отчетности за 2012 – 2015 гг.**

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

**Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации): размер оплаты услуг аудитора (аудиторской организации) эмитента определяется Советом директоров (абз. 8, пп. 20.1, ст. 20 Устава в редакции от 01.07.2015).**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: **621 064 (Шестьсот двадцать одна тысяча шестьдесят четыре) рубля. Также аудитором оказаны консультационные услуги по составлению консолидированной отчетности за 2012 – 2015 гг. Стоимость указанных услуг составила 920 400 (Девятьсот двадцать тысяч четыреста) рублей и полностью выплачена в соответствии с условиями договора в 2016 году.**

**Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.**

### 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента



#### **1.4. Сведения о консультантах эмитента**

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

#### **1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

ФИО: *Сироткин Михаил Владимирович*

Год рождения: *1972*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО "Газпром"*

Должность: *Начальник департамента 121*

ФИО: *Гвоздев Сергей Михайлович*

Год рождения: *1972*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО "Красноярскгазпром"*

Должность: *Главный бухгалтер*

## **Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента**

### **2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента**

*В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

### **2.2. Рыночная капитализация эмитента**

Не указывается эмитентами, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

### **2.3. Обязательства эмитента**

#### **2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность**

*В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

#### **2.3.2. Кредитная история эмитента**

*В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

#### **2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения**

*В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации*

*настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

#### **2.3.4. Прочие обязательства эмитента**

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Приоритетными направлениями в деятельности эмитента являются:

- маркетинг природного газа, жидких углеводородов и продуктов их переработки в Красноярском крае и прилегающих регионах, подготовка и реализация мероприятий по формированию регионального рынка природного газа;
- геологическое изучение, добыча, подготовка и транспортировка нефти и газа.

##### **2.4.1. Отраслевые риски**

К отраслевым рискам относится влияние мировых цен на нефть и газ. Существуют систематические риски, определяемые состоянием рынка в целом и возможными изменениями макроэкономического характера (инфляция, экономический спад и т. д.). Такие факторы объективно увеличивают степень всех возможных рисков.

Эти факторы могут привести к снижению объёма работ относительно запланированных. Наиболее значимым возможным изменением в отрасли, по мнению эмитента, является снижение мировых цен на нефть и газ и, как следствие, снижение спроса на услуги эмитента. С целью уменьшения данного фактора, эмитент предполагает направить свои действия на оптимизацию расходов и расширение сферы деятельности.

С учетом перспективных планов развития: освоением Придудского участка недр, расположенного на территории Байkitского и Тунгусско-Чунского районов Эвенкийского автономного округа Красноярского края, проведением разведочных работ в пределах Ново-Юдуконского месторождения, указанные риски оцениваются эмитентом как минимальные.

На внешнем рынке существует риск снижения мировых цен на нефть и газ. Возможные действия эмитента в случае наступления указанных рисков - оптимизация расходов и снижение производственных рисков.

Основными задачами эмитента по снижению рисков, влияющих на производственную деятельность, являются:

- применение современного комплекса геолого-геофизических методов, обеспечивающих максимальную полноту и объективность получаемых данных с целью выбора наиболее перспективных участков и интервалов разреза для постановки поисково-разведочного бурения;
- обеспечение контроля за исполнением всеми подрядчиками требований правил, норм и инструкций при выполнении всех видов работ, связанных с деятельностью Общества;
- проведение страхования всех видов строительно-монтажных работ, связанных с утратой или повреждением объектов строительства для обеспечения защиты финансовых средств, инвестируемых в объекты строительства.

Снижения мировых цен на нефть и газ может привести к сокращению доходов и, как следствие, отсутствию у эмитента возможности исполнения обязательств перед владельцами акций эмитента. Указанные риски оцениваются эмитентом как средние. Рисков неисполнения обязательств по долговым ценным бумагам у эмитента нет, так как долговые ценные бумаги эмитентом не выпускались.

В зависимости от величины спроса на услуги эмитента, объема предложения услуг эмитента, изменения цен на товары и услуги, используемые эмитентом в его деятельности, а также ценовой политики существует риск изменения цен на услуги эмитента. Эмитент будет изменять стоимость своих услуг на внутреннем рынке в соответствии со сложившейся на рынке конъюнктурой, исходя из экономической целесообразности и во избежание отрицательного влияния изменения цен на деятельность эмитента. Риски, связанные с возможным изменением цен на услуги эмитента на внутреннем рынке, не являются существенными и не окажут влияния на деятельность эмитента и на исполнение обязательств по ценным бумагам. Эмитент не осуществляет внешнеэкономическую деятельность, весь объем реализации приходится на внутренний рынок, в связи с чем рисков, связанных с возможным изменением цен на услуги эмитента, на внешних рынках нет. Рисков неисполнения обязательств по долговым ценным бумагам у эмитента нет, так как долговые ценные бумаги эмитентом не выпускались.

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

Эмитент является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации (г. Москва). Основную деятельность эмитент также осуществляет на территории Российской Федерации в Красноярском крае. В

связи с этим существенное влияние на деятельность эмитента оказывают как общие изменения в государстве, так и развитие Красноярского края в целом.

Экономика Российской Федерации тесно связана с экономическими процессами, происходящими в мире. Для России, чья экономика ориентирована на сырьевой экспорт, существует угроза кризисного поражения национального хозяйства из-за снижения цен на энергоносители (нефть, газ), что может привести к снижению объема иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. Указанные экономические процессы не могут не отразиться на экономическом состоянии отдельных регионов, в том числе Красноярском крае. Эти события могут ограничить доступ эмитента к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательскую способность потребителей услуг эмитента.

Нельзя исключить возможность обострения общественных противоречий, усиления инфляции, иных негативных макроэкономических тенденций.

Данные проблемы имеют глобальные масштабы, повлиять на них силами эмитента не представляется возможным.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на деятельность компании эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких изменений на свою деятельность.

В случае неблагоприятного развития ситуации в стране и в регионе эмитент планирует:

- оптимизировать структуру затрат;
- провести сокращение расходов предприятия, в том числе возможно сокращение и пересмотр инвестиционных программ;
- изменить порядок работы с потребителями с целью максимизации доходов предприятия.

В случае возникновения возможных военных конфликтов или забастовок Общество несет риски временного прекращения финансово-хозяйственной деятельности и неполучения части прибыли от основной хозяйственной деятельности, существуют риски порчи имущества в результате террористических актов, хищений. Для целей минимизации указанных рисков и во исполнение указаний материнской компании ПАО «Газпром» до особого распоряжения введен режим усиленного дежурства руководителей подразделений корпоративной защиты дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром», а также межрегиональных управлений охраны ПАО «Газпром», также обеспечивается устойчивое взаимодействие с оперативными штабами и антитеррористическими комиссиями в субъектах Российской Федерации и заинтересованными органами государственной власти, проводятся соответствующие тренировки персонала. При этом, риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения, забастовками в России, в г. Москве и в Красноярском крае в частности, эмитент оценивает как минимальные, так как этническая и социальная напряженность в стране и указанных регионах не носит критического характера, кроме того, г. Москва и Красноярский край отличаются географической отдаленностью от зон различных конфликтов и военных действий.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в котором эмитент осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, эмитент оценивает как средние.

Восточно-Европейская равнина, в центре которой расположена Москва, характеризуется относительно слабой сейсмичностью и очень редко возникающими здесь местными землетрясениями с относительно небольшой интенсивностью в эпицентре. При этом Общество несет риски, связанные с суровыми климатическими условиями на севере Красноярского региона (арктический и субарктический климатические пояса).

Красноярский край и Москва относятся к благополучным по обеспеченности водными ресурсами регионам, при этом на территории Красноярского края протекает одна из крупнейших рек мира — Енисей, — весенние разливы которой могут стать стихийным бедствием для региона.

Риски, связанные с возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью или труднодоступностью Москвы или Красноярского края эмитент оценивает как крайне незначительные (Красноярский край является крупным транспортно-распределительным и транзитным узлом Сибирского федерального округа).

### **2.4.3. Финансовые риски**

Эмитент не подвержен значительным рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют. Эмитент в своей деятельности не использует и не планирует использовать в дальнейшем заемные средства. В случае увеличения процентных ставок у эмитента не возникнут затраты по обслуживанию заемных средств. Ослабление курса российского рубля не приведет к значительному росту себестоимости услуг эмитента.

В случае возникновения необходимости использования заемных средств и проявления отрицательного влияния изменения процентных ставок на деятельность эмитент планирует предпринять следующие действия:

- проводить жесткую политику снижения затрат;

- пересмотреть источники внешнего финансирования, осуществить поиск финансирования в регионах и у финансовых институтов с устраивающей эмитента процентной ставкой;

- произвести поиск и увеличить количество поставщиков, работающих с отсрочкой платежа, и за счет них заместить заемное финансирование оборотного капитала.

Эмитент не подвержен изменению валютного курса. Изменение валютного курса не влияет на стоимость сырья и себестоимость продукции в краткосрочном периоде. В случае отрицательного влияния изменения валютного курса на свою деятельность эмитент планирует найти новых альтернативных поставщиков, а также увеличить цены на оказываемые услуги и снизить влияние роста себестоимости услуг эмитента.

Российская экономика характеризуется в целом высоким уровнем инфляции. Часть расходов Общества зависит от общего уровня цен в России. Влияние инфляции на деятельность компании может быть достаточно существенным. Инфляция может оказать неблагоприятное влияние на финансовое состояние эмитента, рост инфляции может привести к невозможности осуществления выплат по ценным бумагам эмитента. Негативное влияние инфляции на деятельность эмитента действует в направлении удорожания услуг эмитента.

При росте инфляции эмитент планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов. Влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость эмитента прогнозируется при составлении финансовых планов компании. Критическим для предприятия является уровень инфляции, превышающий 15% в год, однако вероятность повышения инфляции до 15% оценивается как минимальная.

В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции эмитент планирует предпринять следующие действия:

- увеличить в активах эмитента долю краткосрочных финансовых инструментов;
- провести мероприятия по сокращению внутренних издержек;
- пересмотреть программы капиталовложений и заимствований (в случае наличия таковых), структуру финансирования;
- принять меры по повышению оборачиваемости дебиторской задолженности;
- сосредоточиться на более прибыльных видах деятельности;
- повысить цены на реализуемые услуги.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков (изменение процентных ставок (в случае привлечения заемного финансирования), валютные риски, рост инфляции) следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность (увеличение сроков возврата);
- денежные средства (уменьшение свободных денежных средств);
- себестоимость (рост);
- прибыль от основной деятельности (сокращение).

В настоящее время указанные риски и возможность их возникновения оцениваются эмитентом как минимальные.

#### **2.4.4. Правовые риски**

Правовые риски на внешнем рынке не имеют места, так как эмитент не осуществляет деятельности на внешнем рынке.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования, у эмитента отсутствуют, так как эмитент не осуществляет импорт и экспорт продукции и услуг.

По мнению эмитента, риски изменения налогового законодательства влияют на эмитента так же, как и на всех субъектов рынка. Налоговая система в России часто изменяется и непоследовательно исполняется на федеральном, региональном и местном уровнях. В некоторых случаях новые налоговые правила получают обратную силу. В дополнение к существенному налоговому бремени, эти обстоятельства усложняют налоговое планирование и принятие соответствующих решений. Существует риск введения новых налогов, что может негативно отразиться на налогообложении эмитента. Однако в настоящее время эмитент не ожидает существенного негативного влияния данного риска на свою дальнейшую хозяйственную деятельность на внутреннем рынке.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, у эмитента отсутствуют.

Так как эмитент осуществляет свою деятельность на основании лицензий, он подвержен рискам, связанным с правилами лицензирования. В случае изменений требований по лицензированию в отношении основной деятельности эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), эмитент оценивает как минимальные.

Эмитент стремится осуществлять свою деятельность в строгом соответствии с законом, предельно осторожно относясь к любым юридическим рискам. Риски, связанные с изменением судебной практики

по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент, эмитент оценивает как минимальные.

#### **2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

Риск потери деловой репутации (репутационный риск) – это совокупность рисков, возникающих в результате деятельности компании и связанных с неудачным использованием бренда, некачественным производством товаров и услуг, неисполнением соответствующих законов, а также с ущербом, причиненным ее репутации, который угрожает в долгосрочной перспективе доверию, проявляемому к компании клиентами, служащими, акционерами, регулирующими органами, партнерами и другими заинтересованными лицами.

Репутационный риск неразрывно связан со всем видами рисков, которые могут возникать на предприятиях отрасли. Репутацию необходимо рассматривать в качестве источника риска как саму по себе, так и в совокупности с другими видами рисков. Таким образом, репутационный риск это комплексный риск. Современный инструментарий, используемый для оценки репутационного риска, ограничен, т.к. провести количественную оценку данного риска достаточно сложно. В большинстве своем подходы к оценке риска потери деловой репутации сводятся к экспертным заключениям и качественным оценкам.

Риск возникновения у эмитента убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о его финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом оценивается как минимальный.

#### **2.4.6. Стратегический риск**

Риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, минимизирован подбором и расстановкой кадров, обучением персонала и повышением квалификации.

Риск возникновения у эмитента убытков при неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами отсутствует, так как планирование, изучение передового опыта, постоянный мониторинг и анализ рынка совершенствуют стратегическую деятельность эмитента.

Риск возникновения у эмитента убытков из-за отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений) минимизирован устойчивой договорной основой и контролем за исполнением обязательств, которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.

#### **2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

Риски, связанные с судебными процессами, в которых участвует эмитент, отсутствуют.

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

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, в настоящее время отсутствуют.

Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента: данный риск в настоящее время у эмитента отсутствует.

Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью, в настоящее время отсутствуют.

Деятельность эмитента может быть подвержена общим отраслевым, региональным, финансовым и правовым рискам.

## **Раздел III. Подробная информация об эмитенте**

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

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

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество "Красноярскгазпром"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **01.07.2015**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО "Красноярскгазпром"**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **01.07.2015**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Красноярскгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскгазпром"**

Дата введения наименования: **15.12.1999**

**Основание введения наименования:**

*Решение собрания учредителей (Протокол б/н от 10.12.1999).*

### **3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента**

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **789**

Дата государственной регистрации: **15.12.1999**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Администрация Железнодорожного района г. Красноярска**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1022401804820**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **18.12.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г.Красноярска Красноярского края.**

### **3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента**

Эмитент создан на неопределенный срок

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

Освоение газовых и нефтяных месторождений и газификация районов Сибири и Дальнего Востока являются стратегическими задачами, направленными на развитие российской экономики. В этой связи, создание новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири и, в частности, в Красноярском крае рассматривается как задача первостепенного значения для внутреннего снабжения природными энергоносителями, а также возможного обеспечения углеводородным сырьем соседних субъектов РФ и возможно стран Азиатско - Тихоокеанского региона (АТР).

Для решения этих вопросов 8 декабря 1999 года подписано "Соглашение о долгосрочном сотрудничестве между Администрацией Красноярского края и Открытым акционерным обществом "Газпром", а 15 декабря 1999 года создано ОАО "Красноярскгазпром".

Исходя из "Концепции развития нефтегазового комплекса Красноярского края, Эвенкийского и Таймырского Долгано-Ненецкого муниципальных районов", подготовка промышленных запасов нефти и газа в Байкитской НГО, Катангской НГО, зоне Ангарских складок является первоочередным стратегическим направлением деятельности ОАО "Красноярскгазпром" в Красноярском крае.

Решение этой задачи позволит обеспечить единый комплексный подход к рациональному формированию технологических схем обустройства нефтяных и газовых промыслов, строительству нефте- и газопроводов, развитию транспортной, энергетической, социальной и телекоммуникационной инфраструктуры, комплексной подготовки, переработки, хранения и рационального использования попутных продуктов - гелия и азота, что сделает более эффективным освоение центральных территорий Красноярского края и Эвенкийского муниципального района.

Проведение геологоразведочных работ и приобретение лицензий на перспективные участки на территории Красноярского края и Эвенкийского муниципального района рассматриваются ПАО "Красноярскгазпром" как первоочередная задача на этапе подготовки к освоению газовых ресурсов Красноярского края.

Проведение геологоразведочных работ, и приобретение лицензий на перспективные участки на территории Красноярского края и Эвенкийского автономного округа рассматривается ПАО «Красноярскгазпром» как первоочередная задача на этапе подготовки к освоению газовых ресурсов Красноярского края.

Целями деятельности Общества являются рациональная и эффективная разработка газовых и нефтяных

месторождений, обеспечение на договорной основе поставок газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки, получение прибыли.

Своей миссией эмитент считает рациональную и эффективную разработку газовых и нефтяных месторождений в Красноярском крае.

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

**123182 Российская Федерация, МОСКВА, ПЛОЩАДЬ АКАДЕМИКА КУРЧАТОВА 1**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

**123182 Российская Федерация, МОСКВА, ПЛОЩАДЬ АКАДЕМИКА КУРЧАТОВА 1**

Телефон: +7 (499) 194 1304

Факс: +7 (495) 737 0622

Адрес электронной почты: [postoffice@kgazprom.ru](mailto:postoffice@kgazprom.ru)

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: [www.kgazprom.ru](http://www.kgazprom.ru), <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11662>.

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

**2460040655**

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: *Полное фирменное наименование Филиала: Филиал Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» в городе Красноярске; Сокращенное наименование: Филиал ПАО «Красноярскгазпром»*

Место нахождения: *660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Маерчака, д. 10*

Дата открытия: *06.02.2008*

## 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

### 3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
71.12.3

Иные коды ОКВЭД, присвоенные эмитенту

Коды ОКВЭД
06.10.1
06.10.3
06.20
41.20
45.20.2
46.90
49.50.2
52.29
70.22

71.11.1
71.12.61
77.39.2

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

*В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

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

*В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

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

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Основным рынком деятельности эмитента является геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр. Основными потребителями геолого-разведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр являются юридические лица Российской Федерации.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Возможное ухудшение ситуации на рынке изучения недр может быть связано с общим экономическим ухудшением в стране. Этот фактор может привести к снижению покупательской способности и, как следствие, спроса на услуги эмитента. С целью уменьшения влияния данного фактора, эмитент предполагает направить свои действия на расширение клиентской базы и оптимизацию расходов.

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **024 00142**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.08.2014**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (Центрсибнедра)**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **KPP 02779 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ново-Юдоконского месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.03.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.10.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным



видам работ: **Федеральное агенство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРР 16049 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для геологического изучения с целью поисков и оценкам месторождений углеводородного сырья в пределах Придутского участка недр**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.03.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство лесного хозяйства Красноярского края**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0163 ЭВН**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на выполнение работ по геологическому изучению недр на землях лесного фонда без предоставления лесного участка, если выполнение таких работ не влечет за собой проведение рубок лесных насаждений, строительство объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов**

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

### **3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых**

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых.

### **3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи**

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

В будущем эмитент планирует продолжить свою работу на рынке геолого - разведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр.

В настоящее время основные перспективы развития ПАО «Красноярскгазпром» связаны с освоением Придутского участка недр, расположенного на территории Байкитского и Тунгусско-Чунского районов Эвенкийского автономного округа Красноярского края.

После завершения вышеуказанных мероприятий планируется проведение разведочных работ в пределах Ново-Юдуконского месторождения.

Источник будущих доходов - основная деятельность эмитента.

Эмитент не планирует изменения основной деятельности.

### **3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях**

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

### **3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение**

Полное фирменное наименование: **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАСНОЯРСКГАЗПРОМ НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КРАСНОЯРСКГАЗПРОМ НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"**

Место нахождения

**660075 Российская Федерация, КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ ГОРОД КРАСНОЯРСК, УЛИЦА МАЕРЧАКА 10**

ИНН: 2466091092  
ОГРН: 1022402660576

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

**Участие в подконтрольной эмитенту организации**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **100%**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

**Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен**

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Теликова Раиса Сергеевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

### **3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента**

**В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается**

## **Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

### **4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

**В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается**

### **4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств**

*В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

#### **4.3. Финансовые вложения эмитента**

*В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

#### **4.4. Нематериальные активы эмитента**

*В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

#### **4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований**

За пять последних завершённых лет Эмитент не осуществлял самостоятельную политику в области научно-технического развития.

Затраты за счет собственных средств за пять последних завершённых финансовых лет по данному виду деятельности отсутствуют.

Объекты интеллектуальной собственности у эмитента отсутствуют. Правовая охрана объектов интеллектуальной собственности не осуществлялась.

Патентов эмитент не получал.

У эмитента заключен лицензионный договор на использование товарных знаков Газпром от 31.03.2015 между ПАО «Газпром» и ПАО «Красноярскгазпром», зарегистрирован Федеральной службой интеллектуальной собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) 18.06.2015 г. № РД-0175427.

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия указанной лицензии на использование товарных знаков, представляются минимальными

#### **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

Освоение газовых и нефтяных месторождений и газификация районов Сибири и Дальнего Востока являются стратегическими задачами, направленными на развитие российской экономики. В этой связи создание новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири и, в частности, в Красноярском крае рассматривается как задача первостепенного значения для внутреннего снабжения природными энергоносителями, а также возможного обеспечения углеводородным сырьем соседних субъектов РФ и, возможно, стран Азиатско - Тихоокеанского региона (АТР).

Интенсивное развитие экономики стран АТР, в первую очередь, Китая, Кореи и Японии, привело к образованию большого дефицита энергоносителей, который не может быть закрыт за счет собственных ресурсов этих стран. Особенно это касается природного газа, объемы потребления которого будут постоянно расти, соответственно увеличивая экспортные возможности соседних государств.

В связи с вышеизложенным, ПАО «Газпром», как главный поставщик газа в России, рассматривает стратегию ускоренного развития нефтегазового комплекса районов Восточной Сибири и Дальнего Востока, как одну из перспективных задач на ближайшие десятилетия. Для расширения деятельности ПАО «Газпром» на востоке России, а также в прилегающих странах АТР и было создано ОАО «Красноярскгазпром» (с 09.07.2015 – ПАО «Красноярскгазпром»), на которое были возложены функции организации этих работ в Красноярском крае.

Таким образом, тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, тесно связаны с тенденциями в области ресурсного обеспечения экономического развития Российской Федерации.

Материнская компания эмитента - ПАО «Газпром» - является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником Единой системы газоснабжения (ЕСГ). Государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями Группы ПАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на рыночной договорной основе.

К 2020 году при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ПАО «Газпром» может составить до 490-555 млрд. куб. м.

Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 63% всех запасов России. Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу станут полуостров Ямал, акватории северных и дальневосточных морей России, Восточная Сибирь, где осуществляет свою деятельность эмитент, и Дальний Восток, где добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на о. Сахалине, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и серы, получение полиэтилена и, при благоприятной конъюнктуре внешнего рынка, метанола.

Результаты деятельности ПАО «Красноярскгазпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли и, как следствие, геологоразведочной деятельности, и полностью соответствует целям, для которых эмитент был создан.

Проведение геологоразведочных работ и приобретение лицензий на перспективные участки на территории Красноярского края и Эвенкийского автономного округа рассматривается эмитентом как первоочередная задача на этапе подготовки к освоению газовых ресурсов Красноярского края.

Сформированная ресурсная база месторождений углеводородов Красноярского края может быть использована ПАО «Газпром» в первую очередь для нужд газификации восточных регионов России, а при необходимости поставок газа на рынки АТР, и для обеспечения поставок газа в Западном направлении при значительном падении уровня добычи газа на месторождениях Западной Сибири.

#### **4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

Наибольшие риски для эмитента связаны с внешнеполитическим, финансовым и экономическим кризисом, затрагивающим основного потребителя результатов услуг эмитента - ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. В частности, в случае уменьшения приоритета разведки месторождений углеводородов в Красноярском крае результаты работы эмитента могут оказаться не востребованы в течение продолжительного времени. Продолжительность действия данного фактора невозможно определить временными рамками, поскольку указанные риски находятся вне зоны управления эмитента. В условиях относительной неопределенности эмитент оптимизирует затраты, в том числе привлекает совместителей для выполнения определенных видов работ, а также стремится поддерживать качество своих услуг на надлежащем уровне.

Учитывая уже достигнутый уровень газификации в РФ, возможно в перспективе некоторое снижение темпов газификации отдельных регионов и уменьшение востребованности разработок в этой области. Данные риски находятся вне зоны управления эмитента. При этом, с учетом приоритетов государственной политики в этой области, существенных негативных изменений в данном направлении эмитент не предвидит. Главными своими целями видит уменьшение затрат, снижение себестоимости, повышение качества оказываемых услуг, расширение рынков сбыта своих услуг.

К рискам, связанным с изменением экономической ситуации в стране и влияющим на результаты деятельности эмитента, можно отнести финансовые риски - повышение налоговых ставок, инфляцию, изменение ценовой и тарифной политики. Вероятность реализации указанных рисков эмитент оценивает как высокую, при этом эмитент не имеет возможности управлять данными рисками. Главными своими целями в указанных условиях эмитент видит уменьшение затрат, снижение себестоимости, повышение качества оказываемых услуг, расширение рынков сбыта своих услуг. Иные действия и планы эмитента при реализации финансовых рисков описаны в пункте 2.5.3 настоящего Проспекта ценных бумаг.

К рискам, связанным с решениями органов государственной власти, связаны риски непродления/приостановки/отзыва лицензий, однако, с учетом того эмитент добросовестно исполняет требования лицензирующего органа, в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением вероятности продления действия либо приостановки/отзыва лицензии не выявлено. Эмитент рассматривает вероятность наступления данного риска как крайне незначительную.

Решения органов государственной власти, связанные с ухудшением политической обстановки в последнее время (санкции против турецких компаний и т.д.), могут затронуть эмитента только опосредованно через материнскую компанию – ПАО «Газпром», поскольку сам эмитент внешнеэкономическую деятельность не ведет, контракты с компаниями Турции, Украины и иными странами, с которыми наблюдается похолодание отношений, отсутствуют. Продолжительность действия данного фактора невозможно определить временными рамками, поскольку указанные риски находятся вне зоны управления эмитента.

Существенными событиями/факторами, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, могут стать: улучшение внешнеполитической обстановки, снятие санкций в отношении России и

российских компаний (эмитент оценивает вероятность наступления указанных факторов как высокую, при этом затрудняется спрогнозировать сроки наступления указанных благоприятных событий, поскольку указанные риски находятся вне зоны управления эмитента).

К внутренним факторам можно отнести реализацию маркетинговой стратегии Общества, улучшение качества бизнес-процессов. Эмитент оценивает вероятность наступления вышеперечисленных факторов как высокую.

Вероятность оттока квалифицированных кадров эмитент оценивает как низкую в виду относительно неблагоприятной конъюнктуры на рынке труда, в том числе общее снижение заработных плат. Общество полагает, что указанные негативные факторы будут иметь место еще какое-то время в связи с продолжающимся общим внешнеполитическим кризисом. Не смотря на то, что указанные негативные факторы находятся вне зоны управления эмитента, в целях минимизации риска перехода квалифицированных сотрудников к конкурентам будет продолжена работа по совершенствованию кадровой политики, системы мотивации и оплаты труда.

#### **4.8. Конкуренты эмитента**

Конкуренты эмитента на территории Красноярского края не выявлены. Иные юридические лица, осуществляющие деятельность в области геологоразведочных, геофизических, геохимических работы в области изучения недр, не являются конкурентами эмитента, поскольку осуществляют свою деятельность в других субъектах Российской Федерации.

## **Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента**

### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления эмитента в соответствии с уставом ПАО «Красноярскгазпром» являются:

- 1) Общее собрание акционеров – является высшим орган управления эмитента;
- 2) Совет директоров – состоит из 5 членов, осуществляет общее руководство деятельностью эмитента, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров;
- 3) Генеральный директор – является единоличным исполнительным органом, осуществляет руководство текущей деятельностью эмитента.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с уставом ПАО «Красноярскгазпром»:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, кроме внесения изменений и дополнений, указанных в подпункте 12 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количественного состава Совета директоров, число членов которого не может быть менее пяти, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций;
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 9) утверждение аудитора Общества;
- 10) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 11) утверждение годовых отчетов и бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределение

прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

- 12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- 13) дробление и консолидация акций;
- 14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение документов, регулирующих корпоративные отношения и не являющихся учредительными документами внутреннего регламента и иных внутренних документов Общества;
- 19) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции общества;
- 20) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции;
- 21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах». Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с уставом ПАО «Красноярскгазпром»:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества,
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах», и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) размещение обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала общества, а также размещение обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;
- 6) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения;
- 7) избрание Генерального директора Общества и определение срока его полномочий, досрочное прекращение полномочий Генерального директора;
- 8) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
- 9) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 10) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 11) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции единоличного исполнительного органа Общества;
- 12) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация. Внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- 13) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 14) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) принятие решений о создании Обществом других юридических лиц, об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
- 16) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 17) согласование назначения и освобождения от должности главного инженера, главного бухгалтера и заместителя Генерального директора Общества, начальника подразделения внутреннего аудита

(контроля), руководителя юридической службы, руководителей филиалов и представительств, а также лиц, отвечающих за безопасность Общества;

18) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генерального директора Общества.

Компетенция Генерального директора эмитента в соответствии с уставом ПАО «Красноярскгазпром»:

Генеральный директор:

- без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;
- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;
- осуществляет прием и увольнение работников Общества;
- по согласованию с Советом директоров Общества назначает и освобождает от должности главного инженера, главного бухгалтера и заместителя Генерального директора Общества, начальника подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя юридической службы, руководителей филиалов и представительств, а также лиц, отвечающих за безопасность Общества;
- издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров;
- утверждает положения о филиалах и представительствах Общества;
- организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
- открывает счета в банках;
- организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;
- обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера(участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

## 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

### 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

Персональный состав совета директоров ПАО «Красноярскгазпром»:

Калинкин Александр Вячеславович – Председатель Совета директоров.

Год рождения: 1957

Сведения об образовании: высшее (Московский институт нефтехимической и газовой промышленности (МИНХ и ГП) имени И.М. Губкина, Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений)

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2002	н.в.	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти

2007	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2011	ООО «Газпром добыча Кузнецк»	Член Совета директоров
2009	2011	ОАО «Газпромгеофизика»	Член Совета директоров
2009	2010	ООО «СеверЭнергия»	Член Совета директоров
2009	2011	ЗАО «Газпром ЮГРМ Девелопмент»	Член Совета директоров
2010	2013	ООО «Георесурс»	Член Совета директоров
2010	2011	ОАО «Газпром нефть»	Член Совета директоров
2010	2011	ООО «Газпромвьет»	Член Совета директоров
2012	2012	ЗАО «Пургаз»	Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

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

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее (Чувашский государственный университет, юриспруденция (юрист)), кандидат юридических наук

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------



С	По		
2010	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению корпоративными затратами
2005	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Генеральный директор, член Совета директоров
2002	2012.	ЗАО «Росшельф»	Генеральный директор, член Совета директоров,
2012	н.в.	ЗАО «Росшельф»	Председатель Совета директоров
2009	2011	ООО «Газпром добыча Красноярск»	Генеральный директор
2010	2013	ООО «Георесурс»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «Газпром геологоразведка»	Генеральный директор
2011	2012	ОАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению конкурентными закупками
2012	2014	ОАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению корпоративными затратами
2015	Н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента 121

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

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

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Хабибуллин Дамир Ядитович

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее (Казанский государственный университет им. Ульянова-Ленина, Геолог-нефтяник)

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2008	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник отдела реализации программ воспроизводства минерально-сырьевой базы (МСБ) Управление развития минерально-сырьевой базы (МСБ) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти
2013	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

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

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Пряхин Олег Юрьевич

Год рождения: 1960

Сведения об образовании: высшее (Куйбышевский политехнический институт им. В.В. Куйбышева. Специализация: Эксплуатация и комплексная механизация нефтяных и газовых месторождений)

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2007	н.в.	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления - начальник отдела Управления по добыче газа и газового конденсата (нефти) Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти
2010	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

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

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Бирлов Евгений Евгеньевич

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее (Южно-уральский государственный университет, Экономика и управление на предприятии)

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2006	2015	ООО «Нефтегазовая сервисная компания»	Генеральный директор
2015	н.в.	ООО «Нефтехим Капитал»	Заместитель генерального директора
2004	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут

быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

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

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

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

### 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор):

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее (Чувашский государственный университет, юриспруденция (юрист), кандидат юридических наук

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2015	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента 121
2005	н.в.	ПАО «Красноярсгазпром»	Генеральный директор, член Совета директоров
2002	2012.	ЗАО «Росшельф»	Генеральный директор, член Совета директоров,
2012	н.в.	ЗАО «Росшельф»	Председатель Совета директоров
2009	2011	ООО «Газпром добыча Красноярск»	Генеральный директор
2010	2013	ООО «Георесурс»	Член Совета директоров
2011	2012	ООО «Газпром геологоразведка»	Генеральный директор
2011	2012	ОАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению конкурентными закупками
2012	2014	ОАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению корпоративными затратами
2015	Н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента 121

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

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

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

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

Полномочия исполнительного органа эмитента не переданы другому лицу

### 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

### 5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Зарботная плата	3 758	345
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
<b>ИТОГО</b>	<b>3 758</b>	<b>345</b>

*Вознаграждение, выплаченное членам совета директоров эмитента, состоит из заработной платы генерального директора эмитента, который одновременно является членом совета директоров. Иные выплаты членам совета директоров в эмитенте отсутствуют.*

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

*Решения уполномоченными органами управления эмитента и (или) существующие соглашения относительно выплат членам совета директоров эмитента в текущем году отсутствуют.*

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016	2017, 3 мес.
--------------------------------	------	--------------

Совет директоров	0	0
------------------	---	---

#### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля**

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия, состоящая из трех членов.

К компетенции Ревизионной комиссии относятся в соответствии с уставом ПАО «Красноярскгазпром»:

Помимо вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»:

- 1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления, финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;
- 2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
- 3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;
- 4) проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;
- 5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
- 6) проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
- 7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.

Комитет по аудиту при совете директоров эмитента отсутствует.

Отдельное структурное подразделение (подразделения) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иной, отличный от ревизионной комиссии, орган (структурное подразделение), осуществляющее внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), отсутствует.

Отдельное структурное подразделение (служба) внутреннего аудита отсутствует.

Эмитентом не разработаны политика в области управления рисками и внутреннего контроля и внутренние документы, устанавливающие правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

#### **5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Баев Дмитрий Юрьевич – председатель Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1990

Сведения об образовании: высшее (Московский государственный Университет экономики, статистики и информатики (МЭСИ))

Должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		

2012	2013	ООО «Газпромтранс»	Аудитор 1-ой категории отдела внутреннего аудита
2013	н.в.	ПАО «Газпром»	Ведущий экономист Департамента Аппарата Правления
2015	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член ревизионной комиссии, Председатель Ревизионной комиссии
2015	н.в.	ОАО «Дальтрансгаз».	Член Ревизионной комиссии

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществах эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с иными членами органов управления эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг и(или) уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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): указанных должностей не занимал.

Юнисов Саяр Нурахмятович – член Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1958

Сведения об образовании: высшее (Московский экономико-статистический институт)

Должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2007	н.в.	ПАО «Газпром»	Главный экономист отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2009	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член ревизионной комиссии

2015	н.в.	ОАО "Центрэнергохолдинг"	Член Ревизионной комиссии
------	------	--------------------------	---------------------------

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществах эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с иными членами органов управления эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг и(или) уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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): указанных должностей не занимал.

Усенкова Маргарита Юльевна – член ревизионной комиссии.

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: высшее (Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова. Специализация – экономика промышленности)

Должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2008	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Директор по финансам
2008	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член ревизионной комиссии

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществах эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.



Характер любых родственных связей с иными членами органов управления эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг и(или) уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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): указанных должностей не занимал.

У эмитента отсутствует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю (иное, отличное от Ревизионной комиссии, органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита.

#### **5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

Вознаграждения, включая заработную плату членов Ревизионной комиссии эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе Ревизионной комиссии, иные виды вознаграждения в течение последнего завершенного отчетного года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг не выплачивались.

Расходы, связанные с исполнением функций членов Ревизионной комиссии в течение последнего завершенного года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг отсутствуют.

Решения и соглашения относительно размеров вышеназванных выплат и компенсаций в течение последнего завершенного отчетного года и последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг отсутствуют.

#### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	22	13
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	40 098	7 757
Выплаты социального характера работников за отчетный период	903	123

Изменения численности сотрудников эмитента за раскрываемые периоды не оказали влияния на финансово-хозяйственную деятельность эмитента и не являются для него существенными.

Ключевым сотрудником эмитента является Сироткин Михаил Владимирович (Генеральный директор, член Совета директоров).

Сотрудниками (работниками) эмитента профсоюзный орган не создавался.

#### **5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента**

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента*

## **Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о**

## **совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

### **6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **2**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **3**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **08.09.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **3**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

*Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет*

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

*Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет:*

### **6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

**1. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»;***

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»;*

Местонахождения: *Россия, г. Москва*

ИНН: **7736050003;**

ОГРН: **1027700070518**

Доля в уставном капитале эмитента: **99,9975 %.**

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **99,9975 %.**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента, владеющего не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций: ***лица, контролирующие участника (акционера) эмитента, отсутствуют;***

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

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Росимущество***

Место нахождения: ***109012 Россия, г. Москва, Никольский пер., д. 9***

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале участника (акционера) эмитента: **38.373378 %**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: **38.373378 %**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0 %**;

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: **0 %**;

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом также косвенно владеет 10,969851 % уставного капитала ПАО «Газпром» через следующего акционера ПАО «Газпром»:**

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «Газпром»: **10.969851%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **10.969851%**

**Лица, контролирующие АО «Роснефтегаз»:**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице: Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **109012, Россия, г.Москва, Никольский пер., д. 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, 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) эмитента): **участие в юридическом лице**

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

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) АО «Роснефтегаз», %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций АО «Роснефтегаз», %: **100**

**Акции эмитента, составляющие не менее чем пять процентов уставного капитала или не менее чем пять процентов обыкновенных акций, не зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя.**

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')**

**Доли уставного капитала эмитента, находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, отсутствуют.**

**Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом – акционерным обществом ("золотой акции") отсутствует.**

### **6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента**

**Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет**

### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **29.04.2016**

Полное фирменное наименование: **НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVEST LIMITED);**

Сокращенное фирменное наименование: **НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVESTLIMITED)**;  
Местонахождения: **Κυπρ (AGIOUNICOLAOU, 69-67 FLATT/OFFICE 103, EGKOMI 2408 Nicosia, Cyprus)**;

ИНН: **не присвоен**;

ОГРН: **не присвоен**;

Доля в уставном капитале эмитента: **19 %**.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **19 %**.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефтехим капитал»**;

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефтехим капитал»**;

Местонахождения: **119049, г. Москва, ул. Донская, д. 29, стр. 2**;

ИНН: **7723162077**;

ОГРН: **1027700011382**

Доля в уставном капитале эмитента: **6 %**.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **6 %**.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром»**;

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Газпром»**;

Местонахождения: **Россия, г. Москва**

ИНН: **7736050003**;

ОГРН: **1027700070518**

Доля в уставном капитале эмитента: **75 %**.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **75 %**.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **08.09.2016**

Полное фирменное наименование: **НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVEST LIMITED)**;

Сокращенное фирменное наименование: **НЕФТО-ИНВЕСТ ЛИМИТЕД (NEFTO-INVESTLIMITED)**;

Местонахождения: **Κυπρ (AGIOUNICOLAOU, 69-67 FLATT/OFFICE 103, EGKOMI 2408 Nicosia, Cyprus)**;

ИНН: **не присвоен**;

ОГРН: **не присвоен**;

Доля в уставном капитале эмитента: **19 %**.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **19 %**.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефтехим капитал»**;

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Нефтехим капитал»**;

Местонахождения: **119049, г. Москва, ул. Донская, д. 29, стр. 2**;

ИНН: **7723162077**;

ОГРН: **1027700011382**

Доля в уставном капитале эмитента: **6 %**.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **6 %**.

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром»**;

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Газпром»**;

Местонахождения: **Россия, г. Москва**

ИНН: **7736050003**;

ОГРН: **1027700070518**

Доля в уставном капитале эмитента: **75 %**.

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **75 %**

## **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась**

## **заинтересованность**

*Указанных сделок не совершалось*

### **6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности**

*В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

## **Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация**

### **7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента**

2016

*Информация приводится в приложении № 1 к настоящему ежеквартальному отчету*

Состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

- аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2016 г.;
- бухгалтерский баланс на 31 декабря 2016 года;
- отчет о финансовых результатах за 2016 г.;
- отчет об изменениях капитала за 2016 г.;
- отчет о движении денежных средств за 2016 г.;
- пояснение к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 г.;

### **7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента (3 месяца) 2017 года**

*Информация приводится в приложении № 2 к настоящему ежеквартальному отчету*

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

- бухгалтерский баланс на 31 марта 2017 года;
- отчет о финансовых результатах за 1 квартал 2017 г.;

### **7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента**

*Информация приводится в приложении № 3 к настоящему ежеквартальному отчету*

*Консолидированная финансовая отчетность эмитента за 2016 год, подготовленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации - федеральный закон от 27.07.2010 года № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» - с заключением аудитора в отношении указанной финансовой отчетности.*

### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

*Информация приводится в приложении № 4 к настоящему ежеквартальному отчету*

### **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 эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается*

### **7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года**

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12

месяцев до даты окончания отчетного квартала

*Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было*

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

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

## **Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

### **8.1. Дополнительные сведения об эмитенте**

#### **8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента**

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 000 102 000**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 000 102 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

***Соответствует***

#### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента**

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

Дата изменения размера УК: **16.02.2017**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **100 000**

Структура УК до внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **100 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **1 000 102 000**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 000 102 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: 0

Размер доли в УК, %: 0

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

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **01.07.2015**

Номер протокола: **1**

### **8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

Наименование высшего органа управления эмитента: **Общее собрание акционеров**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть направлено акционерам в письменной форме (заказным письмом с уведомлением о вручении, или вручено под роспись, или передано по факсу с указанием исходящего номера и даты, должности, фамилии, имени, отчества передавшего лица) не позднее, чем за 20 дней до даты его проведения, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 дней до дня его проведения.

Сообщение о проведении (созыве) Общего собрания акционеров публикуется эмитентом в следующие сроки с момента составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания совета директоров акционерного общества, на котором принято решение о проведении общего собрания акционеров акционерного общества:

- в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс» - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет распространителя информации на рынке ценных бумаг - информационного агентства «Интерфакс»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11662> - не позднее 2 (двух) дней;

- на странице эмитента в сети Интернет: <http://www.kgazprom.ru> - не позднее 2 (двух) дней.

При этом публикация на страницах в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей Текст сообщения о проведении (созыве) Общего собрания акционеров должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока - с даты его опубликования в сети Интернет.

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

Созыв внеочередного общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется Советом директоров Общества.

В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложения о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать фамилию, имя, отчество (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Обществом. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров

проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года Общества.

Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

Совет директоров устанавливает дату и порядок проведения Общего собрания, решает иные вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания, если иное не установлено законом.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 50 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 95 дней со дня представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

В случаях, когда в соответствии со ст. 68-70 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров Общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 90 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

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

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцем не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, не позднее 60 (Шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров общества, акционеры(акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций, и должны быть подписаны акционером (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – фамилию, имя, отчество и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные Уставом или внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

В случае если предлагаемая повестка дня общего собрания акционеров содержит вопрос о реорганизации общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения, акционер или акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций реорганизуемого общества, вправе выдвинуть кандидатов в совет директоров (наблюдательный совет) создаваемого общества, его коллегиальный исполнительный орган, ревизионную комиссию или кандидата в ревизоры, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, указываемый в сообщении о проведении общего собрания акционеров общества в соответствии с проектом устава создаваемого общества, а также выдвинуть кандидата на должность единоличного исполнительного органа создаваемого общества.

В случае, если предлагаемая повестка дня общего собрания акционеров содержит вопрос о реорганизации общества в форме слияния, акционер или акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций реорганизуемого общества, вправе выдвинуть кандидатов для избрания в совет директоров (наблюдательный совет) создаваемого путем реорганизации в форме слияния общества, число которых не может превышать число избираемых соответствующим обществом членов совета директоров (наблюдательного совета) создаваемого общества, указываемое в сообщении о проведении общего собрания акционеров общества в соответствии с договором о слиянии.



Предложения о выдвижении кандидатов должны поступить в реорганизуемое общество не позднее чем за 45 дней до дня проведения общего собрания акционеров реорганизуемого общества.

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

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества. Указанные лица вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения общего собрания акционеров.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров.

К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества, относятся годовая отчет общества и заключение ревизионной комиссии общества по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение ревизионной комиссии общества по результатам проверки такой отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы общества, совет директоров общества, ревизионную комиссию общества, проект изменений и дополнений, вносимых в устав общества, или проект устава общества в новой редакции, проекты внутренних документов общества, проекты решений общего собрания акционеров, предусмотренная статьей 32.1 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Информация (материалы), предусмотренная настоящим пунктом, в течение

20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

По требованию акционеров общество не позднее 7 дней обязано предоставить им копии указанных документов в установленном порядке.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

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

Решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, и доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов отчет об итогах голосования, полученный им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

**1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Красноярскгазпром нефтегазпроект»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»**

Место нахождения

**660075 Российская Федерация, КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ ГОРОД КРАСНОЯРСК, МАЕРЧАКА 10**

ИНН: **2466091092**

ОГРН: **1022402660576**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

### **8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года

Вид и предмет сделки: Размещение акций ПАО «Красноярскгазпром»

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка: Приобретение ПАО «Газпром» акций ПАО «Красноярскгазпром» в порядке осуществления преимущественного права.

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: ПАО «Газпром» - приобретатель; ПАО «Красноярскгазпром» - эмитент.

Дата совершения сделки: **11.11.2016.**

Размер сделки в денежном выражении: **1 500 003 000 рублей.**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **55,1549 %**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **2 719 618 000**

Обязательство по оплате приобретаемых акций ПАО «Газпром» исполнена в полном объеме (Платежное поручение от 02.11.2016 № 52965).

### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

**Известных эмитенту кредитных рейтингов нет**

## **8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **1 000**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **1 000 102 000**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
18.02.2002	01-01-40286-F
08.09.2016	01-01-40286-F-001D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

*Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:*

- участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- получать дивиденды;
- получать, в случае ликвидации Общества, часть его имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами.

### **8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента**

#### **8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены**

*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 эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся*

#### **8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

#### **8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями**

*Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены*

### **8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «СР - ДРАГа»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00291*

Дата выдачи: *26.10.2003*

Дата окончания действия:

*Бессрочная*

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:  
*10.04.2004*

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

- 1. Федеральный закон от 10.12.2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».*
- 2. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая от 31 июля 1998 года № 146-ФЗ и часть вторая от 05 августа 2000 года № 117-ФЗ).*
- 3. Федеральный закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений".*
- 4. Федеральный закон от 09.07.1999 N 160-ФЗ "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации".*
- 5. Федеральный закон от 07.08.2001 N 115-ФЗ "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма".*
- 6. Указ Президента РФ от 10 июня 1994 г. N 1184 «О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации».*
- 7. Письмо МНС РФ от 04.09.2003 № СА-6-04/942 «О налогообложении дивидендов».*
- 8. Положение ЦБ РФ от 04.05.2005г. № 269-П «Об открытии Банком России банковских счетов нерезидентов в валюте Российской Федерации и проведении операций по указанным счетам».*
- 9. Письмо ФСФР России от 22.03.2007 г. № 07-ОВ-03/5724 «Об оплате акций иностранной валютой».*
- 10. Информационное письмо ЦБ РФ от 31.03.2005г. № 31 «Вопросы, связанные с применением Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» и нормативных актов Банка России».*

**8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

**8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**  
*В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось*

**8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента**  
*Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций*

**8.8. Иные сведения**

**8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками**

*Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками*

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

### *Адресат*

Акционерам публичного акционерного общества «Красноярскгазпром».  
Исполнительному органу публичного акционерного общества «Красноярскгазпром».  
Иным лицам.

### *Аудируемое лицо*

Публичное акционерное общество «Красноярскгазпром».  
Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва.

Основной государственный регистрационный номер 1022401804820.

### *Аудитор*

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»  
Место нахождения: Российская Федерация, 192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр-т,  
д.150.

Основной государственный регистрационный номер 1147847543601.

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» является членом саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация).

Основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11403072077.

### *Заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности*

На основании договора № ПА/Н-У12.1-15/145 от 14.07.2015г. мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Красноярскгазпром».

Бухгалтерская (финансовая) отчетность публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» состоит из:

- бухгалтерского баланса на 31 декабря 2016 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2016 г.;
- отчета об изменениях капитала за 2016 г.;
- отчета о движении денежных средств за 2016 г.;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 г.

#### ***Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность***

Руководство публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

#### ***Ответственность аудитора***

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

#### ***Объем аудита***

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) 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 (финансовой) отчетности в целом.

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

### **Мнение**

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

«27» февраля 2017г.

Общество с ограниченной ответственностью

«ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»

Руководитель департамента аудита

Е.П. Петрова

по доверенности № 3/Д от 01.01.2017г.

квалификационный аттестат

№ 03-000011,

протокол НП «МоАП» от 17.08.2011 № 163.



# Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2016 года

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата (число, месяц, год)	0710001
Организация "Красноярскгазпром"	по ОКПО	31 / 12 / 2016
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	52290094
Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр	по ОКВЭД	2460040655
Организационно-правовая форма / форма собственности		74.20.2
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	12247/16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)		
123182 Москва, пл. Курчатова, д.1		

Полю- нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
1.1;1.2;1.3	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	-	-	-
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	-	-	-
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
10; П-8; 23	Нематериальные поисковые активы	1130	62 938	7 805	7 805
10; 11; П-9; 23	Материальные поисковые активы	1140	1 326 727	1 262 786	1 061 078
2.1; 2.4; П-10; 24	Основные средства, в т.ч.	1150	-	5	10
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	-	5	10
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	-	-	-
	Незавершенные капитальные вложения	1154	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3; П-11; 25	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	100	100	100
	инвестиции в дочерние общества	1171	100	100	100
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
П-19; 32	Отложенные налоговые активы	1180	294 682	297 860	301 171
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	-	-	-
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	-
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 684 447</b>	<b>1 568 556</b>	<b>1 370 164</b>



Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
4.1; П-12;13	Запасы, в т.ч.	1210	-	-	-
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	-	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	-
	товары отгруженные	1215	-	-	-
п-26	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	158	1 117	399
5.1; П-15; 28	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	23 910	179 576	210 311
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	-	-	-
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	23 910	179 576	210 311
	покупатели и заказчики	1236	-	-	1 330
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	864	4 173	59 935
	прочие дебиторы	1239	23 046	175 403	149 046
3.1; П-11; 29; 31	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	400 000	600 000	900 000
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	-	-	-
П-16; 31	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	2 082 184	345 429	219 945
	касса	1251	5	5	4
	расчетные счета	1252	2 082 179	45 424	19 941
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	-	300 000	200 000
П-14; 27	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	170	320	36
	Итого по разделу II	1200	2 506 422	1 126 442	1 330 691
	БАЛАНС	1600	4 190 869	2 694 998	2 700 855

Показателя	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
П-17; 30	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	100	100	100
П-17; 30; 43	Дополнительный выпуск акций	1320	1 500 003	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
П-17; 30	Резервный капитал	1360	5	5	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 674 554	2 675 792	2 663 395
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>4 174 662</b>	<b>2 675 897</b>	<b>2 663 495</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
П-19; 32	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 561	1 561	1 561
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	-	-	-
	векселя к уплате	1451	-	-	-
	задолженность по инвестиционному взносу	1452	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>1 561</b>	<b>1 561</b>	<b>1 561</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-
5.3; П-33	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	3 212	7 926	27 743
	поставщики и подрядчики	1521	2 123	7 796	27 743
	задолженность перед персоналом организации	1522	-	-	-
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-	-	-
	задолженность по налогам и сборам	1524	-	-	-
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	1 089	130	-
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	-	-	-
	другие расчеты	1528	1 089	130	-
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7; П-40	Оценочные обязательства	1540	11 434	9 614	8 056
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>14 646</b>	<b>17 540</b>	<b>35 799</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>4 190 869</b>	<b>2 694 998</b>	<b>2 700 855</b>

Руководитель

*(подпись)*

Сироткин Михаил Владимирович  
(расшифровка подписи)

"22" февраля 2017 г.



Главный бухгалтер

*(подпись)*

Гвоздев Сергей Михайлович  
(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах  
за 2016 год**

Организация "Красноярскгазпром"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКЧД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКФС/ОКФЧ

по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
31 / 12 / 2016
52290094
2460040655
74.20.2
12247/16
384


Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2016 год	за 2015 год
	Выручка	2110	-	-
	Себестоимость продаж	2120	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
6; П-34	Управленческие расходы	2220	(59 850)	(62 621)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	(59 850)	(62 621)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
П-20; 31	Проценты к получению	2320	89 831	87 940
	Проценты к уплате	2330	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2016 год	за 2015 год
П-20; 35	Прочие доходы	2340	675	564
П-21; 35	Прочие расходы	2350	(28 716)	(10 170)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 940	15 713
П-19; 32	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	-	-
П-19; 32	текущий налог на прибыль	2410	-	-
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в т.ч. из стр. 2405			
П-32	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 790	168
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
П-32	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(3 178)	(3 311)
	Прочие	2460	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
П-19; 32	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 238)	12 402

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2016 год	за 2015 год
	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	(1 238)	12 402
П-36	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(12)	124
П-36	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-


Руководитель

Главный бухгалтер

  
(подпись)

Сироткин Михаил Владимирович  
(расшифровка подписи)



  
(подпись)

Гвоздев Сергей Михайлович  
(расшифровка подписи)

"22" февраля 2017 г.

Отчет об изменениях капитала  
за 2016 год

Организация "Красноярскгазпром"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр  
Организационно-правовая форма / форма собственности  
Публичное акционерное общество  
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	КОДЫ
Дата (число,месяц,год)	0710003
по ОКПО	31 / 12 / 2016
ИНН	52 290 094
по ОКВЭД	2460 040 655
	74.20.2
по ОКOPФ/OKФC	
	765
по ОКЕИ	
	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Дополнительный выпуск акций	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3100	100	-	-	-	2 663 395	-	2 663 495
За 2015 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	12 402	-	12 402
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	12 402	X	12 402
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	-	-	-
убыток	3221	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	X	-
прочее	3229	-	-	-	-	-	X	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Дополнительный выпуск акций	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	X	-	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	5	(5)	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	100	-	-	5	2 675 792	-	2 675 897
За 2016 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	1 500 003	-	-	-	-	1 500 003
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	1 500 003	-	X	X	X	1 500 003
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(1 238)	-	(1 238)
убыток	3321	X	X	X	X	(1 238)	X	(1 238)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	X	-
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	X	-	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2016г.	3300	100	1 500 003	-	5	2 674 554	-	4 174 662

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014г.	Изменения капитала за 2015г.		На 31 декабря 2015г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего	3400	2 663 495	12 402	(5)	2 675 897
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	2 663 495	12 402	(5)	2 675 897
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3401	2 663 395	12 402	(5)	2 675 792
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	2 663 395	12 402	(5)	2 675 792
добавочный капитал	3402	-	-	-	-
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-
резервный капитал	3403	-	-	5	5
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	-	-	5	5
собственные акции, выкупленные у акционеров.	3404	-	-	-	-
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
фонд социальной сферы государственной	3405	-	-	-	-
до корректировок					
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
после корректировок	3505	-	-	-	-



3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.	На 31 декабря 2014г.
Чистые активы	3 600	4 174 662	2 675 897	2 663 495

Руководитель

Главный бухгалтер



Сироткин Михаил Владимирович

(подпись)

(расшифровка подписи)

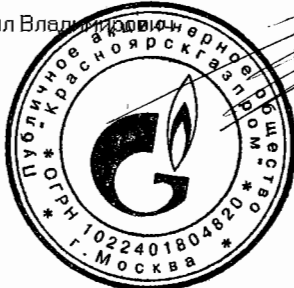


Гвоздев Сергей Михайлович

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 22 " февраля 2017 г.



**Отчет о движении денежных средств  
за 2016 год**

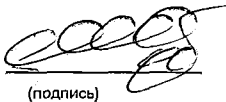
		<b>КОДЫ</b>
	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2016
Организация "Красноярскгазпром"	по ОКПО	52290094
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2460040655
Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр	по ОКВЭД	74.20.2
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	12247/16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего, в том числе	4110	255 645	75 716
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	-	1 127
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	240	240
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	255 405	74 349
Платежи - всего, в том числе	4120	(171 780)	(131 600)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(16 829)	(17 375)
в связи с оплатой труда работников	4122	(34 855)	(32 135)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	-	-
прочие платежи	4129	(120 096)	(82 090)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	83 865	(55 884)

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего, в том числе	4210	296 391	384 554
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	200 000	300 000
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	96 391	84 554
от продажи поисковых активов	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего, в том числе	4220	(143 504)	(203 186)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	-
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	-	-
на создание/покупку поисковых активов	4225	(121 613)	(172 192)
прочие платежи	4229	(21 891)	(30 994)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	152 887	181 368
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего, в том числе	4310	1 500 003	-
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	1 500 003	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	-	-
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	-	-
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	1 500 003	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 736 755	125 484
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	345 429	219 945
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 082 184	345 429
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

  
(подпись)

Сироткин Михаил Владимирович  
(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер

  
(подпись)

Гвоздев Сергей Михайлович  
(расшифровка подписи)

" 22 " февраля 2017г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

0710005 с.1

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

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016г.	88	88	-	-	-	-	-	-	88	88	
	5110	за 2015г.	88	88	-	-	-	-	-	-	88	88	
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5111	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Деловая репутация	5102	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5112	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие	5104	за 2016г.	88	88	-	-	-	-	-	-	88	88	
	5114	за 2015г.	88	88	-	-	-	-	-	-	88	88	

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
Всего	5120	88	88	88
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	-	-	-
Прочие	5129	88	88	88

## 1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.
Всего	5130	88	88	88
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	-	-	-
деловая репутация	5138	-	-	-
прочие	5139	88	88	88

## 1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код строки	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 2016г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2015г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2015г.	-	-	-	-	-

## 2. Основные средства

## 2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переклассификация		Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016г.	2 064	(2 059)	-	(332)	327	-	-	-	-	-	1 732	(1 732)
	5210	за 2015г.	2 064	(2 054)	-	-	-	(5)	-	-	-	-	2 064	(2 059)
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5201	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5211	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5202	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5212	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5203	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5213	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5204	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5214	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5205	за 2016г.	2 064	(2 059)	-	(332)	327	-	-	-	-	-	1 732	(1 732)
	5215	за 2015г.	2 064	(2 054)	-	-	-	(5)	-	-	-	-	2 064	(2 059)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5221	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5222	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5233	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5224	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5234	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5225	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5235	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



## 2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п.	5240	за 2016г.	-	-	-	-	-	-
	5250	за 2015г.	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2016г.	-	-	-	-	-	-
	5251	за 2015г.	-	-	-	-	-	-
оборудование к установке	5242	за 2016г.	-	-	-	-	-	-
	5252	за 2015г.	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код строки	за 2016г.	за 2015г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	-	-
скважины	5262	-	-
машины и оборудование	5263	-	-
здания и дороги	5264	-	-
прочие ОС	5265	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	-	-
скважины	5272	-	-
машины и оборудование	5273	-	-
здания и дороги	5274	-	-
прочие ОС	5275	-	-

## 2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			
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	3 013	3 013	2 967
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287			

## 3. Финансовые вложения

## 3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		Начислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2016г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	5311	за 2015г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
инвестиции, в том числе:	5302	за 2016г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	5312	за 2015г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2016г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	53121	за 2015г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции в другие организации	53023	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5313	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53131	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
совместная деятельность	53032	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53033	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53035	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53136	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2016г.	600 000	-	400 000	(600 000)	-	-	-	400 000	-
	5315	за 2015г.	900 000	-	600 000	(900 000)	-	-	-	600 000	-
в том числе:											
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2016г.	600 000	-	400 000	(600 000)	-	-	-	400 000	-
	5317	за 2015г.	900 000	-	600 000	(900 000)	-	-	-	600 000	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2016г.	600 000	-	400 000	(600 000)	-	-	-	400 000	-
	53171	за 2015г.	900 000	-	600 000	(900 000)	-	-	-	600 000	-
векселя третьих лиц	53072	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2016г.	600 100	-	400 000	(600 000)	-	-	-	400 100	-
	5310	за 2015г.	900 100	-	600 000	(900 000)	-	-	-	600 100	-

## 3.1.1 Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года				На конец периода			
			первоначальная стоимость	в т.ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т.ч. текущая часть	первоначальная стоимость	в т.ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т.ч. текущая часть
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции, в том числе:	5302	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53121	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции в другие организации	53023	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5313	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53131	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
совместная деятельность	53032	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53132	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53033	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53134	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53035	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53136	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-

## 3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
инвестиции	5321	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53211	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	53212	-	-	-
инвестиции в другие организации	53213	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе:				
инвестиции	5326	-	-	-
инвестиции в дочерние общества	53261	-	-	-
инвестиции в зависимые общества	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

## 4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Поступление и затраты	Изменения за период			На конец периода			
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость		Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2016г.	-	-	-	420	(420)	-	-	-	-	-	
	5420	за 2015г.	-	-	-	440	(440)	-	-	-	-	-	
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2016г.	-	-	-	420	(420)	-	-	-	-	-	
	5421	за 2015г.	-	-	-	440	(440)	-	-	-	-	-	
животные на выращивании и откорме	5402	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5422	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5423	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5424	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
товары отгруженные	5405	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5425	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

## 4.2 Запасы в залоге

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5441	-	-	-
животные на выращивании и откорме	5442	-	-	-
товары для перепродажи	5443	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5446	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5447	-	-	-

## 5. Дебиторская и кредиторская задолженность

## 5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строк и	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			Выбыло			Перевод задолженности исходя из срочности		учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость			величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5503	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5504	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2016г.	179 576	-	103 747	89 831	-	(349 244)	-	-	-	-	-	23 910	-
	5530	за 2015г.	210 311	-	109 039	87 940	-	(227 714)	-	-	-	-	-	179 576	-
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2016г.	-	-	283	-	-	(283)	-	-	-	-	-	-	-
	5531	за 2015г.	1 330	-	283	-	-	(1 613)	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5512	за 2016г.	4 173	-	848	-	-	(4 157)	-	-	-	-	-	864	-
	5532	за 2015г.	59 935	-	1 625	-	-	(57 387)	-	-	-	-	-	4 173	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уст.кап.	5513	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2016г.	175 403	-	102 616	89 831	-	(344 804)	-	-	-	-	-	23 046	-
	5534	за 2015г.	149 046	-	107 131	87 940	-	(168 714)	-	-	-	-	-	175 403	-
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2016г.	179 576	-	103 747	89 831	-	(349 244)	-	-	-	-	-	23 910	-
	5520	за 2015г.	210 311	-	109 039	87 940	-	(227 714)	-	-	-	-	-	179 576	-

## 5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016г.		на 31 декабря 2015г.		на 31 декабря 2014г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5542	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5543	-	-	-	-	-	-

## 5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
векселя к уплате	5553	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5555	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5556	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
	5576	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016г.	7 926	211 980	(216 694)	-	-	-	3 212
	5580	за 2015г.	27 743	250 313	(270 130)	-	-	-	7 926
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2016г.	7 796	156 461	(162 134)	-	-	-	2 123
	5581	за 2015г.	27 743	203 655	(223 602)	-	-	-	7 796
векселя к уплате	5562	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2016г.	-	34 855	(34 855)	-	-	-	-
	5583	за 2015г.	-	32 135	(32 135)	-	-	-	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2016г.	-	8 982	(8 982)	-	-	-	-
	5584	за 2015г.	-	8 022	(8 022)	-	-	-	-
задолженность перед бюджетом	5565	за 2016г.	-	7 232	(7 232)	-	-	-	-
	5585	за 2015г.	-	4 803	(4 803)	-	-	-	-
авансы полученные	5566	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
	5586	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
	5587	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-
прочие кредиторы	5568	за 2016г.	130	4 450	(3 491)	-	-	-	1 089
	5588	за 2015г.	-	1 698	(1 568)	-	-	-	130
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2016г.	7 926	211 980	(216 694)	-	-	-	3 212
	5570	за 2015г.	27 743	250 313	(270 130)	-	-	-	7 926



## 5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	-	-	-
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	-	-	-
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	-	-	-

## 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2016г.	за 2015 г.
Материальные затраты	5610	1 740	1 557
Расходы на оплату труда	5620	42 508	37 887
Отчисления на социальные нужды	5630	8 982	8 022
Амортизация	5640	-	5
Прочие затраты	5650	6 620	15 150
Итого по элементам	5660	59 850	62 621
Изменение остатков			
Прирост ([ - ]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	-	-
др.счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	-	-
Уменьшение ([ + ]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	-	-
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	-	-
продажа товаров отгруженных	5683	-	-
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [ - ], уменьшение (+))	5690	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	59 850	62 621

## 7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строк и	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	9 614	4 928	(3 108)	-	11 434
обременительные договоры реструктуризации деятельности организации	5702	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5703	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5704	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5706	-	-	-	-	-
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	-	-	-	-	-
обязательство по оплате отпусков	5708	9 614	4 928	(3 108)	-	11 434
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		9 614	4 928	(3 108)	-	11 434

## 8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строк	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге из него:	5802	-	-	-
объекты основных средств	5803	-	-	-
ценные бумаги и иные фин.	5804	-	-	-
прочее	5805	-	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог из него:	5812	-	-	-
объекты основных средств	5813	-	-	-
вложения	5814	-	-	-
прочее	5815	-	-	-

## 9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2016г.				за 2015г.			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	На начало года	Получено	Возвращено	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900		-				-		
в том числе:									
на текущие расходы	5901		-				-		
на вложения во внеоборотные активы	5905		-				-		
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
на текущие расходы	5911	-	-	-	-	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5912	-	-	-	-	-	-	-	-
на покрытие убытков / погашение задолженности	5913	-	-	-	-	-	-	-	-
на прочие нужды	5914	-	-	-	-	-	-	-	-

Руководитель

*(подпись)*  
*(расшифровка подписи)*

Сироткин Михаил Владимирович



Главный бухгалтер

*(подпись)*  
*(расшифровка подписи)*

Гвоздев Сергей Михайлович

"22" февраля 2017 г.

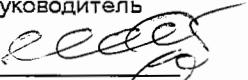
## 10. Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Поступило	Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения		Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения
							первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2016г.	7 805	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 805	-	-
	6020	за 2015г.	7 805	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 805	-	-
в том числе:															
лицензии	6011	за 2016г.	7 805	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 805	-	-
	6021	за 2015г.	7 805	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 805	-	-
прочие	6019	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6029	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2016г.	497 324	-	-	-	-	-	-	-	-	-	497 324	-	-
	6040	за 2015г.	497 324	-	-	-	-	-	-	-	-	-	497 324	-	-
здания и дороги	6031	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	6032	за 2016г.	497 324	-	-	-	-	-	-	-	-	-	497 324	-	-
	6042	за 2015г.	497 324	-	-	-	-	-	-	-	-	-	497 324	-	-
машины и оборудование	6033	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 11. Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве МПА или НМПА	прочие изменения	
Поисковые затраты, учтенные в составе нематериальных поисковых активов	6050	за 2016г.	-	55 133	-	-	-	55 133
	6060	за 2015г.	-	-	-	-	-	-
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2016г.	765 462	63 941	-	-	-	829 403
	6080	за 2015г.	563 754	201 708	-	-	-	765 462


Руководитель



(подпись) (расшифровка подписи)

Сироткин Михаил Владимирович

Главный бухгалтер



(подпись) (расшифровка подписи)

Гвоздев Сергей Михайлович

" 22 " февраля 2017г.



# Бухгалтерский баланс

на 31 марта 2017 года

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата (число, месяц, год)	0710001
Организация "Красноярскгазпром"	по ОКПО	31 / 03 / 2017
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	52290094
Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр	по ОКВЭД	2460040655
Организационно-правовая форма / форма собственности		71.12.3
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	12247/16
Местонахождение (адрес)		384
123182 Москва, пл. Курчатова, д.1		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	-	-	-
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	-	-	-
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	62 938	62 938	7 805
	Материальные поисковые активы	1140	1 326 727	1 326 727	1 262 786
	Основные средства, в т.ч.	1150	-	-	5
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	-	-	5
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	-	-	-
	Незавершенные капитальные вложения	1154	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	100	100	100
	инвестиции в дочерние общества	1171	100	100	100
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	292 811	294 682	297 860
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	-	-	-
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	-
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>1 682 576</b>	<b>1 684 447</b>	<b>1 568 556</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
<b>АКТИВ</b>					
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>					
	Запасы, в т.ч.	1210	-	-	-
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	-	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	-
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	53	158	1 117
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	31 669	23 910	179 576
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	-	-	-
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	31 669	23 910	179 576
	покупатели и заказчики	1236	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	591	864	4 173
	прочие дебиторы	1239	31 078	23 046	175 403
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	400 000	400 000	600 000
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	2 084 299	2 082 184	345 429
	касса	1251	1	5	5
	расчетные счета	1252	184 298	2 082 179	45 424
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	1 900 000	-	300 000
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	160	170	320
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>2 516 181</b>	<b>2 506 422</b>	<b>1 126 442</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>4 198 757</b>	<b>4 190 869</b>	<b>2 694 998</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
<b>ПАССИВ</b>					
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	1 000 102	1 000 102	100
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	500 001	500 001	-
	Резервный капитал	1360	5	5	5
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 686 983	2 674 554	2 675 792
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>4 187 091</b>	<b>4 174 662</b>	<b>2 675 897</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 561	1 561	1 561
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	-	-	-
	векселя к уплате	1451	-	-	-
	задолженность по инвестиционному взносу	1452	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>1 561</b>	<b>1 561</b>	<b>1 561</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	740	3 212	7 926
	поставщики и подрядчики	1521	206	2 123	7 796
	задолженность перед персоналом организации	1522	-	-	-
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-	-	-
	задолженность по налогам и сборам	1524	-	-	-
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	534	1 089	130
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	-	-	-
	другие расчеты	1528	534	1 089	130
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	9 365	11 434	9 614
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>10 105</b>	<b>14 646</b>	<b>17 540</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>4 198 757</b>	<b>4 190 869</b>	<b>2 694 998</b>

Руководитель


  
(подпись)

(расшифровка подписи)

Сироткин Михаил Владимирович

Главный бухгалтер

(подпись)

Гвоздев Сергей Михайлович

(расшифровка подписи)

" 24 " апреля 2017 г.





**Отчет о финансовых результатах  
за 1 квартал 2017 года**

Организация "Красноярскгазпром"  
 Идентификационный номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр  
 Организационно-правовая форма / форма собственности  
 Публичное акционерное общество  
 Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД  
 Дата (число,месяц,год)  
 по ОКПО  
 ИНН  
 по ОКВЭД  
 по ОКОПФ/ОКФС  
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
31 / 03 / 2017
52290094
2460040655
71.12.3
12247/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2017 года	за 1 квартал 2016 года
	<b>Выручка</b>	2110	-	-
	<b>Себестоимость продаж</b>	2120	-	-
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(9 911)	(16 144)
	<b>Прибыль(убыток) от продаж</b>	2200	(9 911)	(16 144)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	27 275	17 446
	Проценты к уплате	2330	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2017 года	за 1 квартал 2016 года
	Прочие доходы	2340	150	60
	Прочие расходы	2350	(1 928)	(978)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	2300	15 586	384
	<b>Налог на прибыль, в т.ч.:</b>	2405	(1 286)	-
	текущий налог на прибыль	2410	(1 286)	-
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	40	45
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(1 871)	(122)
	Прочее	2460	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	12 429	262

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2017 года	за 1 квартал 2016 года
	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	12 429	262
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	3
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



Сироткин Михаил Владимирович

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Гвоздев Сергей Михайлович

(подпись)

(расшифровка подписи)



"24" апреля 2017 г.

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам публичного акционерного общества «Красноярскгазпром».

### *Мнение*

Мы провели аудит прилагаемой годовой консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» (ОГРН 1022401804820, Российская Федерация, г. Москва) и его дочерней организации (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за 2016 год, а также примечаний к годовой консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая годовая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за 2016 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### *Основание для выражения мнения*

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

**Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Ключевые вопросы аудита	Аудиторские процедуры
<p><i>Учет затрат на разведку и оценку, капитализированных в соответствии с МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка запасов минеральных ресурсов»</i></p> <p>В консолидированной финансовой отчетности Группы капитализированы и включены в состав основных средств затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений углеводородного сырья на Придутском участке.</p> <p>Мы считаем, что данный вопрос являлся наиболее значимым для нашего аудита в связи с существенностью данного показателя и важностью квалификации активов, связанных с разведкой и оценкой полезных ископаемых, в зависимости от характера понесенных затрат.</p>	<p>Наши аудиторские процедуры в данной области включали:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– идентификацию показателей консолидированной финансовой отчетности, относящихся к деятельности по разведке и оценке запасов полезных ископаемых;</li> <li>– определение порядка отражения в консолидированной финансовой отчетности деятельности по разведке и оценке запасов полезных ископаемых;</li> <li>– анализ и арифметическую точность оценки активов, связанных с разведкой и оценкой месторождений углеводородного сырья;</li> <li>– проверку правильности классификации активов, связанных с разведкой и оценкой как материальные или нематериальные, и последовательности применения принятой классификации;</li> <li>– получение разъяснений руководства по вопросам наличия признаков обесценения активов, связанных с разведкой месторождений, в соответствии с МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка запасов минеральных ресурсов».</li> </ul>

	<p>Аудитором проверено раскрытие информации, которая идентифицирует и поясняет суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности Группы в результате деятельности по разведке и оценке запасов полезных ископаемых.</p> <p>Информация об активах, связанных с разведкой и оценкой запасов полезных ископаемых, раскрыта в пункте 10 Примечаний к консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.</p> <p>По результатам выполненной работы мы подтвердили правильность отражения активов, связанных с разведкой и оценкой месторождений полезных ископаемых.</p>
--	--

***Прочая информация***

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает годовой отчет публичного акционерного общества «Краснояргазпром» за 2016 г., но не включает годовую консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение по данной отчетности. Годовой отчет за 2016 г., предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы придем к выводу о том, что

такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.

***Ответственность руководства аудируемого лица за годовую консолидированную финансовую отчетность***

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

***Ответственность аудитора за аудит годовой консолидированной финансовой отчетности***

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем

и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о годовой консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.



Мы осуществляем информационное взаимодействие с руководством аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем руководству аудируемого лица заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения руководства аудируемого лица, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение, Наталья Викторовна Гига (квалификационный аттестат № 06-000269).

Руководитель департамента аудита

Е.П. Петрова

по доверенности № 3/Д от 01.01.2017

квалификационный аттестат

№ 03-000011,

протокол НП «МоАП» от 17.08.2011 № 163.



Аудиторская организация:

общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»,

основной государственной регистрационный номер 1147847543601,

место нахождения: Российская Федерация, 192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, д.150,

член саморегулируемой организации аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11403072077.

«27» апреля 2017 года

## Консолидированный отчет о финансовом положении ПАО «Красноярскгазпром»

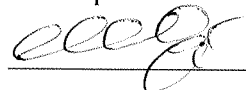
(в тысячах российских рублей)

за год, закончившийся 31  
декабря

**31.12.2016      31.12.2015**

	Прим.		
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	17	2,233,333	501,716
Краткосрочные депозиты	12	400,000	600,000
Займы и дебиторская задолженность	12	1,951,400	3,092,170
Прочие краткосрочные финансовые активы	12	1,563	30,061
Запасы		698	108,216
Актив по текущему налогу на прибыль		2,356	15,054
Предоплаты и прочие краткосрочные нефинансовые активы	14	35,912	56,202
<b>ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>		<b>4,625,261</b>	<b>4,403,419</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Основные средства	10	1,553,370	1,297,843
Нематериальные активы	11	62,938	7,805
Отложенные налоговые активы	8	3,109	564
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	14	4,301	-
<b>ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>		<b>1,623,719</b>	<b>1,306,212</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>6,248,980</b>	<b>5,709,631</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13	3,262,843	3,131,776
Резервы краткосрочные	16	249,714	11,430
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	13	18	-
Обязательства по текущему налогу на прибыль		22,141	13,828
<b>ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>3,534,716</b>	<b>3,157,035</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Долгосрочные кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	13	1,050	2,672
Резервы	10, 19	-	5,859
<b>ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>1,050</b>	<b>8,531</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>3,535,767</b>	<b>3,165,566</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Уставный капитал	15	100	100
Резервный капитал		5	5
Нераспределенная прибыль		2,713,108	2,543,960
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>2,713,213</b>	<b>2,544,065</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>6,248,980</b>	<b>5,709,631</b>

Генеральный директор  
М.В.Сироткин



« 26 » апреля 2017г.



Главный бухгалтер  
С.М.Гвоздев



« 26 » апреля 2017г.

## Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ПАО «Красноярскгазпром»

(в тысячах российских рублей)

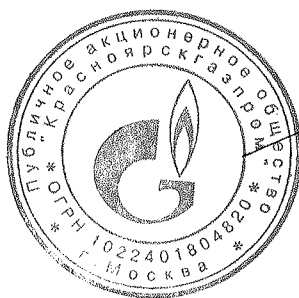
		за год, закончившийся 31 декабря	
		2016	2015
	Прим.		
Выручка		2,895,813	4,156,202
Себестоимость	5	(2,505,237)	(3,830,323)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>390,577</b>	<b>325,878</b>
<b>Операционные расходы</b>			
Общехозяйственные и административные расходы	6	(236,588)	(242,835)
Геологоразведочные работы		(1,974)	(8,153)
Прочие операционные расходы, нетто	6	(35,373)	(7,615)
<b>Операционная прибыль / (убыток)</b>		<b>116,641</b>	<b>67,276</b>
Финансовые доходы	7	118,155	99,564
Финансовые расходы	7	(7,279)	(5,052)
Прочие доходы	6	517	647
Прочие расходы	6	(10,196)	(667)
<b>Прибыль / (убыток) до налогообложения</b>		<b>217,837</b>	<b>161,768</b>
Налог на прибыль	8	(48,690)	(33,910)
<b>Прибыль / (убыток) периода</b>		<b>169,147</b>	<b>127,858</b>
<b>Общий совокупный доход / (убыток)</b>		<b>169,147</b>	<b>127,858</b>
Базовая и разводненная прибыль / (убыток), относящиеся к акционерам ПАО "Красноярскгазпром"		169,147	127,858
Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на одну обыкновенную акцию (в рублях)		1,691,474	1,278,582
Средневзвешенное количество акций в обращении, шт.		100	100

Генеральный директор  
М.В.Сироткин



« 26 » апреля 2017г.

Главный бухгалтер  
С.М.Гвоздев




« 26 » апреля 2017г.

**Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале  
ПАО «Красноярскгазпром»**

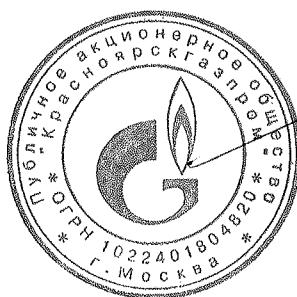
(в тысячах российских рублей)

	Уставный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	ИТОГО
Сальдо на 01.01.2015	100	-	2,416,107	2,416,207
Прибыль за период			127,858	-
Прочий совокупный доход				127,858
Общий совокупный доход / (убыток)			127,858	-
Отчисление в резервный фонд		5	(5)	-
Сальдо на 31.12.2015	100	5	2,543,960	2,544,065
Сальдо на 01.01.2016	100	5	2,543,960	2,544,065
Прибыль за период			169,147	-
Прочий совокупный доход			-	169,147
Общий совокупный доход / (убыток)			169,147	-
Сальдо на 31.12.2016	100	5	2,713,108	2,713,213


Генеральный директор  
М.В.Сироткин



« 26 » апреля 2017г.



Главный бухгалтер  
С.М.Гвоздев



« 26 » апреля 2017г.

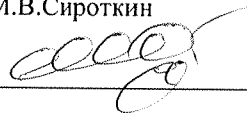
## Консолидированный отчет о движении денежных средств ПАО «Красноярскгазпром»

(в тысячах российских рублей)

за год, закончившийся 31 декабря  
2016 2015

	2016	2015
<b>Операционная деятельность</b>		
Прибыль / (убыток) периода	169,147	127,858
<i>Корректировки для сопоставления прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	15,798	7,598
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	30,148	-
Резерв на оплату отпусков и премий	305,829	32,443
Прочие корректировки прибыли	10,003	(1,343)
Финансовые доходы	(118,155)	(99,564)
Финансовые расходы	7,279	5,052
Расход / (Доход) по налогу на прибыль	48,690	33,910
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>		
Изменение запасов	107,518	(108,198)
Изменение предоплат и прочих нефинансовых активов	17,596	77,536
Изменение займов и дебиторской задолженности	1,110,457	(1,942,527)
Изменение кредиторской задолженности	131,066	1,897,333
Изменение резервов	1,342	2,305
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>	<b>1,836,720</b>	<b>32,403</b>
(Уплата) / Возврат налога на прибыль	(30,229)	(24,182)
Проценты полученные	29,631	4,275
<b>Чистый денежный поток от операционной деятельности</b>	<b>1,836,122</b>	<b>12,495</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Приобретение основных средств	(250,651)	(20,914)
Приобретение нематериальных активов	(62,057)	-
Капитальные вложения (разведка и оценка)	(74,990)	(238,609)
Размещение депозитов	(1,950,000)	(350,000)
Возврат средств с депозитов	2,150,000	850,000
Проценты по депозитам полученные	89,658	99,962
<b>Чистый денежный поток от инвестиционной деятельности</b>	<b>(98,040)</b>	<b>340,439</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	450,000	50,000
Выплата краткосрочных кредитов и займов	(450,000)	(96,000)
Проценты уплаченные	(4,260)	(4,316)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(2,205)	(2,809)
<b>Чистый денежный поток от финансовой деятельности</b>	<b>(6,465)</b>	<b>(53,125)</b>
<b>Чистый денежный поток</b>	<b>1,731,617</b>	<b>299,810</b>
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода	501,716	201,906
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	2,233,333	501,716

Генеральный директор  
М.В.Сироткин



« 26 » апреля 2017г.



Главный бухгалтер  
С.М.Гвоздев

« 26 » апреля 2017г.

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности ПАО «Красноярскгазпром»

### 1. Общие сведения

Публичное акционерное общество «Красноярскгазпром» (сокращенно ПАО «Красноярскгазпром», далее – Компания) и ее дочернее предприятие Общество с ограниченной ответственностью «Красноярскгазпром нефтегазпроект» (сокращенно ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект») образуют группу компаний (далее совместно именуемые «Группа Красноярскгазпром»), доля владения ПАО «Красноярскгазпром» составляет 100%.

Основными видами деятельности Компании являются геологоразведочные, геофизические, геохимические работы в области изучения недр. Компания образована в 1999 году для реализации планов по освоению новых месторождений углеводородов и создания новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири, в частности, в Красноярском крае. Компания зарегистрирована по адресу: Российская федерация, г. Москва, пл. Курчатова, д.1.

ПАО «Красноярскгазпром» и ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» входят в Группу Газпром. Акционерами ПАО «Красноярскгазпром» на дату утверждения настоящей отчетности являются:

- ПАО «Газпром» - 75% акций;
- NEFTO-INVEST LIMITED - 19% акций;
- ООО «Нефтехим капитал» - 6% акций.

### Положение в отрасли и перспективы развития

Освоение газовых и нефтяных месторождений и газификация районов Сибири и Дальнего Востока являются стратегическими задачами, направленными на развитие российской экономики. В связи с этим создание новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири и, в частности, в Красноярском крае рассматривается как задача первостепенного значения для внутреннего снабжения природными энергоносителями, а также возможного обеспечения углеводородным сырьем соседних субъектов Российской Федерации (РФ), а также стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР).

Подписанное летом 1998 года соглашение о строительстве магистрального газопровода из России в сторону Тихого океана с последующей транспортировкой газа в Японию и, возможно, в Китай, выдвигает освоение месторождений Красноярского края и Эвенкийского автономного округа как перспективную задачу общегосударственного значения. Для решения этих задач 8 декабря 1999 года подписано «Соглашение о долгосрочном сотрудничестве» между Администрацией Красноярского края и ОАО «Газпром», а также создано ОАО «Красноярскгазпром». Исходя из «Концепции развития нефтегазового комплекса Красноярского края, Эвенкийского и Таймырского автономных округов», подготовка промышленных запасов нефти и газа в Байкитской нефтегазоносной области (НГО), Катангской НГО и зоне Ангарских складок является первоочередным стратегическим направлением деятельности Компании в Красноярском крае.

Ближайшие перспективы развития Компании связаны с освоением Ново-Юдуконского месторождения. В соответствии с лицензиями на освоение недр Придудского участка, которыми владеет Компания, стадия поиска, разведки и оценки месторождений охватывает период 2009-2016гг. После завершения работ на Придудском участке Компания планирует проведение разведочных работ в Ново-Юдуконском месторождении. Срок лицензии на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Ново-Юдуконского месторождения охватывает период с 2013 по 2033 гг.

## 2. Основа подготовки

### 2.1. Заявление о соответствии

В соответствии с требованиями закона № 208-ФЗ от 27.07.2010г. «О консолидированной финансовой отчетности» настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы Красноярскгазпром составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), принятыми Фондом Международных стандартов финансовой отчетности (International Accounting Standards Board - IASB) и действующими на территории РФ, и полностью им соответствует.

С момента регистрации материнская и дочерняя компании Группы Красноярскгазпром формируют финансовую отчетность в соответствии с российским законодательством, в том числе в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ). Настоящая консолидированная финансовая отчетность основана на учетных данных компаний Группы Красноярскгазпром, сформированных в соответствии с РСБУ, с учетом корректировок и переклассификации статей, которые необходимы для приведения ее в соответствие с МСФО.

Данная консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску 24 апреля 2017 г.

### 2.2. Валюта представления и функциональная валюта

Функциональной валютой компаний Группы Красноярскгазпром являются российские рубли. Финансовые показатели выражены в тысячах российских рублей, если не указано иное.

## 3. Основные принципы учетной политики

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году и во всех периодах, начиная с 31 декабря 2010 года (с даты перехода на МСФО), за исключением применения поправок к стандартам, вступивших в силу 1 января 2016 года. С даты перехода на МСФО Группа Красноярскгазпром досрочно применяла ряд стандартов, обязательных к применению для периодов, начинающихся 1 января 2015 года и разрешенных для досрочного применения – Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что досрочное применение данных стандартов позволяет избежать пересмотра данных сравнительных периодов, обеспечивает последовательность и сопоставимость данных отчетности за несколько отчетных периодов до 2015 года включительно, а также повышает актуальность и достоверность информации, содержащейся в отчетности.

Для отчетного периода за год, заканчивающийся 31 декабря 2016 года, и последовательно для сравнительных периодов Группа Красноярскгазпром применяла МСФО, которые обязательны для применения для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 года, и которые вступили в силу на территории РФ. В финансовой отчетности представлена сравнительная информация за предыдущий период за год, заканчивающийся 31 декабря 2015 года. В консолидированной финансовой отчетности отражены хозяйственные операции материнской и дочерней компаний, все существенные внутригрупповые операции и остатки по расчетам взаимноисключены.

### 3.1. Новые и пересмотренные МСФО

#### **Стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2016 года и примененные Группой Красноярскгазпром впервые в 2016 году**

*МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» обязателен к применению с 1 января 2016 года.* МСФО (IFRS) 14 устанавливает требования к представлению в финансовой отчетности остатков по счету отложенных тарифных разниц, возникающих при предоставлении организацией клиентам товаров или услуг по ценам или тарифам, являющимся предметом тарифного регулирования. Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данный стандарт не оказал существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.



*Документ «Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 гг.» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Усовершенствования представляют собой изменения в МСФО (IFRS) 5 «Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» и МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».*

В МСФО (IFRS) 5 были внесены поправки, разъясняющие, что переклассификация актива (или выбывающей группы) из категории "предназначенные для продажи" в категорию "предназначенные для распределения собственникам" или наоборот, не меняет сути изначальных планов на выбытие. Соответственно, компании могут применять все требования (по классификации, представлению и оценке) стандарта, уместные для категории "предназначенные для продажи". Поправка применяется перспективно в соответствии с МСФО (IAS) 8 "Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки". Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данные поправки не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.

В МСФО (IFRS) 7 были внесены поправки, разъясняющие обстоятельства, при которых компания сохраняет за собой право на обслуживание переданного финансового актива (продолжающееся участие). Принятые разъяснения необходимы при учете требований прекращения признания МСФО (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка" и МСФО (IFRS) 9 "Финансовые инструменты". Продолжающееся участие имеет место, когда компания продолжает обслуживание переданного финансового актива и сохраняет в долгосрочной перспективе заинтересованность в финансовых результатах, которые можно получить от него. Продолжающееся участие в финансовых активах имеет место в случаях, когда вознаграждение компании, передавшей финансовый актив является переменным и зависит от суммы поступления денежных потоков по переданному финансовому активу или является фиксированным, но не уплачивается в полном объеме, если у переданного актива плохие финансовые результаты. Поправку применяют ретроспективно в соответствии с МСФО (IAS) 8, за исключением периодов, начинающихся до годового периода, в котором компания использовала ее впервые. Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данные поправки не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Поправки, внесенные в МСФО (IAS) 19, касаются актуарных допущений по ставке дисконтирования и разъясняют, что высококачественные корпоративные облигации, используемые для определения ставки дисконтирования (значение которой требуется для учета вознаграждения работникам), должны быть выражены в той же валюте, что и связанное с ними будущее вознаграждение работникам. При отсутствии в какой-либо юрисдикции достаточно развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций в определенной валюте следует использовать рыночную доходность (на конец отчетного периода) государственных облигаций, выраженных в данной валюте. Поправки применяют ретроспективно (в соответствии с МСФО (IAS) 8) с начала самого раннего сравнительного периода, представленного в первой финансовой отчетности, в которой компания использовала данную поправку. Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данные поправки не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Согласно изменениям в МСФО (IAS) 34 дополнительное раскрытие информации о значительных событиях и операциях может быть представлено в примечаниях к промежуточной финансовой отчетности или каком-либо другом разделе промежуточного финансового отчета. При этом требуются перекрестные ссылки, если дополнительное раскрытие информации представлено в другом разделе финансового отчета (например, в комментариях руководства, отчете о рисках). Если раскрытие информации сделано в ином отчете, то он должен быть доступен пользователям финансовой отчетности на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчетность. В противном случае ее комплект является неполным. Поправка применяется ретроспективно в соответствии с МСФО (IAS) 8. Руководство Группы

Красноярскгазпром полагает, что данные поправки не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.

*Документ «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации (Поправки к МСФО (IFRS) 10 "Консолидированная финансовая отчетность", МСФО (IFRS) 12 "Раскрытие информации об участии в других предприятиях" и МСФО (IAS) 28 "Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия")» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Данные поправки касаются вопросов, связанных с исключением общего характера по инвестиционным организациям, в том числе применение исключения материнской компанией, являющейся инвестиционной организацией, учет долей неинвестиционной компанией в ассоциированной инвестиционной компании или в совместной деятельности инвестиционной организации, а также раскрытие информации инвестиционными организациями. Поправки применяют ретроспективно в соответствии с МСФО (IAS) 8. Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данные поправки не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.*

*Документ «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности (Поправки к МСФО (IAS) 27 "Отдельная финансовая отчетность")» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Данные поправки дают возможность учета инвестиций в дочерние, совместные и ассоциированные предприятия с применением метода долевого участия (как описано в МСФО (IAS) 28) в отдельной финансовой отчетности. В случае применения поправок указанный в них подход должен использоваться для всех видов инвестиций. Ранее компания могла учитывать такие инвестиции только по фактической стоимости или в соответствии с МСФО (IFRS) 9 (МСФО (IAS) 39). Поправка применяется ретроспективно в соответствии с МСФО (IAS) 8. Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данные поправки не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.*

*Документ «Учет приобретений долей участия в совместных операциях (Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»)» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес, и требует от покупателя такой доли применения принципов учета объединения бизнеса, заложенных в МСФО (IFRS) 3. Поправки к МСФО (IFRS) 11 применяются перспективно, если дата приобретения доли - это дата начала первого годового отчетного периода или позже (при этом отчетный период начинается 01.01.2016 или позже). Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данные поправки не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.*

*Документ «Разъяснение допустимых методов амортизации (Поправки к МСФО (IAS) 16 "Основные средства" и МСФО (IAS) 38 "Нематериальные активы")» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. В данном документе разъясняется, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Поправки в МСФО (IAS) 16 разъясняют, что применение метода амортизации, основанного на выручке, не допускается, поскольку выручка, генерируемая в результате деятельности, в которой использован актив, как правило, отражает факторы, отличные от потребления заключенных в данном активе экономических выгод. Например, на выручку влияют другие используемые ресурсы и процессы, деятельность по продаже, изменения объемов и цен продаж, инфляция. Поправки в МСФО (IAS) 38 вводят опровержимое допущение того, что применение метода амортизации, основанного на выручке для нематериального актива, не является допустимым и может быть опровергнуто лишь в ограниченных случаях, а именно если нематериальный актив выражен как оценка выручки или когда можно продемонстрировать, что выручка и потребление экономических выгод от нематериального актива в высшей степени*

взаимосвязаны. Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данные поправки не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.

*Документ «Инициатива в сфере раскрытия информации (Поправки к МСФО (IAS) 1 "Представление финансовой отчетности")» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты.* Основная цель поправок - побудить компании к тому, чтобы требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности были тщательно взвешены посредством применения профессионального суждения (в том числе с учетом соблюдения принципов существенности, понятности и сопоставимости). Поправки касаются, в том числе, вопросов агрегирования, дополнительной информации в раскрытиях, промежуточных итоговых сумм в отчетах, группировки компонентов прочего совокупного дохода в зависимости от возможной последующей реклассификации в состав прибыли или убытка, а также поправки содержат примеры упорядоченного представления или группировки примечаний для соблюдения цели понятности и сопоставимости финансовой отчетности. Данные поправки незначительно повлияли на финансовые показатели настоящей финансовой отчетности в части агрегирования активов и обязательств, доходов и расходов. В остальном Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данные поправки не оказали существенного влияния на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.

#### **Стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, не вступившие в силу на начало отчетного периода и не применяемые Группой Красноярскгазпром досрочно**

Группа Красноярскгазпром не применяла досрочно новые стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу для обязательного применения для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2016 года.

*МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» обязателен для применения с 1 января 2018 года.* Данный стандарт вводит новые требования к классификации и оценке финансовых активов и к прекращению их признания. Все признанные финансовые активы, на которые распространяется действие МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», должны оцениваться после первоначального признания либо по амортизированной стоимости, либо по справедливой стоимости. В частности, долговые инструменты, удерживаемые в рамках бизнес-модели, нацеленной на получение предусмотренных договором денежных потоков, включающих только основную сумму и проценты по ней, как правило, оцениваются по амортизированной стоимости. Все прочие долговые и долевыми инструментами оцениваются по справедливой стоимости. МСФО (IFRS) 9 также допускает альтернативный вариант оценки долевыми инструментами, не предназначенных для торговли – по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с признанием в прибылях и убытках только дохода от дивидендов (от этого выбора нельзя отказаться после первоначального признания). Изменения справедливой стоимости финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки, связанные с изменением их собственных кредитных рисков, должны признаваться в прочем совокупном доходе, если такое признание не приводит к созданию или увеличению учетного дисбаланса в прибылях и убытках. Изменение справедливой стоимости в связи с изменением собственного кредитного риска финансовых обязательств не подлежит последующей реклассификации в отчет о прибылях и убытках (в соответствии с МСФО (IAS) 39 изменения справедливой стоимости финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки, целиком признавались в отчет о прибылях и убытках). Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данный стандарт может оказать существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром, обоснованная оценка данного влияния требует дальнейшего детального анализа.

*МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» обязателен к применению с 1 января 2017 года.* Он заменит ряд действующих стандартов, в том числе МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», КРМФО (IFRIC) 13 «Программы

лояльности клиентов», КРМФО (IFRIC) 15 «Соглашения на строительство объектов недвижимости», КРМФО (IFRIC) 18 «Передача активов от клиентов», ПКР (SIC) 31 «Выручка – бартерные операции, включающие рекламные услуги». МСФО (IFRS) 15 устанавливает единую модель признания выручки, которая включает следующие этапы:

- идентификация контракта (контрактов) с клиентом;
- идентификация обязательств, подлежащих исполнению в контракте;
- определение цены сделки;
- распределение цены сделки на обязательства, подлежащие исполнению;
- признание выручки при выполнении обязательства по исполнению контракта.

Также новый стандарт уточняет момент признания выручки, учет переменного вознаграждения, учет затрат, связанных с заключением и исполнением договора, а также устанавливает новые требования к раскрытию информации о выручке. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение МСФО (IFRS) 15 может незначительно повлиять на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

*Поправки к МСФО (IFRS) 15, выпущенные в 2016 году, и действующие в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позже, содержат разъяснения в следующих областях:*

- выявление обязанностей к исполнению;
- сравнение вознаграждения собственника и агента; и
- руководство по применению лицензирования.

Поправки содержат дополнительные практические приемы для организаций, переходящих к применению МСФО (IFRS) 15, в отношении изменений в договоре, которые были внесены до начала самого раннего из представленных периодов и договоров, которые были выполнены на начало самого раннего из представленных периодов. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение данных поправок может незначительно повлиять на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

*МСФО (IFRS) 16 «Аренда» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты.* Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16 сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17 – арендодатель продолжает классифицировать и отражать в отчетности договоры аренды в качестве операционной или финансовой. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что данный стандарт может оказать существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром, обоснованная оценка данного влияния требует дальнейшего детального анализа.

*Документ «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги за прибыль»)» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты.* Данные поправки уточняют признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков, связанных с долговыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости. В поправках разъясняется, что на основании нереализованных убытков по долговым инструментам,

оцениваемым по справедливой стоимости в финансовой отчетности, но в целях налогообложения оцениваемых по себестоимости, могут возникать вычитаемые временные разницы. Уточняется также, что оценка возможной будущей налогооблагаемой прибыли не ограничена балансовой стоимостью актива, а также, что при сравнении вычитаемых временных разниц с будущей налогооблагаемой прибылью будущая налогооблагаемая прибыль не включает в себя налоговые вычеты, связанные со сторнированием данных вычитаемых временных разниц. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение данных поправок не окажут существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

*Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» будут действовать в отношении годовых периодов, начинающихся не ранее 1 января 2017 года, применяются перспективно и допускают досрочное применение.* Данные поправки требуют раскрытия информации, позволяющей пользователям финансовой отчетности оценить изменения в обязательствах, вызванные финансовой деятельностью. Поправки не дают определения финансовой деятельности, но разъясняют, что финансовая деятельность основана на существующем определении, данном в МСФО (IAS) 7. Несмотря на отсутствие определенных требований к порядку соблюдения новых изменений, данные поправки включают в себя примеры того, как организация может достигнуть цели этих поправок. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение данных поправок не окажут существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

*Документ «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2 "Выплаты на основе акций")» действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позже.* Поправки коснулись вопросов учета влияния условий перехода на операции по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым производятся денежными средствами, вопросов классификации операций по выплатам, основанным на акциях, с характеристиками нетто-расчетов в отношении обязательств по налоговым удержаниям, а также вопросов учета изменения условий операций с выплатами, основанными на акциях, расчет по которым изменяется с выплаты денежными средствами на выплаты в форме долевых инструментов. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение данных поправок не окажут существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

*Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» охватывают вопросы, связанные с различными датами вступления в силу МСФО (IFRS) 9 и нового стандарта в отношении договоров страхования, который заменит МСФО (IFRS) 4 для организаций, соответствующих критерию участия в преимущественно страховой деятельности.* Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение данных поправок не окажут существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

### **3.2. Существенные вопросы, требующие применения профессионального суждения и оценки**

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство Компании должно производить ряд расчетных оценок и формировать ряд допущений, связанных с отражением активов и обязательств. Фактические результаты могут отличаться от таких расчетных оценок и допущений.

Наиболее значительные оценочные данные и существенные допущения, используемые руководством Компании при подготовке консолидированной финансовой отчетности, включают в себя следующее:

- оценку нефтегазовых запасов;
- оценку наличия признаков обесценения и оценку возможного обесценения инвестиционных затрат на разведку и оценку;

- оценку достаточности прав, окупаемости и сроков полезного использования долгосрочных активов;
- резервы по сомнительным долгам и устаревшим товарно-материальным запасам;
- оценку обязательств, связанных с выбытием активов;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль;
- оценку рентабельности внутригрупповых операций для исключения нереализованной прибыли из консолидированной отчетности;
- оценку обязательств по защите окружающей среды;
- оценку текущих и будущих экономических условий, и вероятность их влияния на деятельность Компании.

### **3.3. Принцип непрерывности деятельности**

Руководство Компании подготовило данную консолидированную финансовую отчетность на основе принципа непрерывной деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Компании, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам, а также на анализе влияния экономической среды рынка на операции Компании.

### **3.4. База оценки**

Консолидированная финансовая отчетность Компании составляется на основе исторической стоимости, за исключением активов и обязательств, которые должны учитываться по справедливой стоимости на отчетную дату. Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения. Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Группа Красноярскгазпром принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка.

### **3.5. Представление сравнительной информации**

В настоящей финансовой отчетности представляется сравнительная информация за предыдущий период. Кроме того, Группа Красноярскгазпром представляет дополнительный отчет о финансовом положении на начало предыдущего периода в первой финансовой отчетности МСФО, а также в случае ретроспективного применения учетной политики, ретроспективного пересчета или переклассификации статей в финансовой отчетности.

### **3.6. Классификация краткосрочных и долгосрочных активов и обязательств**

В консолидированном отчете о финансовом положении Группа Красноярскгазпром представляет активы и обязательства на основе их классификации на краткосрочные и долгосрочные. Актив является краткосрочным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода;
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода;
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Группа Красноярскгазпром классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных. Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как долгосрочные активы и обязательства.

### **3.7. Объединение компаний**

Сделки по объединению бизнеса отражаются в учете с использованием метода приобретения. Датой приобретения является дата, на которую Компания получает фактический контроль над приобретаемой компанией. Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтролирующей доли участия в приобретаемой компании. Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, классифицированного как актив или обязательство, если они возникли по истечении периода для завершения оценки, должны учитываться в составе прибыли и убытков за период. Условное вознаграждение, классифицированное как часть собственного капитала, не переоценивается. Гудвил изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанной неконтролирующей доли участия над справедливой стоимостью чистых идентифицируемых активов, приобретенных Группой Красноярскгазпром, и принятых ею обязательств. Если совокупная величина переданного вознаграждения и признанной неконтролирующей доли участия меньше справедливой стоимости чистых идентифицируемых активов и принятых ею обязательств, то разница признается в составе прибыли и убытков за период.

### **3.8. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках, в том числе краткосрочные депозиты (которые могут быть отозваны Компанией в любое время без предварительного уведомления или возникновения штрафных санкций) и вклады до востребования.

Эквиваленты денежных средств предназначены для покрытия краткосрочных денежных обязательств, а не для инвестиций или иных целей, и включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства. В эквиваленты денежных средств могут быть включены финансовые активы, срок погашения которых составляет не более трех месяцев, если такие финансовые активы предназначены для покрытия краткосрочных денежных обязательств, а не для инвестиций или иных целей.

Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями займов или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в отчет о движении денежных средств.

### **3.9. Финансовые инструменты**

Группа Красноярскгазпром признает финансовый актив в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории:

- финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;

- займы и дебиторская задолженность;
- финансовые активы, удерживаемые до погашения;
- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные к переоцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток при первоначальном признании. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретаются, главным образом, с целью продажи или обратной покупки в краткосрочной перспективе или являются частью портфеля идентифицируемых финансовых инструментов, которые управляются на совокупной основе и недавние сделки с которыми свидетельствуют о фактическом получении прибыли на краткосрочной основе; или являются производными инструментами (кроме случая, когда производный инструмент определен в качестве эффективного инструмента хеджирования). Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, классифицируются в консолидированном балансе как оборотные активы, а изменения справедливой стоимости по ним признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе финансовых доходов или финансовых расходов.

Справедливая стоимость – цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которые котируются на активном рынке, определяется как котировка на покупку активов и котировка на продажу выпущенных обязательств на дату оценки. Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Группа Красноярскгазпром оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

### **Займы и дебиторская задолженность**

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Финансовые активы, классифицируемые как займы и дебиторская задолженность, отражены по остаточной стоимости с использованием эффективной процентной ставки. Доходы и расходы от изменения стоимости данных финансовых активов отражаются в составе прибылей и убытков отчета о совокупном доходе в момент выбытия, списания, а также в момент амортизации займов и дебиторской задолженности.

### **Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи**

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, являются производными финансовыми активами, которые либо соответствуют определению данной категории, либо не могут быть включены ни в одну из других категорий. Они включаются в состав долгосрочных активов, если у руководства нет намерения реализовать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости при первоначальном признании. Справедливая стоимость котируемых долевых инструментов, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе биржевых котировок на отчетную дату. Долевые инструменты, по которым отсутствует информация о биржевых котировках, отражаются по справедливой стоимости, для которой наилучшим подтверждением при первоначальном признании является цена сделки. В иных случаях справедливая стоимость инструмента подтверждается путем



сравнения с аналогичными финансовыми инструментами или на основе метода оценки, включающего данные с наблюдаемых рынков.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменением справедливой стоимости активов, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, признаются в составе прочего совокупного дохода за вычетом налога на прибыль, кроме убытков от обесценения и курсовых разниц. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются, накопленные поправки на справедливую стоимость включаются в прибыль или убыток как прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

#### **Финансовые активы, удерживаемые до погашения**

Финансовые активы, удерживаемых до погашения, включают активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые Группа Красноярскгазпром намеревается и имеет возможность удерживать до погашения и которые не соответствуют определению займа и дебиторской задолженности, финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Финансовые активы, удерживаемых до погашения, отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

#### **Обесценение финансовых активов**

На каждую отчетную дату Группа Красноярскгазпром анализирует, существуют ли объективные доказательства обесценения финансовых активов по всем видам финансовых активов, за исключением финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток.

Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива, которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства, ликвидации или финансовой реорганизации. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Для определения обесценения долевых ценных бумаг, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, отражается в прибыли и убытках текущего года. Восстановление резервов под обесценение финансовых активов может производиться, если для этого существуют объективные предпосылки, возникшие после признания обесценения. Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, и долговых ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прибыли и убытков отчета о совокупном доходе.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается в том случае, если существуют объективные признаки того, что Группа Красноярскгазпром не сможет получить причитающуюся ей сумму в установленный договором срок. Существенные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику будет грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей (срок просроченной

задолженности составляет более 12 месяцев) считаются признаками обесценения дебиторской задолженности. Сумма резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью задолженности, которая равна текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, применяемой к аналогичным займам на дату возникновения дебиторской задолженности. Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных расходов.

### **Финансовые обязательства**

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств за вычетом расходов по сделке и суммой к погашению отражается как процентный расход в течение срока, на который получен займ.

### **3.10. Запасы**

Группа Красноярскгазпром имеет товарно-материальные запасы, а также затраты на оказание услуг, в отношении которых Группа Красноярскгазпром еще не признала выручку («незавершенное производство»).

Товарно-материальные запасы учитываются по средневзвешенной стоимости, кроме случаев, когда их рыночная стоимость за вычетом расходов на продажу и предпродажную подготовку ниже балансовой стоимости. Стоимость материалов, которые используются в производстве, не снижается ниже первоначальной стоимости, если от реализации готовой продукции ожидается прибыль.

Незавершенное производство (затраты на выполнение работ, выручка по которым не признана) на отчетную дату отражается в бухгалтерском учете по фактически произведенным затратам.

### **3.11. Основные средства и нематериальные активы**

Основные средства включают активы, признаваемые в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства» («Прочие основные средства»), а также затраты на разведку и оценку, капитализированные в соответствии с МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка запасов минеральных ресурсов» и учетной политикой Компании, и которые впоследствии, при подтверждении технической осуществимости и коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых, могут быть реклассифицированы в основные средства, признаваемые в соответствии с МСФО (IAS) 16 («Материальные активы, связанные с разведкой и оценкой»).

Нематериальные активы включают активы, признаваемые в соответствии с МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» («Прочие нематериальные активы»), а также затраты на разведку и оценку, капитализированные в соответствии с МСФО (IFRS) 6 и учетной политикой Компании, и которые впоследствии, при подтверждении технической осуществимости и коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых, могут быть реклассифицированы в нематериальные активы, признаваемые в соответствии с МСФО (IAS) 38, («Нематериальные активы, связанные с разведкой и оценкой»).

#### **Затраты, связанные с разведкой и оценкой**

Учет затрат, связанных с разведкой и оценкой, осуществляется в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка полезных ископаемых», при этом применяется метод результативных затрат. Согласно методу результативных затрат затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке, в том числе затраты на приобретение лицензий, разведочное и поисково-оценочное бурение, и другие затраты, временно капитализируются с

детализацией по скважинам до момента обнаружения экономически обоснованных запасов полезных ископаемых в ходе осуществления программы бурения. Если делается вывод, что скважина содержит углеводороды в таких объемах, что их экономически неэффективно добывать, то затраты по данной скважине списываются на расходы соответствующего периода по статье операционных расходов «Геологоразведочные работы» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Активы, связанные с разведкой и оценкой, классифицируются как материальные и нематериальные, и включаются в состав основных средств или нематериальных активов соответственно. К материальным активам, связанным с разведкой и оценкой, относятся:

- затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи);
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.

К нематериальным активам, связанным с разведкой и оценкой, относятся:

- затраты на приобретение прав пользования недрами;
- затраты на геологическую информацию, оформленную как «ноу-хау».

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

Активы, связанные с разведкой и оценкой, при первоначальном признании оцениваются по себестоимости. В дальнейшем применяется модель учета по фактическим затратам: активы, связанные с разведкой и оценкой, учитываются в размере фактических расходов за вычетом обесценения, если таковое было, в качестве объектов основных средств до того момента, пока не будет установлено существование или отсутствие запасов промышленного значения. Для подтверждения возможности получения экономических выгод от обнаруженных запасов в отношении активов, связанных с разведкой и оценкой, не реже одного раза в год производится технический, промышленный и управленческий анализ, а также обзор наличия индикаторов обесценения. Если установлено наличие индикаторов обесценения, то проводится тест на обесценение.

В последующем, если запасы промышленного значения были обнаружены, балансовая стоимость после вычета убытков от обесценения соответствующих активов, связанных с разведкой и оценкой, классифицируется как основные средства, признаваемые в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 16, или нематериальные активы, признаваемые в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 38.

В первоначальную оценку себестоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, могут быть включены следующие затраты:

- затраты на приобретение прав пользования недрами (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу), в том числе:
  - затраты на приобретение геологической и иной информации;
  - затраты на разработку технико-экономического обоснования недропользования, проекта геологоразведочных работ и иных аналогичных работ;
  - затраты на экспертизу вышеуказанных проектов и обоснований;
  - затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии;
  - затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе;
  - затраты на оплату разового платежа за пользование недрами в соответствии с лицензионным соглашением;

- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением права пользования недрами.
- затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков), в том числе:
  - разработку (подготовку) проектной документации на строительство скважины;
  - подготовительные работы к строительству скважины, вывод на точку (для работ на шельфе);
  - монтаж, передвижку, демонтаж (и все виды разборок) бурового, силового оборудования, фонтанной арматуры и других сооружений;
  - бурение, крепление и освоение скважины;
  - работы по спуску (подъему) в скважину внутрискважинного оборудования;
  - непредвиденные работы, в том числе, ликвидация аварий, инцидентов и осложнений (за исключением возмещаемых виновными лицами);
  - все виды производственного контроля и надзора за строительством скважины;
  - другие работы и затраты, связанные со строительством скважины.
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.

#### **Прочие основные средства**

Прочие основные средства отражаются по исторической стоимости на дату их приобретения за вычетом накопленной амортизации и обесценения. Затраты на содержание, ремонт и замену мелких деталей основных средств относятся на расходы периода. Затраты на модернизацию и усовершенствование технических характеристик основных средств увеличивают их стоимость. При выбытии или списании прочих основных средств, первоначальная стоимость и накопленная амортизация исключаются из учета. Полученный доход или убыток включаются в финансовый результат. Прочие основные средства амортизируются линейным методом на всем протяжении расчетного срока полезного использования. Прочие основные средства включают объекты, арендованные в соответствии с договорами, классифицированными как финансовая аренда.

#### **Прочие нематериальные активы**

Прочие нематериальные активы отражаются по исторической стоимости на дату их приобретения за вычетом накопленной амортизации и обесценения. По каждому объекту амортизируемых нематериальных активов устанавливается срок полезного использования при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду, но не более срока деятельности организации. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются. В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.

#### **Государственные субсидии на капитальное строительство**

Группа Красноярскгазпром признает субсидии на капитальное строительство, предоставляемые местными органами власти, когда существует достаточно оснований для того, чтобы считать, что Группа Красноярскгазпром выполнит условия получения субсидий, и что они будут получены. Субсидии на капитальное строительство учитываются как уменьшение стоимости актива, для строительства которого они были получены.

### Обесценение долгосрочных активов

Каждую отчетную дату Группа Красноярскгазпром проверяет наличие или отсутствие признаков обесценения активов или единицы, генерирующей денежные потоки, и, в случае их выявления, определяет возмещаемую стоимость соответствующих активов или единицы.

При выявлении существования признаков, указывающих на возможное уменьшение стоимости актива, Группа Красноярскгазпром рассматривает внутренние и внешние источники информации. Как минимум, рассматривается следующий набор показателей:

Внешние источники информации:

- в течение периода рыночная стоимость актива уменьшилась на существенно более значительную величину, чем можно было ожидать по прошествии времени или нормального использования;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в технологических, рыночных, экономических или юридических условиях, в которых работает Группа Красноярскгазпром, или на рынке, для которого предназначен актив;
- в течение периода увеличились рыночные процентные ставки или другие рыночные показатели прибыльности инвестиций, и эти увеличения, вероятно, повлияют на ставку дисконтирования, которая используется при расчете ценности использования актива, и существенно уменьшат его возмещаемую сумму;
- балансовая стоимость чистых активов Компании превышает ее рыночную капитализацию.

Внутренние источники информации:

- имеются доказательства устаревания или физического повреждения актива;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в степени или способе текущего или предполагаемого использования актива (например, простой актива, пересмотр срока полезного использования актива – из неопределенного в ограниченный по времени);
- информация о дивидендах, полученных от дочерних компаний, а также ассоциированных и совместных предприятий;
- внутренняя отчетность показывает, что текущие или будущие результаты использования актива хуже прогнозируемых, а именно:
- потоки денежных средств для приобретения актива или последующие потребности в денежных средствах для его эксплуатации и обслуживания значительно выше изначально предусмотренных бюджетом;

Для активов, связанных с разведкой и оценкой, на обесценение указывают следующие факторы:

- срок, в течение которого Группа Красноярскгазпром имеет право на проведение разведки на определенной территории, истек в течение отчетного периода или истечет в ближайшем будущем, и ожидается, что он не будет продлен;
- значительные расходы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов на конкретной территории, не являются ни предусмотренными в бюджете, ни запланированными;
- разведка и оценка минеральных ресурсов на конкретной территории не привели к обнаружению минеральных ресурсов промышленного значения, и Группа

Красноярскгазпром решила прекратить подобную деятельность на указанной территории;

- наличие достаточной информации, подтверждающей, что, несмотря на вероятное продолжение разработки на определенной территории, маловероятно, что балансовая стоимость актива разведки и оценки будет возмещена в полной мере благодаря успешной разработке или продаже.

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, представляет собой наибольшую из двух величин:

- ценности использования актива (единицы, генерирующей денежные средства) и
- справедливой стоимости актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на его продажу.

Если актив не генерирует потоки денежных средств, которые в значительной степени не зависят от денежных потоков, генерируемых другими активами, то его возмещаемая величина определяется в составе единицы, генерирующей денежные потоки.

Первоначально Группа Красноярскгазпром определяет ценность использования единицы, генерирующей денежные потоки. Если балансовая стоимость единицы, генерирующей денежные потоки, превышает ее ценность использования, то Группа Красноярскгазпром определяет справедливую стоимость единицы для определения возмещаемой стоимости. В том случае, если справедливая стоимость единицы меньше её балансовой стоимости, признается убыток от обесценения.

Ценность использования определяется путем дисконтирования расчетной величины будущих потоков денежных средств, ожидаемых к получению от использования актива или единицы, генерирующей денежные потоки (включая средства, которые могут быть получены от реализации актива). Величины будущих денежных потоков единицы, генерирующей денежные потоки, определяются на основе прогноза, утвержденного руководителем подразделения, к которым относится рассматриваемая единица.

### **3.12. Прибыль на акцию**

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, относящейся к обыкновенным акциям, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение соответствующего периода.

### **3.13. Капитализация затрат по займам**

Затраты по займам, направленным на осуществление капитального строительства и приобретение объектов основных средств, капитализируются при условии, что этих затрат можно было бы избежать, если бы Группа Красноярскгазпром не проводила капитальных вложений. Затраты по займам капитализируются только в течение непосредственного осуществления строительства до момента ввода основного средства в эксплуатацию. Капитализируемые затраты по займам включают в себя курсовые разницы, возникающие по займам в иностранной валюте, в той мере, в которой они рассматриваются в качестве корректировки процентных расходов.

### **3.14. Признание обязательств, связанных с выбытием активов**

У Компании существуют обязательства, связанные с выбытием активов по основной деятельности. Деятельность Компании по геологоразведке, разработке и добыче полезных ископаемых связана с использованием скважин, специального оборудования и прилегающих площадей. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Данные требования обязывают Компанию производить ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие действия. Оценка Компанией данных обязательств основывается на действующих требованиях законодательства или лицензий, а также

фактических расходах по ликвидации данных активов и другим необходимым действиям. Оценка Компанией данных обязательств основывается на дисконтированной сумме ожидаемых будущих расходов по выводу из эксплуатации данных активов. Ставка дисконтирования пересматривается каждую отчетную дату и отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для обязательства.

Данный резерв пересматривается по состоянию на каждую отчетную дату в соответствии с разъяснением Комитета по интерпретациям МСФО (IFRIC) 1 «Изменение в существующих резервах по выводу из эксплуатации» следующим образом:

- при изменении оценок будущих денежных потоков (например, стоимость ликвидации одной скважины, срок ликвидации) или ставки дисконтирования, изменения в сумме обязательства включаются в стоимость основного средства, при этом стоимость основного средства не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства;
- изменения в сумме обязательств в связи с приближением срока обязательства (изменение дисконта) включаются в состав финансовых расходов.

В качестве ставки дисконтирования применяется доходность государственных корпоративных облигаций (ГКО) РФ или доходность по депозитам крупнейших банков РФ в качестве безрисковой ставки. При значительном изменении доходности ГКО или ставок по депозитам сумма резерва и актива пересматривается, если такое изменение существенно влияет на показатели консолидированной финансовой отчетности.

### 3.15. Налог на прибыль

Отложенный налог рассчитывается в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль по методу обязательств путем определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. Отложенное налоговое обязательство признается в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, кроме возникающих в результате:

- первоначального признания гудвила;
- первоначального признания активов и обязательств в результате сделки, которая не является объединением компаний и не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль;
- инвестиций в дочерние предприятия, когда Компания может контролировать сроки реализации этих временных разниц и существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Убыток, полученный в предыдущие отчетные периоды и использованный для уменьшения суммы налога на прибыль за текущий период, признается как отложенный налоговый актив.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены соответствующие вычитаемые временные разницы, кроме случаев первоначального признания актива или обязательства в операции, которая не является объединением компаний и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток).

Материнская и дочерняя компании Группы Красноярскгазпром признают отложенные налоговые активы для всех вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании и долями участия в ассоциированных и совместных предприятиях, в той его части, которая отвечает сразу двум следующим условиям:

- временные разницы будут восстановлены в обозримом будущем и
- возникнет налогооблагаемая прибыль, против которой может быть зачтена временная разница.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставкам налога, которые предполагается применять к периоду реализации актива или погашения обязательства, на основе ставок налога и налогового законодательства, которые действуют или в основном действуют к отчетной дате.

Оценка отложенных налоговых активов и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи с тем, каким образом материнская компания или дочерняя компания намереваются возместить или погасить балансовую стоимость своих активов и обязательств на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к зачету, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и текущих налоговых обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому в рамках одной налоговой юрисдикции, а материнская или дочерняя компания имеет намерение произвести зачет своих текущих налоговых требований и обязательств.

Балансовая сумма отложенного налогового актива анализируется по состоянию на каждую отчетную дату. Балансовая величина отложенного налогового актива уменьшается в той степени, к какой больше не существует вероятность того, что будет получена достаточная налогооблагаемая прибыль, позволяющая реализовать выгоду от части или всей суммы этого отложенного налогового актива.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные отложенные налоговые активы и долгосрочные отложенные налоговые обязательства, соответственно. Отложенные налоговые активы и обязательства не дисконтируются.

### **3.16. Признание выручки, доходов и расходов**

Выручка признается, когда риски и выгоды от владения товаром переходят к покупателю. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого вознаграждения, за вычетом скидок и возмещаемых налогов.

Реализация услуг признается в момент оказания услуг при условии, что стоимость услуг может быть определена, и нет никаких существенных сомнений в возможности получения доходов. При оценке выручки от услуг может быть применен метод оценки степени завершенности выполнения договора. Если результат сделки не может быть надежно оценен, выручка признается в размере возмещаемых расходов.

Финансовый доход включает проценты по депозитам, остаткам на счетах, процентам по выданным займам юридическим лицам и сотрудникам Группы, а также прибыль от выбытия финансовых активов и положительные курсовые разницы, связанные с данными статьями.

Финансовый расход включает проценты по кредиту, убыток от выбытия или обесценения финансовых активов, амортизацию дисконта начисленного резерва по обязательствам по выводу актива из эксплуатации и отрицательные курсовые разницы, связанные с данными статьями.

Дивидендный доход признается, когда установлено право Компании на его получение, однако дивидендный доход от контролируемой компании, данные которой включены в консолидированную финансовую отчетность, исключаются как внутригрупповая операция.

Прочие доходы и расходы включают доходы и расходы, не относящиеся к операционной деятельности Компании. Прочие доходы включают доходы от сдачи имущества в аренду, платежи по судебным решениям и прочие доходы. Прочие расходы включают убытки от выбытия долгосрочных активов, судебные расходы, расходы на ведение реестра ценных бумаг и прочие расходы.

### **3.17. Договоры финансовой и операционной аренды**

Договоры аренды, предусматривающие переход к Компании преимущественно всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируются как финансовая аренда и капитализируются на момент вступления договора в силу по справедливой стоимости арендуемого имущества либо, если она ниже первоначальной стоимости, по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Арендные платежи равномерно распределяются



между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по финансовой аренде для обеспечения постоянной ставки процента с остатка обязательств. Финансовые расходы отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Объекты основных средств и нематериальных активов, полученных по договорам аренды, классифицированных как финансовая аренда, отражаются в соответствующих строках отчета о финансовом положении - «Основные средства» и «Нематериальные активы». Финансовые обязательства по финансовой аренде отражены по строкам «Прочие краткосрочные финансовые обязательства» и «Долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства».

В отношении учета основных средств, полученных в финансовую аренду, используется та же политика, которая применяется в отношении активов, находящихся в собственности. При определении срока полезного использования основных средств, полученных в финансовую аренду, оценивается вероятность перехода права собственности к арендатору в конце договора. Если нет обоснованной уверенности в том, что арендатор получит право собственности к концу срока финансовой аренды, актив полностью амортизируется на протяжении самого короткого из двух сроков: аренды или полезного использования. Если такая уверенность есть, то актив амортизируется в течение срока полезного использования.

Договоры аренды, по которым арендодатель сохраняет за собой преимущественно все риски и выгоды, связанные с правом собственности на активы, классифицируются в качестве договоров операционной аренды. Платежи по договорам операционной аренды равномерно относятся на расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе в течение срока аренды.

### **3.18. Влияние обменных курсов валют**

Для пересчета остатков и операций, выраженных в иностранной валюте, в функциональную валюту Группа Красноярскгазпром использует данные курса рубля, установленного Центральным Банком России (ЦБ РФ) или, если официальный курс ЦБ РФ существенно отличается от среднебиржевого, данные среднебиржевого курса.

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте Компании по курсу, действующему на дату операции. Положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие в результате таких операций и от переоценки денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, по курсу на отчетную дату, признаются в составе прибыли или убытка. Положительные и отрицательные курсовые разницы от переоценки активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, которые являются инструментами управления валютным риском, признаются в составе прочего совокупного дохода до момента совершения хеджируемой операции, когда они переносятся в состав прибыли или убытка за период.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на конец отчетного периода. Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Курсовые разницы, относящиеся к операционной деятельности, включаются в статью «Прочие операционные расходы, нетто» консолидированного отчета о совокупном доходе. Курсовые разницы, связанные с финансовыми статьями, включаются в статьи «Финансовые доходы» или «Финансовые расходы». Курсовые разницы, связанные со статьями прочего совокупного дохода, включаются в прочий совокупный доход.

### **3.19. Расходы на охрану окружающей среды**

Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлыми операциями, и не предполагают будущих экономических выгод, относятся на расходы. Обязательства по данным расходам отражаются, если существует высокая вероятность

проведения оценок состояния окружающей среды и мероприятий по очистке территории, и при этом соответствующие затраты могут быть оценены с разумной степенью точности.

### 3.20. Учет условных обязательств

На дату составления консолидированной финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Компании. Руководство Компании оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Компании или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Компании, руководство Компании, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в консолидированной финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

## 4. Дочерняя компания

Основная деятельность дочерней компании ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» связана с сопровождением проектов по строительству нефтяных и газовых скважин, в том числе составление проектной документации, исполнительно-сметных расчётов, авторский надзор и контроль технологии производства на промышленных объектах, супервайзинг на этапе сейсморазведочных работ и строительства скважин, проведение полного комплекса инженерных изысканий, производственный экологический мониторинг и контроль соблюдения требований природоохранного законодательства на объектах строительства.

При создании предприятие называлось ООО «Нефтегазсервис», в 2011 году компания сменила название на ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». ООО «Нефтегазсервис» учреждена в 2000 году, уставный капитал на момент учреждения составлял 250 тысяч рублей со следующим распределением долей:

- ОАО «Красноярскгазпром» - 40% уставного капитала;
- ОАО «Енисейнефтегаз» - 40% уставного капитала;
- ООО «Сибироника» - 20% уставного капитала.

В 2003 году ООО «Сибироника» продало ООО «Нефтегазсервис» свою долю в уставном капитале в размере 20%, в 2005 году компания ОАО «Енисейнефтегаз» вышла из состава акционеров. Таким образом единственным акционером ООО «Нефтегазсервис» стала компания ОАО «Красноярскгазпром», которая приняла решение уменьшить уставный капитал до 100 000 рублей. На момент утверждения настоящей отчетности к выпуску единственным акционером компании является ПАО «Красноярскгазпром».

### Долевые инструменты

С 2009 года ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» является учредителем:

- ООО «КГП Нефтегазразвитие» (доля 100%, уставный капитал 29,7 тыс. руб.) – в 2013 году компания ликвидирована;

- ООО «КГП Нефтегазфинансы» (доля 100%, уставный капитал 29,7 тыс. руб.) – в 2012 году компания ликвидирована;
- ООО «КГП Нефтегазинвестиции» (доля 100%, уставный капитал 29,7 тыс. руб.).

## 5. Себестоимость

	2016	2015
Материалы	(1,908)	(32,581)
Амортизация ОС и НМА	(11,031)	(5,061)
Оплата труда (в т.ч. НДФЛ и социальные взносы)	(581,063)	(456,567)
Резерв на оплату отпусков и премий	(290,301)	(23,614)
Лицензии, программное обеспечение	(32,919)	(43,526)
Услуги физических лиц	(138,237)	(285,570)
Услуги субподрядных организаций	(1,191,707)	(2,851,231)
Прочие затраты	(258,070)	(132,173)
<b>Итого</b>	<b>(2,505,237)</b>	<b>(3,830,323)</b>

## 6. Операционные и прочие доходы и расходы

Общехозяйственные и административные расходы	2016	2015
Аренда	(14,421)	(8,951)
Амортизация ОС и НМА	(4,767)	(2,538)
Оплата труда (в т.ч. НДФЛ и социальные взносы)	(145,417)	(144,207)
Добровольное страхование персонала	(7,395)	(6,799)
Резерв на оплату отпусков и премий	(15,528)	(8,828)
Налоги (кроме налога на прибыль) и прочие обязательные платежи	(3,390)	(1,818)
Лицензии, программное обеспечение	(2,993)	(2,664)
Консультационные услуги	(4,348)	(26,202)
Права использования товарных знаков	(795)	(2,430)
Прочие общехозяйственные и административные расходы	(37,533)	(38,398)
<b>Итого</b>	<b>(236,588)</b>	<b>(242,835)</b>

Прочие операционные расходы, нетто	2016	2015
Курсовые разницы по операционным статьям, нетто	56	(1,587)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(30,148)	-
Прочие операционные расходы	(5,281)	(6,028)
<b>Итого</b>	<b>(35,373)</b>	<b>(7,615)</b>

Прочие доходы	2016	2015
Доходы от сдачи имущества в аренду	240	240
Пени и штрафы по хозяйственным договорам	270	-
Прочие доходы	6	407
<b>Итого</b>	<b>517</b>	<b>647</b>

Прочие расходы	2016	2015
Судебные расходы, госпошлина	(5,385)	(598)
Ведение реестра ЦБ	(69)	(69)
Пени и штрафы	(4,484)	-
Прочие расходы	(258)	-
<b>Итого</b>	<b>(10,196)</b>	<b>(667)</b>

## 7. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы	2016	2015
Процентный доход по депозитам и остаткам на счетах	117,662	99,533
Процентный доход по займам	164	31
Амортизация дисконта долгосрочных активов	328	-
<b>Итого</b>	<b>118,155</b>	<b>99,564</b>

<b>Финансовые расходы</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>
Амортизация дисконта резерва под обязательство по выбытию активов из эксплуатации	(483)	(446)
Проценты по кредиту	(4,277)	(4,188)
Процентный расход по финансовой аренде	(583)	(418)
Прочие финансовые расходы	(1,935)	-
<b>Итого</b>	<b>(7,279)</b>	<b>(5,052)</b>

## 8. Налог на прибыль

В состав текущего налога на прибыль входит налог на прибыль по обычным операциям, налог на дивидендный доход, если такой налог не удержан налоговым агентом, а также корректировки налога на прибыль прошлых периодов.

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
<b>Налог на прибыль</b>	<b>(48,690)</b>	<b>(33,910)</b>
Текущий налог на прибыль	(38,537)	(33,869)
Списание актива по текущему налогу на прибыль *	(12,698)	-
(Расходы) / Доходы по отложенному налогу на прибыль	2,545	(41)

\* Списание задолженности бюджета перед ПАО "Красноярскгазпром" в связи с истечением срока давности

## Отложенные налоговые активы и обязательства

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. Расчет производился для каждого предприятия Группы Красноярскгазпром отдельно, так как предприятия имеют отдельные обязательства по налогу на прибыль, и активы и обязательства отдельных компаний не могут быть взаимозачтены.

<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Запасы	76	4,356
Основные средства	548	880
<b>Итого</b>	<b>624</b>	<b>5,236</b>
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Прочие краткосрочные финансовые активы	(6)	(6)
Расходы будущих периодов	(3,518)	(5,260)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	(210)	(534)
<b>Итого</b>	<b>(3,734)</b>	<b>(5,801)</b>
<b>Чистые налоговые обязательства / (активы)</b>	<b>(3,109)</b>	<b>(564)</b>

Расчет и анализ отложенных налогов материнской компании показал, что основные временные разницы возникают, главным образом, по статьям, включающим капитализированные затраты на разведку и оценку («Основные средства» и «Нематериальные активы»), а также вследствие того, что в налоговом учете не признается обязательство по резерву на отпуска. Данные временные разницы формируют значительную величину чистого отложенного налогового актива, не сопоставимую с величиной будущей предполагаемой прибыли. Данные отложенные налоговые активы в соответствии с принципом осмотрительности не включены в показатели консолидированной финансовой отчетности, то есть нет достаточной уверенности в том, что материнская компания в будущем получит прибыль и понесет обязательства по уплате текущего налога на прибыль в таком размере, что сможет реализовать отложенный налоговый актив. В связи с этим отложенный налоговый актив материнской компании признан в размере отложенного налогового обязательства материнской компании.

Расчет и анализ отложенных налогов дочерней компании показал, что основные временные разницы возникают вследствие различий учета расходов будущего периода, которые в данной консолидированной финансовой отчетности признаются расходами текущего периода, а также по арендованным объектам основных средств в соответствии с договорами, классифицированными как финансовая аренда, и соответствующего обязательства по финансовой аренде (статьи «Основные средства» и «Прочие долгосрочные финансовые обязательства»), а также вследствие отличий в части признания производственных затрат (статья «Запасы»). Данные временные разницы формируют чистый отложенный налоговый актив, который, по мнению руководства Компании, может быть признан в консолидированной финансовой отчетности, так как по сравнению с текущей и предполагаемой будущей прибылью дочерней компании составляет сопоставимую величину и может быть реализован в будущем.

Налог на прибыль признается на основе наиболее корректной оценки средневзвешенной годовой эффективной ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

Для расчета текущего и отложенного налога на прибыль сделана следующая оценка ставок:

- годовая ставка для расчета текущего налога на прибыль за 2016 год равна 20%, налог на дивидендный доход 13%;
- прогнозируемая ставка для будущих периодов, в которых предполагается реализация активов или обязательств, для расчета отложенного налога на прибыль составляет 20%.

## 9. Прибыль на акцию

В данной консолидированной финансовой отчетности показатель базовой прибыли на акцию равен показателю разведенной прибыли на акцию.

	2016	2015
Прибыль / (убыток) периода	169,147	127,858
<b>Общий совокупный доход / (убыток)</b>	<b>169,147</b>	<b>127,858</b>
Базовая и разведенная прибыль / (убыток), относящиеся к акционерам ПАО «Красноярскгазпром»	169,147	127,858
Средневзвешенное количество акций в обращении, шт.	100	100
<b>Базовая и разведенная прибыль / (убыток) на одну обыкновенную акцию (в рублях)</b>	<b>1,691,474</b>	<b>1,278,582</b>

## 10. Основные средства

	Разведка и оценка	Прочие основные средства	Итого
<b>Остаток на 31.12.2014</b>			
Первоначальная стоимость	1,062,583	15,354	1,077,937
Накопленная амортизация	-	(6,067)	(6,067)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>1,062,583</b>	<b>9,287</b>	<b>1,071,870</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>			
Поступления	205,380	32,220	237,600
Выбытия	-	-	-
Списания на расходы периода	(3,924)	-	(3,924)
<b>Итого первоначальная стоимость</b>	<b>201,456</b>	<b>32,220</b>	<b>233,676</b>
<b>Амортизация</b>			
Начисление амортизации	-	(7,703)	(7,703)
Выбытия	-	-	-
<b>Итого амортизация</b>	<b>-</b>	<b>(7,703)</b>	<b>(7,703)</b>

Остаток на 31.12.2015			
Первоначальная стоимость	1,264,039	47,574	1,311,613
Накопленная амортизация	-	(13,770)	(13,770)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>1,264,039</b>	<b>33,804</b>	<b>1,297,843</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>			
Поступления	63,866	212,480	276,346
Выбытия	-	(5,332)	(5,332)
Списания на расходы периода	-	-	-
<b>Итого первоначальная стоимость</b>	<b>63,866</b>	<b>207,148</b>	<b>271,014</b>
<b>Амортизация</b>			
Начисление амортизации	-	(15,814)	(15,814)
Выбытия	-	327	327
<b>Итого амортизация</b>	<b>-</b>	<b>(15,486)</b>	<b>(15,486)</b>
<b>Остаток на 31.12.2016</b>			
Первоначальная стоимость	1,327,905	254,722	1,582,627
Накопленная амортизация	-	(29,256)	(29,256)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>1,327,905</b>	<b>225,465</b>	<b>1,553,370</b>

#### Активы, связанные с разведкой и оценкой

По состоянию на 01.01.2016г. в пределах Ново-Юдуконского месторождения на Государственном балансе числятся запасы газа и газового конденсата: газ С1 +С2 - 4,63 млрд. м<sup>3</sup>, конденсат – 435 тыс. т. Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине 100 м ниже подошвы Ванаварской свиты в уточненных границах месторождения, площадь участка составляет 56,22 км<sup>2</sup>. Придутский участок имеет статус геологического отвода без ограничения по глубине, площадь участка 1783,78 км<sup>2</sup>. Оценка начальных геологических ресурсов по категории Д1-2 составляет: по нефти - 218,4 млн. т, по газу - 172,3 млрд. м<sup>3</sup>.

В консолидированной финансовой отчетности капитализированы и включены в состав основных средств затраты, связанные с разведкой и оценкой по скважинам №2 и №3. Затраты, связанные со скважиной №1 списаны на расходы периода в 2011 году.

#### Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов

Группа Красноярскгазпром признает резерв под обязательства, связанные с выбытием активов, в отношении разработок скважины №3 с 2013 года. На конец 2016 года сумма резерва составила 0 тыс. руб., на конец 2015 года - 5859 тыс. руб.

#### Финансовая аренда

Группа Красноярскгазпром арендует следующие объекты основных средств по договорам, классифицированным как финансовая аренда:

Финансовая аренда - Транспортные средства		
	31.12.2016	31.12.2015
<b>Чистая балансовая стоимость на начало периода</b>	<b>4,400</b>	<b>-</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>		
Поступления	-	5,063
Выбытия	-	-
<b>Итого первоначальная стоимость</b>	<b>-</b>	<b>5,063</b>
<b>Амортизация</b>		
Начисление амортизации	(1,642)	(663)
Выбытия	-	-
<b>Итого амортизация</b>	<b>(1,642)</b>	<b>(663)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на конец периода</b>	<b>2,758</b>	<b>4,400</b>

Данные основные средства отражены в составе статьи «Прочие основные средства», амортизационные расходы данных активов классифицированы как операционные расходы.

## 11. Нематериальные активы

Первоначальная стоимость лицензии на пользование недрами Придудукского лицензионного участка в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края (ТУР 13502 НП) в размере 30 тыс. руб. полностью амортизирована в течение основного срока действия лицензии до 20.02.2011 года, в связи с продлением лицензии сроки использования данного нематериального актива не пересматривались, так как данный пересмотр не окажет существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности.

В 2013 году обществом была получена лицензия на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Ново-Юдуконского месторождения, срок действия лицензии до 10.10.2033 г. В консолидированной финансовой отчетности признан нематериальный актив в размере фактической стоимости данной лицензии в размере 7805 тыс. руб. Для данного нематериального актива срок полезного использования установлен с начала работ в Ново-Юдуконском месторождении (предположительно с 2017 года) до окончания срока действия лицензии.

Для целей развития новых разработок в пределах Ново-Юдуконского месторождения Компания понесла затраты в общей сумме 55133 тыс. руб. на получение геологической информации, признанной в консолидированной финансовой отчетности нематериальными активами в размере понесенных затрат. Для данного нематериального актива срок полезного использования установлен с начала работ в Ново-Юдуконском месторождении (предположительно с 2017 года) до окончания работ (предположительно до окончания срока действия лицензии в 2033 г.).

## 12. Финансовые активы

<b>Займы и дебиторская задолженность</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Займы сотрудникам	49	659
Торговая дебиторская задолженность	1,981,499	3,091,511
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(30,148)	-
<b>Итого</b>	<b>1,951,400</b>	<b>3,092,170</b>
<b>Финансовые активы, удерживаемые до погашения</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Депозиты краткосрочные	400,000	600,000
Прочие краткосрочные финансовые активы - Проценты по депозитам к получению	1,563	30,061
<b>Итого</b>	<b>401,563</b>	<b>630,061</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Долевые инструменты без рыночных котировок	30	30
Резерв под обесценение долевых инструментов без рыночных котировок	(30)	(30)
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 13. Финансовые обязательства

<b>Кредиторская задолженность и начисленные обязательства</b>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Расчеты с поставщиками	1,581,490	2,896,685
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства перед покупателями	-	94
Задолженность перед учредителями	1,500,003	-
Обязательства по выплатам вознаграждений работникам	-	45,089
Обязательства по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами (кроме налога на прибыль)	180,660	189,407
Прочая кредиторская задолженность и начисления	690	502
<b>Итого</b>	<b>3,262,843</b>	<b>3,131,776</b>
<b>Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства</b> <td><b>31.12.2016</b></td> <td><b>31.12.2015</b></td>	<b>31.12.2016</b>	<b>31.12.2015</b>
Прочие долгосрочные финансовые обязательства - обязательства по финансовой аренде	1,050	2,672
Прочие краткосрочные финансовые обязательства - проценты к уплате по кредиту	18	-
<b>Итого</b>	<b>1,068</b>	<b>2,672</b>

#### 14. Предоплаты и прочие нефинансовые активы

Предоплаты и прочие нефинансовые активы	31.12.2016	31.12.2015
<b>Краткосрочные нефинансовые активы</b>		
Предоплаты поставщикам	11,857	2 5,155
Расчеты с подотчетными лицами	466	546
Предоплаты в бюджет и внебюджетные фонды (кроме налога на прибыль)	18,231	52
Налог на добавленную стоимость к возмещению	419	2 9,367
Затраты, связанные с эмиссией	4,567	-
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	372	1,081
<b>Итого</b>	<b>35,912</b>	<b>56,202</b>
<b>Долгосрочные нефинансовые активы</b>		
Обеспечительные платежи по операционной аренде	4,301	-
<b>Итого</b>	<b>4,301</b>	<b>-</b>

Для дисконтирования долгосрочной части предоплат по операционной аренде (обеспечительных платежей) используется ставка 8.26%, которая является средним значением доходности депозитов на конец 2016 года в ведущих банках РФ.

#### 15. Капитал

На момент государственной регистрации ОАО «Красноярскгазпром» акции в уставном капитале распределялись среди двух акционеров следующим образом:

- ОАО «Востокгазпром»: 75% от уставного капитала, 75 обыкновенных именных акций номиналом 1 000 (Одна тысяча) рублей в бездокументарной форме;
- Красноярский край: 25 % от уставного капитала, 25 обыкновенных именных акций номиналом 1 000 (Одна тысяча) рублей в бездокументарной форме.

На основании пункта 4 статьи 34 ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995г. 25% пакет акций, не оплаченный в установленный срок, перешел в распоряжение ОАО «Красноярскгазпром» в декабре 2000 года. В декабре 2001 года компания реализовала пакет своих акций Красноярскому краю по номинальной стоимости. В 2003 году произошла смена акционеров: с 2003 года по дату утверждения настоящей отчетности акционерами ПАО «Красноярскгазпром» являются:

- ПАО «Газпром» - 75% акций;
- NEFTO-INVEST LIMITED - 19% акций;
- ООО «Нефтехим капитал» - 6% акций.

Выпуск акций ОАО «Красноярскгазпром» зарегистрирован Красноярским региональным отделением ФКЦБ России 20 июля 2000 года за номером 864-р, по которому распределено среди учредителей 100 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая на общую сумму 100000 (Сто тысяч) рублей. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-40286-Ф. Рыночная котировка на данные акции ПАО «Красноярскгазпром» отсутствует.

В соответствии с Протоколом №1 от «01» июля 2015 года годового общего собрания акционеров ПАО «Красноярскгазпром» принято решение об увеличении уставного капитала Компании путем дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 1 333 336 штук номинальной стоимостью 1000 рублей на условиях открытой подписки по цене размещения 1500 рублей за акцию.

Согласно российскому законодательству Компания распределяет прибыль в виде дивидендов или переводит ее в состав резервов. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской информации Компании, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. За 2015 и 2016 годы Компания не начисляла и не выплачивала дивиденды.



## 16. Вознаграждения работникам

Расходов по долгосрочным вознаграждениям работникам в течение отчетного и сравнительного периодов не возникало. Расходы на вознаграждение сотрудникам Группы Красноярскгазпром представлены в разделах 5 «Себестоимость» и 6 «Операционные и прочие доходы и расходы». Данные о вознаграждении управленческого персонала представлены в разделе 18 «Сделки со связанными сторонами».

Краткосрочные вознаграждения работникам	31.12.2016	31.12.2015
Обязательства по выплатам вознаграждений работникам	-	45,089
Резерв на оплату отпусков и премий	249,714	11,430
<b>Итого</b>	<b>249,714</b>	<b>56,519</b>

## 17. Денежные средства и их эквиваленты

На конец отчетного и сравнительного периодов денежных средств или эквивалентов с ограничением использования на конец отчетного или сравнительных периодов нет.

	31.12.2016	31.12.2015
Касса	5	5
Расчетные счета	2,233,327	201,711
Депозиты со сроком погашения менее 3х месяцев	-	300,000
<b>Итого</b>	<b>2,233,333</b>	<b>501,716</b>

## 18. Сделки со связанными сторонами

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. В отчетном и сравнительных периодах Компания осуществляла операции со следующими связанными сторонами: дочерняя компания ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект», предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством РФ (предприятия Группы Газпром) и основной управленческий персонал.

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Правительство Российской Федерации косвенно осуществляет контроль над ПАО «Газпром», владея более 50% акций, соответственно, Правительство РФ имеет значительное влияние в отношении Компании. В соответствии с МСФО (IAS) 24 "Раскрытие информации о связанных сторонах" Группа Красноярскгазпром освобождается от требования раскрывать подробную информацию по операциям со связанными сторонами, в том числе сумму операций, остатков, условия их проведения и прочую информацию. В связи с этим Группа Красноярскгазпром раскрывает следующую информацию по сделкам со связанными сторонами, если такие имели место:

- значительные сделки, по отдельности или в совокупности, их характер и сумма;
- сделки на нерыночных условиях,
- прочие операции, которые выходят за рамки повседневной деятельности.

Операции с дочерней компанией исключены из настоящей консолидированной финансовой отчетности как внутригрупповые, тем не менее часть капитализированных затрат, связанных с разведкой и оценкой, содержит услуги, оказываемые дочерней компанией.

Сделки с дочерней компанией и другими связанными сторонами проводились на рыночных условиях, значительных сделок, требующих одобрения акционеров, не осуществлялось, других операций, которые выходят за рамки повседневной деятельности, не осуществлялось.

Для целей настоящей консолидированной отчетности управленческий персонал представлен в лице генерального директора Компании и членов Совета директоров. Общий размер вознаграждений основному управленческому персоналу в 2016 году составил 4479 тыс. руб. (в том числе краткосрочные вознаграждения - 4479 тыс. руб.), в 2015 году - 4187 тыс. руб. (в том числе краткосрочные вознаграждения - 4187 тыс. руб.).

### **19. Условные обязательства**

Группа Красноярскгазпром признает резерв под обязательства, связанные с выбытием активов, в отношении разработок скважины №3 с 2013 года. На конец отчетного периода сумма резерва составила 0 тыс. руб. Для расчета дисконтированной суммы резерва и амортизации дисконта в составе финансовых расходов Группа Красноярскгазпром применяет безрисковую ставку дисконтирования 8,25%, которая соответствует средней доходности депозитов в ведущих банках РФ. Группа Красноярскгазпром не пересматривала стоимость резерва в связи с изменением учетной ставки ЦБ РФ и изменением доходности государственных облигаций, так как анализ пересмотра показал, что данное изменение не существенно повлияет на величину показателей отчетности.

После начала работ на Ново-Юдуконском месторождении предполагается произвести оценку обязательств, связанных с выводом из эксплуатации активов, связанных с работами на данном месторождении.

Группа Красноярскгазпром проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

### **20. Управление рисками**

Деятельность Компании подвержена ряду финансовых рисков: рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. В ходе управления финансовыми и операционными рисками руководство Компании исходит из непредсказуемости финансовых и товарных рынков и нацелены на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Компании. Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы Газпром, а также на уровне дочерних компаний в соответствии с принятой Группой Газпром стратегией.

#### **Экономическая среда, в которой Группа Красноярскгазпром осуществляет свою деятельность**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований. Политическая и экономическая нестабильность оказала и может продолжать оказывать существенное влияние на российскую экономику, включая введение санкций и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Ситуация на финансовых рынках характеризуется неопределенностью и волатильностью.

С другой стороны, в 2016 году произошел ряд важных событий экономического и геополитического характера, которые потенциально могут оказать позитивное влияние на деятельность материнской компании и Группы Газпром в целом. На развитие мирового энергетического рынка могут существенно повлиять такие факторы, как стабилизация цен на нефть, снижение инвестиций в проекты по сжиженному природному газу в различных регионах мира, восстановление темпов роста мирового спроса на газ и другие.

Эти и другие события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

### **Рыночный риск**

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Компании или стоимость активов и обязательств.

**Валютный риск.** Группа Красноярскгазпром может быть подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро. С 2014 года и в течение отчетного периода значительным колебаниям подвергались курсы доллара и евро, степень волатильности курса доллара и евро в дальнейшем сложно предсказать. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте. Группа Красноярскгазпром осуществляла незначительные операции, выраженные в иностранной валюте, которые, в основном, связаны с торговыми операциями дочерней компании. Кроме этого, валютный риск связан с нестабильностью курса национальной валюты, который косвенно может оказать влияние на стоимость активов и обязательств Компании. В случае изменения стоимости евро и доллара США на 10% по сравнению с курсом на конец отчетного и сравнительных периодов, активы и финансовый результат изменились бы не существенно. В отчетном и сравнительных периодах Группа Красноярскгазпром не осуществляла операций по хеджированию валютных рисков относительно финансовых активов.

**Риск изменения процентных ставок.** Колебания рыночных процентных ставок могут существенно влиять на финансовое положение и потоки денежных средств Компании. Риск изменения процентной ставки может быть связан, прежде всего, с фактической доходностью депозитов с фиксированной ставкой, которые могут оказать влияние на справедливую стоимость данных финансовых инструментов, а также на пересмотр резерва под обязательство по выводу активов из эксплуатации.

В течение 2014 года существенно повысились ставки ЦБ РФ, в том числе ключевая ставка выросла с 5% до 17%. Впоследствии ключевая ставка снизилась: в течение 2016 года она составляла 10%-11%, и с 27.03.2017 ключевая ставка снизилась до 9.75%, оставаясь на данном уровне до даты выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности. Группа Красноярскгазпром соблюдает баланс между величиной процентных обязательств и активов. Для дисконтирования долгосрочных обязательств и активов на период с 2013 по 2016 год использовались средние ставки доходности депозитов в ведущих банках РФ, сопоставимые с доходностью государственных облигаций. Изменение ключевой ставки ЦБ РФ повлияло на изменение доходности корпоративных облигаций и депозитных вкладов, однако это изменение не оказывает существенного влияния на показатели данной консолидированной финансовой отчетности.

В отчетном и сравнительном периодах Группа Красноярскгазпром не осуществляла операций по хеджированию рисков изменения процентных ставок относительно финансовых активов или обязательств. Группа Красноярскгазпром не имеет формального регламента в отношении определения допустимого риска, связанного с процентными ставками. Однако Группа Красноярскгазпром проводит анализ текущих процентных ставок и по результатам такого анализа руководство Компании принимает решение в отношении привлечения нового займа. При сохранении нестабильной ситуации на валютном рынке и на рынке процентных ставок риски могут возрастать, и в дальнейшем могут оказывать существенное влияние на будущие операции и финансовый результат Компании, эффект которого в настоящее время сложно предсказать.

**Риск изменения цен на товары.** Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на товары или услуги и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Компании.

Увеличение цен на товары, рост инфляции может повлиять на увеличение инвестиционных и операционных затрат Компании. Инфляция в РФ по данным ЦБ РФ за 2016 год снизилась по

сравнению с уровнем 2015 года (12.9%) и составила 5,4%. При изменении цен на товары или услуги на 10% себестоимость и операционные расходы и финансовый результат Группы Красноярскгазпром могли бы измениться на 344015 тыс. руб. в 2015 году и на 171948 тыс. руб. в 2016 году, капитальные затраты могли бы измениться на 22597 тыс. руб. в 2015 году и на 6294 тыс. руб. в 2016 году.

Риск изменения цен на товары может существенно повлиять на финансовое состояние и денежные потоки материнской компании ПАО «Газпром». Падение мировых цен на нефть в 2014-2015 стало причиной снижения цен на природный газ, который организации Группы «Газпром» реализуют по долгосрочным контрактам с европейскими или прочими потребителями, что приводит к риску сокращения доходов дочерних и зависимых обществ ПАО «Газпром» от экспорта. Однако с февраля 2016 года цена на нефть демонстрировала рост и продолжила увеличение в 2017 году. Разворот динамики цен на нефть связан улучшением конъюнктуры мировой экономики, ростом спроса, а также с достижением соглашения стран ОПЕК и другими производителями вне ОПЕК по снижению добычи нефти в декабре 2016 года. По оценкам экспертов цена на нефть в 2017-2019 гг. составит около 50-60 долларов за баррель. Данные обстоятельства свидетельствуют о снижении риска сокращения доходов дочерних и зависимых обществ ПАО «Газпром» от экспорта.

**Риск изменения цен на долевые инструменты.** Котируемые и некотируемые долевые ценные бумаги могут быть подвержены рыночному риску изменения цен на долевые инструменты, обусловленному неопределенностью в отношении будущей стоимости инвестиционных ценных бумаг. Группа Красноярскгазпром подвержена изменениям стоимости некотируемых долевых ценных бумаг в составе финансовых активов, которые классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи. Данный риск оценивается как незначительный.

#### **Кредитный риск**

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Компании при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены. Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

В отношении дебиторской задолженности Группа Красноярскгазпром может быть подвержена значительному риску вследствие значительного объема дебиторской задолженности на конец отчетного и сравнительного периодов. Данный риск руководство Компании оценивает как существенный, и предпринимает меры по выявлению сомнительных долгов, поддержанию оптимального соотношения кредиторской и дебиторской задолженности, недопущению необоснованного роста дебиторской задолженности.

Денежные средства и их эквиваленты, а также краткосрочные и долгосрочные депозиты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Компании, имеют минимальный риск дефолта.

#### **Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа Красноярскгазпром не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы Газпром.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. Руководство Компании, а также руководство

Группы Газпром поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям. Руководство Компании считает, что имеет достаточный доступ к финансированию через рынки коммерческих ценных бумаг и выделенные кредитные линии для выполнения своих обязательств.

## 21. События после отчетной даты

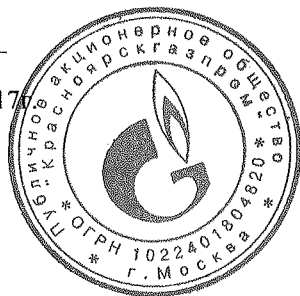
В 2015 году Компания приняла решение об увеличении уставного капитала ПАО «Красноярскгазпром» путем дополнительного выпуска акций на условиях открытой подписки. Регистрация эмиссии ценных бумаг осуществлена 16.02.2017. Всего размещено 1 000 002 шт. акций по номинальной стоимости 1000 руб. Акции приобретены ПАО «Газпром» по цене 1500 руб. за одну акцию.

Изменения в экономике, которые произошли после отчетной даты до даты выпуска отчетности описаны в разделе 20 «Управление рисками». Данные события могут оказать существенное влияние на будущие операции и показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром, эффект которого в настоящее время сложно предсказать.

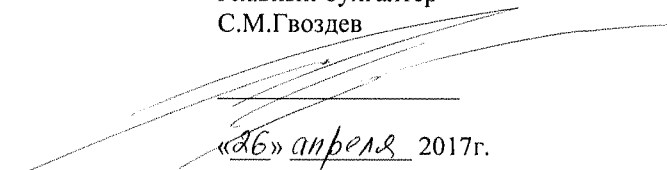
Генеральный директор  
М.В.Сироткин



«26» апреля 2017г.



Главный бухгалтер  
С.М.Гвоздев



«26» апреля 2017г.

Утверждено  
приказом ПАО  
Красноярскгазпром  
от «28» декабря 2016 г. № 39

**ПОЛОЖЕНИЕ ПО УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ  
ПАО «Красноярскгазпром»  
на 2017 год**

<b>Предмет учетной политики</b>	<b>Способ ведения бухгалтерского учета</b>	<b>Обоснование</b>
1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности.	<p><b>1.1. Общие положения</b></p> <p>Настоящее Положение определяет порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности в ПАО «Красноярскгазпром» в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности.</p> <p>Бухгалтерский учет в ПАО «Красноярскгазпром» ведется бухгалтерией как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером.</p> <p><b>1.2. Сводная бухгалтерская (финансовая) отчетность</b></p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» не составляет сводную бухгалтерскую (финансовую) отчетность.</p> <p><b>1.3. Стандарты ПАО «Газпром»</b></p> <p>Стандарты по ведению бухгалтерского учета в ПАО «Газпром», его дочерних обществах и организациях (далее - корпоративные стандарты) могут разрабатываться и утверждаться ПАО «Газпром». Корпоративные стандарты не должны противоречить федеральным и отраслевым стандартам и обязательны к применению ПАО «Газпром», его дочерними обществами и организациями.</p>	<p>1. Статьи 3, 6, 7, 8, 21 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункты 11 и 39 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

<p>2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности. Правила документо-оборота.</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» оформляет факты хозяйственной жизни первичными учетными документами, которые должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p> <p>Формы первичных учетных документов разрабатываются и утверждаются ПАО «Газпром» отдельными распорядительными документами как корпоративные формы для применения ПАО «Газпром», его дочерними обществами и организациями ПАО «Газпром».</p> <p>Также формы первичных учетных документов разрабатываются ПАО «Красноярскгазпром» самостоятельно с учетом норм корпоративных документов для индивидуального применения.</p> <p>В формах первичных учетных документах могут содержаться дополнительные реквизиты в целях получения необходимой информации для налогового учета.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» использует также унифицированные формы первичных учетных документов, утвержденные государственными органами.</p> <p>Первичные учетные документы, формы которых не утверждены отдельными распорядительными документами ПАО «Газпром», его дочерними обществами и организациями, но использование которых согласовано сторонами в рамках заключенных договоров, при условии содержания обязательных реквизитов, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», используются для отражения операций по договорам с</p>	<p>1. Статьи 7, 9, 10, 29 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	---

	<p>контрагентами.</p> <p>Формы регистров бухгалтерского учета разрабатываются и утверждаются ПАО «Красноярскгазпром» самостоятельно в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p> <p>Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета составляются на бумажном носителе и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.</p> <p>Документооборот совершается по утвержденным графикам документооборота.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» ведет денежное измерение фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования деятельности, доходов, расходов и иных объектов бухгалтерского учета в рублях и копейках.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p>	
3. Внутренний контроль	<p>ПАО «Красноярскгазпром» организует и осуществляет внутренний контроль совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>Организация внутреннего контроля осуществляется с учетом норм корпоративных документов ПАО «Газпром».</p>	Статья 19 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.
4. План счетов бухгалтерского учета	ПАО «Красноярскгазпром» применяет рабочий План счетов бухгалтерского учета (Приложение 1), разработанный в соответствии с Планом	1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации»



	<p>счетов бухгалтерского учета, утвержденным Минфином России, с учетом специфических требований применяемых программных продуктов.</p>	<p>(ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>5. Инвентаризация активов и обязательств</p>	<p>Инвентаризация для целей составления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в ПАО «Красноярскгазпром за исключением обязательного проведения инвентаризации, которое устанавливается законодательством Российской Федерации, федеральными и отраслевыми стандартами проводится :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- материально-производственных запасов – ежегодно по состоянию на 31 октября;</li> <li>- оборудования к установке – ежегодно по состоянию на 31 октября, в том числе находящегося на хранении согласно заключенным договорам;</li> <li>- основных средств – раз в три года по состоянию на 30 ноября;</li> <li>- иных активов, расчетов и</li> </ul>	<p>1. Статья 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункты 1.3., 1.5. и 2.1. Методических указаний по проведению инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря.	
<p>6. Бухгалтерская (финансовая) отчетность обществ и организаций. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» обязано представлять в ПАО «Газпром» бухгалтерскую (финансовую) отчетность по типовым формам, а также по формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской (финансовой) отчетности (по установленному перечню организаций), утвержденным ПАО «Газпром», составленным в соответствии с указаниями ПАО «Газпром» по их заполнению.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в тысячах рублей и представляют:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- промежуточную – в сроки, устанавливаемые приказом ПАО «Газпром». В случае если срок в приказе ПАО «Газпром» не установлен - не позднее 30 дней по окончании квартала;</li> <li>- годовую – в сроки, устанавливаемые приказом ПАО «Газпром». В случае если срок в приказе ПАО «Газпром» не установлен – не позднее трех месяцев после окончания отчетного года.</li> </ul> <p>ПАО «Красноярскгазпром» отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности (кроме корпоративной) отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями. К существенным относятся показатели, которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае не раскрытия</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Статьи 13, 14, 15, 18 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</li> <li>2. Пункты 11 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</li> <li>3. Формы бухгалтерской отчетности организаций, утвержденные приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н.</li> <li>4. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденное приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н.</li> <li>5. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02),</li> </ol>

	<p>данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и приложениях к ним они подлежат раскрытию в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если при их отражении в составе прочих показателей последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» дебиторскую и кредиторскую задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, учитывает как долгосрочную и отражает в составе долгосрочной задолженности в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения, если срок их обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Текущая часть долгосрочной задолженности отражается в составе показателя краткосрочной задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты).</p> <p>Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам).</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» в случае осуществления реализации товаров (работ, услуг) за пределы РФ, раскрывает информацию по географическим регионам.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» раскрывает в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию в отношении существенных ошибок</p>	<p>утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>6. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>7. Пункт 41 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>8. Пункты 3 и 15 Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010), утвержденного приказом Минфина России от 28.06.2010 № 63н.</p> <p>9. Положение по</p>
--	--	---

	<p>предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде. Существенной признается ошибка, которая в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» раскрывает в бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию по прекращаемой деятельности.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» депозиты и депозитные сертификаты, а также другие высоко ликвидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее) признают в качестве денежных эквивалентов в отчете о движении денежных средств.</p> <p>Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ на дату осуществления или поступления платежа.</p>	<p>бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011), утвержденное приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н.</p>
<p>7. Нематериальные активы</p>	<p><b>7.1. Классификация активов</b></p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» учитывает в составе нематериальных активов объекты, соответствующие требованиям, установленным положениями по бухгалтерскому учету нематериальных активов и НИОКР, а также права пользования недрами, не учитываемые в составе поисковых нематериальных активов.</p> <p>Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера</p>	<p>1. Разделы I, III, IV и VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденного приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 5 Порядка</p>

вознаграждения, установленного в договоре.

### 7.2. Оценка нематериальных активов

Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету нематериальных активов.

### 7.3. Амортизация нематериальных активов

ПАО «Красноярскгазпром» устанавливает срок полезного использования по каждому объекту амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются. В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.

Деловая репутация амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).

По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации путем накопления

оформления приемки законченных строительством скважин (объектов эксплуатационного бурения) и геологоразведочных работ, выполненных по договорам на реализацию инвестиционных проектов ОАО «Газпром», утвержденного распоряжением ОАО «Газпром» от 13.08.2001 № 166.  
3. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.

4. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и

	<p>соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (кроме деловой репутации и НИОКР, которые списываются по методу уменьшения первоначальной стоимости).</p> <p>НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных, либо управленческих нужд организации, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг), путем уменьшения их первоначальной стоимости, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, установленного организацией самостоятельно, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности организации.</p> <p><b>7.4. Переоценка нематериальных активов</b></p> <p>ПАО «Газпром» может принять решение о переоценке нематериальных активов, входящих в однородную группу, числящихся на балансе ПАО «Газпром» и его дочерних обществ и организаций по текущей рыночной стоимости. Порядок проведения переоценки стоимости нематериальных активов и виды групп, по которым она производится, устанавливается ПАО «Газпром».</p>	<p>дополнениями.</p> <p>5. Раздел IV Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	---

<p>8. Основные средства</p>	<p><b>8.1. Классификация объектов</b></p> <p>В ПАО «Красноярскгазпром» к основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются обособленно в составе вложений во внеоборотные активы.</p> <p>Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011 г., стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.</p> <p>Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества и оружие.</p> <p><b>8.2. Оценка объектов основных средств</b></p> <p>Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.</p> <p>При разукрупнении Обществом (выделение из состава действующего объекта одного или нескольких объектов) объектов основных средств в связи с проведением мероприятий по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления вновь выявленным объектам присваиваются новые наименования и инвентарные номера. При этом постоянно действующей инвентаризационной комиссией</p>	<p>1. Пункты 4, 8, 15, 18 и 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Классификация основных средств ОАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2009 № 354.</p> <p>3. Статья 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>4. Порядок ликвидации (списания) основных средств ОАО «Газпром», находящихся в аренде у дочерних обществ и организаций, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 08.09.2008 № 218.</p> <p>5. Регламент по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром»,</p>
-----------------------------	---	---

	<p>организации на основании расчетов, обосновывающих разделение стоимости основного объекта, составленных соответствующими производственными подразделениями организации и подразделениями, ответственными за управление имуществом и одобренных рабочими инвентаризационными комиссиями организации, устанавливается первоначальная (восстановительная) стоимость каждого из вновь учтенных объектов, определяемая по расчету исходя из:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– размеров площади (в части зданий и сооружений);</li> <li>– доли их стоимости в стоимости основного объекта согласно проектно-сметной документации на его строительство (в части оборудования);</li> <li>– стоимости объектов, аналогичных по производственным и эксплуатационным характеристикам (в части сооружений и оборудования);</li> <li>– расчетов, представленных независимым оценщиком;</li> <li>– другими обоснованными методами.</li> </ul> <p>Наряду с этим рабочие инвентаризационные комиссии организации с участием указанных подразделений организации определяют срок использования выделяемых объектов.</p> <p>Основанием для проведения разукрупнения объектов основных средств ПАО «Газпром» и включения вновь выявленных объектов в инвентаризационные описи является перечень инвентарных объектов основных средств, подлежащих разукрупнению, утвержденный распоряжением ПАО «Газпром».</p>	<p>утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» от 10.05.2012.</p>
--	---	--



### **8.3. Амортизация объектов основных средств**

Срок полезного использования объектов основных средств ПАО «Красноярскгазпром» определяет (на дату ввода в эксплуатацию) по их видам согласно утвержденной Классификации основных средств ПАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы (далее – Классификация) (в части, не противоречащей законодательству), на основании рекомендаций технических служб.

По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного Классификацией, на дату принятия к учету в состав основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

ПАО «Красноярскгазпром» применяет линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования.

По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации.

### **8.4. Переоценка стоимости объектов**

Переоценка стоимости основных средств ПАО «Красноярскгазпром», включая объекты основных средств социальной сферы государственной, проводится регулярно в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных

	<p>средств» (ПБУ 6/01) по согласованию с руководством ПАО «Газпром».</p> <p>Переоценка объектов основных средств, переведенных в режим ликвидации, не производится.</p>	
<p>9. Вложения во внеоборотные активы</p>	<p><b>9.1. Общие положения</b></p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» в составе вложений во внеоборотные активы учитывают:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном порядке промежуточным или законченным этапам выполненных строительно-монтажных работ, в т.ч. по объектам, строящимся по договорам на реализацию инвестиционных проектов;</li> <li>— расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам);</li> <li>— поисковые затраты и поисковые активы.</li> </ul> <p>Учет затрат на капитальное строительство осуществляется в соответствии с группировкой, предусмотренной корпоративными документами с учетом применяемых программных продуктов и принятой системой их классификации.</p> <p><b>9.2. Оценка вложений во внеоборотные активы</b></p> <p>Оценка активов, входящих в состав вложений во внеоборотные активы производится:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— в размере фактических расходов на строительство объектов основных средств;</li> <li>— в размере стоимости принятых к</li> </ul>	<p>1. Пункты 3.1.1 – 3.1.5 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденного письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160.</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и</p>

	<p>оплате промежуточных или законченных этапов работ;</p> <p>— в размере фактических расходов на приобретение оборудования (с учетом условий пункта 20 настоящего Положения). При выбытии, единица оборудования списывается по фактической стоимости ее приобретения;</p> <p>— в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в порядке, установленном Положением по учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы;</p> <p>— в размере фактических затрат на приобретение (создание) поисковых активов, определяемых в порядке, установленном Положением по учету затрат на освоение природных ресурсов.</p>	<p>дополнениями.</p> <p>4. Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>
<p>10. Затраты на освоение природных ресурсов</p>	<p><b>10.1. Виды поисковых затрат, признаваемых внеоборотными активами</b></p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» в составе поисковых затрат учитывает следующие затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых (далее – поисковые затраты):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ затраты на приобретение прав пользования недрами ((лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу).</li> </ul> <p>В составе затрат на приобретение прав пользования недрами учитываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- затраты на приобретение геологической и иной информации;</li> <li>- затраты на разработку технико-экономического обоснования</li> </ul>	<p>Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>

недропользования, проекта геологоразведочных работ и иных аналогичных работ;

- затраты на экспертизу вышеуказанных проектов и обоснований;
- затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии;
- затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе;
- затраты на оплату разового платежа за пользование недрами в соответствии с лицензионным соглашением;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением права пользования недрами.

- затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков).

В состав затрат на строительство включаются затраты на:

- разработку (подготовку) проектной документации на строительство скважины;
- подготовительные работы к строительству скважины, вывод на точку (для работ на шельфе);
- монтаж, передвижку, демонтаж (и все виды разборок) бурового, силового оборудования, фонтанной арматуры и других сооружений;
- бурение, крепление и освоение скважины;
- работы по спуску (подъему) в скважину внутрискважинного оборудования;
- непредвиденные работы, в том числе, ликвидация аварий, инцидентов и

осложнений (за исключением возмещаемых виновными лицами);  
 - все виды производственного контроля и надзора за строительством скважины;  
 - другие работы и затраты, связанные со строительством скважины.

- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.

## **10.2. Классификация материальных и нематериальных поисковых активов**

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

- затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи);
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.

Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.

Критерии признания материальных поисковых активов соответствуют критериям признания

основных средств, установленных в разделе 8 настоящего Положения.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся:

- затраты на приобретение прав пользования недрами;
- затраты на геологическую информацию, оформленную как «ноу-хау».

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

Критерии признания нематериальных поисковых активов соответствуют критериям признания нематериальных активов, установленных в разделе 7 настоящего Положения.

### **10.3. Амортизация поисковых активов**

Нематериальные поисковые активы, подлежащие амортизации, амортизируются линейным способом в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых.

Материальные поисковые активы (машины, сооружения, оборудование, установки, транспортные средства) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования.

### **10.4. Группировка поисковых активов в целях проверки их на обесценение**

ПАО «Красноярскгазпром» проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное

	<p>обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении).</p> <p><b>10.5. Условия перевода поисковых активов в состав основных средств, нематериальных активов</b></p> <p>При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) поисковые активы, относящиеся к данному участку, переводятся в состав основных средств, нематериальных и иных активов.</p> <p>При признании добычи полезных ископаемых на участке недр бесперспективной поисковые активы, относящиеся к данному участку, списываются на финансовые результаты в составе прочих (внерезультативных) доходов и расходов, за исключением случаев, когда они продолжают использоваться в деятельности организации.</p> <p>Коммерческая целесообразность добычи или признание бесперспективности добычи полезных ископаемых на участке недр подтверждается документально.</p> <p>После подтверждения коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) ПАО «Красноярскгазпром» прекращают признание последующих затрат на данном участке недр в качестве поисковых затрат.</p>	
<p>11. Финансовые вложения</p>	<p><b>11.1. Классификация финансовых вложений</b></p> <p>В ПАО «Красноярскгазпром» к финансовым вложениям относятся активы, соответствующие требованиям</p>	<p>Пункты 5, 6, 8, 9, 13, 19, 20, 21, 22, 26, 27 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых</p>

Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений.

При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых акционерных обществ подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.

К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции прочих акционерных обществ.

К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации государственных и муниципальных органов, а также векселя.

ПАО «Красноярскгазпром» ведет учет финансовых вложений в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Классификация финансовых вложений на вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, осуществляется в момент их приобретения, а также на 31 декабря отчетного года.

## **11.2. Оценка финансовых вложений**

### **а) первоначальная оценка**

Ценные бумаги принимаются к учету по стоимости, уплаченной продавцу по договору. Все иные расходы организаций по приобретению ценных бумаг, не превышающие 10% от суммы сделки, включаются в состав прочих (операционных) расходов.

Иные виды финансовых вложений оцениваются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений;

### **б) последующая оценка**

Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную

вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.



стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа.

Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете и отчетности по первоначальной стоимости. На конец отчетного года указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.

в) оценка вложений при их выбытии

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей и депозитных сертификатов), отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения, в

	<p>том числе векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.</p> <p><b>11.3. Доходы по финансовым вложениям</b></p> <p>Доходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами.</p>	
<p>12. Резервы под обесценение финансовых вложений</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» ежегодно по состоянию на 31 декабря создает резерв под обесценение финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости. Расчетная стоимость указанных вложений определяется инвентаризационными комиссиями в процессе проведения ежегодной инвентаризации активов, имущества и обязательств обществ и организаций. При этом комиссии определяют расчетную стоимость финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года, представляемых структурными подразделениями обществ и организаций, отвечающих за управление имуществом. Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными</p>	<p>1. Пункт 38 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>Наряду с этим анализ стоимости финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, может быть основан в части вложений:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в акции (доли в уставном капитале) объекта инвестиций – на размере доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале;</li> <li>- в иные виды, не имеющие рыночной стоимости - на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности.</li> </ul>	
<p>13. Материально-производственные запасы</p>	<p><b>13.1. Классификация запасов</b></p> <p>В ПАО «Красноярскгазпром» к материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.</p> <p>В составе запасов учитываются также объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (за исключением объектов недвижимого имущества и оружия), а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода). Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в</p>	<p>1. Пункты 6, 16 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

полном размере в порядке, установленном для учета материалов.

### **13.2. Оценка запасов**

В ПАО «Красноярскгазпром» материалы при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение.

При получении материалов и постановке их на учет счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» не применяется.

Оценка материалов, включая активы, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011г. и отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (кроме материалов и объектов, которые не могут обычным образом заменять друг друга), при их выбытии производится по способу средней себестоимости. При этом материалы и объекты со стоимостью до 40 000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы

Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые относятся на расходы на продажу. При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости.

<p>14. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» образует в установленном порядке резерв снижение стоимости материально-производственных запасов. При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.</p>	<p>Пункт 25 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>15. Учет расходов по обычным видам деятельности. Оценка незавершенного производства</p>	<p><b>15.1. Общие положения</b></p> <p>В ПАО «Красноярскгазпром» бухгалтерский учет расходов на выпуск продукции, выполнение работ и оказание услуг ведется по видам деятельности, технологическим процессам и видам производств, в разрезе мест возникновения затрат, с группировкой их по статьям и элементам, предусмотренной корпоративными документами.</p> <p>Обществом обеспечивается отдельный учет расходов, связанных с продажей продукции и товаров на экспорт.</p> <p><b>15.2. Оценка затрат на производство и незавершенное производство</b></p> <p>В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством и продажей продукции, выполнением работ и оказанием услуг формируются по видам деятельности в размере фактических затрат на производство продукции, работ, услуг без учета общехозяйственных расходов.</p> <p>Общехозяйственные расходы (расходы на управление) ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 9 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Методические рекомендации по планированию и калькулированию</p>

<p>деятельности - в дебет счета 90 «Продажи».</p> <p>Незавершенное производство в организациях оценивается по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Аналогичный порядок применяется к оценке остатков готовой продукции на складе.</p> <p>При оценке и учете себестоимости готовой продукции счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не применяется.</p> <p>Расходы на продажу в части коммерческих расходов на продажу готовой продукции списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности организации в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданную продукцию, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» – в доле, приходящейся на отгруженную продукцию. При этом коммерческие расходы в части расходов на хранение, упаковку и транспортировку (прямые расходы), относятся по указанным направлениям с включением непосредственно в себестоимость конкретных видов проданной (отгруженной) продукции.</p> <p>В остальной части коммерческие расходы списываются в дебет счета 90 «Продажи» с распределением их по видам продукции пропорционально объемам поставленной (отгруженной) продукции.</p> <p>Расходы на продажу в части издержек обращения по продаже товаров списываются по расчету за вычетом их части, приходящейся на остаток нереализованных товаров, на результаты финансово-хозяйственной деятельности организации в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на</p>	<p>себестоимости добычи газа, транспорта газа, подземного хранения газа и переработки газа, утвержденные приказом ОАО «Газпром» от 25.12.2007 № 330.</p> <p>4. Пункт 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/ 2008), утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>5. Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».</p> <p>6. Постановление Правительства РФ от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».</p> <p>7. Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в</p>
---	--

	<p>проданные товары, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» в доле, приходящейся на товары отгруженные.</p> <p>При этом распределение издержек обращения за вычетом их части, приходящейся на остаток нереализованных товаров, может производиться по расчету по данным направлениям только в сумме транспортных расходов (в случае включения в них расходов, связанных с приобретением и доставкой). В этом случае остальные виды расходов на продажу товаров списываются в полном размере в дебет счета 90 «Продажи».</p> <p>Распределение транспортных и других расходов на продажу товаров по их видам производится пропорционально выручке от продаж товаров.</p>	<p>электроэнергетике».</p>
<p>16. Расходы будущих периодов</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» ведет учет расходов будущих периодов по их видам.</p> <p>Списание данных расходов осуществляется равномерно в течение срока, установленного по видам расходов в специальных расчетах, составленных в момент возникновения</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008</p>

	<p>расходов или при постановке их на учет. При этом списание отдельных видов расходов будущих периодов производится в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- затраты на выполненные пусконаладочные работы, не включаемые в проектно-сметную документацию на строительство – равномерно списываются на расходы в течение 12 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию;</li> <li>- затраты на прединвестиционные исследования в части разработки предпроектной документации: <ul style="list-style-type: none"> <li>-а) в случае получения положительного заключения списываются на счет учета вложений во внеоборотные активы,</li> <li>-б) в случае получения отрицательного заключения списываются в состав прочих (внереализационных расходов) единовременно;</li> </ul> </li> <li>- затраты, связанные с перебазированием подразделений, машин и механизмов, не связанные со строительством собственных объектов – списываются на расходы в течение отчетного года;</li> <li>- затраты на приобретение неисключительных прав на использование программного обеспечения списываются на расходы: <ul style="list-style-type: none"> <li>а) в течение срока использования, исходя из условий договора;</li> <li>б) при отсутствии срока использования, установленного договором - в течение ожидаемого срока использования, определяемого организацией самостоятельно, но не более 5 лет.</li> </ul> </li> </ul>	<p>№ 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Положение о порядке организации выполнения Пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также других работ, необходимых для выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой», утвержденное Заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 31.12.2009</p>
--	---	--



		4. Порядок планирования и организации прединвестиционных исследований для инвестиционных проектов ОАО «Газпром», осуществляемых в форме капитальных вложений, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от 10.09.2015 № 541.
17. Дебиторская задолженность	<p>В ПАО «Красноярскгазпром» учет дебиторской задолженности ведется по её видам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары (работы, услуги);</li> <li>- авансы выданные;</li> <li>- расчеты с прочими дебиторами.</li> </ul> <p>В бухгалтерском учете определяет дебиторскую задолженность в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана. Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда учитывается в составе прочей дебиторской задолженности.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» отражает дебиторскую задолженность, возникшую по взаимным расчетам с ПАО «Газпром» и с другими организациями, по статьям баланса, соответствующим объектам и характеру расчетов.</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
18. Резервы по сомнительным долгам	<p>ПАО «Красноярскгазпром» отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика</p>

	<p>сомнительным долгам.</p> <p>Резерв по сомнительным долгам создается по каждому сомнительному долгу с учетом анализа финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.</p>	<p>организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 35 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>19. Собственный капитал</p>	<p><b>19.1. Состав капитала</b></p> <p>В составе собственного капитала отражаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- уставный капитал (доли, акции);</li> <li>- добавочный капитал;</li> <li>- резервный капитал;</li> <li>- нераспределенная прибыль.</li> </ul> <p><b>19.2. Резервный капитал</b></p> <p>    <u>    </u> ПАО <u>    </u> «Красноярскгазпром»</p>	<p>1. Статья 35 Федерального закона «Об акционерных обществах».</p> <p>2. Статья 30 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью».</p>

	<p>образует резервный капитал (фонд) за счет прибыли в порядке и размере, установленном их уставами.</p> <p><b>19.3. Добавочный капитал</b></p> <p>ПАО «Газпром», его дочерние общества и организации учитывают в составе добавочного капитала прирост стоимости внеоборотных активов, эмиссионный доход, а также вклады в имущество обществ, полученные от участников.</p> <p><b>19.4. Нераспределенная прибыль</b></p> <p>ПАО «Газпром», его дочерние общества и организации отражают в учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли в соответствии с решениями общего собрания акционеров (участников).</p> <p>Нераспределенная прибыль используется на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- образование в установленном порядке резервного капитала;</li> <li>- выплату дивидендов (доходов) акционерам (участникам);</li> <li>- покрытие убытков.</li> </ul> <p>Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, установленном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.</p>	<p>3. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>4. Устав организации</p>
<p>20. Учет расчетов по заемным средствам</p>	<p>В ПАО «Красноярскгазпром» долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.</p> <p>Проценты, начисленные</p>	<p>1. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с</p>

	<p>ПАО «Газпром» по заемным средствам, использованным для финансирования объектов, строительство которых ведется его дочерними обществами и организациями по инвестиционным договорам, с целью рациональной организации бухгалтерского учета источников финансирования строительства, исходя из условий инвестиционной деятельности, включаются в состав прочих (операционных) расходов ПАО «Газпром» по мере начисления. В данном порядке ПАО «Красноярскгазпром» учитывает проценты, начисленные по заемным средствам, используемым для финансирования объектов собственного капитального строительства (инвестиционного актива), кроме случаев, когда заемные средства непосредственно привлечены для финансирования строительства конкретных объектов.</p> <p>Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору) по заемным средствам, полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Проценты, по причитающимся к оплате векселям и облигациям, а также дисконт по облигациям учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Дополнительные расходы по займам, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их начисления.</p>	<p>последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 8,15,16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.</p>
<p>21. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» осуществляет налоговый учет в соответствии с положениями по учетной политике для целей</p>	<p>1. Пункты 19 и 22 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по</p>

	<p>налогообложения.</p> <p>Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно.</p> <p>Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.</p> <p>Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.</p> <p>При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.</p> <p>Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).</p>	<p>налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Федеральный закон «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков» от 16.11.2011 № 321-ФЗ.</p>
<p>22. Оценочные обязательства</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по выплате вознаграждения по итогам работы за год по состоянию на 31 декабря текущего года;</li> <li>- по оплате отпусков на последний день каждого отчетного периода;</li> <li>- другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату.</li> </ul> <p>Расчет величины оценочного обязательства по оплате отпусков производится отдельно по каждому работнику, исходя из количества</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета</p>

	<p>неиспользованных дней отпуска, заработанного работником на последний день отчетного периода и суммы среднедневного заработка, рассчитанного в соответствии Положением об особенностях порядка исчисления средней заработной платы, утвержденного Постановлением Правительства РФ №922 от 24 декабря 2007 года. Сумма оценочного обязательства по оплате отпусков увеличивается на страховой тариф во внебюджетные фонды и на страховой тариф по страхованию от несчастных случаев на производстве с учетом предельной величины базы для начисления страховых взносов, установленной на отчетный период. На 31 декабря отчетного года величина оценочного обязательства по оплате отпусков корректируется с учетом среднедневного заработка работников, рассчитанного на 31 декабря текущего года</p>	<p>финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.</p> <p>4. Пункт 13 Положения по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>
<p>23. Доходы (выручка) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и</p>	<p>В ПАО «Красноярскгазпром» учет дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» применяет в бухгалтерском учете метод определения дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ,</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина</p>

<p>иного имущества</p>	<p>услуг), а также основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления), т.е. «по отгрузке» – на дату отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества при условии перехода права собственности на них к покупателю и выполнения других необходимых условий. Выручка от выполнения работ с длительным циклом (за исключением договоров строительного подряда) определяется по завершении выполнения работ в целом.</p>	<p>России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 12 и 13 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
------------------------	--	---

--	--	--

**Положение по учетной политике ПАО «Красноярскгазпром» для целей налогообложения на 2017 год**

Предмет учетной политики	Положения учетной политики для целей налогообложения	Ссылка на документ
<b>Налог на прибыль организаций</b>		
1. Организация налогового учета	Налоговый учет в Обществе ведется бухгалтерией организации как самостоятельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером.	1) Статья 8 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»; 2) Раздел 1 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 г. № 34н.
2. Отчетные периоды по налогу на прибыль	С 01.01.2008 г. отчетными периодами Общества признаются месяц, два месяца, три месяца и так далее до окончания календарного года.	Пункт 2 статьи 285 НК РФ.
3. Порядок признания доходов и расходов	Доходы признаются по методу начисления, то есть в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав. Расходы признаются по методу начисления, то есть в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты и определяются с учетом положений ст. 318 - 320 НК РФ, за исключением случаев, прямо предусмотренных НК РФ.	Статьи 271, 272 НК РФ.
4. Момент признания прочих расходов, связанных с производством и реализацией и внереализационных расходов	Расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором эти расходы возникают исходя из условий сделок. В случае если сделка не содержит таких условий и связь между расходами и доходами не может быть определена четко или определяется косвенным путем, расходы распределяются Обществом самостоятельно с учетом принципов равномерности и сопоставимости. Датой осуществления расходов в виде комиссионных сборов банка (обязательные платежи банку – комиссия), расходов на оплату сторонним организациям за выполненные ими работы (предоставленные услуги), расходов в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество признается дата предъявления Обществу документов, служащих основанием для произведения расчетов (дата подписания акта оказанных услуг (выполненных работ)).	1) Пункт 1 статьи 272 НК РФ; 2) Подпункт 3 пункт 7 статьи 272 НК РФ.



5. Нематериальные активы	<p>Лицензии на право пользования недрами, полученные до 1 января 2011 года, включаются в состав нематериальных активов на основании п. 1 ст. 325 НК РФ, амортизация по которым начисляется линейным способом.</p> <p>Порядок признания расходов на приобретение лицензии на право пользования недрами после 1 января 2011 года изложен в пункте 18.1 «Приобретение лицензии на право пользования недрами» настоящего Положения.</p>	<p>1) Пункт 3 статьи 257 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 1 статьи 259.1 НК РФ;</p> <p>3) пункт 1 статьи 325 НК РФ.</p>
6. Основные средства	<p>Основными средствами в целях налогового учета признается часть имущества, используемого в качестве средств труда для производства и реализации товаров (выполнения работ, оказания услуг) или для управления Обществом первоначальной стоимостью более 100 000 рублей и со сроком полезного использования более 12 месяцев.</p> <p>В соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94 (ОКОФ), утвержденным Постановлением Госстандарта РФ от 26.12.1994 № 359, однородным объектам основных средств (относящимся к одному виду имущества и имеющим сходные характеристики, позволяющие выполнять одни и те же функции), присваивается одинаковый код ОКОФ, на основании которого они включаются в одну амортизационную группу.</p> <p>При вводе в эксплуатацию однородных объектов основных средств Общество устанавливает по таким объектам одинаковый максимальный срок полезного использования, предусмотренный конкретной амортизационной группой данных основных средств в соответствии с Классификацией основных средств.</p> <p>Приобретенные основные средства, бывшие в употреблении, включаются в состав той амортизационной группы (подгруппы), в которую они были включены у предыдущего собственника.</p> <p>Если основные средства приобретались у лиц, не ведущих налоговый учет по правилам главы 25 НК РФ (например, у индивидуального предпринимателя, у иностранной организации, не осуществляющей свою деятельность в РФ через постоянное представительство, у физических лиц), то есть сведения о применении амортизационной группы предыдущим собственником отсутствуют, Общество определяет амортизационную группу самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию таких объектов.</p> <p>При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, устанавливаемый Обществом срок полезного использования этого имущества уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками при условии документального подтверждения. При этом срок полезного использования данных основных средств может быть определен как установленный предыдущим собственником этих основных средств срок их полезного использования, уменьшенный на количество месяцев эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.</p> <p>Если срок фактического использования данного основного средства у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый Классификацией основных средств, Общество</p>	<p>1) Пункт 1 статьи 256 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 1 статьи 257 НК РФ;</p> <p>3) Пункт 12 статьи 258 НК РФ;</p> <p>4) Пункт 7 статьи 258 НК РФ;</p> <p>5) Пункт 9 статьи 258 НК РФ;</p> <p>6) Пункт 1 статьи 259.1 НК РФ;</p> <p>7) Пункты 1 и 2 статьи 259.3 НК РФ;</p> <p>8) Пункт 4 статьи 259.3 НК РФ;</p> <p>9) Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1;</p> <p>10) Письмо Минфина России от 16.07.2009 № 03-03-06/2/141</p>

	<p>самостоятельно определяет срок полезного использования этого основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.</p> <p>Общество не использует право на применение амортизационной премии.</p> <p>По всем амортизируемым объектам основных средств используется линейный метод начисления амортизации.</p> <p>Специальные коэффициенты к норме амортизации в отношении амортизируемых основных средств, Обществом не применяются. Пониженные нормы амортизации в целях налогообложения прибыли также не применяются.</p>	
7. Материальные расходы	<p>При определении размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг) для целей налогообложения прибыли Общество применяет метод оценки по стоимости единицы запасов.</p>	Пункт 8 статьи 254 НК РФ
8. Порядок учета расходов	<p>Расходы в зависимости от их характера, а также условий осуществления и направлений деятельности Общества подразделяются на:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. расходы, связанные с производством и реализацией;</li> <li>2. внереализационные расходы;</li> <li>3. расходы, не учитываемые для налога на прибыль.</li> </ol> <p>Расходы, связанные с производством и (или) реализацией, подразделяются на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• материальные расходы;</li> <li>• расходы на оплату труда;</li> <li>• суммы начисленной амортизации;</li> <li>• прочие расходы.</li> </ul> <p>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (работ, услуг), учитываются в разрезе прямых и косвенных расходов.</p> <p>В составе прямых расходов учитываются следующие расходы:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг);</li> <li>2. расходы на приобретение комплектующих изделий, подвергающихся монтажу, и (или) полуфабрикатов, подвергающихся дополнительной обработке у налогоплательщика;</li> <li>3. суммы начисленной амортизации по основным средствам, используемым при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг);</li> <li>4. расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства продукции (выполнения работ, оказания услуг), определяемые в соответствии со ст. 255 НК РФ;</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1) Пункт 2 статьи 252 НК РФ;</li> <li>2) Пункт 2 ст. 253 НК РФ;</li> <li>3) Подпункт 1, 4 пункта 1 статьи 254 НК РФ;</li> <li>4) Статьи 253 – 259.3 НК РФ;</li> <li>5) Подпункт 1 пункта 1 статьи 264 НК РФ;</li> <li>6) Пункт 1, 2 статьи 318 НК РФ.</li> </ol>

	<p>б. суммы страховых взносов в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования РФ и территориальные фонды обязательного медицинского страхования, начисленных на расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства продукции (выполнения работ, оказания услуг);</p> <p>б. суммы страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства продукции (выполнения работ, оказания услуг).</p> <p>К косвенным расходам относятся все иные суммы расходов, за исключением внереализационных расходов, определяемых в соответствии со ст. 265 НК РФ, осуществляемых Обществом в течение отчетного (налогового) периода.</p> <p>Прямые расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода по мере реализации продукции, работ, в стоимости которых они учтены, в соответствии со ст. 319 НК РФ. При оказании услуг сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, относится в полном объеме на уменьшение доходов от производства и реализации данного отчетного (налогового) периода без распределения на остатки незавершенного производства (п.2 ст. 318).</p> <p>Косвенные расходы, осуществленные в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода.</p> <p>Внереализационные расходы, осуществленные в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относятся к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.</p>	
<p>9. Оценка остатков незавершенного производства, остатков готовой продукции, товаров отгруженных</p>	<p>Оценка остатков незавершенного производства на конец текущего месяца производится ПАО «Красноярскгазпром» на основании данных о сумме осуществленных в текущем месяце прямых расходов (за исключением производств, по которым технологическими особенностями не предусмотрено незавершенного производства).</p> <p>Оценка остатков готовой продукции на складе и товаров отгруженных производится по прямым статьям затрат, установленным для каждого вида деятельности.</p> <p>При этом ОАО «Красноярскгазпром» определяет расходы на приобретение сырья (материалов), используемого в производстве товаров (выполнения работ, оказания услуг) и образующего их основу за минусом технологических потерь. Расходы определяются на основе стоимости по данным бухгалтерского учета (по методу средней себестоимости) на счете 43 «Готовая продукция» в разрезе номенклатурных групп без учета процентов по заемным средствам.</p> <p>Амортизационные отчисления по основным средствам, непосредственно используемым при производстве товаров, работ, услуг, относятся на расходы по конкретному виду деятельности. Амортизационные отчисления по основным средствам, используемым на цели управления, учитываются в составе косвенных расходов и не подлежат распределению по</p>	<p>Статья 319 НК РФ</p>

	<p>видам деятельности. При этом сумма прямых расходов распределяется на остатки готовой продукции и отгруженной нереализованной продукции на конец текущего месяца пропорционально доле таких остатков в общем объеме выпущенной продукции и (или) отгруженной продукции за текущий месяц.</p> <p>Для упрощения расчетов при условии отсутствия амортизационных отчислений по основным средствам, непосредственно используемым при производстве товаров, работ, услуг, и совпадения оценки сырья (материалов) в целях бухгалтерского и налогового учета к оценке остатков готовой продукции товаров отгруженных, нереализованных на конец месяца, по данным бухгалтерского учета добавляется сумма расходов на оплату труда в расчете на единицу продукции соответствующих остатков.</p>	
10. Квалификация отдельных видов расходов для целей налога на прибыль	<p>В составе внереализационных расходов учитываются затраты, предусмотренные ст. 265 НК РФ, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• сумма вознаграждения за оказанные юридические услуги, связанные с представлением интересов Общества в арбитражном суде при рассмотрении дела;</li> <li>• госпошлина за подачу искового заявления;</li> <li>• комиссионные сборы банка за расчетно-кассовое обслуживание признаются в составе внереализационных расходов.</li> </ul>	<p>1) Пункт 4 статьи 252 НК РФ;</p> <p>2) Подпункт 10 пункта 1 статьи 265 НК РФ;</p> <p>3) Подпункт 15 пункта 10 статьи 265 НК РФ.</p>
11. Расходы на содержание имущества, предназначенного для реализации	<p>Коммунальные расходы, связанные с содержанием квартиры, находящейся в собственности Общества и предназначенной для реализации, включаются в состав расходов по налогу на прибыль в периоде реализации.</p> <p>Для целей налогового учета товары (квартира) при реализации списывается по методу стоимости единицы товара.</p>	<p>1) Пункт 1 статьи 268 НК РФ</p>
12. Признание расходов в виде взносов по договорам обязательного и добровольного страхования	<p>В составе расходов на оплату труда Общества учитываются, в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• суммы платежей (взносов) работодателей по договорам обязательного страхования;</li> <li>• суммы платежей (взносов) работодателей по договорам добровольного страхования, заключенным в пользу работников со страховыми организациями, имеющими лицензии, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации, на ведение соответствующих видов деятельности в Российской Федерации.</li> </ul> <p>В случаях добровольного страхования страховые взносы относятся к расходам на оплату труда по договорам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• добровольного личного страхования работников, заключаемым на срок не менее одного года, предусматривающим оплату страховщиками медицинских расходов застрахованных работников;</li> <li>• добровольного личного страхования, предусматривающим выплаты исключительно в случаях смерти и (или) причинения вреда здоровью застрахованного лица.</li> </ul> <p>Взносы по договорам добровольного личного страхования, предусматривающим оплату страховщиками медицинских</p>	<p>1) Пункт 16 статьи 255 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 6 статьи 272 НК РФ;</p> <p>3) Пункт 3 статьи 318 НК РФ;</p> <p>4) Письмо Минфина РФ от 04.06.2008 № 03-03-06/2/65.</p>

	<p>расходов застрахованных работников, а также расходы работодателя по договорам на оказание медицинских услуг, заключенным в пользу работников на срок не менее одного года с медицинскими организациями, имеющими соответствующие лицензии на осуществление медицинской деятельности, выданные в соответствии с законодательством Российской Федерации, включаются в состав расходов в размере, не превышающем 6 % от суммы расходов на оплату труда.</p> <p>Взносы по договорам добровольного личного страхования, предусматривающим выплаты исключительно в случаях смерти и (или) причинения вреда здоровью застрахованного лица, включаются в состав расходов в размере, не превышающем 15 000 рублей в год, рассчитанном как отношение общей суммы взносов, уплачиваемых по указанным договорам, к количеству застрахованных работников.</p> <p>В базу для исчисления предельных размеров платежей (взносов) включаются все выплаты, учитываемые в составе расходов на оплату труда, за исключением взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, взносов уплачиваемых в соответствии с Законом от 30.04.2008 № 56-ФЗ.</p> <p>База для исчисления предельных размеров платежей (взносов) определяется нарастающим итогом с начала налогового периода. При этом для определения предельных размеров платежей (взносов) учитывается срок действия договора в налоговом периоде, начиная с даты вступления такого договора в силу. При расчете предельной величины признаваемых для целей налогообложения прибыли расходов должен учитываться фонд оплаты труда всех работников организации, а не только застрахованных лиц.</p> <p>Расходы по обязательному и добровольному страхованию работников признаются в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• по договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, если по условиям договора предусмотрена уплата страхового взноса разовым платежом, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде;</li> <li>• по договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, если по условиям договора предусмотрена уплата страховой премии в рассрочку, расходы по каждому платежу признаются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (году, полугодию, кварталу, месяцу), пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде.</li> </ul>	
<p>13. Порядок признания процентов по полученным долговым обязательствам в составе расходов</p>	<p>Расходы в виде процентов по долговым обязательствам являются внереализационными расходами вне зависимости от характера предоставленного кредита или займа (текущего или инвестиционного).</p> <p>Под долговыми обязательствами понимаются кредиты, товарные и коммерческие кредиты, займы, банковские вклады, банковские счета, заемные средства, полученные по собственным долговым обязательствам, оформленным в виде ценных бумаг, иные заимствования независимо от формы их</p>	<p>1) Подпункт 2 пункт 1 статьи 265 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 1 статьи 269 НК РФ;</p> <p>3) Пункт 8 статьи 272 НК РФ;</p> <p>4) Пункт 23 статьи 2 части 1, 9 статьи 10</p>

	<p>оформления.</p> <p>Расходом признаются проценты, начисленные по долговому обязательству в соответствии с условиями договора (условиями выпуска ценной бумаги).</p> <p>По договорам займа и иным аналогичным договорам (иным долговым обязательствам, включая ценные бумаги), срок действия которых приходится более чем на один отчетный период, расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих расходов на конец месяца соответствующего отчетного (налогового) периода.</p> <p>Проценты по долговым обязательствам учитываются с учетом положений статьи 269 НК РФ.</p> <p>Сумма процентов, превышающая предельный размер, при исчислении налога на прибыль не учитывается.</p> <p>В случае изменения ставки рефинансирования ЦБ РФ в течение налогового периода, пересчет ранее признанных расходов в виде процентов не производится.</p>	<p>Федерального закона от 27.07.2010 № 229-ФЗ,</p> <p>5) Пункт 1.1. статьи 269 НК РФ;</p> <p>6) Пункт 8 статьи 270 НК РФ;</p> <p>7) Письма Минфина России от 11.08.2008 № 03-03-06/1/453, от 17.03.2009 № 03-03-06/1/154</p> <p>8) Письма Минфина России от 18.02.2010 № 03-03-06/1/77, от 02.07.2009 № 03-03-06/2/129</p>
<p>14.Порядок создания резервов</p>	<p>В налоговом учете Общества не создаются резервы, предусмотренные НК РФ, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;</li> <li>• резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет и по итогам работы за год;</li> <li>• резерв по сомнительным долгам;</li> <li>• резерв на текущий и капитальный ремонт;</li> <li>• резерв по гарантийному ремонту и гарантийному обслуживанию.</li> </ul>	<p>1) Статья 324.1 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 3 статьи 266 НК РФ;</p> <p>3) Пункт 3 статьи 260 НК РФ;</p> <p>4) Статья 267 НК РФ,</p>
<p>15. Расходы на обязательное и добровольное имущественное страхование</p>	<p>Расходы на обязательное и добровольное имущественное страхование, принимаемые в целях налогообложения, включают:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ страховые взносы по всем видам обязательного страхования,</li> <li>▪ страховые взносы по определенным видам добровольного имущественного страхования.</li> </ul> <p>Для целей налогообложения прибыли к расходам на обязательное страхование ПАО «Красноярскгазпром» относят все виды обязательного страхования, установленные действующим законодательством, включая ОСАГО и иные виды страхования гражданской ответственности, так как данные виды страхования отнесены Федеральным законом «Об организации страхового дела в Российской Федерации» к имущественному страхованию.</p> <p>Расходы по обязательным видам страхования включаются в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией продукции:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ по видам страхования, по которым страховые тарифы утверждены законодательством РФ и (или) требованиями международных конвенций – в пределах утвержденных тарифов;</li> <li>▪ по видам страхования, по которым страховые тарифы не утверждены – в размере фактически</li> </ul>	<p>1) Статья 263 НК РФ;</p> <p>2) Пункт 3 статьи 4 Закона РФ от 27.11.1992 № 4015-1 «Об организации страхового дела в Российской Федерации»;</p> <p>3) Пункт 2 статьи 929 ГК РФ.</p>

	<p>произведенных затрат.</p> <p>К расходам на добровольное имущественное страхование, принимаемым для целей налогообложения, относятся страховые взносы по видам страхования, указанным в п. 1 ст. 263 НК РФ, в частности:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) добровольное страхование средств транспорта (водного, воздушного, наземного, трубопроводного), в том числе арендованного, расходы на содержание которого включаются в расходы, связанные с производством и реализацией;</li> <li>2) добровольное страхование грузов;</li> <li>3) добровольное страхование основных средств производственного назначения (в том числе арендованных), нематериальных активов, объектов незавершенного капитального строительства (в том числе арендованных).</li> </ol> <p>Перечисленные выше расходы по добровольным видам страхования включаются в состав прочих расходов в размере фактических затрат (п. 4 ст. 263 НК РФ).</p> <p>Страховые взносы по видам добровольного страхования имущества, не указанным в п. 1 ст. 263 НК РФ, не принимаются для целей налогообложения прибыли.</p>	
<p>16. Отложенные расходы (расходы будущих периодов)</p>	<p>К отложенным расходам относятся расходы, списываемые в следующих за отчетным (налоговым) периодом. Состав отложенных расходов, учитываемых в налоговом учете, аналогичен составу затрат, определенном Положением по учетной политике для целей бухгалтерского учета, отнесенных в состав расходов будущих периодов.</p> <p>Отдельные виды отложенных расходов, порядок признания которых для целей налогообложения прибыли не определен главой 25 Налогового кодекса РФ, уменьшают налоговую базу отчетного (налогового) периода в порядке, аналогичном установленному для целей их признания в бухгалтерском учете и отнесения на финансовые результаты в бухгалтерской отчетности.</p> <p>Расходы на приобретение программных продуктов, баз данных и иных аналогичных неисключительных прав и объектов интеллектуальной собственности, в т.ч. по лицензионным соглашениям, списываются в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• разовый платеж за приобретение неисключительного права на программный продукт, если в договоре установлен срок, на который данное право предоставляется, - равномерно в течение срока, на который данное право предоставляется;</li> <li>• разовый платеж за приобретение неисключительного права на программный продукт, если в договоре не установлен срок, на который неисключительные права предоставляются, - равномерно в течение 12 месяцев, если срок действия исключительного права истекает раньше - в течение срока действия данного права;</li> <li>• разовый платеж за приобретение неисключительного права на программный продукт, если в договоре указано, что неисключительные права предоставляются на бессрочный срок, - равномерно в течение 12 месяцев, если срок действия исключительного права истекает</li> </ul>	<p>Статья 272 НК РФ.</p>

	<p>раньше – в течение срока действия данного права.</p> <p>Первичные учетные документы, которыми оформлены отложенные расходы (расходы будущих периодов), а также иные документы, регулирующие порядок признания таких расходов, хранятся в ПАО «Красноярскгазпром» в течение пяти лет с момента списания (признания) конкретного вида таких расходов для целей налогообложения прибыли в полном размере.</p>	
<p>17.Порядок признания расходов на освоение природных ресурсов</p>	<p>Расходами на освоение природных ресурсов признаются расходы налогоплательщика на геологическое изучение недр, разведку полезных ископаемых, проведение работ подготовительного характера</p> <p>К расходам на освоение природных ресурсов, в частности, относятся расходы на поиски и оценку месторождений полезных ископаемых (включая аудит запасов), разведку полезных ископаемых и (или) гидрогеологические изыскания, осуществляемые на участке недр в соответствии с полученными в установленном порядке лицензиями или иными разрешениями уполномоченных органов, а также расходы на приобретение необходимой геологической и иной информации у третьих лиц, в том числе в государственных органах.</p> <p>Расходы группируются следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расходы, относящиеся к нескольким участкам;</li> <li>• общие расходы по осваиваемому участку (месторождению) в целом;</li> <li>• расходы, относящиеся к конкретному объекту, создаваемому в процессе освоения участка.</li> </ul> <p><i>Распределение расходов, относящихся к нескольким участкам</i></p> <p>Расходы на освоение природных ресурсов, относящиеся к нескольким участкам недр, учитываются отдельно по каждому участку недр пропорционально сумме расходов, прямо относящихся к отдельному участку недр</p> <p>Распределение производится на основе следующей формулы:</p> $P_{\text{общ.уч.п}} = P_{\text{общ.уч.}} \times D_{\text{уч.п.}}$ $D_{\text{уч.п.}} = P_{\text{уч.п.}} : P_{\text{уч.}}$ <p>где <math>P_{\text{общ.уч.п}}</math> – общие расходы, распределенные на конкретный п-й осваиваемый участок;</p> <p><math>P_{\text{общ.уч.}}</math> - общие расходы, относящиеся к нескольким участкам за отчетный (налоговый) период;</p> <p><math>D_{\text{уч.п.}}</math> – доля суммы расходов, относящихся к отдельному п-ому осваиваемому участку, к общей сумме расходов, осуществленных по всем осваиваемым участкам;</p> <p><math>P_{\text{уч.п.}}</math> – расходы, относящиеся к отдельному п-ому осваиваемому участку;</p> <p><math>P_{\text{уч.}}</math> – сумма расходов всех осваиваемых участков, на которые распределяются расходы.</p> <p>Указанный расчет по распределению общих расходов производится ежемесячно нарастающим итогом в течение налогового периода.</p>	<p>1) Статья 261 НК РФ; 2) Статья 325 НК РФ.</p>



Распределение общей суммы расходов между участками (определение доли общих расходов, относящихся к нескольким участкам) производится с месяца, в котором начали признаваться общие расходы в налоговом учете.

*Порядок учета расходов*

Расходы на освоение природных ресурсов отражаются в аналитических регистрах налогового учета обособленно по каждому участку недр (месторождению) или участку территории (акватории), отраженному в лицензионном соглашении Общества (лицензии на право пользования недрами).

В аналитических регистрах налогового учета обособленно отражаются расходы на освоение природных ресурсов, списываемые в течение различных сроков.

Аналитические регистры налогового учета должны содержать информацию о заключенных договорах с подрядчиками и об окончании работ в разрезе каждого договора, связанного с работами по каждому конкретному участку недр

Общество организует налоговый учет указанных расходов по каждому договору и каждому объекту, связанному с освоением природных ресурсов.

К расходам на освоение природных ресурсов, признаваемым в течение 12-ти месяцев, относятся

- расходы на поиски и оценку месторождений (включая аудит запасов);
- расходы, связанные со строительством (бурением) и (или) ликвидацией (консервацией) скважин (за исключением признаваемых амортизируемым имуществом);
- расходы на разведку полезных ископаемых и (или) гидрогеологические изыскания, осуществляемые на участке недр в соответствии с полученными в установленном порядке лицензиями или иными разрешениями уполномоченных органов;
- расходы на приобретение геологической и иной информации.

Расходы на освоение природных ресурсов, выполненные силами сторонних подрядных организаций, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение 12-ти месяцев, если источником их финансирования не являются средства бюджета и (или) средства государственных внебюджетных фондов, следующим образом

- по договорам, заключенным с подрядчиками до 01.01.2009 г., накопленные в налоговом учете по состоянию на 31.12.2008 г. включительно расходы признаются для целей налогообложения с 1-го числа месяца, в котором будет подписан последний акт выполненных работ по конкретному подрядному договору;
- по договорам, заключенным с подрядчиками до 01.01.2009 г., расходы, понесенные после 31.12.2008 г., признаются для целей налогообложения с 1-го числа месяца, в котором подписан соответствующий акт выполненных работ (этапов работ);
- по договорам, заключенным с подрядчиками, начиная с 01.01.2009 г., расходы, признаются для целей

	<p>налогообложения с 1-го числа месяца, в котором подписан соответствующий акт выполненных работ (этапов работ).</p> <p><i>Расходы, связанные с созданием объектов основных средств</i></p> <p>В случае, если расходы Общества, осуществленные в составе расходов на освоение природных ресурсов, непосредственно связаны со строительством объектов, которые в дальнейшем по решению Общества могут стать постоянно эксплуатируемыми объектами основных средств (в том числе скважин), указанные расходы учитываются в аналитических регистрах налогового учета по каждому создаваемому объекту основных средств как капитализируемые затраты.</p> <p>Расходы, непосредственно связанные со строительством (бурением) скважин признаются для целей налогообложения в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае перевода скважины в состав постоянно эксплуатируемых, расходы по данной скважине, сформированные в аналитических регистрах налогового учета, формируют стоимость основного средства (амортизируемого имущества), по которому начисляется амортизация в обычном порядке в соответствии с настоящим положением по учетной политике;</li> <li>• в случае, если скважина оказалась непродуктивной, расходы по данной скважине, сформированные в аналитических регистрах налогового учета, признаются для целей налогообложения с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором произведена ликвидация скважины (в котором подписан акт о ликвидации скважины Обществом и соответствующим органом Госгортехнадзора России), и включаются в состав прочих расходов равномерно в течение 12 месяцев. В аналогичном порядке учитываются расходы на ликвидацию скважин. При этом в целях применения п. 4 ст. 261 НК РФ Общество признает разведочными скважинами все иные виды скважин, Классификация которых установлена действующим законодательством<sup>1</sup>, отличные от эксплуатационных, т.е. распространяет порядок, предусмотренный п. 4 ст. 261 НК РФ, как к разведочным непродуктивным скважинам, так и к иным видам скважин.</li> </ul> <p>Порядок, предусмотренный выше в отношении ликвидируемых скважин, применяется Обществом независимо от продолжения или прекращения дальнейших работ на соответствующем участке недр после ликвидации непродуктивной скважины при условии отдельного учета расходов по этой скважине. Решение о признании соответствующей скважины непродуктивной принимается Обществом один раз и в дальнейшем изменению не подлежит.</p> <p>При этом Общество уведомляет налоговый орган по месту своего учета о решении, принятом в отношении каждой скважины, не позднее установленного главой 25 НК РФ</p>	
--	--	--

<sup>1</sup> Временная классификация скважин, бурящихся при геолого-разведочных работах и разработке нефтяных и газовых месторождений (залелей), утв. Приказом Министерства природных ресурсов РФ от 07.02.2001 № 126 «Об утверждении Временных положений и классификаций».

	<p>предельного срока представления налоговой декларации за отчетный (налоговый) период, в котором оно фактически включило расходы (часть таких расходов) по скважине в состав прочих расходов (п. 4 ст. 261 НК РФ)</p>	
<p>18.1 Приобретение лицензии на право пользования недрами</p>	<p>Стоимость лицензии на право пользования недрами, полученной после 01.01.2011 г. по результатам конкурса или выданной Обществу без участия в конкурсе, признается в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией в течение 2 лет начиная с месяца регистрации лицензии.</p> <p>Стоимость лицензии, полученной Обществом до 01.01.2011 г. и не учтенной в налоговой базе по налогу на прибыль по состоянию на 01.01.2011 г., продолжает учитываться в составе нематериальных активов, и амортизируется в прежнем порядке линейным методом в соответствии со ст. 259.1 НК РФ в течение срока действия лицензии до полного списания ее стоимости.</p> <p>Расходы, связанные с приобретением каждой конкретной лицензии на право пользования недрами, учитываются отдельно.</p> <p>К расходам, осуществляемым в целях приобретения лицензии на право пользования недрами, соответственно, учитываемых в стоимости лицензии, в частности, относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расходы, связанные с предварительной оценкой месторождения;</li> <li>• расходы, связанные с проведением аудита запасов месторождения;</li> <li>• расходы на разработку технико-экономического обоснования (иных аналогичных работ), проекта освоения месторождения;</li> <li>• расходы на приобретение геологической и иной информации;</li> <li>• расходы на оплату участия в конкурсе (аукционе);</li> <li>• плата за проведение государственной экспертизы полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр, определенная Постановлением Правительства РФ от 11.02.2005 № 69;</li> <li>• госпошлина за предоставление лицензии на право пользования недрами;</li> <li>• прочие расходы, осуществляемые в целях приобретения лицензии.</li> </ul> <p>В случае, если по результатам конкурса (аукциона) Общество не заключает лицензионное соглашение на право пользования недрами (не получает лицензию), то расходы, осуществленные в целях приобретения лицензии, включаются в состав прочих расходов с 1-го числа месяца, следующего за месяцем проведения конкурса (аукциона), равномерно в течение двух лет.</p> <p>В случае, если после осуществления предварительных расходов, осуществленных в целях приобретения лицензии, Общество принимает решение об отказе от участия в конкурсе (аукционе) либо о нецелесообразности приобретения</p>	<p>Пункт 1 статьи 325 НК РФ.</p>

	лицензии, то указанные расходы также включаются в состав прочих расходов с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором налогоплательщиком принято указанное решение, равномерно в течение двух лет. При этом указанное решение оформляется соответствующим приказом (распоряжением) руководителя.	
19. Нормируемые расходы	<p>К нормируемым расходам Общества, ограничение которых в налоговом учете производится в пределах норм, относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>расходы на оплату услуг по нотариальному оформлению. Расходы учитываются в пределах тарифов, установленных в «Основах законодательства Российской Федерации о нотариате», утв. ВС РФ от 11.02.1993 № 4462;</li> <li>взносы по договорам добровольного личного страхования, предусматривающим выплаты исключительно в случаях смерти и (или) причинения вреда здоровью застрахованного лица (порядок учета изложен в пункте настоящего Положения);</li> <li>взносы по договорам добровольного личного страхования работников, предусматривающие оплату медицинских расходов застрахованных работников (порядок учета изложен в пункте настоящего Положения).</li> </ul>	<p>1) Пункт 16 статьи 255 НК РФ;</p> <p>2) Подпункт 16 пункта 1 статьи 264 НК РФ;</p> <p>3) Статья 269 НК РФ.</p>
20. Перенос убытков на будущее	<p>Обществом при получении в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах убытка (убытков), исчисленного в соответствии с главой 25 НК РФ, уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на всю сумму убытка или на часть этой суммы (переносит убыток на будущее).</p> <p>Налоговая база по налогу на прибыль текущего налогового периода уменьшается на сумму убытка (убытков) предыдущего (предыдущих) налогового (налоговых) периода (периодов) в течение десяти лет, следующих за тем налоговым периодом, в котором получен этот убыток.</p> <p>Убыток (убытки) предыдущего (предыдущих) налогового (налоговых) периода (периодов) уменьшают налоговую базу как налогового, так и отчетного периода.</p> <p>Убыток, не перенесенный на ближайший следующий год, может быть перенесен целиком или частично на следующий год из последующих девяти лет с учетом общих требований, приведенных в данном разделе.</p> <p>Погашение убытков, понесенных Обществом более чем в одном налоговом периоде, осуществляется в той очередности, в которой они понесены.</p> <p>Документы, подтверждающие объем понесенного убытка, хранятся в течение всего срока, когда Общество уменьшает налоговую базу текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков</p>	<p>1) Статья 283 НК РФ;</p> <p>2) Письма Минфина России от 10.11.2009 № 03-03-06/1/738, ФНС России от 27.07.2009 № 3-2-10/18@.</p>
21. Налоговый учет	<p>Для ведения налогового учета используются регистры бухгалтерского учета, а также забалансовые счета налогового учета и отдельные регистры налогового учета, предусмотренные программой «1С: Предприятие».</p> <p>При необходимости Общество разрабатывает отдельные аналитические регистры самостоятельно. К таким регистрам</p>	Статьи 313-333 НК РФ

	могут относиться бухгалтерские справки и справки-расчеты бухгалтера.	
22. Порядок уплаты авансовых платежей	Общество уплачивает ежемесячные авансовые платежи по налогу на прибыль организаций, исходя из фактически полученной прибыли.	Пункт 2 статьи 286 НК РФ
23. Порядок уплаты налога и авансовых платежей по обособленному подразделению	Уплата авансовых платежей, а также сумм налога на прибыль организаций, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения его обособленного подразделения исходя из доли прибыли, приходящейся на это обособленное подразделение, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса расходов на оплату труда и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в общей сумме расходов на оплату труда и остаточной стоимости амортизируемого имущества в целом по Обществу.	Пункт 2 статьи 288 НК РФ

### Налог на добавленную стоимость

24. Распределение сумм налога, принимаемых к вычету и включаемых в стоимость товаров (работ, услуг)	<p>При осуществлении ПАО «Красноярскгазпром» как облагаемых налогом, так и освобождаемых от налогообложения операций суммы налога, предъявленные при этом продавцами товаров (работ, услуг, имущественных прав):</p> <p style="padding-left: 40px;">учитываются в стоимости товаров (работ, услуг, имущественных прав), используемых для осуществления операций, не облагаемых налогом на добавленную стоимость;</p> <p style="padding-left: 40px;">принимаются к вычету в соответствии со статьей 172 Налогового кодекса РФ - по товарам (работам, услугам), в том числе основным средствам и нематериальным активам, имущественным правам, используемым для осуществления операций, облагаемых налогом на добавленную стоимость;</p> <p style="padding-left: 40px;">принимаются к вычету либо учитываются в стоимости товаров (работ, услуг, имущественных прав) в той пропорции, в которой они используются для производства и (или) реализации товаров (работ, услуг, имущественных прав), операции по реализации которых соответственно подлежат налогообложению или освобождаются от налогообложения, - по товарам (работам, услугам), в том числе основным средствам и нематериальным активам, имущественным правам, используемым для осуществления как облагаемых налогом, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» не применяет вышеуказанные положения настоящего пункта к тем налоговым периодам, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг, имущественных прав), операции по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов на производство.</p> <p>1. С целью применения положений пункта 4 статьи 170 НК РФ установить следующий порядок определения совокупных расходов на производство операций по реализации товаров (работ, услуг) имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению налогом на добавленную стоимость:</p> <p>1.1. Совокупные расходы на производство определяются по счетам затрат в бухгалтерском учете (счета 20, 23, 25, 26, 29). Общая величина совокупных расходов на производство определяется</p>	Пункт 4 статьи 170 Налогового кодекса РФ
---	---	--

как сумма всех затрат, учтенных на указанных счетах бухгалтерского учета за конкретный налоговый период.

1.2. В состав совокупных расходов на производство при совершении операций, не облагаемых (освобождаемых от налогообложения) НДС (в том числе операции по реализации ценных бумаг, начислению процентов по выданным займам и депозитам) включаются:

- расходы на оплату труда;
- отчисления на социальное страхование и обеспечение;
- расходы на канцелярские принадлежности;
- амортизация основных средств;
- расходы на арендную плату;
- коммунальные услуги.

1.3. Расходы на оплату труда, а также затраты по социальному страхованию и обеспечению, по операциям, указанным в пункте 1.2., определяются по сотрудникам предприятия, проводящим такие операции, а если невозможно определить такого сотрудника, то из расчета расходов на оплату труда и затраты по социальному страхованию и обеспечению главного бухгалтера и директора по финансам организации.

1.4. Установить следующую трудоемкость производства операций, необлагаемых (освобождаемых от налогообложения) по НДС:

- 0,5 чел/час на одну ценную бумагу;
- 0,5 чел/час на один договор займа или депозитный договор.

1.5. Сумма затрат на оплату труда включаемых в совокупные затраты на производство операций, указанных в пункте 1.2., определяется следующим образом:

Сотрудник	Часовая тарифная ставка	Трудоемкость производства операции по реализации одной ценной бумаги	Количество реализованных ценных бумаг	Итого затраты на оплату труда гр.5=гр.3*гр.4* гр.2
1	2	3	4	5
<b>Всего:</b>				

1.6. Остальные расходы, указанные в п. 1.2., включаются в совокупные затраты на производство операций, необлагаемых (освобождаемых от налогообложения) по НДС, путем умножения суммы затрат на оплату труда, отнесенных на совокупные затраты на производство при совершении указанных операций, на соответствующий коэффициент, определяемый следующим образом:

к = Сумма затрат на оплату труда по п. 1.5

Сумма затрат на оплату труда в целом

1.7. Сумма остальных расходов, указанных в п. 1.2., включаемых в совокупные затраты на производство операций, необлагаемых (освобождаемых от налогообложения) по НДС, определяется путем умножения общей суммы затрат соответствующего вида, определенной в целом по предприятию за налоговый период, на

коэффициент, определенный с соответствии с пунктом 1.6.:

**Расчет совокупных затрат, на производство операций по реализации ценных бумаг за 200 г.**

№ п/п	Вид расходов	Общая сумма затрат, определенная в целом по предприятию за налоговый период	Коэффициент отнесения прочих затрат	Сумма затрат, включаемых в совокупные затраты на производство операций по реализации ценных бумаг
1.	Расходы на оплату труда			
2.	Отчисления на социальное страхование и обеспечение			
3.	Расходы на канцелярские принадлежности			
4.	Амортизация основных средств			
5.	Расходы на арендную плату			
6.	Коммунальные услуги			
			<b>Всего:</b>	

В случае отсутствия у ПАО «Красноярскгазпром» в конкретном налоговом периоде операций, не облагаемых налогом на добавленную стоимость, положения настоящего пункта не применяются.

25. Раздельный учет

ПАО «Красноярскгазпром» ведет раздельный учет сумм налога по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе основным средствам и нематериальным активам, имущественным правам, используемым для осуществления как облагаемых налогом, так и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения) операций.

Раздельный учет ведется на счетах бухгалтерского учета с использованием аналитических счетов, специальных счетов, предусмотренных программой «1С: Предприятие», а также бухгалтерских справок и справок-расчетов бухгалтера.

26. Учет сумм налога с авансов полученных (уплаченных)

Учет сумм налога на добавленную стоимость с авансов полученных осуществляется на счете бухгалтерского учета 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами», субсчет «Расчеты по НДС с авансов полученных» в корреспонденции со счетом 68 «Расчеты с бюджетом», субсчет «Расчеты по НДС».

Учет сумм налога на добавленную стоимость с авансов уплаченных, принимаемых к налоговому вычету в соответствии с пунктом 12 статьи 171 НК РФ, осуществляется на счете бухгалтерского учета 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами», субсчет «Расчеты по НДС с авансов уплаченных» в корреспонденции со счетом 68 «Расчеты с бюджетом», субсчет «Расчеты по НДС».

Пункт 4 статьи 170 Налогового кодекса РФ.

- 1) Подпункт 2 пункта 1 статьи 167, пункт 5 статьи 171 Налогового кодекса РФ.
- 2) Пункт 9 статьи 172 Налогового кодекса РФ.
- 3) Инструкция по применению Плана счетов бухгалтерского

		учета, утвержденная приказом Минфина России от 31.10.2000 г. № 94н.
--	--	--

Главный бухгалтер ПАО «Красноярскгазпром»

С.М. Гвоздев