

Общим собранием акционеров  
«19» июня 2018 г.  
Протокол от «22» 06 2018 г. № 30

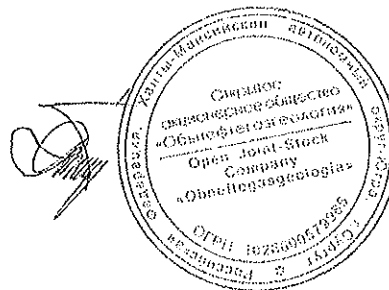
Предварительно утвержден  
Советом директоров Общества  
«15» мая 2018 г.  
Протокол от «18» мая 2018 г. № 190

# ГODOVOЙ ОТЧЁТ

## Открытого акционерного общества «Обьнефтегазгеология» за 2017 год

Место нахождения Общества: 628402, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,  
г. Сургут, ул. Федорова д. 68 корп. А

Генеральный директор



[О.В. Пирогов]

Главный бухгалтер-руководитель проекта  
ООО «Газпромнефть Бизнес-Сервис»,  
действующая по доверенности № 11/2-1459 от 01.01.2018

[Л.Н. Пожарова]

Дата подписания: «23» февраля 2018 г.

# ОГЛАВЛЕНИЕ

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ .....	1
<b>1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ .....</b>	<b>4</b>
1.1. Сведения об Обществе .....	4
1.2. Филиалы и представительства Общества .....	4
1.3. Состав Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества .....	4
Сведения о членах Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества. ....	4
Сведения о членах Совета директоров Общества (период с 01.01.2017-20.06.2017) .....	5
Сведения о Совете директоров Общества (период с 20.06.2017 по 31.12.2017).....	6
1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа .....	7
1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества	9
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово- хозяйственной деятельности Общества .....	9
Сведения о Ревизионной комиссии Общества (период с 01.01.2017 по 20.06.2017) .....	9
Сведения о Ревизионной комиссии Общества (период с 21.06.2017 по 31.12.2017) .....	9
1.7. Уставный капитал Общества .....	9
1.7.1. Сведения об уставном капитале .....	10
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода.....	10
1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества .....	10
1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде.....	11
1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества .....	11
1.8.1. Дивидендная политика Общества .....	11
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию.....	12
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества..	12
1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления .....	12
<b>2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>13</b>
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества .....	13
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества .....	13
Основным направлением деятельности Общества является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа. Общество осуществляет производственную деятельность в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югра.....	13
Объем добычи нефти за отчетный период составил 3,0 млн.т (что на 7,8 % меньше, чем в 2016 году), среднедействующий фонд скважин составил 474 скважины.....	13
В 2017 году в Обществе закончено бурением 22 скважины, выполнено 235 капитальных ремонтных и 293 текущих ремонта скважин. ....	13
Приоритетными задачами по поддержанию уровня добычи нефти являются применение современных геолого-технических мероприятий, а также оптимизация режимов работы скважин и системы поддержания пластового давления. ....	13
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг .....	13
2.2. Отчет Совета директоров (Наблюдательного совета) или исполнительного органа Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	14
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2018 году .....	15
2.4. Положение Общества в отрасли .....	16

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества.....	16
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества .....	17
2.4.3. Основные конкуренты.....	17
2.5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.....	18

### 3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА ..... 18

3.1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	18
Общество активно развивает производственную базу Тайлаковского ЛУ.	
Осуществляется увеличение работающего скважинного фонда и выполнение всего комплекса геолого-технических мероприятий, включающего в себя наряду с эксплуатационным бурением, операции по гидравлическому разрыву пласта (ГРП), зарезке боковых стволов, возврату на другие горизонты, интенсификации притока и другие работы, а также применение методов повышения нефтеотдачи пластов. ....	
3.2. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ.....	18
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала.....	18
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов .....	19
3.3. ПРАВОВЫЕ РИСКИ .....	19
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества .....	19

### 4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД..... 20

4.1. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННО – ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ .....	20
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период.....	21
4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период .	21
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период.....	23
4.3. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД.....	25
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества .....	25
4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет .....	25
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. ....	25

### 5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ..... 26

5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками.....	26
5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.....	26

# 1. Общая информация

Настоящий Годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам.

## 1.1. Сведения об Обществе

- 1.1.1. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Обънефтегазгеология» (Open Joint-Stock Company «Obneftegasgeologia»)
- 1.1.2. Сокращенное фирменное наименование: ОАО «ОНГГ»
- 1.1.3. Место нахождения: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, улица Федорова, дом 68 корп. А.
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:
  - дата государственной регистрации: 23.05.1996
  - регистрационный номер: № 07-8036
  - основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1028600579985
  - дата присвоения ОГРН: 29.07.2002

## 1.2. Филиалы и представительства Общества

Открытое акционерное общество «Обънефтегазгеология» филиалов и представительств не имеет.

## 1.3. Состав Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества

### Сведения о членах Совета директоров (Наблюдательного совета) Общества.

В 2017 году количественный состав Совета директоров Общества состоял из 7 членов.

Состав Совета директоров Общества, действующий в период с 01.01.2017 - 20.06.2017:

ФИО	Год рождения
Орехов Вячеслав Владимирович (Председатель)	1977
Осипов Михаил Леонович	1961
Цурцумия Олег Витальевич	1977
Николаев Юрий Михайлович	1961
Буреев Алексей Валентинович	1967
Трухачев Андрей Николаевич	1964
Алиев Вячеслав Викторович	1978

Указанный состав Совета директоров Общества избран 21.06.2016 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №28). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 20.06.2017 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №29) нового состава Совета директоров Общества.

Состав Совета директоров Общества, действующий в период с 20.06.2017 - 31.12.2017:

ФИО	Год рождения
Орехов Вячеслав Владимирович (Председатель)	1977
Горяинов Антон Вячеславович	1974
Цурцумия Олег Витальевич	1977
Николаев Юрий Михайлович	1961
Мулявин Константин Михайлович	1959
Трухачев Андрей Николаевич	1964
Алиев Вячеслав Викторович	1978

Указанный состав Совета директоров Общества избран 20.06.2017 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 29).

Иных изменений по количественному и персональному составу в 2017 году не производилось.

#### Сведения о членах Совета директоров Общества (период с 01.01.2017-20.06.2017)

**ФИО: Орехов Вячеслав Владимирович**

Статус в Совете директоров: Председатель Совета директоров

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;  
должность - Руководитель Блока поддержки бизнеса и анализа производственной деятельности;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Осипов Михаил Леонович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;  
должность – Президент;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Николаев Юрий Михайлович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;  
должность – Начальник аналитического Департамента поддержки производственной деятельности Блока поддержки бизнеса и анализа производственной деятельности;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Цурцумия Олег Витальевич**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;  
должность - Начальник Департамента корпоративного управления, реструктуризации и собственности;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Буреев Алексей Валентинович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация – сведений о месте работы на 31.12.2017 не имеется;

должность – сведений о занимаемой должности на 31.12.2017 не имеется;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Алиев Вячеслав Викторович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;

должность – Начальник Департамента экономики;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Трухачев Андрей Николаевич**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1964

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;

должность – Вице-президент по корпоративным отношениям и общим вопросам;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

В течение отчетного года членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

#### **Сведения о Совете директоров Общества (период с 20.06.2017 по 31.12.2017)**

**ФИО: Орехов Вячеслав Владимирович**

Статус в Совете директоров: Председатель Совета директоров

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;

должность - Руководитель Блока поддержки бизнеса и анализа производственной деятельности;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Мулявин Константин Михайлович**

Статус в Совете директоров: Член Совета директоров

Год рождения: 1959

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;

должность – Начальник отдела поддержки геологии и лицензирования Управления поддержки производственной деятельностью Департамента поддержки бизнеса и анализа производственной деятельности;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Николаев Юрий Михайлович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;

должность — Начальник аналитического Департамента поддержки производственной деятельности Блока поддержки бизнеса и анализа производственной деятельности;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Горяинов Антон Вячеславович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;

должность — Начальник Департамента международной финансовой отчетности;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Цурцумия Олег Витальевич**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;

должность - Начальник Департамента корпоративного управления, реструктуризации и собственности;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Алиев Вячеслав Викторович**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;

должность — Начальник Департамента экономики;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

**ФИО: Трухачев Андрей Николаевич**

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1964

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;

должность — Вице-президент по корпоративным отношениям и общим вопросам;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

В течение отчетного года членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

**1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и**

членах коллегиального исполнительного органа<sup>1</sup>

#### 1.4.1. Единоличный исполнительный орган

Наименование должности: Генеральный директор Общества

ФИО: **Пирогов Олег Викторович**

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ООО «Славнефть-Нижневартовск»;  
должность – Генеральный директор;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

В течение отчетного года Единоличным исполнительным органом в лице Генерального директора Пирогова Олега Викторовича сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

#### 1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган

В период с 01.01.2017 г. по 31.01.2017 г. в Обществе осуществлял свою деятельность коллегиальный исполнительный орган (Правление Общества) в составе 3 членов.

Количественный и персональный состав Правления Общества был утвержден Советом директоров Общества (протокол № 174 от 20.12.2016 г.).

Наименование должности: Председатель Правления Общества

ФИО: **Пирогов Олег Викторович**

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ООО «Славнефть-Нижневартовск»;  
должность – Генеральный директор;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: **Головнин Владимир Васильевич**

Наименование должности: член Правления

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «ОНГГ»;

должность – Заместитель Генерального директора;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: **Хвостова Лариса Михайловна**

Наименование должности: член Правления

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «ОНГГ»;

должность – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

<sup>1</sup> Информация о лице, занимающем должность (осуществляющем полномочия) единоличного исполнительного органа, членах коллегиального исполнительного органа Общества включается в Годовой отчет с соблюдением требований законодательства РФ в области персональных данных.



В течение отчетного года члены Правления сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершали.

**1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества**

Сведения об общем размере вознаграждения членов Совета директоров Общества, выплаченного в течение отчетного периода:

В течение отчетного периода общим собранием акционеров Общества не рассматривались вопросы о выплате вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества.

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения Генеральному директору:

- размер, порядок и условия выплаты вознаграждения Генеральному директору определяются условиями трудовых договоров, заключенных Обществом с Генеральным директором. Заключение трудового договора с Генеральным директором, а равно определение условий указанного договора, включая размер, порядок и условия выплаты вознаграждения, относится к компетенции Совета директоров Общества.

2017 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения за исполнение функций исполнительного органа, руб.	Вознаграждения, всего, руб.
Члены Коллегиального исполнительного органа	5 024 835	1 095 297	420 000	-	360 000	6 900 132
Члены Совета директоров	-	-	-	-	-	-

**1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества**

Ревизионная комиссия в отчетном периоде состояла из 3 членов:

Сведения о Ревизионной комиссии Общества (период с 01.01.2017 по 20.06.2017)

Председатель Ревизионной комиссии:

Румянцева Татьяна Алексеевна

Члены Ревизионной комиссии:

Пашин Владислав Владимирович

Блажко Надия Закировна

Сведения о Ревизионной комиссии Общества (период с 21.06.2017 по 31.12.2017)

Председатель Ревизионной комиссии:

Румянцева Татьяна Алексеевна

Члены Ревизионной комиссии:

Пашин Владислав Владимирович

Колесников Сергей Сергеевич

**1.7. Уставный капитал Общества**

### 1.7.1. Сведения об уставном капитале

Размер уставного капитала Общества по состоянию на 31.12.2017 составляет: 3 368 542 руб.;

Количество счетов зарегистрированных лиц в реестре акционеров Общества: 1535.

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции (шт./%)	Сумма по номиналу, руб.	Полностью оплаченные (шт./%)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	Уставный капитал общества составляет:	3 368 542	3 368 542	100	-
2..	Обыкновенные акции	2 526 406	2 526 406	100	-
2.1.	в т.ч. собственные акции, выкупленные Обществом у акционеров.	0	0	0	-
3.	Привилегированные акции	842 136	842 136	100	-
3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.	0	0	0	-

Номинал одной акции Общества (как обыкновенной, так и привилегированной): 1 руб.

В течение отчетного периода решений об изменении размера уставного капитала не принималось.

### 1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «НГК «Славнефть»

Идентификационный номер налогоплательщика: 7707017509

Место нахождения: 117526 Россия, Москва, 4-й Лесной переулок 4

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 79.6674%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 91.7413%

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование: НКО АО «НРД»

Идентификационный номер налогоплательщика: 7702165310

Место нахождения: 107066 Россия, Москва, ул. Спартаковская 12

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества: 15,5525%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 7,2188%

### 1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с уставом в Обществе сформирован резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала в сумме 3 368 542 рублей.

Наименование финансового показателя за отчетный период	Размер показателя за отчетный период, руб.
--	--

Сформированный резервный фонд.	3 368 542,00
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда.	0,00
Сумма использования резервного фонда.	0,00

На конец отчетного периода фонд сформирован в полном объеме.

#### 1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде

В течение отчетного года Общество не осуществляло выпуск эмиссионных бумаг.

### 1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

#### 1.8.1. Дивидендная политика Общества

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется требованиями гл. 5 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и следующими положениями Устава Общества:

Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение 3 месяцев после окончания соответствующего периода.

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества (п. 16.4 ст. 16 Устава Общества).

Дивиденды выплачиваются деньгами, а также могут быть выплачены акциями Общества по решению общего собрания акционеров Общества (п. 16.5 ст. 16 Устава Общества).

Срок и порядок выплаты дивидендов по акциям устанавливается решением Собрания акционеров о выплате дивидендов, при этом срок выплаты дивидендов не должен превышать 60 дней со дня принятия решения об их выплате. В случае, если срок выплаты дивидендов решением Собрания акционеров об их выплате не определен, он считается равным 60 дням со дня принятия решения о выплате дивидендов.

Если в течение срока выплаты дивидендов, определенные абзацем первым настоящего пункта, объявленные дивиденды не выплачены лицу, включенному в список лиц, имеющих право получения дивидендов, такие лица вправе обратиться в течение пяти лет, после истечения указанного срока, к Обществу с требованием о выплате ему дивидендов, по истечении которых объявленные и невостребованные акционером дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Общества.

Общество не вправе предоставлять преимущество в сроках выплат дивидендов отдельным владельцам акций одной категории (типа). Выплата объявленных дивидендов по акциям каждой категории (типа) должна осуществляться одновременно всем владельцам акций данной категории (типа) (п. 16.6 ст. 16 Устава Общества).

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате либо о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям (п. 16.7 ст. 16 Устава Общества);

Дивиденды по обыкновенным акциям не могут быть ни обещаны, ни гарантированы Обществом.

Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов (в том числе дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) по обыкновенным акциям, если не принято решение о выплате в полном размере дивидендов по привилегированным акциям.

Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов:

- до полной оплаты всего уставного капитала;
- до выкупа всех акций, которые должны быть выкуплены у акционеров в соответствии с п. 6.6. ст. 6 настоящего Устава (с учетом ограничения суммы средств, которую Общество вправе использовать на указанный выкуп);
- если на день принятия такого решения Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты дивидендов;
- если на день принятия такого решения стоимость чистых активов Общества меньше ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций либо станет меньше их размера в результате принятия такого решения;
- в иных случаях, предусмотренных федеральными законами (п. 16.9 ст.16 Устава Общества).

Общество не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям:

- если на день выплаты Общество отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Общества в результате выплаты дивидендов;
- если на день выплаты стоимость чистых активов Общества меньше суммы его уставного капитала, резервного фонда и превышения над номинальной стоимостью ликвидационной стоимости размещенных привилегированных акций либо станет меньше указанной суммы в результате выплаты дивидендов;
- в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

При прекращении указанных в настоящем пункте обстоятельств Общество обязано выплатить акционерам объявленные дивиденды (п. 16.10 ст. 16 Устава Общества).

#### **1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию**

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	-	-
2.	Привилегированная акция	-	-

#### **1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества**

Решением Годового общего собрания акционеров ОАО «ОНГТ» от 20.06.2017 было принято Решение (Протокол № 29 от 23.06.2017) о не выплате дивидендов по итогам 2016 финансового года по акциям Общества.

#### **1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления**

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного управления.

В своей деятельности Общество руководствуется положениями Кодекса корпоративного управления Банка России (Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»). Корпоративное управление в Обществе основывается на уважении прав и законных интересов его акционеров и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе увеличению стоимости активов

Общества, созданию рабочих мест и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Общества. Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.

Совет директоров, сформированный в Обществе, определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества, ключевые показатели деятельности, осуществляет контроль за деятельностью его исполнительных органов, утверждает годовой финансово-хозяйственный план, обеспечивает реализацию и защиту прав акционеров.

Исполнительный орган Общества (генеральный директор) осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в пределах своей компетенции, определенной Уставом Общества.

Общество осуществляет раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, в форме ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг, в соответствии с положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг («Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» утвержденное Центральным Банком РФ 30.12.2014 № 454-П).

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Совет директоров, Ревизионная комиссия Общества, независимая аудиторская организация.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется с учетом специфики его деятельности, в связи с чем, отдельные принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления Банка России в деятельности Общества не применяются или их применение нецелесообразно.

## 2. Характеристика деятельности Общества

### 2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

#### 2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

Основным направлением деятельности Общества является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа. Общество осуществляет производственную деятельность в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югра.

Объем добычи нефти за отчетный период составил 3,0 млн.т (что на 7,8 % меньше, чем в 2016 году), среднедействующий фонд скважин составил 474 скважины.

В 2017 году в Обществе закончено бурением 22 скважины, выполнено 235 капитальных ремонтов и 293 текущих ремонта скважин.

Приоритетными задачами по поддержанию уровня добычи нефти являются применение современных геолого-технических мероприятий, а также оптимизация режимов работы скважин и системы поддержания пластового давления.

#### 2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Показатель	Ед. изм.	2017	2016
Выручка (нетто, от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:	тыс. руб.	43 479 957	39 720 969
продажа нефти	тыс. руб.	43 477 161	39 710 779
продажа газа	тыс. руб.	309	244
прочая реализация	тыс. руб.	2 487	9 946

**2.2. Отчет Совета директоров (Наблюдательного совета) или исполнительного органа Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.**

Инвестиционная программа Общества в области добычи нацелена на вовлечение рентабельных запасов, снижение темпов падения добычи, развитие ресурсной базы, повышение эффективности геологического изучения недр. Сумма финансирования капитальных вложений в 2017 году составила 6 656,5 млн. руб. (с НДС), в том числе:

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
<b>Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства. Фактический объем инвестиций за 2017 год - 5 610, 9млн. руб.</b>		
<i>В том числе:</i>		
ГРП	Бурение разведочных скважин	Цели программы достигнуты
Эксплуатационное бурение	Обеспечение дополнительной добычи нефти	Цели программы достигнуты
Зарезка боковых стволов (ЗБС)	Обеспечение дополнительной добычи нефти	Цели программы достигнуты
Промышленное строительство новых объектов	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)	Цели программы достигнуты
Газовая программа	Развитие производства (обеспечение уровня утилизации ПНГ 95%)	Цели программы достигнуты
Оборудование НВСС	Обеспечение дополнительной добычи нефти	Цели программы достигнуты
<b>Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы. Фактический объем инвестиций за 2017 год - 537,3 млн. руб.</b>		
<i>В том числе:</i>		
Повышение надежности трубопроводов	Программа реконструкции трубопроводов различного назначения	Цели программы достигнуты
Площадочные объекты	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов	Цели программы достигнуты
Объекты энергетического хозяйства	Поддержание целостности объектов энергетического хозяйства	Цели программы достигнуты
<b>Мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятия. Фактический объем инвестиций за 2017 год - 508,3 млн. руб.</b>		
<i>в том числе:</i>		
Оборудование НВСС	Замена неисправного вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин	Цели программы достигнуты

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
Прочее поддержание	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований	Цели программы достигнуты

**2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2018 году**

Общий объем финансирования инвестиций, запланированный на 2018 г. – 6 851,7 млн. руб., в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
<b>Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства. Планируемый объем инвестиций на 2018 год - 6 382,2 млн. руб.</b>		
<i>В том числе:</i>		
ГРП	2018 год	Поисково-разведочное бурение
Эксплуатационное бурение	2018 год	Дополнительная добыча нефти
Инфраструктура на развитие	2018 год	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)
Оборудование НВСС	2018 год	Обеспечение дополнительной добычи нефти
<b>Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы. Планируемый объем инвестиций на 2018 год – 102,7 млн. руб.</b>		
<i>в том числе:</i>		
Повышение надежности трубопроводов	2018 год	Программа реконструкции трубопроводов различного назначения.
Площадочные объекты	2018 год	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов
Объекты энергетического хозяйства	2018 год	Поддержание целостности объектов энергетического хозяйства
<b>Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятия. Планируемый объем инвестиций на 2018 год – 366,7 млн. руб.</b>		
<i>в том числе:</i>		
Оборудование НВСС	2018 год	Замена неисправного вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин
Прочее поддержание	2018 год	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований

Общий объем социальных программ в 2017 г. составил 1 551 тыс. руб.

Направления социальных программ	Срок реализации	Цель реализации
Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, отчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы в объеме 1 360 тыс. руб.		
в том числе:		
Социальные выплаты и расходы из прибыли	2018 год	- материальная помощь, единовременные пособия;
Социальные выплаты и расходы из себестоимости	2018 год	- выплаты неработающим пенсионерам, предусмотренные коллективным договором или иными документами и решениями руководящих органов;
Благотворительная и спонсорская помощь	2018 год	- прочие расходы социального характера; - благотворительная и спонсорская помощь.

## 2.4. Положение Общества в отрасли

### 2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Основное отраслевое направление деятельности Общества согласно ОКВЭД:

06.10 – Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

Дополнительные виды деятельности Общества согласно ОКВЭД:

- 06.10.1 - Добыча сырой нефти;
- 06.10.2 - Добыча горючих (битуминозных) сланцев, песка и озокерита;
- 06.10.3 - Добыча нефтяного (попутного) газа;
- 09.10 - Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа;
- 09.10.1 - Предоставление услуг по бурению, связанному с добычей нефти, газа и газового конденсата;
- 09.10.9 - Предоставление прочих услуг в области добычи нефти и природного газа;
- 19.20.2 - Разделение и извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа;
- 42.21 - Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения;
- 43.13 - Разведочное бурение;
- 02.20 – Лесозаготовки;
- 43.21 - Производство электромонтажных работ;
- 43.22 - Производство санитарно-технических работ, монтаж отопительных систем и систем кондиционирования воздуха;
- 43.31 - Производство штукатурных работ;
- 43.32 - Работы столярные и плотничные;
- 43.33 - Работы по устройству покрытий полов и облицовке стен;
- 43.34 - Производство малярных и стекольных работ;
- 43.91 - Производство кровельных работ;
- 43.99.1 - Работы гидроизоляционные;
- 43.99.3 - Работы свайные и работы по строительству фундаментов;
- 49.4 - Деятельность автомобильного грузового транспорта и услуги по перевозкам;
- 52.24 - Транспортная обработка грузов;
- 56.10 - Деятельность ресторанов и услуги по доставке продуктов питания;
- 56.10.1 - Деятельность ресторанов и кафе с полным ресторанным обслуживанием, кафетериев, ресторанов быстрого питания и самообслуживания;
- 56.10.3 - Деятельность ресторанов и баров по обеспечению питанием в железнодорожных вагонах ресторанах и на судах;



62.09 - Деятельность, связанная с использованием вычислительной техники и информационных технологий, прочая;

68.20 - Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом;

68.32 - Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе;

68.32.1 - Управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе;

71.12.45 - Инженерные изыскания в строительстве;

71.12.53 - Деятельность по мониторингу загрязнения окружающей среды для физических и юридических лиц;

85.11 - Образование дошкольное.

#### 2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

Основными покупателями продукции, на долю которых приходится 10% и более закупок продукции Общества являются юридические лица, зарегистрированные на территории Российской Федерации.

Наименование продукта	Полное наименование потребителей	% в общем объеме выручки от реализации
Нефть сырая	ПАО «Газпром Нефть»	49,99%
	ПАО Нефтяная Компания «Роснефть»	49,99%

Информация в разрезе регионов нахождения покупателей:

Схемой реализации предусмотрен переход права собственности на нефть с Продавца на Покупателя на коммерческих условиях учета нефти Продавца, поэтому рынком сбыта для Общества является территориальное месторасположение Общества, а именно Ханты-Мансийский автономный округ - Югра (Уральский федеральный округ).

#### 2.4.3. Основные конкуренты

В связи с тем, что реализация нефти осуществляется Обществом на внутреннем рынке Российской Федерации, к потенциальным конкурентам Общества можно отнести российские нефтяные компании.

В 2017 году в России добычей нефти занималось около 240 компаний. Примерно 95% все добычи приходилось на 11 крупнейших вертикально интегрированных компаний (ВИНК).

№ п/п	Наименование организации	Объем производства (реализации) в млн. тонн		
		2015 г.*	2016 г.*	2017 г.**
1	ПАО «ЛУКОЙЛ»	85,6	83	82
2	ОАО «Сургутнефтегаз»	61,6	62	61
3	ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина	27,2	29	29
4	ПАО АНК «Башнефть»	19,9	21	21
5	ОАО «НГК «Славнефть» (группа)	15,4	15	15
6	ОАО НК «РуссНефть»	7,3	7	7

\*По данным ИнфоТЭК и без учета добычи по пропорционально консолидируемым компаниям.

\*\*По данным, опубликованным АО «Интерфакс»

## 2.5. Использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс.руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	4775,7	гКал	14557
Электрическая энергия (от сетей)			
Электрическая энергия (выработанная автономными источниками)	7569,69	тыс. кВт/ч	16559
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	0,72	-	9846
Бензин автомобильный	1,83	-	86
Топливо дизельное	46456	-	2035768
Мазут топочный		тн.	
Газ естественный (природный)	78,49	-	3557
Прочие ГСМ	50,51	-	10465
Горючие сланцы	-	-	-
Торф	-	-	-
Другое	-	-	-

## 3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

### 3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Общество владеет лицензией на поиск, разведку и добычу углеводородного сырья на Тайлаковском лицензионном участке.

Развитие ресурсной базы и нефтедобычи имеет для Общества приоритетное значение. Используемые Обществом методы геологического изучения недр отличаются высокой эффективностью. По итогам 2017 г. уровень восполнения ресурсной базы Общества выше объема годовой добычи нефти.

Общество активно развивает производственную базу Тайлаковского ЛУ. Осуществляется увеличение работающего скважинного фонда и выполнение всего комплекса геолого-технических мероприятий, включающего в себя наряду с эксплуатационным бурением, операции по гидравлическому разрыву пласта (ГРП), зарезке боковых стволов, возврату на другие горизонты, интенсификации притока и другие работы, а также применение методов повышения нефтеотдачи пластов.

### 3.2. Финансовые риски

#### 3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Портфель заемных средств ОАО «ОНГГ» состоит в основном из долгосрочных кредитов, как в долларах США, так и в рублях. Процентные ставки по кредитам в рублях в основном привязаны к ключевой ставке Банка России, а процентные ставки по долларовым кредитам Общества привязаны к ставке LIBOR и регулярно пересматриваются. Рост процентных ставок по кредитам может негативно сказаться на финансовых результатах Общества. В целях управления процентным риском ОАО «ОНГГ» диверсифицирует

долговой портфель, включая в него инструменты с фиксированными и плавающими ставками.

Для своевременного исполнения своих обязательств по кредитам обеспечивается поддержание достаточного объема денежных средств. Факты несвоевременного погашения обязательств Общества по кредитам отсутствуют.

### **3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов**

Вся выручка Общества номинирована в российских рублях. Основная часть расходов и финансовых обязательств выражена также в рублях. Однако, наличие финансовых обязательств в долларах США подвергает Общество риску, связанному с изменением валютных курсов иностранных валют против российского рубля, что может негативно сказаться на финансовых результатах Общества. Общество проводит мероприятия по снижению доли финансовых обязательств номинированных в иностранных валютах в долговом портфеле.

### **3.3. Правовые риски**

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2017, которые могут повлиять на финансово-экономическую деятельность.

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

Ограничений на деятельность Общества и арестов на имущество Общества не наложено.

### **3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества**

Основным видом деятельности Общества является добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа. По основному виду деятельности Общество имеет лицензию на право пользования недрами (разведка и добыча полезных ископаемых). Лицензия получена со сроком действия до 31.12.2103г.

ОАО «ОНГТ» предпринимает все необходимые действия для поддержания в силе действия лицензии и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензии, а также реализует программы, направленные на выполнение лицензионных обязательств.

На момент подготовки настоящего отчета риски, связанные с вероятностью наступления ответственности по долгам третьих лиц, по которым ранее были выданы поручительства, гарантии, аваль по векселям, которые могли бы в значительной степени повлиять на деятельность Общества, отсутствуют.

Производственная деятельность, охватывающая бурение новых и поддержание в рабочем состоянии действующих скважин, добычу нефти, обустройство месторождения, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

Проводимая ОАО «ОНГТ» планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии основных фондов и их модернизации, позволяет свести к минимуму влияние технических рисков на производственные процессы.

Регулярно проводится оценка соответствия объектов нормам и требованиям действующего законодательства в области безопасности, и оценка фактического состояния технических устройств, оборудования и трубопроводов, а также требований по охране

окружающей среды, на повышение уровня экологической безопасности производства.

Для предотвращения разливов нефти и загрязнения земель Общество осуществляет планомерную деятельность по обеспечению целостности промысловых трубопроводов. С целью соблюдения требований законодательства о 95% утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ), которое вступило в силу с 1 января 2012 года, и снижения рисков штрафов за сверхлимитное сжигание ПНГ, разработана и реализуется программа мероприятий по повышению уровня использования ПНГ.

#### 4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период

##### 4.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед. изм.	2017	2016	Изменени е (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья	тыс. т.н.э.	3 091,1	3 344,2	-253,1	-8
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс.тн.	3 002,7	3 255,8	-253,1	-8
1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн.м3.	107,5	107,5	0	0
2	Технологические потери при добыче (нефть)	тыс.тн.	0,3	0,5	-0,2	-40
3	Сдача в ПАО «АК «Транснефть»	тыс.тн	2 988,9	3 251,7	-262,8	-8
4	Средний дебит скважин	тн./сут	18,1	19,4	-1,3	-7
5	Действующий нефтяной фонд	скв.	481	476	5	1
6	Выручка от реализации	тыс. руб.	43 479 957	39 720 969	3 758 988	10
7	Выручка от реализации на 1 т.н.э. добытой продукции	руб./т.н.э.	14 066	11 877	2 189	18
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	тыс. руб.	-39 465 085	-34 417 238	-5 047 847	15
9	Затраты на 1 т.н.э. добытой продукции	руб./т.н.э.	-12 767	-10 292	-2 475	24
10	Чистая прибыль	тыс. руб.	1 213 666	2 809 052	-1 595 386	-57
11	Чистая прибыль к выручке	%	2,8	7,1	-4,3	

## 4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период

### 4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период

Наименование строки формы №1	Номер строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На конец периода, тыс.руб.	На начало периода, тыс.руб.	Изменение, тыс.руб.	Изменение относительно начала периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Изменение удельного веса, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Актив</b>								
<b>I. Внеоборотные активы.</b>								
Нематериальные активы	1110	23	25	-2	-8	0	0	0
Нематериальные поисковые активы	1130	11 081	0	11 081	0	0	0	0
Материальные поисковые активы	1140	201 383	4 122	197 261	>100	0	0	0
Основные средства	1150	49 447 609	50 790 331	-1 342 722	-3	81	92	-11
Незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств	1154	5 257 981	4 499 623	758 358	17	8	8	0
Финансовые вложения	1170	455 000	750 478	-295 478	-39	1	2	-1
Отложенные налоговые активы	1180	1 720 754	1 923 938	-203 184	-11	3	4	-1
Прочие внеоборотные активы	1190	11 064	0	11 064	0	0	0	0
<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>51 846 914</b>	<b>53 468 894</b>	<b>-1 621 980</b>	<b>-3</b>	<b>85</b>	<b>97</b>	<b>-12</b>
<b>II. Оборотные активы.</b>								
Запасы	1210	1 210 469	783 458	427 011	55	2	1	1
Дебиторская задолженность	1235	7 403 928	833 182	6 570 746	>100	12	1	11
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	516 936	143 586	373 350	>100	1	0	1

Прочие оборотные активы	1260	34 023	1	34 022	>100	0	0	0
<b>Итого по разделу II</b>	1200	9 165 356	1 760 227	7 405 129	>100	15	3	12
<b>Баланс</b>	1600	61 012 270	55 229 121	5 783 149	10	100	100	0

**Пассив**

**III. Капитал и резервы**

Уставный капитал	1310	3 368	3 368	0	0	0	0	0
Добавочный капитал	1150	213	213	0	0	0	0	0
Резервный капитал	1360	3 368	3 368	0	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	18 269 275	17 055 609	1 213 666	7	30	31	-1
<b>Итого по разделу III</b>	1300	18 276 224	17 062 558	1 213 666	7	30	31	-1

**IV. Долгосрочные обязательства.**

Заемные средства	1410	18 700 000	8 039 549	10 660 451	133	31	15	16
Отложенные налоговые обязательства	1420	2 785 449	2 989 982	-204 533	-7	4	5	-1
Оценочные обязательства	1430	3 158 663	2 395 856	762 807	32	5	4	1
<b>Итого по разделу IV</b>	1400	24 644 112	13 425 387	11 218 725	84	40	24	16

**V. Краткосрочные обязательства.**

Заемные средства	1510	4 186 106	13 144 369	-8 958 263	-68	7	24	-17
Кредиторская задолженность	1520	13 895 232	11 588 344	2 306 888	20	23	21	2
Оценочные обязательства	1540	10 596	8 463	2 133	25	0	0	0
<b>Итого по разделу V</b>	1500	18 091 934	24 741 176	-6 649 242	-27	30	45	-15
<b>Баланс</b>	1700	61 012 270	55 229 121	5 783 149	10	100	100	0

**Дополнительные пояснения по строкам «Бухгалтерской отчетности»:**

Увеличение по строке «Материальные поисковые активы» (1140) на 197 261 тыс. руб. произошло за счет строительства разведочных скважин на Тайлаковском лицензионном участке за пределами горного отвода.

Уменьшение по строке «Основные средства» (1150) на 1 342 722 тыс. руб. произошло в основном за счет начисления амортизации.

Увеличение по строке «Незавершенные капитальные вложения» (1154) на 758 358 тыс. руб. обусловлено выдачей аванса под капитальные вложения.

Уменьшение по строке «Финансовые вложения» (1170) на 295 478 тыс. руб., произошло в основном за счет изменения уставного капитала дочернего предприятия ООО «Мегион геология» по решению общего собрания участников.

По строке «Отложенные налоговые активы» (1180) уменьшение на 203 184 тыс. руб. произошло за счет погашения налогового убытка за 2014 г. на сумму 300 186 тыс. руб. и начисления временных разниц на обязательство по ликвидации основных средств.

Причиной увеличения по строке «Прочие внеоборотные активы» (1190) явилось заключение в текущем периоде договоров финансирования под уступку денежного требования (договоров факторинга) с ООО «Сбербанк-факторинг», ООО «ГПБ-факторинг» и отражение вознаграждения Финансовому агенту по срокам оплаты более 12 месяцев после отчетной даты.

Основной причиной роста по строке «Запасы» (1210) на 427 011 тыс. руб. явилось увеличение остатков нефти.

Основной причиной увеличения по строке «Дебиторская задолженность» (1230) на 6 570 746 тыс. руб. явился рост дебиторской задолженности за отгруженную нефть в связи с изменением условий оплаты по договорам поставки нефти, с отсрочкой платежа на срок до 4 месяцев.

Основной причиной увеличения остатка по строке «Денежные средства» (1250) на 373 350 тыс. руб. явился рост сумм размещенных краткосрочных депозитов по сравнению с началом года.

Причиной увеличения по строке «Прочие оборотные активы» (1260) явилось заключение в текущем периоде договоров финансирования под уступку денежного требования (договоров факторинга) с ООО «Сбербанк-факторинг», ООО «ГПБ-факторинг» и отражение вознаграждения Финансовому агенту по срокам оплаты менее 12 месяцев после отчетной даты.

Основной причиной уменьшения по строке «Отложенные налоговые обязательства» (1420) на 204 533 тыс. руб. явилось превышение бухгалтерской амортизации основных средств над налоговой в результате различия амортизации в бухгалтерском учете и налоговом учете.

Основной причиной увеличения по строке долгосрочные «Оценочные обязательства» (1430) на 762 807 тыс. руб. явилось увеличение резерва на ликвидацию нефтегазодобывающих активов в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов и изменением ставки дисконтирования.

Причинами изменения по строке «Долгосрочные заемные средства» (1410) на 10 660 451 тыс. руб. являются получение кредитов.

Основной причиной увеличения по строке «Кредиторская задолженность» (1520) на 2 306 888 тыс. руб. является увеличение задолженности по операторскому договору за услуги по добыче нефти.

Уменьшение по строке «Заемные средства» (1510) на сумму 8 958 263 тыс. руб. обусловлено гашением кредитов.

#### 4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период 2017	За аналогичный период прошлого года 2016	Изменение, тыс. руб.	Изменение относительно прошлого периода, %
Выручка всего:	2110	43 479 957	39 720 969	3 758 988	9
Себестоимость продаж	2120	-39 410 478	-34 360 807	-5 049 671	15
Валовая прибыль		4 069 479		-1 290 683	-24

			5 360 162		
Управленческие расходы	2220	-54 607	-56 431	-1 824	-3
Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 014 872	5 303 731	-1 288 859	-24
Проценты к получению	2320	139 162	223 602	-84 440	-38
Проценты к уплате	2330	-2 147 315	-2 565 221	-417 906	-16
Прочие доходы	2340	510 306	1 732 442	-1 222 136	-71
Прочие расходы	2350	-985 894	-1 327 286	-341 392	-26
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 531 131	3 367 268	-1 836 137	-55
Текущий налог на прибыль	2410	-318 980	-	-318 980	0
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	69 238	-10 438	79 676	-8
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	211 439	152 259	59 180	39
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-221 989	-714 256	492 267	-69
Прочее	2460	12 065	3 781	8 284	>100
<b>Чистая прибыль</b>	<b>2400</b>	<b>1 213 666</b>	<b>2 809 052</b>	<b>-1 595 386</b>	<b>-57</b>

Основными причинами увеличения по строке «Выручка» (2110) на 3 758 988 тыс. руб. стали увеличение выручки от реализации нефтепродуктов.

Причинами роста по строке «Себестоимость» (2120) на 5 049 671 тыс. руб. явились: увеличение НДС за счет роста ставки, а также рост тарифов на услуги сторонних организаций.

Основной причиной снижения по строке «Проценты к получению» (2320) на 84 440 тыс. руб. явилась сокращение объема средств на депозиты.

Причиной снижения по строке «Проценты к уплате» (2330) на 417 906 тыс. руб. явились снижение курса доллара (кредиты в иностранной валюте) и снижение размера процентной ставки по кредитам в рублевом эквиваленте.

Основной причиной снижения по строке «Прочие доходы» (2340) на 1 222 136 тыс. руб. явилось уменьшение положительных курсовых разниц при пересчете обязательств, выраженных в иностранной валюте.

Основной причиной увеличения по строке «Текущий налог на прибыль» (2410) на 318 980 тыс. руб. является то, что в 2016 году текущий налог на прибыль не начислялся по причине получения в 2014-2015 годах налогового убытка.

С учетом всех вышеперечисленных факторов сумма чистой прибыли за 2017 год составила 1 213 666 тыс. руб., что на 1 595 386 тыс. руб. меньше чем за 2016 год.



#### 4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

##### 4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, тыс.руб.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.).	18 276 224
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	3 368
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	3 368
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	542 643
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3) (%).	271 322

За отчетный период чистые активы увеличились на 1 213 666 тыс. руб., или на 7 %. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 18 272 856 тыс. руб.

Чистые активы составляют 542 643% от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 18 269 488 тыс. руб. Чистые активы составляют 271 322% от суммы уставного капитала и резервного фонда общества.

В соответствии с ограничениями, содержащимися в п. 1 ст. 43 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Общество вправе принимать решение о выплате дивидендов.

##### 4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет

Согласно решения Годового общего собрания акционеров Общества за 2016 год чистая прибыль в размере 2 809 052 384,45 руб. была распределена следующим образом:

- на финансирование инвестиционной программы – 1 372 168 357,44 руб.;
- на погашение обязательств по займам – 1 436 884 027, 01 руб.

Дивиденды по обыкновенным акциям и по привилегированным акциям ОАО «ОНГГ» по результатам 2016 года не объявлялись.

##### 4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) – в пользу бюджета; (+) – в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)
1.	Налог на добавленную стоимость	-1 145 902	-5 267 230	5 249 044
2.	Налог на имущество	-245 506	-956 174	985 248
3.	Налог на прибыль	2 592	-318 979	296 713
4.	Земельный налог	0	0	0
5.	Акцизы	0	0	0
6.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0

7.	Импортные таможенные пошлины	0	0	0
8.	Налог на доходы физических лиц	-6	-2 515	2 523
9.	Транспортный налог	0	0	0
10.	Страховые взносы	-634	-4 628	4 841
11.	Налог на добычу полезных ископаемых	-1 669 019	-23 529 623	22 979 432
12.	Охрана окружающей среды	0	-836	913
13.	Водный налог	-489	-2 112	2 070
14.	Прочие налоги	1	-332	231
	Итого	-3 058 963	-30 082 429	29 521 016

## 5. Раскрытие информации

**5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками**

Сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками в течение 2017 года Общество не совершало.

**5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность**

Сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность в течение 2017 года Общество не совершало.



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА  
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ОБЪНЕФТЕГАЗГЕОЛОГИЯ»

Юридический адрес: 628402, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Федорова, д. 68 корпус А  
Почтовый адрес: 628402, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Федорова д. 68 корпус А.  
Тел. (3462) 37-75-08, факс (3462) 37-75-09  
E-mail: info@ongg.ru

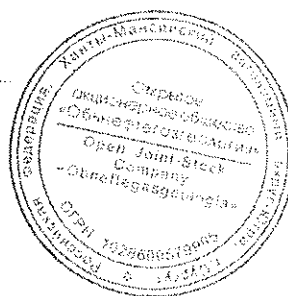
«22» 02. 2018, № 246  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

УТВЕРЖДЕНО  
Решением Совета директоров  
ОАО «Обънефтегазгеология»  
«15» мая 2018 г.  
Протокол от № 190  
от «18» мая 2018 г.

Отчет о заключенных ОАО «Обънефтегазгеология» (далее –  
Общество) в отчетном 2017 году сделках, в совершении которых  
имеется заинтересованность

Обществом в 2017 году сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, не  
заключались.

Генеральный директор  
ОАО «Обънефтегазгеология»



О.В. Пирогов