

Общим собранием акционеров

«20» июня 2017 г.

Протокол от «23» 06 2017 г. № 29

Предварительно утвержден

Советом директоров Общества

«16» мая 2017 г.

Протокол от «19» мая 2017 г. № 179

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого акционерного общества «Обънефтегазгеология» за 2016 год

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

Генеральный директор



[О.В. Пирогов]

Главный бухгалтер-руководитель проекта
ООО «Газпромнефть Бизнес-Сервис»,
действующая по доверенности № 11/2-159 от 01.12.2016

[Л.Н. Пожарова]

Дата подписания: «16» апреля 2017 г.

г. Сургут

ОГЛАВЛЕНИЕ

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ	1
1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	4
1.1. Сведения об Обществе.....	4
1.2. Филиалы и представительства Общества	4
1.3. Состав Совета директоров Общества.....	4
Сведения о членах Совета директоров Общества (период с 01.01.2016-20.06.2016)	5
Сведения о Совете директоров Общества (период с 21.06.2016 по 31.12.2016).....	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 01.01.2016 по 20.06.2016)	9
Сведения о Ревизионной комиссии Общества (период с 21.06.2016 по 31.12.2016)	9
1.7. Уставный капитал Общества.....	10
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
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	13
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества	13
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества	13
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг.....	14
2.2. Отчет Совета директоров (Наблюдательного совета) или исполнительного органа Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	14
2.3.1. Социальные программы	15
2.4. Положение Общества в отрасли	16
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества.....	16
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества.....	16
2.4.3. Основные конкуренты.....	16
2.5. Использование энергетических ресурсов.....	16
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	17
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества	17
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.	17

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	18
4.1. Основные производственно – экономические показатели	18
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2016 год	19
4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период ..	19
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках (далее ОФР) Общества за отчетный период.....	22
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	24
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	24
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год	24
5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	25
5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.....	25
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 Открытого акционерного общества «Обънефтегазгеология» (далее – Общество, ОАО «ОНГГ») 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. Сокращенно 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 Общества

В 2016 году количественный состав Совета директоров Общества был неизменный и состоял из 7 членов.

Состав Совета директоров Общества, действующий в период с 01.01.2016 - 20.06.2016:

ФИО	Год рождения
Орехов Вячеслав Владимирович (Председатель)	1977
Осипов Михаил Леонович	1961
Цурцумия Олег Витальевич	1977
Ягуткин Владимир Анатольевич	1973
Шустров Андрей Анатольевич	1970
Трухачев Андрей Николаевич	1964
Мулявин Константин Михайлович	1959

Указанный состав Совета директоров Общества избран 23.06.2015 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №26). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 21.06.2016 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №28) нового состава Совета директоров Общества.

Состав Совета директоров Общества, действующий в период с 21.06.2016 - 31.12.2016:

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).

Иных изменений по количественному и персональному составу в 2016 году не производилось.

Сведения о членах Совета директоров Общества (период с 01.01.2016-20.06.2016)

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: 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 Департамента геологических работ, лицензирования и аудита запасов Блока геологии;

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: Ягуткин Владимир Анатольевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: организация - ОАО «НГК «Славнефть»;
должность - Руководитель Блока экономики;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Шустров Андрей Анатольевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1970

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

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

должность - Начальник Юридического департамента;

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 21.06.2016 по 31.12.2016)

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 - ОАО «НГК «Славнефть»;

должность – Руководитель Блока учета и налогового контроля;

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

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 01.01.2016 г. по 29.11.2016 г. в Обществе осуществлял свою деятельность коллегиальный исполнительный орган (Правление Общества) в составе 4 членов.

Количественный и персональный состав Правления Общества был утвержден Советом директоров Общества (протокол № 161 от 22.06.2015 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: Головин 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.

ФИО: Пожарова Лина Николаевна

Наименование должности: член Правления по 29.11.2016 г.

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: Высшее профессиональное;

Сведения об основном месте работы: до 30.11.2016 г. организация - ОАО "ОНГГ";
должность – Главный бухгалтер; с 01.12.2016 г. организация - ООО "Газпромнефть Бизнес-Сервис"; должность – Главный бухгалтер-руководитель проекта;

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

Совет директоров Общества с 30.11.2016 г. досрочно прекратил полномочия члена Правления Общества Пожаровой Лины Николаевны (Протокол № 174 от 20.12.2016 г.).

Совет директоров Общества утвердил с 30.12.2016 г. количественный состав Правления Общества в составе 3 членов (Протокол № 174 от 20.12.2016 г.) и действовавший в период с 30.12.2016 г. по 31.12.2016 г.

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 (ВРИО Генерального директора):

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

2016 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсации расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения за исполнение функций исполнительного органа/	Вознаграждения, всего, руб.
Управляющая организация /ФИО	-	-	-	-	-	-
Члены Коллегиального исполнительного органа	8 313 230	2 343 588	624 090	-	525 000	11 805 908
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 01.01.2016 по 20.06.2016)

Председатель Ревизионной комиссии:

Румянцева Татьяна Алексеевна

Члены Ревизионной комиссии:

Пашин Владислав Владимирович

Блажко Надия Закировна

Сведения о Ревизионной комиссии Общества (период с 21.06.2016 по 31.12.2016)

Председатель Ревизионной комиссии:

Румянцева Татьяна Алексеевна

Члены Ревизионной комиссии:

Пашин Владислав Владимирович

Блажко Надия Закировна

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Размер уставного капитала Общества по состоянию на 31.12.2016 составляет: 3 368 542 руб.;

Количество счетов зарегистрированных лиц в реестре акционеров Общества: 1589.

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции (шт./%)	Сумма по номиналу	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: 15,4106%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 7,1460%

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	-	-

По итогам 2015 года на годовом общем собрании акционеров Общества, состоявшегося 21.06.2016 (Протокол № 28) было принято решение - дивиденды не выплачивать.

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

Решением Годового общего собрания акционеров ОАО «ОНГТ» от 21.06.2016 было принято Решение (Протокол № 28 от 23.06.2016) о не выплате дивидендов по итогам 2015 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

В соответствии с п. 3.2 ст. 3 Устава Общество вправе осуществлять любые, не запрещенные федеральными законами виды хозяйственной деятельности, соответствующие цели его деятельности, в том числе включая, но не ограничиваясь:

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- предоставление услуг по добыче нефти и газа;
- разделение и извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа;
- разведка, обустройство и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и иных полезных ископаемых;
- переработка нефти и газа с последующим получением товарных нефтепродуктов и сопутствующей конкретному технологическому процессу продукции (в том числе транспортировка нефти, газа, производство товаров народного потребления);
- реализация нефти, газа и продуктов их переработки;
- маркшейдерская, геодезическая и картографическая деятельность;
- строительство, проектно-сметные работы;
- строительство фундаментов и бурение водяных скважин;
- транспорт наземный, воздушный, морской, речной, трубопроводный;
- инвестиционная деятельность, включая эмиссию собственных ценных бумаг;
- изучение конъюнктуры рынка капитала, товаров и услуг;
- научно-техническая деятельность;
- внешнеэкономическая деятельность;
- посредническая и рекламная деятельность;
- организация вспомогательных производств, в целях улучшения технологии производства, охраны окружающей среды, обеспечения здоровья работников Общества и его дочерних обществ;
- охрана имущества, работников Общества и его дочерних обществ;
- предоставление бытовых услуг населению;
- производство электромонтажных работ;

- деятельность автомобильного грузового транспорта;
- транспортная обработка грузов;
- эксплуатация объектов городского хозяйства (инженерных сетей, жилого и нежилого фонда, благоустройство территорий, строительство и ремонт подземных коммуникаций);
- управление эксплуатацией жилого фонда;
- коммерческая деятельность;
- операции с недвижимостью;
- заготовка леса и деревообработка;
- торговля и общественное питание;
- издательская и информационная деятельность;
- деятельность по оказанию услуг телефонной, в том числе междугородной и международной связи, радиосвязи, в том числе спутниковой, радиорелейной и радиотелефонной;
- деятельность по оказанию медицинских услуг;
- гостиничная деятельность;
- спортивно-оздоровительная деятельность;
- учебно-курсовая деятельность по подготовке и переподготовке рабочих кадров, повышению их квалификации;
- обучение и проверка знаний по охране труда руководителей и специалистов Общества и его дочерних обществ;
- методическое руководство, координация работ и контроль по мобилизационной подготовке и гражданской обороне, а также осуществление защиты сведений, составляющих государственную и коммерческую тайну в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Виды деятельности, подлежащие лицензированию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, осуществляются только после получения соответствующих лицензий.

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

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг.

Наименование продукции	Ед. изм.	2015 г.	2016 г.	% снижения к предыдущему году	Отклонение
Реализованная нефть	тыс. тн.	3514,60	3 255,20	- 7,38	-259,4
Реализованный газ.	тыс. куб. м.	598,9	606,3	1,24	+7,4

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

Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году:

Расходы на инвестиции в 2016 году составили (с учетом НДС) 9 510,408 млн. руб., из них:

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Фактические расходы по проекту в отчетном году (млн. руб.)
Обустройство Тайлаковского ЛУ	Достижение запланированного	3 352,009
Строительство эксплуатационных скважин в т.ч. зарезки боковых стволов		5 589,314

Строительство разведочных скважин	уровня добычи нефти	40,636
Прочие расходы (оборудование)		528,449

Данные затраты состоят из расходов:

- на услуги по договору оказания операторских услуг по договору № 02 ИТ от 01.01.2016г. (контрагент ОАО «СН-МНГ»),
- по аренде лесных и земельных участков,
- проведению экспертизы проектов на строительство объектов на Тайлаковском ЛУ.

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2017 году

Общий объем инвестиций, запланированный на 2017 г – 7 296,5 тыс. рублей, в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства. Планируемый объем капитальных вложений на 2017 год - 4 329,3 млн. руб.		
<i>В том числе:</i>		
ГРП (в т.ч. 3D сейсмика)	2017 год	Поисково-разведочное бурение
Эксплуатационное бурение	2017 год	Дополнительная добыча нефти
Инфраструктура на развитие	2017 год	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)
Оборудование НВСС	2017 год	Обеспечение дополнительной добычи нефти
Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий. Планируемый объем инвестиций на 2017 год – 2 967,1 млн. руб.		
<i>В том числе:</i>		
Повышение надежности трубопроводов	2017 год	Программа реконструкции трубопроводов различного назначения.
Площадочные объекты	2017 год	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов
Объекты энергетического хозяйства	2017 год	поддержание целостности объектов энергетического хозяйства
Оборудование НВСС	2017 год	Замена неисправного вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин
Прочее поддержание	2017 год	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований

2.3.1. Социальные программы

Комплекс социальных программ, финансирование мероприятий, предусмотренные локальными нормативными актами предусмотрено в объеме 3,5 млн. руб. рублей

В том числе:		
Социальные выплаты и расходы из прибыли	2017 год	В рамках реализации кадровой политики, в целях обеспечения социальной поддержки работников Общества.
Социальные выплаты и расходы из себестоимости	2017 год	
Благотворительная и спонсорская помощь	2017 год	

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.

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»	49,98%
	ПАО Нефтяная Компания «Роснефть»	49,98%

Информация в разрезе регионов нахождения покупателей:

Схемой реализации предусмотрен переход права собственности на нефть с Продавца на Покупателя на коммерческих узлах 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 2016 году в России добычей нефти занималось около 240 компаний. Примерно 95% все добычи в объеме 548 млн.тонн приходилось на 11 крупнейших вертикально интегрированных компаний (ВИНК).

2.5. Использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс.руб.
Атомная энергия	-	-	-
Тепловая энергия	5 570,20	ГКал	16 199,06
Электрическая энергия (от сетей)	7 998,49	тыс. кВт/ч	21 060,79
Электрическая энергия (выработанная автономными источниками)	434 727,21	тыс. кВт/ч	1 233 346,62
Электромагнитная энергия	-	-	-
Нефть	-	-	-
Бензин автомобильный	-	-	-

Топливо дизельное	-	-	-
Мазут топочный	46 536,93	тн.	1 737 681,450
Газ естественный (природный)	-	-	-
Уголь	-	-	-
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.

Доказанные запасы нефти Общества, соответствующие определениям запасов, изложенным в правилах и предписаниях Комиссии США по ценным бумагам и биржам (SEC), составили по состоянию на 01.01.2016 – 42,756 млн. тонн., по состоянию на 01.01.2017 – 37,455 млн. тонн. С учетом добычи нефти в 2016 г. (3,256 млн. т) прироста запасов нефти за 2016 г. нет (- 2,045 млн. тонн.)

Развитие ресурсной базы и нефтедобычи имеет для Общества приоритетное значение. Используемые Обществом методы геологического изучения недр отличаются высокой эффективностью.

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 31.12.2016, 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 31.12.2103 г.

ОАО «ОНГГ» 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 «ОНГГ» 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 2016 год

4.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед. изм.	2016	2015	Изменение (ед.)	Изменени е (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья	тыс. т.н.э.	3 344,239	3 596,556	-252,317	-7,0
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс.тн.	3 255,818	3 510,398	-254,580	-7,3

1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн.м3.	107,499	104,748	2,751	2,6
2	Технологические потери при добыче (нефть)	тыс.тн.	0,474	0,594	-0,12	-20,2
3	Сдача в ПАО «АК «Транснефть»	тыс.тн.	3 251,736	3 509,831	-258,095	-7,4
4	Средний дебит скважин	тн./сут	19,42	22,16	-2,74	-12,4
5	Действующий нефтяной фонд	скв.	476	470	+6	+1,3
6	Выручка от реализации	тыс. руб.	39 720 969	43 347 130	-3 626 161	-8,4
7	Выручка от реализации на 1 т.н.э. добытой продукции	руб./т.н.э.	11 877	12 052	-175	-1,4
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	тыс. руб.	34 417 238	38 265 025	-3 847 787	-10,1
9	Затраты на 1 т.н.э. добытой продукции	руб./т.н.э.	10 292	10 639	-347	-3,3
10	Чистая прибыль	тыс. руб.	2 809 052	-909 167	3 718 219	409,0
11	Чистая прибыль к выручке	%	7,1	-2,1	9,2	438,1

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2016 год

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период

Наименование строки формы №1	Номер строк и	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменен ие в % относите льно начала периода	Удельный вес в активах/на ссивах на начало периода	Удельн ый вес в активах /пассив ах на конец периода	Измен ение удельн ого веса
Актив								
I. Внеоборотные активы.								
Нематериаль ные активы	1110	28	25	-3	-10,71	0,00	0,00	0,00
Материальны е поисковые активы		0	4 122	4 122	0	0,00	0,01	0,01
Основные средства	1150	50 747 175	50 790 331	43 156	0,09	92,33	91,96	-0,37

В том числе: Незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств	1151	3 509 453	4 499 623	990 170	28,21	6,38	8,15	1,77
Финансовые вложения	1170	750 478	750 478	0	0,00	1,37	1,36	-0,01
Отложенные налоговые активы	1180	2 637 978	1 923 938	-714 040	-27,07	4,80	3,48	-1,32
прочие внеоборотные активы	1190							
Итого по разделу I	1100	54 135 659	53 468 894	-666 765	-1,23	98,49	96,81	-1,68

II. Оборотные активы.

Запасы	1210	647 973	783 458	135 485	20,91	1,18	1,42	0,24
НДС	1220	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
Дебиторская задолженность	1230	23 803	833 182	809 379	3400,32	0,04	1,51	1,47
Финансовые вложения	1240							
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	127 700	143 586	15 886	12,44	0,23	0,26	0,03
Прочие оборотные активы	1260	30 340	1	-30 339	-100,00	0,06	0,00	-0,06
Итого по разделу II	1200	829 816	1 760 227	930 411	112,12	1,51	3,19	1,68
Баланс	1600	54 965 475	55 229 121	263 646	0,48	100,00	100,00	0,00

Пассив

III. Капитал и резервы

Уставный капитал	1310	3 368	3 368	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Добавочный капитал	1150	253	213	-40	-15,81	0,00	0,00	0,00
Резервный капитал	1360	3 368	3 368	0	0,00	0,00	0,00	0,00
Нераспреде ленная прибыль (непокрытый убыток)	1370	14 235 082	17 055 609	2 820 527	19,81	25,90	30,88	4,98
Итого по разделу III	1300	14 242 071	17 062 558	2 820 487	19,80	25,91	30,89	4,98

IV. Долгосрочные обязательства.

Заемные средства	1410	19 024 880	8 039 549	-10 985 331	-57,74	34,61	14,56	-20,05
---------------------	------	------------	-----------	-------------	--------	-------	-------	--------

Отложенные налоговые обязательства	1420	3 149 077	2 989 982	-159 095	-5,05	5,73	5,41	-0,32
Оценочные обязательства	1430	1 591 768	2 395 856	804 088	50,52	2,90	4,34	1,44
Прочие обязательства	1450	9 177 669	0	-9 177 669	100,00	16,70	0,00	-16,70
Итого по разделу IV	1400	32 943 394	13 425 387	-19 518 007	-59,25	59,93	24,31	-35,62

V. Краткосрочные обязательства.

Заемные средства	1510	5 125 740	13 144 369	8 018 629	156,44	9,33	23,80	14,47
Кредиторская задолженность	1520	2 592 477	11 588 344	8 995 867	347,00	4,72	20,98	16,26
Оценочные обязательства	1540	61 793	8 463	-53 330	-86,3	0,11	0,02	-0,09
Итого по разделу V	1500	7 780 010	24 741 176	16 961 166	218,01	14,15	44,80	30,65
Баланс	1700	54 965 475	55 229 121	263 646	0,48	100,00	100,00	0,00

Дополнительные пояснения по строкам «Бухгалтерской отчетности»:

строка 1150 «Основные средства»

За 2016 г. приобретены, построены и введены в эксплуатацию объекты основных средств на сумму – 5 398 577 тыс. руб. - объекты обустройства Тайлаковского месторождения, в том числе проведено техперевооружение на сумму 6 007 тыс. руб. Также увеличение основных средств произошло за счет создания резерва на ликвидацию основных средств по вновь введенным объектам.

За 2016 г. начислена амортизация – 6 966 558 тыс. руб.

За 2016 г. выбыли основные средства по причине ликвидации остаточной стоимостью 45 418 тыс. руб.

Стоимость незавершенного строительства на конец отчетного периода составила 4 499 623 тыс.руб., и увеличилась по сравнению с прошлым годом на 990 170 тыс. руб.

строка 1180 «Отложенные налоговые активы»

По строке 1180 отражены налоговые активы в сумме 1 923 938 тыс. руб.

В составе отложенных налоговых активов учитываются: тыс. руб.

Наименование ОНА	Сумма на 31.12.15	Сумма на 31.12.16
На налоговый убыток	2 304 817	1 583 780
На обязательства по ликвидации ОС	218 669	243 864
Прочие	114 492	96 294
Итого:	2 637 978	1 923 938

строка 1210 «Запасы»

Основная группа запасов - готовая продукция (нефть) – на конец отчетного периода составила 566 733 тыс. руб. и нефть отгруженная – 216 495 тыс.руб.

строка 1230 «Дебиторская задолженность»

Увеличение дебиторской задолженности связано с текущей задолженностью за нефть на сумму 804 млн. руб.

строка 1260 «Прочие оборотные активы»

Снижение связано с принятием к вычету НДС с полученного аванса за поставку нефти.

строка 1370 «Нераспределенная прибыль»

Рост НРП связан с получением чистой прибыли отчетного периода в сумме 2 809 052 тыс. руб.

строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»

В составе отложенных налоговых обязательств учитываются: тыс. руб.

Наименование ОНО	На 31.12.2015	На 31.12.2016
Прочие	53 351	84 857
Разница в оценках основных средств в БУ и НУ	3 095 726	2 905 125
Итого	3 149 077	2 989 982

строка 1430 «Оценочные обязательства»

Оценочные обязательства увеличились за счет резерва на ликвидацию основных средств в связи с вводом новых объектов и изменением оценочных значений.

строка 1450, 1520 «Прочие обязательства» и «Кредиторская задолженность»

Снижение обязательства по данной строке связано с переводом задолженности по операторскому договору в краткосрочную кредиторскую задолженность (строка 1520) в соответствии со сроком погашения.

строка 1410,1510 «Заемные средства»

В отчетном году обществом было получено кредитных средств на сумму 5 240 000 тыс. руб., погашено кредитных обязательств (основной долг) на сумму 6 673 645 тыс. руб. Так же снижение суммы заемных средств связано с изменением валютного курса.

строка 1540 «Оценочные обязательства»

Оценочные обязательства уменьшились по причине использования резервов на рекультивацию земель.

4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках (далее ОФР) Общества за отчетный период

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период 2016	За аналогичный период прошлого года 2015	Изменение	Изменение в % относительно прошлого периода
Выручка всего:	2110	39 720 969	43 347 130	(3 626 161)	(8,37)
Себестоимость продаж	2120	34 360 807	38 217 708	(3 856 901)	(10,09)
Валовая прибыль		5 360 162	5 129 422	230 740	4,50
Управленческие расходы	2220	56 431	47 317	9 114	19,26
Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 303 731	5 082 105	221 626	4,36
Проценты к получению	2320	223 602	236 752	(13 150)	(5,55)
Проценты к уплате	2330	2 565 221	2 330 725	234 496	10,06
Прочие доходы	2340	1 732 442	144 953	1 587 489	1 095,17
Прочие расходы	2350	1 327 286	4 224 040	(2 896 754)	(68,58)

Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 367 268	(1 090 955)	4 458 223	408,65
Текущий налог на прибыль	2410	0	0	0	0
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	10 438	2 646	7 792	294,48
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	152 259	(490 613)	642 872	131,03
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(714 256)	673 429	(1 387 685)	(206,06)
Прочее	2460	3 781	(1 028)	4 809	467,80
Чистая прибыль	2400	2 809 052	(909 167)	3 718 219	408,97

Строка 2120 «Себестоимость»

Состав затрат представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	2016 год (тыс. руб.)	2015 год (тыс. руб.)
1	Операторские услуги по добыче нефти	8 854 852	9 063 559
2	Расходы на оплату труда	669	578
3	Отчисления на социальные нужды	138	145
4	Амортизация	6 933 160	6 626 993
5	Прочие затраты	67 088	307 487
6	НДПИ, водный налог, плата за загрязнение окружающей среды	18 504 900	22 218 946
	Итого по строке 2120:	34 360 807	38 217 708

Снижение НДПИ обусловлено снижением объема добычи (на 7%), а также применением понижающего коэффициента, характеризующего степень сложности (Кд) при начислении НДПИ.

Строка 2220 «Управленческие расходы» отражает затраты по содержанию аппарата управления Общества.

В состав управленческих расходов включены:

Вид расхода по обычным видам деятельности	2016 год (тыс. руб.)	2015 год (тыс. руб.)
Расходы на оплату труда	31 280	24 395
Транспортные расходы	7 065	7 181
Расходы на социальное страхование	6 615	6 232
Амортизация	80	60
Аренда имущества	4 256	4 256
Консультационные, информационные, аудиторские услуги	671	686
Прочие управленческие услуги	6 464	4 507
ИТОГО по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о финансовых результатах	56 431	47 317

По строке 2330 ОФР «Проценты к уплате»

Не смотря на то, что основная сумма долга по кредитам снизилась (за счет уменьшения курса доллара), проценты к уплате выросли за счет привлечения кредитных средств по более высокой процентной ставке.

Основной причиной изменения показателей строк 2340 и 2350 является снижение валютного курса, в связи с чем произошло уменьшение отрицательных и увеличение положительных курсовых разниц по заемным средствам, полученным в валюте.

С учетом описанных выше факторов в результате деятельности Общества чистая прибыль в 2016 году выросла на 3 718 219 тыс. рублей (+409%), и составила 2 809 052 тыс. рублей.

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, руб.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.).	17 062 558
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) (%).	506 608
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3) (%).	253 304

За отчетный период чистые активы увеличились на 2 820 487 тыс. руб., или на 19,8%.
 Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 17 059 190 тыс. руб.
 Чистые активы составляют 506 608% от уставного капитала Общества.
 Разница между чистыми активами общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 17 055 822 тыс. руб. Чистые активы составляют 253 304% 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 решению Годового общего собрания акционеров Общества за 2015 год чистая прибыль не распределялась, в связи с ее отсутствием (убыток Общества по итогам деятельности в 2015 составил – 909 167 тыс. руб.)

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	-857 380	-4 314 538	4 026 016
2.	Налог на имущество	-252 530	-1 009 361	1 016 385

3.	Налог на прибыль	4 317	-2 370	645
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	-349	-3 703	4 046
9.	Транспортный налог	0	-3	3
10.	Страховые взносы	-617	-6 864	6 847
11.	Налог на добычу полезных ископаемых	-1 249 372	-18 351 151	17 931 504
12.	Охрана окружающей среды	-304	-392	696
13.	Водный налог	-797	-2 467	2 775
14.	Прочие налоги	-162	-175	338
	Итого	-2 357 194	-23 691 024	22 989 255

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, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки
<p>Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях № 01182L от 22.08.2016г. с Акционерным обществом «АЛЬФА-БАНК».</p> <p>Существенные условия Кредитной линии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - АО «АЛЬФА-БАНК» предоставляет ОАО «ОНГГ» денежные средства в российских рублях («Кредиты») в форме возобновляемой кредитной линии («Кредитная линия») - Срок действия Кредитной линии истекает «31» декабря 2022г. включительно 	21 900 RUR x 1000000 (в руб.)
<p>- Стороны сделки: АО «АЛЬФА-БАНК» (Кредитор), ОАО «ОНГГ» (Кредитуемый); выгодоприобретателей нет</p>	
<p>- Сведения об одобрении сделки органом управления Общества (наименование органа управления, дата принятия решения, дата составления и номер протокола): Сделка одобрена Советом директоров 28.11.2016 г. (Протокол № 173 от 29.11.2016 г.)</p>	
<p>- Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрыта информация, содержащаяся в 5.1.: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838</p>	
<p>- Наименование документа, в котором раскрыта данная информация: Сообщение о решении Совета директоров (наблюдательного совета); ежеквартальный отчет эмитента за 4 квартал 2016 г.</p>	
<p>- Иные идентификационные признаки документа, в котором раскрыта данная информация.</p>	

Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки
<p>Поставщик передает в собственность Покупателю нефть в объеме 1 345 128 тонн +/- 10% общей стоимостью до 23 306 185 425,36 руб. с учетом НДС;</p> <p>Срок исполнения обязательств по сделке: с 01.01.2017 г. по</p>	23 306 185 425,36 RUR x 1 (в руб.)

31.12.2017 г. включительно;	
- Стороны сделки: ОАО «ОНГГ» (Поставщик), ПАО «Газпром нефть» (Покупатель); выгодоприобретателя по сделке нет.	
- Сведения об одобрении сделки органом управления Общества (наименование органа управления, дата принятия решения, дата составления и номер протокола): Сделка одобрена Советом директоров 10.02.2017 г. (Протокол № 175 от 10.02.2017 г.)	
- Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрыта информация, содержащаяся в 5.1.: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838	
- Наименование документа, в котором раскрыта данная информация: Сообщение о решении Совета директоров (наблюдательного совета); ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2017 г.	
- Иные идентификационные признаки документа, в котором раскрыта данная информация.	

Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки
Поставщик передает в собственность Покупателю нефть в объеме 1 345 128 тонн +/- 10% общей стоимостью до 23 306 185 425,36 руб. с учетом НДС; Срок исполнения обязательств по сделке: с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г. включительно;	23 306 185 425,36 RUR x 1 (в руб.)
- Стороны сделки: ОАО «ОНГГ» (Поставщик), ПАО «НК «Роснефть» (Покупатель); выгодоприобретателя по сделке нет.	
- Сведения об одобрении сделки органом управления Общества (наименование органа управления, дата принятия решения, дата составления и номер протокола): Сделка одобрена Советом директоров 10.02.2017 г. (Протокол № 175 от 10.02.2017 г.)	
- Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрыта информация, содержащаяся в 5.1.: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838	
- Наименование документа, в котором раскрыта данная информация: Сообщение о решении Совета директоров (наблюдательного совета); ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2017 г.	
- Иные идентификационные признаки документа, в котором раскрыта данная информация.	

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

Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки
Предоставление услуг по ведению бухгалтерского (финансового), налогового учета, составлению бухгалтерской, налоговой, статистической отчетности, предоставлению соответствующей отчетности в налоговые и иные органы в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, представлению интересов Заказчика в отношениях с государственными органами, третьими лицами, включая банки и контрагентов Заказчика. Срок действия договора: с 01.12.2016 года по 31.12.2017 года с пролонгацией на каждый последующий календарный год.	не более 18 415 670 руб. 00 коп. с учетом НДС.
- Стороны сделки: ООО «Газпромнефть Бизнес-Сервис» (Исполнитель); ОАО «ОНГГ» (Заказчик);	
- Заинтересованное лицо (заинтересованные лица): ОАО «НК «Славнефть»	
- Сведения об одобрении сделки органом управления Общества (наименование органа управления, дата принятия решения, дата составления и номер протокола): Сделка одобрена Советом директоров 30.12.2016 г. (Протокол № 174 от 30.12.2016 г.)	
- Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрыта информация, содержащаяся в 5.2.: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838	
- Наименования и документа, в котором раскрыта данная информация: Сообщение о решении Совета директоров (наблюдательного совета); ежеквартальный отчет эмитента за 4 квартал 2016 г.	
- Иные идентификационные признаки документа, в котором раскрыта данная информация.	

По сделке (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял два или более процента балансовой стоимости активов акционерного общества: Сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, размер которых составлял бы два и более процента балансовой стоимости Обществом в 2016 г., не заключались

- Основания, по которому (по которым) соответствующее лицо (соответствующие лица) признано (признаны) заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки.

- Доля участия заинтересованного лица в уставном (складочном) капитале (доли принадлежавших заинтересованному лицу акций) Общества и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки.