

Утвержден «21» июня 2016 г.
общим собранием акционеров ОАО «Обьнефтегазгеология»
Протокол от «23» июня 2016 г. № 28

Предварительно утвержден «03» мая 2016 г.
Советом директоров ОАО «Обьнефтегазгеология»
Протокол от «06» мая 2016 г. № 167

ГODOVOЙ ОТЧЁТ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

«ОБЬНЕФТЕГАЗГЕОЛОГИЯ»

2015 год

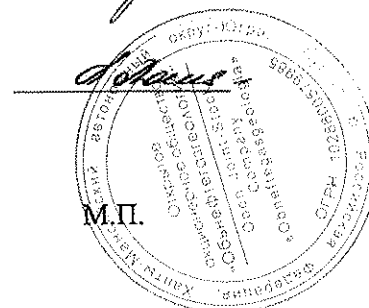
Место нахождения Общества: Российская Федерация, 628402, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Сургут, ул. Федорова, дом 68 корп. А

Генеральный директор



[О.В. Пирогов]

Главный бухгалтер



[Л.Н. Пожарова]

Дата подписания:

М.П.

« 26 » февраля 2016 г.

2016г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	4
1.1. Сведения об Обществе.....	4
1.2. Филиалы и представительства Общества	4
1.3. Состав совета директоров Общества	4
1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа	10
1.5. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления Общества	13
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества	13
1.7. Уставный капитал Общества	15
1.7.1. Сведения об уставном капитале	15
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода.....	16
1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества.....	16
1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде.....	16
1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества	17
1.8.1. Дивидендная политика Общества.....	17
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию.....	18
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества.....	18
1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.....	20
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	20
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества	20
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества	20
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг:.....	22
2.2. Отчет Совета директоров (Наблюдательного совета, исполнительного органа общества) общества о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	22
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2016 году	22
2.4. Положение Общества в отрасли	23
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества.....	23
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества	23
2.4.3. Основные конкуренты.....	23
2.5. Использование энергетических ресурсов.....	24
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	24
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества	24
3.2. Финансовые риски.....	25
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала.....	25
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов	25
3.3. Правовые риски.....	25
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	26

4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 ГОД.....	26
4.1. Основные производственно – экономические показатели	26
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2015 год	27
4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период	27
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период	34
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период..	38
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	37
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.....	37
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.	38
5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	38
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	38
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.....	38

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 2015 году количественный состав Совета директоров Общества был неизменный и состоял из 7 членов.

Состав Совета директоров Общества, действующий в период с 01.01.2015 - 23.06.2015:

ФИО	Год рождения
Осипов Михаил Леонович (Председатель)	1961
Орехов Вячеслав Владимирович	1977
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 25.06.2014 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №25). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 23.06.2015 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №26) нового состава Совета директоров Общества.

Состав Совета директоров Общества, действующий в период с 23.06.2015 - 31.12.2015:

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).

Иных изменений по количественному и персональному составу в 2015 году не производилось.

Сведения о Совете директоров Общества (период с 01.01.2015-23.06.2015)

ФИО: *Осинов Михаил Леонович*

Статус в Совете директоров: Председатель Совета директоров

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: *Высшее профессиональное в 1983 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 08.2009 по 09.2009

Организация: ООО "Везерфорд Холдингз (РУС)"

Должность: Исполнительный вице-президент Блока нефтесервиса Региональный вице-президент по России и странам бывшего Советского Союза.

Период: с 03.2011 по 07.2011

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Вице-президент по инфраструктуре Управления по крупным проектам и инфраструктуре Бизнес-направления "Разведка и добыча"

Период: с 08.2011 по 04.2012

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Вице-президент по производственной деятельности Управления по производственной деятельности Группы управления по производству и технологиям Бизнес-направления "Разведка и добыча"

Период: с 04.2012 по 05.2012

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Вице-президент по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды Департамента по ОТ, ПБ, и ООС Бизнес-направления "Разведка и добыча"

Период: с 06.2013 по 07.2015

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Вице-президент по добыче нефти и геологии

Период: с 07.2015 по настоящее время

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 в 1981 г., аспирантура в 2005 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 07.2008 по 10.2009

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Менеджер Управления геологоразведки Бизнес направления Технологии

Период: с 11.2009 по 04.2011

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор Управления геологоразведки Бизнес-направления Технологии

Период: с 04.2011 по 07.2011

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор Управления геологоразведки Бизнес-направления Технологии

Период: с 07.2011 по 02.2013

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор группы управления по международным проектам и ГРП Бизнес-направления Разведка и добыча

Период: с 03.2013 по 04.2013

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор группы управления по ГРП Бизнес-направления Разведка и добыча

Период: с 04.2013 по настоящее время

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: Цурицумия Олег Витальевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: *Московский государственный технический университет гражданской авиации, квалификация - инженер, Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина, квалификация - экономист-менеджер*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 05.1999 по настоящее время

Организация: ОАО «НГК «Славнефть»

Должность: Ведущий специалист; Заместитель начальника Департамента корпоративных отношений и управления имуществом; начальник Департамента реструктуризации и совершенствования корпоративной структуры.

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: *Московский физико-технический институт, квалификация – инженер-физик, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, квалификация – экономист.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 05.2007 по 10.2015

Организация: ОАО «НГК «Славнефть»

Должность: Начальник Департамента экономики, Руководитель Блока экономики

Период: с 06.2014 по наст. время

Организация: ОАО «ОНГГ»

Должность: член Совета директоров

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, окончил Саратовскую государственную академию права, 1995 год, специальность – юриспруденция, квалификация – юрист.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 11.2001 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Главный юрисконсульт Договорного правового отдела, главный специалист правовой поддержки специальных проектов, начальник Отдела правовой поддержки специальных проектов, 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: *Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, квалификация – горный инженер, Московский институт нефти и газа им. И.М. Губкина, квалификация - инженер-исследователь, кандидат технических наук*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 01.2007 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Вице-президент по корпоративным отношениям

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Орехов Вячеслав Владимирович

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: *Высшее профессиональное с 1999 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 10.2009 по 01.2010

Организация: ОАО "Оренбургнефть"

Должность: Менеджер по программам проектов разработки месторождений междисциплинарной группы по управлению программами проектов по разработке и обустройству Блока по перспективному планированию и развитию производства

Период: с 08.2010 по 11.2010

Организация: ООО "Интегра Менеджмент"

Должность: Старший менеджер по геологическому сопровождению проектов Блока Бурения, капитального ремонта скважин и управления проектами

Период: с 03.2011 по 06.2013

Организация: ООО "Старвей Управление Проектами"

Должность: Вице-президент по геологии, разработке и недропользованию

Период: с 06.2013 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Руководитель Блока геологии

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

Сведения о Совете директоров Общества (период с 23.06.2015 по 31.12.2015)

ФИО: Орехов Вячеслав Владимирович

Статус в Совете директоров: Председатель Совета директоров

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: *Высшее профессиональное с 1999 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 10.2009 по 01.2010

Организация: ОАО "Оренбургнефть"

Должность: Менеджер по программам проектов разработки месторождений междисциплинарной группы по управлению программами проектов по разработке и обустройству Блока по перспективному планированию и развитию производства

Период: с 08.2010 по 11.2010

Организация: ООО "Интегра Менеджмент"

Должность: Старший менеджер по геологическому сопровождению проектов Блока Бурения, капитального ремонта скважин и управления проектами

Период: с 03.2011 по 06.2013

Организация: ООО "Старвей Управление Проектами"

Должность: Вице-президент по геологии, разработке и недропользованию

Период: с 06.2013 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Руководитель Блока геологии

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 в 1983 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 08.2009 по 09.2009

Организация: ООО "Везерфорд Холдингз (РУС)"

Должность: Исполнительный вице-президент Блока нефтесервиса Региональный вице-президент по России и странам бывшего Советского Союза.

Период: с 03.2011 по 07.2011

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Вице-президент по инфраструктуре Управления по крупным проектам и инфраструктуре Бизнес-направления "Разведка и добыча"

Период: с 08.2011 по 04.2012

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Вице-президент по производственной деятельности Управления по производственной деятельности Группы управления по производству и технологиям Бизнес-направления "Разведка и добыча"

Период: с 04.2012 по 05.2012

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Вице-президент по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды Департамента по ОТ, ПБ, и ООС Бизнес-направления "Разведка и добыча"

Период: с 06.2013 по 06.2015

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Вице-президент по добыче нефти и геологии

Период: с 07.2015 по настоящее время

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 в 1981 г., аспирантура в 2005 г.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 07.2008 по 10.2009

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Менеджер Управления геологоразведки Бизнес направления Технологии

Период: с 11.2009 по 04.2011

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор Управления геологоразведки Бизнес-направления Технологии

Период: с 04.2011 по 07.2011

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор Управления геологоразведки Бизнес-направления Технологии

Период: с 07.2011 по 02.2013

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор группы управления по международным проектам и ГРП Бизнес-направления Разведка и добыча

Период: с 03.2013 по 04.2013

Организация: ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"

Должность: Технический директор группы управления по ГРП Бизнес-направления Разведка и добыча

Период: с 04.2013 по настоящее время

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: Цуриумия Олег Витальевич

Статус в Совете директоров: член Совета директоров

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: *Московский государственный технический университет гражданской авиации, квалификация - инженер, Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина, квалификация - экономист-менеджер.*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 05.1999 по настоящее время

Организация: ОАО «НГК «Славнефть»

Должность: Ведущий специалист; Заместитель начальника Департамента корпоративных отношений и управления имуществом; начальник Департамента реструктуризации и совершенствования корпоративной структуры.

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: *Московский физико-технический институт, квалификация – инженер-физик, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, квалификация - экономист*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 05.2007 по 10.2015

Организация: ОАО «НГК «Славнефть»

Должность: Начальник департамента экономики, Руководитель Блока экономики

Период: с 06.2014 по наст. время

Организация: ОАО «ОНГГ»

Должность: член Совета директоров

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, окончил Саратовскую государственную академию права, 1995 год, специальность – юриспруденция, квалификация - юрист*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 11.2001 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Главный юрисконсульт договорного правового отдела, главный специалист правовой поддержки специальных проектов, начальник Отдела правовой поддержки специальных проектов, 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: *Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина, квалификация – горный инженер, Московский институт нефти и газа им. И.М. Губкина, квалификация - инженер-исследователь, кандидат технических наук*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 01.2007 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Вице-президент по корпоративным отношениям

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

Наименование должности: Генеральный директор Общества

ФИО: Пирогов Олег Викторович

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: Тюменский индустриальный институт им. Ленинского комсомола

Период: с 06.2006 по 06.2009

Организация: ТНК-ВР Менеджмент ОАО "Самотлорнефтегаз"

Должность: Начальник базы по техническому обслуживанию, ремонту трубопроводов и ликвидации последствий аварии

Период: с 05.2009 по 12.2014

Организация: ООО «СН-Нижневартовск»

Должность: Генеральный директор

Период: с 12.2014 по 07.2015

Организация: ООО «СН-Нижневартовск»

Должность: ВРИО Генерального директора

Период: с 07.2015 по настоящее время

Организация: ООО «СН-Нижневартовск»

Должность: Генеральный директор

Период: с 06.2010 по 12.2014

Организация: ОАО «ОНГГ»

Должность: Генеральный директор

Период: с 12.2014 по 07.2015

Организация: ОАО «ОНГГ»

Должность: ВРИО Генерального директора

Период: с 07.2015 по настоящее время

Организация: ОАО «ОНГГ»

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.

В Обществе имеется коллегиальный исполнительный орган (Правление Общества) в составе 4 членов.

Наименование должности: Председатель Правления Общества

ФИО: Пирогов Олег Викторович

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: *Тюменский индустриальный институт им. Ленинского комсомола*

Период: с 06.2006 по 06.2009

Организация: ТНК-ВР Менеджмент ОАО "Самотлорнефтегаз"

Должность: Начальник базы по техническому обслуживанию, ремонту трубопроводов и ликвидации последствий аварии

Период: с 05.2009 по 12.2014

Организация: ООО «СН-Нижневартовск»

Должность: Генеральный директор

Период: с 12.2014 по 07.2015

Организация: ООО «СН-Нижневартовск»

Должность: ВРИО Генерального директора

Период: с 07.2015 по настоящее время

Организация: ООО «СН-Нижневартовск»
Должность: Генеральный директор
Период: с 06.2010 по 12.2014
Организация: ОАО «ОНГГ»
Должность: Генеральный директор
Период: с 12.2014 по 07.2015
Организация: ОАО «ОНГГ»
Должность: ВРИО Генерального директора
Период: с 07.2015 по настоящее время
Организация: ОАО «ОНГГ»
Должность: Генеральный директор
Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Пожарова Лина Николаевна
Статус в Правлении: член Правления
Год рождения: 1961
Сведения об образовании: *высшее, Донецкий государственный университет*
Должности за последние 5 лет:
Период: с 09.2009 по настоящее время
Организация: ОАО "ОНГГ"
Должность: Главный бухгалтер
Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Головнин Владимир Васильевич
Статус в Правлении: член Правления
Год рождения: 1961
Сведения об образовании: *высшее, Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. Н.М.Губкина.*
Должности за последние 5 лет:
Период: с 03.2010 по 04.2010
Организация: ООО "НАРС"
Должность: Заместитель начальника цеха
Период: с 05.2011 по 07.2011
Организация: ООО "Западно-Сибирская промышленная компания"
Должность: Заместитель генерального директора
Период: с 07.2011 по настоящее время
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
Статус в Правлении: член Правления
Год рождения: 1954
Сведения об образовании: *высшее, Бирский государственный педагогический институт*
Должности за последние 5 лет:
Период: с 10.2010 по 10.2012
Организация: ООО "Обь геология"
Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Период: с 11.2012 по 02.2013

Организация: ООО "Мегион геология"

Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Период: с 02.2013 по настоящее время

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.

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

1.5. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов 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.

2015 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	7 749 258	1 409 831	477 158		276 428	9 912 675
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 01.01.2015 по 23.06.2015)

ФИО: **Виноградов Александр Александрович**

Статус в Ревизионной комиссии: член Ревизионной комиссии

Год рождения: 1961

Сведения об образовании: *Ярославское высшее военное финансовое ордена Красной Звезды училище им. генерала армии А.В. Хрулева*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 04.2007 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Начальник отдела производства и сбыта нефтепродуктов Департамента экономики Блока экономики

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Румянцева Татьяна Алексеевна

Статус в Ревизионной комиссии: Председатель Ревизионной комиссии

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: *высшее, окончила Финансовую академию при Правительстве РФ*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 06.1999 по настоящее время

Организация: ОАО "НГК "Славнефть"

Должность: Начальник Департамента, Заместитель начальника Департамента, начальник отдела, главный специалист, ведущий специалист, начальник Департамента методологии и налогового контроля

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

ФИО: Блажко Надия Закировна

Статус в Ревизионной комиссии: член Ревизионной комиссии

Год рождения: 1955

Сведения об образовании: *Маргиланский планово-экономический техникум им. Ленинского комсомола, квалификация - бухгалтер*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 02.2003 по настоящее время

Организация: ОАО «ОНГГ»

Должность: ведущий бухгалтер, и.о. Главного бухгалтера, заместитель Главного бухгалтера

Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.

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

Сведения о Ревизионной комиссии Общества (период с 23.06.2015 по 31.12.2015)

ФИО: Пашин Владислав Владимирович

Статус в Ревизионной комиссии: член Ревизионной комиссии

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: *Тюменский государственный университет*

Должности за последние 5 лет:

Период: с 08.2009 по 01.2011

Организация: ООО "Газпромнефть-Хантос"

Должность: Начальник финансового отдела

Период: с 01.2011 по 06.2012

Организация: ООО "Газпромнефть-Хантос"

Должность: Начальник управления финансового контроля

Период: с 06.2012 по 11.2013

Организация: ООО "Газпромнефть-Хантос"
 Должность: Начальник Планово-бюджетного управления
 Период: с 11.2013 по настоящее время
 Организация: ОАО «НГК «Славнефть»
 Должность: Начальник отдела геологии и нефтедобычи Департамента экономики.
 Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.
 Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Румянцева Татьяна Алексеевна

Статус в Ревизионной комиссии: Председатель Ревизионной комиссии
 Год рождения: 1975
 Сведения об образовании: *высшее, окончила Финансовую академию при Правительстве РФ*
 Должности за последние 5 лет:
 Период: с 06.1999 по настоящее время
 Организация: ОАО "НГК "Славнефть"
 Должность: Начальник Департамента, Заместитель начальника Департамента, начальник отдела, главный специалист, ведущий специалист, начальник Департамента методологии и налогового контроля
 Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.
 Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

ФИО: Блажко Надия Закировна

Статус в Ревизионной комиссии: член Ревизионной комиссии
 Год рождения: 1955
 Сведения об образовании: *Маргиланский планово-экономический техникум им. Ленинского комсомола, квалификация - бухгалтер*
 Должности за последние 5 лет:
 Период: с 02.2003 по настоящее время
 Организация: ОАО «ОНГГ»
 Должность: ведущий бухгалтер, и.о. Главного бухгалтера, заместитель Главного бухгалтера
 Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет.
 Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет.

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

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Размер уставного капитала Общества по состоянию на 31.12.2015 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 в уставном капитале Общества: *79,6674%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: *91,7413%*

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

Сокращенное фирменное наименование: *НКО ЗАО "НРД"*

Идентификационный номер налогоплательщика: *7702165310*

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

Доля в уставном капитале Общества: *15,3549%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: *7,1242%*

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

В отчетном году резервный фонд ОАО «ОНГГ» не использовался.

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 не востребованные 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

По итогам 2014 года на годовом общем собрании акционеров Общества, состоявшегося 23.06.2015 (Протокол № 26) 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 23.06.2015 было принято Решение (Протокол № 26 от 23.06.2015) о не выплате дивидендов по итогам 2014 финансового года по акциям Общества.

Дивидендный период

Год: 2010

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 22.06.2011

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 06.05.2011

Дата составления протокола: 29.06.2011

Номер протокола: 21

Категория (тип) акций: *привилегированные, тип А*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 166.7

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: 140 383 584.37

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 128 773 070.02

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: 10

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 91.73

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: 20.09.2011

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *Выплата осуществлялась в денежной форме.*

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

Обязательства Эмитента по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Эмитент не несет ответственности в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах" - дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующие периоды, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных

Дивидендный период

Год: 2011

Период: *полный год*

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось.

Дивидендный период

Год: 2012

Период: *полный год*

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: *Общее собрание акционеров (участников)*

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 19.06.2013

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: 02.05.2013

Дата составления протокола: 19.06.2013

Номер протокола: 24

Категория (тип) акций: *привилегированные, тип А*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: 89.49

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: 75 362 750.64

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 69 115 059.86

Источник выплаты объявленных дивидендов: *чистая прибыль предприятия*

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: 1

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: 91.71

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: 18.08.2013 г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: *Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме*

Причины невыплаты объявленных дивидендов: *Обязательства Эмитента по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Эмитент не несет ответственности в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах" - дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение*

дивидендов за соответствующие период, но не информировавшим своевременно держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных

Дивидендный период

Год: 2013

Период: *полный год*

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось.

Дивидендный период

Год: 2014

Период: *полный год*

В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось.

1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного управления.

Общество придерживается принципов корпоративного управления, базирующихся на нормах российского законодательства в области корпоративного управления, российского Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 (далее – Кодекс корпоративного управления).

Действующая в Обществе модель корпоративного управления призвана обеспечить принятие эффективных управленческих решений, способствующих поступательному и устойчивому развитию Общества в интересах всех ее акционеров.

В соответствии с Уставом Открытого акционерного общества «Объединенная газодобыча» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Стратегическое руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется Генеральным директором (единоличным исполнительным органом) и коллегиальным органом – Правлением Общества.

Практика корпоративного управления ОАО «ОНГ» осуществляется по трем основным направлениям:

- информационная прозрачность;
- обеспечение прав собственности;
- деятельность органов управления и контроля.

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.	2014 г.	2015 г.	% снижения к предыдущему году	Отклонение
Реализованная нефть	Тыс. тн.	3 595,6	3514,60	2,2	-81,0

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

Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году:

Расходы на инвестиции в 2015 году составили 7 251, 0 млн. руб., из них:

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Фактические расходы по проекту в отчетном году (млн. руб.)
<i>Обустройство Тайлаковского ЛУ</i>	Достижение запланированного уровня добычи нефти	1 386, 1
<i>Строительство эксплуатационных скважин</i>		5 187,5
<i>Зарезки боковых стволов</i>		280,1
<i>Строительство разведочных скважин</i>		397,3

Данные затраты состоят из расходов:

- на услуги по договору оказания операторских услуг по договору №02СВ-09 от 01.07.09г. (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 2016 году

Объем инвестиций по мероприятиям, направленным на развитие и модернизацию производства, техническое перевооружение, прочим мероприятиям, обеспечивающим надежное и безопасное функционирование предприятий, учитывается в соответствующих инвестиционных программах оператора ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», в связи с чем, в настоящем отчете приводится только общий объем запланированных инвестиций.

Инвестиции в комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, отчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы, не планируются. Коллективный договор в Обществе на 2016 год не заключался.

Общий объем инвестиций, запланированный на 2016 г. – 6 325,0 млн. рублей, в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
---------------------------	-----------------	-----------------

1. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы.		
В том числе:		
Технологическое присоединение	2016 г.	Ликвидация дефицита мощности по существующим центрам питания. Развитие сетей электроснабжения. Объем капитальных вложений: 225,640 млн. руб.
2. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятия.		
Планируемый объем инвестиций на 2016 год – 6 099,36 млн. руб.		
В том числе:		
Поддержание базовой добычи	2016 г.	Строительство разведочных скважин - 18,6 млн.руб.; Строительство эксплуатационных скважин -4 019,6 млн. руб. Строительство и реконструкция площадочных объектов – 2 061,16 млн. руб.

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Основное отраслевое направление деятельности Общества согласно ОКВЭД:
11.10.11 – 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.

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.

Информация об объеме добычи нефти в 2015 году Обществом и основными российскими нефтяными компаниями:

№ п/п	Наименование организации	Объем добычи нефти за 2015 г., тыс. тонн
1	ОАО «НК «Роснефть»	189 202,197
2	ОАО «ЛУКОЙЛ»	85 654,336
3	ОАО «Сургутнефтегаз»	61 621,549
4	ОАО «Газпром нефть»	34 325,998

5	ОАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина	27 248,518
6	ОАО «НГК «Славнефть»	15 475,404
7	ОАО АНК «Башнефть»	19 919,276
8	ОАО НК «РуссНефть»	7 387,027

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

2.5. Использование энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс.руб.
Атомная энергия	0	0	0
Тепловая энергия	Данные виды энергоресурсов используются Обществом для обеспечения деятельности офисного помещения. Помещение офиса арендуется. Существенного значения показателя используемых энергоресурсов в натуральном и денежном выражении не имеется.		
Электрическая энергия			
Электромагнитная энергия	0	0	0
Нефть	0	0	0
Бензин автомобильный	0	0	0
Топливо дизельное	0	0	0
Мазут топочный	0	0	0
Газ естественный (природный)	0	0	0
Уголь	0	0	0
Горючие сланцы	0	0	0
Торф	0	0	0
Другое	0	0	0

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 01.01.2015 - 44,026 млн. тонн., по состоянию на

01.01.2016 – 42,756 млн. тонн. С учетом добычи нефти в 2015 г. (3,510 млн. т) прирост запасов нефти за 2015 г. составил 2,240 млн. тонн.

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

В то же время снижение объемов добычи связано с высоким уровнем обводненности пластов и уменьшением дебита скважин. Сокращение уровня добычи также обусловлено снижением качества запасов, вводимых в разработку в последние годы.

Общество стремится остановить сокращение добычи, для чего 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 зафиксированы, а процентные ставки по долларовым кредитам Общества привязаны к ставке LIBOR и регулярно пересматриваются. Рост стоимости кредитов может негативно сказаться на финансовых результатах Общества. В целях управления процентным риском ОАО «ОНГГ» диверсифицирует долговую портфель, включая в него инструменты с фиксированными и плавающими ставками.

Для своевременного исполнения своих действующих 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 выражена в российских рублях. Основные расходы и часть 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 сказаться на прибыли Общества от основной деятельности. 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 31.12.2015, 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 нефти и газа. По основному виду деятельности Общество имеет лицензию на право пользования недрами (добыча нефти и газа в пределах Тайлаковского лицензионного участка). Лицензия получена со сроком действия до 23.02.2039.

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 2015 год

4.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2015	2014	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья	Тыс.тнэ.	3 600,8	3 691,1	-90,3	-2,4
1.1	Нефть и газовый конденсат	Тыс.тн.	3510,4	3601,6	-91,2	-2,5
1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	Млн.м3..	108,4	107,3	1,1	1,0
2	Технологические потери при добыче (нефть)	Тыс.тн.	0,561	0,645	-0,1	-13,0
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	Тыс.тн	3 509,8	3 600,98	-91,2	-2,5

4	Средний дебит скважин	Тн./сут	22,2	25,7	-3,5	-13,8
5	Действующий нефтяной фонд	Скв.	470	433	37	8,55
6	Выручка от реализации	Тыс.руб.	43 333 367	37 283 415	6 049 952,0	16,2
7	Выручка от реализации на тонну добытой продукции	Руб./тнэ.	12 034,4	10 100,9	1 933,5	19,1
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	Тыс.руб.	38 265 025	34 842 197	3 422 828	9,8
9	Затраты на 1 тн добытой продукции	Руб./тнэ.	10 626,8	9 439,5	1 187,3	12,6
10	Чистая прибыль	Тыс.руб.	-909 167	-3 482 546	2 573 379	73,9
11	Чистая прибыль к выручке	%	-2,1	-9,3	7,2	77,4

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2015 год

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 начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода	Изменение удельного веса
Актив								
I. Внеоборотные активы.								
Нематериальные активы	1110	30	28	-2	-6,67	0,00	0,00	0,0
Основные средства	1150	51 280 527	50 747 175	-533 352	-1,04	87,59	92,33	4,7
В том числе: Незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств	1165	6 570 047	3 509 453	-3 060 594	-46,58	11,22	6,38	-4,8

Финансовые вложения	1170	750 478	750 478	0	0,00	1,28	1,37	0,0
Отложенные налоговые активы	1180	2 142 164	2 637 978	495 814	23,15	3,66	4,8	1,1
прочие внеоборотные активы	1190							
Итого по разделу I	1100	54 173 199	54 135 659	-37 540	-0,07	92,53	98,49	5,96

II. Оборотные активы.

Запасы	1210	653 409	647 973	-5 436	-0,83	1,12	1,18	0,0
НДС	1220	24	0	-24	100,00	0,00	0,00	0,0
Дебиторская задолженность	1230	43 821	23 803	-20 018	-45,68	0,07	0,04	-0,0
Финансовые вложения	1240							
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 605 980	127 700	-3 478 280	-96,46	6,16	0,23	-5,9
Прочие оборотные активы	1260	71 489	30 340	-41 149	-57,56	0,12	0,06	-0,0
Итого по разделу II	1200	4 374 723	829 816	-3 544 907	-81,03	7,47	1,51	-5,9
Баланс	1600	58 547 922	54 965 475	-3 582 447	-6,12	100	100	

Пассив

III. Капитал и резервы

Уставный капитал	1310	3 368	3 368	0	0	0,01	0,01	
Добавочный капитал	1150	5 784	253	-5 531	-96	0,01	0	-0,0
Резервный капитал	1360	3 368	3 368	0	0	0,01	0,01	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	15 116 148	14 235 082	-881 066	-6	25,82	25,9	0,0
Итого по разделу III	1300	15 128 668	14 242 071	-886 597	-6	25,84	25,91	0,0

IV. Долгосрочные обязательства.

Заемные средства	1410	21 824 563	19 024 880	-2 799 683	-12,83	37,28	34,61	-2,6
Отложенные налоговые обязательства	1420	2 836 156	3 149 077	312 921	11,03	4,84	5,73	0,8
Оценочные обязательства	1430	2 434 906	1 591 768	-843 138	-34,63	4,16	2,9	-1,2
Прочие обязательства	1450		9 177 669	9 177 669	100	0	16,697	16,69
Итого по разделу IV	1400	27 095 625	32 943 394	5 847 769	21,58	46,28	59,94	13,6

V. Краткосрочные обязательства.

Заемные средства	1510	4 901 597	5 125 740	224 143	4,57	8,37	9,33	0,9
Кредиторская задолженность	1520	11 304 671	2 592 477	- 8 712 194	-77,07	19,31	4,72	-14,5
Оценочные обязательства	1540	117 361	61 793	-55 568	-47,35	0,20	0,11	-0,0
Итого по разделу V	1500	16 323 629	7 780 010	-8 543 619	-52,34	27,88	14,15	-13,7
Баланс	1700	58 547 922	54 965 475	-3 582 447	-6,12	100,000	100,000	0,00

Расшифровка показателей отчетности

Валюта баланса на начало отчетного периода составляет 58 547 922 тыс. рублей, на конец отчетного периода - составляет 54 965 475 тыс. рублей, изменение (уменьшение) валюты баланса составляет – 3 582 447 тыс. рублей.

Дополнительные пояснения по строкам «Бухгалтерской отчетности»:

строка 1150 « Основные средства»

Основные средства

За 2015 г. приобретены, построены и введены в эксплуатацию объекты основных средств на сумму – **7 636 761 тыс. руб.** - это объекты обустройства Тайлаковского месторождения.

За 2015 г. прошли государственную регистрацию 134 объекта недвижимости, первоначальная стоимость которых **11 135 650 тыс. руб.**

За 2015 г. начислена амортизация – **6 362 562 тыс. руб.** (включая амортизацию по объектам сданным в аренду и амортизацию за прошлые периоды).

За 2015 г. выбыли основные средства по причине ликвидации (эксплуатационная скважина № 21 куст 4), остаточная стоимость **8 261 тыс. руб.**

Остаточная стоимость объектов основных средств (скважины), переведенных на консервацию по состоянию на 31.12.2015 г. составила **1 850 044 тыс.руб.**

В состав основных средств включены объекты недвижимости, принятые в установленном порядке в эксплуатацию, право собственности на которые не зарегистрировано по

состоянию на 31.12.2015 г., первоначальная стоимость их составила **3 523 217 тыс. руб.**, что на 53 % меньше, чем в предыдущем периоде.

Срок полезного использования основных средств устанавливается согласно Постановления РФ № 1 от 01.01.2002г. «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 09.07.2003г. № 415, от 08.08.2003г. №476, от 18.11.2006г. № 697, от 12.09.2008г. № 676, от 24.02.2009г. № 165, от 10.12.2010г. № 1011).

Амортизация основных средств начисляется линейным способом. Переоценка основных средств не проводилась.

Незавершенное строительство

Стоимость незавершенного строительства на конец отчетного периода составила **3 509 453 тыс.руб.**, и уменьшилась по сравнению с прошлым годом на **660 652 тыс. руб.** (без учета готовых объектов, по которым не получено разрешение на ввод.)

Стоимость незавершенного строительства отражена по строке 1151 баланса «Незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств» и включена в состав показателя строки 1150 "Основные средства".

Также по строке 1151 в 2014 г. были отражены "Готовые объекты, по которым не получено разрешение на ввод в эксплуатацию" на сумму **2 399 943 тыс.руб.**, в 2015 г. таких объектов нет.

В 2015 году произведено списание объектов незавершенного строительства в сумме **33 365 тыс.руб.**, ликвидирована скважина №2230 куст №97 на сумму **103 188 тыс. руб.** .

В составе актива по строке 1150 "*Основные средства*" также отражена величина остаточной стоимости капитализированной части оценочного обязательства по ликвидации нефтегазодобывающих объектов основных средств (АРО) в сумме **289 819 тыс. руб.**

По состоянию на 31.12.2014 г. изменено вступительное сальдо остаточной стоимости капитализированной части оценочного обязательства по ликвидации нефтегазодобывающих объектов основных средств (АРО) за счет изменения методики расчета: уменьшено на **97 772 тыс. руб.**

строка 1170 "Финансовые вложения"

В составе долгосрочных финансовых вложений числится доля общества в уставном капитале ООО "Мегион геология" в сумме **750 339 тыс. руб.**

Доля общества в уставном капитале последнего составляет **45,5 %**.

строка 1180 «Отложенные налоговые активы»

В составе отложенных налоговых активов учитываются:

<i>Наименование ОНА</i>	<i>Сумма на 31.12.14</i>	<i>Сумма на 31.12.15</i>
На резерв по сомнительной задолженности	6 774	6 764
На оценочный резерв по природоохранным мероприятиям	15 546	2 459
На оценочный резерв на предстоящую выплату отпускных, бонусов	892	702
На освоение природных ресурсов	254 788	21 557
На налоговый убыток 2014 год	1 588 691	1 604 428
На убыток от реализации ОС	1 746	911

На расходы, отраженные по справкам-расчетам	23	
На обязательства по ликвидации ОС	162 173	218 669
На разницы по ОС	111 531	82 099
На налоговый убыток 2015 г.		700 389
Итого:	2 142 164	2 637 978

Примечание: на 31.12.2014 г. уменьшено вступительное сальдо по данной строке на сумму **9 665** тыс. руб., в связи с перерасчетом обязательств по ликвидации ОС.

строка 1210 "Запасы"

Основная группа запасов - готовая продукция (нефть) – на конец отчетного периода составила **455 707** тыс. руб. и нефть отгруженная – **191 884** тыс. руб.

Инвентарь и хозяйственные принадлежности составили на конец отчетного периода **307** тыс.руб.

В составе запасов учтены расходы будущих периодов по программному обеспечению в сумме **75** тыс. руб.

Учет материально-производственных запасов осуществляется согласно ПБУ 5/01 по фактической себестоимости.

Списание материально производственных запасов производится по стоимости единицы запаса.

строка 1230 "Дебиторская задолженность"

Долгосрочной дебиторской задолженности Общество не имеет.

Всего дебиторская задолженность на конец отчетного периода составила **23 803** тыс.руб.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков составила **9 709** тыс. рублей, в том числе внутригрупповая задолженность- **4 354** тыс. руб., связанных сторон - **648** тыс.руб.

В состав дебиторской задолженности включена задолженность:

- по расчетам с бюджетом – **4 317** тыс. руб. (Налог на прибыль).
- расчеты по претензиям – **61 603** тыс. руб.
- авансы выданные - **1 608** тыс. руб.
- дебиторская задолженность платежного агента по выплате дивидендов - **6 236** тыс. руб.
- прочая – **1 409** тыс. руб.

Согласно Учетной политике обществом создается резерв по сомнительной задолженности. На конец отчетного периода резерв составляет **61 079** тыс. руб. За текущий год создан резерв на сумму **191** тыс. руб., восстановлен ранее созданный резерв на сумму **299** тыс. руб.

Дебиторская задолженность в отчетности отражена за минусом резерва по сомнительной задолженности.

строка 1250 "Денежные средства и денежные эквиваленты"

По данной строке отражены краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, остатки денежных средств на расчетных счетах в банках Общества. По состоянию на начало периода - **3 605 980** тыс. руб., на конец отчетного периода -**127 700** тыс.руб.

строка 1260 "Прочие оборотные активы"

В составе прочих оборотных активов отражен НДС, исчисленный с аванса полученного на 31.12.2014 – **71 489** тыс. руб., на 31.12.2015 - **30 340** тыс. руб.

строка 1310 «Уставный капитал»

В течение отчетного периода изменения уставного капитала не было.

строка 1350 «Добавочный капитал»

В течение отчетного года добавочный капитал уменьшился на **5 531** тыс. руб. за счет списания объектов основных средств, по которым проводилась переоценка по состоянию на 2001 г. и составил на 31.12.2015 - **253** тыс. руб.

строка 1360 «Резервный капитал»

В течение отчетного периода изменения резервного капитала не было.

строка 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»

Нераспределенная прибыль прошлых лет на начало отчетного периода составляет **15 116 148** тыс. рублей.

В состав нераспределенной прибыли прошлых лет включены не востребовавшие дивиденды за 2009 г. в сумме **22 571** тыс. руб., сумма добавочного капитала по выбывшим переоцененным основным средствам в сумме **5 531** тыс. руб.

По показателю "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" ретроспективно изменено вступительное сальдо по состоянию на 31.12.2014 и 31.12.2013 в связи с перерасчетом обязательств на ликвидацию основных средств (АРО): увеличено соответственно на **47 121** тыс. руб. и **36 403** тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 сальдо нераспределенной прибыли изменено за счет:

-восстановления амортизации капитализированной части АРО – увеличено на сумму **39 792** тыс.руб.

- восстановления амортизации дисконта АРО – увеличено на сумму **16 994** тыс. руб.

- отложенных налоговых активов по обязательству АРО – уменьшено на **9 665** тыс. руб.

Чистый убыток отчетного периода составляет **909 167** тыс. рублей.

Нераспределенная прибыль на конец отчетного периода составляет **14 235 082** тыс. рублей.

Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»

<i>Наименование ОНО</i>	<i>На 31.12.14</i>	<i>На 31.12.15</i>
Различия в оценке готовой продукции	56 274	53 351
Разница в оценках основных средств в БУ и НУ (к-2, сроки ввода в амортизационные группы, амортизационной премии)	2 779 882	3 095 726
Итого	2 836 156	3 149 077

строка 1430 "Оценочные обязательства"

Отражены обязательства со сроком использования более года в сумме **1 591 768** тыс. руб.:

- оценочные обязательства по ликвидации ОС (АРО)- **1 576 167** тыс. руб.

- резерв по рекультивации нефтезагрязненных земель - **2 146** тыс. руб.

- резерв по рекультивации земель - **13 455** тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 изменено вступительное сальдо оценочного обязательства по ликвидации нефтегазодобывающих объектов основных средств (АРО) за счет изменения методики расчета: уменьшено на **154 558** тыс. руб.

строка 1450 "Прочие обязательства"

Отражена кредиторская задолженность ОАО "СН-МНГ" по операторскому договору со сроком погашения не позднее 31.12.2017 в сумме **9 177 669** тыс. руб.

строка 1520 "Кредиторская задолженность"

Кредиторская задолженность на конец отчетного периода составляет – **2 592 477** тыс. руб.
Состав кредиторской задолженности на 31.12.2015:

- поставщикам и подрядчикам – **13 095** тыс. руб., в том числе внутригрупповая - **24** тыс. руб.;
- работникам по оплате труда – **1 045** тыс. руб.;
- в бюджет по налогам и сборам, внебюджетные фонды – **2 361 576** тыс. руб.;
- полученный от покупателей аванс – **198 897** тыс. руб., в т. числе по связанным сторонам - **198 897** тыс. руб.;
- задолженность перед акционерами по выплате дивидендов- **17 857** тыс. руб.;
- прочие кредиторы - **7** тыс.руб.

Просроченной задолженности по налоговым платежам нет.

строка 1410,1510 "Заемные средства"

Обществом получен кредит в сумме 90 000 000 долларов, в рублях на дату получения - 2 936 538 тыс.руб. согласно заключенного Соглашения № RBA/14875/0 от 30.12.2013 г. с ЗАО "Райффайзенбанком", кредит получен сроком на 5 лет. Оплата процентов ежеквартально.

Обществом получен кредит в сумме 60 000 000 долларов, в рублях на дату получения 1 957 704 тыс.руб., согласно заключенного Соглашения № 001/1123 от 25.12.2013 г. с ЗАО "ЮниКредит Банком", кредит получен сроком на 5 лет. Оплата процентов ежеквартально.

Обществом получен кредит в сумме 10 333 136 тыс. руб. по Кредитному соглашению №01AZ4L от 05.12.2014 г. с ОАО "Альфа-Банк" сроком на 3 года, оплата процентов ежемесячно.

Обществом получен кредит в сумме 1 272 802 тыс. руб. по Кредитному соглашению №01AZ4L от 29.10.2014 г. с ОАО "Альфа-Банк" сроком на 3 года, оплата процентов ежемесячно.

Обществом получен кредит в сумме 1 680 тыс. руб. по Кредитному соглашению №4814004КЛз от 26.02.2014 г. с ОАО "Газпромбанк" сроком на 2 года, оплата процентов ежемесячно.

Обществом получен кредит в сумме 750 000 тыс. руб. по Кредитному соглашению №Мск-169/К-2014 от 16.10.2014 г. с ОАО АКБ "Абсолют Банк" сроком на 5 лет, оплата процентов ежеквартально.

Обществом получен кредит в сумме 75 000 000 долларов, в рублях на дату получения- 2 733 458 тыс. руб., согласно Кредитного соглашения №RBA/10783 от 08/12/2011г. с ЗАО "Райффайзенбанк" сроком до 30.03.2015 г. Оплата процентов ежемесячно.

В течение отчетного периода задолженность по кредитам, подлежащая возврату в течении 12 месяцев после отчетной даты, переводилась в состав краткосрочной задолженности.

Сумма основного долга (долгосрочная часть) по кредитам отражена по строке 1410 баланса в составе долгосрочных обязательств.

Сумма основного долга по кредитам (краткосрочная часть) и начисленные проценты отражены по строке 1510 в составе краткосрочных обязательств.

Задолженность по кредитным договорам представлена в таблице:

Наименование банка	№ и дата договора	Срок возврата кредита	Сумма основного долга (долгосрочна я часть) по состоянию на	Сумма основного долга (краткосрочн ая часть) по состоянию на 31.12.2015 г. (тыс. руб.)	Сумма процентов по состоянию на 31.12.2015г. (тыс. руб.)
-----------------------	-------------------	-----------------------------	--	---	--

			31.12.2015 г., (тыс. руб.)			
ЗАО "Райффайзенбанк"	№RBA/14875/0 30.12.2013 г.	от	28.12.2018	4 036580	2 018 290	838
ЗАО "ЮниКредит Банк"	001/1123 25.12.2013 г.	от	25.12.2018	2 691 054	1 345527	1 356
ОАО "Альфа - Банк"	№01AZ4L 05/12/2014	от	04.12.2017	10 333 136		-
ОАО "Альфа- Банк"	№01AZ4L 29/10/2014	от	27.10.2017	1 271 802		-
ОАО АКБ "Абсолют Банк"	№Мск-169/к-2014 от 16.10.2014		15.10.2019	692 308	57 692	22 037
ОАО "Газпромбанк"	№4814004КЛз 26.02.2014	от	09.09.2016		1 680 000	-
Итого:				19 024 880	5 101 509	24 231

строка 1540 "Оценочные обязательства"

Отражены обязательства со сроком использования до одного года:

-резерв на предстоящую выплату отпускных - **1 783** тыс.руб.

-резерв по выплате вознаграждения (Бонусы) - **2 349** тыс.руб.

-резерв по рекультивации шламовых амбаров - **40 756** тыс.руб.

-резерв по рекультивации земель и природоохранным мероприятиям - **16 905** тыс. руб.

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

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период 2015	За аналогичный период прошлого года 2014	Изменение	Изменение в %% относительно прошлого периода
Выручка всего:	2110	43 347 130	37 295 457	6 051 673	16,23
в т.ч.					
Выручка нефть, газ		43 333 367	37 283 415	6 049 952	16,23
Выручка прочая		13 763	12 042	1 721	14,29
Себестоимость продаж	2120	38 217 708	34 809 864	3 407 844	9,79
в т.ч.				0	
Себестоимость продаж нефть		38 203 321	34 797 591	3 405 730	9,79
Себестоимость продаж прочая		14 387	12 273	2 114	17,22
Валовая прибыль		5 129 422	2 485 593	2 643 829	106,37
Управленческие расходы	2220	47 317	44 606	2 711	6,08
Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 082 105	2 440 987	2 641 118	108,2

Проценты к получению	2320	236 752	165 657	71 095	42,92
Проценты к уплате	2330	2 330 725	490 499	1 840 226	375,17
Прочие доходы	2340	3 866 965	700 610	3 166 355	451,94
Прочие расходы	2350	7 946 052	7 020 586	925 466	13,18
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-1 090 955	-4 203 831	3 112 876	74,05
Текущий налог на прибыль	2410	0	0	0	0
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	2 646	13 126	-10 480	-79,84
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-490 613	-942 739	-452 126	-47,96
Изменение отложенных налоговых активов	2450	673 429	1 644 254	-970 825	-59,04
Прочее	2460	-1 028	19 770	-20 798	-105,2
Чистая прибыль	2400	-909 167	- 3 482 546	2 573 379	73,89

В связи с перерасчетом оценочного обязательства по ликвидации основных средств (АРО) ретроспективно изменены в Отчете о финансовых результатах за 2014 г. показатели, отраженные по строкам:

Код строки	Наименование показателя	Сумма изменения
2120	Себестоимость продаж	-7740
2200	Прибыль (убыток) от продаж	-7740
2230	Проценты к уплате	-5187
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	-12927
2450	Изменение отложенных налоговых активов	-2208
2400	Чистая прибыль	-10719

строка 2120 "Себестоимость" (ОФР) отражает себестоимость продаж.

Состав затрат представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	2015 год (тыс. руб.)	2014 год (тыс. руб.)
1	Операторские услуги по добыче нефти	9 062 861	8 221 433
2	Расходы на оплату труда	578	617
3	Материальные расходы	698	906
4	Отчисления на социальные нужды	145	238
5	Амортизация	6 626 993	5 352 167
6	Прочие затраты	307 487	233 160
7	НДПИ, водный налог, плата за загрязнение окружающей среды	22 218 946	21 009 083
	Итого по строке 2120:	38 217 708	34 817 604

строка 2220 Отчета о финансовых результатах (далее ОФР)

отражаются затраты по содержанию аппарата управления Общества, за отчетный период составили **47 317** тыс.руб.

Указанные расходы учитываются, как условно-постоянные, и учитываются в себестоимости в периоде их возникновения.

В состав управленческих расходов включены:

Вид расхода по обычным видам деятельности	2015 год (тыс. руб.)
Расходы на оплату труда	24 395
Транспортные расходы	7 181
Расходы на социальное страхование	6 232
Аренда имущества	4 256
Консультационные, информационные, аудиторские услуги	686
Прочие управленческие услуги	4 567
ИТОГО:	47 317

Прочие доходы и расходы

строка 2320 ОФР

отражены:

- проценты, полученные от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах в сумме **236 752** тыс. руб.

строка 2330 ОФР

отражены:

- проценты к уплате по кредитным договорам в сумме – **2 175 024** тыс.руб.
- амортизация дисконта по оценочному обязательству по ликвидации ОС -**151 708** тыс.руб.
- амортизация дисконта по рекультивации земель - **3 993** тыс. руб.

строка 2340 ОФР

Обществом получены прочие операционные доходы в сумме **3 866 965** тыс. руб., в том числе:

- от сдачи имущества в аренду - **21 949** тыс. руб.
- от выбытия имущества – **390** тыс. руб.
- прибыль прошлых лет – **26 564** тыс. руб.
- положительные курсовые разницы – **3 722 012** тыс. руб.
- эффект от изменения оценочных показателей при расчете АРО – **72 607** тыс. руб.
- восстановление резервов - **21 438** тыс. руб.
- штрафы полученные - **1 815** тыс. руб.
- прочие доходы - **190** тыс. руб.

строка 2350 ОФР

отражены прочие операционные расходы в сумме **7 946 052** тыс. руб.:

- услуги кредитных организаций - **512** тыс.руб.
- списание объектов незавершенного строительства - **33 365** тыс. руб.
- налог на имущество - **1 010 304** тыс. руб.
- штрафы за нарушение законодательства - **2 960** тыс. руб.
- списание дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания – **133** тыс. руб.
- расходы по регистрации прав – **8 421** тыс. руб.
- резерв по сомнительным долгам – **191** тыс. руб.
- отрицательные курсовые разницы – **6 615 677** тыс. руб.
- расходы социального характера (работникам и пенсионерам) – **1 253** тыс. руб.

- рекультивация и вывоз имущества – **4 975** тыс. руб.
- убытки прошлых лет - **14 813** тыс. руб.
- ликвидация скважин - **103 188** тыс.руб.
- расходы по объектам, находящихся в консервации - **1 116** тыс. руб.
- расходы, связанные с обслуживанием собственных ценных бумаг - **1 595** тыс. руб.
- расходы по ликвидированным скважинам **276** тыс.руб.
- расходы, связанные с предоставлением имущества в аренду - **11 320** тыс.руб.
- затраты по ЗБС в связи с нецелесообразностью поведения работ - **121 671** тыс. руб.
- возмещение ущерба по решению суда – **2 644** тыс. руб.
- расходы, связанные с выбытием ОС – **9 105** тыс. руб.
- расходы по выбытию прочего имущества - **192** тыс. руб.
- прочие расходы - **2 341** тыс. руб.

Убыток до налогообложения составил **1 090 955** тыс. руб.
Чистый убыток составил **909 167** тыс. руб.

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.).	14 242 071
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) (%).	422 864
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%).	211 432

За отчетный период чистые активы уменьшились на 886 597 тыс. руб., или на 5,86 процента. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 14 238 703 тыс. руб.

Чистые активы составляют 422 864 процентов от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 14 235 335 тыс. руб. Чистые активы составляют 211 432 процента от суммы уставного капитала и резервного фонда общества.

В результате выплаты годовых дивидендов сумма чистых активов уменьшится на 0 тыс. руб.

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 2014 год чистая прибыль не распределялась, в связи с ее отсутствием (убыток Общества по итогам деятельности в 2014 составил - 3 493 265 266,17 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 (+)	Задолженность по уплате на конец года (-) – в пользу бюджета; (+) – в пользу организации
1	НДС	-461 868	-4 761 213	4 365 701	-857 380
2	Налог на имущество	-257 133	-1 010 467	1 015 070	-252 530
3	Налог на прибыль	5 402	-1085		4 317
4	Земельный налог	0	0	0	0
5	Акцизы	0	0	0	0
6	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0	0
7	Импортные таможенные пошлины	0	0	0	0
8	НДФЛ	-287	-3 392	3 330	-349
9	Транспортный налог	0	0	0	0
10	Страховые взносы	-447	-6 275	6105	-617
11	НДПИ	-1 472 223	-22 202 681	22 425 532	-1 249 372
12	Охрана окружающей среды	-1 362	-1 106	2 164	-304
13	Водный налог	-394	-2 760	2 357	-797
14	Прочие налоги		-665	503	-162
	Итого	-2 188 312	-27 989 644	27 820 762	-2 357 194

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

Сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками - Общество в течение данного периода не заключало.

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, Общество не заключало.