

Утвержден
Годовым общим собранием акционеров
ОАО «НГК «Славнефть»
«30» _____ 06 _____ 2015 г.
Протокол от «30» 06 2015 г. N 50

Предварительно утвержден
Советом директоров
ОАО «НГК «Славнефть»
«21» _____ 05 _____ 2015 г.
Протокол от «21» 05 2015 г. N 4

ГODOVOЙ ОТЧЁТ

открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» за 2014 год

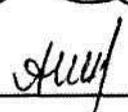
Место нахождения Общества: Российская Федерация, город Москва
Почтовый адрес: 125047, Россия, город Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4

Президент ОАО «НГК «Славнефть»

Главный бухгалтер
ОАО «НГК «Славнефть»



 Ю.Е. Суханов

 А.А. Шуваев

Дата подписания: « 21 » _____ 05 _____ 2015 года

2015 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ	5
1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	5
1.1. Сведения об Обществе	5
1.2. Филиалы и представительства Общества	5
1.3. Состав совета директоров Общества	5
1.4. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа Общества	8
1.5. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления Общества	9
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества	10
1.7. Уставный капитал Общества	10
1.7.1. Сведения об уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»	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	11
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	11
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	11
1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления	11
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 о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	14
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах) реализации которых планируется в 2015 году.	14
2.4. Положение Общества в отрасли	15
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества	15
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества	15
2.4.3. Основные конкуренты	15
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
3.2. Финансовые риски	17
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	17
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов	17
3.3. Правовые риски	17
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	18
4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2014 ГОД	19
4.1. Основные производственно – экономические показатели	19
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за 2014 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 Общества за отчетный период	21
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период	22
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	22
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	22
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.	23
5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ.....	24
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	24
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	24
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ	25
I. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	25
1.1. Сведения об основных обществах группы «Славнефть»	25
1.2. Филиалы и представительства основных обществ группы «Славнефть»	26
1.3. Состав совета директоров основных обществ группы «Славнефть».....	26
1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функцию) единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа обществ группы «Славнефть»	28
1.5. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления обществ группы «Славнефть»	32
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности обществ группы «Славнефть».....	32
1.7. Уставный капитал	33
1.7.1. Сведения об уставном капитале.....	33
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций/долей основных обществ группы «Славнефть» на конец отчетного периода ..	33
1.7.3. Сведения о резервном фонде обществ группы «Славнефть»	35
1.7.4. Сведения о ценных бумагах обществ группы «Славнефть», в том числе о размещении эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	35
1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам обществ группы «Славнефть».....	35
1.8.1. Дивидендная политика обществ группы «Славнефть»	35
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям/долям в отчетном году	36
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям/долям обществ группы «Славнефть».....	37
1.9. Сведения о соблюдении обществами группы «Славнефть» Кодекса корпоративного управления.....	37
II. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ».....	39
2.1. Приоритетные направления деятельности группы «Славнефть»	39
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности группы «Славнефть»	39
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг обществ группы «Славнефть».....	49

2.2. Отчет Совета директоров Компании о результатах развития группы «Славнефть» по приоритетным направлениям её деятельности.	49
2.3. Перспективы развития группы «Славнефть». Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2015 году	50
2.4. Положение группы «Славнефть» в отрасли	51
2.4.1. Отраслевая принадлежность обществ группы «Славнефть»	51
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) основных обществ группы «Славнефть»	52
2.4.3. Основные конкуренты обществ группы «Славнефть»	52
2.5. Использование энергетических ресурсов обществами группы «Славнефть»	53
III. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»	55
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности обществ группы «Славнефть»	55
3.2. Финансовые риски	56
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала.....	56
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов	56
3.3. Правовые риски	56
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью обществ группы «Славнефть»	56
IV. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» ЗА 2014 ГОД	58
4.1. Основные производственно - экономические показатели обществ группы «Славнефть»	58
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть» за 2014 год, подготовленной в стандартах МСФО	59
4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов за отчетный период обществ группы «Славнефть»	59
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках обществ группы «Славнефть» за отчетный период (млн руб.)	61
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности обществ группы «Славнефть» за отчетный период.....	62
4.3.1. Сведения о размере чистых активов обществ группы «Славнефть».....	62
4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общим собранием акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет	62
4.3.3. Сумма уплаченных обществами группы «Славнефть» налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.....	63
V. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ	65
5.1. Перечень совершенных обществами группы «Славнефть» 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	65
5.2. Перечень совершенных обществами группы «Славнефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.....	66
ПРИЛОЖЕНИЕ №1.....	67

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

1. Общая информация

Общества группы ОАО «НГК «Славнефть» (группа «Славнефть») образуют вертикально-интегрированную структуру холдинга, позволяющую обеспечивать полный производственный цикл: от разведки месторождений и добычи углеводородных запасов до их переработки.

В данной структуре ОАО «НГК «Славнефть» (для настоящей части годового отчета – Общество) является нефтедобывающим предприятием, а также Обществом, в состав активов которого входят крупные пакеты голосующих акций нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих обществ.

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

1.1. Сведения об Обществе

1.1.1. Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»
1.1.2. Сокращенное фирменное наименование:	ОАО "НГК "Славнефть"
1.1.3. Место нахождения:	Российская Федерация, город Москва
1.1.3.1. Почтовый адрес:	125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4
1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:	Общество зарегистрировано Московской регистрационной палатой 26 августа 1994 года, свидетельство о регистрации №033.530. ОГРН: 1027739026270

1.2. Филиалы и представительства Общества

ОАО «НГК «Славнефть» не имеет филиалов и представительств.

1.3. Состав совета директоров Общества

Сведения о Совете директоров ОАО «НГК «Славнефть»

Общая информация о численности, составе Совета директоров и изменениях, произошедших в составе Совета директоров Общества в течение 2014 года:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
28.06.2013-30.06.2014	1. Баранов Виталий Витальевич 2. Дюков Александр Валерьевич 3. Касимиро Дидье (Casimiro Didier) 4. Корсков Юрий Анатольевич 5. Кузьмин Игорь Геннадьевич 6. Латыш Ростислав Ростиславович 7. Рунье Зелько (Runje Zeljko) 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 28.06.2013 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №47). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 30.06.2014 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №48) нового состава Совета директоров Общества.

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
30.06.2014-19.09.2014	1. Баранов Виталий Витальевич 2. Касими́ро Дидье (Casimiro Didier) 3. Корсков Юрий Анатольевич 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 6. Павлов Игорь Владимирович 7. Папенко Сергей Алексеевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.06.2014 решением годового общего собрания акционеров (Протокол №48). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 19.09.2014 на внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол №49) нового состава Совета директоров Общества.
19.09.2014-31.12.2014	1. Аладин Владимир Григорьевич 2. Баранов Виталий Витальевич 3. Касими́ро Дидье (Casimiro Didier) 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 6. Павлов Игорь Владимирович 7. Папенко Сергей Алексеевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 19.09.2014 решением внеочередного общего собрания акционеров (Протокол №49)

В течение отчетного периода члены Совета директоров Общества долей в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров Общества, избранного решением внеочередного общего собрания акционеров 19 сентября 2014 года, протокол № 49.

ФИО: Аладин Владимир Григорьевич

Статус: член Совета директоров

Год рождения: 1958

Образование: высшее профессиональное

Сведения об основном месте работы (организация, должность)*:

ОАО "НК "Роснефть", заместитель руководителя Службы безопасности

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

**здесь и далее по тексту в пункте 1.3. должность указана по состоянию на конец отчетного периода*

ФИО: Баранов Виталий Витальевич

Статус: член Совета директоров

Год рождения: 1966

Образование: высшее профессиональное

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "Газпром нефть", заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО "Газпром нефть" по организационным вопросам. Член Правления.

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: Касими́ро Дидье (Casimiro Didier)

Статус: член Совета директоров

Год рождения: 1966

Образование: высшее профессиональное

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НК "Роснефть", вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: Латыш Ростислав Ростиславович

Статус: член Совета директоров

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НК "Роснефть", директор департамента сводного планирования и отчетности.

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: **Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice)**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1954**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НК "Роснефть", первый вице-президент.

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: **Павлов Игорь Владимирович**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "Ангарская нефтехимическая компания", генеральный директор.

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: **Папенко Сергей Алексеевич**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "Газпром нефть", начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: **Чернер Анатолий Моисеевич**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1954**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "Газпром нефть", заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту. Член Правления

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: **Яковлев Вадим Владиславович**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "Газпром нефть", первый заместитель генерального директора. Член Правления.

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: **Янкевич Алексей Викторович**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1973**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "Газпром нефть", член Правления. Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

В течение отчетного периода члены Совета директоров Общества не совершали сделок по приобретению или отчуждению акций Общества.

1.4. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа Общества

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа ОАО «НГК «Славнефть»:

Наименование должности: **Президент**

ФИО: **Суханов Юрий Евгеньевич**

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НГК "Славнефть", Президент. Председатель Правления.

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» **не имеет.**

Совершение сделок по приобретению или отчуждению акций общества в отчетном периоде: **такие сделки не совершались.**

Сведения о членах коллегиального исполнительного органа ОАО «НГК «Славнефть»:

ФИО: **Суханов Юрий Евгеньевич**

Статус: **Председатель Правления**

Год рождения: **1963**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НГК "Славнефть", Президент. Председатель Правления.

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: **Буреев Алексей Валентинович**

Статус: **член Правления**

Год рождения: **1967**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НГК "Славнефть", Руководитель Блока учета и налогового контроля, член Правления

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: **Коваленко Андрей Викторович**

Статус: **член Правления**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НГК "Славнефть", вице-президент по экономике и финансам, член Правления.

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: **Крылов Владимир Васильевич**

Статус: **член Правления**

Год рождения: **1955**

Образование: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НГК "Славнефть", вице-президент по переработке и реализации нефти и нефтепродуктов, член Правления

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: Медведев Илья Борисович

Статус: член Правления

Год рождения: 1970

Образование: высшее профессиональное

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НГК "Славнефть", вице-президент по общим вопросам, член Правления

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: Савельев Виктор Алексеевич

Статус: член Правления

Год рождения: 1963

Образование: высшее профессиональное

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НГК "Славнефть", вице-президент по добыче нефти и геологии (должность указана на дату назначения).

На конец отчетного периода не является сотрудником ОАО "НГК "Славнефть"

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

ФИО: Трухачев Андрей Николаевич

Статус: член Правления

Год рождения: 1964

Образование: высшее профессиональное

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО "НГК "Славнефть", вице-президент по корпоративным отношениям

Доли участия в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеет.

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

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

2014 год	Заработная плата, руб.	Премии, руб.	Льготы и/или компенсация расходов, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения по договору о передаче функций исполнительного органа	Вознаграждения, всего, руб.
Члены коллегиального исполнительного органа	139 820 186	163 963 428	-	-	-	303 783 614
Члены Совета директоров	-	-	-	-	-	-

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения (компенсации расходов) лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа и членам коллегиального исполнительного органа:

Размер, порядок и условия выплаты вознаграждения (компенсации расходов) лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа и членам коллегиального исполнительного органа Общества, определяются условиями трудовых договоров, заключенных Обществом с указанными должностными лицами.

Заключение трудовых договоров, включая размер, порядок и условия выплат вознаграждения (компенсации расходов) с указанными должностными лицами относится к компетенции Совета директоров Общества.

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения (компенсации расходов) членам Совета директоров Общества:

Порядок определения размера вознаграждения членам Совета директоров Общества и компенсаций расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества, установлен Положением о Совете директоров Общества. Выплата вознаграждения членам Совета директоров Общества и (или) компенсация расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества, осуществляется на основании соответствующего решения общего собрания акционеров Общества.

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НГК «Славнефть»: **Ревизионная комиссия**

В соответствии с решением, принятом на годовом (по итогам 2013 года) общем собрании акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 30.06.2014, ревизионная комиссия Общества избрана в количестве 6 (шести) человек в следующем составе:

1. **Белобров Андрей Викторович**
2. **Дельвиц Галина Юрьевна**
3. **Жданов Артем Рахимянович**
4. **Лобастов Андрей Николаевич**
5. **Шафир Надежда Николаевна**
6. **Шейн Максим Владимирович**

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»

Размер уставного капитала:	4 754 238 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных акций:	0,1 копейки
Количество размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций (шт):	4 754 238 000/100%
Выпусков привилегированных акций Общество не осуществляло.	
В течение отчетного периода решение об изменении размера уставного капитала Общества не принималось.	

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

Полное фирменное наименование/ статус лица	Сокращенное фирменное наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Место нахождения	Доля в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу
1	2	3	4	5	6
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" / номинальный держатель центрального депозитария	НКО ЗАО НРД	7702165310	105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12	86,7348%	86,7348%
Select Holdings Limited / владелец ценных бумаг	SELECT HOLDINGS LIMITED	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Kypр, Agiou Tychona, 70, Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus	7,7037%	7,7037%

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с Уставом в ОАО «НГК «Славнефть» сформирован резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала в сумме 4 754 тыс. рублей. В отчетном году резервный фонд 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 2014 году ОАО «НГК Славнефть» эмиссии ценных бумаг не осуществлялось.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

1.8.1. Дивидендная политика Общества

Дивидендом является часть чистой прибыли общества, распределяемая среди акционеров пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории принимаются общим собранием акционеров. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Дивиденды выплачиваются в денежной форме.

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется нормами главы 5 Федерального закона «Об акционерных обществах» и положениями Устава ОАО «НГК «Славнефть».

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	2,49	249 000%
2.	Привилегированная акция	Выпусков привилегированных акций Общество не осуществляло.	

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

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть», состоявшемся 30 июня 2014 года (протокол №48), принято решение о выплате дивидендов (по результатам 2013 финансового года) в размере 2,49 руб. на одну обыкновенную акцию, в общей сумме 11 838 052 620 рублей.

Выплаты указанных дивидендов по акциям ОАО «НГК «Славнефть» произведены в срок:

- номинальным держателям и доверительным управляющим, являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг, – до 01 августа 2014 года включительно;

- другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – до 22 августа 2014 года включительно.

По состоянию на 01 января 2015 года невыплаченный остаток составлял 43 159 рублей.

Причины невыплаты доходов по эмиссионным ценным бумагам эмитента: в установленный срок дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НГК «Славнефть», за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

Стратегическое руководство деятельностью Общества осуществляет Совет директоров (http://slavneft.ru/company/corporate/management/board_of_directors/). При Совете директоров созданы комитет по аудиту и комитет по кадрам и вознаграждениям. Работа комитетов носит консультативно–совещательный характер и направлена на обеспечение эффективного выполнения Советом директоров своих функций.

Руководство текущей деятельностью ОАО «НГК «Славнефть» осуществляется Президентом (единоличный исполнительный орган) (http://slavneft.ru/company/corporate/management/executive_bodies/) и Правлением (http://slavneft.ru/company/corporate/management/executive_bodies/) (коллегиальный исполнительный орган).

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

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

В Обществе утвержден Кодекс корпоративного поведения (управления) открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (решение Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» от 17.11.2008, протокол № 1).

С упомянутым Кодексом можно ознакомиться на интернет-сайте Общества: http://www.slavneft.ru/upload/doc/corp_behav_codex.pdf

В отчете о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления отражены сведения и оценки соблюдения Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, а также объяснены причины частичного соблюдения /не соблюдения упомянутых принципов. Приложение № 1 к настоящему годовому отчету.

Оценка соблюдения принципов корпоративного управления в Обществе осуществлена по следующей методике:

На базе принципов корпоративного управления и рекомендаций к принципам корпоративного управления, сформулированных в Кодексе корпоративного управления Обществом была разработана анкета. Структура анкеты включает в себя 7 разделов. Содержание разделов, отражает принципы корпоративного управления и рекомендации к ним. Проведен анализ анкетных данных и определена «оценка» соблюдения принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» 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), а также применимых международных стандартов корпоративного управления.

В соответствии с Уставом ОАО «НГК «Славнефть» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

ОАО «НГК «Славнефть» входит в состав вертикально-интегрированного нефтегазового холдинга. Структура холдинга позволяет осуществлять полный производственный цикл: от разведки и добычи углеводородного сырья до его переработки и реализации продукции. Основные (приоритетные) виды деятельности Общества являются:

- добыча сырой нефти и газа;
- деятельность по управлению холдинг-компаниями.

Ресурсная база

ОАО «НГК «Славнефть» принадлежит лицензия на разработку Ачимовского лицензионного участка. По состоянию на 01.01.2015 количество остаточных извлекаемых запасов нефти категории АВС1 по Ачимовскому ЛУ – 25,048 млн т.

Добыча нефти

Добыча нефти по ОАО «НГК «Славнефть» при плане 545,4 тыс.т, за отчетный период добыто 513,4 тыс.т, что на 6 % ниже утвержденного плана.

С начала года по ОАО «НГК «Славнефть» введено из бурения 5 скважин со средним дебитом 56,9 т/сут, при запанированных 6 скважинах с дебитом 40,9 т/сут. Дополнительная добыча нефти из новых скважин составила 42,967 тыс.т, при плане 55,747 тыс.т.

Таблица 1. Добыча нефти

Общество	2013г.	2014г.		Отклонение	
	Факт	План	Факт	2014г./2013г.	2014г. факт/план
ОАО «НГК «Славнефть»	607,6	545,4	513,4	84,5%	94,1%

тыс. т

Средний дебит нефти в отчетном периоде составил 22,6 т/сут, при плане 23,5 т/сут.

Обводненность продукции в отчетном периоде составила 78,7%, против запланированных 79,5 %, что на 0,8% ниже утвержденного плана.

Сдача нефти по ОАО «НГК «Славнефть» за 2014 год составила 507,5 тыс. т, что на 16,5% ниже уровня аналогичного периода предыдущего года.

Таблица 2. Сдача нефти

Общество	2013 г.	2014 г.	Отклонение 2014 г./2013 г.
ОАО «НГК «Славнефть»	607,9	507,5	83,5%

тыс. т

Добыча газа за отчетный период зафиксирована на уровне 3,9 млн м³, что на 18,5% ниже соответствующего показателя прошлого года.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин ОАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 01.01.2015 составил 74 скважин, неработающий фонд – 10 скважины (13,5% от эксплуатационного).

Фактические показатели объема производства (работ, услуг) в денежном и натуральном выражении

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2014
		факт	план	факт
Добыча нефти	тыс.т	607,6	545,4	513,4
Выручка (без НДС)	млн руб.	10 476,8	10 241,4	10 331,1
Выручка от основной реализации	млн руб.	6 134,6	5 487,1	5 311,3
Нефть	млн руб.	6 134,5	5 487,0	5 311,2
Газ	млн руб.	0,1	0,1	0,1
Выручка от прочей реализации	млн руб.	4 342,2	4 754,2	5 019,9

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

- Добыча нефти – 513,4 тыс.т;
- Реализация нефти – 506,7 тыс.т – 5 311,2 млн руб. (без НДС).
-

2.2. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.

Инвестиционная программа Общества в области добычи нацелена на снижение темпов падения добычи, развитие ресурсной базы, повышение эффективности геологического изучения недр. Объем капитальных вложений в Upstream в 2014 г. составил 739 320 тыс. руб. Объем добычи нефти в 2014 г. составил 513,424 тыс. тонн.

Наименование крупного проекта	Цель проекта	Фактические расходы по проекту в отчетном году* (тыс. руб.)	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
Бурение добывающих скважин	Прирост добычи нефти	654 199	Прирастили 42,967 тыс.тонн
Инвестиции в базовую добычу	Поддержание базовой добычи нефти	49 945	Сохранили добычу на уровне 469,767 тыс.тонн.
Газовая программа	Достижение уровня утилизации ПНГ 95 %	10 173	Построена и сдана в эксплуатацию МФНС Ачимовского ЛУ

* фактические капитальные вложения по проектам

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2015 году.

В 10-летней перспективе Общество планирует реализацию программ по поддержанию добычи и повышение технологической эффективности, а также выполнение мероприятий, направленных на повышение уровня использования ПНГ.

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

ОКВЭД	
11.10	Добыча сырой нефти и газа
23.20	Производство нефтепродуктов
50.50	Розничная торговля моторным топливом
51.12.1	Деятельность агентов по оптовой торговле топливом
51.51.2	Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин
51.70	Прочая оптовая торговля
52.63	Прочая розничная торговля вне магазинов
65.23	Финансовое посредничество, не включенное в другие группировки
67.11.1	Деятельность фондовых, товарных, валютных и валютно-фондовых бирж
73.10	Научные исследования и разработка в области естественных и технических наук
74.13.1	Исследование конъюнктуры рынка
74.15.2	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
74.20.2	Геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр
74.40	Рекламная деятельность

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

Реализация нефти, попутного нефтяного газа и представление услуг по организации отгрузки нефтепродуктов осуществляется Обществом на внутреннем рынке Российской Федерации. Основными покупателями (потребителями) продукции (работ, услуг), на долю которых приходится 10% и более закупок продукции (работ, услуг) Общества, являются юридические лица, зарегистрированные на территории Российской Федерации.

Информация в разрезе регионов нахождения покупателей.

Наименование продукта	% в общем объеме выручки от реализации
Реализация нефти осуществляется в Западной Сибири на УУН производителей	100%
Реализация попутного нефтяного газа осуществляется в Западной Сибири	100%
Оказание услуг по оформлению транспортировки нефти - Москва	100%

2.4.3. Основные конкуренты

Продажа нефти, попутного нефтяного газа осуществляется на внутреннем рынке Российской Федерации. К потенциальным конкурентам можно отнести российские ВИНК.

*Добыча нефти российскими нефтяными компаниями в 2014 году: ** (тыс.т)

ОАО «НК «Роснефть»	190 900,026
ОАО «ЛУКОЙЛ»	86 571,31
ОАО «Сургутнефтегаз»	61 425,0
ОАО «Газпром нефть»	33 635,433
ОАО «Татнефть им.В.Д.Шашина»	26 529,17
ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»	16 185,584
ОАО АНК «Башнефть»	17 940,753
ОАО «НК «РуссНефть»	8 552,061

*по данным ИнфоТЭК и без учета добычи по пропорционально консолидируемым компаниям

2.5. Использование энергетических ресурсов

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2013 и 2014 гг. энергетические ресурсы составили:

<u>Вид энергетического ресурса</u>	<u>Совокупные затраты</u>	<u>2014</u>		<u>2013</u>	
		тыс. руб.	кол-во	тыс. руб.	кол-во
Нефть	произведено	4 889 954	513 424 тонны	4 906 552	607 567 тонны
	реализовано на сторону	5 311 165	506 664 тонны	6 134 492	613 364 тонн
Попутный нефтяной газ	произведено	5 169	545 тыс.м3	4 754	296 тыс.м3
	реализовано на сторону	87	545 тыс.м3	86	296 тыс.м3
Электрическая (по договору аренды офиса)	приобретено	3 656	979 685 Квт	3 569	1 021 117 Квт
	использовано на производственные цели	3 656	979 685 Квт	3 569	1 021 117 Квт
Тепловая (по договору аренды офиса)	приобретено	1 140	904 Гкал	1 093	909 Гкал
	использовано на производственные цели	1 140	904 Гкал	1 093	909 Гкал
Дизельное топливо	приобретено	993	36 088 л	2	80 литров
	использовано на производственные цели	993	36 088 л	1	20 литров
Бензин автомобильный	приобретено	624	22 071 л	3	97 литров
	использовано на производственные цели	624	22 071 л	1	45 литров
Итого	произведено и приобретено	4 901 536	-	4 915 973	-
	реализовано на сторону и использовано на производственные цели	5 317 665	-	6 139 242	-

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

ОАО «НГК «Славнефть» владеет лицензией на поиск, разведку и добычу углеводородного сырья на Ачимовском ЛУ в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Доказанные запасы нефти Общества, соответствующие определениям запасов, изложенным в правилах и предписаниях Комиссии США по ценным бумагам и биржам (SEC), составили по состоянию на 01.01.2014 6,437 млн тонн, по состоянию на 01.01.2015 - 6,128 млн тонн. С учетом добычи нефти в 2014 г. (0,513 млн тонн) прирост запасов нефти за 2014 г. составил 0,204 млн тонн.

Развитие ресурсной базы и нефтедобычи имеет для Общества приоритетное значение. Используемые предприятиями Общества методы геологического изучения недр отличаются высокой эффективностью. Снижение объемов добычи в последние годы связано с высоким уровнем обводненности пластов и уменьшением дебита нефти на скважинах Ачимовского месторождения, вступившего в последнюю стадию разработки. Сокращение уровня добычи также обусловлено снижением качества запасов, вводимых в разработку в последние годы. Общество стремится сократить темпы падения добычи нефти. Осуществляется увеличение действующего 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 (ЗБС), интенсификации притока, возвраты на другие горизонты и другие работы.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Портфель заемных средств ОАО «НГК «Славнефть» состоит в основном из долгосрочных кредитов, как в долларах США, так и в рублях. Процентные ставки по кредитам в рублях зафиксированы, а процентные ставки по долларовым кредитам Общества привязаны к LIBOR и регулярно пересматриваются. Это подвергает Общество риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Общество отслеживает этот риск и не считает, что увеличение ставок LIBOR окажет существенное влияние на потоки денежных средств.

Для своевременного исполнения своих действующих обязательств по кредитам обеспечивается поддержание достаточного объема денежных средств и наличие доступных кредитных линий. Фактов несвоевременного погашения обязательств Общества по кредитам не выявлено.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Вся выручка ОАО «НГК Славнефть» 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.

3.3. Правовые риски

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2014, которые могут повлиять на его 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 Общество не наложено.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

ОАО «НГК «Славнефть» предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий, 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 Общества, охватывающая разведку нефтегазовых месторождений, бурение новых и поддержание в рабочем состоянии действующих скважин, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

Проводимая ОАО «НГК «Славнефть» планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии основных фондов и их модернизации, подбор высокопрофессиональных специалистов и сотрудничество с ведущими отечественными и зарубежными научными организациями, занимающимися вопросами нефтяной отрасли, позволила свести к минимуму влияние технических рисков на производственные процессы Общества.

Регулярно проводится оценка соответствия объектов нормам и требованиям действующего законодательства в области безопасности, и оценка фактического состояния технических устройств, оборудования и трубопроводов. Также постоянно осуществляется усовершенствование и поддержка программ и методик обучения и аттестации персонала Общества требованиям охраны труда, промышленной безопасности, включая действия при возникновении инцидентов и аварийных ситуаций.

Осуществляемые Обществом виды деятельности относятся к категории, оказывающей существенное влияние на состояние природы в регионах их размещения. ОАО «НГК «Славнефть» предусматривает необходимые меры в целях проведения всех видов работ с учетом требований по охране окружающей среды, осуществляется активная деятельность, направленная 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 об утилизации 95% попутного нефтяного газа (ПНГ) добывающими компаниями, которое вступило в силу с 1 января 2012 года, и снижения рисков штрафов за сверхлимитное сжигание ПНГ, в Обществе разработана и реализуется программа мероприятий по повышению уровня использования ПНГ.

Производственная деятельность Общества подвержена негативному воздействию природных факторов (пожары, наводнения и другие стихийные бедствия).

Важными направлениями деятельности Общества являются:

- постоянное улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды и обеспечение контроля за выполнением этих обязательств;
- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и неблагоприятного воздействия на окружающую среду;
- повышение производственной и экологической безопасности производственных объектов. Общество осуществляет страхование рисков в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014 год

4.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2014	2013	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья					
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс. т	513,4	607,6	-94,1	-15,5
1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн м3	3,9	4,7	-0,9	-18,5
2	Технологические потери при добыче нефти	тыс. т	0,5	0,6	-0,1	-17,7
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	тыс. т	507,5	607,9	-100,4	-16,5
4	Средний дебит скважин	т/сут.	22,6	27,8	-5,2	-18,7
5	Действующий нефтяной фонд	Скв	64,0	65,0	-1,0	-1,5
6	Выручка от реализации, в том числе:	тыс. руб.	10 331 149	10 476 838	-145 689	-1,4
6.1	от реализации нефти	тыс. руб.	5 311 165	6 134 492	-823 327	-13,4
7	Выручка от реализации нефти на тонну добытой нефти	руб./т	10 345	10 096	249	2,5
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие), в том числе:	тыс. руб.	11 138 431	10 581 775	556 656	5,3
8.1	затраты на добычу нефти и газа (себестоимость, управленческие, коммерческие)	тыс. руб.	6 180 461	6 265 155	-84 694	-1,4
9	Затраты на тонну добытой нефти	руб./т	12 038	10 312	1 726	16,7
10	Чистая прибыль/убыток	тыс. руб.	-6 323 738	17 904 277	-24 228 015	-135,3
11	Чистая прибыль/убыток к выручке	%	-61	171	-232	-135,7

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за 2014 год

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период

Наименование строки формы №1	Код 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
Нематериальные активы	1110	94 556	87 037	-7 519	-7,95%	0,14%	0,16%	0,02%
Основные средства	1150	6 620 586	6 512 396	-108 190	-1,63%	9,49%	12,16%	2,67%
Финансовые вложения	1170	18 054 813	28 215 630	10 160 817	56,28%	25,89%	52,70%	26,81%
Отложенные налоговые активы	1180	607 720	3 291 497	2 683 777	441,61%	0,87%	6,15%	5,28%
Прочие внеоборотные активы	1190	174 097	161 720	-12 377	-7,11%	0,25%	0,30%	0,05%
Запасы	1210	47 718	110 453	62 735	131,47%	0,07%	0,21%	0,14%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным	1220	15 869	123 743	107 874	679,78%	0,02%	0,23%	0,21%

Наименование строки формы №1	Код 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
ценностям								
Дебиторская задолженность	1230	21 970 099	9 573 265	-12 396 834	-56,43%	31,50%	17,88%	-13,62%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	22 154 592	5 461 162	-16 693 430	-75,35%	31,77%	10,20%	-21,57%
Уставный капитал	1310	4 754	4 754	0	0,00%	0,01%	0,01%	0,00%
Добавочный капитал	1350	1 977 373	1 977 373	0	0,00%	2,84%	3,69%	0,85%
Резервный капитал	1360	4 754	4 754	0	0,00%	0,01%	0,01%	0,00%
Нераспределенная прибыль	1370	22 584 217	4 422 428	-18 161 789	-80,42%	32,38%	8,26%	-24,12%
Заемные средства	1410	26 877 261	6 813 910	-20 063 351	-74,65%	38,54%	12,73%	-25,81%
Отложенные налоговые обязательства	1420	64 959	146 681	81 722	125,81%	0,09%	0,27%	0,18%
Оценочные обязательства	1430	323 313	353 819	30 506	9,44%	0,46%	0,66%	0,20%
Заемные средства	1510	12 940 805	32 289 115	19 348 310	149,51%	18,56%	60,31%	41,75%
Кредиторская задолженность	1520	4 345 313	6 715 624	2 370 311	54,55%	6,23%	12,54%	6,31%
Доходы будущих периодов	1530	3 082	3 082	0	0,00%	0,00%	0,01%	0,01%
Оценочные обязательства	1540	610 269	801 664	191 395	31,36%	0,88%	1,50%	0,62%
Прочие обязательства	1550	3 950	3 699	-251	-6,35%	0,01%	0,01%	0,00%

Причиной существенного увеличения финансовых вложений (строка 1170) явилась выдача долгосрочного займа ОАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез".

Основной причиной существенного увеличения отложенных налоговых активов (строка 1180) явилось формирование отложенного налогового актива по налогооблагаемым убыткам за 2014 год.

Основной причиной существенного увеличения запасов (строка 1210) явилось увеличение остатков готовой, но нереализованной продукции (добытой нефти) и увеличение запасов хозяйственного инвентаря.

Основной причиной существенного увеличения налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (строка 1220) явилось увеличение суммы невозмещенного НДС, связанного с экспортными операциями.

Основной причиной существенного уменьшения дебиторской задолженности (строка 1230) явилось уменьшение в 2014 году беспроцентных займов, выданных ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз", а также уменьшение задолженности ОАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез".

Основной причиной существенного уменьшения денежных средств и денежных эквивалентов (строка 1250) явилось уменьшение денежных средств, размещенных в краткосрочные банковские депозиты.

Основной причиной существенного уменьшения нераспределенной прибыли (строка 1370) явилось начисление дивидендов за 2013 год и получение убытка за 2014.

Основной причиной существенного уменьшения долгосрочных заемных средств (строка 1410) является перевод части задолженности в краткосрочную в связи с приближением сроков платежей.

Основной причиной существенного увеличения отложенных налоговых обязательств (строка 1420) является увеличение отложенных налоговых обязательств, связанных с различной себестоимостью реализованной нефти в бухгалтерском и налоговом учете, в основном, из-за применения в налоговом учете ускоренной амортизации по объектам основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды.

Основной причиной существенного увеличения краткосрочных заемных средств (строка 1510) увеличение задолженности по краткосрочной части полученных банковских кредитов в связи с переводом долгосрочной части в краткосрочную.

Основной причиной существенного увеличения кредиторской задолженности (строка 1520) явилось увеличение кредиторской задолженности перед ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз".

Основной причиной существенного увеличения оценочных обязательств (строка 1540) явилось увеличение ожидаемого размера затрат на премирование.

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

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение	Изменение в % относительно прошлого периода
Выручка	2110	10 331 149	10 476 838	-145 689	-1,39%
Себестоимость продаж	2120	-8 501 943	-8 381 145	-120 798	1,44%
Валовая прибыль (убыток)	2100	1 829 206	2 095 693	-266 487	-12,72%
Коммерческие расходы	2210	-	-6	6	-100,00%
Управленческие расходы	2220	-2 636 488	-2 200 624	-435 864	19,81%
Прибыль (убыток) от продаж	2200	-807 282	-104 937	-702 345	669,30%
Доходы от участия в других организациях	2310	4 288 025	19 937 636	-15 649 611	-78,49%
Проценты к получению	2320	492 208	653 962	-161 754	-24,73%
Проценты к уплате	2330	-919 484	-938 444	18 960	-2,02%
Прочие доходы	2340	6 811 941	15 691 545	-8 879 604	-56,59%
Прочие расходы	2350	-18 795 450	-17 764 863	-1 030 587	5,80%
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-8 930 042	17 474 899	-26 404 941	-151,10%
Текущий налог на прибыль	2410	-27	-40	13	-32,50%
Чистая прибыль (убыток)	2400	-6 323 738	17 904 277	-24 228 015	-135,32%

Основной причиной существенного уменьшения валовой прибыли (строка 2100) явилось уменьшение выручки (строка 2110) преимущественно за счет изменения мировых цен на нефть, снижения добычи нефти и повышение себестоимости (строка 2120) преимущественно из-за увеличения ставок налога на добычу полезных ископаемых.

Основной причиной существенного увеличения управленческих расходов (строка 2220) явился рост затрат на оплату труда.

Основной причиной существенного увеличения убытка от продаж (строка 2200) явилось уменьшение выручки из-за снижения мировых цен на нефть и добычи с одновременным повышением ставок НДС и управленческих расходов.

Основной причиной существенного уменьшения доходов от участия в других организациях (строка 2310) явилось снижение дивидендных выплат от дочерних компаний, таких как ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» и ООО «Славнефть-Нижневартовск».

Основной причиной существенного уменьшения процентов к получению (строка 2320) явилось снижение остатков денежных средств, размещенных на депозитах в банках.

Основной причиной существенного уменьшения прочих доходов (строка 2340) явилось снижение доходов от операций продажи валюты.

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, тыс.руб.
1.	Сумма чистых активов	6 412 391
2.	Уставный капитал	4 754
3.	Резервный фонд	4 754
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	134 884%
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%).	67 442%

За отчетный период чистые активы уменьшились на 18 161 789 тыс. руб., или на 74 процента.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 6 407 637 тыс. руб. Чистые активы составляют 134 884 процента от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 6 402 883 тыс. руб. Чистые активы составляют 67 442 процента от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

В Обществе отсутствуют ограничения на выплату дивидендов, предусмотренные п.1 ст. 43 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

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

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 30 июня 2014 года (протокол № 48) принято решение:

Утвердить следующее распределение прибыли ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2013 года:

1. Направить на выплату дивидендов – 11 838 052 620 (Одиннадцать миллиардов восемьсот тридцать восемь миллионов пятьдесят две тысячи шестьсот двадцать) рублей.
2. Часть чистой прибыли в размере 6 066 224 231 (Шесть миллиардов шестьдесят шесть миллионов двести двадцать четыре тысячи двести тридцать один) руб. 41 коп. оставить нераспределенной.
3. Выплатить дивиденды по результатам 2013 финансового года в денежной форме в размере 2,49 руб. на одну обыкновенную акцию.

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

тыс.руб

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) – в пользу бюджета; (+) – в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)
1	НДС	-251 075	-940 273	1 060 270
2	Налог на имущество	-32 974	-134 099	135 092
3	Налог на прибыль	166 173	-27	-153 419
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	НДФЛ	-1 204	-205 206	206 411
9	Транспортный налог	0	-52	32
10	Страховые взносы	-491	-218 502	219 754
11	НДПИ	-254 018	-3 001 472	3 067 824
12	Охрана окружающей среды	-2 706	-18 959	21 664
13	Водный налог	-57	-267	246
14	Прочие налоги	1 410	-5	5
	Итого	-374 942	-4 518 862	4 557 879

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
<i>Сделки, стороной в которых является ОАО «Славнефть-ЯНОС»</i>	
<i>Предоставление ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Славнефть-ЯНОС» (заемщик) сроком до 3 лет.</i>	<i>15 335 296,0 тыс. руб. *</i>
<i>Сделка, одобрена решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 19 сентября 2014 года (Протокол ВОСА № 49).</i>	

*Сумма займа указана с учетом процентов

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
<i>Сделки, стороной в которых является ОАО «Славнефть-ЯНОС»</i>	
<i>Заинтересованные лица: Stranberg Investments Limited, ООО «Инвест-Ойл», Касимиро Дидье, Павлов И.В., Чернер А.М., Суханов Ю.Е.</i>	
<i>Предоставление ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Славнефть-ЯНОС» (заемщик) сроком до 3 лет.</i>	<i>15 335 296,0 тыс. руб.*.</i>
<i>Сделка, одобрена решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 19 сентября 2014 года (Протокол ВОСА № 49).</i>	
<i>Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»</i>	
<i>Заинтересованные лица: Касимиро Дидье, Павлов И.В.</i>	
<i>Оказание ОАО «НГК «Славнефть» (Исполнитель) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (Заказчик) по организации отгрузки нефтепродуктов автомобильным и железнодорожным транспортом по территории Российской Федерации и за пределы Российской Федерации в объеме до 5 938 358 тонн за вознаграждение.</i>	<i>3 106 166 421 руб.</i>
<i>Сделка, одобрена решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 19 сентября 2014 года (Протокол ВОСА № 49).</i>	

*Сумма займа указана с учетом процентов

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ

I. Общая информация

В данной части годового отчета представляются результаты деятельности ОАО «НГК «Славнефть» в области управления дочерними и зависимыми обществами.

В Дополнительной части годового отчета открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» раскрывает существенную информацию об обществах группы «Славнефть», чьи показатели финансово – хозяйственной деятельности отражены в консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2014 год.

Перечень основных обществ группы «Славнефть» (общества, чьи показатели составляют 5 и более процентов активов данной группы):

ОАО «НГК «Славнефть»

ОАО «СН-МНГ»

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

ОАО «ОНГГ»

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

ООО «Славнефть-Нижневартовск»

1.1. Сведения об основных обществах группы «Славнефть»

Полное фирменное наименование:	Сокращенное фирменное наименование:	Место нахождения	Дата государственной регистрации и регистрационный номер:
1.1.1.	1.1.2.	1.1.3	1.1.4.
Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»	ОАО "НГК "Славнефть"	Российская Федерация, г. Москва Почтовый адрес: 125047, Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4	26.08.1994 регистрационный номер: 033.530 ОГРН: 1027739026270
Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»	ОАО «СН-МНГ»	Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, улица Кузьмина, дом 51	23.09.1996, регистрационный номер: 64648 ОГРН: 1028601354088
Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Российская Федерация, 150023, город Ярославль, Московский проспект, дом 130	07.05.1993 регистрационный номер: 160 ОГРН: 1027600788544
Открытое акционерное общество «Обьнефтегазгеология»	ОАО «ОНГГ»	Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Федорова, дом 68а	23.05.1996 Регистрационный номер:07-8036 ОГРН: 1028600579985
Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Российская Федерация, г. Красноярск, улица Гладкова д. 2 «а»	26.03.2001 регистрационный номер: 283 ОГРН: 1022402296465
Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск»	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19	28.12.2000 регистрационный номер: 124154 ОГРН: 1038603650612

1.2. Филиалы и представительства основных обществ группы «Славнефть»

В течение отчетного года общества группы «Славнефть» не имели филиалов и представительств.

1.3. Состав совета директоров основных обществ группы «Славнефть»

Сведения о Совете директоров ОАО «НГК «Славнефть»

Общая информация о численности, составе Совета директоров и изменениях, произошедших в составе Совета директоров Общества в течение 2014 года:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
28.06.2013-30.06.2014	1. Баранов Виталий Витальевич 2. Дюков Александр Валерьевич 3. Касими́ро Дидье (Casimiro Didier) 4. Корсков Юрий Анатольевич 5. Кузьмин Игорь Геннадьевич 6. Латыш Ростислав Ростиславович 7. Рунье Зелько (Runje Zeljko) 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 28.06.2013 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №47). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 30.06.2014 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №48) нового состава Совета директоров Общества.
30.06.2014-19.09.2014	1. Баранов Виталий Витальевич 2. Касими́ро Дидье (Casimiro Didier) 3. Корсков Юрий Анатольевич 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 6. Павлов Игорь Владимирович 7. Папенко Сергей Алексеевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.06.2014 решением годового общего собрания акционеров (Протокол №48). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 19.09.2014 на внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол №49) нового состава Совета директоров Общества.
19.09.2014-31.12.2014	1. Аладин Владимир Григорьевич 2. Баранов Виталий Витальевич 3. Касими́ро Дидье (Casimiro Didier) 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 6. Павлов Игорь Владимирович 7. Папенко Сергей Алексеевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 19.09.2014 решением внеочередного общего собрания акционеров (Протокол №49)

В течение отчетного периода члены Совета директоров Общества долей в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров Общества изложены в подпункте 1.3 основной части настоящего годового отчета.

Сведения о Совете директоров ОАО «СН-МНГ»:

Общая информация о численности, составе Совета директоров и изменениях, произошедших в составе Совета директоров Общества в течение 2014 года:

Периоды 2014 года	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
01.01.2014 - 27.06.2014	1. Яковлев Вадим Владиславович; 2. Шульев Юрий Викторович; 3. Балашова Лариса Владимировна; 4. Папенко Сергей Алексеевич; 5. Пригода Артем Владимирович; 6. Файзуллин Радмир Шакирович; 7. Афанасьев Игорь Семенович; 8. Плавкова Елена Викторовна.	Указанный состав Совета директоров Общества избран 11.10.2013 решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (Протокол №39). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 27.06.2014 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №40) нового состава Совета директоров Общества.

Периоды 2014 года	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
27.06.2014-31.12.2014.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Яковлев Вадим Владиславович; 2. Шульев Юрий Викторович; 3. Балашова Лариса Владимировна; 4. Папенко Сергей Алексеевич; 5. Резаев Сергей Николаевич; 6. Бакиров Рустем Ильгизович; 7. Афанасьев Игорь Семенович; 8. Плавкова Елена Викторовна. 	Указанный состав Совета директоров Общества избран 27.06.2014 решением годового общего собрания акционеров (Протокол №40)

В течение отчетного периода члены Совета директоров общества долей в уставном капитале общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций общества не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров общества изложены в пункте 1.3. годового отчета ОАО «СН-МНГ», размещаемого на сайте общества, а также на странице в сети Интернет: www.sn-mng.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568>.

Сведения о Совете директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС»:

Общая информация о численности, составе Совета директоров и изменениях, произошедших в составе Совета директоров общества в течение 2014 года:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
30.09.2013 - 20.06.2014	<ol style="list-style-type: none"> 1. Павлов Игорь Владимирович 2. Балашова Лариса Владимировна 3. Грицкевич Светлана Валентиновна 4. Касими́ро Дидье (Casimiro Didier) 5. Кузьмин Игорь Геннадьевич 6. Константинов Владимир Константинович 7. Санников Александр Леонидович 8. Чернер Анатолий Моисеевич 	Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.09.2013 решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (Протокол №35). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 20.06.2014 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №36) нового состава Совета директоров Общества.
20.06.2014 - 31.12.2014	<ol style="list-style-type: none"> 1. Балашова Лариса Владимировна 2. Касими́ро Дидье (Casimiro Didier) 3. Константинов Владимир Константинович 4. Кузьмин Игорь Геннадьевич 5. Меньшонков Сергей Николаевич 6. Павлов Игорь Владимирович 7. Санников Александр Леонидович 8. Чернер Анатолий Моисеевич 	Указанный состав Совета директоров Общества избран 20.06.2014 решением годового общего собрания акционеров (Протокол №36)

В течение отчетного периода члены Совета директоров общества долей в уставном капитале общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций общества не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров общества изложены в пункте 1.3. годового отчета ОАО «Славнефть-ЯНОС», размещаемого на сайте общества, а также на странице в сети Интернет: www.refinery.yaroslavl.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947>.

Сведения о составе Совета директоров ОАО «ОНГГ»

Общая информация о численности, составе Совета директоров и изменениях, произошедших в составе Совета директоров общества в течение 2014 года:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
19.06.2013-25.06.2014	1. Дронов Владимир Викторович 2. Савельев Виктор Алексеевич 3. Цурцумия Олег Витальевич 4. Ягуткин Владимир Анатольевич 5. Шустров Андрей Анатольевич 6. Трухачев Андрей Николаевич 7. Черкасов Андрей Борисович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 19.06.2013 решением Годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №24). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 25.06.2014 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №25) нового состава Совета директоров Общества.
25.06.2014-31.12.2014	1. Осипов Михаил Леонович 2. Мулявин Константин Михайлович 3. Цурцумия Олег Витальевич 4. Ягуткин Владимир Анатольевич 5. Шустров Андрей Анатольевич 6. Трухачев Андрей Николаевич 7. Орехов Вячеслав Владимирович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 25.06.2014 решением годового общего собрания акционеров (Протокол №25)

В течение отчетного периода члены Совета директоров общества долей в уставном капитале общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций общества не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров общества изложены в пункте 1.3. годового отчета ОАО «ОНГГ», размещаемого на странице в сети Интернет: <http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emid=8602016394>

Сведения о Совете директоров ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Совет директоров не предусмотрен Уставом Общества.

Сведения о Совете директоров ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Совет директоров не предусмотрен Уставом Общества.

1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

ФИО	Год рождения	Образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>						
Суханов Юрий Евгеньевич	1963	высшее	Президент	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>						
Председатель Правления:						
Суханов Юрий Евгеньевич	1963	высшее	Президент	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
Члены Правления:						
Буреин Алексей Валентинович	1967	высшее	Руководитель Блока учета и налогового контроля	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
Коваленко Андрей Викторович	1976	высшее	Вице-президент по экономике и финансам	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
Крылов Владимир Васильевич	1955	высшее	Вице-президент по переработке и реализации нефти и нефтепродуктов	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-

Медведев Илья Борисович	1970	высшее	Вице-президент по общим вопросам	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
Савельев Виктор Алексеевич	1963	высшее	Вице-президент по добыче нефти и геологии (должность указана на дату назначения). На конец отчетного периода не является сотрудником ОАО «НГК «Славнефть»			
Трухачев Андрей Николаевич	1964	высшее	Вице-президент по корпоративным отношениям,	ОАО «НГК «Славнефть»	-	-

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа, и члены коллегиального исполнительного органа общества долей в уставном капитале общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций общества не совершали.

ОАО «СН-МНГ»

ФИО	Год рождения	образова ние	Сведения об основном месте работы		Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа*</i>						
Кан Алексей Геннадиевич	1966	высшее	Исполнительный директор (по совместительству)	ОАО «СН-МНГ»	-	-
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>						
Коваленко Ирина Леонидовна	1964	высшее	Директор по экономике и финансам	ОАО «СН-МНГ»	-	-
Нихти Нина Михайловна	1957	высшее	Главный бухгалтер	ОАО «СН-МНГ»	-	-
Ильичев Станислав Алексеевич	1973	высшее	Заместитель Генерального директора			

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа, и члены коллегиального исполнительного органа общества долей в уставном капитале общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций общества не совершали.

* Полномочия Генерального директора Общества Проскурина Валерия Александровича, избранного с 12.10.2013 сроком на 3 года решением внеочередного общего собрания акционеров Общества от 11.10.2013 (протокол № 39) , и трудовой договор, заключенный с ним, прекращены досрочно 22.01.2014 (последний день работы) на основании пункта 3 части первой статьи 77 Трудового кодекса Российской Федерации (расторжение трудового договора по инициативе работника) в связи с подачей Генеральным директором Общества Проскуриным В.А. соответствующего заявления.

Решение о назначении временно исполняющего обязанности Генерального директора Общества на срок до проведения внеочередного общего собрания акционеров Общества для решения вопросов о досрочном прекращении полномочий Генерального директора Общества Проскурина В.А. и избрании нового Генерального директора Общества, а также решение о созыве указанного внеочередного общего собрания акционеров Общества в течение отчетного года Советом директоров Общества не принимались. Руководство текущей деятельностью Общества осуществлялось исполнительным директором Общества Кан Алексеем Геннадиевичем на основании соответствующих доверенностей, выданных ранее Генеральным директором ОАО «СН-МНГ» Проскуриным В.А.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

ФИО	Год рождения	Образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>						
Никитин Александр Анатольевич	1962	высшее	Генеральный директор	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>						
Председатель Правления:						
Никитин Александр Анатольевич	1962	высшее	Генеральный директор	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-
Члены Правления:						
Грибова Татьяна Александровна	1963	высшее	Директор по финансам и экономике	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-
Карасев Евгений Николаевич	1966	высшее	Главный инженер	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-
Верин Александр Сергеевич	1951	высшее	Директор по капитальному строительству	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-
Ненилин Олег Евгеньевич	1977	высшее	Главный юрист-	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа, и члены коллегиального исполнительного органа общества долей в уставном капитале общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций общества не совершали.

ОАО «ОНГГ»

ФИО	Год рождения	Образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>						
Пирогов Олег Викторович	1966	высшее	Генеральный директор (по совместительству)	ОАО «ОНГГ»	-	-
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>						
Председатель Правления:						
Пирогов Олег Викторович	1966	высшее	Генеральный директор	ОАО «ОНГГ»	-	-
Члены Правления:						
Пожарова Лина Николаевна	1961	высшее	Главный бухгалтер	ОАО «ОНГГ»	-	-
Головнин Владимир Васильевич	1961	высшее	Заместитель генерального директора	ОАО «ОНГГ»	-	-
Хвостова Лариса Михайловна	1954	высшее	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	ОАО «ОНГГ»	-	-

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа, и члены коллегиального исполнительного органа общества долей в уставном капитале общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций общества не совершали.

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

ФИО	Год рождения	Образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>						
Козлов Владимир Александрович	1973	высшее	Период: с 21.05.2013 по 03.02.2014	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	-	-
			ВРИО Генерального директора			
Дронов Владимир Викторович.	1967	высшее	Период: с 04.02.2014 по 31.12.2014	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	-	
			Генеральный директор			
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>						
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества						

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа, и члены коллегиального исполнительного органа общества долей в уставном капитале общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций общества не совершали.

ООО «Славнефть-Нижневартовск»

ФИО	Год рождения	образование	Сведения об основном месте работы		Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода	Общество		
1	2	3	4	5	6	7
<i>Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа</i>						
Пирогов Олег Викторович	1966	высшее	Генеральный директор	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	-	-
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа</i>						
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества						

В течение отчетного периода лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа долей в уставном капитале общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций общества не совершали.

Краткие биографические данные о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа публичных обществ группы «Славнефть» приводится в годовом отчете упомянутых обществ, размещенном на сайте соответствующих обществ, а также на странице в сети Интернет:

ОАО «СН-МНГ» - www.sn-mng.ru, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568>.

ОАО «Славнефть-ЯНОС» - www.refinery.yaroslavl.ru,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947>.

ОАО «НГК «Славнефть» - информация приведена в п. 1.5 основной части настоящего годового отчета, www.slavneft.ru, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560>.

ОАО «ОНГГ» - <http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emid=8602016394>.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

1.5. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления обществ группы «Славнефть»

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа и членам коллегиального исполнительного органа обществ группы «Славнефть»:

Размер, порядок и условия выплаты вознаграждения лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа и членам коллегиального исполнительного органа, определяются условиями трудовых договоров, заключенных с указанными должностными лицами.

Информация о критериях и основании для установления вознаграждения членам Совета директоров обществ группы «Славнефть»:

Порядок определения размера вознаграждения членам Совета директоров и компенсаций расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров, установлен Положением о Совете директоров. Выплата вознаграждения членам Совета директоров и (или) компенсация расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров, осуществляется на основании соответствующего решения общего собрания акционеров.

Информация о совокупном размере вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления публичных обществ группы «Славнефть» приводится в годовом отчете упомянутых обществ, размещенном на сайте соответствующих обществ, а также на странице в сети Интернет:

ОАО «СН-МНГ» - www.sn-mng.ru, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568>.

ОАО «Славнефть-ЯНОС» - www.refinery.yaroslavl.ru,
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947>.

ОАО «НГК «Славнефть» - информация приведена в п. 1.5 основной части настоящего годового отчета, www.slavneft.ru, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560>.

ОАО «ОНГГ» - <http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emid=8602016394>.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижевартовск» не является публичным.

1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности обществ группы «Славнефть»

Состав Ревизионной комиссии ОАО «НГК «Славнефть», действующий в отчетный период	Примечание
Белобров Андрей Викторович Дельвиг Галина Юрьевна Жданов Артем Рахимьянович Лобастов Андрей Николаевич Шафир Надежда Николаевна Шейн Максим Владимирович	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 30 июня 2014 года решением годового общего собрания акционеров (протокол №48)
Состав Ревизионной комиссии ОАО «СН-МНГ», действующий в отчетный период	Примечание
Шейн Максим Владимирович Маслова Елена Леонтьевна Козлов Вадим Сергеевич	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 27 июня 2014 года решением годового общего собрания акционеров (протокол № 40).
Состав Ревизионной комиссии ОАО «Славнефть – ЯНОС», действующий в отчетный период	Примечание
Бычков Сергей Львович Маенов Георгий Константинович Паршакова Ольга Николаевна Семенов Сергей Дмитриевич Румянцева Татьяна Алексеевна	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 20 июня 2014 года решением годового общего собрания акционеров (протокол № 36).

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ОНГГ», действующий в отчетный период	Примечание
Виноградов Александр Александрович Румянцева Татьяна Алексеевна Блажко Надия Закировна	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 19 июня 2014 года решением годового общего собрания акционеров (протокол №25).
Ревизор ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», действующий в отчетный период	Примечание
Прохорова Лилия Николаевна	Указанный Ревизор избран решением годового общего собрания участников 23 апреля 2014 года.
Ревизор ООО «Славнефть-Нижнеартовск», действующий в отчетный период	Примечание
Колесников Сергей Сергеевич	Указанный Ревизор избран решением годового общего собрания участников 28 апреля 2014 года.

1.7. Уставный капитал

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Сведения об уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»

Размер уставного капитала:	4 754 238 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных акций:	0,1 копейки
Количество размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций (шт.):	4 754 238 000/100%
Выпусков привилегированных акций Общество не осуществляло.	
В течение отчетного периода решение об изменении размера уставного капитала Общества не принималось.	

Сведения об уставном капитале ОАО «СН-МНГ»:

Размер уставного капитала:	3 313 289 500 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций	25 рубль
Количество обыкновенных акций (шт./%):	99 474 705/75%
Количество привилегированных акций (шт./%):	33 056 875/25%
Изменений размера уставного капитала Общества за отчетный период не было.	

Сведения об уставном капитале ОАО «Славнефть-ЯНОС»:

Размер уставного капитала:	1 243 539 297 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций	1 рубль
Количество обыкновенных акций (шт./%):	932 654 723/75%
Количество привилегированных акций (шт./%):	310 884 574/25%
Изменений размера уставного капитала Общества за отчетный период не было.	

Сведения об уставном капитале ОАО «ОНГГ»:

Размер уставного капитала:	3 368 542 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций	1 рубль
Количество обыкновенных акций (шт./%):	2 526 406/75%
Количество привилегированных акций (шт./%):	842 136/ 25%
Изменений размера уставного капитала Общества за отчетный период не было	

Сведения об уставном капитале ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

Размер уставного капитала:	3 864 063 559 рублей
----------------------------	----------------------

Сведения об уставном капитале ООО «Славнефть-Нижнеартовск»:

Размер уставного капитала:	108 905 151 рубль
----------------------------	-------------------

1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций/долей основных обществ группы «Славнефть» на конец отчетного периода

Полное фирменное наименование/	Сокращенное фирменное наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Место нахождения	Доля в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу
1	2	3	4	5	6
ОАО «НГК «Славнефть»					
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" / номинальный держатель центрального депозитария	НКО ЗАО НРД	7702165310	105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12	86,7348%	86,7348%

Полное фирменное наименование/	Сокращенное фирменное наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Место нахождения	Доля в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу
1	2	3	4	5	6
Select Holdings Limited / владелец ценных бумаг	SELECT HOLDINGS LIMITED	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, , Agiou Tychona, 70, Agios Tychonas, 4521, Limassol, Cyprus	7.7037%	7.7037%
ОАО «СН-МНГ»					
Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"	ОАО "НГК "Славнефть"	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	56.424%	69.117%
Edie Holdings Limited	Edie Holdings Limited	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, Limassol, Arch. Makaraïou III, 284, Fortuna Court Block B, 2nd floor, 3105	15.7946%	9.7397%
Hassla Holdings (Overseas) Limited	Hassla Holdings (Overseas) Limited	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, Limassol, Eptakomis, 2 AGIOS ATHANASIOS COURT, Flat/Office 103, Ag. Athanasios, 4105	16.6571%	9.8844%
Select Holdings Limited	Select Holdings Limited	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, Limassol, Agiou Tychona, 70 Agios Tychonas, 4521	5.9143%	7.8797%
ОАО «Славнефть-ЯНОС»					
Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"	ОАО "НГК "Славнефть"	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	39,20%	50,78%
EDIE HOLDINGS LIMITED	EDIE HOLDINGS LIMITED	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, 284, Arch. Makariou III, FORTUNA COURT BLOCK B, 2nd floor, P.C. 3105, Limassol, Cyprus	19,48%	17,16%
Hassla Holdings (Overseas) Limited	Hassla Holdings (Overseas) Limited	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, Eptakomis,2, AGIOS ATHANASIOS COURT, Flat/Office 103, Ag. Athanasios, P.C. 4105, Limassol, Cyprus	19,48%	17,16%
Select Holdings Limited	Select Holdings Limited	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, Limassol, Agiou Tychona, 70 Agios Tychonas, 4521	17,16%	11,92%
ОАО «ОНГГ»					
Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть"	ОАО "НГК "Славнефть"	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	79,6674%	91,7413%
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" / номинальный держатель центрального депозитария	НКО ЗАО НРД	7702165310	105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12	15,0390%	6,9459%
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»					
Открытое акционерное общество "Нефтегазовая компания "Славнефть" (владелец контрольной доли)	ОАО "НГК "Славнефть"	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	99,993%	-

Полное фирменное наименование/	Сокращенное фирменное наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Место нахождения	Доля в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу
1	2	3	4	5	6
ООО «Славнефть-Нижневартовск»					
Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (владелец контрольной доли)	ОАО «НГК «Славнефть»	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	99,985%	-

1.7.3. Сведения о резервном фонде обществ группы «Славнефть» ОАО «НГК «Славнефть»

В соответствии с Уставом в ОАО «НГК «Славнефть» сформирован резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала в сумме 4 754 тыс. рублей.
В отчетном году резервный фонд не использовался.

ОАО «СН-МНГ»

В соответствии с уставом в обществе сформирован резервный фонд в размере 100% уставного капитала в сумме 3 313 289,500 тыс. рублей.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В соответствии с уставом в обществе сформирован резервный фонд в размере 15 процентов уставного капитала в сумме 186 531 тыс. рублей.

ОАО «ОНГГ»

В соответствии с Уставом в ОАО «ОНГГ» сформирован резервный фонд 3 368 542 рубля
Резервный фонд Общества сформирован полностью в размере 100 процентов от размера уставного капитала, в соответствии с Уставом Общества.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

1.7.4. Сведения о ценных бумагах обществ группы «Славнефть», в том числе о размещении эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде

В 2014 году обществами группы ОАО «НГК «Славнефть» эмиссии ценных бумаг не осуществлялось.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам обществ группы «Славнефть»

1.8.1. Дивидендная политика обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

Дивидендом является часть чистой прибыли общества, распределяемая среди акционеров пропорционально числу имеющихся у них акций соответствующей категории.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории принимаются общим собранием акционеров. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Дивиденды выплачиваются в денежной форме.

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется нормами главы 5 Федерального закона «Об акционерных обществах» и положениями Устава ОАО «НГК «Славнефть».

ОАО «СН-МНГ»

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется требованиями гл.5 ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» и положениями Устава ОАО «СН-МНГ»

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В соответствии с Уставом Общества:

Владелец привилегированных акций имеет право получать ежегодный дивиденд по акциям в размере не менее 1 процента от номинальной стоимости акций. При этом если сумма дивидендов, выплачиваемая Обществом по каждой обыкновенной акции в определенном году, превышает сумму, подлежащую выплате в качестве дивидендов по каждой привилегированной акции, то размер дивиденда по привилегированным акциям должен быть увеличен до размера дивиденда, выплачиваемого по обыкновенным акциям.

Решение о выплате дивидендов по акциям, размере и форме его выплаты принимает Собрание акционеров, исходя из предложений Совета директоров Общества. Размер дивидендов не может быть больше величины, рекомендованной Советом директоров, но может быть уменьшен Собранием акционеров.

ОАО «ОНГГ»

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов Общество руководствуется нормами Федерального закона «Об акционерных обществах» и положениями Устава ОАО «ОНГГ».

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям/долям в отчетном году

ОАО «НГК «Славнефть»

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	2,49	249 000
2.	Привилегированная акция	Выпусков привилегированных акций не осуществлялось	

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	0	0
2.	Привилегированная акция	0	0

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	0	0
2.	Привилегированная акция	0	0

ОАО «ОНГГ»

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	0	0
2.	Привилегированная акция	0	0

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям/долям обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть», состоявшемся 30 июня 2014 года (протокол №48), принято решение о выплате дивидендов (по результатам 2013 финансового года) в размере 2,49 руб. на одну обыкновенную акцию, в общей сумме 11 838 052 620 рублей. Выплаты указанных дивидендов по акциям ОАО «НГК «Славнефть» произведены в срок:

- номинальным держателям и доверительным управляющим, являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг, – до 01 августа 2014 года включительно;

- другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – до 22 августа 2014 года включительно.

По состоянию на 01 января 2015 года невыплаченный остаток составлял 43 159 рублей.

Причины невыплаты доходов по эмиссионным ценным бумагам эмитента: в установленный срок дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг ОАО «НГК «Славнефть», за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

ОАО «СН-МНГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «СН-МНГ» от 27 июня 2014 года (протокол № 40) принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям по итогам деятельности в 2013 году.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Славнефть-ЯНОС» от 20 июня 2014 года (протокол № 36) принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Общества по итогам деятельности в 2013 году.

ОАО «ОНГГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ОНГГ» от 25 июня 2014 года (протокол № 25) не принято решение о выплате дивидендов по итогам 2013 финансового года.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

1.9. Сведения о соблюдении обществами группы «Славнефть» Кодекса корпоративного управления

Публичные общества группы «Славнефть» стремятся к соблюдению 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), а также применимых международных стандартов корпоративного управления.

Методология оценки соблюдения принципов корпоративного управления публичных обществ группы «Славнефть»:

Оценка соблюдения принципов корпоративного управления публичных обществ группы «Славнефть» осуществлена по следующей методологии:

На базе принципов корпоративного управления и рекомендаций к принципам корпоративного управления, сформулированных в Кодексе корпоративного управления Обществом была разработана анкета. Структура анкеты включает в себя 7 разделов. Содержание разделов, отражает принципы корпоративного управления и рекомендации к ним.

Определена «оценка» соблюдения принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления:

В отчете о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления отражены сведения о соблюдении публичными обществами группы «Славнефть» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, а также объяснены причины частичного соблюдения /не соблюдения упомянутых принципов.

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления публичных обществ группы «Славнефть» приводится в годовом отчете упомянутых обществ, размещенном на сайте соответствующих обществ:

ОАО «СН-МНГ» - www.sn-mng.ru

ОАО «Славнефть-ЯНОС» - www.refinery.yaroslavl.ru

ОАО «НГК «Славнефть» - информация приведена в п. 1.9 основной части настоящего годового отчета, www.slavneft.ru

В ОАО «НГК «Славнефть» утвержден Кодекс корпоративного поведения (управления) открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (решение Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» от 17.11.2008, протокол № 1). С упомянутым Кодексом можно ознакомиться на интернет-сайте Общества: http://www.slavneft.ru/upload/doc/corp_behav_codex.pdf.

Действующая модель корпоративного управления обществ группы «Славнефть» призвана обеспечить принятие эффективных управленческих решений, способствующих поступательному и устойчивому развитию обществ группы «Славнефть» в интересах всех ее акционеров.

II. Характеристика деятельности группы «Славнефть»

2.1. Приоритетные направления деятельности группы «Славнефть»

Общества группы «Славнефть» образуют вертикально-интегрированную структуру холдинга, позволяющую обеспечивать полный производственный цикл: от разведки месторождений и добычи углеводородных запасов до их переработки.

Основными (приоритетными) видами деятельности **ОАО «НГК «Славнефть»** являются:

- Добыча сырой нефти и газа;
- Деятельность по управлению холдинг-компаниями.

Основными видами деятельности **ОАО «СН-МНГ»** являются:

- Добыча сырой нефти и газа.

Основным видом деятельности **ОАО «Славнефть-ЯНОС»** является:

- Производство нефтепродуктов.

Основным видом деятельности **ОАО «ОНГГ»** является:

- Добыча сырой нефти и газа.

Основным видом деятельности **ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»** является:

- Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы
- Добыча сырой нефти и газа.

Основным видом деятельности **ООО «Славнефть-Нижневартовск»** является:

- Добыча сырой нефти и газа.

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности группы «Славнефть»

ГЕОЛОГИЯ И НЕФТЕДОБЫЧА

Ресурсная база

По состоянию на 01.01.2015 количество остаточных извлекаемых запасов нефти группы «Славнефть» (здесь также - Компания) составило по категории ABC_1 – 694,0* млн т, в том числе в Западной Сибири (ХМАО) – 530,0* млн т, в Красноярском крае – 164 млн т. Прирост извлекаемых запасов нефти категории С1 в целом по группе «Славнефть» в 2014 году составил 31,2* млн т, в том числе за счет геологоразведочных работ (ГРР) 6,6 млн т. Прирост запасов нефти категории С1 в ХМАО – 22,6* млн т; в Красноярском крае составил 8,6 млн т.

** - состояние запасов и прирост - предварительные (учтены изменения по Ватинскому месторождению - пленарное заседание по утверждению запасов состоится в марте 2015г.)*

Развитие ресурсной базы в отчетном периоде осуществлялось за счет выполнения комплекса геологоразведочных работ.

За 2014 год по ХМАО (Мегионский блок) объемы геологоразведочного бурения в физическом выражении были выполнены на 100%. В Красноярском крае в отчетном периоде выполнялось бурение 4 поисковых скважин. Объем работ выполнен на 100%, на 2015 г. перешло испытание поисковой скважины А-4 на Абракупчинском ЛУ, в связи с чем, прирост запасов по скважине переходит на 2015 г.

В целом по Компании геологоразведочное бурение было выполнено на 100%.

Сейсморазведка 3Д выполнена в полном объеме: в ХМАО – не были запланированы работы, в Красноярском крае при плане 1 100 км², выполнено 1 100 км²

Сейсморазведка 2Д выполнена в полном объеме: в ХМАО - не были запланированы работы, в Красноярском крае при плане 600 пог. км, выполнено 600 пог. км на Абракупчинском ЛУ.

Таблица 1. Объем геологоразведочных работ по регионам деятельности Компании

Наименование	Ед. изм.	Западная Сибирь (ХМАО)		Красноярский край		Всего по Компании	
		2013 г.	2014 г.	2013 г.	2014 г.	2013 г.	2014 г.
Объем проходки	тыс. м	20,395	8,970	5,015	11,217	25,410	20,187
Объем сейсморазведки 2D	Км	0,0	0	0,0	600	0	600
Объем сейсморазведки 3D для ГРП	км ²	0,0	0	0	300	0	0
Объем сейсморазведки 3D для Разработки	км ²	250	0	501	800	751	1100
Прирост запасов категории С1 по ГРП	млн т	3,0	1,9	0	4,7	3,0	6,6

Геологоразведочные работы проводились силами предприятий Компании:

- ООО «Мегион геология» на Южно-Островном, Западно-Усть-Балыкском лицензионных участках (ХМАО);
- ООО «БНГРЭ» на Куюмбинском, Терско-Камовском, Абракупчинском (Красноярский край).

Добыча нефти

Добыча нефти по группе «Славнефть» за 2014 год составила 16 185,584 тыс. т. На лицензионных участках нефтедобывающих предприятий Мегионского блока в отчетном периоде извлечено 16 100,022 тыс. т нефти, что на 3,3% меньше утвержденного плана и на 4,0% ниже уровня предыдущего года.

На Куюмбинском месторождении из разведочных и эксплуатационных скважин за отчетный период при плане 25,7 тыс. т извлечено 85,6 тыс. т нефти, что на 233% выше утвержденного плана.

Добыча нефти в разрезе добывающих предприятий представлена в таблице 2.

Таблица 2. Добыча нефти по добывающим предприятиям.

тыс. т

Предприятия	2013	2014		Отклонение	
	Факт	План	Факт	2014г./2013г.	2014г. факт/план
ОАО «СН-МНГ»	9 101,7	9 349,2	8 949,2	98,3%	95,7%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	2 166,2	2 117,8	2 061,9	95,2%	97,4%
ОАО «Соболь»	133,0	124,2	110,7	83,2%	89,2%
ЗАО «Обьнефтегеология»	453,0	535,8	472,3	104,3%	88,1%
ОАО «СН-МНГГ»	502,6	405,5	390,9	77,8%	96,4%
ОАО «НГК «Славнефть»	607,6	545,4	513,4	84,5%	94,1%
ОАО «ОНГГ»	3 806,2	3 578,3	3 601,6	94,6%	100,7%
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	31,9	25,694	85,6	268,3%	333,1%
Итого по группе «Славнефть»	16 802,2	16 681,9	16 185,6	96,3%	97,0%

Средний дебит нефти скважин по группе «Славнефть» в отчетном периоде составил 12,2 т/сут, что на 0,2 т/сут ниже запланированного (12,4 т/сут). Среднесуточная добыча сложилась на уровне 44 344 тонн в сутки.

Обводненность продукции в отчетном периоде составила 91,7%, против запланированных 91,5%, что на 0,2% выше утвержденного плана.

Доля Компании в общем объеме нефти, добытой в России за 2014 год, составила 3,1%, а в объеме добычи нефтяных компаний – 3,7%.

Сдача нефти в ОАО «АК «Транснефть» по Компании за 2014 год составила 16 046,2 тыс. т, что на 4% ниже уровня аналогичного периода предыдущего года.

Распределение объемов сдачи нефти по группе «Славнефть» представлено в таблице 3.

Таблица 3. Сдача нефти по добывающим предприятиям.

тыс. т

Предприятия	2013 г.	2014 г.	Отклонение 2014г./2013 г.
ОАО «СН-МНГ»	9 092,40	8 917,0	98,1%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	2 162,40	2 054,8	95,0%
ОАО «Соболь»	130,7	109,5	83,8%
ЗАО «Обьнефтегеология»	450,7	469,9	104,3%
ОАО «СН-МНГ»	496,5	395,1	79,6%
ОАО «НГК «Славнефть»	607,9	507,5	83,5%
ОАО «ОНГГ»	3 808,70	3 592,3	94,3%
Итого по группе "Славнефть"	16 749,3	16 046,2	96%

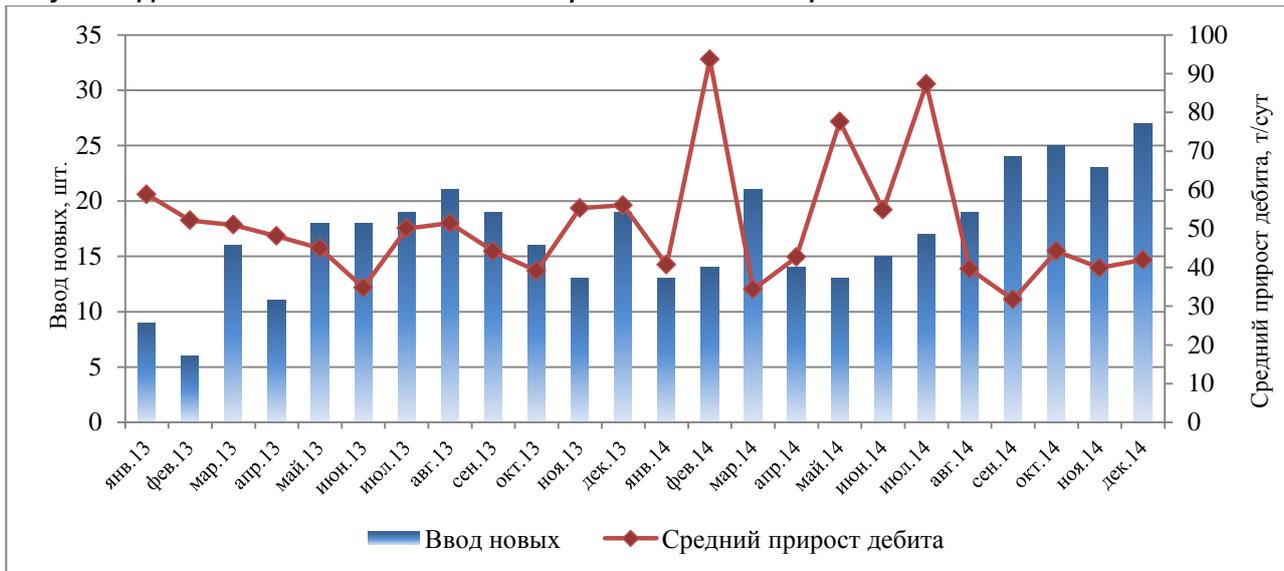
Добыча газа по группе «Славнефть» за отчетный период зафиксирована на уровне 870,9 млн м3, что на 2,1% ниже плана и на 6,6% выше соответствующего показателя прошлого года. Поставка газа на Нижневартовский ГПЗ и Белозерный ГПК осуществлялась с Мегионского, Южно-Аганского, Аганского месторождений, с куста 42М Ватинского месторождения Аганского НГДУ (АНГДУ); Мыхпайского, Ватинского, Северо-Покурского, Лугового, Кетовского, Северо-Ореховского Узунского, Кысомского месторождений Ватинского НГДУ (ВНГДУ). Кроме того, попутный нефтяной газ использовался на собственные нужды: котельные и печи нагрева нефти. Попутный нефтяной газ левобережных месторождений использовался на собственные нужды: котельные и печи нагрева нефти, выработку электроэнергии на автономных газотурбинных электростанциях; также газ реализовывался ООО «Теплонефть» для отопления котельной на нефтепромыслах, ЦППН-1, УМТС. Около 17,9% ресурсов газа сжигалось на факелах, ввиду отсутствия объектов для утилизации и остановок ГПЗ.

Сдача газа на ГПЗ в 2014 году увеличилась по сравнению с уровнем прошлого года на 7,4% и составила 683,3 млн м3 при плане 642,9 млн м3. Утилизация попутного нефтяного газа составила 82,1%.

Добыча нефти из новых скважин составила 1 385,4 тыс. т, что на 2% выше планового показателя. Средний дебит новых скважин составил 42,6 т/сут, что на 4% выше уровня, утвержденного планом. За отчетный период проходка в эксплуатационном бурении составила 1 104,7 тыс. м горных пород, что на 10% выше уровня, предусмотренного в плане, и на 4% выше уровня прошлого года.

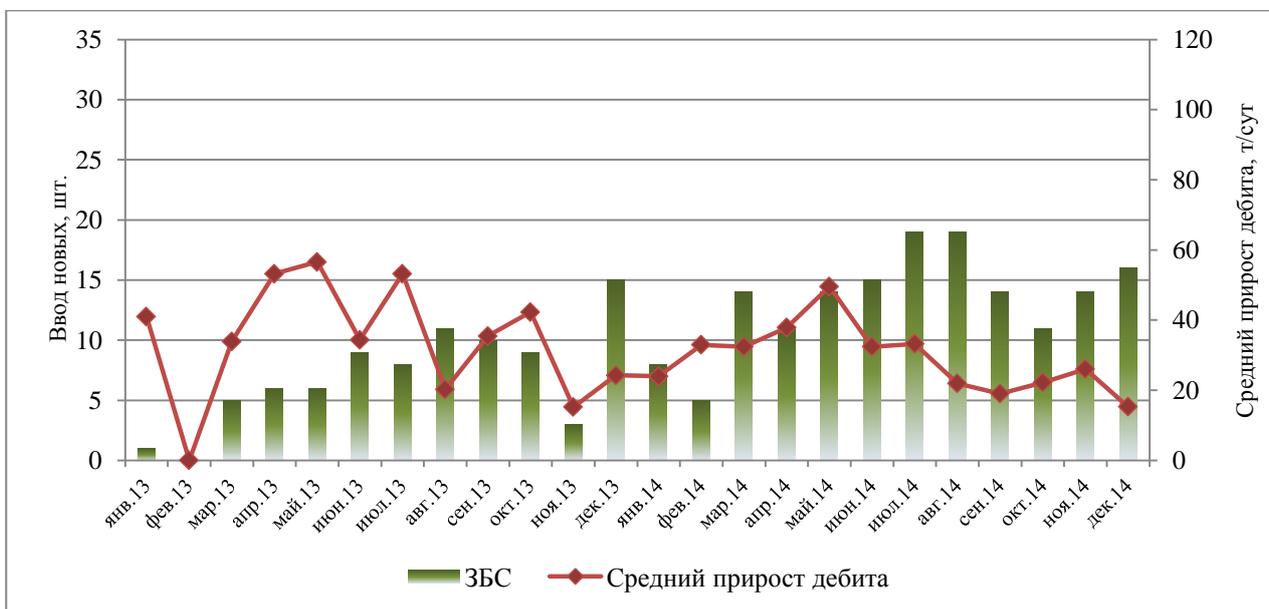
Динамика ввода новых скважин и среднего дебита представлена на рисунке 1.

Рисунок 1. Динамика ввода новых скважин и среднего дебита нефти.



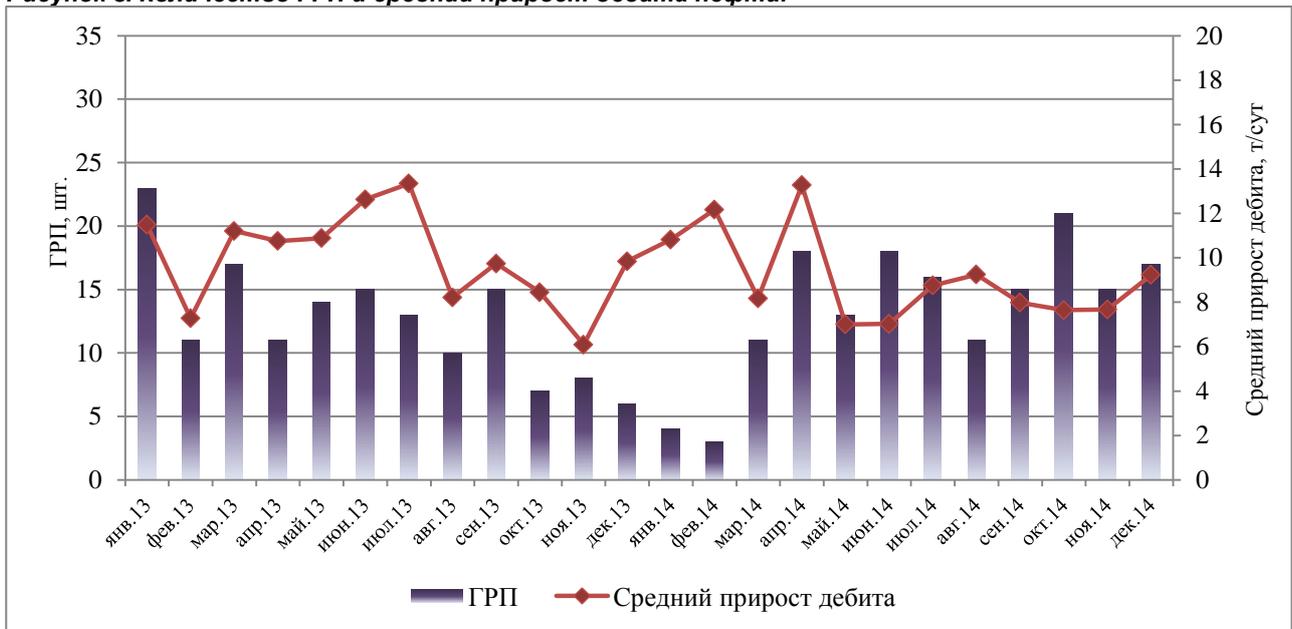
Также для получения дополнительной добычи проведено 160 операций по **зарезке боковых стволов (ЗБС)**, при этом получено 456,4 тыс. т нефти, однако это на 13% ниже уровня плана, на 40,6 % выше уровня прошлого года (рисунок 2).

Рисунок 2. Количество ЗБС и средний прирост дебита нефти.



Гидравлический разрыв пласта (ГРП) (рисунок 3) проведен на 162 скважинах, что на 23 мероприятия выше утвержденного в плане и на 12 больше, чем в 2013 году. Дополнительная добыча нефти от ГРП составила 173,4 тыс. т, что на 27,2 тыс. т ниже плановых показателей. Средний прирост дебита нефти на скважину достиг 7,6 т/сут, что ниже уровня плана на 4 %.

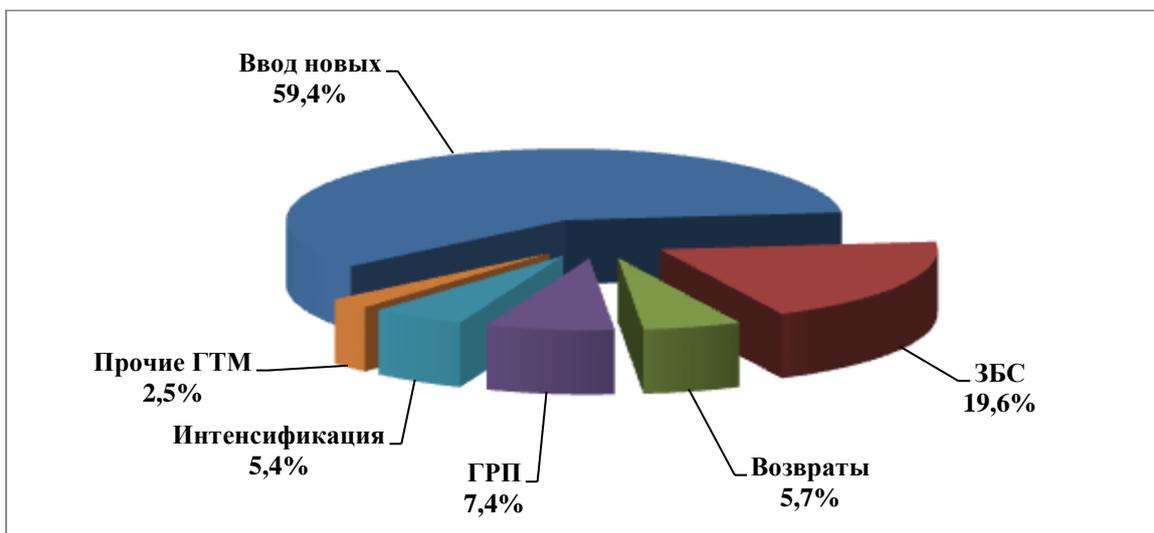
Рисунок 3. Количество ГРП и средний прирост дебита нефти.



По другим видам ГТМ (*Возврата на другие горизонт, интенсификация притока, ремонтно-изоляционные работы, ликвидация негерметичности, ликвидация аварий*) в 2014 году выполнено 372 операции, что на 11 % меньше, чем запланировано. Суммарная дополнительная добыча нефти по данным видам ГТМ составила 317,5 тыс. т.

В целом, объем **дополнительной добычи нефти** за 2014 год составил 2 332,7 тыс. т, что ниже утвержденного плана на 6,8%, но выше на 20% аналогичного периода прошлого года. Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ представлена на рисунке 4.

Рисунок 4. Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ.



Базовая добыча нефти по Мегионскому блоку за отчетный период составила 13 767,4 тыс. т, что на 2,7% ниже уровня плана.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин Компании по состоянию на 01 января 2015 года составил 4 433 скважин, неработающий фонд – 668 скважин (15% от эксплуатационного).

По эксплуатационному фонду скважин выполнено 2008 капитальных и 3209 текущих ремонтов. Объем базовых КРС выше утвержденного уровня на 17,2% , число ПРС ниже на 2%.

Выработка на одну бригаду ПРС составила 7 ремонтов в месяц

Средняя наработка на отказ насосного оборудования находится выше планового урона (см. таблицу 4).

Таблица 4. Средняя наработка на отказ насосного оборудования.

Мегионский блок	Насос	2013 г.	2014 г.	Отклонение 2013 г./2014 г.
Средняя наработка на отказ	ЭЦН	370	396	+26
	ШГН	255	242	-13
	ВСЕГО	363	388	+25

сут.

Средняя наработка на отказ (СНО) насосного оборудования за отчетный период по сравнению с 2013 годом увеличилась на 7%. Рост СНО обусловлен реализацией программы мероприятий увеличения средней наработки на отказ механизированного фонда скважин 2013 – 2014 гг.

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

Переработка нефти осуществляется на двух заводах: ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» - топливно-масляного профиля и ОАО «Мозырский НПЗ» - топливного направления.

Технологическая схема ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» базируется на трех установках по первичной переработки нефти общей мощностью 15 000,0 тыс. тонн в год. На заводе используются процессы, направленные на:

- углубление переработки нефти (каталитический крекинг, гидрокрекинг, вакуумная разгонка мазута);
- облагораживание нефтепродуктов (риформинг, гидроочистки бензина и дизельного топлива);
- получение высокооктановых компонентов для автобензинов (изомеризация, алкилирование, производство МТБЭ).

В состав завода также входят установки по производству битума, комплекс по производству масел, газофракционирующая установка, установка по производству серы и серной кислоты. Технологическая схема ОАО «Мозырский НПЗ» основывается на двух комбинированных установках ЛК-6У, обеспечивающих первичную переработку нефти в объеме 12 031,5 тыс. тонн в год.

В настоящее время производственный цикл переработки нефтяного сырья осуществляется за счет следующих технологических объектов:

- комбинированные установки ЛК-6У №1 и №2 (мощность 4 млн тонн и 8 млн тонн в год соответственно), включающие процесс обессоливания нефти и ее первичной переработки;
- комплекс каталитического крекинга, установка легкого гидрокрекинга вакуумного газойля, установка вакуумной перегонки мазута;
- установки каталитического риформинга бензиновой фракции, установки гидроочистки дизельных топлив и керосинов, гидрообессеривание бензина);
- комбинированная установка алкилирования, установка изомеризации, установка по производству бензола.

Кроме этого, в состав завода входят газофракционирующие установки для разделения углеводородных газов, производство нефтяных битумов с блоком вакуумной перегонки; установка гидроконверсии вакуумного газойля, комбинированная установка получения элементарной серы.

Общий объем переработки сырого углеводородного сырья на НПЗ Компании в 2014 году составил 27 505,8 тыс. тонн, что на 5,4% выше уровня 2013 года и на 1,5% выше бизнес-плана 2014 года.

Ниже отражены основные производственные показатели НПЗ Компании.

Таблица 5. Основные производственные показатели НПЗ

НПЗ	Объем переработки*, тыс. тонн			Глубина переработки, %			Выход светлых нефтепродуктов**, %		
	2013г.	2014 г.		2013г.	2014 г.		2013г.	2014 г.	
		БП	факт		БП	факт		БП	факт
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	15 045,7	14 900,0	15 302,5	65,9	63,6	63,3	55,8	54,1	53,9
ОАО «Мозырский НПЗ»	11 074,6	12 200,0	12 225,5	71,3	69,9	73,6	58,1	57,4	58,2

Таблица 6. Производство нефтепродуктов на НПЗ

Наименование	Ед. изм.	Славнефть-ЯНОС		Мозырский НПЗ		Всего по Компании		
		2013г.	2014г.	2013г.	2014г.	2013г.	2014г.	2014г. к 2013г., %
Переработка***	тыс. т	15 043,2	15 302,9	11 054,3	12 202,9	26 097,5	27 505,8	105,4
Переработка сырья для вторичных процессов	тыс. т	-	-	25,0	-	25,0	-	-
Бензины всего	тыс. т	2 933,4	2 678,7	2 603,9	3 067,4	5 537,3	5 746,1	103,8
в т.ч. автобензины	тыс. т	2 435,9	2 132,2	2 566,0	2 945,6	5 001,9	5 077,8	101,5
Дизтопливо, включая ТПБ	тыс. т	4 461,6	4 353,8	3 689,8	3 966,1	8 151,4	8 319,9	102,1
Керосины, всего	тыс. т	891,9	1 083,6	100,9	9,7	992,8	1093,3	110,1
в т.ч. авиакеросин	тыс. т	891,9	1 083,6	0,0	0,0	891,9	1 083,6	121,5
Ароматические углеводороды	тыс. т	103,4	134,6	52,4	56,6	155,8	191,2	122,7
Итого светлых	тыс. т	8 390,4	8 250,7	6 447,0	7 099,8	14 837,4	15 350,5	103,5
Мазут топочный	тыс. т	4 777,9	5 296,2	2 860,0	2 879,4	7 637,9	8 175,6	107,0
Масла смазочные	тыс. т	248,8	220,4	0,0	0,0	248,8	220,4	88,6
Нефтебитумы	тыс. т	404,6	412,2	282,6	295,8	687,2	708,0	103,0
Сжиженные газы	тыс. т	93,8	83,6	290,2	272,5	384,0	356,1	92,7
Сера	тыс. т	45,4	49,7	58,3	70,4	103,7	120,1	115,8

* Объем переработки сырого углеводородного сырья для загрузки первичных мощностей.

** Выход светлых рассчитан по обессоленной нефти.

*** По обессоленной нефти (загрузка первичных мощностей). ОАО «Мозырский НПЗ» с учетом прочего углеводородного сырья.

Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»

За 2014 год объем переработки сырого сырья составил 15 302,5 тыс. тонн, что на 2,7 % выше показателя бизнес-плана и на 1,7% выше уровня 2013 года.

Показатели использования производственных мощностей за 2014 год представлены в таблице 7.

Таблица 7. Использование мощностей установок ОАО «Славнефть – ЯНОС»

Наименование технологических процессов	Утвержд. среднегод. Мощности (тыс. т) 2014/2013	Загрузка мощностей Факт (тыс. т)		Использ. мощностей Факт (%)	
		12 мес. 2013г.	12 мес. 2014г.	12 мес. 2013г.	12 мес. 2014г.
Первичная переработка нефти	15 000,0	15 043,2	15 302,9	99,90	102,0
Каталитическое риформирование	1 684,0	1 751,3	1 676,3	100,90	99,4
- на бензины	1 356,0	1 416,0	1 315,9	99,55	97,0
- на ароматику	328,0	335,3	360,4	104,46	109,9
Каталитический крекинг	1 500,0/1250	1 432,0	1 017,2	101,89	74,0
Гидрокрекинг	2 140,0	2 049,6	2 278,4	100,65	106,5
Гидроочистка бензина	872	808,6	562,4	100,63	64,5
Гидроочистка дизельного топлива	4 242,5/5 042,5	3 762,5	5 089,2	100,25	78,3

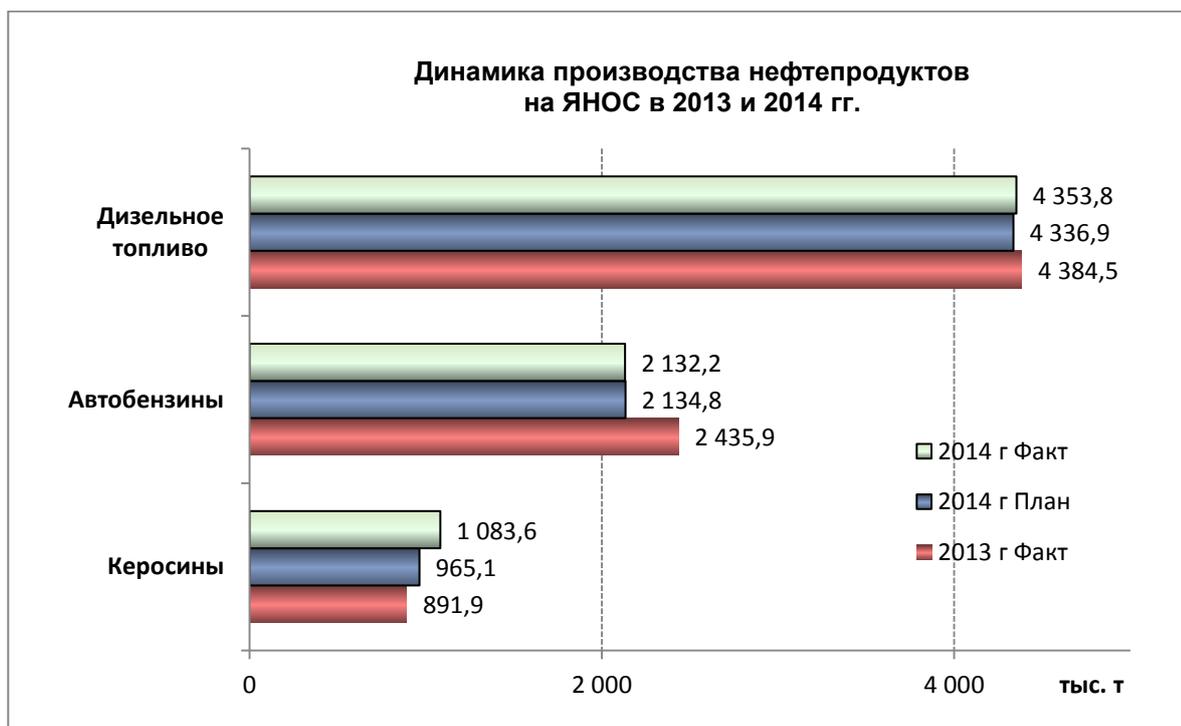
Наименование технологических процессов	Утвержд. среднегод. Мощности (тыс. т) 2014/2013	Загрузка мощностей Факт (тыс. т)		Использ. мощностей Факт (%)	
		12 мес. 2013г.	12 мес. 2014г.	12 мес. 2013г.	12 мес. 2014г.
Газофракционирование	540,0	483,9	452,8	98,04	83,9
Алкилирование	150,0/100	127,5	96,9	101,75	77,5
МТБЭ	52,0/40,0	41,3	31,3	103,15	68,0
Изомеризация	718	529,7	554,9	101,07	77,3
Производство масел	250,0	249,9	221,6	100,99	88,2
Производство нефтебитумов	500,0	404,7	412,3	98,86	82,4

*С учетом остановок на ремонт

В марте-июле 2014 года была проведена крупномасштабная реконструкция ряда установок бензинового пула - увеличена мощность установки каталитического крекинга на 250 тыс. тонн в год, установки по производству МТБЭ - на 12 тыс. тонн в год и установки сернокислотного алкилирование – на 25 тыс. тонн в год, что позволит увеличить выпуск товарных высокооктановых бензинов класса Евро-5.

Динамика производства основных нефтепродуктов на ОАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез" представлена на Рисунке 5.

Рисунок 5. Производство основных нефтепродуктов на ОАО «Славнефть–Ярославнефтеоргсинтез»



За отчетный период произведено 8 250,7 тыс. тонн светлых нефтепродуктов, что на 2,4% выше запланированного планом и на 1,7% ниже уровня 2013 года, в том числе:

- 2 132,2 тыс. тонн автомобильных бензинов, что практически соответствует запланированному показателю бизнес-плана на 2014 год и на 12,5% ниже аналогичного показателя 2013 года. Все произведенные бензины соответствуют 5 классу Технического регламента;
- 1 083,6 тыс. тонн керосина, что больше запланированного показателя на 12,3 % и на 21,5 % выше аналогичного показателя 2013 года;
- 4 353,8 тыс. тонн дизельного топлива, что больше запланированного показателя на 0,4 % и на 0,7% ниже аналогичного показателя 2013 года. Все произведенное дизельное топливо соответствует 5 классу Технического регламента.

Выход светлых нефтепродуктов составил 53,9%, что ниже плана на 0,3% и факта 2013 года на 3,3%, что связано с ухудшением качества перерабатываемой нефти.

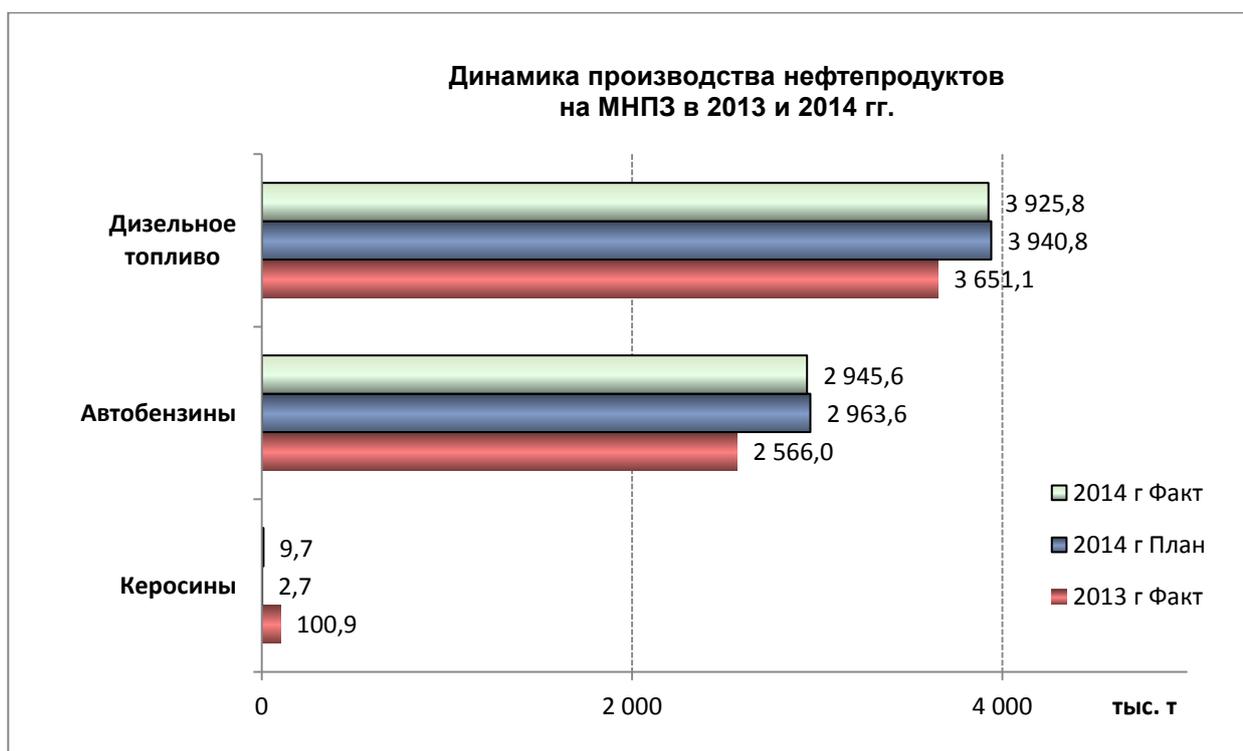
Открытое акционерное общество «Мозырский нефтеперерабатывающий завод»

Объем переработки сырого углеводородного сырья в ОАО «Мозырский НПЗ» за 2014 год составил 12 225,5 тыс. тонн, что на 10,4 % выше уровня 2013 года и на 0,2% больше бизнес-плана 2014 года.

За отчетный период заводом переработано 6 067,3 тыс. тонн собственного сырья и 6 158,2 тыс. тонн давальческого сырья.

Динамика производства основных нефтепродуктов на ОАО «Мозырский НПЗ» представлена на Рисунке 6.

Рисунок 6. Динамика производства основных нефтепродуктов на ОАО «Мозырский НПЗ».



В 2014 году существенно вырос объем производства автомобильных бензинов и дизельного топлива.

Таблица 8. Использование мощностей установок ОАО «Мозырский НПЗ».

Наименование технологических процессов	Утвержд. среднегод. мощности (тыс. т) 2014/2013	Загрузка мощностей Факт (тыс. т)		Использ. мощностей Факт * (%)	
		12 мес. 2013г.	12 мес. 2014г.	12 мес. 2013г.	12 мес. 2014г.
Первичная переработка нефти, всего	12 031,5	11 054,3	12 202,4	88,75	95,23
в т.ч. ЛК-6У №1	4 000,0	4 067,0	4 012,4	92,85	99,81
ЛК-6У №2	8 031,5	6 987,3	8 190,4	86,53	93,13
Каталитическое риформирование	2 010,0	1 629,4	1 728,9	77,10	81,90
в т.ч. ЛК-6У №1	1 000,0	873,2	779,2	79,74	77,54
ЛК-6У №2	1 010,0	756,3	949,6	74,50	85,87
Установка гидроочистки дизельного топлива	3 000,0	2 444,8	2 834,0	81,09	86,27
Гидроочистка топлива С-300/2	1 200,0	780,2	1 059,5	65,02	84,09

Наименование технологических процессов	Утвержд. среднегод. мощности (тыс. т) 2014/2013	Загрузка мощностей Факт (тыс. т)		Использ. мощностей Факт * (%)	
		12 мес. 2013г.	12 мес. 2014г.	12 мес. 2013г.	12 мес. 2014г.
в т.ч. ЛК-6У №1	600,0	439,8	513,2	66,94	85,11
ЛК-6У №2	600,0	340,4	546,3	56,45	83,16
Гидроочистка вакуумного газойля С-300/1 ЛК-6У №2	1 500,0	349,0	1 321,80	24,60	80,47
Газофракционирование	675,0	648,2	643,6	96,03	89,52
в т.ч. ЛК-6У №1	225,0	252,9	220,9	102,64	97,67
ЛК-6У №2	450,0	395,3	422,7	87,41	85,78
Блок выделения бензолного концентрата	1 336,0	1 288,6	1 388,9	95,97	94,94
Установка экстрактивной дистилляции бензола	227,7	202,8	213,4	88,64	85,58
Производство серы	76,8	58,3	70,4	75,97	91,64
Производство нефтебитумов	580,0	282,8	295,4	48,77	50,93
Лёгкий гидрокрекинг	465,0	294,1	246,4	63,03	48,39
Вакуумная дистилляция мазута	1 854,4	1 655,1	1 687,6	88,81	83,11
Установка вакуумной перегонки мазута	3 000,0	1 031,7	2 866,2	72,00	87,25
Гидроконверсия вакуумного газойля	1 500,0	1 351,4	1 045,7	82,28	69,37
Висбрекинг гудрона	1 200,0	1 238,9	1 254,6	94,28	104,03
Комбинированная установка каталитического крекинга	2 000,0	1 550,0	1 928,8	80,73	88,07
Комбинированная установка алкилирования	315,9	107,1	226,3	35,30	65,42
Установка изомеризации	300,97	285,8	320,0	94,49	97,09
Установка гидрообессеривания бензина каталитического крекинга	1 080,0	800,7	965,3	77,23	81,62

*С учетом остановок на ремонт

Использование мощностей технологических установок предприятия в 2014 году определялось оптимальными режимами работы установок, объемом и качеством перерабатываемого сырья.

В сентябре-октябре 2014 года на плановом капитальном ремонте находились установки, входящие в состав комплекса ЛК-6У №1.

Фактические показатели объема производства (работ, услуг) в денежном и натуральном выражении

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2014
		факт	план	факт
Добыча нефти	тыс.т	16 802,2	16 681,9	16 185,6
Переработка нефти	тыс.т	15 045,7	14 900,0	15 302,5
Выручка	млн руб.	193 038,2	197 266,4	197 452,5
Выручка от основной реализации	млн руб.	189 311,2	193 293,6	192 932,2
Нефть	млн руб.	167 919,2	167 682,9	166 770,0
Газ	млн руб.	188,6	193,4	366,5
Нефтепродукты	млн руб.	115,5	67,5	130,6
Услуги по переработке	млн руб.	21 088,0	25 349,7	25 665,1
Выручка от прочей реализации	млн руб.	3 727,0	3 972,8	4 520,3

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг обществ группы «Славнефть»

- Добыча сырья – 16 911,9 тыс. т нефтяного эквивалента, в т.ч. добыча нефти – 16 185,6 тыс.т;
- Реализация нефти – 166 770,0 млн руб. (без НДС);
- Реализация попутного нефтяного газа - 366,5 млн руб. (без НДС);
- Переработка нефти – 15 302,5 тыс.т. ОАО «Славнефть-ЯНОС» относится к топливно-масляному направлению. Основными видами выпускаемой продукции являются: автомобильные бензины, дизельные топлива, авиационные керосины, ароматические углеводороды, топочные мазуты, масла, парафино-восковая продукция.

2.2. Отчет Совета директоров Компании о результатах развития группы «Славнефть» по приоритетным направлениям её деятельности.

Инвестиционная программа Компании в области добычи нацелена на снижение темпов падения добычи, развитие ресурсной базы, повышение эффективности геологического изучения недр. Объем капитальных вложений в Upstream в 2014 г. составил 45 645 млн руб. Объем добычи нефти в 2014 г. составил 16,185 млн тонн.

Инвестиционная программа Компании в области нефтепереработки нацелена на выполнение требований вступившего в действие с 31 декабря 2012 года на смену аналогичному внутрироссийскому документу Технического регламента Таможенного союза России, Белоруссии и Казахстана «О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту», на наращивание выпуска высокомаржинальной продукции, на приведение объектов предприятия к требованиям промышленной безопасности. Объем капитальных вложений в Downstream в 2014 г. составил 11 767,4 млн руб. (без НДС).

Информация об исполнении плана инвестиций отчетного года в разрезе проектов:

Наименование крупного проекта	Цель проекта	Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.)*	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
Развитие Куюмбинского ЛУ	Выполнение программы ОПР и ГРР, проведение проектно-изыскательских работ (снижение геологических и технологических рисков).	5 724 593,9	Проект находится на этапе «Выбор и определение» (опытно-промышленная разработка м/р).
Реконструкция установок «бензинового пула»	Проект направлен на повышение октанового числа автомобильных бензинов.	4 241 001,4	Установка введена в эксплуатацию в июле 2014 г.
Установка получения высокооктановых компонентов бензина	Проект направлен на повышение октанового числа автомобильных бензинов.	39 000	Проект находится на этапе проектирования.
Установка производства масел III группы	Проект направлен на расширение производства базовых масел.	77 355,3	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок окончания проекта – апрель 2017 года.
Блок каталитической депарафинизации дизельного топлива.	Проект направлен на увеличение выпуска зимнего ДТ.	406 317,5	Установка введена в эксплуатацию в июле 2014 г.

Наименование крупного проекта	Цель проекта	Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.)*	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ.	Проекты направлены на оптимизацию затрат и повышение эффективности производства.	89 451,4	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок ввода: I этап – декабрь 2017 года, II этап – декабрь 2019 года.
Программа повышения производственной эффективности.		2 013 451,8	Проект находится на этапе «реализация». - Безвозвратные потери в 2014 году составили 0,78%. - Фактический показатель энергоэффективности в 2014 г. составил 108,4, что на 0,8 пункта ниже планового показателя. - Индекс эксплуатационной готовности увеличился с 95,6 в 2013 г. до 95,7 в 2014 г.

* Фактические капитальные вложения по проектам.

2.3. Перспективы развития группы «Славнефть». Информация о программах (проектах) реализации которых планируется в 2015 году

В 10-летней перспективе планирует разрабатывать активы в Ханты-Мансийском АО. В части добычи нефти основной объем инвестиций будет направлен на реализацию программ по поддержанию добычи и повышение технологической эффективности на Brownfield м/р Мегионского блока. С 2013 года включен в разработку новый проект-Южно-Островной (в части Островного месторождения).

В Красноярском крае планируется опытно-промышленная эксплуатация Курумбинского месторождения для уточнения объема и качества запасов, а также продолжение разведки на других перспективных месторождениях края. Основные инвестиции в месторождения края намечены с 2018 года с учетом планируемых сроков строительства транспортной инфраструктуры добывающего региона.

В части Downstream основными проектами являются строительство установки производства базовых масел и перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ.

Наименование крупного проекта	Срок реализации	Цель реализации
Развитие Курумбинского ЛУ	Ввод в разработку 1-й очереди - 2018 г.	Выполнение программы ОПР и ГРР, проведение проектно-изыскательских работ (снижение геологических и технологических рисков).
Установка производства масел III группы	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок окончания проекта – апрель 2017 года.	Проект направлен на расширение производства базовых масел.
Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок ввода: I этап – декабрь 2017 года, II этап – декабрь 2019 года.	Проекты направлены на оптимизацию затрат и повышение эффективности производства.
Программа повышения производственной эффективности	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок окончания проекта - до 2021 года.	

2.4. Положение группы «Славнефть» в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

Коды ОКВЭД	
11.10	Добыча сырой нефти и газа
23.20	Производство нефтепродуктов
50.50	Розничная торговля моторным топливом
51.12.1	Деятельность агентов по оптовой торговле топливом
51.51.2	Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин
51.70	Прочая оптовая торговля
52.63	Прочая розничная торговля вне магазинов
65.23	Финансовое посредничество, не включенное в другие группировки
67.11.1	Деятельность фондовых, товарных, валютных и валютно-фондовых бирж
73.10	Научные исследования и разработка в области естественных и технических наук
74.13.1	Исследование конъюнктуры рынка
74.15.2	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
74.20.2	Геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр
74.40	Рекламная деятельность

ОАО «СН-МНГ»

Коды ОКВЭД	
11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Коды ОКВЭД	
23.20	Производство нефтепродуктов
22.1	Издательская деятельность
22.2	Полиграфическая деятельность и предоставление услуг в этой области
41.00	Сбор, очистка и распределение воды
45.2	Строительство зданий и сооружений
45.3	Монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений
45.4	Производство отделочных работ
50.20	Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств
50.50	Розничная торговля моторным топливом
51.19	Деятельность агентов по оптовой торговле универсальным ассортиментом товаров
51.51.2	Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин
55.12	Деятельность гостиниц без ресторанов
55.30	Деятельность ресторанов и кафе
55.51	Деятельность столовых при предприятиях и учреждениях
60.23	Деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта
60.24.1	Деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта
60.24.2	Деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта
63.11	Транспортная обработка грузов
63.12	Хранение и складирование
64.20	Деятельность в области электросвязи
70.20.2	Сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества
74.30	Технические испытания, исследования и сертификация
74.40	Рекламная деятельность
80.42	Образование для взрослых и прочие виды образования, не включенные в другие группировки
85.12	Врачебная практика
92.62	Прочая деятельность в области спорта
92.72	Прочая деятельность по организации отдыха и развлечений, не включенная в другие группировки

ОАО «ОНГГ»

Коды ОКВЭД	
11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Коды ОКВЭД	
74.20.2	Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы
11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Коды ОКВЭД	
11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) основных обществ группы «Славнефть»

Реализация нефти, попутного нефтяного газа и представление услуг по переработки нефти (ОАО «Славнефть-ЯНОС») осуществляется обществами группы «Славнефть» на внутреннем рынке Российской Федерации. Основными покупателями (потребителями) продукции (работ, услуг), на долю которых приходится 10% и более закупок продукции (работ, услуг) обществ группы «Славнефть», являются юридические лица, зарегистрированные на территории Российской Федерации.

Информация в разрезе регионов нахождения покупателей.

Наименование продукта	% в общем объеме выручки от реализации
Реализация нефти осуществляется в Западной Сибири на УУН производителей	100%
Реализация попутного нефтяного газа осуществляется на ГПЗ Западной Сибири	100%
Представление услуг по переработке нефти осуществляется в Ярославской области	100%

2.4.3. Основные конкуренты обществ группы «Славнефть»

Продажа нефти, попутного нефтяного газа и представление услуг по переработки нефти осуществляется на внутреннем рынке Российской Федерации, К потенциальным конкурентам можно отнести российские ВИНК.

Добыча нефти российскими нефтяными компаниями в 2014 году:*

(тыс.т):

ОАО «НК «Роснефть»	190 900,026
ОАО «ЛУКОЙЛ»	86 571,31
ОАО «Сургутнефтегаз»	61 425,0
ОАО «Газпром нефть»	33 635,433
ОАО «Татнефть им.В.Д.Шашина»	26 529,17
ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»	16 185,584
ОАО АНК «Башнефть»	17 940,753
ОАО «НК «РуссНефть»	8 552,061

*по данным ИнфоТЭК и без учета добычи по пропорционально консолидируемым компаниям

ОАО «Славнефть-ЯНОС» находится в ЦФО (Ярославская область), введен в эксплуатацию в 1961 году. В настоящее время установленная мощность предприятия составляет 15 000 тыс.т в год. В 2014 году объем переработанного сырья составил 15 302, 5 тыс.т.

2.5. Использование энергетических ресурсов обществами группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2013 и 2014 гг. энергетические ресурсы составили:

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты	2014 г.		2013 г.	
		тыс. руб.	кол-во	тыс. руб.	кол-во
Нефть	произведено	4 889 954	513 424 тонны	4 906 552	607 567 тонны
	реализовано на сторону	5 311 165	506 664 тонны	6 134 492	613 364 тонн
Попутный нефтяной газ	произведено	5 169	545 тыс.м3	4 754	296 тыс.м3
	реализовано на сторону	87	545 тыс.м3	86	296 тыс.м3
Электрическая (по договору аренды офиса)	приобретено	3 656	979 685 Квт	3 569	1 021 117 Квт
	использовано на производственные цели	3 656	979 685 Квт	3 569	1 021 117 Квт
Тепловая (по договору аренды офиса)	приобретено	1 140	904 Гкал	1 093	909 Гкал
	использовано на производственные цели	1 140	904 Гкал	1 093	909 Гкал
Дизельное топливо	приобретено	993	36 088 л	2	80 литров
	использовано на производственные цели	993	36 088 л	1	20 литров
Бензин автомобильный	приобретено	624	22 071 л	3	97 литров
	использовано на производственные цели	624	22 071 л	1	45 литров
Итого	произведено и приобретено	4 901 536	-	4 915 973	-
	реализовано на сторону и использовано на производственные цели	5 317 665	-	6 139 242	-

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В процессе осуществления основной деятельности ОАО «Славнефть-ЯНОС» в 2014 году израсходованы следующие виды энергетических ресурсов, приобретенные у поставщиков:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Электрическая энергия	1 065 358	тыс. кВт-ч	2 539 240
Природный газ	25 327	тн	161 375
Теплофикационная вода	102 667	Гкал	85 734
	368 028	тн	7 950
Пар	1 024 166	Гкал	959 302
	1 442 960	тн	39 579
Вода химочищенная	10 844	Гкал	9 002
	521 965	тн	22 098

ОАО «СН-МНГ» (Общество)

Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов, в т.ч. использованных Обществом при оказании операторских услуг по добыче нефти и газа, в натуральном выражении и в денежном выражении в разрезе владельцев лицензий:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия	76 421,00	гКал	174 000,70
Электрическая энергия	3 599 411,14	тыс. кВт/час	8 692 782,34
Бензин автомобильный	44,53	тн	1 247,72
Топливо дизельное	47 563,04	тн	1 797 467,51
Газ естественный (природный)	67,25	млн м3	44 822,00

ОАО «ОНГГ»

Общество самостоятельно не использует энергетические ресурсы. Использование энергетических ресурсов на Тайлаковском ЛУ осуществляется Оператором ОАО «СН-МНГ» в рамках договора на оказание операторских услуг.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

III. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью обществ группы «Славнефть»

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние предприятия владеют лицензиями на поиск, разведку и добычу нефти и газа на 31 участке недр. На 30 из них расположены 35 нефтегазовых месторождений, в числе которых:

в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре - Аганское, Ватинское, Мегионское, Мыхпайское, Северо-Покурское, Южно-Аганское, Кетовское, Покамасовское, Южно-Покамасовское, Западно-Покамасовское, Северо-Островное, Ново-Покурское, Луговое, Локосовское, Южно-Островное, Тайлаковское, Травяное, Ачимовское, Чистинное, Западно-Чистинное, Северо-Ореховское, Аригольское, Максимкинское, Кысомское, Ининское, Вахское, Восточно-Охтеурское, Малочерногорское, Узунское, Западно-Усть-Балыкское, Западно-Асомкинское, Островное и Фаинское;

в Красноярском крае - Куюмбинское месторождение, расположенное территориально на 3-х ЛУ (Куюмбинском, Кординском и Абракупчинском), и северная часть Юрубчено-Тохомского месторождения (на Терско-Камовском ЛУ).

Доказанные запасы нефти, соответствующие определениям запасов, изложенным в правилах и предписаниях Комиссии США по ценным бумагам и биржам (SEC), составили по состоянию на 01.01.2014 224,556 млн тонн, по состоянию на 01.01.2015 - 244,738 млн тонн. С учетом добычи нефти в 2014 г. (16,185 млн тонн) прирост запасов нефти за 2014 г. составил 36,367 млн тонн.

Развитие ресурсной базы и нефтедобычи имеет приоритетное значение. Используемые предприятиями методы геологического изучения недр отличаются высокой эффективностью. Снижение объемов добычи в последние годы связано с высоким уровнем обводненности пластов и уменьшением дебита скважин на старых месторождениях в ХМАО-Югре, вступивших в последнюю стадию разработки. Выработанность запасов большей части этих месторождений, введенных в эксплуатацию более 25 лет назад, сегодня превышает 50%, а на некоторых из них достигает 75-80%. Сокращение уровня добычи также обусловлено снижением качества запасов, вводимых в разработку в последние годы. Компания стремится остановить сокращение добычи. Для этого активно развивается производственная база новых месторождений, разработка которых началась в последние годы: Ачимовского, Тайлаковского, Чистинного, Узунского, Лугового, Западно-Усть-Балыкского. 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.

Группа «Славнефть» входит в число лидеров отрасли по производству высококачественных нефтепродуктов. Ассортимент выпускаемой продукции включает высокооктановые автомобильные бензины, экологически чистое дизельное топливо, авиационный турбинный керосин и топливо для реактивных двигателей, смазочные масла, битумы (дорожные, кровельные, строительные), парафино-восковую продукцию, ароматические углеводороды, топочный мазут. Компания одной из первых в стране (в 2003-2007 гг.) освоила производство моторных топлив экологических классов Евро-4 и Евро-5.

С 1 июля 2012 года все выпускаемые бензины и дизтопливо соответствуют современному стандарту Евро-5. В настоящее время принята и реализуется программа технического перевооружения нефтеперерабатывающих предприятий. Последовательная модернизация производства способствовала увеличению глубины переработки нефти с 60,4% в 2002 году до 63,31% в 2014 году, отбор светлых нефтепродуктов за этот же период вырос с 50,86% до 53,92%. Сервисные общества осуществляют бурение в первую очередь для нужд добывающих предприятий группы «Славнефть» и по основным техническим показателям превосходят других подрядчиков. Принята и реализуется программа модернизации парка бурового оборудования, направленная на обеспечение выполнения производственной программы, снижение риска аварий, а также исключение риска приостановки бурения по предписанию Ростехнадзора.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Портфель заемных средств обществ группы «Славнефть» состоит в основном из долгосрочных кредитов, как в долларах США, так и в рублях. Процентные ставки по кредитам в рублях зафиксированы, а процентные ставки по долларовым кредитам привязаны к LIBOR и регулярно пересматриваются. Это подвергает общество риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Названный риск отслеживается и не считается, что увеличение ставок LIBOR окажет существенное влияние на потоки денежных средств.

Для своевременного исполнения своих действующих обязательств по кредитам обеспечивается поддержание достаточного объема денежных средств и наличие доступных кредитных линий. Фактов несвоевременного погашения обязательств по кредитам не выявлено.

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Вся выручка обществ группы «Славнефть» выражена в российских рублях. Основные расходы и часть финансовых обязательств выражена также в рублях. Однако, наличие финансовых обязательств в долларах США подвергает группу «Славнефть» риску, связанному с изменением валютных курсов иностранных валют против российского рубля.

3.3. Правовые риски

В обществах группы «Славнефть» отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2014, которые могут повлиять на финансово-экономическую деятельность группы.

Общества осуществляют 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.

Более подробная информация о судебных процессах публичных обществ группы «Славнефть» приводится в годовом отчете упомянутых обществ, размещенном на сайте соответствующих обществ:

ОАО «СН-МНГ» - www.sn-mng.ru

ОАО «Славнефть-ЯНОС» - www.refinery.yaroslavl.ru

ОАО «НГК «Славнефть» - информация приведена в п. 3.3 основной части настоящего годового отчета, www.slavneft.ru.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью обществ группы «Славнефть»

Общества группы «Славнефть» предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий, а также реализуют 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 обществ группы «Славнефть», отсутствуют.

Производственная деятельность обществ группы «Славнефть», охватывающая разведку нефтегазовых месторождений, бурение новых и поддержание в рабочем состоянии действующих скважин, транспортировку и переработку нефти, а также хранение и отгрузку нефтепродуктов, представляет собой сложный технологический процесс, сопряженный с широким спектром технических рисков.

Проводимая обществами группы «Славнефть» планомерная работа по поддержанию в рабочем состоянии основных фондов и их модернизации, подбор высокопрофессиональных специалистов и сотрудничество с ведущими отечественными и зарубежными научными организациями, занимающимися вопросами нефтяной отрасли, позволила 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. Также постоянно осуществляется усовершенствование и поддержка программ и методик обучения и аттестации персонала предприятий требованиям охраны труда, промышленной безопасности, включая действия при возникновении инцидентов и аварийных ситуаций.

Осуществляемые обществами группы «Славнефть» виды деятельности относятся к категории, оказывающей существенное влияние на состояние природы в регионах их размещения. Общества группы «Славнефть» предусматривают необходимые меры в целях проведения всех видов работ с учетом требований по охране окружающей среды.

На всех предприятиях обществ группы «Славнефть» осуществляется активная деятельность, направленная на повышение уровня экологической безопасности производства.

Для предотвращения разливов нефти и загрязнения земель нефтедобывающие предприятия группы «Славнефть» осуществляют планомерную деятельность по обеспечению целостности промысловых трубопроводов. С целью соблюдения требований законодательства о 95% утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) добывающими компаниями, которое вступило в силу с 1 января 2012 года, и снижения рисков штрафов за сверхлимитное сжигание ПНГ, в Компании разработана и реализуется программа мероприятий по повышению уровня использования ПНГ. В программу включены мероприятия, предусматривающие строительство систем сбора ПНГ, газотурбинных и газопоршневых электростанций, увеличение поставок газа на газоперерабатывающие заводы.

Производственная деятельность обществ группы «Славнефть» подвержена негативному воздействию природных факторов (пожары, наводнения и другие стихийные бедствия).

Важными направлениями деятельности обществ группы «Славнефть» являются:

- постоянное улучшение состояния промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды и обеспечение контроля за выполнением этих обязательств;
- последовательное снижение показателей производственного травматизма, аварийности и неблагоприятного воздействия на окружающую среду;
- повышение производственной и экологической безопасности производственных объектов.

Общества группы «Славнефть» осуществляют страхование рисков в соответствии требованиями Законодательства РФ.

IV. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности обществ группы «Славнефть» за 2014 год

4.1. Основные производственно - экономические показатели обществ группы «Славнефть»

Основные производственно-экономические показатели приведены по группе «Славнефть» в соответствии с данными Консолидированной финансовой отчетности, подготовленной по стандартам МСФО.

В приведенных ниже данных не включены показатели ОАО «Мозырский НПЗ», так как они не входят в периметр консолидации в 2013-2014 гг.

№	Показатели	Ед.изм	2014	2013	Изме- нение (ед.)	Изме- нение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья					
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс. т	16 185,6	16 802,2	-616,6	-3,7
1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн м3	870,9	817,3	53,6	6,6
2	Технологические потери при добыче нефти	тыс. т	12,0	12,8	-0,8	-6,0
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	тыс. т	16 046,2	16 749,3	-703,1	-4,2
4	Средний дебит скважин*	т/сут.				
4.1	Западная Сибирь (ХМАО)	т/сут.	12,2	12,7	-0,5	-4,0
4.2	Красноярский край	т/сут.	38,7	20,7	18,0	87,0
5	Действующий нефтяной фонд*					
5.1	Западная Сибирь (ХМАО)	Скв	3 881,0	3 762,0	119,0	3,2
5.2	Красноярский край	Скв	13,0	9,0	4,0	44,4
6	Объем переработки давальческого сырья (сырое углеводородное сырье)	тыс. т	15 302,5	15 045,7	256,8	1,7
7	Выручка от реализации, в том числе:	млн руб.	197 453	193 038	4 415,0	2,3
7.1	от реализации нефти	млн руб.	166 770	167 919	-1 149,0	-0,7
7.2	от реализации услуг по переработке нефти и другого сырья	млн руб.	25 665	21 088	4 577	21,7
8	Выручка от реализации нефти на тонну добытой нефти	руб./т	10 304	9 994	310	3,1
9	Выручка от реализации услуг по переработке нефти и другого сырья на тонну переработки	руб./т	1 677	1 402	275	19,6
10	Затраты на производство (операционные затраты, кроме товаров для перепродажи + коммерческие, общехозяйственные и административные расходы + себестоимость реализации прочей продукции без учета амортизации и налогов), в том числе:	млн руб.	53 241	49 219	4 022	8,2
10.1	затраты на добычу нефти**	млн руб.	37 261	32 489	4 772	14,7
10.2	затраты по переработке нефти и другого сырья**	млн руб.	12 340	10 177	2 163	21,3
11	Затраты на тонну добытой нефти**	руб./т	2 302	1 934	368	19,0
12	Затраты на производство на тонну переработки**	руб./т	806	676	130	19,2
13	Чистая прибыль/убыток	млн руб.	-10 282	17 085	-27 367	-160,2
14	Чистая прибыль/убыток к выручке	%	-5	9	-14	-155,6

* - Показатели приведены отдельно по регионам, так как добывающие компании находятся на различных этапах добычи нефти.

** - Затраты на производство включают в себя операционные затраты, кроме товаров для перепродажи + коммерческие, общехозяйственные и административные расходы + себестоимость реализации прочей продукции, без учета амортизации и налогов.

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть» за 2014 год, подготовленной в стандартах МСФО

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов за отчетный период обществ группы «Славнефть»

млн руб.

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	Изменение	Изменение в %% относительно начала периода
Активы				
Внеоборотные активы				
Основные средства	257 948	228 214	29 734	13%
Финансовые вложения	313	313	0	0%
Отложенные налоговые активы	7 701	3 966	3 735	94%
Прочие внеоборотные активы	3 705	2 927	778	27%
Итого внеоборотные активы	269 667	235 420	34 247	15%
Оборотные активы				
Запасы	6 521	6 026	495	8%
Дебиторская задолженность и предоплата	8 880	11 218	(2 338)	-21%
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	2 152	1 366	786	58%
Денежные средства и их эквиваленты	13 709	28 208	(14 499)	-51%
Прочие оборотные активы	15	20	(5)	-25%
Итого оборотные активы	31 277	46 838	(15 561)	-33%
Итого активы	300 944	282 258	18 686	7%
Капитал				
Акционерный капитал – обыкновенные акции	70	70	0	0%
Нераспределенная прибыль	14 305	36 019	(21 714)	-60%
Прочие резервы	112	0	112	-
Добавочный капитал	54 812	54 812	0	0%
Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	69 299	90 901	(21 602)	-24%
Доля неконтролирующих акционеров	71 004	69 895	1 109	2%
Итого капитал	140 303	160 796	(20 493)	-13%
Обязательства				

	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.	Изменение	Изменение в %% относительно начала периода
Долгосрочные обязательства				
Долгосрочные кредиты и займы	46 592	33 271	13 321	40%
Отложенные налоговые обязательства	10 521	10 253	268	3%
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	12 737	13 016	(279)	-2%
Прочие долгосрочные обязательства	1 715	547	1 168	214%
Итого долгосрочные обязательства	71 565	57 087	14 478	25%
Краткосрочные обязательства				
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	44 221	24 010	20 211	84%
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	24 553	19 310	5 243	27%
Авансы полученные	2 223	849	1 374	162%
Задолженность перед участниками по выплате доходов	193	438	(245)	-56%
Задолженность по налогам	15 192	17 107	(1 915)	-11%
Прочие краткосрочные обязательства	2 694	2 661	33	1%
Итого краткосрочные обязательства	89 076	64 375	24 701	38%
Итого обязательства	160 641	121 462	39 179	32%
Итого капитал и обязательства	300 944	282 258	18 686	7%

4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках обществ группы «Славнефть» за отчетный период (млн руб.)

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	Изменение	Изменение в % относительно начала периода
Выручка	197 453	193 038	4 415	2%
Производственные расходы	(42 942)	(38 707)	(4 235)	11%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(6 066)	(6 059)	(7)	-
Себестоимость реализации прочей продукции	(3 193)	(2 507)	(686)	27%
Налоги за исключением налога на прибыль	(97 958)	(92 745)	(5 213)	6%
Износ и амортизация	(30 637)	(26 024)	(4 613)	18%
Расходы на проведение геологоразведочных работ	(1 157)	(2 075)	918	-44%
Обесценение и убыток от выбытия активов	(217)	(849)	632	-74%
Итого операционные расходы и затраты	(182 170)	(168 966)	(13 204)	8%
Прочий операционный доход	759	864	(105)	-12%
Операционная прибыль	16 042	24 936	(8 894)	-36%
Финансовые доходы	1 472	1 623	(151)	-9%
Финансовые расходы	(1 530)	(1 478)	(52)	4%
Убыток по курсовым разницам	(28 265)	(3 265)	(25 000)	766%
Финансовые расходы, нетто	(28 323)	(3 120)	(25 203)	808%
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(12 281)	21 816	(34 097)	-156%
Доход/(расход) по налогу на прибыль	1 999	(4 731)	6 730	-142%
(Убыток)/прибыль за период относящиеся к:	(10 282)	17 085	(27 367)	-160%
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	(11 256)	9 547	(20 803)	-218%
- доле неконтролирующих акционеров	974	7 538	(6 564)	-87%
Прочий совокупный расход:	406	-	406	-
Расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка				-
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	112	-	112	-
Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка				-

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	Изменение	Изменение в %% относительно начала периода
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	294	-	294	-
Итого совокупный (расход)/доход относящийся к:	(9 876)	17 085	(26 961)	-158%
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	(10 985)	9 547	(20 532)	-215%
- доле неконтролирующих акционеров	1 109	7 538	(6 429)	-85%

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности обществ группы «Славнефть» за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов обществ группы «Славнефть»

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, млн руб.
1.	Сумма чистых активов (млн руб.)	140 303
2.	Уставный капитал (млн руб.)	70
3.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%)	200 433

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

ОАО «НГК «Славнефть»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 30 июня 2014 года (протокол № 48) принято решение:

Утвердить следующее распределение прибыли ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2013 года:

1. Направить на выплату дивидендов – 11 838 052 620 (Одиннадцать миллиардов восемьсот тридцать восемь миллионов пятьдесят две тысячи шестьсот двадцать) рублей.
2. Часть чистой прибыли в размере 6 066 224 231 (Шесть миллиардов шестьдесят шесть миллионов двести двадцать четыре тысячи двести тридцать один) руб. 41 коп. оставить нераспределенной.
3. Выплатить дивиденды по результатам 2013 финансового года в денежной форме в размере 2,49 руб. на одну обыкновенную акцию.

ОАО «СН-МНГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «СН-МНГ» от 27 июня 2014 года (протокол № 40) принято решение:

-Дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Общества по итогам 2013 финансового года не объявлять.

-Чистую прибыль Общества за 2013 год в размере 8 435 968 209,31 руб. оставить нераспределенной.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Славнефть-ЯНОС» от 20 июня 2014 года (протокол №36) принято решение:

1. Чистую прибыль Общества за 2013 год в размере 3 995 133 521 (Три миллиарда девятьсот девяносто пять миллионов сто тридцать три тысячи пятьсот двадцать один) рублей 66 копеек оставить нераспределенной.
2. Не объявлять дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям по итогам деятельности в 2013 году.

ОАО «ОНГГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ОНГГ» от 25 июня 2014 года (протокол №25) решение «Направить на выплату дивидендов - 38 881 419,12 рублей (тридцать восемь миллионов восемьсот восемьдесят одна тысяча четыреста девятнадцать рублей двенадцать копеек);

часть чистой прибыли в размере 3 848 434 263,70 руб. (три миллиарда восемьсот сорок восемь миллионов четыреста тридцать четыре тысячи двести шестьдесят три рубля 70 копеек) оставить нераспределенной» - не принято.

Решение «Выплатить дивиденды по акциям ОАО «ОНГГ» по результатам 2013 финансового года в денежной форме в размере 46,17 руб. (сорок шесть рублей семнадцать копеек) на одну привилегированную акцию ОАО «ОНГГ». Дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ОНГГ» по результатам 2013 финансового года не выплачивать» не принято.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижевартовск» не является публичным.

4.3.3. Сумма уплаченных обществами группы «Славнефть» 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	НДС	-5 478 762	-22 755 849	24 189 770
2	Налог на имущество	-827 766	-3 711 645	3 585 068
3	Налог на прибыль	1 270 454	-1 543 021	2 437 644
4	Земельный налог	-957	-2 992	4 048
5	Акцизы	-2 192 119	-24 244 153	23 970 202
6	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
7	Импортные таможенные пошлины	0	0	0
8	НДФЛ	-56 396	-1 224 229	1 208 844
9	Транспортный налог	-971	-5 570	5 364
10	Страховые взносы	-163 555	-2 221 837	2 182 483
11	НДПИ	-7 530 905	-91 732 828	92 898 806
12	Охрана окружающей среды	-42 762	-158 917	180 073

13	Водный налог	-2 567	-7 437	9 046
14	Прочие налоги	3 551	-474 361	468 279
	Итого	-15 022 755	-148 082 839	151 139 627

В том числе ОАО «НГК «Славнефть»

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) – в пользу бюджета; (+) – в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)
1	НДС	-251 075	-940 273	1 060 270
2	Налог на имущество	-32 974	-134 099	135 092
3	Налог на прибыль	166 173	-27	-153 419
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	НДФЛ	-1 204	-205 206	206 411
9	Транспортный налог	0	-52	32
10	Страховые взносы	-491	-218 502	219 754
11	НДПИ	-254 018	-3 001 472	3 067 824
12	Охрана окружающей среды	-2 706	-18 959	21 664
13	Водный налог	-57	-267	246
14	Прочие налоги	1 410	-5	5
	Итого	-374 942	-4 518 862	4 557 879

V. Раскрытие информации

5.1. Перечень совершенных обществами группы «Славнефть» 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

ОАО «НГК «Славнефть»

Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки
Сделки, стороной в которых является ОАО «Славнефть-ЯНОС»	
Предоставление ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Славнефть-ЯНОС» (заемщик) сроком до 3 лет.	15 335 296,0 тыс. руб.*
Сделка одобрена решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 19 сентября 2014 года (Протокол ВОСА № 49).	

*Сумма займа указана с учетом процентов

ОАО «СН-МНГ»

В отчетном году Общество сделок признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками, не совершало.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки
Сделки, стороной в которых является ОАО «НГК «Славнефть»»	
Предоставление ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Славнефть-ЯНОС» (заемщик) сроком до 3 лет.	15 335 296,0 тыс. руб.*
Сделка одобрена Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Славнефть – ЯНОС» от 27.10.2014 (протокол № 37 от 29.10.2014)	

*Сумма займа указана с учетом процентов

ОАО «ОНГГ»

Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки
Сделки, стороной в которых является ОАО «Альфа-банк» (Кредитор)	
Увеличение кредитной линии ОАО «ОНГГ» (Заемщик) сроком до 4 лет.	21 604 212 тыс. руб.
Сделка одобрена решением Совета директоров ОАО «ОНГГ» от 05 декабря 2014 года (протокол № 154).	

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижневартовск» не является публичным.

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

ОАО «НГК «Славнефть»

Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки
Сделки, стороной в которых является ОАО «Славнефть-ЯНОС»	
Заинтересованные лица: Stranberg Investments Limited, ООО «Инвест-Ойл», Касимиرو Дидье, Павлов И.В., Чернер А.М., Суханов Ю.Е.	
Предоставление ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Славнефть-ЯНОС» (заемщик) сроком до 3 лет.	15 335 296,0 тыс. руб.*
Сделка одобрена решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 19 сентября 2014 года (Протокол ВОСА № 49).	
Сделки, стороной в которых является ОАО «НК «Роснефть»	
Заинтересованные лица: Касимиру Дидье, Павлов И.В.	
Оказание ОАО «НГК «Славнефть» (Исполнитель) транспортно-экспедиционных услуг ОАО «НК «Роснефть» (Заказчик) по организации отгрузки нефтепродуктов автомобильным и железнодорожным транспортом по территории Российской Федерации и за пределы Российской Федерации в объеме до 5 938 358 тонн за вознаграждение.	3 106 166 421 руб.
Сделка одобрена решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 19 сентября 2014 года (Протокол ВОСА № 49).	

*Сумма займа указана с учетом процентов

ОАО «СН-МНГ»

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Предмет сделки и ее существенные условия	Цена сделки
Сделки, стороной в которых является ОАО «НГК «Славнефть»	
Заинтересованные лица: ОАО «НГК «Славнефть», Касимиру Дидье, Павлов И.В., Чернер А.М.	
Предоставление ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) процентного займа ОАО «Славнефть-ЯНОС» (заемщик) сроком до 3 лет.	15 335 296,0 тыс. руб.*
Сделка в совершении которой имелась заинтересованность Общества, одобрена Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Славнефть – ЯНОС» от 27.10.2014 (протокол № 37 от 29.10.2014)	

*Сумма займа указана с учетом процентов

ОАО «ОНГГ»

Сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность ОАО «ОНГГ» не заключало.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Информация не раскрывается - общество ООО «Славнефть-Нижевартовск» не является публичным.

**Отчет о соблюдении ОАО «НГК «Славнефть» принципов и рекомендаций
Кодекса корпоративного управления**

№ п/п	Принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления	Уровень соответствия	Примечание / Причина не соблюдения
1	2	3	4
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1.	Наличие внутреннего документа общества, регламентирующего порядок созыва, подготовки и проведения общего собрания акционеров, который утверждается общим собранием акционеров.	Соблюдается	
2.	Информация о проведении общего собрания и доступность материалов к общему собранию возможна не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
3.	Раскрытие информации о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании, раскрывается не менее чем за семь дней до наступления этой даты.	Соблюдается	
4.	Наличие в сообщении о проведении общего собрания информации, необходимой акционерам для принятия решения об участии в общем собрании и о способе такого участия.	Соблюдается	
5.	Наличие в сообщении о проведении общего собрания сведений о: 1) точном месте проведения общего собрания, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться; 2) информации о документах, которые необходимо предъявить для допуска в помещение, в котором будет проводиться общее собрание.	Соблюдается	
6.	Наличие на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - сеть Интернет), помимо сообщения (уведомления) о предстоящем общем собрании акционеров, материалов к соответствующему собранию, а также информации о проезде к месту проведения общего собрания, примерной формы доверенности, которую акционер может выдать своему представителю для участия в общем собрании, информации о порядке удостоверения такой доверенности.	Соблюдается частично	Информация раскрывается в объеме, предусмотренном Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
7.	Предоставление информации о проведении собрания на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке.	Соблюдается	
8.	Наличие информации о том, кем был предложен каждый из включенных в повестку дня ОСА вопросов, а в отношении кандидатов, выдвинутых для избрания в органы общества, - кем они были выдвинуты.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
9.	Наличие специального телефонного канала (горячей линии) для связи с акционерами, специального адреса электронной почты, форума по вопросам повестки дня собрания на сайте в сети Интернет.	Соблюдается	
10.	Наличие в Уставе общества увеличенного срока внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года.	Соблюдается	
11.	Наличие во внутреннем документе, регулирующем подготовку и проведение общего собрания, исчерпывающего перечня документов, подлежащих представлению в счетную комиссию для регистрации.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.

12.	Привлечение обществом для регистрации участников собрания, а также при подведении итогов голосования для исполнения функций счетной комиссии регистратора.	Соблюдается	
13.	Наличие соответствующих технических условий, позволяющих акционерам принимать участие в голосовании с помощью электронных средств.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
14.	Наличие во внутренних документах положения о том, что лицо, заполняющее бюллетень для голосования, вправе до момента завершения общего собрания акционеров потребовать заверение копии заполненного им бюллетеня счетную комиссию (представителя регистратора, осуществляющего функции счетной комиссии) общества.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
15.	Наличие в Уставе общества и его внутренних документах обязанности общества размещать на своем сайте в сети Интернет протокол общего собрания в максимально короткий срок.	Соблюдается частично	Информация раскрывается в рамках сообщения о существенном факте, в сроки предусмотренные законодательством РФ.
16.	Наличие телекоммуникационных средств для обеспечения дистанционного доступа акционеров к общему собранию (транслирование общего собрания акционеров на сайте общества в сети Интернет, использование видео-конференц-связи).	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
17.	Наличие утвержденного Положения о дивидендной политике общества.	Соблюдается	
18.	Выплата дивидендов предусмотрена денежными средствами.	Соблюдается	
19.	Наличие возможности разъяснять акционерам важность своевременного извещения регистратора об изменении их данных, необходимых для выплаты дивидендов (реквизиты банковского счета, почтовый адрес и т.п.), а также последствия и риски, связанные с несвоевременным извещением общества об изменении таких данных.	Соблюдается	
20.	Наличие в обществе привилегированных акций с такой же номинальной стоимостью, что и номинальная стоимость обыкновенных акций общества.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
21.	Наличие раскрытых сведений о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале общества, в том числе на основании акционерных соглашений или в силу наличия обыкновенных и привилегированных акций с разной номинальной стоимостью.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
II. Совет директоров			
22.	Наличие в Уставе общества положений, в соответствии с которыми вопросы об образовании исполнительных органов общества, прекращении их полномочий, утверждении условий договоров с членами исполнительных органов общества, включая условия о вознаграждении и иных выплатах, относятся к компетенции совета директоров.	Соблюдается	
23.	Наличие определенной советом директоров стратегии, этапов реализации и необходимости периодической корректировки отчетов единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
24.	Наличие ежегодного утверждения советом директоров финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, разработанного и представленного исполнительными органами общества.	Соблюдается	
25.	Наличие, не реже чем раз в год, проводимого специального заседания совета директоров	Соблюдается	

	посвященной обсуждению вопросов стратегии, хода ее исполнения и актуализации.		
26.	Отнесение Уставом общества к компетенции совета директоров утверждения общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
27.	Наличие политики по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
28.	Наличие утвержденной информационной политики общества, которая предусматривает разумный баланс между открытостью общества и соблюдением его коммерческих интересов.	Соблюдается	
29.	Наличие обязанности комитета совета директоров (по аудиту или по корпоративному управлению) или корпоративного секретаря общества контроля за соблюдением информационной политики общества.	Соблюдается	
30.	Совет директоров подотчетен акционерам общества.	Соблюдается	
31.	Наличие в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет информации о количестве заседаний совета директоров и его комитетов, проведенных в течение прошедшего года, с указанием формы проведения заседания и сведений о присутствии членов совета директоров на этих заседаниях.	Соблюдается	
32.	Публичное раскрытие обществом информации об исполнении советом директоров обязанностей, связанных с его ролью в организации эффективной системы управления рисками в обществе.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
33.	Наличие в годовом отчете общества оценки работы совета директоров и исполнительных органов общества.	Соблюдается	
34.	Наличие предварительного обсуждения акционерами кандидатов, которые предлагаются для выдвижения в совет директоров.	Соблюдается	
35.	Наличие у акционеров возможности получать информацию о кандидатах в члены совета директоров общества, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	Соблюдается	
36.	Раскрытие, после утверждения перечня кандидатов, сведений о лице (группе лиц), выдвинувших данного кандидата, сведений о возрасте и образовании кандидата, информации о занимаемых им должностях за период не менее пяти последних лет, о должности, занимаемой кандидатом на момент выдвижения, о характере его отношений с обществом, о членстве в советах директоров в других юридических лицах, а также информации о выдвижении такого кандидата в члены советов директоров или для избрания (назначения) на должность в иных юридических лицах, сведений об отношениях кандидата с аффилированными лицами и крупными контрагентами общества, а также иной информации, способной оказать влияние на исполнение кандидатом соответствующих обязанностей, и другой информации, которую кандидат укажет о себе, кроме того, указывается информация о соответствии кандидата требованиям, предъявляемым к независимым директорам.	Соблюдается частично	Указанный пункт раскрывается в рамках сообщения о существенном факте.
37.	Наличие у общества интернет-форума по вопросам повестки дня собрания для сбора мнений акционеров о соответствии кандидатов критериям независимости.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
38.	Раскрытие информации о наличии письменного согласия от кандидата на избрание в совет	Соблюдается	

	директоров и на работу в комитете, если предполагается участие этого кандидата в работе комитета (комитетов) совета директоров.		
39.	Предоставление информации о кандидатах в члены совета директоров общества в качестве материалов при подготовке и проведение общего собрания акционеров общества.	Соблюдается	
40.	Наличие в протоколе общего собрания акционеров, на котором рассматривается вопрос избрания совета директоров общества, сведений о том, какие из избранных членов совета директоров избраны в качестве независимых директоров.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
41.	Наличие независимых директоров в составе совета директоров.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
42.	Наличие во внутренних документах общества обязанности председателя совета директоров принимать все необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
43.	Наличие процедуры (и наличие соответствующего бюджета), в соответствии с которой у членов совета директоров была бы возможность за счет общества обращаться за профессиональными консультациями по вопросам, связанным с компетенцией совета директоров.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
44.	Наличие политики общества в отношении владения членами совета директоров акциями общества и акциями (долями) подконтрольных обществу юридических лиц.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
45.	Наличие обязанности общества за счет собственных средств осуществлять страхование ответственности членов совета директоров.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
46.	Наличие во внутренних документах общества четко сформулированных и закрепленных прав и обязанностей членов совета директоров.	Соблюдается	
47.	Наличие обязанности у членов совета директоров уведомлять совет директоров общества о намерении занять должность в составе органов управления иных организаций и незамедлительно после избрания (назначения) в органы управления иных организаций - о таком избрании (назначении).	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
48.	Наличие во внутренних документах общества обязанности требовать предоставления дополнительной информации членами совета директоров.	Соблюдается	
49.	Наличие во внутренних документах общества обязанности сохранять членами совета директоров конфиденциальную информацию, в том числе составляющую коммерческую тайну.	Соблюдается	
50.	Наличие во внутренних документах общества обязанности исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений общества своевременно предоставлять полную и достоверную информацию по вопросам повестки дня заседаний совета директоров и по запросам любого члена совета директоров, а также определить ответственность за неисполнение указанной обязанности.	Соблюдается	
51.	Наличие во внутренних документах общества порядка и процедуры, в соответствии с которыми исполнительные органы предоставляют информацию членам совета директоров.	Соблюдается	

52.	Наличие порядка ознакомления вновь избранных членов совета директоров со стратегией общества, принятой в обществе системой корпоративного управления, системой управления рисками и внутреннего контроля, с распределением обязанностей между исполнительными органами общества и иной существенной информацией о деятельности общества.	Соблюдается	
53.	Наличие возможности проведения заседаний совета директоров как в очной, так и в заочной форме.	Соблюдается	
54.	Наличие в протоколе заседания совета директоров информации о том, как голосовал каждый член совета директоров по вопросам повестки заседания.	Соблюдается	
55.	Наличие плана работы совета директоров, содержащего перечень вопросов, которые будут рассматриваться на соответствующих заседаниях.	Соблюдается	
56.	Наличие во внутренних документах общества порядка подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающего членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	Соблюдается	
57.	Наличие во внутренних документах общества положения о том, что при проведении заседаний совета директоров в очной форме для определения наличия кворума и результатов голосования учитывается письменное мнение по вопросам повестки дня заседания члена совета директоров, отсутствующего на заседании, и определения порядка получения письменного мнения члена совета директоров, обеспечивающего его оперативное направление и получение.	Соблюдается	
58.	Наличие возможности отсутствующим в месте проведения заседания членам совета директоров участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно - посредством конференц- и видео-конференц-связи.	Соблюдается	
59.	Наличие в Уставе или во внутренних документах общества права акционера, владеющего определенным процентом голосующих акций (акционеров, владеющих в совокупности определенным процентом голосующих акций), требовать созыва заседания совета директоров для рассмотрения наиболее важных вопросов, связанных с деятельностью общества, с порогом более двух процентов голосующих акций.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
60.	Наличие во внутренних документах общества формы уведомления о проведении заседания и порядке направления (предоставления) информации, обеспечивающий ее оперативное получение (в том числе посредством электронной связи), наиболее приемлемые для членов совета директоров.	Соблюдается	
61.	Ведение и хранение, наряду с протоколами, стенограммы заседаний совета директоров или иные способы фиксации, позволяющие отразить позиции каждого члена совета директоров по вопросам повестки дня.	Соблюдается	
62.	Прикладывание к протоколам заседаний совета директоров особых мнений членов совета директоров.	Соблюдается	
63.	Наличие в Уставе общества положений, в соответствии с которыми решения по наиболее важным вопросам принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.	Соблюдается	
64.	Наличие комитета совета директоров, состоящего из независимых директоров.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами

			Общества.
65.	Наличие иных комитетов совета директоров.	Соблюдается	
66.	Наличие внутренних документов, определяющих задачи каждого комитета, полномочия, порядок их формирования и работы.	Соблюдается	
67.	Состав комитетов состоит не менее чем из трех членов совета директоров.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
68.	Наличие ежегодных отчетов комитетов о своей работе совету директоров.	Соблюдается	
III. Корпоративный секретарь общества			
69.	Наличие у корпоративного секретаря высшего юридического образования, либо экономического, либо бизнес-образования, опыта работы в области корпоративного управления или руководящей работы не менее двух лет.	Соблюдается частично	Функции секретаря совета директоров исполняет структурное подразделение общества – секретариат Совета директоров
70.	Корпоративный секретарь общества не является аффилированным лицом общества, связанного с контролирующим обществом лицом либо с исполнительным руководством общества.	Соблюдается	
71.	Наличие регулярных профессиональных взаимодействий с другими корпоративными секретарями.	Соблюдается	
72.	Наличие раскрываемой на сайте общества в сети Интернет, а также в годовом отчете общества сведений о корпоративном секретаре в том же объеме, что и объем сведений, предусмотренных для раскрытия в отношении членов совета директоров и исполнительных органов общества.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
73.	Корпоративный секретарь общества подчиняется непосредственно совету директоров.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
74.	Наличие внутреннего документа - положение о корпоративном секретаре.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
75.	Отсутствие совмещение работы корпоративного секретаря с выполнением иных функций в обществе.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества			
76.	Наличие принятой в обществе политики по вознаграждению, регулирующей выплаты вознаграждений членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
77.	Наличие в обществе политики возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующей перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества.	Соблюдается частично	Указанная норма содержится в положениях об органах управления Общества.
78.	Отсутствие предоставления членам совета директоров компенсации иных расходов, помимо расходов, связанных с выездом к месту проведения заседаний, и прочими поездками, совершаемыми в рамках деятельности совета директоров и комитетов совета директоров.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
79.	Отсутствие предоставления (неисполнительным и независимым) директорам пенсионных отчислений, программ страхования (помимо страхования	Соблюдается	

	ответственности директора и страхования, связанного с поездками в рамках работы совета директоров), инвестиционных программ и прочих льгот и привилегий.		
80.	Отсутствие каких-либо дополнительных выплат или компенсаций в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается	
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
81.	Наличие отдельного структурного подразделения по управлению рисками и внутреннему контролю.	Соблюдается	
82.	Наличие утвержденной антикоррупционной политики общества, определяющей меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	Соблюдается	
83.	Наличие конфиденциального и доступного способа (горячей линии) информирования совета директоров (комитета совета директоров по аудиту) и подразделения внутреннего аудита о фактах нарушений законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества любым его работником и (или) любым членом органа управления или органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества.	Соблюдается	
84.	Проведение внутреннего аудита.	Соблюдается	
85.	Наличие отдельного структурного подразделения (подразделения внутреннего аудита) или независимой внешней организации.	Соблюдается	
VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества			
86.	Наличие разработанной и внедренной информационной политики, обеспечивающей эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	Соблюдается	
87.	Наличие в информационной политике общества целей и принципов раскрытия обществом информации, перечня информации, помимо предусмотренной законодательством, обязанность по раскрытию которой принимает на себя общество, а также порядка раскрытия информации (в том числе информационные каналы, через которые должно осуществляться раскрытие, и формы раскрытия), сроков, в течение которых должен обеспечиваться доступ к раскрытой информации, порядка коммуникации членов органов управления, должностных лиц и работников общества с акционерами и инвесторами, а также представителям средств массовой информации и иными заинтересованными лицами, а также мер по обеспечению контроля за соблюдением информационной политики общества.	Соблюдается	
88.	Раскрытие обществом информации о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается частично	Данная информация раскрывается в рамках Годового отчета Общества.
89.	Раскрытие Кодекса корпоративного управления и пояснений относительно специфики и особенностей общества, обусловивших отличия положений кодекса общества от принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Центральным Банком РФ.	Соблюдается частично	Данная информация раскрывается в рамках Годового отчета Общества.
90.	Наличие на сайте общества в сети Интернет размещенной информации, достаточной для формирования объективного представления о существенных аспектах деятельности общества.	Соблюдается	

91.	Обществу следует раскрывать информацию не только о себе, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение. В частности, в рамках группы является информация о роли, выполняемой каждым из существенных подконтрольных юридических лиц, о ключевых направлениях деятельности каждого из таких лиц, о функциональных отношениях между ключевыми компаниями группы и о механизмах, обеспечивающих подотчетность и подконтрольность внутри группы.	Соблюдается	
92.	Наличие в годовом отчете общества информации, позволяющей оценить итоги деятельности общества за год.	Соблюдается	
93.	Наличие в годовом отчете общества годовой финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО, вместе с аудиторским заключением в отношении такой отчетности.	Соблюдается	
VII. Существенные корпоративные действия			
94.	Раскрытие информации о совершении существенных корпоративных действий с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	Соблюдается частично	Информация раскрывается в рамках сообщений о существенных фактах.
95.	Наличие во внутренних документах общества правил и процедур, связанных с осуществлением обществом существенных корпоративных действий.	Соблюдается	
96.	Наличие в Уставе общества механизмов отнесения к компетенции совета директоров общества рассмотрения сделок, которые не отвечают установленным законодательством критериям крупных сделок, но имеют существенное значение для общества, путем распространения на них установленного законодательством порядка совершения обществом крупных сделок и (или) путем отнесения их к компетенции совета директоров с принятием решения по вопросу об их одобрении большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.	Соблюдается	
97.	Наличие в Уставе общества установленных законодательством порядка одобрения крупных сделок на сделки общества, одновременно являющиеся крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, но которые в соответствии с законодательством не подлежат одобрению как сделки с заинтересованностью.	Соблюдается частично	Данная норма не предусмотрена Уставом Общества.
98.	Наличие в Уставе или внутренних документах общества контроля совета директоров за существенными сделками подконтрольных ему юридических лиц, с определением перечня таковых.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
99.	Наличие в обществе механизмов предварительного рассмотрения и согласования советом директоров общества сделок, совершаемых третьими лицами от своего имени, но за счет общества, которые при их совершении от имени общества являлись бы крупными сделками или сделками с заинтересованностью.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.
100.	Наличие в Уставе общества расширенного перечня оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	Не соблюдается	Данная норма не предусмотрена Уставом и иными внутренними нормативными документами Общества.