

Утвержден  
Годовым общим собранием акционеров  
ОАО «НГК «Славнефть»  
«30» 06 2014 г.  
Протокол от «30» 06 2014 г. № 48

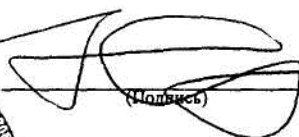
Предварительно утвержден  
Советом директоров  
ОАО «НГК «Славнефть»  
«27» 05 2014 г.  
Протокол от «27» 05 2014 г. № 5

# ГОДОВОЙ ОТЧЁТ открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» за 2013 год

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

Президент ОАО «НГК «Славнефть»



  
(Подпись)

Ю.Е. Суханов  
(Ф.И.О.)

Главный бухгалтер

  
(Подпись)

А.А. Шуваев  
(Ф.И.О.)

Дата подписания: «27» 05 2014 года

# ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....</b>	<b>7</b>
1.1. Сведения об Обществе – ОАО «НГК «Славнефть» .....	7
1.2. Информация об аудиторе Общества .....	8
1.3. Информация о реестродержателе Общества .....	8
1.4. Филиалы и представительства Общества.....	8
1.5. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об Обществе.....	8
1.6. Состав Совета директоров Общества .....	8
Сведения о Совете директоров/наблюдательном Совете Общества.....	8
1.7. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа Общества.....	14
1.8. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, членов коллегиального исполнительного органа и каждого члена Совета директоров ....	16
1.9. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.....	17
1.10. Уставный капитал по состоянию на конец отчетного периода .....	19
1.10.1. Сведения об уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» .....	19
1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала Общества за отчетный год.....	19
1.10.3. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода.....	19
1.10.4. Существенная информация о владельце контрольного пакета акций Общества .....	19
1.10.5. Сведения о резервном фонде Общества .....	20
1.10.6. Сведения о выпуске Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде .....	20
1.11. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества .....	20
1.11.1. Дивидендная политика Общества .....	20
1.11.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию.....	21
1.11.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества .....	21
1.12. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения .....	21
<b>2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>22</b>
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества .....	22
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества .....	22
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг .....	23
2.2. Положение Общества в отрасли.....	23
2.2.1. Отраслевая принадлежность Общества .....	23
2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества .....	23
2.2.3. Основные конкуренты .....	24
2.2.4. Поставщики Общества, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей .....	24
2.3. Совместная деятельность Общества.....	24
2.4. Использование энергетических ресурсов.....	24
<b>3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА .....</b>	<b>25</b>
3.1. Страновые и региональные риски .....	25
3.1.1. Страновые риски .....	25
3.1.2. Региональные риски .....	25

3.2. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ.....	26
3.2.1.ОБЩЕОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ.....	26
3.2.2. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	26
3.3. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ.....	27
3.3.1. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИНФЛЯЦИЕЙ.....	27
3.3.2. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИВЛЕЧЕНИЕМ ЗАЕМНОГО КАПИТАЛА.....	27
3.3.3. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНЫХ КУРСОВ.....	27
3.4. ПРАВОВЫЕ РИСКИ.....	27
3.4.1. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С СУДЕБНЫМИ РАЗБИРАТЕЛЬСТВАМИ И ОГРАНИЧЕНИЯ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА.....	27
3.4.2. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ НАЛОГОВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА.....	27
3.4.3. ПРАВОВЫЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ВАЛЮТНОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА.....	27
3.4.4. ПРАВОВЫЕ РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ПРИМЕНЕНИЕМ И ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ТАМОЖЕННОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА.....	28
3.5. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества.....	28
<b>4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....</b>	<b>29</b>
4.1. Перспективные направления развития Общества. Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2014 году.....	29
4.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития ОАО «НГК «Славнефть» по приоритетным направлениям его деятельности. Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году.....	29
<b>5. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2013 ГОД.....</b>	<b>30</b>
5.1. Основные производственно – экономические показатели.....	30
5.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2013 год.....	30
5.2.1 Основные положения учетной политики общества.....	30
5.2.2 Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 1 января года, следующего за отчетным.....	32
5.2.3 Анализ изменения структуры активов и пассивов общества за отчетный период.....	33
5.2.4 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период.....	34
5.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период.....	36
5.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества.....	36
5.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет.....	36
5.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.).....	37
5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных Обществом.....	37
5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности общества (ОАО «НГК «Славнефть» , тыс. руб.....	37
5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности Общества (ОАО «НГК «Славнефть» ), тыс руб.....	38
5.3.7. Показатели по труду (согласно форме П-4 Росстата РФ).....	38
<b>6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ.....</b>	<b>39</b>

6.1. 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.....	39
6.2. 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 .....	39
6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров за отчетный год.....	39
6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах.....	40
<b>ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ .....</b>	<b>46</b>
<b>1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....</b>	<b>46</b>
1.1. Сведения об обществах группы «Славнефть» .....	47
1.2. Информация об аудиторе обществ группы «Славнефть» .....	58
1.3. Информация о реестродержателе обществ группы «Славнефть».....	59
1.4. Филиалы и представительства обществ группы «Славнефть» .....	59
1.5. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об обществах группы «Славнефть».....	59
1.6. Состав Совета директоров обществ группы «Славнефть» .....	60
1.7. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа обществ группы «Славнефть».....	72
1.8. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, членов коллегиального исполнительного органа и членов Совета директоров .....	76
1.9. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности обществ группы «Славнефть».....	77
1.10. Уставный капитал по состоянию на конец отчетного периода .....	79
1.10.1. Сведения об уставном капитале обществ группы «Славнефть».....	79
1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала за отчетный год.....	80
1.10.3. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций обществ группы «Славнефть» на конец отчетного периода.....	81
1.10.4. Существенная информация о владельце контрольного пакета акций.....	82
1.10.5. Сведения о резервном фонде .....	83
1.10.6. Сведения о выпуске обществами группы «Славнефть» эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде: .....	84
1.11. Сведения о доходах по ценным бумагам группы «Славнефть» .....	84
1.11.1. Дивидендная политика Компании.....	84
1.11.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям/долям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию обществ группы «Славнефть».....	84
1.11.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям обществ группы «Славнефть».....	85
1.12. Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения .....	86
<b>2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ».....</b>	<b>87</b>
2.1. Приоритетные направления деятельности обществ группы «Славнефть» .....	87
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности обществ группы «Славнефть».....	87
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг .....	96
2.2. Положение группы «Славнефть» в отрасли .....	97
2.2.1. Отраслевая принадлежность обществ группы «Славнефть».....	97
2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) обществ группы «Славнефть» .....	97
2.2.3. Основные конкуренты обществ группы «Славнефть» .....	98

2.2.4. Поставщики обществ группы «Славнефть», на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей .....	98
2.3. Совместная деятельность обществ группы «Славнефть» .....	99
2.4. Использование энергетических ресурсов обществами группы «Славнефть» ...	99
<b>3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» .....</b>	<b>100</b>
3.1. Страновые и региональные риски .....	100
3.1.1. Страновые риски .....	100
3.1.2. Региональные риски .....	100
3.2. Отраслевые риски .....	101
3.2.1. Общеотраслевые риски .....	101
3.2.2. Отраслевые риски по направлениям деятельности обществ группы «Славнефть» .....	101
3.3. Финансовые риски .....	102
3.3.1. Риски, связанные с инфляцией .....	102
3.3.2. Риски, связанные с привлечением заемного капитала .....	102
3.3.3. Риски, связанные с изменением валютных курсов .....	102
3.4. Правовые риски .....	102
3.4.1. Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества .....	102
3.4.2. Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства .....	102
3.4.3. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства .....	103
3.4.4. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства .....	103
3.5. Прочие риски, связанные с деятельностью обществ группы «Славнефть» .....	103
<b>4. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» .....</b>	<b>104</b>
4.1. Перспективные направления развития группы «Славнефть». Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2014 году .....	104
4.2. Отчет Совета директоров Компании о результатах развития обществ группы «Славнефть» по приоритетным направлениям ее деятельности. Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году .....	105
<b>5. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ» ЗА 2013 ГОД .....</b>	<b>107</b>
5.1. Основные производственно – экономические показатели группы «Славнефть» .....	107
5.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть» за 2013 год, подготовленной по стандартам МСФО .....	108
5.2.1 Основные положения учетной политики .....	108
5.2.2 Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 1 января года, следующего за отчетным .....	108
5.2.3 Анализ изменения структуры активов и пассивов за отчетный период .....	109
5.2.4 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках обществ группы «Славнефть» за отчетный период .....	110
5.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности обществ группы «Славнефть» за отчетный период .....	111
5.3.1. Сведения о размере чистых активов обществ группы «Славнефть» .....	111
5.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет .....	111

5.3.3. Сумма уплаченных обществами группы «Славнефть» налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности обществ группы «Славнефть» по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.).....	113
5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных обществами группы «Славнефть».....	114
5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности обществ группы «Славнефть», млн руб.....	114
5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности группы «Славнефть», млн руб. ....	115
5.3.7. Показатели по труду (согласно форме П-4 Росстата РФ).....	115
<b>6. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ .....</b>	<b>117</b>
6.1. Перечень совершенных обществами группы «Славнефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.....	117
6.2. Перечень совершенных обществами группы «Славнефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность .....	117
6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров обществами группы «Славнефть» за отчетный год.....	118
6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах.....	125
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ» .....</b>	<b>133</b>

## 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» является нефтедобывающим предприятием, а так же обществом, в состав активов которого входят крупные пакеты голосующих акций нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих обществ.*

*Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее – ОАО «НГК «Славнефть», Общество) 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 – ОАО «НГК «Славнефть»

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Сокращенное наименование: **ОАО "НГК "Славнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Москва**

Почтовый адрес: **125047 Россия, г. Москва, 4-й Лесной переулок, 4**

Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер: **Общество зарегистрировано Московской регистрационной палатой 26 августа 1994 года, свидетельство о регистрации №033.530.**

**ОГРН: 1027739026270**

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре по состоянию на 01.01.2014: **Общее количество зарегистрированных лиц в реестре владельцев именных ценных бумаг Общества – 3 588 счетов.**

Информация о размере уставного капитала Общества: **Уставный капитал Общества составляет 4 754 238 рублей и складывается из 4 754 238 000 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,001 рубль за акцию**

#### Сведения о наличии у Общества лицензий (включая лицензии на разведку и добычу):

Вид лицензируемой деятельности: **Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа**

Номер лицензии: **ХМН 01578 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **26.06.2001**

Срок действия лицензии: **25.06.2026**

Орган, выдавший лицензию: **Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа**

Вид лицензируемой деятельности: **Геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования**

Номер лицензии: **ХМН 02062 ВЭ**

Дата выдачи лицензии: **18.01.2007**

Срок действия лицензии: **17.01.2027**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральное агентство по недропользованию**

Вид лицензируемой деятельности: **Геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения на Ачимовском месторождении нефти**

Номер лицензии: **ХМН 02099 ВЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.03.2007**

Срок действия лицензии: **19.03.2027**

Орган, выдавший лицензию: **Федеральное агентство по недропользованию**

## 1.2. Информация об аудиторе Общества

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»**

Информация о дате утверждения Аудиторской компании Общим собранием акционеров: **28 июня 2013 года**

Место нахождения: **125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д.10**

Информация о членстве в Саморегулируемой аудиторской организации: **Аудиторская палата России (АПР)**

## 1.3. Информация о реестродержателе Общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»**

Место нахождения: **Россия, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.**

Номер лицензии, дата получения лицензии, срок действия лицензии: **Лицензия №10-000-1-00264 выдана ФКЦБ России 03 декабря 2002 года, бессрочная**

Смены реестродержателя в течение и после отчетного периода не производилось.

## 1.4. Филиалы и представительства Общества

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

## 1.5. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об Обществе

Информация об Обществе, подлежащая раскрытию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, публикуется в следующих средствах массовой информации:

Газетные издания: **«Советская Белоруссия», «Известия».**

Адрес страницы в сети Интернет, на которых раскрывается информация об Обществе:

- **<http://www.slavneft.ru>**
  - **лента новостей ЗАО «Интерфакс»: <http://e-disclosure.ru>;**
  - **страница в сети Интернет, предоставленная одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг (ЗАО «Интерфакс»): <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560>**
- Адрес страницы Общества в сети Интернет: [www.slavneft.ru](http://www.slavneft.ru)

## 1.6. Состав совета директоров Общества

### Сведения о Совете директоров/наблюдательном совете Общества

Общая информация о численности, составе Совета директоров Общества и изменениях, произошедших в составе Совета директоров Общества в течение 2013 года:

<b>Периоды 2013 г.</b>	<b>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</b>	<b>Должность</b>
Указанный состав Совета директоров Общества избран 29.06.2012 решением годового общего собрания акционеров Компании (Протокол № 44). Полномочия указанного состава Совета директоров прекращены в связи с избранием 21.02.2013 на внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол № 46) нового состава Совета директоров Общества		
с 01.01.2013 по 21.02.2013	1. Хан Герман Борисович – Председатель	Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	2. Баранов Виталий Витальевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
	3. Барриос Альфред (Barrios Alfred)	Исполнительный вице-президент по переработке и торговле ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	4. Доддс Александр (Dodds Alexander)	Исполнительный вице-президент по разведке и добыче ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	5. Дюков Александр Валерьевич	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «Газпром нефть»



<b>Периоды 2013 г.</b>	<b>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</b>	<b>Должность</b>
	6. Половец Станислав (Polovets Stanislav)	Главный управляющий директор Консорциума ААР. Генеральный директор и член Совета директоров Благотворительного Фонда «Genesis Philanthropy Group» (Израиль)
	7. Слоан Ричард Скотт (Sloan Richard Scott)	Президент ВР Россия, Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лтд. (Великобритания) в г. Москве
	8. Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
	9. Яковлев Вадим Владиславович	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
	10. Янкевич Алексей Викторович	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть»
Указанный состав Совета директоров Общества избран 21.02.2013 решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (Протокол № 46). Полномочия указанного состава Совета директоров прекращены 28.06.2013 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 47)		
с 21.02.2013 по 28.06.2013	1. Дюков Александр Валерьевич - Председатель	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «Газпром нефть»
	2. Баранов Виталий Витальевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
	3. Дробышев Дмитрий Сергеевич	Директор по финансам и операциям Консорциума ААР
	4. Малкольм Лорна Тэрин (Malcolm Lorna Taryn)	Менеджер, руководитель финансового департамента, Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лимитед (Великобритания) в г. Москве
	5. Половец Станислав (Polovets Stanislav)	Главный управляющий директор Консорциума ААР. Генеральный директор и член Совета директоров Благотворительного Фонда «Genesis Philanthropy Group» (Израиль)
	6. Слоан Ричард Скотт (Sloan Richard Scott)	Президент ВР Россия, Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лтд. (Великобритания) в г. Москве
	7. Хан Герман Борисович	Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	8. Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
	9. Яковлев Вадим Владиславович	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
	10. Янкевич Алексей Викторович	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть»
Указанный состав Совета директоров избран 28.06.2013 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 47)		
с 28.06.2013 по 31.12.2013 <sup>1</sup>	1. Баранов Виталий Витальевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
	2. Дюков Александр Валерьевич	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «Газпром нефть»
	3. Касими́ро Дидье́ (Casimiro Didier)	Член Правления, вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
	4. Корсков Юрий Анатольевич	Заместитель руководителя Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть»
	5. Кузьмин Игорь Геннадьевич	Директор департамента нефтепереработки ОАО «НК «Роснефть»

<sup>1</sup> По состоянию на дату подготовки настоящего отчета указанный состав Совета директоров Общества является действующим.

<i>Периоды 2013 г.</i>	<i>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</i>	<i>Должность</i>
	6. Латыш Ростислав Ростиславович	Директор департамента экономики и бизнес-планирования ОАО «НК «Роснефть»
	7. Рунье Зелько (Runje Zeljko)	Член Правления, вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
	8. Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
	9. Яковлев Вадим Владиславович	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
	10. Янкевич Алексей Викторович	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть»

**Информация о членах Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 31.12.2013:**

**ФИО**

Статус в Совете директоров

Год рождения

Сведения об образовании

**Должности за последние 5 лет<sup>2</sup>:**

**Баранов Виталий Витальевич**

член Совета директоров

1966

Высшее профессиональное

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
2006	2010	ООО «СИБУР»	Вице-президент по организационным вопросам
03.2009	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть»	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

**не имеет**

**ФИО**

Статус в Совете директоров

Год рождения

Сведения об образовании

**Должности за последние 5 лет:**

**Дюков Александр Валерьевич**

член Совета директоров

1967

Высшее профессиональное, кандидат технических наук

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
01.2008	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть»	Председатель Правления, генеральный директор

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

**не имеет**

<sup>2</sup> Здесь и далее по тексту настоящего подпункта информация о последней занимаемой должности члена Совета директоров Общества приведена по данным, известным Обществу по состоянию на конец отчетного периода (31.12.2013) или на дату прекращения полномочий члена Совета директоров Общества.

**ФИО****Касими́ро Дидье (Casimiro Didier)**

Статус в Совете директоров

член Совета директоров

Год рождения

1966

Сведения об образовании

Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2008	2010	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Вице-президент по коммерческой деятельности и стратегии
2010	2011	Американская Торговая Палата в Украине	Директор
2011	2011	Британо-Украинская Торговая Палата в Украине	Директор
2011	2012	ООО «ТНК-ВР Коммерс», Украина	Управляющий директор, Президент
2012	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Член Правления, вице-президент по коммерции и логистике

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

**не имеет****ФИО****Корсков Юрий Анатольевич**

Статус в Совете директоров

член Совета директоров

Год рождения

1966

Сведения об образовании

Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2003	2012	ФСБ России	Не указывается
2012	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Заместитель руководителя Службы безопасности

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

**не имеет****ФИО****Кузьмин Игорь Геннадьевич**

Статус в Совете директоров

член Совета директоров

Год рождения

1965

Сведения об образовании

Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2007	2009	ОАО «ЛУКОЙЛ»	Заместитель начальника Главного управления нефтепереработки
2009	2011	АО «ПЕТРОТЕЛ-ЛУКОЙЛ»	Генеральный директор
2011	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Директор департамента нефтепереработки

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

**не имеет****ФИО****Латыш Ростислав Ростиславович**

Статус в Совете директоров

член Совета директоров

Год рождения

1973

Сведения об образовании

Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2006	2011	ОАО «НК «Роснефть»	Заместитель директора департамента управления активами, экономики и бизнес-планирования
2011	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Директор департамента экономики и бизнес-планирования, директор департамента сводного планирования и отчетности

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

**не имеет**

**ФИО**

Статус в Совете директоров

Год рождения

Сведения об образовании

**Должности за последние 5 лет:****Рунь Зелько (Runje Zeljko)**

член Совета директоров

1954

Высшее

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2007	2012	«Exxon Mobil Russia»	Вице-президент
2012	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Член Правления, вице-президент по шельфовым проектам

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

**не имеет****ФИО**

Статус в Совете директоров

Год рождения

Сведения об образовании

**Должности за последние 5 лет:****Чернер Анатолий Моисеевич**

член Совета директоров

1954

Высшее

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
01.2008	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть».	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

**не имеет****ФИО**

Статус в Совете директоров

Год рождения

Сведения об образовании

**Должности за последние 5 лет:****Яковлев Вадим Владиславович**

член Совета директоров

1970

Высшее

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
01.2008	05.2010	ОАО «Газпром нефть»	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам
05.2010	08.2011	ОАО «Газпром нефть»	Первый заместитель генерального директора – финансовый директор
08.2011	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть»	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

**не имеет****ФИО**

Статус в Совете директоров

Год рождения

Сведения об образовании

**Должности за последние 5 лет:****Янкевич Алексей Викторович**

член Совета директоров

1973

Высшее

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2007	08.2011	ОАО «Газпром нефть»	Начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования
08.2011	03.2012	ОАО «Газпром нефть»	И.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам
03.2012	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть»	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доля данного лица в уставном капитале Общества:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

**не имеет****Информация о совершенных в 2013 г. членами Совета директоров Общества сделках по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть»:**

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

**Сведения о решениях, принятых Советом директоров Общества:**

№ п/п	Дата заседания/ № протокола	Повестка дня
1.	25.01.2013 Протокол № 9	1. О внесении изменений в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров 21 февраля 2013 года. 2. О включении предложенных акционерами ОАО «НГК «Славнефть» кандидатов в списки кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров на внеочередном общем собрании акционеров 21 февраля 2013 года. 3. Рассмотрение проектов решений по вопросам повестки дня внеочередного общего собрания акционеров 21 февраля 2013 года. 4. Утверждение формы и текста бюллетеней по вопросам повестки дня внеочередного общего собрания акционеров.
2.	07.02.2013 Протокол № 10	1. Рассмотрение показателей деятельности в стандартах групповой финансовой отчетности (ГФО-4). 2. Утверждение консолидированного бизнес-плана ОАО «НГК «Славнефть» на 2013-2015 гг. 3. Информация Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. 4. Утверждение графика бизнес-планирования ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год. 5. Информация по выполнению предписаний Ростехнадзора ОАО «Славнефть-ЯНОС» (в соответствии с п. 2.2 решения СД от 29.05.2012). 6. О назначении Трухачева А.Н. членом Правления ОАО «НГК «Славнефть». 7. Утверждение Плана заседаний Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год.
3.	05.03.2013 Протокол № 1	1. Избрание Председателя Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть». 2. Избрание членов и Председателя Комитета по аудиту. 3. Избрание членов и Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям. 4. Рассмотрение предложений акционеров в повестку дня годового общего собрания акционеров, по выдвижению кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «НГК «Славнефть». 5. Утверждение консолидированного бизнес-плана ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год. 6. Рассмотрение крупных инвестиционных проектов ОАО «Славнефть – ЯНОС»: - «Реконструкция установок «бензинового пула»; - «Строительство установок герметичного налива дизельного топлива и мазута в ж/д цистерны»; - «Установка производства масел III группы».
4.	22.03.2013 Протокол № 2	1. Об оценке выполнения Производственного контракта ОАО «НГК «Славнефть» за 2012 год. 2. О материальном вознаграждении Президента и членов Правления ОАО «НГК «Славнефть» по итогам 2012 года. 3. Об оценке выполнения ПДС 2010-2012 гг. 4. О материальном вознаграждении Президента и членов Правления ОАО «НГК «Славнефть» по итогам выполнения ПДС 2010-2012 гг.
5.	17.04.2013 Протокол № 3	1. Об итогах работы ОАО «НГК «Славнефть» в 2012 году, в стандартах групповой финансовой отчетности (ГФО-5). 2. Информация Комитета Совета директоров по аудиту. 3. Информация Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. 4. Утверждение Производственного контракта ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год. 5. О назначении Коваленко А.В., Крылова В.В., Медведева И.Б. членами Правления ОАО «НГК Славнефть». 6. О созыве годового общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть».
6.	29.04.2013 Протокол № 4	1. Об изменениях в составе Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть».
7.	20.05.2013 Протокол № 5	1. Рассмотрение показателей деятельности в стандартах групповой финансовой отчетности (ГФО-1). Рассмотрение предложений менеджмента ОАО «НГК «Славнефть» о компенсационных мероприятиях, направленных на увеличение добычи нефти в 2013 году. 2. О реализации Комплексной программы развития Куюмбинского лицензионного участка и утверждение бюджета проекта на 2013 год. 3. Утверждение корректировки консолидированного бизнес-плана ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год с учетом финансирования затрат проекта «Комплексная программы развития Куюмбинского лицензионного участка» на 2013 год. 4. Информация Комитета Совета директоров по аудиту.

		<p>5. Рассмотрение материалов по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть».</p> <p>6. Определение размера оплаты услуг аудитора.</p> <p>7. Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть».</p> <p>8. Определение позиции Компании по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» 14 июня 2013 года.</p> <p>9. Определение позиции Компании по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» 21 июня 2013 года.</p> <p>10. О созыве внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть».</p> <p>11. Определение позиции ОАО «НГК «Славнефть» (представителей ОАО «НГК «Славнефть») по вопросу 12 повестки дня общего собрания акционеров ОАО «Славнефть – Ярославнефтепродукт» «О ликвидации ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» и назначении ликвидационной комиссии».</p> <p>12. Определение позиции ОАО «НГК «Славнефть» по вопросу повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «Соболь» «О реорганизации ОАО «Соболь»».</p> <p>13. О тендере по продаже 100% акций ЗАО «Управление отгрузок».</p> <p>14. О тендере по продаже предприятий нефтесервисного блока.</p> <p>15. О согласовании освобождения Савельева В.А. от должности вице-президента ОАО «НГК «Славнефть»</p> <p>16. О досрочном прекращении полномочий члена Правления Савельева В.А.</p> <p>17. О предварительном согласовании назначения Осипова М.Л. на должность вице-президента ОАО «НГК «Славнефть».</p>
8.	12.07.2013 Протокол № 1	<p>1. Избрание председательствующего на заседании Совета директоров.</p> <p>2. Об отмене проведения внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» 07 августа 2013 г.</p>
9.	27.12.2013 Протокол № 2	<p>1. Избрание председательствующего на заседании Совета директоров.</p> <p>2. Избрание членов и Председателя Комитета Совета директоров по аудиту.</p> <p>3. Избрание членов и Председателя Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям.</p> <p>4. О внесении изменений в бизнес-план ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год.</p> <p>5. Рассмотрение консолидированного бизнес-плана ОАО «НГК «Славнефть» на 2014-2018 г.</p> <p>6. О предварительном согласовании назначения Осипова М.Л. на должность вице-президента ОАО «НГК «Славнефть».</p> <p>7. Одобрение нормативных документов в области закупочной деятельности ОАО «НГК «Славнефть».</p>

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

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества:

Наименование должности	Президент
ФИО:	Суханов Юрий Евгеньевич
Год рождения:	1963
Сведения об образовании:	Высшее
Должности за последние 5 лет:	

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2002	31.12.2013	ОАО «НГК «Славнефть»	Президент

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»:

**не имеет**

Доля обыкновенных акций ОАО «НГК «Славнефть» принадлежащих данному лицу:

**не имеет**

**Сведения о членах коллегиального исполнительного органа Общества:**

По состоянию на 31.12.2013:

Наименование коллегиального органа: **Правление ОАО «НГК «Славнефть»**

**ФИО:** Суханов Юрий Евгеньевич  
 Статус в Правлении: Председатель Правления  
 Год рождения: 1963  
 Сведения об образовании: Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2002	31.12.2013.	ОАО «НГК «Славнефть»	Президент

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»:  
 Доля обыкновенных акций ОАО «НГК «Славнефть» принадлежащих данному лицу: **не имеет**  
**не имеет**

**ФИО:** Буреев Алексей Валентинович  
 Статус в Правлении: член Правления  
 Год рождения: 1967  
 Сведения об образовании: Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.2004	06.2008	ОАО «НГК «Славнефть»	Главный бухгалтер
06.2008	31.12.2013	ОАО «НГК «Славнефть»	Руководитель Блока учета и налогового контроля

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»:  
 Доля обыкновенных акций ОАО «НГК «Славнефть» принадлежащих данному лицу: **не имеет**  
**не имеет**

**ФИО:** Коваленко Андрей Викторович  
 Статус в Правлении: член Правления  
 Год рождения: 1976  
 Сведения об образовании: Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2007	02.2008	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по управлению инвестициями
02.2008	31.12.2013	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по экономике и финансам

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»:  
 Доля обыкновенных акций ОАО «НГК «Славнефть» принадлежащих данному лицу: **не имеет**  
**не имеет**

**ФИО:** Крылов Владимир Васильевич  
 Статус в Правлении: член Правления  
 Год рождения: 1955  
 Сведения об образовании: Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2007	31.12.2013	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по переработке и реализации нефти и нефтепродуктов

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»  
 Доля обыкновенных акций ОАО «НГК «Славнефть» принадлежащих данному лицу: **не имеет**  
**не имеет**

**ФИО:** Медведев Илья Борисович  
**Статус в Правлении:** член Правления  
**Год рождения:** 1970  
**Сведения об образовании:** Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2007	31.12.2013	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по общим вопросам

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»:  
 Доля обыкновенных акций ОАО «НГК «Славнефть» принадлежащих данному лицу:

**не имеет**  
**не имеет**

**ФИО:** Трухачев Андрей Николаевич  
**Статус в Правлении:** член Правления  
**Год рождения:** 1964  
**Сведения об образовании:** Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.2007	31.12.2013	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по корпоративным отношениям

Доля данного лица в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»:  
 Доля обыкновенных акций ОАО «НГК «Славнефть» принадлежащих данному лицу:

**не имеет**  
**не имеет**

**ФИО:** Савельев Виктор Алексеевич  
**Статус в Правлении:** член Правления  
**Год рождения:** 1963  
**Сведения об образовании:** Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2008	02.2009	ООО «Газпромнефть НТЦ»	Генеральный директор
02.2009	04.2012	ОАО «Газпром нефть»	Директор по геологии и разработке, Директор Дирекции по геологии и разработке, Директор Дирекции по геологоразведочным работам и развитию ресурсной базы
04.2012	05.2013	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по добыче нефти и геологии
05.2013	н.в.	Не является сотрудником ОАО «НГК «Славнефть». Трудовые отношения расторгнуты.	

Доля данного лица в уставном капитале Общества:  
 Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу:

**не имеет**  
**не имеет**

**Информация о совершенных в 2013 г. лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа, и/или членами коллегиального исполнительного органа Общества сделках по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть»:**

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

**1.8. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, членов коллегиального исполнительного органа и каждого члена Совета директоров**

В соответствии с требованиями к годовым отчетам открытых акционерных обществ ОАО «НГК «Славнефть» приводит информацию о совокупном размере вознаграждения всех членов названного органа управления:

руб.

2013 год	Заработная плата	Премии	Льготы и/или компенсации расходов	Иные вознаграждения	Вознаграждения по договору о передаче функций исполнительного органа	Вознаграждение, всего
Члены коллегиального исполнительного органа	138 680 570	236 483 694	-	7 919 349	-	383 083 613



2013 год	Заработная плата	Премии	Льготы и/или компенсации расходов	Иные вознаграждения	Вознаграждения по договору о передаче функций исполнительного органа	Вознаграждение, всего
Члены Совета директоров	-	-	-	-	-	-

**Информация о критериях и основании для установления вознаграждения** лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа и членам коллегиального исполнительного органа:

Размер, порядок и условия выплаты вознаграждения 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 с указанными должностными лицами относится к компетенции Совета директоров Общества.

**Информация о критериях и основании для установления вознаграждения** 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.

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **Ревизионная комиссия**  
Указанный состав Ревизионной комиссии избран 28.06.2013 решением годового общего собрания акционеров Общества (протокол № 47)

**ФИО:** Белобров Андрей Викторович  
**Год рождения:** 1958  
**Сведения об образовании:** Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	31.12.2013	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника департамента - начальник управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления

**ФИО:** Дельвиг Галина Юрьевна  
**Год рождения:** 1960  
**Сведения об образовании:** Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть»	Начальник Департамента внутреннего аудита, начальник контрольно-ревизионного департамента.

**ФИО:** Ковалев Виталий Анатольевич  
**Год рождения:** 1955  
**Сведения об образовании:** Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	03.2009	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления
03.2009	31.12.2013	ОАО «Газпром»	Начальник отдела организационного управления департамента внутреннего аудита аппарата

			Правления ОАО «Газпром», начальник отдела управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления
--	--	--	--

**ФИО:** **Мошкин Юрий Леонидович**  
**Год рождения:** 1961  
**Сведения об образовании:** Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
2003	2011	ОАО «НК «Роснефть»	Главный ревизор
2011	2011	ОАО «НК «Роснефть»	Менеджер
2011	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления

**ФИО:** **Погребной Михаил Юрьевич**  
**Год рождения:** 1979  
**Сведения об образовании:** Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
2008	2012	ЗАО «Объединенная металлургическая компания»	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
2012	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Начальник Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

**ФИО:** **Шеин Максим Владимирович**  
**Год рождения:** 1973  
**Сведения об образовании:** Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

<i>Период</i>		<i>Наименование организации</i>	<i>Должность</i>
<i>с</i>	<i>по</i>		
2007	2012	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Начальник отдела Контрольно-ревизионного управления
2012	12.2013	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления
03.2013	05.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Главный ревизор Контрольно-ревизионного управления, Департамент внутреннего аудита
05.2013	н/в	ОАО «НК «Роснефть»	Менеджер Управления аудита разведки и добычи, Департамент внутреннего аудита

## 1.10. Уставный капитал по состоянию на конец отчетного периода

### 1.10.1. Сведения об уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»

Размер уставного капитала: **4 754 238 рублей**

Количество счетов зарегистрированных лиц в реестре акционеров: **3 588**

Номинальная стоимость обыкновенных акций: **0,1 копейки**

Выпусков привилегированных акций Общество не осуществляло.

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции (шт./%)	Сумма по номиналу тыс.руб.	Полностью оплаченные (шт./%)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	Уставный капитал общества составляет:	4 754 238 000/ 100%	4 754	4 754 238 000/ 100%	-
2..	Обыкновенные акции	4 754 238 000/ 100%	4 754	4 754 238 000/ 100%	-
2.1.	в т.ч. собственные акции, выкупленные Обществом у акционеров.	-	-	-	-
3.	Привилегированные акции	Выпусков привилегированных акций Общество не осуществляло			
3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.				

### 1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала Общества за отчетный год

В течение отчетного года размер уставного капитала ОАО «НГК «Славнефть» не изменялся.

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

Статус лица: **Номинальный держатель**

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

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7702165310**

Место нахождения: **105006, г. Москва, ул. Спартаковская, д.12**

Доля в уставном капитале Общества: **75, 8164%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **75, 82%**

Статус лица: **Номинальный держатель**

Полное фирменное наименование: **"Дойче Банк" Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **«ДОЙЧЕ БАНК» ООО**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7702216772**

Место нахождения: **115035 Россия, г. Москва, Садовническая 82 корп. 2 стр. - оф. -**

Доля в уставном капитале Общества: **10, 8406%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **10, 84%**

Статус лица: **Номинальный держатель**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ю Би Эс Номиниз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ю БИ ЭС НОМИНИЗ"**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7711080038**

Место нахождения: **115054 Россия, г. Москва, Пл. Павелецкая 2 корп. 2**

Доля в уставном капитале Общества: **13, 1726%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **13, 17%**

### 1.10.4 Существенная информация о владельце контрольного пакета акций Общества

По состоянию на дату **13.05.2013:**

Статус лица: **Владелец**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Инвест-Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Инвест-Ойл"**

Идентификационный номер налогоплательщика: **5029065916**

Место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125**

Доля в уставном капитале Общества: **74.957%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **74.957%**

### 1.10.5 Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с уставом в ОАО «НГК «Славнефть» создан резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала в сумме 4 754 тыс. рублей.

<i>Наименование финансового показателя за отчетный период</i>	<i>Размер показателя за отчетный период, руб.</i>
Сформированный резервный фонд.	4 754 238
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда.	На начало отчетного периода сформирован полностью
Сумма использования резервного фонда.	Не использовался

На начало отчетного периода резервный фонд Общества сформирован полностью. В отчетном году резервный фонд не использовался.

### 1.10.6 Сведения о выпуске Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде

В 2013 году ОАО «НГК Славнефть» эмиссии ценных бумаг не осуществлялось.

## 1.11. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

### 1.11.1. Дивидендная политика Общества

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов ОАО «НГК «Славнефть» (в данном подпункте Компания) руководствуется нормами главы 5 Федерального закона «Об акционерных обществах». В 2013 году Компания руководствовалась также статьей 14 «Прибыль и фонды Компании. Дивиденды по акциям» Устава.

Далее приводится выдержка из устава ОАО «НГК «Славнефть»:

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

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты, принимаются Собранием акционеров. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров.

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

В список лиц, имеющих право на получение дивидендов, включаются лица, внесенные в реестр акционеров на день составления списка лиц, имеющих право участвовать в общем Собрании акционеров, на котором принимается решение о выплате соответствующих дивидендов.

Если в течение срока выплаты дивидендов объявленные дивиденды не выплачены лицу, включенному в список лиц, имеющих право получения дивидендов, такое лицо вправе обратиться в течение 5-ти лет после истечения указанного срока к Компании с требованием о выплате ему объявленных дивидендов, по истечении которых объявленные и неостребованные акционером дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Компании.

14.6. Компания не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов:

до полной оплаты всего уставного капитала;

до выкупа всех акций, которые должны быть выкуплены у акционеров в соответствии с пунктом 6.6 настоящего Устава (с учетом ограничения суммы средств, которую Компания вправе использовать на указанный выкуп);

если на день принятия такого решения Компания отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Компании в результате выплаты дивидендов;

если на день принятия такого решения стоимость чистых активов Компании меньше ее уставного капитала и резервного фонда, либо станет меньше их размера в результате принятия такого решения;

в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

14.7. Компания не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям:

если на день выплаты Компания отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Компании в результате выплаты дивидендов;

если на день выплаты стоимость чистых активов Компании меньше ее уставного капитала и резервного фонда, либо станет меньше их размера в результате выплаты дивидендов;

в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

По прекращении указанных в настоящем пункте обстоятельств Компания обязана выплатить акционерам объявленные дивиденды».

### 1.11.2. 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.	0,06	6 000%
2.	Привилегированная акция	Выпусков привилегированных акций Общество не осуществляло	

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

Годовым общим собранием акционеров, состоявшемся 28 июня 2013, принято решение о выплате дивидендов (по результатам 2012 год финансового года) в размере 0,06 руб. на одну обыкновенную акцию, в общей сумме 285 254 280 рублей. Выплаты указанных дивидендов по акциям Общества произведены в срок не позднее 27.08.2013.

По состоянию на 1 января 2014 года невыплаченный остаток по вышеуказанному решению составлял 70 693 рубля.

### 1.12. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения

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 Кодексом можно ознакомиться на интернет-сайте Общества: [http://www.slavneft.ru/\\_upload/doc/corp\\_behav\\_codex.pdf](http://www.slavneft.ru/_upload/doc/corp_behav_codex.pdf)

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» придерживается принципов корпоративного управления, базирующихся на нормах российского законодательства в области корпоративного управления, российского Кодекса корпоративного поведения, являющегося национальным стандартом передовой практики корпоративного управления, а также применимых международных стандартов корпоративного управления.

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

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

Информация о соблюдении Обществом Распоряжения ФКЦБ России от 30.04.2003 № 03-849/р «О Методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ» приведена в Приложении № 1 к настоящему годовому отчету.

## 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 (приоритетными) 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 01.01.2014 года количество остаточных извлекаемых запасов нефти категории АВС1 по Ачимовскому ЛУ - 25,6 млн т.

#### Добыча нефти

Добыча нефти по ОАО «НГК «Славнефть» при плане 583,5 тыс.т, за отчетный период добыто 607,6 тыс.т, что на 4 % выше утвержденного плана.

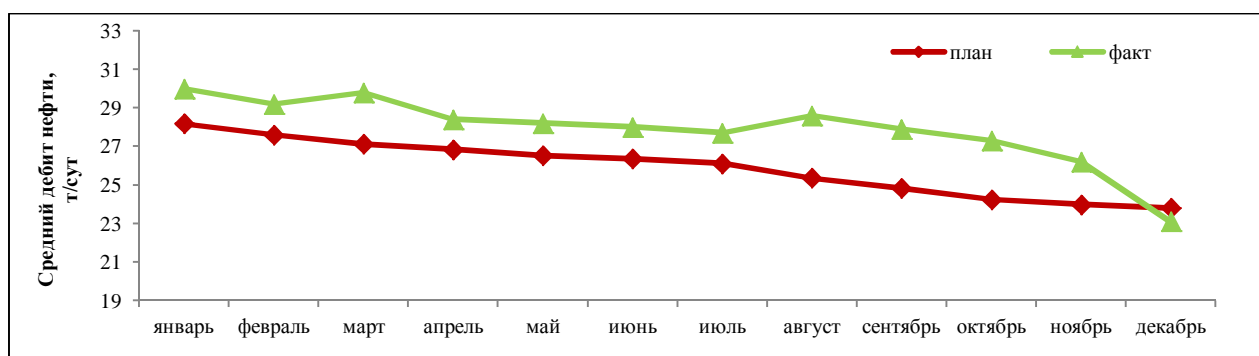
С начала года по Ачимовскому ЛУ ОАО «НГК «Славнефть» введено из бурения 7 скважин со средним дебитом 40,1 т/сут, при запанированном с таким же количеством скважин 47 т/сут. Дополнительная добыча нефти из новых скважин составила 61,024 тыс.т., при плане 48,307 тыс.т.

Таблица 1. Добыча нефти

Общество	2012г.	2013г.		Отклонение	
	Факт	План	Факт	2013г./2012г.	2013г. факт/план
ОАО «НГК «Славнефть»	676,2	583,5	607,6	89,9%	104,1%

Средний дебит нефти в отчетном периоде составил 27,8 т/сут. при плане 25,9 т/сут.

Рисунок 1. Динамика среднесуточного дебита нефтяных скважин по ОАО «НГК «Славнефть» Ачимовскому ЛУ



Обводненность продукции в отчетном периоде составила 76,3%, против запланированных 76 %, что на 0,3% выше утвержденного плана.

Сдача нефти по ОАО «НГК «Славнефть» за 2013 год составила 608 тыс. т, что на 8,9% ниже уровня аналогичного периода предыдущего года.

Таблица 2. Сдача нефти

Общество	2012 г.	2013 г.	Отклонение 2013 г./2012 г.
ОАО «НГК «Славнефть»	674,9	608,0	90,1%

Добыча газа за отчетный период зафиксирована на уровне 4,7 млн м3, что на 0,4% ниже плана и на 2,8% ниже соответствующего показателя прошлого года.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин ОАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 01.01.2014 года составил 68 скважин, неработающий фонд – 4 скважины (6% от эксплуатационного).

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

Показатель	Ед. Изм.	2012 факт	2013 план	2013 факт
Добыча нефти	тыс тн.	676,2	583,5	607,6
Выручка	млн руб.	11 056,3	10 488,7	10 476,8
Выручка от основной Реализации:				
Нефть	млн руб.	6 616,3	5 300,0	6 134,5
Газ	млн руб.	0,1	0,1	0,1
Выручка от прочей реализации	млн руб.	4 439,9	5 188,6	4 342,2

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

- Добыча нефти – 607,6 тыс тон
- Реализация нефти – 613 364 тон – 6 134 491 780,63 рублей (с НДС)
- Агентские услуги по обеспечению организации транспортировки нефти по системе АК «Транснефть» - 4,9 млн руб. (с НДС)

**2.2. Положение Общества в отрасли**

**2.2.1. Отраслевая принадлежность Общества**

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

**2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) общества**

Реализация нефти, попутного нефтяного газа и представление услуг по переработки нефти 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 объёме выручки от реализации
Реализация нефти осуществляется в Западной Сибири на УУН производителей	100%
Реализация попутного нефтяного газа осуществляется на ГПЗ Западной Сибири	100%
Оказание услуг по оформлению транспортировки нефти - Москва	100%

### 2.2.3. 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 2013г. (тыс.тн.):

ОАО 'Роснефть'	192 248,6
ОАО 'ЛУКОЙЛ'	85 816,5
ОАО 'Сургутнефтегаз'	61 453,0
ОАО 'Газпром нефть'	32 172,4
ОАО 'Татнефть' им.В.Д.Шашина	26 419,2
ОАО 'НГК СЛАВНЕФТЬ'	16 802,2
ОАО АНК 'Башнефть'	16 073,0
ОАО НК 'РуссНефть'	12 520,4

### 2.2.4. Поставщики Общества, на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей

Наименование продукции	Наименование поставщика	Объем закупки в стоимостном выражении с учетом НДС, тыс. руб.	% от общей суммы поставки
ЗПУ «Блок-Гарант-М»	ООО «АРГО»	50 567	46%

### 2.3. Совместная деятельность Общества

В отчетном периоде ОАО «НГК «Славнефть» совместной деятельности не осуществляло.

### 2.4. Использование энергетических ресурсов

Совокупные начисленные затраты на использованные в течение 2012 и 2013 гг. энергетические ресурсы составили:

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты	тыс. руб. / в натуральном выражении	
Нефть и попутный нефтяной газ	произведено	4 912 996	607 567 тонны
	реализовано на сторону	4 950 497	613 364 тонн
Электрическая (по договору аренды офиса)	приобретено	3 569	1 021 117 Квт
	использовано на производственные цели	3 569	1 021 117 Квт
Тепловая (по договору аренды офиса)	приобретено	1 093	909 Гкал
	использовано на производственные цели	1 093	909 Гкал
Дизельное топливо	приобретено	2	80 литров
	использовано на производственные цели	1	20 литров
Бензин автомобильный	приобретено	3	97 литров
	использовано на производственные цели	1	45 литров
Итого	произведено и приобретено	4 917 663	
	реализовано на сторону и использовано на производственные цели	4 955 161	



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

#### 3.1. Страновые и региональные риски

##### 3.1.1. Страновые риски

ОАО «НГК «Славнефть» (для данной статьи Компания) имеет местонахождение и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

В последнее время в Российской Федерации были проведены значительные преобразования, как в плане устройства государственной системы управления, так и стабилизации экономической обстановки. Постоянно происходит процесс совершенствования законодательной базы, формируется устойчивая судебная практика по самому широкому кругу экономических споров, осуществляется совершенствование практики налогового администрирования с целью установления более четких и понятных рамок ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации.

По предварительным данным Росстата РФ рост ВВП за январь-декабрь 2013 года по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, составил 1,3 %, индекс промышленного производства (рассчитывается на основе динамики производства 730 важнейших товаров-представителей в натуральном и стоимостном выражении по отраслям «Добыча полезных ископаемых», «Обрабатывающие производства» и «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды») в 2013 году по сравнению с 2012 годом составил 100,3 %.

По видам экономической деятельности в прошедшем году реальный объем валовой добавленной стоимости изменялся следующим образом:

- наибольший рост валовой добавленной стоимости был зафиксирован в сферах финансовой деятельности, деятельности домашних хозяйств, оптовой и розничной торговле, гостиничного и ресторанного бизнеса, операций с недвижимостью, здравоохранения и предоставления социальных услуг;
- наиболее серьезное снижение было зафиксировано в сферах сельского хозяйства, охоты и лесного хозяйства, предоставления прочих коммунальных, социальных и персональных услуг.

Инвестиции в основной капитал (по предварительной оценке Росстата РФ) составили 13220,5 млрд руб., что на 0,3% ниже показателя 2012 года. В свою очередь, в 2013 году поступление иностранных инвестиций увеличилось на 10,1% по сравнению с 2012 годом и составило 170,2 млрд долл. США. При этом, наибольший объем иностранных инвестиций был направлен в следующие отрасли: обрабатывающие производства (89,79 млрд долл. США), оптовая и розничная торговля, ремонт автотранспортных и прочих изделий (31,03 млрд долл. США), финансовая деятельность (20,12 млрд долл. США), добыча полезных ископаемых (11,42 млрд долл. США).

За год среднемесячное количество безработных сократилось с 4,2 до 4,1 млн. чел., что составляет 5,6% экономически активного населения РФ против 5,1% годом ранее. Реально располагаемые денежные доходы населения (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс инфляции) увеличились за 2013 год на 3,3 %, реальная среднемесячная заработная плата, также по оценке Росстата РФ, увеличилась на 5,2 % по сравнению с 2012 годом.

Министерство экономического развития (МЭР) прогнозировало рост ВВП РФ за отчетный год на уровне 3,7. Суверенный рейтинг России на протяжении отчетного периода оставался стабильным. Ведущие рейтинговые агентства, такие как Standard&Poor`s и Fitch Ratings, оценивают его как "BBB", то есть как достаточный уровень платежеспособности, уязвимый при неблагоприятной экономической конъюнктуре. Standard&Poor`s и Fitch Ratings оценивают прогноз развития ситуации как «Стабильный».

Риски народных волнений, военных конфликтов, забастовок, введения чрезвычайного положения на территории РФ в настоящий момент можно оценить как незначительные.

##### 3.1.2. Региональные риски

ОАО «НГК «Славнефть» является Компанией, дочерние общества которой расположены в различных регионах Российской Федерации, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и высоким уровнем затрат. Региональные риски в значительной степени обусловлены социальными факторами, в том числе зависящими от уровня развития регионов, в которых функционируют дочерние общества Компании. Негативное влияние на деятельность Общества может оказать недостаточный уровень развития инфраструктуры в регионах потенциального развития Общества и отсутствие в Российской Федерации эффективного антимонопольного законодательства в сфере услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и обеспечению электроэнергией. Последнее является потенциальной составляющей ухудшения структуры себестоимости продукции, реализуемой Обществом. В условиях повышения обводненности и, соответственно, выработанности высокопродуктивных запасов в традиционных районах Западной Сибири, для повышения надежности деятельности добывающих предприятий и снижения при этом региональных рисков необходимо скорейшее развитие всего многообразия инфраструктуры. С дальнейшим развитием дорог, нефтепроводов и других составляющих инфраструктуры возможно сокращение сроков подготовки и вовлечения в промышленную разработку имеющихся в этих регионах ресурсов углеводородного сырья.

## **3.2. Отраслевые риски**

### **3.2.1.Общепромышленные риски**

ОАО «НГК «Славнефть», дочерние и зависимые общества группы «Славнефть» образуют вертикально интегрированный нефтяной холдинг.

В целом ситуация нефтяной отрасли сохраняется стабильной. Так, по данным Росстата РФ, объем добычи нефти на территории РФ в 2013 г. составил 522,9 млн т., что на 0,9% превышает показатель 2012 года. При этом изменение спроса нефтепродуктов на внутреннем рынке привело к изменению структуры реализации продукции нефтяными компаниями. Так, реализация (переработка) нефти на внутреннем рынке в 2013 году составила 278,2 млн т., что на 2,7% выше аналогичного показателя 2012 года.

Основными рисками, которые могут дестабилизировать ситуацию в нефтяной отрасли, являются риски существенного снижения мировых цен на нефть, риски не соответствия выпускаемой продукции установленным государственным стандартам, и, как следствие, риски снижения конкурентоспособности производимых нефтепродуктов.

Общепромышленные риски, связанные с динамикой мировых цен на нефть, в большей степени несет нефтяная компания ОАО «НГК «Славнефть» в целом. Вместе с тем, снижение мировых цен на нефть может неблагоприятно сказаться на деятельности обществ, в первую очередь, за счет снижения выручки от продаж, снижения эффективности деятельности, и, как следствие, сокращения инвестиций в развитие обществ. ОАО «НГК «Славнефть» затрудняется прогнозировать возможность существенного снижения цены на нефть, однако по прогнозам Правительства Российской Федерации цены на нефть в среднесрочной перспективе могут понизиться до 100 долл. за баррель. Следует отметить, что подобное снижение цен может привести к снижению доходов Общества.

В связи с отсутствием экспорта нефти Обществом, прямой зависимости доходов от мировых цен на нефть нет. В то же время, изменение мировых цен на нефть, как правило, коррелирует с изменением внутрироссийских цен на данную продукцию, и соответственно, может оказать влияние на доходы ОАО «НГК «Славнефть».

Некоторыми причинами, которые могут привести к снижению мировых цен на нефть являются: снижение спроса на нефть и продукты ее переработки (данный риск в настоящее время оценивается как маловероятным, поскольку в настоящее время существует устойчивая положительная динамика мирового спроса на энергоносители), стабилизация политической ситуации и прекращение военных конфликтов, договоренности с иностранными компаниями в Венесуэле, возможные решения со стороны ОПЕК по вопросам сдерживания объемов добычи нефти и значительное увеличение объемов добычи нефти со стороны нефтедобывающих стран (данные риски Обществом затрудняется прогнозировать). Следует также отметить, что риски снижения мировых цен на нефть, находятся в непосредственной взаимосвязи с возможностью разработки принципиально новых видов топлива. Вместе с тем, поскольку существующие разработки не имеют массового применения, масштабного и промышленного производства, Обществом оценивается данный риск в среднесрочной перспективе, как незначительный.

В сегменте переработки и сбыта основным приоритетом для нефтеперерабатывающих обществ группы «Славнефть» является обеспечение устойчивого роста и качественных показателей с целью соблюдения современных требований к производимой продукции. Планово реализуется масштабная программа модернизации НПЗ, нацеленная на повышение качества нефтепродуктов и повышение глубины их переработки. Результатом модернизации является рост добавленной стоимости производимых нефтепродуктов, соответствие продукции современным экологическим нормам (Евро-4 и Евро-5), а также расширение ассортимента. Стратегическая цель - повышение выхода светлых нефтепродуктов как минимум до 79,6% к 2023 году.

### **3.2.2. 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 01.01.2013г. 6,573 млн т., по состоянию на 01.01.2014г. - 6,437 млн т. С учетом добычи нефти в 2013г. (0,608 млн т) прирост запасов нефти за 2013г. составил 0,472 млн т.

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 на Ачимовского месторождения, вступившего в последнюю стадию разработки. Сокращение уровня добычи также обусловлено снижением качества запасов, вводимых в разработку в последние годы. Обществом стремиться 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, возврата на другие горизонты и другие работы.

### **3.3. Финансовые риски**

#### **3.3.1. Риски, связанные с инфляцией**

Показатель инфляции по итогам 2013 года составил около 6,5%. Наблюдения показывают, что величина инфляции относительно стабильна и Минфин России прогнозирует, что инфляция в 2014 году удержится на уровне прогнозных значений, которые составляют около 5%. На основании указанных данных можно сделать вывод, что инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем, однако изменение цен на отдельные виды товаров (работ, услуг) может как положительно, так и отрицательно отразиться на отдельных видах доходов (расходов) ОАО «НГК «Славнефть».

#### **3.3.2. Риски, связанные с привлечением заемного капитала**

Портфель заемных средств ОАО «НГК «Славнефть» (Компания) состоит из долгосрочных кредитов. Это кредиты с плавающей процентной ставкой.

Процентные ставки по всем кредитам Компании привязаны к ставке трехмесячного LIBOR и пересматриваются каждые три месяца. Это подвергает группу риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Группа 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 доступность финансирования за счет открытых кредитных линий. Фактов несвоевременного погашения обязательств Компании по кредитам не выявлено.

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

Вся выручка Компании выражена в российских рублях, в то время как основные финансовые обязательства и расходы выражены в долларах США. В связи с этим Общество подвержено рискам, связанным с изменением валютных курсов иностранных валют против российского рубля, что может как положительно, так и отрицательно отразиться на финансовом результате деятельности Общества.

### **3.4. Правовые риски**

#### **3.4.1. Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества**

В Обществе отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2013 г., 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 Общества не наложено.

#### **3.4.2. Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства**

Изменения налогового законодательства РФ, в соответствии с которым налогоплательщик обязан доплатить налоги, т.е. ухудшающие положение налогоплательщика, в соответствии с общими принципами налогообложения не применяются ретроспективно. Однако толкование налоговой нормы, формирующееся в процессе правоприменения, может меняться.

Поскольку толкование отдельных норм налогового законодательства со стороны налоговых органов (Минфина РФ, судебных органов) может не совпадать с толкованием руководства Общества, размер налоговых обязательств по результатам налоговых проверок Общества как за отчетный год, так и за прошедшие периоды может измениться (в частности, обществу могут быть начислены дополнительные налоги, а также пени и штрафы). Таким образом, изменение налогового законодательства и практики его применения может оказывать влияние на деятельность Компании. Риски, связанные с применением и изменением налогового законодательства объективируются по результатам налоговых проверок.

В отношении ОАО «НГК «Славнефть» получено Решение от 30.09.2013 №52-21-18/583р о проведении выездной налоговой проверки по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты всех налогов и сборов за 2011-2012гг. По состоянию на 31.12.2013 года выездная налоговая проверка не завершена.

#### **3.4.3. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства**

В связи с незначительным объемом валютных операций риск привлечения ОАО «НГК «Славнефть» к ответственности за нарушение валютного законодательства Российской Федерации минимален.

#### **3.4.4. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства**

Для минимизации правовых рисков, связанных с применением и возможным изменением таможенного законодательства, Общество внимательно отслеживает все изменения действующего таможенного законодательства РФ.

#### **3.5. 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 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 Эмитента, 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 РФ.

## 4. Перспективы развития Общества

### 4.1. Перспективные направления развития Общества. Информация о программах (проектах) реализация которых планируется в 2014 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.

### 4.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития ОАО «НГК «Славнефть» по приоритетным направлениям его деятельности. Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году

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 2013 г. составил 1 253 394 тыс. руб. Объем добычи нефти в 2013 г. составил 607,567 тыс. тонн.

<i>Наименование крупного проекта</i>	<i>Цель проекта</i>	<i>Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.)<sup>3</sup></i>	<i>Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации</i>
Бурение добывающих скважин ЗБС	Прирост добычи нефти	708 959	Прирастили 61,024 тыс.тонн
Инвестиции в базовую добычу	Прирост добычи нефти	138 276	Прирастили 26,668 тыс.тонн
Газовая программа	Поддержание базовой добычи нефти	49 021	Сохранили добычу на уровне 512,837 тыс.тонн.
	Достижение уровня утилизации ПНГ 95 %	337 968	Ведется строительство МФНС Ачимовского ЛУ

<sup>3</sup> Фактические капитальные вложения по проектам.

## 5. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2013 год

### 5.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед. изм.	2013	2012	Изменение (ед.)	Изменение %
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья	тыс.т.	611,5	681,3	-69,8	-10,2
	Нефть и газовый конденсат	тыс.т.	607,6	676,2	-68,6	-10,1
	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн куб.м.	4,7	6,2	-1,4	-23,3
2	Технологические потери при добыче	тыс.т.	0,9	1,1	-0,2	-19,4
3	Сдача в ОАО «АК Транснефть»	тыс.т	608,0	674,9	-67,0	-9,9
4	Средний дебит скважин	т./сут	27,8	33,2	-5,4	-16,3
5	Действующий нефтяной фонд	скв.	65,0	59,0	6,0	10,2
6	Выручка от реализации	тыс.руб.	10 476 838	11 056 322	-579 484	-5,2
6.1	В том числе выручка от реализации нефти и газа	тыс.руб.	6 134 578	6 616 384	-481 806	-7,3
7	Выручка от реализации на тонну добытой продукции	руб./т.	10 032	9 711	320	3,3
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие)	тыс.руб.	10 581 775	10 152 823	428 952	4,2
8.1	в том числе затраты по добыче нефти и газа (себестоимость, управленческие, коммерческие)	тыс.руб.	6 265 155	6 113 665	151 490	2,5
9	Затраты на 1 тн добытой продукции	руб./т.	10 245	8 974	1 272	14,2
10	Чистая прибыль	тыс.руб.	17 904 277	3 477 789	14 426 488	414,8
11	Чистая прибыль к выручке	%	171	32	139	

### 5.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2013 год

#### 5.2.1 Основные положения учетной политики общества.

##### Порядок и сроки составления отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества за отчетный год составляется в следующем составе:

- Бухгалтерский баланс.
- Отчет о прибылях и убытках.
- Отчет об изменении капитала.
- Отчет о движении денежных средств.
- Приложение к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

##### Учет финансовых вложений

Если правила последующей оценки, установленные ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» не позволяют достоверно установить текущую рыночную стоимость финансовых вложений, то по ним переоценка не производится.

### **Порядок учета капитального строительства силами сторонних подрядчиков**

Учет вложений во внеоборотные активы осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденным письмом Минфина РФ от 30.12.1993г. № 160, а также ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденным приказом Минфина №116н от 24.10.2008г. Капитальные вложения отражаются в учете Общества по мере их выполнения на основании документов, предусмотренных заключенными договорами.

Готовые объекты капитального строительства принимаются к учету по фактическим затратам Общества на строительство.

Переоценка незавершенных капитальных вложений (вложений во внеоборотные активы) не допускается.

### **Порядок учета основных средств и начисления амортизации по ним**

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

В случае если на приобретение, сооружение и (или) изготовление основного средства расходуются заемные (кредитные) средства, проценты, причитающиеся к оплате кредитору, включаются в стоимость инвестиционного актива в доле, рассчитанной как отношение части заемных средств, фактически израсходованных на приобретение, сооружение и (или) изготовление инвестиционного актива, к общей сумме заемных средств.

Переоценка первоначальной стоимости основных средств не производится.

Стоимость основных средств погашается линейным способом, путем начисления амортизационных отчислений и списания на издержки производства равномерно, в течение нормативного срока их полезного использования, указанного в «Заключении о готовности объекта к эксплуатации».

#### **Начисление амортизации приостанавливается:**

- по основным средствам, переведенным на консервацию на срок не менее трех месяцев;
- на период реконструкции и модернизации, капитального ремонта, объектов основных средств, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Затраты на ремонт основных средств включаются в себестоимость по мере производства ремонта в полной сумме в том отчетном периоде, когда они имели место. Ремонтный фонд не формируется.

### **Учет нематериальных активов**

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости их приобретения, создания.

Переоценка нематериальных активов не производится.

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определяется ежемесячно по нормам, рассчитанным, исходя из их первоначальной стоимости и срока их полезного использования (линейный способ).

### **Порядок учета ТМЦ.**

Материалы и товары отражаются в бухгалтерском учете и отчетности Общества **по фактической стоимости их приобретения от поставщиков.**

Материальные ценности, списываемые в производство, реализуемые на сторону, оцениваются по средней себестоимости.

В случае если на конец года фактическая себестоимость материально-производственных запасов выше, чем их реальная рыночная стоимость, Общество создает резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов.

### **Создание резервов**

В рамках Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ8/2010), утв. Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 г. № 167н Общество создает резервы:

- на предстоящую оплату отпусков;
- на предстоящую оплату вознаграждений по итогам работы за год, включая вознаграждения в рамках программы долгосрочного стимулирования работников;
- по налоговым рискам (в отношении налогов иных, чем налог на прибыль);
- в отношении неопределенных налоговых ситуаций по налогу на прибыль;
- в отношении обязательств по рекультивации земель и осуществлению иных природоохранных мероприятий.
- Общество создает резерв по сомнительным долгам.

### **Раскрытие информации по сегментам**

В бухгалтерской отчетности с целью обеспечения заинтересованных пользователей информацией, позволяющей лучше оценить деятельность Общества, перспективы развития, подверженность рискам и перспективам получения прибыли выделяются следующие отчетные сегменты:

Операционные:

- реализация нефти;
- реализация нефтепродуктов;
- реализация услуг по материально-техническому снабжению в рамках агентских договоров;
- реализация услуг по организации отгрузки;
- реализация прочих товаров и услуг

В составе отчетности выделяются другие сегменты, в случае если выручка от продажи внешним покупателям и от операций с другими сегментами превышает 10 процентов общей суммы выручки всех сегментов, и (или) на выделенные отчетные сегменты приходится менее 75 процентов общей выручки.

#### **5.2.2 Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 1 января года, следующего за отчетным.**

Существенных изменений в учетной политике на 2014 год, могущих оказать влияние на финансовый результат, не вводилось.



### 5.2.3 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	102 074	94 556	-7 518	-7,37%	0,16%	0,14%	-0,03%
Основные средства	1150	6 356 738	6 620 586	263 848	4,15%	10,25%	9,49%	-0,76%
Финансовые вложения	1170	18 054 892	18 054 813	-79	0,00%	29,11%	25,89%	-3,22%
Отложенные налоговые активы	1180	141 271	607 720	466 449	330,18%	0,23%	0,87%	0,64%
Прочие внеоборотные активы	1190	379 092	174 097	-204 995	-54,08%	0,61%	0,25%	-0,36%
Запасы	1210	100 928	47 718	-53 210	-52,72%	0,16%	0,07%	-0,09%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	108 101	15 869	-92 232	-85,32%	0,17%	0,02%	-0,15%
Дебиторская задолженность	1230	17 282 147	21 970 099	4 687 952	27,13%	27,86%	31,50%	3,64%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	19 499 840	22 154 592	2 654 752	13,61%	31,44%	31,77%	0,33%
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	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%	3,19%	2,84%	-0,35%
Резервный капитал	1360	4 754	4 754	0	0,00%	0,01%	0,01%	0,00%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 965 195	22 584 217	17 619 022	354,85%	8,01%	32,38%	24,38%
Заемные средства	1410	41 716 062	26 877 261	-14 838 801	-35,57%	67,26%	38,54%	-28,72%
Отложенные налоговые обязательства	1420	28 080	64 959	36 879	131,34%	0,05%	0,09%	0,05%
Оценочные обязательства	1430	354 143	323 313	-30 830	-8,71%	0,57%	0,46%	-0,11%
Заемные средства	1510	6 399 287	12 940 805	6 541 518	102,22%	10,32%	18,56%	8,24%
Кредиторская задолженность	1520	4 481 144	4 345 313	-135 831	-3,03%	7,22%	6,23%	-0,99%
Доходы будущих периодов	1530	3 082	3 082	0	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Оценочные обязательства	1540	563 746	610 269	46 523	8,25%	0,91%	0,88%	-0,03%
Прочие обязательства	1550	1 527 463	3 950	-1 523 513	-99,74%	2,46%	0,01%	-2,46%

Основной причиной существенного изменения отложенных налоговых активов (строка 1180) явилось формирование отложенного налогового актива в связи с получением в 2013 году налогового убытка, который в соответствии с Налоговым Кодексом может быть использован в последующие годы для уменьшения налогооблагаемой прибыли. Величина отложенного налогового актива по налогооблагаемым убыткам за 2013 год составила 439 377 тысяч рублей.

Основной причиной существенного изменения прочих внеоборотных активов (строка 1190) явилось списание затрат на поисково-разведочную скважину в сумме 134 334 тысячи рублей, а также изменение активов АРО связанное с их амортизацией и изменением ставки дисконтирования.

Основной причиной существенного уменьшения запасов (строка 1210) явилось уменьшение остатков готовой, но нереализованной продукции (добытой нефти) на 44 981 тысяч рублей.

Основной причиной существенного уменьшения налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (строка 1220) явилось уменьшение суммы невозмещенного НДС по операциям, связанным с отгрузками товаров на экспорт на 82517 тысяч рублей.

Основной причиной существенного увеличения дебиторской задолженности (строка 1230) явилось увеличение суммы беспроцентных займов, выданных ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» на 3 919 768 тысяч рублей.

Основной причиной существенного увеличения денежных средств и денежных эквивалентов (строка 1250) явился рост остатков денежных средств, размещенных на депозитах на 2 633 739 тысяч рублей.

Основной причиной существенного увеличения нераспределенной прибыли (строка 1370) является получение прибыли в 2013 году в сумме 17 904 277 тысяч рублей.

Основной причиной существенного уменьшения долгосрочной части заемных средств (строка 1410) является погашение долгосрочных займов в сумме 6 645 365 тысяч рублей, а также перевод части долгосрочных банковских кредитов в краткосрочные в сумме 8 193 436 тысяч рублей.

Основной причиной существенного увеличения отложенных налоговых обязательств (строка 1420) явился рост на 26 713 тысяч рублей 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 краткосрочной части заемных средств (строка 1510) явилось увеличение задолженности по краткосрочной части полученных банковских кредитов в связи с переводом долгосрочной части в краткосрочную на сумму 6 527 613 тысяч рублей.

Основной причиной существенного уменьшения прочих обязательств (строка 1550) явилось погашение кредиторской задолженности по выплате дивидендов на сумму 1 527 463 тысячи рублей.

#### 5.2.4 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	10 476 838	11 056 322	(579 484)	-5%	
Себестоимость продаж	2120	(8 381 145)	(7 959 518)	(421 627)	5%	
Валовая прибыль (убыток)	2100	2 095 693	3 096 804	(1 001 111)	-32%	
Коммерческие расходы	2210	(6)	(92)	86	-93%	
Управленческие расходы	2220	(2 200 624)	(2 193 213)	(7 411)	0%	
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(104 937)	903 499	(1 008 436)	-112%	
Доходы от участия в других организациях	2310	19 937 636	6 392 370	13 545 266	212%	
Проценты к получению	2320	653 962	210 829	443 133	210%	
Проценты к уплате	2330	(938 444)	(352 394)	(586 050)	166%	
Прочие доходы	2340	15 691 545	11 826 898	3 864 647	33%	
Прочие расходы	2350	(17 764 863)	(15 291 000)	(2 473 863)	16%	
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	17 474 899	3 690 202	13 784 697	374%	
Текущий налог на прибыль	2410	(40)	(157 460)	157 420	-100%	
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(55 922)	(737 250)	681 328	-92%	
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(36 882)	(35 362)	(1 520)	4%	
Изменение отложенных налоговых активов	2450	473 508	(23 569)	497 077	-2109%	

Прочее	2460	(7 208)	3 978	(11 186)	-281%
Чистая прибыль (убыток)	2400	17 904 277	3 477 789	14 426 488	415%

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг за 2013 год сократилась на 579 484 тыс. руб. или на 5 % к 2012 году, в том числе по отдельным видам продукции:

- Выручка от реализации нефти в 2013 году сократилась на 481 806 тыс. руб. или на 7 %, что связано с падением объемов добычи на 69,7 тыс. тнэ.
- Выручка от реализации прочих товаров и услуг 97 678 тыс. руб. или 2%, в основном в результате снижения цен реализации.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2013 год увеличилась на 421 627 тыс. руб. или на 5 % к 2012 году за счет следующих факторов:

- Увеличения расходов по аренде на 660 628 тыс. руб.;
- Сокращения транспортных услуг на 297 170 тыс. руб.;
- Увеличение амортизационных отчислений на 120 964 тыс. руб.;
- Увеличение услуг по добыче нефти на 123 626 тыс. руб.;
- Снижение суммы НДС на 190 478 тыс. руб.;
- Прочие факторы 4 057 тыс. руб.

Управленческие расходы увеличились на 7 411 тыс. руб. данное изменение составило менее 1%.

По статье «Доходы от участия в других организациях» отражены следующие суммы (тыс. руб.):

Наименование	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение
Дивиденды от финансовых вложений в другие предприятия - Компании Группы	18 581 814	6 353 615	12 228 199
Дивиденды от финансовых вложений в другие предприятия - Связанные стороны	1 355 822	38 755	1 317 067

Изменение дивидендов от финансовых вложений связано с увеличением прибыли дочерних компаний в 2012 году относительно 2011 года.

Проценты к получению за 2013 год увеличились на 443 133 тыс. руб. или на 210 %, что связано с увеличением сумм размещения средств на депозитах.

Проценты к уплате за 2013 год увеличились на 586 050 тыс. руб. или на 166 %, что связано с увеличением кредитного портфеля.

По статьям «Прочие доходы» и «Прочие расходы» отражены следующие суммы (тыс. руб.):

Наименование	2013 г.		2012 г.		Изменение	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Результаты от операций покупки и продажи валюты	13 405 556	13 380 710	9 295 822	9 294 759	4 109 734	4 085 951
Резерв под обесценение финансовых вложений	-	79	-	-	0	79
Доходы и расходы от продажи основных средств и другого амортизируемого имущества	40	1 100	4 353	4 360	-4 313	-3 260
Курсовые разницы	2 145 833	3 798 064	2 362 189	1 836 736	-216 356	1 961 328
Услуги кредитных организаций	-	29 480	-	348 345	0	-318 865
Благотворительность и спонсорство, финансовая помощь	-	145 896	-	3 505 576	0	-3 359 680
Налог на имущество и прочие налоги	-	141 429	-	177 347	0	-35 918
Прибыль и убыток прошлых лет, выявленная в отчетном году	1230	-	3	11 936	1 227	-11 936
Присужденные и признанные штрафы и пени	121 351	24534	90936	5 670	30 415	18 864
Резервы по сомнительным	-	2 679	0	9 611	0	-6 932

долгам						
Сумма восстановленных резервов по сомнительным долгам	1 313	-	21 507	-	-20 194	0
Доходы и расходы от продажи финансовых вложений и ценных бумаг	-	-	40 617	11 210	-40 617	-11 210
Списание кап. вложений нефтяных месторождений	-	168 757	-	44 389	0	124 368
Прочие	16 222	72 135	11 471	41 061	4 751	31 074
ИТОГО:	15 691 545	17 764 863	11 826 898	15 291 000	3 864 647	2 473 863

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

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

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, тыс. руб.
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	24 574 180
2.	Уставный капитал (тыс. руб.).	4 754
3.	Резервный фонд (тыс. руб.).	4 754
4.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%).	516 916%
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного Капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%).	258 458%

За отчетный период чистые активы возросли на 17 619 022 тыс. руб., или на 253 процента.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 24 569 426 тыс. руб. Чистые активы составляют 516 916 процентов от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 24 564 672 тыс. руб. Чистые активы составляют 258 458 процентов от суммы уставного капитала и резервного фонда общества.

#### 5.3.2. 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 28 июня 2013 года (протокол №47) принято решение:

Утвердить следующее распределение прибыли ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2012 года:

1. Направить на выплату дивидендов – 285 254 280 ( Двести восемьдесят пять миллионов двести пятьдесят четыре тысячи двести восемьдесят ) рублей;
2. Остаток нераспределенной прибыли (за вычетом объявленных и предложенных дивидендов за 2012 год) – 1 689 710 118 (Один миллиард шестьсот восемьдесят девять миллионов семьсот десять тысяч сто восемнадцать ) рублей.
3. Выплатить дивиденды по результатам 2012 финансового года в размере 0,06 руб. на одну обыкновенную акцию.
4. Дивиденды выплатить акционерам, включенным в список лиц, имеющих право получения дивидендов, составленный на дату составления списка лиц, имеющих право участвовать в настоящем годовом общем собрании акционеров, в срок не позднее 27 августа 2013 года в следующем порядке:
  - юридическим лицам – путем перечисления на расчетный счет;
  - физическим лицам – путем перечисления банковским переводом (при наличии в анкете акционера банковских реквизитов) или путем выдачи наличных в кассе ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» (г. Москва) при обращении акционера.

**5.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности общества по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.)**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>Остаток задолженности на начало года</b>	<b>Начислено за год (-)</b>	<b>Уплачено за год (+)</b>	<b>Задолженность по уплате</b>
		<b>(-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации</b>			<b>(-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации</b>
1.	Налог на добавленную стоимость	-245 522	-706 394	700 917	-250 998
2.	Налог на имущество	-32 440	-129 942	129 358	-33 024
3.	Налог на прибыль	90 318	4 046	71 781	166 145
4.	Земельный налог	-	-	-	-
5.	Акцизы	-	-	-	-
6.	Экспортные таможенные пошлины	-	-	-	-
7.	Импортные таможенные пошлины	-	-	-	-
8.	Налог на доходы физических лиц	-619	-172 100	171 515	-1 204
9.	Транспортный налог	-18	-	18	-
10.	Страховые взносы	-11 404	-186 255	197 169	-490
11.	Налог на добычу полезных ископаемых	-256 780	-3 233 383	3 236 145	-254 018
12.	Охрана окружающей среды	-10 489	-11 462	19 245	-2 706
13.	Водный налог	-84	-255	282	-57
14.	Прочие налоги	1 409	-1 795	1 795	1 409
	Итого:	-465 629	-4 437 539	4 528 226	-374 942

**5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных Обществом.**

В течение отчетного года административных и экономических налоговых санкций, органами государственного управления, а также судебными органам на Общество не налагалось.

**5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности общества (ОАО «НГК «Славнефть»), тыс. руб**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного года</b>
1	Долгосрочные кредиты и займы, в том числе	41 716 062	26 877 261
1.1.	Просроченная задолженность по долгосрочным кредитам и займам	-	-
2.	Краткосрочные кредиты и займы, в том числе	6 399 287	12 940 805
2.1.	Просроченная задолженность по краткосрочным кредитам и займам	-	-
3.	Кредиторская задолженность, в т. ч: (стр. 3.1. + 3.2. + 3.3. + 3.5. + 3.6. + 3.7.)	4 481 144	4 345 313
3.1.	Поставщики и подрядчики, в том числе	2 311 466	2 428 704
3.1.1.	Просроченная задолженность перед поставщиками и подрядчиками	-	-
3.2.	Задолженность перед персоналом, в том числе	3 327	6 232
3.2.1.	Просроченная задолженность перед персоналом	-	-
3.3.	По социальному страхованию и обеспечению;	12 889	1 060
3.4.	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами (уже учтена в стр. 3.1. , 3.6. и 3.7.)	1 929 719	906 421
3.5.	Задолженность перед бюджетом;	546 036	542 103
3.6.	Авансы полученные;	101 338	68 109
3.7.	Прочие кредиторы.	1 506 088	1 299 105
4.	Общая сумма кредиторской задолженности (стр.1+2+3)	52 596 493	44 163 379

**5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности Общества (ОАО «НГК «Славнефть» ), тыс руб.**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>На начало отчетного года</b>	<b>На конец отчетного года</b>
1.	Краткосрочная дебиторская задолженность, в т. ч:	17 282 147	21 970 099
1.1.	Задолженность акционеров по взносам в уставный капитал.	-	-
1.2.	Просроченная дебиторская задолженность	17 078	23 901
2.	Долгосрочная дебиторская задолженность, в т.ч.	-	-
2.1.	Просроченная дебиторская задолженность	-	-
3.	Общая сумма дебиторской задолженности (стр. 1+2)	17 282 147	21 970 099

**5.3.7. Показатели по труду (согласно форме П-4 Росстата РФ)**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>За отчетный год (2013)</b>	<b>За предыдущий год (2012)</b>
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	391	481
2.	Фонд заработной платы списочного состава (тыс.р.).	1 310 498	1 366 427
3.	Отчисления на социальные нужды (тыс. руб.), в т. ч.:	191 714	194 918
3.1.	В Фонд социального страхования;	10 834	10 485
3.2.	В Пенсионный фонд;	166 456	170 967
3.3.	На медицинское страхование;	14 424	13 466
4.	Среднемесячная заработная плата списочного состава, тыс.руб./чел	279	237
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров ДО (тыс. руб.)	0	0

## 6. Раскрытие информации

### 6.1. 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

В отчетном году ОАО «НГК «Славнефть» 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, не совершалось.

### 6.2. 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

**Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть».**

<b>Предмет сделки и ее существенные условия</b>	<b>Цена сделки</b>
<b>Сделки, стороной в которых является ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»</b>	
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ООО «Инвест-Ойл» Суханов Ю.Е.	
Предоставление ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) беспроцентных займов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (заемщик) в размере 5 344 000,0 тыс. руб. сроком на 1 год.	5 344 000,0 тыс. руб.
Изменение условий сделок по предоставлению ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) беспроцентных займов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (заемщик) в части продления срока возврата займа.	5 179 126,9 тыс. руб.
<b>Сделки, стороной в которых является ООО «Реализация-Т»</b>	
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ООО «Инвест-Ойл» Суханов Ю.Е.	
Изменение условия сделки по предоставлению ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) беспроцентного займа ООО «Реализация-Т» (заемщик) в размере 869 294,6 тыс. руб. в части продления возврата займа.	869 294,6 тыс. руб.
<b>Сделки, стороной в которых является ЗАО «Славвекс»</b>	
<b>Лицо, заинтересованное в совершении сделок:</b> ООО «Инвест-Ойл» Суханов Ю.Е.	
Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) беспроцентных займов ЗАО «Славвекс» (заемщик) в размере 14 550,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа.	14 550,0 тыс. руб.

### 6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров за отчетный год

- Количество проведенных внеочередных общих собраний:  
В течение 2013г. проведено 1 (Одно) внеочередное общее собрание акционеров Общества (дата проведения собрания – 21.02.2013г.);
- Информация об инициаторах внеочередных общих собраний:  
Внеочередное общее собрание акционеров Общества, состоявшееся 21.02.2013г., проведено по инициативе Совета директоров Общества, избранного 29.06.2012г. решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №44) в составе: Председатель Совета директоров – Хан Герман Борисович; члены Совета директоров – Баранов Виталий Витальевич, Барриос Альфред (Barrios Alfred), Доддс Александр (Dodds Alexander), Дюков Александр Валерьевич, Половец Станислав (Polovets Stanislav), Слоан Ричард Скотт (Sloan Richard Scott), Чернер Анатолий Моисеевич, Яковлев Вадим Владиславович, Янкевич Алексей Викторович.  
Вопросы, включенные в повестку дня внеочередных общих собраний:  
В повестку дня внеочередного общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 21.02.2013г., были включены следующие вопросы:
  - «О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть»;

- «Об избрании членов Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть»»;
  - Решения, принятые по вопросам повестки дня внеочередных общих собраний:
- По вопросам повестки дня внеочередного общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 21.02.2013г., были приняты следующие решения:
- По вопросу №1 повестки дня «О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества»:
- 1.1. Досрочно прекратить полномочия членов Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», избранных годовым общим собранием акционеров 29 июня 2012 года.
- По вопросу №2 повестки дня «Об избрании членов Совета директоров Общества»:
- 2.1. Избрать членами Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» лиц, набравших наибольшее число голосов по итогам кумулятивного голосования:
1. Баранова Виталия Витальевича
  2. Дробышева Дмитрия Сергеевича
  3. Дюкова Александра Валерьевича
  4. Малкольм Лорну Тарин (Malcolm Lorna Taryn)
  5. Половца Станислава (Polovets Stanislav)
  6. Слоана Ричарда Скотта (Sloan Richard Scott)
  7. Хана Германа Борисовича
  8. Чернера Анатолия Моисеевича
  9. Яковлева Вадима Владиславовича
  10. Янкевича Алексея Викторовича

#### 6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах

##### Дочерние и зависимые общества ОАО «НГК «Славнефть»

<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «СН-МНГ»
Место нахождения:	628684 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина 51
ИНН:	8605003932
ОГРН:	1028601354088
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	Преобладающее участие в уставном капитале общества
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	56,42%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	69,12%
Описание основного вида деятельности общества:	11.10.11 - Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.
Описание значения такого общества для деятельности общества:	Существенное
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «СН-МНГГ»
Место нахождения:	628681, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Мегион, Нефтеразведочная, 2
ИНН:	8605005954
ОГРН:	1028601354143
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	Преобладающее участие в уставном капитале общества
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	94,07%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	97,51%
Описание основного вида деятельности общества:	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
Описание значения такого общества для деятельности общества:	Существенное
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Открытое акционерное общество "Обънефтегазгеология"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «ОНГГ»
Место нахождения:	628402 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, Фёдорова б8а
ИНН:	8602016394
ОГРН:	1028600579985
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	Преобладающее участие в уставном капитале общества



Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	79.67%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	91.74%
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Существенное</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество "Обънефтегеология"</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ЗАО «Обънефтегеология»</i>
Место нахождения:	<i>628600, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4-п, панель 19</i>
ИНН:	<i>8617002901</i>
ОГРН:	<i>1028601681052</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>100%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>100%</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Существенное</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Нижневартовск"</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ООО "Славнефть-Нижневартовск"</i>
Место нахождения:	<i>628600 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4-п панель 19</i>
ИНН:	<i>8620012762</i>
ОГРН:	<i>1038603650612</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>100%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>-</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Существенное</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «СОБОЛЬ»</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «СОБОЛЬ»</i>
Место нахождения:	<i>628600, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19</i>
ИНН:	<i>8620006261</i>
ОГРН:	<i>1028601867128</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>62,25%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>62,25%</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Красноярскнефтегаз"</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"</i>
Место нахождения:	<i>660012 Россия, г. Красноярск, Гладкова 2-а</i>
ИНН:	<i>2464036561</i>
ОГРН:	<i>1022402296465</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>

Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	99,99%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	-
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Геологоразведка, нефтедобыча</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	Существенное
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Славнефть-ЯНОС»</i>
Место нахождения:	<i>150023 Россия, г. Ярославль, Московский пр-т 130</i>
ИНН:	<i>7601001107</i>
ОГРН:	<i>1027600788544</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>39.2%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>50.78%</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Производство нефтепродуктов</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	Существенное
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «Мозырский нефтеперерабатывающий завод»</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Мозырский НПЗ»</i>
Место нахождения:	<i>Республика Беларусь, Гомельская область, г. Мозырь-11</i>
ИНН:	<i>400091131 (УНП)</i>
ОГРН:	<i>Не предусмотрено законодательством Республики Беларусь</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Общество имеет более 20% голосующих акций</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>42,58%;</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>42,58%</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Нефтепереработка</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтепродукт»</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Славнефть - Ярославнефтепродукт»</i>
Место нахождения:	<i>Российская Федерация, г. Ярославль, ул.Победы, д.15</i>
ИНН:	<i>7601000520</i>
ОГРН:	<i>1027600683604</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>65,13%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>80,28%</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Сбыт нефтепродуктов</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Славнефть - Центрнефтепродукт»</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ЗАО «Славнефть - Центрнефтепродукт»</i>
Место нахождения:	<i>Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4</i>
ИНН:	<i>7702052958</i>
ОГРН:	<i>1027739192898</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной	<i>99,23%</i>

организации:	
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	99,23%
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Сдача имущества в аренду</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Топливоно-заправочный комплекс «Славнефть - Туношна»</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ЗАО «ТЗК «Славнефть - Туношна»</i>
Место нахождения:	<i>Российская Федерация, 152202, Ярославская область, Туношна - городок 26, Аэропорт «Туношна»</i>
ИНН:	<i>7627018793</i>
ОГРН:	<i>1027601600872</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>97,29%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>97,29%</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Сбыт нефтепродуктов</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Славнефть - Эстейт»</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ЗАО «Славнефть - Эстейт»</i>
Место нахождения:	<i>Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4</i>
ИНН:	<i>7729383844</i>
ОГРН:	<i>1027700471809</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>100%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>100%</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Транспортные услуги</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Общество с ограниченной ответственностью «Реализация-Т»</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ООО «Реализация-Т»</i>
Место нахождения:	<i>Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4</i>
ИНН:	<i>7705691310</i>
ОГРН:	<i>1057748598819</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>95,45%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>-</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Сбыт нефтепродуктов</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Закрытое акционерное общество «Славвекс»</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ЗАО «Славвекс»</i>
Место нахождения:	<i>Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4</i>
ИНН:	<i>7736196010</i>
ОГРН:	<i>1027739429816</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества и в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>100%</i>

Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	100%
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Бухгалтерские и консультационные услуги</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Закрытое акционерное общество "Славнефть - М"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО "Славнефть - М"
Место нахождения:	Республика Беларусь, 220030, г. Минск, ул. Красноармейская 20-а, к. 12
ИНН:	101128826 (УНП)
ОГРН:	Не предусмотрено законодательством Республики Беларусь
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	99,965%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	99,965%
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Координация деятельности дочерних обществ</i>
	<i>ОАО «НГК «Славнефть» на территории Республики Беларусь</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>«Славнефть Холдинг АГ»</b>
Сокращенное фирменное наименование:	Славнефть Холдинг АГ»
Место нахождения:	78 Baarerstrasse, CH-6300, Zug, Switzerland
ИНН:	101670250
ОГРН:	Не предусмотрено
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	100%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	100%
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Внешиэкономическая деятельность</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть – Научно – производственный центр"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ООО "Славнефть - НПЦ"
Место нахождения:	170002, г. Тверь, проспект Чайковского, д.21а
ИНН:	6901005358
ОГРН:	1026900521010
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	100%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	100%
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Научно – производственная деятельность</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Логистика"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ООО "Славнефть-Логистика"
Место нахождения:	150023, Ярославская область, г. Ярославль, Московский пр-т, д. 130
ИНН:	7604234773
ОГРН:	1127604017452
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:	100%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу	100%

в уставном капитале организации:

Описание основного вида деятельности общества:

*Оказание транспортно-экспедиционных услуг*

Описание значения такого общества для деятельности общества:

*Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности*

Дочерние и зависимые общества Компании доли в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеют.  
Дочерние и зависимые общества Компании доли обыкновенных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имеют.

## **ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ**

*В дополнительной части представляются результаты деятельности ОАО «НГК «Славнефть» в области управления дочерними и зависимым обществами.*

### **1. Общая информация**

*В настоящей части годового отчета открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» (далее – ОАО «НГК «Славнефть», Компания) 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 2013 год и составляют 5 и более процентов активов данной группы.*

*За год, закончившийся 31 декабря 2013 года доля финансовых активов группы «Славнефть» распределилась следующим образом:*

<i>ОАО «НГК «Славнефть»</i>	<i>- 10,76 %</i>
<i>ОАО «СН-МНГ»</i>	<i>- 33,30%</i>
<i>ОАО «Славнефть-ЯНОС»</i>	<i>- 21,84%</i>
<i>ОАО «Обьнефтегазгеология»</i>	<i>- 14,95%</i>
<i>ООО «Славнефт-Красноярскнефтегаз»</i>	<i>- 6,07%</i>
<i>ООО «Славнефть-Нижневартовск»</i>	<i>- 5,66 %</i>
<i>Прочие</i>	<i>- 7,42%</i>
<i>Всего</i>	<i>- 100%</i>

**1.1.Сведения об обществах группы «Славнефть»**

<i>Полное фирменное наименование:</i>	<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	<i>Место нахождения</i>	<i>Дата государственной регистрации и регистрационный номер:</i>	<i>Количество акционеров/участников, зарегистрированных в реестре по состоянию на 01.01.2014:</i>	<i>Информация о размере уставного капитала общества группы «Славнефть» /руб.</i>
<b>1.1.1.</b>	<b>1.1.2.</b>	<b>1.1.3</b>	<b>1.1.4.</b>	<b>1.1.5.</b>	<b>1.1.6.</b>
<b>Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»</b>	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	3 588	4 754 238
<b>Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»</b>	ОАО «СН-МНГ»	Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, улица Кузьмина, дом 51	23.09.1996г., регистрационный номер: 64648 ОГРН: 1028601354088	4 791	3 313 289 500
<b>Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»</b>	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Российская Федерация, 150023, город Ярославль, Московский проспект, дом 130	07.05.1993 регистрационный номер: 160 ОГРН: 1027600788544	6 068	1 243 539 297
<b>Открытое акционерное общество «Обьнефтегазгеология»</b>	ОАО «ОНГГ»	Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, улица Федорова, дом 68а	23.05.1996 Регистрационный номер:07-8036 ОГРН: 1028600579985	1 596	3 368 542
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз»</b>	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Российская Федерация, г. Красноярск, улица Гладкова д. 2 «а»	26.03.2001 регистрационный номер: 283 ОГРН: 1022402296465	2	3 864 063 559
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск»</b>	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19	28.12.2000 регистрационный номер: 457 ОГРН: 1038603650612	2	108 905 151

1.1.7. Сведения о наличии у обществ группы «Славнефть» лицензий (включая лицензии на разведку и добычу):

№ п/п	Вид лицензируемой деятельности	Номер лицензии	Дата выдачи лицензии	Срок действия лицензии	Орган, выдавший лицензию
<b>Юридическое лицо, получившее лицензии: ОАО «НГК «Славнефть»</b>					
1.	Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа	ХМН 01578 НЭ	26.06.2001	25.06.2026	Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа
2.	Геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования	ХМН 02062 ВЭ	18.01.2007	17.01.2027	Федеральное агентство по недропользованию
3.	Геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения на Ачимовском месторождении нефти	ХМН 02099 ВЭ	20.03.2007	19.03.2027	Федеральное агентство по недропользованию
<b>Юридическое лицо, получившее лицензии: ОАО «СН-МНГ»</b>					
4.	Геодезические и картографические работы федерального назначения, результаты которых имеют общегосударственное и межотраслевое значение	86-00035Ф	11.04.2013	бессрочно	Федеральная служба государственной регистрации, кадастра и картографии
5.	Производство маркшейдерских работ	ПМ-00-006099 (О)	10.11.2010	10.11.2015	Федеральная служба по экологическому, технологическому, и атомному надзору
6.	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	ВП-00-009861 (ГДКНС)	10.04.2009	10.04.2014	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
7.	Деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV класса опасности	86 № 00196	20.12.2013г	бессрочно	Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
8.	Производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	4-2/00202	27.08.2009	27.08.2014	Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
9.	Медицинская деятельность (за исключением указанной деятельности, осуществляемой медицинскими организациями и другими организациями, входящими в частную систему здравоохранения,	ЛО-86-01-000986	09.12.2011	бессрочно	Служба по контролю и надзору в сфере здравоохранения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры



	на территории инновационного центра «Сколково»)				
10.	Телевизионное вещание	ТВ № 20324	30.03.2012	21.05.2022	Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций
11.	Услуги связи для целей эфирного вещания	102888	16.10.2012	16.10.2017	Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия
12.	Осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте	ПРД № 8606109	06.12.2012	бессрочно	Федеральная служба по надзору в сфере транспорта
13.	Добыча нефти и газа в пределах Кетовского л/у	ХМН № 00605 НЭ	01.07.1997	29.06.2038	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
14.	Добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на Кетовском м/р нефти	ХМН № 00774 ВЭ	20.04.1998	19.04.2018	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
15.	Геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования в пределах Кетовского л/у	ХМН № 02472 ВЭ	16.06.2010	15.06.2030	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
16.	Добыча нефти и газа в пределах Аганского л/у	ХМН № 00604 НЭ	01.07.1997	21.10.2038	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
17.	Геологические изучения и добыча подземных вод для использования в системе ППД Аганского м/р нефти	ХМН № 01299 ВЭ	14.08.2000	01.01.2036	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
18.	Добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на Аганском м/р нефти	ХМН № 00775 ВЭ	20.04.1998	19.04.2018	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
19.	Добыча нефти и газа в пределах Ватинского л/у	ХМН № 00535 НЭ	26.05.1997	31.12.2038	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
20.	Добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на Ватинском м/р нефти	ХМН № 00729 ВЭ	17.02.1998	16.02.2018	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа

21.	Геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического их использования при разработке Ватинского м/р нефти	ХМН № 01651 ВЭ	09.10.2002	08.10.2022	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
22.	Размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пласт-коллектор на Ватинском м/р нефти	ХМН № 14299 ЗЭ	08.11.2007	на срок действия лицензии ХМН № 00535 НЭ	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
23.	Добыча нефти и газа в пределах Северо-Покурского л/у	ХМН № 00536 НЭ	26.05.1997	21.10.2038	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
24.	Добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на Северо-Покурском м/р нефти	ХМН № 00720 ВЭ	12.02.1998	11.02.2018	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
25.	Геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования их в пределах Северо-Покурского л/у	ХМН № 01833 ВЭ	09.03.2005	21.10.2034	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
26.	Добыча нефти и газа в пределах Мегионского л/у	ХМН № 00534 НЭ	26.05.1997	31.12.2038	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
27.	Добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на Мегионском м/р нефти	ХМН № 00719 ВЭ	12.02.1998	11.02.2018	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
28.	Геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования их в пределах Мегионского л/у	ХМН № 01832 ВЭ	09.03.2005	08.03.2031	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
29.	Добыча нефти и газа в пределах Ново-Покурского л/у	ХМН № 00646 НЭ	17.09.1997	31.12.2038	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
30.	Добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на Ново-Покурском м/р нефти	ХМН № 00776 ВЭ	20.04.1998	19.04.2018	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
31.	Добыча подземных вод для технологического использования их в системе ППД Ново-Покурского м/р нефти	ХМН № 01050 ВЭ	14.07.1999	13.07.2034	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
32.	Добыча нефти и газа в пределах Южно-Покамасовского л/у	ХМН № 00603 НЭ	01.07.1997	20.10.2038	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа

33.	Добыча подземных вод для технологического их использования при разработке Южно-Покамасовского м/р нефти	ХМН № 01722 ВЭ	16.04.2003	15.04.2018	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
34.	Добыча нефти и газа в пределах Покамасовского л/у	ХМН № 00617 НЭ	22.07.1997	21.10.2038	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
35.	Добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на Покамасовском м/р нефти	ХМН № 00777 ВЭ	20.04.1998	19.04.2018	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
36.	Добыча подземных вод для технологического использования их в системе ППД при разработке Покамасовского м/р нефти	ХМН № 01051 ВЭ	14.07.1999	13.07.2029	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
37.	Добыча нефти и газа в пределах Мыхпайского л/у	ХМН № 00523 НЭ	29.04.1997	29.06.2038	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
38.	Геологическое изучение и добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения ДНС-2 в пределах Мыхпайского л/у	ХМН 02508 ВЭ	22.11.2010	21.11.2020	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
39.	Добыча нефти и газа в пределах Северо-Островного л/у	ХМН № 00616 НЭ	16.07.1997	27.04.2039	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
40.	Геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования их в системе ППД в пределах Северо-Островного м/р нефти	ХМН № 01300 ВЭ	14.08.2000	13.08.2036	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
41.	Добыча нефти и газа в пределах Южно-Аганского лицензионного участка	ХМН № 00602 НЭ	01.07.1997	31.12.2023	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
42.	Добыча пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения на Южно-Аганском м/р нефти	ХМН № 00778 ВЭ	20.04.1998	19.04.2030	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
43.	Добыча нефти и газа в пределах Южно-Локосовского л/у	ХМН № 01095 НЭ	12.10.1999	11.10.2024	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
44.	Геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования их в пределах Южно-Локосовского л/у	ХМН № 01831 ВЭ	04.03.2005	03.03.2025	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа

45.	Геологическое изучение и добыча пресных подземных вод на Локосовском м/р нефти	ХМН № 01936 ВЭ	28.11.2005	27.11.2032	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
46.	Добыча нефти и газа в пределах Лугового лу	ХМН № 01097 НЭ	12.10.1999	11.10.2024	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
47.	Геологического изучения и добычи пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения на территории приемо-сдаточного пункта нефти	ХМН № 02136 ВЭ	27.08.2007	26.08.2027	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
<b>Юридическое лицо, получившее лицензии: ОАО «Славнефть-ЯНОС»</b>					
48.	Присваивается право на применение технологического процесса БИТУРОКС для производства битумов улучшенного качества	-	04.10.2000	Бессрочная	Фирма ПЕРНЕР Инженергезелльшафт мБХ., г.Вена, Австрия
49.	Забор воды и пользование акваторией для эксплуатации водозабора	ЯРЛ 00148 ТРЭИО	24.06.2004	24.06.2014	Главное Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Ярославской области
50.	Деятельности в области использования возбудителей инфекционных заболеваний человека и животных (за исключением случая, если указанная деятельность осуществляется в медицинских целях) и генно-инженерно-модифицированных организмов III и IV степени опасности, осуществляемой в замкнутых системах.	76.01.18.001.Л.000047.09.08	25.09.2013	Бессрочная	Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ярославской области
51.	Производства работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений.	8-Б/03733	16.12.2013	Бессрочная	Министерство РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
52.	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	ВП-00-009284 (ДЖКНСХ)	19.11.2008	Бессрочная	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
53.	Деятельности по эксплуатации химически опасных производственных объектов	00-ЭХ-002198(НХ)	10.12.2008	Бессрочная	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

54.	Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV классов опасности.	ОТ-18-000952(76)	05.08.2009	05.08.2014	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
55.	На эксплуатацию радиационных источников (изделий, в которых содержатся радиоактивные вещества)	ЦО-03-209-5828	21.12.2010	31.12.2015	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
56.	На осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	696	31.08.2011	31.08.2016	Управление Федеральной службы безопасности России по Ярославской области
57.	На осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны	697	31.08.2011	31.08.2016	Управление Федеральной службы безопасности России по Ярославской области
58.	На осуществление медицинской деятельности согласно приложению к лицензии	ЛО-76-01-000603	06.02.2012	Бессрочная	Департамент здравоохранения и фармации Ярославской области
59.	Аккредитована в качестве испытательной лаборатории: лаборатории разрушающих и других видов испытаний в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО/МЭК 17025-2006 "Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий" и СДА-15-2009 "Требования к испытательным лабораториям"	ИЛ/ЛРИ-18246	05.07.2011	05.07.2016	ОАО "НТЦ" Промышленная безопасность"
60.	На право ведения аварийно-спасательных работ в чрезвычайных ситуациях	16/1-9-90	26.09.2011	26.09.2014	Ведомственная объектовая комиссия по аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований и спасателей ГОУДПО "Новомосковский институт повышения квалификации"
61.	На осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте	7603369	03.10.2011	03.10.2016	Федеральная служба по надзору в сфере транспорта
62.	Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	114572	28.11.2013	28.11.2018	Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций

63.	Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих)	76.01.10.002.Л.000030.09.06	14.09.2011	14.09.2016	Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ярославской области
64.	Подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	276.02-2010-7601001107-С-172	26.12.2012	Бессрочная	Некоммерческое партнерство саморегулируемая организация "Объединение строителей объектов топливно-энергетического комплекса "Нефтегазстрой-Альянс"
65.	Для проведения работ по испытаниям в соответствии с областью аккредитации	РОСС RU.0001.511079	17.06.2012	17.06.2017	Федеральная служба по аккредитации
<b>Юридическое лицо, получившее лицензии: ОАО «ОНГ»</b>					
66.	Добыча нефти и газа	ХМН 00575 НЭ	24.06.1997	23.02.2039	Министерство природных ресурсов РФ, Администрация Ханты-Мансийского автономного округа
67.	На право геологического изучения и добычи пресных подземных вод для хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения на Тайлаковском месторождении нефти расположенном в Сургутскому районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	ХМН 02097	15.03.2007	14.03.2027	Федеральное агентство по недропользованию Российской Федерации
68.	На право пользования недрами (геологическое изучение и добыча подземных вод для технологического использования на Тайлаковском месторождении нефти расположенном в Сургутскому районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры	ХМН 01951	25.01.2006	24.01.2016	Федеральное агентство по недропользованию Российской Федерации
69.	На осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте	ПРД 8605657	29.11.2005	29.11.2015	Федеральная служба по надзору в сфере транспорта (Ространснадзор)
70.	На осуществление деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов	ВП-57-001362	28.06.2010	28.06.2015	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору Российской Федерации

71.	На осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов	ОТ-00-010193	29.05.2009	29.05.2014	Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
<b>Юридическое лицо, получившее лицензии: ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»</b>					
72.	Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа	ТУР 11086 НР	30.01.2002	03.04.2022	Министерство природных ресурсов РФ
73.	Геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородов в пределах северо-восточного участка Терско-Камовского блока	ТУР 11087 НР	30.01.2002	20.05.2022	Министерство природных ресурсов РФ
74.	Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Абракупчинского участка недр	ТУР 13546 НР	27.03.2006	01.03.2031	Федеральное агентство по недропользованию
75.	Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кординского участка недр	ТУР 13343 НР	09.11.2005	20.10.2030	Федеральное агентство по недропользованию
76.	Геологическое изучение, с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах Подпорожного участка недр	ТУР 13543 НР	27.03.2006	31.12.2015	Федеральное агентство по недропользованию
77.	Геологическое изучение и добыча подземных питьевых вод в пределах Куюмбинского блока	ТУР 00061 ВЭ	11.01.2005	01.09.2029	Администрация Эвенкийского АО
78.	Геологическое изучение и добыча подземных питьевых вод на Терско-Камовском лицензионном участке	ТУР 00062 ВЭ	11.01.2005	01.09.2029	Администрация Эвенкийского АО
79.	Геологическое изучение и добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов строительства на Абракупчинском лицензионном участке	КРР 02053 ВЭ	13.10.2009	25.09.2014	Управление по недропользованию по Красноярскому краю
80.	Геологическое изучение, разведка и добыча подземных вод для технологического обеспечения водой объектов строительства на Абракупчинском лицензионном участке	КРР 02418 ВЭ	18.12.2012	31.12.2018	Управление по недропользованию по Красноярскому краю
81.	Геологическое изучение и добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов строительства	КРР 02054 ВЭ	13.10.2009	25.09.2014	Управление по недропользованию по Красноярскому краю

	на Кординском лицензионном участке				
82.	Геологическое изучение и добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технологического обеспечения водой объектов строительства на Подпорожном лицензионном участке	KPP 02052 ВЭ	13.10.2009	25.09.2014	Управление по недропользованию по Красноярскому краю
83.	Геологическое изучение, разведка и добыча подземных вод для технологического обеспечения водой объектов строительства на Кординском лицензионном участке	KPP 02417 ВЭ	18.12.2012	31.12.2018	Управление по недропользованию по Красноярскому краю
84.	1. Забор воды. 2. Использование акватории водных объектов (в соответствии с прил. №3)	ТУР 00017 ТР33Х	10.07.2002	01.11.2023	Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Эвенкийскому автономному округу
85.	Геологическое изучение и добыча супеси, песчаников, доломитов, суглинков (грунт) на проявлении «Карьер-4»	ЭВН 0196 ТЭ	28.04.2008	30.04.2023	Администрация лесной отрасли Красноярского края
86.	Геологическое изучение и добыча супеси, песчаников, доломитов, суглинков (грунт) на проявлении «Карьер-3»	ЭВН 0195 ТЭ	28.04.2008	30.04.2023	Администрация лесной отрасли Красноярского края
87.	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	ВП-66-000935 (Д)	23.04.2009	23.04.2014	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
88.	Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению отходов I-IV класса опасности	ОП-66-001184(24)	02.07.2010	02.07.2015	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
89.	На осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну	ГТ №0048530 пер. №1881	26.07.2011	26.07.2016	Управление ФСБ по Красноярскому краю
90.	Производство маркшейдерских работ	ПМ-00-011010(О)	04.12.2009	04.12.2014	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
91.	Геодезическая деятельность	СИГ-00530	28.04.2004	28.04.2014	Федеральное агентство геодезии и картографии
<b>Юридическое лицо, получившее лицензии: ООО «Славнефть-Нижневартовск»</b>					
92.	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 12549 НЭ	15.07.2004	27.02.2043	Министерство природных ресурсов РФ, Правительство



					Ханты-Мансийского автономного округа
93.	Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа	ХМН 11183 НЭ	17.05.2002	17.05.2024	Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа
94.	Добыча нефти и газа	ХМН 11185 НЭ	17.05.2002	26.10.2019	Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа
95	Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа	ХМН 11149 НЭ	17.04.2002	29.08.2025	Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа
96.	Поиск и добыча нефти и газа	ХМН 11184 НЭ	17.05.2002	24.10.2024	Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа
97.	Геологическое изучение недр, разведка и добыча нефти и газа	ХМН 11148 НЭ	17.04.2002	28.08.2025	Министерство природных ресурсов РФ, Правительство Ханты-Мансийского автономного округа

## 1.2. Информация об аудиторе обществ группы «Славнефть»

<i>Наименование общества</i>	<i>Полное фирменное наименование:</i>	<i>Информация о дате утверждения Аудиторской компании Общим собранием акционеров:</i>	<i>Место нахождения:</i>	<i>Информация о членстве в Саморегулируемой аудиторской организации:</i>
-	1.2.1.	1.2.2.	1.2.3.	1.2.4.
ОАО «НГК «Славнефть»	Закрытое акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»	ГОСА от 28.06.2013 (протокол № 47)	125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д.10, Бизнес-центр «Белая Площадь»	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство о членстве № 870 от 29.12.2009г.)
ОАО «СН-МНГ»	Закрытое акционерное общество «ПрайсвоटरхаусКуперс Аудит»	ГОСА от 21.06.2013 (протокол № 38)	125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д.10, Бизнес-центр «Белая Площадь»	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (свидетельство о членстве № 870 от 28.12.2009г)
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Общество с ограниченной ответственностью "Росэкспертиза"	ГОСА от 14.06.2013 (протокол № 34)	107078, Россия, г. Москва, ул. Маши Порываевой, д.11	Некоммерческое Партнерство "Гильдия аудиторов Региональных Институтов Профессиональных бухгалтеров"
ОАО «ОНГГ»	Закрытое акционерное общество «Инвест Аудит»	ГОСА от 19.06.2013 (протокол №24)	644043, Россия, г. Омск, ул. Щербанева, 25, офис 603	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» (с 21.12.2009)
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «Буква Закона»	ГОСУ от 22.04.2013 (протокол № б/н)	660130, Россия, г. Красноярск, ул. Слоцова, д.12, кв.140	Некоммерческое партнерство "Московская аудиторская палата" (с 23.12.2009)
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	ООО «ВИП КОНСУЛЬТАНТ»	ГОСА от 26.04.2013 (протокол б/н)	644076, Россия, г. Омск, ул. Олимпийская, д.1, кв.85	Некоммерческое партнерство "Московская аудиторская палата" (с 03.03.2010)

### 1.3. Информация о реестродержателе обществ группы «Славнефть»

<i>Наименование общества</i>	<i>Полное фирменное наименование</i>	<i>Место нахождения</i>	<i>Номер лицензии, дата получения лицензии, срок действия лицензии</i>
-	1.3.1.	1.3.2.	1.3.3.
ОАО «НГК «Славнефть»	Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»	г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13	№10-000-1-00264 от 03.12. 2002, без ограничения срока действия лицензии
ОАО «СН-МНГ»	Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»	г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13	№10-000-1-00264 от 03.12. 2002, без ограничения срока действия лицензии
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»	г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13	№10-000-1-00264 от 03.12. 2002, без ограничения срока действия лицензии
ОАО «ОНГГ»	Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»	г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13	№10-000-1-00264 от 03.12. 2002, без ограничения срока действия лицензии
ООО «Славнефть - Красноярскнефтегаз»	Ведение списка участников Общество осуществляет самостоятельно		
ООО «Славнефть - Нижневартовск»	Ведение списка участников Общество осуществляет самостоятельно		

Смены реестродержателя в течение отчетного года и после отчетного периода не производилось.

### 1.4. Филиалы и представительства обществ группы «Славнефть»

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

### 1.5. Перечень средств массовой информации, в которых публикуется информация об обществах группы «Славнефть»

Информация, подлежащая раскрытию в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, публиковалась в следующих средствах массовой информации:

<i>Наименование общества</i>	<i>Печатный орган</i>	<i>Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация</i>	<i>Адрес страницы головной компании в сети Интернет</i>
1	2	3	4
ОАО «НГК «Славнефть»	«Советская Белоруссия», «Известия»	лента новостей ЗАО «Интерфакс»: <a href="http://e-disclosure.ru">http://e-disclosure.ru</a> ; сайт Компании в сети Интернет: <a href="http://www.Slavneft.ru">www.Slavneft.ru</a> ; страница в сети Интернет, предоставленная одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг (ЗАО «Интерфакс»): <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560</a>	<a href="http://www.Slavneft.ru">www.Slavneft.ru</a>
ОАО «СН-МНГ»	Газетное издание «Мегионнефтегаз-Вести»	лента новостей ЗАО «Интерфакс»: <a href="http://e-disclosure.ru">http://e-disclosure.ru</a> ; сайт Общества в сети Интернет: <a href="http://www.sn-mng.ru">www.sn-mng.ru</a> ; страница в сети Интернет, предоставленная одним из	<a href="http://www.Slavneft.ru">www.Slavneft.ru</a>

Наименование общества	Печатный орган	Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация	Адрес страницы головной компании в сети Интернет
		распространителей информации на рынке ценных бумаг (ЗАО «Интерфакс»): <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568</a>	
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Ярославская областная ежедневная газета «Северный край» Ярославская областная газета «Золотое кольцо», Корпоративная газета Общества: «Нефтехимик»	лента новостей ЗАО «Интерфакс»: <a href="http://e-disclosure.ru">http://e-disclosure.ru</a> ; сайт Общества в сети Интернет: <a href="http://www.refinery.yaroslavl.ru">http://www.refinery.yaroslavl.ru</a> ; страница в сети Интернет, предоставленная одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг (ЗАО «Интерфакс»): <a href="http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947">http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947</a>	<a href="http://www.Slavneft.ru">www.Slavneft.ru</a>
ОАО «ОНГГ»	Газетное издание «Сургутская трибуна»	лента новостей ЗАО «АЭИ «Прайм»»: <a href="http://disclosure.1prime.ru">http://disclosure.1prime.ru</a> ; страница в сети Интернет, предоставленная одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг (ЗАО «АЭИ «Прайм»»): <a href="http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emid=8602016394">http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emid=8602016394</a>	<a href="http://www.Slavneft.ru">www.Slavneft.ru</a>
ООО «Славнефть - Красноярскнефтегаз»	Общество обязанности публиковать информацию в СМИ не имеет		<a href="http://www.Slavneft.ru">www.Slavneft.ru</a>
ООО «Славнефть - Нижневартовск»	Общество обязанности публиковать информацию в СМИ не имеет		<a href="http://www.Slavneft.ru">www.Slavneft.ru</a>

Адрес страницы головной компании обществ группы «Славнефть» в сети Интернет: [www.Slavneft.ru](http://www.Slavneft.ru)

Названный сайт имеет ссылки на перечисленные в настоящем пункте годового отчета страницы в сети Интернет, на которых раскрывается информация об обществах группы «Славнефть».

## 1.6. Состав Совета директоров обществ группы «Славнефть»

Общая информация о численности, составе Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» и изменениях, произошедших в составе Совета директоров Компании в 2013 году:

Периоды 2013 г.	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Должность <sup>4</sup>
Указанный состав Совета директоров Компании избран 29.06.2012 решением годового общего собрания акционеров Компании (Протокол № 44). Полномочия указанного состава Совета директоров прекращены в связи с избранием 21.02.2013 на внеочередном общем собрании акционеров Компании (Протокол № 46) нового состава Совета директоров Компании		
с 01.01.2013 по 21.02.2013	1. Хан Герман Борисович - Председатель	Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	2. Баранов Виталий Витальевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
	3. Барриос Альфред (Barrios Alfred)	Исполнительный вице-президент по переработке и торговле ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	4. Доддс Александр (Dodds Alexander)	Исполнительный вице-президент по разведке и добыче ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	5. Дюков Александр Валерьевич	Председатель Правления, генеральный

<sup>4</sup> Указана должность по состоянию на дату избрания.

<b>Периоды 2013 г.</b>	<b>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</b>	<b>Должность<sup>4</sup></b>
		директор ОАО «Газпром нефть»
	6. Половец Станислав (Polovets Stanislav)	Главный управляющий директор Консорциума ААР. Генеральный директор и член Совета директоров Благотворительного Фонда «Genesis Philanthropy Group» (Израиль)
	7. Слоан Ричард Скотт (Sloan Richard Scott)	Президент ВР Россия, Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лтд. (Великобритания) в г. Москве
	8. Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
	9. Яковлев Вадим Владиславович	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
	10. Янкевич Алексей Викторович	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть»
Указанный состав Совета директоров Компании избран 21.02.2013 решением внеочередного общего собрания акционеров Компании (Протокол № 46). Полномочия указанного состава Совета директоров прекращены 28.06.2013 решением годового общего собрания акционеров Компании (Протокол № 47)		
с 21.02.2013 по 28.06.2013	1. Дюков Александр Валерьевич - Председатель	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «Газпром нефть»
	2. Баранов Виталий Витальевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
	3. Дробышев Дмитрий Сергеевич	Директор по финансам и операциям Консорциума ААР
	4. Малкольм Лорна Тэрин (Malcolm Lorna Taryn)	Менеджер, руководитель финансового департамента, Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лимитед (Великобритания) в г. Москве
	5. Половец Станислав (Polovets Stanislav)	Главный управляющий директор Консорциума ААР. Генеральный директор и член Совета директоров Благотворительного Фонда «Genesis Philanthropy Group» (Израиль)
	6. Слоан Ричард Скотт (Sloan Richard Scott)	Президент ВР Россия, Филиал компании с ограниченной ответственностью БиПи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лтд. (Великобритания) в г. Москве
	7. Хан Герман Борисович	Исполнительный директор ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	8. Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
	9. Яковлев Вадим Владиславович	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
	10. Янкевич Алексей Викторович	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть»
Указанный состав Совета директоров избран 28.06.2013 решением годового общего собрания акционеров Компании (Протокол № 47)		
с 28.06.2013 по 31.12.2013 <sup>5</sup>	1. Баранов Виталий Витальевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по организационным вопросам
	2. Дюков Александр Валерьевич	Председатель Правления, генеральный

<sup>5</sup> По состоянию на дату подготовки настоящего отчета указанный состав Совета директоров Компании является действующим.

<b>Периоды 2013 г.</b>	<b>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</b>	<b>Должность<sup>4</sup></b>
		директор ОАО «Газпром нефть»
	3. Касимиро Дидье (Casimiro Didier)	Член Правления, вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
	4. Корсков Юрий Анатольевич	Заместитель руководителя Службы безопасности ОАО «НК «Роснефть»
	5. Кузьмин Игорь Геннадьевич	Директор департамента нефтепереработки АО «НК «Роснефть»
	6. Латыш Ростислав Ростиславович	Директор департамента экономики и бизнес-планирования ОАО «НК «Роснефть»
	7. Рунье Зелько (Runje Zeljko)	Член Правления, вице-президент ОАО «НК «Роснефть»
	8. Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
	9. Яковлев Вадим Владиславович	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»
	10. Янкевич Алексей Викторович	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Газпром нефть»

**Информация о членах Совета директоров Компании по состоянию на 31.12.2013:**

<b>ФИО</b>	<b>Баранов Виталий Витальевич</b>
Статус в Совете директоров	член Совета директоров
Год рождения	1966
Сведения об образовании	Высшее

**Должности за последние 5 лет<sup>6</sup>:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2006	2010	ООО «СИБУР»	Вице-президент по организационным вопросам
03.2009	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть»	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам

**Доля данного лица в уставном капитале Компании:** не имеет  
**Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу:** не имеет

<b>ФИО</b>	<b>Дюков Александр Валерьевич</b>
Статус в Совете директоров	член Совета директоров
Год рождения	1967
Сведения об образовании	Высшее, кандидат технических наук

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
01.2008	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть»	Председатель Правления, генеральный директор

**Доля данного лица в уставном капитале Компании:** не имеет  
**Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу:** не имеет

<sup>6</sup> Здесь и далее по тексту настоящего подпункта информация о последней занимаемой должности члена Совета директоров Компании приведена по данным, известным Компании по состоянию на конец отчетного периода (31.12.2013) или на дату прекращения полномочий члена Совета директоров Компании.

**ФИО**

Статус в Совете директоров  
 Год рождения  
 Сведения об образовании

**Касими́ро Дидье (Casimiro Didier)**

член Совета директоров  
 1966  
 Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2008	2010	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	Вице-президент по коммерческой деятельности и стратегии
2010	2011	Американская Торговая Палата в Украине	Директор
2011	2011	Британо-Украинская Торговая Палата в Украине	Директор
2011	2012	ООО «ТНК-ВР Коммерс», Украина	Управляющий директор, Президент
2012	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Член Правления, вице-президент по коммерции и логистике

**Доля данного лица в уставном капитале Компании:**

**не имеет**

**Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу:**

**не имеет**

**ФИО**

Статус в Совете директоров  
 Год рождения  
 Сведения об образовании

**Корсков Юрий Анатольевич**

член Совета директоров  
 1966  
 Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2003	2012	ФСБ России	Не указывается
2012	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Заместитель руководителя Службы безопасности

**Доля данного лица в уставном капитале Компании:**

**не имеет**

**Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу:**

**не имеет**

**ФИО**

Статус в Совете директоров  
 Год рождения  
 Сведения об образовании

**Кузьмин Игорь Геннадьевич**

член Совета директоров  
 1965  
 Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2007	2009	ОАО «ЛУКОЙЛ»	Заместитель начальника Главного управления нефтепереработки
2009	2011	АО «ПЕТРОТЕЛ-ЛУКОЙЛ»	Генеральный директор
2011	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Директор департамента нефтепереработки

**Доля данного лица в уставном капитале Компании:**

**не имеет**

**Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу:**

**не имеет**

**ФИО**

Статус в Совете директоров  
 Год рождения  
 Сведения об образовании

**Латыш Ростислав Ростиславович**

член Совета директоров  
 1973  
 Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2006	2011	ОАО «НК «Роснефть»	Заместитель директора департамента управления активами, экономики и бизнес-планирования
2011	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Директор департамента экономики и бизнес-планирования, директор департамента сводного планирования и отчетности

**Доля данного лица в уставном капитале Компании:**

**не имеет**

**Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу:**

**не имеет**

<b>ФИО</b>	<b>Рунье Зелько (Runje Zeljko)</b>
Статус в Совете директоров	член Совета директоров
Год рождения	1954
Сведения об образовании	Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2007	2012	«Exxon Mobil Russia»	Вице-президент
2012	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Член Правления, вице-президент по шельфовым проектам

**Доля данного лица в уставном капитале Компании:** не имеет  
**Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу:** не имеет

<b>ФИО</b>	<b>Чернер Анатолий Моисеевич</b>
Статус в Совете директоров	член Совета директоров
Год рождения	1954
Сведения об образовании	Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
01.2008	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть».	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту

**Доля данного лица в уставном капитале Компании:** не имеет  
**Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу:** не имеет

<b>ФИО</b>	<b>Яковлев Вадим Владиславович</b>
Статус в Совете директоров	член Совета директоров
Год рождения	1970
Сведения об образовании	Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
01.2008	05.2010	ОАО «Газпром нефть»	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам
05.2010	08.2011	ОАО «Газпром нефть»	Первый заместитель генерального директора – финансовый директор
08.2011	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть»	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора

**Доля данного лица в уставном капитале Компании:** не имеет  
**Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу:** не имеет

<b>ФИО</b>	<b>Янкевич Алексей Викторович</b>
Статус в Совете директоров	член Совета директоров
Год рождения	1973
Сведения об образовании	Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

<b>Период</b>		<b>Наименование организации</b>	<b>Должность</b>
<b>с</b>	<b>по</b>		
2007	08.2011	ОАО «Газпром нефть»	Начальник Планово-бюджетного департамента, руководитель Дирекции экономики и корпоративного планирования
08.2011	03.2012	ОАО «Газпром нефть»	И.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам
03.2012	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть»	Член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам

**Доля данного лица в уставном капитале Компании:** не имеет  
**Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу:** не имеет

**Информация о совершенных в 2013 г. членами Совета директоров Компании сделках по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть»:**

В течение отчетного года члены Совета директоров Компании не совершали сделок по приобретению или отчуждению акций Компании.



**Сведения о решениях, принятых Советом директоров ОАО «НГК «Славнефть»:**

№ п/п	Дата заседания/ № протокола	Повестка дня
1.	25.01.2013 Протокол № 9	1. О внесении изменений в повестку дня внеочередного общего собрания акционеров 21 февраля 2013 года. 2. О включении предложенных акционерами ОАО «НГК «Славнефть» кандидатов в списки кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров на внеочередном общем собрании акционеров 21 февраля 2013 года. 3. Рассмотрение проектов решений по вопросам повестки дня внеочередного общего собрания акционеров 21 февраля 2013 года. 4. Утверждение формы и текста бюллетеней по вопросам повестки дня внеочередного общего собрания акционеров.
2.	07.02.2013 Протокол № 10	1. Рассмотрение показателей деятельности в стандартах групповой финансовой отчетности (ГФО-4). 2. Утверждение консолидированного бизнес-плана ОАО «НГК «Славнефть» на 2013-2015 гг. 3. Информация Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. 4. Утверждение графика бизнес-планирования ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год. 5. Информация по выполнению предписаний Ростехнадзора ОАО «Славнефть-ЯНОС» (в соответствии с п. 2.2 решения СД от 29.05.2012). 6. О назначении Трухачева А.Н. членом Правления ОАО «НГК «Славнефть». 7. Утверждение Плана заседаний Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год.
3.	05.03.2013 Протокол № 1	1. Избрание Председателя Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть». 2. Избрание членов и Председателя Комитета по аудиту. 3. Избрание членов и Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям. 4. Рассмотрение предложений акционеров в повестку дня годового общего собрания акционеров, по выдвижению кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «НГК «Славнефть». 5. Утверждение консолидированного бизнес-плана ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год. 6. Рассмотрение крупных инвестиционных проектов ОАО «Славнефть – ЯНОС»: - «Реконструкция установок «бензинового пула»; - «Строительство установок герметичного налива дизельного топлива и мазута в ж/д цистерны»; - «Установка производства масел III группы».
4.	22.03.2013 Протокол № 2	1. Об оценке выполнения Производственного контракта ОАО «НГК «Славнефть» за 2012 год. 2. О материальном вознаграждении Президента и членов Правления ОАО «НГК «Славнефть» по итогам 2012 года. 3. Об оценке выполнения ПДС 2010-2012 гг. 4. О материальном вознаграждении Президента и членов Правления ОАО «НГК «Славнефть» по итогам выполнения ПДС 2010-2012 гг.
5.	17.04.2013 Протокол № 3	1. Об итогах работы ОАО «НГК «Славнефть» в 2012 году, в стандартах групповой финансовой отчетности (ГФО-5). 2. Информация Комитета Совета директоров по аудиту. 3. Информация Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. 4. Утверждение Производственного контракта ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год. 5. О назначении Коваленко А.В., Крылова В.В., Медведева И.Б. членами Правления ОАО «НГК Славнефть». 6. О созыве годового общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть».
6.	29.04.2013 Протокол № 4	1. Об изменениях в составе Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть».
7.	20.05.2013 Протокол № 5	1. Рассмотрение показателей деятельности в стандартах групповой финансовой отчетности (ГФО-1). Рассмотрение предложений менеджмента ОАО «НГК «Славнефть» о компенсационных мероприятиях, направленных на увеличение добычи нефти в 2013 году. 2. О реализации Комплексной программы развития Куюмбинского лицензионного участка и утверждение бюджета проекта на 2013 год. 3. Утверждение корректировки консолидированного бизнес-плана ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год с учетом финансирования затрат проекта «Комплексная программы развития Куюмбинского лицензионного участка» на 2013 год. 4. Информация Комитета Совета директоров по аудиту. 5. Рассмотрение материалов по вопросам повестки дня годового общего

		<p>собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть».</p> <p>6. Определение размера оплаты услуг аудитора.</p> <p>7. Утверждение формы и текста бюллетеней для голосования по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть».</p> <p>8. Определение позиции Компании по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» 14 июня 2013 года.</p> <p>9. Определение позиции Компании по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» 21 июня 2013 года.</p> <p>10. О созыве внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть».</p> <p>11. Определение позиции ОАО «НГК «Славнефть» (представителей ОАО «НГК «Славнефть») по вопросу 12 повестки дня общего собрания акционеров ОАО «Славнефть – Ярославнефтепродукт» «О ликвидации ОАО «Славнефть-Ярославнефтепродукт» и назначении ликвидационной комиссии».</p> <p>12. Определение позиции ОАО «НГК «Славнефть» по вопросу повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «Соболь» «О реорганизации ОАО «Соболь»».</p> <p>13. О тендере по продаже 100% акций ЗАО «Управление отгрузок».</p> <p>14. О тендере по продаже предприятий нефтесервисного блока.</p> <p>15. О согласовании освобождения Савельева В.А. от должности вице-президента ОАО «НГК «Славнефть»</p> <p>16. О досрочном прекращении полномочий члена Правления Савельева В.А.</p> <p>17. О предварительном согласовании назначения Осипова М.Л. на должность вице-президента ОАО «НГК «Славнефть».</p>
8.	12.07.2013 Протокол № 1	<p>1. Избрание председательствующего на заседании Совета директоров.</p> <p>2. Об отмене проведения внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» 07 августа 2013 г.</p>
9.	27.12.2013 Протокол № 2	<p>1. Избрание председательствующего на заседании Совета директоров.</p> <p>2. Избрание членов и Председателя Комитета Совета директоров по аудиту.</p> <p>3. Избрание членов и Председателя Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям.</p> <p>4. О внесении изменений в бизнес-план ОАО «НГК «Славнефть» на 2013 год.</p> <p>5. Рассмотрение консолидированного бизнес-плана ОАО «НГК «Славнефть» на 2014-2018 гг.</p> <p>6. О предварительном согласовании назначения Осипова М.Л. на должность вице-президента ОАО «НГК «Славнефть».</p> <p>7. Одобрение нормативных документов в области закупочной деятельности ОАО «НГК «Славнефть».</p>

**Общая информация о численности и составе Совета директоров ОАО «СН-МНГ», в том числе дата и номер решения об избрании Совета директоров, общая численность, изменения в составе Совета директоров, произошедшие в отчетном году.**

<b>Периоды 2013г.</b>	<b>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</b>	<b>Должность<sup>7</sup></b>
<p>Указанный состав Совета директоров ОАО «СН - МНГ» избран 22.06.2012 решением годового общего собрания акционеров Общества (протокол № 36). Полномочия указанного состава Совета директоров ОАО «СН-МНГ» прекращены в связи с избранием 21.06.2013 на годовом общем собрании акционеров Общества (протокол № 38) нового состава Совета директоров ОАО «СН-МНГ»</p>		
с 01.01.2013 по 21.06.2013	1. Яковлев Вадим Владиславович - Председатель	Первый заместитель Генерального директора открытого акционерного общества «Газпром нефть»
	2. Шульев Юрий Викторович	Директор Дирекции по добыче Блока разведки и добычи открытого акционерного общества «Газпром нефть»
	3. Балашова Лариса Владимировна	Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования открытого акционерного общества «Газпром нефть»
	4. Жечков Михаил Александрович	Начальник Департамента экономики и инвестиций Блока разведки и добычи открытого акционерного общества «Газпром нефть»

<sup>7</sup> Указана должность по состоянию на дату избрания.

<b>Периоды 2013г.</b>	<b>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</b>	<b>Должность<sup>7</sup></b>
	5. Благовещенский Виктор Анатольевич	Вице-президент Дивизиона Ямал Газ открытого акционерного общества «ТНК-ВР Менеджмент»
	6. Кудинов Михаил Васильевич	Директор Департамента развития бизнеса в разведке и добыче открытого акционерного общества «ТНК-ВР Менеджмент»
	7. Миленски Эмерсон	Вице-президент по крупным и капитальным проектам открытого акционерного общества «ТНК-ВР Менеджмент»
	8. Горобец Евгений Александрович	Директор по разработке месторождений и планированию добычи открытого акционерного общества «ТНК-ВР Менеджмент»
<p>Указанный состав Совета директоров ОАО «СН-МНГ» избран 21.06.2013 решением годового общего собрания акционеров ОАО «СН-МНГ» (протокол №38). Полномочия указанного состава Совета директоров ОАО «СН-МНГ» досрочно прекращены 11.10.2013 решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «СН-МНГ» (протокол №39)</p>		
с 21.06.2013 по 11.10.2013	1. Яковлев Вадим Владиславович - Председатель	Первый заместитель Генерального директора открытого акционерного общества «Газпром нефть»
	2. Шульев Юрий Викторович	Директор Дирекции по добыче Блока разведки и добычи открытого акционерного общества «Газпром нефть»
	3. Балашова Лариса Владимировна	Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования открытого акционерного общества «Газпром нефть»
	4. Папенко Сергей Алексеевич	Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса открытого акционерного общества «Газпром нефть»
	5. Благовещенский Виктор Анатольевич	Вице-президент по производственной деятельности в разведке и добыче открытого акционерного общества «ТНК-ВР Менеджмент»
	6. Кудинов Михаил Васильевич	Директор Департамента развития нового бизнеса в разведке и добыче открытого акционерного общества «ТНК-ВР Менеджмент»
	7. Миленски Эмерсон	Вице-президент по технологиям в разведке и добыче открытого акционерного общества «ТНК-ВР Менеджмент»
	8. Горобец Евгений Александрович	Директор Департамента по разработке месторождений открытого акционерного общества «ТНК-ВР Менеджмент»
<p>Указанный состав Совета директоров ОАО «СН-МНГ» избран 11.10.2013 решением внеочередного общего собрания акционеров ОАО «СН-МНГ» (протокол №39)</p>		
с 11.10.2013 по 31.12.2013	1. Яковлев Вадим Владиславович Председатель	Первый заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть»
	2. Шульев Юрий Викторович	Директор Дирекции по добыче Блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»
	3. Балашова Лариса Владимировна	Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть»
	4. Папенко Сергей Алексеевич	Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ОАО «Газпром нефть»
	5. Пригода Артем Владимирович	Советник Президента – директор Департамента планирования, управления эффективностью, развития и инвестиций в разведке и добыче ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента
	6. Файзуллин Радмир Шакирович	Заместитель директора Департамента нефтегаздобычи ОАО «НК «Роснефть»

<i>Периоды 2013г.</i>	<i>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</i>	<i>Должность<sup>7</sup></i>
	7. Афанасьев Игорь Семенович	Директор Департамента разработки месторождений ОАО «НК «Роснефть»
	8. Плавкова Елена Викторовна	Начальник Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»

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

**Общая информация о численности и составе Совета директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС», в том числе дата и номер решения об избрании Совета директоров, общая численность, изменения в составе Совета директоров, произошедшие в отчетном году.**

Периоды 2013г.	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Должность <sup>8</sup>
Указанный состав Совета директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС», избран 15.06.2012 решением годового общего собрания акционеров (протокол № 31)		
с 01.01.2013 по 14.06.2013	1. Давыдов Михаил Валерьевич - Председатель	Вице-президент Управления крупных проектов Бизнес-направления «Переработка и торговля» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	2. Балашова Лариса Владимировна	Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть»
	3. Зубаиров Ринат Рашитович	Менеджер Департамента переработки ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	4. Зубер Виталий Игоревич	Директор Департамента переработки Бизнес-направления «Переработка и торговля» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	5. Константинов Владимир Константинович	Начальник Департамента экономики и инвестиций (БЛПС) ОАО «Газпром нефть»
	6. Санников Александр Леонидович	Директор Дирекции нефтепереработки ОАО «Газпром нефть»
	7. Третьяк Михаил (Mikhail Tretyak)	Директор Департамента технологии нефтепереработки Бизнес-направления «Переработка и торговля» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	8. Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Указанный состав Совета директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС», избран 14.06.2013 решением годового общего собрания акционеров (протокол № 34)		
с 14.06.2013 по 30.09.2013	1. Зубаиров Ринат Рашитович - Председатель	Менеджер Департамента производственного планирования и анализа Бизнес-направления «Переработка и торговля» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	2. Балашова Лариса Владимировна	Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть»
	3. Давыдов Михаил Валерьевич	Вице-президент Управления крупных проектов Бизнес-направления «Переработка и торговля» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	4. Зубер Виталий Игоревич	Вице-президент по производству Бизнес-направления «Переработка и торговля» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	5. Йохан Ван Шерпензель (Van Scherpenzeel Johan)	Вице-президент по производству Бизнес-направления «Переработка и торговля» ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»
	6. Константинов Владимир Константинович	Начальник Департамента экономики и инвестиций (БЛПС) ОАО «Газпром нефть»
	7. Санников Александр Леонидович	Директор Дирекции нефтепереработки ОАО «Газпром нефть»
	8. Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту
Указанный состав Совета директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС», избран 30.09.2013 решением внеочередного общего собрания акционеров (протокол № 35)		
с 30.09. 2013 по 31.12.2013	1. Павлов Игорь Владимирович - Председатель	Вице-президент, член Правления ОАО «НК «Роснефть»

<sup>8</sup> Указана должность по состоянию на дату избрания.

<b>Периоды 2013г.</b>	<b>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</b>	<b>Должность<sup>8</sup></b>
	2. Балашова Лариса Владимировна	Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть»
	3. Грицкевич Светлана Валентиновна	Первый заместитель директора Департамента корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»
	4. Касимиро Дидье	Вице-президент, член Правления ОАО «НК «Роснефть»
	5. Кузьмин Игорь Геннадьевич	Директор Департамента нефтепереработки ОАО «НК «Роснефть»
	6. Константинов Владимир Константинович	Начальник Департамента экономики и инвестиций (БЛПС) ОАО «Газпром нефть»
	7. Санников Александр Леонидович	Директор Дирекции нефтепереработки ОАО «Газпром нефть»
	8. Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть» по логистике, переработке и сбыту

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

**Общая информация о численности и составе Совета директоров ОАО «ОНГГ», в том числе дата и номер решения об избрании Совета директоров, общая численность, изменения в составе Совета директоров, произошедшие в отчетном году.**

<b>Периоды 2013г.</b>	<b>Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период</b>	<b>Должность<sup>9</sup></b>
Указанный состав Совета директоров ОАО «ОНГГ», избран 20.06.2012 решением годового общего собрания акционеров (протокол № 23)		
с 01.01.2013 по 19.06.2013	1. Савельев Виктор Алексеевич- Председатель	Вице президент по добычи нефти и геологии ОАО «НГК «Славнефть» (по 05.2013)
	2. Трухачев Андрей Николаевич	Вице-президент по корпоративным отношениям ОАО «НГК «Славнефть»
	3. Воронов Сергей Владимирович	Руководитель Блока добычи ОАО «НГК «Славнефть» (по 05.2013)
	4. Ягуткин Владимир Анатольевич	Руководитель Блока экономики ОАО «НГК «Славнефть»
	5. Черкасов Андрей Борисович	Руководитель Блока геологии ОАО "НГК Славнефть" (по 05.2013)
	6. Шустров Андрей Анатольевич	Начальник юридического департамента ОАО «НГК «Славнефть»
	7. Цурцумия Олег Витальевич	Начальник Департамента реструктуризации и совершенствования корпоративной структуры ОАО «НГК «Славнефть»
Указанный состав Совета директоров ОАО «ОНГГ», избран 19.06.2013 решением годового общего собрания акционеров (протокол № 24)		
с 19.06.2013 по 31.12.2013	1. Савельев Виктор Алексеевич- Председатель	Вице президент по добычи нефти и геологии ОАО «НГК «Славнефть» (по 05.2013)
	2. Трухачев Андрей Николаевич	Вице-президент по корпоративным отношениям ОАО «НГК «Славнефть»
	3. Дронов Владимир Викторович	Руководитель Блока бурения и капитального строительства ОАО "НГК Славнефть" (по 02.2014)
	4. Ягуткин Владимир Анатольевич	Руководитель Блока экономики ОАО «НГК «Славнефть»
	5. Черкасов Андрей Борисович	Руководитель Блока геологии ОАО "НГК Славнефть" (по 05.2013)
	6. Шустров Андрей Анатольевич	Начальник юридического департамента ОАО «НГК «Славнефть»
	7. Цурцумия Олег Витальевич	Начальник Департамента реструктуризации и совершенствования корпоративной структуры ОАО «НГК «Славнефть»

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

**ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» - Совет директоров Уставом не предусмотрен, не избирался.**

**ООО «Славнефть-Нижневартовск» - Совет директоров Уставом не предусмотрен, не избирался.**

<sup>9</sup> Указана должность по состоянию на дату избрания.

**1.7. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа обществ группы «Славнефть»**

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

Наименование должности: Президент  
 ФИО: Суханов Юрий Евгеньевич  
 Год рождения: 1963  
 Сведения об образовании: Высшее  
 Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	Н.в.	ОАО «НГК «Славнефть»	Президент

Доля данного лица в уставном капитале Компании: не имеет  
 Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу: не имеет

Наименование коллегиального органа: Правление ОАО «НГК «Славнефть»

**Сведения о членах коллегиального исполнительного органа Правления ОАО «НГК «Славнефть»**

ФИО: Суханов Юрий Евгеньевич  
 Статус в Правлении: Председатель Правления  
 Год рождения: 1963  
 Сведения об образовании: Высшее  
 Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	Н.в.	ОАО «НГК «Славнефть»	Президент

Доля данного лица в уставном капитале Компании: не имеет  
 Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Буреев Алексей Валентинович  
 Статус в Правлении: член Правления  
 Год рождения: 1967  
 Сведения об образовании: Высшее  
 Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	Н.в.	ОАО «НГК «Славнефть»	Руководитель Блока учета и налогового контроля

Доля данного лица в уставном капитале Компании: не имеет  
 Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу: не имеет

ФИО: Коваленко Андрей Викторович  
 Статус в Правлении: член Правления  
 Год рождения: 1976  
 Сведения об образовании: Высшее  
 Должности за последние 5 лет:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	Н.в.	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по экономике и финансам

Доля данного лица в уставном капитале Компании: не имеет  
 Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу: не имеет



**ФИО:** Крылов Владимир Васильевич  
 Статус в Правлении: член Правления  
 Год рождения: 1955  
 Сведения об образовании: Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	Н.в.	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по переработке и реализации нефти и нефтепродуктов

Доля данного лица в уставном капитале Компании: не имеет  
 Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу: не имеет

**ФИО:** Медведев Илья Борисович  
 Статус в Правлении: член Правления  
 Год рождения: 1970  
 Сведения об образовании: Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	Н.в.	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по общим вопросам

Доля данного лица в уставном капитале Компании: не имеет  
 Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу: не имеет

**ФИО:** Трухачев Андрей Николаевич  
 Статус в Правлении: член Правления  
 Год рождения: 1964  
 Сведения об образовании: Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	Н.в.	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по корпоративным отношениям

Доля данного лица в уставном капитале Компании: не имеет  
 Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу: не имеет

**ФИО** Савельев Виктор Алексеевич  
 Статус в Правлении: член Правления  
 Год рождения: 1963  
 Сведения об образовании: Высшее

**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2008	02.2009	ООО «Газпромнефть НТЦ»	Генеральный директор
02.2009	04.2012	ОАО «Газпром нефть»	Директор по геологии и разработке, Директор Дирекции по геологии и разработке, Директор Дирекции по геологоразведочным работам и развитию ресурсной базы
04.2012	05.2013	ОАО «НГК «Славнефть»	Вице-президент по добыче нефти и геологии
05.2013	н.в.	Не является сотрудником ОАО «НГК «Славнефть». Трудовые отношения расторгнуты.	

Доля данного лица в уставном капитале Компании: не имеет  
 Доля обыкновенных акций Компании, принадлежащих данному лицу: не имеет

**Информация о совершенных в 2013г. лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа, и/или членами коллегиального исполнительного органа Компании сделках по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть»:**

В течение отчетного года Президент и/или члены Правления ОАО «НГК «Славнефть» сделок по приобретению или отчуждению акций Компании не совершали.

**ОАО «СН-МНГ»**

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа ОАО «СН-МНГ» (Общество)

Наименование должности: **Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»**  
**ФИО** **Проскурин Валерий Александрович**  
 Год рождения **1968**  
 Сведения об образовании **Высшее**

Наименование коллегиального органа: **Правление ОАО «СН-МНГ» (Общество)**

<b>№</b>	<b>ФИО</b>	<b>Статус в Правлении</b>	<b>Год рождения</b>	<b>Сведения об образовании</b>	<b>Должность по состоянию на 31.12.2013</b>	<b>Доля данного лица в уставном капитале Общества</b>	<b>Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:</b>
1.	Проскурин Валерий Александрович	Председатель Правления	1968	высшее	Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»	0,000006	0,000008
2.	Мигунов Михаил Ильич	член Правления	1960	высшее	Заместитель Главного инженера по производству	-	-
3.	Коваленко Ирина Леонидовна	член Правления	1964	высшее	Директор по экономике и финансам	-	-
4.	Нихти Нина Михайловна	член Правления	1957	высшее	Главный бухгалтер	-	-
5.	Ильичев Станислав Алексеевич	член Правления	1973	высшее	Заместитель Генерального директора по управлению системой снабжения	-	-

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

**ОАО «Славнефть-ЯНОС» (Общество)**

Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Наименование должности: **Генеральный директор ОАО «Славнефть-ЯНОС»**  
**ФИО** **Никитин Александр Анатольевич**  
 Год рождения **1962**  
 Сведения об образовании **высшее**

Наименование коллегиального органа: **Правление ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

<b>№</b>	<b>ФИО</b>	<b>Статус в Правлении</b>	<b>Год рождения</b>	<b>Сведения об образовании</b>	<b>Должность по состоянию на 31.12.2013</b>	<b>Доля данного лица в уставном капитале Общества</b>	<b>Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:</b>
1.	Никитин Александр Анатольевич	Председатель Правления	1962	высшее	Генеральный директор ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-
2.	Грибова Татьяна Александровна	член Правления	1963	высшее	Директор по финансам и экономике	-	-

3.	Карасев Евгений Николаевич	член Правления	1966	высшее	Главный инженер	-	-
4.	Верин Александр Сергеевич	член Правления	1951	высшее	Директор по капитальному строительству	-	-
5.	Ненилин Олег Евгеньевич	член Правления	1977	высшее	Главный юрист	-	-

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

#### ОАО «ОНГГ» (Общество)

#### Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа ОАО «ОНГГ»

Наименование должности: **Генеральный директор ОАО «ОНГГ»**  
**ФИО** **Пирогов Олег Викторович**  
 Год рождения **1966**  
 Сведения об образовании **высшее**

Наименование коллегиального органа: **Правление ОАО «ОНГГ»**

№	ФИО	Статус в Правлении	Год рождения	Сведения об образовании	Должность по состоянию на 31.12.2013	Доля данного лица в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:
1.	Пирогов Олег Викторович	Председатель Правления	1966	высшее	Генеральный директор	-	-
2.	Пожарова Лина Николаевна	член Правления	1961	высшее	Главный бухгалтер	-	-
3.	Головнин Владимир Васильевич	член Правления	1961	высшее	Заместитель Генерального директора	-	-
4.	Хвостова Лариса Михайловна	член Правления	1954	высшее	Заместитель генерального директора по экономике и финансам	-	-

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

#### Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

По состоянию на 31.12.2013г.:

Наименование должности: **ВРИО Генерального директора**  
**ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**  
**ФИО** **Козлов Владимир Александрович**  
 Год рождения **1973**  
 Сведения об образовании **высшее**

Наименование коллегиального органа: **Коллегиальный исполнительный орган уставом не предусмотрен.**

#### Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа ООО «Славнефть-Нижневартовск»

По состоянию на 31.12.2013г.:

Наименование должности: **Генеральный директор ООО «Славнефть-Нижневартовск»**  
**ФИО** **Пирогов Олег Викторович**  
 Год рождения **1966**  
 Сведения об образовании **высшее**

Наименование коллегиального органа: **Коллегиальный исполнительный орган уставом не предусмотрен**

### 1.8. Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации расходов) лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа, членов коллегиального исполнительного органа и членов Совета директоров

В соответствии с требованиями к годовым отчетам открытых акционерных обществ ОАО «НГК «Славнефть» приводит информацию о совокупном размере вознаграждения всех членов названного органа управления:

руб.

2013 год	Заработная плата	Премии	Льготы и/или компенсации расходов	Иные вознаграждения	Вознаграждения по договору о передаче функций исполнительного органа	Вознаграждение, всего
Члены коллегиального исполнительного органа	138 680 570	236 483 694	-	7 919 349	-	383 083 613
Члены Совета директоров	-	-	-	-	-	-

**Информация о критериях и основании для установления вознаграждения** лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа и членам коллегиального исполнительного органа Компании:

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

Заключение трудовых договоров, включая размер, порядок и условия выплат вознаграждения с указанными должностными лицами относится к компетенции Совета директоров Компании.

**Информация о критериях и основании для установления вознаграждения** членам Совета директоров Компании:

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

**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.

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

**Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НГК «Славнефть»**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью: **Ревизионная комиссия**  
 Указанный состав Ревизионной комиссии избран 28.06.2013 решением годового общего собрания акционеров Компании (Протокол № 47)

**ФИО:** Белобров Андрей Викторович  
**Год рождения:** 1958  
**Сведения об образовании:** Высшее  
**Должности за последние 5 лет<sup>10</sup>:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	31.12.2013	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника департамента - начальник управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления

**ФИО:** Дельвиг Галина Юрьевна  
**Год рождения:** 1960  
**Сведения об образовании:** Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	31.12.2013	ОАО «Газпром нефть»	Начальник Департамента внутреннего аудита, начальник контрольно-ревизионного департамента

**ФИО:** Ковалев Виталий Анатольевич  
**Год рождения:** 1955  
**Сведения об образовании:** Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	03.2009	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления
03.2009	31.12.2013	ОАО «Газпром»	Начальник отдела организационного управления департамента внутреннего аудита аппарата Правления ОАО «Газпром», начальник отдела управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций аппарата Правления

**ФИО:** Мошкин Юрий Леонидович  
**Год рождения:** 1961  
**Сведения об образовании:** Высшее  
**Должности за последние 5 лет:**

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2011	ОАО «НК «Роснефть»	Главный ревизор
2011	2011	ОАО «НК «Роснефть»	Менеджер
2011	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления

<sup>10</sup> Здесь и далее по тексту настоящего подпункта информация о последней занимаемой должности члена Ревизионной комиссии Общества приведена по состоянию на конец отчетного периода (31.12.2013г.).

**ФИО:**  
 Год рождения:  
 Сведения об образовании:  
**Должности за последние 5 лет:**

**Погребной Михаил Юрьевич**  
 1979  
 Высшее

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	ЗАО «Объединенная металлургическая компания»	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
2012	31.12.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Начальник Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита

**ФИО:**  
 Год рождения:  
 Сведения об образовании:  
**Должности за последние 5 лет:**

**Шейн Максим Владимирович**  
 1973  
 Высшее

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Начальник отдела Контрольно-ревизионного управления
2012	12.2013	ООО «РН-Юганскнефтегаз»	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления
03.2013	05.2013	ОАО «НК «Роснефть»	Главный ревизор Контрольно-ревизионного управления, Департамент внутреннего аудита
05.2013	н/в	ОАО «НК «Роснефть»	Менеджер Управления аудита разведки и добычи, Департамент внутреннего аудита

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

Состав Ревизионной комиссии ОАО «СН-МНГ», действующий в отчетный период	Примечание
Криминский Станислав Александрович Козлов Вадим Сергеевич Румянцева Татьяна Алексеевна	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 11 октября 2013 года решением внеочередного общего собрания акционеров (протокол № 39).
Состав Ревизионной комиссии ОАО «Славнефть – ЯНОС», действующий в отчетный период	Примечание
Борисов Сергей Геннадьевич Гусакова Жанна Юрьевна Паршакова Ольга Николаевна Семенов Сергей Дмитриевич Фролова Ангелина Михайловна	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 30 сентября 2013 года решением внеочередного общего собрания акционеров (протокол № 35).
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 2013 года решением годового общего собрания акционеров (протокол №24).
Ревизор ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», действующий в отчетный период	Примечание
Березович Михаил Леонидович	Указанный Ревизор избран решением годового общего собрания участников 22 апреля 2013 года.
Ревизор ООО «Славнефть-Нижневартовск», действующий в отчетный период	Примечание
Колесников Сергей Сергеевич	Указанный Ревизор избран решением годового общего собрания участников 26 апреля 2013 года.

## 1.10. Уставный капитал по состоянию на конец отчетного периода

### 1.10.1. Сведения об уставном капитале обществ группы «Славнефть»

#### Сведения об уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»

Размер уставного капитала: **4 754 238 рублей**

Количество счетов зарегистрированных лиц в реестре акционеров: **3 588**

Номинальная стоимость обыкновенных акций: **0,1 копейки**

Выпусков привилегированных акций Компания не осуществляла

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции (шт./%)	Сумма по номиналу тыс.руб.	Полностью оплаченные (шт./%)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	Уставный капитал общества составляет:	4 754 238 000/ 100%	4 754	4 754 238 000/ 100%	-
2..	Обыкновенные акции	4 754 238 000/ 100%	4 754	4 754 238 000/ 100%	-
2.1.	в т.ч. собственные акции, выкупленные Обществом у акционеров.	-	-	-	-
3.	Привилегированные акции	Выпусков привилегированных акций Компания не осуществляла			
3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.				

#### Сведения об уставном капитале ОАО «СН-МНГ»

Размер уставного капитала: **3 313 289 500 рублей**

Количество счетов зарегистрированных лиц в реестре акционеров: **4 791**

Номинальная стоимость обыкновенных акций: **25 рублей**

Номинальная стоимость привилегированных акций: **25 рублей**

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции (шт./%)	Сумма по номиналу (руб)	Полностью оплаченные (шт./%)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	Уставный капитал ОАО «СН-МНГ» составляет:	132 531 580/100%	3 313 289 500	132 531 580/100,00%	-
2..	Обыкновенные акции	99 474 705/75,06	2 486 867 625	99 474 705/75,06	-
2.1.	в т.ч. собственные акции, выкупленные ОАО «СН-МНГ» у акционеров.	-	-	-	-
3.	Привилегированные акции	33 056 875/24,94	826 421 875	33 056 875/24,94	-
3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.	-	-	-	-

**Сведения об уставном капитале ОАО «Славнефть-ЯНОС»**Размер уставного капитала: **1 243 539 297 рублей**Количество счетов зарегистрированных лиц в реестре акционеров: **6 068**Номинальная стоимость обыкновенных акций: **1 рубль**Номинальная стоимость привилегированных акций: **1 рубль**

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции (шт./%)	Сумма по номиналу (руб)	Полностью оплаченные (шт./%)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	Уставный капитал ОАО «Славнефть-ЯНОС» составляет:	1 243 539 297/100%	1 243 539 297	1 243 539 297/100%	-
2..	Обыкновенные акции	932 654 723/75%	932 654 723	932 654 723/75%	-
2.1.	в т.ч. собственные акции, выкупленные ОАО «Славнефть-ЯНОС» у акционеров.	-	-	-	-
3.	Привилегированные акции	310 884 574/25%	310 884 574	310 884 574/25%	-
3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.	-	-	-	-

**Сведения об уставном капитале ОАО «Обьнефтегазгеология»**Размер уставного капитала: **3 368 542 рублей**Количество счетов зарегистрированных лиц в реестре акционеров: **1 596**Номинальная стоимость обыкновенных акций: **1 рубль**Номинальная стоимость привилегированных акций: **1 рубль**

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размещенные акции:		В том числе:	
		Акции (шт./%)	Сумма по номиналу (руб)	Полностью оплаченные (шт./%)	Частично оплаченные по номиналу (руб.)
1.	Уставный капитал общества составляет:	3 368 542/100%	3 368 542	3 368 542/100%	-
2..	Обыкновенные акции	2 526 406/75%	2 526 406	2 526 406/75%	-
2.1.	в т.ч. собственные акции, выкупленные обществом у акционеров.	-	-	-	-
3.	Привилегированные акции	842 136/25%	2 526 406	842 136/25%	-
3.1.	в т.ч. зачисленные на баланс.	-	-	-	-

**Сведения об уставном капитале ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**Размер уставного капитала: **3 864 063 559 рублей****Сведения об уставном капитале ООО «Славнефть-Нижневартовск»**Размер уставного капитала: **108 905 151 рубль****1.10.2. Сведения об изменении уставного капитала за отчетный год**

В течение отчетного года размер уставного капитала ОАО «НГК «Славнефть», ОАО «СН-МНГ», ОАО «Славнефть-ЯНОС», ОАО «Обьнефтегазгеология», ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и ООО «Славнефть-Нижневартовск» не изменялся.



**1.10.3. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций обществ группы «Славнефть» на конец отчетного периода**

**Акционеры, владеющие более 5 % голосующих акций ОАО «НГК «Славнефть»**

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

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Статус лица: **Номинальный держатель**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7702165310**

Место нахождения: **105006, г. Москва, ул. Спартаковская, д.12**

Доля в уставном капитале Общества: **75, 8164%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **75, 82%**

2. Полное фирменное наименование: **“Дойче Банк” Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **«ДОЙЧЕ БАНК» ООО**

Статус лица: **Номинальный держатель**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7702216772**

Место нахождения: **115035 Россия, г. Москва, Садовническая 82 корп. 2 стр. - оф. -**

Доля в уставном капитале Общества: **10, 8406%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **10, 84%**

3. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Ю Би Эс Номиниз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Ю БИ ЭС НОМИНИЗ"**

Статус лица: **Номинальный держатель**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7711080038**

Место нахождения: **115054 Россия, г. Москва, Пл. Павелецкая 2 корп. 2**

Доля в уставном капитале Общества: **13, 1726%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **13, 17%**

**Акционеры, владеющие более 5 % голосующих акций ОАО «СН-МНГ»**

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НГК «Славнефть»**

Статус лица: **Владелец**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7707017509**

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

Доля в уставном капитале Общества: **56,42%**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **69,12%**

2. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ю Би Эс Номиниз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ю БИ ЭС НОМИНИЗ»**

Статус лица: **Номинальный держатель**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7711080038**

Место нахождения: **115054, Россия, Москва, пл. Павелецкая 2 корп. 2**

Доля акций, зарегистрированных в реестре акционеров Общества на имя номинального держателя, в уставном капитале Общества: **38,37%**

Доля обыкновенных акций Общества, зарегистрированных в реестре акционеров Общества на имя номинального держателя: **27,50%**

**Акционеры, владеющие более 5 % голосующих акций ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НГК «Славнефть»**

Статус лица: **Владелец**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7707017509**

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

Доля в уставном капитале Общества: **39,20%**

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: **50,78%**

2. Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Ю Би Эс Номиниз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Ю БИ ЭС НОМИНИЗ»**

Статус лица: **Номинальный держатель**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7711080038**

Место нахождения: **115054, Россия, Москва, пл. Павелецкая 2 корп. 2**

Доля акций, зарегистрированных в реестре акционеров Общества на имя номинального держателя, в уставном капитале Общества: **54,97%**

Доля обыкновенных акций Общества, зарегистрированных в реестре акционеров Общества на имя номинального держателя: **46,23%**

#### **Акционеры, владеющие более 5 % голосующих акций ОАО «Обънефтегазгеология»**

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО " НГК " Славнефть "**

Статус лица: **Владелец**

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

ИНН: **7707017509**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **79,67%**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: **91,74**

2. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ДИНК-ИНВЕСТ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ДИНК-ИНВЕСТ»**

Статус лица: **Номинальный держатель**

Место нахождения: **125284, г. Москва, ул. Беговая, д. 3, корп. (стр. 1)**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **9,12%**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: **3,66%**

3. Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО «НРД»**

Статус лица: **Номинальный держатель**

Место нахождения: **105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **5,68%**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: **3,24%**

#### **Владелец контрольной доли ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НГК «Славнефть»**

Статус лица: **Владелец**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7707017509**

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

Доля в УК: **99,993%**

#### **Владелец контрольной доли ООО «Славнефть-Нижневартовск»**

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НГК «Славнефть»**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7707017509**

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

Доля в УК: **99,985%**

#### **1.10.4 Существенная информация о владельце контрольного пакета акций**

##### **Существенная информация о владельце контрольного пакета акций ОАО «НГК «Славнефть»**

**По состоянию на дату 13.05.2013:**

Статус лица: **Владелец**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Ойл»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Инвест-Ойл»**

Идентификационный номер налогоплательщика: **5029065916**

Место нахождения: **117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125**

Доля в уставном капитале Общества: **74.957%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **74.957%**

**Иной информацией о владельцах контрольного пакета акций /долей, кроме информации, изложенной в пункте 1.10.3 настоящего годового отчета, общества группы «Славнефть» не располагают.**

### 1.10.5 Сведения о резервном фонде

В соответствии с уставом в **ОАО «НГК «Славнефть»** создается резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала в сумме 4 754 тыс. рублей.

Наименование финансового показателя за отчетный период	Размер показателя за отчетный период, руб.
Сформированный резервный фонд	4 754 238
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда	0,00
Сумма использования резервного фонда	0,00

Резервный фонд ОАО «НГК «Славнефть» сформирован полностью.

В отчетном году резервный фонд ОАО «НГК «Славнефть» не использовался.

В соответствии с уставом в **ОАО «СН-МНГ»** создается резервный фонд в размере 100 % уставного капитала в сумме 3 313 289,500 тыс. рублей.

Наименование финансового показателя за отчетный период	Размер показателя за отчетный период, руб.
Сформированный резервный фонд	3 313 289 500
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда	0,00
Сумма использования резервного фонда	0,00

Резервный фонд ОАО «СН-МНГ» сформирован полностью.

В отчетном году резервный фонд ОАО «СН-МНГ» не использовался.

В соответствии с уставом в **ОАО «Славнефть-ЯНОС»** создается резервный фонд в размере 15 % уставного капитала в сумме 186 531 тыс. рублей.

Наименование финансового показателя за отчетный период	Размер показателя за отчетный период, руб.
Сформированный резервный фонд	186 531 000
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда	0,00
Сумма использования резервного фонда	0,00

Резервный фонд ОАО «Славнефть-ЯНОС» сформирован полностью.

В отчетном году резервный фонд ОАО «Славнефть-ЯНОС» не использовался.

В соответствии с уставом в **ОАО «Обьнефтегазгеология»** создается резервный фонд в размере 100 % уставного капитала в сумме 3 368, 542 тыс. рублей.

Наименование финансового показателя за отчетный период	Размер показателя за отчетный период, руб.
Сформированный резервный фонд	3 368 542,0
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда	0,00
Сумма использования резервного фонда	0,00

Резервный фонд ОАО «Обьнефтегазгеология» сформирован полностью.

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

Резервный фонд **ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»** не создавался.

В соответствии с уставом в **ООО «Славнефть-Нижневартовск»** создается резервный фонд. Резервный фонд создан в сумме 16 335 тыс. рублей.

Наименование финансового показателя за отчетный период	Размер показателя за отчетный период, руб.
Сформированный резервный фонд	16 335 000
Отчисления, направляемые на формирование резервного фонда	0,00
Сумма использования резервного фонда	0,00

В отчетном году резервный фонд ООО «Славнефть-Нижневартовск» не использовался.

#### 1.10.6 Сведения о выпуске обществами группы «Славнефть» эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде:

В 2013 году обществами группы «Славнефть» эмиссии ценных бумаг не осуществлялось.

#### 1.11. Сведения о доходах по ценным бумагам группы «Славнефть»

##### 1.11.1. Дивидендная политика Компании

В области дивидендной политики общества группы «Славнефть» руководствуются нормами главы 5 Федерального закона «Об акционерных обществах» и соответствующими нормами устава обществ, в части не противоречащей действующему законодательству.

При принятии решения о выплате (объявлении) дивидендов ОАО «НГК «Славнефть» по итогам за 2012 год руководствовалось также нормами статьи 14 «Прибыль и фонды Компании. Дивиденды по акциям» Устава Компании.

*Выдержка из Устава ОАО «НГК «Славнефть»:*

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

Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты, принимаются Собранием акционеров. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров.

14.5. Срок и порядок выплаты дивидендов по акциям устанавливается решением Собрании акционеров о выплате дивидендов. Срок выплаты дивидендов не должен превышать 60 дней со дня принятия решения об их выплате. Если решением Собрании акционеров срок выплаты дивидендов не определен, он считается равным 60 дням со дня принятия решения о выплате дивидендов.

В список лиц, имеющих право на получение дивидендов, включаются лица, внесенные в реестр акционеров на день составления списка лиц, имеющих право участвовать в общем Собрании акционеров, на котором принимается решение о выплате соответствующих дивидендов.

Если в течение срока выплаты дивидендов объявленные дивиденды не выплачены лицу, включенному в список лиц, имеющих право получения дивидендов, такое лицо вправе обратиться в течение 5-ти лет после истечения указанного срока к Компании с требованием о выплате ему объявленных дивидендов, по истечении которых объявленные и не востребованные акционером дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Компании.

14.6. Компания не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов:

до полной оплаты всего уставного капитала;

до выкупа всех акций, которые должны быть выкуплены у акционеров в соответствии с пунктом 6.6 настоящего Устава (с учетом ограничения суммы средств, которую Компания вправе использовать на указанный выкуп);

если на день принятия такого решения Компания отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Компании в результате выплаты дивидендов;

если на день принятия такого решения стоимость чистых активов Компании меньше ее уставного капитала и резервного фонда, либо станет меньше их размера в результате принятия такого решения;

в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

14.7. Компания не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям:

если на день выплаты Компания отвечает признакам несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве) или если указанные признаки появятся у Компании в результате выплаты дивидендов;

если на день выплаты стоимость чистых активов Компании меньше ее уставного капитала и резервного фонда, либо станет меньше их размера в результате выплаты дивидендов;

в иных случаях, предусмотренных федеральными законами.

По прекращении указанных в настоящем пункте обстоятельств Компания обязана выплатить акционерам объявленные дивиденды».

##### 1.11.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям/долям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию обществ группы «Славнефть»

Доходы по обыкновенным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию ОАО «НГК «Славнефть»

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция.	0,06	6 000%
2.	Привилегированная акция	Выпусков привилегированных акций не осуществляется	

Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию ОАО «СН-МНГ»

№ п/п	Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
		Сумма (руб.)	% к номиналу
1.	Обыкновенная акция	126,67	506,68%
2.	Привилегированная акция	126,67	506,68%

Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию 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	0,01	1%

Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию 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	89,49	8 949%

#### **Доходы от участия в уставном капитале ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

Годовым общим собранием участников Общества от 22 апреля 2013 года принято решение распределить чистую прибыль Общества, полученную по итогам его деятельности в 2012 году, в размере 1 401 733 065 рублей 35 копеек, направив ее на погашение убытков прошлых лет.

#### **Доходы от участия в уставном капитале ООО «Славнефть-Нижневартовск»**

Годовым общим собранием участников Общества от 26 апреля 2013 года принято решение: Распределить между участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества в суммарном размере 7 758 500 000,00 рублей, включая:  
 - нераспределенную прибыль ООО «Славнефть-Нижневартовск» прошлых лет в размере 3 424 993 230,70 рублей;  
 - чистую прибыль ООО «Славнефть-Нижневартовск» за 2012 финансовый год в размере 4 333 506 769,30 рублей.  
 Распределение прибыли осуществить в срок не позднее 25.06.2013.

#### **1.11.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям обществ группы «Славнефть»**

##### **Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «НГК «Славнефть»**

Годовым общим собранием акционеров, Компании состоявшемся 28 июня 2013 года, принято решение о выплате дивидендов (по результатам 2012 год финансового года) в размере 0,06 руб. на одну обыкновенную акцию, в общей сумме 285 254 280 рублей. Выплаты указанных дивидендов по акциям Компании произведены в срок не позднее 27.08.2013г.

##### **Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «СН-МНГ»**

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров ОАО «СН-МНГ» от 21.06.2013г. (протокол № 38) по результатам 2012 года были начислены дивиденды на общую сумму 16 787 775 238,60 руб. из расчета 126,67 руб. на одну обыкновенную акцию и 126,67 руб. на одну привилегированную акцию Общества. Выплаты указанных дивидендов по акциям Общества произведены в срок не позднее 19.08.2013.

##### **Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров ОАО «Славнефть-ЯНОС» от 14 июня 2013 года (протокол № 34) по результатам 2012 года были начислены и выплачены дивиденды на сумму 3 108 845,74 рублей из расчета 0,01 рубль на каждую привилегированную акцию Общества. Выплата дивидендов произведена в срок до 14 августа 2013 года.

#### **Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ОАО «ОНГГ»**

Решением Годового общего собрания акционеров ОАО «ОНГГ» от 19.06.2013 было принято решение (Протокол № 24 от 19.06.2013) о выплате дивидендов по итогам 2012 финансового года по привилегированным акциям в расчете на одну акцию в размере 89,49 руб.

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.: 75 362 750,64 руб.

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: 75 362 750,64 руб.

#### **1.12. Сведения о соблюдении Компанией Кодекса корпоративного поведения**

В Компании утвержден Кодекс корпоративного поведения (управления) открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть» (решение Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» от 17.11.2008, протокол № 1). Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» придерживается принципов корпоративного управления, базирующихся на нормах российского законодательства в области корпоративного управления, российского Кодекса корпоративного поведения, являющегося национальным стандартом передовой практики корпоративного управления, а также применимых международных стандартов корпоративного управления.

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

информационная прозрачность;

обеспечение прав собственности;

деятельность органов управления и контроля.

В Компании действует «Кодекс корпоративного поведения (управления) открытого акционерного общества «Нефтегазовая компания «Славнефть». С Кодексом можно ознакомиться на интернет-сайте Компании:

[http://www.slavneft.ru/\\_upload/doc/corp\\_behav\\_codex.pdf](http://www.slavneft.ru/_upload/doc/corp_behav_codex.pdf)

Информация о соблюдении ОАО «НГК «Славнефть» Кодекса корпоративного поведения изложена в соответствии с Распоряжение ФКЦБ РФ от 30.04.2003 № 03-849/р «О Методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ», а также в соответствии с подп. 13 п. 8.2.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н в Приложении № 1 к настоящему Годовому отчету ОАО «НГК «Славнефть» за 2013 год.

В дочерних ОАО «НГК «Славнефть» Кодекс корпоративного поведения не утвержден.

Сведения о соблюдении обществами группы «Славнефть» Кодекса корпоративного поведения, следование положениям которого рекомендовано акционерным обществам, созданным на территории Российской Федерации, Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002г. № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения», представлены в Приложении к годовому отчету за 2013 этих обществ.

## 2. Характеристика деятельности группы «Славнефть»

### 2.1. Приоритетные направления деятельности обществ группы «Славнефть»

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

**Деятельность обществ группы «Славнефть» по приоритетным направлениям:**

#### **ГЕОЛОГИЯ И НЕФТЕДОБЫЧА**

#### **Ресурсная база**

По состоянию на 01.01.2014 года количество остаточных извлекаемых запасов нефти группы «Славнефть» составило по категории АВС<sub>1</sub> – 678,969 млн. т, в том числе в Западной Сибири (ХМАО) – 523,964 млн. т, в Красноярском крае – 155,005 млн. т. Прирост извлекаемых запасов нефти категории С1 в 2013 году составил 17,666 млн т, в том числе за счет геологоразведочных работ (ГРП) 3,0 млн т. Прирост запасов нефти категории С1 в ХМАО – 15,5 млн.т; в Красноярском крае составил 2,169 млн.т в результате бурения горизонтального ствола в эксплуатационной скважине №104.

ОАО «НГК «Славнефть» принадлежит лицензия на разработку Ачимовского лицензионного участка, так по собственному ЛУ объем остаточных извлекаемых запасов категории АВС<sub>1</sub> 25,6 млн.т.

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

За 2013 год по ХМАО (Мегионский блок) объемы геологоразведочного бурения в физическом выражении были выполнены на 99%. В Красноярском крае в отчетном периоде выполнялось бурение 1 поисковой и 1 разведочной скважин. Объем работ выполнен на 83%, в связи с переносом забурки на I квартал 2014г поисковой скважины на Абракупчинском ЛУ и переходящим по геолого-техническим причинам на 2014г бурением и испытанием поисковой скважины на Терско-Камовском ЛУ, в связи с чем прирост запасов по скважинам переходит на 2014г.

В целом по группе «Славнефть» геологоразведочное бурение было выполнено на 96%.

Сейсморазведка 3D для задач разработки: в ХМАО - 250 км<sup>2</sup> была выполнена в полном объеме, в Красноярском крае при плане 550 км<sup>2</sup>, выполнено 501 км<sup>2</sup> по причине изменения в сторону усложнения методики проведения полевых работ на Куюмбинском ЛУ.

Таблица 1. Объем геологоразведочных работ по регионам деятельности

Наименование	Ед. изм.	Западная Сибирь (ХМАО)		Красноярский край		Всего по Компании	
		2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	2013 г.
Объем проходки	тыс. м	19,870	20,395	3,721	5,015	23,591	25,410
Объем сейсморазведки 2D	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0
Объем сейсморазведки 3D для ГРП	км <sup>2</sup>	66	0,0	500	0	566	0
Объем сейсморазведки 3D для Разработки	км <sup>2</sup>	250	250	0,0	501	250	751
Прирост запасов категории С1 по ГРП	млн т	6,955	3,005	1,535	0	8,5	3,005

Геологоразведочные работы проводились силами дочерних предприятий Компании:

- ООО «Мегион геология» на Южно-Локосовском, Узунском, Тайлаковском лицензионных участках на Западно-Усть-Балыкском, Тайлаковском ЛУ (ХМАО);
- ООО «Байкитская НГРЭ» на Куюмбинском, Терско-Камовском, (Красноярский край).

## ДОБЫЧА НЕФТИ

**Добыча нефти** по группе «Славнефть» за 2013 год составила 16 802,2 тыс. т. На лицензионных участках нефтедобывающих предприятий Мегионского блока в отчетном периоде извлечено 16 770,3 тыс. т нефти, что на 5,7 % меньше утвержденного плана и на 6,0 % ниже уровня предыдущего года.

По ОАО «НГК «Славнефть» на Ачимовском лицензионном участке при плане 583,5 тыс.т, за отчетный период добыто 607,6 тыс.т, что на 4,1 % выше утвержденного плана.

На Куюмбинском месторождении из разведочных и эксплуатационных скважин за отчетный период при плане 23,1 тыс.т извлечено 31,9 тыс. т нефти, что на 38,1 % выше утвержденного плана.

Добыча нефти в разрезе добывающих предприятий представлена в таблице 2.

Таблица 2. Добыча нефти по добывающим предприятиям.

Предприятия	2012г.		2013г.		Отклонение	
	Факт	План	Факт	2013г./2012г.	2013г. факт/план	
ОАО «СН-МНГ»	9 667,7	9 804,6	9 101,7	94,1%	92,8%	
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	1 949,7	2 248,3	2 166,2	111,1%	96,3%	
ОАО «Соболь»	146,3	128,0	133,0	90,9%	103,9%	
ЗАО «Обьнефтегеология»	474,7	474,4	453,0	95,4%	95,5%	
ОАО «СН-МНГГ»	634,5	519,1	502,6	79,2%	96,8%	
ОАО «НГК «Славнефть»	676,2	583,5	607,6	89,9%	104,1%	
ОАО «ОНГГ»	4 292,6	4 042,2	3 806,2	88,7%	94,2%	
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	22,2	23,1	31,9	143,7%	138,1%	
<b>Всего добывающие предприятия</b>	<b>17 863,9</b>	<b>17 823,3</b>	<b>16 802,2</b>	<b>94,1%</b>	<b>94,3%</b>	

тыс. т.

Средний дебит нефти скважин по Мегионскому блоку в отчетном периоде составил 12,7 т/сут, что на 0,3 т/сут ниже запланированного (13 т/сут). Среднесуточная добыча сложилась на уровне 45 945 тонн в сутки.

По Ачимовскому ЛУ средний дебит нефти в отчетном периоде 27,8 т/сут. при плане 25,9 т/сут.

Рисунок 1. Динамика среднесуточного дебита нефтяных скважин в целом по группе «Славнефть»

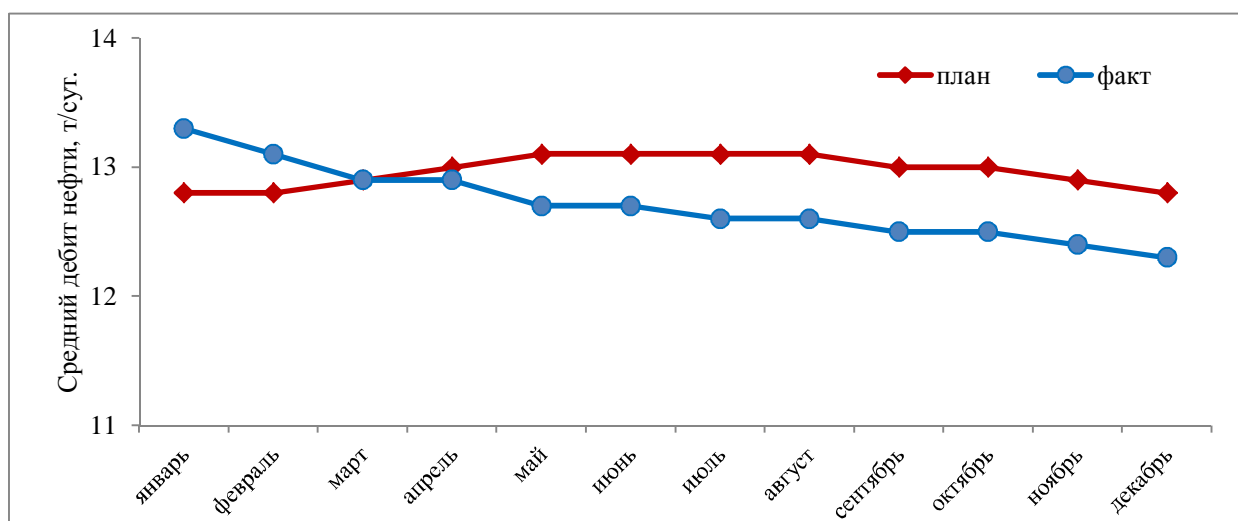
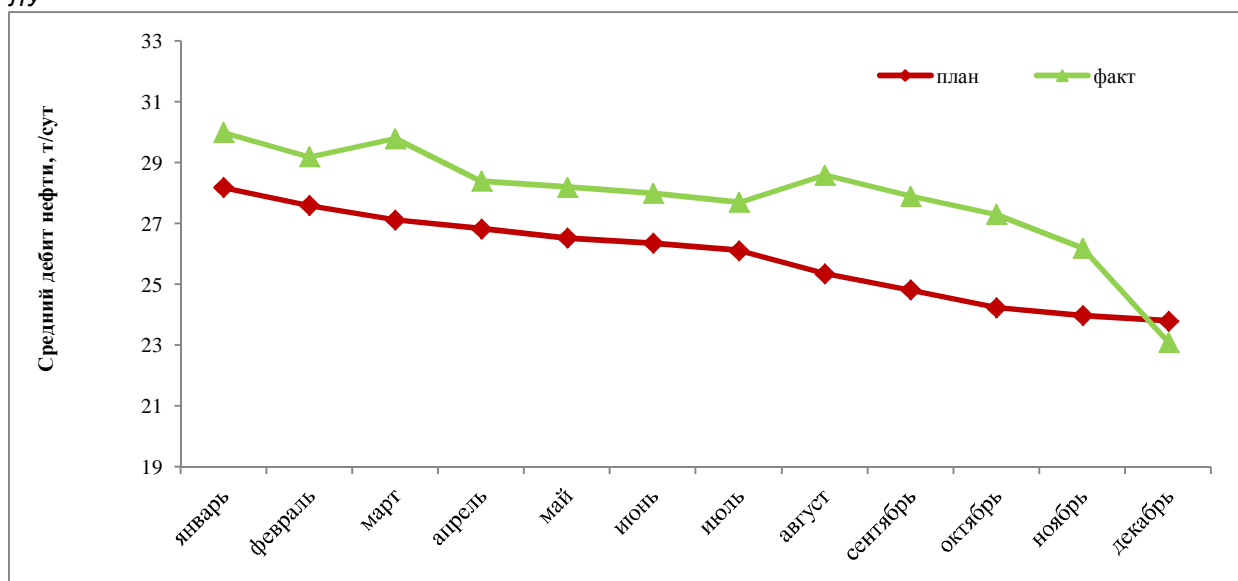




Рисунок 2. Динамика среднесуточного дебита нефтяных скважин по ОАО «НГК «Славнефть» Ачимовскому ЛУ



Обводненность продукции в отчетном периоде составила 91,3%, против запланированных 90,4%, что на 1% выше утвержденного плана.

Доля Компании в общем объеме нефти, добытой в России за 2013 год, составила 3,2%, а в объеме добычи нефтяных компаний – 3,8%.

**Сдача нефти** по группе «Славнефть» за 2013 год составила 16 749,3 тыс. т, что на 6,0% ниже уровня аналогичного периода предыдущего года.

Распределение объемов сдачи нефти по добывающим предприятиям Компании представлено в таблице 3. Таблица 3. Сдача нефти по добывающим предприятиям.

тыс. т.

Предприятия	2012 г.	2013 г.	Отклонение 2013 г./2012 г.
ОАО «СН-МНГ»	9 666,7	9 092,4	94,1%
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	1 942,3	2 162,4	111,3%
ОАО «Соболь»	144,7	130,7	90,3%
ЗАО «Объединение геология»	469,3	450,7	96,0%
ОАО «СН-МНГГ»	633,9	496,5	78,3%
ОАО «НГК «Славнефть»	674,9	608,0	90,1%
ОАО «ОНГГ»	4 282,9	3 808,7	88,9%
<b>Всего</b>	<b>17 814,8</b>	<b>16 749,3</b>	<b>94,0%</b>

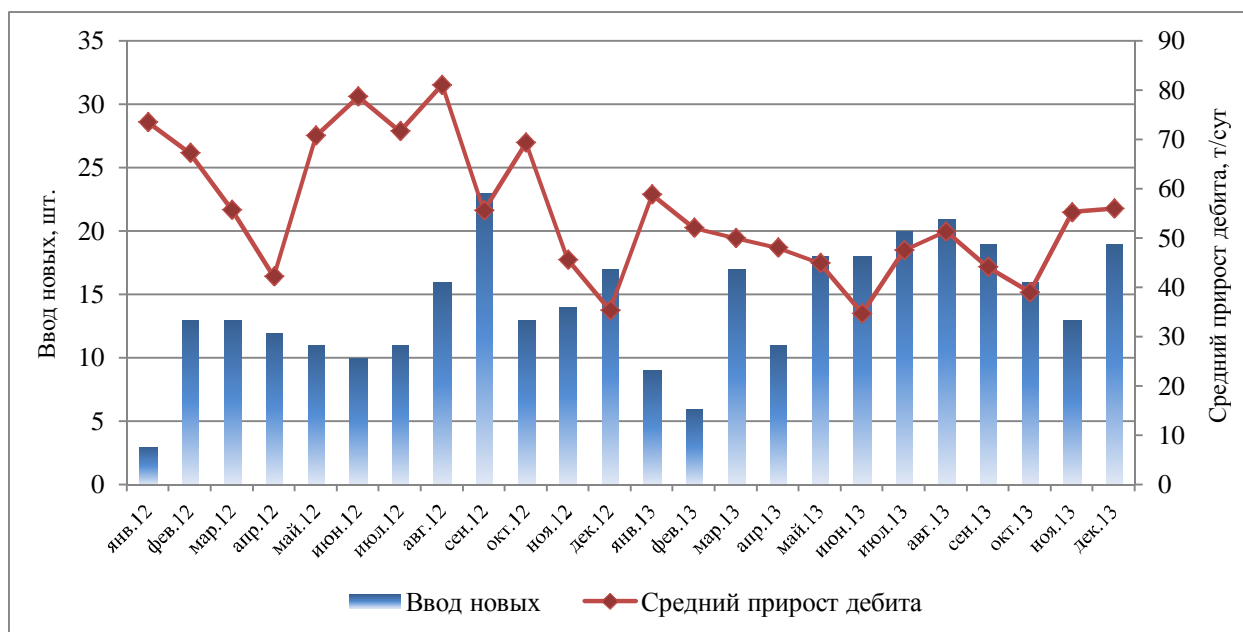
**Добыча газа** по группе «Славнефть» за отчетный период зафиксирована на уровне 817 млн м3, что на 2,6% ниже соответствующего показателя прошлого года. Поставка газа на Нижневартовский ГПЗ осуществлялась с Мегионского, Южно-Аганского, Аганского месторождений, с куста 42М Ватинского месторождения Аганского НГДУ (АНГДУ); Мыхлайского, Ватинского, Северо-Покурского, Лугового, Кетовского, Северо-Ореховского 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 22,6% ресурсов газа сжигалось на факелах, ввиду отсутствия объектов для утилизации и остановок ГПЗ.

**Сдача газа** на НГПЗ в 2013 году уменьшилась по сравнению с уровнем прошлого года на 2,7% и составила 636,5 млн м3. Утилизация попутного нефтяного газа составила 76,6%.

За отчетный период проходка в эксплуатационном бурении составила 1057,8 тыс. м. горных пород, что на 34,8% выше уровня, предусмотренного в плане, и на 46,9% выше уровня прошлого года.

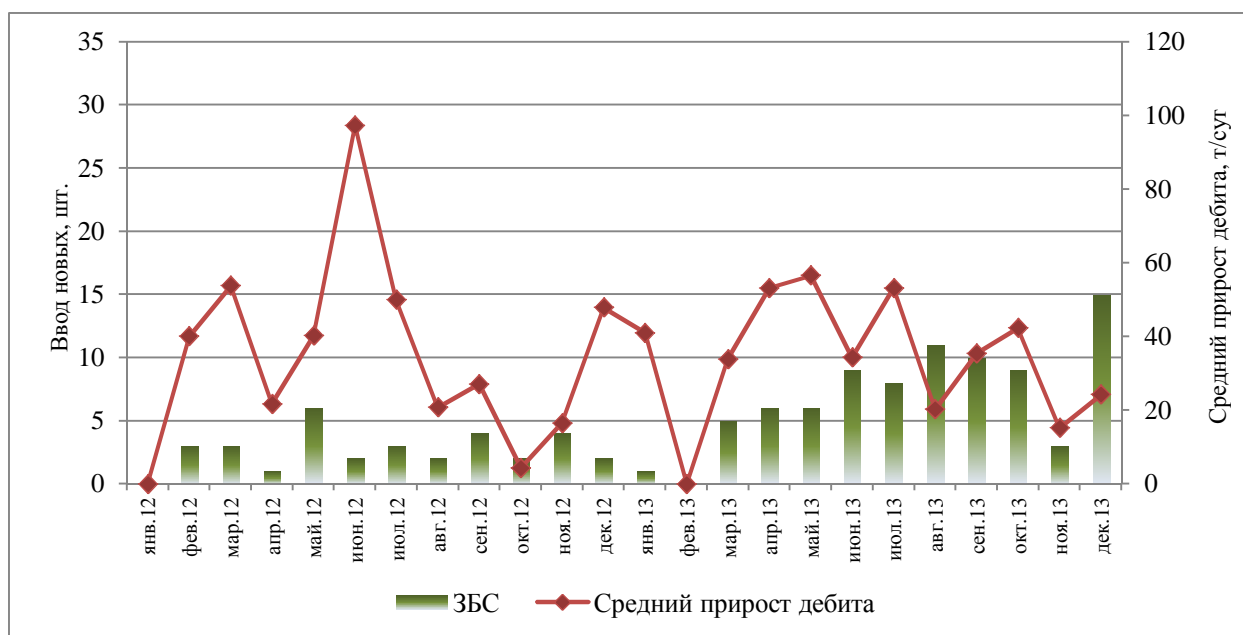
**Добыча нефти из новых скважин** составила 1 072,2 тыс. т, что на 1,0 % ниже планового показателя. Средний дебит новых скважин составил 40,2 т/сут, что на 9,0% выше уровня, утвержденного планом. Динамика ввода новых скважин и среднего дебита представлена на рисунке 2.

Рисунок 2. Динамика ввода новых скважин и среднего прироста дебита нефти.



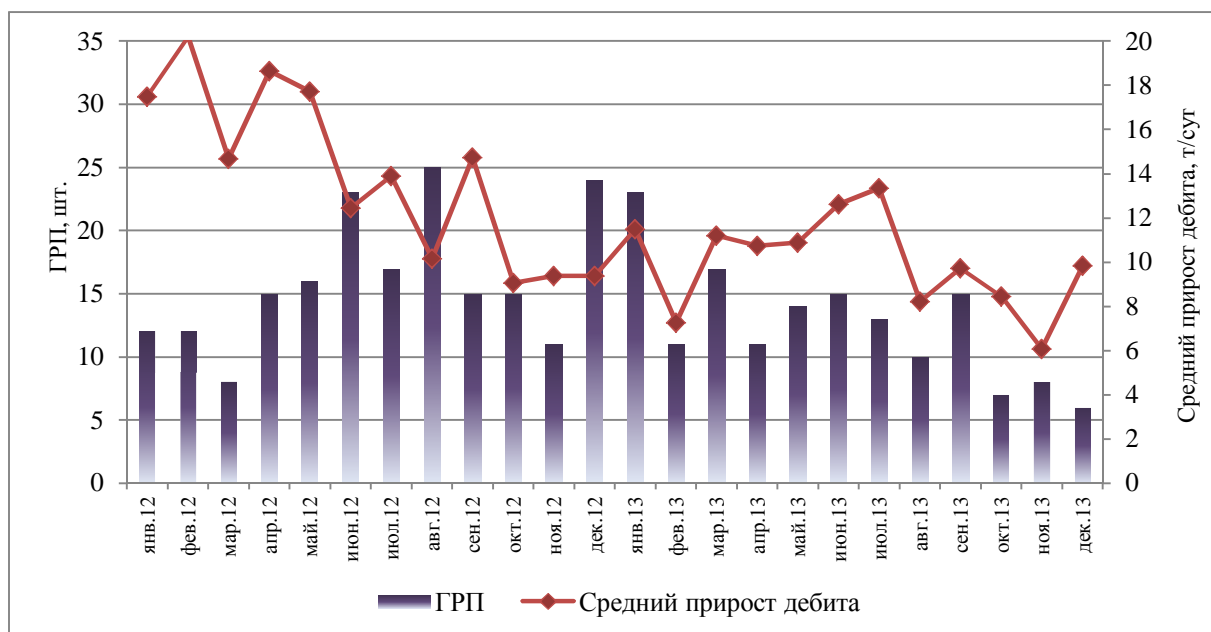
По Ачимовскому ЛУ ОАО «НГК «Славнефть» **введено из бурения 7 скважин** со средним дебитом 40,1 т/сут, при запанированном с таким же количеством скважин 47 т/сут. Дополнительная добыча нефти из новых скважин составила 61,024 тыс.т., при плане 48,307 тыс.т.

Также для получения дополнительной добычи проведено 83 операции по **зарезке боковых стволов (ЗБС)**, при этом получено 270,774 тыс.т. нефти, что на 40,5 % выше уровня прошлого года (рисунок 3). Рисунок 3. Число ЗБС и средний прирост дебита нефти.



**Гидравлический разрыв пласта (ГРП)** (рисунок 4) проведен на 150 скважинах, что на 12 мероприятий ниже утвержденного в плане и на 43 меньше, чем в 2012 году. Дополнительная добыча нефти от ГРП составила 201,8 тыс.т, что на 123 тыс.т ниже плановых показателей. Средний прирост дебита нефти на скважину достиг 6,9 т/сут.

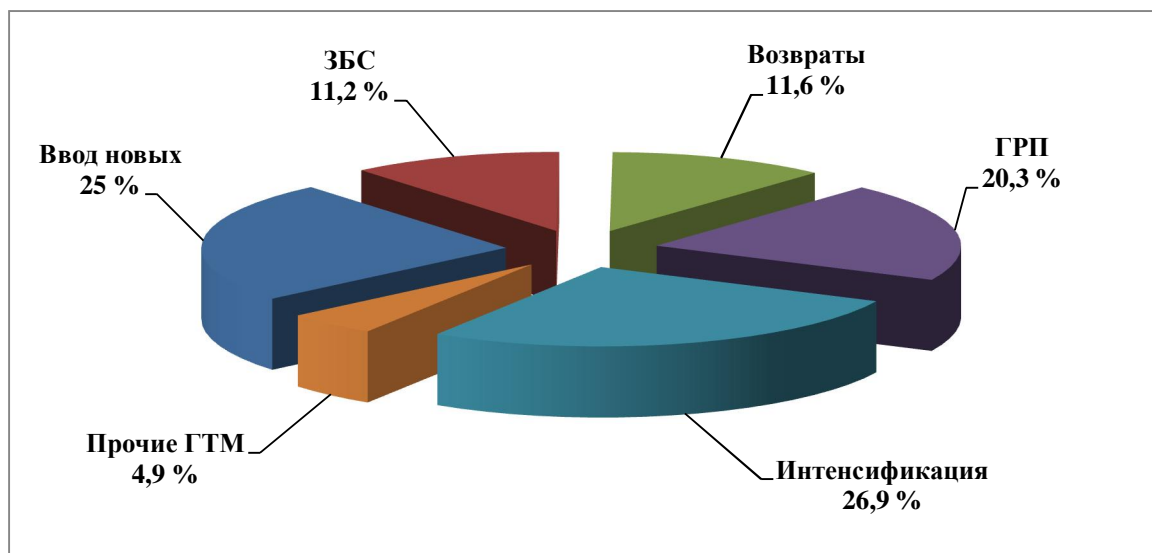
Рисунок 4. Число ГРП и средний прирост дебита нефти.



По другим видам ГТМ (*Возврата на другие горизонт, интенсификация притока, ремонтно-изоляционные работы, ликвидация негерметичности, ликвидация аварий*) за 2013 году выполнено 402 операции, что на 12 % больше, чем запланировано. Суммарная дополнительная добыча нефти по данным видам ГТМ составила 397,966 тыс т.

В целом, объем *дополнительной добычи нефти* за 2013 год составил 1 942,753 тыс т, что ниже утвержденного плана на 17,8 % Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ представлена на рисунке 5.

Рисунок 5. Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ.



**Базовая добыча нефти** по Мегионскому блоку за отчетный период составила 14 859,4 тыс. т, что на 4% ниже уровня плана.

**Эксплуатационный фонд** нефтяных скважин Компании по состоянию на 01 января 2014 года составил 4 435 скважин, неработающий фонд – 776 скважин (17,5% от эксплуатационного).

По эксплуатационному фонду скважин выполнено 1503 базовых капитальных и 3179 текущих ремонтов. Объем базовых КРС выше утвержденного уровня на 9,2%, число ПРС ниже на 15,3%. Выработка на одну бригаду ПРС составила 101,8 ремонта и по сравнению с 2012 годом увеличилась на 1,49%. Средняя наработка на отказ насосного оборудования находится на плановом уровне (см. таблицу 4).

Таблица 4. Средняя наработка на отказ насосного оборудования.

сут.

Мегионский блок	Насос	2012 г.	2013 г.	Отклонение 2012 г./2013 г.
Средняя наработка на отказ	ЭЦН	478	496	3,8%
	ШГН	336	347	3,3%
	ВСЕГО	464	486	4,7%

Средняя наработка на отказ (СНО) насосного оборудования за отчетный период по сравнению с 2012 годом увеличилась на 4,7%. Рост СНО обусловлен реализацией программы мероприятий увеличения средней наработки на отказ механизированного фонда скважин 2012 – 2013 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 переработке 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 2013 году составил 26 120,3 тыс. тонн, что на 1,0% ниже уровня 2012 года и на 1,1% ниже бизнес-плана 2013 года.

Ниже отражены основные производственные показатели НПЗ Компании.

Таблица 5. Основные производственные показатели НПЗ

НПЗ	Объем переработки <sup>11</sup> , тыс. тонн			Глубина переработки, %			Выход светлых нефтепродуктов <sup>12</sup> , %		
	2012г.	2013 г.		2012г.	2013 г.		2012г.	2013 г.	
		БП	факт		БП	факт		БП	факт
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	15 278,3	14 900,0	15 045,7	65,5	66,0	65,9	56,0	56,3	55,8
ОАО "Мозырский НПЗ"	11 111,7	11 500,0	11 074,6	68,6	69,9	71,3	59,3	59,9	58,1

Таблица 6. Производство нефтепродуктов на НПЗ

Наименование	Ед. изм.	Славнефть-ЯНОС		Мозырский НПЗ		Всего по Компании		
		2012г.	2013г.	2012г.	2013г.	2012г.	2013г.	2013г. к 2012г., %
Переработка <sup>13</sup>	тыс.т	15 277,8	15 043,2	11 091,3	11 054,3	26 369,1	26 097,5	99,0
Переработка сырья для вторичных процессов	тыс.т	-	-	201,1	25,0	201,1	25,0	12,4
Бензины всего	тыс.т	2 855,7	2 933,4	2 824,6	2 603,9	5 680,3	5 537,3	97,5
в т.ч. автобензины	тыс.т	2 430,6	2 435,9	2 657,6	2 566,0	5 088,2	5 001,9	98,3
Дизтопливо, включая ТПБ	тыс.т	4 716,4	4 461,6	3 795,4	3 689,8	8 511,8	8 151,4	95,8
Керосины, всего	тыс.т	873,7	891,9	144,3	100,9	1 018,0	992,8	97,5
в т. ч. авиакеросин	тыс.т	873,7	891,9	0,0	0,0	873,7	891,9	102,1
Ароматические углеводороды	тыс.т	112,8	103,4	50,7	52,4	163,5	155,8	95,3
<b>Итого светлых</b>	<b>тыс т</b>	<b>8 558,6</b>	<b>8 390,4</b>	<b>6 815,0</b>	<b>6 447,0</b>	<b>15 373,6</b>	<b>14 837,4</b>	<b>96,5</b>
Мазут топочный	тыс т	4 903,7	4 777,9	3 167,4	2 860,0	8 071,1	7 637,9	94,6
Масла смазочные	тыс т	223,0	248,8	0,0	0,0	223,0	248,8	111,6
Нефтебитумы	тыс т	439,7	404,6	295,7	282,6	735,4	687,2	93,4
Сжиженные газы	тыс т	78,8	93,8	242,6	290,2	321,4	384,0	119,5
Сера	тыс т	46,6	45,4	58,3	58,3	104,9	103,7	98,9

**Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»**

За 2013 год объем переработки сырого сырья составил 15 045,7 тыс.тонн что на 1,0 % выше показателя бизнес-плана и на 1,5% ниже уровня 2012 года.

Показатели использования производственных мощностей за 2013 год представлены в таблице 7.

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

Наименование технологических процессов	Утвержд. среднегод. Мощности (тыс. тн.) 2013/2012	Загрузка мощностей Факт (тыс. тн.)		Использ. мощностей Факт (%)	
		12 мес. 2012г.	12 мес. 2013г.	12 мес. 2012г.	12 мес. 2013г.
Первичная переработка нефти	15 000,0	15 277,8	15 043,2	101,85	99,90
Каталитическое риформирование	1 684,0	1 806,2	1 751,3	107,26	100,90
- на бензины	1 356,0	1 458,9	1 416,0	107,59	99,55
- на ароматику	328,0	347,3	335,3	105,88	104,46
Каталитический крекинг	1 250,0	1 215,9	1 432,0	97,27	101,89
Гидрокрекинг	2 140,0	2 207,5	2 049,6	103,15	100,65
Гидроочистка бензина	872	699,7	808,6	80,24	100,63
Гидроочистка дизельного топлива	5 042,5/3 400	3 296,4	3 762,5	96,95	100,25
Газофракционирование	540,0	430,9	483,9	79,80	98,04
Алкилирование	100,0	110,2	127,5	110,20	101,75

<sup>11</sup> Объем переработки сырого углеводородного сырья для загрузки первичных мощностей.

<sup>12</sup> Выход светлых рассчитан по обессоленной нефти.

<sup>13</sup> По обессоленной нефти (загрузка первичных мощностей). ОАО «Мозырский НПЗ» с учетом прочего углеводородного сырья.

Наименование технологических процессов	Утвержд. среднегод. Мощности (тыс. тн.) 2013/2012	Загрузка мощностей Факт (тыс. тн.)		Использ. мощностей Факт (%)	
		12 мес. 2012г.	12 мес. 2013г.	12 мес. 2012г.	12 мес. 2013г.
МТБЭ	40,0	34,5	41,3	86,25	103,15
Изомеризация	718	591,9	529,7	82,44	101,07
Производство масел	250,0	222,8	249,9	89,04	100,99
Производство нефтебитумов	500,0	439,8	404,7	87,96	98,86

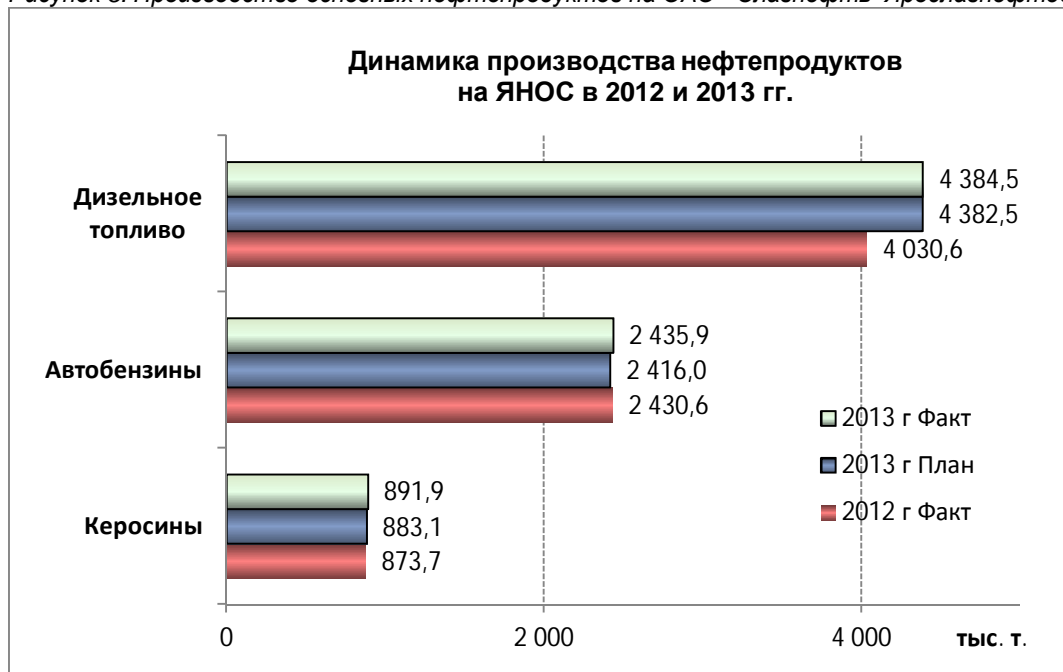
\*С учетом остановок на ремонт

В 2013 году практически все установки работали при 100-% загрузке.

В марте 2013 года была введена в эксплуатацию новая установка гидроочистки дизельного топлива мощностью 1 642,5 тыс. тонн в год, что позволило увеличить выпуск товарного дизельного топлива класса Евро-5 и исключить из производства низкокачественное печное топливо.

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 8 390,4 тыс. тонн светлых нефтепродуктов, что на 0,1% ниже запланированного планом и на 2,0% ниже уровня 2012 года, в том числе:

- 2 435,9 тыс. тонн автомобильных бензинов, что на 0,8% больше запланированного показателя бизнес-плана на 2013 год и на 0,2% выше аналогичного показателя 2012 года. Все произведенные бензины соответствуют 5 классу Технического регламента;
- 891,9 тыс. тонн керосина, что больше запланированного показателя на 1,0 %;
- 4 384,5 тыс. тонн дизельного топлива, которое соответствует 5 классу Технического регламента.

Выход светлых нефтепродуктов составил 55,8%, что ниже плана на 0,9% и факта 2012 года на 0,4%, что связано с ухудшением качества перерабатываемой нефти.

#### **Открытое акционерное общество «Мозырский нефтеперерабатывающий завод»**

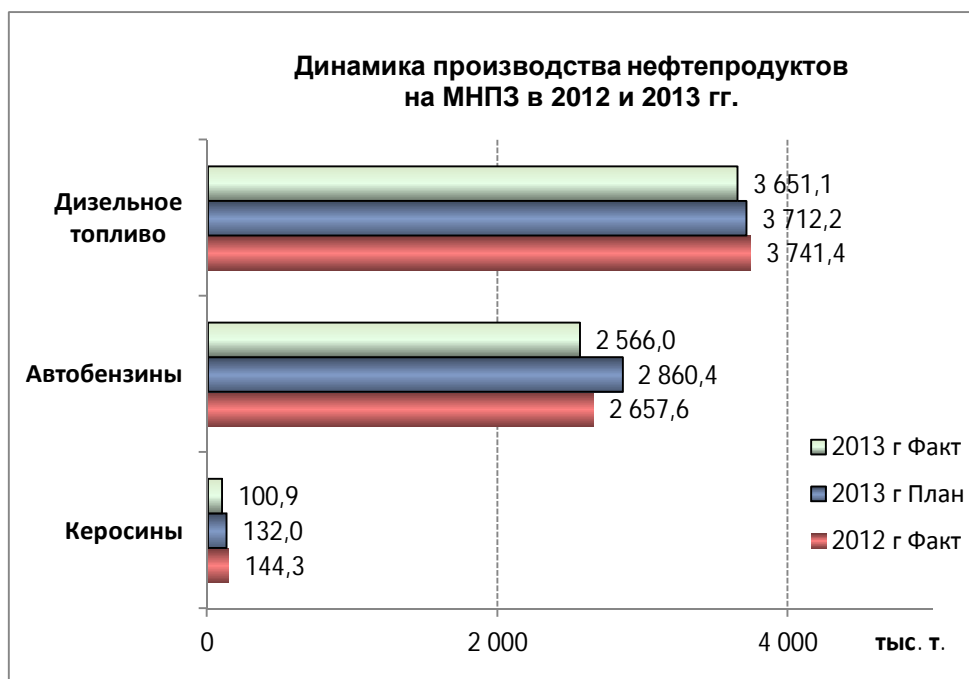
Объем переработки сырого углеводородного сырья в ОАО "Мозырский НПЗ" за 2013 год составил 11 074,6 тыс. тонн, что на 0,3% ниже уровня 2012 года и на 3,7% меньше бизнес-плана 2013 года, что связано со снижением поставок нефтяного сырья из РФ в августе-декабре 2013 года.

За отчетный период заводом переработано 5 873,7 тыс. тонн собственного сырья и 5 200,9 тыс. тонн давальческого сырья.

Для загрузки мощностей по гидроочистке дизельного топлива заводом было закуплено 25,0 тыс. тон прямогонной дизельной фракции с последующей его переработкой в товарный продукт.

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

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



В 2013 году существенно изменилась структура выпускаемых бензинов – с июня 2013 года прекращен выпуск автобензина Нормаль-80, доля высокооктановых бензинов, отвечающих классу 5 Технического Регламента Таможенного Союза, составила 85,4% от общего объема произведенных автобензинов. Снизился объем производства дизельного топлива с 3 741,4 тыс. тонн за 12 месяцев 2012 года до 3 651,1 тыс. тонн в 2013 году. В 2013 году прекращен выпуск печного топлива.

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

Наименование технологических процессов	Утвержд. среднегод. мощности (тыс. тн.) 2013/2012	Загрузка мощностей Факт (тыс. тн.)		Использ. мощностей Факт * (%)	
		12 мес. 2012г.	12 мес. 2013г.	12 мес. 2012г.	12 мес. 2013г.
Первичная переработка нефти, всего	12 031,5	11 091,2	11 054,3	86,23	88,75
в т. ч. ЛК-6У №1	4 000,0	3 511,0	4 067,0	86,82	92,85
ЛК-6У №2	8 031,5	7 580,2	6 987,3	85,96	86,53
Каталитическое риформирование	2 010,0	1 656,5	1 629,4	78,14	77,10
Установка гидроочистки дизельного топлива	3 000,0	1 853,3	2 444,8	56,26	81,09
Гидроочистка С–300/1 ЛК-6У №2 :	2 000,0				
в режиме гидроочистки дизтоплива		1 378,6	335,2	65,69	17,72
в режиме гидроочистки вакуумного газойля		----	349,0	----	24,60
Гидроочистка керосинов	1 200,0	659,2	780,2	52,1	65,02
в т. ч. ЛК-6У №1	600,0	267,3	439,8	44,06	66,94
ЛК-6У №2	600,0	391,9	340,4	59,49	56,45
Газофракционирование	675,0	614,1	648,2	85,11	96,03
в т. ч. ЛК-6У №1	225,0	220,2	252,9	96,81	102,64
ЛК-6У №2	450,0	393,9	395,3	79,72	87,41
Блок выделения бензольного концентрата	1 336,0	1 247,0	1 288,6	92,32	95,97
Установка экстрактивной дистилляции бензола	227,7	193,9	202,8	84,25	88,64
Производство серы	76,8	58,3	58,3	75,94	75,97
Производство нефтебитумов	580,0	295,3	282,8	50,91	48,77
Лёгкий гидрокрекинг	465,0	380,3	294,1	77,45	63,03
Вакуумная дистилляция мазута	1 854,4	2 080,4	1 655,1	102,17	88,81

Установка вакуумной перегонки мазута	3 000,0	-	1 031,7	-	72,00
Гидроконверсия вакуумного газойля	1 500,0	1 279,4	1 351,4	84,37	82,28
Висбрекинг гудрона	1 200,0	1 162,9	1 238,9	95,85	94,28
Комбинированная установка каталитического крекинга	2 000,0	1 758,4	1 550,0	80,07	80,73
Комбинированная установка алкилирования	315,9	238,0	107,1	68,61	35,30
Установка изомеризации	300,97	67,9	285,8	78,26	94,49
Установка гидрообессеривания бензина каталитического крекинга	1 080,0	919,3	800,7	77,53	77,23

\*С учетом остановок на ремонт

Использование мощностей технологических установок предприятия в 2013 году определялось оптимальными режимами работы установок, объемом и качеством перерабатываемого сырья.

В июле 2013 года была введена в эксплуатацию установка вакуумной дистилляции мазута мощностью 3 млн. тонн в год, что позволило увеличить глубину переработки.

В сентябре-октябре 2013 года на плановом капитальном ремонте находились установки, входящие в состав комплекса ЛК-6У №2, а также установка вакуумной дистилляции мазута, комбинированная установка каталитического крекинга, комбинированная установка алкилирования, установки изомеризации и гидрообессеривания бензина каталитического крекинга.

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

Показатель	Ед. Изм.	2012 факт	2013 план	2013 факт
Добыча нефти	тыс. тн.	17 863,9	17 823,3	16 802,2
Переработка нефти	тыс. тн.	15 278,3	14 900,0	15 045,7
<b>Выручка</b>	<b>млн руб.</b>	<b>198 677,0</b>	<b>187 992,0</b>	<b>193 512,4</b>
Выручка от основной реализации	млн руб.	194 303,3	183 043,7	189 311,2
Нефть	млн руб.	175 838,4	161 780,8	167 919,2
Газ	млн руб.	180,7	180,4	188,6
Нефтепродукты	млн руб.	132,0	50,9	115,5
Услуги по переработке нефти	млн руб.	18 152,3	21 031,6	21 088,0
Выручка от прочей реализации	млн руб.	4 373,7	4 948,3	4 201,2

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

1. Добыча сырья – 17 488 тысяч тонн нефтяного эквивалента; в т.ч. добыча нефти – 16 802 тысяч тонн.
2. Реализация нефти – 167 919,2 млн руб. (без НДС);
3. Реализация попутного нефтяного газа – 188,6 млн руб. (без НДС)
4. Агентские услуги по обеспечению организации транспортировки нефти по системе АК «Транснефть» - 4 ,9 млн руб. (с НДС);
5. Переработка нефти - 15 045,7 тыс. т. ОАО «Славнефть-ЯНОС» относится к топливно-масляному направлению. Основными видами выпускаемой продукции являются: автомобильные бензины, дизельные топлива, авиационные керосины, ароматические углеводороды, топочный мазут, масла, парафино-восковая продукция.



## 2.2. Положение группы «Славнефть» в отрасли

### 2.2.1. Отраслевая принадлежность обществ группы «Славнефть»

#### ОАО «НГК «Славнефть»

11.10	Добыча сырой нефти и природного 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»

11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
----------	---

#### ОАО «Славнефть-ЯНОС»

23.20	Производство нефтепродуктов
-------	-----------------------------

#### ОАО «ОНГГ»

11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.
----------	--

#### ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

74.20.2	Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы
---------	---

11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.
----------	--

#### ООО «Славнефть-Нижневартовск»

11.10.11	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.
----------	--

### 2.2.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) 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.

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%
Оказание услуг по оформлению транспортировки нефти - Москва	100%
Представление услуг по переработке нефти осуществляется в Ярославской области	99%

**Информация в разрезе регионов нахождения покупателей.**

<b>Наименование продукта</b>	<b>% в общем объеме выручки от реализации</b>
Реализация нефти осуществляется в Западной Сибири на УУН производителей	100%
Реализация попутного нефтяного газа осуществляется на ГПЗ Западной Сибири	100%
Оказание услуг по оформлению транспортировки нефти - Москва	100%
Представление услуг по переработке нефти осуществляется в Ярославской области	99%

**2.2.3. Основные конкуренты обществ группы «Славнефть»**

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

Добыча нефти российскими нефтяными компаниями в 2013г. (тыс.тн.):

ОАО 'Роснефть'	192 248,6
ОАО 'ЛУКОЙЛ'	85 816,5
ОАО 'Сургутнефтегаз'	61 453,0
ОАО 'Газпром нефть'	32 172,4
ОАО 'Татнефть' им.В.Д.Шашина	26 419,2
ОАО 'НГК СЛАВНЕФТЬ'	16 802,2
ОАО АНК 'Башнефть'	16 073,0
ОАО НК 'РуссНефть'	12 520,4

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 2013 году объем переработанного сырья составил 15 045,7 тыс. т.

**2.2.4. Поставщики обществ группы «Славнефть», на долю которых приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей**

В 2013 году общества группы «Славнефть» проводили закупку товарно материальных ценностей на основе открытых или закрытых конкурсов, тендеров с предварительным квалификационным отбором.

Для ОАО «НГК «Славнефть» поставщиком, на долю которого приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей в отчетном периоде является:

<b>Наименование продукции</b>	<b>Наименование поставщика</b>	<b>Объем закупки в стоимостном выражении с учетом НДС, тыс. руб.</b>	<b>% от общей суммы поставки</b>
ЗПУ «Блок-Гарант-М»	ООО «АРГО»	50 567	46%

Для ОАО «СН-МНГ» поставщиком, на долю которого приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей в отчетном периоде является:

<b>Наименование продукции</b>	<b>Наименование поставщика</b>	<b>Объем закупки в стоимостном выражении с учетом НДС, тыс. руб.</b>	<b>% от общей суммы поставки</b>
Материалы и оборудование	ОАО "НГК "Славнефть" (в рамках агентского договора)	5 254 878	34
Материалы и оборудование	ОАО "ТНК-ВР Холдинг" (в рамках агентского договора)	3 874 936	25
ГСМ	ООО "СпецТранс-Сервис"	1 937 049	13

Для ОАО «Славнефть-ЯНОС» поставщиком, на долю которого приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей в отчетном периоде является:

<b>Наименование продукции</b>	<b>Наименование поставщика</b>	<b>Объем закупки в стоимостном выражении с учетом НДС, тыс. руб.</b>	<b>% от общей суммы поставки</b>
Материалы и оборудование	ОАО "НГК "Славнефть" (в рамках агентского договора)	914 233	25
Материалы и оборудование	ООО «РБС-Холдинг»	812 955	22

Для ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» поставщиком, на долю которого приходится 10 и более процентов всех поставок товарно-материальных ценностей в отчетном периоде является:

Наименование продукции	Наименование поставщика	Объём закупки в тыс.руб с НДС	% от общей суммы
дизельное топливо	ООО "Кройл"	388 343	51,49
ТМЦ по агентскому договору	ОАО "НГК Славнефть"	173 868	23,05
ТМЦ по агентскому договору	ТНК-ВР-Снабжение	89 606	11,88

**ООО «Славнефть-Нижневартовск», ОАО «Обьнефтегазгеология»**

Поставка ТМЦ осуществляется ОАО «СН-МНГ» в рамках договора на оказание операторских услуг.

### 2.3. Совместная деятельность обществ группы «Славнефть»

В течение отчетного года общества группы «Славнефть» не осуществляли совместной деятельности.

### 2.4. Использование энергетических ресурсов обществами группы «Славнефть»

**ОАО «НГК «Славнефть»**

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты	тыс. руб. / в натуральном выражении	
Нефть и попутный нефтяной газ	произведено	4 912 996	607 567 тонны
	реализовано на сторону	4 950 497	613 364 тонн
Электрическая (по договору аренды офиса)	приобретено	3 569	1 021 117 Квт
	использовано на производственные цели	3 569	1 021 117 Квт
Тепловая (по договору аренды офиса)	приобретено	1 093	909 Гкал
	использовано на производственные цели	1 093	909 Гкал
Дизельное топливо	приобретено	2	80 литров
	использовано на производственные цели	1	20 литров
Бензин автомобильный	приобретено	3	97 литров
	использовано на производственные цели	1	45 литров
Итого	произведено и приобретено	4 917 663	-
	реализовано на сторону и использовано на производственные цели	4 955 161	-

**ОАО «СН-МНГ»**

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления
Тепловая энергия	73 279,40	г Кал	164 778,00
Электрическая энергия	2 999 756,84	тыс. кВт/час	6 814 369,67
Нефть	7,24	тыс. тн.	60 638,00
Бензин автомобильный	28,32	тн	774,36
Топливо дизельное	6 187,57	тн	209 887,23
Газ естественный (природный)	71,14	млн м3	41 729,0

**ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Объём потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объём потребления, тыс.руб
Электроэнергия	1 104 361	тыс.кВт-ч	2 735 732
Природный газ	17 287	тн	101 542
Теплофикационная вода	111 286	Гкал	84 823
	423 843	тн	8 083
Пар	1 085 125	Гкал	947 148
	1 530 363	тн	38 129
Вода химочищенная	15 408	Гкал	11 698
	762 805	тн	28 705

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

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

#### 3.1. Страновые и региональные риски

##### 3.1.1. Страновые риски

Общества группы «Славнефть» имеют местонахождение и ведут свою деятельность на территории Российской Федерации и Республики Беларусь.

В последнее время в Российской Федерации были проведены значительные преобразования, как в плане устройства государственной системы управления, так и стабилизации экономической обстановки. Постоянно происходит процесс совершенствования законодательной базы, формируется устойчивая судебная практика по самому широкому кругу экономических споров, осуществляется совершенствование практики налогового администрирования с целью установления более четких и понятных рамок ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации.

По предварительным данным Росстата РФ рост ВВП за январь-декабрь 2013 года по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, составил 1,3 %, индекс промышленного производства (рассчитывается на основе динамики производства 730 важнейших товаров-представителей в натуральном и стоимостном выражении по отраслям «Добыча полезных ископаемых», «Обрабатывающие производства» и «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды») в 2013 году по сравнению с 2012 годом составил 100,3 %.

По видам экономической деятельности в прошедшем году реальный объем валовой добавленной стоимости в рыночных ценах изменялся следующим образом:

- наибольший рост валовой добавленной стоимости был зафиксирован в сферах финансовой деятельности, деятельности домашних хозяйств, оптовой и розничной торговле, гостиничного и ресторанного бизнеса, операций с недвижимостью, здравоохранения и предоставления социальных услуг;
- наиболее серьезное снижение было зафиксировано в сферах сельского хозяйства, охоты и лесного хозяйства, предоставления прочих коммунальных, социальных и персональных услуг.

Инвестиции в основной капитал (по предварительной оценке Росстата РФ) составили 13220,5 млрд руб., что на 0,3% ниже показателя 2012 года. В свою очередь, в 2013 году поступление иностранных инвестиций увеличилось на 10,1% по сравнению с 2012 годом и составило 170,2 млрд долл. США. При этом, наибольший объем иностранных инвестиций был направлен в следующие отрасли: обрабатывающие производства (89,79 млрд долл. США), оптовая и розничная торговля, ремонт автотранспортных и прочих изделий (31,03 млрд долл. США), финансовая деятельность (20,12 млрд долл. США), добыча полезных ископаемых (11,42 млрд долл. США).

За год среднемесячное количество безработных сократилось с 4,2 до 4,1 млн. чел., что составляет 5,6% экономически активного населения РФ против 5,1% годом ранее. Реально располагаемые денежные доходы населения (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс инфляции) увеличились за 2013 год на 3,3 %, реальная среднемесячная заработная плата, также по оценке Росстата РФ, увеличилась на 5,2 % по сравнению с 2012 годом.

Министерство экономического развития (МЭР) прогнозировало рост ВВП РФ за отчетный год на уровне 3,7. Суверенный рейтинг России на протяжении отчетного периода оставался стабильным. Ведущие рейтинговые агентства, такие как Standard&Poor's и Fitch Ratings, оценивают его как "BBB", то есть как достаточный уровень платежеспособности, уязвимый при неблагоприятной экономической конъюнктуре. Standard&Poor's и Fitch Ratings оценивают прогноз развития ситуации как «Стабильный».

Риски народных волнений, военных конфликтов, забастовок, введения чрезвычайного положения на территории РФ в настоящий момент можно оценить как незначительные.

##### 3.1.2. Региональные риски

ОАО «НГК «Славнефть» является компанией, дочерние общества которой расположены в различных регионах Российской Федерации, в том числе на территориях с неблагоприятными климатическими условиями и высоким уровнем затрат. Региональные риски в значительной степени обусловлены социальными факторами, в том числе зависящими от уровня развития регионов, в которых функционируют дочерние общества Компании. Негативное влияние на деятельность Компании может оказать недостаточный уровень развития инфраструктуры в регионах потенциального развития Компании и отсутствие в Российской Федерации эффективного антимонопольного законодательства в сфере услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов и обеспечению электроэнергией. Последнее является потенциальной составляющей ухудшения структуры себестоимости продукции, реализуемой Компанией. В условиях повышения обводненности и, соответственно, выработанности высокопродуктивных запасов в традиционных районах Западной Сибири, для повышения надежности деятельности добывающих предприятий и снижения при этом региональных рисков необходимо скорейшее развитие всего многообразия инфраструктуры. С дальнейшим развитием дорог, нефтепроводов и других составляющих инфраструктуры возможно сокращение сроков подготовки и вовлечения в промышленную разработку имеющихся в этих регионах ресурсов углеводородного сырья.

## 3.2. Отраслевые риски

### 3.2.1. Общеотраслевые риски

Группа «Славнефть» является вертикально интегрированной нефтяной компанией.

В целом ситуация нефтяной отрасли сохраняется стабильной. Так, по данным Росстата РФ, объем добычи нефти на территории РФ в 2013 г. составил 522,9 млн тн., что на 0,9% превышает показатель 2012 года. При этом изменение спроса нефтепродуктов на внутреннем рынке привело к изменению структуры реализации продукции нефтяными компаниями. Так, реализация (переработка) нефти на внутреннем рынке в 2013 году составила 278,2 млн тн., что на 2,7% выше аналогичного показателя 2012 года.

Основными рисками, которые могут дестабилизировать ситуацию в нефтяной отрасли, являются риски существенного снижения мировых цен на нефть, риски не соответствия выпускаемой продукции установленным государственным стандартам, и, как следствие, риски снижения конкурентоспособности производимых нефтепродуктов.

Общеотраслевые риски, связанные с динамикой мировых цен на нефть, в большей степени несет нефтяная компания ОАО «НГК «Славнефть» в целом. Вместе с тем, снижение мировых цен на нефть может неблагоприятно сказаться на деятельности Обществ, в первую очередь, за счет снижения выручки от продаж, снижения эффективности деятельности, и, как следствие, сокращения инвестиций в развитие Обществ. Компания затрудняется прогнозировать возможность существенного снижения цены на нефть, однако по прогнозам Правительства РФ цены на нефть в среднесрочной перспективе могут понизиться до 100 долл. за баррель. Следует отметить, что подобное снижение цен может привести к снижению доходов Компании.

В связи с отсутствием экспорта нефти в Компании, прямой зависимости доходов Компании от мировых цен на нефть нет. В то же время, изменение мировых цен на нефть, как правило, коррелирует с изменением внутри российских цен на данную продукцию, и соответственно, может оказать влияние на доходы Компании.

Некоторыми причинами, которые могут привести к снижению мировых цен на нефть являются: снижение спроса на нефть и продукты ее переработки (данный риск в настоящее время оценивается как маловероятный, поскольку в существует устойчивая положительная динамика мирового спроса на энергоносители), стабилизация политической ситуации и прекращение военных конфликтов, договоренности с иностранными компаниями в Венесуэле, возможные решения со стороны ОПЕК по вопросам сдерживания объемов добычи нефти и значительное увеличение объемов добычи нефти со стороны нефтедобывающих стран (данные риски Общество затрудняется прогнозировать). Следует также отметить, что риски снижения мировых цен на нефть, находятся в непосредственной взаимосвязи с возможностью разработки принципиально новых видов топлива. Вместе с тем, поскольку существующие разработки не имеют массового применения, масштабного и промышленного производства, Компания расценивает данный риск в среднесрочной перспективе, как незначительный.

В сегменте переработки и сбыта основным приоритетом Компании является обеспечение устойчивого роста и качественных показателей с целью соблюдения современных требований к производимой продукции. Компания планомерно реализует масштабную программу модернизации НПЗ, нацеленную на повышение качества нефтепродуктов и повышение глубины их переработки. Результатом модернизации является рост добавленной стоимости производимых нефтепродуктов, соответствие продукции современным экологическим нормам (Евро-4 и Евро-5), а также расширение ассортимента. Стратегической целью Компании является повышение выхода светлых нефтепродуктов как минимум до 79,6% к 2023 году.

### 3.2.2. 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 01.01.2013 г. 225,327 млн т., по состоянию на 01.01.2014г. - 224,556 млн т. С учетом добычи нефти в 2013г. (16,802 млн т.) прирост запасов нефти за 2013 г. составил 16,031 млн т.

Развитие ресурсной базы и нефтедобычи имеет для Компании приоритетное значение. Используемые предприятиями Компании 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 компании 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 компания активно развивает производственную базу 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), резке боковых стволов, возврату на другие горизонты, интенсификации притока и другие работы, а также применение методов повышения нефтеотдачи пластов.

ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние предприятия входят 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 65,85% в 2013 году, отбор светлых нефтепродуктов за этот же период вырос с 51,4% до 56%.

Сервисные общества Компании осуществляют бурение в первую очередь для нужд добывающих предприятий Группы и по основным техническим показателям превосходят других подрядчиков. В Компании 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.

### **3.3. Финансовые риски**

#### **3.3.1. Риски, связанные с инфляцией**

Показатель инфляции по итогам 2013 года составил 6,5%. Наблюдения показывают, что величина инфляции относительно стабильна и Минфин России прогнозирует, что инфляция в 2014 году удержится на уровне прогнозных значений, которые составляют около 5%. На основании указанных данных можно сделать вывод, что инфляция не окажет существенного влияния на финансово-экономические показатели деятельности Общества в обозримом будущем, однако изменение цен на отдельные виды товаров (работ, услуг) может как положительно, так и отрицательно отразиться на отдельных видах доходов (расходов) ОАО «НГК «Славнефть».

#### **3.3.2. Риски, связанные с привлечением заемного капитала**

Портфель заемных средств группы Славнефть состоит из долгосрочных кредитов. Это кредиты с плавающей процентной ставкой. Исключение составляет денежное обязательство по договору Займа № 01-20/26-108 от 15.06.1998 г., заключенному между Министерством финансов РФ, Внешэкономбанком и ОАО «Славнефть-ЯНОС», выраженному в японских йенах с фиксированной процентной ставкой.

Процентные ставки по всем кредитам Группы привязаны к ставке трехмесячного LIBOR и пересматриваются каждые три месяца. Это подвергает группу риску влияния процентной ставки на потоки денежных средств. Группа 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 доступность финансирования за счет открытых кредитных линий. Фактов несвоевременного погашения обязательств Группы по кредитам не выявлено.

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

Вся выручка обществ группы «Славнефть» выражена в российских рублях, в то время как основные финансовые обязательства и расходы выражены в долларах США. В связи с этим подвержена рискам, связанным с изменением валютных курсов иностранных валют против российского рубля, что может как положительно, так и отрицательно отразиться на финансовом результате деятельности обществ группы «Славнефть».

### **3.4. Правовые риски**

#### **3.4.1. Риски, связанные с судебными разбирательствами и ограничения на деятельность Общества**

В обществах группы «Славнефть» отсутствуют существенные судебные процессы по состоянию на 31.12.2013 г., которые могут повлиять на их финансово-экономическую деятельность.

Общества группы «Славнефть» осуществляют регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивают 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 обществ группы. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

Ограничений на деятельность обществ группы «Славнефть» и арестов на имущество указанных обществ не наложено.

#### **3.4.2. Риски, связанные с применением и возможным изменением налогового законодательства**

Изменения налогового законодательства РФ, в соответствии с которым налогоплательщик обязан доплатить

налоги, т.е. ухудшающие положение налогоплательщика, в соответствии с общими принципами налогообложения не применяются ретроспективно. Однако толкование налоговой нормы, формирующееся в процессе правоприменения, может меняться.

Поскольку толкование отдельных норм налогового законодательства со стороны налоговых органов (Минфина РФ, судебных органов) может не совпадать с толкованием руководства Компании, размер налоговых обязательств по результатам налоговых проверок Компании как за отчетный год, так и за прошедшие периоды может измениться (в частности, обществу могут быть начислены дополнительные налоги, а также пени и штрафы). Таким образом, изменение налогового законодательства и практики его применения может оказывать влияние на деятельность Компании. Риски, связанные с применением и изменением налогового законодательства объективируются по результатам налоговых проверок.

В отношении ОАО «НГК «Славнефть» получено Решение от 30.09.2013 №52-21-18/583р о проведении выездной налоговой проверки по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты всех налогов и сборов за 2011-2012гг. По состоянию на 31.12.2013 года выездная налоговая проверка не завершена.

В отношении ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» получено Решение от 30.09.2013 №52-19-18/594р о проведении выездной налоговой проверки по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты всех налогов и сборов за 2011-2012гг. По состоянию на 31.12.2013 года выездная налоговая проверка не завершена.

В отношении ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» получено Решение от 30.09.2013 №52-21-18/581р о проведении выездной налоговой проверки по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты всех налогов и сборов за 2011-2012гг. По состоянию на 31.12.2013 года выездная налоговая проверка не завершена.

В отношении ООО «Славнефть-Нижневартовск» получено Решение от 30.09.2013 №52-19-18/589р о проведении выездной налоговой проверки по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты всех налогов и сборов за 2011-2012гг. По состоянию на 31.12.2013 года выездная налоговая проверка не завершена.

В отношении ЗАО «Обьнефтегеология» получено Решение от 30.09.2013 №52-19-18/591р о проведении выездной налоговой проверки по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты всех налогов и сборов за 2011-2012гг. По состоянию на 31.12.2013 года выездная налоговая проверка не завершена.

В отношении ОАО «Славнефть-ЯНОС» получено Решение от 30.09.2013 №52-19-18/590р о проведении выездной налоговой проверки по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты всех налогов и сборов за 2011-2012гг. По состоянию на 31.12.2013 года выездная налоговая проверка не завершена.

В отношении ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» получено Решение от 24.12.2013 №146 о проведении выездной налоговой проверки по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты всех налогов и сборов за 2010-2012гг. По состоянию на 31.12.2013 года выездная налоговая проверка не завершена.

В отношении ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция» получено Решение от 03.12.2013 №145 о проведении выездной налоговой проверки по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты всех налогов и сборов за 2011-2012гг. По состоянию на 31.12.2013 года выездная налоговая проверка не завершена.

#### **3.4.3. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением валютного законодательства**

В связи с незначительным объемом валютных операций риск привлечения обществ группы «Славнефть» к ответственности за нарушение валютного законодательства Российской Федерации минимален.

#### **3.4.4. Правовые риски, связанные с применением и возможным изменением таможенного законодательства**

Для минимизации правовых рисков, связанных с применением и возможным изменением таможенного законодательства, общества группы «Славнефть» внимательно отслеживают все изменения действующего таможенного законодательства РФ.

### **3.5. Прочие риски, связанные с деятельностью обществ группы «Славнефть»**

Общества группы «Славнефть» предпринимает 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 Эмитента, отсутствуют.

Производственная деятельность предприятий Компании, 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 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 дочерних обществ Компании.

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 Компании требованиям охраны труда, промышленной безопасности, включая действия при возникновении инцидентов и аварийных ситуаций.

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

На всех предприятиях холдинга осуществляется активная деятельность, направленная на повышение уровня экологической безопасности производства.

Для предотвращения разливов нефти и загрязнения земель нефтедобывающие предприятия компании 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 предприятий Компании 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 требованиями Законодательства РФ.

#### 4. Перспективы развития группы «Славнефть»

##### 4.1. Перспективные направления развития группы «Славнефть». Информация о программах (проектах) реализации которых планируется в 2014 году

В 10-летней перспективе Компания планирует разрабатывать активы в Ханты-Мансийском АО. В части добычи нефти основной объем инвестиций будет направлен на развитие Тайлаковского и Западно-Усть-Балыкского м/р, а также 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 Куюмбинского месторождения для уточнения объема и качества запасов, а также продолжение разведки на других перспективных месторождениях края. Основные инвестиции в месторождения края намечены с 2017 года с учетом планируемых сроков строительства транспортной инфраструктуры добывающего региона.

В части Downstream в 10-летней перспективе основным проектом является строительство Комплекса глубокой переработки нефти (КГПН). Кроме того, планируется завершение строительства установок бензинового пула, производства базовых масел и депарафинизации дизельного топлива.

Наименование крупного проекта	Срок реализации	Цель реализации
Развитие Куюмбинского ЛУ	Ввод в разработку 1-й очереди - 2017 г.	Выполнение программы ОПР и ГРР, проведение проектно-изыскательских работ (снижение геологических и технологических рисков).



Наименование крупного проекта	Срок реализации	Цель реализации
Реконструкция установок «бензинового пула»	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок окончания проекта – июль 2014 года	Проект направлен на повышение октанового числа автомобильных бензинов
Установка получения высокооктановых компонентов бензина	Проект находится на этапе проектирования.	Проект направлен на повышение октанового числа автомобильных бензинов
Установка производства масел III группы	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок окончания проекта – декабрь 2015 года.	Проект направлен на расширение производства базовых масел.
Блок каталитической депарафинизации дизельного топлива	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок ввода объекта – июль 2014 года.	Проект направлен на увеличение выпуска зимнего ДТ
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 2014 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 2020 года	

#### 4.2. Отчет Совета директоров Компании о результатах развития обществ группы «Славнефть» по приоритетным направлениям ее деятельности. Информация о реализации плана инвестиций в отчетном году

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 2013 г. составил 37 070 млн. руб. Объем добычи нефти в 2013 г. составил 16,802 млн. тонн.

Инвестиционная программа Компании в области нефтепереработки нацелена на выполнение требований вступившего в действие с 31 декабря 2012 года на смену аналогичному внутривосточному 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 и увеличение глубины переработки нефти, на приведение объектов предприятия к требованиям промышленной безопасности. Объем капитальных вложений в Downstream в 2013 г. составил 6 933, 2 млн руб. без НДС.

**Информация об исполнении плана инвестиций отчетного года в разрезе проектов:**

<b>Наименование крупного проекта</b>	<b>Цель проекта</b>	<b>Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.)<sup>14</sup></b>	<b>Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации</b>
Развитие Куymbинского ЛУ	Выполнение программы ОНР и ГРР, проведение проектно-изыскательских работ (снижение геологических и технологических рисков)	3 974 957	Проект находится на этапе «Выбор и определение» (опытно-промышленная разработка м/р).
Реконструкция установок «бензинового пула»	Проект направлен на повышение октанового числа автомобильных бензинов	1 522 453,4	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок окончания проекта – июль 2014 года
Установка гидроочистки дизельного топлива с объектами ОЗХ	Проект направлен на выполнение требований Тех.регламента по содержанию серы в ДТ	354 291,0	Установка введена в эксплуатацию в марте 2013 г.
Установка получения высокооктановых компонентов бензина	Проект направлен на повышение октанового числа автомобильных бензинов	55 709,4	Проект находится на этапе проектирования.
Установка производства масел III группы	Проект направлен на расширение производства базовых масел	239 154,4	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок окончания проекта – декабрь 2015 года.
Блок каталитической депарафинизации дизельного топлива	Проект направлен на увеличение выпуска зимнего ДТ	147 940,2	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок ввода объекта – июль 2014 года.
Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ		27 477,3	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок ввода: I этап – декабрь 2014 года, II этап – декабрь 2019 года.
Программа повышения производственной эффективности	Проекты направлены на оптимизацию затрат и повышение эффективности производства	1 640 356,4	Проект находится на этапе «реализация». <ul style="list-style-type: none"> <li>- Безвозвратные потери в 2013 году составили 0,89% (0,92% в 2012 г.).</li> <li>- Фактический показатель энергоэффективности в 2013 г. составил 99,3, что ниже на 0,1 по сравнению с 2012 г.</li> <li>- Индекс эксплуатационной готовности увеличился с 95,1 в 2012 г. до 95,6 в 2013 г.</li> </ul>

<sup>14</sup> Фактические капитальные вложения по проектам.

## 5. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности группы «Славнефть» за 2013 год

### 5.1. Основные производственно – экономические показатели 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 включен ОАО «Мозырский НПЗ», так как он не входит в периметр консолидации в 2012-2013 гг.

№	Показатели	Ед.изм.	2013	2012	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья	тыс тнэ.	17 483,8	18 565,3	-1 081,5	-5,8
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс т.	16 802,2	17 863,9	-1 061,7	-5,9
1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн м3	817,3	841,0	-23,8	-2,8
2	Технологические потери при добыче	тыс т.	12,8	14,8	-2,0	-13,3
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	тыс. т.	16 749,3	17 814,8	-1 065,4	-6,0
4	Средний дебит скважин*	т./сут.				
4.1	Западная Сибирь (ХМАО)	т./сут.	12,7	13,8	-1,1	-7,7
4.2	Красноярский край	т./сут.	20,7	14,4	6,3	43,8
5	Действующий нефтяной фонд*					
5.1	Западная Сибирь (ХМАО)	Скв	3 762,0	3 836,0	-74,0	-1,9
5.2	Красноярский край	Скв	9,0	7,0	2,0	28,6
6	Объем переработки давальческого сырья (сырое углеводородное сырье)	тыс т.	17 487,9	18 568,1	-1 080,2	-1,5
7	Выручка от реализации	тыс руб.	193 038 160	198 681 230	-5 643 070	-2,8
7.1	В том числе от реализации нефти и ПНГ	тыс руб.	168 107 754	176 019 047	-7 911 293	-4,5
7.2	В том числе от услуг по переработке нефти и другого сырья	тыс руб.	21 088 004	18 152 286	2 935 718	16,2
8	Выручка от реализации нефти и ПНГ на тонну добытой продукции	руб./тнэ.	9 615	9 481	134	1,4
9	Выручка от реализации от услуг по переработке нефти и другого сырья на тонну переработки	руб./т.	1 402	1 188	213	18,0
10	Затраты на производство (операционные затраты, кроме товаров для перепродажи + коммерческие, общехозяйственные и административные расходы + себестоимость реализации прочей продукции без учета амортизации и налогов.)	тыс руб.	49 219 255	45 963 261	3 255 993	7,1
10.1	В том числе затраты на добычу нефти**	тыс руб.	32 489 425	30 910 150	1 579 275	5,1
10.2	В том числе затраты по переработке нефти и другого сырья**	тыс руб.	10 176 758	9 540 936	635 822	6,7
11	Затраты на тонну добытой продукции**	руб./тнэ.	1 858	1 665	193	11,6
12	Затраты на производство на тонну переработки**	руб./т.	676	624	52	8,3
13	Чистая прибыль	тыс руб.	17 084 818	24 679 430	-7 594 612	-30,8
14	Чистая прибыль к выручке	%	8,9	12,4	-3,6	

\*- Показатели приведены отдельно по регионам, так как добывающие общества группы «Славнефть» 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.

## **5.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть» за 2013 год, подготовленной по стандартам МСФО.**

### **5.2.1 Основные положения учетной политики**

#### **Основа подготовки финансовой информации**

Консолидированная финансовая отчетность готовится в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО»), и полностью им соответствует.

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Консолидированная финансовая отчетность готовится на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

#### **Принципы оценки**

Консолидированная финансовая отчетность составляется на основе принципа исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости.

#### **Функциональная валюта и валюта представления**

Функциональной валютой Группы является российский рубль, потому что это отражает экономическую сущность событий и обстоятельств для Компании и ее дочерних обществ. Консолидированная финансовая отчетность готовится в российских рублях, и все значения округляются до миллионов рублей, если не указывается иное.

#### **Принцип непрерывности деятельности**

Руководство при подготовке консолидированной финансовой отчетности, исходит из принципа непрерывности деятельности. При формировании данного суждения руководство провело анализ финансового положения Группы, ее текущих намерений, прибыльности деятельности и доступа к финансовым ресурсам, а также влияния ситуации на финансовых рынках на операционную деятельность Группы.

Базируясь на операционных денежных потоках, возможностях рефинансирования долга и отсрочки погашения задолженности перед основными акционерами, Группа имеет разумные основания ожидать, что она сможет продолжать свою операционную деятельность в обозримом будущем. Группа продолжает применять принцип непрерывности деятельности при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности.

#### **Сезонность деятельности**

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

### **5.2.2 Информация об изменениях в учетной политике, вводимых с 1 января года, следующего за отчетным.**

В 2013 году группа начала применять все новые и пересмотренные МСФО, поправки и интерпретации, которые вступили в силу 1 января 2013 г., и которые имеют отношение к ее деятельности.

Компания применила комплект стандартов по консолидации: МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытия вложений в другие организации». Комплект новых стандартов представляет новую модель контроля и подхода к учету совместной деятельности, а также новые требования по раскрытию информации. Изменения затрагивают только презентацию и не оказывают влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

Дополнительно, применение стандарта МСФО (IFRS) 12 «Раскрытия вложений в другие организации» требует дополнительных раскрытий в годовой консолидированной финансовой отчетности. Компания представила данные раскрытия в Примечаниях 27 и 28.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» устанавливает единый источник правил по МСФО для всех оценок справедливой стоимости. МСФО (IFRS) 13 не вносит изменений на указание ситуаций, когда предприятие должно использовать справедливую стоимость, а предоставляет руководство, каким образом должна быть рассчитана справедливая стоимость для целей МСФО, когда применение справедливой стоимости необходимо или разрешено. Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимую Компанией. МСФО (IFRS) 13 содержит специальные требования по раскрытию информации о справедливой стоимости. Некоторые из раскрытий являются обязательными для консолидированной отчетности.

МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». Изменения к МСФО (IAS) 1 вводят группировку статей, представленных в прочем совокупном доходе. Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка теперь должны быть представлены отдельно от статей, которые никогда не будут реклассифицированы. Изменения затрагивают только презентацию и не оказывают влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

### 5.2.3 Анализ изменения структуры активов и пассивов за отчетный период

Приводится анализ консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть», МСФО

млн. руб.

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.	Изменение	Изменение в %% относительно начала периода
<b>Активы</b>				
<b>Внеоборотные активы</b>				
Основные средства	228 214	212 490	15 724	107%
Финансовые вложения	313	353	-40	89%
Отложенные налоговые активы	3 966	3 922	44	101%
Прочие внеоборотные активы	2 927	2 824	103	104%
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>235 420</b>	<b>219 589</b>	<b>15 831</b>	<b>107%</b>
<b>Оборотные активы</b>				
Запасы	6 026	6 157	-131	98%
Дебиторская задолженность и предоплата	11 218	9 267	1 951	121%
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	1 366	2 359	-993	58%
Денежные средства и их эквиваленты	28 208	32 117	-3 909	88%
Прочие оборотные активы	20	39	-19	-58%
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>46 838</b>	<b>49 939</b>	<b>-3 101</b>	<b>94%</b>
<b>Итого активы</b>	<b>282 258</b>	<b>269 528</b>	<b>12 730</b>	<b>105%</b>
<b>Капитал</b>				
Акционерный капитал – обыкновенные акции	70	70	-	100%
Нераспределенная прибыль	36 019	26 757	9 262	135%
Добавочный капитал	54 812	54 812	-	100%
<b>Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НГК «Славнефть»</b>	<b>90 901</b>	<b>81 639</b>	<b>9 262</b>	<b>111%</b>
Доля неконтролирующих акционеров	69 895	69 706	189	100%
<b>Итого капитал</b>	<b>160 796</b>	<b>151 345</b>	<b>9 451</b>	<b>106%</b>
<b>Обязательства</b>				
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Долгосрочные кредиты и займы	33 271	36 956	-3 685	90%
Отложенные налоговые обязательства	10 253	9 620	633	107%
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	13 016	15 807	-2 791	82%
Прочие долгосрочные обязательства	547	571	-24	96%
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>57 087</b>	<b>62 954</b>	<b>-5 867</b>	<b>91%</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	24 010	21 092	2 918	114%
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	19 310	12 916	6 394	150%
Авансы полученные	849	405	444	210%
Задолженность перед участниками по выплате доходов	438	1 714	-1 276	26%
Задолженность по налогам	17 107	17 445	-338	98%
Прочие краткосрочные обязательства	2 661	1 657	1 004	161%
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>64 375</b>	<b>55 229</b>	<b>9 146</b>	<b>117%</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>121 462</b>	<b>118 183</b>	<b>3 279</b>	<b>103%</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>282 258</b>	<b>269 528</b>	<b>12 730</b>	<b>105%</b>

**5.2.4 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках обществ группы «Славнефть» за отчетный период**

Приводится анализ консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть», МСФО)

млн. руб.

	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2013</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря 2012</b>	<b>Изменение</b>	<b>Изменение в %% относительн о прошлого периода</b>
<b>Выручка</b>	<b>193 038</b>	<b>198 682</b>	<b>(5 644)</b>	<b>97%</b>
Производственные расходы	(38 707)	(36 294)	(2 413)	107%
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(6 059)	(6 085)	26	100%
Себестоимость реализации прочей продукции	(2 507)	(2 332)	(175)	108%
Налоги за исключением налога на прибыль	(92 745)	(95 149)	2 404	97%
Износ и амортизация	(26 024)	(28 304)	2 280	92%
Расходы на проведение геологоразведочных работ	(2 075)	(1 331)	(744)	156%
Обесценение и убыток от выбытия активов	(849)	(2 036)	1 187	42%
<b>Итого операционные расходы и затраты</b>	<b>(168 966)</b>	<b>(171 531)</b>	<b>2 565</b>	<b>99%</b>
Прочий операционный доход	864	719	145	120%
<b>Операционная прибыль</b>	<b>24 936</b>	<b>27 870</b>	<b>(2 934)</b>	<b>89%</b>
Финансовые доходы	1 623	1 249	374	130%
Финансовые расходы	(1 478)	(1 526)	48	97%
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	(3 265)	2 921	(6 186)	-112%
<b>Финансовые доходы/(расходы), нетто</b>	<b>(3 120)</b>	<b>2 644</b>	<b>(5 764)</b>	<b>-118%</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>21 816</b>	<b>30 514</b>	<b>(8 698)</b>	<b>71%</b>
Расход по налогу на прибыль	(4 731)	(5 835)	1 104	81%
<b>Прибыль за период относящаяся к:</b>	<b>17 085</b>	<b>24 679</b>	<b>(7 594)</b>	<b>69%</b>
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	9 547	14 477	(4 930)	66%
- доле неконтролирующих акционеров	7 538	10 202	(2 664)	74%
<b>Прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Итого совокупный доход относящийся к:</b>	<b>17 085</b>	<b>24 679</b>	<b>(7 594)</b>	<b>69%</b>
- акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	9 547	14 477	(4 930)	66%
- доле неконтролирующих акционеров	7 538	10 202	(2 664)	74%

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

#### 5.3.1. Сведения о размере чистых активов обществ группы «Славнефть»

Приводятся сведения о размере чистых активов обществ группы «Славнефть», рассчитанные в соответствии с МСФО:

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за 2013 г., млн. руб.	Размер показателя за 2012 г., млн. руб.
1.	Сумма чистых активов (млн. руб.)	160 796	151 345
2.	Уставный капитал (млн. руб.)	70	70
3.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%)	229 709	216 207

За отчетный период чистые активы возросли на 9 451 млн. руб., или на 6, 24 процента.

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

##### ОАО «НГК «Славнефть»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 28 июня 2013 года (протокол №47) принято решение:

Утвердить следующее распределение прибыли ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2012 года:

1. Направить на выплату дивидендов – 285 254 280 ( Двести восемьдесят пять миллионов двести пятьдесят четыре тысячи двести восемьдесят) рублей;
2. Остаток нераспределенной прибыли (за вычетом объявленных и предложенных дивидендов за 2012 год) – 1 689 710 118 (Один миллиард шестьсот восемьдесят девять миллионов семьсот десять тысяч сто восемнадцать) рублей.
3. Выплатить дивиденды по результатам 2012 финансового года в размере 0,06 руб. на одну обыкновенную акцию.
4. Дивиденды выплатить акционерам, включенным в список лиц, имеющих право получения дивидендов, составленный на дату составления списка лиц, имеющих право участвовать в настоящем годовом общем собрании акционеров, в срок не позднее 27 августа 2013 года в следующем порядке:
  - юридическим лицам – путем перечисления на расчетный счет;
  - физическим лицам – путем перечисления банковским переводом (при наличии в анкете акционера банковских реквизитов) или путем выдачи наличных в кассе ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» (г. Москва) при обращении акционера.

##### ОАО «СН-МНГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «СН-МНГ» от 21.06.2013 (Протокол №38) принято решение, в соответствии с которым чистая прибыль направлена на выплату дивидендов по акциям Общества в суммарном размере 16 787 775 238,60 рублей, включая:

- часть нераспределенной прибыли Общества по результатам 2011 финансового года в размере 237 433 028,83 руб.;
  - часть чистой прибыли Общества по результатам 2012 финансового года в размере 16 550 342 209,77 руб.
- Дивиденды акционерам Общества по итогам 2012 финансового года в размере:
- 126,67 руб. на обыкновенную акцию Общества;
  - 126,67 руб. на одну привилегированную акцию Общества.

##### ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Славнефть-ЯНОС» от 14 июня 2013 года, принято решение:

- принять к сведению, что чистая прибыль Общества за 2012 финансовый год, предназначенная к распределению, составляет 3 160 312 573,88 рублей.
- направить часть чистой прибыли Общества, полученной по итогам его финансово-хозяйственной деятельности в 2012 году, в размере 3 108 845,74 рубля на выплату дивидендов по привилегированным акциям Общества.
- остаток чистой прибыли Общества, полученной по итогам его деятельности в 2012 году, в размере 3 157 203 728,14 рублей оставить нераспределенной.

##### ОАО «ОНГГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ОНГГ» от 19.06.2013 (Протокол № 24 от 19.06.2013) было принято Решение принять к сведению, что чистая прибыль Общества по итогам работы в 2012 году составляет 7 535 650 057, 47 руб.

Чистую прибыль общества, полученную по итогам работы в 2012 году, распределить среди акционеров Общества. Остаток нераспределенной прибыли Общества – 15 285 201 036 руб. Дивиденды по итогам работы Общества за 2012 год составляют 89,490 руб. на 1 привилегированную акцию. Всего выплаты дивидендов по итогам 2012 года составляют 75 362 750, 64 руб.

##### ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Годовым общим собранием участников Общества от 26 апреля 2013 года принято решение:

Распределить между участниками Общества пропорционально их долям в уставном капитале Общества в суммарном размере 7 758 500 000,00 рублей, включая:

- нераспределенную прибыль ООО «Славнефть-Нижневартовск» прошлых лет в размере 3 424 993 230,70 рублей;
- чистую прибыль ООО «Славнефть-Нижневартовск» за 2012 финансовый год в размере 4 333 506 769,30 рублей.

Распределение прибыли осуществить в срок не позднее 25.06.2013.

**ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

Годовым общим собранием участников Общества от 22 апреля 2013 года принято решение распределить чистую прибыль Общества, полученную по итогам его деятельности в 2012 году, в размере 1 401 733 065 рублей 35 копеек, направив ее на погашение убытков прошлых лет.



**5.3.3. Сумма уплаченных обществами группы «Славнефть» налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год. Сведения о задолженности обществ группы «Славнефть» по уплате налогов и иных платежей и сборов (тыс. руб.)**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>Остаток задолженности на начало года (-) – в пользу бюджета; (+) – в пользу организации</b>	<b>Начислено за год (-)</b>	<b>Уплачено за год (+)</b>	<b>Задолженность по уплате на конец года (-) – в пользу бюджета; (+) – в пользу организации</b>
1.	НДС	-7 367 368	-24 833 008	26 136 446	-6 063 930
2.	Налог на имущество	-765 768	-3 395 870	3 349 656	-811 982
3.	Налог на прибыль	1 985 560	-3 792 712	3 009 172	1 202 020
4.	Земельный налог	-1 188	-6 572	9 452	1 692
5.	Акцизы	-569 528	-25 651 406	25 457 928	-763 006
6.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0	0
7.	Импортные таможенные пошлины	0	0	0	0
8.	НДФЛ	-68 470	-1 074 440	1 048 328	-94 582
9.	Транспортный налог	-2 156	-8 492	7 544	-3 104
10.	Страховые взносы	-189 566	-1 767 132	1 847 650	-109 048
11.	НДПИ	-5 441 090	-86 967 210	86 684 218	-5 724 082
12.	Охрана окружающей среды	-80 338	-188 722	232 316	-36 744
13.	Водный налог	-2 834	-12 100	12 084	-2 850
14.	Прочие налоги	-204	-742 408	740 384	-2 228
	<b>Итого</b>	<b>-12 502 950</b>	<b>-148 440 072</b>	<b>148 535 178</b>	<b>-12 407 844</b>

**в том числе ОАО «НГК «Славнефть»:**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>Остаток задолженности на начало года (-) – в пользу бюджета; (+) – в пользу организации</b>	<b>Начислено за год (-)</b>	<b>Уплачено за год (+)</b>	<b>Задолженность по уплате на конец года (-) – в пользу бюджета; (+) – в пользу организации</b>
1	НДС	-245 522	-706 394	700 917	-250 998
2	Налог на имущество	-32 440	-129 942	129 358	-33 024
3	Налог на прибыль	90 318	4 046	71 781	166 145
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	-619	-172 100	171 515	-1 204
9	Транспортный налог	-18	0	18	0
10	Страховые взносы	-11 404	-186 255	197 169	-490
11	НДПИ	-256 780	-3 233 383	3 236 145	-254 018
12	Охрана окружающей среды	-10 489	-11 462	19 245	-2 706
13	Водный налог	-84	-255	282	-57
14	Прочие налоги	1 409	-1 795	1 795	1 409
	<b>Итого</b>	<b>-465 629</b>	<b>-4 437 539</b>	<b>4 528 226</b>	<b>-374 942</b>

**5.3.4. Сведения об административных и экономических налоговых санкциях, налагавшихся органами государственного управления, судебными органами в течение года, признанных и уплаченных обществами группы «Славнефть».**

№ п/п	Орган, наложивший санкции	Дата	сумма, тыс. руб.
<b>ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»</b>			
1	Межрегиональная инспекция ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №1 (НДС)	04.07.2013	54
<b>ООО «Мегионское управление буровых работ»</b>			
2	Межрайонная ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам по ХМАО-Югре (налог на прибыль, налог на имущество)	20.03.2013	89
<b>ОАО «Соболь»</b>			
3	Решение ФНС по КН по ХМАО-Югре (НДС)	29.03.2013	1 270
<b>ОАО «Обънефтегазгеология»</b>			
4	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам по ХМАО-Югре (транспортный налог)	01.04.2013	1,66
5	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам по ХМАО-Югре (НДФЛ)	06.11.2013	82
6	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам по ХМАО-Югре (налог на имущество)	06.11.2013	32
7	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам по ХМАО-Югре (транспортный налог)	06.11.2013	5
8	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам по ХМАО-Югре (водный налог)	06.11.2013	30
9	МРИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам по ХМАО-Югре (НДС)	06.11.2013	3
<b>ООО «Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция»</b>			
10	МИФНС №17 по Красноярскому краю (НДС)	31.01.2013	98,57
<b>ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»</b>			
11	ГУ-Ярославское региональное отделение ФСС РФ	20.06.2013	1,2
12	ГУ-Ярославское региональное отделение ФСС РФ	20.06.2013	0,1
13	УПФР в г. Ярославле (межрайонное)	07.10.2013	0,8

**5.3.5. Сведения о кредиторской задолженности обществ группы «Славнефть», млн руб.**

Приводятся сведения о кредиторской задолженности обществ группы «Славнефть», рассчитанные в соответствии с МСФО:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	18 600	12 066
Кредиторская задолженность по приобретенным внеоборотным активам	674	837
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая финансовая задолженность	19 274	12 903
Прочее	36	13
Нефинансовая кредиторская задолженность	36	13
<b>Итого задолженность перед поставщиками и подрядчиками</b>	<b>19 310</b>	<b>12 916</b>

*Задолженность по налогам*

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Налог на добавленную стоимость	7 531	7 261
Налог на добычу полезных ископаемых	5 906	6 602
Акцизы	2 192	2 060
Налог на имущество	849	797
Социальные выплаты	346	320
Налог на прибыль	163	233

	<b>31 декабря 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г.</b>
Прочие налоги	120	172
	17 107	17 445

*Прочие краткосрочные обязательства*

	<b>31 декабря 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г.</b>
Обязательства по охране окружающей среды (текущая часть)	1 293	509
Начисление премий	404	403
Начисление отпускных платежей	414	346
Заработная плата	355	305
Начисление обязательств	15	7
Прочие краткосрочные обязательства	180	87
	2 661	1 657

**5.3.6. Сведения о дебиторской задолженности группы «Славнефть», млн руб.**

*Приводятся сведения о дебиторской задолженности обществ группы «Славнефть», рассчитанные в соответствии с МСФО:*

	<b>31 декабря 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г.</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 618 млн руб. и 63 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно)	7 130	5 695
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резервов по сомнительным долгам в размере 4 млн руб. и 70 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно)	407	444
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая финансовая дебиторская задолженность, нетто	7 537	6 139
Авансы выданные поставщикам и предварительная оплата НДС к возмещению	3 023	2 382
Предварительная оплата налогов и авансы выданные	658	746
Итого задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность, нетто	3 681	3 128
	11 218	9 267

**5.3.7. Показатели по труду (согласно форме П-4 Росстата РФ)**

**ОАО «НГК «Славнефть»**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>За отчетный год (2013)</b>	<b>За предыдущий год (2012)</b>
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	391	481
2.	Фонд заработной платы списочного состава (тыс руб.).	1 310 498	1 366 427
3.	Отчисления на социальные нужды (тыс руб.), в т. ч.:	191 714	194 918
3.1.	В Фонд социального страхования;	10 834	10 485
3.2.	В Пенсионный фонд;	166 456	170 967
3.3.	На медицинское страхование;	14 424	13 466
4.	Среднемесячная заработная плата списочного состава, тыс руб./чел	279	237
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров ДО (тыс. руб.)	0	0

**ОАО «СН-МНГ»**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>За отчетный год (2013)</b>	<b>За предыдущий год (2012)</b>
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	3 882	3 834
2.	Фонд заработной платы списочного состава (тыс.р.).	2 927 333	2 695 501
3.	Отчисления на социальные нужды (тыс. руб.), в т. ч.:	692 856	614 720
3.1.	В Фонд социального страхования;	11 542	14 476
3.2.	В Пенсионный фонд;	574 283	503 759
3.3.	На медицинское страхование;	107 031	96 485
4.	Среднемесячная заработная плата списочного состава, руб./чел	61 378	57 296
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров ДО (тыс. руб.)	0	0

**ОАО «Славнефть – ЯНОС»**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>За отчетный год (2013)</b>	<b>За предыдущий год (2012)</b>
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	3 050	3 348
2.	Фонд заработной платы списочного состава (тыс.р.).	1 615 705,3	1 667 263,0
3.	Отчисления на социальные нужды (тыс. руб.), в т. ч.:	490 602	476 226
3.1.	В Фонд социального страхования;	47 243	48 269
3.2.	В Пенсионный фонд;	369 161	352 264
3.3.	На медицинское страхование;	74 198	75 693
4.	Среднемесячная заработная плата списочного состава, руб./чел	44 150	41 503
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров ДО (тыс. руб.)	0	0

**ОАО «ОНГТ»**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>За отчетный год (2013)</b>	<b>За предыдущий год(2012)</b>
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	26	23
2.	Фонд заработной платы списочного состава (тыс.р.).	19 562	16 123
3.	Отчисления на социальные нужды (тыс. руб.), в т. ч.:	5 436	5 007
3.1.	В Фонд социального страхования;	575	477
3.2.	В Пенсионный фонд;	4 011	3 571
3.3.	На медицинское страхование;	728	661
4.	Среднемесячная заработная плата списочного состава, руб./чел	62 699	58 417
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров ДО (тыс. руб.)	0	0

**ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>За отчетный год (2013)</b>	<b>За предыдущий год (2012)</b>
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).	162	151
2.	Фонд заработной платы списочного состава (тыс.р.).	170 787,3	125 057
3.	Отчисления на социальные нужды (тыс. руб.), в т. ч.:	40 946,6	30 700,4
3.1.	В Фонд социального страхования;	4 727,2	3 614,8
3.2.	В Пенсионный фонд;	31 219,7	23 216,3
3.3.	На медицинское страхование;	4 999,7	3 869,3
4.	Среднемесячная заработная плата списочного состава, руб./чел	87 854	69 016
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров ДО (тыс. руб.)	0	0

**ООО «Славнефть-Нижневартовск»**

<b>№ п/п</b>	<b>Показатель</b>	<b>За отчетный год (2013)</b>	<b>За предыдущий год (2012)</b>
1.	Среднесписочная численность работников (чел.).*	28	26
2.	Фонд заработной платы списочного состава *(тыс.р.).	37 883	36 132
3.	Отчисления на социальные нужды** (тыс. руб.), в т. ч.:	7 175	4 900
3.1.	В Фонд социального страхования;	651	603
3.2.	В Пенсионный фонд;	5 714	3 558
3.3.	На медицинское страхование;	810	739
4.	Среднемесячная заработная плата списочного состава, руб./чел*	101 836	107 536
5.	Сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров ДО (тыс. руб.)	0	0

## 6. Раскрытие информации

### 6.1. Перечень совершенных обществами группы «Славнефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

В отчетном году ОАО «НГК «Славнефть», ОАО «СН-МНГ», ОАО «Славнефть-ЯНОС» и ООО «Славнефть-Нижевартовск» сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом обществ распространяется порядок одобрения крупных сделок, не совершалось.

В течение 2013 года Советом директоров ОАО «ОНГГ» была одобрена крупная сделка, связанная с заключением Соглашения об условиях и порядке открытия Обществу кредитной линии с лимитом выдачи не более 90 000 000 долларов США с ЗАО «Райффайзенбанк».

В течение 2013 года Общим собранием участников ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» были одобрены:

<b>Договор</b>		
<b>Номер и дата</b>	<b>Контрагент</b>	<b>Цена</b>
№ 17-С-2013 от 24.01.2013г.	компания «Нейборз Дриллинг Интернэшнл Лимитед»	49 300 000 долларов США, вкл. НДС
№KRNGZ-IPM-0213-01 от 11.02.2013	компания «Шлюмбере Лоджелко Инк.»	31 600 000 долларов США, вкл. НДС.
№ 0328 от 15.08.2013	ОАО «Гипровостокнефть»	53 100 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%.
№ 18-П-2013 от 05.09.2013г.	ООО «БГЭ»	не более 277 000 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%
№ 19-П-2013 от 04.09.2013г.	ООО «ТНГ-Групп»	не более 438 960 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%.
№10-7 от 24.10.2013г.	ООО «Карьерные машины»	не более 11 749 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%.
№06-Т-2013 от 25.10.2013г.	ООО «Магистраль»	не более 160 000 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%
№05-Т-2013 от 25.10.2013г.	ООО «СибТрансСервис»	не более 140 000 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%
№650/13-10 от 15.11.2013г.	ЗАО «Славвест»	не более 3 100 000 000 руб.
№07-С-2013 от 06.11.2013г	ЗАО «Инвестгеосервис»	не более 2 358 971 782,22 руб., в т.ч. НДС 18%
№441 от 09.12.2013г.	ООО «Кройл»	не более 292 700 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%
№ 39-О-2013 от 01.11.2013г.	ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика»	не более 37 760 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%

### 6.2. Перечень совершенных обществами группы «Славнефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» и ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

<b>Предмет сделки и ее существенные условия</b>	<b>Цена сделки</b>
<b>Сделки, стороной в которых является ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»</b>	
Предоставление ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) беспроцентных займов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (заемщик) в размере 5 344 000,0 тыс. руб. сроком на 1 год.	5 344 000,0 тыс. руб.
Изменение условий сделок по предоставлению ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) беспроцентных займов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (заемщик) в части продления срока возврата займа.	5 179 126,9 тыс. руб.
<b>Сделки, стороной в которых является ООО «Реализация-Т»</b>	
Изменение условия сделки по предоставлению ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) беспроцентного займа	869 294,6 тыс. руб.

<b>Предмет сделки и ее существенные условия</b>	<b>Цена сделки</b>
ООО «Реализация-Т» (заемщик) в размере 869 294,6 тыс. руб. в части продления возврата займа.	
<b>Сделки, стороной в которых является ЗАО «Славвекс»</b>	
Изменение условий сделки по предоставлению ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) беспроцентных займов ЗАО «Славвекс» (заемщик) в размере 14 550,0 тыс. руб. в части продления срока возврата займа.	14 550,0 тыс. руб.
<b>Сделки, стороной в которых является ОАО «Славнефть-ЯНОС»</b>	
Предоставление ЗАО «Славвест» (займодавец) беспроцентного займа ОАО «Славнефть-ЯНОС» (заемщик) в размере 129 032,0 тыс. руб. сроком на 3 года	129 032,0 тыс. руб.

### **6.3. Информация о проведении внеочередных общих собраний акционеров обществами группы «Славнефть» за отчетный год**

#### **ОАО «НГК «Славнефть»**

1. Количество проведенных внеочередных общих собраний: В течение 2013 года проведено 1 (Одно) внеочередное общее собрание акционеров ОАО «НГК «Славнефть» (дата проведения собрания – 21.02.2013г.);

2. Информация об инициаторах внеочередных общих собраний: Внеочередное общее собрание акционеров ОАО «НГК «Славнефть», состоявшееся 21.02.2013г., проведено по инициативе Совета директоров Компании, избранного 29.06.2012г. решением годового общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть» (Протокол №44) в составе: Председатель Совета директоров – Хан Герман Борисович; члены Совета директоров – Баранов Виталий Витальевич, Барриос Альфред (Barrios Alfred), Доддс Александр (Dodds Alexander), Дюков Александр Валерьевич, Половец Станислав (Polovets Stanislav), Слоан Ричард Скотт (Sloan Richard Scott), Чернер Анатолий Моисеевич, Яковлев Вадим Владиславович, Янкевич Алексей Викторович.

3. Вопросы, включенные в повестку дня внеочередных общих собраний:

В повестку дня внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть», состоявшегося 21.02.2013г., были включены следующие вопросы:

- «О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть»;
- «Об избрании членов Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть»;

4. Решения, принятые по вопросам повестки дня внеочередных общих собраний:

По вопросам повестки дня внеочередного общего собрания акционеров ОАО «НГК «Славнефть», состоявшегося 21.02.2013г., были приняты следующие решения:

По вопросу №1 повестки дня «О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества»:

1.1. Досрочно прекратить полномочия членов Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», избранных годовым общим собранием акционеров 29 июня 2012 года.

По вопросу №2 повестки дня «Об избрании членов Совета директоров Общества»:

2.1. Избрать членами Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» лиц, набравших наибольшее число голосов по итогам кумулятивного голосования:

1. Баранова Виталия Витальевича
2. Дробышева Дмитрия Сергеевича
3. Дюкова Александра Валерьевича
4. Малкольм Лорну Тарин (Malcolm Lorna Taryn)
5. Половца Станислава (Polovets Stanislav)
6. Слоана Ричарда Скотта (Sloan Richard Scott)
7. Хана Германа Борисовича
8. Чернера Анатолия Моисеевича
9. Яковлева Вадима Владиславовича
10. Янкевича Алексея Викторовича

#### **ОАО «СН-МНГ»**

1. Количество проведенных внеочередных общих собраний: В течение 2013г. проведено 1 (Одно) внеочередное общее собрание акционеров Общества (дата проведения собрания – 11.10.2013г.);

2. Информация об инициаторах внеочередных общих собраний: Внеочередное общее собрание акционеров Общества, состоявшееся 11.10.2013г., проведено по инициативе Совета директоров Общества, избранного 21.06.2013г. решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол №38) в составе: Председатель Совета директоров – Яковлев Вадим Владиславович; члены Совета директоров – Шульев Юрий Викторович, Балашова Лариса Владимировна, Папенко Сергей Алексеевич, Благовещенский Виктор Анатольевич, Кудинов Михаил Васильевич, Миленски Эмерсон, Горобец Евгений Александрович.

3. Вопросы, включенные в повестку дня внеочередных общих собраний: В повестку дня внеочередного общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 11.10.2013г., были включены следующие вопросы:

- «О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества»;
- «Об избрании членов Совета директоров Общества»;
- «О досрочном прекращении полномочий членов Ревизионной комиссии»;
- «Об избрании членов Ревизионной комиссии»;

- «О досрочном прекращении полномочий Генерального директора Общества»;
  - «Об избрании Генерального директора Общества».
4. Решения, принятые по вопросам повестки дня внеочередных общих собраний: По вопросам повестки дня внеочередного общего собрания акционеров Общества, состоявшегося 11.10.2013г., были приняты следующие решения:
- По вопросу №1 повестки дня «О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров Общества»:
- 1.1. Досрочно прекратить полномочия членов Совета директоров Общества, избранных на годовом общем собрании акционеров Общества 21 июня 2013 года.
- По вопросу №2 повестки дня «Об избрании членов Совета директоров Общества»:
- 2.1. Избрать членами Совета директоров Общества лиц, из числа выдвинутых кандидатов, по результатам кумулятивного голосования на срок до проведения годового общего собрания акционеров Общества в 2014 году:
1. Яковлев Вадим Владиславович – Первый заместитель Генерального директора ОАО «Газпром нефть»;
  2. Шульев Юрий Викторович – Директор Дирекции по добыче Блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»;
  3. Балашова Лариса Владимировна – Начальник Управления контроля ДЗО и совместных предприятий Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть»;
  4. Папенко Сергей Алексеевич – Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ОАО «Газпром нефть»;
  5. Пригода Артем Владимирович – Советник Президента – директор Департамента планирования, управления эффективностью, развития и инвестиций в разведке и добыче ОАО «НК «Роснефть» в ранге вице-президента;
  6. Файзуллин Радмир Шакирович – И.о. директора Департамента нефтегаздобычи ОАО «НК «Роснефть»;
  7. Афанасьев Игорь Семенович – Директор Департамента разработки месторождений ОАО «НК «Роснефть»;
  8. Плавкова Елена Викторовна – Начальник Управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть».
- По вопросу №3 повестки дня «О досрочном прекращении полномочий членов Ревизионной комиссии»:
- 3.1. Досрочно прекратить полномочия членов Ревизионной комиссии Общества, избранных на годовом общем собрании акционеров Общества 21 июня 2013 года, а именно:
1. Алиева Вячеслава Викторовича – Начальника Департамента экономики ОАО «НГК «Славнефть»;
  2. Румянцевой Татьяны Алексеевны – Начальника Департамента методологии и налогового контроля ОАО «НГК «Славнефть»;
  3. Масловой Елены Леонтьевны – Первого заместителя Главного бухгалтера ОАО «СН-МНГ».
- По вопросу №4 повестки дня «Об избрании членов Ревизионной комиссии»:
- 4.1. Избрать членами Ревизионной комиссии Общества лиц, из числа выдвинутых кандидатов, по результатам голосования на срок до проведения годового общего собрания акционеров Общества в 2014 году:
1. Криминский Станислав Александрович – заместитель начальника Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»;
  2. Козлов Вадим Сергеевич – Руководитель направления по реализации проектов Управления аудита разведки и добычи Департамент внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть»;
  3. Румянцева Татьяна Алексеевна – начальник Департамента методологии и налогового контроля ОАО «НГК «Славнефть».
- По вопросу №5 повестки дня «О досрочном прекращении полномочий Генерального директора Общества»:
- 5.1. Досрочно, 11 октября 2013 года, прекратить полномочия Генерального директора Общества Дронова Владимира Викторовича и досрочно прекратить 11 октября 2013 года Трудовой договор от 30 сентября 2011 года, заключенный с Генеральным директором Общества Дроновым В.В., на основании пункта 1 части первой статьи 77 Трудового кодекса Российской Федерации.
- По вопросу №6 повестки дня «Об избрании Генерального директора Общества»:
- 6.1. Избрать Генеральным директором Общества Проскурина Валерия Александровича с 12 октября 2013 года сроком на 3 (Три) года.

#### **ОАО «Славнефть-ЯНОС»**

В 2013 году проведены два внеочередных общих собрания акционеров Общества.

Инициатор проведения внеочередных общих собраний – Совет директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС».

Внеочередное общее собрание акционеров, проведенное 25 января 2013 года в форме заочного голосования (протокол № 33 от 25.01.2013г.) прекратило полномочия Генерального директора ОАО «Славнефть-ЯНОС» Князькова Александра Львовича (назначенного в конце декабря 2012 года первым заместителем Губернатора – председателем Правительства Ярославской области) и избрало Генеральным директором ОАО «Славнефть-ЯНОС» Никитина Александра Анатольевича со сроком полномочий на три года с 26 января 2013 года.

Второе внеочередное общее собрание акционеров Общества состоялось 30 сентября 2013 года в очной форме (протокол № 35 от 30.01.2013г.). На собрании были досрочно прекращены полномочия Совета директоров и Ревизионной комиссии и избраны члены Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.

**ОАО «ОНГГ» внеочередных общих собраний акционеров в отчетном году не проводило.**

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

№ п/п	Дата	Вопросы повестки	Принятые решения
1.	15.01.13	<p>1. О согласовании штатного расписания.                  2. О согласовании организационной структуры Общества.                  3. О согласовании назначения на должность зам. ген. директора по перспективному планированию и развитию производства Общества и о согласовании условий труд. дог. с ним.</p>	<p>1. Согласовать и ввести в действие штатное расписание с 16.01.2013г.                  2. Согласовать организационную структуру Общества и ввести в действие с 16.01.2013г.                  3. Согласовать назначение на должность зам. ген. директора по перспективному планированию и развитию производства Общества Бакирова Р.И. с 17.01.2013г. сроком на 1 год.</p>
2.	24.01.2013	<p>1. Об одобрении заключения Обществом договора подряда с компанией «Нейборз Дриллинг Интернэшнл Лимитед» на выполнение комплекса подрядных работ сроком действия до 31.12.2015г. с правом пролонгации и стоимостью договора 49 300 000 долларов США, вкл. НДС.                  2. Об одобрении заключения Обществом договора подряда с компанией «Шлюмбере Лоджелко Инк.» на выполнение комплекса подрядных работ, включающих интегрированный сервис, сроком действия до 31.03.2014г. с правом пролонгации и стоимостью договора 31 600 000 долларов США, вкл. НДС.</p>	<p>1. Одобрить заключение Обществом договора подряда с компанией «Нейборз Дриллинг Интернэшнл Лимитед» на выполнение комплекса подрядных работ сроком действия до 31.12.2015г. с правом пролонгации и стоимостью договора 49 300 000 долларов США, вкл. НДС.                  2. Одобрить заключение Обществом договора подряда с компанией «Шлюмбере Лоджелко Инк.» на выполнение комплекса подрядных работ, включающих интегрированный сервис, сроком действия до 31.03.2014г. с правом пролонгации и стоимостью договора 31 600 000 долларов США, вкл. НДС.</p>
3.	01.02.2013	<p>1. О согласовании освобождения от должности зам. ген. дир.по экономике и финансам и прекращении тр. дог. с ним.                  2. О согласовании освобождения от должности гл. бухгалтера и прекращении тр. дог. с ним.                  3. О согласовании назначения на должность зам. ген. дир.по экономике и финансам и о согласовании условий тр. дог. с ним.                  4. О согласовании назначения на должность гл. бухгалтера и о согласовании условий тр. дог. с ним.</p>	<p>1. Согласовать освобождение от должности зам. ген. дир.по экономике и финансам Гуца В.В. и прекратить тр. дог. с ним.                  2. Согласовать освобождение от должности гл. бухгалтера Пешковой Т.Н. и прекратить тр. дог. с ней.                  3. Согласовать назначение на должность зам. ген. дир.по экономике и финансам Гуцу В.В. сроком на 1 год и согласовать условий тр. дог. с ним.                  4. Согласовать назначение на должность гл. бухгалтера Пешкову Т.Н. на 1 год и о согласовать условий тр. дог. с ней.</p>
4.	27.03.2013	<p>1. Об утв. итоговой оценки выполнения Производственного контракта Общества за 2012 год.                  2. Об утв. оценки личного вклада ген. дир. Общества за 2012 год.                  3. О согласовании оценок личного вклада руководителей высшего уровня управления Общества за 2012 год.                  4. О выплате премии по итогам работы в 2012 году руководителям высшего уровня управления Общества.</p>	<p>1. Утв. итоговую оценку выполнения производственного контракта Общества за 2012 год в размере 95,00 баллов.                  2. Утв. оценку личного вклада ген. дир. Общества за 2012 год в размере 111,46 баллов.                  3. Согласовать оценку личного вклада руководителей высшего уровня управления Общества за 2012 год.                  4. Выплатить премии по итогам работы в 2012 году руководителям высшего уровня управления Общества.</p>
5.	29.03.2013	<p>1. О согласовании штатного расписания.                  2. О согласовании организационной структуры Общества.</p>	<p>1. Согласовать и ввести в действие штатное расписание с 01.04.2013г.                  2. Согласовать организационную структуру Общества и ввести в действие с 01.04.2013г.</p>
6.	08.04.2013	<p>1. О согласовании досрочного освобождения от должности зам. ген. директора по перспективному планированию и развитию производства Общества и о согласовании досрочного прекращения труд. дог. с ним.</p>	<p>1. Согласовать досрочное освобождение от должности зам. ген. директора по перспективному планированию и развитию производства Общества Бакирова Р.И. и прекратить труд. дог. с ним досрочно.</p>
7.	08.05.2013	<p>1. Досрочное прекращение полномочий ген. дир. Общества и досрочное прекращение тр. дог. с ним.                  2. О назначении ВРИО ген. директора Общества.</p>	<p>1. Прекратить досрочно 20.05.13г. полномочия ген. дир. Общества Рябенко В.Н. и прекратить досрочно 20.05.13г. тр. дог. с ним.                  2. Назначить ВРИО генерального директора Общества Козлова В.А. без освобождения его от занимаемой должности – 1 зам. ген. дир.-гл.</p>



№ п/п	Дата	Вопросы повестки	Принятые решения
			инженера Общества на срок до проведения Общего собрания участников Общества. 22. Согласовать условия доп.согл. к тр. дог. с Козловым В.А.
8.	24.05.2013	1. Об утв. Производственного контракта Общества на 2013 год.	1. Утв. производственный контракт Общества на 2013 год.
9.	28.06.2013	1. О согласовании организационной структуры Общества. 2. О согласовании штатного расписания. 3. О согласовании месячного размера фонда оплаты труда руководителей высшего уровня управления Общества. 4. О согласовании условий дополнительных соглашений к трудовым договорам, заключенным с руководителями высшего уровня управления Общества.	1. Согласовать организационную структуру Общества. 2. Согласовать штатное расписание. 3. Согласовать месячный размер фонда оплаты труда руководителей высшего уровня управления Общества. 4. Согласовать условия дополнительных соглашений к трудовым договорам, заключенным с руководителями высшего уровня управления Общества.
10.	07.08.2013	1. Одобрение сделки Общества с ОАО «Гипровостокнефть» на разработку концептуального проекта полномасштабного обустройства Куюмбинского месторождения.	1. Одобрить сделку Общества в ОАО «Гипровостокнефть» на разработку концептуального проекта полномасштабного обустройства Куюмбинского месторождения для Общества, стоимостью работ 53 100 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%.
11.	06.09.2013	1. Одобрение участия Общества в аукционе №10-А 08/13 на поставку товарной нефти для МП ЭМР «Байкитэнерго».	1. Одобрить участие Общества в аукционе №10-А 08/13 на поставку товарной нефти для МП ЭМР «Байкитэнерго». Кол-во поставляемого товара 10 000т. Нач. (макс.) цена дог., (цена лота) 107 300 000 руб., в т.ч. НДС 18%.
12.	19.09.2013	1. Об одобрении сделки Общества с ООО «БГЭ». 2. Об одобрении сделки Общества с ООО «ТНГ-Групп».	1. Одобрить заключение Обществом сделки с ООО «БГЭ» на выполнение комплекса работ, связанных с полевыми сейсморазведочными наблюдениями МОГТ 2Д с взрывным (или не взрывным) источником возбуждения с целью получения баз данных на магнитных носителях в пределах Абракупчинского лицензионного участка сроком не позднее 30.06.2014г. и стоимостью работ не более 277 000 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%. 2. Одобрить заключение Обществом сделки с ООО «ТНГ-Групп» на выполнение комплекса работ, связанных с полевыми сейсморазведочными наблюдениями МОГТ 3Д с целью получения баз данных на магнитных носителях в пределах Подпорожного лицензионного участка сроком не позднее 30.06.2014г. и стоимостью работ не более 438 960 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%.
13.	30.09.2013	1. О согласовании освобождения от должности зам. ген. дир. –гл. геолога и о прекращении трудового дог. с ним. 2. О согласовании назначения зам. ген. дир. –гл. геолога. 3. О согласовании условий тр. дог. с зам. ген. дир. –гл. геологом.	1. Согласовать прекращение полномочий зам. ген. дир. –гл. геолога Зощенко Н.А. и прекратить трудовой дог. с ним. 2. Согласовать назначение зам. ген. дир. –гл. геолога Зощенко Н.А. с 09.10.2013г. сроком на 1 год. 3. Согласовать условия тр. дог. с зам. ген. дир. –гл. геологом Зощенко Н.А.
14.	01.10.2013	1. Об уменьшении уставного капитала Общества. 2. О внесении изменений в Устав Общества.	1. Уменьшить уставный капитал Общества с 3864063559 руб. до 10000 руб. 2. Внести изменения в Устав Общества, связанные с уменьшением уставного капитала.
15.	10.09.2013	1. Об одобрении сделки.	1. Одобрить ранее заключенную Обществом сделку с ОАО «ГЕОТЕК Сейсморазведка» на выполнение полевых сейсмических исследований МОГТ 3Д в полевом сезоне 2012-2013 и 2013-2014гг. №19-П-2012 от 10.09.2012г. сроком выполнения работ не позднее 30.06.2014г. и стоимостью работ не более 1 136 975 600 руб., в т.ч. НДС 18%.

№ п/п	Дата	Вопросы повестки	Принятые решения
16.	26.09.2013	<p>1. Об одобрении ранее заключенной сделки.</p> <p>2. Одобрение дополнительных соглашений к Договору №18-П-2012 от 30.08.2012г.</p>	<p>1. Одобрить ранее заключенную Обществом сделку с ООО «ТНГ-Групп» №18-П-2012 от 30.08.2012г. на выполнение комплекса полевых сейсмозаградочных наблюдений МОГТ ЗД в пределах Куюмбинского лицензионного участка в полевых сезонах 2012-2013, 2013-2014, 2014-2015гг. стоимостью работ не более 1 557 600 000, руб., в т.ч. НДС 18%.</p> <p>2. Одобрить заключение Обществом дополнительных соглашений №1 и №2 к договору №18-П-2012 от 30.08.2012г.</p>
17.	15.10.2013	<p>1. О согласовании освобождения от должности первого заместителя ген. дир. – гл. инженера Общества и прекращении тр. дог. заключенного с ним.</p> <p>2. О прекращении полномочий ВРИО ген. директора Общества.</p> <p>3. О согласовании назначения первого зам. ген. дир.-гл. инженера Общества и согласование условий тр. дог. с ним.</p> <p>4. О назначении Козлова В.А. ВРИО ген. дир. Общества и согласовании условий доп. согл. к тр. дог. с ним.</p>	<p>1. Согласовать освобождение от должности первого заместителя ген. дир. – гл. инженера Общества Козлова В.А. и прекратить тр. дог. с ним.</p> <p>2. Прекратить полномочия ВРИО ген. директора Обществ Козлова В.А. с 01.11.2013г.</p> <p>3. Согласовать назначение на должность первого зам. ген. дир.-гл. инженера Общества Козлова В.А. с 02.11.013г. сроком на 1 год и согласовать условия тр. дог. с ним.</p> <p>4. Назначить с 02.11.2013г. Козлова В.А. ВРИО ген. дир. Общества и согласовать условия доп. согл. К тр. дог. с ним.</p>
18.	15.10.2013	<p>1. Одобрение ранее заключенной сделки.</p>	<p>1. Одобрить ранее заключенную Обществом сделку с ООО «Кройл» №41 от 08.02.2011г. на поставку нефтепродуктов общей стоимостью 495 300 000,00 руб., в т.ч. НДС 18% без срока действия.</p>
19.	24.10.2013	<p>1. Одобрение ранее заключенной сделки.</p> <p>2. Одобрение дополнительных соглашений к Договору №08/12 от 01.01.2012г.</p>	<p>1. Одобрить ранее заключенную Обществом сделку №08/12 от 01.01.2012г. с ООО МПП «СибБурЭнерго» на оказание услуг по обеспечению буровой установки Заказчика на кусту №3 Куюмбинского месторождения электроэнергией, выработанной с использованием Исполнителем своих автономных источников питания, ориентировочной стоимостью 29 881 359,28 руб., в т.ч. НДС 18%, сроком действия с 10.04.2012 по 31.12.2012г.</p> <p>2. Одобрить условия ранее заключенного Доп. согл. №1 от 01.10.2012г. к Договору №08/12 от 01.01.2012г. об изменении сроков оказания услуг с 10.04.2012г. по 31.12.2013г.</p> <p>Одобрить условия ранее заключенного Доп. согл. №2 от 10.04.2013г. к Договору №08/12 от 01.01.2012г. об изменении ориентировочной суммы Договора: 62 805 280,72 руб., в т.ч. НДС 18%.</p> <p>Утвердить условия Доп. согл. №3 от 21.10.2013г. к Договору №08/12 от 01.01.2012г. об изменении сроков оказания услуг: с 10.04.2012г. по 31.12.2014г., признать утратившим силу Приложение №4 к Доп., ориентировочную сумму Доп. составляет 100 584 001,95 руб., в т.ч. НДС 18%.</p>
20.	28.10.2013	<p>1. Об одобрении сделки с ООО «Карьерные машины».</p>	<p>1. Одобрить заключение Обществом с ООО «Карьерные машины» договора поставки №10-7 от 24.10.2013г. а поставку Трактора Т-20.02.КБР-2 в течение 45 кал. дней с момента заключения Доп. и стоимостью не более 11 749 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%.</p>
21.	11.11.2013	<p>1. Об отмене ранее принятых решений.</p>	<p>1. Отменить решение ВОСУ Общества от 01.10.13г. по вопросу №1 об уменьшении уставного капитала Общества.</p> <p>2. Отменить решение ВОСУ Общества от 01.10.13г. по вопросу №2 о внесении</p>

№ п/п	Дата	Вопросы повестки	Принятые решения
			изменений в Устав Общества. 3. Поручить ген. дир. Общества сообщить в регистрирующий орган об отмене ранее принятого решения.
22.	13.11.2013	1. Об одобрении сделок с ООО «Магистраль» ООО «СибТрансСервис».	1. Одобрить заключение Обществом договора возмездного оказания транспортных услуг №06-Т-2013 от 25.10.2013г. с ООО «Магистраль» на автомобильную перевозку грузов стоимостью не более 160 000 000,00 руб., в т.ч. НДС 18% сроком действия до 31.12.2014г. 1.2. Одобрить заключение Обществом договора возмездного оказания транспортных услуг №05-Т-2013 от 25.10.2013г. с ООО «СибТрансСервис» на автомобильную перевозку грузов стоимостью не более 140 000 000,00 руб., в т.ч. НДС 18% сроком действия до 31.12.2014г.
23.	15.11.2013	1. О предварительном одобрении сделки с ЗАО «Славвест».	1. Одобрить заключение Обществом сделки – договора займа №650/13-10 от 15.11.2013г. с ЗАО «Славвест» на процентной основе из расчета 3,02% годовых на пополнение оборотных средств заемщика сроком до 3-х лет на общую сумму не более 3,1 млрд. руб.
24.	20.11.2013	1. Об одобрении крупной сделки между Обществом и ЗАО «Инвестгеосервис».	1. Одобрить заключение Обществом договора №07-С-2013 от 06.11.2013г. на оказание услуг генерального подряда на выполнение работ по строительству эксплуатационных скважин между Обществом и ЗАО «Инвестгеосервис» сроком выполнения работ 2014 – 2016гг. и суммой не более 2 358 971 782,22 руб., в т.ч. НДС 18%.
25.	09.12.2013	1. Предварительное одобрение сделки с ООО «Кройл».	1. Одобрить заключение Обществом договора №441 от 09.12.2013г. между Обществом и ООО «Кройл» на поставку нефтепродуктов стоимостью не более 292 700 000,00 руб., в т.ч. НДС 18% сроком до 31.12.2014г под банковскую гарантию на максимальную сумму 150 000 000,00 руб.
26.	17.12.2013	1. О предварительном одобрении сделки с ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика».	1. Одобрить заключение Обществом с ЗАО «ПГО «Тюменьпромгеофизика» договора № 39-О-2013 на оказание сервисных нефтепромысловых услуг на Куюмбинском месторождении сроком действия Договора до 31.12.2014г. и суммой не более 37 760 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%.
27.	27.12.2013	1. О согласовании освобождения от должности зам. ген. дир. по адм. вопросам и мат. обеспечению Общества и прекращении тр. дог. с ним. 2. О согласовании назначения на должность зам. ген. дир. по адм. вопросам и мат. обеспечению Общества и согласовании условий тр. дог. с ним.	1. Согласовать освобождение от должности зам. ген. дир. по адм. вопросам и мат. обеспечению Общества Солтукиева Б.Х. и прекратить тр. дог. с ним. 2. Согласовать назначение на должность зам. ген. дир. по адм. вопросам и мат. обеспечению Общества Солтукиева Б.Х. и согласовать условия тр. дог. с ним.
28.	27.12.2013	1. Предварительное одобрение сделки с ООО «Геопротек».	1. Одобрить заключение Обществом с ООО «Геопротек» договора № SLN-1312-98 на оказание возмездных услуг по управлению, координации и контролю/супервайзинг бурового сервиса при ВМР и бурении эксплуатационно-оценочных скважин на участке ОПР-1 Куюмбинского месторождения сроком действия Договора до 31.12.2014г. и суммой не более 46 964 000,00 руб., в т.ч. НДС 18%.

№ п/п	Дата	Вопросы повестки	Принятые решения
1.	29.03.2013	1. О выплате премии по итогам работы в 2012 году. 2. О согласовании штатного расписания Общества.	1.1. Выплатить премию Генеральному директору ООО "Славнефть-Нижневартовск" Пирогову Олегу Викторовичу в размере 1 100 000 (один миллион сто тысяч) рублей (с учетом районного коэффициента и северной надбавки в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации) за выполнение основных показателей производственной деятельности Общества по итогам работы в 2012 году. 1.2. Согласовать размер премии за выполнение основных показателей производственной деятельности Общества по итогам работы в 2012 году заместителю Генерального директора ООО "Славнефть-Нижневартовск" Аксену Владимиру Николаевичу в размере 350 000 (триста пятьдесят тысяч) рублей (с учетом районного коэффициента и северной надбавки в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации). 1.3. Согласовать размер премии за выполнение основных показателей производственной деятельности Общества по итогам работы в 2012 году Главному бухгалтеру ООО "Славнефть-Нижневартовск" Гач Елене Николаевне в размере 370 000 (триста семьдесят тысяч) рублей (с учетом районного коэффициента и северной надбавки в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации). 2.1. Согласовать штатное расписание Общества и ввести его в действие с 01.04.2013.
2.	24.05.2013	1. О прекращении полномочий Генерального директора Общества и заключенного с ним трудового договора. 2. Об избрании Генерального директора Общества. 3. Об утверждении условий трудового договора с Генеральным директором Общества. 4. О заключении трудового договора с Генеральным директором Общества.	1.1. Прекратить полномочия Генерального директора Общества Пирогова Олега Викторовича 28 мая 2013 г. и прекратить Трудовой договор от 29 мая 2012 года., заключенный с Генеральным директором Общества Пироговым О.В., 28 мая 2013 года. в связи с истечением срока его действия (пункт 2 части первой статьи 77 Трудового кодекса Российской Федерации). 28 мая 2013 года – последний день работы. 2.1. Избрать Генеральным директором Общества Пирогова Олега Викторовича с 29 мая 2013 года. сроком на один год. 3.1. Утвердить условия трудового договора с Генеральным директором Общества Пироговым О.В. 4.1. Заключить трудовой договор с Генеральным директором Общества Пироговым О.В.
3.	09.07.2013	1. О согласовании штатного расписания Общества.	1. Согласовать штатное расписание Общества и ввести его в действие с 01.08.2013.
4.	16.12.2013	1. О согласовании штатного расписания Общества.	1. Согласовать штатное расписание Общества и ввести его в действие с 01.01.2014.

#### 6.4. Сведения о дочерних и зависимых обществах

##### Дочерние и зависимые общества ОАО «НГК «Славнефть»

<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегаз"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «СН-МНГ»
Место нахождения:	628684 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Кузьмина 51
ИНН:	8605003932
ОГРН:	1028601354088
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	Преобладающее участие в уставном капитале общества
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:	56.42%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	69.12%
Описание основного вида деятельности общества:	11.10.11 - Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.
Описание значения такого общества для деятельности общества:	Существенное
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «СН-МНГГ»
Место нахождения:	628681, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Мегион, Нефтеразведочная, 2
ИНН:	8605005954
ОГРН:	1028601354143
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	Преобладающее участие в уставном капитале общества
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:	94,07%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	97,51%
Описание основного вида деятельности общества:	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
Описание значения такого общества для деятельности общества:	Существенное
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Открытое акционерное общество "Обьнефтегазгеология"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «ОНГГ»
Место нахождения:	628402 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, Фёдорова б/а
ИНН:	8602016394
ОГРН:	1028600579985
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	Преобладающее участие в уставном капитале общества
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:	79.67%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	91.74%
Описание основного вида деятельности общества:	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
Описание значения такого общества для деятельности общества:	Существенное
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Закрытое акционерное общество "Обьнефтегеология"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «Обьнефтегеология»
Место нахождения:	628600, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4-п, панель 19
ИНН:	8617002901
ОГРН:	1028601681052
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	Преобладающее участие в уставном капитале общества
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:	100%
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	100%

Описание основного вида деятельности общества:	<i>Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Существенное</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Нижневартовск"</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ООО "Славнефть-Нижневартовск"</i>
Место нахождения:	<i>628600 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Ленина 4-п панель 19</i>
ИНН:	<i>8620012762</i>
ОГРН:	<i>1038603650612</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>100%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	-
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Существенное</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Открытое акционерное общество «СОБОЛЬ»</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «СОБОЛЬ»</i>
Место нахождения:	<i>628600, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19</i>
ИНН:	<i>8620006261</i>
ОГРН:	<i>1028601867128</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>62,25%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>62,25%</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Красноярскнефтегаз"</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"</i>
Место нахождения:	<i>660012 Россия, г. Красноярск, Гладкова 2-а</i>
ИНН:	<i>2464036561</i>
ОГРН:	<i>1022402296465</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>99,99%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	-
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Геологоразведка, нефтедобыча</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Существенное</i>
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b><i>Открытое акционерное общество "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез"</i></b>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Славнефть-ЯНОС»</i>
Место нахождения:	<i>150023 Россия, г. Ярославль, Московский пр-т 130</i>
ИНН:	<i>7601001107</i>
ОГРН:	<i>1027600788544</i>
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:	<i>Преобладающее участие в уставном капитале общества</i>
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:	<i>39.2%</i>
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:	<i>50.78%</i>
Описание основного вида деятельности общества:	<i>Производство нефтепродуктов</i>
Описание значения такого общества для деятельности общества:	<i>Существенное</i>

**Полное фирменное наименование:**

Сокращенное фирменное наименование:  
Место нахождения:

ИНН:  
ОГРН:

Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:

Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:

Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:

Описание основного вида деятельности общества:

Описание значения такого общества для деятельности общества:

**Открытое акционерное общество «Мозырский нефтеперерабатывающий завод»**

ОАО «Мозырский НПЗ»  
Республика Беларусь, Гомельская область, г. Мозырь-11

400091131 (УНП)

Не предусмотрено законодательством Республики Беларусь

Компания имеет более 20% голосующих акций

42,58%;

42,58%

Нефтепереработка

Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности

**Полное фирменное наименование:**

Сокращенное фирменное наименование:  
Место нахождения:

ИНН:  
ОГРН:

Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:

Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:

Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:

Описание основного вида деятельности общества:

Описание значения такого общества для деятельности общества:

**Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтепродукт»**

ОАО «Славнефть - Ярославнефтепродукт»  
Российская Федерация, г. Ярославль, ул.Победы, д.15

7601000520

1027600683604

Преобладающее участие в уставном капитале общества

65,13%

80,28%

Сбыт нефтепродуктов

Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности

**Полное фирменное наименование:**

Сокращенное фирменное наименование:  
Место нахождения:

ИНН:  
ОГРН:

Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:

Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:

Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:

Описание основного вида деятельности общества:

Описание значения такого общества для деятельности общества:

**Закрытое акционерное общество «Славнефть - Центрнефтепродукт»**

ЗАО «Славнефть - Центрнефтепродукт»  
Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4

7702052958

1027739192898

Преобладающее участие в уставном капитале общества

99,23%

99,23%

Сдача имущества в аренду

Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности

**Полное фирменное наименование:**

Сокращенное фирменное наименование:  
Место нахождения:

ИНН:  
ОГРН:

Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:

Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации:

Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации:

Описание основного вида деятельности общества:

Описание значения такого общества для деятельности общества:

**Закрытое акционерное общество «Топливо-заправочный комплекс «Славнефть - Туношна»**

ЗАО «ТЗК «Славнефть - Туношна»  
Российская Федерация, 152202, Ярославская область, Туношна - городок 26, Аэропорт «Туношна»

7627018793

1027601600872

Преобладающее участие в уставном капитале общества

97,29%

97,29%

Сбыт нефтепродуктов

Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности

**Полное фирменное наименование:**

Сокращенное фирменное наименование:  
Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Основание (основания) признания общества  
дочерним или зависимым:

Доля Компании в уставном капитале подконтрольной  
организации:

Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу  
в уставном капитале организации:

Описание основного вида деятельности общества:

Описание значения такого общества для  
деятельности общества:

**Полное фирменное наименование:**

Сокращенное фирменное наименование:  
Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Основание (основания) признания общества  
дочерним или зависимым:

Доля Компании в уставном капитале подконтрольной  
организации:

Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу  
в уставном капитале организации:

Описание основного вида деятельности общества:

Описание значения такого общества для  
деятельности общества:

**Полное фирменное наименование:**

Сокращенное фирменное наименование:  
Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Основание (основания) признания общества  
дочерним или зависимым:

Доля Компании в уставном капитале подконтрольной  
организации:

Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу  
в уставном капитале организации:

Описание основного вида деятельности общества:

Описание значения такого общества для  
деятельности общества:

**Полное фирменное наименование:**

Сокращенное фирменное наименование:  
Место нахождения:

ИНН:

ОГРН:

Основание (основания) признания общества  
дочерним или зависимым:

Доля Компании в уставном капитале подконтрольной  
организации:

Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу  
в уставном капитале организации:

Описание основного вида деятельности общества:

Описание значения такого общества для  
деятельности общества:

**Закрытое акционерное общество «Славнефть - Эстейт»**

ЗАО «Славнефть - Эстейт»

Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной  
переулок, дом 4

7729383844

1027700471809

Преобладающее участие в уставном капитале  
общества

100%

100%

*Транспортные услуги*

*Оказывает услуги в соответствии с  
осуществляемыми видами деятельности*

**Общество с ограниченной ответственностью «Реализация-Т»**

ООО «Реализация-Т»

Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной  
переулок, дом 4

7705691310

1057748598819

Преобладающее участие в уставном капитале  
общества

95,45%

-

*Сбыт нефтепродуктов*

*Оказывает услуги в соответствии с  
осуществляемыми видами деятельности*

**Закрытое акционерное общество «Славвекс»**

ЗАО «Славвекс»

Российская Федерация, г. Москва, 4-й Лесной  
переулок, дом 4

7736196010

1027739429816

Преобладающее участие в уставном капитале  
общества

100%

100%

*Бухгалтерские и консультационные услуги*

*Оказывает услуги в соответствии с  
осуществляемыми видами деятельности*

**Закрытое акционерное общество "Славнефть - М"**

ЗАО "Славнефть - М"

Республика Беларусь, 220030, г. Минск, ул.  
Красноармейская 20-а, к. 12

101128826 (УНП)

Не предусмотрено законодательством Республики  
Беларусь

Преобладающее участие в уставном капитале  
общества

99,965%

99,965%

*Координация деятельности дочерних обществ  
ОАО «НГК «Славнефть» на территории Республики  
Беларусь*

*Оказывает услуги в соответствии с  
осуществляемыми видами деятельности*



**Полное фирменное наименование:** «Славнефть Холдинг АГ»  
Сокращенное фирменное наименование: *Славнефть Холдинг АГ»*  
Место нахождения: *78 Baarerstrasse, CH-6300, Zug, Switzerland*  
ИНН: *101670250*  
ОГРН: *Не предусмотрено*  
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым: *Преобладающее участие в уставном капитале общества*  
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации: *100%*  
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации: *100%*  
Описание основного вида деятельности общества: *Внешнеэкономическая деятельность*  
Описание значения такого общества для деятельности общества: *Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности*

**Полное фирменное наименование:** **Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть – Научно – производственный центр"**  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Славнефть - НПЦ"*  
Место нахождения: *170002, г. Тверь, проспект Чайковского, д.21а*  
ИНН: *6901005358*  
ОГРН: *1026900521010*  
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым: *Преобладающее участие в уставном капитале общества*  
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации: *100%*  
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации: *100%*  
Описание основного вида деятельности общества: *Научно – производственная деятельность*  
Описание значения такого общества для деятельности общества: *Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности*

**Полное фирменное наименование:** **Общество с ограниченной ответственностью "Славнефть-Логистика"**  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Славнефть-Логистика"*  
Место нахождения: *150023, Ярославская область, г. Ярославль, Московский пр-т, д. 130*  
ИНН: *7604234773*  
ОГРН: *1127604017452*  
Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым: *Преобладающее участие в уставном капитале общества*  
Доля Компании в уставном капитале подконтрольной организации: *100%*  
Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу в уставном капитале организации: *100%*  
Описание основного вида деятельности общества: *Оказание транспортно-экспедиционных услуг*  
Описание значения такого общества для деятельности общества: *Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности*

Дочерние и зависимые общества Компании доли в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть» не имеют.  
Дочерние и зависимые общества Компании доли обыкновенных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имеют.

#### **Дочерние и зависимые общества ОАО «СН-МНГ» (Общество)**

**Полное фирменное наименование:** **Общество с ограниченной ответственностью «Лесное озеро»**  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Лесное озеро»*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Краснодарский край, Абинский район*  
ИНН: *2323022855*  
ОГРН: *1032313642250*  
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к Обществу: *Косвенное участие: ООО «Лесное озеро» является дочерним обществом ОАО «СН-МНГ»*  
Размер доли участия Общества в уставном капитале: *100%*  
ОАО «НГК «Славнефть» доли участия в УК ООО «Лесное озеро» не имеет  
Описание основного вида деятельности обществ: *Основными видами деятельности ООО «Лесное*

<p>Описание значения такого общества для деятельности Общества:</p>	<p>озеро» являются: санаторно-оздоровительная деятельность; медицинские услуги; зрелищные мероприятия; оказание услуг общественного питания; торгово-закупочная деятельность          ООО «Лесное озеро» оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</p>
<p><b>Полное фирменное наименование:</b>          Сокращенное фирменное наименование:          Место нахождения:          ИНН:          ОГРН:          Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к Обществу:          Размер доли участия Общества в уставном капитале:</p>	<p><b>Общество с ограниченной ответственностью «Мегионское Управление Буровых Работ»</b>          ООО «МУБР»          Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, улица В.А. Абазарова № 7          8605016650          1038602103430          Косвенное участие. ООО «МУБР» является дочерним обществом ОАО «СН-МНГ»          100%</p>
<p>Описание основного вида деятельности обществ:          Описание значения такого общества для деятельности Общества:</p>	<p>Основными видами деятельности ООО «МУБР» являются: вышкомонтажные работы (монтаж, демонтаж буровых установок); строительство нефтяных и газовых эксплуатационных и разведочных скважин          ООО «МУБР» оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</p>
<p><b>Полное фирменное наименование:</b>          Сокращенное фирменное наименование:          Место нахождения:          ИНН:          ОГРН:          Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к Обществу:          Размер доли участия Общества в уставном капитале:</p>	<p><b>Общество с ограниченной ответственностью «МегионЭнергоНефть»</b>          ООО «МЭН»          Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Мегион, ул. Заречная 26          8605016890          1048602900060          Косвенное участие. ООО «МЭН» является дочерним обществом ОАО «СН-МНГ»          100%</p>
<p>Описание основного вида деятельности обществ:          Описание значения такого общества для деятельности Общества:</p>	<p>Основными видами деятельности ООО «МЭН» являются: прием, передача и распределение электрической энергии; обеспечение бесперебойного энергоснабжения; обеспечение эксплуатационного обслуживания электрооборудования; наладка, ремонт и эксплуатация оборудования, зданий и сооружений электрических сетей          ООО «МЭН» оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности</p>
<p><b>Полное фирменное наименование:</b>          Сокращенное фирменное наименование:          Место нахождения:          ИНН:          ОГРН:          Основание (основания) признания общества дочерним или зависимым:          Доля Общества в уставном капитале подконтрольной организации:          Доля обыкновенных акций, принадлежащих обществу</p>	<p><b>Открытое акционерное общество «СОБОЛЬ»</b>          ОАО «СОБОЛЬ»          628600, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19          8620006261          1028601867128          Участие в уставном капитале общества          37,38%          37,38%</p>

в уставном капитале организации:  
Описание основного вида деятельности общества: Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа  
Описание значения такого общества для деятельности общества: Оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности

#### **Дочерние и зависимые общества ОАО «Славнефть-ЯНОС» (Общество)**

<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью "Ярославнефтеоргсинтез-Энерго"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ООО "ЯНОС-Энерго"
Место нахождения:	Российская Федерация, 150023, город Ярославль, Московский проспект, дом 150
ИНН:	7604227166
ОГРН:	1127604009257
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к Обществу:	Косвенное участие. ООО «ЯНОС-Энерго» является дочерним обществом ОАО «Славнефть-ЯНОС»
Размер доли участия Общества в уставном капитале:	100% ОАО «НГК «Славнефть» доли участия в УК ООО «ЯНОС-Энерго» не имеет
Описание основного вида деятельности общества:	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры
Описание значения такого общества для деятельности Общества:	ООО «ЯНОС-Энерго» оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью "Спортивно-оздоровительный комплекс "Атлант"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ООО "СОК"Атлант"
Место нахождения:	150046, Российская Федерация, г.Ярославль, ул.Павлова, д.2
ИНН:	7605020735
ОГРН:	1037600601840
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к Обществу:	Косвенное участие. ООО «СОК «Атлант» является дочерним обществом ОАО «Славнефть-ЯНОС»
Размер доли участия Общества в уставном капитале:	100% ОАО «НГК «Славнефть» доли участия в УК ООО «СОК «Атлант» не имеет
Описание основного вида деятельности общества:	Предоставление услуг спортивных залов, бассейнов, открытых площадок, соляриев, саун, прокат спортивного инвентаря, оказание медицинских услуг; организация и проведение спортивно-массовых, культурно-массовых мероприятий (физкультурно-спортивные праздники, соревнования, спартакиады, конкурсы, детские спортивные праздники, соревнования, другие зрелищные мероприятия)
Описание значения такого общества для деятельности Общества:	ООО «СОК «Атлант» оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности
<b>Полное фирменное наименование:</b>	<b>Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий-профилакторий "Ярославнефтеоргсинтез"</b>
Сокращенное фирменное наименование:	ООО "СП"ЯНОС"
Место нахождения:	150522, Ярославская область, Ярославский район, п.пансионата "Ярославль", санаторий-профилакторий "Ярославнефтеоргсинтез", дом 1
ИНН:	7627025663
ОГРН:	1037602610100
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к Обществу:	Косвенное участие. ООО «СП» ЯНОС» является дочерним обществом ОАО «Славнефть-ЯНОС»
Размер доли участия Общества в уставном капитале:	100% ОАО «НГК «Славнефть» доли участия в УК ООО «СП «ЯНОС» не имеет
Описание основного вида деятельности общества:	Организация и проведение санаторно-курортного и восстановительного лечения

Описание значения такого общества для деятельности Общества: ООО «СП «ЯНОС» оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности

**Полное фирменное наименование:** **Общество с ограниченной ответственностью «Загородный оздоровительный комплекс "Березка"»**

Сокращенное фирменное наименование: ООО "ЗОК"Березка"  
Место нахождения: 152273, Российская Федерация, Ярославская область, Некрасовский район, ст.Тошиха

ИНН: 7621006079  
ОГРН: 1037602610099

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к Обществу: Косвенное участие. ООО «ЗОК «Березка» является дочерним обществом ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Размер доли участия Общества в уставном капитале: 100%  
ОАО «НГК «Славнефть» доли участия в УК ООО «ЗОК «Березка» не имеет

Описание основного вида деятельности общества: Организация отдыха и оздоровления детей  
Описание значения такого общества для деятельности Общества: ООО «ЗОК «Березка» оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности

#### **Дочернее общество ОАО «Обьнефтегазгеология» (Общество)**

**Полное фирменное наименование:** **Общество с ограниченной ответственностью «Мегион геология»**

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Мегион геология»  
Место нахождения: Российская федерация, город Мегион, Ханты-мансийский автономный округ – Югра, улица Нефтегазведочная, дом 2.

ИНН: 8605022318  
ОГРН: 1108605000173

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к Обществу: Косвенное участие: ООО «Мегион геология» является дочерним обществом ОАО «ОНГГ»

Размер доли участия Общества в уставном капитале: 45,5%  
ОАО «НГК «Славнефть» доли участия в УК ООО «Мегион геология» не имеет

Описание основного вида деятельности: Разведочное бурение  
Описание значения такого общества для деятельности Общества: ООО «Мегион геология» оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности

#### **Дочернее общество ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (Общество)**

**Полное фирменное наименование:** **Общество с ограниченной ответственностью «Байкитская нефтегазразведочная экспедиция»**

Сокращенное фирменное наименование: ООО «БНГРЭ»  
Место нахождения: Россия, Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район, поселок городского типа Тура, ул. Таежная, дом 4

ИНН: 8801011908  
ОГРН: 1038800003990

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к Обществу: Косвенное участие. ООО «БНГРЭ» является дочерним обществом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Размер доли участия Общества в уставном капитале: 100%  
ОАО «НГК «Славнефть» доли участия в УК ООО «БНГРЭ», а также доли обыкновенных акций не имеет

Описание основного вида деятельности общества: Разведка углеводородного сырья и других полезных ископаемых их добыча, переработка и реализация, обустройство и эксплуатация скважин

Описание значения такого общества для деятельности Общества: ООО «БНГРЭ» оказывает услуги в соответствии с осуществляемыми видами деятельности

**ООО «Славнефть-Нижневартовск» дочерних и зависимых обществ не имеет.**

## Приложение № 1 к годовому отчету ОАО «НГК «Славнефть»

### Сведения о соблюдении ОАО «НГК «Славнефть» Кодекса корпоративного поведения

№	<i>Положение Кодекса корпоративного поведения</i>	<i>Соблюдается или не соблюдается*</i>
<b>Общее собрание акционеров</b>		
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не соблюдается
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается
<b>Совет директоров</b>		
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Соблюдается на практике
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается

11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Соблюдается частично
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается

23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается

<b>Исполнительные органы</b>		
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Соблюдается
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается на практике
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается
<b>Секретарь общества</b>		



49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается
<b>Существенные корпоративные действия</b>		
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Соблюдается частично
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается

61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается частично
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>		
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается на практике
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается

71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Соблюдается
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается на практике
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается
<b>Дивиденды</b>		
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается

\*Ценные бумаги ОАО «НГК «Славнефть» не включены в список ценных бумаг, допущенных к торгам на организаторе торговли на рынке ценных бумаг.