

Утвержден
Общим собранием акционеров
ОАО «НГК «Славнефть»
« 29 » июня 2018 г.
Протокол от « 02 » июля 2018 г. № 56

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «НГК «Славнефть»
« 25 » мая 2018 г.
Протокол от « 28 » мая 2018 г. № 7



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

открытого акционерного общества
«Нефтегазовая компания «Славнефть»
за 2017 год

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

Президент ОАО «НГК «Славнефть»

 Осипов М.Л.

Главный бухгалтер
ОАО «НГК «Славнефть»

 Шубаев А.А.



Дата подписания: 17 апреля 2018 года

г. Москва

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ	6
1. Общая информация	6

1.1. Сведения об Обществе	7
1.2. Филиалы и представительства Общества	7
1.3. Состав Совета директоров Общества	7
Сведения о членах Совета директоров Общества.	8
1.4. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа, и членах коллегиального исполнительного органа	10
1.4.1. Единоличный исполнительный орган	10
1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган	10
1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления Общества	11
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества	12
1.7. Уставный капитал Общества	13
1.7.1. Сведения об уставном капитале	13
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода	13
1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества	13
1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	14
1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества	14
1.8.1. Дивидендная политика Общества	14
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	14
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	14
1.9. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	15

2. Характеристика деятельности Общества	16
---	----

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества	17
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества	17
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	18
2.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	18
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2018 году	19
2.3.1. Социальные программы	20
2.4. Положение Общества в отрасли	20
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества	20
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества	20
2.4.3. Основные конкуренты	21
2.5. Использование энергетических ресурсов	21

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	22
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества	23
3.2. Финансовые риски	23
3.2.1. Рыночные риски	24
3.2.2. Кредитные риски	24
3.2.3. Риски ликвидности	24
3.3. Правовые риски	25
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	25
4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за отчетный период	26
4.1. Основные производственно – экономические показатели	27
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности Общества за отчетный период	27
4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период	27
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках Общества за отчетный период	30
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период	31
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	31
4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет	31
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год	32
5. Раскрытие информации	33
5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками	34
5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 №208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.	34
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ	41
I. Общая информация	41
1.1. Сведения об обществах группы «Славнефть»	41
1.2. Филиалы и представительства обществ группы «Славнефть»	42
1.3. Состав Совета директоров обществ группы «Славнефть»	42
1.4. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа (управляющем, управляющей организации), и членах коллегиального исполнительного органа	46
1.5. Основные положения политики обществ группы «Славнефть» в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления обществ	49
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности обществ группы «Славнефть»	49

1.7. Уставный капитал обществ группы «Славнефть»	50
1.7.1. Сведения об уставном капитале	50
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций обществ группы «Славнефть» на конец отчетного периода	51
1.7.3. Сведения о резервном фонде обществ группы «Славнефть»	52
1.7.4. Сведения о ценных бумагах обществ группы «Славнефть», в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	53
1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам обществ группы «Славнефть»	53
1.8.1. Дивидендная политика обществ группы «Славнефть»	53
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	54
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям обществ группы «Славнефть»	54
1.9. Сведения о соблюдении обществами группы «Славнефть» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления	56

II. Характеристика деятельности обществ группы «Славнефть»

57

2.1. Приоритетные направления деятельности обществ группы «Славнефть»	58
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности обществ группы «Славнефть»	58
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	63
2.2. Отчет Совета директоров или исполнительного органа обществ группы «Славнефть» о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности.	64
2.3. Перспективы развития обществ группы «Славнефть». Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2018 году	65
2.4. Положение обществ группы «Славнефть» в отрасли	66
2.4.1. Отраслевая принадлежность обществ группы «Славнефть»	66
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) обществ группы «Славнефть»	66
2.4.3. Основные конкуренты	66
2.5. Использование энергетических ресурсов	67

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

68

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности обществ группы «Славнефть»	69
3.2. Финансовые риски	70
3.2.1. Рыночные риски	70
3.2.2. Кредитные риски	71
3.2.3. Риски ликвидности	71
3.3. Правовые риски	71
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью обществ группы «Славнефть»	72

IV. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности обществ группы «Славнефть» за отчетный период

73

4.1. Основные производственно – экономические показатели	74
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности обществ группы «Славнефть» за отчетный период	75

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов обществ группы «Славнефть» за отчетный период.....	75
4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках обществ группы «Славнефть» за отчетный период	76
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности обществ группы «Славнефть» за отчетный период.....	78
4.3.1. Сведения о размере чистых активов обществ группы «Славнефть»	78
4.3.2. Сведения об использовании в отчетном году прибыли в соответствии с принятыми Общими собраниями акционеров решениями о распределении чистой прибыли и покрытии убытков прошлых лет.....	78
4.3.3. Сумма уплаченных обществами группы «Славнефть» налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.....	79

V. Раскрытие информации	80
-------------------------	----

5.1. Перечень совершенных обществами группы «Славнефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками.....	81
5.2. Перечень совершенных обществами группы «Славнефть» в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность.....	81

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

Достоверность данных, содержащихся в настоящем годовом отчете, подтверждена Ревизионной комиссией Общества (заключение от 17.04.2018).

1.1. Сведения об Обществе

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

1.2. Филиалы и представительства Общества

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

1.3. Состав Совета директоров Общества

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
01.01.2017-30.06.2017	1. Баранов Виталий Витальевич 2. Грицкевич Светлана Валентиновна 3. Данилюк Сергей Григорьевич 4. Касимиро Дидье (Casimiro Didier) 5. Латыш Ростислав Ростиславович 6. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 7. Папенко Сергей Алексеевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.06.2016 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №52). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 30.06.2017 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №53) нового состава Совета директоров Общества.
30.06.2017-30.11.2017	1. Баранов Виталий Витальевич 2. Касимиро Дидье (Casimiro Didier) 3. Латыпов Урал Альфретович 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 6. Папенко Сергей Алексеевич 7. Файзутдинов Илдар Шафигуллович 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.06.2017 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №53). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 30.11.2017 на внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол №54) нового состава Совета директоров Общества.

30.11.2017-31.12.2017	<ol style="list-style-type: none"> 1. Касими́ро Дидье (Casimiro Didier) 2. Квитко Роман Владимирович 3. Латыпов Урал Альфретович 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 6. Папенко Сергей Алексеевич 7. Романов Александр Анатольевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович 	Указанный состав Совета директоров Общества избран 30.11.2017 на внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол № 54).
-----------------------	---	---

Краткие биографические данные о членах Совета директоров Общества, по состоянию на 31.12.2017:

Сведения о членах Совета директоров Общества.

ФИО: Касими́ро Дидье (Casimiro Didier)

Статус: член Совета директоров

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: высшее профессиональное

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «НК «Роснефть», член Правления, Вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: Квитко Роман Владимирович

Статус: член Совета директоров

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: высшее профессиональное

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «Газпром нефть», Директор Дирекции по правовым вопросам

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: Латыпов Урал Альфретович

Статус: член Совета директоров

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее профессиональное

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «НК «Роснефть», И.о. вице-президента-руководителя Службы безопасности

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: Латыш Ростислав Ростиславович

Статус: член Совета директоров

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: высшее профессиональное

Сведения об основном месте работы (организация, должность): ПАО «НК «Роснефть», Директор Департамента сводного планирования и отчетности

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice)

Статус: член Совета директоров

Год рождения: **1954**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», член Правления, Первый вице-президент**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Папенко Сергей Алексеевич**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1973**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «Газпром нефть»», Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Романов Александр Анатольевич**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1971**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «НК «Роснефть»», Вице-президент по нефтепереработке**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Чернер Анатолий Моисеевич**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1954**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «Газпром нефть»», Заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Яковлев Вадим Владиславович**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1970**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «Газпром нефть»», Заместитель Председателя Правления, Первый заместитель генерального директора**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Янкевич Алексей Викторович**

Статус: **член Совета директоров**

Год рождения: **1973**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ПАО «Газпром нефть»», член Правления, Заместитель генерального директора по экономике и финансам**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу:

не имеет

В отчетном году членами Совета директоров сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

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

1.4.1. Единоличный исполнительный орган

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

Наименование должности: **Президент**

ФИО: **Осипов Михаил Леонович**

Год рождения: **1961**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность):

ОАО «НГК «Славнефть»», Президент, Председатель Правления

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу:

не имеет

1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган

Сведения о членах коллегиального исполнительного органа ОАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 31.12.2017:

Наименование коллегиального исполнительного органа:

Правление ОАО «НГК «Славнефть»

Количественный состав Правления ОАО «НГК «Славнефть» решением Совета директоров Общества от 25.09.2017 (протокол от 28.09.2017 № 3) определен в количестве 3 человек.

ФИО: **Осипов Михаил Леонович**

Назначен решением Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» от 29.06.2015, протокол №5.

Статус в коллегиальном исполнительном органе: **Председатель Правления**

Год рождения: **1961**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ОАО «НГК «Славнефть»»,**

Президент, Председатель Правления

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Карабаджак Константин Семенович**

Статус в коллегиальном исполнительном органе: **член Правления** (назначен решением Совета директоров от 27.01.2017, протокол № 5)

Год рождения: **1975**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ОАО «НГК «Славнефть»»,**

Вице-президент по экономике и финансам, член Правления

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу:

не имеет

ФИО: **Трухачев Андрей Николаевич**

Статус в коллегиальном исполнительном органе: **член Правления** (назначен решением Совета директоров от 07.02.2013, протокол № 10)

Год рождения: **1964**

Сведения об образовании: **высшее профессиональное**

Сведения об основном месте работы (организация, должность): **ОАО «НГК «Славнефть»**, **Вице-президент по корпоративным отношениям и общим вопросам, член Правления**

Доля участия данного лица в уставном капитале Общества:

не имеет

Доля обыкновенных акций Обществ, принадлежащих данному лицу:

не имеет

В отчетном году лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа, и членами коллегиального исполнительного органа сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

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

Основными положениями политики Общества в области вознаграждения (материального стимулирования) являются:

- конкурентоспособный уровень вознаграждения;
- значимое вознаграждение за значимые достижения;
- фокус на достижение ключевых целей Общества;
- рациональный баланс постоянных и переменных элементов вознаграждения;
- использование различных финансовых и нефинансовых систем поощрения;
- вознаграждение за выполнение задач, отвечающих интересам Общества и его акционеров;
- простота и понятность критериев формирования и методики расчета вознаграждения.

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2017
Фонд начисленной заработной платы работников (в том числе членов Правления Общества) за отчетный период	1 025 657 627
Выплаты социального характера работников за отчетный период	184 545 418

Сведения о вознаграждении членов Правления Общества (ключевых работников Общества):

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

Заключение трудовых договоров относится к компетенции Совета директоров Общества.

2017 год	Зарботная плата, руб.	Премии, руб.	Комиссионные	Расходы, компенсированные Обществом, за исполнение функций членов органов управления, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе соответствующего органа управления, руб.	Вознаграждения всего, руб.
Члены коллегиального исполнительного органа (совокупно)	92 540 296	103 959 672	-	-	-	-	196 499 968

Сведения о вознаграждении членов Совета директоров Общества:

Порядок определения размера вознаграждения членам Совета директоров Общества и компенсаций расходов, связанных с исполнением ими функций члена Совета директоров Общества, установлен Положением о Совете директоров Общества.

Выплата вознаграждения членам Совета директоров Общества и (или) компенсация расходов, связанных с исполнением ими функций члена Совета директоров Общества, осуществляется на основании соответствующего решения общего собрания акционеров Общества.

В течение отчетного периода общим собранием акционеров Общества не рассматривались вопросы о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общества. Начислений и выплат вознаграждения членам Совета директоров Общества и компенсаций расходов, связанных с исполнением ими функций члена Совета директоров Общества, не осуществлялось.

2017 год	Зарботная плата, руб.	Премии, руб.	Комиссионные	Расходы, компенсированные Обществом, за исполнение функций членов органов управления, руб.	Иные вознаграждения, руб.	Вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе соответствующего органа управления, руб.	Вознаграждения всего, руб.
Члены Совета директоров (совокупно)	-	-	-	-	-	-	-

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

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

В соответствии с решением, принятым на годовом (по итогам 2016 года) общем собрании акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 30.06.2017, ревизионная комиссия Общества избрана в количестве 6 (шести) человек в следующем составе:

1. Бабич Роман Васильевич
2. Дельвиг Галина Юрьевна
3. Исаков Алексей Сергеевич
4. Миронова Маргарита Ивановна
5. Мошкин Юрий Леонидович
6. Салехов Марат Хасанович

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

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

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

Полное фирменное наименование/ статус лица	Сокращенное фирменное наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Место нахождения	Доля в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу
1	2	3	4	5	6
Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Ойл»	ООО «Инвест-Ойл»	5029065916	117647, Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная 125А	86,5342%	86,5342%
Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»	ООО «ГПН-Инвест»	7728678933	117647, Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная 125А	6,5863%	6,5863%
VARDEZ HOLDINGS LIMITED	VARDEZ HOLDINGS LIMITED	Не применимо. Общество не является резидентом РФ	Кипр, 1066 Никосия, Темистокли Дерви, 5, Элион Билдинг, 2 этаж	6,5863%	6,5863%

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

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

На конец отчетного периода резервный фонд сформирован в полном объеме.

В отчетном году резервный фонд не использовался.

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

В 2017 году ОАО «НГК «Славнефть» эмиссии ценных бумаг не осуществлялось.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

1.8.1. Дивидендная политика Общества

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества.

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

Дивиденды выплачиваются в денежной форме.

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

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

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

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

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 30 июня 2017 года (протокол № 53 от 04.07.2017), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2016 года.

Решения о выплате промежуточных дивидендов (по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев 2017 года) общим собранием акционеров Общества в отчетном периоде не принимались.

Справочно:

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 30 июня 2016 года (протокол № 52 от 05.07.2016), принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2015 финансового года.

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 30 июня 2015 года (протокол № 50 от 05.07.2015), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2014 финансового года.

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

Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» придерживается принципов корпоративного управления, базирующихся на нормах российского законодательства в области корпоративного управления, российского Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/ 2463, 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.

Действующая в ОАО «НГК «Славнефть» система корпоративного управления призвана обеспечить принятие эффективных управленческих решений, способствующих поступательному и устойчивому развитию Общества в интересах всех его акционеров.

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

Стратегическое руководство деятельностью Компании осуществляет Совет директоров.

Советом директоров созданы: Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям. Работа комитетов носит консультативно–совещательный характер и направлена на обеспечение эффективного выполнения Советом директоров своих функций.

Руководство текущей деятельностью ОАО «НГК «Славнефть» осуществляется Президентом (единоличный исполнительный орган) и Правлением (коллегиальный исполнительный орган).

Информация о деятельности органов управления Общества представлена на интернет- сайте Общества: <http://slavneft.ru/company/management/>.

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

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

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.

Основными (приоритетными) видами деятельности Общества являются:

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа;
- деятельность по управлению холдинг-компаниями.

Ресурсная база

ОАО «НГК «Славнефть» принадлежит лицензия на разработку Ачимовского лицензионного участка. По состоянию на 01.01.2018 количество остаточных извлекаемых запасов нефти категории АВ₁ по Ачимовскому ЛУ составило *около 25 млн т.*

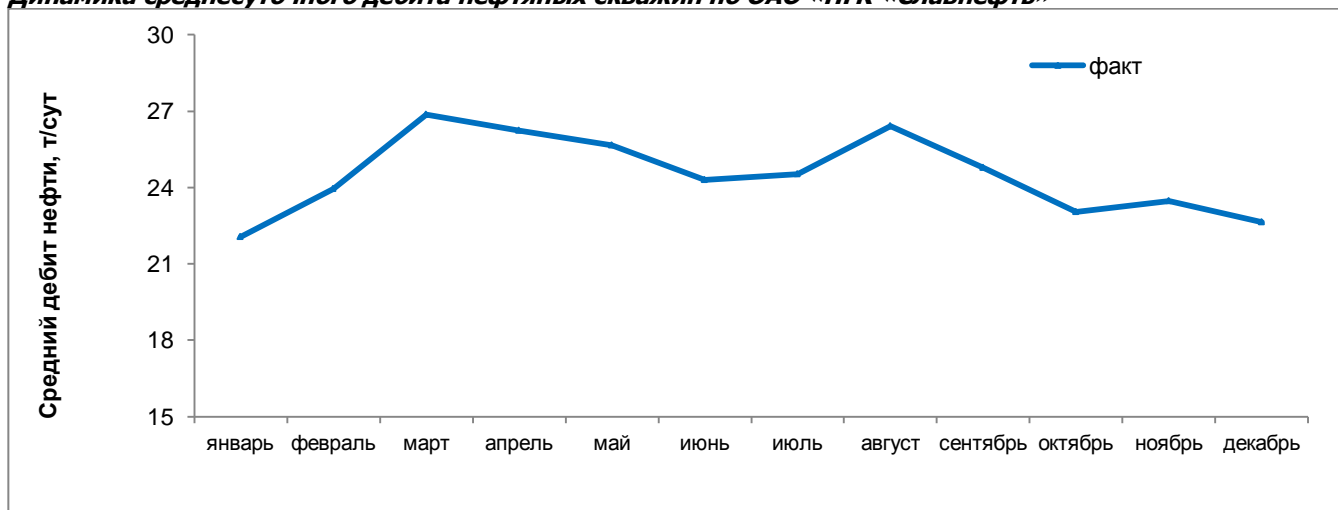
Добыча нефти

Добыча нефти по ОАО «НГК «Славнефть» за отчетный период составила 813,8 тыс. т, что на 42% выше уровня аналогичного периода предыдущего года.

С начала года по ОАО «НГК «Славнефть» введена из бурения в эксплуатацию 21 скважина со средним дебитом 69,1 т/сут. Дополнительная добыча нефти из новых скважин составила 250,881 тыс. т.

Средний дебит скважин по нефти в отчетном периоде составил 24,5 т/сут.

Динамика среднесуточного дебита нефтяных скважин по ОАО «НГК «Славнефть»



Обводненность продукции в отчетном периоде составила 74,9 %.

Сдача нефти

Сдача нефти по ОАО «НГК «Славнефть» за 2017 год составила 810,9 тыс. т, что на 40,99% выше уровня аналогичного периода предыдущего года.

Добыча газа за отчетный период зафиксирована на уровне 3,8 млн м³. Эксплуатационный фонд нефтяных скважин ОАО «НГК «Славнефть» по состоянию на 01.01.2018 составил 110 скважин, неработающий фонд – 17 скважин (15,5% от эксплуатационного).

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

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

Показатель	Ед. изм.	2017	2016
Реализация нефти	млн руб.	11 851	7 103
Реализация услуг по организации отгрузки	млн руб.	5 649	5 953
Прочая реализация	млн руб.	33	245
Итого выручка (без НДС)	млн руб.	17 533	13 301

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

Показатель	Ед. изм.	2017	2016
Добыча нефти	тыс.т	813,8	574,8
Реализация нефти	тыс.т	812,6	575,1
Услуги по отгрузке товарных нефтепродуктов	тыс.т	13 558,98	12 635,2

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

Инвестиционная программа Общества в области добычи нацелена на снижение темпов падения добычи, развитие ресурсной базы, повышение эффективности геологического изучения недр. Объем финансирования капитальных вложений в Upstream в 2017 году составил 3 774,6 млн руб.

Перспективные направления	Цель программы (проекта)	Краткая информация о достижении целей / для незавершенных проектов – о ходе реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства. Фактический объем инвестиций за 2017 год – 3 655,0 млн руб.		
В том числе:		
ГРП	Поисково-разведочное бурение	Цели проекта достигнуты
Эксплуатационное бурение	Дополнительная добыча нефти	Цели проекта достигнуты
ЗБС	Дополнительная добыча нефти	Цели проекта достигнуты
Инфраструктура на развитие	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)	Цели проекта достигнуты

Перспективные направления	Цель программы (проекта)	Краткая информация о достижении целей / для незавершенных проектов – о ходе реализации
Оборудование НВСС	Обеспечение дополнительной добычи нефти	Цели проекта достигнуты
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы. Фактический объем инвестиций за 2017 год – 119,6 млн руб.		
В том числе:		
Повышение надежности трубопроводов	Программа реконструкции трубопроводов различного назначения	Цели проекта достигнуты
Площадочные объекты	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов	Цели проекта достигнуты
Объекты энергетического хозяйства	Поддержание целостности объектов энергетического хозяйства	Цели проекта достигнуты
Оборудование НВСС	Замена неисправного, вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин	Цели проекта достигнуты
Прочее поддержание	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований	Цели проекта достигнуты

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

Общий объем инвестиций, запланированный на 2018 год, – 2 273,9 млн руб., в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства. Планируемый объем капитальных вложений на 2018 год – 2 058,3 млн руб.		
В том числе:		
Эксплуатационное бурение	2018 год	Дополнительная добыча нефти
ЗБС	2018 год	Дополнительная добыча нефти
Инфраструктура на развитие	2018 год	Увеличение объема добычи (обеспечение добычи из новых скважин, развитие производства)
Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий. Планируемый объем инвестиций на 2018 год – 215,6 млн руб.		
В том числе:		
Площадочные объекты	2018 год	Проведение комплекса работ по строительству и реконструкции площадочных объектов
Объекты энергетического хозяйства	2018 год	Поддержание целостности объектов энергетического хозяйства
Оборудование НВСС	2018 год	Замена неисправного, вышедшего из строя оборудования, обеспечение ввода новых скважин
Прочее поддержание	2018 год	Надежное и безопасное функционирование объектов, выполнение лицензионных требований

2.3.1. Социальные программы

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, отчисления профсоюзному комитету, а также корпоративные программы в объеме 14,795 млн руб.		
<i>В том числе:</i>		
Социальные выплаты и расходы из прибыли	2018 год	В рамках реализации кадровой политики, в целях обеспечения социальной поддержки работников Общества
Социальные выплаты и расходы из себестоимости	2018 год	
Благотворительная и спонсорская помощь	2018 год	

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Коды ОКВЭД	
06.10	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
70.10.2	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
19.20	Производство нефтепродуктов
47.30	Торговля розничная моторным топливом в специализированных магазинах
46.12.1	Деятельность агентов по оптовой торговле твердым, жидким и газообразным топливом и связанными продуктами
46.71.2	Торговля оптовая моторным топливом, включая авиационный бензин
46.90	Торговля оптовая неспециализированная
47.99	Торговля розничная прочая вне магазинов, палаток, рынков
64.99	Предоставление прочих финансовых услуг, кроме услуг по страхованию и пенсионному обеспечению, не включенных в другие группировки
66.11.2	Управление и контроль за деятельностью фондовых, товарных, валютных и валютнофондовых бирж
72.19	Научные исследования и разработка в области естественных и технических наук, прочие
73.20.1	Исследование конъюнктуры рынка
71.12.3	Работы геологоразведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы
73.11	Деятельность рекламных агентств

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

Реализация нефти, попутного нефтяного газа, предоставление услуг по организации транспортировки нефти по системе ПАО «Транснефть» осуществляется Обществом на внутреннем рынке Российской Федерации. Основными покупателями (потребителями) продукции (работ, услуг), на долю которых приходится 10% и более закупок продукции (работ, услуг) Общества, являются юридические лица, зарегистрированные на территории Российской Федерации.

Информация в разрезе регионов нахождения покупателей

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

2.4.3. Основные конкуренты

В 2017 году добыча нефти и газового конденсата в России составила 546,8 млн т. Доля добычи ОАО «НГК «Славнефть» (группа) в общем объеме добычи нефти в России составила 2,6 %.

2.5. Использование энергетических ресурсов

В процессе осуществления основной деятельности Общества в 2017 году использованы следующие виды энергетических ресурсов, приобретенные у поставщиков:

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс.руб
Тепловая энергия	764	Гкал	653
Электрическая энергия	649 981	кВт*ч	2 697
Бензин автомобильный	5 862	л	186
Топливо дизельное	16 681	л	522
Атомная энергия	Перечисленные виды энергетических ресурсов в течение 2017 года Обществом не были использованы		
Электромагнитная энергия			
Нефть			
Мазут топочный			
Газ естественный (природный)			
Уголь			
Горючие сланцы			
Торф			
Другое			

3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Деятельность ОАО «НГК «Славнефть» подвержена влиянию различных рисков, реализация которых может оказать негативное воздействие на производственные и финансовые результаты. Действующая в ОАО «НГК «Славнефть» система по управлению рисками является одним из важных элементов корпоративного управления.

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

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

Общество ведет свою деятельность в сфере недропользования в соответствии с существенными условиями пользования недрами. В 2017 году Общество выполняло лицензионные обязательства в полном объеме.

Для управления рисками, связанными с запасами углеводородного сырья, проводятся геологоразведочные работы, бурение эксплуатационных скважин, зарезка боковых стволов и геолого-технические мероприятия.

ОАО «НГК «Славнефть» подвержено рискам снижения эффективности инвестиционных проектов. Для управления данными рисками разработаны и внедрены процедуры управления инвестициями, осуществляется систематический мониторинг реализации инвестиционных проектов.

В процессе осуществления хозяйственной деятельности ОАО «НГК «Славнефть» использует услуги монопольных поставщиков по транспортировке нефти и нефтепродуктов. Для минимизации рисков, связанных с изменением цен услуг монопольных поставщиков, Общество:

- осуществляет долгосрочное планирование товарных потоков;
- проводит оптимальное перераспределение товарных потоков по видам транспорта;
- осуществляет долгосрочное контрактование с фиксацией объемов и цены на весь период действия договоров.

Данные мероприятия позволяют снизить риски, связанные с использованием услуг и приобретением товаров у монопольных поставщиков, до приемлемого уровня и обеспечить бесперебойность деятельности предприятия.

Для снижения рисков в области охраны труда и промышленной безопасности в ОАО «НГК «Славнефть» функционирует система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Общество создает условия и формирует культуру, направленную на безопасное и экологически ответственное отношение персонала к процессу производства, а также развитие лидерских качеств в области промышленной безопасности и охраны труда.

3.2. Финансовые риски

В ходе своей деятельности ОАО «НГК «Славнефть» подвержено следующим финансовым рискам: рыночному риску, включая риск изменения процентных ставок и курсов валют, кредитному риску и риску ликвидности.

Управление финансовыми рисками осуществляется сотрудниками Общества в соответствии со сферами их профессиональной деятельности и направлено на снижение вероятности реализации рисков и степени их влияния на деятельность и финансовые показатели Общества.

3.2.1. Рыночные риски

Риск изменения процентных ставок

Являясь крупным заемщиком, Общество подвержено воздействию риска роста процентных ставок, связанных с изменениями конъюнктуры на финансовых рынках.

Существенную долю портфеля заемных средств Общества составляют кредиты с плавающей ставкой, которая изменяется в зависимости от динамики Ключевой ставки Банка России. Увеличение Ключевой ставки Банка России может привести к удорожанию обслуживания долга Общества. Рост стоимости кредитов может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности, а также оказать влияние на годовую прибыль Общества.

В целях управления процентным риском Общество диверсифицирует долговой портфель, включая в него инструменты с фиксированными и плавающими процентными ставками.

Риски, связанные с изменением валютных курсов

Вся выручка ОАО «НГК «Славнефть» номинирована в российских рублях. Основные расходы и финансовые обязательства также номинированы в рублях. Сбалансированная по валюте структура требований и обязательств сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

3.2.2. Кредитные риски

Общество подвержено воздействию кредитного риска, вытекающего из предоставления отсрочки платежа покупателям согласно условиям договоров реализации нефти, а также из размещения свободных денежных средств на счетах в кредитно-финансовых организациях.

В целях управления кредитным риском в Обществе реализуется ряд мероприятий, включающих оценку и мониторинг кредитного качества контрагентов, требование по предоставлению банковских гарантий возврата авансов и факторинг дебиторской задолженности без права регресса на Общество.

3.2.3. Риски ликвидности

Общество эффективно управляет риском ликвидности. Финансирование производственной программы в 2017 году осуществлено в полном объеме.

Общество осуществляет оперативное и долгосрочное планирование денежных потоков, мониторинг фактического выполнения бюджетов. Эффективная система финансового планирования и контроля позволяет своевременно выявлять потребности в финансировании и планировать источники формирования ликвидности.

Обществом подписан ряд кредитных соглашений с периодом доступности заемных средств в 2018–2020 гг. Наличие доступных лимитов кредитных линий, в том числе возобновляемых линий с обязательством выдачи, позволяет реализовать необходимую гибкость в управлении ликвидностью и минимизировать риск возникновения кассовых разрывов.

Для своевременного исполнения действующих обязательств по кредитам обеспечивается поддержание достаточного объема денежных средств. Фактов несвоевременного исполнения обязательств Общества по кредитам не выявлено. Руководство полагает, что имеющиеся в наличии денежные средства, ожидаемые денежные потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного финансирования позволят Обществу выполнять существующие обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками.

3.3. Правовые риски

По состоянию на 31.12.2017 в Обществе отсутствуют существенные судебные процессы, которые могут повлиять на его финансово-экономическую деятельность.

Общество осуществляет мониторинг решений, принимаемых арбитражными судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне Верховного Суда и арбитражных судов округов, активно применяя ее не только при защите своих прав и интересов в судах, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе текущей деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

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

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с экономической и политической нестабильностью в регионах присутствия ОАО «НГК «Славнефть», минимальны.

Операционная деятельность обществ группы «Славнефть» сосредоточена в регионах, для которых не характерны природные катаклизмы в виде ураганов, землетрясений и других стихийных бедствий.

Риск, связанный с истечением срока действия и возможностью продления действующей лицензии на поиск, разведку и добычу углеводородного сырья на Ачимовском ЛУ в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, рассматривается как незначительный.

ОАО «НГК «Славнефть» учитывает в своей деятельности риск экономического ущерба в результате влияния санкций, вводимых США и ЕС, и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов.

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

4.1. Основные производственно – экономические показатели

№	Показатели	Ед.изм.	2017	2016	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья*	тыс. тнэ	816,9	576,3	240,6	41,7
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс. т	813,8	574,8	239,0	41,6
1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн м ³	3,8	1,8	2,0	111,1
2	Технологические потери при добыче нефти	тыс. т	0,2	0,2	0	0
3	Сдача в ПАО «Транснефть»	тыс. т	810,9	575,1	235,8	41,0
4	Средний дебит скважин	т/сут.	24,5	20,4	4,1	20,1
5	Действующий нефтяной фонд	Скв	102	91	11	12,1
6	Выручка от реализации, в том числе:	тыс. руб.	17 532 802	13 301 375	4 231 427	31,8
6.1	от реализации нефти и газа	тыс. руб.	11 850 584	7 102 872	4 747 712	66,8
7	Выручка от реализации нефти и газа на 1 тнэ добытых углеводородов	руб./тнэ	14 507	12 325	2 182	17,7
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие), в том числе:	тыс. руб.	15 932 086	12 613 094	3 318 992	26,3
8.1	затраты на добычу нефти и газа (производственные, управленческие, без учета НДС и амортизации)	тыс. руб.	2 377 109	2 115 136	261 973	12,4
9	Затраты на 1 тнэ добытых углеводородов	руб./тнэ	2 910	3 670	-760	-20,7
10	Чистая прибыль/убыток	тыс. руб.	4 785 192	10 241 809	-5 456 617	-53,3
11	Чистая прибыль/убыток к выручке	%	27	77	-50	-64,9

* - Пересчет показателя добычи газа в тонны нефтяного эквивалента производился исходя из коэффициента перевода 0,8225=6,09/7,404.

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

4.2.1 Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период

Наименование строки формы №1	Код строки	Изменения в натуральном выражении (тыс. руб.)				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На конец периода	На начало периода	Изменение	Изменение в %% относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Изменение удельного веса, %
Нематериальные активы	1110	197 958	221 197	-23 239	-10,5	0,3	0,5	-0,2
Основные средства	1150	10 103 612	8 473 872	1 629 740	19,2	16,0	17,7	-1,7
Финансовые вложения	1170	24 543 220	18 004 169	6 539 051	36,3	38,8	37,6	1,2
Отложенные налоговые активы	1180	3 738 875	3 933 303	-194 428	-4,9	5,9	8,2	-2,3

Наименование строки формы №1	Код строки	Изменения в натуральном выражении (тыс. руб.)				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На конец периода	На начало периода	Изменение	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Изменение удельного веса, %
Прочие внеоборотные активы	1190	124 707	118 793	5 914	5,0	0,2	0,2	0,0
Запасы	1210	133 398	119 660	13 738	11,5	0,2	0,2	0,0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	88 436	162 031	-73 595	-45,4	0,1	0,3	-0,2
Дебиторская задолженность	1230	7 067 601	2 890 635	4 176 966	144,5	11,2	6,0	5,2
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	16 711 577	13 884 995	2 826 582	20,4	26,4	29,0	-2,6
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	509 379	120 604	388 775	322,4	0,8	0,3	0,5
Прочие оборотные активы	1260	30 963	0	30 963	-	0,0	0,0	0,0
Итого активов	1600	63 249 726	47 929 259	15 320 467	32,0	100,0	100,0	0,0
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 754	4 754	0	0	0,0	0,0	0,0
Добавочный капитал	1350	1 977 373	1 977 373	0	0	3,1	4,1	-1,0
Резервный капитал	1360	4 754	4 754	0	0	0,0	0,0	0,0
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	22 101 594	17 315 643	4 785 951	27,6	34,9	36,1	-1,2
Долгосрочные обязательства:								
Заемные средства	1410	7 491 923	8 143 462	-651 539	-8,0	11,8	17,0	-5,2
Отложенные налоговые обязательства	1420	51 247	96 142	-44 895	-46,7	0,1	0,2	-0,1
Оценочные обязательства	1430	267 232	236 933	30 299	12,8	0,4	0,5	-0,1
Прочие обязательства	1450	0	4 423 534	-4 423 534	-100,0	0,0	9,2	-9,2
Краткосрочные обязательства:								
Заемные средства	1510	16 672 409	9 098 863	7 573 546	83,2	26,4	19,0	7,4
Кредиторская задолженность	1520	14 308 131	6 211 101	8 097 030	130,4	22,6	13,0	9,6
Оценочные обязательства	1540	368 706	414 243	-45 537	-11,0	0,6	0,9	-0,3
Прочие обязательства	1550	1 603	2 457	-854	-34,8	0,0	0,0	0,0
Итого пассивов	1700	63 249 726	47 929 259	15 320 467	32,0	100,0	100,0	0,0

Уменьшение по строке «Нематериальные активы» (1110) на 23 239 тысяч рублей произошло в связи с начислением амортизации по лицензиям на геологическое изучение недр, разведку и добычу углеводородного сырья.

Увеличение по строке «Основные средства» (1150) на 1 629 740 тысяч рублей произошло в основном за счет ввода в эксплуатацию объектов на Ачимовском месторождении нефти, частично скомпенсированного начислением амортизации.

Увеличение по строке «Финансовые вложения» (1170) на 6 539 051 тысячу рублей произошло в основном в связи с выдачей долгосрочного займа дочернему предприятию ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Основной причиной роста по строке «Запасы» (1210) на 13 738 тысяч рублей явилось увеличение технологических остатков в трубопроводах в связи с ростом суточной добычи нефти.

Причинами уменьшения по строке «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» (1220) на 73 595 тысяч рублей явилось получение в 2017 году документов по капитальному строительству, завершеному в конце 2016 года. Кроме того, в 2017 году был предъявлен к вычету НДС по услугам, связанным с отгрузками на экспорт, оказанным в конце 2016 года, после предоставления налоговому органу документов, подтверждающих экспорт.

Основной причиной увеличения по строке «Дебиторская задолженность» (1230) на 4 176 966 тысяч рублей явился рост дебиторской задолженности за отгруженную нефть в связи с изменением условий договоров поставки нефти, с внедрением отсрочки платежа на срок до 6 месяцев.

Основной причиной роста по строке «Финансовые вложения» (1240) на 2 826 582 тысячи рублей явился перевод части займа, выданного дочернему предприятию ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» из долгосрочных в краткосрочные.

Основной причиной увеличения остатка по строке «Денежные средства» (1250) на 388 775 тысяч рублей явился рост сумм размещенных краткосрочных депозитов по сравнению с началом года.

Причиной увеличения остатка по строке «Прочие оборотные активы» (1260) на 30 963 тысячи рублей явилась авансовая уплата комиссии финансовым агентам за предоставление финансирования под уступку права требования.

Основной причиной увеличения по строке «Нераспределенная прибыль» (1370) на 4 785 951 тысячу рублей явился финансовый результат за 2017 год (чистая прибыль).

Причинами снижения по строке «Долгосрочные заемные средства» (1410) на 651 539 тысяч рублей являются: погашение части долгосрочных кредитов и перевод части долгосрочных кредитов банков в краткосрочные.

Основной причиной уменьшения по строке «Отложенные налоговые обязательства» (1420) на 44 895 тысяч рублей явилось превышение бухгалтерской амортизации основных средств над налоговой в результате применения в прошлых периодах ускоренной амортизации по имуществу, эксплуатируемому в условиях агрессивной среды.

Основной причиной увеличения по строке долгосрочные «Оценочные обязательства» (1430) на 30 299 тысяч рублей явилось увеличение резерва на ликвидацию нефтегазодобывающих активов в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов и изменением ставки дисконтирования.

Причиной уменьшения по строке «Прочие долгосрочные обязательства» (1450) на 4 423 534 тысячи рублей явился перевод долгосрочной кредиторской задолженности перед ОАО «СН-МНГ» по операторским услугам, связанным с добычей нефти на Ачимовском месторождении, в краткосрочную по срокам погашения.

Увеличение по строке «Краткосрочные заемные средства» (1510) на 7 573 746 тысяч рублей связано с получением займов у ОАО «СН-МНГ».

Основными причинами увеличения по строке «Краткосрочная кредиторская задолженность» (1520) на 8 097 030 тысяч рублей явились перевод части задолженности ОАО «СН-МНГ» из долгосрочной в краткосрочную по срокам погашения, а также общее увеличение

задолженности перед ОАО «СН-МНГ» в связи с увеличением объемов принятых в отчетном периоде работ по капитальному строительству скважин.

Причиной снижения по строке «Оценочные обязательства» (1540) на 45 537 тысяч рублей является корректировка оценочного обязательства по предстоящим выплатам персоналу.

Причиной снижения по строке «Прочие обязательства» (1550) на 854 тысячи рублей является списание не востребовавшей задолженности акционерам по выплатам дивидендов по истечении срока давности.

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

Наименование строки формы №2	Номер строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение	Изменение в %% относительно прошлого периода
Выручка	2110	17 532 802	13 301 375	4 231 427	31,8
Себестоимость продаж	2120	-14 571 970	-10 890 181	-3 681 789	33,8
Валовая прибыль (убыток)	2100	2 960 832	2 411 194	549 638	22,8
Общехозяйственные и административные расходы	2220	-1 360 116	-1 722 913	362 797	-21,1
Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 600 716	688 281	912 435	132,6
Доходы от участия в других организациях	2310	3 500 376	3 676 027	-175 651	-4,8
Проценты к получению	2320	2 452 894	1 090 441	1 362 453	124,9
Проценты к уплате	2330	-2 266 281	-2 056 377	-209 904	10,2
Прочие доходы	2340	141 627	7 320 160	-7 178 533	-98,1
Прочие расходы	2350	-264 919	-506 418	241 499	-47,7
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 164 413	10 212 114	-5 047 701	-49,4
Текущий налог на прибыль	2410	-229 688	-7 478	-222 210	2971,5
Чистая прибыль (убыток)	2400	4 785 192	10 241 809	-5 456 617	-53,3

Основными причинами увеличения по строке «Выручка» (2110) на 4 231 427 тысяч рублей стали увеличение количества реализованной нефти на 41%, а также рост мировых цен на нефть, что частично скомпенсировано снижением выручки по агентским услугам.

Причинами роста по строке «Себестоимость» (2120) на 3 681 789 тысяч рублей явились: увеличение объемов добычи углеводородов, рост ставки налога на добычу полезных ископаемых, а также рост тарифов на услуги сторонних организаций.

Уменьшение по строке «Общехозяйственные и административные расходы» (2220) на 362 797 тысяч рублей обусловлено, в основном, оптимизацией затрат на персонал, а также снижением затрат на аренду офисных помещений в связи с уменьшением арендуемой площади.

Основной причиной роста по строке «Проценты к получению» (2320) на 1 362 453 тысячи рублей явилась выдача в отчетном периоде процентных займов дочерним предприятиям.

Причиной роста по строке «Проценты к уплате» (2330) на 209 904 тысячи рублей явилось получение в отчетном периоде процентных займов от ОАО «СН-МНГ».

Основной причиной снижения по строке «Прочие доходы» (2340) на 7 178 533 тысячи рублей явилось получение в прошлом отчетном периоде безвозмездной финансовой помощи от дочернего предприятия ООО «Реализация-Т».

Основной причиной снижения по строке «Прочие расходы» (2350) на 241 499 тысяч рублей явилось то, что в прошлом отчетном периоде были понесены значительные единовременные

расходы по плате за изменение условий договора аренды офиса в связи с уменьшением площади арендуемого помещения.

Основной причиной увеличения по строке «Текущий налог на прибыль» (2410) на 222 210 тысяч рублей является то, что в 2016 году текущий налог на прибыль не начислялся (за исключением налога, уплачиваемого в качестве налогового агента) по причине получения в 2016 году налогового убытка.

С учетом всех вышеперечисленных факторов сумма чистой прибыли за 2017 год составила 4 785 192 тысячи рублей, что на 5 456 617 тысяч рублей меньше, чем за 2016 год.

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, тыс.руб
1.	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	24 088 475
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) (%).	506 699
5.	Отношение чистых активов к сумме уставного капитала резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3)(%).	253 350

За отчетный период чистые активы Общества возросли на 4 785 951 тыс. руб., или на 25%. Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 24 083 721 тыс. руб.

Чистые активы составляют 506 699% от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 24 078 967 тыс. руб. Чистые активы составляют 253 350 % от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

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

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

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 30 июня 2017 года (протокол №53) принято решение:

Распределить чистую прибыль ОАО «НГК «Славнефть», сформированную по результатам 2016 года в размере 10 241 809 245,43 руб., следующим образом:

- на погашение обязательств по займам – 10 241 809 245,43 руб.

Не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2016 года.

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

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)
1.	Налог на добавленную стоимость	-202 650	-1 311 358	1 151 141
2.	Налог на имущество	-39 832	-167 982	161 966
3.	Налог на прибыль	224	-188 561	190 354
4.	Земельный налог	0	0	0
5.	Акцизы	0	0	0
6.	Экспортные таможенные пошлины	0	0	0
7.	Импортные таможенные пошлины	0	0	0
8.	Налог на доходы физических лиц	1	-135 983	135 987
9.	Транспортный налог	7	-39	36
10.	Страховые взносы	-30 875	-201 031	221 949
11.	Налог на добычу полезных ископаемых	-416 657	-6 591 121	6 346 943
12.	Охрана окружающей среды	870	-623	874
13.	Водный налог	-30	-215	152
14.	Прочие налоги	1 157	-569	347
	Итого	-687 785	-8 597 482	8 209 749

5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

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

В 2017 году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» крупными сделками, ОАО «НГК «Славнефть» не совершалось.

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

№	Сторона сделки	Предмет и существенные условия сделки, цена сделки, соотношение размера сделки с БСА Общества	Основания совершения сделки	Лицо, заинтересованное в совершении сделки, и основания заинтересованности	Доля участия заинтересованного (-ых) лица (лиц) в уставном капитале (доли принадлежавших заинтересованному лицу (заинтересованным лицам) акций) ОАО «НГК «Славнефть» и юридического лица, являвшегося стороной в сделке, на дату совершения сделки для сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер которой (которых) составлял 2 и более процента балансовой стоимости активов ОАО «НГК «Славнефть»)	Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрыта информация:	
						Сообщение о существенном факте	Ежеквартальный отчет ОАО «НГК «Славнефть» (ЕЖО)
1.	ПАО «Газпром нефть»	Транспортно-экспедиционные услуги по организации отгрузки принадлежащих ПАО «Газпром нефть» (Заказчик) на праве собственности товарных нефтепродуктов, произведенных ОАО «Славнефть-ЯНОС», по территории Российской Федерации и за пределы территории Российской Федерации	Решение о согласии на совершение сделки принято Советом директоров ОАО «НГК «Славнефть» 17.02.2017 (протокол от 20.02.2017 №6)	<p>Баранов В.В. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», а также член Правления ПАО «Газпром нефть», являющегося стороной в сделке</p> <p>Чернер А.М. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», а также член Правления ПАО «Газпром нефть», являющегося стороной в сделке</p>	<p>Доля участия заинтересованного лица Баранова В.В. в уставном капитале Общества - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Баранова В.В. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» - 0,00316116%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Чернера А.М. в уставном капитале Общества - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Чернера А.М. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» - 0%</p>	<p>http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=ZbxBkxbR7kiuV4bcyHerrA-B-B</p>	<p>I кв. 2017 г.: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=5</p>

		<p>железнодорожным транспортом, включая отгрузку в железнодорожно-паромных сообщениях, выполняя при этом функции грузоотправителя.</p> <p>Цена сделки: 4 585 983,1 тыс. руб. (с учетом НДС) (9,56% от балансовой стоимости активов Общества)</p>		<p>Яковлев В.В. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», а также член Правления ПАО «Газпром нефть», являющегося стороной в сделке</p> <p>Янкевич А.В. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть», а также член Правления ПАО «Газпром нефть», являющегося стороной в сделке</p>	<p>Доля участия заинтересованного лица Яковлева В.В. в уставном капитале Общества - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Яковлева В.В. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» - 0,001051526%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Янкевича А.В. в уставном капитале Общества - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Янкевича А.В. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» - 0%</p>		
2.	<p>ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»</p>	<p>Дополнительное соглашение к договору займа. Изменение редакции Договора займа. Заём предоставляется ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (заемщик) на срок до «09» февраля 2018 года с возможностью пролонгации и правом досрочного погашения. Если указанное число (дата) приходится на нерабочий день, возврат полученной суммы займа должен быть осуществлен не позднее ближайшего следующего за ним рабочего дня.</p> <p>Цена сделки: не более 20 737 000 тыс.руб. (41,39 % от балансовой стоимости активов Общества)</p>	<p>Решение о согласии на совершение сделки принято Общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» 09.03.2016 (Протокол ОСА от 14.03.2016 №51)</p>	<p>ООО «Инвест – Ойл» является контролирующим лицом юридического лица (ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»), являющегося стороной сделки</p>	<p>Доля участия заинтересованного лица - ООО «Инвест-Ойл» в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»: 86,5342%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица ООО «Инвест-Ойл» в уставном капитале ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», являющегося стороной в сделке: 0,0000%.</p>	<p>http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=jHyRcgMdYUaYiX0AlyceYA-B-B</p>	<p>II кв. 2017 г.: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=5</p>

3.	ОАО «СН-МНГ»	<p>Дополнительное соглашение к договору займа. Изменение редакции Договора займа. Заём предоставляется ОАО «СН-МНГ» (займодавец) ОАО «НГК «Славнефть» (заемщик) на срок до «30» октября 2018 года. Если указанное число (дата) приходится на нерабочий день, возврат полученной суммы займа должен быть осуществлен не позднее ближайшего следующего за ним рабочего дня.</p> <p>Цена сделки: не более 39 493 500 тыс. руб. (78,83%.от балансовой стоимости активов Общества)</p>	<p>Решение о согласии на совершение сделки принято Общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» 09.03.2016 (Протокол ОСА от 14.03.2016 №51)</p>	<p>ООО «Инвест-Ойл» В соответствии со ст. 81 ФЗ №208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах»</p> <p>Папенко С.А. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Папенко С.А. входит в состав органа управления (Совет директоров) ОАО «СН-МНГ», являющегося стороной по сделке</p> <p>Яковлев В.В. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Яковлев В.В. входит в состав органа управления (Совет директоров) ОАО «СН-МНГ», являющегося стороной по сделке</p>	<p>Доля участия заинтересованного лица ООО «Инвест-Ойл» в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»: 86,5342% Доля участия заинтересованного лица ООО «Инвест-Ойл» в уставном капитале ОАО «СН-МНГ», являющегося стороной в сделке: 0,0000%.</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Папенко С.А. в уставном капитале Общества - 0% Доля участия заинтересованного лица Папенко С.А. в уставном капитале ОАО «СН-МНГ» - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Яковлева В.В. в уставном капитале Общества - 0% Доля участия заинтересованного лица Яковлева В.В. в уставном капитале ОАО «СН-МНГ» - 0%</p>	<p>http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=v2I6bBKV8ky-AnO9dCE8J3A-B-B</p>	<p>II кв. 2017 г.: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=5</p>
4.	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	<p>Договор займа (в редакции Дополнительного соглашения). Пролонгация срока исполнения обязательств по Договору займа. Предоставление ОАО «НГК «Славнефть» (займодавец) процентного займа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (заёмщик) на измененных условиях.</p> <p>Цена сделки: 7 930 000 тыс. руб. (13,66% от балансовой стоимости активов Общества)</p>	<p>Решение о согласии на совершение сделки принято Общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» 09.03.2016 (Протокол ОСА от 14.03.2016 №51)</p>	<p>ООО «Инвест – Ойл» является контролирующим лицом юридического лица (ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»), являющегося стороной сделки</p>	<p>Доля участия заинтересованного лица ООО «Инвест-Ойл» в уставном капитале ОАО «НГК «Славнефть»: 86,5342%. Доля участия заинтересованного лица ООО «Инвест-Ойл» в уставном капитале ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» (юридическое лицо, являющееся стороной в сделке): 0,0000%</p>	<p>http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=XML-C9KdUtkKHKUUhrMcW1q-B-B</p>	<p>III кв. 2017 г.: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=5</p>

5.	АО «Управление отгрузок» (ранее ЗАО «Управление отгрузок»)	<p>Договор аренды вагонов- цистерн ЗАО «Управление организации отгрузок» (Арендодатель) передает во временное владение и пользование за плату, а ОАО «НГК «Славнефть» (Арендатор) принимает имущество (вагоны-цистерны), являющиеся собственностью Арендодателя.</p> <p>Цена сделки: до 550 млн руб. (с учетом НДС) (0,92% от балансовой стоимости активов Общества)</p>	Решение о согласии на совершение сделки не принималось. Процедура вынесения вопроса об одобрении сделки на рассмотрение органов управления эмитента инициирована	ООО «Инвест – Ойл» является контролирующим лицом юридического лица (АО «Управление отгрузок»), являющегося стороной сделки	Не применимо	http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=ewsTFd-Ciwkq0RWDve-AEgIA-B-B	IV кв. 2017 г.: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=5
6.	ПАО «НК «Роснефть»	<p>Дополнительное соглашение к договору. ОАО «НГК «Славнефть» (Исполнитель) оказывает ПАО «НК «Роснефть» (Заказчик) транспортно – экспедиционные услуги (ТЭУ) по организации отгрузки принадлежащих Заказчику на праве собственности товарных нефтепродуктов по территории Российской Федерации и за ее пределы. Дополнительным соглашением внесены изменения в стоимость услуг и период оказания услуг.</p> <p>Цена сделки: 4 754 199 712,50 руб. (7,92% от балансовой стоимости активов Общества)</p>	Решение о согласии на совершение сделки принято Советом директоров ОАО «НГК «Славнефть» 26.02.2018 (Протокол СД от 01.03.2018 №2)	<p>Касимиرو Дидье - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Касимиرو Дидье является одновременно членом Правления ПАО «НК «Роснефть», являющегося стороной по сделке</p> <p>Лирон Эрик Морис - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Лирон Эрик Морис является одновременно членом Правления ПАО «НК «Роснефть», являющегося стороной по сделке</p>	<p>Доля участия заинтересованного лица Касимиро Дидье в уставном капитале Общества - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Касимиро Дидье в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» - 0,0043%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Лирона Эрика Мориса в уставном капитале Общества - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Лирона Эрика Мориса в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» 0,0051%</p>	http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=G2JkaWcpEEKIHcqHyQ4iZw-B-B	IV кв. 2017 г.: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=5

7.	ПАО «Газпром нефть»	<p>Договор поставки нефти. ОАО «НГК «Славнефть» (Поставщик) передает в сроки и в количестве согласно условиям договора, а ПАО «Газпром нефть» (Покупатель) принимает в собственность нефть и оплачивает стоимость поставленного Товара.</p> <p>Цена сделки: 6 005 986 297,20 рублей (с учетом НДС - 18%). (12,0009% (с учетом опциона) от балансовой стоимости активов Общества)</p> <p>Допустимый опцион к согласованному объему поставки составляет +/- 20% в стоимостном и натуральном выражении.</p>	Решение о согласии на совершение сделки не принималось. Процедура вынесения вопроса об одобрении сделки на рассмотрение органов управления эмитента инициирована	Чернер А.М. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Чернер Анатолий Моисеевич является одновременно членом Правления ПАО «Газпром нефть», являющегося стороной по сделке	Доля участия заинтересованного лица Чернера А.М. в уставном капитале Общества - 0% Доля участия заинтересованного лица Чернера А.М. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» - 0%	http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=mpA32bdurEK9II9AyeqbqA-B-B	IV кв. 2017 г.: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=5
		Яковлев В.В. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Яковлев Вадим Владиславович является одновременно членом Правления ПАО «Газпром нефть», являющегося стороной по сделке	Доля участия заинтересованного лица Яковлева В.В. в уставном капитале Общества - 0% Доля участия заинтересованного лица Яковлева В.В. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» - 0,001051526%				
		Янкевич А.В. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Янкевич Алексей Викторович является одновременно членом Правления ПАО «Газпром нефть», являющегося стороной по сделке	Доля участия заинтересованного лица Янкевича А.В. в уставном капитале Общества - 0% Доля участия заинтересованного лица Янкевича А.В. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» - 0%				
8.	ПАО «НК «Роснефть»	<p>Дополнительное соглашение к договору поставки нефти. ОАО «НГК «Славнефть» (Поставщик) передает в сроки и в количестве согласно условиям договора, а ПАО «НК «Роснефть»» (Покупатель) принимает в собственность нефть и оплачивает стоимость поставленного Товара.</p> <p>Цена сделки: 7 020 000 495,71 рублей (с учетом НДС - 18%) (12,858% (с учетом опциона) от балансовой</p>	Решение о согласии на совершение сделки принято Советом директоров ОАО «НГК «Славнефть» 26.12.2017 (протокол от 29.12.2017 № 1)	Касимиرو Дидье - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Касимиро Дидье является одновременно членом Правления ПАО «НК «Роснефть», являющегося стороной по сделке	Доля участия заинтересованного лица Касимиро Дидье в уставном капитале Общества - 0% Доля участия заинтересованного лица Касимиро Дидье в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» - 0,0043%	http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=1dEJHB7YR0SrSjflTi-C5Gw-B-B	IV кв. 2017 г.: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=5
		Лирон Эрик Морис - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Лирон Эрик Морис является одновременно членом Правления ПАО «НК «Роснефть», являющегося стороной по сделке	Доля участия заинтересованного лица Лирона Эрика Мориса в уставном капитале Общества - 0% Доля участия заинтересованного лица Лирона Эрика Мориса в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» - 0,0051%				

		стоимости активов Общества) Допустимый опцион к согласованному объему поставки составляет +/- 10% в стоимостном выражении.					
9.	ПАО «Газпром нефть»	<p>Дополнительное соглашение к договору поставки нефти ОАО «НГК «Славнефть» (Поставщик) передает в сроки и в количестве согласно условиям договора, а ПАО «Газпром нефть» (Покупатель) принимает в собственность нефть и оплачивает стоимость поставленного Товара.</p> <p>Цена сделки: 7 020 000 495,71 рублей (с учетом НДС - 18%) .(12,858% (с учетом опциона) от балансовой стоимости активов Общества) Допустимый опцион к согласованному объему поставки составляет +/- 10% в стоимостном выражении</p>	Решение о согласии на совершение сделки принято Советом директоров ОАО «НГК «Славнефть» 24.11.2017 (протокол от 27.11.2017 № 5)	<p>Чернер А. М. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Чернер Анатолий Моисеевич является одновременно членом Правления ПАО «Газпром нефть», являющегося стороной по сделке</p> <p>Яковлев В.В. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Яковлев Вадим Владиславович является одновременно членом Правления ПАО «Газпром нефть», являющегося стороной по сделке</p> <p>Янкевич А.В. - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Янкевич Алексей Викторович является одновременно членом Правления ПАО «Газпром нефть», являющегося стороной по сделке</p>	<p>Доля участия заинтересованного лица Чернера А.М. в уставном капитале Общества - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Чернера А.М. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Яковлева В.В. в уставном капитале Общества - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Яковлева В.В. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» - 0,001051526%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Янкевича А.В. в уставном капитале Общества - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Янкевича А.В. в уставном капитале ПАО «Газпром нефть» - 0%</p>	<p>http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=Yz1bSUfT8k2lv a3jFGVvPQ-B-B</p>	IV кв. 2017 г.: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=5
10.	ПАО «НК «Роснефть»	<p>Договор поставки нефти. ОАО «НГК «Славнефть» (Поставщик) передает в сроки и в количестве согласно условиям Договора, а ПАО «НК «Роснефть» (Покупатель) принимает в собственность нефть и оплачивает</p>	Решение о согласии на совершение сделки не принималось. Процедура вынесения вопроса об одобрении	Касимиرو Дидье – Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Касимиро Дидье является одновременно членом Правления ПАО «НК «Роснефть», являющегося стороной по сделке.	<p>Доля участия заинтересованного лица Касимиро Дидье в уставном капитале Общества - 0%</p> <p>Доля участия заинтересованного лица Касимиро Дидье в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» - 0,0043%</p>	<p>http://www.e-disclosure.ru/portal/event.aspx?EventId=O9I9engIHESnj DfDqrmuZQ-B-B</p>	IV кв. 2017 г.: http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=5

	<p>стоимость поставленного товара.</p> <p>Цена сделки: 6 005 986 297,20 рублей (с учетом НДС - 18%) (12,0009% (с учетом опциона) от балансовой стоимости активов Общества)</p> <p>Допустимый опцион к согласованному объему поставки составляет +/- 20% в стоимостном и натуральном выражении</p>	<p>сделки на рассмотрение органов управления эмитента инициирована</p>	<p>Лирон Эрик Морис - Член Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» Лирон Эрик Морис является одновременно членом Правления ПАО «НК «Роснефть», являющегося стороной по сделке</p>	<p>Доля участия заинтересованного лица Лирона Эрика Мориса в уставном капитале Общества - 0% Доля участия заинтересованного лица Лирона Эрика Мориса в уставном капитале ПАО «НК «Роснефть» - 0,0051%</p>		
--	---	--	--	---	--	--

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ

I. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

В Дополнительной части годового отчета открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть» раскрывает существенную информацию об обществах группы «Славнефть», чьи показатели финансово-хозяйственной деятельности отражены в консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2017 год.

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

ОАО «НГК «Славнефть» (далее - Компания)

ОАО «СН-МНГ»

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

ОАО «ОНГГ»

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

ООО «Славнефть-Нижневартовск»

* Далее по тексту Годового отчета - общества группы «Славнефть».

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» и ООО «Славнефть-Нижневартовск» не являются публичными обществами, обществами, обязанными раскрывать информацию на рынке ценных бумаг. Информация об этих обществах приводится в настоящей части годового отчета ОАО «НГК «Славнефть» с учетом вышеприведенной особенности.

1.1. Сведения об обществах группы «Славнефть»

Полное фирменное наименование	Сокращенное фирменное наименование	Место нахождения	Дата государственной регистрации и регистрационный номер
1.1.1.	1.1.2.	1.1.3	1.1.4.
Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»	ОАО «НГК «Славнефть»	Российская Федерация, город Москва Почтовый адрес: 125047, Россия, город Москва, 4-й Лесной переулок, дом 4	26.08.1994 регистрационный номер: 033.530 ОГРН: 1027739026270
Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегаз»	ОАО «СН-МНГ»	Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, улица Кузьмина, дом 51	23.09.1996, регистрационный номер: 64648 ОГРН: 1028601354088
Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Российская Федерация, 150023, город Ярославль, Московский проспект, дом 130	07.05.1993 регистрационный номер: 160 ОГРН: 1027600788544

Полное фирменное наименование	Сокращенное фирменное наименование	Место нахождения	Дата государственной регистрации и регистрационный номер
1.1.1.	1.1.2.	1.1.3	1.1.4.
Открытое акционерное общество «Объединенная геология»	ОАО «ОНГГ»	Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Федорова, дом 68а	23.05.1996 регистрационный номер: 07-8036 ОГРН: 1028600579985
Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	Российская Федерация, город Красноярск	26.03.2001 регистрационный номер: 283 ОГРН: 1022402296465
Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Нижневартовск»	ООО «Славнефть-Нижневартовск»	628600, Российская Федерация, Ханты - Мансийский автономный округ – Югра, город Нижневартовск, улица Ленина 4-п, панель 19	28.12.2000 регистрационный номер: 124154 ОГРН: 1038603650612

1.2. Филиалы и представительства обществ группы «Славнефть»

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

1.3. Состав Совета директоров обществ группы «Славнефть»

Сведения о Совете директоров ОАО «НГК «Славнефть»:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
01.01.2017-30.06.2017	1. Баранов Виталий Витальевич 2. Грицкевич Светлана Валентиновна 3. Данилюк Сергей Григорьевич 4. Касимино Дидье (Casimiro Didier) 5. Латыш Ростислав Ростиславович 6. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 7. Папенко Сергей Алексеевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Компании избран 30.06.2016 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 52). Полномочия указанного состава Совета директоров Компании прекращены в связи с избранием 30.06.2017 на годовом общем собрании акционеров Компании (Протокол № 53) нового состава Совета директоров Компании.
30.06.2017-30.11.2017	1. Баранов Виталий Витальевич 2. Касимино Дидье (Casimiro Didier) 3. Латыпов Урал Альфретович 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 6. Папенко Сергей Алексеевич 7. Файзутдинов Илдар Шафигуллович 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович	Указанный состав Совета директоров Компании избран 30.06.2017 на годовом общем собрании акционеров Компании (Протокол № 53). Полномочия указанного состава Совета директоров Компании прекращены в связи с избранием 30.11.2017 на внеочередном общем собрании акционеров Компании (Протокол № 54) нового состава Совета директоров Компании.

30.11.2017-31.12.2017	<ol style="list-style-type: none"> 1. Касимиро Дидье (Casimiro Didier) 2. Квитко Роман Владимирович 3. Латыпов Урал Альфретович 4. Латыш Ростислав Ростиславович 5. Лирон Эрик Морис (Liron Eric Maurice) 6. Папенко Сергей Алексеевич 7. Романов Александр Анатольевич 8. Чернер Анатолий Моисеевич 9. Яковлев Вадим Владиславович 10. Янкевич Алексей Викторович 	Указанный состав Совета директоров Компании избран 30.11.2017 на внеочередном общем собрании акционеров Компании (Протокол № 54).
-----------------------	--	---

В отчетном году члены Совета директоров Компании долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «НГК «Славнефть» не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «НГК «Славнефть» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» изложены в пункте 1.3 основной части настоящего годового отчета.

Сведения о Совете директоров ОАО «СН-МНГ»:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
01.01.2017-21.06.2017	<ol style="list-style-type: none"> 1. Яковлев Вадим Владиславович; 2. Жагрин Александр Викторович; 3. Макарова Ольга Юрьевна; 4. Папенко Сергей Алексеевич; 5. Резаев Сергей Николаевич; 6. Жерж Игорь Александрович; 7. Лирон Эрик Морис; 8. Пригода Артем Владимирович. 	Указанный состав Совета директоров Общества избран 24.06.2016 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 44). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 22.06.2017 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол № 45) нового состава Совета директоров Общества.
22.06.2017-31.12.2017	<ol style="list-style-type: none"> 1. Гиниатуллин Рамиль Рафаэлович; 2. Жагрин Александр Викторович (выбыл 10.12.2017); 3. Жерж Игорь Александрович; 4. Макарова Ольга Юрьевна; 5. Папенко Сергей Алексеевич; 6. Пригода Артем Владимирович; 7. Федоров Сергей Иванович; 8. Яковлев Вадим Владиславович. 	Указанный состав Совета директоров Общества избран 22.06.2017 решением годового общего собрания акционеров (Протокол № 45 от 26.06.2017)

В отчетном году члены Совета директоров Общества долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций Общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «СН-МНГ» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров Общества изложены в пункте 1.3 годового отчета ОАО «СН-МНГ», размещаемого на сайте Общества, а также на странице в сети Интернет:

<http://www.sn-mng.ru/>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568>

Сведения о Совете директоров ОАО «Славнефть-ЯНОС»:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
17.06.2016-29.06.2017	<ol style="list-style-type: none"> 1. Грицкевич Светлана Валентиновна 2. Дегтярев Петр Алексеевич 3. Касимиро Дидье 	Указанный состав Совета директоров Общества избран 17.06.2016 решением годового общего собрания

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
	4.Константинов Владимир Константинович 5.Крастилевский Александр Александрович 6.Макарова Ольга Юрьевна 7.Романов Александр Анатольевич 8.Чернер Анатолий Моисеевич	акционеров Общества (Протокол № 39). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 29.06.2017 на годовом общем собрании акционеров Общества (Протокол №42) нового состава Совета директоров Общества.
29.06.2017- 20.12.2017	1. Дегтярев Петр Алексеевич; 2. Касимиرو Дидье; 3. Константинов Владимир Константинович; 4. Крастилевский Александр Александрович; 5. Макарова Ольга Юрьевна; 6. Романов Александр Анатольевич; 7. Файзутдинов Илдар Шафигуллович; 8. Чернер Анатолий Моисеевич.	Указанный состав Совета директоров Общества избран 29.06.2017 решением годового общего собрания акционеров Общества (Протокол № 42). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 20.12.2017 на общем собрании акционеров Общества (Протокол №43) нового состава Совета директоров Общества.
20.12.2017- 31.12.2017	1. Дегтярев Петр Алексеевич; 2. Касимиру Дидье; 3. Константинов Владимир Константинович; 4. Крастилевский Александр Александрович; 5. Крылов Владимир Васильевич; 6. Макарова Ольга Юрьевна; 7. Романов Александр Анатольевич; 8. Чернер Анатолий Моисеевич.	Указанный состав Совета директоров Общества избран 20.12.2017 решением общего собрания акционеров Общества (Протокол № 43).

Крылов Владимир Васильевич:

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0,0057%;

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0,0034%.

Иные члены Совета директоров Общества долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций Общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «Славнефть-ЯНОС» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров Общества изложены в пункте 1.3 годового отчета ОАО «Славнефть-ЯНОС», размещаемого на сайте Общества, а также на странице в сети Интернет:

<http://www.refinery.yaroslavl.ru/>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947>.

Сведения о Совете директоров ОАО «ОНГГ»:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
21.06.2016- 20.06.2017	1. Орехов Вячеслав Владимирович (председатель) 2. Осипов Михаил Леонович 3. Трухачев Андрей Николаевич 4. Цурцумия Олег Витальевич 5. Николаев Юрий Михайлович 6. Буреев Алексей Валентинович 7. Алиев Вячеслав Викторович	Указанный состав Совета директоров Общества избран 21.06.2016 решением годового общего собрания акционеров (Протокол № 28). Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 20.06.2017 на годовом общем собрании

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
		акционеров Общества (Протокол № 29) нового состава Совета директоров Общества.
20.06.2017-31.12.2017	<ol style="list-style-type: none"> 1. Орехов Вячеслав Владимирович (председатель) 2. Алиев Вячеслав Викторович 3. Горяинов Антон Вячеславович 4. Мулявин Константин Михайлович 5. Николаев Юрий Михайлович 6. Трухачев Андрей Николаевич 7. Цурцумия Олег Витальевич 	Указанный состав Совета директоров Общества избран 20.06.2017 решением годового общего собрания акционеров (Протокол № 29)

В отчетном году члены Совета директоров Общества долей в уставном капитале и обыкновенных именных бездокументарных акций Общества не имели, сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «ОНГГ» не совершали.

Краткие биографические данные о членах Совета директоров Общества изложены в пункте 1.3 годового отчета ОАО «ОНГГ», размещаемого на странице в сети Интернет:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838>

Сведения о Совете директоров ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

Периоды	Состав Совета директоров Общества, действующий в указанный период	Примечание
04.05.2016-28.04.2017	<ol style="list-style-type: none"> 1. Вашкевич Алексей Александрович 2. Жагрин Александр Викторович 3. Малахов Ринат Аркадьевич 4. Малинин Алексей Викторович 5. Минченко Дмитрий Александрович 6. Папенко Сергей Алексеевич 7. Сугаипов Денис Асадуллаевич 8. Шашель Вадим Александрович 	Совет директоров назначен 04.05.2016 путем направления письменного уведомления Обществу. Полномочия указанного состава Совета директоров Общества прекращены в связи с избранием 28.04.2017 нового состава Совета директоров Общества.
28.04.2017-31.12.2017	<ol style="list-style-type: none"> 1. Вашкевич Алексей Александрович 2. Сугаипов Денис Асадуллаевич 3. Жагрин Александр Викторович (выбыл 10.12.2017) 4. Карасев Григорий Григорьевич 5. Струнилин Павел Викторович 6. Малахов Ринат Аркадьевич 7. Минченко Дмитрий Александрович 8. Малинин Алексей Викторович 	Совет директоров назначен 28.04.2017 путем направления письменного уведомления Обществу.

Информация о кратких биографических данных о членах Совета директоров Общества не раскрывается – общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз» не является публичным.

Сведения о Совете директоров ООО «Славнефть-Нижневартовск»:

Совет директоров не предусмотрен Уставом Общества.

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

1.4.1. Единоличный исполнительный орган

Сведения о лицах, занимающих должность единоличного исполнительного органа обществ группы «Славнефть»:

ФИО	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода		
1	2	3	4	5	6
ОАО «НГК «Славнефть»					
Осипов Михаил Леонович	1961	высшее	Президент ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет. Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества данным лицом не совершались.					
ОАО «СН-МНГ»					
Кан Алексей Геннадиевич	1966	высшее	Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»	-	-
Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет. Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества данным лицом не совершались.					
ОАО «Славнефть-ЯНОС»					
Карпов Николай Владимирович	1973	высшее	Генеральный директор ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-
Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет. Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества данным лицом не совершались.					
ОАО «ОНГГ»					
Пирогов Олег Викторович	1966	высшее	Основное место работы: Генеральный директор ООО «Славнефть-Нижневартовск»; по совместительству: Генеральный директор ОАО «ОНГГ»	-	-
Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет. Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества данным лицом не совершались.					
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»					
Тельшев Сергей Владимирович	1962	высшее	Генеральный директор ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	-	-
Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению долей в уставном капитале Общества данным лицом не совершались.					

ООО «Славнефть-Нижневартовск»					
Пирогов Олег Викторович	1966	высшее	Генеральный директор ООО «Славнефть-Нижневартовск»	-	-
Доля данного лица в уставном капитале Общества: не имеет. Сделки по приобретению или отчуждению долей в уставном капитале Общества данным лицом не совершались.					

1.4.2. Коллегиальный исполнительный орган

Сведения о членах коллегиального исполнительного органа обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ»

ФИО	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода		
1	2	3	4	5	6
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа – Правления*</i>					
<i>Председатель Правления</i>					
Осипов Михаил Леонович	1961	высшее	Президент ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
<i>Члены Правления</i>					
Карабаджак Константин Семенович**	1975	высшее	Вице-президент по экономике и финансам ОАО «НГК «Славнефть»	-	-
Трухачев Андрей Николаевич	1964	высшее	Вице-президент по корпоративным отношениям и общим вопросам ОАО «НГК «Славнефть»	-	-

* Количественный состав Правления ОАО «НГК «Славнефть» решением Совета директоров Компании от 25.09.2017 (протокол от 28.09.2017 № 3) определен в количестве 3 человек.

** Решением Совета директоров ОАО «НГК «Славнефть» от 27.01.2017 (протокол от 27.01.2017 № 5) назначен членом Правления ОАО «НГК «Славнефть».

В отчетном году членами Коллегиального исполнительного органа сделки по приобретению или отчуждению акций Компании не совершались.

ОАО «СН-МНГ»

ФИО	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода		
1	2	3	4	5	6
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа - Правления</i>					
<i>Председатель Правления</i>					
Кан Алексей Геннадиевич	1966	высшее	Генеральный директор ОАО «СН-МНГ»	-	-
<i>Члены Правления</i>					
Коваленко Ирина Леонидовна	1964	высшее	Заместитель Генерального директора - Директор по экономике и финансам ОАО «СН-МНГ»	-	-
Ильичев Станислав Алексеевич	1973	высшее	Заместитель Генерального директора по бурению и нефтесервису ОАО «СН-МНГ»	-	-

ФИО	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода		
1	2	3	4	5	6
Николаев Данил Александрович	1979	высшее	Заместитель Генерального директора по перспективному развитию и проектной деятельности ОАО «СН-МНГ»	-	-
Кузнецов Максим Александрович	1978	высшее	Заместитель Генерального директора - Главный геолог ОАО «СН-МНГ»	-	-

В отчетном году членами Коллегиального исполнительного органа сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

ФИО	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода		
1	2	3	4	5	6
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа - Правления</i>					
<i>Председатель Правления</i>					
Карпов Николай Владимирович	1973	высшее	Генеральный директор ОАО «Славнефть-ЯНОС»	-	-
<i>Член Правления</i>					
Карасев Евгений Николаевич	1966	высшее	Главный инженер ОАО «Славнефть-ЯНОС» (с 11.09.2017 не является сотрудником ОАО «Славнефть-ЯНОС»)	-	-

В отчетном году члены Коллегиального исполнительного органа сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершали.

ОАО «ОНГГ»

ФИО	Год рождения	Сведения об образовании	Сведения об основном месте работы	Доли в УК	Доля АО
			Занимаемая должность на конец отчетного периода		
1	2	3	4	5	6
<i>Сведения о членах коллегиального исполнительного органа - Правления</i>					
<i>Председатель Правления</i>					
Пирогов Олег Викторович	1966	высшее	Основное место работы: Генеральный директор ООО «Славнефть-Нижневартовск»; по совместительству: Генеральный директор ОАО «ОНГГ»	-	-
<i>Члены Правления</i>					
Головнин Владимир Васильевич	1961	высшее	Заместитель генерального директора ОАО «ОНГГ»	-	-
Хвостова Лариса Михайловна	1954	высшее	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ОНГГ»	-	-

В отчетном году членами Коллегиального исполнительного органа сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества

ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества

1.5. Основные положения политики обществ группы «Славнефть» в области вознаграждения и (или) компенсации расходов. Сведения о вознаграждении органов управления обществ

Информация о совокупном размере вознаграждения (компенсации расходов) членов органов управления публичных обществ группы «Славнефть» приводится в годовых отчетах упомянутых обществ, размещенных на сайтах соответствующих обществ, а также на странице в сети Интернет:

Наименование общества	Адрес страницы в сети Интернет
ОАО «СН-МНГ»	http://www.sn-mng.ru/; http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	http://www.refinery.yaroslavl.ru/; http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947
ОАО «ОНГГ»	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838.

ОАО «НГК «Славнефть»»: информация приведена в пункте 1.5 основной части настоящего годового отчета.

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

Состав Ревизионной комиссии ОАО «НГК «Славнефть», действующий в отчетном периоде	Примечание
Бабич Роман Васильевич Дельвиг Галина Юрьевна Исаков Алексей Сергеевич Миронова Маргарита Ивановна Мошкин Юрий Леонидович Салехов Марат Хасанович	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 30 июня 2017 года решением годового общего собрания акционеров (протокол № 53)
Состав Ревизионной комиссии ОАО «СН-МНГ», действующий в отчетном периоде	Примечание
Маслова Елена Леонтьевна Козлов Вадим Сергеевич Мельник Максим Александрович	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 22 июня 2017 года решением годового общего собрания акционеров (протокол № 45)
Состав Ревизионной комиссии ОАО «Славнефть – ЯНОС», действующий в отчетном периоде	Примечание
Гордеева Ольга Владимировна Гусакова Жанна Юрьевна Дегтев Дмитрий Анатольевич Румянцева Татьяна Алексеевна Семенов Сергей Дмитриевич	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 29 июня 2017 года решением годового общего собрания акционеров (протокол № 42)

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ОНГГ», действующий в отчетном периоде	Примечание
Колесников Сергей Сергеевич Пашин Владислав Владимирович Румянцева Татьяна Алексеевна	Указанный состав Ревизионной комиссии избран 20 июня 2017 года решением годового общего собрания акционеров (протокол №29)
Ревизор ООО «Славнефть- Красноярскнефтегаз», действующий в отчетном периоде	Примечание
Булчаев Герман Нурдиевич Дворцов Алексей Андреевич Кузьмин Денис Викторович Чагов Андрей Владимирович	Указанный Ревизор избран решением очередного общего собрания участников 28 апреля 2017 года
Ревизор ООО «Славнефть-Нижневартовск», действующий в отчетном периоде	Примечание
Колесников Сергей Сергеевич	Указанный Ревизор избран решением годового общего собрания участников 24 апреля 2017 года

1.7. Уставный капитал обществ группы «Славнефть»

1.7.1. Сведения об уставном капитале

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

Сведения об уставном капитале ОАО «СН-МНГ»	
Размер уставного капитала:	3 313 289 500 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций:	25 рублей
Количество размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций (шт./%):	99 474 705/75,06
Количество привилегированных акций (шт./%):	33 056 875/24,94
В течение отчетного периода решение об изменении размера уставного капитала Общества не принималось.	

Сведения об уставном капитале ОАО «Славнефть-ЯНОС»	
Размер уставного капитала:	1 243 539 297 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций:	1 рубль
Количество размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций (шт./%):	932 654 723/75
Количество привилегированных акций (шт./%):	310 884 574/25
В течение отчетного периода решение об изменении размера уставного капитала Общества не принималось.	

Сведения об уставном капитале ОАО «ОНГГ»	
Размер уставного капитала:	3 368 542 рублей
Номинальная стоимость обыкновенных и привилегированных акций:	1 рубль
Количество размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций (шт./%):	2 526 406/75

Количество привилегированных акций (шт./%):	842 136/ 25
В течение отчетного периода решение об изменении размера уставного капитала Общества не принималось.	

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:	120 063 151 рубль

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

Полное фирменное наименование	Сокращенное фирменное наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Место нахождения	Доля в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу
1	2	3	4	5	6
ОАО «НГК «Славнефть»					
Общество с ограниченной ответственностью «Инвест-Ойл»	ООО «Инвест-Ойл»	5029065916	117647 Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная, 125А	86,5342%	86,5342%
Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»	ООО «ГПН-Инвест»	7728678933	117647 Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная, 125А	6,5863%	6,5863%
VARDEZ HOLDINGS LIMITED	VARDEZ HOLDINGS LIMITED	Не применимо. Общество не является резидентом РФ.	Кипр, 1066 Никосия, Темистокли Дерви, 5, Элион Билдинг, 2 этаж	6,5863%	6,5863%
ОАО «СН-МНГ»					
Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»	ОАО «НГК «Славнефть»	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	56,4240%	69,1170%
VARDEZ HOLDINGS LIMITED	VARDEZ HOLDINGS LIMITED	Не применимо. Общество не является резидентом РФ.	Кипр, г.Никосия, 1066, Темистокли Дерви 5, Элион билдинг, 2этаж	19,1830%	13,7519%
Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»	ООО «ГПН-Инвест»	7728678933	117647 Россия, г. Москва, Профсоюзная, д. 125А	19,1830%	13,7519%
ОАО «Славнефть-ЯНОС»					
Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»	ОАО «НГК «Славнефть»	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	39,20%	50,78%
VARDEZ HOLDINGS LIMITED	VARDEZ HOLDINGS	Не применимо. Общество не является	Кипр, 1066 г.Никосия, ,	27,49%	23,11%

Полное фирменное наименование	Сокращенное фирменное наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	Место нахождения	Доля в уставном капитале Общества	Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу
1	2	3	4	5	6
	LIMITED	резидентом РФ.	Темистокли Дерви 5, Элион билдинг, 2этаж		
Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»	ООО «ГПН-Инвест»	7728678933	117647 Россия, г. Москва, Профсоюзная, д. 125А	27,49%	23,11%
ОАО «ОНГГ»					
Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»	ОАО «НГК «Славнефть»	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	79,6674%	91,7413%
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»					
Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»	ОАО «НГК «Славнефть»	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	99,993%	-
ООО «Славнефть-Нижневартовск»					
Открытое акционерное общество «Нефтегазовая компания «Славнефть»	ОАО «НГК «Славнефть»	7707017509	Российская Федерация, г. Москва	96,47777%	-

1.7.3. Сведения о резервном фонде обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

В соответствии с Уставом в ОАО «НГК «Славнефть» сформирован резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала в сумме 4 754 тыс. руб.

На конец отчетного периода резервный фонд сформирован в полном объеме.

В отчетном году резервный фонд не использовался.

ОАО «СН-МНГ»

В соответствии с Уставом в ОАО «СН-МНГ» сформирован резервный фонд в размере 100 процентов уставного капитала в сумме 3 313 289,500 тыс. руб.

На конец отчетного периода резервный фонд сформирован в полном объеме.

В отчетном году резервный фонд не использовался.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В соответствии с законодательством резервный фонд должен составлять не менее 5 процентов от уставного капитала. В Обществе в соответствии с Уставом создан резервный фонд в размере 15 процентов уставного капитала в сумме 186 531 тыс. руб. В отчетном году резервный фонд не использовался.

ОАО «ОНГГ»

В соответствии с Уставом в ОАО «ОНГГ» сформирован резервный фонд в размере 100 процентов от размера уставного капитала в сумме 3 368, 542 тыс. руб.
На конец отчетного периода резервный фонд сформирован в полном объеме.
В отчетном году резервный фонд не использовался.

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

В 2017 году основными обществами группы «Славнефть» эмиссии ценных бумаг не осуществлялось.

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

1.8.1. Дивидендная политика обществ группы «Славнефть»

ОАО «НГК «Славнефть»

Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Компании.

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

Дивиденды выплачиваются в денежной форме.

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

ОАО «СН-МНГ»

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

Более подробная информация о дивидендной политике ОАО «СН-МНГ» приводится в годовом отчете Общества, размещенном на сайте ОАО «СН-МНГ», а также на странице в сети Интернет: <http://www.sn-mng.ru/>;

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568>.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

В соответствии с Уставом Общества:

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

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

Более подробная информация о дивидендной политике ОАО «Славнефть-ЯНОС» приводится в годовом отчете Общества, размещенном на сайте ОАО «Славнефть-ЯНОС» а также на странице в сети Интернет: <http://www.refinery.yaroslavl.su/index.php?module=fakts>;
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947>

ОАО «ОНГГ»

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

Более подробная информация о дивидендной политике ОАО «ОНГГ» приводится в годовом отчете Общества, размещенном на странице в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838>.

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

ОАО «НГК «Славнефть»

Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
	сумма (руб.)	% к номиналу
Обыкновенная акция	0	0
Привилегированная акция	Выпусков привилегированных акций Компания не осуществляла	

ОАО «СН-МНГ»

Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
	сумма (руб.)	% к номиналу
Обыкновенная акция	0	0
Привилегированная акция	0	0

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
	сумма (руб.)	% к номиналу
Обыкновенная акция	0	0
Привилегированная акция	0,01	1

ОАО «ОНГГ»

Вид ценной бумаги	Размер дохода по ценным бумагам в отчетном периоде	
	сумма (руб.)	% к номиналу
Обыкновенная акция	0	0
Привилегированная акция	0	0

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

ОАО «НГК «Славнефть»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть», состоявшимся 30 июня 2017 года (протокол № 53 от 04.07.2017), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2016 года. Решения о выплате промежуточных дивидендов (по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев) общим собранием акционеров Компании в отчетном периоде не принимались.

Обязательства Компании по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Компания не несет ответственность в соответствии со ст.44 ФЗ «Об акционерных

обществах». Дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующий период, но своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Компании об изменении своих данных.

ОАО «СН-МНГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «СН-МНГ», состоявшимся 22.06.2017 (протокол № 45 от 26.06.2017), принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО «СН-МНГ» по результатам 2016 года. Решения о выплате промежуточных дивидендов (по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев) общим собранием акционеров Общества в отчетном периоде не принимались.

Справочно:

В соответствии с Протоколом заседания Совета директоров № 228 от 13 мая 2016 года проект решения по вопросу: «Выплата (объявление) дивидендов по акциям ОАО «СН-МНГ» по итогам деятельности в 2015 году, определение размера, срока и формы выплаты дивидендов по результатам 2015 года» принят не был, в связи с чем голосование по вышеуказанному вопросу повестки дня годового (по итогам 2015 года) Общего собрания акционеров ОАО «СН-МНГ» не осуществлялось.

На годовом общем собрании акционеров Общества, состоявшемся 25.06.2015 (протокол № 42) было принято решение не объявлять дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям Общества по итогам деятельности в 2014 году.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

25 мая 2017 года решением Совета директоров было рекомендовано годовому общему собранию акционеров направить на выплату дивидендов по результатам 2016 года 3 108 845,74 руб., что составило 0,01 руб. на одну привилегированную акцию.

29 июня 2017 года годовое общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов в соответствии с рекомендациями Совета директоров. Акционерам Общества было выплачено 543 306,44 руб. Остаток невыплаченных дивидендов по результатам 2016 года составляет 2 565 539,3 руб.

Решений о выплате дивидендов по результатам 2014 г. и 2015 г. общим собранием акционеров ОАО «Славнефть-ЯНОС» не принималось.

30 сентября 2016 года внеочередным общим собранием акционеров принято решение о выплате дивидендов по итогам 1 полугодия 2016 года в размере 3 108 845,74 руб., что составило 0,01 руб. на одну привилегированную акцию. Акционерам Общества было выплачено 3 069 814,72 руб. Остаток невыплаченных дивидендов по итогам 1 полугодия 2016 года составляет 39 031,02 руб.

Обязательства Общества по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии со ст.44 ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующий период, но своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Общества об изменении своих данных.

ОАО «ОНГГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ОНГГ», состоявшимся 20 июня 2017 года (протокол № 29 от 23.06.2017), принято решение:

-не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ОНГГ» по результатам 2016 года.
-не объявлять дивиденды по привилегированным акциям ОАО «ОНГГ» по результатам 2016 года.

Решения о выплате промежуточных дивидендов (по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев) общим собранием акционеров Общества в отчетном периоде не принимались.

Обязательства Общества по выплате дивидендов исполнены, кроме случаев, по которым Общество не несет ответственность в соответствии со ст.44 ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды не выплачены лицам, имеющим право на получение дивидендов за соответствующий период, но своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Общества об изменении своих данных.

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

Публичные общества группы «Славнефть» стремятся к соблюдению принципов корпоративного управления, базирующихся на нормах российского законодательства в области корпоративного управления, российского Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/ 2463 (далее – Кодекс корпоративного управления), а также применимых международных стандартов корпоративного управления.

Оценка соблюдения принципов корпоративного управления публичными обществами группы «Славнефть» приводится в годовых отчетах упомянутых обществ, размещенных на сайтах соответствующих обществ.

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

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления публичными обществами группы «Славнефть» приводится в годовых отчетах упомянутых обществ, размещенных на сайтах соответствующих обществ:

ОАО «СН-МНГ»: <http://www.sn-mng.ru/>;

[http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=568;);

ОАО «Славнефть-ЯНОС»: <http://www.refinery.yaroslavl.ru/>;

[http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=947;).

ОАО «ОНГГ»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838>

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

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

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

II. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»

2.1. Приоритетные направления деятельности обществ группы «Славнефть»

Общества группы «Славнефть» образуют вертикально интегрированную нефтяную компанию, в состав которой входят геологоразведочные, добывающие, нефтесервисные, перерабатывающие и сбытовые предприятия. Структура холдинга позволяет осуществлять полный производственный цикл – от поиска и добычи углеводородного сырья до его переработки и реализации полученных нефтепродуктов.

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

- добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) 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 нефтяного (попутного) газа.

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

- геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы;
- добыча сырой нефти и газа.

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

- добыча сырой нефти и газа.

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности обществ группы «Славнефть»

ГЕОЛОГИЯ И НЕФТЕДОБЫЧА

Ресурсная база

По состоянию на 01.01.2018 количество остаточных извлекаемых запасов нефти группы «Славнефть» (здесь также - Компания) составило по категории АВ₁ – 731,6 млн т, в том числе в Западной Сибири (ХМАО) – 557,7 млн т, в Красноярском крае – 173,9 млн т.

Выработка от начальных извлекаемых запасов (НИЗ) – 52,8 %.

Прирост извлекаемых запасов нефти категории АВ₁ в целом по группе «Славнефть» в 2017 году составил 26,4 млн т, в том числе за счет геологоразведочных работ (ГРР) 12,9 млн т.

Прирост запасов нефти категории АВ₁ в ХМАО – 18,2 млн т, в Красноярском крае составил 8,2 млн т.

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

Прирост запасов УВ был получен за счет ЗБС и расконсервации «старого» фонда разведочных скважин Мегионского блока и бурения скважин №№ К-256Р и К-272П на Куюмбинском ЛУ.

Значительный прирост запасов промышленных категорий получен в результате оценочного бурения на Аганском, Кетовском, 3-Асомкинском и других месторождениях, бурения эксплуатационных скважин и перевода запасов из категории В₂ в В₁ на Куюмбинском, Ватинском, Северо-Покурском, Тайлаковском и Западно-Усть-Балыкском месторождениях, а также уточнения (в сторону увеличения) основных подсчетных параметров (объемов нефтегазонасыщенных пород и Кнг).

Объем геологоразведочных работ по регионам деятельности обществ группы «Славнефть»

Наименование	Ед. изм.	Западная Сибирь (ХМАО)		Красноярский край		Всего по Компании	
		2016 г.	2017 г.	2016 г.	2017 г.	2016 г.	2017 г.
Объем проходки	тыс. м	2,7	9,1	6,3	8,2	9,0	17,3
Объем сейсморазведки 2D	Км	0	0	0	0	0	0
Объем сейсморазведки 3D	км ²	271	239	401	399	672	638
Прирост запасов категории АВ ₁ по ГРП	млн т	4,2	7,5	4,4	5,4	8,6	12,9

Добыча нефти

Добыча нефти по группе «Славнефть» за 2017 год составила 14 303,7 тыс. т. На лицензионных участках нефтедобывающих предприятий Мегионского блока в Западной Сибири в отчетном периоде извлечено 14 048,749 тыс. т нефти.

На Куюмбинском месторождении в Красноярском крае из разведочных и эксплуатационных скважин за отчетный период извлечено 254,912 тыс. т нефти.

Добыча нефти по добывающим предприятиям

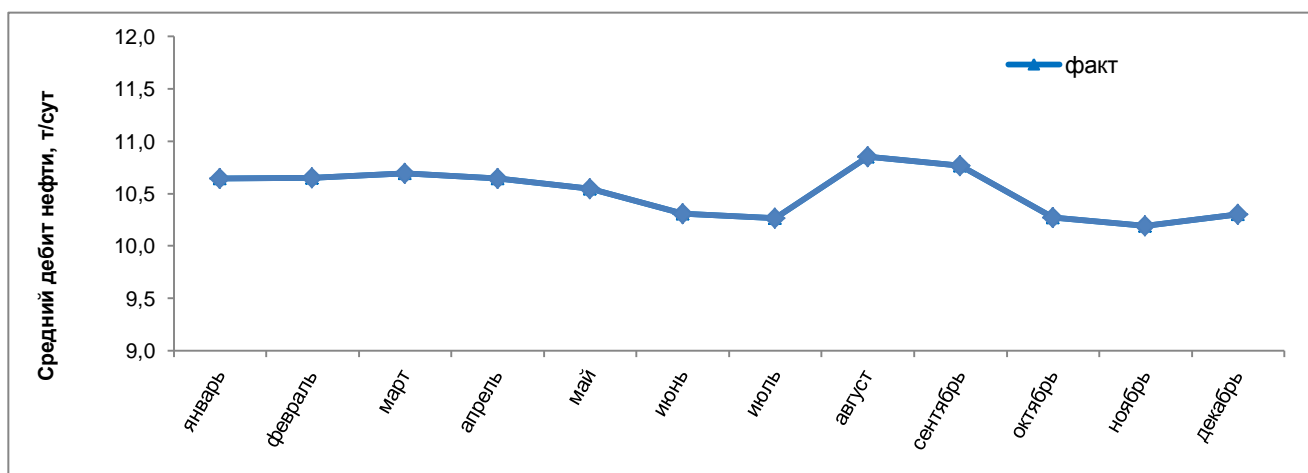
тыс. т

Предприятия	2016	2017	Отклонение 2017/2016, %
ОАО «СН-МНГ»	8 713,6	7 992,2	91,7
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	1 723,0	1 677,8	97,4
ЗАО «Обьнефтегеология»	361,7	368,6	101,9
ООО «Соболь»*	48,0	0,0	0,0
ОАО «СН-МНГГ»	254,2	193,7	76,2
ОАО «НГК «Славнефть»	574,8	813,8	141,6
ОАО «ОНГГ»	3 255,8	3 002,7	92,2
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	70,3	254,9	362,4
Итого по группе "Славнефть"	15 001,404	14 303,661	95,3%

* - В 2016 году ООО «Соболь» прекратило деятельность в связи с присоединением к ООО «Славнефть-Нижневартовск».

Средний дебит нефти скважин по группе «Славнефть» в отчетном периоде составил 10,5 т/сут. Среднесуточная добыча сложилась на уровне 39 188 тонн в сутки.

Динамика среднесуточного дебита нефтяных скважин



Обводненность продукции в отчетном периоде составила 92,3%.

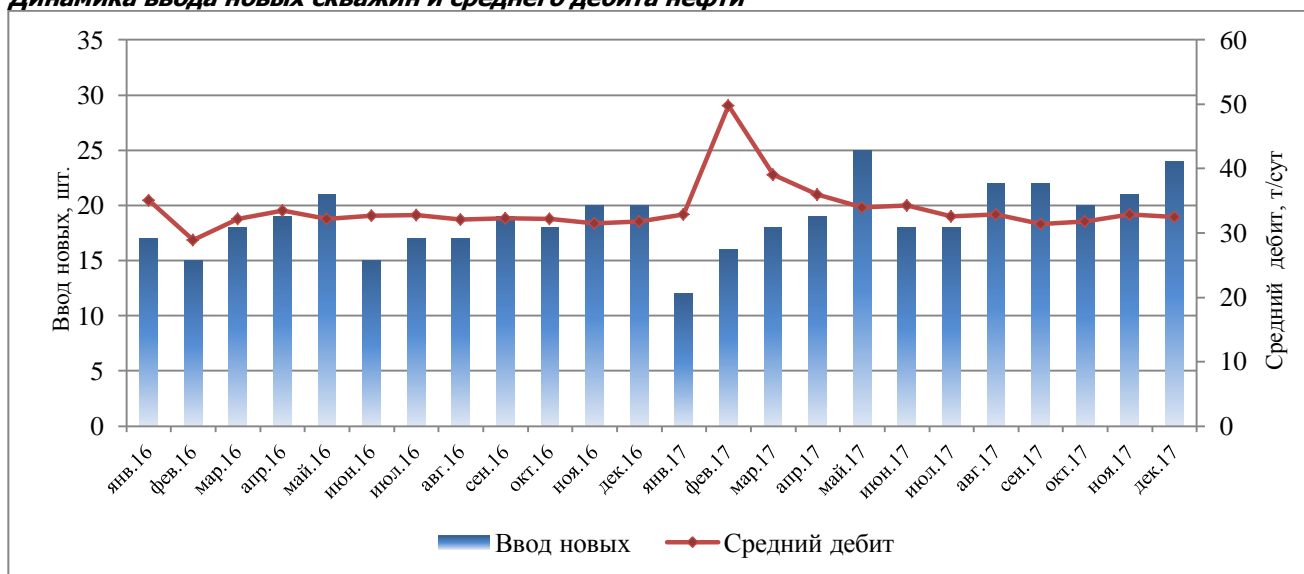
Сдача нефти в ПАО «Транснефть» по Компании за 2017 год составила 14 224,6 тыс. т. Распределение объемов сдачи нефти по группе «Славнефть» представлено в таблице 3.

Добыча газа по группе «Славнефть» за отчетный период зафиксирована на уровне 906,6 млн м³.

Сдача газа на ГПЗ в 2017 году составила 656 млн м³. Утилизация попутного нефтяного газа составила 82%.

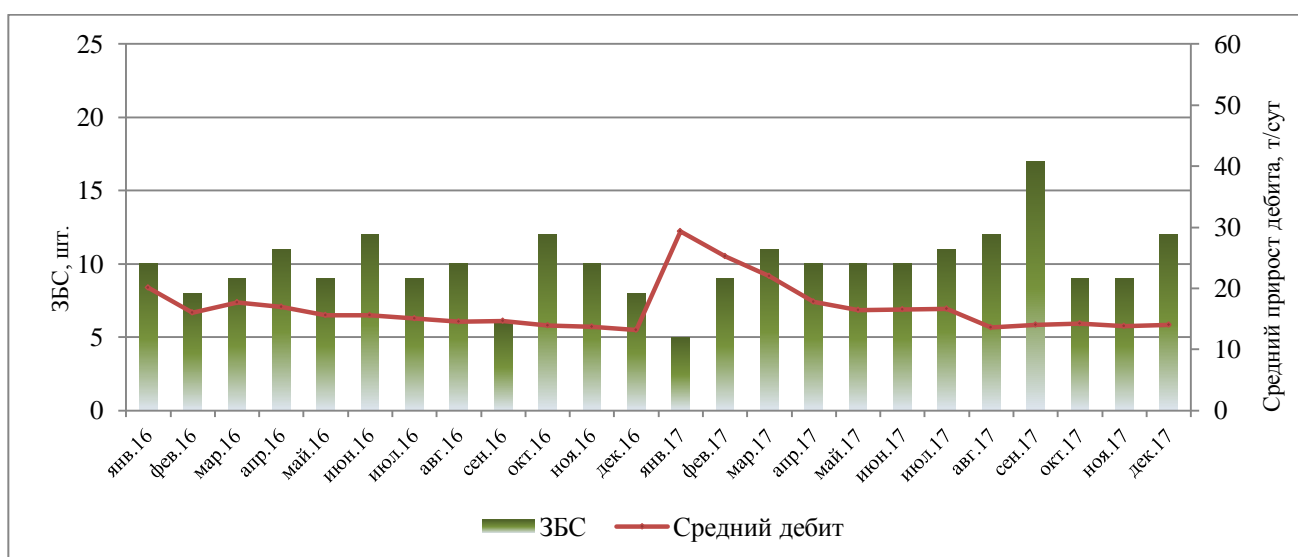
Добыча нефти из 233 новых скважин составила 1 092 тыс. т со средним дебитом 33,2 т/сут. За отчетный период проходка в эксплуатационном бурении составила 1 110,9 тыс. м горных пород.

Динамика ввода новых скважин и среднего дебита нефти



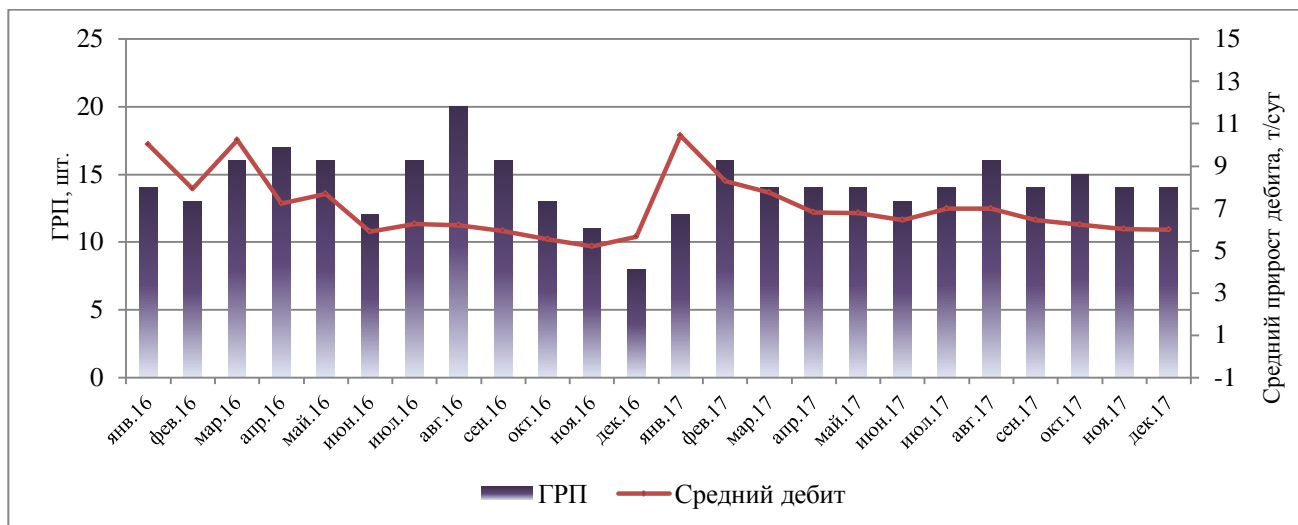
Также для получения дополнительной добычи проведено 125 операций по **зарезке боковых стволов (ЗБС)**, при этом получено 299 тыс.т нефти.

Количество ЗБС и средний прирост дебита нефти



Гидравлический разрыв пласта (ГРП) проведен в 170 скважинах. Дополнительная добыча нефти от ГРП составила 181,1 тыс.т. Средний прирост дебита нефти на скважину достиг 6,5 т/сут.

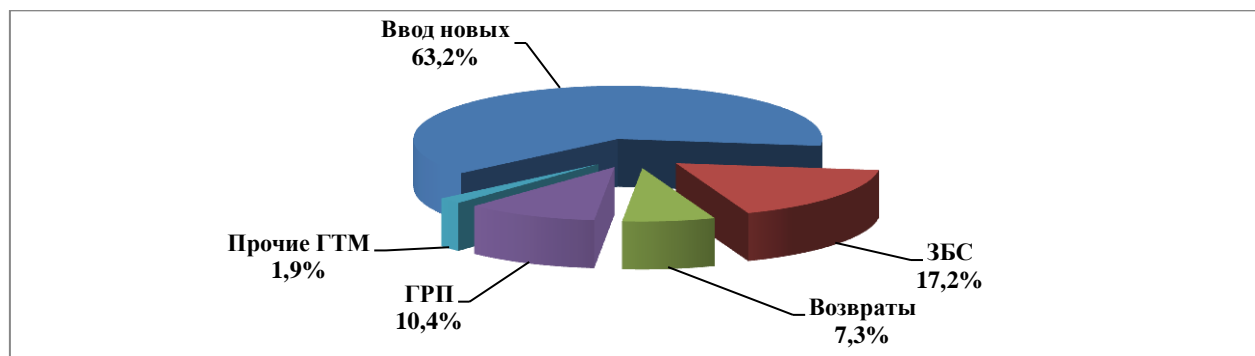
Количество ГРП и средний прирост дебита нефти



По другим видам ГТМ (**Возврат на другие горизонты, интенсификация притока, ремонтно-изоляционные работы (РИР), ликвидация негерметичности (ЛН), ликвидация аварий (ЛА)**) в 2017 году выполнено 111 операций, суммарная дополнительная добыча нефти по данным видам ГТМ составила 160,4 тыс. т.

В целом объем **дополнительной добычи нефти** за 2017 год составил 1 739,81 тыс. т.

Структура дополнительной добычи нефти в разрезе проектов ГТМ



Базовая добыча нефти за отчетный период составила 12 563,8 тыс.т. **Эксплуатационный фонд** нефтяных скважин Компании по состоянию на 01.01.2018 составил 4 435 скважин, неработающий фонд – 822 скважины (18,5% от эксплуатационного).

По эксплуатационному фонду скважин выполнено 2 011 капитальных и 2 068 текущих ремонтов скважин.

Переработка нефти

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

Технологическая схема ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» базируется на трех установках первичной переработки нефти общей мощностью около 15 000,0 тыс. т в год.

Технологическая схема ОАО «Мозырский НПЗ» основывается на двух комбинированных установках ЛК-6У, способных обеспечивать первичную переработку нефти в объеме более 12 000,0 тыс. т в год.

Общий объем переработки сырого углеводородного сырья на НПЗ группы «Славнефть» с учетом доли в ОАО «Мозырский НПЗ» (42,58%) в 2017 году составил 19 660,7 тыс. т.

Ниже отражены основные производственные показатели НПЗ Компании.

Основные производственные показатели НПЗ

НПЗ	Объем переработки, тыс. тонн		Глубина переработки, %		Выход светлых нефтепродуктов, %	
	2016 г.	2017 г.	2016 г.	2017 г.	2016 г.	2017 г.
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	14 939,0	15 479,8	66,5	66,7	55,9	55,3
ОАО «Мозырский НПЗ»*	4 193,7	4 180,9	74,0	77,5	59,2	60,6

* - указана доля ОАО «НГК «Славнефть» (42,58%) в объеме переработки ОАО «Мозырский НПЗ»

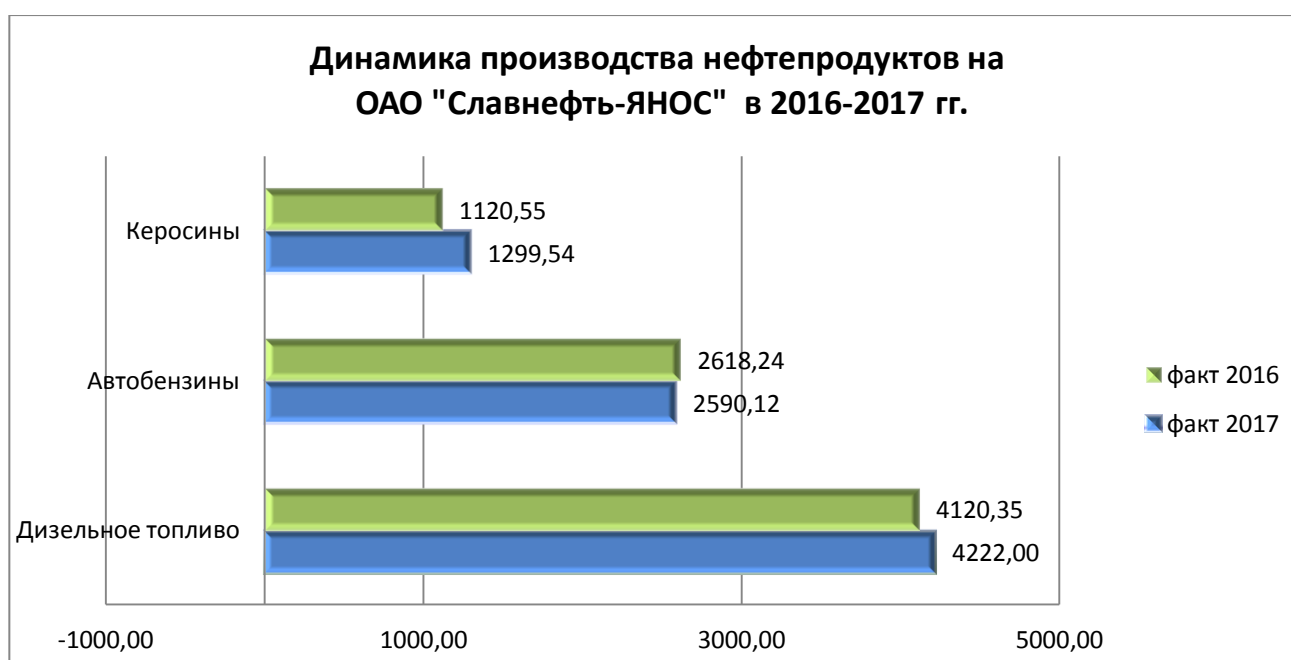
Открытое акционерное общество «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»

За 2017 год объём переработки сырого сырья составил 15 479,8 тыс. т.

Основные итоги 2017 г.:

1. Введена в эксплуатацию установка производства масел III группы (УПМ-3) мощностью 100 тыс. т в год.
2. В качестве головной технологии комплекса глубокой переработки определена Установка замедленного коксования (УЗК) с блоком Гидрокрекинга.

Ниже отражена динамика производства основных нефтепродуктов на ОАО «Славнефть-ЯНОС»:



За отчетный период произведено 8 557,2 тыс. т светлых нефтепродуктов, в том числе:

- 2 590,1 тыс. т автомобильных бензинов. Все произведенные бензины соответствуют 5 классу Технического регламента;
- 1 299,5 тыс. т авиационного керосина;
- 4 222,0 тыс. т дизельного топлива. Все произведенное дизельное топливо соответствует 5 классу Технического регламента.

Выход светлых нефтепродуктов составил 55,3%.

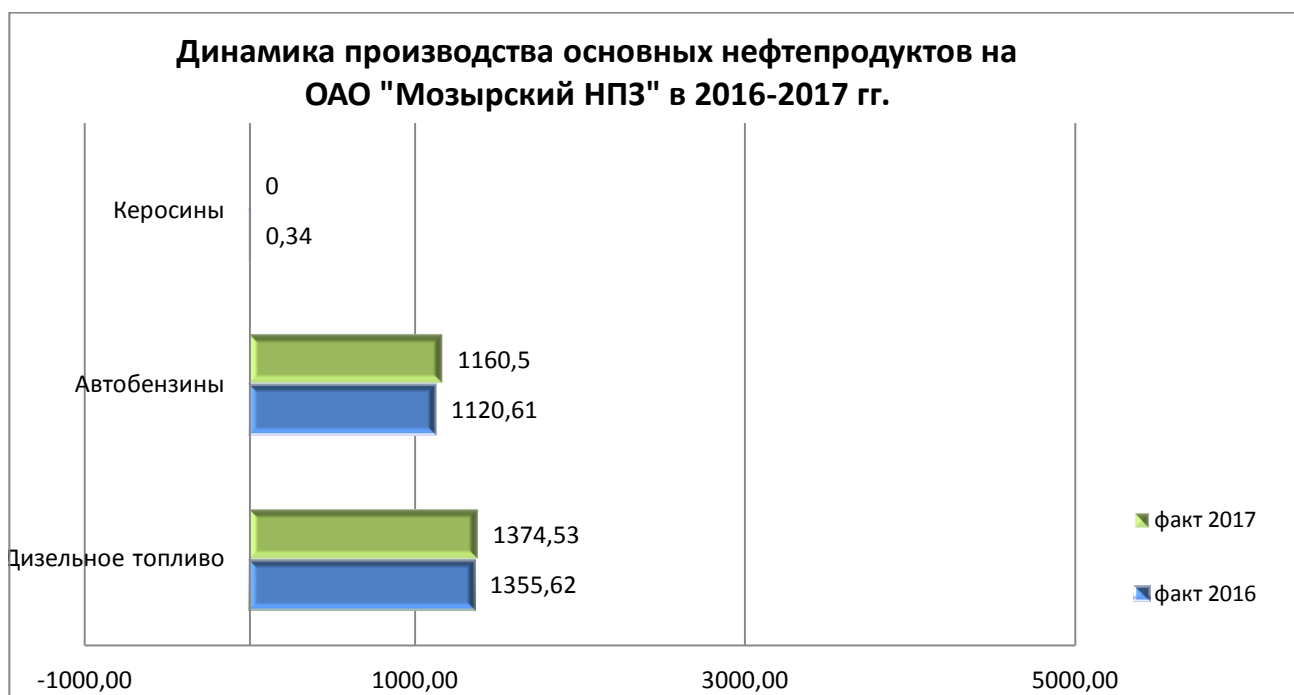
Открытое акционерное общество «Мозырский нефтеперерабатывающий завод»

Объем переработки сырого углеводородного сырья в ОАО «Мозырский НПЗ» за 2017 год составил 4 180,9 тыс. т, в том числе:

- 3 498,9 тыс. т собственного сырья;
- 682 тыс. т давальческого сырья.

Основные итоги 2017 года:

1. Продолжается строительство комплекса глубокой переработки тяжелых нефтяных остатков (КГТНО).
2. Ведется предпроектная проработка строительства установки каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора, выбран лицензиар.
3. Ведется предпроектная проработка строительства установки Гидрокрекинга вакуумного газойля.



2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Фактические показатели объема производства (работ, услуг):

Показатель	Ед. изм.	2017	2016
Реализация нефти	млн руб.	208 647	182 581
Переработка нефти	млн руб.	27 396	26 582
Прочая реализация	млн руб.	4 824	4 948
Попутный газ	млн руб.	386	398

Показатель	Ед. изм.	2017	2016
Итого выручка (без НДС)	млн руб.	241 253	214 509
Добыча нефти	тыс.т	14 303,7	15 001,4
Переработка нефти	тыс.т	15 479,8	14 939,0

2.2. Отчет Совета директоров или исполнительного органа обществ группы «Славнефть» о результатах развития общества по приоритетным направлениям его деятельности

Инвестиционная программа в области добычи была нацелена на снижение темпов падения добычи, развитие ресурсной базы, повышение эффективности геологического изучения недр. Объем финансирования капитальных вложений в области добычи нефти в 2017 году составил 59 961,0 млн руб. Объем добычи нефти в 2017 году составил 14,304 млн тонн.

Инвестиционная программа в области нефтепереработки была нацелена на наращивание выпуска высокомаржинальной продукции, на повышение эффективности производства и сокращение безвозвратных потерь, на приведение объектов предприятия к требованиям промышленной безопасности. Объем капитальных вложений в Downstream в 2017 году составил 7 667,6 млн руб.

Информация об исполнении плана инвестиций отчетного года в разрезе проектов:

Наименование крупного проекта	Цель проекта	Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб.)*	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
Развитие Куюмбинского ЛУ	Продолжение работ по ОПР, увеличение объемов эксплуатационного бурения, выполнение программы ГРП (для снижения геологических рисков), продолжение ПИР объектов ППК	14 293 121	Проект находится на этапе «Реализация». В феврале 2017 года начата сдача нефти в магистральный нефтепровод Куюмба – Тайшет. В апреле 2017 года Куюмбинский ЛУ был внесен Правительством в список месторождений, нефть с которых может быть вывезена с применением особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин.
Установка производства масел III группы	Проект направлен на расширение производства базовых масел	1 616 859	Проект успешно реализован. Выпуск базовых масел III группы начат с июня 2017 года
Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ	Проекты направлены на оптимизацию затрат и повышение эффективности производства	1 177 653	Проект находится на этапе «реализация». Планируемый срок ввода: I этап – апрель 2018 года, II этап – май 2019 года, III этап – июль 2019 года.

Программа повышения производственной эффективности	549 363	Проект находится на этапе «реализация». <ul style="list-style-type: none"> - Безвозвратные потери в 2017 году составили 0,58%. - Фактический показатель энергоэффективности в 2017 году составил 105%. - Индекс эксплуатационной готовности составил 96,9% в 2017 году.
--	---------	--

* Фактические капитальные вложения по проектам.

2.3. Перспективы развития обществ группы «Славнефть». Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2018 году

Ключевыми приоритетами развития обществ группы «Славнефть» являются следующие направления: эффективная работа с трудноизвлекаемыми запасами; активная работа по внедрению новых технологий; дальнейшая реализация программ, направленных на повышение технологической эффективности производственной деятельности; создание условий для повышения кадрового потенциала.

В Ханты-Мансийском АО планируется стабилизация объемов добычи, поиск высокопродуктивных залежей, увеличение объема и эффективности бурения, оптимизация затрат, развитие инфраструктуры, ввод в разработку новых месторождений, нацеленный на стабилизацию добычи нефти, восполнение ресурсной базы.

В Красноярском крае планируется продолжить опытно-промышленную разработку Куюмбинского месторождения, начать опытно-промышленную разработку Терско-Камовского месторождения (доказанные запасы 43,3 млн т), увеличить объемы эксплуатационного бурения с учетом развития транспортной инфраструктуры добывающего региона и предоставления Компании налоговых преференций.

В части Downstream основными проектами являются: перевод сырья УПВ и технологических печей с жидкого топлива на природный газ, дальнейшее повышение производственной эффективности и увеличение глубины переработки нефти.

Наименование крупного проекта	Срок реализации	Цель реализации
Развитие Куюмбинского ЛУ	Продолжение работ по ОПР в 2018 году.	Выполнение программы ОПР и ГРР, увеличение объемов добычи, снижение геологических и технологических рисков.
Замена сырья установки УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ	Планируемые сроки ввода - 2019-2020 гг.	Проекты направлены на оптимизацию затрат и повышение эффективности производства.
Программа повышения производственной эффективности на 2017 - 2021 гг.	Планируемый срок окончания проекта - 2021 год.	
Строительство комплекса глубокой переработки нефти	Проект находится на этапе «Выбор». Планируемый срок окончания проекта – 2024 год.	Снижение рисков ужесточения налогового режима по темным нефтепродуктам путем минимизации/отказа от производства мазута.

2.4. Положение обществ группы «Славнефть» в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность обществ группы «Славнефть»

Наименование 1	Коды ОКВЭД основных видов деятельности	
	2	
ОАО «НГК «Славнефть»	06.10	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
	70.10.2	Деятельность по управлению холдинг-компаниями
ОАО «СН-МНГ»	06.10.1	Добыча сырой нефти
ОАО «Славнефть-ЯНОС»	19.20	Производство нефтепродуктов
ОАО «ОНГГ»	06.10	Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»	71.12.3	Работы геологоразведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы
	06.10.1	Добыча сырой нефти
ООО «Славнефть-Нижневартовск»	06.10.1	Добыча сырой нефти

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

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

Информация в разрезе регионов нахождения покупателей

Наименование продукта	% в общем объеме выручки от реализации
Реализация нефти осуществляется в Западной и Восточной Сибири на УН производителей	100%
Реализация попутного нефтяного газа осуществляется на ГПЗ Западной Сибири	100%

2.4.3. Основные конкуренты

Продажа нефти, попутного нефтяного газа и предоставление услуг по переработки нефти осуществляется обществами группы «Славнефть» на внутреннем рынке Российской Федерации. К потенциальным конкурентам можно отнести российские ВИНК.

По объему первичной переработки нефти ОАО «Славнефть-ЯНОС» входит в пятёрку ведущих нефтеперерабатывающих заводов России. Основным конкурентным преимуществом ОАО «Славнефть-ЯНОС» является высокое качество производимой продукции. Так, благодаря многолетней планомерной модернизации производства, предприятие с июля 2012 года полностью перешло на выпуск всего выпускаемого автобензина и дизельного топлива в соответствии со стандартом ЕВРО-5. Ряд проведенных реконструкций технологических установок обеспечил возможность увеличить объемы производства светлых нефтепродуктов, а также предложить рынку дизельные топлива с улучшенными низкотемпературными характеристиками. В течение 2016 года велось строительство блока гидрокрекинга установки производства масел 3-ей группы. Блок введен в эксплуатацию в 2017 году. Пуск объекта позволяет обеспечить рынок высококачественными смазочными маслами отечественного производства. Дальнейшими планами модернизации ОАО «Славнефть-

ЯНОС» является строительство комплекса глубокой переработки с вводом в эксплуатацию в 2024 году в рамках Четырехстороннего Соглашения. В 2017 году, по итогам анализа экономической эффективности, была выбрана технология замедленного коксования в качестве головного процесса КГПН. Разработано техническое задание на выбор лицензиара для выполнения базового проекта.

2.5. Использование энергетических ресурсов

Информация об объеме каждого из использованных в 2017 году видов энергетических ресурсов ОАО «НГК «Славнефть» приводится в п.2.5 «Использование энергетических ресурсов Общества» основной части настоящего годового отчета.

Информация об использовании энергетических ресурсов основными обществами группы «Славнефть» приводится в годовом отчете упомянутых обществ, размещенном на сайте соответствующих обществ, а также на странице в сети Интернет:

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

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

ОАО «ОНГГ»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838>.

**III. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ
РИСКА, СВЯЗАННЫХ С
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ
«СЛАВНЕФТЬ»**

Деятельность обществ группы «Славнефть» подвержена влиянию различных рисков, реализация которых может оказать негативное воздействие на производственные и финансовые результаты. Действующая в обществах группы «Славнефть» система по управлению рисками является одним из важных элементов корпоративного управления.

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

Деятельность обществ группы «Славнефть» подвержена различным видам рисков, для управления которыми разработаны и реализуются организационно-технические мероприятия.

Для управления рисками, связанными с запасами углеводородного сырья, проводятся геологоразведочные работы в пределах перспективных площадей, бурение эксплуатационных скважин, зарезка боковых стволов и геолого-технические мероприятия, анализируются возможности по приобретению новых лицензий на право пользования недрами. Кроме того, оптимизировать и повысить эффективность геологоразведочных работ позволяет наличие собственного научно-производственного центра и геологоразведочных предприятий.

Прирост запасов нефти по итогам 2017 года связан, в первую очередь, с открытием новой залежи нефти ЮК-8 в пределах Куюмбинского ЛУ.

Для управления риском невыполнения лицензионных обязательств внедрен автоматизированный комплекс «Система мониторинга недропользования», с помощью которого осуществляется регулярный мониторинг. Также поисково-разведочное и эксплуатационное бурение подлежат сквозному маркшейдерскому сопровождению с целью предотвращения безлицензионного пользования недрами.

В области переработки нефти основным приоритетом Компании является соблюдение современных требований к производимой продукции и минимизация риска несоответствия выпускаемой продукции установленным государственным стандартам. В ОАО «Славнефть-ЯНОС» принята и реализуется программа развития, нацеленная на повышение качества товарных нефтепродуктов и глубины переработки нефти (до 92% к 2024 году).

Общества группы «Славнефть» подвержены рискам снижения эффективности инвестиционных проектов и неэффективного управления капитальными вложениями. Для управления данными рисками в обществах внедрены процедуры управления инвестициями, осуществляется систематический мониторинг реализации проектов инвестиционной деятельности, закупка услуг, оборудования и материалов осуществляются посредством проведения конкурентных процедур.

С целью минимизации рисков заключения договоров с недобросовестными контрагентами и неисполнения условий договоров в обществах проводятся процедуры аккредитации потенциальных контрагентов и разрабатываются детальные требования к закупаемой продукции/услугам и поставщикам.

В процессе осуществления хозяйственной деятельности общества группы «Славнефть» используют инфраструктуру монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов. Для минимизации рисков, связанных с изменением цен услуг монопольных поставщиков, общества:

- осуществляют долгосрочное планирование товарных потоков;
- проводят оптимальное перераспределение товарных потоков по видам транспорта;

- осуществляют долгосрочное контрактование с фиксацией объемов и цены на весь период действия договоров.

Данные мероприятия позволяют снизить риски, связанные с использованием услуг и приобретением товаров у монопольных поставщиков, до приемлемого уровня и обеспечить бесперебойность деятельности предприятия.

Общества группы «Славнефть» эксплуатируют различные виды производственной и транспортной инфраструктуры, используют сложную технику, ведут деятельность в регионах с суровыми климатическими условиями, что обуславливает наличие технологических и экологических рисков. Для снижения данных рисков в обществах действуют системы управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. В обществах осуществляется внутренний контроль над соблюдением персоналом требований безопасности, регулярно проводятся инструктажи, обучение, переподготовка и повышение квалификации персонала. Для снижения рисков ежегодно реализуются мероприятия по повышению надежности и экологичности объектов производственной и транспортной инфраструктуры. Компания создает условия и формирует культуру, направленную на безопасное и экологически ответственное отношение персонала к процессу производства, а также развитие лидерских качеств в области промышленной безопасности и охраны труда.

3.2. Финансовые риски

В ходе своей деятельности ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества подвержены следующим финансовым рискам: рыночному риску (включая риск изменения процентных ставок, курсов валют, риск изменения цен на товары), кредитному риску и риску ликвидности.

Управление финансовыми рисками осуществляется службами ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ в соответствии со сферами их профессиональной деятельности и направлено на снижение вероятности реализации рисков и степени их влияния на деятельность и финансовые показатели группы «Славнефть».

3.2.1. Рыночные риски

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Общества группы «Славнефть» являются крупными заемщиками и подвержены воздействию рисков роста процентных ставок, связанных с изменениями конъюнктуры на финансовых рынках.

Существенную долю портфеля заемных средств обществ группы «Славнефть» составляют кредиты с плавающей ставкой, которая изменяется в зависимости от динамики базовых ставок: Ключевой ставки Банка России – для кредитов, номинированных в российских рублях, и LIBOR – для кредитов, номинированных в долларах США. Увеличение базовых ставок может привести к удорожанию обслуживания долга обществ группы «Славнефть». Рост стоимости кредитов может негативно сказаться на показателях платежеспособности и ликвидности, а также оказать негативное влияние на показатели прибыльности группы «Славнефть».

В целях управления процентным риском общества группы «Славнефть» диверсифицируют долговую портфель, включая в него инструменты с фиксированными и плавающими процентными ставками.

Риски, связанные с изменением валютных курсов

Вся выручка группы «Славнефть» номинирована в российских рублях. Основные расходы и финансовые обязательства также номинированы в рублях. Сбалансированная по валюте

структура требований и обязательств сводит к минимуму влияние факторов валютного риска на результаты финансово-хозяйственной деятельности группы «Славнефть».

Риски, связанные с изменением цен на товарных рынках

Общая стратегия группы «Славнефть» в области коммерческой торговли сырой нефтью и нефтепродуктами осуществляется централизованно. Изменения цен на товары могут оказывать как положительное, так и негативное влияние на результаты деятельности группы «Славнефть».

3.2.2. Кредитные риски

Группа «Славнефть» подвергается кредитному риску, вытекающему из предоставления отсрочки платежа покупателям согласно условиям договоров реализации и переработки нефти, авансирования контрагентов по договорам закупки и капитального строительства, а также из размещения свободных денежных средств на счетах в кредитно-финансовых организациях.

В целях управления кредитным риском в группе «Славнефть» реализуется ряд мероприятий, включающих оценку и мониторинг кредитного качества контрагентов, требование по предоставлению банковских гарантий возврата авансов и факторинг дебиторской задолженности без права регресса на общества группы «Славнефть».

3.2.3. Риски ликвидности

Группа «Славнефть» эффективно управляет риском ликвидности. Финансирование производственной программы в 2017 году осуществлено в полном объеме.

Группой «Славнефть» осуществляется оперативное и долгосрочное планирование денежных потоков, мониторинг фактического выполнения бюджетов. Эффективная система финансового планирования и контроля позволяет своевременно выявлять потребности в финансировании и планировать источники формирования ликвидности.

Обществами группы «Славнефть» подписан ряд кредитных соглашений с периодом доступности заемных средств в 2018–2020 гг. Наличие доступных лимитов кредитных линий, в том числе возобновляемых линий с обязательством выдачи, позволяет реализовать необходимую гибкость в управлении ликвидностью и минимизировать риск возникновения кассовых разрывов.

Для своевременного исполнения действующих обязательств по кредитам обеспечивается поддержание достаточного объема денежных средств. Фактов несвоевременного исполнения обязательств обществами группы «Славнефть» по кредитам не выявлено. Руководство полагает, что имеющиеся в наличии денежные средства, ожидаемые денежные потоки от операционной деятельности, а также возможности привлечения дополнительного финансирования позволяют группе «Славнефть» выполнять существующие обязательства в полном объеме в соответствии с установленными сроками.

3.3. Правовые риски

По состоянию на 31.12.2017 в обществах группы «Славнефть» отсутствуют существенные судебные процессы, которые могут повлиять на их финансово-экономическую деятельность. Общества осуществляют мониторинг решений, принимаемых арбитражными судами, а также оценивают тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне Верховного Суда и арбитражных судов округов, активно применяя ее не только при защите своих прав и интересов в судах, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе текущей деятельности обществ. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

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

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

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

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

ОАО «ОНГГ»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838>.

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

Общества группы «Славнефть» ведут свою деятельность на территории Российской Федерации и Республики Беларусь. Риски, связанные с экономической и политической нестабильностью в регионах присутствия общества, минимальны.

Операционная деятельность обществ группы «Славнефть» сосредоточена в регионах, для которых не характерны природные катаклизмы в виде ураганов, землетрясений и других стихийных бедствий. В то же время влияние на результаты операционной деятельности обществ могут оказывать экстремально низкие температуры. Общества учитывают возможные неблагоприятные метеорологические условия при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов производственной инфраструктуры.

В результате эксплуатации опасных производственных объектов могут возникнуть риски, связанные с причинением вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц и окружающей среде. В обществах группы «Славнефть», в соответствии с требованиями законодательства РФ, застрахована ответственность за причинение вреда здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде.

Общества учитывают в своей деятельности риск экономического ущерба в результате влияния санкций, вводимых США и ЕС и на постоянной основе осуществляют их мониторинг для минимизации негативных эффектов.

**IV. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-
ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «СЛАВНЕФТЬ»
ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД**

4.1. Основные производственно – экономические показатели

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

Сведения о Консолидированной финансовой отчетности группы «Славнефть» по МСФО за 2017 год размещены на страницах Интернет:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=560&type=4>

<http://www.slavneft.ru/shareholder/finstat/ifrs/>

В приведенных ниже данных не включены показатели ОАО «Мозырский НПЗ», так как они не входят в периметр консолидации в 2016-2017 гг.

№	Показатели	Ед.изм.	2017	2016	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	2	3	4	5	6	7
1	Добыча сырья*	тыс. тнэ	15 049,4	15 778,4	-729,0	-4,6
1.1	Нефть и газовый конденсат	тыс. т	14 303,7	15 001,4	-697,7	-4,7
1.2	Попутный нефтяной газ (ПНГ)	млн м ³	906,6	944,6	-38,0	-4,0
2	Технологические потери при добыче нефти	тыс. т	1,141	5,796	-4,655	-80,314
3	Сдача в ПАО «Транснефть»	тыс. т	14 224,5	14 930,6	-706,1	-4,7
4	Средний дебит скважин**	т/сут.				
4.1	Западная Сибирь (ХМАО)	т/сут.	10,4	10,8	-0,4	-3,7
4.2	Красноярский край	т/сут.	43,4	58,8	-15,4	-26,2
5	Действующий нефтяной фонд**					
5.1	Западная Сибирь (ХМАО)	Скв	3 918,0	3 929,0	-11,0	-0,3
5.2	Красноярский край	Скв	39,0	24,0	15,0	62,5
6	Объем переработки давальческого сырья (сырое углеводородное сырье)	тыс. т	15 479,8	14 939,0	540,8	3,6
7	Выручка от реализации, в том числе:	млн руб.	241 253	214 509	26 744	12,5
7.1	от реализации нефти и газа	млн руб.	209 033	182 979	26 054	14,2
7.2	от реализации услуг по переработке нефти и другого сырья	млн руб.	27 396	26 582	814	3,1
8	Выручка от реализации нефти на 1 тнэ добытых углеводородов	руб./тнэ	13 890	11 597	2 293	19,8
9	Выручка от реализации услуг по переработке нефти и другого сырья на тонну переработки	руб./т	1 770	1 779	-9	-0,5
10	Затраты на производство (производственные расходы + коммерческие, общехозяйственные и административные расходы + себестоимость реализации прочей продукции + расходы на проведение ГРП, без учета амортизации и налогов), в том числе:	млн руб.	55 833	56 351	-518	-0,9
10.1	затраты на добычу нефти и газа	млн руб.	41 036	40 004	1 032	2,6
10.2	затраты по переработке нефти и другого сырья	млн руб.	12 091	11 688	403	3,4
11	Затраты на 1 тнэ добытых углеводородов	руб./тнэ	2 727	2 535	192	7,6
12	Затраты на производство на тонну переработки	руб./т	781	782	-1	-0,1
13	Чистая прибыль/убыток	млн руб.	21 648	29 101	-7 453	-25,6
14	Чистая прибыль/убыток к выручке	%	9	14	-5	-35,7

* - Пересчет показателя добычи газа в тонны нефтяного эквивалента производился исходя из коэффициента перевода $0,8225=6,09/7,404$.

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

4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности обществ группы «Славнефть» за отчетный период

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

(млн руб.)

Наименование строки Консолидированного отчета о финансовом положении	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
	На 31.12.2017	На 31.12.2016	Изменение	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода, %	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода, %	Изменение удельного веса, %
Активы							
Внеоборотные активы							
Основные средства	332 104	302 117	29 987	9,9	82,3	88,9	6,6
Отложенные налоговые активы	11 314	9 872	1 442	14,6	2,8	2,9	0,1
Прочие внеоборотные активы	1 579	946	633	66,9	0,4	0,3	-0,1
Итого внеоборотные активы	344 997	312 935	32 062	10,2	85,5	92,1	6,6
Оборотные активы							
Запасы	7 967	7 664	303	4,0	2,0	2,3	0,3
Дебиторская задолженность и предоплата	46 363	14 416	31 947	221,6	11,5	4,2	-7,3
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	102	264	-162	-61,4	0,0	0,1	0,1
Денежные средства и их эквиваленты	4 153	4 333	-180	-4,2	1,0	1,3	0,3
Прочие оборотные активы	47	161	-114	-70,8	0,0	0,0	0,0
Итого оборотные активы	58 632	26 838	31 794	118,5	14,5	7,9	-6,6
Итого активы	403 629	339 773	63 856	18,8	100,0	100,0	0,0
Капитал							
Акционерный капитал – обыкновенные акции	70	70	0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нераспределенная прибыль	53 635	41 613	12 022	28,9	13,3	12,2	-1,1
Прочие резервы	-	-56	56	-100,0	0,0	0,0	0,0
Добавочный капитал	54 812	54 812	0	0,0	13,6	16,1	2,5
Итого капитал, относящийся к акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	108 517	96 439	12 078	12,5	26,9	28,4	1,5
Доля неконтролирующих акционеров	101 402	91 776	9 626	10,5	25,1	27,0	1,9
Итого капитал	209 919	188 215	21 704	11,5	52,0	55,4	3,4

Обязательства							
Долгосрочные обязательства							
Долгосрочные кредиты и займы	88 198	42 876	45 322	105,7	21,9	12,6	-9,3
Отложенные налоговые обязательства	18 903	17 057	1 846	10,8	4,7	5,0	0,3
Обязательства по выводу активов из эксплуатации и охране окружающей среды	19 699	16 722	2 977	17,8	4,9	4,9	0,0
Прочие долгосрочные обязательства	2 627	2 808	-181	-6,4	0,7	0,8	0,1
Итого долгосрочные обязательства	129 427	79 463	49 964	62,9	32,1	23,4	-8,7
Краткосрочные обязательства							
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	10 359	24 614	-14 255	-57,9	2,6	7,2	4,6
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	24 098	22 104	1 994	9,0	6,0	6,5	0,5
Авансы полученные	209	372	-163	-43,8	0,1	0,1	0,0
Задолженность по выплате дивидендов	10	9	1	11,1	0,0	0,0	0,0
Задолженность по налогам	26 618	22 803	3 815	16,7	6,6	6,7	0,1
Прочие краткосрочные обязательства	2 989	2 193	796	36,3	0,7	0,6	-0,1
Итого краткосрочные обязательства	64 283	72 095	-7 812	-10,8	15,9	21,2	5,3
Итого обязательства	193 710	151 558	42 152	27,8	48,0	44,6	-3,4
Итого капитал и обязательства	403 629	339 773	63 856	18,8	100,0	100,0	0,0

Более подробный анализ изменений представлен в Консолидированной финансовой отчетности Группы «Славнефть» по МСФО за 2017 год.

4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о прибылях и убытках обществ группы «Славнефть» за отчетный период

Наименование строки Консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	млн руб.			
	За 12 мес. 2017 г.	За 12 мес. 2016 г.	Изменение	Изменение в % относительно прошлого периода
Выручка	241 253	214 509	26 744	12,5
Производственные расходы	-45 952	-46 264	312	-0,7
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-5 976	-6 198	222	-3,6
Себестоимость реализации прочей продукции	-2 934	-2 837	-97	3,4
Налоги за исключением налога на прибыль	-116 517	-89 039	-27 478	30,9
Износ и амортизация	-37 984	-33 732	-4 252	12,6

Наименование строки Консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	За 12 мес. 2017 г.	За 12 мес. 2016 г.	Изменение	Изменение в % относительно прошлого периода
Расходы на проведение геологоразведочных работ	-971	-1 052	81	-7,7
Обесценение и прибыль/(убыток) от выбытия активов	-570	143	-713	-498,6
Итого операционные расходы и затраты	-210 904	-178 979	-31 925	17,8
Прочий операционный доход	970	600	370	61,7
Операционная прибыль	31 319	36 130	-4 811	-13,3
Финансовые доходы	989	1 652	-663	-40,1
Финансовые расходы	-6 781	-6 593	-188	2,9
Прибыль/(убыток) по курсовым разницам	550	4 136	-3 586	-86,7
Прибыль до налогообложения	26 077	35 325	-9 248	-26,2
Расход по налогу на прибыль	-4 429	-6 224	1 795	-28,8
Прибыль за год, относящаяся к:	21 648	29 101	-7 453	-25,6
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	12 031	17 239	-5 208	-30,2
– доле неконтролирующих акционеров	9 617	11 862	-2 245	-18,9
Прочий совокупный расход:	59	-403	462	-114,6
Расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка				
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	56	-118	174	-147,5
Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка				
Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и прочим долгосрочным выплатам	3	-285	288	-101,1
Итого совокупный доход, относящийся к:	21 707	28 698	-6 991	-24,4
– акционерам ОАО «НГК «Славнефть»	12 078	16 975	-4 897	-28,8
– доле неконтролирующих акционеров	9 629	11 723	-2 094	-17,9
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам				
ОАО «НГК «Славнефть»:				
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в руб. на акцию)	2,53	3,63	-1,10	-30,3
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)	4 754	4 754	0	0,0

Более подробный анализ изменений представлен в Консолидированной финансовой отчетности Группы «Славнефть» по МСФО за 2017 год.

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

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

№ п/п	Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период, руб.
1.	Сумма чистых активов (млн руб.)	209 919
2.	Уставный капитал (млн руб.)	70
3.	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2 (%)).	299 884

За отчетный период чистые активы возросли на 21 704 млн руб., или на 11,5%.

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

ОАО «НГК «Славнефть»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «НГК «Славнефть» от 30 июня 2017 года (протокол № 53) принято решение:

Распределить чистую прибыль ОАО «НГК «Славнефть», сформированную по результатам 2016 года в размере 10 241 809 245,43 руб., следующим образом:

- на погашение обязательств по займам – 10 241 809 245,43 руб.

Не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «НГК «Славнефть» по результатам 2016 года.

ОАО «СН-МНГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «СН-МНГ», состоявшимся 22 июня 2017 года (Протокол № 45), принято решение распределить чистую прибыль ОАО «СН-МНГ», сформированную по результатам 2016 года в размере 12 328 543 051,87 руб. следующим образом:

- на финансирование инвестиционной программы – 5 012 283 269,99 руб;
- на погашение обязательств по займам – 7 316 259 781,88 руб.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Славнефть-ЯНОС» от 29 июня 2017 года (протокол № 42) принято решение:

1. Распределить чистую прибыль Общества, сформированную по результатам 2016 года в размере 5 566 492 452,73 руб., следующим образом:

– на финансирование инвестиционной программы – 431 105 183,56 руб.;

– на погашение обязательств по займам (за исключением процентов по займам) – 5 132 278 423,43 руб.;

– на выплату дивидендов по привилегированным акциям Общества – 3 108 845,74 руб.

2. Выплатить в денежной форме дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам 2016 года в размере 0,01 руб. на одну размещенную привилегированную акцию на общую сумму 3 108 845,74 руб.;

3. Установить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, «10» июля 2017 года.

4. Выплату дивидендов номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, осуществить не позднее 10 рабочих дней, другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

5. Не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2016 года.

ОАО «ОНГГ»

Годовым общим собранием акционеров ОАО «ОНГГ» от 20 июня 2017 года (протокол № 29) принято решение:

1. Распределить чистую прибыль ОАО «ОНГГ», сформированную по результатам 2016 года в размере 2 809 052 384,45 руб. следующим образом:

– на финансирование инвестиционной программы – 1 372 168 357,44 руб.;

– на погашение обязательств по займам – 1 436 884 027, 01 руб.

2. Не объявлять дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ОНГГ» по результатам 2016 года.

3. Не объявлять дивиденды по привилегированным акциям ОАО «ОНГГ» по результатам 2016 года.

4.3.3. Сумма уплаченных обществами группы «Славнефть» налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год.

Сумма уплаченных обществами группы «Славнефть» налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год приводится в годовом отчете упомянутых обществ, размещенном на сайте соответствующих обществ, а также на странице в сети Интернет:

ОАО «НГК «Славнефть»»: www.slavneft.ru; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=560>.

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

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

ОАО «ОНГГ»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838>.

V. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

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

Обществами группы «Славнефть» крупные сделки в отчетном 2017 году не совершались.

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

Информация о совершенных ОАО «НГК «Славнефть» в отчетном году сделках, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, приводится в п. 5.2 основной части настоящего годового отчета.

Информация о совершенных обществами группы «Славнефть» в отчетном году сделках, признаваемых в соответствии с ФЗ от 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность приводится в годовом отчете упомянутых обществ, размещенном на сайте соответствующих обществ, а также на странице в сети Интернет:

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

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

ОАО «ОНГГ»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3838>.