

Утвержден
Общим собранием акционеров
ОАО «Томскнефть» ВНК
Протокол от «30» июня 2016г. № 5/н

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «Томскнефть» ВНК
Протокол от «19» мая 2016г. № 6/н

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого акционерного общества «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании за 2015 год

Место нахождения Общества: Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой,
ул. Буровиков, дом 23.

Генеральный директор ОАО «Томскнефть» ВНК

С.А. Анжигур

Генеральный директор ООО «Аутсорсинг» -
Главный бухгалтер ОАО «Томскнефть» ВНК
на основании Договора «Об оказании услуг»
№ 08-АС от 01.01.2016

А.А. Кегелик

Дата подписания:



г. Стрежевой

Оглавление

ОГЛАВЛЕНИЕ	2
1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	4
1.1. Сведения об Обществе	4
1.2. Филиалы и представительства Общества	4
1.3. Состав Совета директоров Общества	4
1.4. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа	7
1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения. Сведения о вознаграждении органов управления Общества	7
1.6. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества	8
1.7. Уставный капитал Общества	8
1.7.1. Сведения об уставном капитале.....	8
1.7.2. Информация о крупных акционерах, владеющих более 5 % голосующих акций Общества на конец отчетного периода.....	8
1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества.....	9
1.7.4. Сведения о ценных бумагах Общества, в том числе о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) в отчетном периоде	9
1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества	9
1.8.1. Дивидендная политика Общества	9
1.8.2. Доходы по обыкновенным и привилегированным акциям в отчетном году (объявленные дивиденды) в расчете на одну акцию	9
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	9
1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.....	10
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	11
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества	11
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества	11
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг	11
2.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	11
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2016 году	12
2.4. Положение Общества в отрасли.....	14
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества	14
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества	14
2.4.3. Основные конкуренты.....	15
2.5. Использование энергетических ресурсов	16
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	17
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества	17
3.2. Финансовые риски.....	18
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	18
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов.....	19
3.3. Правовые риски.....	19
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	19
4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 ГОД	21
4.1. Основные производственно-экономические показатели	21
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2015 год.....	22
4.2.1. Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период	22
4.2.2. Анализ изменения показателей отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период	22
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период.....	25
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества.....	25

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	26
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год	26

5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ..... 27

5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.....	27
5.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность	27

1. Общая информация

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

1.1. Сведения об Обществе

- 1.1.1. Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании*
- 1.1.2. Сокращенное наименование: *ОАО «Томскнефть» ВНК*
- 1.1.3. Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23.*
- 1.1.4. Дата государственной регистрации Общества и регистрационный номер:

Регистрационный номер: *250*

Дата государственной регистрации: *05.07.1993*

Орган, осуществивший государственную регистрацию: *Администрация г. Стрежевого Томской области*

Основной государственный регистрационный номер: *1027001618918*

Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц: *17.09.2002*

Орган, осуществивший внесение записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года: *Межрайонная инспекция МНС России №7 по Томской области*

1.2. Филиалы и представительства Общества

Общество филиалов и представительств не имеет.

1.3. Состав Совета директоров Общества

Количественный состав Совета директоров – 8

Персональный состав действующего Совета директоров, избранного 30.06.2014 на годовом общем собрании акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (протокол № б/н), и действовавшего до 30.06.2015:

1. Лирон Эрик Морис – Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть»;
2. Нарушев Андрей Васильевич – Начальник управления добычи нефти Департамента нефтегаздобычи ОАО «НК «Роснефть»;
3. Муртазин Рустам Ринатович – Директор Департамента кадров ОАО «НК «Роснефть»;
4. Плавкова Елена Викторовна – Заместитель директора – Начальник управления корпоративных отношений Департамента корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»;
5. Яковлев Вадим Владиславович – Первый заместитель генерального директора ОАО «Газпром нефть»;

6. Шульев Юрий Викторович – Директор Дирекции по добыче Блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»;
7. Папенко Сергей Алексеевич – Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ОАО «Газпром нефть»;
8. Дворцов Алексей Владимирович – Начальник Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть».

Персональный состав действующего Совета директоров, избранного 30.06.2015 на годовом общем собрании акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (протокол № б/н):

1. Лирон Эрик Морис – Первый вице-президент ОАО «НК «Роснефть»;
2. Нарушев Андрей Васильевич – Начальник управления по добыче нефти Департамента нефтегаздобычи ОАО «НК «Роснефть»;
3. Судаков Андрей Викторович – Директор Департамента кадров ОАО «НК «Роснефть»;
4. Плавкова Елена Викторовна – Заместитель директора – Начальник Управления корпоративных политик и процедур Департамента корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»;
5. Яковлев Вадим Владиславович – Первый заместитель генерального директора, Заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром нефть»;
6. Жагрин Александр Викторович – Директор Дирекции по добыче Блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»;
7. Папенко Сергей Алексеевич – Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ОАО «Газпром нефть»;
8. Дворцов Алексей Владимирович – Начальник Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть».

Сведения о Совете директоров Общества

Фамилия, имя, отчество: ***Лирон Эрик Морис***
 Статус в Совете директоров: *член Совета директоров*
 Год рождения: *1954*
 Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы:
 Организация: *ОАО «НК «Роснефть»*
 Должность: *Первый вице-президент*

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

Фамилия, имя, отчество: ***Нарушев Андрей Васильевич***
 Статус в Совете директоров: *член Совета директоров*
 Год рождения: *1975*
 Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы:
 Организация: *ОАО «НК «Роснефть»*
 Должность: *Начальник управления по добыче нефти Департамента нефтегаздобычи*

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

Фамилия, имя, отчество: ***Судаков Андрей Викторович***
 Статус в Совете директоров: *член Совета директоров*
 Год рождения: *1965*
 Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО «НК «Роснефть»*
 Должность: *Директор Департамента кадров*

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

Фамилия, имя, отчество: ***Плавкова Елена Викторовна***
 Статус в Совете директоров: *член Совета директоров*
 Год рождения: *1974*
 Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы:
 Организация: *ОАО «НК «Роснефть»*
 Должность: *Заместитель директора – Начальник Управления корпоративных политик и процедур Департамента корпоративного управления*

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

Фамилия, имя, отчество: ***Яковлев Вадим Владиславович***
 Статус в Совете директоров: *Председатель Совета директоров*
 Год рождения: *1970*
 Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы:
 Организация: *ПАО «Газпром нефть»¹*
 Должность: *Первый заместитель генерального директора, Заместитель Председателя Правления*

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

Фамилия, имя, отчество: ***Жагрин Александр Викторович***
 Статус в Совете директоров: *член Совета директоров*
 Год рождения: *1966*
 Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы:
 Организация: *ПАО «Газпром нефть»*
 Должность: *Директор Дирекции по добыче Блока разведки и добычи*

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

Фамилия, имя, отчество: ***Папенко Сергей Алексеевич***
 Статус в Совете директоров: *член Совета директоров*
 Год рождения: *1973*
 Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы:
 Организация: *ПАО «Газпром нефть»*
 Должность: *Начальник Департамента работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса*

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

¹ 13.10.2015 фирменное наименование Открытого акционерного общества «Газпром нефть» (ОАО «Газпром нефть») изменилось на Публичное акционерное общество «Газпром нефть» (ПАО «Газпром нефть»).

Фамилия, имя, отчество: *Дворцов Алексей Владимирович*

Статус в Совете директоров: *член Совета директоров*

Год рождения: *1972*

Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «Газпром нефть»*

Должность: *Начальник Департамента корпоративного регулирования*

Доля данного лица в уставном капитале Общества: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в течение отчетного года не совершались.

1.4. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа

Лицо, занимающее должность единоличного исполнительного органа, назначено 07.10.2014 внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (Протокол № б/н).

Наименование должности: *Генеральный директор*

Фамилия, имя, отчество: *Анжигур Сергей Адольфович*

Год рождения: *1960*

Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО «Томскнефть» ВНК*

Должность: *Генеральный директор*

Доля данного лица в уставном капитале Общества: *доли не имеет*

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: *доли не имеет*

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа, в течение отчетного года не совершались.

1.5. Основные положения политики Общества в области вознаграждения. Сведения о вознаграждении органов управления Общества

Размер вознаграждения единоличного исполнительного органа определяется трудовым договором, заключаемым Обществом с Генеральным директором, а также решениями Совета директоров Общества об утверждении размера годовой премии Генерального директора.

В соответствии с уставом Общества размер вознаграждения и компенсации расходов членов Совета директоров определяется Общим собранием акционеров Общества. В отчетном году решений о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров Общим собранием акционеров не принималось, вознаграждение и компенсации не выплачивались.

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

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранной 30.06.2015 на годовом общем собрании акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (протокол № б/н):

1. Юнусов Радик Нафисович – Менеджер Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»;
2. Жданов Артем Рахимьянович – Заместитель Директора Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»;
3. Дельвиг Галина Юрьевна – Начальник Департамента внутреннего аудита ОАО «Газпром нефть»;
4. Герасимец Николай Николаевич – Начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».

1.7. Уставный капитал Общества

1.7.1. Сведения об уставном капитале

Величина уставного капитала Общества составляет **5 154 065,875** (Пять миллионов сто пятьдесят четыре тысячи шестьдесят пять целых восемьсот семьдесят пять тысячных) рублей.

Уставный капитал Общества составляется из номинальной стоимости следующих размещенных акций Общества:

- Обыкновенные именные бездокументарные акции в количестве **32 085 376** (Тридцать два миллиона восемьдесят пять тысяч триста семьдесят шесть) штук, номинальной стоимостью **0,125** (Ноль целых сто двадцать пять тысячных) рубля каждая. Все обыкновенные акции Общества предоставляют акционерам - их владельцам одинаковый объем прав и имеют одинаковую номинальную стоимость.
- Привилегированные именные бездокументарные акции в количестве **26** (Двадцать шесть) штук, номинальной стоимостью **43 976,6875** (Сорок три тысячи девятьсот семьдесят шесть целых шесть тысяч восемьсот семьдесят пять десятитысячных) рубля каждая. Все размещенные привилегированные акции Общества предоставляют акционерам - их владельцам одинаковый объем прав, имеют одинаковую номинальную стоимость, являются привилегированными акциями одного типа.

Решение об изменении размера уставного капитала в течение отчетного периода не принималось.

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

1. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Нефть-Актив»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Нефть-Актив»*
Идентификационный номер налогоплательщика: *7725594298*
Место нахождения: *Российская Федерация, 119071, г. Москва, ул. Малая Калужская, д. 15, стр. 28.*
Доля данного лица в уставном капитале Общества: *50 %*
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: *50 %*
2. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефтьфинанс»*
Идентификационный номер налогоплательщика: *8601017300*
Место нахождения: *117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125А*
Доля данного лица в уставном капитале Общества: *50 %*
Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: *50 %*

1.7.3. Сведения о резервном фонде Общества

В соответствии с уставом в Обществе сформирован резервный фонд в размере 25 процентов уставного капитала в сумме 1 289 тысяч рублей.

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

Выпуск эмиссионных ценных бумаг (кроме акций) Обществом в отчетном периоде не осуществлялся.

1.8. Сведения о доходах по ценным бумагам Общества

1.8.1. Дивидендная политика Общества

В соответствии со статьей 8 «Дивиденды общества» устава Общества:

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

Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды. Дивиденды выплачиваются деньгами.

8.2. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

8.3. Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров. Общее собрание акционеров вправе принять решение о невыплате дивидендов по акциям определенных категорий (типов), а также о выплате дивидендов в неполном размере по привилегированным акциям.

8.4. Срок и порядок выплаты дивидендов Обществом определяются решением Общего собрания акционеров Общества.

8.5. Владельцы привилегированных акций Общества имеют право на получение ежегодного фиксированного дивиденда в следующем размере: общая сумма, выплачиваемая в качестве дивиденда по каждой привилегированной акции, устанавливается в размере 10 процентов чистой прибыли Общества, разделенной на число привилегированных акций. При этом если размер годового дивиденда по обыкновенным акциям Общества превышает размер годового дивиденда по привилегированным акциям, размер годового дивиденда, выплачиваемого по последним, увеличивается до размера годового дивиденда по обыкновенным акциям.

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	454,48	363 584,00
2	Привилегированная акция	64 789 261,81	147 326,38

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

На годовом общем собрании акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК 30.06.2015 было принято решение:

Объявить дивиденды по привилегированным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК за 2014 год в размере 64 789 261,81 руб. на одну привилегированную акцию Общества или 1 684 520 807,06 руб. (10,00 % распределяемой чистой прибыли);

Объявить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК за 2014 год в размере 454,48 руб. на одну обыкновенную акцию Общества или 14 582 161 684,48 руб. (86,57 % распределяемой чистой прибыли);

Установить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК – 20 июля 2015 года.

Осуществить выплату дивидендов денежными средствами в рублях РФ номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров, не позднее 03 августа 2015 года, другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 24 августа 2015 года.

Дивиденды по акциям Общества были выплачены в полном объеме в указанные в решении сроки. Решения о выплате промежуточных дивидендов за отчетный период по акциям Общества внеочередными общими собраниями акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК не принимались.

1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления

В Обществе не утвержден Кодекс корпоративного управления.

В своей деятельности Общество руководствуется положениями Кодекса корпоративного управления Банка России². Корпоративное управление в Обществе основывается на уважении прав и законных интересов его участников и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе увеличению стоимости активов Общества, созданию рабочих мест и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Общества. Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.

Совет директоров, сформированный в Обществе, определяет основные стратегические ориентиры деятельности Общества, ключевые показатели деятельности, осуществляет контроль деятельности его исполнительного органа, утверждает годовой финансово-хозяйственный план, обеспечивает реализацию и защиту прав акционеров.

Исполнительный орган Общества (Генеральный директор) осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в пределах своей компетенции, определенной уставом Общества.

Общество обладает максимальной открытостью и прозрачностью. В установленном порядке оперативно раскрывается информация в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утверждено Банком России 30.12.2014 № 454-П).

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляет Совет директоров, Ревизионная комиссия Общества, независимая аудиторская организация.

Корпоративное управление в Обществе осуществляется с учетом специфики его деятельности, в связи с чем, отдельные принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления Банка России в деятельности Общества не применяются или их применение нецелесообразно.

² Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

2. Характеристика деятельности Общества

2.1. Приоритетные направления деятельности Общества

2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества

Основной – преобладающий и имеющий приоритетное значение вид хозяйственной деятельности, обеспечивающий около 95 % выручки Общества – добыча нефти.

Доля доходов от добычи нефти за 2015 год составила 94,2 % в общих доходах Общества.

Доля доходов от каждого вида деятельности в денежном выражении:

	2014 год		2015 год		Изменение	
	млн. руб.	уд. вес, %	млн. руб.	уд. вес, %	млн. руб.	%
Выручка от реализации продукции (работ, услуг) - всего	120 914	100,0	132 646	100,0	11 731	9,7
Нефть	113 807	94,1	124 987	94,2	11 180	9,8
Газ	2 518	2,1	2 575	1,9	57	2,3
ГСМ	3 492	2,9	3 775	2,8	283	8,1
Прочая	1 097	0,9	1 309	1,0	212	19,3

Доля объемов реализации от каждого вида деятельности в натуральном выражении:

	2014 год		2015 год		Изменение	
	тыс. тн., млн. куб. м.	уд. вес, %	тыс. тн., млн. куб. м.	уд. вес, %	тыс. тн., млн. куб. м.	%
Объем реализации нефти	9 789	84,2	9 748	83,9	-41,2	-0,4
Объем реализации газа	1 692	14,6	1 744	15,0	51,7	3,1
Объем реализации нефтепродуктов	139	1,2	144	1,2	4,7	3,4

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Информация об объеме производства основного вида продукции Общества за 2014-2015 годы:

Наименование показателя	2014 год	2015 год	Изменение	
			абс., +/-	отн., %
Объем производства продукции (нефть добытая), тн.	9 939 050	9 898 365	-40 685	-0,4
Объем реализации нефти, тн.	9 788 818	9 747 638	-41 179	-0,4
Среднегодовая цена реализации нефти, руб./тн.	11 626	12 822	1 196	10,3
Выручка от реализации нефти, руб.	113 806 928 902	124 986 784 896	11 179 855 994	9,8
Доля от общего объема выручки, %	94,1	94,2	0,1	0,1
Соответствующий индекс цен, %	110,8	110,3	-0,5	-0,5

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

Отчет о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности Советом директоров Общества не утверждался.

Информация об исполнении плана инвестиций отчетного года в разрезе программ (проектов):

Наименование программы (проекта)	Цель программы (проекта)	Фактические расходы по проекту в отчетном году (тыс. руб., без НДС)	Краткая информация о достижении целей/для незавершенных проектов – о ходе реализации
<i>Геолого-разведочные работы</i>	Выполнение программы геолого-разведочных работ.	19 275	Утвержденная программа геолого-разведочных работ выполнена.
<i>Эксплуатационное бурение</i>	Выполнение программы эксплуатационного бурения для обеспечения плановых показателей по добыче нефти.	7 975 555	Программа эксплуатационного бурения выполнена.
<i>Производственное строительство</i>	Выполнение программы строительства объектов для обеспечения производства.	3 961 174	Объекты производственного назначения завершены строительством, реконструкцией и введены в состав основных фондов.
<i>Оборудование, не входящее в смету строек</i>	Выполнение программы по закупке оборудования, не входящего в смету строек, как на замену изношенного, так и на вновь возводимые скважины.	595 322	Программа закупки оборудования выполнена.
ВСЕГО ОСВОЕНИЕ КВ		12 551 326	

Программа капитальных вложений отчетного года, как и в предыдущие годы обеспечила основные направления деятельности ОАО «Томскнефть» ВНК и была направлена на:

- новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов, позволяющих поддерживать достигнутый уровень объемов нефтедобычи;
- выполнение Обществом лицензионных соглашений;
- строительство объектов, улучшающих экологическую обстановку в регионе деятельности Общества;
- природоохранные мероприятия;
- социальную эффективность;
- реализацию целевых программ.

2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2016 году

Общий объем инвестиций, запланированный на 2016 год – 21 713 549,24 тыс. руб., в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства		
Планируемый объем инвестиций на 2016 год – 19 442 022 тыс. руб.		
В том числе:		
1.1 Геолого-разведочное бурение 265 860 тыс. руб.	2016 год	
1.2 Эксплуатационное бурение		Приращение запасов нефти по

		лицензионным участкам ОАО «Томскнефть» ВНК в объеме 2 310 тыс. тн. Обеспечение дополнительной добычи нефти в объеме 593,6 тыс. тн. Планируемое количество операций 154 шт.
8 528 191 тыс. руб.		
1.3 ЗБС		Обеспечение дополнительной добычи нефти в объеме 142,3 тыс. тн. Планируемое количество операций 49шт.
2 576 756 тыс. руб.		
1.4 Производственное строительство и обустройство месторождений		Обеспечение дополнительной добычи нефти.
6 878 300 тыс. руб.		
1.5 Газовая программа		Достижение уровня использования попутного нефтяного газа 95 %.
497 030 тыс. руб.		
1.6 Приобретение оборудования, не входящего в сметы строек, для дополнительной добычи		
695 885 тыс. руб.		
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы		
Планируемый объем инвестиций на 2016 год – 929 663 тыс. руб.		
В том числе:		
2.1 Программа повышения надежности трубопроводов		Минимизация риска возникновения инцидентов на трубопроводах.
559 289 тыс. руб.		
2.2 Программа метрологии	2016 год	Обеспечение требуемого уровня точности измерений и контроля качества.
127 492 тыс. руб.		
2.3 Реконструкция объектов действующей инфраструктуры месторождений		Обеспечение стабильной и безаварийной работы.
242 883 тыс. руб.		
3. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий		
Планируемый объем инвестиций на 2016 год – 477 629 тыс. руб.		
В том числе:		
3.1 Программа безопасности		Обеспечение надежного безопасного функционирования.
49 179 тыс. руб.		
3.2 Реконструкция прочих объектов производственного назначения	2016 год	Обеспечение надежного безопасного функционирования.
7 000 тыс. руб.		
3.3 Приобретение оборудования, не входящего в сметы строек, на базовую добычу		
421 450 тыс. руб.		
4. Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, а также корпоративные программы в объеме – 864 235,24 тыс. руб.		
В том числе:		
4.1 Содержание объектов производственной социальной сферы		Реализация политики присутствия в регионе, направленной на сохранение стабильности.
522 334,53 тыс. руб.		
4.2 Социально-бытовое развитие	2016 год	Приведение вахтовых поселков в соответствие с Типовыми
77 174,72 тыс. руб.		
4.3 Развитие социально-производственной		

<i>базы</i>	57 690,27 тыс. руб.	<i>стандартами. Социальная поддержка работников, членов их семей и неработающих пенсионеров Общества.</i>
4.4 Социальные льготы персоналу и пенсионерам, предусмотренные законодательством и коллективным договором Общества	129 708,86 тыс. руб.	
4.5 Реализация корпоративных социальных проектов	77 326,86 тыс. руб.	
Итого:	21 713 549,24 тыс. руб.	

2.4. Положение Общества в отрасли

2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества

Согласно информационному письму № 06-1367 от 24.06.2010 Отдела сбора и обработки статистической информации в г. Стрежевом Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Томской области об учете в Статрегистре Томскстата ОАО «Томскнефть» ВНК присвоены следующие коды видов экономической деятельности (ОКВЭД):

- 11.10.11 - Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
- 80.41 - Обучение водителей транспортных средств
- 80.42 - Образование для взрослых и прочие виды образования, не включенные в другие группировки
- 11.10.2 - Добыча природного газа и газового конденсата
- 11.20.4 - Предоставление прочих услуг, связанных с добычей нефти и газа
- 70.12.1 - Покупка и продажа собственного жилого недвижимого имущества
- 70.12.2 - Покупка и продажа собственных нежилых зданий и помещений
- 70.20.1 - Сдача внаем собственного жилого недвижимого имущества
- 70.20.2 - Сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества
- 71.21.1 - Аренда прочего автомобильного транспорта и оборудования
- 85.12 - Врачебная практика
- 85.13 - Стоматологическая практика
- 93.02 - Предоставление услуг парикмахерскими и салонами красоты
- 93.04 - Физкультурно-оздоровительная деятельность
- 93.01 - Стирка, химическая чистка и окрашивание текстильных и меховых изделий
- 01.5 - Охота и разведение диких животных, включая предоставление услуг в этих областях

2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества

Информация об основных покупателях (потребителях) продукции (работ, услуг), на которых приходится 10 % и более закупок продукции (работ, услуг) Общества:

Наименование продукта	Полное наименование потребителя	% в общем объеме выручки от реализации
Нефть товарная	Публичное акционерное общество «Газпром нефть»	46,89
	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	46,89

Информация в разрезе регионов нахождения покупателей (по месту фактического нахождения организации или ее филиала, либо при отсутствии информации о месте фактического нахождения – по месту государственной регистрации):

Нефть товарная	% в общем объеме выручки от реализации
г. Санкт-Петербург	46,89
г. Москва	46,89

2.4.3. Основные конкуренты

Информация об оценке доли на рынке Общества и его конкурентов:

№ п/п	Наименование организации	Объем производства (реализации) в 2015 году, тыс. тн.	Доля на рынке, %				
			2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год
1	ОАО «Томскнефть» ВНК	9 898	2,04	2,37	1,97	1,94	1,89
2	ПАО «ЛУКОЙЛ»	85 654	17,84	19,54	16,33	16,56	16,43
3	ОАО «Сургутнефтегаз»	61 622	11,79	13,92	11,85	11,74	11,66
4	ОАО «НГК «Славнефть»	15 475	3,64	4,14	3,45	3,21	3,07
5	АО НК «Русснефть»	7 387	2,57	3,12	2,68	1,68	1,62
6	ПАО «Татнефть»	27 248	5,17	6,00	5,08	5,05	5,04
7	Прочие компании	326 797	56,95	50,91	58,64	59,82	60,29
	Россия	534 081	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Краткая информация об основных конкурентах в имеющемся объеме:

ПАО «ЛУКОЙЛ»

- объем добычи нефти и газового конденсата в 2015 году (предварительные данные) 85,654 млн. тн.
- доказанные запасы нефти на 01.01.2016 16 600 млн. бар.
- ввод новых скважин январь-декабрь 2015 года 830 ед.
- выручка от реализации за 9 месяцев 2015 года 74 712 млн. долл. США
- выручка от реализации за 2014 год 112 907 млн. долл. США

ОАО «Сургутнефтегаз»

- объем добычи нефти и газового конденсата в 2015 году (предварительные данные) 61,621 млн. тн.
- доказанные запасы нефти на 01.01.2016 -
- ввод новых скважин январь-декабрь 2015 года 1 212 ед.
- выручка от реализации за 9 месяцев 2015 года 11 386 млн. долл. США
- выручка от реализации за 2014 год 15 333 млн. долл. США

ОАО «НГК «Славнефть»

- объем добычи нефти и газового конденсата в 2015 году (предварительные данные) 15,475 млн. тн.
- доказанные запасы нефти на 31.12.2015 (по SEC LOF) 1 768 млн. бар.
- ввод новых скважин январь-декабрь 2015 года 226 ед.
- выручка от реализации за 9 месяцев 2015 года -
- выручка от реализации за 2014 год 10 331 млн. руб.

АО НК «РуссНефть»

- объем добычи нефти и газового конденсата в 2015 году (предварительные данные) 7,387 млн. тн.
- доказанные запасы нефти на 31.12.2014 1 096,995 млн. бар.
- ввод новых скважин январь-декабрь 2015 года 82 ед.
- выручка от реализации за 9 месяцев 2015 года -
- выручка от реализации за 2014 год 3 883,9 млн. долл. США

Официальный курс рубля к доллару США по состоянию на 30.09.2015, 31.12.2015 и 31.12.2014 составил 66,2367 рублей, 72,8827 рублей и 56,2584 рублей за один доллар США, соответственно.

Источники информации:

1. <http://www.lukoil.ru/>
2. <http://www.surgutneftegas.ru/>
3. <http://www.slavneft.ru/>
4. <http://www.russneft.ru/>
5. Сводки ЦДУ ТЭК за 2015 год.

2.5. Использование энергетических ресурсов

Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году энергетических ресурсов в натуральном и денежном выражении:

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Единица измерения		2015 год
		в натуральном выражении	в денежном выражении (без НДС)	
1	Тепловая энергия	Гкал		64 092,53
			тыс. руб.	177 329,50
2	Электрическая энергия	тыс. кВтч		1 829 639,12
			тыс. руб.	6 353 853,25
3	Газ естественный (природный)	млн. куб. м		115, 665
			тыс. руб.	116 261,85
4	Бензин автомобильный (собственного производства)	тн.		0,92
			тыс. руб.	21,10
5	Бензин автомобильный (с АЗС)	тн.		53,00
			тыс. руб.	1 956,57
6	Топливо дизельное (собственного производства)	тн.		-
			тыс. руб.	-
7	Топливо дизельное (с АЗС)	тн.		73,00
			тыс. руб.	2 631,66
8	Топливо печное бытовое (собственного производства)	тн.		5 995,37
			тыс. руб.	101 086,15

3. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества

Являясь одним из крупнейших промышленных предприятий в области добычи нефти и газа, Общество осознает характер, масштабы влияния собственной деятельности, продукции и услуг на окружающую среду, свою ответственность за обеспечение безопасных условий труда, защиту здоровья персонала и населения, проживающего в районах деятельности производственных объектов Общества. Общество гарантирует, что риски, связанные с воздействием на здоровье персонала и окружающую среду, находятся под его управлением. Порядок управления рисками, связанными с воздействием на здоровье персонала и окружающую среду, их оценки по показателям измерения риска, а также порядок разработки и реализации, корректирующих и предупреждающих действий по снижению рисков, установлены локальными нормативными документами Общества.

В Обществе внедрена интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, которая создана с учетом требований международного стандарта ISO 14001:2004 и стандарта OHSAS 18001:2007, направленная на то, чтобы гарантировать соответствие деятельности Общества характеру и масштабам риска в перечисленных областях.

В соответствии с требованиями этих стандартов важными направлениями деятельности Общества являются:

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

В Обществе произведена идентификация и оценка экологических аспектов, опасностей и рисков в каждом процессном управлении и аппарате управления, для каждого риска разработаны меры управления с целью уменьшения вероятности наступления риска и минимизации его последствий в случае его возникновения.

Обеспечение должного уровня экологической безопасности окружающей среды при разработке месторождений и транспортировке добываемой жидкости обеспечивается за счет реализации целевых программ повышения надежности трубопроводов, одной из которых являются программа реконструкции и капитального ремонта, направленная на своевременное обновление общего парка трубопроводов, что способствует предотвращению и уменьшению количества отказов, снижая тем самым риски загрязнения окружающей среды.

Активно реализуется «Газовая программа», что влечет повышение уровня использования добываемого попутного нефтяного газа.

С целью оценки технического состояния и определения возможности дальнейшей эксплуатации оборудования, отработавшего нормативный срок службы, ОАО «Томскнефть» ВНК заключает соответствующие договоры с экспертными организациями на проведение экспертизы промышленной безопасности (техническому диагностированию) технических устройств.

С целью предупреждения производственного травматизма и снижения рисков возникновения профессиональных заболеваний в ОАО «Томскнефть» ВНК выполняется комплекс мероприятий:

- проводится обучение работников по вопросам охраны труда и промышленной безопасности, оказанию первой помощи пострадавшим при несчастных случаях на производстве;
- проводятся согласно графику проверки состояния промышленной и пожарной безопасности, условий и охраны труда комиссиями по производственному контролю;
- проводятся согласно графику проверки по применению работниками ремней безопасности при использовании служебного легкового автомобильного транспорта;
- проводятся со всеми работниками тематические совещания «Часа безопасности»;
- доводится информация всем работникам по урокам, извлеченным из происшествий;
- проводятся инструктажи и проверки знаний по безопасности труда работникам Общества;
- приводятся производственно-бытовые помещения на объектах в соответствие с требованиями санитарных правил и норм;

- выдаются согласно норм работникам спецодежда, специальная обувь и другие средства индивидуальной защиты, обеззараживающие и обезвреживающие средства, молоко, репеллентные средства для защиты от кровососущих насекомых и гнуса;
- разрабатываются и доводятся до работников стандарты, положения, инструкции и памятки по промышленной безопасности и охране труда;
- проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры, динамические наблюдения, ежегодная вакцинация;
- ежегодно разрабатывается и реализуется программа мероприятий по обеспечению промышленной безопасности и улучшению условий и охраны труда. Программа направлена на проведение организационных, технических, санитарно-бытовых и лечебно-оздоровительных, социально-экономических мероприятий, а также проведение научно-исследовательских работ в области ПБ и ОТ.

В связи с существующими рисками возникновения пожаров на территории деятельности, в Обществе разработан и реализуется комплекс мероприятий, направленных на их предупреждение: внедрение современных технических средств профилактики пожаров, совершенствование технической подготовки пожарной техники и пожарно-технического оборудования, находящегося на вооружении подразделений пожарной охраны.

3.2. Финансовые риски

3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала

Структура кредитов и займов Общества:

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование кредитора (займодавца)	Задолженность Общества по краткосрочным кредитам и займам по состоянию		Изменение за 2015 год (гр.4-гр.3)
		на 01.01.2015	на 31.12.2015	
1	ЗАО «ТПГ»	534 195	572 826	38 631
	проценты по займу	65 378	138 658	73 279
2	ОАО «ТомскНИПИнефть»	439 550	714 100	274 550
	проценты по займу	5 238	82 695	77 457
3	ООО «Крон»	21 202	10 279	-10 922
	проценты по займу	1 863	2 993	1 131
4	ООО «Стрежевской НПЗ»	48 323	30 375	-17 948
	проценты по займу	4 830	4 476	-354
5	ООО «ЭПУ-Сервис»	89 113	93 522	4 409
	проценты по займу	10 435	20 176	9 742
6	ЗАО «Васюган»	1 948 425	1 974 348	25 923
	проценты по займу	231 579	483 830	252 251
7	ООО «Аутсорсинг»	3 755	3 754	0
	проценты по займу	469	962	493
8	ООО «Имущество-Сервис-Стрежевой»	59 700	65 491	5 791
	проценты по займу	4 916	10 830	5 913
9	ООО «ЦПБ-С»	1 200	1 200	0
	проценты по займу	11	168	157
10	ООО «МНУ»	2 000	0	-2 000
	проценты по займу	18	0	-18
11	ООО «ЦДС»	1 000	1 000	0
12	ООО «ЦИТ»	8 395	8 395	0
	проценты по займу	121	1 222	1 101
13	ООО «Энергонепфть Томск»	0	46 395	46 394
	проценты по займу	0	1 392	1 392
14	ООО «Томскнефть-Сервис»	0	8 000	8 000

проценты по займу	0	953	953
ИТОГО	3 481 716	4 278 041	796 325

Заемные средства, не являются займами от сторонних/кредитных организаций, предоставляются дочерними обществами ОАО «Томскнефть» ВНК. Корпоративные займы реализуются согласно корпоративной политике для оптимизации использования денежных ресурсов (кэш-пулинг).

3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

В 2015 году ОАО «Томскнефть» ВНК заключены и действовали несколько договоров с контрагентами-нерезидентам в иностранной валюте и оплатой в рублях по курсу. Доля затрат по указанным договорам незначительна, поэтому изменение курсов валют большого влияния на затраты Общества не оказывает.

3.3. Правовые риски

Судебные процессы, участником которых является Общество, которые могут как положительно, так и отрицательно повлиять на финансово-экономические показатели деятельности Общества.

Наиболее существенные судебные процессы отчетного периода:

Истец	Ответчик	Краткая характеристика	Сумма иска, руб.	Инстанция	Принятое решение по делу	Дата предполагаемого рассмотрения следующей инстанцией
Глендейл Груп Лимитед	ОАО «Томскнефть» ВНК	Дело А67-7169-2008 о взыскании вексельного долга и вексельных процентов	26 478 624 913,03		Решением Арбитражного суда Томской области от 26.06.2009 в иске отказано. Определением Седьмого Арбитражного апелляционного суда от 28.04.2015 произведена замена стороны, принят отказ от жалобы.	

Общество осуществляет регулярный мониторинг решений, принимаемых высшими судами, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, формирующейся на уровне окружных арбитражных судов, активно применяя и используя ее не только при защите в судебном порядке своих прав и законных интересов, но и при разрешении правовых вопросов, возникающих в процессе осуществления деятельности Общества. В связи с этим риски, связанные с изменением судебной практики, оцениваются как незначительные.

В течение 2015 года ограничения на распоряжение имуществом и деятельность Общества не накладывались.

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

У Обществ отсутствуют:

- риски, связанные с истечением срока действия и возможностью продления действующих лицензий Общества;
- риски, связанные с вероятностью наступления ответственности по догам третьих лиц, по которым ранее были выданы поручительства, гарантии, аваль по векселям;
- риски, связанные с вероятностью потери покупателей товаров (работ, услуг) Общества.

4. Отчет о финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2015 год

4.1. Основные производственно-экономические показатели

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2015 год	2014 год	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	Добыча сырья	тыс. т.н.э.	11 406,477	11 391,249	15,227	0,1
1.1.	Добыча нефти	тыс. т.	9 898,365	9 939,050	-40,685	-0,4
1.2.	Добыча газа, в т.ч.	млн. куб. м.	1 833,507	1 765,531	67,976	3,9
1.2.1.	газ природный	млн. куб. м.	0,700	1,090	-0,390	-35,8
1.2.2.	газ попутный	млн. куб. м.	1 832,807	1 764,441	68,366	3,9
1.2.2.1.	в т.ч. попутный нефтяной газ (без учета газа на производство ЖУВ)	млн. куб. м.	1 831,931	1 762,429	69,502	3,9
1.3.	Производство ЖУВ	тыс. т.	2,124	4,874	-2,750	-56,4
2	Технологические потери при добыче	тыс. т. или %	4,942	5,542	-0,600	-10,8
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	тыс. т.	9 738,879	9 780,236	-41,357	-0,4
	СИКН 513 Александровское	тыс. т.	3 922,445	3 881,996	40,449	1,0
	СИКН 515 Игольское	тыс. т.	544,316	678,689	-134,373	-19,8
	СИКН 571 Медведево	тыс. т.	308,771	330,305	-21,534	-6,5
	СИКН 573 Раскино	тыс. т.	4 029,119	4 093,080	-63,961	-1,6
	СИКН 574 Герасимовское	тыс. т.	486,846	306,960	179,886	58,6
	СИКН 575 Лугинецкое	тыс. т.	447,382	489,206	-41,824	-8,5
4	Средний дебит скважин	тн./сут.	11,22	11,63	-0,41	-3,5
5	Действующий нефтяной фонд	скв.	2 554	2 519	35	1,4
6	Выручка от реализации (без НДС)	тыс. руб.	132 645 585	120 914 229	11 731 356	9,7
7	Выручка от реализации на тонну добытой продукции	руб./т.н.э.	11 629	10 615	1 014	9,6
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие, расходы, связанные с разведкой и оценкой нефти и газа)	тыс. руб.	107 092 227	101 345 863	5 746 364	5,7
9	Затраты на тонну добытой продукции	руб./ т.н.э.	9 389	8 897	492	5,5
10	Чистая прибыль	тыс. руб.	48 523 604	16 880 230	31 643 374	187,5
11	Чистая прибыль к выручке	%	36,6	14,0	22,6	161,4

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

4.2.1. Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период

(тыс. руб.)

Наименование строки формы № 1	Номер строки	Изменения в натуральном выражении				Изменение удельного веса в активах/пассивах		
		На начало периода	На конец периода	Изменение	Изменение в % относительно начала периода	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода	Изменение удельного веса
I. Внеоборотные активы	1100	96 863 146	77 942 438	(18 920 708)	-19,5	92,57	70,42	-22,15
Нематериальные активы	1110	9 518	8 306	(1 212)	-12,7	0,01	0,01	0,00
Основные средства	1150	61 742 797	61 199 799	(542 998)	-0,9	59,01	55,29	-3,72
Доходные вложения в материальные активы	1160	342 275	272 215	(70 060)	-20,5	0,33	0,25	-0,08
Финансовые вложения	1170	29 710 267	10 658 723	(19 051 544)	-64,1	28,39	9,63	-18,76
Отложенные налоговые активы	1180	2 066 915	2 380 504	313 589	15,2	1,98	2,15	0,17
Прочие внеоборотные активы	1190	2 991 374	3 422 891	431 517	14,4	2,86	3,09	0,23
II. Оборотные активы	1200	7 774 391	32 738 943	24 964 552	321,1	7,43	29,58	22,15
Запасы	1210	3 667 782	3 854 053	186 271	5,1	3,51	3,48	-0,03
Налог на добавленную стоимость	1220	1 223	743	(480)	-39,2	0,00	0,00	0,00
Дебиторская задолженность (12310+12320)	1230	4 074 540	13 679 778	9 605 238	235,7	3,89	12,36	8,47
Финансовые вложения	1240	0	15 163 427	15 163 427	-	0,00	13,70	13,70
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	527	1 282	755	143,3	0,00	0,00	0,00
Прочие оборотные активы	1260	30 319	39 660	9 341	30,8	0,03	0,04	0,01
БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	1600	104 637 537	110 681 381	6 043 844	5,8	100,00	100,00	0,00
III. Капитал и резервы	1300	43 550 314	75 807 235	32 256 921	74,1	41,62	68,49	26,87
Уставной капитал	1310	5 154	5 154	0	0,0	0,00	0,00	0,00
Переоценка внеоборотных активов	1340	10 018 134	9 885 958	(132 176)	-1,3	9,57	8,93	-0,64
Резервный капитал	1360	1 289	1 289	0	0,0	0,00	0,00	0,00
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	33 525 737	65 914 834	32 389 097	96,6	32,04	59,55	27,51

IV. Долгосрочные обязательства	1400	12 933 677	15 251 801	2 318 124	17,9	12,36	13,78	1,42
Заемные средства	1410	3 481 716	4 278 041	796 325	22,9	3,33	3,87	0,54
Отложенные налоговые обязательства	1420	5 854 666	5 797 150	(57 516)	-1,0	5,60	5,24	-0,36
Оценочные обязательства	1430	3 597 295	5 176 610	1 579 315	43,9	3,44	4,68	1,24
V. Краткосрочные обязательства	1500	48 153 546	19 622 345	(28 531 201)	-59,3	46,02	17,73	-28,29
Кредиторская задолженность	1520	41 267 717	18 325 980	(22 941 737)	-55,6	39,44	16,56	-22,88
Доходы будущих периодов	1530	45 008	41 327	(3 681)	-8,2	0,04	0,04	0,00
Оценочные обязательства	1540	6 840 821	1 255 038	(5 585 783)	-81,7	6,54	1,13	-5,41
БАЛАНС (сумма строк 1300+1400 +1500)	1700	104 637 537	110 681 381	6 043 844	5,8	100,00	100,00	0,00

За отчетный период валюта баланса увеличилась на 6 043 844 тыс. руб. (+5,8 %).

Наиболее существенные изменения в величине и структуре активов и пассивов следующие:

Актив:

- Снижение баланса основных средств относительно начала года составило 542 998 тыс. руб. (или 0,9 %), главным образом, за счет начисленной за 2015 год амортизации. Снижение было частично компенсировано капитальными затратами в течение года, связанными со строительством, приобретением, реконструкцией и модернизацией объектов основных средств на лицензионных участках: Советский, Северный, Олень-катыльгинский, Западно-Катыльгинский, Ломовое, Крапивинский, Западно-Останинский, Первомайский, Герасимовский, Кондаковский, Карайско-Моисеевский, Вахский.
- Величина долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений снизилась на 3 888 117 тыс. руб. (или 13,1 %), в основном, за счет уменьшения суммы задолженности по долгосрочным процентным займам в связи с наступлением срока погашения, предусмотренного договорами.
- Отложенные налоговые активы увеличились на 313 589 тыс. руб. (или 15,2 %) по сравнению с началом года, в основном, за счет роста временных разниц, связанных с увеличением оценочных обязательств по ликвидации основных средств, созданных в 2015 году.
- Прочие внеоборотные активы увеличились на 431 517 тыс. руб. (или 14,4 %). Изменение обусловлено закупом материалов для капитальных вложений и капитализацией затрат, связанных с проведением геолого-разведочных работ на Карайско-Моисеевском и Кондаковском лицензионных участках
- Рост дебиторской задолженности на 9 605 238 тыс. руб. (или 235,7 %) произошел в соответствии с условиями расчетов по договорам поставки нефти.

Пассив:

- Основной причиной увеличения нераспределенной прибыли на 32 389 097 тыс. руб. (или 96,6 %) явился финансовый результат за 2015 год. Рост был частично компенсирован распределением чистой прибыли за 2014 год на выплату дивидендов.
- Величина заемных средств увеличилась на 796 325 тыс. руб. (или 22,9 %). Займы получены от дочерних обществ ОАО «Томскнефть» ВНК.
- Величина кредиторской задолженности снизилась на 22 941 737 тыс. руб. (или 55,6 %). Основным фактором снижения стало списание вексельной задолженности (в т.ч. процентной) на 26 494 486 тыс. руб. в результате завершения судебных разбирательств. Снижение было частично компенсировано ростом задолженности по налогам и сборам на 3 021 163 тыс. руб., перед поставщиками и подрядчиками на 532 692 тыс. руб. и прочими факторами.
- Оценочные обязательства снизились на 4 006 468 тыс. руб. (или 38,4 %), в т.ч. краткосрочные оценочные обязательства снизились на 5 585 783 тыс. руб. (или 81,7 %), в основном, за счет восстановления оценочных обязательств по судебным разбирательствам на общую сумму 5 737 036 тыс. руб., долгосрочные оценочные обязательства увеличились на 1 579 315 тыс. руб. (или 43,9 %), в основном, за счет роста обязательств по ликвидации основных средств.

4.2.2 Анализ изменения показателей отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период

(тыс. руб.)

Наименование строки формы № 2	Номер строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года	Изменение	Изменение в % относительно прошлого периода
Выручка	2110	132 645 585	120 914 229	11 731 356	9,7
в том числе: выручка от реализации нефти	2111	124 986 785	113 806 929	11 179 856	9,8
Себестоимость продаж	2120	(103 630 244)	(97 610 632)	(6 019 612)	6,2
в том числе: себестоимость реализованной нефти	2121	(98 593 464)	(92 757 980)	(5 835 484)	6,3
Валовая прибыль (убыток)	2100	29 015 341	23 303 597	5 711 744	24,5
Коммерческие расходы	2210	(6 358)	(4 537)	(1 821)	40,1
Управленческие расходы	2220	(3 253 830)	(3 242 644)	(11 186)	0,3
Расходы, связанные с разведкой и оценкой нефти и газа	2230	(201 795)	(488 050)	286 255	-58,7
Прибыль (убыток) от продаж	2200	25 553 358	19 568 366	5 984 992	30,6
Доходы от участия в других организациях	2310	997 014	65 738	931 276	1 416,6
Проценты к получению	2320	3 544 851	1 772 500	1 772 351	100,0
Проценты к уплате	2330	(899 981)	(576 233)	(323 748)	56,2
Прочие доходы	2340	33 985 691	2 863 101	31 122 590	1 087,0
Прочие расходы	2350	(3 902 251)	(2 373 423)	(1 528 828)	64,4
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	59 278 682	21 320 049	37 958 633	178,0
Текущий налог на прибыль	2410	(11 125 360)	(4 290 167)	(6 835 193)	159,3
Чистая прибыль (убыток)	2400	48 523 604	16 880 230	31 643 374	187,5

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг за 2015 год увеличилась на 11 731 356 тыс. руб. или 9,7 % к 2014 году, в основном, за счет роста выручки от реализации нефти на 11 179 856 тыс. руб. в связи с ростом среднегодовой цены на нефть на 10,3 %. Рост был частично компенсирован снижением объема реализации нефти на 0,4 %.

Себестоимость продаж за 2015 год увеличилась на 6 019 612 тыс. руб. или 6,2 % к 2014 году за счет изменения следующих факторов:

- увеличения затрат на энергообеспечение на 430 826 тыс. руб. за счет роста тарифов на электроэнергию;
- увеличения расходов на оплату труда (с учетом страховых взносов) на 406 578 тыс. руб. в результате запланированного роста средней заработной платы в связи с индексацией;
- увеличения затрат на нефтепромысловые услуги на 600 440 тыс. руб. за счет роста объемов услуг, связанных с вводом новых объектов и ремонтом газопроводов по предписаниям контролирующих органов, и роста стоимости услуг подрядчиков.
- увеличения амортизационных отчислений на 307 342 тыс. руб. в связи с вводом в эксплуатацию законченных строительством и приобретенных объектов основных средств;
- увеличения налоговых отчислений на 5 075 304 тыс. руб., а именно:
 - НДС на 4 799 569 тыс. руб. в результате роста ставки НДС на нефть на 509 руб./тн., связанной с увеличением цены реализации нефти и курса доллара США;

- прочих налоговых отчислений на 275 735 тыс. руб.;
- снижения расходов за счет роста затрат, не входящих в валовую продукцию, изменения остатков (446 808 тыс. руб.) и за счет снижения расходов на материалы, страхование, прочие услуги, внутрипроизводственный оборот (354 070 тыс. руб.).

Расходы, связанные с разведкой и оценкой нефти и газа за 2015 год составили 201 795 тыс. руб., что на 286 255 тыс. руб. или 58,7 % меньше по сравнению с прошлым годом в основном за счет снижения объемов полевых сейсмозведочных работ методом 3Д.

Доходы от участия в других организациях за 2015 год увеличились на 931 276 тыс. руб., в основном, за счет выплат дивидендов дочерними обществами: ЗАО «ТПГ», ЗАО «Васюган» и ОАО «ТомскНИПИнефть».

Проценты к получению за 2015 год увеличились на 1 772 351 тыс. руб. за счет увеличения процентной ставки в 2015 году по сравнению с 2014 годом по выданным займам.

Проценты к уплате за 2015 год увеличились на 323 748 тыс. руб. или 56,2 %, в основном, за счет роста уплаченных процентов по займам на 236 454 тыс. руб. и амортизации дисконта по обязательствам на ликвидацию основных средств и экологическим обязательствам на общую сумму 87 294 тыс. руб.

Прочие доходы за 2015 год увеличились на 31 122 590 тыс. руб. Основные причины изменений: списана кредиторская задолженность в сумме 26 494 486 тыс. руб. по вексялям, выданным по решению суда; восстановлено оценочное обязательство по судебным разбирательствам на общую сумму 5 737 036 тыс. руб.

Прочие расходы за 2015 год увеличились на 1 528 828 тыс. руб. или 64,4 %, в основном, за счет следующих факторов: 1) увеличение расходов, связанных с реализацией ТМЦ в результате отказа от давальческой схемы реализации (137 386 тыс. руб.); 2) изменение оценочных значений, используемых для расчета величины обязательства по ликвидации основных средств (ОЛОС), а именно: изменение ставки и периода дисконтирования (1 093 020 тыс. руб.); 3) увеличение расходов социального характера (168 490 тыс. руб.) и прочих расходов.

Текущий налог на прибыль за 2015 год увеличился на 6 835 193 тыс. руб., в основном, по причине увеличения прибыли до налогообложения за отчетный год.

С учетом вышеизложенных факторов **чистая прибыль** за 2015 год увеличилась на 31 643 374 тыс. руб. по сравнению с 2014 годом.

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	2015 год	2014 год	2013 год
1	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	75 848 562	43 595 322	38 136 655
2	Уставный капитал (тыс. руб.)	5 154	5 154	5 154
3	Резервный фонд (тыс. руб.)	1 289	1 289	1 289
4	Отношение чистых активов к уставному капиталу (стр. 1/стр.2) (%)	1 471 645	845 854	739 943
5	Отношение чистых активов к сумме уставного капитала и резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3) (%)	1 177 224	676 631	591 908

За отчетный период чистые активы возросли на 32 253 240 тыс. руб., или на 74 %.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 75 843 408 тыс. руб.

Чистые активы составляют 1 471 645 % от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 75 842 119 тыс. руб. Чистые активы составляют 1 177 224 % от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

В результате выплаты годовых дивидендов сумма чистых активов уменьшится на 22 028 945,54 тыс. руб.³

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

На основании решения годового общего собрания акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК от 30.06.2015 чистая прибыль Общества по результатам 2014 финансового года в размере 16 845 208 069,22 руб. использована следующим образом:

- на финансирование инвестиционной программы 578 359 967,43 руб. (3,43 % распределяемой чистой прибыли);
- на выплату дивидендов по акциям ОАО «Томскнефть» ВНК 16 266 682 491,54 руб. (96,57 % распределяемой чистой прибыли), в том числе на выплату дивидендов по привилегированным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК 1 684 520 807,06 руб. (10,00 % распределяемой чистой прибыли).

Оставлена нераспределенной часть прибыли Общества за 2014 год в размере 165 610,25 руб.

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

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	Остаток задолженности на начало года (-) - в пользу бюджета; (+) - в пользу организации	Начислено за год (-)	Уплачено за год (+)
1	Налог на добавленную стоимость	-3 610 660	-17 094 213	16 937 362
2	Налог на имущество	-277 071	-1 120 928	1 120 036
3	Налог на прибыль	-302 575	-11 125 981	7 707 945
4	Земельный налог	-2 066	-10 654	10 058
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	-28 723	-481 623	477 214
9	Транспортный налог	-2 813	-2 801	2 901
10	Страховые взносы	-43 332	-1 017 563	1 006 264
11	Налог на добычу полезных ископаемых	-4 120 781	-62 364 560	62 923 515
12	Охрана окружающей среды	-39 791	- 554 554	594 345
13	Водный налог	-1 112	-4 923	4 738
14	Прочие налоги	-1 536	-7 931	8 549
	Итого	-8 430 460	-93 785 731	90 792 927

³ Данная сумма является ориентировочной и будет уточняться при принятии годовым общим собранием акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК решения о выплате дивидендов.

5. Раскрытие информации

5.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным Законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в отчетном году Обществом не совершались.

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

№ п/п	Существенные условия сделки	Заинтересованные лица	Сведения об одобрении
1	Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных условиях, приведенных в Приложении № 1 и Приложении № 2 к протоколу заочного заседания Совета директоров ОАО «Томскнефть» ВНК от 18.03.2015.	ООО «Нефть-Актив» – акционер ОАО «Томскнефть» ВНК, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества	Сделка одобрена Советом директоров ОАО «Томскнефть» ВНК 18.03.2015
2	Сделка, совершаемая в процессе обычной хозяйственной деятельности, в совершении которой имеется заинтересованность – оказание ОАО «Томскнефть» ВНК (исполнитель) услуг ОАО «НК «Роснефть» (заказчик) по пробной эксплуатации и добыче на Калиновом месторождении Северо-Пудинского лицензионного участка, лицензия на разработку которого принадлежит ОАО «НК «Роснефть», нефти и попутного газа и передаче добытых ресурсов углеводородов ОАО «НК «Роснефть» для дальнейшей реализации, за вознаграждение в размере 15 569,4 тыс. руб. (с учетом НДС) (0,0154 % балансовой стоимости активов ОАО «Томскнефть» ВНК на 30.09.2014г.).	1) ООО «Нефть-Актив» – акционер ОАО «Томскнефть» ВНК, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества; 2) Лирон Эрик Морис – член Совета директоров ОАО «Томскнефть» ВНК.	Сделка одобрена Советом директоров ОАО «Томскнефть» ВНК 20.03.2015
3	Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, на существенных условиях, приведенных в Приложении № 1 и Приложении № 2 к протоколу заочного заседания Совета директоров ОАО «Томскнефть» ВНК от 27.03.2015.	ООО «Нефть-Актив» – акционер ОАО «Томскнефть» ВНК, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества	Сделка одобрена Советом директоров ОАО «Томскнефть» ВНК 27.03.2015
4	Взаимосвязанные сделки, в совершении которых имеется заинтересованность – по приобретению ОАО «Томскнефть» ВНК 100 % долей в уставном капитале ООО «Энергонефть Томск», на общую сумму 45 000 000,00 руб. (НДС не облагается) (0,0379 % балансовой стоимости активов ОАО «Томскнефть» ВНК на 30.06.2015), в том числе: - по приобретению ОАО «Томскнефть» ВНК (покупатель) 54 % доли в уставном капитале ООО «Энергонефть Томск», принадлежащей ООО «Дуома» (продавец), на общую сумму 24 300 000,00 руб. (НДС не облагается) (0,0205 % балансовой стоимости активов ОАО «Томскнефть» ВНК на 30.06.2015);	ООО «Нефть-Актив» – акционер ОАО «Томскнефть» ВНК, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества	Сделка одобрена Советом директоров ОАО «Томскнефть» ВНК 13.08.2015

	- по приобретению ОАО «Томскнефть» ВНК (покупатель) 46 % доли в уставном капитале ООО «Энергонефть Томск», принадлежащей ООО «Альциона» (продавец), на общую сумму 20 700 000,00 руб. (НДС не облагается) (0,0174 % балансовой стоимости активов ОАО «Томскнефть» ВНК на 30.06.2015).		
--	---	--	--

Всего прошито, пронумеровано
и скреплено печатью
28 (Двадцать восемь) листов.
Генеральный директор
ОАО «Томскнефть» ВНК

С.А. Анжигур

