

Утвержден
Общим собранием акционеров
ОАО «Томскнефть» ВНК
Протокол от «30» июня 2015г. № б/н

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «Томскнефть» ВНК
Протокол от «18» мая 2015г. № б/н

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого акционерного общества «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании за 2014 год

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

Генеральный директор ОАО «Томскнефть» ВНК _____ п/п _____ С.А. Анжигур

Генеральный директор ООО «Аутсорсинг» -
Главный бухгалтер ОАО «Томскнефть» ВНК
на основании Договора «Об оказании услуг»
№ 08-АС от 01.01.2015

_____ п/п _____ А.А. Кегелик

Дата подписания:

М.П.

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.....	8
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.....	10
1.8.3. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества	10
1.9. Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления.....	10
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	12
2.1. Приоритетные направления деятельности Общества.....	12
2.1.1. Краткое описание приоритетных направлений деятельности Общества.....	12
2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг.....	12
2.2. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	12
2.3. Перспективы развития Общества. Информация о программах (проектах), реализация которых планируется в 2015 году	14
2.4. Положение Общества в отрасли.....	15
2.4.1. Отраслевая принадлежность Общества	15
2.4.2. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Общества.....	16
2.4.3. Основные конкуренты	16
2.5. Использование энергетических ресурсов.....	18
3. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	19
3.1. Отраслевые риски по направлениям деятельности Общества.....	19
3.2. Финансовые риски	20
3.2.1. Риски, связанные с привлечением заемного капитала	20
3.2.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов	21
3.3. Правовые риски	21
3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества	22
4. ОТЧЕТ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2014 ГОД	23
4.1. Основные производственно-экономические показатели	23
4.2. Анализ финансового состояния и краткие пояснения к бухгалтерской отчетности общества за 2014 год	23
4.2.1. Анализ изменения структуры активов и пассивов Общества за отчетный период	23
4.2.2. Анализ изменения показателей отчета о финансовых результатах Общества за отчетный период.....	25
4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период	27
4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества	27

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	27
4.3.3. Сумма уплаченных Обществом налогов и иных платежей и сборов в бюджет за отчетный год	27

5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ..... 29

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	29
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.....	29

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 Совета директоров, избранного 28.06.2013 на годовом общем собрании акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (протокол № б/н), и действовавшего до 30.06.2014:

1. Рунь Зелько – Вице-президент ОАО «НК «Роснефть»,
2. Файзутдинов Илдар Шафигуллович – Директор Департамента собственности и корпоративного управления ОАО «НК «Роснефть»,
3. Муртазин Рустам Ринатович – Директор Департамента кадров ОАО «НК «Роснефть»,
4. Матяш Сергей Евгеньевич – И. о. директора Департамента нефтегаздобычи ОАО «НК «Роснефть»,
5. Шульев Юрий Викторович – Директор Дирекции по добыче Блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»,

6. Папенко Сергей Алексеевич – Начальник Департамента по работе с совместными предприятиями и эффективности бизнеса ОАО «Газпром нефть»,
7. Жечков Михаил Александрович – Начальник Департамента экономики и инвестиций Блока разведки и добычи ОАО «Газпром нефть»,
8. Дворцов Алексей Владимирович – Начальник Департамента корпоративного регулирования ОАО «Газпром нефть».

Персональный состав действующего Совета директоров, избранного 30.06.2014 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 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».

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 добычи 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: ***Муртазин Рустам Ринатович***
 Статус в Совете директоров: *член Совета директоров*
 Год рождения: *1967*
 Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы: *нет информации*

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: *ОАО «Газпром нефть»*

Должность: *Первый заместитель генерального директора*

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

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

Фамилия, имя, отчество: **Шульев Юрий Викторович**

Статус в Совете директоров: *член Совета директоров*

Год рождения: *1963*

Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы: *нет информации*

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: *ОАО «Газпром нефть»*

Должность: *Начальник Департамента по управлению совместными предприятиями и эффективностью бизнеса*

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

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

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: *ОАО «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

На основании решения Совета директоров ОАО «Томскнефть» ВНК от 26.08.2014 (протокол № б/н) временно исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «Томскнефть» ВНК назначен Анжигур Сергей Адольфович с 26.08.2014 (первый день полномочий).

На основании решения внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК от 07.10.2014 (протокол № б/н):

- *прекращены полномочия Генерального директора ОАО «Томскнефть» ВНК Пальцева Владимира Александровича 11.06.2014 (последний день полномочий) в связи с заявлением об увольнении по собственному желанию, в связи с выходом на пенсию.*
- *Генеральным директором ОАО «Томскнефть» ВНК назначен Анжигур Сергей Адольфович с 07.10.2014 (первый день полномочий).*

Наименование должности: *Генеральный директор*

Фамилия, имя, отчество: *Пальцев Владимир Александрович*

Год рождения: *1956*

Сведения об образовании: *высшее*

Сведения об основном месте работы: *нет информации*

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

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

Наименование должности: *временно исполняющий обязанности Генерального директора, 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, занимавшим, и 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 30.06.2014 на годовом общем собрании акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК (протокол № б/н):

1. Наветкин Сергей Вячеславович – Главный специалист Управления аудита разведки и добычи Департамента внутреннего аудита ОАО «НК «Роснефть»,
2. Жданов Артем Рахимьянович – Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления 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	312,99	250 392,00
2	Привилегированная акция	52 930 169,31	120 359,61

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

На годовом общем собрании акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК 30.06.2014 было принято решение:

Объявить дивиденды за 2013 год:

- по привилегированным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК в размере 52 930 169,31 руб. на одну привилегированную акцию Общества или 1 376 184 402,06 руб. (10,00 % распределяемой чистой прибыли);
- по обыкновенным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК в размере 312,99 руб. на одну обыкновенную акцию Общества или 10 042 401 834,24 руб. (72,97 % распределяемой чистой прибыли).

Установить дату, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК – 18 июля 2014 года.

Выплатить дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК номинальным держателям не позднее 01 августа 2014 года, другим зарегистрированным в реестре лицам не позднее 22 августа 2014 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 России¹. 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.

¹ Письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

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. 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 2014 год составила 94,1 % в общих доходах Общества.

Доля доходов от каждого вида деятельности в денежном выражении:

	2013 год		2014 год		Изменение	
	млн. руб.	уд. вес, %	млн. руб.	уд. вес, %	млн. руб.	%
Выручка от реализации продукции (работ, услуг) - всего	112 547	100,0	120 914	100,0	8 367	7,4
Нефть	105 966	94,2	113 807	94,1	7 841	7,4
Газ	2 360	2,1	2 518	2,1	158	6,7
ГСМ	3 266	2,9	3 492	2,9	226	6,9
Прочая	955	0,8	1 097	0,9	142	14,9

Доля объемов реализации от каждого вида деятельности в натуральном выражении:

	2013 год		2014 год		Изменение	
	тыс. тн., млн. куб. м.	уд. вес, %	тыс. тн., млн. куб. м.	уд. вес, %	тыс. тн., млн. куб. м.	%
Объем реализации нефти	9 984	84,9	9 789	84,2	-195	-2,0
Объем реализации газа	1 640	13,9	1 692	14,6	52	3,2
Объем реализации нефтепродуктов	140	1,2	139	1,2	-1	-0,7

2.1.2. Основные виды продукции, работ, услуг

Информация об объеме производства основного вида продукции Общества за 2013-2014 годы:

Наименование показателя	2013 год	2014 год	Изменение	
			абс., +/-	отн., %
Объем производства продукции (нефть добытая), тн.	10 151 700	9 939 050	-212 650	-2,1
Объем реализации нефти, тн.	9 983 529	9 788 818	-194 711	-2,0
Среднегодовая цена реализации нефти, руб./тн.	10 614	11 626	1 012	9,5
Выручка от реализации нефти, руб.	105 966 134 507	113 806 928 902	7 840 794 395	7,4
Доля от общего объема выручки, %	94,2	94,1	-0,1	-0,1
Соответствующий индекс цен, %	104,9	109,5	4,6	4,4

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.	269 596	Программа геолого-разведочных работ выполнена.
<i>Эксплуатационное бурение</i>	Выполнение программы эксплуатационного бурения.	7 642 074	Программа эксплуатационного бурения выполнена.
<i>Производственное строительство</i>	Выполнение программы промышленного строительства объектов для обеспечения плановых показателей по добыче нефти.	5 033 846	Объекты производственного назначения завершены строительством, реконструкцией и введены в состав основных фондов в количестве 139 объектов.
<i>Непроизводственное строительство</i>	Обеспечение долгосрочного хранения проектно-сметной документации (реконструкция архива хранения документации).	12 230	Программа непроизводственного назначения выполнена (объект реконструирован и введен в состав основных средств).
<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.	600 432	Программа закупки оборудования выполнена.
ВСЕГО КВ		13 558 178	

Под доведенные в установленном порядке лимиты финансирования с учетом дополнительно выделенных средств в конце отчетного года для выполнения опережающего бурения:

- кустов № 71 Первомайского и № 18 Западно-Катыльгинского нефтяных месторождений;
 - и проведения дополнительных ГТМ методом реконструкции скважин;
- инвестиции за 2014 год по ОАО «Томскнефть» ВНК по бурению эксплуатационному и разведочному, производственному и непроизводственному строительству, по оборудованию, не входящему в сметы строек, проектно-изыскательским работам инвестиции составили **13 558 178 тыс. руб. (без НДС)**, на уровне 2013 года.

Обществом решается, как и в прошлые годы, задача по стабилизации добычи нефти на действующем фонде, а также активно вовлекаются и новые запасы. Такой подход позволяет решать главную задачу – оставаться на уровне планируемого показателя по добыче нефти. Для реализации поставленной задачи в 2014 году пробурено 474,388 тыс. м. проходки горных пород, введено за отчетный год 144 новые скважины, в том числе 3 водозаборные. Из реконструкции (ЗБС) введено в эксплуатацию 28 скважин. Эксплуатационное бурение в 2014 году осуществлялось на Западно-Катыльгинском, Западно-Останинском, Крапивинском, Вахском, Кошильском участке Вахского нефтяного месторождения, Первомайском, Советском, Герасимовском, Катыльгинском, Колотушном, Ломовом, Южно-Черемшанском и других нефтяных месторождениях.

Наряду с эксплуатационным, велось и разведочное (поисково-оценочное) бурение на Проточном месторождении и Пельгинской площади. Пробурено 5,650 тыс. м. проходки и введена в

эксплуатацию 1 разведочная скважина № 40 Двуреченского нефтяного месторождения из незавершенного строительства прошлых лет.

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 2015 году

Общий объем инвестиций, запланированный на 2015 год – 17 750 466,35 тыс. руб., в том числе:

Перспективные направления	Срок реализации	Цель реализации
1. Мероприятия, направленные на развитие и модернизацию производства		
Планируемый объем инвестиций на 2015 год – 15 825 734 тыс. руб.		
<i>В том числе:</i>		
1.1 Геолого-разведочное бурение 19 914 тыс. руб.	2015 год	Приращение запасов нефти по лицензионным участкам ОАО «Томскнефть» ВНК в объеме 1 800 тыс. тн. Обеспечение дополнительной добычи нефти в объеме 821,824 тыс. тн. Планируемое количество операций 183 шт.
1.2 Эксплуатационное бурение 8 761 147 тыс. руб.		
1.3 ЗБС 1 356 668 тыс. руб.		
1.4 Производственное строительство и обустройство месторождений 4 767 797 тыс. руб.		
1.5 Газовая программа 548 450 тыс. руб.		
1.6 Приобретение оборудования, не входящего в сметы строек, для новых скважин 371 758 тыс. руб.		
2. Мероприятия, направленные на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы		
Планируемый объем инвестиций на 2015 год – 651 240 тыс. руб.		
<i>В том числе:</i>		
2.1 Программа повышения надежности трубопроводов 440 828 тыс. руб.	2015 год	Минимизация риска возникновения инцидентов на трубопроводах.
2.2 Программа метрологии		Обеспечение требуемого уровня

	3 216 тыс. руб.		<i>точности измерений и контроля качества.</i>
2.3 Реконструкция объектов действующей инфраструктуры месторождений	207 196 тыс. руб.		<i>Обеспечение стабильной и безаварийной работы.</i>
3. Прочие мероприятия, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование предприятий.			
Планируемый объем инвестиций на 2015 год – 329 271 тыс. руб.			
В том числе:			
3.1 Программа безопасности информационных ресурсов	6 223 тыс. руб.	2015 год	<i>Обеспечение надежного безопасного функционирования.</i>
3.2 Реконструкция прочих объектов производственного назначения	647 тыс. руб.		<i>Обеспечение надежного безопасного функционирования.</i>
3.3 Приобретение оборудования, не входящего в сметы строек, на замену изношенного	322 401 тыс. руб.		
4. Комплекс социальных программ, направленных на покрытие убытков социальной сферы, финансирование мероприятий, предусмотренных в коллективном договоре, а также корпоративные программы в объеме – 944 221,35 тыс. руб.			
В том числе:			
4.1 Содержание объектов производственной социальной сферы	554 352,40 тыс. руб.	2015 год	<i>Реализация политики присутствия в регионе, направленной на сохранение стабильности. Приведение вахтовых поселков в соответствие с Типовыми стандартами. Социальная поддержка работников, членов их семей и неработающих пенсионеров Общества.</i>
4.2 Социально-бытовое развитие	107 300,00 тыс. руб.		
4.3 Содержание объектов социальной сферы	47 365,42 тыс. руб.		
4.4 Социальные и корпоративные программы и мероприятия	49 633,81 тыс. руб.		
4.5 Выплаты, льготы и компенсации за рамками коллективного договора	127 596,05 тыс. руб.		
4.6 Социальные льготы и гарантии по Коллективному договору	57 973,67 тыс. руб.		
Итого:	17 750 466,35 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	Открытое акционерное общество «Газпром нефть»	46,78
	Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	46,78

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	46,78
г. Москва	46,78

2.4.3. Основные конкуренты

Информация об оценке доли на рынке Общества и его конкурентов:

№ п/п	Наименование организации	Объем производства (реализации) в 2014 году, тыс. тн.	Доля на рынке, %				
			2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	ОАО «Томскнефть» ВНК	9 939	2,12	2,04	2,37	1,97	1,94
2	ОАО «ЛУКОЙЛ»	86 571	18,65	17,84	19,54	16,33	16,56
3	ОАО «Сургутнефтегаз»	61 425	12,07	11,79	13,92	11,85	11,74
4	ОАО «НГК «Славнефть»	16 186	3,82	3,64	4,14	3,45	3,21
5	ОАО НК «Русснефть»	8 534	2,57	2,57	3,12	2,68	1,68
6	ОАО «Татнефть»	26 529	5,28	5,17	6,00	5,08	5,05
7	Прочие компании	317 569	55,49	56,95	50,91	58,64	59,82
	Россия	526 753	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Информация предоставлена на основании данных журнала «Нефтяное хозяйство» за период 2009-2014гг. Основные показатели работы нефтяной и газовой отраслей топливно-энергетического комплекса России (авторские права ГП «ЦДУ ТЭК»).

Краткая информация об основных конкурентах в имеющемся объеме:

ОАО «ЛУКОЙЛ»

• объем добычи нефти и газового конденсата в 2014 году (предварительные данные)	86,5713 млн. тн.
• доказанные запасы нефти на 01.01.2015	17 585 млн. бар.
• ввод новых скважин январь-декабрь 2014 года	1 188 ед.
• выручка от реализации за 2014 год	141 167 млн. долл. США
• выручка от реализации за 2013	141 452 млн. долл. США

ОАО «Сургутнефтегаз»

• объем добычи нефти и газового конденсата в 2014 году (предварительные данные)	61,425 млн. тн.
• доказанные запасы нефти на 01.01.2014	-
• ввод новых скважин январь-декабрь 2014 года	1 183 ед.
• выручка от реализации за 9 месяцев 2014 года	17 217 млн. долл. США
• выручка от реализации за 2013 год	24 876,5 млн. долл. США

ОАО «НГК «Славнефть»

• объем добычи нефти и газового конденсата в 2014 году (предварительные данные)	16,1856 млн. тн.
• доказанные запасы нефти на 31.12.2013 по ОАО «Славнефть» (по SEC LOF)	1 647 млн. бар.
• ввод новых скважин январь-декабрь 2014 года	228 ед.
• выручка от реализации за 2014 год	3 509,75 млн. долл. США
• выручка от реализации за 2013 год	5 898 млн. долл. США

ОАО НК «РуссНефть»

• объем добычи нефти и газового конденсата в 2014 году (предварительные данные)	8,5521 млн. тн.
• доказанные запасы нефти на 31.12.2014	1 096,995 млн. бар.
• ввод новых скважин январь-декабрь 2014 года	128 ед.
• выручка от реализации за 2014 год	1 820,7 млн. долл. США
• выручка от реализации за 2013 год	4 492 млн. долл. США

Официальный курс рубля к доллару США по состоянию на 30.09.2014, 31.12.2014 и 31.12.2013 составил 39,3866 рублей, 56,2584 рублей и 32,7292 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. Научно-технический журнал «Нефтяное хозяйство» № 2 за 2014 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		2014 год
		в натуральном выражении	в денежном выражении (без НДС)	
1	Тепловая энергия	Гкал		58 237,50
			тыс. руб.	175 078,85
2	Электрическая энергия	тыс. кВтч		1 834 366,75
			тыс. руб.	5 951 194,88
3	Газ естественный (природный)	млн. куб. м		101 385,00
			тыс. руб.	102 279,30
4	Бензин автомобильный (собственного производства)	тн.		9,86
			тыс. руб.	212,97
5	Бензин автомобильный (с АЗС)	тн.		87,00
			тыс. руб.	2 477,00
6	Топливо дизельное (собственного производства)	тн.		-
			тыс. руб.	-
7	Топливо дизельное (с АЗС)	тн.		142,00
			тыс. руб.	5 720,00
8	Топливо печное бытовое (собственного производства)	тн.		5 212,03
			тыс. руб.	101 921,85

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.

Ежегодно формируются и выполняются планы рекультивации нефтезагрязненных земель и шламовых амбаров, образованных в текущей деятельности.

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 графика проверки состояния промышленной и пожарной безопасности, условий и охраны труда комиссиями по производственному контролю;
- проводятся согласно графика 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 соответствии 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 займов Общества:

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование кредитора (займодавца)	Задолженность Общества по займам по состоянию		Изменение за 2014 год (гр.4-гр.3)
		на 31.12.2013г.	на 31.12.2014г.	
1	ЗАО «ТПГ»	405 461	534 195	128 734
	проценты по займу	28 134	65 378	37 244
2	ОАО «ТомскНИПИнефть»	168 290	439 550	271 260
	проценты по займу	5 409	5 238	-171
3	ООО «Крон»	13 302	21 202	7 900
	проценты по займу	991	1 863	872
4	ООО «Стрежевской НПЗ»	31 478	48 323	16 845
	проценты по займу	2 779	4 830	2 051
5	ООО «ЭПУ-Сервис»	70 270	89 113	18 843
	проценты по займу	4 203	10 435	6 232
6	ЗАО «Васюган»	1 453 612	1 948 425	494 813
	проценты по займу	95 818	231 579	135 761
7	ООО «Аутсорсинг»	3 018	3 754	736
	проценты по займу	225	469	244
8	ООО «Имущество-Сервис-Стрежевой»	33 600	59 700	26 100
	проценты по займу	1 210	4 917	3 707
9	ООО «ЦПБ-С»	0	1 200	1 200
	проценты по займу	0	11	11
10	ООО «МНУ»	800	2 000	1 200
	проценты по займу	0	18	18
11	ООО «ЦДС»	800	1 000	200
	проценты по займу	12	0,3	-12
12	ООО «ЦИТ»	0	8 395	8 395
	проценты по займу	0	121	121
	ИТОГО	2 319 412	3 481 716	1 162 304

Процентная ставка за пользование займом является переменной и определяется путем ежемесячного усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет (http://www.cbr.ru/mkr_base/main.asp) за каждый календарный месяц, предшествующий текущему. 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 2014 году ОАО «Томскнефть» ВНК заключены договоры в иностранной валюте на услуги следующих контрагентов:

- фирма «КГСГ Лимитед Лайэбилити Компани», оказывающая юридические услуги;
- компания «Аргус Медиа (Россия) Лимитед», оказывающая информационно-консультационные услуги в целях обеспечения регулярной информации о ценовых котировках и индексах.

Доля затрат по указанным договорам в составе аналогичных услуг Общества невелика (0,18 % и 0,16 % соответственно), поэтому это не окажет большого влияния на затраты Общества при изменении валютных курсов.

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, тыс. руб.	Инстанция	Принятое решение по делу	Дата предполагаемого рассмотрения следующей инстанцией
Глендейл Групп Лимитед	ОАО «Томскнефть» ВНК	Дело № А67-7169-2008 о взыскании вексельного долга и вексельных процентов	26 478 624,9	Апелляционная	Решением Арбитражного суда Томской области от 23.06.2009 в иске отказано.	28.04.2015
Управление Росприроднадзора по Томской области	ОАО «Томскнефть» ВНК	дело А67-1294/2014 о возмещении вреда, причиненного водному объекту	48 967,3	Первая		08.05.2015

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

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

3.4. Прочие риски, связанные с деятельностью Общества

У Общества существуют следующие риски:

- риски, связанные с возможными изменениями в земельном законодательстве (отмена категорий земель), что может привести к приостановке оформления прав на земельные участки до принятия подзаконных актов.
- риски, связанные с возможными изменениями в лесном законодательстве (переход на обязательный государственный кадастровый учет лесных участков), что может привести к приостановке оформления прав на лесные участки, ввиду отсутствия подзаконных актов регулирующих порядок проведения учета.

В связи с существующим в настоящий момент риском невыполнения на лицензионных участках Томской области нормативов выбросов от факельных установок в размере не более 5 %, в Обществе реализуется «Газовая программа», предполагающая реализацию ряда капиталоемких мероприятий.

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

4.1. Основные производственно-экономические показатели

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2014 год	2013 год	Изменение (ед.)	Изменение (%)
1	Добыча сырья	тыс. т.н.э.	11 567,51	11 793,837	-226,321	-1,9
	Нефть	тыс. т.	9 939,050	10 151,700	-212,650	-2,1
	Газ	млн. куб. м.	1 979,829	1 996,450	-16,621	-0,8
2	Технологические потери при добыче	тыс. т. или %	5,542	7,536	-1,994	-26,5
3	Сдача в ОАО «АК «Транснефть»	тыс. т.	9 780,236	9 975,860	-195,624	-2,0
	СИКН 513 Александровское	тыс. т.	3 881,996	3 653,284	228,715	6,3
	СИКН 515 Игольское	тыс. т.	678,689	793,139	-114,450	-14,4
	СИКН 571 Медведево	тыс. т.	330,305	361,502	-31,197	-8,6
	СИКН 573 Раскино	тыс. т.	4 093,080	4 349,140	-256,060	-5,9
	СИКН 574 Герасимовское	тыс. т.	306,960	242,209	64,751	26,7
	СИКН 575 Лугинецкое	тыс. т.	489,206	576,586	-87,380	-15,2
4	Средний дебит скважин	тн./сут.	11,63	12,06	-0,43	-3,6
5	Действующий нефтяной фонд	скв.	3 042	3 022	20	0,7
6	Выручка от реализации	тыс. руб.	120 914 229	112 546 798	8 367 431	7,4
7	Выручка от реализации на тонну добытой продукции	руб./т.н.э.	10 453	9 543	910	9,5
8	Затраты на производство (себестоимость, управленческие, коммерческие, расходы, связанные с разведкой и оценкой нефти и газа)	тыс. руб.	101 389 641	95 377 673	6 011 968	6,3
9	Затраты на тонну добытой продукции	руб./т.н.э.	8 765	8 087	678	8,4
10	Чистая прибыль	тыс. руб.	16 845 208	13 761 844	3 083 364	22,4
11	Чистая прибыль к выручке	%	13,9	12,2	1,7	13,9

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

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

(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 %%	Удельный вес в активах/пассивах на начало периода	Удельный вес в активах/пассивах на конец периода	Изменение удельного веса
I. Внеоборотные активы, т.ч.	1100	90 824 742	96 821 346	5 996 604	6,6	92,12	92,57	0,44
Нематериальные активы	1110	7 541	9 518	1 977	26,2	0,01	0,01	0,00
Основные	1150	60 922 955	61 742 797	819 842	1,3	61,79	59,03	-2,77

средства									
Доходные вложения в материальные ценности	1160	438 815	342 275	-96 540	-22,0	0,45	0,33	-0,12	
Финансовые вложения	1170	23 927 074	29 710 267	5 783 193	24,2	24,27	28,4	4,14	
Отложенные налоговые активы	1180	2 158 252	2 077 365	-80 887	-3,7	2,19	1,99	-0,20	
Прочие внеоборотные активы	1190	3 370 105	2 939 124	-430 981	-12,8	3,42	2,81	-0,61	
II. Оборотные активы, в т.ч.	1200	7 764 152	7 774 391	10 239	0,1	7,88	7,43	-0,44	
Запасы	1210	4 273 008	3 667 782	-605 226	-14,2	4,33	3,51	-0,83	
Налог на добавленную стоимость	1220	25 203	1 223	-23 980	-95,1	0,03	0,00	-0,02	
Дебиторская задолженность (12310+12320)	1230	3 407 911	4 074 540	666 629	19,6	3,46	3,9	0,44	
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	788	527	-261	-33,1	0,00	0,00	0,00	
Прочие оборотные активы	1260	57 242	30 319	-26 923	-47,0	0,06	0,03	-0,03	
БАЛАНС (сумма строк 1100+1200)	1600	98 588 894	104 595 737	6 006 843	6,1	100,00	100,00	-	
III. Капитал и резервы, в т.ч.	1300	38 081 890	43 508 514	5 426 624	14,2	38,63	41,60	2,97	
Уставной капитал	1310	5 154	5 154	0	0	0,01	0,00	0,00	
Переоценка внеоборотных активов	1340	10 315 875	10 018 134	-297 741	-2,9	10,46	9,58	-0,89	
Резервный капитал	1360	1 289	1 289	0	0	0,00	0,00	0,00	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	27 759 572	33 483 937	5 724 365	20,6	28,16	32,01	3,86	
IV. Долгосрочные обязательства, в т.ч.	1400	10 323 842	12 933 677	2 609 835	25,3	10,47	12,37	1,89	
Заемные средства	1410	0	3 481 716	3 481 716	100	-	3,33	3,33	
Отложенные налоговые обязательства	1420	5 815 442	5 854 666	39 224	0,7	5,9	5,6	-0,30	
Оценочные обязательства	1430	4 508 400	3 597 295	-911 105	-20,2	4,57	3,44	-1,13	
V. Краткосрочные обязательства, в т.ч.	1500	50 183 162	48 153 546	-2 029 616	-4,0	50,90	46,04	-4,86	
Заемные средства	1510	2 319 412	0	-2 319 412	-100	2,35	0	-2,35	
Кредиторская задолженность	1520	41 056 449	41 267 717	211 268	0,5	41,64	39,45	-2,19	
Доходы будущих периодов	1530	47 987	45 008	-2979	-6,2	0,05	0,04	-0,01	
Оценочные обязательства	1540	6 759 314	6 840 821	81 507	1,2	6,86	6,54	-0,32	

БАЛАНС (сумма строк 1300+1400+1500)	1700	98 588 894	104 595 737	6 006 843	6,1	100,00	100,00	-
--	-------------	-------------------	--------------------	------------------	------------	---------------	---------------	----------

За отчетный период валюта баланса увеличилась на 6 006 843 тыс. руб. (+6,1 %).

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

- Рост величины долгосрочных финансовых вложений на 5 783 193 тыс. руб. – рост произошел в связи с предоставлением долгосрочных займов.
- Рост нераспределенной прибыли на 5 724 365 тыс. руб. – величина изменения обусловлена двумя факторами: величиной прибыли текущего года и величиной прибыли за 2013 год, направленной на выплату дивидендов.
- Реклассификация задолженности по заемным средствам из краткосрочной в долгосрочную задолженность по причине пролонгации срока действия договоров займа (сроков погашения займов).

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	120 914 229	112 546 798	8 367 431	7,4
Себестоимость продаж	2120	(97 610 632)	(91 589 290)	-6 021 342	6,6
Валовая прибыль (убыток)	2100	23 303 597	20 957 508	2 346 089	11,2
Коммерческие расходы	2210	(4 537)	(3 527)	-1 010	28,6
Управленческие расходы	2220	(3 242 644)	(3 283 382)	40 738	-1,2
Расходы, связанные с разведкой и оценкой нефти и газа	2230	(531 828)	(501 474)	-30 354	6,1
Прибыль (убыток) от продаж	2200	19 524 588	17 169 125	2 355 463	13,7
Доходы от участия в других организациях	2310	65 738	371 269	-305 531	-82,3
Проценты к получению	2320	1 772 500	1 103 120	669 380	60,7
Проценты к уплате	2330	(576 233)	(471 926)	-104 307	22,1
Прочие доходы	2340	2 863 101	2 168 093	695 008	32,1
Прочие расходы	2350	(2 373 423)	(2 401 271)	27 848	-1,2
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	21 276 271	17 938 410	3 337 861	18,6
Текущий налог на прибыль	2410	(4 290 167)	(3 774 330)	-515 837	13,7
<i>в том числе:</i> <i>постоянные налоговые обязательства (активы)</i>					
	2421	174 295	567 749	-393 454	-69,3
Налог на прибыль прошлых лет, доначисленный в текущем году	2425	(19 271)	18 003	-37 274	-207,0
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(39 224)	(415 747)	376 523	-90,6
Изменение отложенных налоговых активов	2450	(80 887)	527	-81 414	-15 448,6
Прочее	2460	(1 514)	(5 019)	3 505	-69,8
штрафы и пени, подлежащие уплате в	2462	(1 514)	(5 019)	3 505	-69,8

бюджет					
Чистая прибыль (убыток)	2400	16 845 208	13 761 844	3 083 364	22,4

Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг за 2014 год увеличилась на 8 367 431 тыс. руб. или +7,4 % к 2013 году, в основном за счет роста выручки от реализации нефти на 7 840 794 тыс. руб. в связи с ростом среднегодовой цены на нефть на 9,5 %, что более чем компенсировало снижение объема реализации нефти на 2 %.

Себестоимость продаж за 2014 год увеличилась на 6 021 342 тыс. руб. или на 6,6 % к 2013 году в основном за счет следующих факторов:

- Увеличение НДС на 3 700 326 тыс. руб. в связи с ростом ставки НДС;
- Увеличение затрат на энергообеспечение на 1 047 256 тыс. руб. за счет роста тарифов на электроэнергию;
- Увеличение амортизационных отчислений на 624 586 тыс. руб. в связи с вводом в эксплуатацию законченных строительством и приобретенных объектов ОС.

Управленческие расходы уменьшились на 40 738 тыс. руб. или на 1,2 % в основном по причине того, что в 2013 году Общество приобретало информационно-технологические услуги на 30 763 тыс. руб. для обеспечения процесса формирования консолидированной финансовой отчетности группы ОАО «Томскнефть» ВНК по МСФО. Потребность в аналогичных услугах в 2014 году у Общества отсутствовала.

Расходы, связанные с разведкой и оценкой нефти и газа за 2014 год составили 531 828 тыс. руб., что на 30 354 тыс. руб. больше по сравнению с прошлым годом в основном за счет увеличения объемов сейсморазведочных работ согласно программе ГРП на 2014 год.

Доходы от участия в других организациях за 2014 год уменьшились на 305 531 тыс. руб. в основном за счет снижения дивидендов от ЗАО «ТПГ» (-266 863 тыс. руб.) и ЗАО «Васюган» (-51 685 тыс. руб.).

Проценты к получению за 2014 год увеличились на 669 380 тыс. руб. в основном в результате следующих факторов:

- Займы в 2014 году были предоставлены по более высокой, чем в 2013 году, процентной ставке, в связи с увеличением ключевой ставки Банка России в октябре и декабре 2014 года;
- Более продолжительный (с учетом сроков выдачи и погашения займов) по сравнению с 2013 годом период начисления процентов в 2014 году.

Прочие доходы за 2014 год увеличились на 695 008 тыс. руб. Основная причина изменения – признание по результатам инвентаризации оценочных обязательств эффекта от изменения/уточнения оценочных значений, используемых для расчета величины обязательства по ликвидации основных средств (ОЛОС) – основное влияние оказало изменение ставки и периода дисконтирования.

Текущий налог на прибыль за 2014 год увеличился на 515 837 тыс. руб. по причине роста налогооблагаемой прибыли в основном в связи с увеличением прибыли от реализации нефти (основной фактор – рост цены реализации).

Изменение постоянных налоговых обязательств (активов), а также отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов связано с различиями между налоговым и бухгалтерским учетом в признании ряда доходов и расходов (например, оценочных обязательств, платежей за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, расходов по зарезке боковых стволов и амортизационных отчислений).

4.3. Дополнительные финансовые показатели деятельности Общества за отчетный период

4.3.1. Сведения о размере чистых активов Общества

№ п/п	Наименование финансового показателя	2014 год	2013 год	2012 год
1	Сумма чистых активов (тыс. руб.)	43 553 522	38 129 877	34 802 817
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) (%)	845 043,11	739 811,35	675 258,38
5	Отношение чистых активов к сумме уставного капитала и резервного фонда (стр.1/(стр.2+стр.3) (%))	675 982,03	591 803,15	540 164,78

За отчетный период чистые активы возросли на 5 423 645 тыс. руб., или на 14,22 процента.

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом Общества положительная и составляет 43 548 368 тыс. руб.

Чистые активы составляют 845 043,11 процента от уставного капитала Общества.

Разница между чистыми активами Общества и суммой уставного капитала и резервного фонда положительная и составляет 43 547 079 тыс. руб. Чистые активы составляют 675 982,03 процента от суммы уставного капитала и резервного фонда Общества.

В результате выплаты годовых дивидендов сумма чистых активов уменьшится на 16 266 682 тыс. руб.

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

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

На основании решения годового общего собрания акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК от 30.06.2014 чистая прибыль Общества по результатам 2013 финансового года в размере 13 761 844 020,44 руб. использована следующим образом:

- на финансирование инвестиционной программы 2 343 107 617,89 руб. (17,03 % распределяемой чистой прибыли);
- на выплату дивидендов по акциям ОАО «Томскнефть» ВНК 11 418 586 236,30 руб. (82,97 % распределяемой чистой прибыли), в том числе на выплату дивидендов по привилегированным акциям ОАО «Томскнефть» ВНК 1 376 184 402,06 руб. (10,00 % распределяемой чистой прибыли);

Оставлена нераспределенной часть прибыли Общества за 2013 год в размере 150 166,25 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	-3 366 171	-15 065 451	14 820 962

2	Налог на имущество	-279 713	-1 128 542	1 131 184
3	Налог на прибыль	-432 399	-4 330 907	4 460 731
4	Земельный налог	-1 908	-8 438	8 280
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	-33 746	-424 230	429 253
9	Транспортный налог	-2 562	-2 969	2 718
10	Страховые взносы	-80 138	-852 430	889 236
11	Регулярные платежи за пользование недрами	+4 085	-6 885	1 148
12	Налог на добычу полезных ископаемых	-4 804 642	-57 588 143	58 272 004
13	Прочие налоги	-1 012	-4 371	4 387
	Итого	-8 998 206	-79 412 366	80 019 903

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

№	Существенные условия сделки	Заинтересованные лица	Сведения об одобрении
1	<p>Изменение существенных условий сделок, в совершении которых имеется заинтересованность – процентных займов, предоставленных ОАО «Томскнефть» ВНК ООО «Нефть-Актив» в 2009-2012 годы, в размере 6 983 797 586,45 рублей (7,53 % балансовой стоимости активов ОАО «Томскнефть» ВНК на 30.09.2013г.):</p> <p><u>1. По договору займа от 28.04.2009 № НА 09-6:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 23.04.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 28 778,6 тыс. руб.</p> <p><u>2. По договору займа от 30.08.2010 № НА 10-16:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 27.08.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 141 074,2 тыс. руб.</p>	<p>ООО «Нефть-Актив» – акционер ОАО «Томскнефть» ВНК, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества</p>	<p>Сделка одобрена общим собранием акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК 31.01.2014</p>

<p><u>3. По договору займа от 28.10.2010 № НА 10-27:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 25.10.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 422,1 тыс. руб.</p> <p><u>4. По договору займа от 29.11.2010 № НА 10-31:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 26.11.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 428,2 тыс. руб.</p> <p><u>5. По договору займа от 27.01.2011 № НА 11-01:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 25.01.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 040 736,7 тыс. руб.</p> <p><u>6. По договору займа от 25.02.2011 № НА 11-4:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 22.02.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до</p>		
--	--	--

<p>662 783,9 тыс. руб.</p> <p><u>7. По договору займа от 30.03.2011 № НА 11-5:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 28.03.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 358 391,5 тыс. руб.</p> <p><u>8. По договору займа от 28.04.2011 № НА 11-9:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 26.04.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 524 343,7 тыс. руб.</p> <p><u>9. По договору займа от 30.05.2011 № НА 11-14:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 28.05.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 532 618,5 тыс. руб.</p> <p><u>10. По договору займа от 30.08.2011 № НА 11-26:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 28.08.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. 		
---	--	--

<p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 524 289,6 тыс. руб.</p> <p><u>11. По договору займа от 29.09.2011 № НА 11-27:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 27.09.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 141 911,6 тыс. руб.</p> <p><u>12. По договору займа от 28.10.2011 № НА 11-28:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 25.10.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 422,1 тыс. руб.</p> <p><u>13. По договору займа от 29.11.2011 № НА 11-31:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 27.11.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 428,4 тыс. руб.</p> <p><u>14. По договору займа от 29.12.2011 № НА 11-34:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 27.12.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты 		
--	--	--

	<p>окончания срока действия договора займа. Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 620 632,0 тыс. руб.</p> <p><u>15. По договору займа от 30.01.2012 № НА 12-1:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 29.01.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 402 536,6 тыс. руб.</p>		
2	<p>Изменение существенных условий сделок, в совершении которых имеется заинтересованность – процентных займов, предоставленных ОАО «Томскнефть» ВНК ООО «Газпромнефтьфинанс» в 2010-2012 годы, в размере 6 980 604 282,80 рублей (7,52 % балансовой стоимости активов ОАО «Томскнефть» ВНК на 30.09.2013г.):</p> <p><u>1. По договору займа от 29.07.2010 № 10-6675-021:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 26.07.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 166 659,7 тыс. руб.</p> <p><u>2. По договору займа от 28.10.2010 № 10-9335-021:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 24.10.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 421,9 тыс. руб.</p> <p><u>3. По договору займа от 29.11.2010 № 10-10140-021:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 26.11.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений 	<p>ООО «Газпромнефтьфинанс» – акционер ОАО «Томскнефть» ВНК, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества</p>	<p>Сделка одобрена общим собранием акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК 31.01.2014</p>

<p>ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц.</p> <ul style="list-style-type: none"> - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 428,2 тыс. руб.</p> <p><u>4. По договору займа от 27.01.2011 № 11-00794-021:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 25.01.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 040 736,7 тыс. руб.</p> <p><u>5. По договору займа от 25.02.2011 № 11-2118-021:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 22.02.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 662 783,9 тыс. руб.</p> <p><u>6. По договору займа от 30.03.2011 № 11-3049-021:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 28.03.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц. - выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа. <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 358 391,5 тыс. руб.</p> <p><u>7. По договору займа от 28.04.2011 № 11-4090-021:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - пролонгация срока возврата займа – до 26.04.2018. - введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой 		
--	--	--

<p>определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц.</p> <p>- выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа.</p> <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 524 343,7 тыс. руб.</p> <p><u>8. По договору займа от 30.05.2011 № 11-5223-021:</u></p> <p>- пролонгация срока возврата займа – до 28.05.2018.</p> <p>- введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц.</p> <p>- выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа.</p> <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 532 618,5 тыс. руб.</p> <p><u>9. По договору займа от 30.08.2011 № 11-7986-021:</u></p> <p>- пролонгация срока возврата займа – до 28.08.2018.</p> <p>- введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц.</p> <p>- выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа.</p> <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 524 289,6 тыс. руб.</p> <p><u>10. По договору займа от 29.09.2011 № 11-9051-021:</u></p> <p>- пролонгация срока возврата займа – до 27.09.2018.</p> <p>- введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц.</p> <p>- выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа.</p> <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 141 911,6 тыс. руб.</p> <p><u>11. По договору займа от 28.10.2011 № 11-9856-021:</u></p> <p>- пролонгация срока возврата займа – до 25.10.2018.</p> <p>- введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в</p>		
--	--	--

	<p>диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц.</p> <p>- выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа.</p> <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 422,1 тыс. руб.</p> <p><u>12. По договору займа от 29.11.2011 № 11-11010-021:</u></p> <p>- пролонгация срока возврата займа – до 27.11.2018.</p> <p>- введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц.</p> <p>- выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа.</p> <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 428,4 тыс. руб.</p> <p><u>13. По договору займа от 29.12.2011 № 11-12006-021:</u></p> <p>- пролонгация срока возврата займа – до 27.12.2018.</p> <p>- введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц.</p> <p>- выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа.</p> <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 620 632,0 тыс. руб.</p> <p><u>14. По договору займа от 30.01.2012 №12-0908-021:</u></p> <p>- пролонгация срока возврата займа – до 29.01.2018.</p> <p>- введение с 01.01.2013 переменной процентной ставки в диапазоне рыночного интервала цен, размер которой определяется ежемесячно путем усреднения значений ставки MIBID (Moscow InterBank Bid) по сроку от 8 до 30 дней, публикуемой Центральным банком Российской Федерации на официальном сайте в сети Интернет, за каждый календарный месяц.</p> <p>- выплата начисленных процентов – не позднее даты полного досрочного возврата займа (в случае досрочного прекращения действующего договора); не позднее даты окончания срока действия договора займа.</p> <p>Общая сумма сделки с учетом процентов может составить до 1 402 536,6 тыс. руб.</p>		
3	<p>Сделка, совершаемая в процессе обычной хозяйственной деятельности, в совершении которой имеется заинтересованность – поставка ОАО «Томскнефть» ВНК</p>	<p>1) ООО «Нефть-Актив» – акционер ОАО «Томскнефть»</p>	<p>Сделка одобрена общим собранием акционеров ОАО</p>

	(поставщик) ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в 2014 году нефти в объеме до 5 135,00 тысяч тонн на общую сумму 71 890 000,00 тысяч рублей (с учетом НДС) (83,9 % балансовой стоимости активов ОАО «Томскнефть» ВНК на 30.09.2013г.).	ВНК, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества; 2) Зелько Рунье – член Совета директоров ОАО «Томскнефть» ВНК.	«Томскнефть» ВНК 06.03.2014
4	Сделка, совершаемая в процессе обычной хозяйственной деятельности, в совершении которой имеется заинтересованность – поставка ОАО «Томскнефть» ВНК (поставщик) ОАО «Газпром нефть» (покупатель) в 2014 году нефти в объеме до 5 135,00 тысяч тонн на общую сумму 71 890 000,00 тысяч рублей (с учетом НДС) (83,9 % балансовой стоимости активов ОАО «Томскнефть» ВНК на 30.09.2013г.).	ООО «Газпромнефтьфинанс» – акционер ОАО «Томскнефть» ВНК, имеющий более 20 процентов голосующих акций Общества	Сделка одобрена общим собранием акционеров ОАО «Томскнефть» ВНК 06.03.2014
5	Сделка, в процессе обычной хозяйственной деятельности, в совершении которой имеется заинтересованность – поставка ОАО «Томскнефть» ВНК (поставщик) ОАО «НК «Роснефть» (покупатель) в 2015 году попутного нефтяного газа (ПНГ) в объеме не более 107,831 млн. куб. м. на общую сумму не более 68 073,58 тыс. руб. (с учетом НДС) (0,07 % балансовой стоимости активов ОАО «Томскнефть» ВНК на 30.09.2014г.). Цена ПНГ за 1 000 куб. м. подлежит пересчету согласно условиям договора в случае изменения цены на газ, установленной Федеральной Службой по Тарифам Российской Федерации («ФСТ») для поставок промышленным потребителям Ханты-Мансийского автономного округа (ХМАО).	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 26.12.2014