

**И С С Л Е Д О В А Н И Е**

# Нефтяная и нефтеперерабатывающая промышленность России

Итоги 2015 года. Тенденции 2016 года.  
Прогноз до 2018 года

2016

- Состояние нефтегазовой отрасли России и мировой рынок нефти: запасы, добыча, потребление, цены, инвестиции
- Рейтинги нефтяных компаний
- Описание крупнейших инвестиционных проектов
- Прогноз развития нефтяной отрасли до 2018 г.

Агентство INFOline занимается разработкой и реализацией информационных и аналитических продуктов, консультированием и поддержкой деловых форумов и мероприятий в сфере строительства и инвестиций, ритейла и потребительского рынка, топливно-энергетического комплекса, транспорта, машиностроения и др. На постоянной основе мы оказываем поддержку более 3000 компаний России и мира. В соответствии с правилами ассоциации ESOMAR все продукты агентства INFOline сертифицируются по общеевропейским стандартам.

## Содержание

Об исследовании.....	4
Раздел I. Состояние нефтяной отрасли России и мировой рынок нефти .....	6
1.1. Краткая историческая справка развития нефтяной отрасли России .....	6
1.2. Производство и распределение нефти .....	8
1.2.1. Сырьевая база .....	8
1.2.2. Добыча нефти .....	17
1.2.3. Транспортировка нефти и нефтепродуктов .....	25
1.2.4. Переработка нефти .....	28
1.2.5. Экспорт нефти и нефтепродуктов.....	38
1.3. Потребность в нефти и нефтепродуктах .....	40
1.3.1. Потребление нефти и нефтепродуктов.....	40
1.3.2. Ценообразование на рынках нефтяного сырья и нефтепродуктов .....	43
1.4. Анализ государственного регулирования нефтяной отрасли России.....	50
Раздел II. Сравнительный анализ деятельности и рейтинги крупнейших предприятий нефтяной отрасли .....	79
2.1. Сравнительный анализ и рейтинги нефтяных компаний по производственным показателям.....	79
2.2. Сравнительный анализ и рейтинги нефтяных компаний по финансовым показателям.....	88
2.3. Сравнительный анализ и рейтинги нефтяных компаний по показателям инвестиционной деятельности .....	94
Раздел III. Анализ технической базы нефтяной отрасли России.....	99
3.1. Характеристика состояния производственной инфраструктуры нефтедобывающей отрасли .....	99
3.2. Характеристика состояния производственной инфраструктуры трубопроводного транспорта.....	101
3.3. Характеристика состояния производственной инфраструктуры морского транспорта.....	109
3.4. Характеристика состояния производственной инфраструктуры нефтеперерабатывающей отрасли .....	113
Раздел IV. Прогноз развития нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности России .....	120
4.1. Прогноз инвестиционной деятельности в нефтяной отрасли России .....	120
4.2. Прогноз инвестиционной деятельности по сегментам нефтяной отрасли .....	125
4.2.1. Прогноз инвестиционной деятельности в сегменте добычи нефти .....	125
4.2.2. Крупнейшие инвестиционные проекты добычи нефти в России.....	127
4.2.3. Прогноз инвестиционной деятельности в сегменте нефтепереработки .....	221
4.2.4. Крупнейшие инвестиционные проекты нефтепереработки .....	222
4.2.5. Прогноз инвестиционной деятельности в сегменте нефтехимии .....	336
4.2.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте нефтехимии .....	337
4.2.7. Прогноз инвестиционной деятельности в сегменте транспортировки нефти и нефтепродуктов .....	352
4.2.8. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте транспортировки нефти и нефтепродуктов .....	358
Приложения.....	393
Приложение 1. Реестр проектируемых, строящихся и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов в РФ.....	393
Приложение 2. Список таблиц в исследовании.....	403
Приложение 3. Список диаграмм и иллюстраций в исследовании.....	405

## Об Исследовании

**Цель исследования:** прогноз инвестиционной деятельности в нефтяной отрасли, мониторинг и структурированное около 200 инвестиционных проектов строительства объектов добычи, транспортировки и переработки нефти, анализ состояния и прогноз развития нефтяной отрасли (добыча, транспортировка, переработка нефти), описание производственной инфраструктуры добычи и переработки нефти, направлений государственного регулирования отрасли, сравнительный анализ и ранжирование операционных и финансовых показателей нефтяных компаний, анализ и прогноз факторов, определяющих динамику развития отрасли на период до 2018 г.

**Ключевые параметры рынка:** В 2015 г. объем отгруженной продукции собственного производства в добыче сырой нефти и природного газа, а также предоставление услуг в этих областях увеличился на 2,1% и составил 9,2 трлн. руб., в нефтепереработке остался на уровне 2014 г. – 7,3 трлн. руб., что суммарно составляет 36% общероссийского показателя. В 2015 г. добыча сырой нефти составила около 534 млн. тонн, переработка нефти – 289 млн. тонн, капитальные вложения в нефтедобычу и нефтепереработку достигли 1081 и 214 млрд. руб. соответственно. Суммарный объем капитальных вложений в 2016-2018 гг. в нефтяной отрасли может составить около 100 млрд. долл.

**Актуальность исследования:**

В 2015 г. добыча нефти в России составила 534 млн. тонн, превысив показатель за 2014 г. на 1,4%, при этом объем переработки нефти на российских НПЗ сократился на 2,7% до 286,5 млн. тонн. и составил 53,5% от объема добычи. Сокращение объема переработки нефти на российских НПЗ связано в первую очередь с модернизацией производств, сокращением выпуска мазута и повышением глубины переработки нефти до 74,2%. Экспорт нефти в 2015 г. составил 244,5 млн. тонн и увеличился по сравнению с показателем за 2014 г. на 9,6%.

В 2015 г. в структуре производства нефтепродуктов произошло существенное изменение доли топочного мазута, она сократилась с 27,0% до 24,3%, доля дизельного топлива незначительно снизилась с 26,7 до 26,6%, доля бензина увеличилась с 13,2% до 13,7%. Производство мазута сократилось почти на 10% по сравнению с уровнем 2014 г. ( по итогам 2016 г. объем производства мазута снизится до 56 млн. тонн).

В I полугодии 2016 г. тенденция наращивания добычи нефти усилилась – за период с января по июнь объем добычи нефти увеличился на 2,9% по сравнению с аналогичным показателем 2015 г. и достиг 272 млн. тонн, а по итогам 2016 г. специалисты INFOLine ожидают добычу на уровне 540-544 млн. тонн. Экспорт сырой нефти в I полугодии увеличился на 6,9% по сравнению с показателем 2015 г., при этом объем первичной переработки сократился на 3,4%. Снижение объема нефти направленной на первичную переработку связано с программой модернизации, направленной на повышение глубины переработки нефти на НПЗ и производству нефтепродуктов 5 класса (с 1 июля 2016 г. в России состоялся переход на потребление нефтепродуктов пятого класса в полном объеме). Снижение объема первичной переработки нефти связано не только с модернизацией, но и с «налоговым маневром», в рамках которого нефтяным компаниям стало выгоднее и проще продавать сырую нефть на экспорт, нежели перерабатывать ее на своих НПЗ.

В 2015 г. в сфере государственного регулирования нефтяной отрасли принят «налоговый маневр», вносящий комплексные изменения в экономику деятельности нефтяных компаний. В 2015 г. государство повысило пошлины на добычу полезных ископаемых, при этом сократило экспортные пошлины на нефть. В 2016 г. запланированного дальнейшего снижения экспортных пошлин на нефть не последовало – они были зафиксированы регулятором на уровне 2015 г., и действие данного решения продлится как минимум до января 2017 г., тогда как был НДС повышен. С 1 января 2017 г. возможно завершение «налогового маневра» и в силу вступят окончательные параметры – экспортная пошлина будет снижена до 30%, а НДС повышен.

Совокупность данных факторов, как и продолжение политики финансово-экономических секторальных санкций в отношении России создают риски выполнения программ освоения месторождений и модернизации НПЗ в среднесрочной перспективе. Высокую актуальность настоящего исследования обусловили выполненный системный анализ изменений в нефтяной отрасли и показателях крупнейших компаний, непрерывный мониторинг хода реализации ключевых инвестиционных проектов и формирование прогноза развития с учетом последних тенденций 2016 г.

**Направления использования результатов исследования:** бенчмаркинг, анализ конкурентов, маркетинговое и стратегическое планирование, поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам с потенциальными заказчиками.

**Временные рамки исследования:** динамика с 2008 года, итоги 2015 года и I полугодия 2016 года (емкость и динамика рынка), прогнозы до 2018 года (емкость и динамика рынка)

**Преимущества исследования:** структурированное подробное описание 180 крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 150 проектных и строительных организаций; актуальный прогноз инвестиционных вложений в нефтяной отрасли на 2016-2020 годы, основой которого является регулярно обновляемая база данных 200 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данных мониторинга более 5000 СМИ; структурированный по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; комплексное описание производственной инфраструктуры добычи, переработки и транспортировки нефти, характеристика ключевых тенденций развития технологических объектов каждого сегмента; прогноз развития производственных мощностей по добыче, транспортировке и переработке нефти с учетом состояния технологических объектов и реализуемых инвестиционных проектов; сравнительные рейтинги производственных, финансовых и инвестиционных показателей крупнейших игроков рынка; глубокий анализ инвестиционной

деятельности нефтяных компаний России; широкий спектр авторитетных источников данных по отрасли, включая платные базы данных; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтяной отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

#### **Методы исследования и источники информации:**

- экспертные опросы, анкетирование и интервью с представителями более 300 инжиниринговых компаний в сегменте строительства объектов энергетики. Чтобы принять участие в опросе для формирования рейтинга инжиниринговых компаний в ТЭК, нажмите **ЗДЕСЬ**;
- материалы Международного энергетического агентства (IEA), статистических обзоров мировой энергетики British Petroleum, Института энергетической стратегии, Института современного развития, Института энергетики и финансов, Союза нефтегазопромышленников России, Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков и других;
- материалы Правительства РФ, представленные в стратегических документах развития нефтегазовой отрасли, нефтегазохимической отрасли и топливно-энергетического комплекса России в целом;
- данные Министерства энергетики, Центрального диспетчерского управления ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной таможенной службы, Центрального банка РФ;
- данные производственных компаний нефтяной отрасли (годовые и квартальные отчеты, финансовые отчеты, доклады и интервью, корпоративные презентации и другие);
- материалы Петербургского международного энергетического форума **"Инвестиционные проекты ТЭК. Аспекты финансирования инвестиций и лизинга энергетического оборудования"** (выступления, дискуссии), а также других отраслевых конференций. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить отчет о Форуме, прошедшем в октябре 2014 года, а также узнать условия участия в Форуме 6-9 октября 2015 года, нажмите **ЗДЕСЬ**;
- мониторинг реализации инвестиционных проектов в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, а также в промышленном и гражданском строительстве, показателей производства, потребления и стоимости энергоносителей, топлив и электроэнергии, макроэкономических показателей с использованием данных Росстата, Министерства энергетики, Министерства строительства и ЖКХ, Минэкономразвития, Центробанка. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить пример мониторинга инвестиционных проектов в промышленном или гражданском строительстве, нажмите **ЗДЕСЬ**;
- мониторинг более 5000 СМИ и выявление ключевых событий в нефтегазовой отрасли и на рынке инжиниринговых услуг в нефтегазовой промышленности, которые ИА «INFOLine» осуществляет с 2002 года в рамках услуг **Тематические новости: «Нефтяная промышленность РФ»**, **Тематические новости: «Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности РФ»** и **"Тематические новости: «Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ»**. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить пример новостного мониторинга по нефтяной отрасли, нажмите **ЗДЕСЬ**.

Исследование **«Нефтяная и нефтеперерабатывающая промышленность России. Итоги 2015 г. Тенденции 2016 г. и прогноз до 2018 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний»** включает следующие разделы:

**Раздел I. Состояние нефтяной отрасли России и мировой рынок нефти.** Описание текущего состояния и тенденций развития минерально-сырьевой базы нефтяной отрасли России (по доказанным запасам данных ресурсов, объемам добычи и переработки нефти в России и мире), анализ динамики цен на нефть на мировом и внутреннем рынке, анализ основных показателей развития производственной инфраструктуры добычи и переработки нефти, инвестиционной активности в отрасли и особенностей государственного регулирования.

**Раздел II. Сравнительный анализ деятельности крупнейших компаний нефтяной отрасли.** Рейтинги нефтяных компаний по основным производственным (бурение скважин, эксплуатационный фонд скважин, объем добычи, объем переработки и проч.) и финансовым показателям (выручка, чистая прибыль, стоимость активов, рентабельность чистой прибыли – NPV, рентабельность активов – ROA, объем капитальных вложений – CAPEX).

**Раздел III. Анализ технической базы нефтяной отрасли России.** Характеристика основных фондов нефтяной промышленности по показателям производственной мощности, износа, используемым технологиям, производственной и экономической эффективности нефтегазового комплекса России. Ключевые направления развития сегментов отрасли (добыча, переработка, транспорт) с учетом стратегических ориентиров государства, стратегий игроков рынка и крупнейших реализуемых и перспективных инвестиционных проектов.

**Раздел IV. Инвестиционные проекты и прогноз развития нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности России.** Анализ инвестиционной деятельности в нефтяной отрасли в целом и по отдельным сегментам: «Добыча и подготовка нефти», «Переработка нефти», «Базовая нефтехимия», «Транспортировка нефти и нефтепродуктов». Прогноз объема и структуры инвестиций с учетом реализации инвестиционных проектов. Структурированное описание около 200 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2016-2020 гг. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом. Суммарный объем инвестиций в нефтяной отрасли России в 2015-2018 гг. может составить около 100 млрд долл.

## Раздел I. Состояние нефтяной отрасли России и мировой рынок нефти

### 1.1. Краткая историческая справка развития нефтяной отрасли России

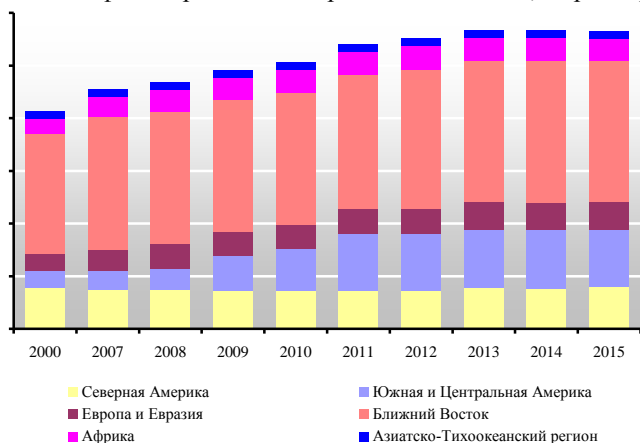
### 1.2. Производство и распределение нефти

#### 1.2.1. Сырьевая база

#### Состояние сырьевой базы нефтяной отрасли в мире

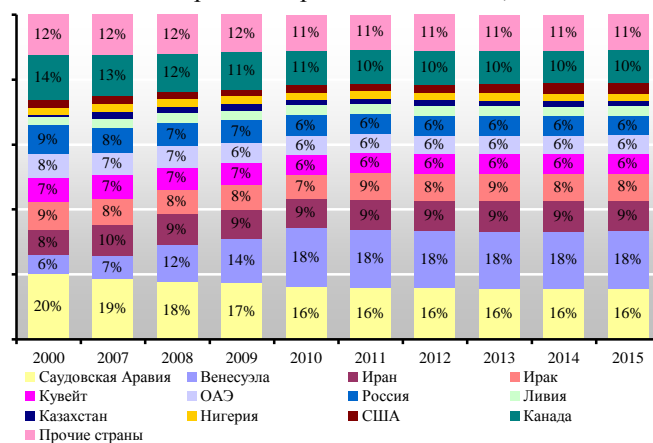
Прирост доказанных мировых запасов нефти в 1990-2014 гг. обусловлен ростом показателей Южной и Центральной Америки (в ... раза) и Африки (в ... раза), в то время как запасы в Европе и Евразии выросли на ...%, Северной Америке – ...%, Ближнем Востоке – на ...%, регионе АТР – на ...%. Россия входит в первую десятку стран с крупнейшими запасами нефти, уступая только странам Ближнего Востока и Венесуэле. Россия занимает 7 место в мире (5,6% мировых запасов). <...>

Рисунок 1. Динамика и структура объема доказанных запасов нефти по регионам мира в 2000-2015 гг., млрд. барр.



Источник: British Petroleum plc, Statistical Review of World Energy 2016

Рисунок 2. Динамика и структура доказанных запасов нефти по странам мира в 2000-2015 гг., %



Источник: British Petroleum plc, Statistical Review of World Energy 2016

Учет запасов нефти в России отличается от международных стандартов: так, стандарты аудита запасов России не учитывают оценки экономической целесообразности разработки месторождений и не соответствуют международным методикам: из 22,0 млрд. тонн запасов нефти АВС<sub>1</sub>, С<sub>2</sub> порядка 4 млрд. тонн в новых месторождениях (90% запасов новых месторождений) и 6,7 млрд. тонн разрабатываемых месторождений (40% их запасов) нерентабельны для разработки при существующей налоговой системе. <...>

#### Состояние сырьевой базы нефтяной отрасли в России

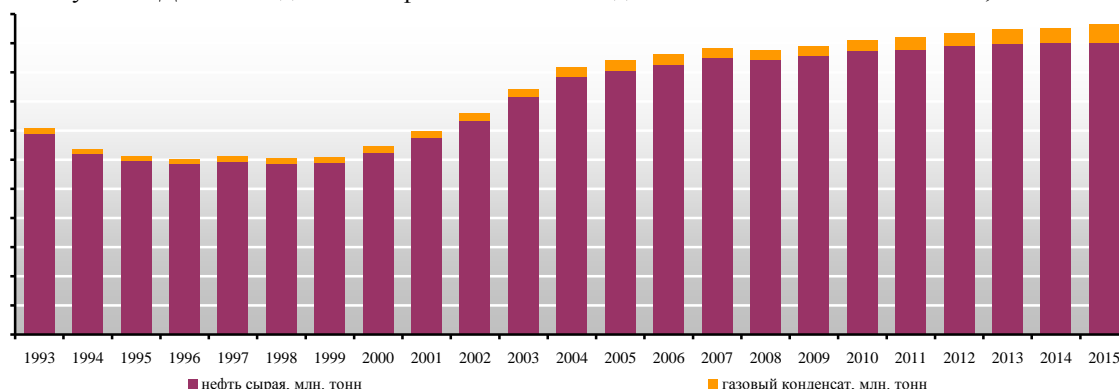
В целом в Российской Федерации запасы нефти промышленных категорий (АВС<sub>1</sub>+С<sub>2</sub>) в размере ... млрд. тонн могут обеспечить текущий уровень добычи на ближайшие 40 лет. <...>

#### 1.2.2. Добыча нефти

В 2015 г., по данным ЦДУ ТЭК, в России добыто 533,2 млн. тонн (рост на 1,56% к 2014 г.) нефти с газовым конденсатом. В 2000-2015 гг. объем добычи нефти увеличился в <...>.

В I полугодии 2016 г. объем добытой нефти увеличился на <...> по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. и составил <...>.

Рисунок 3. Динамика добычи нефти и газового конденсата в России в 1993-2015 гг., млн. тонн



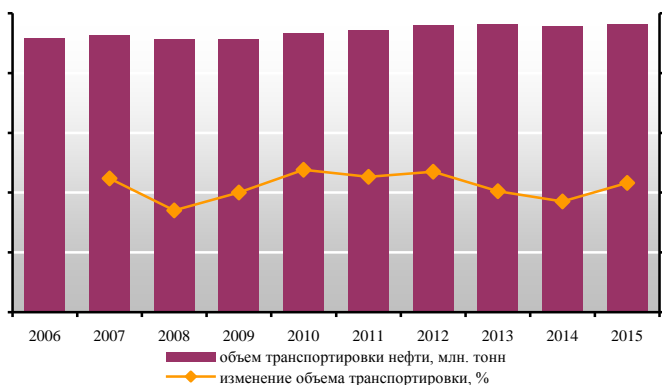
Источник: данные ФСТС

### 1.2.3. Транспортировка нефти и нефтепродуктов

В 2015 г. из общего объема добытой нефти около <...> направлено на переработку, около <...> было отгружено на экспорт. Общий объем нефти, поставленной на переработку, составил 286,5 млн. тонн, что на 1,2% ниже показателя 2014 г.; соответственно, объем экспорта вырос на 9,4% до 244 млн. тонн.

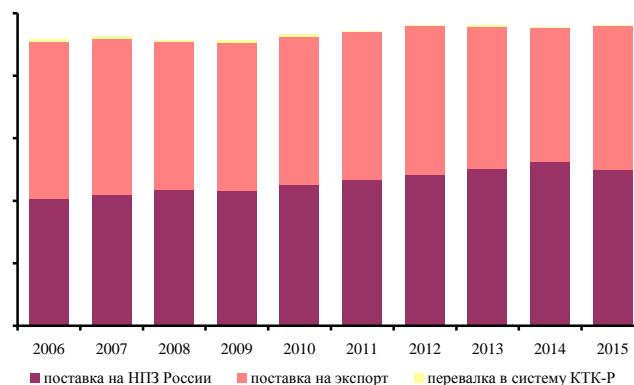
В I полугодии 2016 г. объем нефти, отправленной на переработку составил <...> млн. тонн, что <...>.

Рисунок 4. Динамика объема транспортировки нефти трубопроводным транспортом в России в 2006-2015 гг., млн. тонн и %



Источник: ОАО АК «Транснефть»

Рисунок 5. Структура объема транспортировки нефти трубопроводным транспортом в России в 2006-2015 гг., млн. тонн



Источник: ОАО АК «Транснефть»

### 1.2.4. Переработка нефти

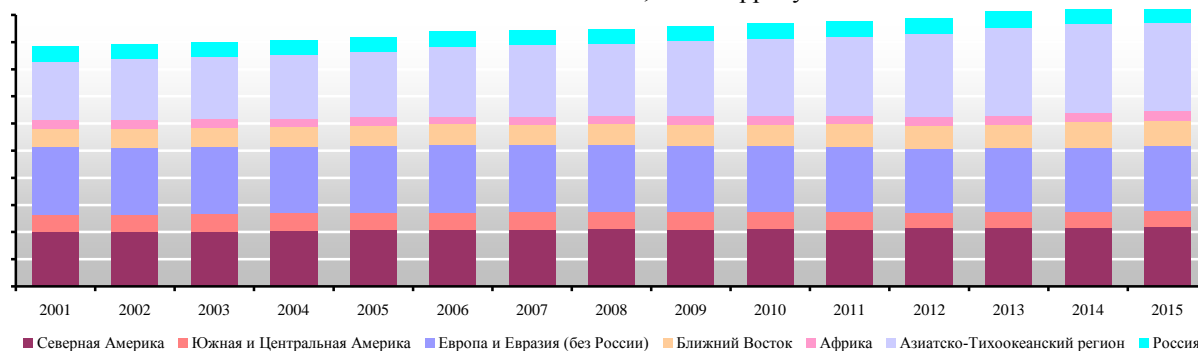
#### Нефтеперерабатывающая промышленность в мире

В 2015 г. мировые мощности предприятий по переработке нефти составили <...>, увеличившись на 0,5% (на 0,45 млн. барр./сут.) по сравнению с 2014 г.

Несмотря на общий рост мировых мощностей предприятий по переработке нефти в 2015 г., в странах Азиатско-Тихоокеанского региона зафиксирован спад показателей переработки нефти на <...> барр./сут.

Увеличение общемирового показателя нефтепереработки обеспечено за счет прироста производственных мощностей нефтепереработки в <...>. Наибольшее снижение нефтеперерабатывающих мощностей зафиксировано в на <...>

Рисунок 6. Динамика и структура производственных мощностей первичной переработки нефти по регионам мира и в России в 2001-2015 гг., млн. барр./сут.



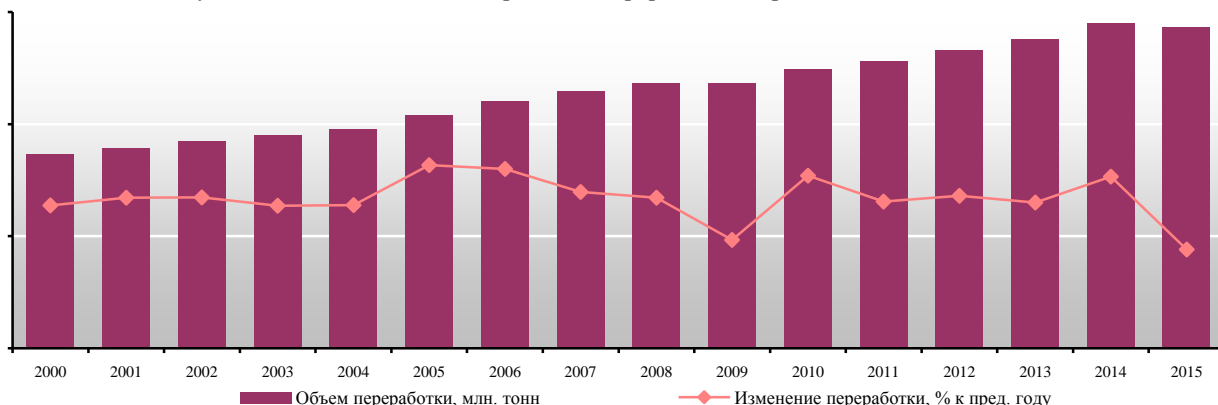
### Нефтеперерабатывающая промышленность России

В 2015 г. объем первичной переработки нефти снизился на <...> и в натуральном выражении составил <...> млн. тонн. В структуре переработки нефти прирост показал только выпуск дизельного топлива.

В I полугодии 2016 г. производство нефтепродуктов сократилось на <...> по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. Производство автомобильного бензина <...>, выпуск дизельного топлива сократился на <...>, до <...> млн тонн, производство топочного мазута сократилось <...>.

<...>

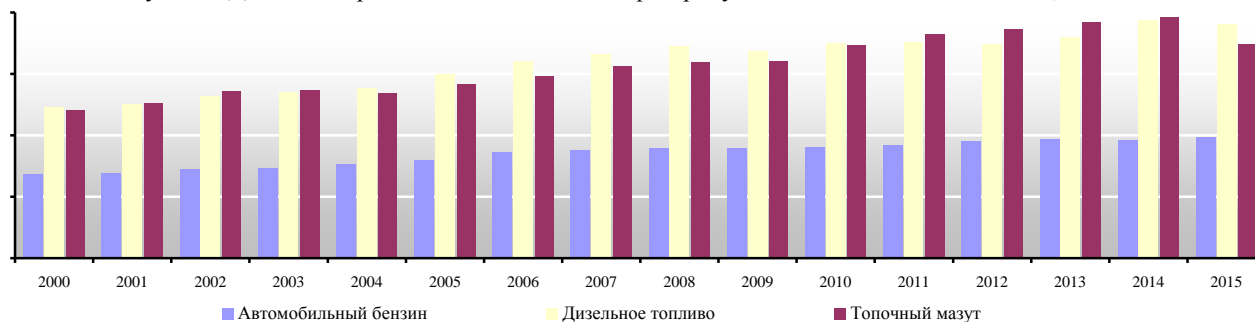
Рисунок 1. Динамика объема первичной переработки нефти в России в 2000-2015 гг.



В структуре товарной продукции российских НПЗ преобладает дизельное топливо, доля которого составляет около <...> объема перерабатываемого сырья.

<...>

Рисунок 2. Динамика производства основных нефтепродуктов в России в 2000-2015 гг., млн. тонн

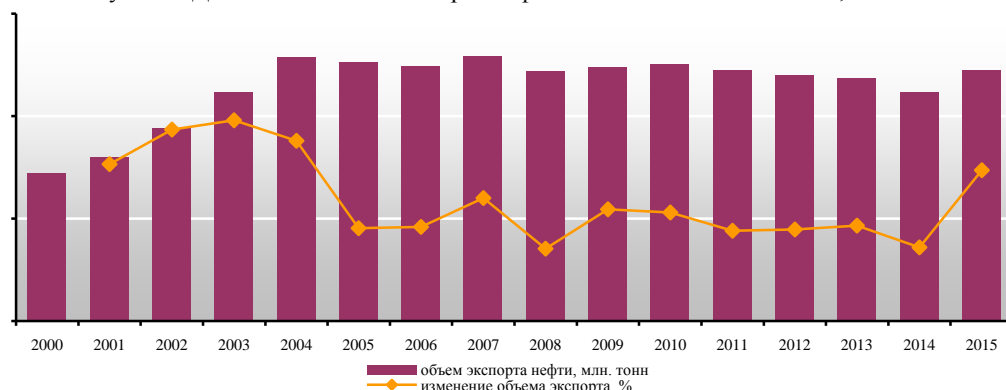


### 1.2.5. Экспорт нефти и нефтепродуктов

В 2015 г. объем экспорта нефти в натуральном выражении вырос на 9,4% по сравнению с 2014 г. и составил <...>. В стоимостном выражении экспорт нефти сократился на <...>, в том числе в дальнее зарубежье – <...>, в СНГ – <...> млрд. долл.

<...>

Рисунок 3. Динамика объема экспорта нефти из России в 2000-2015 гг., млн. тонн

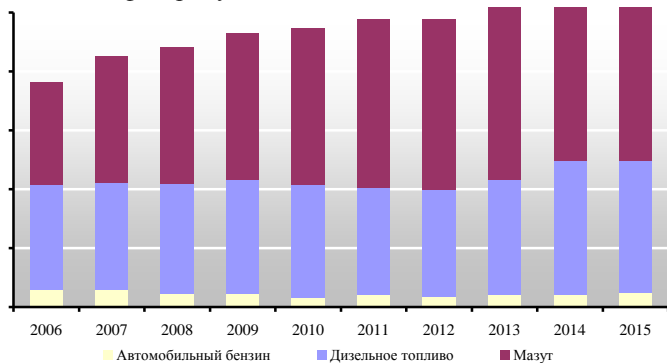


В 2015 г. отгрузка нефтепродуктов на экспорт по типам продукции составила:

- <...> тыс. тонн автомобильного бензина (на <...> тыс. тонн больше соответствующего показателя 2014 г., рост на <...>);
- <...> тыс. тонн дизельного топлива (на <...> тыс. тонн меньше соответствующего показателя 2004 г., снижение на <...>%);
- <...> тыс. тонн топочного мазута (на <...> тыс. тонн меньше соответствующего показателя 2014 г., сокращение на <...>%).

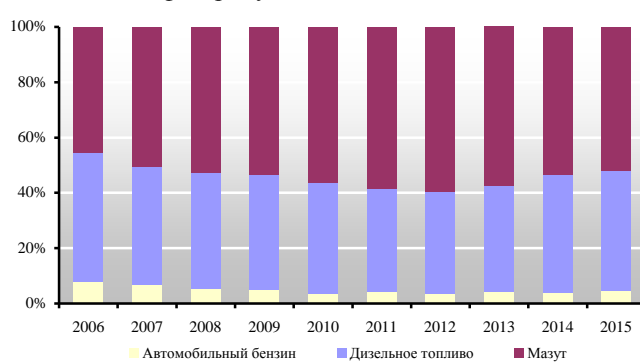
В I полугодии 2016 г. <...>

Рисунок 1. Динамика и структура экспорта основных нефтепродуктов в 2006-2015 гг., млн. тонн



Источник: данные ЦДУ ТЭК

Рисунок 2. Динамика и структура экспорта основных нефтепродуктов в 2006-2015 гг.



Источник: данные ЦДУ ТЭК

## 1.3. Потребность в нефти и нефтепродуктах

### 1.3.1. Потребление нефти и нефтепродуктов

#### Потребление нефти и нефтепродуктов в России

В 2015 г. на внутренний рынок России с нефтеперерабатывающих предприятий отгружено <...> тыс. тонн автомобильного бензина <...> тыс. тонн, или <...> к уровню 2014 г., <...> тыс. тонн дизельного топлива (<...> тыс. тонн, или <...>), <...> тыс. тонн топочного мазута (<...> тыс. тонн, или <...>).

В I полугодии 2016 г. объем отгрузки продукции с нефтеперерабатывающих предприятий России составил <...>

<...>

### 1.3.2. Ценообразование на рынках нефтяного сырья и нефтепродуктов

В 2015 г. средняя экспортная цена на нефть России составила ... долл./барр., что на ...% ниже средней цены 2014 г.

В I полугодии 2016 г. средняя экспортная цена на нефть России составила

<...>



Рисунок 7. Динамика цен на нефть Brent в 1990-2015 гг. и прогноз до 2020 г., долл./барр.

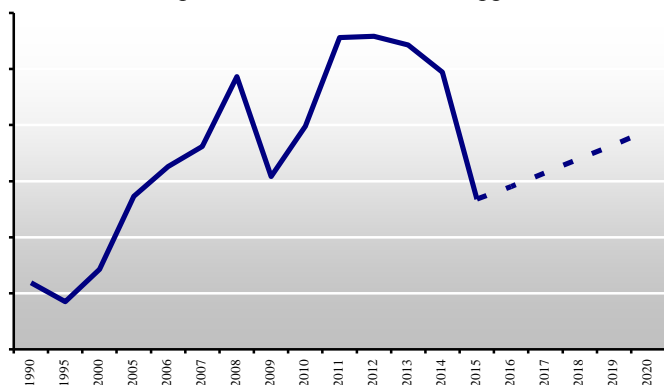
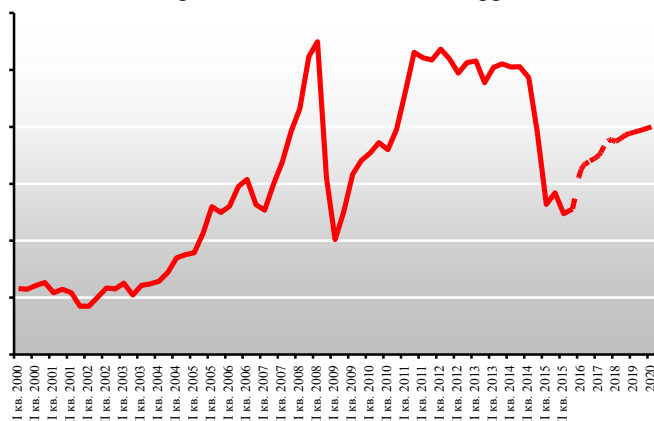


Рисунок 8. Динамика цен на нефть Urals в 1990-2015 гг. и прогноз до 2020 г., долл./барр.



Источник: прогнозы МЭА, ОПЕК

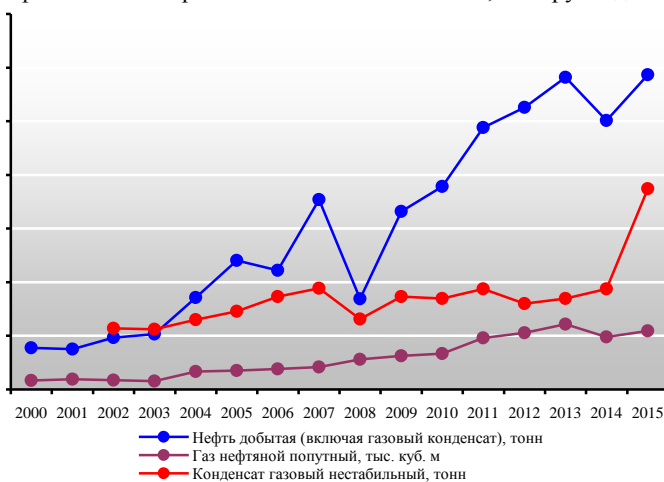
Источник: Министерства экономического развития РФ

В 2015 г. рост цен в наибольшей степени затрагивал оборот автомобильного бензина и дизельного топлива, цены производителей нефтяного сырья выросли по сравнению с уровнем декабря 2014 г. на 12,8%. Индекс цен производителей нефтяного сырья и нефтепродуктов в 2015 г. составил:

- для сырой нефти – 112,8%;
- для попутного нефтяного газа – 108,7%;
- для нестабильного газового конденсата – 176,5%;
- для автомобильного бензина – 106,6%;
- для дизельного топлива – 107,8%;
- для топочного мазута – 64,8%.

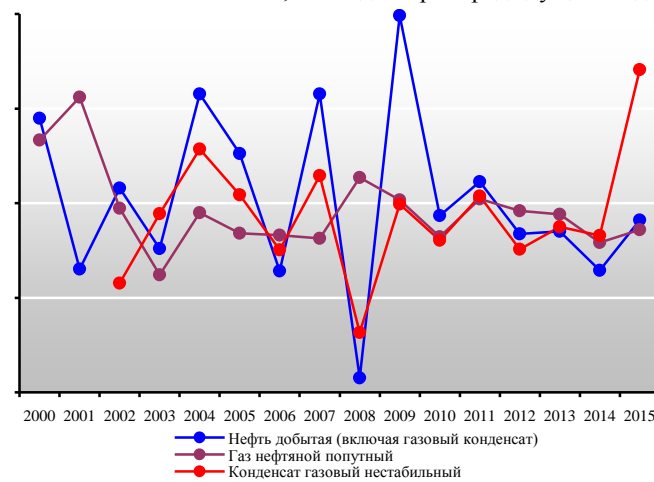
В I полугодии 2016 г. <...>

Рисунок 9. Динамика средних цен производителей нефтегазового сырья в России в 2000-2015 гг., тыс. руб./ед. изм.



Источник: данные ФСТС

Рисунок 10. Индекс цен производителей нефтегазового сырья в России в 2000-2015 гг., в % к декабрю предыдущего года



Источник: данные ФСТС

## 1.4. Анализ государственного регулирования нефтяной отрасли России

### Тенденции государственного регулирования добычи нефти

Стратегически важными направлениями регулирования добычи нефти являются формирование нормативной базы и стимулов развития нефтедобычи. Осуществляемый с 1 января 2015 г. в отрасли «налоговый маневр» предусматривает поэтапное, за три года, сокращение экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты, одновременно увеличивается ставка НДС на нефть (в 1,7 раза) и газовый конденсат (в 6,5 раза). <...>

### Государственное регулирование переработки нефти

В 2015 г. был запланирован пуск ... установок на модернизируемых российских НПЗ. По итогам 2015 г. в эксплуатацию введено ... установок. Общий

объем инвестиций в реконструкцию и строительство объектов НПЗ в 2015 г. составил ...млрд. руб. (...млрд. долл.) <...>

**Государственное регулирование торговли нефтепродуктами**

В 2015 г. объем торгов нефтепродуктами СПБМТСБ превысил ... млн. тонн (в 2014 г. – ... млн. тонн), что в денежном выражении составило ... млрд. руб. (в 2014 г. – ... млрд. руб.).

В 2015 г. на бирже СПБМТСБ операции совершала ... компания (прирост по сравнению с 2014 г. составил ...%). На фоне уменьшения валовых показателей торгов нефтепродуктами произошло качественное улучшение структуры торгов.

Рисунок 3. Структура биржевых торгов нефтепродуктами по видам нефтепродуктов в России в 2014 г., %



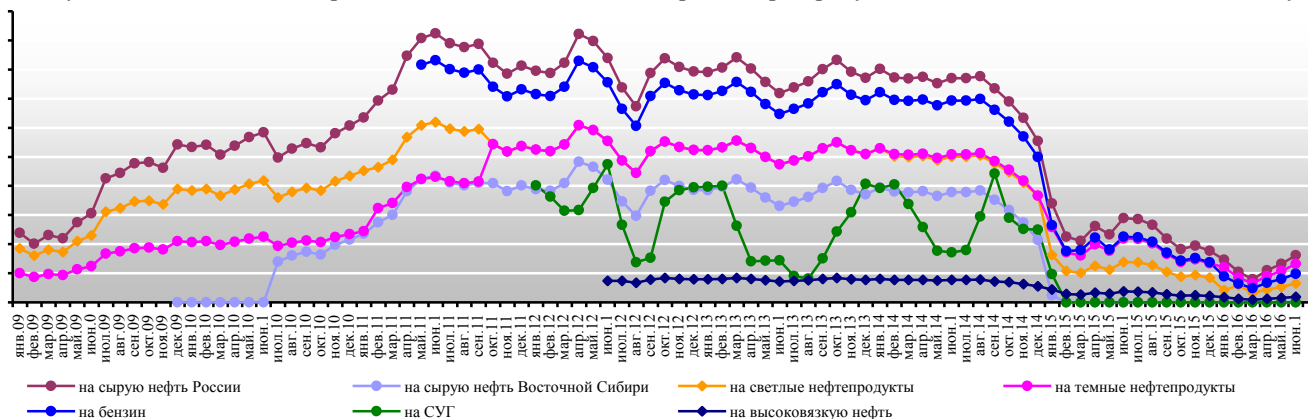
Рисунок 4. Структура биржевых торгов нефтепродуктами по видам нефтепродуктов в России в 2015 г., %



**Государственное регулирование экспорта нефти**

Ключевым инструментом государственного регулирования экспорта нефти и нефтепродуктов является установление ставок вывозных таможенных пошлин на нефть и продукты ее переработки. <...> «Налоговый маневр» предусматривает изменение коэффициентов в формуле расчета пошлин, с поэтапным сокращением пошлин на нефть и нефтепродукты (в 1,7 раза на нефть и в 1,7-5 раз на нефтепродукты в зависимости от вида). <...>

Рисунок 5. Динамика экспортной таможенной ставки на нефть и нефтепродукты России в 2009-2016 гг., долл./тонну



**Проблемы государственного стимулирования инвестиций**

Среди проблем инвестиционной привлекательности нефтяной отрасли России можно выделить:

- высокая степень непрозрачности отношений нефтяных компаний и органов государственной власти;
- недостаточная развитость рыночных механизмов ценообразования, формирования спроса и предложения;
- высокие издержки развития производственной, транспортной и прочей инфраструктуры;
- высокие эксплуатационные издержки, обусловленные структурой запасов, степенью износа основных фондов, применяемыми технологиями добычи и переработки нефти и т.д.

Правительство РФ предпринимает ряд мер по повышению инвестиционной привлекательности отрасли и формированию прозрачных механизмов регулирования данной сферы. <...>

С 1 января 2014 г. вступило в силу постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита

крупных инвестиционных проектов с государственным участием». Речь идёт об инвестиционных проектах предусматривающих создание новых или модернизацию технологий производства продукции (работ, услуг) гражданского назначения, претендующих на государственную поддержку. С 2014 г. проводится аудит по объектам сметной стоимостью от 8 млрд. руб., а с 2015 г. – по объектам сметной стоимостью от 1,5 млрд. руб. <...>

### **ДЕМО-ВЕРСИЯ**

**Полный текст раздела содержит описание состояния минерально-сырьевой базы нефтяной отрасли России и мира, анализ динамики прироста запасов нефти, характеристику тенденций в сфере добычи нефти и потребления нефтепродуктов, ценообразования на мировом и российском рынке топливно-энергетических ресурсов, описание инвестиционных процессов в нефтяной отрасли России.**

## Раздел II. Сравнительный анализ деятельности крупнейших предприятий

### 2.1. Сравнительный анализ производственных показателей нефтяных компаний

Ключевое значение для экономики России и развития отрасли имеют восемь вертикально интегрированных нефтяных (нефтегазовых) компаний (ВИНК). <...>

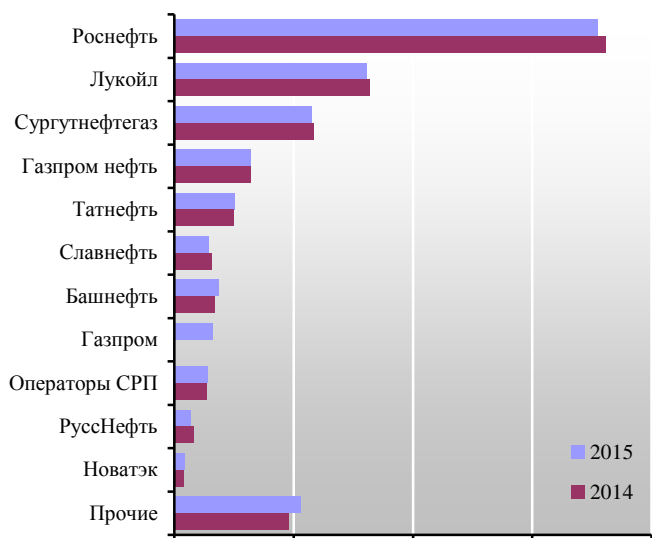
Таблица 4. Добыча сырой нефти с газовым конденсатом по компаниям в 2004-2015, млн. тонн

Компании	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
"Роснефть"	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
"ЛУКОЙЛ"	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
"ТНК-ВР Холдинг"	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
"Сургутнефтегаз"	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
"Газпром нефть"	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
"Татнефть"	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
"Славнефть"	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
"Башнефть"	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
"РуссНефть"	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>Нефтяные компании</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Всего Россия (ЦДУ ТЭК)	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Всего Россия (ФСГС)	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...

<...>

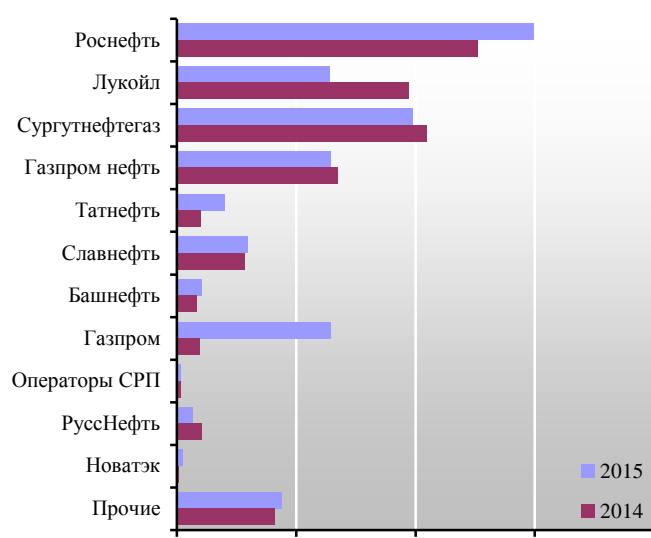
В 2015 г. эксплуатационный фонд скважин в нефтяной отрасли России вырос по сравнению 2014 г. на ...ед. (+...%) и составил ... тыс. скважин. Рейтинг компаний по объемам ввода в эксплуатацию нефтяных скважин в 2014-2015 гг. представлен на следующей диаграмме:

Рисунок 11. Рейтинг компаний по добыче нефти с газовым конденсатом в России в 2014-2015 гг., % объема добычи



Источник: данные ЦДУ ТЭК, расчеты INFOLine

Рисунок 12. Рейтинг компаний по общей проходке в бурении в России в 2014-2015 гг., %



Источник: данные ЦДУ ТЭК, расчеты INFOLine

В 2015 г. сохранилась тенденция переработки большей части добываемого нефтяного сырья <...>

Таблица 5. Основные показатели деятельности нефтяных компаний и основных НПЗ по переработке нефти в 2011-2015 гг., тыс. тонн

Компания и предприятие	Первичная переработка нефти				Производство в 2014 г.			Производство в 2015 г.		
	2011	2012	2013	2014	авт. бензин	диз. топливо	мазут	авт. бензин	диз. топливо	мазут
<b>ОАО «НК Роснефть»</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
РН-Комсомольский НПЗ	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
РН-Туапсинский НПЗ	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
РН-Сызранский НПЗ	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...

Компания и предприятие	Первичная переработка нефти				Производство в 2014 г.			Производство в 2015 г.		
	2011	2012	2013	2014	авт. бензин	диз. топливо	мазут	авт. бензин	диз. топливо	мазут
РН-Новокуйбышевский НПЗ	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Куйбышевский НПЗ	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Ачинский НПЗ	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Ангарская НХК	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Рязанская НПК	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Саратовский НПЗ	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>ОАО «ЛУКОЙЛ»</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>ОАО «Газпром нефтехим Салават»</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>ОАО «АНК «Башнефть»</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Новоуфимский НПЗ	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Уфанефтехим	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Филиал «Башнефть-Уфимский НПЗ»	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>ОАО «Сургутнефтегаз»</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Киришиннефтеоргсинтез	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>ОАО «Газпром нефть»</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Газпромнефть-Омский НПЗ	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Газпромнефть-Московский НПЗ	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>Краснодарэконфть<sup>1</sup></b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>Орскнефтеоргсинтез<sup>2</sup></b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>ОАО «НК Альянс»</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Прочие предприятия	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>Всего Россия</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...

В 2015 г. нефтеперерабатывающими предприятиями на внутренний рынок отгружено ...млн. тонн автомобильного бензина, ... млн. тонн дизельного топлива и ... млн. тонн топочного мазута. Отгрузка на экспорт в 2015 г. составила: автобензина – ... млн. тонн (-...%), дизельного топлива – ... млн. тонн (+...%), мазута – ... тонн. (-...%).

## 2.2. Сравнительный анализ и рейтинги нефтяных компаний по финансовым показателям

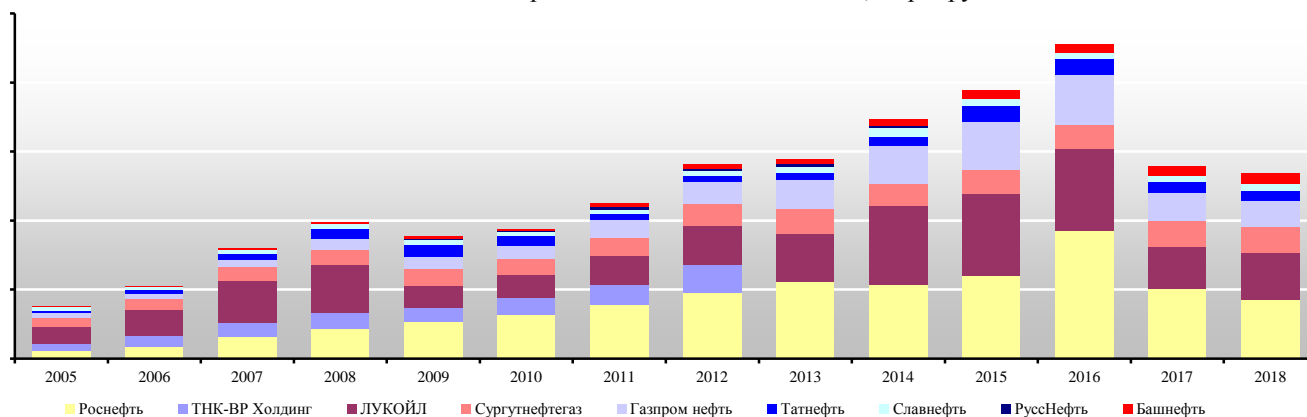
В разделе представлены сравнительные рейтинги крупнейших компаний нефтегазовой отрасли по показателям объема и динамики выручки, валовой прибыли, чистой прибыли, стоимости активов, рентабельности (валовой прибыли, чистой прибыли и активов). <...>

## 2.3. Сравнительный анализ и рейтинги нефтяных компаний по показателям инвестиционной деятельности

<sup>1</sup> В 2009 г. НПЗ вышел из состава ОАО «НК «Русснефть».  
<sup>2</sup> С 1.07.2011 г. НПЗ вышел из состава ОАО «НК «Русснефть».



Рисунок 6. Динамика объема капитальных вложений вертикально интегрированных нефтяных компаний в России в 2005-2015 гг. и прогноз инвестиций до 2018 г., млрд. руб.



## ДЕМО-ВЕРСИЯ

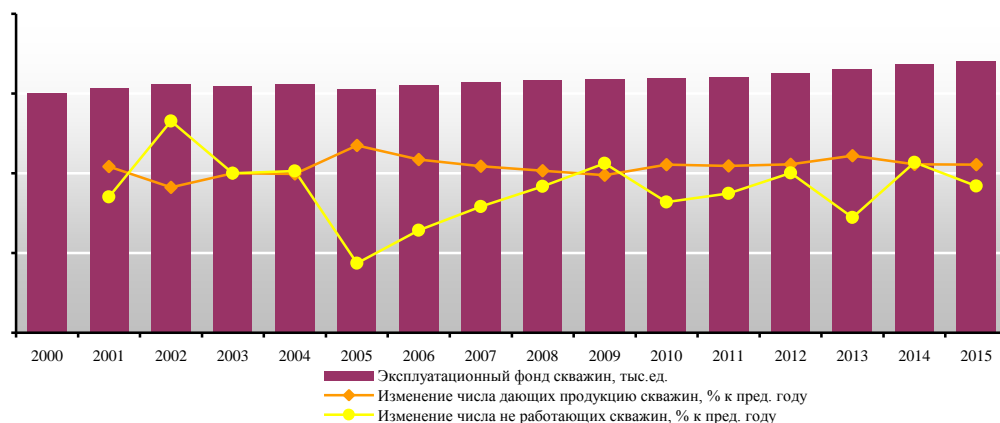
Полный текст раздела содержит анализ динамики ключевых производственных и финансовых показателей компаний нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслей: объемы добычи и переработки нефти, производство основных нефтепродуктов, выручка, чистая прибыль и других.

## Раздел III. Анализ технической базы нефтяной отрасли России

### 3.1. Характеристика состояния производственной инфраструктуры нефтедобывающей отрасли

Государственным балансом учтено ... нефтяных, газонефтяных и нефтегазоконденсатных месторождений. В распределенном фонде недр находится ... объектов, заключающих ...% разведанных запасов нефти. В нераспределенном фонде остаются в основном мелкие месторождения и законсервированные объекты, а также неразрабатываемые горизонты эксплуатируемых месторождений, запасы которых в основном относятся к трудноизвлекаемым. <...>

Рисунок 7. Динамика величины эксплуатационного фонда нефтяных скважин и показателей его использования в России в 2000-2015 гг.



### 3.2. Характеристика состояния производственной инфраструктуры трубопроводного транспорта

В мае 2015 г. утверждена актуализированная Схема территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта) на период до 2030 года. В новую редакцию схемы, кроме объектов, планируемых к строительству, включены планируемые к

реконструкции объекты трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов (около 2 тыс. объектов). <...>

### *3.3. Характеристика состояния производственной инфраструктуры морского транспорта*

Анализ использования перегрузочных комплексов (по мощностям) показывает, что порты Каспийского бассейна задействованы на ...%, Арктического на ...%, Балтийского – на ...%, Азово-Черноморского – на ...%, Дальневосточного – на ...%. В крупных морских портах с проектной мощностью более ... млн. тонн достаточно высокий процент незадействованных портовых мощностей наблюдается в порту Калининград (...%), Усть-Луга (...%), Владивосток (...%), Туапсе (...%), Мурманск (...%), Приморск (...%), Большой порт Санкт-Петербург (...%).<...>

### *3.4. Характеристика состояния производственной инфраструктуры нефтеперерабатывающей отрасли*

#### **Общая характеристика производственных мощностей**

В реестр проектируемых, строящихся и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации входят ... введенных в эксплуатацию НПЗ, ... проектируемых НПЗ и ... строящихся. При этом из ... проектируемых заводов ... НПЗ включены в реестр в 2015 г. <...>

#### **Характеристика хода реализации соглашений о модернизации НПЗ**

По итогам 2015 г. ... новых установок введены в строй, суммарное число введенных в эксплуатацию новых установок достигло ... единицы. Общий объем инвестиций в реконструкцию и строительство объектов НПЗ в 2015 г. составил ... млрд. руб. (план – ... млрд. руб.), что на ...% ниже объема инвестиций в модернизацию НПЗ в 2014 г. <...>

## **ДЕМО-ВЕРСИЯ**

**Полный текст раздела содержит характеристику производственной инфраструктуры нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслей, а также инфраструктуры транспортировки нефти.**

## Раздел IV. Инвестиционные проекты и прогноз развития нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности России

### 4.1. Прогноз инвестиционной деятельности в нефтяной отрасли

Основными инвестиционными площадками на период до 2020 г. будут Уральский федеральный округ (...% всех инвестиций), Приволжский федеральный округ (...%) и Сибирский федеральный округ (...%). Наибольшие инвестиционные затраты прогнозируются до 2020 г. при освоении следующих месторождений: Приобское, Ванкорское, Западно-Мессояхское, Новопортовское, Приразломное, Юрубчено-Тохомское, месторождение им. Филановского, Восточно-Мессояхское, Мало-Балыкское, Восточно-Уренгойское, Ново-Уренгойское, Куюмбинское, Верхнечонское. Общий объем капиталовложений на эти 11 месторождений превысит ... трлн. руб. (более ... млрд. долл. ). <...>

Рисунок 8. Динамика суммарного объема инвестиций в нефтяной отрасли в 2008-2015 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.

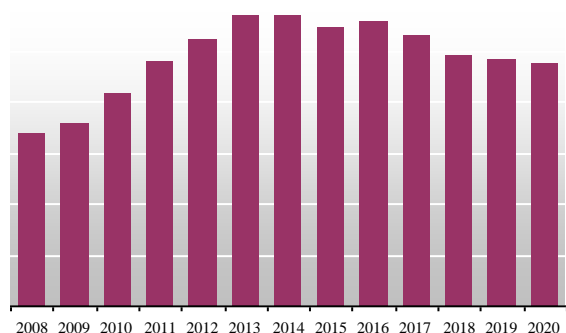
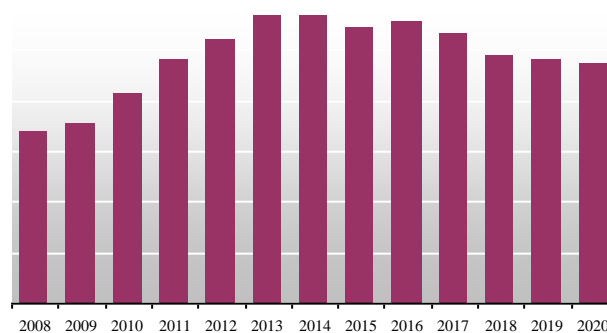


Рисунок 9. Динамика суммарного объема инвестиций в нефтяной отрасли в 2008-2015 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. долл.



Подробная структура инвестиций в проекты нефтяной отрасли охарактеризована в таблицах.

Таблица 10. Структура инвестиций в нефтяной отрасли России по основным сегментам в 2008-2015 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб. с НДС

Отрасль	№ п.п.	Сегмент отрасли	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Нефтяная отрасль	1.1	Технологические объекты первичной подготовки и добычи нефти	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
	1.2	Технологические объекты нефтепереработки	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
	1.3	Технологические объекты нефтехимии	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
	1.4	Технологические объекты транспортировки нефти и нефтепродуктов <sup>3</sup>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
	1.5	Суммарный объем инвестиций	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...

<...>

<sup>3</sup> Сегмент включает такие объекты как магистральные и межпромысловые нефтепроводы, магистральные нефтепродуктопроводы, перекачивающие станции, объекты хранения, а также объекты железнодорожной и водной транспортной инфраструктуры.



## 4.2. Прогноз инвестиционной деятельности по сегментам нефтяной отрасли

В разделе представлен агрегированный прогноз INFOLine инвестиционной деятельности и прогнозы инвестиций в структуре сегментов нефтяной отрасли (добычи нефти, нефтепереработки, нефтехимии, транспорта нефти и нефтепродуктов) с описанием крупнейших инвестиционных проектов каждого сегмента.

### 4.2.1. Прогноз инвестиционной деятельности в сегменте добычи нефти

**В 2016-2020 гг. суммарный объем инвестиций в проекты развития добывающих мощностей составит около 100 млрд. долл.**

### 4.2.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи и подготовки нефти

**Полный текст раздела содержит структурированное описание около 60 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих мощностей нефтяной отрасли России в долгосрочной перспективе.**

### 4.2.3. Прогноз инвестиционной деятельности в сегменте нефтепереработки

**Суммарный объем инвестиций в проекты сегмента «Технологические объекты нефтепереработки» составит более 30 млрд. долл. в период 2016-2020 гг.**

### 4.2.4. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте нефтепереработки

**Полный текст раздела содержит структурированное описание более 70 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России в долгосрочной перспективе.**

### 4.2.5. Прогноз инвестиционной деятельности в сегменте нефтехимии

**Суммарный объем инвестиций в проекты сегмента «Технологические объекты нефтехимии» составит около 10 млрд. долл. в период 2016-2020 гг.**

### 4.2.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте нефтехимии

**Полный текст раздела содержит структурированное описание около 10 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития нефтехимических мощностей нефтяной отрасли России в долгосрочной перспективе.**

### 4.2.7. Прогноз инвестиционной деятельности в сегменте транспортировки нефти и нефтепродуктов

**Суммарный объем инвестиций в проекты сегмента «Технологические объекты транспортировки нефти и нефтепродуктов» составит более 10 млрд. долл. в период 2016-2020 гг.**

### 4.2.8. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте транспортировки нефти и нефтепродуктов

**Полный текст раздела содержит структурированное описание более 20 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента транспортировки нефти и нефтепродуктов в долгосрочной перспективе.**

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

**ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:****Добыча нефти: Республика Коми: «Башнефть-Полюс», ООО: Месторождения Требса и Титова.****Состояние на момент актуализации:**

Промышленная эксплуатация

**Срок:**

2020 г.

**Объем инвестиций:**

6 млрд. долл.

**Проектная мощность:**

4,8 млн. тонн в год

**Местоположение:**

Россия, Республика Коми

**Описание проекта:**

Месторождение Анатолия Титова расположено на 238 км северо-восточнее Нарьян-Мара, месторождение Романа Требса – в 220 км северо-восточнее Нарьян-Мара. По территории участка проходит нефтепровод Южное Хыльчую – Варандей, по которому сырье поступает на ППСН «Варандей» и далее на Варандейский нефтяной отгрузочный терминал.

Лицензия на разработку месторождений выдана на 25 лет, из которых 5 отводятся на геологоразведочные работы.

В соответствии с лицензионным соглашением, объем нефти, соответствующий 42% добытого сырья, будет поставляться для переработки на уфимских НПЗ «Башнефть».

**История проекта:**

В декабре 2010 г. ОАО «Башнефть» как единственный претендент на месторождения Требса и Титова по решению комиссии получило лицензию. Одним из условий конкурса являлась переработка не менее 42% добытого углеводородного сырья на мощностях участника и реализация не менее 15% углеводородного сырья на товарно-сырьевой бирже в России. Компания «Башнефть» заплатила за лицензию 18,47 млрд. руб., что на 305 млн. руб. (+1,68%) больше, чем установленный минимальный стартовый платеж.

В конце 2011 г. лицензия была передана ООО «Башнефть-Полюс», 25,1% которого приобрело ОАО «Лукойл». Однако в мае 2012 г. передачу лицензии совместному предприятию оспорила в суде миноритарий «Башнефть» Светлана Проскурякова, после чего Роснедра отменили приказ о переоформлении лицензии на ООО «Башнефть-полюс». Проскурякова считала, что передача лицензии в СП влечет уменьшение запасов «Башнефть» и отрицательно влияет на инвестиционную привлекательность компании. Кроме того, ООО «Башнефть-Полюс» не может выполнить требование лицензии о переработке не менее 42% от объема добытой нефти на своих мощностях.

В августе 2012 г. суд оставил иск без удовлетворения, дело было прекращено.

В начале 2013 г. в ходе проверки Росприроднадзор выявил, что вместо сейсмики 2D «Башнефть» провела сейсмику 3D, тем самым нарушив условия лицензии. Роснедра направили компании уведомление о возможном досрочном отзыве лицензии.

В 2011-2013 гг. в рамках подготовки к пробной эксплуатации ООО «Башнефть-Полюс» выполнило обустройство и подключение к коммуникациям 12 разведочных скважин на месторождении им. Р. Требса. Построено свыше 40 км нефтесборных трубопроводов, около 80 км линий электропередач, первая очередь центрального пункта сбора нефти (ЦПС) мощностью до 1,5 млн. тонн в год, пункт приема-сдачи нефти (ППСН) с коммерческим узлом учета, напорный нефтепровод ЦПС «Требса» - ППСН «Варандей» протяженностью более 31 км, а также ряд вспомогательных объектов.

В 2013 г. на месторождении Требса и Титова подключены к добыче новые разведочные скважины, пробуренные в 2012-2013 гг. в соответствии с лицензионным соглашением.

В феврале 2014 г. ОАО «Башнефть» сообщило Росприроднадзору, что исправило нарушения по сейсмике 2D и обратилось в Роснедра с просьбой изменить условия лицензии. Министр природных ресурсов РФ Сергей Донской сообщил: «Роснедра рассмотрели предложения «Башнефти» и внесли изменения в лицензию в части возможности переработки нефти не только на мощностях «Башнефти». В марте 2014 г. велась подготовка месторождений - бурение эксплуатационных скважин, строительство дожимных насосных станций и межпромыслового трубопровода.

В апреле 2014 г. ООО «Генерация - НГО» признано победителем в конкурсе на поставку факельной установки. В рамках договора компания проведет работы по проектированию, производству и поставке факельной установки высокого давления СФНР 800/800-88. В мае 2014 г. компания выиграла тендер и приступила к работам по проектированию, производству и поставке котельной блочно-модульного типа УКМ-14,0 ВГЖ

23 мая 2014 г. Роснедра выдало ООО «Башнефть-Полюс» лицензию на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка недр, включающего нефтяные месторождения им. Р.Требса и А.Титова в Ненецком автономном округе. Срок действия лицензии - до февраля 2036 г.

23 мая 2014 г. ОАО «Башнефть» и ОАО «ЛУКОЙЛ» подписали соглашение, в результате которого эффективный контроль над операционной и финансовой отчетностью ООО «Башнефть-полюс» перешел к «Башнефти».

По состоянию на июль 2014 г. ООО «Башнефть-Полюс» за январь-июнь 2014 г. добыло на месторождениях имени Романа Требса и Анатолия Титова в Ненецком автономном округе 361 тыс. тонн нефти. Среднесуточная норма добычи «Башнефть-Полюс» в НАО составляет 2 тыс. тонн в сутки.

3 декабря 2014 г. арбитражный суд Москвы частично удовлетворил иск миноритария ОАО «Башнефть» Райли Иноземцевой к компании и Роснедрам по месторождениям Требса и Титова, признав незаконной передачу лицензии ООО «Башнефть-Полюс». В соответствии с решением суда лицензия должна быть возвращена ОАО «Башнефть».

15 декабря ОАО АНК «Башнефть» и ОАО «ЛУКОЙЛ» подали апелляционные жалобы на решение арбитражного суда Москвы об отзыве у СП «Башнефть-Полюс» лицензии на месторождения имени Требса и имени Титова. Затем апелляционную жалобу подали и Роснедра.

К началу декабря 2014 г. ЗАО «ГК «Электроцит"-ТМ Самара» завершено производство высоковольтного оборудования, выполнены работы по нулевому циклу строительства ПС 220/110/35 кВ.

22 января апелляционная инстанция арбитражного суда Москвы удовлетворила жалобы на решение арбитражного суда.

В 2014 г. объем добычи нефти ООО «Башнефть-Полюс» составил 828 тыс. тонн.

В 2014 г. ООО «Башнефть-Полюс» и ООО «Газпром бурение» заключили договор на строительство 20 эксплуатационных скважин проектной глубиной до 5000 м на период до конца 2015 г. Бурение ведется на 5 буровых установках эшелонного типа БУ-5000/320ЭЖ-БМ (Ч) производства «Уралмаш НГО Холдинг». Работы выполняет филиал «Ухта бурение», с 2012 г. выполняющий комплекс работ по бурению для нужд ООО «Башнефть-Полюс».

В декабре 2014 г. «Башнефть-Полюс» заключила контракт на продажу нефти Litasco, трейдинговой компании ОАО «Лукойл». Контракт стоимостью 898 млн. долл. заключен сроком на один год до 31 декабря 2015 г.

В феврале 2015 г. 20 февраля ОАО «ВНИИР» отгрузило оборудование на нефтяные месторождения им. Р. Требса и А. Титова: были отправлены 2 системы УБПВД-ВЦ, 2 шкафа вакуумных контакторов (ШВК) и 1 шкаф контроллера (ШК), необходимые для пуска двигателей четырех насосов внешнего транспорта нефти.

В I квартале 2015 г. ООО «БашНИПИнефть» начало работы по подсчету запасов технических подземных вод Оленьего месторождения для нужд поддержания пластового давления нефтяного месторождения им. А. Титова. Срок окончания работ: III квартал 2017 г.

По итогам I квартала 2015 г. ООО «Башнефть-Полюс» нарастило добычу нефти на месторождении на 72% относительно аналогичного периода 2014 г. – с 177 тыс. тонн до 304 тыс. тонн. Среднесуточная добыча нефти также увеличилась на 72% и достигла 3,4 тыс. тонн.

В апреле 2015 г. Арбитражный суд Московского округа зарегистрировал кассационную жалобу на постановление об отмене решения о признании незаконными действий Роснедр по переоформлению лицензии на месторождение Требса и Титова на ООО «Башнефть-Полюс».

В июле 2015 г. миноритарный акционер ПАО АНК «Башнефть» подал в Верховный суд жалобу на решение о передаче совместному предприятию ПАО АНК «Башнефть» и ПАО «ЛУКОЙЛ» — ООО «Башнефть-Полюс» — лицензии на месторождения Требса и Титова.

21 августа 2015 г. объявлен конкурс на право заключения договора на выполнение стандартного комплекса геофизических исследований при строительстве эксплуатационных и водозаборных скважин, зарезке боковых стволов на месторождениях им. Р.Требса и им. А.Титова в период с 01.01.2016 по 31.12.2018 гг. Завершение подачи заявок – 3 сентября 2015 г. По состоянию на июнь 2016 г. итоги конкурса не опубликованы.

В октябре 2015 г. ПАО «АНК «Башнефть» объявило о проведении запроса цен №31502864287 по четырем лотам на строительство эксплуатационных скважин кустов № 8, № 16, № 14 на месторождении им. Р. Требса и № 8 на месторождении им. А. Титова. В декабре 2015 г. победителем по всем четырем лотам признано ООО «Газпром бурение». Сроки выполнения работ и стоимость составили:

- лот №1 – декабрь 2019 г., 3849 млн. руб. с учетом НДС;
- лот №2 – декабрь 2019 г., 3249 млн. руб. с учетом НДС;
- лот №3 – декабрь 2017 г., 1542 млн. руб. с учетом НДС;
- лот №4 – декабрь 2017 г., 2074 млн. руб. с учетом НДС.

В марте 2016 г. в связи отказом исполнителя ООО «Газпром бурение» исполнения договора на условиях, согласованных в ходе проведения закупки, принято решение о заключении договора по лоту №3 (скважина №14 на месторождении им. Требса) с ООО «Буровая компания «Евразия». Цена договора составила 1647 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: декабрь 2017 г.

В ноябре 2015 г. ПАО «АНК «Башнефть» осуществило закупку №31502998900 у единственного поставщика ООО «Башнефть-Строй» по лоту: «Обустройство нефтяного месторождения им. Р. Требса. Площадка ЦПС» (VI-VIII этапы, включая систему обессоливания нефти)). Цена договора составила 1277 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: декабрь 2018 г.

В декабре 2015 г. ПАО «АНК «Башнефть» осуществило закупку № 31503055273 у единственного поставщика ООО «Башнефть-Строй» по лоту: «Обустройство нефтяного месторождения им. Р. Требса. Площадка ЦПС.

Объекты подготовки и компримирования газа». Цена договора составила 2 731,9 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: декабрь 2018 г.

Всего в период с сентября 2015 г. по декабрь 2015 г. ПАО «АНК «Башнефть» объявило 25 тендеров общей суммой около 20 млрд. руб. на выполнение работ, связанных с обустройством месторождений (газопроводы, водоводы, система поддержания пластового давления, объекты энергоснабжения, система связи и пр.).

13 мая 2016 г. ПАО «АНК «Башнефть» осуществило закупку № ЖОЗ БПЛ-А-0019-2016 у единственного поставщика ООО «Буровая компания «Евразия» по лоту: «Строительство скважин №2026, 2022 куста №3 и №2024, 2032 куста №7 месторождения им. Р. Требса». Цена договора составила 1066 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: январь 2017 г.

31 мая 2016 г. ПАО «АНК «Башнефть» осуществило закупку № ЕИС 31603725341 у единственного поставщика ООО «Буровая компания «Евразия» по лоту: «Строительство скважин №2063г и №2088г куста №12 месторождения им. Р.Требса». Цена договора составила 953,7 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: апрель 2017 г.

#### **Текущий статус работ:**

По состоянию на июнь 2016 г. на месторождениях ведется эксплуатационное бурение, обустройство кустовых площадок и строительство объектов инфраструктуры. На Оленьем месторождении ведутся работы по оценке запасов технических подземных вод, необходимых для поддержания пластового давления месторождения им. Титова.

#### **Планы по проекту:**

В 2016 г. инвестиции в разработку месторождений им. Р. Требса и А. Титова составят 25 млрд. рублей.

В 2016 г. в рамках промышленно эксплуатации месторождения запланирована добыча более 2 млн. тонн нефти. До 2020 г. добыча нефти в рамках проекта выйдет на стабильный уровень в объеме около 4,8 млн. тонн в год. Общий ожидаемый эксплуатационный фонд по двум месторождениям превысит 200 скважин.

#### **Запасы сырья:**

Доказанные запасы нефти на месторождениях им. Требса и Титова на 31 декабря 2015 г. составляют 240,2 млн. барр.

**Инвестор:** *«Башнефть», ОАО. Управляющая компания в Уфе:* Адрес: 450008, Россия, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, Телефон: +7(347) 261-61-61 Факс: +7(347) 261-62-62 Web: [www.bashneft.ru](http://www.bashneft.ru) Управляющая компания в Москве: 125047, Россия, Москва, 1-я Тверская-Ямская, д. 5 Телефон: (495) 228-22-00 Факс: +7(495) 228-15-97 E-mail: [info\\_bn@bashneft.ru](mailto:info_bn@bashneft.ru) Web: [www.bashneft.ru](http://www.bashneft.ru) Руководитель: Корсик Александр Леонидович, Президент, Председатель Правления

**Инвестор:** *«Лукойл», ПАО* Адрес: 101000, Москва, Сretenский бульвар, д. 11 Телефон: +7(495)6274444, Факс: +7(495)6257016 E-mail: [pr@lucoil.com](mailto:pr@lucoil.com) Web: [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru), [www.td.lukoil.com](http://www.td.lukoil.com) Руководитель: Алекперов Вагит Юсуфович, Президент

**Оператор месторождения:** *«Башнефть-Полюс», ООО* Адрес: 450015 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 56 Телефон: +7(347)2617900, +7(347)2617958 Факс: +7(347)2617995 E-mail: [office.polus@bashneft.ru](mailto:office.polus@bashneft.ru) Руководитель: Нестеренко Владимир Михайлович, генеральный директор

**Подрядчик:** *«Газпром Бурение», ООО* Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12А Телефоны: +7(499)5803635, +7(499)5803580 Факсы: +7(499)5803601 E-mail: [mail@burgaz.ru](mailto:mail@burgaz.ru) Web: [www.burgaz.ru](http://www.burgaz.ru) Руководитель: Бурбасов Андрей Николаевич, генеральный директор

**Подрядчик:** *«Буровая компания «Евразия», ООО* Адрес: 123298, Россия, Москва, ул. Народного Ополчения, 40, корп. 2 Телефон: +7(495)9610252 Факс: +7(495)9610252 E-mail: [bke@bke.ru](mailto:bke@bke.ru) Web: [www.bke.ru](http://www.bke.ru) Руководитель: Александр Николаевич Богачев, Президент: Александр Юльевич Джанпаридзе, Председатель Совета директоров

**Подрядчик:** *«Башнефть-Строй», ООО* Адрес: 450511, Россия, Республика Башкортостан, Уфимский район, промышленная зона E-mail: [basneft-stroy@yandex.ru](mailto:basneft-stroy@yandex.ru) Телефон: +7(347)2621146 Факс: +7(347)2621146 Руководитель: Курасково Наиль Акрамович Зарипов, директор

**Поставщик оборудования:** *«ВНИИР», ОАО* Адрес: Россия, 428024, Чувашская республика, г. Чебоксары, пр. И.Яковлева, 4 Телефоны: +7(8352)390000, +7(8352)390012 Факсы: +7(8352)390001, +7(8352)390011 E-mail: [vniiir@vniiir.ru](mailto:vniiir@vniiir.ru), [mail@vniiir.ru](mailto:mail@vniiir.ru) Web: [www.vniiir.ru](http://www.vniiir.ru) Руководитель: Макеева Любовь Григорьевна, генеральный директор

**«АК Транснефть», ОАО: строительство магистрального нефтепровода «Куюмба-Тайшет»****Состояние на момент актуализации:**

Подготовительные работы

**Транснефть****Срок:**

IV квартал 2016 г. – I пусковой комплекс

2020 г. – II пусковой комплекс

**Объем инвестиций:**

3210 млн. долл.

**Проектная мощность:**

45 млн. тонн.

**Местоположение:**

Россия, Эвенкийский, Богучанский и Нижнеингашский районы Красноярского края, Тайшетский район Иркутской области.

**Описание проекта:**

Магистральный нефтепровод «Куюмба-Тайшет» пройдет по территории Красноярского края и Иркутской области, его общая протяженность составит 705 км, из них 515 – по Красноярскому краю, 190 – по Иркутской области. Максимальная пропускная способность составит 15 млн. тонн нефти. В целях обеспечения технологического процесса перекачки нефти предусмотрена установка магистральных насосных агрегатов. Всего по проекту предусмотрено возведение 95 зданий и сооружений.

Проект предусматривает строительство:

- линейной части МН «Куюмба-Тайшет»;
- 4 нефтеперекачивающих станций;
- резервуарного парка объемом около 120 тыс. м. куб;
- объектов инфраструктуры, в том числе электроснабжения.

Проект предусматривает реализацию в два этапа:

- Первый пусковой комплекс запланирован к запуску в 2016 году, он включает в себя строительство линейной части трубопровода по территории Красноярского края и Иркутской области, 2 первоочередных нефтеперекачивающих станций в Эвенкийском МО, центрально-ремонтной службы и базы производственного обеспечения в Богучанском районе, строительство объектов энергоснабжения для обеспечения нефтепровода электроэнергией. При этом стоимость строительства вдольтрассовой ЛЭП составляет по данным ОАО «АК «Транснефть» 15 млрд. руб., в будущем она обеспечит энергией не только объекты «Куюмба-Тайшет», но и другие объекты, которые появятся в процессе развития осваиваемой строительством территории.
- Второй пусковой комплекс запланирован к запуску в 2020 году, он включает в себя строительство 2 НПС (НПС №3 и НПС №4).

Стоимость нефтепровода определена в 96 млрд. руб., из которых около 80 млрд. руб. потребует строительство линейной части трубопровода, станций перекачки и резервуарного парка, около 15 млрд. руб. будет направлено на строительство линий электропередач.

Во время строительства линейной части трубопровода предстоит пересечь один из самых сложных участков – через реку Ангара в районе села Богучаны. Общая протяженность подводного перехода магистрального нефтепровода (ППМН) через крупнейшую водную преграду составит 1,8 км, строительство ППМН на этом участке выполнит подрядная организация ЗАО «Возрождение». Всего трасса нефтепровода пересечет 111 водных преград, наиболее крупными из которых являются реки Чуна, Ангара и Бирюса. Для соблюдения природоохранного законодательства и промышленной безопасности планируется протянуть резервные нитки подводных переходов.

**История проекта:**

В марте 2012 г. подготовлен проект Распоряжения Правительства РФ о строительстве.

17 апреля 2012 г. принято Распоряжение Правительства РФ № 532-р «О проектировании и строительстве магистрального нефтепровода от Куюбинского и Юрубчено-Тохомского месторождений по маршруту пос. Куюмба – ГНПС «Тайшет».

В апреле 2013 г. по объекту инвестиционного проекта «Магистральный нефтепровод «Куюмба – Тайшет» завершены инженерно-изыскательские работы на линейной части МН «Куюмба – Тайшет» под строительство трубопровода, в т.ч. геодезические, геологические и геофизические изыскания; завершены инженерно-изыскательские работы на пересечениях магистрального нефтепровода с водными преградами для строительства резервных ниток на реках Ангара, Чуна (Уда), Бирюса (2 перехода); завершены работы по поиску воды на ГНПС № 1, НПС № 2, НПС № 4, продолжаются работы по поиску воды на НПС № 3, ЦРС и БПО в п. Ангарский.



В декабре 2013 г. получено положительное заключение Главгосэкспертизы и разрешения на строительство. В районе села Богучаны Красноярского края состоялось торжественное мероприятие по сварке первого стыка магистрального нефтепровода «Куюмба – Тайшет».

По данным ООО «ЦУП ВСТО» на 27 декабря 2013 г. железной дорогой отгружено более 100 км труб, обеспечивающих выполнение проектных нормативов для данного рельефа и местности. Трубы одного из самых высоких классов прочности «К56» поставляют с трех заводов – Челябинского, Волжского и Выксунского.

В декабре 2013 г. победителем конкурса по титулу: «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». Участок км 8- км 96,6. Линейная часть трубопроводов (на условиях «под ключ»)) стало ООО «Велесстрой».

В декабре 2013 г. был объявлен победитель конкурсов по строительству участка 96,6 км - 217,3 км и участок 645,9 км-713,25 км - им стало ЗАО «Стройтрансгаз».

В июне 2014 г. победителем конкурса по титулу: «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». Резервные нитки ППМН через р. Ангара, р. Чуна, р. Бирюса (км 589), р. Бирюса (км 691). ППМН р. Ангара (на условиях «под ключ»)) стало ЗАО «ВОЗРОЖДЕНИЕ».

В первом полугодии 2014 г. был выполнен весь комплекс инженерных изысканий, включая геодезические, геологические, археологические, гидрометеорологические и прочие виды изысканий по объектам электроснабжения (запланировано строительство трех распределительных подстанций 110/10 кВ суммарной установленной мощностью 25,6 МВт, а также двухцепной магистральной ЛЭП 110 кВ протяженностью 326 км.).

В декабре 2014 г. проводилась экспертиза проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России» (Красноярск) и велись подготовительные работы по внешнему электроснабжению ГНПС №1, НПС №2, НПС №3.

В апреле 2014 г. победителем конкурса по титулу: «Магистральный нефтепровод «Куюмба – Тайшет». Участок км 372,2 - км 438 (на условиях «под ключ»)) стало ЗАО «ВОЗРОЖДЕНИЕ». Победителем конкурса по титулу «Магистральный нефтепровод «Куюмба – Тайшет». Участок км 217,3 - км 368 (на условиях «под ключ»)) стало ООО «Велесстрой».

В мае 2014 г. победителем конкурса по лоту № 02-ВСТО/ВСТ/ИП/1.5-04.2014 «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». Участок км 438-645,9. Линейная часть трубопроводов (на условиях «под ключ»)) стало ЗАО «СтройРесурс».

В августе 2014 г. победителем закрытого конкурса на строительство ГНПС-1 «под ключ» стало ООО «Велесстрой».

В ноябре 2014 г. победителем закупки по лоту № 20-ВСТО/ВСТ/ИП/3.2-12.2014 «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». НПС-2 (на условиях «под ключ»)) (ООО «Транснефть - Восток») стало ООО «Велесстрой».

К декабрю 2014 г. было сварено «в нитку» более 500 км линейной части трубопровода, более 430 км уложено и засыпано. Общая протяженность (без учета километража резервных ниток подводных переходов) составит 695,2 км, в том числе 506,4 км - по территории Красноярского края (в Эвенкийском, Богучанском и Нижнеингашском районах) и 188,8 км – по Иркутской области. Завершены основные строительные-монтажные работы на самом южном отрезке, проходящем по территории Тайшетского района Иркутской области. На остальных линейных участках велись работы по сварке, укладке и обратной засыпке трубопровода.

В Эвенкийском районе велись работы по возведению головной нефтеперекачивающей станции ГНПС №1 и нефтеперекачивающей станции НПС №2 с суммарным объемом резервуарных емкостей 160 тыс. м<sup>3</sup>. Кроме этого, запланировано создание центральной ремонтной службы и базы производственного обеспечения на территории Богучанского района.

11 декабря 2014 г. ОАО «АК «Транснефть» подвело итоги закрытого конкурса №11-ВСТО/ВСТ/ИП/3.5-01.2015 на выполнение строительно-монтажных работ по лоту: «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». Расширение ГНПС «Тайшет» (на условиях под «ключ»))». Победителем признано ООО «Югспец-монтаж». Цена договора составила 365,8 млн. рублей с учетом НДС. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В марте 2015 г. ООО «ЦУП ВСТО», завершило работы по укладке дюкера резервной нитки подводного перехода магистрального нефтепровода «Куюмба – Тайшет» через реку Ангара, расположенного в Богучанском районе Красноярского края. Укладка трубопровода осуществлялась методом протаскивания с использованием спусковой дорожки и тяговой лебедки, расположенных на противоположных берегах. Восемь плетей последовательно, не более двух, укладывались на спусковую дорожку, сваривались, и усилием тяговой лебедки выполнялось протаскивание. Все сварные швы прошли тщательный контроль. Первичный контроль, включающий в себя визуально-измерительный, ультразвуковой и рентгенографический контроль, а также дублирующий радиографический контроль. Длина дюкера составила 1860 метров (самый протяженный на всей трассе прохождения нефтепровода «Куюмба – Тайшет»). Строительство подводного перехода МН «Куюмба-Тайшет» ведется силами подрядной организации. Укладка дюкера в подводную траншею выполнена с опережением на 30 дней контрактного срока. Для проведения работы было привлечено 65 единиц техники и 190 работников.

Укладка дюкера в подводную траншею выполнена на всех семи подводных переходах магистрального нефтепровода «Куюмба-Тайшет», включая резервные нитки. Завершение строительных работ по всем ППМН планируется до 2016 г.

4 сентября 2015 г. ОАО «АК «Транснефть» подвело итоги закрытого конкурса №46-ВСТО/ВСТ/ИП/3.5-09.2015 на выполнение строительно-монтажных работ по лоту: «Магистральный нефтепровод «Куюмба – Тайшет». Расширение ГНПС «Тайшет» (на условиях «под ключ») (корректировка)». Победителем признано ООО «СК-Строй». Цена договора составила 402,6 млн. рублей с учетом НДС. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

**Текущий статус работ:**

По итогам I квартала 2016 г. на объектах линейной части в полном объеме завершены сварочно-монтажные работы, гидравлические испытания и внутритрубная диагностика – 700 км (100%). Производятся работы по строительству вдольтрассовой ВЛ 10 кВ, обустройству узлов запорной арматуры и КПП СОД. На площадочных объектах ГНПС №1, НПС №2 выполнены основные общестроительные работы, завершается монтаж технологических трубопроводов и инженерных сетей, ведутся работы по прокладке кабельной продукции, внутренней отделке зданий и благоустройству территорий.

**Планы проекта:**

В январе 2016 г. опубликовано изменение в распоряжение Правительства РФ, определяющее этапы и сроки строительства магистрального нефтепровода «Куюмба – Тайшет». В соответствии с документом, реализация проекта будет осуществляться в два этапа. Первая очередь нефтепровода мощностью 8,6 млн. тонн будет введена в эксплуатацию в IV квартале 2016 года.

Второй этап предусматривает проектирование и строительство нефтепровода для увеличения пропускной способности до 15 млн. тонн с завершением работ в четвертом квартале 2023 г. Распоряжение подписано Председателем Правительства РФ Дмитрием Медведевым 19 января 2016 г.

К октябрю 2016 г. нефтепровод будет готов принять нефть, но 20 мая 2016 г. экспертный совет ОАО «АК «Транснефть» отмечал риск, что ОАО «НК «Роснефть» не будет готова к сдаче нефти в нефтепровод.

**Инвестор:** «АК Транснефть», ОАО Адрес: 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57 Телефон: (495)9508178 Факс: (495)9508900, (495)9508168 E-mail: [transneft@ak.transneft.ru](mailto:transneft@ak.transneft.ru) Web: [www.transneft.ru](http://www.transneft.ru) Руководитель: Токарев Николай Петрович, председатель правления, президент ОАО «АК «Транснефть»

**Генеральный проектировщик:** «Гипротрубопровод», ОАО Адрес: 19334, Москва, ул. Вавилова, 24, корп. 1 Телефон: (495)9508650, (495)9508679 Факс: (495)9508756 E-mail: [gtp@gtp.transneft.ru](mailto:gtp@gtp.transneft.ru) Web: [www.gtp.transneft.ru](http://www.gtp.transneft.ru) Руководитель: Наумов Андрей Олегович, генеральный директор

**Генеральный подрядчик:** «Транснефтьстрой», ООО 127254, Москва, ул. Добролюбова, д. 16, корп. 1. Телефон: (499)7998677. Факс: (499)7998687 E-mail: [confidence@tns.transneft.ru](mailto:confidence@tns.transneft.ru) Web: [www.transneftstroy.ru](http://www.transneftstroy.ru) Руководитель: Стасев Владимир Васильевич, генеральный директор

**Подрядчик:** «Велестрой», ООО Адрес: 125047, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, д. 10 Телефоны: +7(495)2760683; +7(495)2760681 Факсы: +7(495)9566214 Web: <http://www.velesstroy.com/> Руководитель: Пенеч Златко, Генеральный директор

**Подрядчик:** «Возрождение», ЗАО Адрес: 443528, Россия, Самарская область, Волжский район, рп Стройкерамика, ул Школьная, д 11 Телефоны: +7(846)2056931 Факсы: +7(846)2056931 Руководитель: Шахов Александр Степанович, генеральный директор

**Подрядчик:** «СтройРесурс», ЗАО Адрес: 644035, Россия, Омск, тракт.Красноярский, д.113 Телефоны: +7(3812)668505; +7(3812)668505 Руководитель: Слесарюк Андрей Корнеевич, генеральный директор

**Подрядчик:** «Стройтрансгаз», ЗАО Адрес: 125167, Россия, Москва, Ленинградский проспект, 39, стр. 80 Телефоны: +7(495)7414817 Факсы: +7(495)7414818 E-Mail: [info@stg.ru](mailto:info@stg.ru); [v.demskaya@stg.ru](mailto:v.demskaya@stg.ru) Web: <http://www.stg.ru> Руководитель: Карташян Владимир Эдуардович, генеральный директор

**Подрядчик:** «ЮзСпец-монтаж», ООО Адрес: 353960, Россия, Краснодарский край, пос. Кирилловка, ул. Красная, д. 77 Телефоны: +7(8617)301913; +7(8617)797039 Факсы: +7(8617)301913 E-Mail: [usm2005@mail.ru](mailto:usm2005@mail.ru) Web: [www.rusts.ru](http://www.rusts.ru) Руководитель: Абдукасимов Сергей Абдукахарович, генеральный директор

**Подрядчик:** «СК-Строй», ООО Адрес: 630049, Россия, Новосибирск, Красный проспект, 182/1 Телефоны: +7(383)3110649 Факсы: +7(383)3110649 E-Mail: [sk-stroy.nsk@mail.ru](mailto:sk-stroy.nsk@mail.ru) Руководитель: Корягин Валерий Валерьевич, директор

## Информационные продукты «iNFOLine» для компаний топливно-энергетического комплекса

### ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

#### NEW! «Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности РФ. Тенденции 2015. Прогноз до 2020»

В исследовании описано:

- **Состояние и основные тенденции на рынке инжиниринга** в нефтегазовой промышленности России,
- **Проблемы и перспективы развития рынка инжиниринга** в строительстве и проектировании объектов ТЭК.
- **Перспективы реализации инвестиционных проектов в ТЭК**, описаны особенности взаимодействия основных групп компаний на рынке – российских и иностранных инжиниринговых компаний, заказчиков и инвесторов, а также представлены рейтинги и конкурентные карты инжиниринговых компаний.
- Проведен **системный анализ состояния и динамики развития нефтяной и газовой отраслей**, направлений государственного регулирования, динамики инвестиционной активности крупнейших компаний, объема инвестиций в целом в нефтегазовую промышленность и по ее сегментам, а также планы инвестиций компаний *до 2020 г. с учетом реализуемых ими инвестиционных проектов.*



Дата выхода:	<b>Сентябрь 2015</b>
Количество страниц:	<b>168 / 859</b>
Способ предоставления:	<b>Электронный Печатный</b>
Цена в зависимости от версии, без учета НДС	<b>35 000 / 70 000 руб.</b>

#### "Нефтяная и нефтеперерабатывающая промышленность России. Итоги 2015 года. Тенденции 2016 года. Прогноз до 2018 года. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний"

Исследование содержит структурированное описание около **170** крупнейших инвестиционных проектов **добычи, транспортировки и переработки нефти** в России в 2016-2020 гг., общей суммой инвестиций **более 150 млрд. долл.** представлен:

- **Сравнительный анализ деятельности и рейтинг компаний нефтяной отрасли** (сравнительный анализ производственных, финансовых и показателей инвестиционной деятельности),
- **Анализ технической базы** (состояние производственной инфраструктуры нефтедобывающей отрасли, транспорта нефти и нефтепродуктов, нефтеперерабатывающей отрасли),
- Подробное около **170 крупнейших инвестиционных проектов нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности России** (инвестор, генеральный подрядчик, поставщики), региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, планируемому объему инвестиций, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных этапов и проекта в целом.



Дата выхода:	<b>Июль 2016</b>
Количество страниц:	<b>390</b>
Способ предоставления:	<b>Электронный Печатный</b>
Стоимость:	<b>50 000 руб.</b>
Язык отчета:	<b>Русский Английский</b>

#### "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2015 года. Тенденции 2016 года. Прогноз до 2020 года. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний"

Исследование содержит структурированное описание около **70** крупнейших инвестиционных проектов **в сфере добычи, транспортировки и переработки сырья**, реализуемых в России в 2016-2020 гг., общей суммой инвестиций более **100 млрд. долл.** представлен:

- **Анализ технической базы газовой отрасли** России (характеристика состояния производственной инфраструктуры газодобывающей отрасли, трубопроводного транспорта газоперерабатывающей отрасли),
- Структурирован **прогноз инвестиционной деятельности и инвестиционные проекты** по основным сегментам (добыча, транспортировка и хранение, переработке, сжижения природного газа, газохимии).

**Описание инвестиционных проектов** содержит информацию об участниках проекта (инвестор, генеральный подрядчик, поставщики), региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, объему инвестиций, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.



Дата выхода:	<b>Август 2016</b>
Количество страниц:	<b>318</b>
Способ предоставления:	<b>Электронный Печатный</b>
Стоимость:	<b>50 000 руб.</b>



## ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ:

**"Электроэнергетика России: инжиниринг и инвестиционные проекты. Итоги 2015 года. Тенденции 2016 года. Прогноз до 2018 года"**

В исследовании описано:

- **Состояние и прогноз развития электроэнергетики России,**
- **Состояние и основные тенденции на рынке инжиниринга,**
- **Проблемы и перспективы развития рынка энергоинжиниринга России,**
- **Анализ рынка инжиниринговых услуг в электроэнергетике;**

ранжирование операционных и финансовых показателей генерирующих компаний (АЭС, ГЭС, ОГК И ТГК), компаний сетевого комплекса (ДЗО ПАО «Россети» и региональные компании) и инжиниринговых компаний; развернутое описание инвестиционной деятельности в электроэнергетике, сравнительный анализ и ранжирование инжиниринговых компаний, работающих в сегменте строительства объектов электроэнергетического комплекса (строительство АЭС, ГЭС, ТЭС, объектов малой и промышленной энергетики, ВИЭ) анализ и прогноз факторов, определяющих динамику развития электроэнергетики на период до 2021 г.

➤ **Анализ и прогноз инвестиционной деятельности, описание крупнейших инвестиционных проектов**

подробное структурированное описание более 170 крупнейших реализуемых проектов в сфере генерации электроэнергии (АЭС, ГЭС, ТЭС, ТЭЦ, ГРЭС, малая и промышленная энергетика, генерация на основе возобновляемых источников энергии) и краткое табличное описание около 220 перспективных проектов.



Дата выхода:	Апрель 2016
Количество страниц:	323
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Цена в зависимости от версии, без учета НДС	50 000 руб.

**"Распределенная энергетика РФ и рынок энергетических установок. Итоги 2014 года. Тенденции 2015 года. Прогноз до 2017 года"**

В исследовании описано:

- **Текущее состояние, проблемы и перспективы** развития малой генерации,
- **Технологии распределенной генерации** на основе органического топлива,
- **Динамика производства и импорта газопоршневого и газотурбинного оборудования** в России,
- **Доли крупнейших производителей** на рынке,
- Приведено структурированное описание более 40 крупнейших реализуемых инвестиционных проектов распределенной генерации, суммарная стоимость которых составляет более 50 млрд. руб.

**Расширенная версия** исследования содержит бизнес-справки 14 ведущих производителей ГТУ России и Украины (ОАО «Пермский моторный завод», НПО «Искра», ЗАО «Невский завод», ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют», «ОДК-Газовые турбины», ПАО «НПО им. Фрунзе» и другие).



Дата выхода:	Апрель 2015
Количество страниц:	140-170
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Цена, без учета НДС	30 000 – 45 000 руб.

**"Теплоэнергетика РФ. Итоги 2014 года. Тенденции 2015 года. Прогноз до 2016 года"**

В исследовании описано:

- **Текущее состояние и основные тенденции** в электроэнергетике России,
- **Проблемы и перспективы** развития большой энергетики,
- **Структура электроэнергетической отрасли** по типам генерирующего оборудования.

**Расширенная версия** исследования содержит 22 бизнес-справки по оптовым, территориальным и региональным генерирующим компаниям, а также структурированное описание более 80 реализуемых и завершенных инвестиционных проектов по строительству и реконструкции тепловых электростанций. Описание инвестиционного проекта включает сведения о регионе строительства, технических параметрах объекта строительства и оборудования, плановых сроках и инвестициях, текущем статусе реализации проекта и его участниках (проектировщиках, подрядчиках, поставщиках оборудования и других).



Дата выхода:	Октябрь 2014
Количество страниц:	550
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Цена в зависимости от версии, без учета НДС	35 000 руб.

## ОТРАСЛЕВЫЕ ОБЗОРЫ «ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ РФ» Базы строящихся объектов

Название продукта	Описание продукта	Дата выхода	Цена, руб. в месяц
<a href="#">"Инвестиционные проекты в Гражданском строительстве"</a>	Содержит: информацию о инвестиционно-строительных проектах торгово-административного, офисного, социального и спортивного направления, жилые комплексы с площадью более 50000 кв. м.	Ежемесячно	10 000
<a href="#">"Инвестиционные проекты в Промышленном строительстве"</a>	Содержит: информацию о строительстве и реконструкции обрабатывающих предприятий промышленности: металлургия, агропромышленный комплекс, машиностроение и другие отрасли.	Ежемесячно	10 000
<a href="#">"Инвестиционные проекты в Транспортной инфраструктуре"</a>	Содержит: информацию о текущих инвестиционных проектах в строительстве дорог, мостов, эстакад, тоннелей, каналов, портов, аэродромов, складов, объектов железнодорожного транспорта, трубопроводов.	Ежемесячно	10 000
<a href="#">"Инвестиционные проекты в Инженерной инфраструктуре"</a>	Содержит: информацию о текущих инвестиционных проектах в строительстве водопроводных и канализационных сооружений (в том числе трубопроводов, насосных станций, очистных сооружений, коллекторов, объектов теплоснабжения).	Ежемесячно	10 000

### ТЕМАТИЧЕСКИЕ НОВОСТИ

Услуга «Тематические новости» - это оперативная и периодическая информация об интересующей отрасли экономики РФ (всего более 80 тематик), подготовленная путем мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных министерств и местных органов власти. Информация представлена в структурированном отчете, в форме, удобной для извлечения и обработки информации. **Минимальный срок подписки – 3 мес.** Периодичность получения «Ежедневно» обозначает получение информации 1 раз в день по рабочим дням.

Наименование отрасли	№	Название тематики	Периодичность получения	Стоимость в месяц
Энергетика	1.	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 000 руб.
	2.	Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	3.	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	4.	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	5.	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	6.	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	4 000 руб.
Нефтегазовая промышленность	1.	Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	2.	Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	3.	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	4.	Топливный рынок и АЗС	1 раз в неделю	5 000 руб.
	5.	Инвестиции в газо-нефтехимии России	2 раза в неделю	15 000 руб.
Химическая промышленность	1.	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Металлургия	1.	Чёрная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	2.	Инвестиционные проекты в чёрной металлургии РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	3.	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	4.	Инвестиционные проекты в цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	5.	Горнодобывающая промышленность РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	6.	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Строительство России	1.	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	2.	Торговое и административное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	3.	Жилищное строительство РФ	1 раз в неделю	6 000 руб.
	4.	Дорожное строительство РФ	ежедневно	6 000 руб.
<b>NEW!</b>		<b>Индивидуальный мониторинг СМИ</b>	Согласовывается	От 10 000 руб.



**Внимание!** Вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. Для Вашей компании специалисты агентства «iNFO Line» готовы предоставить комплекс информационных услуг, в виде заказных маркетинговых исследований, баз инвестиционных проектов и регулярного мониторинга отрасли **индивидуально - на специальных условиях сотрудничества!**

**Всегда рады ответить на вопросы по телефонам: (812) 322-6848, (495) 772-7640  
или по электронной почте [TEK@infoline.spb.ru](mailto:TEK@infoline.spb.ru)**