

В 2007 году аналитические продукты информационного агентства "iNFOLine" были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство "iNFOLine" было принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира "ESOMAR". В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства "iNFOLine" сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует нашим клиентам получение качественного продукта и постпродажного обслуживания посредством проведения дополнительных консультаций по запросу заказчиков.



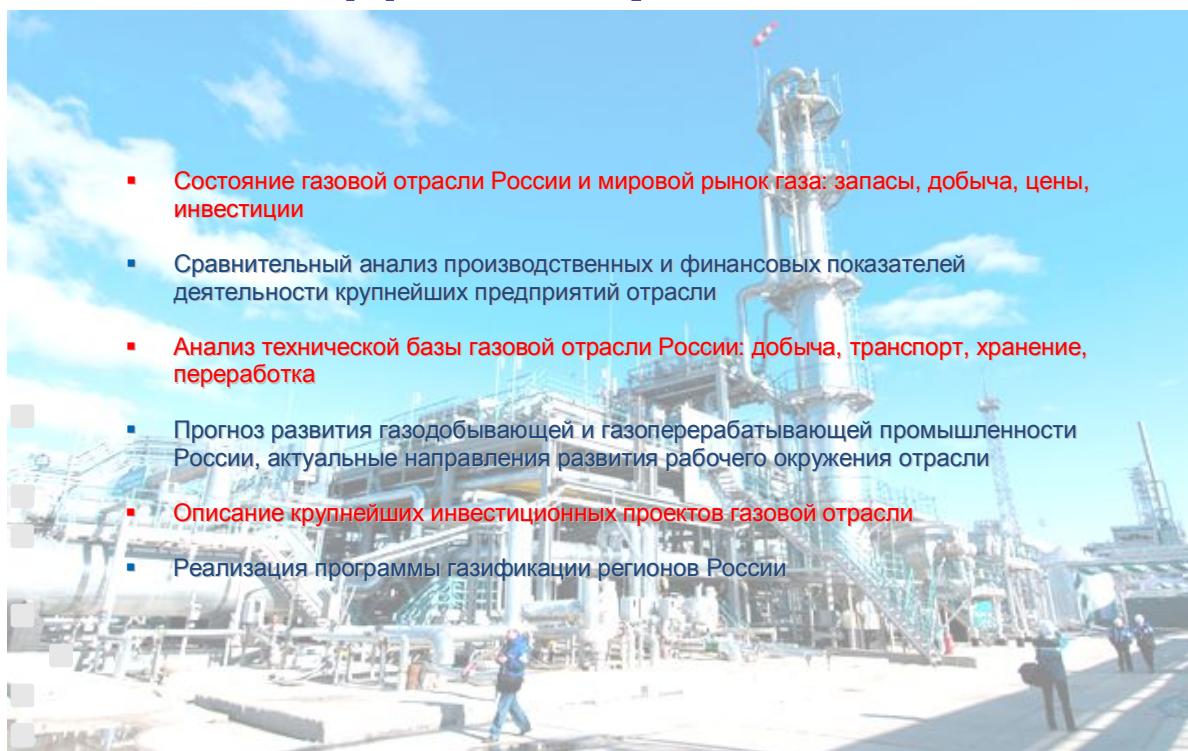
Исследование

Газовая и газоперерабатывающая промышленность России.

Итоги 2013 г. и прогноз до 2020 г.

Инвестиционные проекты и рейтинги компаний

Демо-версия



- Состояние газовой отрасли России и мировой рынок газа: запасы, добыча, цены, инвестиции
- Сравнительный анализ производственных и финансовых показателей деятельности крупнейших предприятий отрасли
- Анализ технической базы газовой отрасли России: добыча, транспорт, хранение, переработка
- Прогноз развития газодобывающей и газоперерабатывающей промышленности России, актуальные направления развития рабочего окружения отрасли
- Описание крупнейших инвестиционных проектов газовой отрасли
- Реализация программы газификации регионов России

Содержание

Об Исследовании "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2013 г. и прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний"	4
Раздел I. Состояние газовой отрасли России и мировой рынок газа	7
1.1. <i>Краткая историческая справка развития газовой отрасли России</i>	7
1.1.1. Развитие газодобывающей отрасли	7
1.1.2. Развитие газоперерабатывающей отрасли	8
1.2. <i>Производство и распределение газа</i>	11
1.2.1. Сырьевая база	11
1.2.2. Добыча газа	21
1.2.3. Транспортировка и хранение газа	31
1.2.4. Переработка и утилизация газа	33
1.3. <i>Потребление газа на внутреннем рынке и за пределами России</i>	40
1.3.1. Поставки газа на внутренний рынок	40
1.3.2. Поставки газа за пределы России	42
1.4. <i>Анализ государственного регулирования газовой отрасли России</i>	44
Раздел II. Сравнительный анализ деятельности крупнейших компаний газовой отрасли	49
2.1. <i>Сравнительный анализ и рейтинги компаний по операционным показателям</i>	62
2.2. <i>Сравнительный анализ и рейтинги компаний по финансовым показателям</i>	72
2.3. <i>Сравнительный анализ показателей инвестиционной деятельности компаний</i>	75
Раздел III. Анализ технической базы газовой отрасли России	58
3.1. <i>Характеристика состояния производственной инфраструктуры газодобывающей отрасли</i>	83
3.2. <i>Характеристика состояния производственной инфраструктуры трубопроводного транспорта</i>	84
3.2.1. Характеристика инфраструктуры транспортировки газа и газового конденсата	84
3.2.2. Характеристика инфраструктуры подземного хранения газа	90
3.2.3. Характеристика инфраструктуры газоснабжения регионов России	94
3.3. <i>Характеристика состояния производственной инфраструктуры газоперерабатывающей отрасли ..</i>	<i>96</i>
3.3.1. Характеристика перерабатывающего комплекса Группы Газпром	97
3.3.2. Характеристика газоперерабатывающих компаний, не входящих в структуру Группы Газпром	101
Раздел IV. Инвестиционные проекты и прогноз развития газодобывающей и газоперерабатывающей отраслей России	74
4.1. <i>Прогноз инвестиционной деятельности в газовой отрасли до 2020 года</i>	105
4.2. <i>Прогноз инвестиционной деятельности по сегментам газовой отрасли</i>	112
4.2.1. Прогноз объема инвестиций в сегменте добычи газа	112
4.2.2. Крупнейшие инвестиционные проекты добычи газа	114
4.2.3. Прогноз объема инвестиций в сегменте транспортировки и хранения газа	166
4.2.4. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте транспортировки и хранения газа	169
4.2.5. Прогноз объема инвестиций в сегменте переработки газа	215
4.2.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте переработки газа	217
4.2.7. Прогноз объема инвестиций в сегменте сжижения природного газа	225
4.2.8. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа	229
4.2.9. Прогноз объема инвестиций в сегменте газохимии	244
4.2.10. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте газохимии	246

Об Исследовании

В 2013 г. конкурентная среда в газодобывающей и газоперерабатывающей отрасли претерпела значительные изменения, предпосылки для которых сформированы ускорением развития независимых от Группы "Газпром" компаний. В ноябре 2013 г. в рамках XI Международного форума "Газ России" заместитель главы Министерства энергетики Кирилл Молодцов прокомментировал эти изменения следующим образом: "Среднее предложение сейчас уже приближается по "Роснефти" и по "НОВАТЭК" почти к 90 млрд. кубометров газа. Идет активная реализация газа на внутреннем рынке крупным промышленным потребителям... Это вызов, вызов для "Газпрома" и для всех компаний".¹ В 2013-2020 гг. новые факторы развития газовой отрасли России определены ростом добычи и переработки газ компаниями, не входящими в структуру Группы "Газпром" – ОАО "НК "Роснефть" и ОАО "НОВАТЭК". В 2013 г. консолидация ОАО "НК "Роснефть" активов компаний "ИТЕРА" и "ТНК-ВР Холдинг" привела к формированию в газовой отрасли России второго государственного холдинга, в среднесрочной перспективе сопоставимого по добыче газа с лидером независимого сегмента – ОАО "НОВАТЭК". В 2014-2020 гг. добыча газа "Роснефть" существенно возрастет, как и конкуренция с "НОВАТЭК" за долю внутреннего рынка газа. В ноябре 2013 г. приняты поправки к законам "Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности" и "Об экспорте газа", что позволило законодательно утвердить либерализацию экспорта СПГ. Либерализация экспорта СПГ уже в 2016-2019 гг. расширит масштаб конкуренции между компаниями "Газпром", "НОВАТЭК" и "Роснефть" и их проектами по сжижению газа во Владивостоке, на Балтике, на Ямале и на Сахалине до борьбы за долю мирового газового рынка.

В среднесрочной перспективе конъюнктура российского и мирового рынка газа сдерживает развитие газодобывающей промышленности России. Основными ограничителями на мировом рынке выступают факторы избыточного предложения природного и регазифицированного сжиженного газа, стагнации в экономике Европы и активной политики диверсификации структуры импорта странами Евросоюза, а также неразвитость систем транспортировки газа в восточном экспортном направлении. В 2013 г. США опередили Россию по показателю объема добычи природного газа, сократив за 4 года импорт газа на 32% и нефти – на 15%. Перенаправление поставок энергоносителей Ближнего Востока из США в страны Европы, стремящиеся снизить энергетическую зависимость экономики от контрактов с ОАО "Газпром", формирует для России риски экспорта трубопроводного газа. В то же время активный рост экономик стран Азиатско-Тихоокеанского региона, наращивающих спрос на энергоносители, создает новые возможности для реализации инвестиционных проектов по строительству мощностей сжижения природного газа. Для России временные рамки такой возможности крайне ограничены: ввод в строй основных мощностей по производству СПГ запланирован только на 2018 г., и существует риск, что к 2020 г. доля России на международном рынке сжиженного газа может сократиться с 4,5 до 2% при планах Министерства энергетики удвоить долю на мировом рынке. В рамках государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики в 2013-2020 годы" предусмотрен ввод 3 новых заводов по производству СПГ суммарной производственной мощностью 35 млн. тонн в год, что к 2020 г. обеспечит рост доли российского СПГ на мировом рынке возрастет с 4,5% до 10,2%.

В феврале 2014 г. проекты по сжижению газа в России начали привлечение финансовых инвесторов. ОАО "Газпромбанк", один из крупнейших универсальных финансовых институтов России, сообщило о готовности организовать проектное финансирование проектов во Владивостоке и на Балтике, с приобретением до 25% в обоих проектах. Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности" ("Внешэкономбанк") сообщила о планах либо самостоятельно приобрести долю в капитале проекта "Ямал СПГ" (при согласовании условий проектного финансирования), либо войти в проект в партнерстве с Китайской инвестиционной корпорацией (СIC). "Роснефть" и ExxonMobil до конца 2014 г. завершат проектные работы по созданию производства СПГ на Дальнем Востоке, весь плановый объем продукции которого уже законтрактован. Участие в реализации проектов строительства мощностей по сжижению газа иностранных партнеров наряду с компаниями "Газпромбанк" и госкорпорации ВЭБ отражает высокую заинтересованность в реализации СПГ-проектов не только компаний-инициаторов, но и Правительства России, а также готовность органов власти оказывать таким проектам максимальное содействие.

Особенности состояния газовой отрасли России определяют диспропорции финансирования и развития добывающего, транспортного и перерабатывающего сегментов. Долгосрочная стратегия капитальных вложений ОАО "Газпром" предусматривает приоритетное финансирование инвестиционных проектов с акцентом на развитии систем магистрального транспорта газа и систем газоснабжения (с обеспечением 85% уровня газификации к 2020 г.), однако пик инвестиций пройден в 2011-2012 годы, а инвестиционная программа Группы Газпром пересмотрена в сторону сокращения вложений под влиянием мер по сдерживанию роста тарифов. В добывающем сегменте базовые месторождения Западной Сибири перешли в стадию падающей добычи, их запасы выработаны на 65-75%. В данной ситуации, на фоне проблем сбыта газа ОАО "Газпром", лидерами роста газодобычи выступают независимые игроки отрасли и ОАО "НК "Роснефть", формирующие новые драйверы рынка. Создание ими новых центров газодобычи в удаленных регионах требует эффективной переработки многокомпонентного сырья: использование такого газа невозможно без соответствующего развития газодифференцирующих и транспортных мощностей. В ходе реализации

¹ По данным Министерства энергетики РФ на 20 ноября 2013 г.



плана развития нефтехимической отрасли до 2030 г. предусмотрено формирование 6 нефтехимических кластеров, из них по 2 кластерам идет активное строительство и ввод новых мощностей.

С июля 2014 г. предусмотрено введение дифференцированных налоговых ставок по НДС, что отражает принципиальное изменение подхода к налогообложению газовой отрасли – от твердых ставок к формуле, которая зависит от цены газа и конденсата. Таким образом, налоговое регулирование в России в части предоставления льгот приоритетным проектам опережает возможности других стран, особенно применительно к проектам на шельфе. Относительная близость шельфовых месторождений к рынкам Европы и АТР делает эти запасы весьма привлекательными для освоения. Широкая государственная поддержка проектов на шельфе обусловлена необходимостью привлечения масштабных инвестиций в развитие государственных корпораций, в 2013 г. получивших исключительное право разведки и освоения запасов углеводородов шельфа России.

Исследование "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2013 г. и прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний" представляет результаты независимого мониторинга и оценки хода реализации крупнейших инвестиционных проектов, анализ тенденций развития рынка газа и ключевых факторов инвестиционной активности в газовой отрасли России. В газовой отрасли по состоянию на 2013 год в различной стадии реализации находятся более 150 инвестиционных проектов. Суммарные инвестиции в развитие газовой отрасли (включая подготовку, транспортировку, переработку, сжижение газа и развитие газохимических производств) в 2014-2020 гг. превысят 7,9 трлн. руб. (около 263,7 млрд. долл.). При этом нефтегазовая отрасль остается одной из наиболее инвестиционно привлекательных в России. В 2007-2013 гг. структура инвестиций по секторам экономики показывает рост доли нефтегазового сегмента: в большинстве обрабатывающих видов деятельности инвестиции остаются существенно ниже уровня 2007 г., тогда как значительное превышение докризисного уровня демонстрируют только сырьевые или инфраструктурные виды деятельности (добыча полезных ископаемых, нефтепереработка, электроэнергетика и транспорт, в первую очередь, трубопроводный). В целях повышения конкурентоспособности промышленного сектора экономики запланированный рост тарифов "Газпром" Правительство вынуждено ограничить. Основной объем инвестиций в газовой отрасли будет сконцентрирован в сегменте транспортировки и хранения газа с целью обеспечения укрепления позиций России на экспортных рынках (прежде всего, на рынке стран АТР), доступа независимых недропользователей к единой системе газоснабжения ОАО "Газпром", газификации 69 регионов России с достижением среднероссийского уровня газификации 85% к 2020 году.

Целью Исследования "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2013 г. и прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний" является системный анализ направлений инвестиционной деятельности в газовой отрасли России, характеристика инвестиционного потенциала газовой промышленности, а также комплексное структурированное описание перспективных инвестиционных проектов. В ходе подготовки Исследования выявлены ключевые факторы рынка, определяющие вектор развития газодобывающей и газоперерабатывающей промышленности, представлены прогнозы инвестиционной активности и объемов инвестиций по сегментам газовой отрасли России на период 2014-2020 гг. Исследование содержит характеристику текущего состояния и динамики развития газовой промышленности в 2000-2013 гг., анализ состояния производственной инфраструктуры отрасли, темпов ввода новых технологических объектов и инвестиционной деятельности крупнейших предприятий. В исследовании описано влияние хода реализации инвестиционных проектов в топливно-энергетической отрасли на рыночную ситуацию в нефтегазовой промышленности, в промышленном машиностроении, в проектно и строительном инжиниринге.

В целях прогнозирования ежегодного объема инвестиций на период до 2020 года специалисты INFOLine составили детализированную базу более 500 реализуемых и перспективных инвестиционных проектов нефтегазовой отрасли, в которой приведены данные более 100 проектных и инжиниринговых организаций, специализирующихся на проектах в нефтегазовой промышленности России. Проекты структурированы по сегментам отрасли, регионам, объемам инвестиций, планируемым срокам реализации, и включают развернутые сведения об этапах, объектах, мощности установок и прочих технических параметрах. С учетом стратегических ориентиров развития компаний и отрасли, реализуемых и перспективных инвестиционных проектов сформирован прогноз инвестиционной активности в газовой отрасли России и объема инвестиций на период 2014-2020 гг. Прогноз разработан как в целом по газовой отрасли, так и в структуре ключевых ее сегментов (добычи, транспортировки, переработки газа). База инвестиционных проектов не входит в стоимость исследования "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2013 г. и прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний", но вы можете заказать выборку проектов из базы. Исследование включает вводную часть, описывающую цели, задачи и структуру Исследования, основные предпосылки и результаты разработки продукта, и следующие основные разделы:

Раздел I. Состояние газовой отрасли России и мировой рынок газа, в котором представлена историческая справка о развитии газовой отрасли, описаны текущее состояние и тенденции развития минерально-сырьевой базы газовой отрасли (по доказанным, предварительно оцененным, перспективным и прогнозным запасам), объемы добычи и переработки газа, производства сжиженных газов; приведено описание ценовых трендов российского и мирового рынка газа, а также особенностей государственного регулирования развития газовой отрасли России.

Раздел II. Сравнительный анализ деятельности крупнейших компаний газовой отрасли включает рейтинги компаний газового и нефтегазового сегмента по основным производственным и финансовым показателям, а также по показателям инвестиционной активности.

Раздел III. Анализ технической базы газовой отрасли России представлен по каждому сегменту газовой отрасли, проведен анализ производственной инфраструктуры газодобывающей отрасли, инфраструктуры трубопроводного транспорта, инфраструктуры газоперерабатывающей отрасли.

Раздел IV. Прогноз развития газовой отрасли России и описание инвестиционных проектов, в котором представлены актуальные направления развития предприятий газовой отрасли, характеристика инвестиционной деятельности в газовой отрасли и прогноз объемов инвестиций с учетом реализации инвестиционных проектов. Приведено структурированное описание более 70 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей газовой отрасли России в 2014-2020 годах. 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. Инвестиционная деятельность в газовой отрасли проанализирована и представлена по сегментам: "Добыча и подготовка газа", "Транспортировка и хранение газа", "Переработка газа", "Сжижение газа", "Базовая газохимия".

Важнейшими особенностями Исследования "**Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2013 г. и прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний**" являются:

- структурированное и подробное описание более 70 крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 100 проектных и строительных организаций;
- комплексная характеристика производственной инфраструктуры добычи, переработки и транспортировки газа, производства сжиженных газов, а также оценки потребности в газе;
- актуальный прогноз инвестиционных вложений в газовой отрасли на 2014-2020 годы, структурированный по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям;
- описание достигнутых результатов и перспективных планов газификации регионов России;
- прогноз развития производственных мощностей по добыче, транспортировке и переработке газа с учетом действующих и строящихся технологических установок и реализуемых в отрасли инвестиционных проектов;

В ходе подготовки Исследования "**Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2013 г. и прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний**" специалисты ИА "INFOLine" использовали следующие источники информации:

- материалы Международного энергетического агентства (IEA), статистических обзоров мировой энергетики British Petroleum, справочно-аналитических обзоров Института энергетической стратегии, сведения Союза нефтегазопромышленников России, Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков и других;
- данные Правительства РФ, Министерства энергетики РФ, Министерства экономического развития РФ, Федеральной службы государственной статистики, Центрального диспетчерского управления при Министерстве энергетики РФ;
- материалы компаний газодобывающей и газоперерабатывающей отрасли (отчеты и презентации операционных и финансовых показателей деятельности, сообщения служб МТО и капитального строительства, данные тендерных площадок и другие источники);
- материалы компаний, оказывающих услуги по проектированию или комплектации объектов строительства и реконструкции в нефтегазовой промышленности, а также организаций, выполняющих строительные-монтажные работы и инжиниринговые компании полного цикла;
- данные мониторинга инвестиционной деятельности нефтегазовой отрасли и детализированной базы данных INFOLine более 500 реализуемых и перспективных инвестиционных проектов в ТЭК;
- услугу "Тематические новости: Нефтегазовая промышленность Российской Федерации" и архив материалов по тематикам и "Нефте- и газоперерабатывающая промышленность", а также материалы международных и российских СМИ (печатная пресса, электронные СМИ, информационные агентства).

Исследование "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2013 г. и прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний" позволяет потребителю информационного продукта решить ряд задач, временные затраты на решение которых посредством использования собственных ресурсов (отдела собственных торговых марок розничной торговой сети или отдела продаж компании производителя) или финансовые (в случае приобретения исследований) будут очень велики:

- анализ итогов производственной деятельности в 2013 г. газодобывающих компаний и входящих в их структуру газоперерабатывающих комплексов;
- детальная характеристика инвестиционных проектов компаний нефтегазовой отрасли в сферах добычи, транспортировки и переработки сырья, инвестиционных программ и результатов их реализации в 2013 г.;
- характеристика инвестиционной активности компаний нефтегазовой отрасли России в 2005-2013 гг. и долгосрочный прогноз до 2020 г. в структуре сегментов добычи, переработки и транспортировки;
- оценка перспектив развития газовой отрасли в России, а также влияния формируемых инструментов государственного регулирования отрасли на реализацию крупнейших инвестиционных проектов, развитие инвестиционного потенциала газодобывающих компаний и предприятий газопереработки.

Потребителями подготовленного специалистами ИА "INFOLine" Исследования могут являться:

- менеджмент организаций, оказывающих услуги по проектированию или комплектации объектов строительства и реконструкции в нефтегазовой промышленности, а также организаций, выполняющих строительные-монтажные работы и инженеринговые компании полного цикла (EPC);
- менеджмент и отделы продаж компаний, производящих оборудование и иную продукцию для газодобывающих компаний и газоперерабатывающих заводов, а также компаний, выполняющих работы на объектах добычи и переработки;
- инвестиционные и финансовые компании, российские и иностранные финансовые инвесторы;
- менеджмент и отделы маркетинга газодобывающих компаний и газоперерабатывающих предприятий России.

Информация об агентстве "INFOLine"

Информационное агентство "INFOLine" создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира. Агентство "INFOLine" ежедневно проводит мониторинг публикации в более 5000 СМИ и ежедневно ведет аналитическую работу по 80 тематикам экономики РФ. Начиная с 2003 года агентство "INFOLine" по заказу клиентов и по собственной инициативе проводит различные кабинетные исследования рынков. При подготовке маркетингового исследования специалисты агентства используют уникальное информационное обеспечение и опираются на многолетний опыт работы с различными новостными потоками. Исследования ИА "INFOLine" используют в работе **крупнейшие компании нефтегазовой промышленности, лидеры добывающего сегмента** (ОАО "НК "Роснефть", ОАО "Газпром", ОАО "Сургутнефтегаз", ОАО "ТАИФ-НК" и др.), **ведущие компании сегмента переработки углеводородов и нефтегазохимии** (ОАО "СИБУР Холдинг", BASF Group, Baker Petrolite и др.), **поставщики промышленного оборудования и сервисные компании** (ЗАО "Трест Коксохиммонтаж", Endress+Hauser LLC, Yokogawa Electric Corporation, Mitsubishi Corporation, Schneider Electric, Mitsui & Co. Moscow LLC и др.), **ведущие инженеринговые компании** России и мира (ООО "ИМС Индастриз", ОАО "Промстрой", ООО "ГСК "ВИС", ЗАО "Интехэнергоресурс" и др.), **ведущие научно-исследовательские организации ТЭК** – ООО "Газпром ВНИИГАЗ", ОАО "ВНИПИнефть", ООО "НИИГазэкономика", ОАО "НИПИГазпереработка".



информационное агентство information agency

Дополнительную информацию Вы можете получить на сайтах www.infoline.spb.ru и www.advis.ru



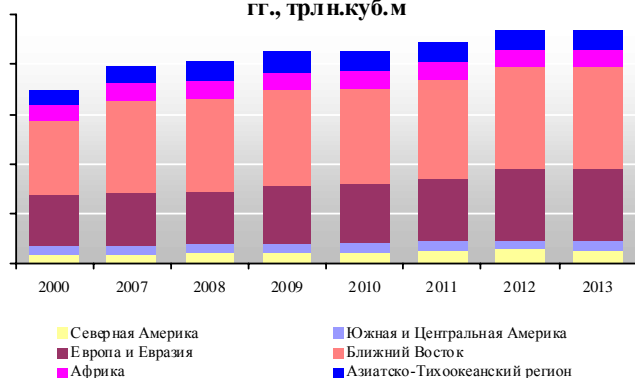
Раздел I. Состояние газовой отрасли России и мировой рынок газа

1.2. Производство и распределение газа

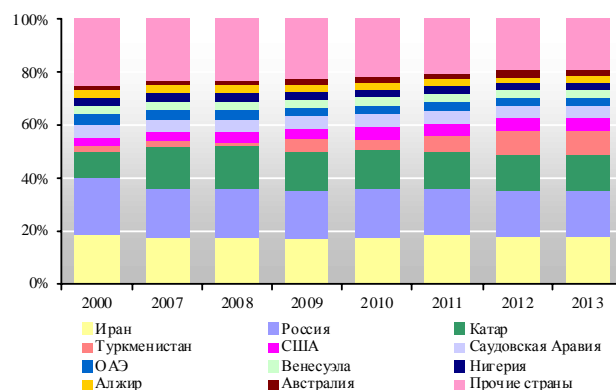
1.2.1. Сырьевая база

Доказанные запасы газа России характеризуются весьма умеренным приростом: в 2000-2013 гг. показатель увеличился только на ...%, (или на ... трлн. куб. м) при приросте запасов в мире на ...% (на ... трлн. куб. м). Слабая динамика изменений запасов газа России обуславливает постепенное снижение их доли в мировых запасах: с ...% в 2000 г. до ...% в 2013 г. <...>

Динамика и структура объема доказанных запасов газа по регионам мира в 2000-2013 гг., трлн.куб.м

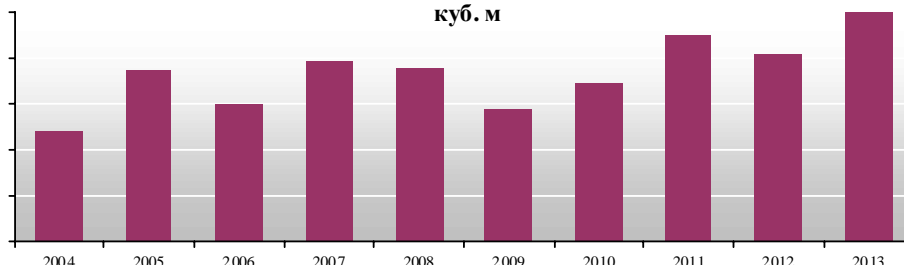


Динамика и структура доказанных запасов газа по странам мира в 2000-2013 гг., %



В 2013 г. прирост запасов газа за счет геологоразведочных работ в России увеличился на %, прирост запасов превысил объем добычи на ... %.

Динамика прироста запасов газа в России в 2004-2013 гг., млрд. куб. м

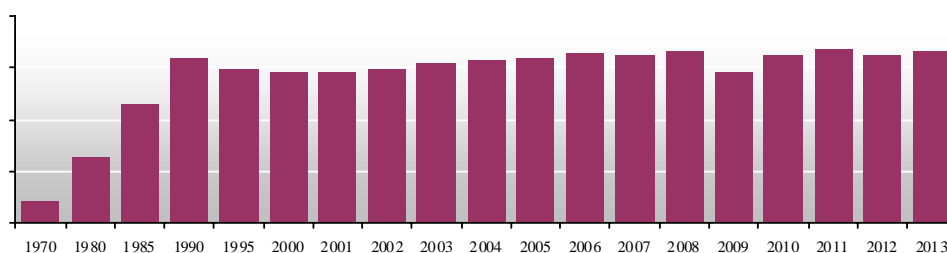


Источник: Федеральное агентство по недропользованию РФ, ЦДУ ТЭК

1.2.2. Добыча газа

В 2000-2013 гг. объемы добычи газа в России увеличились на ...%. В 2013 г. в структуре добычи газа природный и конденсатный газ составляет ...%, доля нефтяного попутного газа – ... % .<...>

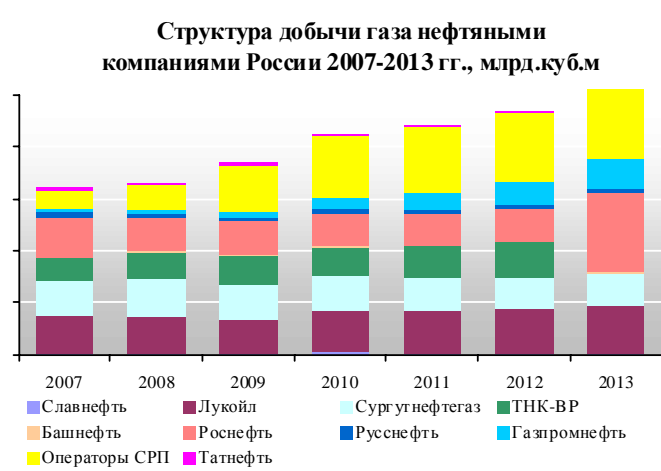
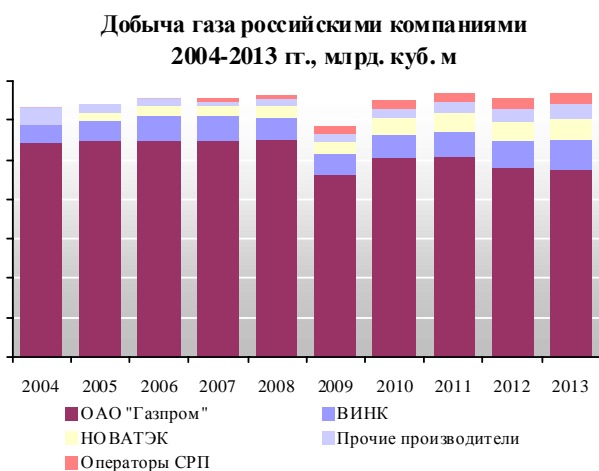
Динамика добычи газа в России за 1970-2013 гг., млрд. куб. м



Источник: ЦДУ ТЭК



В 2013 г. вертикально интегрированные нефтяные компании обеспечили ... % добычи газа в России, среди лидеров по абсолютным показателям выделяются компании "Лукойл" – ... млрд. куб. м и "Сургутнефтегаз" – ... млрд. куб. м. В 2013 г. "НОВАТЭК" добыто ... млрд. куб. м, сохранив статус крупнейшего независимого игрока газодобывающей отрасли России. <...>

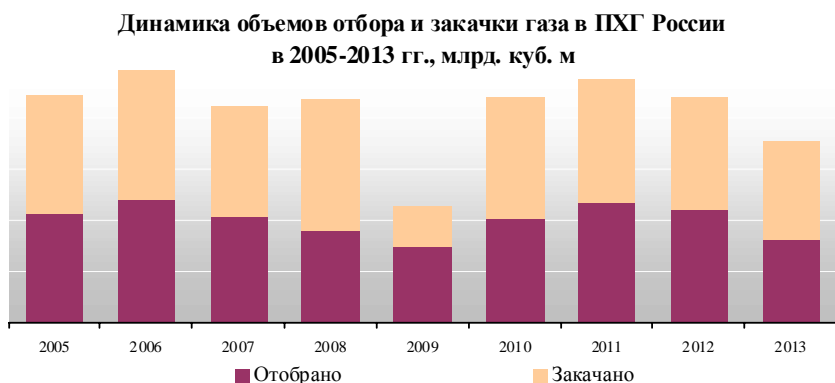


Источник: ЦДУ ТЭК

Источник: Министерство природных ресурсов, ЦДУ ТЭК, ВИНК

1.2.3. Транспортировка и хранение газа

В 2013 г. в рамках Единой системы газоснабжения России по газотранспортной системе ОАО "Газпром" на территории России транспортировано ... млрд. куб. м газа, что на ... % выше чем в 2012 г. <...>



1.2.5. Переработка и утилизация газа

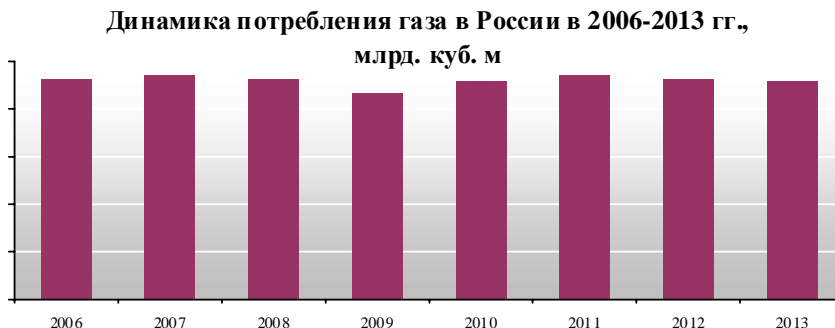
В 2013 г. объем переработки газа в России увеличился на ...% (... млрд. куб. м.) по сравнению с показателем 2012 г. и составил ... млрд. куб. м. <...> В 2013 г. на фоне роста производственных показателей газоперерабатывающих предприятий России, на Оренбургском ГПЗ объем переработки газа сократился на ...%, Белозерном ГПК – сократился на ...%, УПНГ ГПП "Лангепаснефтегаз" – сократился на ...%. <...>



1.3. Потребление газа на внутреннем рынке и за пределами России

1.3.1. Поставки газа на внутренний рынок

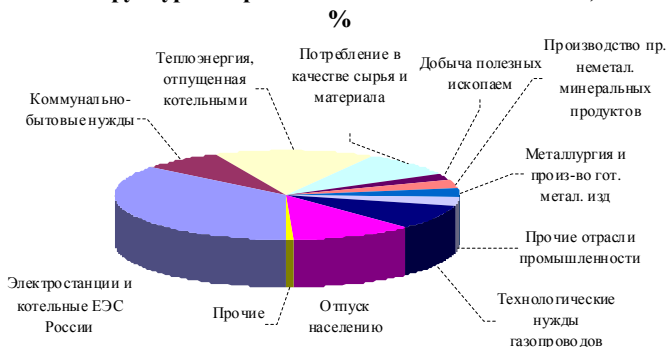
В 2013 г. внутреннее потребление газа в России составило ... млрд. куб.м. – ...% его добычи, снизившись по отношению к 2012 г. на ...%.



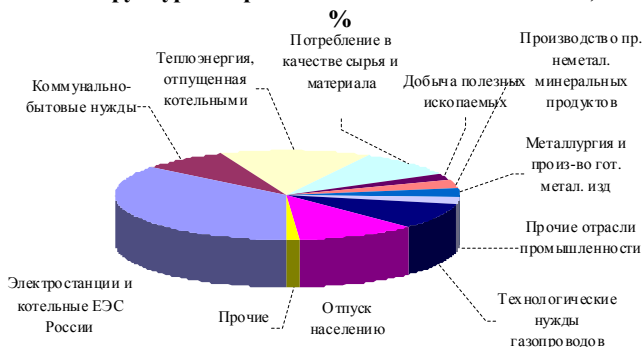
В 2013 г. в структуре внутреннего потребления газа основной объем приходится на долю электростанций и котельных ЕЭС – порядка ...% (по сравнению с 2012 г. их объем потребления не изменился), отпуск населению составляет ...% (объем потребления не изменился), организациям коммунально-бытового хозяйства – ...% (объем потребления увеличился на ... млрд. куб. м, или на ...%).

При этом потребление газа промышленными предприятиями либо оставалось стабильным (в сегменте добычи полезных ископаемых, производство неметаллических минеральных продуктов), либо сокращалось. В металлургическом производстве и производстве готовых металлических изделий сокращение потребления составило ...%, или ... млрд. куб. м. <...>

Структура потребления газа в России в 2012 г.,



Структура потребления газа в России в 2013 г.,

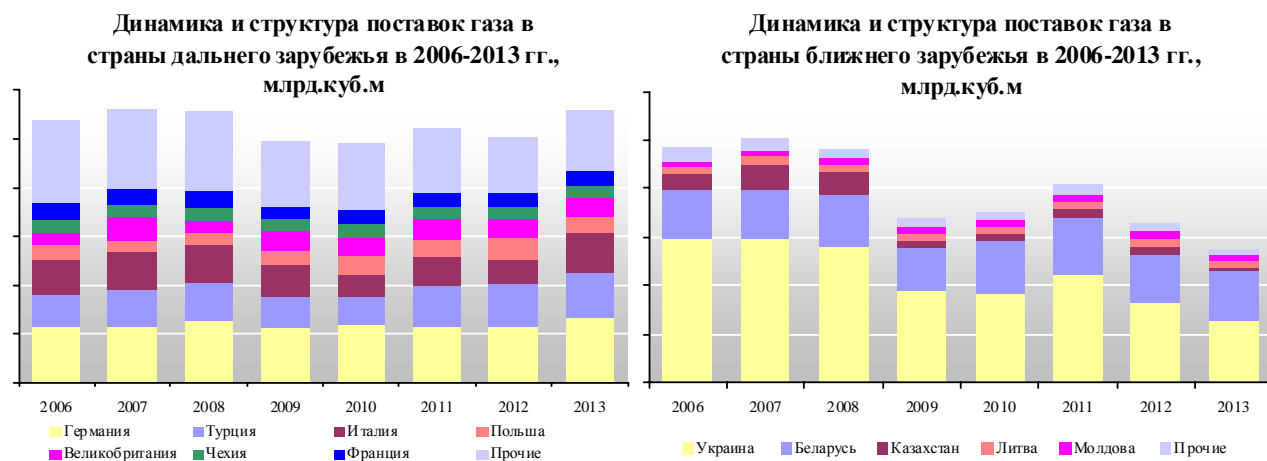


1.3.2. Поставки газа за пределы России

Объем экспорта газа в 2013 г. увеличился на ...% до ... млрд. куб. м., при этом экспорт СПГ в страны Азиатско-Тихоокеанского региона снизился на ...% и составил ... млрд. куб. м.

В 2013 г. экспорт газа в дальнее зарубежье составил ... млрд. куб. м. (рост на ...%), в ближнее – ... млрд. куб. м. (снижение на ...%). Прием газа из других стран в 2013 г. составил в январе-декабре ... млрд. куб. м., что на ...% ниже 2012 года. В 2013 г. за пределы России поставлено ... млрд. куб. м газа (рост на ...% к уровню 2012 г.), в том числе в страны ближнего зарубежья – ... млрд. куб. м (...%), страны дальнего зарубежья – ... млрд. куб. м (рост на...%), страны АТР – ... млрд. куб. м (снижение на ...%). Рост экспорта был обеспечен как за счет роста поставок в страны дальнего зарубежья, так и за счет роста поставок по трубопроводному транспорту.





Источник: данные ОАО "Газпром"

1.4. Анализ государственного регулирования газовой отрасли России

ДЕМО-ВЕРСИЯ

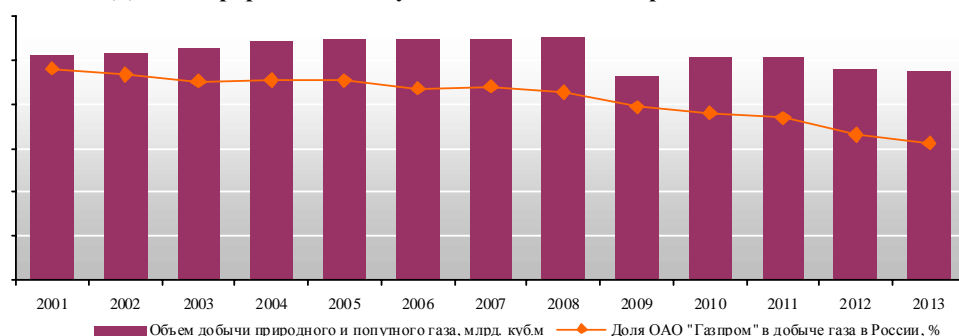
Полный текст раздела содержит описание состояния минерально-сырьевой базы газовой отрасли России и мира, анализ динамики прироста запасов газа, характеристику долгосрочных тенденций в сфере добычи и потребления газа, ценообразования на мировом и российском рынке топливно-энергетических ресурсов, описание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

Раздел II. Сравнительный анализ деятельности крупнейших компаний газовой отрасли

2.1. Сравнительный анализ и рейтинги компаний по операционным показателям

Добыча природного и попутного газа в России в 2013 г. составила ... млрд. куб. м. В структуре добычи газа в России доля "Газпром" в 2013 г. составила ... %, снизившись за 5 лет на 11,5 п.п. по отношению к докризисному 2008 году. Более ... % всего добываемого газа "Газпром" обеспечивают предприятия Надым-Пур-Тазовского района ("Газпром добыча Уренгой", "Газпром добыча Ямбург", "Газпром добыча Надым" и "Газпром добыча Ноябрьск"). В 2013 году независимые добывающие газовые компании и нефтяные компании продолжили наращивать добычу газа.

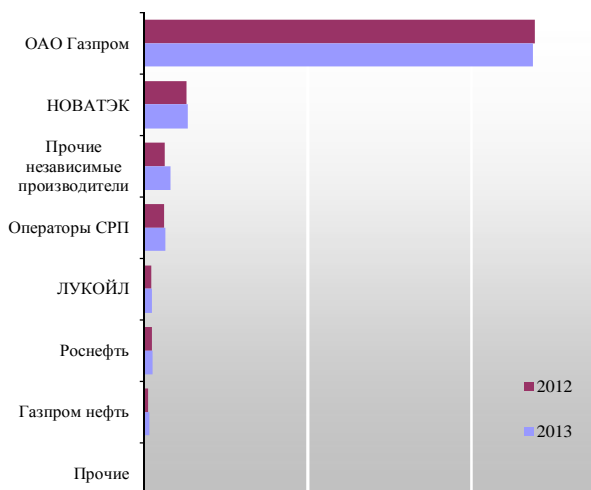
Добыча природного и попутного газа ОАО "Газпром" в 2001-2013 гг.



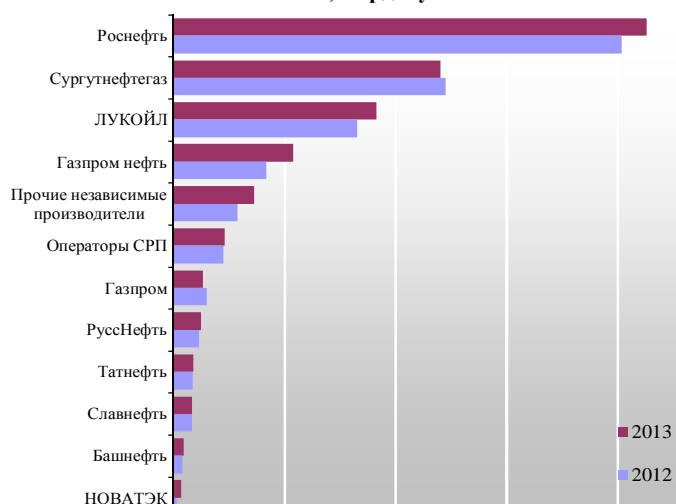
Источник: данные ЦДУ ТЭК

По итогам 2013 г. суммарный результат добычи независимых компаний составил ... млрд. куб. м газа или ...% суммарного объема добычи (в 2012 г. – ... млрд. куб. м или ...% суммарного объема добычи). В ноябре 2013 г. в рамках XI Международного форума "Газ России" заместитель главы Министерства энергетики Кирилл Молодцов отметил изменения конкурентной среды на рынке газа России, сформированные развитием независимых от Группы "Газпром" газодобывающих компаний: "Среднее предложение сейчас уже приближается по "Роснефти" и по "НОВАТЭКу" почти к 90 млрд. кубометров газа. Идет активная реализация газа на внутреннем рынке крупным промышленным потребителям. И фактически эти компании в ближайшее время начнут конкурировать за поставки газа на внутреннем рынке".²

Рейтинг компаний по добыче газа и газового конденсата в России в 2012-2013 гг., млрд. куб. м



Рейтинг компаний добыче попутного газа в 2012-2013 гг., млрд. куб. м.



² По данным Министерства энергетики РФ на 20 ноября 2013 г.



В 2013 ОАО "НОВАТЭК" увеличил добычу газа на ... млрд. куб. м газа (рост на ...%). Компания ОАО "Татнефть" практически прекратила добычу природного газа и разработку газоконденсатных месторождений (...% от уровня 2012, или ... млн. куб. м газа). Уменьшили показатели добычи газа компании ОАО "Газпром" (на ... млрд. куб. м, или ...%), ОАО "Башнефть" (на ...млн. куб. м, или ...) и ОАО "НК Русснефть" (на ... млн. куб. м, или ...%). <...>

2.2. Сравнительный анализ и рейтинги компаний по финансовым показателям

В разделе представлено сравнительные рейтинги крупнейших компаний нефтегазовой отрасли по выручке, валовой прибыли, чистой прибыли, стоимости активов, рентабельности (по валовой прибыли, чистой прибыли и активов). <...>

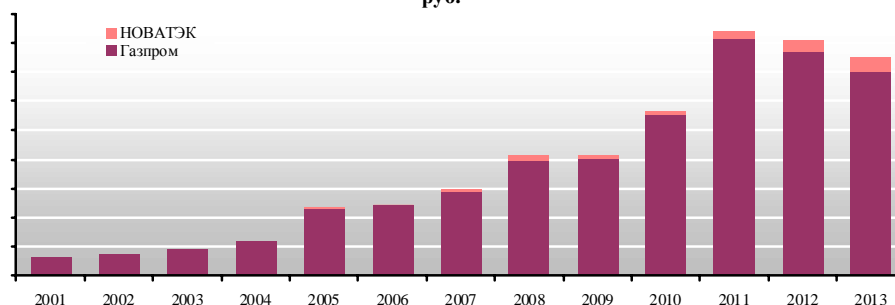
2.3. Сравнительный анализ показателей инвестиционной деятельности компаний

В структуре инвестиций в газовую отрасль преобладают капитальные вложения Группы "Газпром". В 2013 г. суммарный объем инвестиций "Газпром" составил ... млрд. руб. В 2013 г. инвестиции Группы "Газпром" составили 2,9 руб. на 1 куб. м газа, снизившись по отношению к 2012 г. на 9%.

Инвестиционная программа крупнейшей независимой компании газовой отрасли ОАО "НОВАТЭК" в 2013 г. исполнена в объеме ... млрд. руб. В 2013 г. инвестиции ОАО "НОВАТЕК" составили 1,9 руб. на 1 куб. м газа, увеличившись по отношению к 2012 г. на 15%.

В газовой отрасли наблюдается существенное снижение инвестиционных возможностей ОАО "Газпром", при котором прирост инвестиционной программы ОАО "НОВАТЭК" на ...% не может компенсировать падения суммарных объемов инвестиций. <...>

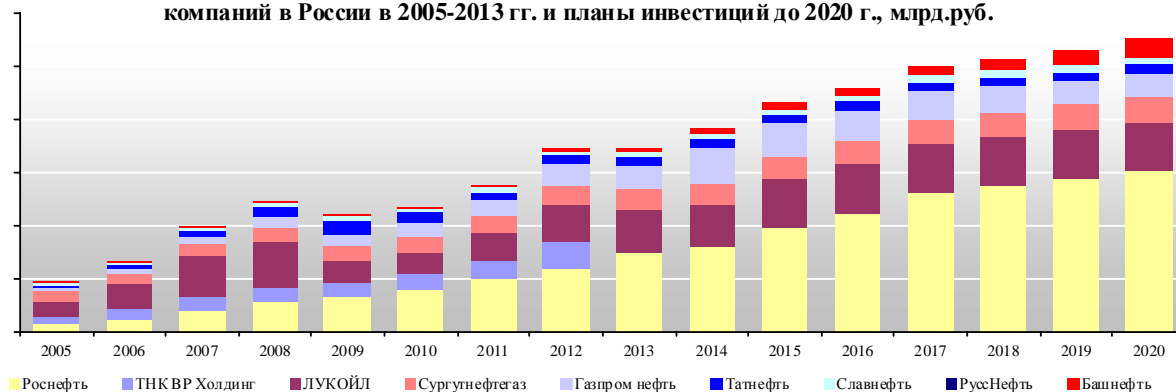
Динамика инвестиций компаний газовой отрасли в 2001-2013 гг., млрд. руб.



11 февраля 2014 г. Министерство экономического развития представило Правительству предложения по формированию долгосрочной политики формирования тарифов на период с 2017 года до 2030 года. Для промышленных потребителей индексация предполагается на уровне 20-30% ниже уровня инфляции, тогда как для населения уровень цен будет подниматься на полную величину индекса потребительских цен. <...>

В сентябре 2013 г. ОАО "НК "Роснефть" сообщило, что с учетом 100% консолидации активов ОАО "ТНК-ВР Холдинг" (переименовано в ОАО "РН Холдинг") суммарные инвестиции в 2014-2022 гг. объединенной компании составят ... трлн. руб. (в том числе в новые проекты – ... трлн. руб.); соответственно, инвестиции в 2014-2020 гг. составят около ... трлн. руб. (из них в переработку – около ... трлн. руб., шельфовые проекты – более ... трлн. руб.). <...>

Динамика объема капитальных вложений вертикально интегрированных нефтяных компаний в России в 2005-2013 гг. и планы инвестиций до 2020 г., млрд.руб.



ДЕМО-ВЕРСИЯ

Полный текст раздела содержит анализ динамики ключевых производственных и финансовых показателей компаний газодобывающей и газоперерабатывающей отраслей: объемы добычи и переработки газа, выручка, прибыль, стоимость активов, рентабельность, объем капитальных вложений и других.



Раздел III. Анализ технической базы газовой отрасли России

3.1. Характеристика состояния производственной инфраструктуры газодобывающей отрасли

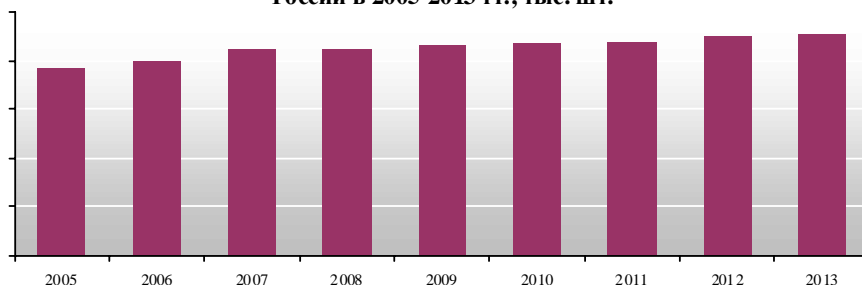
В июле 2013 г. состоялось обсуждение подпрограммы "Развитие газовой отрасли" в рамках государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики в 2013-2020 годы". Объем финансирования программы "Энергоэффективность и развитие энергетики" составит около ... трлн. руб., финансирование подпрограммы за счет средств бюджета не предусмотрено и определяется в рамках инвестиционной программы ОАО "Газпром" и иных компаний газовой отрасли России. Необходимый объем вложений в реализацию подпрограммы составит около ... трлн. руб. <...>

В числе мероприятий подпрограммы "Развитие газовой отрасли" – проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергоэффективных и энергосберегающих технологий, направленных на оптимизацию процесса добычи. Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" содержит следующие ориентиры развития сегмента добычи газа:

- ввод в эксплуатацию ... новых месторождений с суммарными извлекаемыми запасами газа категории С1+С2 порядка ... трлн. куб. м в 2014 году и в 2016-2018 годы;
- увеличение добычи газа до уровня ... млрд. куб. м,
- сохранение доли действующих скважин в общей величине эксплуатационного фонда сохранится на уровне ...%. <...>

По итогам 2013 г. эксплуатационный фонд газовых скважин в России увеличился по сравнению с 2012 г. на ...%, около ...% эксплуатационного фонда газовых скважин контролируется предприятиями Группы "Газпром". <...>

Динамика эксплуатационного фонда газовых скважин в России в 2005-2013 гг., тыс. шт.



3.2. Характеристика состояния производственной инфраструктуры трубопроводного транспорта

3.2.1. Характеристика инфраструктуры транспортировки газа и газового конденсата

ОАО "Газпром" пройден пик инвестиционной активности в 2011-2012 гг., в результате завершения крупных проектов развития инфраструктуры магистрального транспорта газа в 2013 году темпы наращивания мощностей магистральных газопроводов сократились. В 2013 г. предприятиям Группы "Газпром" для реализации новых проектов поставлено через ООО "Газпром комплектация" материально-технических ресурсов на сумму ... млрд. руб., в том числе импортных, приобретенных на контрактной основе, на ... млрд. (...%). По сравнению с 2012 г. суммарный объем закупок уменьшился на ...%, по импорту – на ...%. <...>

В 2013-2014 гг. основные поставки оборудования для строительства новых объектов инфраструктуры ЕСГ ОАО "Газпром" ведет по проекту "Южный коридор", в рамках которого запланировано строительство свыше ... тыс. км газопроводов и ... компрессорных станций общей мощностью более ... МВт для обеспечения подачи газа в будущую экспортную магистраль "Южный поток". В среднесрочной перспективе начнется комплектация объектов газотранспортной системы "Сила Сибири", предназначенной для транспортировки газа из Иркутского и Якутского

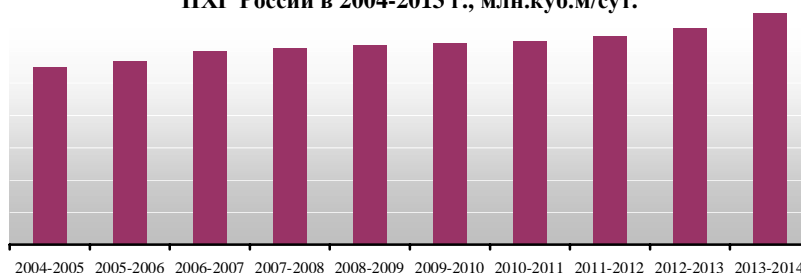
центров газодобычи через Хабаровск до Владивостока. Линейная часть этого газопровода протяженностью около ... тыс. км будет оснащаться трубами диаметром 1420 мм, рассчитанными на давление в ... МПа (... атм.). <...>

Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" в рамках государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики в 2013-2020 годы" содержит следующие ориентиры развития магистрального транспорта газа: протяженность линейной части газопроводов за счет ввода новых участков увеличится до 2020 год на ... км, увеличится прирост активной емкости ПХГ на ... млрд куб. м. <...>

3.2.2. Характеристика инфраструктуры подземного хранения газа

В 2013 г. суммарный отбор газа из подземных хранилищ газа в России составил ... млрд куб. м, что на ...% меньше, чем было отобрано в 2012 г. В 2013 г. суммарная закачка газа в ПХГ в России составила ... млрд куб. м, что на ...% меньше, чем было закачено в 2012 г. <...>

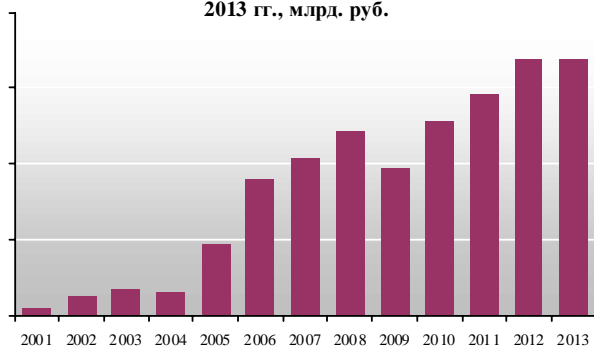
Динамика максимально возможной производительности ПХГ России в 2004-2013 г., млн.куб.м/сут.



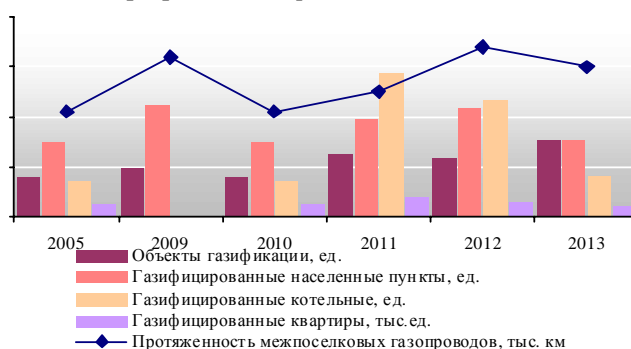
3.2.3. Характеристика инфраструктуры газоснабжения регионов России

В 2013 г. построено ... межпоселковых газопроводов общей протяженностью ... км (... % к 2012 г.), газифицировано ... населенных пунктов (...% к 2012 г.), переведено на газ порядка ... котельных (...% к 2012 г.), ... тыс. квартир и домовладений (... % к 2012 г.). <...>

Динамика объема инвестиций ОАО "Газпром" по программам газификации регионов в 2001-2013 гг., млрд. руб.



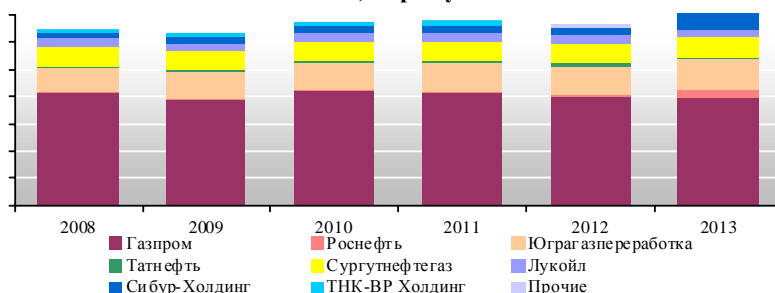
Сравнение годовых результатов реализации программы газификации в 2005-2013 г.



3.3. Характеристика состояния производственной инфраструктуры газоперерабатывающей отрасли

В 2013 г. на переработку поступило ... млрд. куб. м газа, тогда как в 2012 г. – ... млрд. куб. м. Рост переработки газа составил ...% по сравнению с 2012 г. Объем переработки составил 10,7% объема извлеченного из недр природного и попутного газа, тогда как в мире в среднем на переработку поступает не менее 50% объема извлеченного газа, в отдельных странах – более 90%. Объем факельного сжигания ПНГ в России по итогам 2013 г. составляет около ... млрд. куб. м, или ...% объема добычи ПНГ. Сокращение объема факельного сжигания ПНГ по итогам 2013 г. составило ...% по сравнению с 2012 г. (или около ... млрд. куб. м ПНГ). Процент полезного использования ПНГ увеличился с ...% до ...%.

Структура переработки газа на ГПЗ России 2008-2013 гг., млрд.куб.м

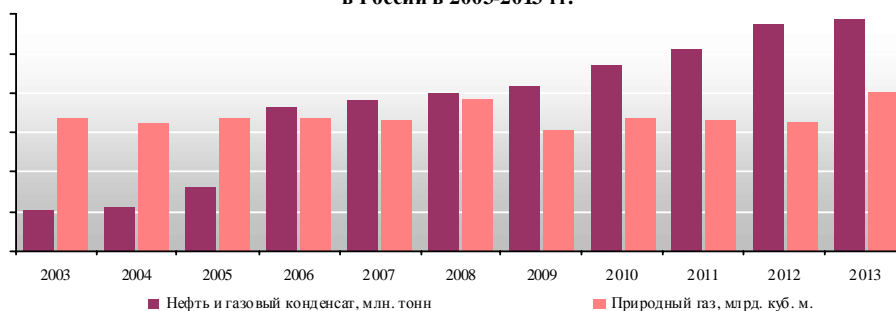


Подпрограмма "Развитие газовой отрасли" в рамках государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики в 2013-2020 годы" предусматривает в 2016-2020 гг. ввод 3 новых заводов по производству СПГ суммарной производственной мощностью 35 млн. тонн в год в 2016-2020 гг., что к 2020 г. обеспечит рост доли российского СПГ на мировом рынке возрастет с 4,9% до 10,2%.

3.3.1. Характеристика перерабатывающего комплекса Группы Газпром

Установленные мощности Группы Газпром по переработке углеводородного сырья составляют ... млрд. куб. м природного газа и ... млн. тонн нестабильного газового конденсата и нефти в год. <...>

Динамика объёма переработки нефтегазового сырья Группой Газпром в России в 2003-2013 гг.



3.3.2. Характеристика прочих газоперерабатывающих компаний

Предприятия ОАО "НОВАТЭК"

В состав активов "НОВАТЭК" входит Пуровский завод по переработке конденсата (Пуровский ЗПК), расположенный в ЯНАО вблизи Восточно-Таркосалинского месторождения, и сеть конденсатопроводов, позволяющих поставлять газовый конденсат с месторождений на Пуровский ЗПК.

В октябре 2013 г. завершено строительство и начаты пусконаладочные работы на второй очереди комплекса по фракционированию и перевалке стабильного газового конденсата (СГК) в порту Усть-Луга на Балтийском море. С запуском второй очереди комплекс позволит перерабатывать ... млн. тонн в год стабильного газового конденсата в легкую и тяжелую нефть, авиакеросин, дизельную фракцию и печное (судовое) топливо, а также отгружать СГК и готовую продукцию на экспорт морским транспортом. <...>

Предприятия ОАО "СИБУР Холдинг"

В феврале 2014 г. ОАО "НК "Роснефть" и ОАО "СИБУР Холдинг" заключено соглашение о выкупе у "Роснефти" доли в ООО "Юграгазпереработка" с доведением доли СИБУР с 51% до 100%. Стоимость принадлежащих ОАО "РН Холдинг" 49% в "Юграгазпереработке" составит ... млрд. долл. Стороны договорились увеличить объем гарантированных поставок попутного нефтяного газа (ПНГ) с месторождений "Роснефть" на заводы "Юграгазпереработка" до 10 млрд. куб. м в год со сроком действия до 2032 года включительно и обратной продаже "Роснефти" сухого отбензиненного газа, вырабатываемого на Нижневартовском и Белозерном газоперерабатывающих заводах (ГПЗ).

Инвестиционная программа "СИБУР" на 2013-2016 гг. предусматривает реализацию следующих мероприятий по развитию производственных мощностей:

- В сегменте транспортировки: строительство продуктопровода "Пуровск – Пыть-Ях – Тобольск" для замены действующего продуктопровода – в сумме ... млрд. руб. без НДС;
- <...>

Предприятия ОАО НК "Роснефть"

В целях развития мощностей по переработке в Самарской области, компания "Роснефть" может рассмотреть вопрос создания совместного предприятия с Холдингом "САНОРС". В ноябре 2013 г. "САНОРС" после глубокой модернизации введена в строй Центральная газофракционирующая установка №2 (ЦГФУ-2).

В ноябре 2013 г. Совет директоров ОАО "НК "Роснефть" принял решение об увеличении мощности реализуемого проекта Восточной нефтехимической компании с ... до ... млн. тонн в год по сырью. <...>

Раздел IV. Инвестиционные проекты и прогноз развития газодобывающей и газоперерабатывающей отраслей России

4.1. Прогноз инвестиционной деятельности в газовой отрасли до 2020 года

В 2013 г. распоряжением Правительства РФ от 13 августа 2013 г. № 1416-р утверждена "Схема территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта) на период до 2030 года". В рамках развития системы магистральных нефтепроводов запланирована реализация следующих 14 проектов: III, IV, V и VI нитки газопровода "Бованенково - Ухта", газопроводы для подключения месторождения Каменномыское море, Северо-Каменномыского месторождения, месторождений Парусовой группы и Тазовской губы Карского моря, газопроводная система от месторождений Обской и Тазовской губ Карского моря. В документ включены проекты расширения Единой системы газоснабжения для обеспечения подачи газа в III и IV нитки газопровода "Северный поток", III нитка магистрального газопровода Ухта-Торжок, I нитка газопровода "Ухта-Чебоксары", газопровод "Алтай", газопровод "Якутия-Хабаровск-Владивосток" ("Сила Сибири"), участок газопровода "Мурманск-Волхов" в Мурманской области. <...>

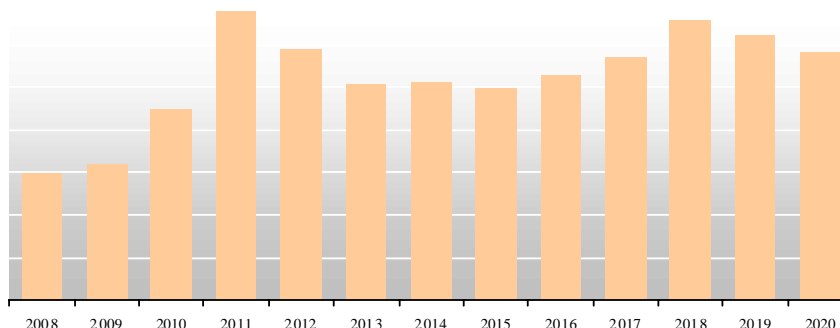
Суммарные инвестиции в развитие газовой отрасли (включая подготовку, транспортировку, переработку, сжижение газа и развитие газохимических производств) в 2014-2020 гг. превысят ... трлн. руб. (около ... млрд. долл.). Прогнозная структура инвестиций в проекты развития газовой отрасли до 2020 г. представлена в следующих таблицах и диаграммах. <...>

Прогноз объема инвестиций в газовой отрасли России по основным сегментам на период до 2020 года, млрд. руб. с НДС (прогноз в ценах 2012 года)

Отрасль № п.п.	Сегмент газовой отрасли	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Газовая отрасль	2.1 Технологические объекты первичной подготовки газа
	2.2 Технологические объекты переработки газа
	2.3 Технологические объекты сжижения природного газа
	2.4 Технологические объекты газохимии
	2.5 Технологические объекты транспортировки газа ³
	2.6 Суммарный объем инвестиций

Источник: данные компаний, данные Правительства РФ, расчеты и прогноз INFOLine

Динамика инвестиций в проекты развития газовой отрасли в 2008-2013 гг. и прогноз до 2020 г., трлн. руб.



Источник: данные компаний, данные Правительства РФ, расчеты и прогноз INFOLine

³ Сегмент включает такие объекты как магистральные газопроводы, компрессорные станции, магистральные продуктопроводы и конденсатопроводы, объекты хранения и отгрузки СУГ. В структуре прогнозируемого объема инвестиций планируемые инвестиции ОАО "Газпром" составляют более 95%, планируемые инвестиции ОАО "НОВАТЭК" составляют около 3%.

4.2. Прогноз инвестиционной деятельности по сегментам газовой отрасли

4.2.1. Прогноз объема инвестиций в сегменте добычи газа

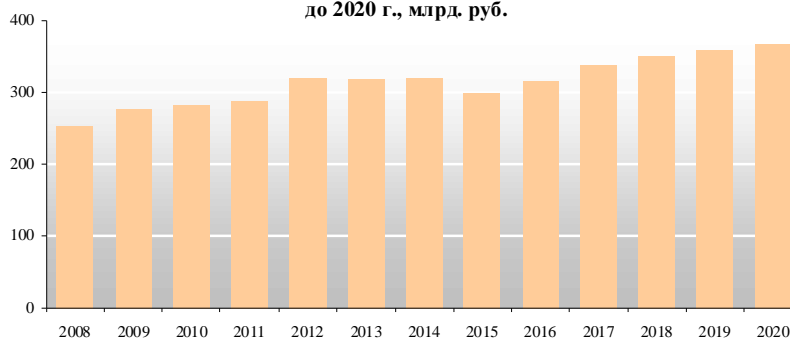
Суммарный объем инвестиций в проекты сегмента "Технологические объекты первичной подготовки газа" специалисты iNFOLine оценивают в размере ... трлн. руб. (... млрд. долл.) в период 2014-2020 гг. <...>

Прогноз объема инвестиций в газовой отрасли России в сегменте "Технологические объекты первичной подготовки газа" на период до 2020 года, млрд. руб. с НДС (прогноз в ценах 2012 года)

Сегмент	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Технологические объекты первичной подготовки газа

Источник: данные Правительства РФ, Минэнерго, компаний, расчеты ИА iNFOLine

Динамика инвестиций в проекты сегмента "Технологические объекты первичной подготовки газа" в 2008-2013 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.



В 2014-2020 гг. суммарный объем инвестиций в проекты развития добывающих мощностей составит около 78 млрд. долл.

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития газовой отрасли России в 2014-2020 годах.

4.2.2. Крупнейшие инвестиционные проекты добычи газа

Приведено структурированное описание 24 крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития отрасли в 2014-2020 годах.

4.2.3. Прогноз объема инвестиций в сегменте транспортировки и хранения газа

Суммарный объем инвестиций в проекты транспортировки и хранения газа составит около 137 млрд. долл. в 2014-2020 гг.

4.2.4. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте транспортировки и хранения газа

Приведено структурированное описание 26 крупнейших инвестиционных проектов транспортировки газа, определяющих направления развития магистральной системы транспорта газа в России в 2014-2020 годах.

4.2.5. Прогноз объема инвестиций в сегменте переработки газа

Суммарный объем инвестиций в проекты сегмента "Технологические объекты переработки газа" составит около 2 млрд. долл. в 2014-2020 гг.

4.2.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте переработки газа

Приведено структурированное описание 6 крупнейших инвестиционных проектов переработки газа, определяющих направления развития газопереработки в России в 2014-2020 годах.

4.2.7. Прогноз объема инвестиций в сегменте сжижения природного газа

Суммарный объем инвестиций в проекты сегмента "Технологические объекты сжижения природного газа" составит более 34 млрд. долл. в период 2014-2020 гг.

4.2.8. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа

Приведено структурированное описание 10 крупнейших инвестиционных проектов сжижения газа, определяющих направления развития производств по сжижению газа в России в 2014-2020 годах.

4.3.9. Прогноз объема инвестиций в сегменте газохимии

Суммарный объем инвестиций в проекты сегмента "Технологические объекты газохимии" составит около 12 млрд. долл. в период 2014-2020 гг.

4.3.10. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте газохимии

Приведено структурированное описание 12 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития газохимии в России в 2014-2020 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

Полный текст Раздела IV содержит характеристику инвестиционной деятельности компаний добывающего, перерабатывающего и транспортного сегментов газовой отрасли, прогноз дальнейшей динамики развития отрасли с учетом реализуемых инвестиционных проектов.

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:**"Газпром добыча Надым": Освоение Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения:
Тюменская область****Состояние на момент актуализации:**

Введены объекты I очереди (первый модуль второго газового промысла ГП-2),
Строительно-монтажные работы по объектам I и II очереди

**Срок реализации:**

Комплексно по проекту – 2030 г.

Запланирован последовательный ввод в эксплуатацию газовых промыслов и газопроводов:

IV квартал 2012 г. - I очередь, первый модуль второго газового промысла ГП-2, II нитка газопровода Бованенково-Ухта. Выход на проектную мощность ГП-2 – 2018 г.

2017(19)-2021(23) гг. - II очередь, второй модуль ГП-2, III нитка газопровода

2021(23)-2025(27) гг. - III очередь, объекты первого газового промысла ГП-1, IV нитка газопровода

2025(27)-2029(31) гг. - IV очередь, объекты третьего газового промысла ГП-3, V нитка газопровода.

Объем инвестиций:

300 млрд. руб.

Проектная мощность:

115 млрд. куб. м/год (в долгосрочной перспективе до 140 млрд. куб. м / год)

Местоположение:

Россия, Тюменская область

Описание проекта:

Проект строительства предусматривает четыре очереди (пусковых комплексов) строительства объектов Бованенковского НГКМ: I очередь - первый модуль второго газового промысла (ГП-2), II очередь - второй модуль ГП-2, III очередь - объекты первого газового промысла ГП-1, IV очередь - объекты третьего газового промысла ГП-3. Газовые промыслы месторождения (ГП-2, ГП-1 и ГП-3) вводятся в эксплуатацию последовательно.

Проект первого пускового комплекса (первый модуль ГП-2) включает в себя строительство 98 сеноман-аптских скважин и первого модуля установки комплексной подготовки газа мощностью 115 млрд. куб. м газа в год, железной дороги "Обская – Бованенково" протяженностью 525 км, газотранспортной системы общей протяженностью 2451 км, включая новый газотранспортный коридор "Бованенково – Ухта" протяженностью около 1100 км для вывода добытого газа в Единую систему газоснабжения России, а также объектов внешнего электроснабжения, технологической связи, инфраструктуры.

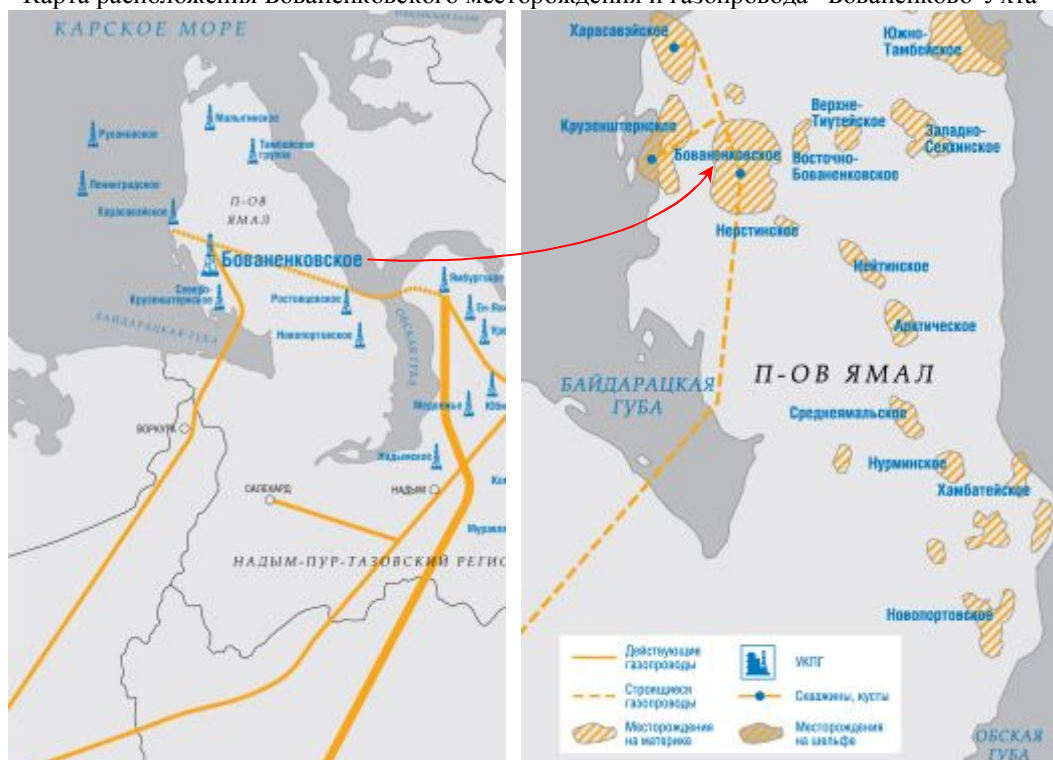
На Бованенковском месторождении впервые в России используется единая производственная инфраструктура для добычи газа из сеноманских (глубина залегания 520-700 м) и апт-альбских (глубина залегания 1200–2000 м) залежей. Такой подход дает значительную экономию средств на обустройство и повышает эффективность эксплуатации месторождения. Бурение эксплуатационных скважин ведется отечественными буровыми установками пятого поколения "Екатерина". Подготовка газа к транспорту осуществляется методом низкотемпературной сепарации с применением отечественных турбодетандеров.

Для транспортировки газа по магистрали Бованенково – Ухта впервые для сухопутных газопроводов применяется давление 11,8 МПа (120 атм.), что позволяет сократить количество ниток и снизить металлоемкость газопровода. При строительстве используются уникальные отечественные трубы диаметром 1420 мм из стали марки К65 (Х80) с внутренним гладкостным покрытием. Для того чтобы железная дорога Обская – Бованенково смогла преодолеть пойму реки Юрибей, был построен самый длинный в мире мост за Полярным кругом протяженностью 3,9 км, не имеющий аналогов.

Для вывода газа с Ямала в страны Западной Европы параллельно со строительством СМГ Бованенково – Ухта ведется строительство СМГ Ухта – Торжок на участке Ухта – Грязовец и расширение газопровода Грязовец – Выборг с подачей газа в газопровод "Северный поток".



Карта расположения Бованенковского месторождения и газопровода "Бованенково-Ухта"



История проекта:

В январе 2002 года Правление ОАО "Газпром" определило полуостров Ямал регионом стратегических интересов компании. Основным документом, регламентирующим сотрудничество ОАО "Газпром" и Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО), является Генеральное соглашение. В развитие этого документа подписаны дополнительные соглашения и договоры, Меморандум о сотрудничестве, а также ежегодно заключаются Соглашения о сотрудничестве. "Меморандум о взаимодействии Администрации ЯНАО и ОАО "Газпром" по комплексному промышленному освоению месторождений углеводородов полуострова Ямал и прилегающих акваторий" подписан сторонами 29 января 2002 года.

Промышленное освоение месторождений Ямала позволит довести добычу газа на полуострове до 250 млрд. куб. м в год и имеет принципиальное значение для обеспечения роста добычи газа. Сенюман-аптские залежи Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) являются первоочередным объектом освоения ресурсов Ямала в рамках мегапроекта "Ямал".

В октябре 2006 г. проект вступил в инвестиционную фазу развития. В 2007 г. начаты подготовительные работы на объекте. В декабре 2008 г. состоялся официальный старт проекта "Ямал": на кусте №33 Бованенковского месторождения началось бурение первой эксплуатационной скважины; сварка первого стыка газопровода Бованенково – Ухта выполнена 3 декабря 2008 г. в 5 км от Ухты рядом с компрессорной станцией "Ухтинская".

В 2009 году было построено 29 скважин, в 2010 году объем строительства увеличился почти в два раза. Продолжается создание необходимой транспортной инфраструктуры. В апреле 2010 году завершён монтаж крупноблочного оборудования, приступили к работе еще 2 буровые установки "Екатерина", общее количество которых на месторождении достигло 9 единиц.

В 2010 году на обустройство месторождений полуострова Ямал выделено порядка 80 млрд. рублей. 11 января 2010 года введена в эксплуатацию железная дорога "Обская – Бованенково" протяженностью 525 км, обеспечивающей возможность транспортировки ежегодно 3 млн. тонн материально-технических ресурсов для строительства объектов Бованенковского НГКМ и газопровода и последующего вывоза жидких фракций углеводородов. При строительстве дороги "Обская - Бованенково" были использованы уникальные технологии: насыпь состоит из влажного пылеватого песка, который под воздействием низких температур приобретает необходимую прочность, для обеспечения устойчивости конструкции земляного полотна в летние месяцы применена уникальная послойная система термоизоляции (поверх замерзшего песка уложен пенополистерол, сооружены обоймы из геотекстиля).

23 декабря 2010 года ООО "Газпром бурение" досрочно выполнило годовой план по строительству эксплуатационных скважин: закончено бурением 66 эксплуатационных скважин, пробурено 120466 метров горных пород при плановом задании 120365 метров. Всего к концу 2010 года на месторождении закончено бурением 68 скважин.

В январе 2011 года строительство скважин на месторождении осуществлялось силами 7 буровых бригад филиала "Ухта бурение", производственная оснащённость которого включает весь спектр современных технологий, используемых в бурении; на месторождении работают 9 буровых установок (БУ) пятого поколения эшелонного типа

БУ4200/250ЭК-БМ (Ч), оснащенные верхним приводом, современной системой очистки промывочной жидкости, автономным цементировочным комплексом, а также компьютеризированной системой контроля процесса бурения.

Завершено строительство участка железнодорожной линии Бованенково – Карская протяженностью 47 км. С 15 февраля 2011 г. на железнодорожной линии "Обская – Бованенково" открыто рабочее движение до конечного пункта – станции Карская. Общая протяженность линии Обская-Карская составляет 572 км.

Объекты Бованенковского месторождения вводились в эксплуатацию в две очереди: в 2011 г. – объекты жизнеобеспечения, в 2012 г. – технологические объекты: 13 кустов газовых скважин ГП-2, а также офисный комплекс в Салехарде и аэропорт Бованенковского НГКМ.

В октябре 2012 года пуско-наладочные работы на объектах первого пускового комплекса (ГП-2) Бованенковского месторождения завершены. Построен первый модуль второго газового промысла (ГП-2). Газ с месторождения подан на первый модуль установки комплексной подготовки газа (УКПГ). В состав введенного в эксплуатацию первого пускового комплекса входят установка комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью 30 млрд. куб. м газа в год и 60 скважин. Добыча на месторождении будет поэтапно наращиваться по мере подключения новых скважин, компрессорных станций и ввода УКПГ.

Вид на газовый промысел №2 (ГП-2) Бованенковского НГКМ



Завершены технологические операции, связанные с пуско-наладочными работами "под нагрузкой" на УКПГ, проведение комплексной апробации всего оборудования первого пускового комплекса обустройства месторождения. В мае 2012 года завершено строительство первой нитки газотранспортной системы для вывода ямальского газа – системы магистральных газопроводов (СМГ) "Бованенково – Ухта". Сварена линейная часть первой нитки, протяженность которой составляет около 1240 км (с учетом резервных ниток подводных переходов). Запущен технологический газ в трубопровод. На головной компрессорной станции "Байдарацкая" завершилось строительство первого цеха, осуществлена подготовка к приему газа.

В марте 2012 г. пуско-наладочные работы на объектах первого пускового комплекса Бованенковского месторождения перешли в завершающую стадию. Газ с месторождения подан на первый модуль установки комплексной подготовки газа (УКПГ). Данная технологическая операция связана с завершением пуско-наладочных работ "под нагрузкой" на УКПГ и проведением комплексной апробации всего оборудования первого пускового комплекса обустройства месторождения. Синхронно завершается строительство первой нитки газотранспортной системы для вывода ямальского газа – системы магистральных газопроводов (СМГ) "Бованенково – Ухта". Заканчивается сварка линейной части первой нитки, протяженность которой составляет около 1240 км. Продолжаются испытания построенных участков. На головной компрессорной станции "Байдарацкая" осуществляется подготовка к приему газа.

В 2012 г. освоение Бованенковского газоконденсатного месторождения на полуострове Ямал стало самой крупной расходной статьей ОАО "Газпром": затраты в текущей оценке составляют 270 млрд. рублей.

В 2012 г. начаты работы по сооружению второй нитки СМГ, которая будет вводиться в эксплуатацию поэтапно в 2013-2015 годах.

Первые объемы газа были направлены в ЕСГ России досрочно – во II квартале 2012 г. (7,9 млрд. куб. м), в промышленную эксплуатацию ГП-2 введен в октябре 2012 г.

По состоянию на I квартал 2013 года ОАО "ВНИПИгаздобыча" осуществляет подготовку рабочей документации объектов добычи и подготовки I и IV очереди освоения месторождения, проектирование Головной компрессорной станции.

В феврале 2013 г. ООО "Газпром добыча Надым" подвело итоги запроса предложений № 38/ДНадым/12-3-1036/24.01.13/ЗГОС на выполнение мероприятий по защите окружающей среды и ликвидации неблагоприятных условий строительства. Лучшей заявкой признано предложение ООО НТФ "Криос". Цена контракта на ликвидацию 6 скважин поисково-разведочного фонда (скв. №№ 70, 80, 95, 99, 102, 103 на Бованенковском ЛУ, находящихся в консервации 10 и более лет) с учётом НДС составила 132,6 млн. руб.

По состоянию на май 2013 г. продолжается бурение на Бованенковском месторождении: из общего количества 755 скважин пробурено порядка 325 скважин, из них 260 скважин испытаны (и спущен комплект подземного оборудования).



В 2013 г. введен второй модуль газового промысла № 2, что позволило увеличить потенциал добычи до 60 млрд. куб. м. газа в год.

В 2013 г. создана уникальная трёхмерная геологическая модель сеноман-аптского комплекса залежей Бованенковского месторождения. Модель включает модели пласта всех эксплуатационных скважин и внутривнепромысловых газопроводов с учётом изменения давлений, температур и влагосодержания в системе.

Текущий статус работ:

В 2013 г. ООО "Ямалэнергогаз" (дочернее общество ООО "Газпром добыча Надым") подключены к кустам газовых скважин линии электропередач, подано напряжение по линии электропередачи до ГП-1, запущена в работу котельная "Импульс" на складе горюче-смазочных материалов на железнодорожной станции Карская.

В 2013 г. объём добычи на Бованенковском месторождении составляет 45 млрд. куб. м.

По состоянию на февраль 2014 г. на установке подготовки газа ГП-1 смонтированы почти все трубопроводы, цеха, объекты вспомогательной инфраструктуры. Дожимная компрессорная станция готова к проведению гидравлических испытаний в летний период. Ведётся строительство газопровода подключения промысла к магистральным ниткам.

Планы проекта:

На 2014 г. ОАО "Газпром" запланировало ввести в эксплуатацию более 60 объектов.

В III кв. 2014 г. запланировано ввести 13 воздушных линий электропередач 10 кВ к кустам газовых скважин ГП-1.

В IV кв. 2014 г. запланирован ввод УКПГ на газовом промысле № 1 мощностью 30 млрд. куб. м газа в год с ДКС (1 очередь) мощностью 125 МВт и подключением 93 эксплуатационных скважин зоны ГП-1.

В IV кв. 2014 г. на Бованенковском месторождении запланирован ввод газового промысла № 1 (ГП-1) производительностью 30 млрд. куб. м газа в год.⁴

В IV кв. 2014 г. планируется ввести 2-й и 3-й этапы первой и второй очереди аэропорта Бованенковского НГКМ и электростанцию собственных нужд на промбазе ГП-2.⁵

В 2015 г. начнет работать газовый промысел №3 (ГП-3), к 2017 г. месторождение планируется вывести на прогнозный уровень добычи 115 млрд. куб. м газа в год. Благодаря освоению Бованенково, до 2017 года на Ямале будет создано около 2000 новых рабочих мест.

К 2017-2018 году запланирован выход добычи газа сеноман-аптских пластов на проектную мощность.

В долгосрочной перспективе мощность проекта может быть увеличена до 140 млрд. куб. м в год за счет разработки более глубоких пластов месторождения. К 2030 г. ежегодный объём добычи возможно увеличить до 360 млрд. куб. м.

В целях транспортировки газа Бованенковского месторождения предусмотрено дальнейшее строительство и расширение системы магистральных газопроводов "Бованенково – Ухта" через Воркуту, Инту, Печору. В перспективе будет проложена II нитка газопровода от Ухты до Торжка вдоль существующего коридора, в 2017(19)-2021(23) гг. предусмотрено строительство III нитки, в 2021(23)-2025(27) гг. – IV нитки, 2025(27)-2029(31) гг. – V нитки.

Инвестор: "Газпром", ОАО Адрес: Москва, ул. Наметкина, 16. Телефон: (495) 7193001. Факс: (495) 7198333. E-mail: gazprom@gazprom.ru Web: www.gazprom.ru Руководитель: Миллер Алексей Борисович, Председатель Правления ОАО "Газпром".

"Газпром добыча Надым", ООО Адрес: 629730, РФ, ЯНАО, Тюменская обл., г. Надым, ул. Зверева, д. 1. Телефоны: (349)9567353, (349) 9563935, (349)9567363, Факсы: (349)9537521 E-mail manager@ongp.ru Web: www.nadym-dobycha.gazprom.ru Руководитель: Меньшиков Сергей Николаевич, генеральный директор.

Генеральный проектировщик: "ВНИПИГаздобыча", ОАО Адрес: 410012, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д. 4. Телефон: (8452)743323. Факс: (8452)743017. Web: www.vnipigaz.ru. E-mail: box@vnipigaz.gazprom.ru Руководитель: Милованов Виктор Иванович, генеральный директор.

Генеральный подрядчик по строительству: "Стройгазконсалтинг", ООО Адрес: 121151, Москва, наб. Тараса Шевченко, д. 23а. Телефоны: (495) 2800808, (495) 2800707. Факс: (495) 2800606. E-mail: in@sgc.ru Web: www.sgc.ru Руководитель: Зияд Манасир, Президент холдинга

Подрядчик по строительству: "СГК-трансстройЯмал", ОАО Адрес: 109240, г. Москва, Котельническая наб, д. 17, офис 409 Телефон: (495)6630253, (495)6630273 Web: sgc-transstroyamal.com E-mail: info@sgc-transstroyamal.com, ytsm@yamaltransstroy.ru Руководитель: Кудряшов Виктор Владимирович, генеральный директор

Генеральный подрядчик по пусконаладочным работам объектов Бованенковского месторождения: "Оргэнергогаз", ОАО Адрес: 115304, г. Москва, ул. Луганская, д. 11. Телефон: (495)3559050, Факс: (495)3559112 Web: www.oeg.ru E-mail: oeg@oeg.gazprom.ru Руководитель: Топилин Алексей Владимирович, генеральный директор

⁴ По данным газеты "Газовик" №2(491) от 21 февраля 2014 г.

⁵ По данным газеты "Газовик" № 26–27 (488–489) от 27 декабря 2013 г.

Заказчик строительства ГКС "Байдарацкая": "Ямалгазинвест", ЗАО Адрес: 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д. 41, стр. 1 Телефон: (499)5804338 Факс: (499)5804326 E-mail: mail@sever-invest.gazprom.ru Web: www.sever-invest.gazprom.ru Руководитель: Хурцилава Владимир Сергеевич, генеральный директор

Генеральный подрядчик по строительству ГКС "Байдарацкая": "Ленгазспецстрой", ОАО Адрес: 195158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д. 30 Телефон: (812)4599000, 4599061. Факс: (812) E-mail: lgss@lgss-spb.ru, pr@lgss-spb.ru Web: www.lgss-spb.ru Руководитель: Беляков Владимир Анатольевич, генеральный директор

Субподрядчик по строительству ГКС "Байдарацкая": "УК "Стройгазинвест", ЗАО (ранее – "Петербурггазстрой", ЗАО) Адрес: 199106, Россия, г. Санкт-Петербург, БЦ "Балтис Плаза", Средний пр. В.О. д. 88 лит. А, оф 901 Телефон: 8(812)3344381 Факс: (812)3344381 Web: www.stroygazinvest.ru E-mail: office@stroygazinvest.ru Руководитель: Егоров Александр Валерьевич, генеральный директор

Подрядчик: Научно-техническая фирма "КРИОС", ООО (ИТФ "Криос", ООО) Адрес: 433504, Россия, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Юнг Северного Флота, д. 20 Телефон: 8(4235)43219 Факс: 8(4235)43218 E-mail: dkrios@dgrad.ru Руководитель: Кондаков Владимир Васильевич, директор

Поставщик оборудования для компримирования газа: НПО "Искра", ОАО: Адрес: 614038, Россия, г. Пермь, ул. Академика Веденеева, 28. Телефон: (342)2627200 (Шатров Владимир Борисович, Генеральный директор), (342)2627202 (Яковлев Валерий Николаевич, Заместитель генерального директора по коммерческим вопросам) Факс: (342)2845398, (342)2845454. Web: www.npoiskra.ru E-mail: iskra@iskra.perm.ru Руководитель: Шатров Владимир Борисович, генеральный директор

Поставщик оборудования: "Торговый дом "Курганхиммаш", ООО Адрес: 129515, г. Москва, ул. Академика Королёва, д. 13, стр. 1. Телефон: +7(495)6516720 Факс: +7(495)6516720. Web: www.td-khm.ru E-mail: zakaz@td-khm.ru Руководитель: Еленцов Павел Митрофанович, генеральный директор; Сергеевич Игорь Александрович, координатор продаж.

Уважаемые коллеги!

Агентство "INFOLine" является независимой компанией и работает на рынке Исследований отраслей России с 2001 года, выпустив за это время целый ряд информационных продуктов. Проведенные исследования **Топливо-энергетического комплекса России** специалистами агентства «INFOLine» являются лучшими на рынке, что признано многочисленными клиентами и партнерами.

Мы готовы предложить Вам следующие направления сотрудничества:

Направление 1. Готовые маркетинговые исследования

▪ **NEW!** "Нефтяная и нефтеперерабатывающая промышленность России. Итоги 2013 г. Прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний".

Исследование содержит структурированное описание около **130** крупнейших инвестиционных проектов в *сфере добычи, транспортировки и переработки нефти*, реализуемых в России в 2014-2020 годах.

Сравнительные рейтинги крупнейших нефтегазовых компаний по показателям производственной и инвестиционной активности по итогам 2013 года.

- **анализ технической базы** (состояние производственной инфраструктуры нефтедобывающей отрасли, транспорта нефти и нефтепродуктов, нефтеперерабатывающей отрасли),
- **прогноз инвестиций до 2020 г.** с ожидаемой и прогнозируемой динамикой.
- подробное описание **около 130 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 стадий (этапов) и проекта в целом.



Дата выхода:	Февраль 2014
Количество страниц:	276
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Стоимость:	45 000 руб.
Язык отчёт:	Русский Английский

▪ **NEW!** "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2013 г. Прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний"

Исследование содержит структурированное описание более **70** крупнейших инвестиционных проектов в *сфере добычи, транспортировки и переработки сырья*, реализуемых в России в 2014-2020 годах.

Сравнительные рейтинги крупнейших компаний газовой отрасли по показателям производственной и инвестиционной активности по итогам 2013 г.

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, планируемому объему инвестиций, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.



Дата выхода:	Февраль 2014
Количество страниц:	273
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Стоимость:	45 000 руб.

▪ "Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России "

Исследование содержит **анализ развития нефтяной и газовой отрасли России, ключевых тенденций государственного регулирования в отрасли, динамики инвестиционной активности крупнейших компаний нефтяной и газовой отраслей России, оценка текущего уровня инвестиций в целом в нефтегазовую промышленность и по ее сегментам, прогноз объема инвестиций в нефтегазовую промышленность до 2016 года с учетом хода реализации инвестиционных проектов компаний, а также подробное описание рынков проектирования и строительства промышленных объектов в данной отрасли.**

Расширенная версия включает в себя **бизнес-справки по проектным и строительным компаниям в сегменте нефтегазовой промышленности, иностранным инжиниринговым компаниям**, осуществляющих свою деятельность на российском рынке, а также структурированное описание **более 150 крупнейших инвестиционных проектов**, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной и газовой отраслей России до 2020 года.



Дата выхода:	Май 2013 г.
Количество страниц:	628
Способ предоставления:	Печатный и электронный
Цена расширенной версии, без учета НДС	70 000 руб.
Язык отчёт:	Русский Английский

Другие готовые исследования INFOLine по направлению «ТЭК»

Наименование исследования	Описание продукта	Дата выхода	Цена, руб.
Распределенная энергетика РФ. Рынок газотурбинных установок для электростанций малой и средней мощности и ГПА	Исследование содержит анализ текущего состояния, проблемы и перспективы развития малой и средней генерации России, описание существующих технологий распределенной генерации на основе органического топлива. Описана деятельность производителей ГТУ и газоперекачивающего оборудования на основе ГТУ в России и крупнейших производителей данного оборудования на Украине, а также их доли на рынке поставок энергетических ГТУ. Бизнес-справки по компаниям включают в себя информацию об <i>ассортименте выпускаемой продукции, операционной деятельности, финансовые показатели, данные по поставкам оборудования.</i>	Октябрь 2013г.	30 000 руб.
Теплоэнергетика России 2012-2016. 10 лет с начала энергореформы	Содержит бизнес-справки по всем оптовым, территориальным и региональным генерирующим компаниям, а также структурированное описание более 70 активно реализуемых в данный момент инвестиционных проектов по строительству и реконструкции тепловых электростанций, чтобы отразить, с описанием участников проекта (подрядчики и проектировщики, поставщики оборудования и т. д).	Июнь 2013г.	35 000 руб.
«Электросетевое хозяйство РФ 2012-2015. Формирование ОАО "Российские сети"»	Проведен анализ текущего состояния, проблемы и перспективы развития как генерирующих, так и передающих мощностей в электроэнергетике России. Кроме того, охарактеризована ситуация на рынке электротехнического оборудования и инжиниринга. При структурировании более 300 инвестиционных проектов собрана подробная информация об их участниках (подрядчики и проектировщики)	Апрель 2013г.	80 000 руб.
Энергоинжиниринг Инжиниринг тепло- и электро- генерирующих мощностей 2011-2016 гг. Расширенная версия	В исследовании описано текущее состояние и основные тенденции на рынке инжиниринга, проблемы и перспективы развития рынка энергоинжиниринга России. Представлено <i>29 подробных бизнес-справок: по инжиниринговым компаниям полного цикла, проектным компаниям и проектным институтам, специализированным инжиниринговым компаниям.</i> В деятельности компаний подробно описан сам проект, срок его ввода в эксплуатацию, вводимая мощность, объем работ компании по контракту, описан портфель заказов каждой компании. <i>Специальная версия исследования</i> включает в себя Базу 225 ведущих инжиниринговых компаний , работающих на территории РФ: § Наименование компании § Адрес § Вид деятельности § Телефон, факс, e-mail, Web § Руководитель.	Октябрь 2012г. <i>Обновление в 2014 г.</i>	35 000 руб. <i>Расширенная версия 60 000 руб.</i>
Реестр «Крупнейшие производители и поставщики электротехнических изделий РФ» 2013	Реестр крупнейших производителей и поставщиков электротехнических изделий РФ 2013, это продукт, в рамках которого специалисты INFOLine подготовили контактную информацию по 290 компаниям, чье оборудование аттестовано к применению на объектах ОАО "ФСК ЕЭС" и ОАО "Холдинг МРСК". Компании в реестре упорядочены по типам основного производимого оборудования. Многопрофильные холдинги выделены в отдельную группу.	Январь 2013г.	25 000 руб.
Гидроэнергетика России 2011 - 2016. Техническое состояние ГЭС и инвестиционные проекты	В исследовании описано текущее состояние и прогноз развития электроэнергетики России до 2016 года, динамика и прогноз производства и потребления электроэнергии, обзор наиболее значимых событий в электроэнергетике в 2011-2012 г., итоги 2011 года, анализ ситуации на рынке энергомашиностроительного оборудования и инжиниринга. Представлены бизнес-справки по ведущим игрокам отрасли (Производственные мощности, производственные показатели, финансовые показатели, инвестиционные программы и т.д.)	Июль 2012 г. <i>Обновление в 2014 г.</i>	40 000 руб.

Направление 2. Отраслевые обзоры «Инвестиционные проекты в строительстве РФ»

Наименование обзора	Описание продукта	Количество проектов в месяц	Цена, в месяц.
Периодический отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в гражданском строительстве РФ"	Содержит актуальную информацию о текущих инвестиционно-строительных проектах торгово-административного, офисного, социального и спортивного направления, инвестиционных логистических проектов, жилых комплексов с площадью более 50 000 кв. м.	110 проектов	10 000 руб.
Периодический отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в промышленном строительстве РФ"	Содержит информацию о строительстве и реконструкции обрабатывающих предприятий промышленности следующих направлений: черная и цветная металлургия; пищевая промышленность; нефте- и газоперерабатывающая промышленность; химическая и фармацевтическая промышленности; производство строительных и отделочных материалов; машиностроение и приборостроение, лесная, деревообрабатывающая, целлюлозно-бумажная промышленность и другие отрасли.	110 проектов	10 000 руб.
NEW! Периодический отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в транспортной инфраструктуре РФ"	Содержит информацию о текущих инвестиционных проектах в строительстве дорог, мостов, эстакад, тоннелей, каналов, портов, аэродромов, складов, объектов железнодорожного транспорта, трубопроводов.	50 проектов	10 000 руб.
NEW! Периодический отраслевой обзор "Инвестиционные проекты в инженерной инфраструктуре РФ"	Содержит информацию о текущих инвестиционных проектах в строительстве водопроводных и канализационных сооружений (в том числе трубопроводов, насосных станций, очистных сооружений (водозаборных сооружений, водопроводных станций, станций обезжелезивания и обезфторивания, станций питьевого водоснабжения с комплексной очисткой), коллекторов), объектов теплоснабжения (котельных, мини-тэц, тепловых узлов, теплотрасс, теплопроводов) и систем газоснабжения (газопроводов, газохранилищ, компрессорных станций).	50 проектов	10 000 руб.

Направление 3. Отраслевые новости «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. Специалисты агентства "INFOLine" сводят информацию в структурированный отчет, приведенный в единую форму, удобную для извлечения и обработки информации.

Наименование отрасли	№	Название тематики	Периодичность получения ⁶	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.	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	2.	Газовая промышленность РФ	ежедневно	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.
NEW!		<i>Индивидуальный мониторинг СМИ</i>	<i>Согласовывается</i>	<i>От 10 000 руб.</i>

Минимальный срок подписки 6 мес.

Для Вашей компании специалисты агентства «INFOLine» готовы предоставить комплекс информационных услуг, в виде маркетинговых исследований, базы инвестиционных проектов и регулярного мониторинга отрасли, на специальных условиях сотрудничества!

Внимание! Вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным.

Кроме инициативных готовых продуктов ИА "INFOLine" позволяет клиентам получить комплекс индивидуальных информационных услуг для решения конкретных задач, возникающих в процессе деятельности компании. Это заказные исследования, составление баз данных, ассортиментно-ценовые мониторинги, индивидуальные мониторинги по запросу клиентов и др.

Цены указаны без учёта НДС, 18%. Возможна работа по упрощённой системе налогообложения.

Всегда рада ответить на вопросы по телефонам: (812) 322-6848 доб.302; (495) 772-7640 доб.155 или по электронной почте tek@infoline.spb.ru.

С уважением, Нилова Евгения,
Менеджер по работе с клиентами



⁶ Периодичность получения "Ежедневно" обозначает получение информации 1 раз в день по рабочим дням.