

ИССЛЕДОВАНИЕ**280 проектов в нефтегазовой промышленности России**

Проекты добычи, переработки, транспортировки, нефте- и газохимии

2016

- Описание 200 крупнейших проектов в нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности
- Описание 80 крупнейших проектов в газовой отрасли и газоперерабатывающей промышленности
- Прогноз инвестиционной активности

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 Исследованиях	3
Раздел I. Прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов развития нефтяной отрасли	5
1.1. Прогноз инвестиционной деятельности по сегментам нефтяной отрасли России.....	5
1.2. Крупнейшие проекты по сегментам нефтяной отрасли	11
1.2.1. Проекты в сегменте добычи нефти в России	11
1.2.2. Проекты в сегменте нефтепереработки	139
1.2.3. Проекты в сегменте нефтехимии	275
1.2.4. Проекты в сегменте транспортировки нефти и нефтепродуктов	294
2.1. Прогноз инвестиционной деятельности по сегментам газовой отрасли России.....	346
2.2. Крупнейшие проекты по сегментам газовой отрасли.....	349
2.2.2. Проекты в сегменте добычи газа	349
2.2.4. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа	423
2.2.6. Проекты в сегменте переработки газа	492
2.2.8. Проекты в сегменте сжижения газа	503
2.2.10. Проекты в сегменте газохимии	524
Приложение 1. Реестр проектируемых, строящихся и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации	544
Приложение 2. Список таблиц в исследовании	550
Приложение 3. Список диаграмм и иллюстраций в исследовании	551
Информационные продукты «INFOLine» для компаний топливно-энергетического комплекса	552

Об Исследовании

Цель исследования: прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов в нефтяной и газовой промышленности (объекты добычи, транспортировки, переработки нефти и газа).

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.

В 2015 г. добыча газа составила более 635 млрд. куб. м, капитальные вложения в добычу, транспортировку, хранение и переработку газа превысили 1,7 трлн. руб. Суммарный объем капитальных вложений в 2016-2018 гг. в газовой отрасли России может составить, по прогнозу INFOLine, более 65 млрд. долл.

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

Временные рамки исследования: инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на июнь-август 2016 года, прогноз инвестиций – до 2018 года (2020 года), максимальная продолжительность описанных проектов – до 2025 года.

Преимущества исследования: структурированное подробное описание 280 крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 300 проектных и строительных организаций; актуальный прогноз инвестиционных вложений в нефтегазовой отрасли на 2016-2018 гг., основой которого является регулярно обновляемая база данных 300 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 и газа с учетом состояния технологических объектов и реализуемых инвестиционных проектов; сравнительные рейтинги производственных, финансовых и инвестиционных показателей крупнейших игроков рынка; глубокий анализ инвестиционной деятельности нефтегазовых 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 газовой отрасли, оказывающих услуги по проектированию, комплектации и (или) строительства объектов газовой промышленности, а также организаций, выполняющих строительно-монтажные работы и инжиниринговые компании полного цикла. 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 газовой и нефтяной отрасли (годовые и квартальные отчеты, финансовые отчеты, доклады и интервью, корпоративные презентации, сообщения служб МТО и капитального строительства, документы тендерных площадок и другие источники);
- мониторинг реализации инвестиционных проектов в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, а также в промышленном и гражданском строительстве, показателей производства, потребления и стоимости энергоносителей, макроэкономических показателей с использованием данных Росстата, Министерства энергетики, Министерства строительства и ЖКХ, Минэкономразвития, Центрального банка РФ. 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: «Газовая промышленность РФ»**, **Тематические новости: «Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ»** и **«Тематические новости: «Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ»**. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить пример новостного мониторинга по газовой отрасли, нажмите **ЗДЕСЬ**.

Исследование **«280 инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности России»** включает следующие разделы:

Раздел I. Прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов развития нефтяной отрасли. 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 200 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2016-2018 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 2016-2018 гг. может составить около 80 млрд. долл.

Раздел II. Прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов развития газовой отрасли. Актуальные направления развития предприятий газовой отрасли, характеристика инвестиционной деятельности в газовой отрасли, прогноз объемов инвестиций с учетом реализации инвестиционных проектов. Приведено структурированное описание **80 крупнейших инвестиционных проектов**, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей газовой отрасли России в 2016-2018 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».

Информация об агентстве «INFOLine»

Информационное агентство «INFOLine» было 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** (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ТАИФ-НК» и др.), **ведущие компании сегмента переработки углеводородов и нефтегазохимии** (ПАО «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 инжиниринговые 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» и другие), **ведущие научно-исследовательские организации** нефтегазового сектора – «ВНИПИнефть», «ВНИИГАЗ», ООО «НИИгазэкономика», ОАО «НИПИгазпереработка».

**INFO**Line

информационное агентство information agency

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

Раздел I. Прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов развития нефтяной отрасли до 2018 года

1.1. Прогноз инвестиционной деятельности по сегментам нефтяной отрасли России

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 1. Динамика суммарного объема инвестиций в нефтяной отрасли в 2008-2015 гг. и прогноз до 2018 г., млрд. руб.

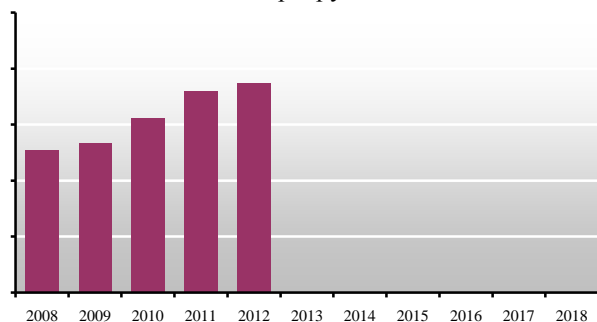
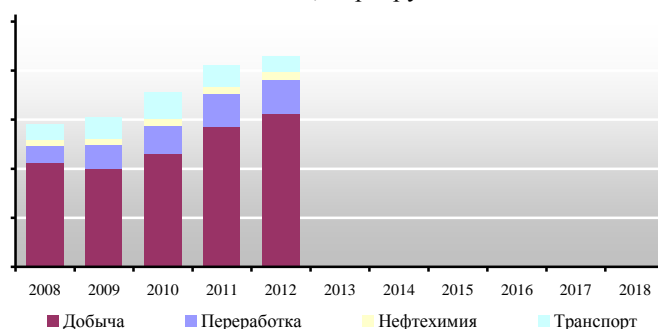


Рисунок 2. Динамика суммарного объема инвестиций в нефтяной отрасли по сегментам в 2008-2015 гг. и прогноз до 2018 г., млрд. руб.



Подробная структура инвестиций в проекты нефтяной отрасли охарактеризована в таблицах.

Таблица 3. 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	2008-2020 г., млрд. руб. с НДС																
			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 ¹		
	1.5	Суммарный объем инвестиций		

<...>

¹ Сегмент включает такие объекты как магистральные и межпромысловые нефтепроводы, магистральные нефтепродуктопроводы, перекачивающие станции, объекты хранения, а также объекты железнодорожной и водной транспортной инфраструктуры.



1.2. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли России

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.

1.2.1. 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.

1.2.2. 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.

1.2.3. 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.

1.2.4. 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-Полус», ООО: Месторождения Требса и Титова.

Состояние на момент актуализации:
Промышленная эксплуатация



Срок окончания:
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 Хыльчюю – 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-Полус», 25,1% которого приобрело ПАО «Лукойл». Однако в мае 2012 г. передачу лицензии совместному предприятию оспорила в суде миноритарий «Башнефть» Светлана Проскуракова, после чего Роснедра отменили приказ о переоформлении лицензии на ООО «Башнефть-полус». Проскуракова считала, что передача лицензии в СП влечет уменьшение запасов «Башнефть» и отрицательно влияет на инвестиционную привлекательность компании. Кроме того, ООО «Башнефть-Полус» 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 I квартале 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-Полус» 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-Полус» 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 ПАО «ЛУКОЙЛ» подписали соглашение, в результате которого эффективный контроль над операционной и финансовой отчетностью ООО «Башнефть-Полос» перешел к «Башнефти».

По состоянию на июль 2014 г. ООО «Башнефть-Полос» 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-Полос» 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-Полос». В соответствии с решением суда лицензия должна быть возвращена ОАО «Башнефть».

15 декабря ОАО АНК «Башнефть» и ПАО «ЛУКОЙЛ» подали апелляционные жалобы на решение арбитражного суда Москвы об отзыве у СП «Башнефть-Полос» 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. ООО «Башнефть-Полос» 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-5000/320ЭК-БМ (Ч) производства «Уралмаш НГО Холдинг». Работы выполняет филиал «Ухта бурение», с 2012 г. выполняющий комплекс работ по бурению для нужд ООО «Башнефть-Полос».

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

В декабре 2014 г. «Башнефть-Полос» заключила контракт на продажу нефти Litasco, трейдинговой компании ПАО «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 УБВД-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-Полос» 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-Полос».

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-Полос» – лицензии на месторождения Требса и Титова.

21 августа 2015 г. объявлен конкурс 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:

- лот №1 – декабрь 2019 г., 3 849,3 млн. руб. с учетом НДС;
- лот №2 – декабрь 2019 г., 3 248,6 млн. руб. с учетом НДС;
- лот №3 – декабрь 2017 г., 1 541,5 млн. руб. с учетом НДС;
- лот №4 – декабрь 2017 г., 2 074,3 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 1 647,2 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 1 276,5 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 различных работ, связанных с обустройством месторождений (газопроводы, водоводы, система поддержания пластового давления, объекты энергоснабжения, система связи и пр.).

В 2015 г. обустроено 28 скважин, введено в эксплуатацию 30 скважин. Построены объекты инфраструктуры (нефтепроводы, линии электропередач, автодороги).

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 1 066 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:

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 проекта:

В 2016 г. инвестиции в разработку месторождений им. Р. Требса и А. Титова составят 27 млрд. рублей. На 2016 г. запланировано строительство системы ППД, ввод в эксплуатацию системы нефтесбора и ДНС на месторождении им.А.Титова, межпромыслового нефтепровода, системы энергообеспечения месторождений, бурение 23 и ввод 29 скважин, строительство объектов инфраструктуры. В рамках промышленной 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 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 Web: 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@lukoil.com Web: www.lukoil.ru, www.td.lukoil.com Руководитель: Алекперов Вагит Юсуфович, Президент

Оператор месторождения: Башнефть-Полус, 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 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 Web: www.burgaz.ru Руководитель: Бурбасов Андрей Николаевич, генеральный директор

Подрядчик: Буровая компания Евразия, ООО Адрес: 123298, Россия, Москва, ул. Народного Ополчения д. 40, корп. 2 Телефон: (495)6429175, (495)2290070 Факс: (495)9610255 E-mail: bke@bke.ru Web: www.bke.ru Руководитель: Богачев Александр Николаевич, президент

Подрядчик: ООО Башнефть-Строй, ООО Адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский р-н, промзона Курасково Web: www.bashneft.ru Руководитель: Зарипов Наиль Акрамович, генеральный директор

Поставщик оборудования: ОАО ВНИИР 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, mail@vniiir.ru Web: www.vniiir.ru Руководитель: Макеева Любовь Григорьевна, генеральный директор

Транспорт нефти: Красноярский край, Иркутская область: «ЦУП ВСТО», ООО: магистральный нефтепровод «Куюмба-Тайшет» (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительно-монтажные работы (объекты энергоснабжения и НПС)

Срок окончания:

IV квартал 2016 г. – I этап (8,6 млн. тонн)

IV квартал 2023 г. – II этап (увеличение до 15 млн. тонн)



Транснефть



Объем инвестиций:

124,2 млрд. руб.

Проектная мощность:

15 млн. тонн.

Местоположение:

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

Описание проекта:

Строительство нефтепровода «Куюмба - Тайшет» планируется для транспортировки нефти от новых месторождений Красноярского края (Юрубчено-Тохомского и Куюмбинского месторождений) до трубопроводной системы «Восточная Сибирь - Тихий океан» для дальнейшей поставки на НПЗ России и на экспорт.

Проект предусматривает строительство:

- линейной части МН «Куюмба-Тайшет» протяженностью 700 км;
- 4 нефтеперекачивающих станций;
- резервуарного парка объемом около 160 тыс. куб. м.;
- объектов инфраструктуры, в том числе электроснабжения.

Магистральный нефтепровод «Куюмба-Тайшет» пройдет по территории Красноярского края и Иркутской области, его общая протяженность составит 700 км, из них 515 – по Красноярскому краю, 190 – по Иркутской области. Протяженность нефтепровода составляет 700 км, диаметр - 530 мм и 720 мм, рабочее давление - 7,5 МПа, пропускная способность нефтепровода - до 15 млн. тонн нефти в год. Всего по проекту предусмотрено возведение 95 зданий и сооружений. На трассе нефтепровода предусмотрено строительство ГНПС № 1, НПС № 2, НПС № 3 и НПС № 4.

Проект предусматривает реализацию в два этапа:

- Первый пусковой комплекс запланирован к запуску в 2016 г., 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 ПАО «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. Пропускная способность нефтепровода «Куюмба - Тайшет» в рамках первого пускового комплекса составит до 8,6 млн. тонн.
- Второй пусковой комплекс запланирован к запуску в 2023 г., он включает в себя строительство 2 НПС (НПС №3 и НПС №4). Пропускная способность нефтепровода «Куюмба - Тайшет» в рамках второго пускового комплекса составит до 15 млн. тонн.

Трасса нефтепровода пересекает 111 водных преград, наиболее крупными из которых являются реки Чуна, Ангара и Бирюса.

Схема расположения магистрального нефтепровода Куюмба-Тайшет



Источник: данные ОАОК «Транснефть»

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 Куюмбинского 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 ФАУ «Главгосэкспертиза России» и разрешение на строительство. В районе села Богучаны Красноярского края сварен первый стык 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. 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 июле 2014 г. ПАО «Транснефть» подвело итоги запроса предложений № 10-ВСТО/ВСТ/ИП/2.9-11.2014 на выполнение работ по лоту: «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»)». Лучшей заявкой признано предложение ЗАО «Возрождение». Цена договора с учетом НДС составила 1,2 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В первом полугодии 2014 г. 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 марте 2014 г. АО «Транснефть - Сибирь» подвело итоги запроса предложений № 74-СНП/ИП/3-П/03.2014/И на выполнение работ: «Система электроснабжения НПС № 2, ГНПС № 1. Строительство (на условиях «под ключ»)» Лучшей заявкой признано предложение ООО «Велесстрой». Цена договора с учетом НДС составила 8,3 млрд. руб. Срок выполнения работ: сентябрь 2015 г.

В апреле 2014 г. ПАО «Транснефть» подвело итоги запроса предложений № 26-ВСТО/ВСТ/ИП/1-05.2014/И по лоту: «Магистральный нефтепровод «Куюмба – Тайшет». Участок км 372,2 - км 438 (на условиях «под ключ»)» Лучшей заявкой признано предложение ЗАО «Возрождение». Цена договора с учетом НДС составила 1,34 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В апреле 2014 г. ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» подвело итоги запроса предложений №03-ТЭС/05-ИП-102-00017-02.2014/И на выполнение работ по лоту: «Магистральный нефтепровод «Куюмба – Тайшет». Внешнее электроснабжение ГНПС № 1, НПС № 2, НПС № 3 (на условиях «под ключ»)». Лучшей заявкой признано предложение ООО «Велесстрой». Цена договора с учетом НДС составила 10,3 млрд. руб. Срок выполнения работ: август 2016 г.

В апреле 2014 г. ПАО «Транснефть» подвело итоги запроса предложений №25-ВСТО/ВСТ/ИП/1-05.2014 на выполнение работ: «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». Участок км 217,3 - км 368 (на условиях «под ключ»)». Лучшей заявкой признано предложение ООО «Велесстрой». Цена договора с учетом НДС составила 3,7 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В мае 2014 г. ПАО «Транснефть» подвело итоги запроса предложений № 02-ВСТО/ВСТ/ИП/1.5-04.2014 на выполнение работ: «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». Участок км 438-645,9. Линейная часть трубопроводов (на условиях «под ключ»)». Лучшей заявкой признано предложение ЗАО «СтройРесурс». Цена договора с учетом НДС составила 3,66 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В июле 2014 г. ПАО «Транснефть» подвело итоги запроса предложений № 19-ВСТО/ВСТ/ИП/3.1-08.2014 на выполнение работу по лоту: «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». ГНПС-1 (на условиях «под ключ»). Лучшей заявкой признано предложение ООО «Велесстрой». Цена договора с учетом НДС составила 7,6 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В ноябре 2014 г. ООО «Транснефть - Восток» подвело итоги запроса № 20-ВСТО/ВСТ/ИП/3.2-12.2014 /И на выполнение работ по лоту: «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». НПС-2 (на условиях «под ключ»). Лучшей заявкой признано предложение ООО «Велесстрой». Цена договора с учетом НДС составила 9,46 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В декабре 2014 г. ПАО «Транснефть» подвело итоги запроса предложений №11-ВСТО/ВСТ/ИП/3.5-01.2015/И на выполнение работ: «Магистральный нефтепровод «Куюмба-Тайшет». Расширение ГНПС «Тайшет» (на условиях «под ключ»)». Лучшей заявкой признано предложение ООО «Югспец-монтаж». Цена договора с учетом НДС составила 365,8 млн. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

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. Сварено «в нитку» более 500 км линейной части трубопровода, более 430 км уложено и засыпано. Завершены основные



строительно-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. куб. м. Кроме этого, запланировано создание центральной ремонтной службы и базы производственного обеспечения на территории Богучанского района.

В марте 2015 г. ООО «ЦУП ВСТО», завершило работы по укладке дюкера резервной нитки подводного перехода магистрального нефтепровода «Куюмба – Тайшет» через реку Ангару, расположенного в Богучанском районе Красноярского края. Длина дюкера составила 1860 м (самый протяженный на всей трассе прохождения нефтепровода «Куюмба – Тайшет»). Для проведения работы привлечено 65 единиц техники и 190 работников. Укладка дюкера в подводную траншею выполнена на всех 7 подводных переходах магистрального нефтепровода «Куюмба-Тайшет», включая резервные нитки.

В мае 2015 г. утверждена новая редакция Схемы территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), включающая проект «Нефтепровод «Куюмба - Тайшет» (НП II)».

В августе 2015 г. ПАО «Транснефть» подвело итоги запроса предложений №19-ВСТО/ВСТ/ИП/1.2 - 09.2015 на выполнение работ: «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». Участок км 96,6 - км 217,3. Вдольтрассовая линия электропередач напряжением 10кВ (на условиях под «ключ»)). Лучшей заявкой признано предложение ООО «Велестрой». Цена договора с учетом НДС составила 780 млн. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

1 сентября 2015 г. Министерство энергетики России предложило скорректировать срок завершения строительства нефтепровода «Куюмба – Тайшет» из-за недостаточной ресурсной базы для его заполнения. Министерство энергетики России подготовило и разослало на согласование проект распоряжения правительства о строительстве нефтепровода в два этапа. На первом этапе предлагается проектирование и строительство нефтепровода пропускной способностью до 8,6 млн. тонн нефти в год с завершением в IV квартале 2016 г. Второй этап предусматривает увеличение мощности нефтепровода до 15 млн. тонн в год с завершением в конце 2023 г.¹

В январе 2016 г. Правительство РФ опубликовало изменения в распоряжение, определяющее сроки и этапы реализации проекта.

В январе 2016 г. ОАК НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть» подали в ПАО «Транснефть» обновленные заявки на сдачу нефти трубопровод Куюмба – Тайшет. Объемы сдачи нефти по актуализированным заявкам нефтяных компаний составляют: в 2017 г. – 660 тыс. тонн, в 2018 г. – 1 072 тыс. тонн, в 2019 г. – 4 138 тыс. тонн.

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.

Текущий статус:

В июне 2016 г. завершено строительство спецперехода ВЛ 110 кВ через Ангару протяженностью 3085 м.

В июле 2016 г. ПАО «ФСК ЕЭС» завершило работы по расширению на 2 ячейки подстанции 220 кВ «Приангарская» и подключению 2 ЛЭП общей протяженностью 326 км, построенных для электроснабжения 3 подстанций нефтепровода Куюмба - Тайшет.

Планы проекта:

В 2016 г. по проекту запланированы инвестиции в размере 25,1 млрд. рублей, в т.ч. строительство линейной части – 7,9 млрд. руб., строительство НПС – 3,8 млрд. руб., прочие затраты – 13,4 млрд. руб.

Ввод в эксплуатацию I пускового комплекса магистрального нефтепровода «Куюмба-Тайшет» запланирован в IV квартале 2016 г., II пускового комплекса – в IV квартале 2023 г.

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

Заказчик: Центр управления проектом Восточная Сибирь-Тихий океан, ООО (ЦУП ВСТО) Адрес: 665830, Россия, Ангарск, ул. Горького, 2 Б Телефоны: +7(3955)691854, +7(3955)691893 Факс: +7(3955)691892 E-mail: vsto@vsto.transneft.ru Web: www.cupvsto.transneft.ru Руководитель: *Орлов Максим Петрович, генеральный директор*

Генеральный проектировщик: Гипротрубопровод, АО Адрес: 19334, Москва, ул. Вавилова, 24, корп. 1 Телефон: (495)9508650, (495)9508679 Факс: (495)9508756 E-mail: gtp@gtp.transneft.ru Web: www.gtp.transneft.ru Руководитель: *Горохов Александр Владимирович, генеральный директор*

¹ По данным газеты «Ведомости» от 1 сентября 2015 г.

Генеральный подрядчик: Транснефтьстрой, ООО Адрес: 127254, Москва, ул. Добролюбова, д. 16, корп. 1. Телефон: +7(499)7998677, +7(499)7998667, +7(499)7998670 Факс: (499)7998687 E-mail: info@tns.transneft.ru, info@tns.transneft.ru Web: www.transneftstroy.ru Руководитель: *Стасев Владимир Васильевич, генеральный директор*

Подрядчик: Велестрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны: +7(495)2760683; +7(495)2760681 Факсы: +7(495)9566214 Web: www.velesstroy.com Руководитель: *Пенич Златко, генеральный директор*

Подрядчик: Возрождение, АО Адрес: 443028, Россия, Самарская область, Волжский район, пос. Козелки, автобаза 2 Телефоны: +7(846)2056931 Факсы: +7(846)2056931 E-mail: zaovoz@zaovoz.ru Руководитель: *Шахов Александр Степанович, директор*

Подрядчик: СтройРесурс, ЗАО Адрес: 644035, Россия, Омск, тракт Красноярский, д.113 Телефоны: +7(3812)668505 Факс: +7(3812)668505 E-mail: stroyresurs@stroyresurs.net Руководитель: *Слесарюк Андрей Корнеевич, генеральный директор*

Подрядчик: Стройтрансгаз, ЗАО (ранее – *Аргус пайплайн сервис, ЗАО*) Адрес: 125167, Москва, Ленинградский пр., д. 39, стр. 80 Телефон: (495)7414817 Факс: (495)7414818 Web: www.stg.ru E-mail: info@stg.ru Руководитель: *Карташян Владимир Эдуардович, генеральный директор*



Раздел II. Прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов развития газовой отрасли до 2018 года

2.1. Прогноз инвестиционной деятельности по сегментам газовой отрасли России

В мае 2015 г. распоряжением Правительства РФ от 6.05.2015 г. №816-р утверждена новая редакция Схемы территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта) на период до 2030 г. В новую редакцию схемы, кроме объектов, планируемых к строительству, включены планируемые к реконструкции объекты трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов (около 2 тыс. объектов), а также объекты газопроводов «Турецкий поток», «Сила Сибири», «Алтай» и газопровода «Краснодарский край – Крым». В рамках развития системы магистральных нефтепроводов запланирована реализация следующих крупнейших 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, а также проекты расширения ЕСГ для обеспечения подачи газа в III и IV нитки газопровода «Северный поток». <...>

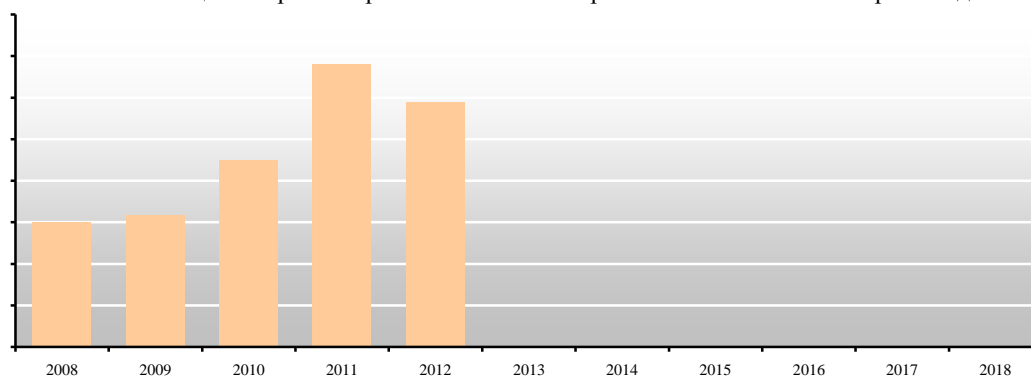
Суммарные инвестиции в развитие газовой отрасли (включая подготовку, транспортировку, переработку, сжижение газа и развитие газохимических производств) в 2016-2028 гг. превысят ... трлн. руб. (около ... млрд. долл.). Прогнозная структура инвестиций в проекты развития газовой отрасли до 2018 г. представлена в следующих таблицах и диаграммах. <...>

Таблица 4. Прогноз объема инвестиций в газовой отрасли России по основным сегментам на период до 2018 г., млрд. руб. с НДС

Сегмент газовой отрасли	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Технологические объекты первичной подготовки газа
Технологические объекты переработки газа
Технологические объекты сжижения природного газа
Технологические объекты газохимии
Технологические объекты транспортировки газа ¹
Суммарный объем инвестиций

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

Рисунок 1. Динамика инвестиций в проекты развития газовой отрасли в 2008-2015 гг. и прогноз до 2018 г., трлн. руб.



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

¹ Сегмент включает такие объекты как магистральные газопроводы, компрессорные станции, магистральные продуктопроводы и конденсаторопроводы, объекты хранения и отгрузки СУГ.

2.2. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России

2.2.1. Проекты в сегменте добычи газа

Приведено структурированное описание более 20 крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития газовой отрасли России в 2016-2018 годах.

2.2.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа

Приведено структурированное описание более 30 крупнейших инвестиционных проектов транспортировки газа, определяющих направления развития магистральной системы транспорта газа в России в 2016-2018 годах.

2.2.3. Проекты в сегменте переработки газа

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов переработки газа, определяющих направления развития газопереработки в России в 2016-2018 годах.

2.2.4. Проекты в сегменте сжижения газа

Приведено структурированное описание более 12 крупнейших инвестиционных проектов сжижения газа, определяющих направления развития производств по сжижению газа в России в 2016-2018 годах.

2.3.5. Проекты в сегменте газохимии

Приведено структурированное описание 9 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития газохимии в России в 2016-2018 гг.



ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:**Транспортировка и хранение газа: Пензенская область: «Газпром инвест Юг», ЗАО: Беднодемьяновское ПХГ (строительство).****Состояние на момент актуализации:**

Строительно-монтажные работы, проектирование

Срок окончания:

IV квартал 2016 г. – начало закачки газа (активный объем 2 млрд. куб. м газа)

2020 г. – полное развитие проекта (активный объем 5 млрд. куб. м газа)

**Объем инвестиций:**

2 млрд. долл.

Проектная мощность:

5 млрд. куб. м.

Местоположение:

Россия, Пензенская область, Спасский район

Описание проекта:

Проект предусматривает строительство систем хранения газа в водоносных структурах на границе Пензенской области и Республики Мордовия. В рамках строительства предусмотрено сооружение компрессорной станции (КС) мощностью 30 МВт, установки подготовки газа и газосборных пунктов, бурение и подключение 127 эксплуатационных скважин. Реализация проекта идет в 2 этапа:

1. в III-IV квартале 2015-2016 гг. планируется ввести активную емкость на 2 млрд. куб. м газа, компрессорную станцию и 41 эксплуатационную скважину;
2. в 2019-2020 г. предусмотрен вывод хранилища на проектные показатели: активная емкость - 5 млрд. куб. м газа, максимальная суточная производительность на начало сезона отбора - 70 млн. куб. м, среднесуточная производительность в декабре-феврале - 43 млн. куб. м.

История проекта:

В 2011-2013 гг. ООО «ТехстройСоюз» (генеральный подрядчик) и ОАО «Волгограднефтегазстрой» (субподрядчик, на момент актуализации находится в стадии ликвидации) выполнены строительно-монтажные работы. Работы выполнены с просрочкой более 1 года.

25 июня 2012 г. ЗАО «Газпром инвест юг» подвело итоги запроса предложений № 055/ИЮг/12-1.4-0001/31.05.12 на право заключения договоров генерального подряда на выполнение строительно-монтажных работ по объектам стройки «Бурение эксплуатационное на ПХГ» (Лот № 1 - Песчано-Уметское ПХГ: «Эксплуатационные скважины № 192, 208»; Лот № 2 - Касимовское ПХГ: «Эксплуатационные скважины № 507,508, 509, 510, 511, 512, 513, 514»; Лот № 3 - Беднодемьяновское ПХГ: «Эксплуатационные скважины № 61, 65, 69, 70, 71»; Лот № 4 - Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ: «Эксплуатационные скважины № 113, 118, 119, 120»). Срок выполнения работ ноябрь 2013 г. Лучшей заявкой по Лот №3 признано предложение ООО «ТехстройСоюз». Цена договора с учетом НДС составила 557,4 млн. руб.

5 апреля 2013 г. ООО «Газпром ПХГ» подвело итоги запроса предложений № 95/ГПХГ/12-2-6522/27.02.13/ЗГОС на оказание услуг по строительному контролю (техническому надзору) на объектах стройки «Эксплуатационное бурение на ПХГ»: Лот № 1: Степновское ПХГ; Лот № 2: Песчано-Уметское ПХГ; Лот № 3: Касимовское ПХГ; Лот № 4: Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ; Лот № 5: Беднодемьяновское ПХГ; Лот № 6: Невское ПХГ; Лот № 7: Строительство эксплуатационных скважин на Пунгинском подземном хранилище газа. Лучшей заявкой по Лот №5 признано предложение ООО «Инновационные нефтегазовые технологии». Цена договора с учетом НДС составила 35,6 млн. руб. Срок выполнения работ по Лот №5 – декабрь 2015 г.

В декабре 2014 г. ОАО «Газпром» подвело итоги запроса предложений № 2230/ИЮг/14-1.4-0104/04.12.14/3ЭПГОС на выполнение строительно-монтажных работ на объекте «Эксплуатационные скважины №№ 87, 89, 94, 106, 108, 109, 111, 112, 113, 120 Беднодемьяновского ПХГ» в составе стройки «Бурение эксплуатационное на ПХГ». Лучшей заявкой признано предложение ООО «Газпром бурение». Цена договора с учетом НДС составила 1,04 млрд. руб. Срок выполнения работ: декабрь 2015 г.

В феврале 2015 г. ПАО «Газпром» подвело итоги запроса предложений № 2698/ИЮг/14-1.2-0141/20.01.15/3ЭПГОС на разработку проектной документации по объектам «Бурение эксплуатационное на ПХГ «Эксплуатационные скважины №№ 76, 77, 78, 87, 89, 94, 98, 99, 101, 104, 106, 108, 109, 111, 112, 113, 114, 118, 120, 121, 122, 123, 124 Беднодемьяновского ПХГ» (строительство скважин)». Лучшей заявкой признано предложение: ООО ППП «ГОРНЯК». Цена договора с учетом НДС составила 34,9 млн. руб. Срок выполнения работ: июль 2015 г.

В феврале 2015 г. ПАО «Газпром» подвело итоги запроса предложений №2699/ИЮг/14-1.2-0142/20.01.15/3ЭПГОС на разработку проектной документации по объектам «Бурение эксплуатационное на ПХГ «Эксплуатационные скважины №№ 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154 Беднодемьяновского ПХГ» (строительство скважин)». Лучшей заявкой признано предложение: ООО ППП «Горняк». Цена договора с учетом НДС составила 42,9 млн. руб. Срок выполнения работ: декабрь 2015 г.

В апреле 2015 г. ПАО «ВНИПИгаздобыча» подписало договор №3645-0820-13-9 с ПАО «Газпром» на внесение корректировок в технологический проект создания Беднодемьяновского ПХГ. Цена договора с учетом НДС составила 25,9 млн. руб. Срок выполнения работ – не менее 12 мес.

В декабре 2015 г. ООО «Газпром центрремонт» подвело итоги открытого запроса предложений №31503019410 по лоту: «Выполнение строительно-монтажных работ на объектах «Эксплуатационные скважины №№ 76, 77, 98, 99, 101, 104, 121, 122, 123, 124» в составе стройки «Беднодемьяновское ПХГ» для нужд ЗАО «Газпром инвест Юг». Победителем признано ООО «Газпром бурение». Цена договора составила 1 434,2 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: IV квартал 2016 г.

В декабре 2015 г. ПАО «Газпром» подвело итоги открытого запроса предложений №31503058253 по лоту: «Выполнение проектных и изыскательских работ на объектах «Наблюдательные скважины № № 25 нб, 26нб, 27 нб, 109 нб, 110 нб, 111 нб, 112нб, 113 нб Беднодемьяновского ПХГ», «Контрольные скважины № № 96 кн, 97 кн Беднодемьяновского ПХГ», «Контрольная скважина № № 98 кн Беднодемьяновского ПХГ», «Контрольные скважины № № 99 кн, 100 кн Беднодемьяновского ПХГ», «Геофизические скважины № № 28 гф, 29 гф, 30 гф Беднодемьяновского ПХГ» в составе стройки «Бурение эксплуатационное на ПХГ». Победителем признано ООО ППП «Горняк». Цена договора составила 69,7 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: сентябрь 2016 г.

В марте 2016 г. ЗАО «Газпром инвест Юг» и ПАО «ВНИПИгаздобыча» заключили дополнительное соглашение договору № 682 – АН/4252АН2011 от 20.05.2011 на выполнение авторского надзора по инвестиционному проекту «Беднодемьяновское ПХГ» (I этап строительства)». Стоимость услуг – 41,1 млн. руб. с учетом НДС.

Текущий статус:

По состоянию на август 2016 г. ведутся работы по бурению эксплуатационных скважин № 98, 104, 123 и проектно-изыскательские работы.

Планы проекта:

Беднодемьяновское ПХГ войдет в число крупнейших объектов хранения газа в России и станет одним из базовых хранилищ для покрытия сезонной неравномерности потребления газа (в том числе, в периоды аномальных похолоданий) в центральной части страны. Кроме того, ПХГ будет задействовано в обеспечении экспортных поставок газа, в частности по газопроводу «Северный поток».

Вывод хранилища на проектные показатели запланирован на IV квартал 2016 г. (активный объем 2 млрд. куб. м газа), полное развитие проекта (активный объем 5 млрд. куб. м газа) – к 2020 г.

Инвестор: Газпром, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефон: +7(495)7193001 Факс: +7(495)7198333 E-mail: gazprom@gazprom.ru Web: www.gazprom.ru Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель Правления; Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров

Заказчик: Газпром инвест Юг, ЗАО Адрес: 117246, Россия, Москва, Научный проезд, 8, стр. 1 Телефон: +7(495)4115083, +7(495)4115967 Факс: +7(495)4115728 E-mail: yug-invest@yug-invest.gazprom.ru Web: www.yug-invest.gazprom.ru Руководитель: Левченков Михаил Иванович, генеральный директор управляющей организации ООО Газпром Инвест"

Технический заказчик: Газпром Центрремонт, ООО Адрес: 117630, Россия, Москва, ул. Обручева, 23, стр. 3 Телефоны: (499)5804580; (495)7198488 Факсы: (499)5804550 E-mail: gcr@gcr.gazprom.ru; pr@gcr.gazprom.ru; info_bz@gcr.gazprom.ru Web: www.gcr.gazprom.ru Руководитель: Доев Дмитрий Витальевич, генеральный директор

Генеральный проектировщик: ВНИПИгаздобыча, ПАО Адрес: 410012, Россия, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, 4. Телефон: (8452)743323. Факс: (8452)743017. Web: www.vnipigaz.ru. E-mail: box@vnipigaz.gazprom.ru Руководитель: Андреев Олег Петрович, генеральный директор

Подрядчик: ТехстройСоюз, ООО Адрес: 105187, Россия, г Москва, ул. Мироновская, д 18, пом. IV, комн. 1 Телефон: (495)9846394 Факс: (495)9846394 доб. 117 E-mail: info@stroiserv.ru Руководитель: Любота Виктор Михайлович, генеральный директор

Подрядчик по бурению: Газпром бурение, ООО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12 А Телефон: (499)5803580 Факс: (499)5803601 E-mail: mail@burgaz.ru Web: www.burgaz.ru Руководитель: Валеев Дамир Наилович, генеральный директор

Проектировщик: Проектно-производственное предприятие Горняк, ООО (ППП Горняк, ООО) Адрес: 410012, Россия, Саратов, ул. им Пугачёва Е. И., дом № 98/100, оф. 17 Телефоны: (8452)472160 Факсы: (8452)472160 E-mail: ppp-gornyak@rambler.ru Web: www.gornyaksar.ru Руководитель: Мадянов Максим Михайлович, генеральный директор



Информационные продукты «iNFOLine» для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! «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 100 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 описание около **200 крупнейших инвестиционных проектов нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности России** с указанием участников проекта (инвестор, проектировщик, подрядчики, поставщики), региона реализации проекта, технических характеристик строящихся производственных мощностей, планируемого объема инвестиций, состояния проекта на момент актуализации, срока выхода на проектную мощность, срока завершения отдельных этапов и проекта в целом.

NEW! «Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2015 г. Тенденции 2016 г. Прогноз до 2018 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний»

Исследование содержит структурированное описание **80** крупнейших инвестиционных проектов **в сфере добычи, транспортировки и переработки сырья**, реализуемых в России в 2015-2018 гг. с общей суммой инвестиций более **65 млрд. долл.** Представлены:

- **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, переработка, сжижение природного газа, газохимия).

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

Готовится к выходу «Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности РФ. Итоги 2015 г. Тенденции 2016. Прогноз до 2018 г.».

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 планов инвестиций компаний **до 2018 г. с учетом реализуемых или инвестиционных проектов.**



Дата выхода:	Июль 2016
Количество страниц:	390
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Стоимость:	50 000 руб.
Язык отчёта:	Русский Английский



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



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

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 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.

«400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ. Прогноз инвестиций до 2020 г.»

В исследовании описаны:

- **Раздел I. Прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших инвестиционных проектов развития генерации.** Анализ динамики капитальных вложений до 2020 года в реализацию проектов строительства объектов генерации электроэнергии. Подробное структурированное описание 174 крупнейших реализуемых проектов в сфере генерации электроэнергии (АЭС, ГЭС, ТЭС, ТЭЦ, ГРЭС, малая и промышленная энергетика, генерация на основе возобновляемых источников энергии), в том числе табличное описание 65 перспективных проектов ВИЭ. Суммарный объем инвестиций в описанные проекты в России составит около 2,6 трлн. руб.
- **Раздел II. Прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших инвестиционных проектов развития магистрального сетевого комплекса**
- Анализ динамики капитальных вложений до 2020 года в реализацию проектов строительства объектов магистрального сетевого комплекса. Подробное структурированное описание 226 крупнейших реализуемых проектов развития магистрального сетевого комплекса, в том числе табличное описание 180 перспективных проектов. Суммарный объем инвестиций в описанные проекты в России составит около 0,8 трлн. руб.

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

В исследовании описаны:

- **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 по 14 ведущим производителям 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 2016

Количество страниц: 210

Способ предоставления: Электронный
Печатный

Цена в зависимости от версии, без учета НДС: 50 000 руб.



Дата выхода: Июнь 2016

Количество страниц: 248

Способ предоставления: Электронный
Печатный

Цена в зависимости от версии, без учета НДС: 40 000 руб.



Дата выхода: Апрель 2015

Количество страниц: 140-170

Способ предоставления: Электронный
Печатный

Цена, без учета НДС: 30 000 – 45 000 руб.



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

Инвестиционные проекты в Инженерной инфраструктуре

Цели Обзора: Мониторинг инвестиционных проектов строительства и реконструкции (модернизации) объектов инженерной инфраструктуры, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (инвестора, застройщика, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников).

Обзор содержит описание 50 текущих инвестиционных проектов строительства и реконструкции (модернизации) объектов инженерной инфраструктуры РФ, в том числе водопроводных и канализационных сооружений (включая трубопроводы, насосные станции, очистные сооружения, коллекторы, объекты теплоснабжения, объекты газового комплекса, объекты нефтяного комплекса, объекты электроснабжения).

Инвестиционные проекты в Гражданском строительстве

Цели Обзора: Мониторинг инвестиционных процессов и проектов строительства и реконструкции торгово-административного, офисного, социального, жилого и спортивного направления в РФ, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (инвестора, застройщика, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

Обзор содержит описание 100 инвестиционных проектов строительства торгово-административного, офисного, социального и спортивного направления, жилых комплексов с площадью более 50000 кв. м.

Инвестиционные проекты в Промышленном строительстве

Цели Обзора: Мониторинг инвестиционных процессов и проектов строительства и реконструкции (модернизации) предприятий российской промышленности, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (инвестора, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта)

Обзор содержит описание 100 инвестиционных проектов строительства и реконструкции обрабатывающих предприятий промышленности: металлургии, агропромышленного комплекса, машиностроения и других отраслей.

Инвестиционные проекты в Транспортной инфраструктуре

Цели Обзора: Мониторинг инвестиционных процессов и проектов строительства и реконструкции дорожных объектов, искусственных сооружений, таких как мосты, путепроводы, тоннели, транспортные развязки, метрополитен, а также логистических комплексов, гидросооружений, портов, аэропортов и железнодорожной инфраструктуры, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (заказчика, инвестора, застройщика, генерального подрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

Обзор содержит описание 100 инвестиционных проектов строительства дорог, мостов, эстакад, тоннелей, каналов, портов, аэродромов, складов, объектов железнодорожного транспорта.



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **60**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **100**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **100**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **100**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**

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.
NEW!		<i>Индивидуальный мониторинг СМИ</i>	<i>Согласовывается</i>	<i>От 10 000 руб.</i>

Внимание! Вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. Для Вашей компании специалисты агентства «INFOLine» 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 доб.142** или по электронной почте TEK@infoline.spb.ru

С уважением, Михаил Веревкин,
Менеджер по работе с клиентами

Информационное агентство INFOLine создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1150 компаний России и мира, самостоятельно и по партнерским программам ежедневно реализует десятки информационных продуктов. Обладает уникальным программным обеспечением и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

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

