

**ИССЛЕДОВАНИЕ**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ  
ВЕРСИЯ

# Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти и газа

## Проекты в сфере добычи и транспортировки нефти и газа России на 2020-2023 годы

- Описание 60 крупнейших проектов в добыче нефти
- Описание 10 проектов в транспорте нефти и нефтепродуктов
- Описание 30 крупнейших проектов в добыче газа
- Описание более 50 проектов в транспортировке и хранении газа

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.....	4
<b>Раздел I. Описание 70 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2023 года.....</b>	<b>5</b>
<b>1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли России.....</b>	<b>5</b>
1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти.....	5
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «НК «Роснефть» .....	5
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «Газпром нефть» .....	54
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «ЛУКОЙЛ» .....	72
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ОАО «Сургутнефтегаз» .....	86
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти прочих компаний.....	89
1.1.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов.....	99
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов ПАО «Транснефть» .....	99
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов прочих компаний.....	109
<b>Раздел II. Описание 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа до 2023 года.....</b>	<b>113</b>
<b>2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России.....</b>	<b>113</b>
2.1.1. Проекты в сегменте добычи газа.....	113
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО «Газпром» .....	113
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО «НОВАТЭК».....	148
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа прочих компаний.....	159
2.1.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа (ПАО «Газпром» и ДЗО) .....	172
Проекты в сегменте газоснабжения и газораспределения.....	201
<b>Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса.....</b>	<b>229</b>

## Об Исследовании

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

**Ключевые параметры рынка:** По итогам 2018 г. объем добычи нефти с газовым конденсатом составил 555,9 млн тонн (101,7% к уровню 2017 года). В обзоре описано более 70 инвестиционных проектов с совокупным объемом инвестиций более 40 трлн руб. Добыча газа в России в 2018 г. превысила уровень 2017 г. на 5,3% и составила 727,6 млрд куб. м - рекордный показатель для России за последние 18 лет. В обзоре описано более 80 инвестиционных проектов в газовой отрасли с совокупным объемом инвестиций более 11 трлн руб.

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

**Временные рамки исследования:** инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на I квартал 2020 года, прогноз инвестиций - до 2023 года.

**Преимущества Исследования:** структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 200 проектных и строительных организаций, основой которого является регулярно обновляемая база данных крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данных мониторинга более 5000 СМИ; структурированный по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтяной отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

### Методы исследования и источники информации:

- данные Министерства энергетики, ЦДУ 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 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 «Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2020-2023 годов» включает следующие разделы:

### Раздел I. Описание более 70 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2023 года.

В разделе приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России 2020-2023 гг. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем 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 этапов и проекта в целом.

### Раздел II. Описание более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2023 года.

В разделе приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития добывающих и транспортных мощностей газовой отрасли России в 2020-2023 годах. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем 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 этапов и проекта в целом.



## 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 публикаций 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 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»,



информационное агентство information agency



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» и другие), **ведущие научно-исследовательские организации** нефтегазового сектора - «ВНИПИнефть», «ВНИИГАЗ», ООО «НИИгазэкономика», ОАО «НИПИгазпереработка».

Дополнительную информацию Вы можете получить на сайтах [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)

## Раздел I. Описание более 70 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2023 года

### 1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли России

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России 2020-2023 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.

#### 1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2020-2023 годах.

#### 1.1.2. Проекты в сегменте транспортировки нефти и нефтепродуктов

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента транспортировки нефти и нефтепродуктов в 2020-2023 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**





**ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:**

**Добыча нефти: "НК "Роснефть", ПАО: Куюмбинское нефтегазоконденсатное месторождение (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Промышленная эксплуатация

**Срок начала строительства:**

2010 год

**Срок окончания строительства:**

После 2023 года

**Объем инвестиций:**

180 млрд. рублей

**Местоположение:**

Россия, Красноярский край, Эвенкийский район, Байкитский район

**Описание проекта:**

Куюмбинское нефтегазоконденсатное месторождение находится в Юрубчено-Тохомской зоне нефтегазонакопления Восточной Сибири. Куюмбинское месторождение расположено территориально на трех лицензионных участках - Куюмбинском, Кординском и Абракупчинском. Лицензия на разработку Куюмбинского месторождения принадлежит ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз", оператором выступало ОАО "ТНК-ВР Холдинг". Благодаря приобретению ОАО "ТНК-ВР Холдинг" (переименовано в ОАО "РН Холдинг") компания ПАО "НК "Роснефть" планирует достичь синергетического эффекта, оптимизируя использование на Куюмбе инфраструктуры и подрядчиков Юрубчено-Тохомского месторождения.

Проект является составной частью масштабного проекта освоения Куюмбинского месторождения и Терско-Камовского лицензионного участка ОАО "НГК Славнефть" общей стоимостью 8 млрд долл

Проектная мощность: 10 млн. тонн.

**История проекта:**

Исследовательские и геологоразведочные работы начались на Куюмбинском нефтегазоконденсатном месторождении с 1996 г.

В 2002 г. ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз" выдана лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу полезных ископаемых на Куюмбинском НГКМ. Лицензия действует до 2171 года.

С 2010 г. на Куюмбинском месторождении велись работы по развитию производственной инфраструктуры и подготовке запасов углеводородов к промышленной разработке.

В августе 2012 г. в результате оптимизации управления активами было принято решение о разделении месторождений: с 2013 г. ОАО "РН Холдинг" стало оператором Куюмбинского месторождения, а ПАО "Газпром нефть" осталось оператором Мессояхского месторождения.

В ноябре 2015 г. ООО "Геоконтроль+" приступило к выполнению работ по геолого-технологическим и геолого-геохимическим исследованиям (ГТИ и ГГИ) на эксплуатационных скважинах, а также по ГТИ и ГГИ на разведочных скважинах № К-246, К-255 Куюмбинского ЛУ.

В 2015 г. завершены сейсморазведочные работы 3D в объеме 800 кв. км.

В феврале 2016 г. ПАО "ГЕОТЕК Сейсморазведка" приступило к выполнению полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3D на Куюмбинском ЛУ 400 кв. км и на Терско-Камовском ЛУ 1195 кв. км. Срок выполнения работ на Куюмбинском участке - 2016-2017 гг., Терско-Камовском участке - 2017-2020 гг.

В апреле 2016 г. началось выполнение работ по строительству скважин на кустовой площадке № 5 Куюмбинского лицензионного участка. Срок окончания работ: март 2019 г.

План ГРП Куюмбинского НГКМ предполагает ежегодное бурение 5-7 поисковых и разведочных скважин и доразведку уже открытых на месторождении запасов категории С2 плюс проведение сейсморазведочных работ в объеме до 600-800 кв. км ежегодно.

С III кв. 2014 г. по III кв. 2016 г. ООО "Славнефть-НПЦ" выполнило сейсморазведочные работы МОГТ-3D на Куюмбинской площади Куюмбинского лицензионного участка в объеме 400 кв. км.

В марте 2017 г. ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз" начало опережающие поставки нефти с Куюмбинского месторождения на объекты перекачки системы магистрального нефтепровода (МНП) Куюмба-Тайшет. Подача сырья в систему МНП стала возможна благодаря завершению строительства объектов 1-й очереди обустройства Куюмбинского месторождения, а также переводу на механизированную добычу 15 скважин и запуск мобильной установки подготовки нефти (УПН).

В сентябре 2018 года Красноярский филиал Главгосэкспертизы России одобрил проект этапа 1.2 строительства объектов центрального пункта сбора - сооружений, обеспечивающих подготовку нефти до товарной кондиции.

Согласно представленным решениям на выделенной территории будут размещены входной манифольд и объекты первой линии установки подготовки нефти, площадки реагентного хозяйства и системы измерения количества газа, блок подготовки и распределения газа, факельное хозяйство, система подачи сжатого воздуха и азота, установка налива нефти, сооружения подготовки пластовой воды и закачки воды в пласт. Мощность возводимой технологической нитки установки подготовки нефти составит 1,3 млн т/год товарной нефти.

В декабре 2018 года начал работу 1-й пусковой комплекс посредством технологического запуска основного объекта обустройства – ЦПС.

**Текущий статус:**

По состоянию на IV квартал 2018 г. на Куюмбинском нефтегазоконденсатном месторождении продолжается

**РОСНЕФТЬ**

НА БЛАГО РОССИИ

эксплуатационное бурение, продолжаются работы по расширению мощности ЦПС и обустройству месторождения. Компания закончила бурение 33 скважин, завершила строительство 34 км внутрипромысловых трубопроводов.

**Запасы сырья:**

По классификации PRMS доказанные запасы углеводородов составляют 7,7 млн т н.э., вероятные запасы - 105,8 млн т н.э.

**Инвестор:** НК Роснефть, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, Софийская набережная, 26/1 Телефоны: +7(499)5178888; +7(499)5178899 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: [postman@rosneft.ru](mailto:postman@rosneft.ru) Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: Сечин Игорь Иванович, главный исполнительный директор - Председатель Правления

**Оператор проекта:** Славнефть-Красноярскнефтегаз, ООО Адрес: 660012, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Гладкова, 2А Телефоны: +7(391)2666994; +7(391)2666949 Факсы: +7(391)2664946 E-Mail: [office@snkng.ru](mailto:office@snkng.ru) Web: <http://www.slavneft.ru/company/geography/krasnoyarskneftgaz/> Руководитель: Тельшиев Сергей Владимирович, генерального директора

**Проектировщик:** Славнефть-НПЦ, ООО Адрес: 170002, Тверская область, Тверь, пр. Чайковского, 21А Телефоны: +7(482)2323724; +7(482)2323569; +7(482)2358861 Факсы: +7(482)2323568 E-Mail: [snvver@tvcom.ru](mailto:snvver@tvcom.ru) Web: <http://www.slavneft.ru> Руководитель: Шленкин Сергей Иванович, генеральный директор

**Проектировщик:** ТомскНИПИнефть, ОАО Адрес: 634027, Россия, Томская область, Томск, пр. Мира, 72 Телефоны: +7(3822)727120; +7(3822)727130; +7(3822)701192 Факсы: +7(3822)760316 E-Mail: [ChernovAG@nipineft.tomsk.ru](mailto:ChernovAG@nipineft.tomsk.ru); [budaevvb@nipineft.tomsk.ru](mailto:budaevvb@nipineft.tomsk.ru); [nipineft@tomsknipi.ru](mailto:nipineft@tomsknipi.ru) Web: <http://www.tomsknipineft.ru> Руководитель: Окишев Дмитрий Олегович, генеральный директор

**Подрядчик:** Халлибуртон Интернэшнл, Инк. (Halliburton, офис в Москве) Адрес: 127018, Россия, Москва, ул. Двинцев, 12, корп. 1 Телефоны: +7(495)7558300 Факсы: +7(495)7558301 E-Mail: [RussiaProcurement@halliburton.com](mailto:RussiaProcurement@halliburton.com); [MBX\\_Russia\\_SALE@halliburton.com](mailto:MBX_Russia_SALE@halliburton.com) Web: <http://www.halliburton.com/ru-ru> Руководитель: Часовских Дмитрий Леонидович, генеральный директор; Грэм Тейлор, вице-президент

**Подрядчик:** Бейкер Хьюз Б.В., представительство в России (Baker Hughes Inc.) Адрес: 125167, Россия, Москва, Ленинградский проспект, 31 А, стр. 1, Бизнес-Центр Монарх Телефоны: +7(495)7717240; +7(495)7717241 Факсы: +7(495)7717246 E-Mail: [moscowhelpdesk@bakerhughes.com](mailto:moscowhelpdesk@bakerhughes.com) Web: <http://www.bakerhughes.com/regions/europe-africa-russia-caspian/russia-caspian> Руководитель: Чодри Мазхар Али, генеральный директор

**Подрядчик:** ГЕОТЕК Сейсморазведка, ПАО Адрес: 625023, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. Республики, 173 Телефоны: +7(3452)532500; +7(3452)532501; +7(3452)292727 Факсы: +7(3452)532501 E-Mail: [reception@gseis.ru](mailto:reception@gseis.ru) Web: <http://www.gseis.ru> Руководитель: Толкачев Владимир Михайлович, президент

**Подрядчик:** Инвестгеосервис, АО Адрес: 117036, Россия, Москва, проспект 60-летия Октября, 10а Телефоны: +7(499)7500113 Факсы: +7(499)7500114 E-Mail: [info@ingeos.ru](mailto:info@ingeos.ru) Web: <http://www.ingeos.ru/> Руководитель: Туктаров Дамир Хатипович, генеральный директор

**Подрядчик:** ПГО Тюменьпромгеофизика, АО Адрес: 628681, Россия, Ханты-Мансийский АО, Мегион, ул. Южная, 9 Телефоны: +7(346)4331487; +7(346)4332422; +7(346)4321609 Факсы: +7(346)4333671; +7(346)432422 E-Mail: [meqion@tpg.ru](mailto:meqion@tpg.ru) Web: <http://www.tpg.ru> Руководитель: Кобыличенко Владимир Валерьевич, генеральный директор

**Подрядчик:** Центр горизонтального бурения, ООО (ЦГБ) Адрес: 460027, Россия, Оренбургская область, Оренбург, ул. Донгузская, 62 Телефоны: +7(353)2733306 Факсы: +7(353)2733303 E-Mail: [cgb\\_mail@cgb.burgaz.ru](mailto:cgb_mail@cgb.burgaz.ru); [marketing@cgb.burgaz.ru](mailto:marketing@cgb.burgaz.ru) Web: <http://www.burgaz.ru>

**Транспорт нефтепродуктов: "Черномортранснефть" АО: перевалочный комплекс "Шесхарис" (реконструкция).**



**Состояние на момент актуализации:**

Строительно-монтажные работы

**Срок начала строительства:**

2012 год

**Срок окончания строительства:**

2025 год

**Объем инвестиций:**

13,9 млрд руб

**Местоположение:**

Россия, Краснодарский край, Новороссийск

**Описание проекта:**

Перевалочный комплекс "Шесхарис" входит в структуру АО "Черномортранснефть" дочернего общества ПАО "Транснефть". Комплекс расположен в г. Новороссийск, является конечной точкой магистральных нефтепроводов ПАО "Транснефть" в Краснодарском крае, обеспечивающих транспортировку нефти месторождений Западной Сибири, Азербайджана, Казахстана.

Проектная мощность комплекса - 20 млн т нефтепродуктов в год. Реализация инвестиционной программы позволит расширить перечень продуктов перевалки, ПК "Шесхарис" сможет принимать и хранить нефть, мазут, дизельное топливо, бензин.

**История проекта:**

В 2012 г. АО "Черномортранснефть" приступило к масштабной реконструкции перевалочного комплекса "Шесхарис".

В августе 2015 г. введен в эксплуатацию тоннель "Шесхарис - Грушовая".

В октябре 2015 г. введена в эксплуатацию площадка "А" причала № 1.

В декабре 2015 г. ООО СК "БИН" приступило к выполнению работ по реконструкции комплекса очистных сооружений и системы сбора сточных вод площадки "Грушовая", верхней и нижней площадки "Шесхарис". Стоимость работ 1,08 млрд руб.

В декабре 2015 г. ООО "Велестрой" приступило к выполнению работ по реконструкции верхней и нижней площадки "Шесхарис", осуществляемой в два этапа. Стоимость работ составила 1,86 млрд руб. Срок выполнения работ: 1 этап - май 2018 г., 2 этап - июнь 2018 г.

В июне 2016 г. завершена реконструкция систем связи ПК "Шесхарис". Работы выполнены АО "МПО Классика". Общая стоимость работ составила 556,3 млн руб.

В июле 2016 г. ЗАО "КМУС-2" приступило к выполнению работ по реконструкции причала № 2 Нефтерайона "Шесхарис" ПАО "НМТП". Стоимость работ составила 1,22 млрд руб.

В ноябре 2016 г. начато строительство РВС №№ 15, 16, 17, 18 объемом 20 тыс. куб. м.

В мае 2017 г. ООО "Велестрой" приступило к выполнению работ по реконструкции ПК "Шесхарис" (СИКН. Реконструкция. 1 этап). Срок выполнения работ: сентябрь 2020 г.

В мае 2017 г. ООО "Велестрой" приступило к выполнению работ по объекту "ПК "Шесхарис". Площадка "Грушовая", верхняя и нижняя площадки "Шесхарис". Система управления и автоматики. Реконструкция". Стоимость работ составляет 157,6 млн руб. Срок выполнения работ: октябрь 2020 г.

В октябре 2017 г. начались работы по демонтажу пяти резервуаров ЖБР-10000 №33-38.

В ноябре 2017 г. ООО "КМУС-2-генподряд" приступило к выполнению работ по строительству трубопроводов отвода паров нефти и нефтепродуктов из грузовых танков в специальную береговую емкость и устройство свечи рассеивания. Срок выполнения договора: 30 декабря 2019 г. Стоимость работ 303,2 млн руб.

В июне 2018 г. ООО "Велестрой" приступило к выполнению работ по объекту "ПК "Шесхарис". Площадка "Грушовая", Строительство резервуаров РВС (П)-30000 куб. м. Резервуары №№ 9, 10, 11, 12, 13, 14. Срок выполнения работ: октябрь 2020 г. Стоимость работ составляет 5,144 млрд руб.

**Текущий статус:**

По состоянию на IV квартал 2018 г. на ПК "Шесхарис" завершена реконструкция участка причала База боновых заграждений для размещения и эксплуатации боновых заграждений, объект сдан в эксплуатацию.

**Планы проекта:**

В период с 2015 по 2020 гг. в рамках реконструкции запланировано проведение следующих работ:

- Замена технологических трубопроводов с прокладкой основных технологических трубопроводов резервуарного парка в два коридора: полка подающих трубопроводов и лоток отдающих трубопроводов;
- Инженерная защита объекта, которая включает комплекс работ по укреплению склонов, прокладке водосборных лотков, расширению и укреплению бетонными конструкциями русла р. Богаго;
- Замена резервуаров ЖБР-10000 на резервуары РВСП-20000 и РВСП -30000;
- Реконструкция комплекса очистных сооружений и системы сбора сточных вод;
- Реконструкция системы управления и автоматики;
- Реконструкция причала № 2; Реконструкция причала № 3;
- Капитальный ремонт причалов № 5, № 6, № 7, № 8 металлического пирса;
- Устройство установки рекуперации паров;
- Техническое перевооружение электротехнического оборудования.

Завершение работ по модернизации и техническому перевооружению перевалочного комплекса "Шесхарис" запланировано на 2025 г.



**Инвестор:** Транснефть, ПАО Адрес: 119180, Россия, Москва, ул. Большая Полянка, 57 Телефоны: +7(495)9508178 Факсы: +7(495)9508900; +7(495)9508168 E-Mail: [transneft@ak.transneft.ru](mailto:transneft@ak.transneft.ru); [press@ak.transneft.ru](mailto:press@ak.transneft.ru) Web: <http://www.transneft.ru> Руководитель: Токарев Николай Петрович, председатель Правления, президент

**Заказчик:** Черноморские магистральные нефтепроводы, АО (Черномортранснефть) Адрес: 353911, Россия, Краснодарский край, Новороссийск, ул. Шехарис, 11 Телефоны: +7(861)7603451; +7(861)7603174; +7(861)7603333 Факсы: +7(8617)645581 E-Mail: [chtn@nvr.transneft.ru](mailto:chtn@nvr.transneft.ru) Web: <http://chernomor.transneft.ru> Руководитель: Зленко Александр Владимирович, генеральный директор

**Проектировщик:** Гипротрубопровод, АО (Институт по проектированию магистральных трубопроводов, АО) Адрес: 119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, к. 1 Телефоны: +7(495)9508650; +7(495)9508679; +7(495)9508751; +7(495)9508689 Факсы: +7(495)9508756; +7(495)9508741; +7(499)7998267 E-Mail: [gtp@gtp.transneft.ru](mailto:gtp@gtp.transneft.ru) Web: <http://www.gtp.transneft.ru> Руководитель: Горохов Александр Владимирович, генеральный директор

**Подрядчик:** Строительная компания БИН, ООО (СК БИН) Адрес: 443099, Россия, Самарская область, Самара, ул. Комсомольская/ул. Степана Разина, 26-28/25 Телефоны: +7(846)3337190 Факсы: +7(846)3337190P109; +7(846)3337190P142 E-Mail: [info@sk-bin.ru](mailto:info@sk-bin.ru) Web: <http://www.sk-bin.ru> Руководитель: Налбандян Ваагн Суренович, генеральный директор

**Подрядчик:** Велесстрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны: +7(925)1511207; +7(495)2760683; +7(495)2760681 Факсы: +7(495)9566214 E-Mail: [pr@velesstroy.com](mailto:pr@velesstroy.com) Web: <http://www.velesstroy.com/> Руководитель: Пенич Златко, Генеральный директор

**Подрядчик:** Второе Краснодарское Монтажное Управление Специализированное, ЗАО (КМУС-2, ЗАО) Адрес: 350051, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Дзержинского, 38 Телефоны: +7(861)2241301 Факсы: +7(861)2241331; +7(861)2241341; +7(861)2241331 E-Mail: [krsnodar@kms2.ru](mailto:krsnodar@kms2.ru) Web: <http://www.kms2.ru> Руководитель: Притыка Алексей Иванович, генеральный директор

**Проектировщик:** Проектный институт уникальных сооружений Арена, ООО (ПИ Арена) Адрес: 101000, Россия, Москва, ул. Мясницкая, 46/2, стр. 3 Телефоны: +7(495)6412317; +7(846)3376336 Факсы: +7(495)7978495 E-Mail: [info@piarena.ru](mailto:info@piarena.ru) Web: <http://piarena.ru> Руководитель: Бекмухамедов Ерлан Екпинович, генеральный директор; Буш Дмитрий Вильямович, главный архитектор

**Подрядчик:** Новороссийский морской торговый порт, ПАО (НМТП) Адрес: 353901, Россия, Краснодарский край, Новороссийск, ул. Мира, 2 Телефоны: +7(8617)604630; +7(8617)604302; +7(8617)602898 Факсы: +7(8617)602203 E-Mail: [com@ncsp.com](mailto:com@ncsp.com); [PR@ncsp.com](mailto:PR@ncsp.com) Web: <http://www.nmtp.info> Руководитель: Киреев Сергей Георгиевич, генеральный директор

**Подрядчик:** КМУС-2-генподряд, ООО Адрес: 350051, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Дзержинского, 38 Телефоны: +7(861)2243598 E-Mail: [kms2-erc@mail.ru](mailto:kms2-erc@mail.ru) Руководитель: Мархиев Руслан Курейшевич, генеральный директор



## **Раздел II. Описание более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2023 года**

### *2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России*

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития добывающих и транспортных мощностей газовой отрасли России в 2020-2023 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.

#### **2.1.1. Проекты в сегменте добычи газа**

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития газовой отрасли России в 2020-2023 годах.

#### **2.1.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа**

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов транспортировки газа, определяющих направления развития магистральной системы транспорта газа в России в 2020-2023 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

## ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Добыча газа: "Газпром", ПАО: Заполярное НГКМ (строительство).

**Состояние на момент актуализации:**

Промышленная эксплуатация

**Срок начала строительства:**

2015 год

**Срок окончания строительства:**

2022 год

**Объем инвестиций:**

140 млрд рублей

**Местоположение:**

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тазовский район

**Описание проекта:**

Заполярное нефтегазоконденсатное месторождение расположено на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО), в 220 км от города Нового Уренгоя, в 80 км восточнее Уренгойского месторождения и в 85 км южнее поселка Тазовский. Разработка Заполярного месторождения осуществляется в рамках проекта по обеспечению бесперебойной работы газотранспортной системы "Заполярное-Уренгой" и успешной доставке газа российским и европейским потребителям.

По запасам газа в международном рейтинге газовых месторождений Заполярное НГКМ занимает 5-е место.

Проектная мощность: 130 млрд. куб. м.

*История проекта:*

Заполярное нефтегазоконденсатное месторождение открыто в 1965 году в южной части Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

В 1993 г. ГП "Ямбурггаздобыча" получило лицензию №СЛХ10144НЭ с целью добычи природного газа из сеноманской залежи, газа и конденсата из неокомских залежей на Заполярном нефтегазоконденсатном месторождении. Промышленная эксплуатация месторождения началась в 2001 году с разработки сеноманской залежи. В 2008 году ООО "Газпром добыча Ямбург" получило новую лицензию СЛХ02083НЭ на разведку и добычу полезных ископаемых на Заполярном нефтегазоконденсатном месторождении сроком до 2114 года.

В апреле 2011 года начата добыча газа и конденсата из валанжинских залежей Заполярного НГКМ.

В 2013 году Заполярное НГКМ было выведено на проектный уровень - 130 млрд куб. м в год. По этому показателю оно является самым мощным в России.

В феврале 2015 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с ООО "ГазЭнергоСервис" на выполнение строительно-монтажных работ по объектам, входящим в состав стройки "Обустройство газоконденсатных залежей Заполярного НГКМ". Стоимость работ составила 1,2 млрд руб.

В декабре 2015 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с "Газпром бурение" на выполнение работ по строительству поисково-оценочных скважин №20 Южно-Парусовой площади и №97 Тазовско-Заполярной площади. Стоимость работ составила 1,9 млрд руб.

В феврале 2016 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с ООО "Газэнергосервис" на выполнение строительно-монтажных работ по объекту "Заполярная ГТЭС. 2-я очередь строительства". Стоимость работ составила 2,6 млрд руб.

В марте 2016 года ПАО "Газпром" заключило договор со "СтройТрансНефтеГаз" на выполнение строительно-монтажных работ по организации рельефа по стройке "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ (1 очередь)". Стоимость работ составила 449,9 млн руб.

В апреле 2016 года ООО "Газпром добыча Ямбург" запустило проект перевода Заполярного месторождения в стадию компрессорной добычи.

В феврале 2017 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с ООО "ФХС Поиск" на проведение II этапа полевых сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д с применением технологии АВИС на Заполярной площади. Стоимость работ составила 578,8 млн руб.

В мае 2017 года ПАО "Газпром" заключило договор с АО "СтройТрансНефтеГаз" на выполнение строительно-монтажных работ на объекте "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь), 1 этап строительства" в составе стройки "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь)". Стоимость работ составила 15,8 млрд руб. Сроки выполнения работ: с мая 2017 года по июль 2018 года.

В августе 2017 года ООО "Газпром добыча Ямбург" объявило открытый запрос предложений на проведение III этапа полевых сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д с применением технологии АВИС на Заполярной площади. В сентябре 2017 года победителем было признано ООО "ТНГ-Групп". Цена договора составила 551,9 млн руб. Сроки проведения работ: с октября 2017 года по ноябрь 2018 года.

В июне 2018 года ООО "ПетроТрейс" приступило к обработке материалов 3 этапа полевых сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д, выполненных по технологии АВИС на Заполярной площади, обобщение материалов обработки 1-3 этапов, интерпретация сводного массива данных сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д, выполненных по технологии АВИС на Заполярном НГКМ. Стоимость работ: 15,5 млн руб.

*Текущий статус:*

В октябре 2018 года ПАО "Газпром" объявило открытый запрос предложений в электронной форме на выполнение строительно-монтажных работ по объекту "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С Заполярного НГКМ (1 очередь), 1 этап строительства", входящий в составе стройки "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С



Заполярного НГКМ (1 очередь)" Подрядчик не разглашается. Цена договора составила 12351,7 млн рублей. Срок выполнения работ: с декабря 2018 года по сентябрь 2020 года.

**Планы проекта:**

Предполагается, что после строительства скважин и новой УКПГ Ценарная добыча на Заполярном месторождении достигнет 130 млрд куб. м/ год газа, газового конденсата - 3 млн т/год.

**Запасы сырья:**

Более 3,3 трлн. куб. м газа.

**Инвестор:** Газпром, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737; +7(812)4137333 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления*

**Оператор:** Газпром добыча Ямбург, ООО (ранее Ямбурггаздобыча) Адрес: 629300, Россия, ЯНАО, Тюменская область, Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9 Телефоны: +7(3494)966011; +7(3494)966758; +7(3494)966020; +7(3494)965005; +7(3494)966408 Факсы: +7(3494)966488; +7(3494)966226 E-Mail: [info@yamburg.gazprom.ru](mailto:info@yamburg.gazprom.ru) Web: <http://www.yamburg-dobycha.gazprom.ru> Руководитель: *Арно Олег Борисович, генеральный директор*

**Подрядчик:** СтройТрансНефтеГаз, АО (СТНГ) Адрес: 125167, Россия, Москва, пр. Ленинградский, 39, стр. 80 Телефоны: +7(495)7414817 Факсы: +7(495)7414818 E-Mail: [info@stg.ru](mailto:info@stg.ru) Web: <http://www.stg.ru> Руководитель: *Сибирев Иван Владимирович, генеральный директор*

**Подрядчик:** ПетроТрейс, ООО Адрес: 115114, Россия, Москва, Летниковская ул. 10, стр. 4, Бизнес-центр "Святогор-4", 6 этаж Телефоны: +7(495)9955230 Факсы: +7(495)9955232 E-Mail: [inforu@ptgeos.com](mailto:inforu@ptgeos.com) Web: <http://www.ptgeos.com> Руководитель: *Романченко Игорь Васильевич, генеральный директор*

**Транспортировка и хранение газа: "Газпром ПХГ", ООО: Новомосковское ПХГ (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Проектно-изыскательские работы

**Срок начала строительства:**

2021 год

**Срок окончания строительства:**

После 2023 года

**Объем инвестиций:**

Нет данных

**Местоположение:**

Россия, Тульская область, Киреевский район

**Описание проекта:**

Проект предусматривает строительство Новомосковского ПХГ в отложениях каменной соли в Тульской области. Согласно проведенным предынвестиционным исследованиям, емкость Новомосковского ПХГ может составить 340 млн куб. м газа. Проект Новомосковского ПХГ включает строительство 13 подземных резервуаров водорассольного комплекса, компрессорной станции, системы сбора и подготовки газа, а также двух газопроводов для подключения ПХГ к магистральным газопроводам "Ямбург - Тула II" и "Горький - Центр".

Проектная мощность: 340 млн. куб. м.

**История проекта:**

18 ноября 2011 г. ООО "Газпром ПХГ" получило лицензию номер ТУЛ 15255 ПП/6181 на геологическое изучение Киреевской площади в Тульской области для планируемого строительства Новомосковского ПХГ в отложениях каменной соли. Лицензия включает 2 участка в Киреевском районе площадью 0,22 кв. км и 0,2 кв. км.

В 2012 г. - I квартале 2013 г. ООО "НИПИстройТЭК" выполнено генеральное проектирование Новомосковского подземного хранилища газа в Тульской области, в том числе сбор исходных данных, инженерные изыскания, проектирование.

В работах по геологоразведке участка строительства принимал участие региональный подрядчик - ООО "Спецгеологоразведка". ООО "Спецгеологоразведка" выполнило работы по контракту "Комплексные изыскания объекта "Новомосковское ПХГ".

В 2013 г. ООО "Газинжпроект" выполнила проектирование газопроводов подключения Новомосковского ПХГ.

Технические характеристики газопроводов подключения Новомосковского ПХГ

Тип газопровода	Протяженность, км	Диаметр, мм	Давление, Мпа
Газопровод закачки	37	700	7,5
Газопровод отбора	73	1200	5,5

В декабре 2013 г. ООО "Газпром геологоразведка" завершило комплекс работ по строительству разведочных скважин № 4Н, 64, 65, 66, 6Н Киреевской площади Киреевского лицензионного участка.

В 2014 г. ОАО "Подзембурггаз" проведены полевые опытно-фильтрационные работы на опытном участке Киреевской площади, состоящей из трех водозаборных скважин №№ 64,65,66 и трех нагнетательных скважин №№ 4Н,5Н,6Н. Результаты работ переданы в ООО "Газпром геотехнологии" для оценки подсчетных параметров пластов,





необходимых для разработки проекта строительства Новомосковского ПХГ в соленосных отложениях морского горизонта среднего девона.

В течение 2016 г. проводилась корректировка проектной документации.

В октябре 2017 г. Совет директоров ПАО "Газпром" одобрил проводимую компанией работу по развитию мощностей подземного хранения газа (ПХГ) на территории России и за рубежом. В т.ч. было подтверждено продолжение проектирования и дальнейшего строительства Новомосковского ПХГ.

В июле 2018 г. ООО "Газпром геотехнологии" приступило к выполнению работ по теме: "Дополнения к технологическому проекту Новомосковского ПХГ в отложениях каменной соли". Стоимость работ составила 8 млн руб. Срок окончания работ: март 2019 г.

*Текущий статус:*

По состоянию на IV квартал 2018 г. на Новомосковском ПХГ продолжаются проектно-изыскательские работы.

*Планы проекта:*

Начало строительства Новомосковского ПХГ запланировано на 2021 г.

После ввода в строй Новомосковское ПХГ станет одним из крупнейших объектов хранения газа в России и станет главным базовым хранилищем для покрытия сезонной неравномерности потребления газа в регионе. Использование ПХГ позволяет регулировать потребление газа, снижать пиковые нагрузки в единой системе газоснабжения, обеспечивать гибкость и надежность поставок газа по международным обязательствам.

**Инвестор:** Газпром, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737; +7(812)4137333 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления*

**Заказчик:** Газпром ПХГ, ООО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12А Телефоны: +7(495)4284531 Факсы: +7(495)4284546 E-Mail: [Secretar@phg.gazprom.ru](mailto:Secretar@phg.gazprom.ru); [phg@phg.gazprom.ru](mailto:phg@phg.gazprom.ru) Web: [ugs.gazprom.ru](http://ugs.gazprom.ru) Руководитель: *Шилов Сергей Викторович, генеральный директор*

**Генеральный проектировщик:** Научно-исследовательский и проектный институт по строительству и эксплуатации объектов топливно-энергетического комплекса, ООО (НИПИСтройТЭК, ООО) Адрес: 129329, Россия, Москва, ул. Кольская, 2, стр. 6 Телефоны: +7(495)6538400 Факсы: +7(495)6538338 E-Mail: [mail@nipistroytek.ru](mailto:mail@nipistroytek.ru); [marketing@nipistroytek.ru](mailto:marketing@nipistroytek.ru) Web: <http://www.nipistroytek.ru> Руководитель: *Шабарин Максим Викторович, генеральный директор; Ермолаев Артем Аркадьевич, исполнительный директор*

**Подрядчик по изысканиям:** Спецгеологоразведка, ООО Адрес: 300045, Россия, Тула, ул. Михеева, 17 Телефоны: +7(4872)701495; +7(4872)701497; +7(4872)701496; +7(4872)701498 Факсы: +7(4872)701495 E-Mail: [info@specgeo.su](mailto:info@specgeo.su) Web: <http://specgeo.su> Руководитель: *Зубченко Алексей Владимирович, генеральный директор*



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

### ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

#### NEW! «Топливо-энергетический комплекс России. Итоги 2018 года. Тенденции 2019 года»

Исследование содержит:

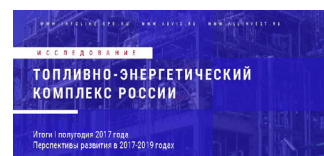
- **Основные показатели ТЭК:** наглядное представление объемов и динамики развития топливного и энергетического секторов, тенденций кредитования и инвестиционной деятельности в ТЭК, объемов и цен экспорта, а также прогноз нефтегазовых доходов федерального бюджета;
- **Ключевые события ТЭК:** освещение аспектов государственного регулирования отрасли (лицензирование недропользования, изменения нормативной базы деятельности в ТЭК), важнейшие события и международная деятельность (заключение соглашений между компаниями разных государств, совместная реализация международных инвестиционных проектов);
- **Положение в отраслях ТЭК:** детальное описание состояния всех направлений топливно-энергетического комплекса: нефтяной отрасли (добыча, переработка, экспорт, новости компаний, инвестиционные проекты в области разработки месторождений, транспортировки нефти и нефтепродуктов, переработки), газовой отрасли (добыча, переработка, экспорт, новости компаний, инвестиционные проекты в области разработки месторождений, транспортировки газа, сжижения и переработки газа), угольной отрасли (добыча, обогащение и экспорт угля, новости компаний, средние цены на уголь), электроэнергетики (производство и потребление, средние цены, задолженность потребителей, инвестиционные проекты в сегментах генерации и сетевого хозяйства).

#### NEW! «250 инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности России. Проекты 2019-2022 годов»

Исследование содержит структурированное описание около **250** крупнейших инвестиционных проектов **добычи, транспортировки и переработки нефти и газа** в России в 2019-2022 гг., общей суммой инвестиций **более 60 трлн. рублей**.

В исследовании представлен:

- **Анализ деятельности нефтяной и газовой отраслей в 2018 году** (анализ производственных, финансовых и показателей инвестиционной деятельности по сегментам добычи, транспортировки и переработки в нефтяной и газовой промышленности);
- Подробное описание около **250 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.



**iNFOLine**

Дата выхода:	<b>апрель 2019</b>
Количество страниц:	<b>130</b>
Способ предоставления:	<b>Электронный</b>
Стоимость:	<b>150 000 руб.</b>



Дата выхода:	<b>Февраль 2019</b>
Количество страниц:	<b>350</b>
Способ предоставления:	<b>Электронный Печатный</b>
Стоимость:	<b>60 000 руб.</b>
Язык отчёта:	<b>Русский Английский</b>

## Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

Ежемесячные периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ" – это описание инвестиционных проектов (строительство, реконструкция, модернизация) в промышленном, гражданском, транспортном и инфраструктурном строительстве. В описание каждого объекта включены актуализированные контактные данные участников проекта (застройщик, инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик). Ежемесячно подписчики Обзоров могут получать актуальные сведения о более чем 350 новых реализующихся проектах.

**Направления использования данных Обзора:** поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам, сравнительный анализ динамики строительства различных объектов по регионам, бенчмаркинг и конкурентный анализ рынка, маркетинговое и стратегическое планирование.



Название	Периодичность	Стоимость
<b>Инфраструктурное строительство</b>		
Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой и химической промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Промышленное строительство</b>		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Гражданское строительство</b>		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Транспортное строительство</b>		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	5 000 руб.

## Заказные исследования и индивидуальные решения

Обращаем Ваше внимание, что вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. INFOLine обеспечивает клиентам комплекс индивидуальных информационно-аналитических 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 другие.

**Заказные исследования** – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

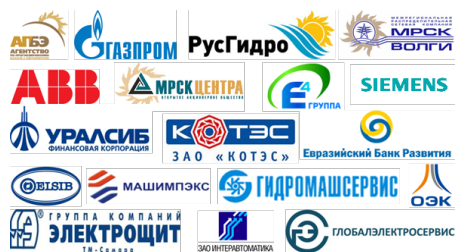
**Оформление заявки на проведение заказного исследования начинается с заполнения анкеты для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.**



## Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

Услуга "Тематические новости" – это оперативная информация о более чем 80 отраслях экономики РФ и мира, собранная и структурированная в ходе ежедневного мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных и региональных органов власти.

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
<b>Новинка!</b>	<b>Альтернативная энергетика РФ и мира</b>	<b>1 раз в неделю</b>	<b>6 000 руб.</b>
<b>Энергетика и ЖКХ</b>	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 000 руб.
	Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	4 000 руб.
<b>Нефтегазовая промышленность</b>	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Топливный рынок и АЗС	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Инвестиции в нефтегазохими РФ	2 раза в неделю	15 000 руб.
<b>Химическая промышленность</b>	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Металлургия и горнодобывающая промышленность</b>	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Горнодобывающая промышленность РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Лесная отрасль</b>	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Машиностроение</b>	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Рынок приборов и систем учета и АСКУЭ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Эксклюзивно!</b>	<b>Индивидуальный мониторинг СМИ</b>	<b>По согласованию</b>	<b>от 15 000 руб.</b>



**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 1000 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.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам **+7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40**  
или по электронной почте [tek@infoline.spb.ru](mailto:tek@infoline.spb.ru), [str@allinvest.ru](mailto:str@allinvest.ru), [industrial@infoline.spb.ru](mailto:industrial@infoline.spb.ru)