

**ОТРАСЛЕВОЙ ОБЗОР**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ  
ВЕРСИЯ

# 70 крупнейших инвестиционных проектов в переработке нефти и газа

## Проекты 2021-2024 годов

- Краткий обзор нефте- и газоперерабатывающей отрасли в 2020 году
- Описание 44 крупнейших проектов в нефтеперерабатывающей промышленности и нефтехимии
- Описание 27 крупнейших проектов в газоперерабатывающей промышленности, сжижении газа и газохимии

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 Обзоре .....   | 3                                      |
| <b>Раздел I. Краткий обзор нефте- и газоперерабатывающей отрасли в 2020 году .....</b>  | <b>5</b>                               |
| <i>Государственное регулирование.....</i>   | <i>Ошибка! Закладка не определена.</i> |
| <i>Основные показатели нефтеперерабатывающей отрасли .....</i>  | <i>Ошибка! Закладка не определена.</i> |
| <i>Основные показатели в сегменте переработки газа .....</i>  | <i>Ошибка! Закладка не определена.</i> |
| <b>Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки и нефтехимии до 2024 года .....</b>            | <b>16</b>                              |
| 2.1. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях ....</i>                             | <i>16</i>                              |
| Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «НК «Роснефть».....  | 16                                     |
| Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «Газпром нефть».....   | 36                                     |
| Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «Лукойл» .....   | 54                                     |
| Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «Татнефть».....  | 60                                     |
| Проекты в сегменте переработки нефти группы САФМАР.....   | 72                                     |
| Проекты в сегменте переработки нефти прочих компаний.....   | 84                                     |
| <b>Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2024 года .....</b> | <b>101</b>                             |
| 3.1. <i>Крупнейшие инвестиционные в сегменте сжижения газа.....</i>   | <i>101</i>                             |
| 3.2. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли .....</i>                               | <i>125</i>                             |
| <b>Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса .....</b>                                     | <b>158</b>                             |

## Об Обзоре

**Цели Обзора:** прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов в нефтяной и газовой промышленности (переработка нефти и газа, нефте- и газохимия).

**Ключевые параметры рынка:** По итогам 2020 года первичная переработка сырой нефти и газового конденсата на НПЗ России сократилась на 5,4% и составила 270 млн тонн. Производство основных нефтепродуктов в России за 2020 год снизилось на 0,5% и составило 157,2 млн тонн. Выпуск дизельного топлива сократился на 0,5% до 78,0 млн тонн, бензина – на 4,4% до 38,4 млн тонн, мазута - на 10,6% до 40,8 млн тонн. Объем нефтепереработки на российских заводах в 2020 году уменьшился до уровня 2011 года из-за падения спроса в связи с карантином, введенным властями для борьбы с распространением коронавируса, а также по причине сокращения маржинальности НПЗ, вызванным проведением налогового маневра в неясной отрасли. В нефтеперерабатывающей промышленности анонсировано и реализуется более 40 значимых инвестиционных проектов реконструкции и строительства с совокупными вложениями более 3,0 трлн рублей.

Объем газа поставленного на газоперерабатывающие заводы (ГПЗ) и установки подготовки/переработки газа (УПГ) России по итогам 2020 года, уменьшился на 3,9% и составил 77,8 млрд куб. м. В сегменте переработки газа анонсировано и реализуется более 20 значимых инвестиционных проектов строительства совокупные вложения в которые составляют более 6 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 2021 года, прогноз инвестиций – до 2024 года.

**Преимущества исследования:** структурированное подробное описание крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 200 проектных и строительных организаций; актуальный прогноз инвестиционных вложений в нефтегазовой отрасли на 2021-2024 гг., основой которого является регулярно обновляемая база данных 300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данные мониторинга более 5000 СМИ; структурированные по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; комплексное описание производственной инфраструктуры переработки нефти и газа; широкий спектр авторитетных источников данных по отрасли, включая платные базы данных; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтегазовой отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

### Методы исследования и источники информации:

- данные Министерства энергетики, Центрального диспетчерского управления ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной таможенной службы, Банка России;
- 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, Банка России. 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**.

## 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 1150 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



БASF 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).

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

## I. Краткий обзор нефте- и газоперерабатывающей отрасли в 2020 году

Раздел содержит производственные итоги нефте- и газопереработки в России в 2020 г., описание инвестиционной активности в этих отраслях, карты инвестиций. Также в разделе приведен обзор изменений в государственном регулировании.

### ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ОТРАСЛИ

#### Государственное регулирование

##### Налоговый маневр в нефтяной отрасли

С 1 января 2019 г. вступили в силу Федеральные законы №305-ФЗ ([текст документа](#)) и №301-ФЗ ([текст документа](#)), подразумевающие проведение налогового маневра в нефтяной отрасли Российской Федерации. Документы были подписаны Президентом России Владимиром Путиным 3 августа 2018 г. До этого правительство проводило малый налоговый маневр в 2014-2017 гг. (пошлина на нефть была снижена с 60% до 55%), а также большой налоговый маневр в 2015-2017 гг. (сокращение с 55% до текущих 30% при одновременном росте НДС). Целей у законодательных изменений несколько: во-первых, добиться более выгодного экспорта нефти и нефтепродуктов, а во-вторых, достичь роста цен на нефть для переработки на внутреннем рынке.

##### Налог на дополнительный доход (НДД) от добычи нефти

С 1 января 2019 г. в Российской Федерации введена новая система налогообложения в нефтяной отрасли, основанная на налоге на дополнительный доход (НДД) от добычи нефти. Федеральный закон № 199-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» ([текст документа](#)) подписан Президентом РФ Владимиром Путиным 19 июля 2018 г. Введение НДД учитывает реальную себестоимость разработки месторождения и стимулирует разработку зрелых месторождений. Базой для расчета НДД является расчетная прибыль от добычи углеводородного сырья. Сумма уплачиваемого налога может существенно снижаться в зависимости от объема затрат, связанных с добычей, в том числе размера инвестиций в создание дорогостоящей инфраструктуры месторождений и приобретение основных средств производства.

##### Новая доктрина энергетической безопасности России

13 мая 2019 г. Президент Российской Федерации Владимир Путин утвердил новую доктрину энергетической безопасности страны ([текст документа](#)). Документ подробно описывает вызовы и угрозы, цели, направления и задачи обеспечения энергетической безопасности страны до 2030 г. В документе отражены необходимость снижения доли углеводородов в энергобалансе, развитие возобновляемых источников и газового рынка, увеличение потребления сжиженного природного газа внутри страны.

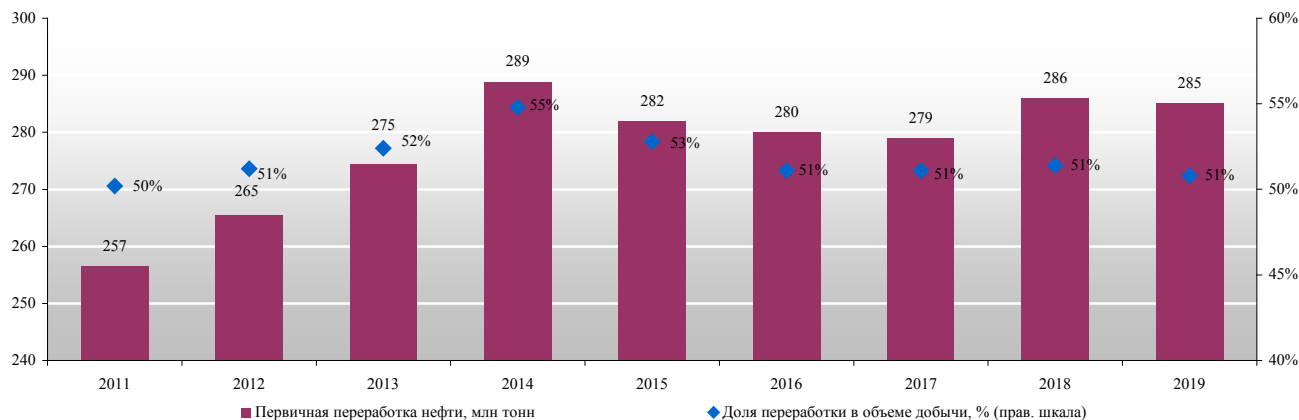
#### Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

##### Переработка нефти

Объем первичной переработки нефти в России в 2019 г. сократился на 0,6% и составил 285,1 млн т. Основными причинами снижения стала приостановка работы Антипинского НПЗ в мае-июле из-за проблем с финансированием, проведение плановых ремонтов и снижение загрузки перерабатывающих установок на заводах на фоне падения маржинальности переработки. По итогам 2019 г. глубина переработки нефти в России выросла на 0,6 п.п. до 82,7%.

Первичная переработка нефтяного сырья на НПЗ в России в I пол. 2020 г. снизилась на 0,7% до 138,9 млн т.

Рисунок 1. Первичная переработка нефти в 2011-2019 гг.



Источник: ЦДУ ТЭК, Минэнерго РФ, расчет INFOline

В 2019 г. производство основных нефтепродуктов выросло на 0,5% до 164,2 млн т. Выпуск диз. топлива увеличился на 1,8% – до 78,4 млн т, бензина – на 1,8% до 40,1 млн т, производство мазута сократилось на 1,6% до 45,6 млн т.

## Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

### Инвестиционные проекты в нефтепереработке

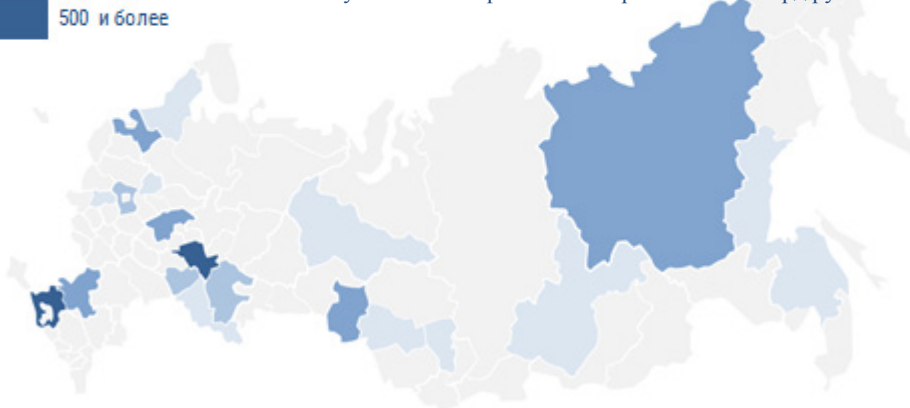
В нефтеперерабатывающей промышленности анонсировано и реализуется более 70 значимых инвестиционных проекта строительства, совокупные вложения в которые составляют 3,0 трлн руб. Лидером среди регионов по объему инвестиций в значимые проекты нефтепереработки является Краснодарский край (788 млрд руб.), где реализуется 15 инвестиционных проектов по строительству технологических установок на Туапсинском НПЗ (ПАО «НК «Роснефть»), Ильском НПЗ (КНГК-Групп) и Афипском НПЗ (ГК «Сафмар»).

Рисунок 2. Карта инвестиционной активности в сегменте переработки нефти



#### ТОП-5 регионов по объему инвестиций:

1. Краснодарский край – 15 проектов - 788 млрд руб.
2. Республика Татарстан – 5 проектов – 528 млрд руб.
3. Ростовская обл. – 3 проекта - 220 млрд руб.
4. Омская обл. – 7 проектов – 176 млрд руб.
5. Республика Башкортостан – 2 проекта – 173 млрд руб.



Источник: INFOline

## Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в нефтепереработке и нефтехимии до 2024 года

### *2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях*

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических мощностей России в 2021-2024 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**



## ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

**Нефтеперерабатывающая промышленность: "НК "Роснефть", ПАО: комплекс гидрокрекинга вакуумного газойля и тяжелого газойля коксования "РН-Комсомольский НПЗ", ООО в Хабаровском крае (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы, поставка оборудования, корректировка рабочей документации

**Срок начала строительства:**

2013 год

**Срок окончания строительства:**

2020 год

**Объем инвестиций:**

16000 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115



**Описание проекта:**

Согласно планам ПАО "НК "Роснефть" объем переработки на Комсомольском НПЗ в 2013 г. должен составить 7,12 млн. тонн, в 2014 г. – 6,8 млн. тонн, в 2015 г. – 7,4 млн. тонн, с 2016 г. - 8 млн. тонн. Планируется строительство нефтепродуктопровода от НПЗ до порта Де-Кастри мощностью 5,7 млн. тонн в год. Для снижения транспортных расходов на поставки готовой продукции, однако, по результатам государственной экологической экспертизы проекта "Строительство нефтепродуктопровода Комсомольский НПЗ – порт Де-Кастри, морские сооружения (инженерные изыскания)" выдала 20 мая 2013 года отрицательное заключение. Проект на экспертизу представило ЗАО "НИПИ "ИнжГео" в IV квартале 2012 года. Проект предусматривал завершение строительства нефтепродуктопровода во II полугодии 2015 г., к моменту завершения модернизации завода. ОАО НК "Роснефть" планирует направить на модернизацию Комсомольского НПЗ порядка 118,5 млрд. руб.

Комплекс гидрокрекинга позволит Комсомольскому НПЗ довести глубину переработки нефтепродуктов до 94 % с увеличением мощности до 8 млн. тонн к 2016 г. Мощность комплекса составит 3,65 млн. тонн в год. В результате увеличения глубины переработки нефти ассортимент светлых нефтепродуктов будет расширен, а выпуск мазута - прекращён. С помощью комплекса гидрокрекинга Комсомольский нефтеперерабатывающий завод планирует выпускать всю линейку видов моторного топлива, соответствующих европейскому экологическому стандарту Евро-5. Создание объекта "Комплекс гидрокрекинга вакуумного газойля для ООО "РН-Комсомольский НПЗ" предусматривает проектирование и строительство комплекса гидрокрекинга для полной конверсии сырья для переработки как прямогонного вакуумного газойля, так и тяжелого газойля коксования производительностью с мощностью по сырью 2 млн. тонн в год для получения высококачественных средних дистиллятов. Комплекс гидрокрекинга включает следующие технологические установки:

Перечень объектов строительства, входящих в состав комплекса гидрокрекинга вакуумного газойля

| Тип объекта                        | Объект   | Характеристика  |
|------------------------------------|--|---|
| Основная технологическая установка | Установка гидрокрекинга                        | Установка состоит из 2 блоков, оба блока должны максимально использовать имеющееся оборудование в общих целях.:<br>1) блок гидрокрекинга с полной конверсией сырья для переработки вакуумного газойля и тяжелого газойля установки коксования общей производительностью по сырью 2 млн. тонн в год, с полной конверсией сырья в моторные топлива;<br>2) блок гидроочистки прямогонной дизельной фракции мощностью 1,6 млн. тонн в год, обеспечивающий получение дизельного топлива с содержанием серы 10 ppm, содержанием ароматических углеводородов менее 10% весовых и содержанием полициклических ароматических углеводородов менее 1% весовых. |
|                                    | Установка производства водорода                | Мощность установки 345 тонн в сутки   |
| Вспомогательные установки          | Установка очистки технологических стоков.      | С возможностью выделения аммиака из технологических стоков  |
|                                    | Установка производства серы                    | Мощность установки 38 тонн в сутки.   |
| Объекты ОЗХ                        | Объекты основного производственного назначения | Промпарк гидрокрекинга; Товарный парк реактивного топлива РТ; Товарный парк экологически чистого дизельного топлива; Общезаводские технологические трубопроводы; Насосные перекачки нефтепродуктов; Азотная установка; Факел высокого давления гидрокрекинга;   |
| Объекты ОЗХ                        | Объекты подсобного и обслуживающего назначения | Дооснащение лаборатории; Административно бытовое здание 2 очередь; Расширение ремонтной базы завода;  |



| Тип объекта | Объект                                  | Характеристика  |
|-------------|---|---|
| Объекты ОЗХ | Объекты транспортного хозяйства и связи | Железнодорожные пути; Внутриплощадочные автодороги; Сети связи и сигнализации;                |
| Объекты ОЗХ | Объекты водоснабжения и канализации     | Расширение биологической очистки стоков; Сети водоснабжения и канализации; Строительство БОВ; |
| Объекты ОЗХ | Объекты энергетического хозяйства       | Освещение территории; Сети высокого и низкого напряжения;                                     |
| Объекты ОЗХ | Благоустройство территории              | Санитарно-защитная зона; Вертикальная планировка; Благоустройство и озеленение.               |

#### ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

ПАО "НК "Роснефть" реализует проект реконструкции Комсомольского НПЗ согласно программе коренной реконструкции, принятой в 1999 г.

В 2007 г. проведены тендерные мероприятия и определение контрагента по выполнению проектно-изыскательских работ по комплексу гидрокрекинга для ООО "РН-Комсомольский НПЗ". Победителем тендера признано ОАО "Омскнефтехимпроект".

В 2010 г. ОАО "Омскнефтехимпроект" выполнило проектирование комплекса гидрокрекинга.

В июле 2014 г. ООО "СВ Транс" осуществило работы по доставке и перегрузке 3 негабаритных модулей конвекции, весом 140 тонн, длиной 18 м и шириной 4,7 м. ООО "СВ Транс" доставило их от порта города Комсомольск-на-Амуре на площадку временного хранения на территории "Комсомольского НПЗ".

В декабре 2014 г. в рамках проекта строительства комплекса гидрокрекинга велись работы по обвязке колонн, строительству эстакад, строились коммуникации, которые будут связывать комплекс с имеющимся оборудованием.

#### 2016 год

28 июня 2016 г. ПАО "НК "Роснефть" подвело итоги запроса предложений №050356П на выполнение работ по лоту: "Поставка, ШИР и ПНР распределительных щитов 0,4кВ и 6 кВ, систем оперативного постоянного тока для объекта "Комплекс гидрокрекинга. Секция гидрокрекинга и гидроочистки. Секция производства водорода" ООО "РН-Комсомольский НПЗ". Лучшей заявкой по позиции №2 - поставка распределительного щита 6кВ - признано предложение ООО "Электронмаш". Цена договора с учетом НДС составила 124,6 млн. руб. Лучшей заявкой по позиции №3 - поставка систем оперативного постоянного тока - признано предложение ООО "Политех". Цена договора с учетом НДС составила 12,5 млн. руб. Срок поставки товаров: ноябрь 2016 г.

#### 2017 год

25 декабря 2017 года объявлен тендер на выполнение СМР по объектам "Комплекс гидрокрекинга. Секция гидрокрекинга-гидроочистки"; "Комплекс гидрокрекинга. ОЗХ комплекса гидрокрекинга. Азотная установка и емкости хранения"; "Комплекс гидрокрекинга. ОЗХ комплекса гидрокрекинга. Воздушная компрессорная"; "Комплекс гидрокрекинга. ОЗХ комплекса гидрокрекинга. Общезаводские технологические трубопроводы". Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота) - 5 585 442 983.00 руб.

#### 2018 год

В сентябре 2018 г. структуры китайской промышленной группы Haihua Industry Group ООО "Петро-Хэуа" и "Пекин Хэуа Ориентал Энерджи Технолоджи Групп Лимитед" выиграли подряд на строительство объектов гидрокрекинга на Комсомольском НПЗ в Хабаровском крае, стоимость контракта составила 9,486 млрд рублей.

Срок выполнения работ - сентябрь 2020 года. Согласно документам, работы будут проводиться на таких объектах, как секция гидрокрекинга-гидроочистки, азотная установка и емкости хранения, воздушная компрессорная, общезаводские технологические трубопроводы.

#### **Текущий статус:**

В марте 2019 года стало известно, что срок завершения строительно-монтажных работ на установках гидрокрекинга вакуумного газойля на Комсомольском НПЗ Роснефть отложила на третий квартал 2020 года, а завершение пусконаладочных работ и начало производства продукции - на первое полугодие 2021 года.

#### *Продукция и производственные мощности*

Проектная мощность комплекса составляет 3,65 млн тонн в год. С его запуском Комсомольский НПЗ увеличит глубину переработки нефти до 95%, объем переработки вырастет до 8 млн тонн. Ввод комплекса гидрокрекинга в эксплуатацию увеличит глубину переработки нефти, что позволит полностью перейти на выпуск экологически чистых моторных топлив класса Евро-5, а также значительно увеличить объемы производства.

**Инвестор-организатор торгов:** 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*

**Проектировщик:** Ангарскнефтехимпроект, АО (Ангарский институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, АНХИП) Адрес: 665819, Россия, Иркутская область, Ангарск, ул. Чайковского, 58  
Телефоны: +7(3955)676730; +7(3955)565027; +7(3955)579800P462; +7(3955)579811  
Факсы: +7(3955)562853 E-Mail: [anhp@anhp.ru](mailto:anhp@anhp.ru) Web: <http://www.anhp.ru> Руководитель: *Кабышев Вадим Анатольевич, генеральный директор*

**Проектировщик:** ОНХП, ПАО (ОННР) Адрес: 644050, Россия, Омская область, Омск, Бульвар инженеров, 1



Телефоны: +7(3812)285534 Факсы: +7(3812)285544 E-Mail: [postoffice@onhp.ru](mailto:postoffice@onhp.ru) Web: <http://www.onhp.ru> Руководитель:  
Зуга Игорь Михайлович, генеральный директор

**Технический заказчик:** *РН-Комсомольский НПЗ, ООО* Адрес: 681007, Россия, Хабаровский край, Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115 Телефоны: +7(4217)227025 Факсы: +7(4217)525126 E-Mail: [knpz@koil.ru](mailto:knpz@koil.ru) Web: <https://rnknpz.rosneft.ru> Руководитель: Мыльцын Алексей Владимирович, генеральный директор

**Подрядчик:** *Хэхуа-Рус, ООО (Haihua Industry Group, представительство в Москве)* Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Академика Пилюгина, 22 Телефоны: +7(499)5508866 Факсы: +7(499)5500783 E-Mail: [haihuamos@co.ru](mailto:haihuamos@co.ru) Web: <https://haihuarus.ru> Руководитель: Ли Яфэй, генеральный директор

**Нефтеперерабатывающая промышленность: "ВПК-Ойл", ООО: Коченевский нефтеперерабатывающий завод в Новосибирской области (реконструкция).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы и проектирование

**Срок начала строительства:**

2017 год

**Срок окончания строительства:**

2021 год

**Объем инвестиций:**

5300 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево

**Описание проекта:**

"ВПК-Ойл" ведет реализацию проекта модернизации Коченевского нефтеперерабатывающего завода, предполагающего строительство:

- установки по гидроочистке дизельного топлива;
- установки по производству битумов;
- установки каталитического риформинга и гидроочистки нафты.

ощность установки по гидроочистке дизельного топлива составит 300 тыс тонн в год; мощность установки по производству битумов составит 80 тыс тонн в год.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

В 2012 году Коченевский НПЗ включен Министерством энергетики РФ в реестр проектируемых, строящихся и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов Российской Федерации.

2013, ноябрь – увеличение объема переработки до 306 000 тонн нефти в год.

2014, сентябрь – октябрь – компания завершила реализацию одного из этапов проекта: реконструкцию производственных мощностей, что позволило увеличить объем переработки нефти на 63% до 500 000 тонн в год.

В марте 2015 г. в результате переговоров ООО "ВПК-Ойл", а также компании КНР - Shanghai Hoto Engineering Inc и China Machinery Industry Construction Group Inc заключили договор о строительстве нефтеперерабатывающего завода в Коченевском районе, а также утвердили потенциальное увеличение объемов переработки нефтяного сырья на предприятии к 2019 г. Генеральным проектировщиком в рамках соглашения выступила компания Shanghai Hoto Engineering Inc., China Machinery Industry Construction Group Inc является генеральным подрядчиком - в обязанности компании входит координирование всего проекта со стороны представителей Китая, а также привлечение инвестиций.

**2016 год**

27 мая 2016 года – завершены пусконаладочные работы на установке атмосферно-вакуумной перегонки. Данная модернизация позволила выйти на глубину переработки в 86%.

03 ноября 2016 года ООО "ВПК-Ойл" и "Сибирский Сбербанк" подписали кредитное соглашение о финансировании в объеме 3,15 млрд рублей проекта по внедрению технологий производства битумов и дизельного топлива класса "Евро-5". Сбербанк предоставляет возможность его финансирования на срок десять лет. Сумма всего проекта - 4,5 млрд рублей, Сбербанк финансирует проект на 70%. Предложенные Сбербанком условия оказались самыми привлекательными.

В декабре 2016 года было подписано соглашение о разработке базового проекта "Гидроочистка нафты и полурегенеративный реформинг" с компанией Axens. Проект предусматривает строительство установок по производству бензина А-92, 95 класса 5 с использованием модульной технологии производства установок компанией Prosernat (Франция).

**2017 год**

В мае 2017 года компания запустила битумную установку.

В конце ноября 2017 года в Новосибирск железнодорожным транспортом отправлена отпарная колонна производства



ОАО "Волгограднефтемаш" длиной 28 метров. Для данной установки по выпуску дизтоплива "Евро-5" Волгограднефтемаш изготавливает весь комплект основного технологического оборудования: колонну, реактор, сепараторы, теплообменники, емкости, фильтры, подогреватели - всего более 30 аппаратов.

#### 2018 год

В 2018 году началось строительство битумного хаба. Он будет состоять из резервуаров хранения битума на 50 тыс тонн, двух производств полимерных битумных материалов и эмульсий, железнодорожной эстакады, автоталивной станции и объектов общезаводского хозяйства. За Уралом подобных терминалов нет. Полностью проект будет реализован в конце 2019-го - начале 2020 года.

На предприятии продолжается реализация совместного проекта с китайской корпорацией "Сайноконст".

#### **Текущий статус:**

В апреле 2019 года стало известно, что на 2019 год запланировано введение в эксплуатацию новой технологической площадки по производству дизельного топлива класса ЕВРО 5 мощностью 300 тыс. тонн дизельного топлива в год.

#### *Для справки*

Реализация инвестиционного проекта реконструкции НПЗ осуществляется при содействии региональных органов власти. Постановлением Губернатора Новосибирской области от 27.04.2015 года ООО "ВПК-Ойл" включено в перечень системообразующих предприятий субъекта Российской Федерации. ООО "ВПК-Ойл" также получило государственную поддержку Правительства Новосибирской области (Постановление № 273/п от 21.05.2012).

#### *Планы проекта:*

Во втором квартале 2019 года планируется начать строительство установок по производству дизельного топлива класса 5. В 2021 инвесторы намерены выйти на производство 92-го и 95-го бензинов 5-го класса. Производство составит около 250 тыс тонн в год. После реализации всех этапов инвестиционного проекта к 2025 году на предприятии будет работать 1250 человек (в 2017 году 550).

**Заказчик:** ВПК-Ойл, ООО Адрес: 632640, Россия, Новосибирская область, Коченевский район, р.п. Коченево, ул. Промышленная, 17 Телефоны: +7(383)2644297; +7(383)2644290; +7(383)2644288; +7(38351)24007 Факсы: +7(383)2644309; +7(38351)24007 E-Mail: [info@vpk-oil.ru](mailto:info@vpk-oil.ru) Web: <http://www.vpk-oil.ru> Руководитель: Гурьева Анна Васильевна, директор Контактное лицо по проекту: отдел капитального строительства Телефон: +7(383)2644307; +7(383)2644308 ; Тайлаков Сергей Николаевич, главный инженер Телефон: +7(38351)24007; +7(383)2644297

**Проектировщик:** ВНИПИнефть, ОАО Адрес: 105005, Россия, Москва, ул. Ф. Энгельса, 32, стр.1 Телефоны: +7(495)7953130 Факсы: +7(495)7953131 E-Mail: [vnipineft@vnipineft.ru](mailto:vnipineft@vnipineft.ru) Web: <http://www.vnipineft.ru> Руководитель: Сергеев Денис Анатольевич, генеральный директор

**Проектировщик:** (Стадия ликвидации) Институт нефтехимпереработки РБ (ИНХИП), ГУП Адрес: 450065, Россия, Республика Башкортостан, Уфа, ул. Инициативная, 12 Телефоны: +7(347)2422511; +7(347)2422473 Факсы: +7(347)2422511 E-Mail: [inhp@inhp.ru](mailto:inhp@inhp.ru) Web: <http://www.inhp.ru> Руководитель: Шаронов Дмитрий Владимирович, ВРиО директора

**Проектировщик:** Нефтехим-Инжиниринг, ООО Адрес: 308017, Россия, Белгородская область, Белгород, ул. Рабочая, 14 Телефоны: +7(4722)425136; +7(4722)425137 Факсы: +7(4722)425136 E-Mail: [nhibelgorod@mail.ru](mailto:nhibelgorod@mail.ru); [nhibel@nhibel.ru](mailto:nhibel@nhibel.ru) Web: <http://www.nhibel.ru> Руководитель: Столяров Владимир Викторович, директор

**Проектировщик:** КАСКАД-ПРО, ООО Адрес: 426000, Россия, Удмуртская Республика, Ижевск, проезд им. Дерябина, 3/4 Телефоны: +7(3412)230411; +7(3412)230412 Web: <http://kaskad-pro.com> Руководитель: Малкин Антон Александрович, генеральный директор

**Лицензиар:** Аксенс Восток, ООО (Axens - IFP Energies Nouvelles) Адрес: 119049, Россия, Москва, ул. Мытная, 1, стр. 2 Телефоны: +7(495)9336574 Факсы: +7(495)9336577 E-Mail: [natalia.pikalova@axensvostok.ru](mailto:natalia.pikalova@axensvostok.ru) Web: <http://russia.axens.net/ru/vostok-ru> Руководитель: Пошумалофф-Юваль Александр, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Волгограднефтемаш, ОАО Адрес: 400011, Россия, Волгоград, ул. Электрлесовская, 45 Телефоны: +7(8442)407356; +7(8442)407220 Факсы: +7(8442)416416 E-Mail: [office@vnm.ru](mailto:office@vnm.ru) Web: <http://www.vnm.ru> Руководитель: Лазарев Александр Владимирович, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Борисоглебское машиностроение, ООО (Бормаш) Адрес: 397340, Россия, Воронежская область, Поворинский район, с. Пески, ул. Пролетарская, 59 Телефоны: +7(47376)32990; +7(47376)32324 Факсы: +7(47376)32338 E-Mail: [bormash@bormash.ru](mailto:bormash@bormash.ru) Web: <http://www.bormash.ru> Руководитель: Мишин Сергей Витальевич, директор

**Поставщик оборудования:** ИМС Индастриз, ООО Адрес: 117312, Россия, Москва, ул. Вавилова, 47а Телефоны: +7(495)2211050 Факсы: +7(495)2211051 E-Mail: [corporation@imsholding.ru](mailto:corporation@imsholding.ru) Web: <http://www.imsholding.ru> Руководитель: Галич Александр Юрьевич, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** ТРЭМ Инжиниринг, АО Адрес: 109147, Россия, Москва, ул. Воронцовская, 35Б, корп.2, пом. II, ком. 63 Телефоны: +7(495)7807676 Факсы: +7(495)7804151 E-Mail: [order@trem.ru](mailto:order@trem.ru) Web: <http://www.tremseals.com> Руководитель: Сорокин Сергей Леонидович, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Алитер-Акси, ООО Адрес: 191144, Россия, Санкт-Петербург, ул. Новгородская, 16 Телефоны: +7(812)6032211 Факсы: +7(812)6470988 E-Mail: [office@aliter.spb.ru](mailto:office@aliter.spb.ru) Web: <https://aliter.spb.ru> Руководитель: Жидков Андрей Борисович, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Аплисенс, ООО Адрес: 142450, Россия, Московская область, Ногинский район, Старая Купавна, ул. Придорожная, 34 Телефоны: +7(495)9892276; +7(800)7002276 E-Mail: [info@aplisens.ru](mailto:info@aplisens.ru) Web: <http://www.aplisens.ru> Руководитель: Маркин Павел Анатольевич, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Промышленная группа Метран, АО Адрес: 454138, Россия, Челябинск, Комсомольский проспект, 29 Телефоны: +7(351)7995152 Факсы: +7(351)7995590 E-Mail: [info.metran@emerson.com](mailto:info.metran@emerson.com) Web: <http://www2.emersonprocess.com/ru-ru/brands/metran/pages/index.aspx> Руководитель: Глазырин Александр Алексеевич, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Благовещенский арматурный завод, АО (БАЗ) Адрес: 453430, Россия, Республика Башкортостан, Благовещенск, ул. Седова, 1 Телефоны: +7(34766)29911; +7(34766)21230; +7(34766)22067 Факсы: +7(34766)21378; +7(34766)22015 E-Mail: [baz@omk.ru](mailto:baz@omk.ru) Web: <https://omk.ru/baz> Руководитель: Астахов Александр Юрьевич, управляющий директор

**Поставщик оборудования:** ПНФ ЛГ Автоматика, ООО Адрес: 111524, Россия, Москва, ул. Электродная, 10 Телефоны: +7(495)7886821 E-Mail: [info@klapan.ru](mailto:info@klapan.ru) Web: <http://www.klapan.ru> Руководитель: Зилонов Михаил Олегович, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** ГИДРОГАЗ, АО Адрес: 394033, Россия, Воронежская область, Воронеж, Ленинский пр-т, 160 Телефоны: +7(473)2237233 Факсы: +7(473)2606311 E-Mail: [hg@hydrogas.ru](mailto:hg@hydrogas.ru) Web: <http://www.hydrogas.ru> Руководитель: Марков Дмитрий Валентинович, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Атлас Копко, АО Адрес: 141402, Россия, Московская область, Химки, Вахутинское шоссе, 15 Телефоны: +7(495)9335550 Факсы: +7(495)9335560 E-Mail: [info@ru.atlascorco.com](mailto:info@ru.atlascorco.com) Web: <http://www.atlascorco.ru/ru/ru> Руководитель: Марич Радомир, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Ижевскхиммаш, ООО (ИХМ) Адрес: 426039, Россия, Удмуртская Республика, Ижевск, ул. Воткинское шоссе, 298 Телефоны: +7(3412)904567 E-Mail: [market-ihm@yandex.ru](mailto:market-ihm@yandex.ru) Web: <http://www.i-h-m.ru> Руководитель: Придворный Александр Ильич, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Арматурный Завод, ООО Адрес: 453431, Россия, Республика Башкортостан, Благовещенск, ул. Комарова, 2, корп. 4 Телефоны: +7(347)2929888; +7(347)2923888 E-Mail: [irf@bk.ru](mailto:irf@bk.ru); [arm-z@arm-z.ru](mailto:arm-z@arm-z.ru) Web: <http://arm-z.ru> Руководитель: Ибрагимов Ренат Фаукатович, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Технология, ООО Адрес: Россия, Новосибирская область, Новосибирск, пр-т Димитрова, 4/1, 22д офис, БЦ Кобра Телефоны: +7(383)2494071; +7(383)2494072; +7(383)2494074 E-Mail: [technology.rf@mail.ru](mailto:technology.rf@mail.ru) Web: <http://technology-rf.ru> Руководитель: Панков Алексей Владимирович, директор

**Поставщик оборудования:** Нойман-Эссер Русь, ООО (NEUMAN & ESSER Deutschland GmbH & Co. KG, представительство в России) Адрес: 129090, Россия, Москва, ул. Гиляровского, 4, стр. 5, офис 210 Телефоны: +7(495)2048797 E-Mail: [info@neuman-esser.ru](mailto:info@neuman-esser.ru) Web: <http://www.neuman-esser.de> Руководитель: Долл Александр, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** MTE Technologie GmbH Адрес: Linden Str. 48-52, 40233 Dusseldorf, Germany E-Mail: [info@mte-tech.de](mailto:info@mte-tech.de) Web: <http://www.mte-tech.de>

**Финансовый партнер:** Сбербанк, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Вавилова, 19 Телефоны: +7(495)9575731; +7(495)7473731 E-Mail: [sberbank@sberbank.ru](mailto:sberbank@sberbank.ru) Web: <http://www.sberbank.com/ru/>; <http://www.sberbank.ru> Руководитель: Греф Герман Оскарович, президент-председатель Правления

**Поставщик:** ЭКФ Электротехника, ООО (ЕКФ) Адрес: 127273, Россия, Москва, ул. Отрадная, 2Б, строение 9, "Технопарк Отрадное" Телефоны: +7(495)7888815; +7(800)3338815 Факсы: +7(495)7888815 E-Mail: [info@ekf.su](mailto:info@ekf.su) Web: <http://www.ekfgroup.com> Руководитель: Емельянов Станислав Германович, генеральный директор

## Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2024 года

### *3.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа*

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в крупнотоннажном и среднетоннажном сжижении газа в России в 2021-2024 годах.

### *3.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли*

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в газоперерабатывающей отрасли России в 2021-2024 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

**ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ОБЪЕКТОВ****Сжижение газа: «Арктик СПГ-2», ООО: комплекс по производству, хранению, отгрузке СПГ и стабильного газового конденсата Арктик СПГ-2 (строительство).****Состояние на момент актуализации:**

Проектно-изыскательские работы

**Срок начала строительства:**

нет данных

**Срок окончания строительства:**

2023 год - I очередь

**Объем инвестиций:**

125000 млн. рублей

**Проектная мощность:**

19,8 млн тонн (эквивалентно 29,9 млрд куб. м газа) – 3 технологические линии по 6,6 млн тонн в год

**Местоположение:**

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Гыданский полуостров

**Описание проекта:**

Арктик СПГ-2 включает три технологические линии мощностью 6,6 млн тонн в год СПГ каждая. Технологические линии будут размещаться не на суше, а на плавучих платформах на гравитационных основаниях в Обской губе. Проект предусматривает также строительство стационарного прибрежного терминала для производства, хранения и отгрузки СПГ и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа (ОГТ). ОГТ - это платформа, удерживаемая на морском дне за счет собственного веса и связей нижней части морской гравитационной платформы с грунтом. Элементы ОГТ доставляются к месту монтажа в виде крупных блоков.

**Преимущества ОГТ:**

- доступность и малая стоимость исходных материалов,
- меньшее, чем у свайных платформ, время установки платформы в море,
- возможность буксировать ОГТ на большие расстояния и устанавливать их в рабочее положение на месте эксплуатации в море без применения дорогостоящих грузоподъемных и транспортных средств,
- возможность повторного использования в новом месте,
- повышенные виброустойчивость и огнестойкость, высокая сопротивляемость морской коррозии, незначительная деформация под воздействием нагрузок и более высокая защита от загрязнения моря.

В рамках проекта также запланировано строительство морского порта для обеспечения СПГ-терминала гаванью, отгрузки СПГ и газового конденсата на танкеры-газовозы и танкеры для перевозки конденсата.

**История проекта:**

О намерении построить второй завод по сжижению природного газа ПАО «НОВАТЭК» заявило в начале 2016 г. В конце 2016 г. была закончена разработка pre-FEED проекта.

Подрядчиком по строительству ОГТ-платформ на Кольской судовой верфи выбрана итальянская компания Saipem, лицензиаром технологии сжижения газа – немецкая The Linde Group.

В августе 2017 г. начались работы по строительству Центра строительства крупнотоннажных морских сооружений в селе Белокаменка Мурманской области, расположенного на западном берегу Кольского залива. (Кольская верфь). В Центре будут строиться морские комплексы по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа. Также здесь будут проводить ремонт и обслуживание морской техники и оборудования, используемых для освоения морских нефтегазоконденсатных месторождений. В рамках проекта будет построено два сухих дока, бетонный завод, производственные объекты и складские площадки, а также административно-бытовые здания для сотрудников, задействованных в работах на комплексе. В состав проектируемого комплекса также входит грузовой причальный фронт: четыре грузовых и один пассажирский причал. Для обеспечения транспортными связями всех объектов комплекса на его территории будут проложены внутриплощадочные и подъездные дороги, обустроены автостоянки, в том числе и для тяжелой спецтехники. Строительство будет вестись в две очереди вахтовым методом. Финансирование работ планируется осуществлять за счет собственных средств застройщика - ООО «Кольская верфь», дочернего предприятия ПАО "НОВАТЭК". Ввод в эксплуатацию первого сухого дока запланирован на июнь 2019 года, второго дока – на декабрь 2019 года, цехов по изготовлению модулей – на август 2020 года.

В декабре 2017 г. АО «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники (ВНИИГ) им Б.Е.Веденеева» заключило договор с итальянской компанией Saipem на выполнение работ в рамках проекта Арктик СПГ-2. Согласно договору, ВНИИГ будет оказывать инженеринговые и консультационные услуги по разработке проектной документации на стационарный прибрежный терминал для производства, хранения и отгрузки сжиженного природного газа (СПГ) и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа. В задачи института будет входить непосредственно выпуск проектной документации по основаниям гравитационного типа (ОГТ).

Разработка проектной документации, которой занимается АО «ВНИИГ», осуществляется совместно с разработкой проектной документации (FEED). При этом будут использованы разработки института по технологиям легкого и модифицированного бетона с использованием заполнителей российского производства.

В декабре 2017 г. ПАО «НОВАТЭК» обратился в Минтранс с предложением внести расширение порта Сабетта для проекта «Арктик СПГ-2» в федеральную целевую программу по развитию транспортной системы в России (порт для перевалки продукции «Арктик СПГ-2» будет расположен на удалении от уже построенного для «Ямал СПГ» порта Сабетта на другой стороне Обской губы, но де-юре это также порт Сабетта).

В январе-марте 2018 г. продолжались переговоры об участии в проекте с французской Total, китайской CNPC и рядом японских компаний.

#### Текущий статус:

В феврале 2019 года ПАО "НОВАТЭК" объявило, что его дочернее предприятие ООО "Арктик СПГ 2" и компания "Siemens" подписали договор поставки компрессорного оборудования для трех линий по сжижению природного газа Проекта. Объем поставки Siemens в рамках подписанного договора включает три компрессорных агрегата сырьевого газа и шесть компрессорных агрегатов отпарного газа. Документ предусматривает локализацию оборудования, которое будет поставлено для третьей линии завода.

В апреле 2018 г. ПАО "Новатэк" сообщило о подписании первых соглашений на поставку сжиженного природного газа с проекта "Арктик СПГ-2". Предварительные договоренности о покупке по 1 млн т СПГ в течение 15 лет достигнуты с крупным мировым трейдером Vitol и испанской Repsol. Пока речь идет о базовых условиях возможных контрактов, соглашения не носят обязывающего характера.

#### Планы проекта:

Прохождение госэкспертизы проекта запланировано на 2019 г. Принять окончательное инвестиционное решение по проекту Арктик СПГ-2 «НОВАТЭК» планирует в конце 2019 г. Планируемый срок запуска первой линии завода «Арктик СПГ-2» - 2023 г. с последующим запуском остальных линий в 2024 и 2025 гг.

В рамках строительства Кольской верфи будет построено два сухих дока, бетонный завод, производственные объекты и складские площадки. В состав проектируемого комплекса также входит грузовой причальный фронт: четыре грузовых и один пассажирский причал. Строительство будет вестись в две очереди. Выход на полную мощность - к 2020 году.

**Инвестор:** НОВАТЭК, ПАО Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: +7(34997)24951; +7(34997)65365 Факсы: +7(34997)24479 E-Mail: [novatek@novatek.ru](mailto:novatek@novatek.ru); [press@novatek.ru](mailto:press@novatek.ru) Web: <http://www.novatek.ru> Руководитель: Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления, генеральный директор; Наталенко Александр Егорович, председатель Совета директоров

**Заказчик:** Арктик СПГ 2, ООО Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Ак. Пулюгина, 22, Деловой центр "Алгоритм" Телефоны: +7(495)7205053 E-Mail: [arcticspg@arcticspg.ru](mailto:arcticspg@arcticspg.ru) Web: <http://www.novatek.ru> Руководитель: Матвеевский Александр Анатольевич, генеральный директор Контактное лицо по проекту: Казакова Юлия Сергеевна, начальник Тендерного отдела E-Mail: [Yuliya.Kazakova@arcticspg.ru](mailto:Yuliya.Kazakova@arcticspg.ru) Телефон: +7(495)7205053P14042 ; Агафонов Александр Николаевич, начальник Управления капитального строительства E-Mail: [Aleksandr.Agafonov@arcticspg.ru](mailto:Aleksandr.Agafonov@arcticspg.ru) Телефон: +7(495)7205053P14065

**Представительство:** НОВАТЭК, ПАО (Представительство в Москве) Адрес: 119415, Россия, Москва, ул. Удальцова, 2 Телефоны: +7(495)7306000 Факсы: +7(495)7212253 E-Mail: [novatek@novatek.ru](mailto:novatek@novatek.ru) Web: [www.novatek.ru](http://www.novatek.ru) Руководитель: Михельсон Леонид Викторович, Председатель Правления

**Генеральный проектировщик:** ВНИИГ им. Б.Е.Веденева, АО Адрес: 195220, Россия, Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21. Телефоны: +7(812)4939480; +7(812)5355445; +7(800)3338000 Факсы: +7(812)4939480; +7(812)5356720 E-Mail: [vniig@vniig.ru](mailto:vniig@vniig.ru); [aa.moshkov@yandex.ru](mailto:aa.moshkov@yandex.ru) Web: <http://www.vniig.rushydro.ru> Руководитель: Орищук Роман Николаевич, генеральный директор

**Генеральный проектировщик при разработке основных технических решений:** НИПИГАЗПЕРЕРАБОТКА, АО (НИПИГазпереработка, НИПИГАЗ) Адрес: 350000, Россия, Краснодар, Центральный округ, ул. Красная, 118 Телефоны: +7(861)2386060; +7(3452)217301 Факсы: +7(861)2386070 E-Mail: [info@nipigas.ru](mailto:info@nipigas.ru) Web: <http://www.nipigas.ru> Руководитель: Лим Борис Валерьевич, генеральный директор

**Проектировщик:** Текнип Рус, АО (Technip, представительство в России) Адрес: 196084, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, 266, литера О Телефоны: +7(812)4954870; +7(812)4954871 Факсы: +7(812)4954871 E-Mail: [trpus@technip.com](mailto:trpus@technip.com) Web: <http://www.technip.com/ru/entities/russia> Руководитель: Чекарелли Кристиано, генеральный директор

**Проектировщик:** TechnipFMC Адрес: 89 avenue de la Grande Armee, 75116 Paris, France Телефоны: +71033(0)147782400 Web: <http://www.technipfmc.com/en> Руководитель: Pilenko Thierry, Executive Chairman



**Проектировщик:** *Linde AG (Engineering Division)* Адрес: *Dr.-Carl-von-Linde-Str. 6-14, 82049 Pullach, Germany*  
 Телефоны: +71049(89)74450 Факсы: +71049(89)74454908 E-Mail: *info@linde-le.com* Web: *http://www.linde-engineering.de*  
 Руководитель: *Dr Christian Bruch, Member of the Executive Board of Linde AG Responsible for the Engineering Division*

**Проектировщик:** *Линде Инжиниринг Рус, ООО (Ли Рус)* Адрес: *443001, Россия, Самара, ул. Ульяновская/Ярмарочная, 52/55*  
 Телефоны: +7(846)3313355 E-Mail: *lerus@linde-le.com* Web: *http://www.linde-engineering.ru/ru*  
 Руководитель: *Докт. Кристиан Брух, Член Правления Linde AG, ответственный за подразделение инжиниринговых работ*

**Подрядчик:** *Сайпем С.П.А. (представительство в Москве)* Адрес: *127051, Россия, Москва, ул. Садовая-Самотечная, д. 24/27, 7 этаж*  
 Телефоны: +7(495)2584449; +7(495)2584450 E-Mail: *media.relations@saipem.com* Web: *http://www.saipem.com*  
 Руководитель: *Маскре Жозе, глава; Aleotta Gianluca, russia country manager*

**Газоперерабатывающая промышленность: «Газпром», ПАО: Амурский ГПЗ (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительно-монтажные работы

**Срок начала строительства:**

2015 год

**Срок окончания строительства:**

2021 год - 1я очередь, весь комплекс - до конца 2024 г.

**Объем инвестиций:**

1300000 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Амурская область, Свободненский район

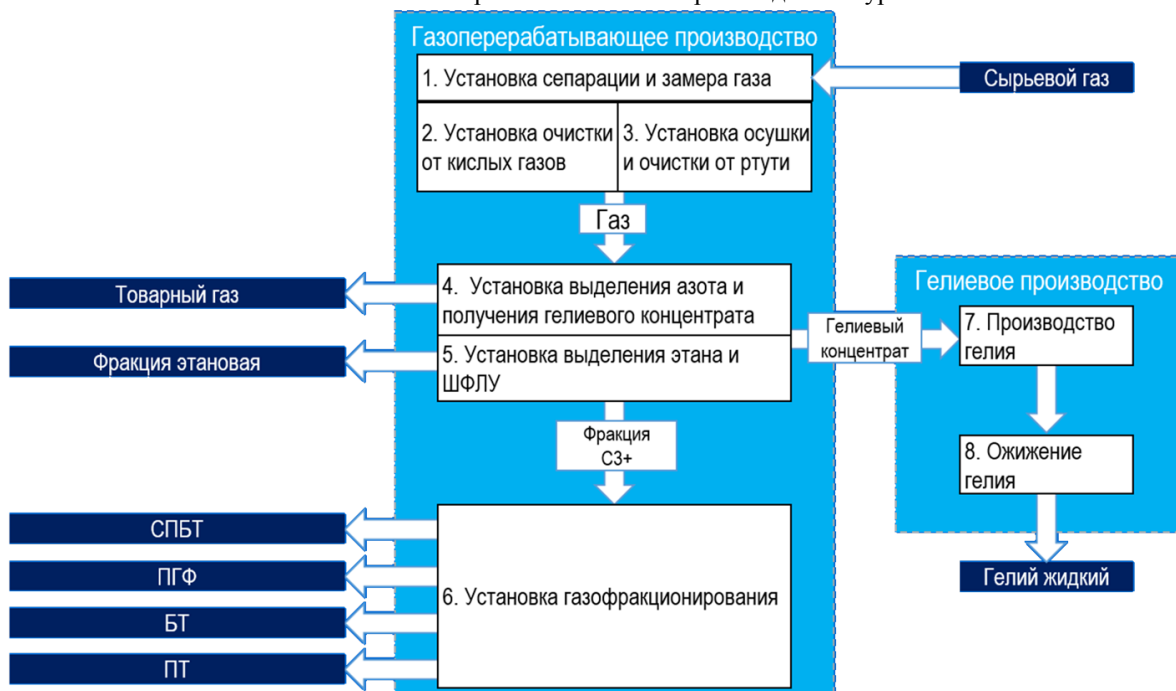
**Описание проекта:**

Амурский ГПЗ станет одним из крупнейших в мире и самым большим в России производством по переработке газа. Проектная мощность предприятия составит до 42 млрд куб. м в год. В состав Амурского ГПЗ также войдет самое крупное в мире производство гелия — до 60 млн куб. м год.

Площадь промышленной площадки ГПЗ составит 858 га. Проект будет реализован поэтапно, в 5 очередей строительства, синхронизируясь с проектом строительства газотранспортной системы «Сила Сибири».

На Амурском ГПЗ планируется производство этана (до 2,5 млн тонн в год для поставок на Амурский газохимический комплекс ПАО «Сибур Холдинг» для производства полиэтилена), сжиженных углеводородных газов (до 1,7 млн тонн в год суммарно пропана, бутана, СПБТ, пентан-гексановой фракции), гелия (до 60 млн тонн в год), а также подготовка газа как для экспортных поставок в КНР и другие страны АТР, так и для внутреннего потребления.

Блок-схема работы основных производств Амурского ГПЗ



Источник: данные ООО «Газпром переработка».

**История проекта:**

В 2009 г. ПАО «Газпром» включил проект в Генеральную схему газоснабжения и газификации региона.

В 2011 г. подписано соглашение о сотрудничестве между ПАО «Газпром» и Правительством Амурской области.



В 2014 г. ОАО «ВНИПИГаздобыча» завершены комплексные инженерные изыскания по объектам пионерного выхода «Амурский газоперерабатывающий завод».

В апреле 2015 г. ОАО «Криогенмаш» выполнило разработку проектной документации, документации FEED на установку выделения этана и ШФЛУ, установку удаления азота и получения гелиевого концентрата, установку тонкой очистки гелия и установку сжижения гелия. Стоимость работ составила 1,3 млрд рублей.

В сентябре 2014 г. заключен контракт между ООО «Газпром переработка» и ОАО «ВНИПИГаздобыча» на разработку единого FEED Амурского ГПЗ стоимостью 2,6 млрд рублей. По условиям контракта ОАО «ВНИПИГаздобыча» выполнило базовый проект ГПЗ, который предполагает определение технологии и управления процессами.

В 2015 г. ООО «НИПИ Нефти и Газ» разработало проектную документацию для установки газодифференцирования, установки компримирования и осушки низконапорных газов, отпарки технологического конденсата, нагрева и циркуляции теплоносителя, а также проектно-сметную документацию на жилой поселок.

В июле 2015 г. ООО «Газпром переработка Благовещенск» и ОАО «НИПИГазпереработка» заключили соглашение на оказание услуг по проектированию, координации поставок оборудования, материалов и управлению строительством Амурского ГПЗ. ОАО «НИПИГазпереработка» в качестве подрядчика обеспечит подготовку рабочей документации, поставку оборудования и материалов, выполнение строительно-монтажных работ по Амурскому ГПЗ и осуществит передачу ООО «Газпром переработка Благовещенск» завод в состоянии механической готовности. Цена договора составила 800 млн рублей.

В октябре 2015 г. в Свободненском районе Амурской области официально началось строительство Амурского газоперерабатывающего завода.

В декабре 2015 г. инженеринговая компания Linde AG (Германия) и ОАО «НИПИГазпереработка» подписали контракт на инженеринг и поставку оборудования для всех 5 этапов строительства завода. Технология Linde выбрана для низкотемпературной сепарации газа. Linde AG спроектирует и поставит оборудование для выделения этана, ШФЛУ, гелия, а также для очистки, сжижения и хранения гелия.

В августе 2016 г. получены положительные заключения и разрешения ФАУ «Главгосэкспертиза России» на строительство по следующим объектам Амурского ГПЗ: газоперерабатывающий завод, железнодорожные коммуникации и сооружения, объекты вспомогательных производств, строительство и реконструкция подъездных автомобильных дорог, полигон твердых бытовых и промышленных отходов.

В феврале 2017 г. завершился первый этап строительства временного причала на реке Зeya, который будет использоваться для доставки крупногабаритных грузов на Амурский газоперерабатывающий завод. Причальные мощности рассчитаны на грузооборот до 32 тыс. тонн и предназначены для выгрузки и промежуточного хранения крупногабаритного и тяжеловесного оборудования. Проектируемые сооружения должны обеспечивать выгрузку оборудования массой одного места до 1,2 тыс. тонн.

В феврале 2017 г. начато строительство железнодорожного моста через р. Большая Пера. Мост станет связующим звеном железнодорожной ветки, которая соединит Амурский ГПЗ с Забайкальской железной дорогой. Протяженность мостового перехода через р. Большая Пера составит 252 м. Он будет состоять из восьми опор и семи пролетных строений.

В июле 2017 г. стало известно, что партнером китайской China Gezhouba Group Corporation (CGGC), которая была выбрана подрядчиком по строительству установок криогенного разделения газа на Амурском ГПЗ, станет компания "Велестрой". Стоимость контракта на проведение строительных и монтажных работ на установках криогенного разделения газа составляет около 86 млрд руб.

В августе 2017 г. состоялась закладка фундамента Амурского ГПЗ. В октябре 2017 г. произведен монтаж блочно-модульной станции очистки производственно-ливневых сточных вод ЛОС-300.

В феврале 2018 г. Главгосэкспертиза России согласовала документацию на электросетевое и подстанционное хозяйство Амурской ТЭС, предназначенное для приема электроэнергии, передаваемой по ВЛ 220 кВ "Амурская-Ледяная" и "Амурская-Новокиевка" для Амурского газоперерабатывающего завода.

В марте 2018 г. закончено строительство ж/д ветки к Амурскому ГПЗ. Новый железнодорожный путь предназначен для доставки грузов и оборудования от станции Заводская-2 (примыкает к станции Усть-Пера) до станции Заводская (площадка строительства Амурского ГПЗ). Протяженность железнодорожного перегона между станциями 12 км. Для организации сообщения между площадкой строительства и общей сетью железных дорог уложили около 22 км железнодорожных путей необщего пользования, построили путепровод через региональную автодорогу и железнодорожный мост через реку Большая Пера.

В апреле 2018 г. стало известно, что АО "РЭП Холдинг" изготовит и поставит 12 газоперекачивающих агрегатов ГПА-32 "Ладога" для проекта по строительству Амурского газоперерабатывающего завода. ГПА-32 "Ладога" будут установлены на дожимной компрессорной станции Амурского ГПЗ. Оборудование пройдет комплексные испытания на производственной площадке Холдинга – "Невском заводе", после чего будет отправлено на объект. Первый агрегат планируется поставить в декабре 2018 года, остальные ГПА – в первом полугодии 2019 года.

#### Текущий статус:

В марте 2019 года на строительную площадку Амурского газоперерабатывающего завода (ГПЗ) были поставлены элементы первых 8 шаровых резервуаров объемом 2 400 куб. м каждый. Товарно-сырьевая база Амурского ГПЗ предназначена для приема, хранения и отгрузки готовой продукции. Она состоит из 20 шаровых резервуаров, которые образуют 3 парка хранения.

В апреле 2019 года Главгосэкспертиза РФ рассмотрела и одобрила проект сооружения подводных газопроводов и узла подключения Амурского газоперерабатывающего завода к строящемуся магистральному газопроводу (МГП) Сила Сибири-1.



**Планы проекта:**

Первая очередь Амурского газоперерабатывающего завода (две технологические линии) будет введена в апреле 2021 года, с 1 января 2025 года ожидается выход ГПЗ на проектную мощность. Запуск предприятия позволит ежегодно выпускать до 2,6 млн т этана, 1,6 млн тонн сжиженных углеводородных газов, до 60 млн куб. м гелия и до 38 млрд куб. м товарного газа.

**Заказчик-инвестор:** Газпром Переработка Благовещенск, ООО (проект Амурский газоперерабатывающий завод, Амурский ГПЗ) Адрес: 676450, Россия, Амурская область, городской округ город Свободный, город Свободный, Территория ТОСЭР Свободный Телефоны: +7(499)5804994; +7(499)5804999; +7(4162)390200 E-Mail: [gppb@gppb.gpp.gazprom.ru](mailto:gppb@gppb.gpp.gazprom.ru) Web: <http://blagoveshchensk-pererabotka.gazprom.ru> Руководитель: *Афанасьев Игорь Павлович, генеральный директор*

**Генеральный проектировщик:** ВНИПИгаздобыча, ПАО Адрес: 410012, Россия, Саратов, ул. им. Сакко и Ванцетти, 4 Телефоны: +7(8452)743323; +7(8452)743292; +7(8452)743077; +7(8452)743700 Факсы: +7(8452)743017 E-Mail: [box@vnipigaz.gazprom.ru](mailto:box@vnipigaz.gazprom.ru) Web: <http://www.vnipigaz.ru> Руководитель: *Вагарин Владимир Анатольевич, генеральный директор*

**Проектировщик:** Криогенмаш, ПАО Адрес: 143907, Россия, Московская область, Балашиха, пр. Ленина, 67 Телефоны: +7(495)5059333 Факсы: +7(495)5215722 E-Mail: [root@cryogenmash.ru](mailto:root@cryogenmash.ru) Web: <http://www.cryogenmash.ru> Руководитель: *Соколова Мария Сергеевна, генеральный директор*

**Проектировщик:** НИПИ НГ Петон, ООО Адрес: 450071, Республика Башкортостан, Уфа, Проспект Салавата Юлаева, 60, корпус 1 Телефоны: +7(347)2468709; +7(347)2468705 Факсы: +7(347)2468701 E-Mail: [info@invtech.peton.ru](mailto:info@invtech.peton.ru); [peton@peton.ru](mailto:peton@peton.ru) Web: <http://www.peton.ru> Руководитель: *Мнушкин Игорь Анатольевич, генеральный директор НИПИ НГ ПЕТОН; Поляков Олег Владимирович, генеральный директор ПЕТОН Инвест Технологджи*

**Проектировщик:** Линде Инжиниринг Рус, ООО (Ли Рус) Адрес: 443001, Россия, Самара, ул. Ульяновская/Ярмарочная, 52/55 Телефоны: +7(846)3313355 E-Mail: [lerus@linde-le.com](mailto:lerus@linde-le.com) Web: <http://www.linde-engineering.ru/ru> Руководитель: *Реннер Андреас, генеральный директор*

**Генеральный подрядчик:** НИПИГАЗПЕРЕРАБОТКА, АО (НИПИгазпереработка, НИПИГАЗ) Адрес: 350000, Россия, Краснодар, Центральный округ, ул. Красная, 118 Телефоны: +7(861)2386060; +7(3452)217301 Факсы: +7(861)2386070 E-Mail: [info@nipigas.ru](mailto:info@nipigas.ru) Web: <http://www.nipigas.ru> Руководитель: *Лим Борис Валерьевич, генеральный директор*

**Субподрядчик:** Стройтрансгаз, АО (СТГ) Адрес: 125284, Россия, Москва, ул. Беговая, 3, стр. 1 Телефоны: +7(495)2589494 Факсы: +7(495)2589495 E-Mail: [stg@stroytransgaz.com](mailto:stg@stroytransgaz.com); [smi@stroytransgaz.com](mailto:smi@stroytransgaz.com); [pr@stroytransgaz.com](mailto:pr@stroytransgaz.com) Web: <http://www.stroytransgaz.ru> Руководитель: *Хряпов Михаил Владимирович, генеральный директор*

**Поставщик оборудования:** РЭП Холдинг, АО (РЭПХ) Адрес: 192029, Россия, Санкт-Петербург, пр. Обуховской Обороны, 51 лит. АФ Телефоны: +7(812)3725880; +7(812)3725881 Факсы: +7(812)4126484 E-Mail: [reph@reph.ru](mailto:reph@reph.ru) Web: <http://www.reph.ru> Руководитель: *Нигматулин Тагир Робертович, президент*

**Подрядчик:** Велестрой, 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:** Текнимонт Руссия, ООО (Tecnimont Russia) Адрес: 123317, Россия, Москва, Пресненская наб., 10, БЦ "Башия на Набережной", блок Б Телефоны: +7(495)7306314; +7(495)7306313 E-Mail: [tcmru@tcmru.ru](mailto:tcmru@tcmru.ru) Web: <http://www.mairetecnimont.com> Руководитель: *Донатто Антонио, генеральный директор*

**Подрядчик:** Sinoproc Engineering Group Co., Ltd Адрес: Tower B, No.19, Anhuibeili, Chaoyang District, Beijing, China, 100101 Телефоны: +86(10)64998000 Факсы: +86(10)64998599 E-Mail: [seg.ir@sinoproc.com](mailto:seg.ir@sinoproc.com) Web: <http://www.segroup.cn/en> Руководитель: *Xiang Wenwu, исполнительный директор, президент; Ling Yiqun, Председатель Совета директоров*

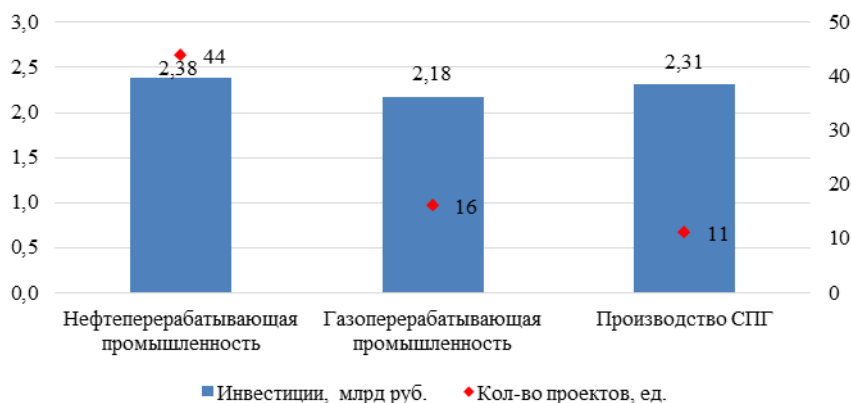
**Подрядчик-поставщик оборудования:** Линде Газ Рус, АО (ЛГР) Адрес: 143907, Россия, Московская область, Балашиха, ул. Белякова, 1а Телефоны: +7(495)2120461 E-Mail: [ru-info@linde.com](mailto:ru-info@linde.com) Web: <http://www.linde-gas.ru/ru> Руководитель: *Гольдаммер Ульрике Сузанне, генеральный директор*

## Представленность проектов в Обзоре

В рамках подготовки Обзора «Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти и газа РФ 2021-2024 годов» специалистами INFOLine проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших ВИНК, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

В Обзор включены 44 проекта в нефтеперерабатывающей промышленности общим объемом инвестиций 2,38 трлн рублей, 22 проекта в газопереработке с объемом инвестиций 2,18 трлн рублей и 11 проектов в сфере производства СПГ с объемом инвестиций 2,31 трлн рублей.

Распределение инвестиционных проектов по отраслям



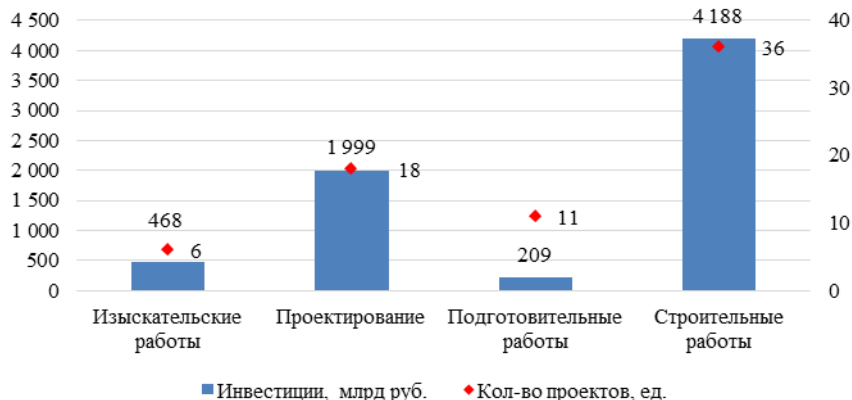
Наибольшее количество проектов в нефте- и газопереработке реализуется в Приволжском федеральном округе (20 проектов). По объемам инвестиций лидирует Уральский федеральный округ с совокупным объемом инвестиций в 1,89 трлн рублей.

Распределение инвестиционных проектов по федеральным округам



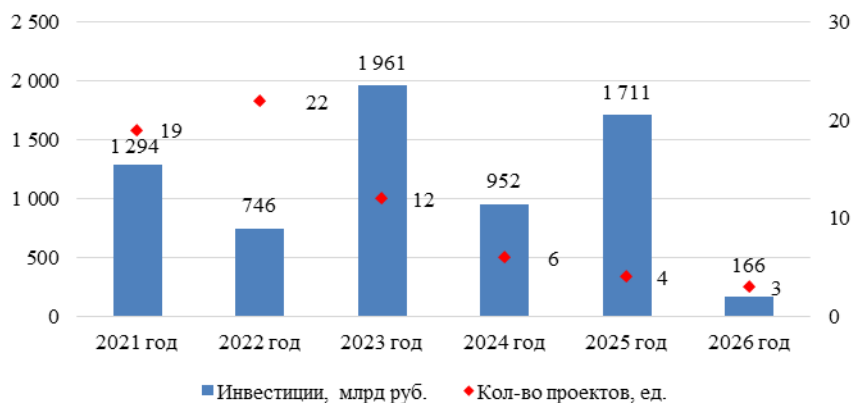
36 проектов, из представленных в Обзоре, находятся на стадии строительных работ, 18 – на стадии проектирования, 11 – на стадии подготовительных работ и 6 – на стадии изысканий.

**Распределение инвестиционных проектов по стадиям**



На нижеприведенной диаграмме отражена представленность проектов по намеченным срокам ввода в эксплуатацию.

**Распределение инвестиционных проектов по срокам ввода в эксплуатацию**



## 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 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).

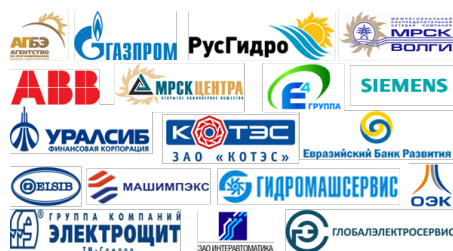
**Оформление заявки на проведение заказного исследования** начинается с заполнения анкеты для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.



## 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>Новинка!</b> Проекты в области цифровизации РФ                           | 1 раз в неделю  | 25 000 руб.       |
| <b>Энергетика и ЖКХ</b>                             | Электроэнергетика РФ  | ежедневно       | 6 000 руб.        |
|   | Альтернативная энергетика РФ и мира   | 1 раз в неделю  | 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.        |
|   | Инвестиции в нефтегазохимии 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.        |
|   | 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.        |
|   | 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>Строительство</b>                                | Объекты инвестиций и строительства РФ                                       | ежедневно       | 10 000 руб.       |
|   | <b>Новинка!</b> Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья | 1 раз в неделю  | 25 000 руб.       |
|   | Промышленное строительство РФ   | ежедневно       | 7 000 руб.        |
|   | Дорожное строительство и инфраструктурные проекты РФ                        | ежедневно       | 6 000 руб.        |
| <b>Эксклюзивно!</b>                                 | <b>Индивидуальный мониторинг СМИ</b>  | По согласованию | от 15 000 руб.    |



**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)

Дополнительная информация на [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)