

**ОБЗОР****ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ  
ВЕРСИЯ**

# 320 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности России

## Расширенная версия

## Проекты 2021-2024 годов

- Краткий обзор итогов нефтегазового рынка в 2020 году
- 70 проектов в добыче, транспорте нефти и нефтепродуктов
- 90 проектов в добыче, транспортировке и хранении газа
- 44 проекта в сфере нефтепереработки и нефтехимии
- 27 проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии
- 30 завершенных проектов и 60 инвестиционных планов

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.

Об Исследованиях.....	4
<b>Раздел I. Краткий обзор нефтегазового рынка в 2020 году.....</b>	<b>5</b>
Основные показатели нефтегазового рынка .....	5
Государственное регулирование .....	5
Основные показатели нефтяной отрасли .....	12
Основные показатели газовой отрасли.....	17
Рейтинги компаний нефтегазовой отрасли .....	20
<b>Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2024 года .....</b>	<b>23</b>
<b>Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти .....</b>	<b>23</b>
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «НК «Роснефть» .....	23
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «Газпром нефть».....	79
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «ЛУКОЙЛ» .....	99
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «Сургутнефтегаз».....	116
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «Татнефть».....	118
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти прочих компаний .....	123
<b>Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов .....</b>	<b>127</b>
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов ПАО «Транснефть» .....	127
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов прочих компаний .....	130
<b>Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа до 2024 года.....</b>	<b>134</b>
Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России .....	134
<b>Проекты в сегменте добычи газа.....</b>	<b>134</b>
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО «Газпром» .....	134
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО «НОВАТЭК» .....	170
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа прочих компаний .....	184
<b>Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа (ПАО «Газпром» и ДЗО) .....</b>	<b>202</b>
<b>Проекты в сегменте газоснабжения и газораспределения.....</b>	<b>207</b>
Северо-Западный федеральный округ .....	207
Центральный федеральный округ.....	212
Южный федеральный округ.....	226
Северо-Кавказский федеральный округ.....	232
Приволжский федеральный округ.....	236
Уральский федеральный округ .....	249
Сибирский федеральный округ.....	253
Дальневосточный федеральный округ.....	254
<b>Раздел IV. Описание крупнейших инвестиционных проектов в нефтепереработке и нефтехимии до 2024 года</b>	<b>261</b>
Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях .....	261
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «НК «Роснефть».....	261
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «Газпром нефть».....	280
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «ЛУКОЙЛ» .....	299
Проекты в сегменте переработки нефти прочих компаний.....	306
<b>Раздел V. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2024 года.....</b>	<b>356</b>
Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа.....	356
Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли .....	381
<b>Инвестиционные планы строительства объектов нефтегазовой отрасли .....</b>	<b>396</b>
<b>Крупнейшие завершаемые инвестиционные проекты строительства объектов нефтегазовой отрасли.....</b>	<b>399</b>
Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса.....	403

## Об Исследовании

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

**Ключевые параметры рынка:** В 2020 году нефтегазовая отрасль в России столкнулась с беспрецедентным падением спроса, вызванного карантинами, введенными властями разных стран для борьбы с распространением коронавируса. Сокращение потребления нефти, кризис перепроизводства и последовавшее за ними резкое падение нефтяных корректировок, вынудило мировых производителей нефти, возобновить с мая действие соглашения ОПЕК+. В результате объем добычи нефти с газовым конденсатом в России 2020 года сократился на 8,6% до 512,7 млн т. Потребление газа в 2020 году также резко снизилось из-за локдаунов в основных странах-импортерах, что стало причиной падения добычи газа в России на 6,1% до 692,9 млрд куб. м.

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 нефтяной отрасли. 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.

**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 подробное описание крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 200 проектных и строительных организаций; актуальный прогноз инвестиционных вложений в нефтегазовой отрасли на 2020-2023 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», BASF Group, Baker Petrolite и др.), **поставщики промышленного оборудования и сервисные компании** (ЗАО «Трест Коксохиммонтаж», Endress+Hauser LLC, Yokogawa Electric Corporation, Mitsubishi Corporation, Schneider Electric, Mitsui & Co. Moscow LLC и др.), **ведущие инжиниринговые компании** России и мира (ООО «ИМС Индастриз», ОАО «Промстрой», ООО «ГСК «ВИС», ЗАО «Интехэнергоресурс» и др.), **ведущие научно-исследовательские организации ТЭК** - ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «ВНИПИнефть», ООО «НИИГазэкономика», ОАО «НИПИГазпереработка» и другие).



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

## Краткий обзор итогов нефтегазового рынка в 2020 году

Раздел содержит производственные итоги по четырем отраслям нефтегазовой отрасли: добыча нефти, нефтепереработка, добыча газа, газопереработка, а также описание инвестиционной активности в этих отраслях и карты инвестиций. Также в разделе приведен обзор изменений в государственном регулировании, рейтинги компаний нефтегазовой отрасли по финансовым и производственным показателям.

### ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ОТРАСЛИ

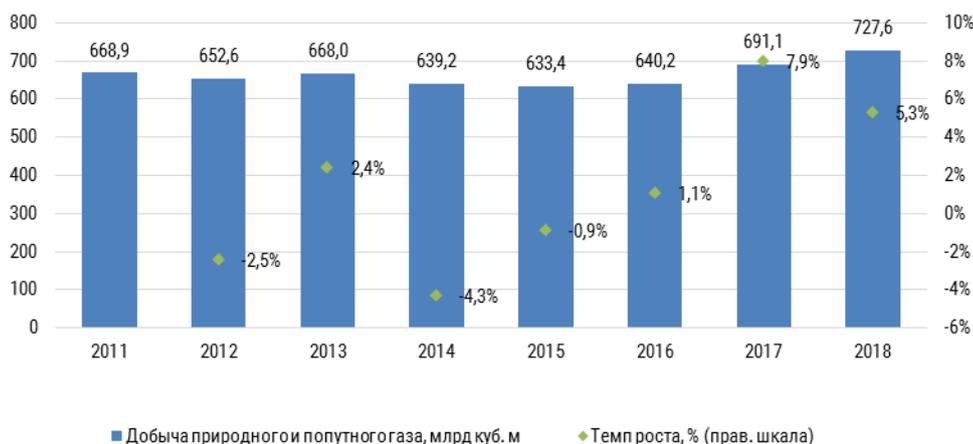
#### Добыча газа

В 2018 г. добыча газа в России превысила уровень 2017 г. на 5,3% и составила 727,6 млрд куб. м - рекордный показатель для России за последние 18 лет. Такая динамика связана, в первую очередь, с увеличением экспортных поставок природного газа в Европу, вызванного ростом потребления и сокращением объемов добычи газа на крупнейшем европейском месторождении Гронинген (Голландия).

С вводом в эксплуатацию в конце 2018 г. 3-го газового промысла Бованенковское месторождение достигло проектной мощности - 115 млрд куб. м/год, что составляет более четверти текущей годовой добычи ПАО «Газпром» (497,6 млрд куб. м в 2018 г.).

В 2018 г. достигнут прогресс в реализации проектов экспортных газопроводов ПАО «Газпром», запланированных к вводу в конце 2019 года: в сентябре началась укладка газопровода «Северный поток-2», в ноябре завершена укладка морской части двух ниток газопровода «Турецкий поток», в декабре завершены основные работы на линейной части газопровода «Сила Сибири-1», поставки газа в Китай по МГП «Сила Сибири-1» начнутся в декабре 2019 г.

Добыча природного и попутного газа



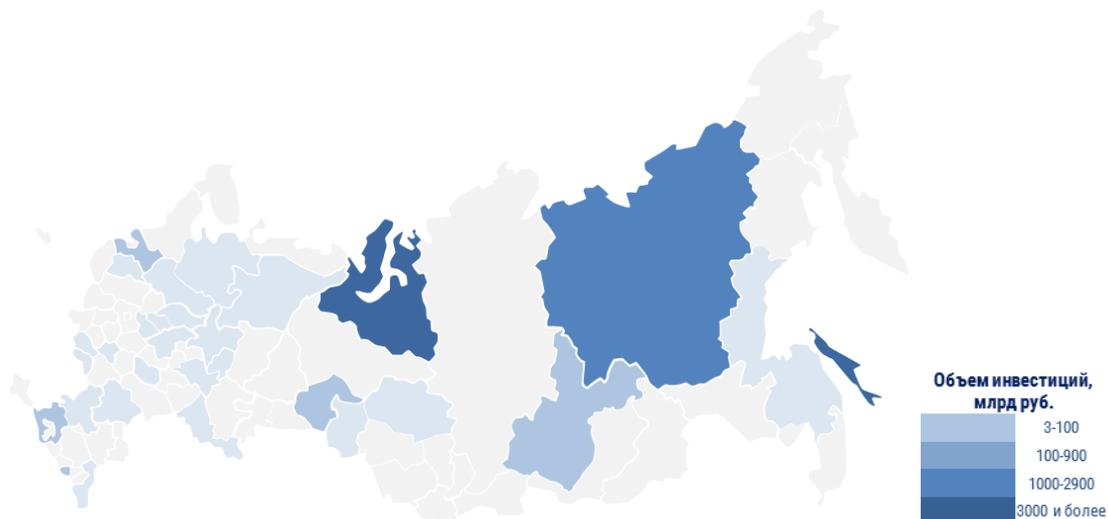
Источник: ЦДУ ТЭК, расчеты INFOline

#### Проекты в сегменте добычи газа

В сегменте добычи и транспортировки газа анонсировано и реализуется более 70 значимых инвестиционных проектов строительства с объемом инвестиций от 3 млрд руб., совокупные вложения в которые составляют 13,0 трлн руб.

Максимальный объем инвестиций в значимые проекты добычного и транспортного комплекса газовой отрасли приходится на Ямало-Ненецкий АО (6,3 трлн руб.), где реализуется 22 инвестпроекта, крупнейшие из которых: Крузенштернский участок, Харасавэйское ГКМ и магистральные газопроводы «Бованенково-Ухта» и «Ухта-Торжок» – ПАО «Газпром», Салмановское месторождение и Няхартинский участок – ПАО «НОВАТЭК». Крупные проекты по добыче газа также реализуются в Сахалинской области на шельфе Охотского моря: «Сахалин-1» (Месторождения Чайво, Одопту, Аркутун-Даги) – «Эксон нефтегаз Лимитед», «Сахалин-2» (Астохское нефтяное и Лунское газовое месторождения) – «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани, Лтд» и «Сахалин-3» (Кириновское ГКМ) – ПАО «Газпром».

Крупные проекты строительства газопроводов реализуются в Восточной Сибири (Сила Сибири – 1200 млрд руб.), Ленинградской области (Северный поток - 2 – 660 млрд руб.) и Краснодарском крае (Турецкий поток – 280 млрд руб.)

**Карта инвестиционной активности в сегменте добычи и транспортировки газа****ТОП-5 регионов по объему инвестиций в добычу и транспортировку газа:**

1. Ямало-Ненецкий АО – 22 проекта - 4942 млрд руб.
2. Сахалинская обл. (вкл. шельф Охотского моря) – 4 проекта – 3496 млрд руб.
3. Республика Саха (Якутия) – 2 проекта - 1930 млрд руб.
4. Иркутская обл. – 3 проекта – 901 млрд руб.
5. Ленинградская обл. – 1 проект – 660 млрд руб.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

## Раздел I. Описание более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2024 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 2021-2024 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 2021-2024 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 2021-2024 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 2021 года

**Объем инвестиций:**

180 млрд. рублей

**Местоположение:**

Россия, Красноярский край, Эвенкийский район, Байкитский район

**Описание проекта:**

Куюмбинское нефтегазоконденсатное месторождение находится в Юрубчено-Тохомской зоне нефтегазоаккумуляции 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, продолжают 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. Глаждова, 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: [sntver@tvcom.ru](mailto:sntver@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: [megeion@tpg.ru](mailto:megeion@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 "Велесстрой" 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 "Велесстрой" приступило к выполнению работ по реконструкции ПК "Шесхарис" (СИКН. Реконструкция. 1 этап). Срок выполнения работ: сентябрь 2020 г.

В мае 2017 г. ООО "Велесстрой" 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 "Велесстрой" 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(861)7603333 E-Mail: [chtm@nvr.transneft.ru](mailto:chtm@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:** 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:** 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: [krasnodar@kmus2.ru](mailto:krasnodar@kmus2.ru) Web: <http://www.kmus2.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: [ktmus2-erc@mail.ru](mailto:ktmus2-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 2024 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 2021-2024 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 2021-2024 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 2021-2024 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 году 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. Нагатинская, 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 2022 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 "НИПИстройГЭК" 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 "Подзембургаз" 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 продолжают 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*

## **Раздел III. Описание 50 крупнейших инвестиционных проектов в нефтепереработке и нефтехимии до 2024 года**

### *3.1. 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:** "Газпромнефть - Московский НПЗ", АО: установка гидрокрекинга вакуумного газойля (строительство).

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

2020 год

**Срок окончания строительства:**

2025 год

**Объем инвестиций:**

Нет данных

**Местоположение:**

Россия, Москва, 2-й квартал Капотня

**Описание проекта:**

Проект предусматривает строительство комплекса гидрокрекинга вакуумного газойля (лицензиар Shell Global Solutions). Комплекс гидрокрекинга входит в состав Комплекса глубокой переработки нефти (гидрокрекинг, флексикокинг, энергоблок). Цель строительства комплекса глубокой переработки нефти - увеличение глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов, соответствующих требованиям "Класса 5"; генерация и выработка энергоресурсов для собственных нужд. Сроки реализации проекта КГПН: 2013-2019 годы, ввод установки в эксплуатацию: III квартал 2019 года. Мощность составит 2,0 млн тонн в год.

Гидрокрекинг предназначен для получения малосернистых топливных дистиллятов из различного сырья, а также позволяет превращать тяжелый газойль в легкие дистилляты (реактивное и дизельное топливо). При гидрокрекинге не образуется никакого тяжелого неперегоняющегося остатка (кокса, пека или кубового остатка), а только легко кипящие фракции.

2016 года

В июле 2016 года представитель ЗАО "ПМП" сообщил, что по объекту ведутся проектно-изыскательские работы.

2020 год

В мае и июне 2020 года прошли тендеры на выбор организации, способной выполнить строительно-монтажные работы в качестве генерального строительного подрядчика по строительству объектов "Установка гидрокрекинга (УГК)", включая объекты "Установка производства водорода (УПВ)" и "Факел" в рамках строительства комплекса глубокой переработки нефти (КГПН) и по подготовке площадок под строительство объектов 2-го пускового комплекса ("Установка гидрокрекинга (УГК)" и "Установка производства водорода (УПВ)") в рамках строительства комплекса глубокой переработки нефти (КГПН) на территории действующего завода АО "Газпромнефть - МНПЗ". Решением от 28 августа 2020 года победителем признано ООО "Ликвидатор".

По состоянию на декабрь 2020 года Московский НПЗ обновил свои мощности на 80% с начала модернизации, начатой в 2011 году. В декабре 2020 года руководство завода заявило, что все планы по дальнейшей модернизации предприятия сохраняются, сроки модернизации не планируются сдвигать на более позднее время.

2021 год

По состоянию на февраль 2021 года на проекте проводились закупочные процедуры и строительные работы.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

**Инвестор:** Газпром нефть, ПАО Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3/5 Телефоны: +7(812)3633152; +7(800)7005151 Факсы: +7(812)3633151 E-Mail: [info@gazprom-neft.ru](mailto:info@gazprom-neft.ru); [pr@gazprom-neft.ru](mailto:pr@gazprom-neft.ru) Web: [www.gazprom-neft.ru](http://www.gazprom-neft.ru) Руководитель: Дюков Александр Валерьевич, председатель Правления, генеральный директор

**Заказчик:** Газпромнефть-Московский НПЗ, АО (Газпромнефть-МНПЗ, Московский НПЗ) Адрес: 109429, Россия, Москва, Капотня, 2 квартал, 1, корп. 3 Телефоны: +7(495)7349200 Факсы: +7(495)3556252 E-Mail: [mnpz@gazprom-neft.ru](mailto:mnpz@gazprom-neft.ru) Web: <http://mnpz.gazprom-neft.ru> Руководитель: Зубер Виталий Игоревич, генеральный директор

**Проектировщик:** ПМП, АО Адрес: 199004, Россия, Санкт-Петербург, Биржевой переулок, 6 А Телефоны: +7(812)2443250; +7(812)3255611; +7(812)1665658 Факсы: +7(812)3255914 E-Mail: [ptp@ptpspb.ru](mailto:ptp@ptpspb.ru) Web: <http://ptpspb.ru> Руководитель: Трофимов Олег Владимирович, Генеральный директор

**Нефтеперерабатывающая промышленность: "НПП "Макстон-Дзержинск", АО: завод по переработке тяжелых нефтяных остатков в Нижегородской области (строительство).****Состояние на момент актуализации:**

Подготовительные работы

**Срок начала строительства:**

2021 год

**Срок окончания строительства:**

2023 год (оценка)

**Объем инвестиций:**

5000 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Нижегородская область, Дзержинск, промышленный район

**Описание проекта:**

На территории г. Дзержинск Нижегородской области АО "НПП "Макстон-Дзержинск" ведет реализацию проекта строительства завода по переработке тяжелых нефтяных остатков. Участок строительства расположен в промышленном районе города Дзержинск около Игумновской ТЭЦ, где имеются все необходимые коммуникации. Планируется, что в состав комплекса войдут следующие объекты:

- установка парового риформинга метана на водород;
- установка замедленного коксования;
- установка фракционирования газов;
- установка гидроочистки тяжелой нефти и дизеля коксования;
- установка сероочистки газов;
- установка демеркаптанализации легкой нефти;
- объекты общезаводского хозяйства.

Технологии производства и базовые проекты были разработаны румынскими филиалами компаний "LUDAN Group" и "GTC" на основе приобретенных компанией "Макстон" пакетов проектной документации аналогичных установок, эксплуатируемых в Восточной Европе.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА****2017 год**

В феврале 2017 года начались проектные работы.

Генеральным проектировщиком выступило ООО "Лудан Рус" (входит в LUDAN Group), также компания выполнила проектные работы стадии "П", подготовила проект системы управления технологическими процессами в стадии "Р". Разработку генерального плана и проектной документации стадии "Р" осуществила компания "ГИПРОИВ". Она же отвечает за сопровождение поставок оборудования.

**2018 год**

В декабре 2018 г. проект строительства завода по переработке тяжелых остатков в г. Дзержинск одобрен Главгосэкспертизой.

В проектировании принимали участие "Газовые Технологии Комфорта" (ООО "ГТК"), ООО "Инжиниринговый консалтинговый центр "Промтехбезопасность" (ООО ИКЦ "Промтехбезопасность"), ОАО "ГИПРОИВ", ООО "Лудан Инжиниринг Рус", ЗАО "Истоки".

**2019 год**

1 мая 2019 года генеральный директор АО "Корпорация развития Нижегородской области" и генеральный АО "Научно-производственное предприятие "Макстон-Дзержинск" подписали соглашение о сотрудничестве при реализации инвестиционного проекта по строительству завода по углубленной переработке тяжелых нефтяных остатков на территории Нижегородской области.

В июле 2019 года АО "Научно-производственное предприятие "Макстон-Дзержинск" получило разрешительную документацию для реализации проекта по строительству завода по переработке тяжелых нефтяных остатков в Нижегородской области.

**2021 год**

По состоянию на январь 2021 года АО "НПП "Макстон-Дзержинск" получена вся необходимая разрешительная документация, проект находится на стадии подготовки к строительству. Кроме того, ведется подготовка к проведению конкурсов по выбору поставщиков оборудования и выбору подрядчика для строительства предприятия.

***Продукция и производственные мощности***

Мощность нового завода составит 200 тыс. тонн в год по сырью. Предполагается, что завод сможет полностью перерабатывать поступающий мазут первичных и вторичных процессов, а также тяжелые остаточные углеводороды других процессов нефтепереработки, нефтехимии и углехимии. Продукцией завода будет дизельное топливо и автомобильный бензин пятого экологического класса (сырье риформинга или пиролиза), гранулированная сера и нефтяной кокс. Производство темных нефтепродуктов не запланировано. Коэффициент сложности предприятия (индекс Нельсона) составит 7,2. Социальный эффект проекта - 250 новых рабочих мест.

*Актуализация* – уточнено представителем компании

**Заказчик:** Научно-производственное предприятие Макстон-Дзержинск, АО (НПП Макстон-Дзержинск) Адрес: 107076, Россия, Нижегородская область, Дзержинск Телефоны: +7(800)5505385 E-Mail: [pan@makston.ru](mailto:pan@makston.ru) Руководитель: *Полевой Максим Леонидович, генеральный директор*



**Инвестор:** Макстон-Процессинг, ООО Адрес: 107076, Россия, Москва, Колодезный переулок, 3, строение 29  
Телефоны: +7(800)5505385 E-Mail: [info@makston.ru](mailto:info@makston.ru) Web: <http://makston.ru> Руководитель: Полевой Максим Леонидович, генеральный директор

**Проектировщик:** Макстон-Инжиниринг, ООО Адрес: 107076, Россия, Москва, Колодезный переулок, 3, строение 25  
Телефоны: +7(495)7291089 E-Mail: [eng@makston.ru](mailto:eng@makston.ru) Web: <https://makston-engineering.ru> Руководитель: Полевой Леонид Владимирович, генеральный директор

**Проектировщик (рабочая документация):** ГИПРОИВ, АО Адрес: 141009, Россия, Московская область, Мытищи, ул. Карла Маркса, 4  
Телефоны: +7(495)1340557 E-Mail: [info@giproiv.ru](mailto:info@giproiv.ru) Web: <http://giproiv.ru> Руководитель: Сидоров Игорь Леонидович, генеральный директор

**Субпроектировщик:** Инженерный консалтинговый центр Промтехбезопасность, ООО (ИКЦ Промтехбезопасность) Адрес: 127055, Россия, Москва, ул. Новосуцевская, 19, литера Б  
Телефоны: +7(495)6600797; +7(495)0250127 Факсы: +7(495)0250134 E-Mail: [promtech@icptb.com](mailto:promtech@icptb.com) Web: <https://msk.icptb.com/> Руководитель: Туленты Дмитрий Сергеевич, директор

**Субпроектировщик:** Газовые технологии комфорта, ООО (ГТК) Адрес: 603122, Россия, Нижегородская область, Нижний Новгород, ул. Ванеева, 199, оф. 44  
Телефоны: +7(831)4681477 E-Mail: [info@gtknn.ru](mailto:info@gtknn.ru) Web: <http://gtknn.ru> Руководитель: Щеткин Дмитрий Викторович, директор

**Сопровождение проекта:** Корпорация развития Нижегородской области, АО Адрес: 603000, Россия, Нижегородская область, Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 13, литера А, , офис 503  
Телефоны: +7(831)4690360 Факсы: +7(831)4690390 E-Mail: [krno@invest.kreml.nnov.ru](mailto:krno@invest.kreml.nnov.ru) Web: <https://nn-invest.ru> Руководитель: Халитов Тимур Чингизович, генеральный директор

## **Раздел IV. Описание 20 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2023 года**

### ***4.1. 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 2020-2023 годах.

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

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в газоперерабатывающей отрасли России в 2020-2023 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

## ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

### 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:**

2020 год

**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,
- меньше, 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.Веденева» 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; 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 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 Телефон: +7(495)7205053P14042 ; Агафонов Александр Николаевич, начальник Управления капитального строительства E-Mail: 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 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; aa.moshkov@yandex.ru Web: <http://www.vniig.rushydro.ru> Руководитель: Оришук 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 Web: <http://www.nipigas.ru> Руководитель: Лим Борис Валерьевич, генеральный директор

**Проектировщик:** Technip Рус, АО (Technip, представительство в России) Адрес: 196084, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, 26б, литера О Телефоны: +7(812)4954870; +7(812)4954871 Факсы: +7(812)4954871 E-Mail: trrus@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](mailto: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](mailto:media.relations@saipem.com) Web: <http://www.saipem.com> Руководитель: Маскре Жозе, глава; Aleotta Gianluca, russia country manager

**Газоперерабатывающая промышленность: "Газпром переработка Благовещенск", ООО: Амурский газоперерабатывающий завод (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

IV квартал 2015 года

**Срок окончания строительства:**

2021 год - I очередь, 2025 год - весь комплекс

**Объем инвестиций:**

900000 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Амурская область, городской округ Свободный, в 15 км от г. Свободный, берег реки Зея

**Описание проекта:**

На территории г.о. Свободный Амурской области ООО "Газпром переработка Благовещенск" (входит в ПАО "Газпром") ведет реализацию проекта строительства газоперерабатывающего комплекса. Совокупная площадь земельных участков всех объектов Амурского ГПЗ превысит 1,7 тыс. га.

Проект предназначен для выделения из газа ценных компонентов (в частности, гелия и этана) одновременно с магистральным газопроводом "Сила Сибири". Газоперерабатывающий завод является составной частью региональной системы газоснабжения и рассматривается как объект регионального значения. Площадка под строительство выбрана с учетом транспортной логистики (близость р. Зея, федеральной а/дороги "Амур", ж/д Транссибирской магистрали) и близости крупного населенного пункта (г. Свободный).

Комплекс будет включать в себя три основных производства: газоперерабатывающее, гелиевое и газохимическое. В рамках проекта будут построены 6 технологических линий общей мощностью 42 млрд куб. м в год газа.

Управление строительством осуществляет "НИПИГАЗ" — ведущий российский центр по управлению проектированием, поставками, логистикой и строительством (входит в группу "СИБУР").

Амурский ГПЗ станет крупнейшим в России и одним из самых больших в мире предприятий по переработке природного газа.

Реализация проекта рассчитана на 2 этапа: первый включает в себя ввод мощностей газоперерабатывающего и гелиевого производства, второй – газохимического комплекса.

Стадии разработки ПД:

I этап - железнодорожные коммуникации и сооружения;

II этап - объекты вспомогательных производств;

III этап - газоперерабатывающий и гелиевый комплекс;

IV этап - жилой поселок;

V этап - полигон твердых бытовых отходов.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

**2009 год**

В 2009 году ПАО "Газпром" включило проект в Генеральную схему газоснабжения и газификации региона. В 2011 году подписано соглашение о сотрудничестве между ПАО "Газпром" и Правительством Амурской области.

**2012 год**

В декабре 2012 году подписано соглашение о реализации проекта.

**2013 год**

В январе 2013 года вопросы строительства газоперерабатывающего и гелиевого комплекса обсуждены в Правительстве Амурской области.

В ноябре 2013 года ПАО "Газпром" и ПАО "СИБУР Холдинг" подписали Меморандум о взаимодействии при создании газоперерабатывающего завода (ГПЗ) и газохимического комплекса (ГХК) вблизи Белогорска Амурской области. Оба проекта должны быть синхронизированы в технологической цепочке.

**2014 год**

В 2014 году проводилась работа по оформлению земельных участков под размещение производственных и вспомогательных объектов, проектно-изыскательским работам.

3 июля 2014 года в целях управления проектом ООО "Газпром переработка" учреждено ООО "Газпром переработка Благовещенск".



В 2014 году ООО "ВНИПИГаздобыча" завершены комплексные инженерные изыскания по объектам пионерного выхода "Амурский газоперерабатывающий завод".

В сентябре 2014 года ОАО "ВНИПИГаздобыча" заключило договор подряда с ОАО "Криогенмаш" на разработку проектной документации, документации FEED на установку выделения этана и ШФЛУ и установку удаления азота и получения гелиевого концентрата и гелиевого производства (установка тонкой очистки и установка сжижения гелия) в составе объекта "Амурский газоперерабатывающий завод". Цена договора с учетом НДС составила 1,3 млрд рублей. В сентябре 2014 года заключена сделка между ООО "Газпром переработка" и ООО "ВНИПИГаздобыча" на разработку единого FEED Амурского ГПЗ. Ее стоимость составила 2,6 млрд рублей. По условиям контракта ООО "ВНИПИГаздобыча" занималась разработкой базового проекта ГПЗ, предполагающего определение технологии и управления процессами.

#### 2015 год

В феврале 2015 года генеральным проектировщиком разработана проектная и рабочая документация на I этап строительства Амурского ГПЗ "Объекты пионерного выхода", предусматривающая подготовку территории строительства, в том числе: устройство временных подъездных автодорог, расчистку территории строительства от леса и кустарников, срезку и складирование плодородного слоя, вертикальную планировку территории строительства.

11 июня 2015 года состоялась рабочая встреча специалистов компаний "Петон" и Linde по вопросам строительства Амурского ГПЗ. В ходе встречи участники обсудили общие вопросы управления проектом (подготовка технической документации на продукцию для последующего утверждения в государственных органах, выработка модели взаимодействия с заказчиком, т.д.), инжиниринга (проектирования ОТ, ТБ, ООС, проектирование строительной части, включая статические/динамические расчеты, проектирование металлоконструкций, включая статические расчеты, архитектурный инжиниринг, т.д.) и строительства (пусконаладочные работы, авторский надзор, т.д.).

14 октября 2015 года состоялась церемония начала строительства Амурского ГПЗ с забивкой первой сваи в фундамент будущего предприятия.

Для получения видео-файла проекта (архив zip) нажмите [здесь](#)

#### 2016 год

В июле 2016 года ПАО "Газпром" и ПАО "СИБУР Холдинг" сообщили о заключении договора подряда на строительство Амурского ГПЗ между ООО "Газпром переработка Благовещенск" и ОАО "НИПИГазпереработка" и синхронизации с ним ввода первой очереди Амурского ГХК. ПАО "СИБУР Холдинг" ожидает ввод первых мощностей Амурского газохимического комбината не ранее 2022-2023 годов, чтобы синхронизировать запуск первой очереди ГХК с вводом третьей очереди Амурского ГПЗ ПАО "Газпром". Подрядчик строительства Амурского ГПЗ - ЗАО "Стройтрансгаз", которое создало обособленное подразделение в г. Свободный. На стройке Амурского ГПЗ создана группа управления проектом и перебазируется часть персонала компании, а также необходимое количество техники. Перечень работ включал подготовку площадки для временных зданий и сооружений, в том числе штабов строительства ООО "Газпром переработка Благовещенск" и основных подрядных организаций, очистку территории от деревьев и кустарников, выемку грунта. На объекте работали 72 единицы техники. Ожидаемый объем инвестиций в строительство ГПЗ в 2016 году - 15 млрд. рублей.

В июле 2016 года начались строительно-монтажные работы по устройству объектов железнодорожной инфраструктуры. Победителем конкурса по строительству участка железнодорожных путей от станции общего пользования "Усть-Пера" до производственной площадки Амурского ГПЗ стало ООО "СвязьСтройМонтаж". Организация обязалась выполнить проектные, подготовительные и земляные работы, устройство верхнего строения пути, инженерных сетей и оборудования, строительство искусственных сооружений, зданий, а также сооружений железнодорожной инфраструктуры.

Для нужд Амурского ГПЗ запланировано строительство ряда капитальных объектов железнодорожной инфраструктуры, рассчитанных на грузооборот 2,4 млн тонн в год. В числе объектов - мост через реку Большая Пера, путепровод через автодорогу, железнодорожные пути необщего пользования протяженностью порядка 45 км, а также две железнодорожные станции "Заводская" и "Заводская-2", расположенные рядом с объектами Амурского ГПЗ и станцией "Усть-Пера".

В августе 2016 года проектная документация основных объектов Амурского газоперерабатывающего завода успешно прошла государственную экспертизу в ФАУ "Главгосэкспертиза России" и ГАУ "Амургосэкспертиза".

Получены положительные заключения и разрешения на строительство по следующим объектам: газоперерабатывающий завод, железнодорожные коммуникации и сооружения, объекты вспомогательных производств, строительство и реконструкция подъездных автомобильных дорог, полигон твердых бытовых и промышленных отходов. Успешное прохождение экспертиз свидетельствовало о том, что при строительстве Амурского ГПЗ будут использованы технологии, гарантирующие соблюдение экологических норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации, международными правовыми актами в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности.

#### 2017 год

Февраль 2017 года - завершен первый этап строительства временного причала на реке Зее, необходимого для обеспечения строительства Амурского газоперерабатывающего завода, - сформирована причальная стенка длиной 126 метров.

В апреле 2017 года по итогам открытой конкурентной процедуры принято решение об участии China Petroleum Engineering & Construction Corporation (СРЕСС, аффилирована с CNPC) в проекте строительства Амурского ГПЗ на условиях ЕРС-контракта.

В соответствии с контрактом, СРЕСС обязалась выполнить проектирование, изготовление, поставку оборудования и строительство дожимных компрессорных цехов, установок осушки и очистки газа, газофракционирования.

Обязательным условием контракта стало привлечение российских производителей компрессорного оборудования и российской специализированной организации по поставке системы автоматизации на все установки.

В апреле 2017 года началась сборка блочно-модульных зданий для вахтового поселка строителей Амурского ГПЗ.

Июнь 2017 года - в рамках Петербургского международного экономического форума состоялась рабочая встреча председателя Правления ПАО "Газпром" Алексея Миллера и министра экономического развития Италии Карло Календо. Стороны обсудили вопросы развития российско-итальянского сотрудничества в энергетической сфере. В присутствии Алексея Миллера и Карло Календо генеральный директор АО "НИПИГАЗпереработка" Борис Лим подписал с генеральным директором Maire Tecnimont Group Пьерроберто Фольджиеро и заместителем председателя Sinopet Engineering Group Лю Донгом ЕРС-контракт на проектирование, материально-техническое снабжение и строительство объектов общезаводского хозяйства Амурского газоперерабатывающего завода.

В июле 2017 года между "НИПИГАЗом" и China Gezhouba Group Corporation (CGGC) подписан контракт на выполнение китайской компанией строительных работ и монтажа установок по криогенному разделению газа Амурского газоперерабатывающего завода (поставщик установок - немецкая компания Linde).

В июле 2017 года был заключен контракт с ООО "Велесстрой" на строительные работы и монтаж установок по криогенному разделению газа Амурского газоперерабатывающего завода.

3 августа 2017 года был дан старт заливки фундамента завода.

В сентябре 2017 года начато строительство нового жилого микрорайона для сотрудников Амурского газоперерабатывающего завода "Газпрома".

#### 2018 год

В феврале 2018 года 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 года 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 года 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" предназначены для установки на дожимной компрессорной станции Амурского ГПЗ. Стало известно, что оборудование должно пройти комплексные испытания на производственной площадке холдинга - "Невском заводе", после чего - отправлено на объект. Первый агрегат планировалось поставить в декабре 2018 года, остальные ГПА - в первом полугодии 2019 года.

25 мая 2018 в рамках Петербургского международного экономического форума-2018 АО "НИПИГАЗ", генеральный подрядчик строительства Амурского ГПЗ, и Maire Tecnimont Group подписали дополнительное соглашение к ЕРС-контракту на проектирование, материально-техническое снабжение и строительство объектов общезаводского хозяйства Амурского ГПЗ. В соответствии с документом, основной объем субподрядных строительно-монтажных работ должен был выполнить победитель проведенного тендера - Renaissance Heavy Industries LLC. Также подписано соответствующее субподрядное соглашение между ООО "Текнимонт Руссия", входящим в группу компаний Maire Tecnimont Group, и ООО "Ренейссанс Хэви Индастрис".

Также в рамках ПМЭФ-2018 ПАО "Газпром автоматизация" и ООО "Июкогава Электрик СНГ" заключили соглашение о сотрудничестве, предусматривающее совместную деятельность в рамках строительства Амурского ГПЗ по созданию и последующему техническому обслуживанию систем усовершенствованного управления технологическими процессами (СУУТП), систем управления производством перерабатывающих предприятий непрерывного цикла, компьютерных тренажерных комплексов для обучения операторов-технологов. Данные системы должны быть разработаны на базе оборудования и программного обеспечения производства компании Yokogawa Electric Corporation.

В июле 2018 года в Благовещенск доставлен деметанизатор - самая крупная единица, отгруженная из Южной Кореи для Амурского ГПЗ. Его вес - 831 тонна, а длина - почти 88 метров. Деметанизатор - это ректификационная колонна, которая применяется для удаления неконденсирующихся компонентов. В Санкт-Петербурге для Амурского ГПЗ отгрузили первую единицу спиральновитого теплообменного оборудования производства "Линде Силовые машины". Аппарат предназначен для предварительного нагрева и последующего охлаждения азотно-гелиевой смеси и станет одной из основных составляющих технологической цепочки производства гелия. Спиральновитой теплообменник доставят на площадку завода, где начат монтаж основного технологического оборудования. Всего для Амурского ГПЗ необходимо три таких аппарата. На объекте выполнено 17% от общего объема всех работ. На одной из площадок объекта установлен 88-метровый деметанизатор - первое крупногабаритное оборудование. Также стало известно, что Гусевский арматурный завод "Гусар" до конца 2018 года должен поставить 8 тыс. тонн металлоконструкций для строительства Амурского ГПЗ.

В сентябре 2018 года велись работы по строительству объектов первого пускового комплекса Амурского ГПЗ, осуществлялась доставка крупнотоннажного оборудования.

#### 2019 год

В марте 2019 года на строительную площадку Амурского газоперерабатывающего завода 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 МГП "Сила Сибири-1".

В августе 2019 года на Амурском ГПЗ установлен первый депропанализатор.

В августе 2019 года закончен монтаж оборудования по осушке и очистке сырьевого газа на первом пусковом комплексе Амурского ГПЗ. Общий прогресс проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода в августе 2019 года составил 46%. Готовность первой очереди завода - 60,3%.

В октябре 2019 года объявлено о начале процедуры оценки воздействия на окружающую среду по проектной документации по объекту "Амурский газоперерабатывающий завод". Этап 4. Газоперерабатывающий завод" и по объекту "Амурский газоперерабатывающий завод". Этап 3.1. Объекты вспомогательных производств". Исполнитель ОВОС - ЗАО "НПФ "ДИЭМ".

#### 2020 год

В конце января 2020 года на Амурском ГПЗ начались испытания энергетического оборудования на 1-ом пусковом комплексе в преддверии начала пусконаладочных работ на основном технологическом оборудовании. Первый пусковой комплекс включает в себя 2 из 6 технологических линий газоразделения, а также установку сжижения гелия. В феврале 2020 года на 4-ой линии Амурского ГПЗ начат монтаж технологического оборудования. По состоянию на март 2020 года установлены: фильтры и адсорберы сырьевого газа, сепараторы, буферные, дренажные и рефлюксная емкости.

В мае 2020 года начались пусконаладочные работы оборудования первых 2-х технологических линий.

В июле 2020 года на 4-ой технологической линии Амурского ГПЗ начался монтаж оборудования установки газоразделения. Первой установлена колонна выделения этана (деэтанализатор) весом 110 тонн и длиной 40 м.

В июле 2020 года проект строительства Амурского ГПЗ реализован на 64,2%, полностью обеспечена готовность к монтажу основного технологического оборудования 4-ой линии.

В августе 2020 года установлен демеетанализатор на 4-ой технологической линии (train) Амурского ГПЗ.

В сентябре 2020 года на 4-ой технологической линии Амурского ГПЗ начат монтаж холодного блока сырьевого газа. Он предназначен для охлаждения поступающего на завод природного газа перед подачей на колонны газоразделения и является важным элементом комплекса криогенного оборудования. Общий вес монтируемого оборудования холодного блока - порядка 1400 тонн, высота - более 77 метров. Оборудование состоит из семи модулей, два из них уже установлены на проектные фундаменты. Сборка модулей в единый блок велась при помощи крана грузоподъемностью 1600 тонн. Ранее три аналогичных холодных блока сырьевого газа были установлены на первой, второй и третьей технологических линиях Амурского ГПЗ.

В декабре 2020 год готовность Амурского ГПЗ составила 70,5%. На первой и второй технологических линиях продолжались пусконаладочные работы, монтировалась внешняя теплоизоляция основного оборудования — финальная стадия подготовки к испытаниям под нагрузкой. По плану обе линии должны быть введены в эксплуатацию в 2021 году.

На третьей и четвертой линиях закончен монтаж основного технологического оборудования — установок для осушки, очистки и охлаждения сырьевого газа, колонн выделения этана, метана и азота, компрессорного оборудования. На пятой и шестой линиях установлено первое крупнотоннажное оборудование — колонны для выделения пропана и бутана, аппараты для осушки и очистки газа перед его подачей на разделение. Шла сварка металлоконструкций, укладка трубопроводов и кабельных линий.

#### *Планы проекта*

В результате поэтапного ввода к концу 2024 года планируется ввести в эксплуатацию шесть линий по переработке газа и три установки тонкой очистки и сжижения гелия, и с января 2025 года завод выйдет на полную проектную мощность.

#### *Производство и производственные мощности*

Объем переработки газа составит 42 млрд куб. м в год. Производственная мощность - до 60 млн куб. м в год гелия, около 2,5 млн тонн в год этана, а также 1 млн тонн в год пропана. В результате реализации проекта будет налажено производство товарного и сырьевого газа, пропан-бутановой смеси, полипропилена, гликолей, полиэтилена, товарного гелия. На Амурском ГПЗ по газопроводу "Сила Сибири" будет поступать многокомпонентный газ Якутского и Иркутского центров газодобычи, создаваемых "Газпромом" в рамках реализации Восточной газовой программы. На этапе строительства потребуется ориентировочно 5500 рабочих, в процессе эксплуатации будет задействовано в целом ещё около 7000 специалистов. Планируется, что к 2025 году завод выйдет на проектную мощность.

*Актуализация* – уточнено по материалам СМИ

**Заказчик-инвестор:** Газпром Переработка Благовещенск, ООО (проект Амурского газоперерабатывающего завода, Амурского ГПЗ) Адрес: 676450, Россия, Амурская область, городской округ город Свободный, город Свободный, Территория ТОСЭР Свободный Телефоны: +7(499)5804994; +7(499)5804999; +7(499)5804999; +7(4162)390200 E-Mail: [gppb@gppb.gpr.gazprom.ru](mailto:gppb@gppb.gpr.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 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; 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 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 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; smi@stroytransgaz.com; 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 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@velsstroy.com Web: <http://www.velsstroy.com/>  
Руководитель: Пенич Златко, генеральный директор

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

**Подрядчик:** Sinopec 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@sinopec.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. Беякова, 1а  
Телефоны: +7(495)2120461 E-Mail: ru-info@linde.com Web: <http://www.linde-gas.ru/ru>  
Руководитель: Гольдаммер Ульрике Сузанне, генеральный директор

**Сопровождение проекта:** Корпорация развития Дальнего Востока, АО (КРДВ) Адрес: 690091, Россия, Владивосток, пр. Океанский, 17, каб. 1403  
Телефоны: +7(423)222558P112; +7(423)222558P521; +7(800)7075558 E-Mail: press@erdc.ru; info@erdc.ru Web: <http://www.erdc.ru>  
Руководитель: Тихонов Денис Владимирович, генеральный директор

**Подрядчик:** Ренейссанс Хэви Индастрис, ООО (Renaissance Heavy Industries) Адрес: 194021, Россия, Санкт-Петербург, ул. Шателена, 26, литер А, помещение 93  
Телефоны: +7(812)7406370 Факсы: +7(812)7406371 E-Mail: stpetersburg@rencons.com Web: <http://www.rencons.com>  
Руководитель: Ледовских Михаил Константинович, генеральный директор

## Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса

### ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

**NEW!** «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2021 года. Итоги 2020 года и тенденции 2021 года. Перспективы развития до 2023 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).
- **Прогноз развития ТЭК:** Сценарные условия и показатели экономического развития России в 2021-2023 годах, разработанные INFOLine сценарии развития: нефтяной отрасли (прогноз добычи и экспорта нефти), газовой отрасли (прогноз добычи и экспорта газа) и угольной отрасли (прогноз добычи и экспорта угля).



**INFO**Line

• Основы исследования  
• Методология исследования  
• Структура исследования  
• Контактная информация  
• Информация об авторе исследования

Дата выхода:	Апрель 2021/ Май 2021
Количество страниц:	165
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	100 000 руб.

## 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.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	10 000 руб.
<b>Строительство</b>	<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



**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)