

ОБЗОР

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ  
ВЕРСИЯ

# 90 крупнейших инвестиционных проектов в переработке нефти и газа

## Проекты 2023-2026 годов

- Описание 41 крупнейшего проекта в нефтеперерабатывающей промышленности
- Описание 46 крупнейших проектов в сфере переработки и сжижения газа
- Контактные данные участников реализации проекта

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.

**Обзор нефтегазовой отрасли в 2022 году, содержащий основные параметры операционной и инвестиционной деятельности в сфере переработки нефти и газа (аналитическая презентация – 25 слайдов в формате PDF)**

**Раздел I. Основные показатели ТЭК**

- 1.1. Динамика ключевых экономических показателей
- 1.2. Объем топливного и электроэнергетического комплекса
- 1.3. Инвестиционная деятельность в ТЭК

**Раздел II. Положение в нефтяной отрасли**

- 2.1. Добыча нефти
- 2.2. Переработка нефти
- 2.3. Производство и отгрузка нефтепродуктов на внутренний рынок
- 2.4. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти

**Раздел III. Положение в газовой отрасли**

- 3.1. Добыча и потребление газа
- 3.2. Переработка газа, производство СПГ и СУГ
- 3.3. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа

**Инвестиционные проекты в переработке нефти и газа в РФ (в формате PDF – 90 проектов)**

<b>Об Обзоре.....</b>	<b>3</b>
<b>Представленность проектов по переработке нефти и газа в Обзоре .....</b>	<b>4</b>
<b>Раздел I. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки до 2026 года.....</b>	<b>5</b>
1.1. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "НК "Роснефть".....	5
1.2. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "Газпром нефть".....	20
1.3. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "Лукойл" .....	33
1.4. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "Татнефть".....	35
1.5. Проекты в сегменте переработки нефти прочих компаний.....	41
<b>Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа до 2026 года .....</b>	<b>75</b>
2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа.....	75
2.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей отрасли .....	123
<b>Приложение 1. Инвестиционные проекты, завершённые в 2022 году .....</b>	<b>140</b>
<b>Приложение 2. Приостановленные и замороженные проекты.....</b>	<b>141</b>
<b>Приложение 3. Контактная информация компаний, упомянутых в проектах .....</b>	<b>142</b>
<b>Информационные продукты iNFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса .....</b>	<b>191</b>
<b>Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ" .....</b>	<b>192</b>

## Об Обзоре

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

### Ключевые параметры рынка:

По итогам 2022 года объем первичной переработки нефти в России сократился на 3,2% до 271,7 млн т. Производство бензина увеличилось на 4,4%, до 42,6 млн т. Рост нефтепереработки обусловлен постепенным восстановлением спроса на моторные топлива из-за ослабления противопандемических ограничений. Экспортные дисконты на российские нефтепродукты в 2022 г. были меньше, чем дисконты по сырой нефти, что обусловило рост маржинальности НПЗ. В нефтеперерабатывающей промышленности анонсировано и реализуется более 30 значимых инвестиционных проектов реконструкции и строительства с совокупными вложениями более 3,5 трлн рублей.

Переработка газа в 2022 г. уменьшилась на 0,7% до 70 млрд куб. м. В 2022 году, несмотря на запрет на поставки в Россию оборудования и технологий в нефтегазовой отрасли в условиях наложенных санкций, уход с российского рынка ряда международных нефтегазовых компаний, сервисных компаний, поставщиков оборудования, ключевых лицензиаров и EPC-подрядчиков, российские компании продолжили реализацию инвестиционных проектов в сфере переработки нефти, газа и СПГ. В сегменте переработки газа анонсировано и реализуется более 45 значимых инвестиционных проектов строительства, совокупные вложения в которые составляют более 9 трлн руб.

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

**Временные рамки Обзора:** инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на март 2023 года, максимальная продолжительность описанных проектов - до 2026 года.

**Преимущества Обзора:** анализ производственных показателей рынка нефте- и газопереработки, обзор государственного регулирования отрасли, структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в нефте- и газодобывающей и нефте- и газоперерабатывающей промышленности, а также в сфере транспортировки нефти и газа, в которых задействовано более 200 проектных и строительных организаций, основой которого является регулярно обновляемая база данных крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данных мониторинга более 5000 СМИ; структурированный по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтяной отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

### Методы исследования и источники информации:

- данные Министерства энергетики, ЦДУ ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной таможенной службы, Центрального банка РФ;
- данные производственных компаний газовой и нефтяной отрасли (годовые и квартальные отчеты, финансовые отчеты, доклады и интервью, корпоративные презентации, сообщения служб МТО и капитального строительства, документы тендерных площадок и другие источники);
- мониторинг реализации инвестиционных проектов в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, а также в промышленном и гражданском строительстве, показателей производства, потребления и стоимости энергоносителей, макроэкономических показателей с использованием данных Росстата, Министерства энергетики, Министерства строительства и ЖКХ, Минэкономразвития, Центрального банка РФ.
- 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»**.

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

## Информация об агентстве INFOLine

Информационное агентство INFOLine было создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1150 компаний России и мира. Агентство INFOLine ежедневно проводит мониторинг публикаций в более 5000 СМИ и ежедневно ведет аналитическую работу по 80 тематикам экономики РФ. Начиная с 2003 года агентство INFOLine по заказу клиентов и по собственной инициативе проводит различные кабинетные исследования рынков. При подготовке маркетингового исследования специалисты агентства используют уникальное информационное обеспечение и опираются на многолетний опыт работы с различными новостными потоками. Исследования INFOLine используют в работе **крупнейшие компании нефтегазовой промышленности, лидеры добывающего сегмента** (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ТАИФ-НК» и др.), **ведущие компании сегмента переработки углеводородов и нефтегазохимии** (ПАО «СИБУР Холдинг»,



информационное агентство information agency



БASF Group, Baker Petrolite и др.), **поставщики промышленного оборудования и сервисные компании** (ЗАО «Трест Коксохиммонтаж», Endress+Hauser LLC, Yokogawa Electric Corporation, Mitsubishi Corporation, Schneider Electric, Mitsui & Co. Moscow LLC и др.), **ведущие инжиниринговые компании** России и мира (ООО «ИМС Индастриз», ОАО «Промстрой», ООО «ГСК «ВИС», ЗАО «Интехэнергоресурс» и др.), **ведущие научно-исследовательские организации ТЭК** - ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «ВНИПнефть», 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 2022 году

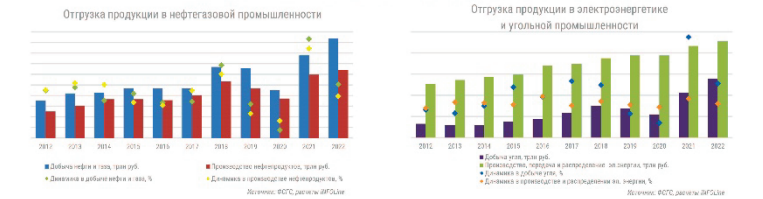
Раздел содержит производственные итоги по четырем отраслям нефтегазовой отрасли: добыча нефти, нефтепереработка, добыча газа, газопереработка, а также описание инвестиционной активности в этих отраслях и карты инвестиций. Данные предоставляются в формате краткой аналитической презентации – 25 слайдов в формате PDF.

### Раздел I. Основные показатели ТЭК (3 слайда)

- 1.1. Динамика ключевых экономических показателей
- 1.2. Объем топливного и электроэнергетического комплекса
- 1.3. Инвестиционная деятельность в ТЭК

#### 1.2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТОПЛИВНОГО И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

- По итогам 2022 г. объем отгруженной продукции собственного производства в нефтегазовой промышленности (без учета транспортировки) увеличился на \*\*\* до \*\*\* трлн руб., в том числе в добыче – на \*\*%, а в нефтепереработке – на \*\*%. Основными причинами роста стало увеличение спроса на нефть и газ на фоне отмены ограничений вывозных лицензий коронавируса в I кв. 2022 г., а также высокие цен на энергоресурсы на международном рынке (особенно в I пол. 2022 г.).
- Увеличение спроса на внутреннем рынке и рост цен на каменный уголь привели к росту отгрузок в денежном выражении в 2022 г. на \*\*\*% до \*\*\* трлн руб. На экспорт угля негативное влияние оказали эмбарго на поставки в ЕС с августа 2022 г., невозможность переориентировать грузопоток в страны АТР из-за высокой загрузки Восточного полигона и рост логистических затрат в связи с повышением Ж/Д тарифов.
- В 2022 г. объем отгруженной продукции в электроэнергетике увеличился на \*\*\*\*% до \*\*\* трлн руб., несмотря на падение производства в европейской части РФ и на Урале и прекращение экспорта в страны ЕС.

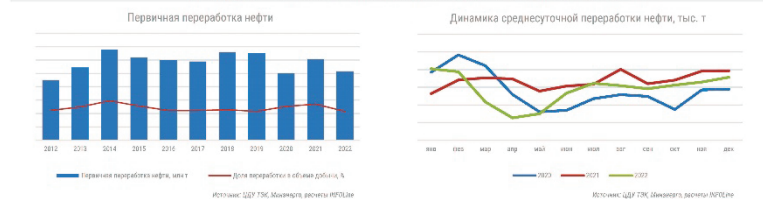


### Раздел II. Положение в нефтяной отрасли (13 слайдов)

- 2.1. Добыча нефти
- 2.2. Переработка нефти
- 2.3. Производство и отгрузка нефтепродуктов на внутренний рынок
- 2.4. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти

#### 2.1. ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

- Объем первичной переработки нефти в России в 2022 г. сократился на \*\*\*\*% до \*\*\* млн т.
- В I кв. 2022 г. наблюдался рост переработки на \*\*\*\*% до \*\*\* млн т на фоне роста добычи нефти и восстановления мирового спроса после COVID-19. Трудности с экспортом нефти в условиях введенных санкций привели к переконфигурации работы НПЗ и снижению объемов переработки и выпуска нефтепродуктов в II кв. 2022 г. Наибольшее падение переработки наблюдалось во II кв. (\*\*\*\*% до \*\*\* млн т), в то время как в III-IV кв. оно замедлилось до \*\*\*\*% до \*\*\* млн т и \*\*\*\*% до \*\*\* млн т соответственно.
- Среднесуточная переработка нефти в 2022 г. составила \*\*\* тыс. тонн/сут., что на \*\*\*\*% меньше, чем в 2021 г., но на \*\*\*\*% выше уровня 2020 г. Доля переработанной нефти в общем объеме добычи сократилась на \*\* п.п. до \*\*\*\*%.
- С 5 февраля 2023 г. вступил в силу эмбарго на экспорт нефтепродуктов в ЕС, при этом переработка российской нефти на иностранных предприятиях допускается. В 2023 г. ожидается падение переработки нефти в России, так как рынок нефтепродуктов более сегментированный и поиск альтернативных покупателей будет сложным.



### Раздел III. Положение в газовой отрасли (9 слайдов)

- 3.1. Добыча и потребление газа
- 3.2. Переработка газа, производство СПГ и СУГ
- 3.3. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа

#### 3.1. ДОБЫЧА И ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА

- Добыча газа в России за 2022 г. сократилась на \*\*\*\*% до \*\*\* млрд куб. м: в I кв. 2022 г. наблюдался рост добычи на \*\*\*\*% до \*\*\* млрд куб. м, а во II, III и IV кв. – произошло падение на \*\*\*\*%, \*\*\*\*% и \*\*\*\*% до \*\*\* млрд куб. м, \*\*\* млрд куб. м и \*\*\* млрд куб. м соответственно.
- Сокращение добычи обусловлено снижением экспортных поставок газа в Европу: в мае прекратился экспорт газа по трубопроводу Ямал – Европа (мощность – \*\*\* млрд куб. м в год), снизилась водое транспорт через Украину, с июня поставки по МГП «Северный поток» сократились до \*\*\* млн куб. м в сутки, с июля – до \*\*\* млн куб. м, в сутки (при мощности \*\*\* млн куб. м), с 26 сентября – остановлены из-за аварии.
- Добыча газа ПАО «Газпром» в 2022 г. сократилась на \*\*\*\*% до \*\*\* млрд куб. м, а экспорт компании в страны дальнего зарубежья снизился на \*\*\*\*% до \*\*\* млрд куб. м.
- По итогам 2022 г. поставки газа на внутренний рынок выросли на \*\*\*\*% до \*\*\* млрд куб. м, что, помимо восстановления спроса, обусловлено также повышением уровня газификации в России в 2022 г. на \*\* п.п. до \*\*\*\*%.



## **Раздел I. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки до 2026 года**

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов нефте-и газоперерабатывающих мощностей России в 2023-2026 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

## ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

### Нефтеперерабатывающая промышленность: "КНГК-ИНПЗ", ООО: модернизация Ильского НПЗ им. А. А. Шамара в Краснодарском крае (реконструкция).

#### Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

#### Срок начала строительства:

2015 год

#### Срок окончания строительства:

2028 год (оценка)

#### Объем инвестиций:

160000 млн. рублей (оценка)

#### Местоположение:

Россия, Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский, 55-й км автодороги Краснодар-Новороссийск

#### Описание проекта:

Во исполнение программы Правительства РФ по вопросам развития топливно-энергетического комплекса, воспроизводства минерально-сырьевой базы и повышения энергетической эффективности в июле 2011 года ООО "Ильский НПЗ" заключил с федеральными органами исполнительной власти "Соглашение о реализации инвестиционной программы, направленной на модернизацию нефтеперерабатывающих мощностей ООО "Ильский НПЗ" (реконструкцию действующего нефтеперерабатывающего завода), предусматривающее увеличение производственных мощностей и поэтапный переход на производство нефтепродуктов, соответствующих европейским стандартам (ЕВРО-4 и ЕВРО-5) и увеличения глубины переработки нефти".

Масштабная программа модернизации Ильского НПЗ фактически подразумевает создание нового предприятия. Предусмотрен поэтапный ввод в эксплуатацию новых технологических установок, инфраструктурных и бытовых объектов. В рамках первого этапа модернизации будет построена установка первичной подготовки и переработки нефти мощностью 3,6 млн тонн в год (ЭЛОУ АТ-6) и комплекс производства автобензинов и ароматических углеводородов (КПААУ).

#### ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

##### 2015 год

В октябре 2015 года администрацией Северского района и администрацией Краснодарского края Ильским НПЗ было подписано соглашение о намерениях по взаимодействию в сфере инвестиций и об освоении 4600 млн рублей с целью строительства на территории завода установки первичной перегонки ЭЛОУ АТ-6 и пункта приема-сдачи нефти и нефтепродуктов.

##### 2016 год

В июле 2016 года "Ильский НПЗ" при участии инвестиционно-инжинирингового холдинга "КНГК-Групп" завершил разработку новой программы развития завода. Данная программа была согласована со всеми сторонами-участниками - ФАС, Росстандарт и Ростехнадзор и НПЗ - подписанием 18 марта 2016 года допсоглашения к четырехстороннему соглашению о модернизации производственных мощностей завода и повышения качества поставляемых на товарные рынки Российской Федерации нефтепродуктов. Новая программа отвечает экономическими условиями и требованию Минэнерго России об обязательном включении в конфигурации российских НПЗ углубляющих процессов. Программа позволяет полностью исключить выработку товарных мазутов. При этом глубина переработки, по сравнению с первоначальным соглашением, подписанным в 2011 году, увеличится на 25% и достигнет уровня 95%.

Генеральным проектировщиком объектов ИНПЗ стал Департамент проектирования инвестиционно-инжинирингового холдинга "КНГК-Групп", а проектирование основных технологических объектов комплекса глубокой переработки нефти выполнено ООО "Ленгипронефтехим" (г. Санкт-Петербург). 12 августа 2016 года состоялась торжественная церемония открытия приёмно-сдаточного пункта нефти на Ильском НПЗ. Новый приёмно-сдаточный пункт позволит соединить месторождения восточной и западной Сибири с резервуарным парком Ильского НПЗ, значительно увеличит его пропускную способность, современная автоматика, установленная на ПСП, повысит уровень учёта качества и количества поступающей нефти.

Реализация проекта проходит в рамках программы расширения первичных мощностей Ильского НПЗ и подключения завода к трубопроводной системе АО "Черномортранснефть". ПСП является конечной точкой нефтепровода-отвода от магистральной трубы "Крымск-Краснодар" протяженностью 4,3 км и обеспечивает подачу малосернистой нефти на "Ильский НПЗ" в количестве 1,5 млн тонн в год.

##### 2018 год

В апреле 2018 года "Транснефть" ввела в промышленную эксплуатацию магистральные нефтепродуктопроводы проекта "Юг".

В конце декабря 2018 года правительство утвердило перечень промышленных установок вторичной переработки нефти на НПЗ. Соглашением предусмотрено строительство на Ильском НПЗ комплекса по производству автобензинов и ароматических углеводородов.

В конце декабря 2018 года правительство утвердило перечень промышленных установок вторичной переработки нефти на НПЗ. Соглашением предусмотрено строительство на Ильском НПЗ комплекса по производству автобензинов и ароматических углеводородов. Комплекс мощностью 1,5 млн тонн в год позволит выпускать на заводе бензин пятого класса, сжиженный газ, который используется как в виде моторного топлива, так и в качестве сырья в



нефтехимической отрасли, а также ароматические углеводороды, используемые в качестве сырья, например, при производстве ПЭТ-тары.

Строительство комплекса положит начало развитию нефтехимического производства на Ильском НПЗ. По соглашению, заключенному сроком до 2023 года, предусмотрено также строительство 30 объектов общезаводского хозяйства.

#### 2019 год

В феврале 2019 года проектная документация прошла стадию согласования в Главгосэкспертизе.

В III квартале 2019 года были получены положительные заключения экологической и Главгосэкспертизы, разрешение на строительство, заключен договор строительного подряда с местной организацией - ООО "МонтажТехСтрой", выполнена вертикальная планировка строительной площадки.

#### 2020 год

В июле 2020 года на Ильском НПЗ завершился монтаж трех ректификационных колонн установки первичной переработки нефти ЭЛОУ АТ-6.

В 2020 году была проведена мероприятия, позволившие Ильскому НПЗ принимать до 5,1 млн тонн нефти в год:

- реконструкция НПС Нововеличковская и строительство магистрального нефтепровода "Нововеличковская-Краснодар" протяженностью 21 км;
- расширение приемо-сдаточного пункта нефти на территории Ильского НПЗ с вводом в эксплуатацию второй системы измерения количества и качества нефти.

В конце 2020 года была введена в эксплуатацию установка ЭЛОУ-АТ-6. Ее пуск завершил этап увеличения мощностей первичной переработки Ильского НПЗ. При комплексном опробовании установки на рабочих средах были подтверждены проектные характеристики по мощности. Суммарная мощность предприятия по переработке с учетом АТ-6 возросла до 6,5 млн тонн сырья в год. Инвестиции в строительство составили свыше 4 млрд рублей.

#### 2021 год

В I квартале 2021 года техническое перевооружение проводилось на железнодорожной сливо-наливной эстакаде: возможности налива будут увеличены с 90 до 200 вагонов-цистерн в сутки. Также увеличится количество резервуарных парков (7 парков на 53 резервуара).

Общий объем хранения нефти и нефтепродуктов - 271 тыс. куб. м.

В IV квартале 2021 года была готова вся рабочая документация, заключены контракты и началась поставка основного оборудования для комплекса производства автобензинов и ароматических углеводородов (КПААУ). В IV квартале 2021 года велись строительно-монтажные работы на установке ЛК-1500 БК и объектах общезаводского хозяйства - парков, складов, факельного хозяйства, канализационно-очистных сооружений, бытовых корпусов, лаборатории и т.д. Строительство КПААУ является завершающим шагом первого этапа программы модернизации, который запланировано закончить к 2024 году. На втором этапе программы модернизации и до конца 2026 года запланирован ввод в эксплуатацию комплекса депарафинизации и гидроочистки дизельного топлива (КДиГОДТ) мощностью 2,4 млн тонн нефти в год. В состав КДиГОДТ войдут установки депарафинизации и гидроочистки дизельного топлива; производства серы. Ввод в эксплуатацию УДиГОДТ позволит выпускать летнее и зимнее дизельное топливо класса Евро-5.

В декабре 2021 года Ильский НПЗ принял оборудование, необходимое для модернизации производства. Его закупили у отечественных производителей из Москвы, Уфы, Волгограда, Пензы, Костромы, Краснодара, Екатеринбурга.

#### 2022 год

В 2022 году продолжались строительные работы.

В IV квартале 2022 года продолжалось строительство КПААУ, а также объектов общезаводского хозяйства.

Проводится работа по импортозамещению. Заменены зарубежные горелочные устройства для пяти паровых котлов на комплектующие российского производителя ООО "ЭСД-БиКЗ". Импортные электродвигатели для насосного оборудования замещены отечественными от ООО "Русэлпром. Электрические Машины" из Москвы. Вместо Amec Foster Wheeler печи риформинга предоставит ООО "Алитер-Акси" (Санкт-Петербург). Сложности с импортозамещением центробежных компрессорных машин (Япония). В IV квартале 2022 года осуществлялась закупочная процедура по выбору лицензиара по разработке технологии и выпуску базового проекта для установки производства серы на внутреннем рынке, как и по установке депарафинизации и гидроочистке дизельного топлива. В IV квартале 2022 года осуществлялся поиск катализатора, чтобы понять, как он будет работать на российском сырье, полученные данные от тестирований будут переданы проектировщикам. После выхода санкционных пакетов, затрагивающих нефтегазовый сектор, порядка 30–40% зарубежных поставщиков и производителей ушли с российского рынка. В IV квартале 2022 года продолжался отбор новых поставщиков, производились корректировка проекта и рабочей документации.

#### 2023 год

На 2023 год запланирована дальнейшая работа по реализации установок депарафинизации, гидроочистки дизельного топлива, производства серы.

В феврале 2023 года ООО "КНГК-ИНПЗ" сообщило, что инвестирует 6 млрд рублей в модернизацию системы очистки производственных сточных вод на предприятии. Проектом предусмотрена установка оборудования, позволяющего производить очистку сточных вод для возврата смягченной воды с низким содержанием солей как в производство, так и в водоемы. Проект будет реализован после завершения строительства объектов комплекса производства автобензинов и ароматических углеводородов, данный объект планируется сдать в эксплуатацию к 2024 году.

*Продукция и производственные мощности*



После реализации программы модернизации планируется выработка 750 тыс. тонн автомобильных бензинов в год и 1770 тыс. тонн в год дизельного топлива класса Евро-5, отвечающего повышенным экологическим требованиям Технического регламента ТР ТС 013/2011.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

**Инвестор-заказчик:** Ильский НПЗ им. А.А. Шамаха, ООО (КНГК-ИНПЗ) Адрес: 353230, Россия, Краснодарский край, Северский район, пгт. Ильский, 55-км автодороги Краснодар-Новороссийск Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: <https://i-npz.ru> Руководитель: \*\*\*\*

**Проектировщик:** Институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, ООО (Ленгипронефтехим) Адрес: 196084, Россия, Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, 94 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** Delta Electronics Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** Пензхиммаш, ОАО Адрес: 440028, Россия, Пензенская область, Пенза, ул. Германа Титова, 5 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: +7(8412)497005 E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** ЭнергоСтройДеталь-Бийский котельный завод, ООО (ЭСД-БуКЗ) Адрес: 659328, Россия, Алтайский край, Бийск, ул. Василия Шадрина, 62 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** Русэлпром. Электрические машины, ООО Адрес: 119415, г. Москва, Проспект Вернадского, д.37, корпус 1, Этаж 3, помещение 1. Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** Алитер-Акси, ООО Адрес: 191144, Россия, Санкт-Петербург, ул. Новгородская, 16, литер А Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

### **Нефтеперерабатывающая промышленность: "Газпромнефть-ОНПЗ", АО: модернизация Омского НПЗ в Омской области (реконструкция).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

2008 год

**Срок окончания строительства:**

2025 год

**Объем инвестиций:**

550000 млн. рублей (оценка)

**Местоположение:**

Россия, Омская область, г. Омск, пр. Губкина, 1

**Описание проекта:**

На Омском нефтеперерабатывающем заводе (НПЗ) реализуется программа модернизации.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

2010 год

В феврале 2010 года получено заключение ФАУ "Главгосэкспертиза России" о соответствии проекта всем нормативным требованиям промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

В марте 2010 года на заводе началось строительство комплекса гидрооблагораживания дизельных топлив и бензина каталитического крекинга.

Базовые проекты установок будущего комплекса выполнены фирмами AXENS, Франция (установка гидроочистки бензина каталитического крекинга), и UOP, США (установка гидроочистки дизельных топлив). Рабочий проект по установке гидроочистки бензинов выполнен ЗАО "Нефтехимпроект"; над проектом установки гидрооблагораживания дизельного топлива и объектов общезаводского хозяйства работали специалисты "Омскнефтехимпроект".

2012 год

В 2012 году введен в эксплуатацию комплекс гидрооблагораживания дизельных топлив и бензина каталитического крекинга стоимостью 400 млн долл. США, включающий установку гидрооблагораживания бензина каталитического крекинга мощностью 1,2 млн тонн в год и установку гидрооблагораживания дизельных топлив мощностью 3 млн тонн в год.

2013 год

В 2013 году выполнены работы по проектированию установок по выпуску высокооктановых компонентов бензина (ТАМЭ и МТБЭ).

В сентябре 2013 года на Омском НПЗ был завершен I этап масштабной программы модернизации, позволивший предприятию перейти на выпуск моторных топлив высших экологических классов.



В сентябре 2013 года проведен открытый отбор организации, способной выполнить комплекс строительно-монтажных и пусконаладочных работ по проекту: "Терминал слива, хранения и закачки в переработку газового конденсата (СГК)" для нужд ОАО "Газпромнефть-ОМПЗ". Победителем тендера признано ОАО "ОМУС-1". Работы были начаты в IV квартале 2013 года. Выполнение работ позволило вовлечь в переработку сырой нефти стабильный газовый конденсат, увеличить объем выработки "светлых" нефтепродуктов от 50 тыс. тонн до 100 тыс. тонн в месяц.

#### 2014 год

В сентябре 2014 года был осуществлен запуск в эксплуатацию эстакады слива стабильного газового конденсата.

#### 2015 год

В мае 2015 года проектная документация и результаты инженерных изысканий, выполненные ПАО "Омскнефтехимпроект" для объектов ОЗХ комплекса ЭЛОУ-АВТ, УЗК и КГПН АО "Газпромнефть-ОМПЗ" получили положительное заключение ФАУ "Главгосэкспертиза России".

В декабре 2015 года на заводе была завершена реконструкция комплекса глубокой переработки мазута КТ 1/1. В результате модернизации увеличилась производительность блока каталитического крекинга на 15% до 2,4 млн тонн в год.

В декабре 2015 года завершена реконструкция комплекса первичной переработки нефти АТ-9. В результате реконструкции годовая мощность установки выросла на 12% до 5,1 млн тонн нефти.

#### 2016 год

В ноябре 2016 года губернатор Омской области Виктор Назаров посетил площадку хранения оборудования длительного цикла изготовления, предназначенного для реализации проектов второго этапа модернизации Омского нефтеперерабатывающего завода "Газпром нефти". В это время на стройплощадках будущих технологических комплексов ОМПЗ велись подготовительные работы: производилась забивка свайного поля, закладывались фундаментные основания. Начало монтажа крупногабаритного оборудования запланировано на весну 2017 года.

#### 2019 год

В октябре 2019 года началось строительство высокотехнологичного комплекса для производства отечественных катализаторов процессов нефтепереработки мощностью 21 тыс. тонн в год, включая 15 тыс. тонн катализаторов каталитического крекинга, 4 тыс. тонн катализаторов гидроочистки и 2 тыс. тонн катализаторов гидрокрекинга. Также предусматривается наладить производство катализаторов для выпуска зимних сортов дизельного топлива.

В ноябре 2019 года на заводе завершился монтаж резервуарного оборудования инновационных очистных сооружений в рамках проекта "Биосфера", нацеленного на обеспечение практически замкнутого цикла использования воды и снижение нагрузки на городские очистные сооружения. Эффективность очистки сточных вод повысится до 99,9%. Инвестиции в проект составляют 19 млрд рублей, завершение строительства было запланировано к 2021 году.

#### 2020 год

В марте 2020 года завершилась модернизация установки гидроочистки дизтоплива мощностью 3 млн тонн в год.

В апреле 2020 года на заводе завершился монтаж основного производственного оборудования будущей установки замедленного коксования (УЗК). УЗК будет введена в эксплуатацию в 2021 году.

В III квартале 2020 года на комплексе переработки нефти АВТ-10 был произведен монтаж оборудования колонн, предназначенных для первичного разделения нефти будущего комплекса ЭЛОУ-АВТ.

В августе 2020 года НПЗ приступил к строительно-монтажным работам на блоке биологической очистки новых очистных сооружений "Биосфера".

В ноябре 2020 года монтаж крупнотоннажного оборудования на блоках фильтрования и физико-химической очистки инновационных очистных сооружений "Биосфера" был завершен. На строительной площадке комплекса смонтировано флотационное оборудование и фильтрующие устройства.

#### 2021 год

В январе 2021 года НПЗ проводил пусконаладочные работы на площадке строительства установки замедленного коксования. Специалисты компании-подрядчика Tesnimont (Италия) успешно осуществили подключение электрооборудования установки и провели испытания электродвигателей.

Также в январе 2021 года с программой развития НПЗ было синхронизировано начало строительства комплекса гидроизодепарафинизации на Омском заводе смазочных материалов. Сырье для производства базовых масел 2-й и 3-й групп качества сюда будет поступать с установки гидрокрекинга комплекса глубокой переработки нефти, который будет запущен на Омском НПЗ в 2021 году.

В июле 2021 году на площадке завода были смонтированы металлоконструкции и основное оборудование. Специалисты приступили к подготовке тестов и пусконаладочных испытаний.

В сентябре 2021 года на НПЗ завершилось строительство установки гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива. Новое современное производство заменит сразу две установки предыдущего поколения и увеличит выпуск высокоэкологичного дизельного топлива с низкотемпературными свойствами. Инвестиции в этот проект составили 17,5 млрд рублей.

В IV квартале 2021 года продолжалась реализация II этапа программы модернизации. По итогам II этапа модернизации глубина переработки нефти достигнет 97%, выход светлых нефтепродуктов - 80%. При этом воздействие на окружающую среду снизится на 54%.

6 декабря 2021 года завод представил ключевые экологические проекты руководству проектного офиса "Чистый воздух" и федеральных общественных организаций. Благодаря масштабной модернизации к 2020 году воздействие производства на природу уже снижено на 40 процентов, а в 2025 году сократится еще на 25 процентов. В сводный план "Чистого воздуха" вошли девять проектов Омского НПЗ. В частности, строительство двух новых комплексов - первичной переработки нефти и гидроочистки и депарафинизации дизельных топлив - позволит вывести из

эксплуатации сразу 8 установок прошлого поколения. Новый комплекс глубокой переработки нефти будет оснащен блоком доочистки газов. К 6 декабря 2021 года в активной фазе находилось строительство комплекса "Биосфера".

14 декабря 2021 года стало известно, что по 15 млрд рублей выдадут Сбер и Газпромбанк (ГПБ) ПАО "Газпром нефть" в виде "зеленого" кредита для модернизации Омского нефтеперерабатывающего завода. Средства будут направлены на экологическую модернизацию Омского НПЗ. Общий объем финансирования проекта составит 30 млрд рублей, отмечается в сообщении. Ключевой экологический проект "Газпром нефти" на Омском НПЗ — строительство очистных сооружений "Биосфера". Проект входит в план мероприятий федерального проекта "Чистый воздух".

Ожидается, что многоступенчатая система очистки комплекса позволит повысить эффективность очистки воды до 99,9%, в два раза снизит водопотребление и сократит нагрузку на городские очистные сооружения.

#### 2022 год

В 2022 году продолжались строительные работы.

В январе 2022 года НПЗ приступил к пусковым испытаниям новой установки производства дизельного топлива. Проект новой установки гидроочистки и депарафинизации дизельного топлива сочетает современные технологии производства высокоэкологичных нефтепродуктов и передовые решения для минимизации воздействия на окружающую среду.

В 2022 году на предприятии был введен в эксплуатацию комплекс глубокой переработки нефти.

#### 2023 год

В начале февраля 2023 года на НПЗ начала работу первая очередь комплекса биологических очистных сооружений "Биосфера". К концу 2023 года запланировано ввести в эксплуатацию весь комплекс, который позволит с эффективностью в 99,9% очищать воду, используемую при работе завода.

В 2023 году запланировано запустить комплекс первичной переработки нефти мощностью 8,4 млн тонн в год, что позволит вывести из эксплуатации шесть установок прошлого экологического поколения. Также на заводе запланировано модернизировать установку АВТ-10, что увеличит выход светлых нефтепродуктов.

После пуска комплекса глубокой переработки нефти один из приоритетов - завершение на НПЗ проекта по производству игольчатого кокса. В феврале 2023 года продолжались подготовительные работы к реконструкции. Завершить данный проект запланировано в 2024 году.

К началу марта 2023 года на Омском НПЗ была введена в эксплуатацию установка замедленного коксования, производящая кокс для алюминиевой промышленности. Через год эта установка сможет производить уникальный для России продукт - игольчатый кокс. К началу марта 2023 года Россия зависела от импорта этого продукта. ПАО "Газпром нефть" сможет производить до 30-35 тыс. тонн в год игольчатого кокса. ПАО "Газпром нефть" в начале марта 2023 года рассматривало разные варианты, как можно дополнительно нарастить производство этого продукта: либо из внешних источников, либо за счет увеличения объемов сырья, перерабатываемого на НПЗ, которое пригодно для получения игольчатого кокса. Кроме российского рынка, возможно будет дать и экспортный объем, так как спрос на эту продукцию к началу марта 2023 года постоянно рос.

В начале марта 2023 года Омский НПЗ получил крупнотоннажное оборудование Уральского завода химического машиностроения, необходимого для соответствующей модернизации и производства игольчатого кокса.

В конце марта 2023 года Омский НПЗ завершил монтаж ключевого оборудования будущего комплекса первичной переработки нефти, установлено основное оборудование для переработки нефти, выполнен монтаж трубопроводов, инженерных коммуникаций и систем автоматизированного управления. В конце марта 2023 года осуществлялась подготовка к испытанию всего оборудования. Инвестиции в данный проект превысили 60 млрд рублей, запуск запланирован до конца 2023 года.

К концу марта 2023 года ПАО "Газпром нефть" планировало в скором времени завершить технико-экономическое обоснование создания на площадке НПЗ производств полиэтилена и полипропилена и определиться с реализацией проекта. ТЭО проекта проводил иностранный подрядчик, который ушел в связи с санкциями. К концу марта 2023 года осталось: оценить CAPEX, для этого привлечен российский институт, а также понять ситуацию с лицензиями, потому что российские технологии ни полимеризации, ни пиролиза на конец марта 2023 года отсутствовали. В конце марта 2023 года продолжался поиск лицензиаров и технологических партнеров. ПАО "Газпром нефть" также рассматривает выпуск на НПЗ полиолов, изоцианатов и других продуктов.

*Актуализация – уточнено по материалам СМИ*

**Инвестор:** Газпром нефть, ПАО Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3/5 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Генеральный подрядчик:** Омское монтажное специализированное управление №1, ОАО (ОМУС-1) Адрес: 644040, Россия, Омская область, Омск, Докровский проезд, 2 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* 7 E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Генеральный подрядчик:** НИПИгазпереработка, АО (НИПИГАЗ) Адрес: 350000, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Красная, 118 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Заказчик:** Газпромнефть-ОМПЗ, АО (Омский НПЗ) Адрес: 644040, Россия, Омская область, Омск, ул. Губкина, 1 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Подрядчик:** China National Chemical Engineering Group Corporation (CNCEC) Адрес: 100007, China, Beijing, Dongcheng District, Dongzhimen, 2nd Avenue Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*



**Поставщик оборудования:** Уральский завод химического машиностроения, ПАО (Уралхиммаш) Адрес: 620010, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, Хибиногорский переулок, 33 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** Завод Сибгазстройдеталь, ЗАО Адрес: 644035, Россия, Омская область, Омск, пр. Губкина, 22/2 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** Волгограднефтемаш, ОАО Адрес: 400011, Россия, Волгоградская область, Волгоград, ул. Электросовская, 45 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** ОМЗМ-МЕТАЛЛ, АО Адрес: 644029, Россия, Омская область, Омск, ул. Комбинатская, 13 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*



## Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа до 2026 года

### 2.1. 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 2023-2026 годах.

### 2.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей отрасли

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в газоперерабатывающей отрасли России в 2031-2026 годах.

## ДЕМО-ВЕРСИЯ

### ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

**Газоперерабатывающая промышленность: "НОВАТЭК", ПАО: комплекс по производству, хранению, отгрузке СПГ и стабильного газового конденсата на Салмановском месторождении "Арктик СПГ-2" в Ямало-Ненецком АО (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

II квартал 2019 года (контракт на строительство)

**Срок окончания строительства:**

I очередь - 2023 год, II очередь - 2024 год, III очередь - 2026 год

**Объем инвестиций:**

1405800 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Гыданский полуостров

**Описание проекта:**

ПАО "НОВАТЭК" ведет реализацию проекта строительства комплекса по производству, хранению, отгрузке СПГ и стабильного газового конденсата. Район строительства: Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение, Тазовский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область.

Стоимость проекта оценивалась экспертами в мае 2019 года в 20-21 млрд долл. США (официально цифры не разглашаются, оценка для инвесторов - 25,5 млрд долл. США).

Лицензии на освоение Геофизического и Салмановского (Утреннего) месторождений на Гыданском полуострове были приобретены в сентябре 2011 года и действительны до 2031 года.

Салмановское (Утреннее) месторождение, расположенное в северной части Гыданского полуострова и частично в акватории Обской губы в непосредственной близости от Южно-Тамбейского месторождения, было открыто в 1980 году. По величине извлекаемых запасов оно является крупнейшим из месторождений, открытых на данный момент на Гыданском полуострове, и состоит из 34 залежей, включая 16 газовых, 15 газоконденсатных, 2 нефтяных и 1 газоконденсатных и 1 нефтяную. Доказанные запасы месторождения по стандартам SEC составляют 259,8 млрд куб. м газа и 9,6 млн тонн жидких углеводородов.

Геофизическое нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в средней части Гыданского полуострова на побережье Обской губы, было открыто в 1975 году и состоит из 35 залежей, в том числе 19 газовых, 12 газоконденсатных, 3 нефтяных и 1 нефтегазоконденсатной. Доказанные запасы месторождения по стандартам SEC составляют 125,6 млрд куб. м газа и 0,4 млн тонн жидких углеводородов.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

**2017 год**

В мае 2017 года ПАО "НОВАТЭК" подписало рамочное соглашение о стратегическом сотрудничестве с Technip FMC, Linde AG и АО "Научно-исследовательский и проектный институт по переработке газа" ("НИПИГАЗ").

1 ноября 2017 года ПАО "НОВАТЭК" и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали соглашение о стратегическом сотрудничестве. Подписанное соглашение закрепляет намерения сторон по совместной работе в



рамках проекта "Арктик СПГ-2", а также в различных сегментах рынков СПГ и природного газа, включая реализацию СПГ и развитие газовой инфраструктуры.

1 ноября 2017 года ПАО "НОВАТЭК" и Банк развития Китая подписали Меморандум о взаимопонимании. Подписанный меморандум закреплял намерения сторон по сотрудничеству в реализации проекта "Арктик СПГ-2", а также других проектов "НОВАТЭКА", включая вопросы финансирования и привлечения инвестиций в капитал.

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

В августе 2017 года начались работы по строительству Центра строительства крупнотоннажных морских сооружений в селе Белокаменка Мурманской области, расположенного на западном берегу Кольского залива. (Кольская верфь).

В декабре 2017 года АО "Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники (ВНИИГ) им Б.Е.Веденеева" заключило договор с итальянской компанией Saipem на выполнение работ в рамках проекта "Арктик СПГ-2".

Согласно договору, ВНИИГ должен оказывать инжиниринговые 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).

#### 2018 год

В мае 2018 года ПАО "НОВАТЭК" и Total подписали обязывающее соглашение об условиях вхождения в проект "Арктик СПГ-2". Соглашение предусматривало приобретение Total 10% доли участия в проекте, а также право приобретения до 5% дополнительно при принятии "НОВАТЭКом" решения об уменьшении своей доли участия в проекте ниже планируемых 60%. Стоимость проекта была определена в размере, эквивалентном 25,5 млрд долл. США.

В июне 2018 года ПАО "НОВАТЭК" и Korea Gas Corporation (KOGAS) подписали меморандум о взаимопонимании в области совместного развития СПГ-бизнеса. Подписанный меморандум закреплял намерения сторон рассмотреть возможности вхождения KOGAS в проект "Арктик СПГ-2".

В декабре 2018 года стало известно, что совместное предприятие итальянской Saipem и турецкой Renaissance подписало контракт на проектирование и строительство в рамках проекта "Арктик СПГ-2" на 2,2 млрд евро. Доля Saipem в проекте составила 50%.

#### 2019 год

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.

Объем поставки Siemens в рамках подписанного договора включали три компрессорных агрегата сырьевого газа и шесть компрессорных агрегатов отпарного газа. Документ предусматривал локализацию оборудования для третьей линии завода.

20 мая 2019 года ПАО "НОВАТЭК" объявило, что его совместное предприятие ООО "Арктик СПГ-2" и компания TechnipFMC подписали контракт на проектирование, поставку оборудования, материалов и комплектующих, строительство и ввод в эксплуатацию комплекса по подготовке и сжижению природного газа. Контракт предусматривал запуск первой очереди проекта в 2023 году.

В августе 2019 года стало известно, что ВЭБ. РФ выдаст около 5 млрд долл. США на строительство газозаводов на верфи "Звезда" для проекта "Арктик СПГ-2".

5 сентября 2019 года в рамках Восточного экономического форума во Владивостоке ПАО "НОВАТЭК" объявило, что участники ООО "Арктик СПГ-2" приняли окончательное инвестиционное решение по проекту. Капитальные вложения для запуска проекта на полную мощность были оценены в эквиваленте 21,3 млрд долл. США.

ЕРС-подрядчиком, ответственным за проектирование и строительство СПГ-завода, выступил консорциум компаний TechnipFMC, Saipem и российского "НИПИГАЗа". Проектирование и изготовление ОГТ возложены на российскую компанию "Сарен", совместное предприятие RNI Russia и Saipem. На сентябрь 2019 года законтрактовано более 90% оборудования длительного срока изготовления (включая криогенные теплообменники, газовые турбины, компрессоры линий по сжижению), начато бурение эксплуатационных скважин, строительство дорог и инфраструктуры добычи на месторождении.

В октябре 2019 года "НОВАТЭК" продал по 10% в проекте каждому из четырех инвесторов - французской Total, китайским SINOOC и SNODC и консорциуму японских Mitsui и JOGMEC. За эти доли в "Арктик СПГ-2" компания получила 675 млрд рублей.

#### 2020 год

В феврале 2020 года Главгосэкспертиза одобрила проект строительства завода "Арктик СПГ-2". В проектировании приняли участие: АО "НИПИГАЗ", ООО "СПГ НОВАИНЖИНИРИНГ", ООО "Союзводпроект", ООО "Авангард Строй Трест", АО "ЛЕО ТЕЛЕКОМ", АО "Проектно-исследовательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" им. С.Я. Жука", АО "Научно-производственное предприятие "ИСТА-СИСТЕМС", ОАО "Фундаментпроект", АО "Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева", ООО "Салаватский институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности", АО "ТЕКНИП РУС".

В июне 2020 года гендиректор Франко-российской промышленной палаты Павел Шинский заявил, что проект испытывает проблемы с финансированием по причине закрытия российской границы из-за пандемии коронавируса.

В августе 2020 года начались дноуглубительные работы в судоходном канале в Обской губе Карского моря для терминала сжиженного природного газа Утренний проекта "Арктик СПГ-2". Работы выполняются в 2 этапа и будут завершены в 2022 году.

В сентябре 2020 года GE Grid Solutions ("дочка" GE Renewable Energy) заключила договор на поставку оборудования подстанций для обеспечения электроснабжения проекта "Арктик СПГ-2".

В декабре 2020 года "Промсвязьбанк" предоставил госгарантии на 6 млрд долл. США в рамках проекта "Арктик СПГ-2". Госгарантии предоставлены в качестве обеспечения по кредитам 15 лизинговых компаний, участвующих в реализации проекта. Средства привлекаются на строительство судов-газовозов сжиженного природного газа.

#### 2021 год

В январе 2021 года тамбовское предприятие "Завком" отгрузило емкости, входящие в состав комплекта блочного оборудования, для проекта "Арктик СПГ-2".

25 февраля 2021 года ПАО "НОВАТЭК" сообщило, что дочернее общество Novatek Gas & Power Asia Pte. Ltd. и Shenergy Group подписали долгосрочный договор купли-продажи СПГ с проекта "Арктик СПГ 2". Совокупный объем поставки по договору составляет более 3 млн тонн, срок действия договора - 15 лет, СПГ будет поставляться на условиях DES на терминалы в Китае.

28 апреля 2021 года ООО "Арктик СПГ 2" сообщило о подписании кредитного договора с синдикатом российских банков, включающим ПАО "Сбербанк", Газпромбанк и его дочернее общество Bank GPB International S.A., государственную корпорацию развития "ВЭБ.РФ" и ПАО Банк "ФК Открытие", о предоставлении кредитной линии в размере 3,11 млрд евро сроком на 15 лет. Данный договор с российскими банками подписан в рамках привлечения внешнего финансирования для реализации проекта "Арктик СПГ 2".

28 апреля 2021 года стало известно, что "Арктик СПГ 2" законтрактовал весь будущий объем продукции на 20 лет вперед. Покупателями по договорам стали трейдерские структуры акционеров проекта - ПАО "НОВАТЭК", французской Total, китайских CNOOC и CNODC ("дочка" CNPC), и консорциума японских Mitsui & Co и JOGMEC.

В I квартале 2021 года стало известно, что подписанные договоры предусматривают поставки СПГ с "Арктик СПГ 2" на условиях FOB (free on board) Мурманск и FOB Камчатка, а стоимость газа будет привязана к международным нефтяным и газовым индексам.

В I квартале 2021 года ПАО "НОВАТЭК" также согласовало условия соглашения о продаже с Total 10% доли в ООО "Арктическая перевалка" (оператор двух строящихся перегрузочных комплексов СПГ - на Камчатке и в Мурманской области). Каждый из терминалов включает плавучее хранилище СПГ объемом 360 000 куб. м с двумя точками перевалки борт-в-борт.

К концу апреля 2021 года Novatek Gas & Power Asia также заключила контракт на поставку газа с проекта "Арктик СПГ 2" с испанской компанией Repsol (1 млн тонн в течение 15 лет).

30 апреля 2021 года заместитель председателя правления ПАО "НОВАТЭК" Марк Джитвэй сообщил, что объем инвестиций в проект строительства "Арктик СПГ-2" в 2021 году составит до \$6 млрд.

В I квартале 2021 года участники капитала проекта ООО "Арктик СПГ-2" (как российские, так и иностранные) заложили свои доли в проектной компании ПАО "Сбербанк".

В мае 2021 года компания Total сменила название на TotalEnergies.

В июне 2021 года в рамках Петербургского международного экономического форума Novatek Gas & Power Asia Pte. Ltd., трейдинговое подразделение ОАО "Новатэк", и Zhejiang Energy Gas Group Co., Ltd, дочерняя компания Zhejiang Provincial Energy Group (Zhejiang Energy) подписали базовые условия соглашения о долгосрочных поставках СПГ с проекта "Арктик СПГ-2". Соглашение основывается на меморандуме о взаимопонимании, подписанном сторонами в октябре 2019 года и устанавливает ключевые коммерческие условия на поставку до 1 млн тонн СПГ в год с проекта "Арктик СПГ-2" в течение 15 лет. СПГ будет поставляться на условиях DES (Условия поставки DES возлагают на продавца обязанности нести все расходы, связанные с транспортировкой товара в указанный порт назначения, но без его разгрузки в порту) на СПГ-терминалы Zhejiang Energy в Китае, в том числе для новых электрогенерирующих мощностей покупателя. Также в ходе работы Петербургского международного экономического форума Novatek Gas & Power Asia Pte. Ltd. и дочерняя компания Glencore Plc подписали базовые условия соглашения о долгосрочных поставках СПГ с проекта "Арктик СПГ-2". Документ устанавливает ключевые коммерческие условия для долгосрочных поставок в объеме более 0,5 млн тонн СПГ в год. СПГ будет поставляться на терминалы в Восточной Азии.

27 августа 2021 года китайская компания Wison Offshore & Marine создала крупнейшие в мире модули для производства СПГ в Арктике. Судно-транспортировщик отправилось в Россию 26 августа 2021 года с острова Сюшань - Восточный Китай. Эти самые большие и тяжелые модули для производства СПГ в мире:

длина каждого - 60 м;

ширина - 40 м;

высота - 50 м;

вес - более 8 тыс. т.

В будущем 14 подобных модулей будут использованы в строительстве линий производства СПГ в России в Северном Ледовитом океане.

В IV квартале 2021 года компания "Арктик СПГ 2" подписала кредитные соглашения на сумму до 9,5 млрд евро на 15 лет. Китайские партнеры, в том числе Банк развития Китая и Экспортно-импортный банк Китая, предоставили кредитные линии на сумму до 2,5 млрд евро.

Столько же компания займет в банках стран - участников ОЭСР, включая Японский банк для международного сотрудничества JBIC и других кредиторов, застрахованных экспортными кредитными агентствами.



Российский синдикат банков, включающий Сбербанк, Газпромбанк и его дочерний Bank GPB International S.A., госкорпорацию ВЭБ.РФ и банк "Открытие", в рамках единой кредитной линии предоставил 4,5 млрд евро. Соглашения с пулом банков полностью обеспечат внешнее финансирование проекта.

#### 2022 год

В 2022 году продолжались строительные работы по проекту.

11 января 2022 года ПАО "НОВАТЭК" сообщило, что его дочернее общество NOVATEK Gas & Power Asia Pte. Ltd. и Zhejiang Energy Gas Group Co., Ltd, дочерняя компания Zhejiang Provincial Energy Group, подписали долгосрочный договор купли-продажи в отношении СПГ с проекта "Арктик СПГ 2". Договор был заключен в развитие базовых условий соглашения, подписанных сторонами 2 июня 2021 года в рамках Петербургского международного экономического форума, и предусматривает поставку до 1 млн т СПГ в год с проекта "Арктик СПГ 2" в течение 15 лет. СПГ будет поставляться на условиях DES на приемные терминалы СПГ компании Zhejiang Energy в Китае.

11 января 2022 года NOVATEK Gas & Power Asia Pte. Ltd. и ENN LNG (Singapore) Pte. Ltd., дочерняя компания ENN Natural Gas Co., Ltd. подписали долгосрочный договор купли-продажи в отношении СПГ с проекта "Арктик СПГ 2". Договор предусматривает поставки около 0,6 млн тонн СПГ в год с проекта "Арктик СПГ 2" в течение 11 лет. СПГ будет поставляться на условиях DES на СПГ-терминал компании ENN в Чжоушане, Китай.

1 марта 2022 года TotalEnergies заявила, что "одобряет объем и силу санкций, введенных Европой, и будет применять их независимо от последствий (которые сейчас оцениваются) для управления ее активами в России. TotalEnergies больше не будет предоставлять капитал для новых проектов в России".

11 марта 2022 года стало известно, что австралийская инжиниринговая компания Worley решила приостановить свою деятельность в России. В заявлении для прессы Worley объявила, что компания начала отказываться от своих услуг в России и не будет заключать новые контракты с российскими компаниями.

16 марта 2022 года немецкая Linde AG объявила, что отказывается от реализации новых проектов в России, но продолжит исполнять требования подписанных с российскими компаниями контрактов, если это не будет противоречить введенным санкциям.

В марте 2022 года международная компания Baker Hughes, которая разрабатывает решения в области энергетики и промышленности, объявила о приостановке новых инвестиций для своих российских операций. Baker Hughes обязалась соблюдать законы, санкции и контрактные обязательства.

24 марта 2022 года глава TotalEnergies Патрик Пуянне в интервью Bloomberg заявил, что готовность первой линии "Арктик СПГ-2" составляла 98%.

В I квартале 2022 года ПАО "НОВАТЭК" заморозило работы по всем своим перспективным проектам, кроме первой линии завода по сжижению газа "Арктик СПГ-2". В конце I квартала 2022 года работа по ней отставала от графика, ПАО "НОВАТЭК" сохраняло планы начать транспортировку первой плавучей платформы из Мурманска в акваторию Обской губы до конца августа 2022 года. В конце I квартала 2022 года данная платформа была почти построена, осуществлялись пусконаладочные работы основного оборудования, ожидалась поставка семи газовых турбин Baker Hughes. В I квартале 2022 года ПАО "НОВАТЭК" законтировало основное оборудование также и для второй и третьей линий "Арктик СПГ-2", в том числе компрессоры Siemens, турбины Baker Hughes и теплообменники Linde, но в связи с геополитической ситуацией существовали риски в поставке данного оборудования.

29 марта 2022 года на пресс-конференции в Токио министр экономики, торговли и промышленности Японии Коити Хагидуа заявил: "Что касается проекта "Арктик СПГ-2", то в настоящее время мы не думаем о прекращении бизнеса и не намерены выходить из него". Вместе с тем министр отметил, что ЕС принял правила, запрещающие новые инвестиции в российские корпорации в энергетическом секторе. "Мы хотели бы отреагировать надлежащим образом после тщательного изучения, как это повлияет на "Арктик СПГ-2", - добавил министр.

В июне 2022 года на территории Центра строительства крупнотоннажных морских сооружений был запущен цех финальной сборки производственных модулей.

В III квартале 2022 года на первой технологической линии плавучего завода Арктик СПГ 2 был закончен монтаж факельной установки отпарного газа.

В III квартале 2022 года стало известно, что ПАО "НОВАТЭК" намерено сменить основных подрядчиков создания верхних и нижних гравитационных платформ для проекта, работы запланировано передать двум новым подрядчикам - подконтрольной НИПИГАЗу Nova energies и Green Energy Solutions LLC, зарегистрированной в ОАЭ. Выполнявшие эти контракты инжиниринговые компании Technip и Saipem приостановили работы на проекте из-за рисков санкций. Итальянская Saipem 27 июля 2022 года в своей отчетности сообщила, что вышла из двух проектов в России, а еще по двум, связанным с "Арктик СПГ-2", "работы будут завершены в сроки, соответствующие положениям санкций".

В октябре 2022 года Technip Energies подписала соглашение о выходе в течение первых шести месяцев 2023 года из проекта "Арктик СПГ 2".

В IV квартале 2022 года ССК Звезда сдвинула минимум на 1 год сроки сдачи головного танкера-газовоза ледового класса Arc 7 для завода Арктик СПГ-2.

В IV квартале 2022 года Совет Федерации РФ одобрил закон, продлевающий упрощенную процедуру таможенного декларирования при ввозе оборудования для проекта.

Запуск первой линии завода "Арктик СПГ 2" ПАО "НОВАТЭК" запланирован на декабрь 2023 года, второй и третьей линий - на 2024 и 2026 годы соответственно.

Прибытие первой линии завода со сборочной площадки Центра строительства крупнотоннажных морских сооружений (ЦСКМС) в Мурманской области к месту установки запланировано на август 2023 года.

#### 2023 год

В начале 2023 года французская инжиниринговая компания Gaztransport & Technigaz (GTT), специализирующаяся на решениях для хранения сжиженного природного газа, объявила об уходе с российского рынка. Вместе с тем компания



заявила, что продолжит участие в строительстве других судов для российских арктических проектов на азиатских верфях - шести танкеров-газовозов СПГ ледового класса и двух хранилищ СПГ. Стоимость этих контрактов составляет 31 млн евро. Помимо этого, GTT продолжит участие в строительстве восьми конвенциональных газовозов на азиатских верфях. Эти суда строятся по заказам международных судоходных компаний для российских арктических проектов. На строящихся на ССК "Звезда" газовозах используется система хранения СПГ мембранного типа Mark III. Для получения лицензии на монтаж данной системы ССК "Звезда" проходил аудит GTT.

В январе 2023 года осуществлялась поставка оборудования, в частности, был поставлен сложный комбинированный оптический кабель производства АО "Москабель-Фуджикура".

6 февраля 2023 года глава ПАО "НОВАТЭК" подтвердил сроки запуска проекта. Вывод платформы первого основания гравитационного типа запланирован в августе 2023 года. Так как очень большой объем пусконаладочных работ, которые раньше планировалось проводить на месторождении, проводятся на Центре строительства крупнотоннажных морских сооружений в Мурманске, запланировано в конце 2023 года запустить первую линию.

К февралю 2023 года вторая и третья линии "Арктик СПГ - 2" были полностью обеспечены турбинами для электрогенерации.

В начале февраля 2023 года в Мурманской области в Центре строительства крупнотоннажных морских сооружений ПАО "НОВАТЭК" осуществлялась подготовка к испытаниям на герметичность батопорта второго сухого дока для проекта Арктик СПГ-2.

10 февраля 2023 года ФГУП "Гидрографическое предприятие" (организация Госкорпорации "Росатом") завершило работы по строительству объектов федеральной собственности терминала сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата "Утренний" (проект "Арктик СПГ-2"). Работы, предусмотренные контрактом между ФГУП "Гидрографическое предприятие" и АО "МРТС", заключенным в 2020 году, были выполнены в полном объеме. Терминал "Утренний" запланировано полностью ввести в эксплуатацию в первом полугодии 2023 года. Он позволит увеличить отгрузку углеводородов в объеме 21,6 млн тонн в год в рамках освоения месторождения проекта "Арктик СПГ 2".

В апреле-мае 2023 года в акватории Центра строительства крупнотоннажных морских сооружений в Кольском заливе запланировано провести ходовые испытания камнеукладочного судна Arctic Scradeway для ООО "Арктик СПГ 2".

В начале апреля 2023 года степень готовности второй технологической линии составляла более 80%. Отличительная особенность работ по второй технологической линии - полная локализация.

Объекты терминала сжиженного природного газа и газового конденсата "Утренний" в морском порту Сабетта запланировано сдать в эксплуатацию во II квартале 2023 года. Первая технологическая линия по производству СПГ мощностью около 7 млн тонн в год запланирована к поставке на терминал осенью 2023 года.

К середине мая 2023 года запланировано утверждение корректировки проектной документации.

#### *Производство и производственные мощности*

Ресурсная база проекта - 1,2 трлн куб. м газа и 56,5 млн тонн жидких углеводородов по категории C1 + C2. Производственная мощность предприятия составит 19,8 млн тонн сжиженного природного газа в год, до 1,6 млн тонн в год стабильного газового конденсата.

*Актуализация* - уточнено по материалам СМИ

**Инвестор:** НОВАТЭК, ПАО (Представительство в Москве) Адрес: 119415, Россия, Москва, ул. Удальцова, 2  
Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Заказчик:** Арктик СПГ 2, ООО (Арктик СПГ-2) Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Ак. Пилюгина, 22, Деловой центр "Алгоритм" Телефоны: +7(495)7205053 E-Mail: [arcticspg@arcticspg.ru](mailto:arcticspg@arcticspg.ru) Web: <https://arcticspg.ru>; <https://www.novatek.ru>  
Руководитель: Карпушин Олег Вячеславович, генеральный директор

**Подрядчик:** Велестрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Генеральный проектировщик:** Нова Энерджис, ООО Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Академика Пилюгина, 22  
Телефоны: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Субподрядный проектировщик:** НИПИГазпереработка, АО (офис в Москве) Адрес: 117342, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 65, корп. 1 Телефоны: \*\*\*\* 7 E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Администрация региона:** Администрация Тазовского района Адрес: 629350, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, п. Тазовский, ул. Ленина, 11 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* 9 E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\*  
Руководитель: \*\*\*\*

**Субпроектировщик:** Союзводпроект, ООО Адрес: 119511, Россия, Москва, ул. Крупской, 4, корп. 3. Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Субпроектировщик:** Авангард Строй Трест, ООО (АСТ) Адрес: 192012, Россия, Санкт-Петербург, пр. Обуховской Обороны, 120, лит. Б, Бизнес центр "Новотроицкий", 4 этаж, офисы 400-410 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\*  
Руководитель: \*\*\*\*

**Субпроектировщик:** Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е.Веденева, АО (ВНИИГ им. Б.Е.Веденева) Адрес: 195220, Россия, Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Субпроектировщик:** Научно-производственное предприятие ИСТА-Системс, АО (НПП ИСТА-Системс, АО) Адрес: 194100, Россия, Санкт-Петербург, ул. Харченко, 5, литер А Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Субпроектировщик:** АО ЛЕО ТЕЛЕКОМ Адрес: 121471, Россия, Москва, ул. Рябиновая, 26, стр. 1 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Субпроектировщик:** Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт Гидропроект им. С.Я. Жука, АО (Институт Гидропроект, АО) Адрес: 125993, Россия, Москва, Волоколамское ш., 2, эт. 5 пом. 1 ком. 12 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Субпроектировщик:** Салаватский институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, ООО (Салаватнефтехимпроект, ООО) Адрес: 453259, Россия, Республика Башкортостан, Салават, ул. Гагарина, 8 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик (металлоконструкции):** Щекинский завод котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов, АО (ЩЗ КвОиТ) Адрес: 301205, Россия, Тульская область, Щекинский район, Советск, ул. Упинская, 5 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Подрядчик:** Трест Севзапэнергомонтаж, ЗАО Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, ул. 6-я Советская, 21/2 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Подрядчик:** Гидрографическое предприятие, ФГУП Адрес: 190031, Россия, Санкт-Петербург, Московский пр., д. 12 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** ЗАВКОМ, АО (Тамбовский завод Комсомолец им. Н.С. Артемова, ОАО) Адрес: 392000, Россия, Тамбовская область, Тамбов, ул. Советская, 51 Телефоны: +7(4752)793503; +7(4752)793500; +7(475)2793512 Факсы: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** Москабель-Фуджикура, АО (МКФ) Адрес: 111024, Россия, Москва, ул. 2-я Кабельная, 2, стр. 2 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Газоперерабатывающая промышленность: "РусХимАльянс", ООО: комплекс по переработке этансодержащего газа и завод СПГ в Ленинградской области (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

2021 год

**Срок окончания строительства:**

I очередь - 2025 год;

II очередь 2026 год;

III очередь - 2027 год

**Объем инвестиций:**

3000000 млн. рублей (оценка)

**Местоположение:**

Россия, Ленинградская область, Кингисеппский район, южная часть порта Усть-Луга

**Описание проекта:**

В южной части порта Усть-Луга в Ленинградской области на участке площадью 1400 га ПАО "Газпром" ведет реализацию проекта строительства газоперерабатывающего завода по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа. Оператором проекта является компания специального назначения ООО "РусХимАльянс", созданная на паритетной основе АО "РусГазДобыча" и ПАО "Газпром".

Комплекс переработки этансодержащего газа (КПЭГ) является интегрированным проектом по переработке этансодержащего газа, добываемого на месторождениях ПАО "Газпром", состоит из газоперерабатывающего завода, газохимического комплекса и объектов транспортной инфраструктуры и предполагается к размещению в районе поселка Усть-Луга Кингисеппского района Ленинградской области.

Проект предусматривает сооружение:

1) мощностей по ежегодной переработке газа;

2) мощностей по производству и отгрузке СПГ, до 4 млн тонн этана и более 2,2 млн тонн сжиженных углеводородных газов (СУГ).



Сырьем для предприятия станет этансодержащий природный газ, добываемый ПАО "Газпром" из ачимовских и валанжинских залежей месторождений Надым-Пур-Тазовского региона. Оставшийся после переработки природный газ (около 20 млрд куб. м) будет направляться в газотранспортную систему ПАО "Газпром".

Сырьевой базой для газоперерабатывающего комплекса будет природный газ с высоким содержанием этана. Сначала такой газ будет поступать на предприятие из месторождений Надым-Пур-Тазовского региона Ямало-Ненецкого автономного округа, в дальнейшем будет задействовано Тамбейское месторождение - крупнейшее по запасам на полуострове Ямал. Транспортировка газа будет осуществляться по специально выделенным для этансодержащего газа магистральным газопроводам.

ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://zakupki.gov.ru>

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2017 год

5 мая 2017 года ПАО "Газпром" и АО "РусГазДобыча" подписали Меморандум о намерениях по реализации проекта "Комплекс переработки этансодержащего газа" и условиям ведения открытой и взаимовыгодной совместной работы.

2018 год

В апреле 2018 года между ПАО "Газпром" и АО "РусГазДобыча" было подписано Соглашение об основных условиях сотрудничества по реализации совместного проекта, в соответствии с которым была определена компания специального назначения по реализации проекта газоперерабатывающего завода в составе КПЭГ (ГПЗ КПЭГ) - ООО "РусХимАльянс", принадлежащая сторонам соглашения на паритетных условиях.

2019 год

29 марта 2019 года представителями АО "РусГазДобыча" и ПАО "Газпром" на заседании Совета директоров совместного предприятия ООО "РусХимАльянс" принято окончательное инвестиционное решение о реализации проекта создания газоперерабатывающего завода по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа.

В сентябре 2019 года ООО "РусХимАльянс" и АО "НИПИГАЗ" заключили договор на проектирование объектов газопереработки для интегрированного комплекса по переработке и сжижению природного газа в районе Усть-Луги. В соответствии с договором, "НИПИГАЗ" обязался выполнить полный комплекс инженерных изысканий и часть землеустроительных работ, разработать основные технические решения и проектную документацию.

2020 год

В мае 2020 года были согласованы основные технические решения по проекту, спецификации сырья и товарной продукции.

Оператору проекта выданы технические условия на подключение предприятия к газотранспортной системе "Газпрома", начата разработка проектной документации. На строительной площадке в районе Усть-Луги были полностью завершены инженерные изыскания, велась расчистка и подготовка территории к строительным работам.

8 июня 2020 года в рамках реализации проекта был подписан ряд ключевых договоров. ПАО "Газпром" и ООО "РусХимАльянс" заключили 20-летние коммерческие договоры на поставку сырьевого и товарного газа. Таким образом, сырьевое обеспечение интегрированного комплекса гарантировано на длительную перспективу. Также был подписан договор между ООО "РусХимАльянс" и ООО "Балтийский Химический Комплекс" на поставку этановой фракции для дальнейшей переработки на технологически связанном с интегрированным комплексом газохимическом предприятии. Срок поставок - 20 лет. В дальнейшем оператор проекта ООО "РусХимАльянс" определит ЕРС-подрядчиков для создания объектов по сжижению природного газа, товарно-сырьевой базы, морского отгрузочного терминала и других непроизводственных объектов. Для комплексного управления строительством интегрированного комплекса будет выбран ЕРСМ-подрядчик.

В августе 2020 года проект по строительству в Усть-Луге газоперерабатывающего комплекса получил первый кредит от "ВЭБ.РФ" в размере 55 млрд рублей.

Средства предназначены для оплаты расходов по подготовке проектной документации, осуществление авансовых платежей по лицензионным соглашениям и договорам подряда, включая оборудование с длительным циклом изготовления. Финансирование предоставляется поэтапно по мере выполнения мероприятий, предусмотренных графиком реализации проекта.

30 декабря 2020 года ПАО "Газпром" и ООО "РусХимАльянс" заключили договор на поставку газа для последующей его переработки на газоперерабатывающем комплексе в районе Усть-Луги и производства сухого отбензиненного газа, сжиженного природного газа, сжиженных углеводородных газов, пентан-гексановой фракции, этановой фракции. Сумма сделки составила 4,8 трлн рублей.

Еще один договор компании заключили на поставку сухого отбензиненного газа на общую сумму 1,9 трлн рублей.

Срок обоих договоров - 20 лет с даты начала поставок.

2021 год

14 марта 2021 года АО "НИПИГАЗ" сообщило, что контракт на управление проектированием завода по сжижению природного газа был расторгнут Заказчиком 12 марта 2021 года. АО "НИПИГАЗ" продолжит выполнять функцию генпроектировщика всего комплекса по газопереработке и производству СПГ в Усть-Луге. АО "НИПИГАЗ" были выполнены основные проектные решения по технологическим установкам ГПЗ и объектам общезаводского хозяйства, разработан генплан завода, подготовлена проектная документация газоперерабатывающего комплекса и комплекса по сжижению природного газа. Совместно с Заказчиком были определены лицензиары ключевых технологических процессов, проработан рынок поставщиков основного оборудования, уточнены бюджет и график реализации проекта.



19 марта 2021 года Главгосэкспертиза выдала положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий на строительство газоперерабатывающего завода (ГПЗ) и завода по производству СПГ в составе комплекса переработки этансодержащего газа в районе пос. Усть-Луга Ленинградской области.

Проектной документацией, получившей положительные заключения, предусмотрено строительство объектов по переработке газа и производству СПГ.

Проект строительства интегрированного комплекса по переработке и сжижению природного газа в районе Усть-Луги включает в себя:

- ГПЗ, включающий 3 технологические линии, строительство которых будет выполняться последовательно в рамках соответствующих этапов строительства комплекса.

- СПГ-завод с 2 технологическими линиями;

- проект ГХК мощностью 3 млн тонн в год полимеров, который был одобрен Главгосэкспертизой 15 марта 2021 года.

26 марта 2021 года генеральный директор ООО "РусХимАльянс" Кирилл Селезнев и главный исполнительный директор Linde Engineering Юрген Новицки подписали документ об основных условиях EPSS-контракта с Linde по газоперерабатывающему комплексу в Усть-Луге.

21 мая 2021 года в районе п. Усть-Луга Ленинградской области началось строительство комплекса.

21 мая 2021 года ПАО "Газпром" и АО "РусГазДобыча" подписали Основное соглашение об условиях реализации совместного проекта по разработке Тамбейского месторождения. Согласно документу, компаниями "Газпром недр" (100-процентное дочернее общество ПАО "Газпром") и АО "РусГазДобыча" создается на паритетной основе совместное предприятие - ООО "Тамбей газдобыча", с лицензиями на пользование участками недр, на которых расположено Тамбейское месторождение. Совместное предприятие будет разрабатывать и обеспечивать обустройство Тамбейского месторождения с началом добычи газа с 2026 года.

21 мая 2021 года ООО "РусХимАльянс" и Linde GmbH заключили соглашение о стратегическом сотрудничестве в сферах глубокой переработки и сжижения природного газа, газохимии, создания и развития перспективных технологий.

4 июня 2021 года "Русхимальянс", Linde и Renaissance Heavy Industries подписали EPC-контракт на строительство комплекса по переработке газа в Усть-Луге. Контракт предусматривает поставку оборудования, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газопереработки и общезаводского хозяйства газоперерабатывающего комплекса в районе Усть-Луги.

9 сентября 2021 года ООО "РусХимАльянс", Linde GmbH и Renaissance Heavy Industries LLC заключили EPC-контракт на строительство завода по сжижению природного газа в составе Газоперерабатывающего комплекса в районе Усть-Луги.

Согласно EPC-контракту, консорциум Linde GmbH и Renaissance Heavy Industries LLC обеспечит проектирование, поставку оборудования и материалов, а также выполнит строительно-монтажные работы по двум технологическим линиям. Для производства СПГ будет использоваться технология, запатентованная в России. Патентообладателями являются "Газпром" и Linde.

22 сентября 2021 года стало известно, что комплекс переработки этансодержащего газа в районе Усть-Луги - может стать крупнейшим получателем средств Фонда национального благосостояния: ему запланировано выделить почти 1 трлн рублей сверх общего лимита в 1,6 трлн рублей на 3 года.

В октябре 2021 года ООО "РусХимАльянс" объявило, что будет третья линия на 6,5 млн тонн.

3 ноября 2021 года было зарегистрировано Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Тамбей", созданное на паритетной основе ООО "Газпром недр" (100-процентное дочернее общество ПАО "Газпром") и АО "РусГазДобыча". Совместное предприятие будет разрабатывать и обеспечивать обустройство Тамбейского месторождения на полуострове Ямал с началом добычи газа с 2026 года. Лицензии на пользование участками недр, на которых расположено месторождение, будут переданы из ООО "Газпром недр" в ООО "Газпром добыча Тамбей" в 2022 году.

23 ноября 2021 года стало известно, что Газпромбанк и Renaissance Heavy Industries договорились о выдаче банковских гарантий на 170 млрд рублей для реализации газохимического проекта в Усть-Луге.

26 ноября 2021 года стало известно, что Mitsubishi Heavy Industries, Ltd. (МНИ) объявила о том, что МНИ получила заказ от Linde Engineering на поставку основных линий компримирования газа для проекта СПГ в Усть-Луге в России. Заказ состоит из 2-вальных газовых турбин H-100 мощностью 120 МВт и центробежных компрессоров.

#### 2022 год

В 2022 году продолжались строительные работы.

В I квартале 2022 года ООО "Балтийский Химический Комплекс" и Китайская Национальная Химическая Инженерная Строительная Компания № 7 (ССТ) заключили дополнительное соглашение №3 к EPC-контракту на строительство Газохимического комплекса в составе Комплекса по переработке этансодержащего газа (КПЭГ) в Усть-Луге. В I квартале 2022 года на площадке продолжались инженерная подготовка и погружение свай, велись работы по обвязке арматурного каркаса и заливке фундаментов.

В I квартале 2022 года реализация СПГ-проектов в РФ уже была затруднена после введения технологических санкций ЕС, запрещающих поставку в страну ключевого оборудования для крупнотоннажного сжижения.

Во II квартале 2022 года было подписано постановление, согласно которому в Ленинградской области будет создана особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Усть-Луга", основной промышленный объект - завод по производству сжиженного природного газа и газохимический комплекс.

В конце II квартала 2022 года немецкая Linde уведомила ПАО "Газпром" об отказе от работы по проектированию и строительству СПГ-завода в Усть-Луге, EPC-контракт будет расторгнут, ПАО "Газпром" и АО "Русгаздобыча"



осуществляли поиск решения сложившейся ситуации. Mitsubishi Heavy Industries, Ltd. также отказалась от выполнения контракта.

В III квартале 2022 года в морской порт Усть-Луга был доставлен крупногабаритный груз – бункер очистки продукта для реализации проекта.

В IV квартале 2022 года Правительство РФ рассматривало возможность возврата лицензионных участков Тамбейского газового кластера в нераспределенный фонд, после чего ПАО "НОВАТЭК" могло бы участвовать в аукционе на их получение. Причина — длительное невовлечение запасов в разработку. Запланировано к концу ноября 2022 года проработать вопрос о необходимых изменениях в законодательство РФ.

Правительство РФ оценит риски для строительства комплекса до конца 2022 года. Несмотря на санкции, европейские контрагенты подтвердили намерение приобретать российскую продукцию. В качестве альтернативы рассматриваются также варианты перераспределения "европейских" объемов в направлении активно растущих рынков Азии, Центральной Америки и Ближнего Востока. Решение вложить в проект средства ФНБ сохраняет свою актуальность, хотя экономические условия изменились. Финансирование комплекса из фонда сдвигается, как и других проектов с частью импортных технологий, и необходимо найти и наладить поставки таких технологий из дружественных стран.

В IV квартале 2022 года состоялось девятое заседание межправительственной российско-китайской комиссии по инвестиционному сотрудничеству. Российская сторона выразила заинтересованность в участии китайских партнеров в проекте по созданию газохимического и газоперерабатывающего комплексов в районе п. Усть-Луга Ленинградской области.

В IV квартале 2022 года ООО "РусХимАльянс" подало в Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленобласти заявление об обеспечении имущественных интересов (предварительных обеспечительных мерах) в отношении подрядчика Linde.

В 2022 году ООО "РусХимАльянс" приобрело компанию "Северные технологии". На ее базе консолидированы технологические компетенции и продолжится изготовление спиральновитых теплообменников для производств СПГ-заводов. Изменение состава участников, в частности, прекращение участия компании Linde, как заявлено, не повлияет на ход проекта по переработке и сжижению газа в Усть-Луге.

#### 2023 год

В начале января 2023 года появилась информация, что ООО "РусХимАльянс" намерено обратиться в Гонконгский международный арбитражный центр с иском к Linde о взыскании 946,54 млн евро неотработанного аванса и 25,758 млн евро, 7,609 млрд рублей убытков.

В конце января 2023 года ООО "РусХимАльянс" рассматривало закупку трех газовых турбин ГТД-110М (одна из них резервная) у Объединенной двигателестроительной корпорации. Компрессоры для проекта рассматривалось заказать у "Казанькомпрессормаша".

В феврале 2023 года Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленинградской области отклонил прошение химической компании Linde из Германии касательно снятия обеспечительных мер с активов. Так, на имущество немецкой компании наложен арест по иску "РусХимАльянса" на сумму 35 млрд рублей. Таким образом, под арестом будет находиться имущество филиала Linde GmbH в Самаре. Данная ситуация касается уставные капиталы АО "Линде Газ Рус", АО "Линде Уралтехгаз", ООО "Линде Газ Новотроицк", ООО "Газпром Линде Инжиниринг".

Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленинградской области 13 марта 2023 года принял к производству исковое заявление ООО "РусХимАльянс" к германской Linde GmbH на общую сумму 1,1 млрд евро. Сумма включает порядка 972,3 млн евро и 7,6 млрд руб. в качестве возмещения убытков по контракту от 07.07.2021 № КГС-05/099-2021, а также 13,5 млн евро и 117,5 млн руб. процентов за пользование чужими денежными средствами. Предварительное судебное заседание по рассмотрению заявления назначено на 17 апреля 2023 года.

На 2023 год запланированы работы по объекту "Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа в районе поселка Усть-Луга. Этапы 9.1, 9.2, 9.3. Завод по производству СПГ".

В начале 2023 года официально не сообщалось об изменении сроков реализации проекта.

#### *Производство и производственные мощности*

Производительность ГПЗ КПЭГ определена в объеме 45 млрд куб. м этансодержащего природного газа, поставляемого в район размещения ГПЗ по газотранспортной системе ПАО "Газпром". Ожидается, что на двух линиях будет выпускаться 13 млн тонн СПГ. Товарной продукцией ГПЗ КПЭГ являются сжиженные углеводородные газы и осушенный природный газ с поставкой их на экспорт, этан с поставкой в качестве сырья на газохимический комплекс, интегрированный с ГПЗ в составе КПЭГ и пентан-гексановая фракция. Производимый заводом этан планируется поставлять на перспективный газохимический комплекс (ГХК), в создание которого будет самостоятельно инвестировать АО "РусГазДобыча" (компания специального назначения - ООО "Балтийский Химический Комплекс"). Газохимический комплекс ежегодно будет производить до 3 млн т полиэтиленов различной плотности, включая бимодальные. Это станет самой крупной в мире единичной мощностью по объемам производства полиэтилена.

*Актуализация* - уточнено по материалам СМИ

**Соинвестор:** *РусГазДобыча, АО* Адрес: 121357, Россия, Москва, ул. Верейская, 29, строение 134 Б/Ц "Верейская плаза 3", 7 этаж Телефоны: \*\*\*\* Е-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Соинвестор:** *Газпром, ПАО* Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* Е-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Соинвестор:** *Государственная корпорация развития ВЭБ.РФ* Адрес: 107078, Россия, Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* Е-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*



**Оператор проекта:** РусХимАльянс, ООО Адрес: 199106, Россия, Санкт-Петербург, Шкиперский проток, дом 12, корпус 2, строение 1 Телефоны: \*\*\*\* Е-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Проектировщик:** НИПИ НГ Петон, ООО Адрес: 450071, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, пр-кт Салавата Юлаева, 58 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* Е-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Проектировщик:** НИПИгазпереработка, АО (НИПИГАЗ) Адрес: 350000, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Красная, 118 Телефоны: \*\*\*\* Е-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Проектировщик:** Газпром Линде Инжиниринг, ООО (ГЛ Инжиниринг) Адрес: 199106, Россия, Санкт-Петербург, ул. Шкиперский Проток, 12 к. 2 стр. 1, помещ. 1н часть помещ. 409 Телефоны: \*\*\*\* Е-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** Ренейссанс Хэви Индастриз, ООО (РХИ, Renaissance Heavy Industries, офис в РФ) Адрес: 121108, Россия, Москва, ул. Ивана Франко, 8 Телефоны: \*\*\*\* Е-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Подрядчик:** Научно-производственная фирма ДИЭМ, АО (НПФ ДИЭМ) Адрес: 117485, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 84/32 Телефоны: \*\*\*\* Факсы: \*\*\*\* Е-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

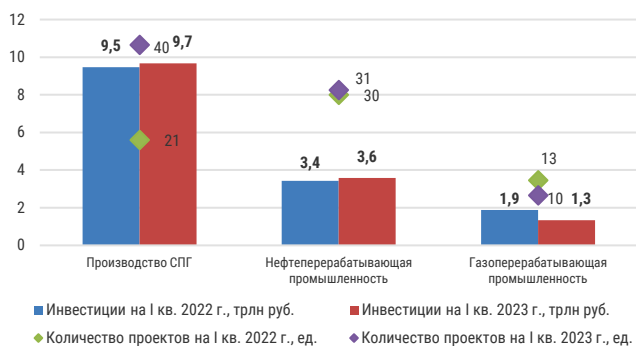
## Представленность проектов в Обзоре

В рамках подготовки крупнейших инвестиционных проектов в переработке нефти и газа РФ 2023-2026 годов специалистами INFOLine проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших ВИНК, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

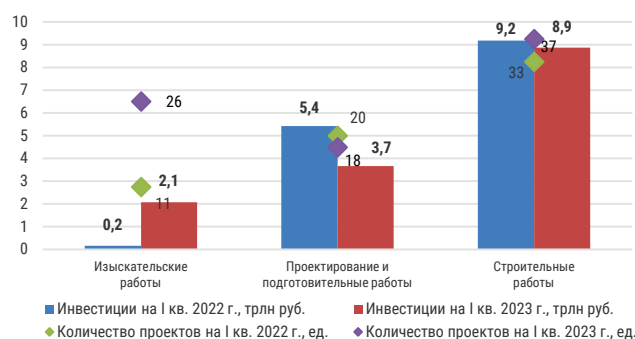
Всего в обзор включено 93 проекта в сфере переработки нефти и газа, из которых 12 проектов суммарным объемом 778 млрд руб. представляют собой детальное описание отдельных ключевых подэтапов крупных инвестиционных проектов, преимущественно со сдачей в 2023 - 2024 гг. Данные проекты исключены при подсчете представленности проектов в Обзоре.

В Обзор включено 40 проектов в сфере производства СПГ с объемом инвестиций около 9,7 трлн рублей, 31 проект в нефтеперерабатывающей промышленности общим объемом инвестиций 3,6 трлн рублей и 10 проектов в газопереработке с объемом инвестиций свыше 1 трлн рублей.

Распределение инвестиционных проектов по отраслям



Распределение инвестиционных проектов по стадиям

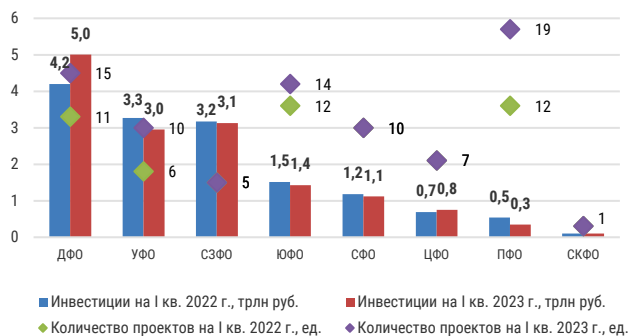


37 проектов, из представленных в Обзоре, находятся на стадии строительных работ, 44 – на стадии проектирования, подготовительных работ и на стадии изысканий.

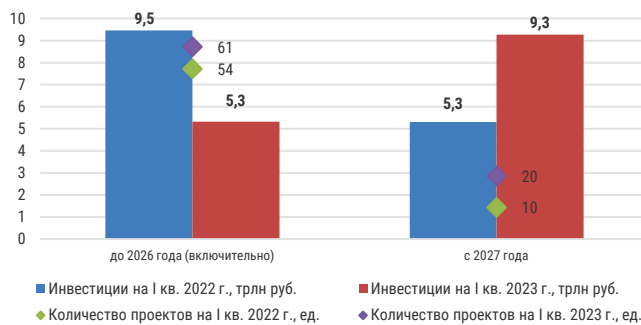
Наибольшее количество проектов в нефте- и газопереработке реализуется в Дальневосточном федеральном округе (15 проектов). По объемам инвестиций также лидирует Дальневосточный федеральный округ с совокупным объемом инвестиций в 5 трлн рублей.

61 проект, из представленных в Обзоре, запланирован со сроком завершения до 2026 года (включительно), 20 – с 2027 года.

Распределение инвестиционных проектов по федеральным округам



Распределение инвестиционных проектов по срокам окончания строительства



## Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

**NEW!** «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2023 года. Итоги 2022 года и тенденции 2023 года.»

Исследование содержит:

- **Введение:** динамику и структуру ВВП, динамику ключевых экономических показателей, основные торговые партнеры РФ
- **Основные показатели ТЭК:** наглядное представление объемов и динамики развития топливного и энергетического секторов, тенденций кредитования и инвестиционной деятельности в ТЭК, а также прогноз нефтегазовых доходов федерального бюджета;
- **Ключевые события ТЭК:** влияние санкций на нефтегазовую и угольную отрасли России, 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).
- **Прогноз развития ТЭК:** Сценарные условия и показатели экономического развития России в 2023 году, 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*

Дата выхода:	<b>Апрель 2023</b>
Количество страниц:	<b>200</b>
Способ предоставления:	<b>Электронный</b>
Стоимость:	<b>100 000 руб.</b>



## Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

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

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



Название	Периодичность	Стоимость
<b>Инфраструктурное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ</a>	ежемесячно	5 500 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ</a>	ежемесячно	5 500 руб.
<b>Промышленное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ</a>	ежемесячно	5 500 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ</a>	ежемесячно	5 500 руб.
<b>Гражданское строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ</a>	ежемесячно	5 500 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ</a>	ежемесячно	5 500 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ</a>	ежемесячно	5 500 руб.
<b>Транспортное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ</a>	ежемесячно	5 500 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ</a>	ежемесячно	5 500 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>	<a href="#">Новая экономическая парадигма – НЭП 2.0</a>	Ежедневно	5 000 руб.
<b>Цифровизация</b>	<a href="#">Проекты в области цифровизации РФ</a>	1 раз в неделю	27 500 руб.
	<a href="#">Цифровизация в Республике Казахстан</a>	1 раз в 2 недели	5 500 руб.
	<a href="#">Summary "Цифровизация в России и мире"</a>	ежеквартально	55 000 руб.
<b>Энергетика и ЖКХ</b>	<a href="#">Электроэнергетика РФ</a>	ежедневно	6 600 руб.
	<a href="#">Альтернативная энергетика РФ и мира</a>	1 раз в неделю	6 600 руб.
	<a href="#">Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
	<a href="#">Теплоснабжение и водоснабжение РФ</a>	1 раз в неделю	11 000 руб.
<b>Нефтегазовая промышленность</b>	<a href="#">Нефтяная промышленность РФ</a>	ежедневно	5 500 руб.
	<a href="#">Газовая промышленность РФ</a>	ежедневно	5 500 руб.
	<a href="#">Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
	<a href="#">Инвестиции в нефтегазохимии РФ</a>	2 раза в неделю	16 500 руб.
<b>Химическая промышленность</b>	<a href="#">Химическая промышленность РФ</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
<b>Металлургия и горнодобывающая промышленность</b>	<a href="#">Черная металлургия РФ и мира</a>	ежедневно	5 500 руб.
	<a href="#">Горнодобывающая промышленность РФ и мира</a>	ежедневно	5 500 руб.
	<a href="#">Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ</a>	1 раз в неделю	11 000 руб.
	<a href="#">Цветная металлургия РФ и мира</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
	<a href="#">Угольная промышленность РФ</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
	<a href="#">Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
<b>Машиностроение</b>	<a href="#">Энергетическое машиностроение РФ</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
	<a href="#">Электротехническая промышленность РФ</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
	<a href="#">Судостроительная промышленность РФ и зарубежья</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
	<a href="#">Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
	<a href="#">Автомобильная промышленность РФ</a>	1 раз в неделю	5 500 руб.
<b>Строительство</b>	<a href="#">Объекты инвестиций и строительства РФ</a>	ежедневно	11 000 руб.
	<a href="#">Объекты инвестиций и строительства стран Центральной Азии, Кавказа и Республики Беларусь</a>	1 раз в неделю	27 500 руб./ 12 000 руб.
	<a href="#">Объекты инвестиций и строительства в Республике Казахстан</a>		
	<a href="#">Промышленное строительство РФ</a>	ежедневно	7 700 руб.
<b>Эксклюзивно!</b>	<a href="#">Индивидуальный мониторинг СМИ</a>	По согласованию	от 16 500 руб.



**Информационное агентство INFOLine** создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира, самостоятельно и по партнерским программам ежедневно реализует десятки информационных продуктов. Обладает уникальным программным обеспечением и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

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

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