

ОБЗОР

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ
ВЕРСИЯ

250 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности России

Расширенная версия

Проекты 2022-2025 годов

- Краткий обзор итогов нефтегазового рынка в 2021 году
- 70 проектов в переработке нефти и газа в России
- 180 проектов в добыче, транспортировке и хранении нефти и газа в России
- Классификация инвестиционных проектов по уровню рисков с учетом влияния санкций и уходом из России международных компаний

Агентство INFOline занимается разработкой и реализацией информационных и аналитических продуктов, консультированием и поддержкой деловых форумов и мероприятий в сфере строительства и инвестиций, ритейла и потребительского рынка, топливно-энергетического комплекса, транспорта, машиностроения и др. На постоянной основе мы оказываем поддержку более 3000 компаний России и мира. В соответствии с правилами ассоциации ESOMAR все продукты агентства INFOline сертифицируются по общеевропейским стандартам.

Об Обзоре	5
Раздел I. Краткий обзор нефтегазового рынка в 2021 году.....	7
Основные показатели нефтегазового рынка	7
Государственное регулирование	8
Основные показатели нефтяной отрасли	11
Основные показатели газовой отрасли.....	14
Рейтинги компаний нефтегазовой отрасли	24
Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2025 года	27
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти.....	27
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	27
Проекты с высокими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний	139
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов	165
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	165
Проекты с высокими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний	170
Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа до 2025 года.....	172
Проекты в сегменте добычи газа.....	172
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	226
Проекты с высокими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний	170
Проекты в сегменте газоснабжения и газораспределения.....	260
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	260
Проекты с высокими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний	408
Раздел IV. Описание крупнейших инвестиционных проектов в нефтепереработке и нефтехимии до 2025 года	419
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	419
Проекты с высокими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний	447
Раздел V. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2024 года.....	486
Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа.....	486
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	486
Проекты с высокими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний	491
Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли	518
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	518
Проекты с высокими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи санкциями и уходом с российского рынка международных компаний	527
Крупнейшие завершаемые инвестиционные проекты строительства объектов нефтегазовой отрасли.....	549
Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса.....	551

Об обзоре

Цель обзора: предоставление актуальной информации о крупнейших инвестиционных проектах в нефтегазовой отрасли России (добыча, транспортировка и переработка нефти и газа, нефте- и газохимия); мониторинг реализации инвестиционных планов крупнейших компаний; структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (заказчика, инвестора, застройщика, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта). Классификация инвестиционных проектов с точки зрения рисков переноса сроков или отказа от реализации в условиях прекращения работы в России компаний-инвесторов, поставщиков оборудования и сервисных компаний.

Актуальность обзора: В условиях наложенных на Россию санкций и ограничений поставок нефти и нефтепродуктов в страны Европы и США, которые отказались от их закупки, в 2022 г. происходит снижение объемов добычи, экспорта и переработки нефти, а также выпуска и экспорта нефтепродуктов. Уход с российского рынка ряда международных нефтегазовых компаний, сервисных компаний и поставщиков оборудования обусловил проблемы в реализации инвестиционных проектов в сфере переработки нефти и газа, производства СПГ, а также добычи топливно-энергетических ресурсов (особенно на шельфовых месторождениях и месторождениях со сложными условиями разработки, требующих высокотехнологичных решений).

Ключевые параметры рынка: Добыча нефти и газового конденсата в России в 2021 году увеличилась на 2,3% до 524,0 млн тонн. В 2021 году добыча газа в России увеличилась на 10,1% до 762,8 млрд куб. м. По итогам 2021 года объем первичной переработки нефти в России вырос на 3,9% до 280,6 млн тонн. Производство бензина увеличилось на 6,1%, до 40,76 млн т. В 2021 году производство основных видов нефтепродуктов в России выросло на 4,6% до 164,5 млн тонн, в том числе дизельного топлива – на 3,0% до 80,3 млн тонн, бензина – на 6,2% до 40,8 млн тонн, мазута – на 6,2% до 43,4 млн тонн. Переработка газа в 2021 году уменьшилась на 10,2% до 70 млрд куб. м. Производство СПГ в России в 2021 году сократилось на 2,6% до 29,6 млн т.

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

Временные рамки исследования: инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на I квартал 2022 года, прогноз инвестиций – до 2025 года.

Преимущества Исследования: структурированное подробное описание крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 200 проектных и строительных организаций; актуальный прогноз инвестиционных вложений в нефтегазовой отрасли на 2022-2025 гг., основой которого является регулярно обновляемая база данных 300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данные мониторинга более 5000 СМИ; структурированные по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; комплексное описание производственной инфраструктуры переработки нефти и газа; широкий спектр авторитетных источников данных по отрасли, включая платные базы данных; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтегазовой отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

В связи с продолжающимся вводом санкций и уходом с российского рынка международных компаний все инвестиционные проекты были разбиты по уровню рисков в отношении отмены или существенного переноса сроков.

Методы исследования и источники информации:

- данные Министерства энергетики, Центрального диспетчерского управления ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной таможенной службы, Банка России;
- данные производственных компаний газовой и нефтяной отрасли (годовые и квартальные отчеты, финансовые отчеты, доклады и интервью, корпоративные презентации, сообщения служб МТО и капитального строительства, документы тендерных площадок и другие источники);
- мониторинг реализации инвестиционных проектов в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, а также в промышленном и гражданском строительстве, показателей производства, потребления и стоимости энергоносителей, макроэкономических показателей с использованием данных Росстата, Министерства энергетики, Министерства строительства и ЖКХ, Минэкономразвития, Банка России. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить пример мониторинга инвестиционных проектов в промышленном или гражданском строительстве, нажмите **ЗДЕСЬ**;
- мониторинг более 5000 СМИ и выявление ключевых событий в нефтегазовой отрасли и на рынке инжиниринговых услуг в нефтегазовой промышленности, которые INFOLine осуществляет с 2002 года в рамках услуг **Тематические новости: «Газовая промышленность РФ»**, **Тематические новости: «Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ»** и **«Тематические новости: «Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ»**. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить пример новостного мониторинга по газовой отрасли, нажмите **ЗДЕСЬ**.

Информация об агентстве INFOLine

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



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

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

Краткий обзор итогов нефтегазового рынка в 2021 году

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

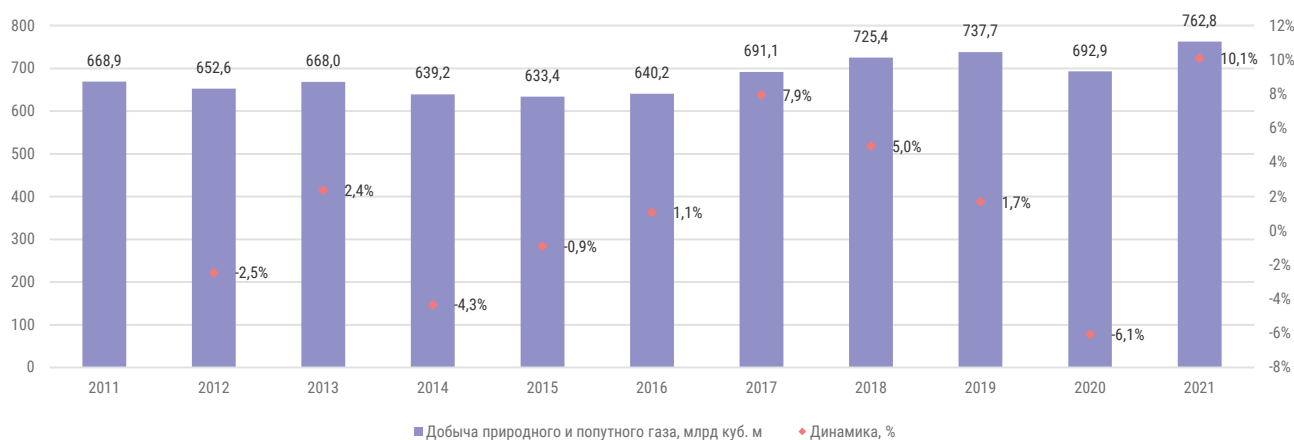
ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ОТРАСЛИ

Добыча газа

В 2021 году добыча газа в России увеличилась на 10,1% до 762,8 млрд куб. м. Основными причинами роста добычи стало восстановление спроса на газ на российском рынке и в странах Европы после снятия противопандемических ограничений. Дополнительным фактором спроса на газ стало сокращение генерации энергии на основе ВИЭ в Европе в связи с пасмурной и безветренной погодой. Добыча газа ПАО «Газпром» в 2021 году увеличилась на 13,2% до 454,5 млрд куб. м – это рекордный показатель для компании за последние 13 лет.

Добыча природного и попутного газа

Рисунок 7. Добыча природного и попутного газа в 2011-2021 гг., млрд куб. м



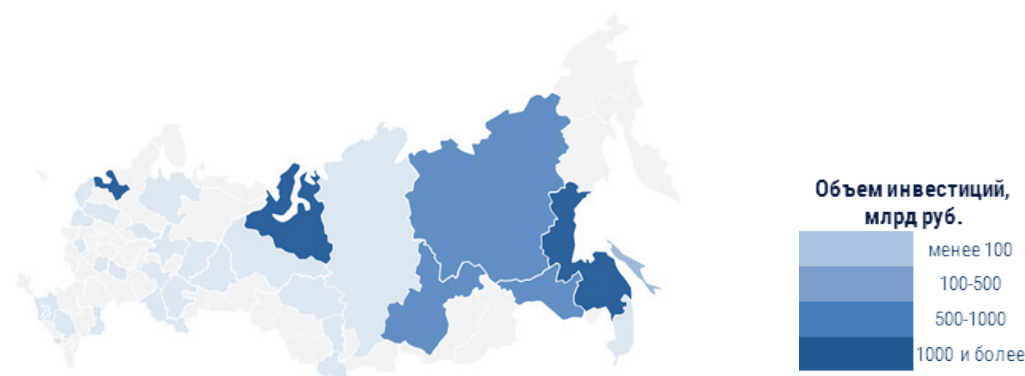
Источник: ЦДУ ТЭК, расчеты INFOLine

Проекты в сегменте добычи газа

В I квартале 2022 года в сегменте добычи и транспортировки газа реализовывалось более 50 значимых инвестиционных проектов, совокупные вложения в которые составляют 17,1 трлн рублей.

Основной объем инвестиций в значимые проекты добычного и транспортного комплекса газовой отрасли приходился на Ямало-Ненецкий АО (11,8 трлн рублей), где реализовывалось 25 проектов, крупнейшие из которых: Бованенковское, Харасавэйское, Уренгойское и Южно-Русское месторождения – ПАО «Газпром», Салмановское месторождение и Няхартинский участок – ПАО «НОВАТЭК».

Карта инвестиционной активности в сегменте добычи и транспортировки газа



ТОП-5 регионов по объему инвестиций в добычу и транспортировку газа:

1. Ямало-Ненецкий АО – 25 проектов – 11800 млрд руб.
2. Сахалинская обл. (вкл. шельф Охотского моря) – 3 проекта – 3492 млрд руб.
3. Иркутская обл. – 3 проекта – 960 млрд руб.
4. Республика Саха (Якутия) – 1 проект – 440 млрд руб.
5. Ненецкий АО – 2 проекта – 90 млрд руб.

Раздел I. Описание более 75 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2025 года

1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли России

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России 2021-2024 гг. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.

1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2021-2024 годах.

1.1.2. Проекты в сегменте транспортировки нефти и нефтепродуктов

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента транспортировки нефти и нефтепродуктов в 2021-2024 годах.

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

Добыча нефти: "Славнефть-Красноярскнефтегаз", ООО: Куюмбинское месторождение в Красноярском крае (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Промышленная эксплуатация

Срок начала строительства:

2010 год

Срок окончания строительства:

2025 год (оценка)

Объем инвестиций:

700000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Красноярский край, Эвенкийский район, Байкитский район

Описание проекта:

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

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



Лицензией ТУР№11086НР на геологическое изучение недр, разведку и добычу углеводородов на Куюмбинском блоке владеет ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз". Дата окончания срока действия лицензи: 31 декабря 2171 года.

ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://rostender.info>

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2012 год

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

2015 год

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

2018 год

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

В состав комплекса вошли модульная установка подготовки нефти, жилой вахтовый комплекс и узел подключения к головной нефтеперекачивающей станции.

2019 год

В апреле 2019 года осуществлен запуск ЦПС мощностью 1,6 млн тонн в год и нефтегазосборного трубопровода "Правый берег р. Подкаменная Тунгуска – ЦПС".

В декабре 2019 года произведен технологический запуск ЦПС с учетом расширения до 2,9 млн тонн в год.

По итогам 2019 года объемы бурения новых эксплуатационных скважин увеличены на 71 % относительно 2018 года, до 53 скважин. Впервые на Куюмбинском месторождении была реализована технология бурения на регулируемом давлении при бурении горизонтальных стволов. Добыча жидких углеводородов на месторождении за 2019 год увеличена в два раза и достигла 0,5 млн тонн (в доле компании).

2021 год

В IV квартале 2021 года продолжалась инженерная подготовка ключевого объекта рационального использования попутного нефтяного газа - компрессорной станции высокого давления на Куюмбинском месторождении.

В IV квартале 2021 года эксплуатационный фонд Куюмбинского месторождения насчитывал более 190 скважин.

2022 год

19 марта 2022 года американская Halliburton (подрядчик), заявила о прекращении работы в России. Она связала такое решение с санкциями против России. Компания производит оборудование для бурения скважин и занимается обслуживанием трубопроводов и резервуарных парков, а также разработкой ИТ-решений для нефтегазовой отрасли.

В марте 2022 года международная компания Baker Hughes (подрядчик), 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.

Во II квартале 2022 года продолжалась промышленная эксплуатация Куюмбинского месторождения.

Во II квартале 2022 года был объявлен запрос предложений на право выполнение корректировки ранее выполненных инженерных изысканий, проектно-сметной документации и 3D-модели в соответствии с конструкторской документацией по объекту "Обустройство Куюмбинского месторождения. Компрессорная станция(многоступенчатая) высокого давления попутного нефтяного газа".

Запасы сырья

В IV квартале 2021 года извлекаемые запасы нефти месторождения по категориям А+В1+В2 составляли более 300 млн т, нефть месторождения легкая и малосернистая.

Актуализация - уточнено по материалам тендерной документации (извещение №9419009) на сайте rostender.info

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

Оператор месторождения: Славнефть-Красноярскнефтегаз, ООО Адрес: 660012, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Гладкова, 2, литера А Телефоны: +7(391)2319203 Факсы: +7(391)2319201 E-Mail: office@snkng.ru Web: <https://www.slavneft.ru/> Руководитель: Клюшин Максим Геннадиевич, генеральный директор



Проектировщик: Славнефть-НПЦ, ООО Адрес: 170002, Россия, Тверская область, Тверь, пр. Чайковского, 21А
Телефоны: +7(482)2323569; +7(482)2323568 E-Mail: tvergw@slavneft.ru Web: www.slavneft.ru Руководитель: Жигалов Владимир Владимирович, генеральный директор

Проектировщик: ТомскНИПИнефть, АО Адрес: 634027, Россия, Томская область, Томск, пр. Мира, 72
Телефоны: +7(3822)727120; +7(3822)727130; +7(3822)701192; +7(3822)611990; +7(3822)611800; +7(3822)611600
Факсы: +7(3822)760316; +7(3822)611800 E-Mail: nipineft@tomsknipi.ru Web: www.tomsknipineft.ru Руководитель: Кузьмин Дмитрий Андреевич, Генеральный директор

Проектировщик: Газпромнефть Научно-технический центр, ООО (Газпромнефть НТЦ) Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, наб. р. Мойки, 75-79, лит. Б
Телефоны: +7(812)3136924 E-Mail: ntc_odo@gazpromneft-ntc.ru Web: <https://ntc.gazprom-neft.ru> Руководитель: Вашкевич Алексей Александрович, генеральный директор Газпромнефть НТЦ, директор по технологическому развитию ПАО "Газпром нефть"

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

Подрядчик: Бейкер Хьюз Б.В., офис в Тюмени (Baker Hughes Inc.) Адрес: 625026, Россия, Тюменская область, ул. Республики, 142, Технопарк
Телефоны: +7(3452)650010 Web: <http://www.bakerhughes.com>

Подрядчик: ГЕОТЕК Сейсморазведка, ПАО Адрес: 625023, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. Республики, 173
Телефоны: +7(3452)532500; +7(495)5807882 E-Mail: reception@gseis.ru; reception2@gseis.ru Web: <http://gseis.ru/>
Руководитель: Козлов Николай, Президент; Ядрышников Владимир Григорьевич, генеральный директор; Толкачев Владимир Михайлович, президент

Подрядчик: Инвестгеосервис, АО Адрес: 117036, Россия, Москва, проспект 60-летия Октября, 10, литера А
Телефоны: +7(499)7500113 Факсы: +7(499)7500114 E-Mail: info@ingeos.ru Web: <http://ingeos.ru> Руководитель: Королев Андрей Владимирович, генеральный директор

Подрядчик: ПГО Тюменьпромгеофизика, АО Адрес: 628681, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, Мегион, ул. Южная, 9
Телефоны: +7(346)4321609 Факсы: +7(346)4321609P1203 E-Mail: mezion@tpg.ru Web: www.tpg.ru
Руководитель: Быргазов Евгений Михайлович, Генеральный директор

Подрядчик: Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция, ООО (БНГРЭ) Адрес: 660135, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Весны, 3А
Телефоны: +7(391)2748681; +7(391)2748682 E-Mail: priemnaya@bngre.ru Web: www.slavneft.ru Руководитель: Ганиев Наиль Фаритович, генеральный директор

Подрядчик: Центр горизонтального бурения, ООО (ЦГБ) Адрес: 460027, Россия, Оренбургская область, Оренбург, ул. Донгузская, 62
Телефоны: +7(353)2733306 Факсы: +7(353)2733303 E-Mail: cgb_mail@cgb.burgaz.ru; marketing@cgb.burgaz.ru Web: www.burgaz.ru Руководитель: Новосельцев Андрей Анатольевич, генеральный директор

Транспортировка и хранение нефти: "Транснефть – Приволга", АО: производственная площадка "Самара" в Самарской области (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2016 год

Срок окончания строительства:

2024 год

Объем инвестиций:

40000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Самарская область, Волжский район



Описание проекта:

На территории площадки "Самара" расположены НПС "Самара-1", НПС "Самара-2", станция смешения нефти (СШН), а также база производственного обслуживания Самарского районного нефтепроводного управления. На площадке функционируют 8 магистральных и подпорных насосных и 71 резервуар общим объемом 1,6 млн куб. м. В рамках программы реконструкции производственной площадки "Самара" до 2024 года запланированы к вводу в эксплуатацию 99 объектов, в том числе будут построены 26 резервуаров, 2 узла компаундирования и 12 подпорных насосных, реконструированы 3 нефтеперекачивающие станции, заменены 5,4 км технологических трубопроводов.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2020 год

В IV квартале 2020 года АО "Транснефть – Приволга" завершило реализацию значимого экологического проекта - реконструкцию системы водоснабжения и водоотведения станции смешения нефти (СШН) площадки "Самара".

2021 год

По итогам II квартала 2021 года в эксплуатацию были введены 76 объектов.

В III квартале 2021 года был введен в эксплуатацию после реконструкции резервуар вертикальный стальной с объемом 20 тыс. куб. м на станции смешения нефти в Волжском районе Самарской области.

В IV квартале 2021 года АО "Транснефть – Приволга" завершило техническое перевооружение и ввело в эксплуатацию два резервуара вертикальных стальных с понтоном объемом 20 тыс. куб. м каждый на станции смешения нефти площадки "Самара" Самарского районного нефтепроводного управления.

Актуализация - уточнено по материалам компании

Инвестор: Транснефть, ПАО Адрес: 123112, Россия, Москва, Пресненская набережная, 4, стр. 2 Телефоны: +7(495)9508178 Факсы: +7(495)9508900; +7(495)9508168 E-Mail: transneft@ak.transneft.ru Web: <https://www.transneft.ru/>
Руководитель: *Токарев Николай Петрович, председатель Правления, президент*

Заказчик: Транснефть - Приволга, АО Адрес: 443020, Россия, Самарская область, Самара, ул. Ленинская, 100 Телефоны: +7(846)2500241; +7(846)2500239 Факсы: +7(846)9998446 E-Mail: privolga@sam.transneft.ru Web: <http://volga.transneft.ru> Руководитель: *Бузлаев Дмитрий Юрьевич, генеральный директор*

Проектировщик: Гипротрубопровод, АО (Институт по проектированию магистральных трубопроводов, АО) Адрес: 119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, к. 1 Телефоны: +7(495)9508650; +7(495)9508679; +7(495)9508751; +7(495)9508689 Факсы: +7(495)9508756; +7(495)9508741; +7(499)7998267 E-Mail: gtp@gtp.transneft.ru Web: <https://giprotruboprovod.transneft.ru/> Руководитель: *Копасева Людмила Анатольевна, генеральный директор*

Генеральный подрядчик: Анод-Плюс, ООО Адрес: 350072, Россия, Краснодар, ул. Московская, 95 Телефоны: +7(861)2570884; +7(861)2570886 Факсы: +7(861)2570884 E-Mail: info@anodplus.ru Web: www.anodplus.ru
Руководитель: *Вялков Роман Анатольевич, генеральный директор*

Подрядчик: Велестрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны: +7(495)2760683; +7(495)2760681; +7(800)2003553 Факсы: +7(495)9566214 E-Mail: info@velesstroy.com Web: <https://www.velesstroy.com> Руководитель: *Пизанов Алексей Валерьевич, генеральный директор*

Подрядчик: ВолгаНефтьГазСтрой, ООО (ВНГС) Адрес: 446204, Россия, Самарская область, Новокуйбышевск, пр. Победы, 22, литера А, офис 36 Телефоны: +7(846)2037018; +7(846)2037019 Факсы: +7(846)2037019 E-Mail: volgangs@list.ru; vngs_ok@mail.ru Руководитель: *Танасов Олег Викторович, директор*

Подрядчик: НефтеГазоТехнологии, ООО (НГТ) Адрес: 443532, Россия, Самарская область, п. Верхняя Подстепновка, ул. Специалистов, 29, литера А Телефоны: +7(846)9906836; +7(937)6404054; +7(927)2606836 E-Mail: ngt@ngtsam.ru Web: <http://www.ngat.ru/> Руководитель: *Елатомцев Антон Сергеевич, директор*

Подрядчик: Строительная компания БИН, ООО (СК БИН) Адрес: 443099, Россия, Самарская область, Самара, ул. Комсомольская, 26-28 Телефоны: +7(846)3337190; +7(846)3337190P163 Факсы: +7(846)3337190P109; +7(846)3337190P142 E-Mail: info@sk-bin.ru Web: www.sk-bin.ru Руководитель: *Налбандян Ваагн Суренович, генеральный директор*

Раздел II. Описание более 110 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2025 года

2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития добывающих и транспортных мощностей газовой отрасли России в 2021-2024 годах. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.

2.1.1. Проекты в сегменте добычи газа

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития газовой отрасли России в 2021-2024 годах.

2.1.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов транспортировки газа, определяющих направления развития магистральной системы транспорта газа в России в 2021-2024 годах.

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

Добыча газа: "Газпром добыча Уренгой", ООО: Уренгойское месторождение в Ямало-Ненецком АО (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Опытно-промышленная эксплуатация

Срок начала строительства:

2015 год

Срок окончания строительства:

2023 год (оценка)

Объем инвестиций:

4000000 млн. рублей (оценка)

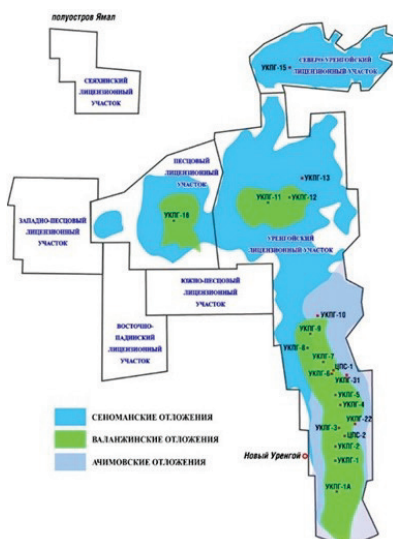
Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Пуровский район

Описание проекта:

Уренгойское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) открыто в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа в 1966 году разведочной скважиной, которая прошла сеноманскую газовую залежь на 89 м. Месторождение введено в эксплуатацию в 1978 году. Для удобства освоения Уренгойское НГКМ разделено на участки.





Протяженность с севера на юг - 220 км.

Площадь - более 6 тыс. кв. км.

Относится к числу крупнейших газовых месторождений в мире, уступая по запасам только Северное/Южный Парс (Катар/Иран).

Лицензией СЛХ№02080НЭ на разведку и добычу полезных ископаемых на Уренгойском месторождении владеет ООО "Газпром добыча Уренгой". Дата окончания срока действия лицензии: 31 декабря 2038 года.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2003 год

В 2003 году ООО "Газпром добыча Уренгой" (100-процентная дочерняя компания ПАО "Газпром") и Wintershall Holding AG (100-процентное дочернее предприятие BASF SE) создали совместное предприятие — ЗАО "Ачимгаз" — для освоения первого опытного участка (1А) ачимовских отложений Уренгойского месторождения.

2021 год

В I квартале 2021 года Главгосэкспертиза России одобрила проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство четвертого участка ачимовских отложений Уренгойского НГКМ. Объекты, которые построят на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа, предназначены для добычи и сбора продукции газоконденсатных скважин, дальнейшей подготовки газа и конденсата для подачи в трубопроводы внешнего транспорта.

В I квартале 2021 года была начата добыча газа на участке 4А.

Во II квартале 2021 года Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство кустов скважин в границах Олимпийского лицензионного участка Уренгойского месторождения (с 2013 года данную часть Уренгойского месторождения разрабатывает ПАО "НОВАТЭК"). Проектный уровень добычи в границах осваиваемого участка составляет 1 млрд куб. м газа в год.

Проектной документацией предусмотрено обустройство кустов скважин № 91 и № 92 Олимпийского лицензионного участка Уренгойского месторождения. Обустраиваемые площадки скважин, расположенные в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, предназначены для добычи, сбора газа и конденсата и дальнейшего транспорта скважинной продукции на установку комплексной подготовки газа.

Реализация проекта предполагает увеличение фонда скважин и технологического оборудования на двух кустовых площадках, где введут в эксплуатацию, соответственно, две и четыре добывающие скважины. Строительные работы запланировано выполнить поэтапно. На кустовых площадках запланировано разместить устья добывающих скважин, технологические сооружения и оборудование для обеспечения процесса добычи, включая арматурный блок скважины с системой подачи химических реагентов и узлом учета газа, факельное горелочное устройство, а также трубопроводы для транспорта скважинной продукции. Продукция скважин под давлением будет поступать в выкидной трубопровод, а затем в общий эксплуатационный коллектор. Для минимизации ущерба окружающей среде строительство газосборных трубопроводов, метаноолопроводов планируется в общем коридоре с подъездными автодорогами, которые также проложат в ходе обустройства кустовых площадок.

В III квартале 2021 года на Уренгойском месторождении ООО "Газпром добыча Уренгой" запустило вторые очереди дожимных компрессорных станций на установках комплексной подготовки газа 2В и 5В. В составе станций шесть газоперекачивающих агрегатов суммарной мощностью 60 МВт.



2022 год

В I квартале 2022 года продолжалась промышленная эксплуатация Уренгойского месторождения. В I квартале 2022 года был проведен запрос предложений на право выполнения работ по разработке, согласованию с экспертирующими организациями и утверждению проектной документации "Восстановление эксплуатационной газоконденсатной скважины №2091 второго ачимовского участка Уренгойского НГКМ методом резки бокового ствола" в составе стройки "Эксплуатационное бурение. Обустройство Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения".

Во II квартале 2022 года компания "НафтаГаз" заключила 5-летний контракт с ООО "Газпромнефть-Заполярье" на бурение 47 эксплуатационных скважин на Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении. Контракт будет действовать с 1 апреля 2022 года. Работы будут проводиться на кустовых буровых установках ZJ-50 и БУ 6000/400 повышенной грузоподъемности в блочно-модульном исполнении с двухэшелонным расположением блоков, спроектированной специально под климатические условия Крайнего Севера.

На первом этапе освоения ачимовских отложений Уренгойского месторождения - в 2018-2022 годах - запланировано построить объекты пускового комплекса. Основной этап - в 2020-2043 годах - предполагает строительство объектов полного развития.

Запасы сырья

Извлекаемые запасы Уренгойского НГКМ оцениваются до 10 трлн куб. м газа. Запасы ачимовских отложений по категории С1 на месторождениях ООО "Газпром добыча Уренгой" составляют более 1 трлн куб. м газа и 400 млн тонн конденсата.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

Оператор месторождения: Газпром добыча Уренгой, ООО Адрес: 629300, Россия, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, 8 Телефоны: +7(349)4948409; +7(3494)948111 Факсы: +7(349)4220449; +7(3494)220449 E-Mail: urengoigazprom@ugp.gazprom.ru; gdu@gd-urengoy.gazprom.ru; pr@gd-urengoy.gazprom.ru Web: <https://urengoy-dobycha.gazprom.ru> Руководитель: *Корякин Александр Юрьевич, генеральный директор*

Оператор месторождения: Ачимгаз, АО Адрес: 629309, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, мкр. Славянский, 10 Телефоны: +7(3494)256445; +7(3494)256445P456; +7(3494)253670; +7(3494)253596; +7(3494)912300 Факсы: +7(3494)253594 E-Mail: kancelyaria@achimgaz.ru Web: <https://achimgaz.ru> Руководитель: *Осипович Олег Валерьевич, генеральный директор*

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

Проектировщик: Газпром проектирование, ООО Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, Суворовский пр. 16/13 Телефоны: +7(812)5787997 Факсы: +7(812)5787997 E-Mail: gazpromproject@gazpromproject.ru; pr@gazpromproject.ru Web: <https://proektirovanie.gazprom.ru> Руководитель: *Вагарин Владимир Анатольевич, генеральный директор*

Проектировщик: НОВАТЭК Научно-технический центр, ООО (НОВАТЭК НТЦ) Адрес: 625026, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. 50 лет ВЛКСМ, 53 Телефоны: +7(3452)680300 Факсы: +7(3452)680333 E-Mail: ntc@novatek.ru Web: www.novatek.ru Руководитель: *Шаров Иван Алексеевич, генеральный директор*

Подрядчик: Ачим Девелопмент, ООО Адрес: 629303, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, мкр. Мирный, 1, корп. 1, литера Б Телефоны: +7(3494)912050 E-Mail: kancelyaria@achimdevelopment.ru Web: <https://www.achimdevelopment.com> Руководитель: *Князев Андрей Геннадьевич, генеральный директор*

Подрядчик: Газстройпром, АО Адрес: 196084, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ташкентская, 3, корп. 3, литера Б Телефоны: +7(812)6650808 E-Mail: info@gsprom.ru Web: <https://gsprom.ru> Руководитель: *Ткаченко Николай Витальевич, генеральный директор*

Транспортировка и хранение газа: "Газпром ПХГ", ООО: Новомосковское ПХГ в Тульской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

2022 год

Срок окончания строительства:

2027 год (оценка)

Объем инвестиций:

20000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Тульская область, Киреевский район

Описание проекта:

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

ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://zakupki.gov.ru>

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2011 год

18 ноября 2011 года ООО "Газпром ПХГ" получило лицензию №ТУЛ 15255 ПП/6181 на геологическое изучение Киреевской площади в Тульской области для планируемого строительства Новомосковского ПХГ в отложениях каменной соли. Лицензия включает 2 участка в Киреевском районе площадью 0,22 кв. км и 0,2 кв. км.

2012 год

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

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

2013 год

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

"Таблица 1. Технические характеристики газопроводов подключения Новомосковского ПХГ".

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

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

2017 год

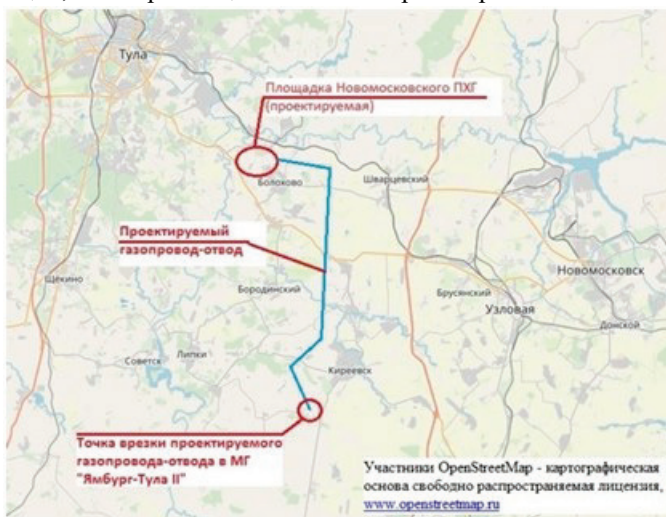
В октябре 2017 года Совет директоров ПАО "Газпром" одобрил проводимую компанией работу по развитию мощностей подземного хранения газа на территории России и за рубежом. В т.ч. было подтверждено продолжение проектирования и дальнейшего строительства Новомосковского ПХГ.

2020 год

В IV квартале 2020 года ООО "Газпром проектирование" заключило договор на выполнение работ по рубке лесных насаждений (лесорасчистке) и укладке лежневых дорог для выполнения комплексных инженерных изысканий по объекту "Новомосковское ПХГ" (20/2.3/0063948/ГПППроект) (для субъектов малого и среднего предпринимательства). Цена договора составила 17,0 млн рублей. Условие окончания исполнения договора: до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору. Основная цель - обеспечить выполнение комплексных инженерных изысканий.



Согласно тендерной документации, схема размещения объекта проектирования



2021 год

В IV квартале 2021 года стало известно, что на Новомосковском ПХГ ООО "Газпром ПХГ" запланировало построить объекты водорассольного комплекса, которыми будут размывать резервуары, и параллельно с размывом резервуаров начать работы по созданию наземного производственного комплекса.

В IV квартале 2021 года был проведен запрос предложений ООО "Газпром проектирование" на право выполнения работ по согласованию места размещения и оформление прав на земли и земельные участки без земель лесного фонда по объекту "Бурение эксплуатационное на ПХГ. Новомосковское ПХГ" для нужд ООО "Газпром проектирование".

2022 год

Во II квартале 2022 года продолжалось проектирование. Во II квартале ООО "Газпром проектирование" провело запрос предложений на право выполнение сбора исходных данных по объекту "Новомосковское ПХГ".

После ввода в строй Новомосковское ПХГ станет одним из крупнейших объектов хранения газа в России и будет выполнять функцию главного базового хранилища для покрытия сезонной неравномерности потребления газа в регионе.

Актуализация - уточнено по материалам тендерной документации (извещение №32211236695) на сайте zakupki.gov.ru

Инвестор-заказчик: Газпром, ПАО Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1
Телефоны: +7(812)4137444 Факсы: +7(812)4137445 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru>
Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель правления*

Заказчик: Газпром ПХГ, ООО Адрес: 196105, Россия, Санкт-Петербург, Московский пр., 139, корп. 1, строение 1
Телефоны: +7(812)6131717 Факсы: +7(812)6132070 E-Mail: phg@phg.gazprom.ru Web: <https://ugs.gazprom.ru>
Руководитель: *Сафонов Игорь Александрович, генеральный директор*

Заказчик: Газпром проектирование, ООО Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, Суворовский пр. 16/13
Телефоны: +7(812)5787997 Факсы: +7(812)5787997 E-Mail: gazpromproject@gazpromproject.ru; pr@gazpromproject.ru Web: <https://proektirovanie.gazprom.ru>
Руководитель: *Вагарин Владимир Анатольевич, генеральный директор*

Генеральный проектировщик: Газпром проектирование, ООО Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, Суворовский пр. 16/13
Телефоны: +7(812)5787997 Факсы: +7(812)5787997 E-Mail: gazpromproject@gazpromproject.ru; pr@gazpromproject.ru Web: <https://proektirovanie.gazprom.ru>
Руководитель: *Вагарин Владимир Анатольевич, генеральный директор*

Подрядчик по изысканиям: Спецгеологоразведка, ООО Адрес: 300045, Россия, Тульская область, Тула, ул. Михеева, 17
Телефоны: +7(4872)701495; +7(495)6681033 E-Mail: info@specgeo.su Web: <http://specgeo.su> Руководитель: *Зубченко Алексей Владимирович, генеральный директор*

Раздел III. Описание 50 крупнейших инвестиционных проектов в нефтепереработке до 2025 года

3.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей отрасли

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов нефтеперерабатывающих мощностей России в 2022-2025 годах.

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

Нефтеперерабатывающая промышленность: "Газпромнефть-МНПЗ", АО: установка гидрокрекинга вакуумного газойля на предприятии в Москве (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2020 год

Срок окончания строительства:

2025 год

Объем инвестиций:

Нет данных

Местоположение:

Россия, Москва, Капотня, 2 квартал, 1, корп. 3

Описание проекта:

Проект предусматривает строительство комплекса гидрокрекинга вакуумного газойля (лицензиар Shell Global Solutions). Комплекс гидрокрекинга входит в состав Комплекса глубокой переработки нефти (гидрокрекинг, флексикокинг, энергоблок).

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

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2020 год

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

2021 год

27 декабря 2021 года на строительной площадке секции замедленного коксования комплекса глубокой переработки нефти Московского НПЗ "Газпром нефти" была забита первая свая. Ранее работы стартовали на блоке производства водорода и секции гидрокрекинга. Эти объекты сформируют будущий комплекс глубокой переработки нефти, который повысит показатель глубины переработки почти до 100%.

2022 год

Во II квартале 2022 года Shell (дочерней компанией которой является Shell Global Solutions) инициировала вывод своих работников из РФ. К концу 2022 года компания полностью прекратит все долгосрочные закупки нефти из РФ и не будет продлевать контракты, связанные с экспортом энергоносителей непосредственно из России.

В связи с неопределённой геополитической ситуацией и вводимыми санкциями, сроки реализации проекта могут быть изменены.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ



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

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

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

Нефтеперерабатывающая промышленность: "Славнефть-ЯНОС", ПАО: комплекс глубокой переработки нефти в Ярославской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2021 год

Срок окончания строительства:

2024 год

Объем инвестиций:

50000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Ярославская область, Ярославль, Московский проспект, 130

Описание проекта:

На территории нефтеперерабатывающего завода "Славнефть-ЯНОС" в Ярославле запланировано строительство нового комплекса глубокой переработки нефти.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2019 год

В июне 2019 года в рамках состоявшегося Петербургского международного экономического форума (ПМЭФ-2019) было подписано соглашение о реализации проекта. Документ подписали губернатор Ярославской области, главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть" и председатель правления ПАО "Газпром нефть".

По состоянию на июнь 2019 года была завершена подготовка базового проекта.

2020 год

В декабре 2020 года предприятие получило необходимую разрешительную документацию на производство нового высокооктанового топлива - бензина с октановым числом 100 - на НПЗ "Славнефть-ЯНОС". Как отметила компания, это стало результатом программы технологической модернизации завода.

В линейке топлив "Славнефть-ЯНОС" АИ-100-К5 заменил производившийся ранее бензин АИ-98-К5. Новый бензин соответствует экологическому классу "Евро-5".

2021 год

16 апреля 2021 года Главгосэкспертиза России рассмотрела и выдала положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий на первый этап проектирования Комплекса замедленного коксования ПАО "Славнефть-ЯНОС".

Новый комплекс замедленного коксования повысит глубину переработки нефти почти до 100% на нефтеперерабатывающем заводе "Славнефть-ЯНОС" и позволит расширить ассортимент продукции. Благодаря будущему комплексу замедленного коксования "Славнефть-ЯНОС" полностью прекратит производство мазута.

18 октября 2021 года начались работы по строительству комплекса глубокой переработки нефти.

2022 год

В I квартале 2022 года ПАО "Славнефть-ЯНОС" заключило с Всероссийским банком развития регионов кредитное соглашение на сумму до 92,744 миллиарда рублей для проекта по модернизации нефтеперерабатывающего завода.

Отмечается, что финансируемый проект включает в себя строительство комплекса глубокой переработки нефти, в том числе проектирование, закупку оборудования и материалов, транспортировку, строительство и пусконаладочные работы.



В I квартале 2022 года ПАО "Славнефть-ЯНОС" уведомило о проведении общественных обсуждений по проекту "Комплекс глубокой переработки нефти ПАО "Славнефть-ЯНОС". 2-й этап. Установка гидроочистки дизельного топлива (ГОДТ), установка производства серы (УПС), установка производства водорода (УПВ) с объектами обще заводского хозяйства (ОЗХ) и межцеховыми коммуникациями (МЦК)". Цель осуществления: строительство объектов 2-го этапа установки ГОДТ, УПС, УПВ с ОЗХ и МЦК. Объект общественных обсуждений: предварительные материалы ОВОС, проектная документация.

Во II квартале 2022 года продолжались строительные работы по строительству комплекса глубокой переработки нефти на "Славнефть-ЯНОС".

Продукция и производственные мощности

Проект направлен на увеличение выхода высокомаржинальных нефтепродуктов, таких, как дизельное топливо, бензин, керосин, и полный отказ от производства мазута. Реализация проекта увеличит глубину переработки нефти до 99,3 %.
Актуализация – уточнено по материалам тендерной документации (извещение №59711858) на сайте rostender.info

Заказчик: Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез, ПАО (Славнефть-ЯНОС) Адрес: 150000, Россия, Ярославская область, Ярославль, Московский проспект, 130 Телефоны: +7(4852)498100 Факсы: +7(4852)407676 E-Mail: post@yanos.slavneft.ru Web: <http://refinery.yaroslavl.ru> Руководитель: Карпов Николай Владимирович, генеральный директор

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

Проектировщик: Научно-исследовательский и проектный институт нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, ОАО (ВНИПИнефть) Адрес: 105005, Россия, Москва, ул. Ф. Энгельса, 32, стр.1 Телефоны: +7(495)7953130 Факсы: +7(495)7953131 E-Mail: vnipineft@vnipineft.ru Web: <http://vnipineft.ru> Руководитель: Сергеев Денис Анатольевич, генеральный директор Контактное лицо по проекту: Юрченко А. Ю., главный инженер проекта; Маматкулов Г. Ш., руководитель проекта; Кувшинов Максим Сергеевич, технический директор



Раздел IV. Описание 34 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2025 года

4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в крупнотоннажном и среднетоннажном сжижении газа в России в 2022-2025 годах.

4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в газоперерабатывающей отрасли России в 2022-2025 годах.

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

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

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

IV квартал 2015 года

Срок окончания строительства:

2025 год

Объем инвестиций:

945000 млн. рублей

Местоположение:

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

Описание проекта:

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

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

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

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

Стадии разработки ПД:

I этап - железнодорожные коммуникации и сооружения;

II этап - объекты вспомогательных производств;

III этап - газоперерабатывающий и гелиевый комплекс;

IV этап - жилой поселок;

V этап - полигон твердых бытовых отходов.

В результате поэтапного ввода проект Амурского газоперерабатывающего завода будет включать в себя шесть технологических линий по переработке газа, каждая мощностью 7 млрд куб. м в год и три установки тонкой очистки и сжижения гелия, каждая мощностью 20 млн куб. м газа в год.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2012 год

В декабре 2012 года было подписано соглашение о реализации проекта.



2014 год

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

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

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

В сентябре 2014 года ОАО "ВНИПИГаздобыча" заключило договор подряда с ОАО "Криогенмаш" на разработку проектной документации, документации FEED на установку выделения этана и ШФЛУ и установку удаления азота и получения гелиевого концентрата и гелиевого производства (установка тонкой очистки и установка сжижения гелия) в составе объекта "Амурский газоперерабатывающий завод". Цена договора с учетом НДС составила 1,3 млрд рублей.

В сентябре 2014 года заключена сделка между ООО "Газпром переработка" и ООО "ВНИПИГаздобыча" на разработку единого FEED Амурского ГПЗ. Ее стоимость составила 2,6 млрд рублей. По условиям контракта ООО "ВНИПИГаздобыча" занималась разработкой базового проекта ГПЗ, предполагающего определение технологии и управления процессами.

2015 год

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

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

2016 год

В июле 2016 года ПАО "Газпром" и ПАО "СИБУР Холдинг" сообщили о заключении договора подряда на строительство Амурского ГПЗ между ООО "Газпром переработка Благовещенск" и ОАО "НИПИГазпереработка" и синхронизации с ним ввода первой очереди Амурского ГХК. ПАО "СИБУР Холдинг" ожидает ввод первых мощностей Амурского газохимического комбината не ранее 2022-2023 годов, чтобы синхронизировать запуск первой очереди ГХК с вводом третьей очереди Амурского ГПЗ ПАО "Газпром". Подрядчик строительства Амурского ГПЗ - ЗАО "Стройтрансгаз", которое создало обособленное подразделение в г. Свободный.

В августе 2016 года проектная документация основных объектов Амурского газоперерабатывающего завода успешно прошла государственную экспертизу в ФАУ "Главгосэкспертиза России" и ГАУ "Амургосэкспертиза". Получены положительные заключения и разрешения на строительство по следующим объектам: газоперерабатывающий завод, железнодорожные коммуникации и сооружения, объекты вспомогательных производств, строительство и реконструкция подъездных автомобильных дорог, полигон твердых бытовых и промышленных отходов. Успешное прохождение экспертиз свидетельствовало о том, что при строительстве Амурского ГПЗ будут использованы технологии, гарантирующие соблюдение экологических норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации, международными правовыми актами в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности.

2017 год

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

В соответствии с контрактом, CPECC обязалась выполнить проектирование, изготовление, поставку оборудования и строительство дожимных компрессорных цехов, установок осушки и очистки газа, газофракционирования. Обязательным условием контракта стало привлечение российских производителей компрессорного оборудования и российской специализированной организации по поставке системы автоматизации на все установки.

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

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

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

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



3 августа 2017 года был дан старт заливки фундамента завода.

2018 год

В марте 2018 года было закончено строительство ж/д ветки к Амурскому ГПЗ. Новый железнодорожный путь предназначен для доставки грузов и оборудования от станции Заводская-2 (примыкает к станции "Усть-Пера") до станции Заводская (площадка строительства Амурского ГПЗ).

В апреле 2018 года стало известно, что АО "РЭП Холдинг" изготовит и поставит 12 газоперекачивающих агрегатов ГПА-32 "Ладога" для проекта по строительству Амурского газоперерабатывающего завода. ГПА-32 "Ладога" предназначены для установки на дожимной компрессорной станции Амурского ГПЗ.

25 мая 2018 в рамках Петербургского международного экономического форума-2018 АО "НИПИГАЗ", генеральный подрядчик строительства Амурского ГПЗ, и Maire Tecnimont Group подписали дополнительное соглашение к EPC-контракту на проектирование, материально-техническое снабжение и строительство объектов общезаводского хозяйства Амурского ГПЗ.

В соответствии с документом, основной объем субподрядных строительно-монтажных работ должен был выполнить победитель проведенного тендера - Renaissance Heavy Industries LLC. Также подписано соответствующее субподрядное соглашение между ООО "Текнимонт Россия", входящим в группу компаний Maire Tecnimont Group, и ООО "Ренейссанс Хэви Индастрис".

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

2019 год

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

2020 год

16 ноября 2020 года Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение повторной проектной документации на четвертый этап строительства Амурского газоперерабатывающего завода.

В 2020 году на третьей и четвертой линиях был закончен монтаж основного технологического оборудования — установок для осушки, очистки и охлаждения сырьевого газа, колонн выделения этана, метана и азота, компрессорного оборудования. На пятой и шестой линиях установлено первое крупнотоннажное оборудование — колонны для выделения пропана и бутана, аппараты для осушки и очистки газа перед его подачей на разделение. Шла сварка металлоконструкций, укладка трубопроводов и кабельных линий.

2021 год

9 июня 2021 года состоялась церемония запуска в работу первой технологической линии Амурского ГПЗ.

Общий прогресс по проекту строительства Амурского ГПЗ в июне 2021 года составил 77,8%

В III квартале 2021 года на пятой технологической линии Амурского ГПЗ была завершена подготовка фундамента для монтажа крупнотоннажного оборудования. Смонтирован основной кольцевой кран грузоподъемностью 1600 тонн, предназначенный для монтажа колонн газоразделения. Проводился монтаж металлоконструкций основных зданий и трубопроводных эстакад. Осуществлялась сборка этажерки под основное оборудование и размещение емкостей налива гелия на третьей установке тонкой очистки и сжижения гелия.

В период с 22 июля по 4 августа 2021 года Дальневосточное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) года провело итоговые проверки трёх (из пятнадцати) этапов Амурского ГПЗ. В частности, были проверены Этап 3.1 Объекты вспомогательных производств. Этап строительства 1.1. Объекты административного назначения для подачи газа на ТЭС; Этап 4. Газоперерабатывающий завод". Этап строительства 1.1. Технологические линии №1 и №2 основного производства. Объекты для подачи газа на ТЭС, собственные нужды ГПЗ; Этап строительства 1.3.1 Технологические линии №1 основного производства. Объекты газоподготовки и газоразделения.

По результатам проверки Дальневосточное управление Ростехнадзора 5 августа 2021 года выдало заключения о соответствии указанных этапов объекта капитального строительства требованиям проектной документации, в том числе требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности объекта капитального строительства приборами учета используемых энергетических ресурсов, утвержденные приказом руководителя Дальневосточного управления Ростехнадзора.

3 сентября 2021 года ПАО "Газпром" запустило в эксплуатацию вторую технологическую линию Амурского газоперерабатывающего завода. Начала работу первая из трех установок выделения, сжижения и затаривания гелия. Мощность установки - 20 млн куб. м гелия в год. 3 сентября 2021 года также состоялась церемония ввода в

эксплуатацию крупнейшего в мире Логистического центра обслуживания гелиевых контейнеров (хаб) для перевозки жидкого гелия на мировой рынок. Гелиевый хаб расположен на территории ТОР "Надеждинская" в Приморском крае - вблизи от морских портов.

В октябре 2021 года ООО "Газпром переработка Благовещенск" и АО "РЭП Холдинг" заключили договор на долгосрочное сервисное обслуживание выпускаемых предприятием газоперекачивающих агрегатов ГПА-32 "Ладога". Эти самые мощные отечественные агрегаты являются ключевым оборудованием дожимных компрессорных станций строящегося Амурского газоперерабатывающего завода.

В IV квартале 2021 года на Амурской газоперерабатывающий завод были доставлены восемь ГПА-32 "Ладога": четыре из них эксплуатировались в составе первых двух технологических линий Амурского ГПЗ, еще два находились на этапе пусконаладочных работ, два — на этапе монтажа.

2022 год

В январе 2022 года два газоперекачивающих агрегата ГПА-32 "Ладога" производства Невского завода были отгружены на Амурской газоперерабатывающий завод. Это девятая и десятая "Ладоги" из 12 для Амурского ГПЗ.

В I квартале 2022 года компании Linde и Sinores объявили о приостановке деятельности и инвестиций в РФ. Linde AG, в частности, 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.

Во II квартале 2022 года продолжалось строительство объектов общезаводского хозяйства Амурского ГПЗ: возведены водоочистные сооружения, осуществлялись пусконаладочные работы по канализационно-очистным сооружениям.

В связи с ограничениями вследствие вводимых санкций сроки реализации данного инвестиционного проекта могут быть перенесены.

Производство и производственные мощности

Объем переработки газа составит 42 млрд куб. м в год. Производственная мощность - до 60 млн куб. м в год гелия, около 2,5 млн тонн в год этана, а также 1 млн тонн в год пропана. В результате реализации проекта будет налажено производство товарного и сырьевого газа, пропан-бутановой смеси, полипропилена, гликолей, полиэтилена, товарного гелия. На Амурской ГПЗ по газопроводу "Сила Сибири" будет поступать многокомпонентный газ Якутского и Иркутского центров газодобычи, создаваемых "Газпромом" в рамках реализации Восточной газовой программы.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Заказчик: Газпром Переработка Благовещенск, ООО (проект Амурской газоперерабатывающий завод, Амурской ГПЗ)
Адрес: 676450, Россия, Амурская область, городской округ город Свободный, Свободный, Территория ТОСЭР Свободный
Телефоны: +7(499)5804999; +7(499)5804998 E-Mail: gppb@amurgpz.ru Web: <http://blagoveshchensk-pererabotka.gazprom.ru> Руководитель: *Лебедев Юрий Владимирович, генеральный директор*

Генеральный проектировщик: ВНИПИгаздобыча, ПАО Адрес: 410012, Россия, Саратовская область, Саратов, ул. им. Сакко и Ванцетти, 4
Телефоны: +7(8452)743309; +7(8452)743323; +7(8452)743292; +7(8452)743742; +7(8452)743290
Факсы: +7(8452)743017 E-Mail: box@vnipigaz.ru Web: <http://vnipigaz.gazprom.ru> Руководитель: *Бурданов Алексей Евгеньевич, генеральный директор*

Проектировщик: Салаватнефтехимпроект, ООО Адрес: 453259, Россия, Республика Башкортостан, Салават, ул. Гагарина, 8
Телефоны: +7(800)5007585 E-Mail: contact@snhpro.ru; tender@snhpro.ru Web: <http://www.snhpro.ru>
Руководитель: *Антипин Тимофей Александрович, генеральный директор*

Проектировщик: Криогенмаш, ПАО Адрес: 143907, Россия, Московская область, Балашиха, пр. Ленина, 67
Телефоны: +7(495)5059333 Факсы: +7(495)5215722 E-Mail: root@cryogenmash.ru Web: <https://cryogenmash.ru> Руководитель: *Кузнецов Дмитрий Станиславович, генеральный директор*

Проектировщик: НИПИ НГ Петон, ООО Адрес: 450071, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, пр-кт Салавата Юлаева, 58
Телефоны: +7(347)2468709; +7(347)2468705 Факсы: +7(347)2468701 E-Mail: info@invtech.peton.ru; peton@peton.ru Web: <http://www.peton.ru/> Руководитель: *Мнушкин Игорь Анатольевич, генеральный директор НИПИ НГ ПЕТОН; Поляков Олег Владимирович, генеральный директор ПЕТОН Инвест Технологджи*

Проектировщик: Линде Инжиниринг Рус, ООО (Ли Рус, Linde) Адрес: 443100, Россия, Самарская область, Самара, ул. Галактионовская, 102
Телефоны: +7(846)2334545 E-Mail: le.rus@linde-le.com Web: <http://www.linde-engineering.ru>
Руководитель: *Реннер Андреас, генеральный директор*



Генеральный подрядчик: НИПИГазпереработка, АО (НИПИГАЗ) Адрес: 350000, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Красная, 118 Телефоны: +7(495)7305887; +7(3452)217301; +7(8612)386060 E-Mail: info@nipigas.ru Web: <https://nipigas.ru> Руководитель: Евстафьев Дмитрий Владимирович, генеральный директор

Представительство генерального подрядчика: НИПИГазпереработка, АО (офис в г. Свободный) Адрес: 676450, Россия, Амурская область, Свободный, ул. Кручина, 18/1 Телефоны: +7(495)7305887 Web: <http://www.nipigas.ru> Руководитель: Евстафьев Дмитрий Владимирович, генеральный директор

Субподрядчик (участие в проекте завершено): Дальневосточная строительная компания, ООО Адрес: 675000, Россия, Амурская область, Благовещенск, пер. Угловой, 14 Телефоны: +7(4162)777999; +7(4162)777708; +7(4162)777705 E-Mail: sarfin@yandex.ru Руководитель: Василюк Дмитрий Васильевич, генеральный директор

Субподрядчик: Трест Запсибгидрострой, ООО (Трест ЗСГС) Адрес: 628403, Россия, Тюменская область, ХМАО - Югра, Сургут, ул. Университетская, 7 Телефоны: +7(3462)245064; +7(495)2520408 Факсы: +7(3462)243157 E-Mail: info@zsgs.ru Руководитель: Харисов Марат Гамирович, генеральный директор; Гончаров Виктор Викторович, председатель Совета директоров

Субподрядчик: Стройтрансгаз, АО (СТГ) Адрес: 123112, Россия, Москва, ул. Тестовская, 10 Телефоны: +7(495)2589494 Факсы: +7(495)2589495 E-Mail: stg@stroytransgaz.com; pr@stroytransgaz.com Web: www.stroytransgaz.ru Руководитель: Лавленцев Владимир Александрович, генеральный директор

Субподрядчик: СВЯЗЬСТРОЙМОНТАЖ, ООО (ССМ) Адрес: 628400, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургут, ул. Энергостроителей, 4/2, офис 302 Телефоны: +7(3462)774175 E-Mail: ssmsurgut@mail.ru Руководитель: Захаров Владимир Александрович, директор

Субподрядчик: СК Мост-Восток, ООО Адрес: 676859, Россия, Амурская область, Белогорск, ул. Кирова, 279, стр. Б Телефоны: +7(41641)23400; +7(41641)26910; +7(41641)23813 Факсы: +7(4162)448235 E-Mail: belogorsk@skmost.ru Web: www.skmost.ru Руководитель: Ющенко Ирина Афанасьевна, генеральный директор

Поставщик электротехнического оборудования: ГК Электрощит-ТМ Самара, АО Адрес: 443048, Россия, Самарская область, Самара, пос. Красная Глинка, корпус заводоуправления ОАО "Электрощит" Телефоны: +7(846)2785555; +7(846)2777444 E-Mail: info@electroshield.ru Web: <https://www.electroshield.ru/> Руководитель: Шатунин Владимир, президент

Поставщик оборудования: РЭП Холдинг, АО (РЭПХ) Адрес: 192029, Россия, Санкт-Петербург, пр. Обуховской Обороны, 51 лит. АФ Телефоны: +7(812)3725881 Факсы: +7(812)4126484 E-Mail: reph@reph.ru Web: <https://www.reph.ru> Руководитель: Шубин Алексей Анатольевич, исполняющий обязанности генерального директора; Мишин Игорь Николаевич, президент

Подрядчик: ГК Таврида Электрик, АО Адрес: 125040, Россия, Москва, 5-я улица Ямского Поля, 5, стр.1, этаж 18 Телефоны: +7(495)9952525 Факсы: +7(495)9952553 E-Mail: rosim@tavrida.ru Web: <https://www.tavrida.com/> Руководитель: Кузнецов Олег Игоревич, генеральный директор

Подрядчик: Велестрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны: +7(495)2760683; +7(495)2760681; +7(800)2003553 Факсы: +7(495)9566214 E-Mail: info@velsstroy.com Web: <https://www.velsstroy.com> Руководитель: Пизанов Алексей Валерьевич, генеральный директор

Подрядчик: MT Россия, ООО (Tecnimont Russia) Адрес: 123317, Россия, Москва, Пресненская наб., 10, блок В Телефоны: +7(495)7302325; +7(495)7306317 E-Mail: secretary@tecnimont.ru Web: <https://www.mairetecnimont.com/en>; <https://www.tecnimont.it/en> Руководитель: Донато Антонио, генеральный директор

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

Подрядчик-поставщик оборудования: Линде Газ Рус, АО (ЛГР) Адрес: 143907, Россия, Московская область, Балашиха, ул. Белякова, 1А Телефоны: +7(495)2120478; +7(495)2120461 E-Mail: ru-ds@linde.com; ru-info@linde.com Web: www.linde-gas.ru Руководитель: Карловский Алексей Александрович, генеральный директор

Подрядчик: ДорХан Групп, ООО (Группа компаний DoorHan, Центральный офис) Адрес: 143002, Россия, Московская область, Одинцовский район, с. Акулово, ул. Новая, 120 Телефоны: +7(495)9332400 Факсы: +7(495)9379550 E-Mail: info@doorhan.ru Web: <https://doorhan.ru> Руководитель: Иванов Алексей Витольдович, генеральный директор

Поставщик: Ижорский трубный завод, АО (ИТЗ) Адрес: 196551, Россия, Санкт-Петербург, Колпино, пр. Ленина, 1 Телефоны: +7(812)4484824; +7(812)4484824 Факсы: +7(812)4619807 E-Mail: info@itz.severstal.com; ev.mogbolu@severstal.com Web: <http://itz.severstal.com> Руководитель: Ванев Дмитрий Игоревич, генеральный директор

Поставщик (металлоконструкции): Курганстальмост, ЗАО Адрес: 640023, Россия, Курганская область, Курган, ул. Загородная, 3 Телефоны: +7(3522)478058; +7(3522)478117 Факсы: +7(3522)478015 E-Mail: market@kurganstalmost.ru; kancler@kurganstalmost.ru Web: <https://www.kurganstalmost.ru> Руководитель: Копырин Владимир Иванович, Председатель Совета директоров; Парышев Дмитрий Николаевич, генеральный директор

Поставщик: ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат, АО (ЕВРАЗ НТМК) Адрес: 622025, Россия, Свердловская область, Нижний Тагил, ул. Металлургов, 1 Телефоны: +7(3435)461111 E-Mail: ntmk@evraz.com Web: <https://www.evraz.com/ru> Руководитель: Фролов Александр Владимирович, президент управляющей организации ООО "ЕВРАЗХОЛДИНГ"

Подрядчик: Северпроектстрой, ООО (СПС) Адрес: 660127, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. 9 Мая, 5, корп. 1 Телефоны: +7(391)2238770; +7(391)2287290; +7(391)2287292 E-Mail: office@sps-krs.ru Web: <https://invtrade.ru> Руководитель: Иваныш Василий Николаевич, генеральный директор

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

Подрядчик: Подрядчик, ООО (Группа компаний Подрядчик) Адрес: 664022, Россия, Иркутская область, Иркутск, ул. Семёна Лагоды, 4/6 Телефоны: +7(3952)728310; +7(3952)391928; +7(800)2505252 E-Mail: mail@tsk38.ru Web: <https://tsk38.ru> Руководитель: Чудакова Любовь Алексеевна, генеральный директор

Поставщик оборудования: Июкогава электрик СНГ, ООО (Yokogawa Electric) Адрес: 129110, Россия, Москва, ул. Самарская, 1 Телефоны: +7(495)7377868 Факсы: +7(495)7377869 E-Mail: info@ru.yokogawa.com Web: www.yokogawa.ru Руководитель: Резанов Александр Владимирович, генеральный директор; Ван Ден Берг Херман, директор (член дирекции)

Поставщик оборудования: Гусевский арматурный завод Гусар, ООО Адрес: 601506, Россия, Владимирская область, Гусь-Хрустальный, ул. Транспортная, 57 Телефоны: +7(49241)35217; +7(499)5530033 Факсы: +7(49241)32780 E-Mail: secretar@gusarm.ru; mail@gusarm.ru Web: www.gusarm.ru Руководитель: Берёзкин Александр Александрович, генеральный директор

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

Поставщик (металлоконструкции): Стальконструкция, ООО Адрес: 194100, Россия, Санкт-Петербург, ул. Литовская, 17А Телефоны: +7(812)2955405 E-Mail: office@stalkonspb.ru Web: <https://stalkonspb.ru/> Руководитель: Александров Святослав Игоревич, конкурсный управляющий

Поставщик (металлоконструкции): Новополоцкий завод технологических металлоконструкций, СООО (НЗТМ) Адрес: 211654, Республика Беларусь, Витебская область, Полоцкий район, Фариновский с/с, д. Фариново, ул. Заводская, 4 Телефоны: +710375(214)435060 E-Mail: nztm@promstroi-group.ru Web: <https://nztm.by> Руководитель: Першиков Константин Алексеевич, генеральный директор

Поставщик оборудования: Силовые Машины, АО Адрес: 195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, 3, литера А Телефоны: +7(812)3467037 Факсы: +7(812)3467035 E-Mail: mail@power-m.ru Web: <https://power-m.ru> Руководитель: Конохов Александр Владимирович, генеральный директор



Поставщик (бетон): ПТК Пчёлы-Свободный, ООО Адрес: 676450, Россия, Амурская область, Свободный, территория ТЭСЭР Свободный Телефоны: +7(41643)20800; +7(914)5588820 E-Mail: info@betonbee.ru Web: <http://betonbee.ru>
Руководитель: Радюк Алексей Витальевич, генеральный директор

Поставщик (крановое оборудование): ГЕРТЕК, ООО Адрес: 420004, Россия, Республика Татарстан, Казань, Кировский район, ул. Горьковское шоссе, 47 Телефоны: +7(843)2060124; +7(800)5009950 E-Mail: kazan@gertek.ru Web: www.gertek.ru
Руководитель: Коротченко Павел Юрьевич, управляющий

Поставщик (железобетон): Производственный холдинг Эйр-Трейд, ООО Адрес: 620017, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Фронтových Бригад, строение 29 Телефоны: +7(343)2887022 E-Mail: air-ekb@air-ekb.com
Web: <http://air-ekb.com> Руководитель: Зиалудинов Рустам Явдатович, генеральный директор

Подрядчик: ИНСИСТЕМС, АО Адрес: 129075, Россия, Москва, Мурманский проезд, 14, корп.1 Телефоны: +7(495)9676675 E-Mail: info@in-systems.ru Web: www.in-systems.ru
Руководитель: Пермяков Игорь Германович, управляющий директор; Орешников Алексей Юрьевич, генеральный директор

Исполнитель ОВОС: Научно-производственная фирма ДИЭМ, АО (НПФ ДИЭМ) Адрес: 117485, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 84/32 Телефоны: +7(495)3338223; +7(495)3337444; +7(495)3330195 Факсы: +7(495)3338023 E-Mail: reclama@diem.ru; office@diem.ru Web: <http://diem.ru>
Руководитель: Лукьянов Олег Викторович, исполнительный директор

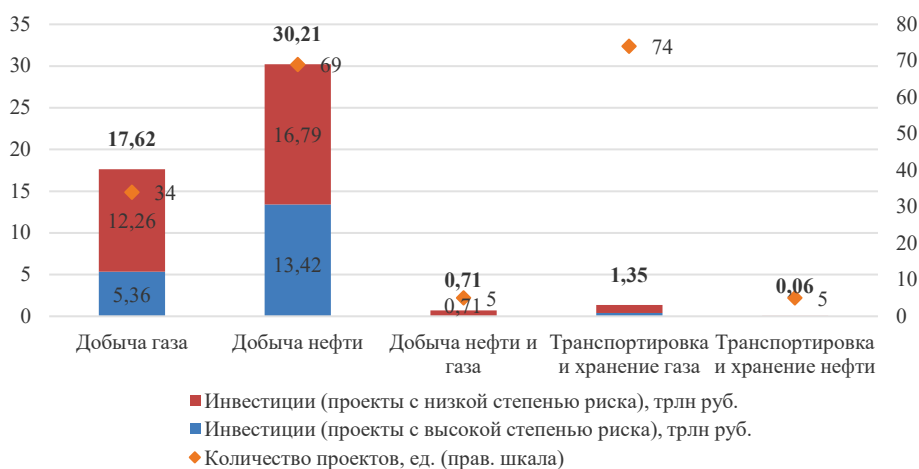
Поставщик (металлоконструкции): Метаком, ООО Адрес: 620102, Россия, Свердловская область, Екатеринбург, ул. Шаумяна, 73, офис 300 Телефоны: +7(800)5508813 E-Mail: metcm@metcm.ru Web: <http://metcm.ru>
Руководитель: Полончук Сергей Владимирович, генеральный директор

Представленность проектов по добыче и транспортировке нефти и газа в Обзоре

В рамках подготовки крупнейших инвестиционных проектов в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2022-2025 годов специалистами INFOLine проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших ВИНК, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

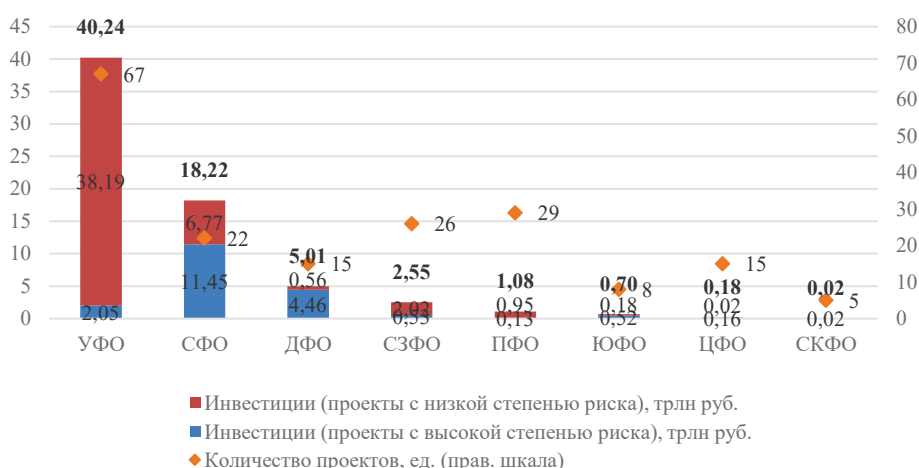
В Обзор включены 34 проекта в добыче газа общим объемом инвестиций 17,6 трлн рублей, 69 проектов в добыче нефти с объемом инвестиций 30,2 трлн рублей, 5 проектов с добычей и нефти и газа с объемом инвестиций 707 млрд рублей и 79 проектов в транспортировке и хранении нефти и газа с объемом инвестиций 1,4 трлн рублей.

Распределение инвестиционных проектов по отраслям



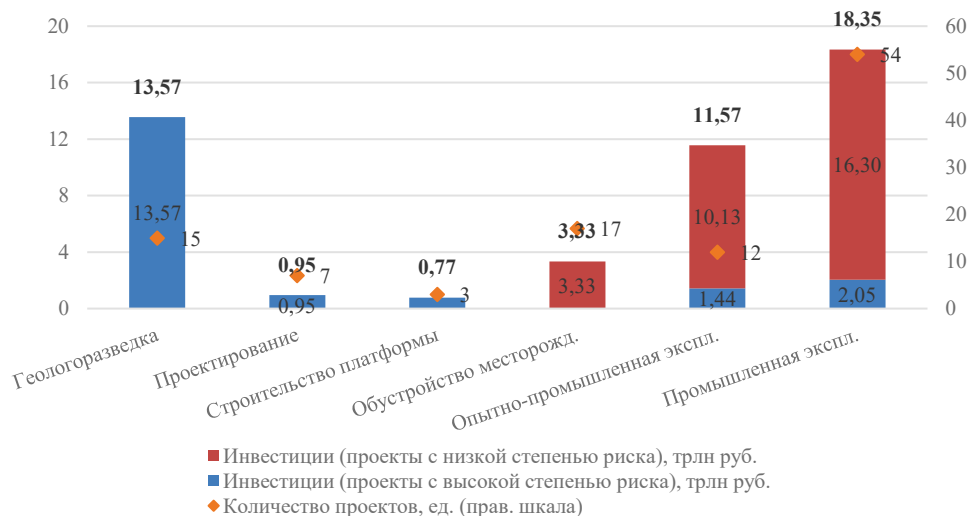
Наибольшее количество проектов в добыче и транспортировке нефти и газа реализуется в Уральском федеральном округе (67 проектов). По объемам инвестиций также лидирует Уральский федеральный округ с совокупным объемом инвестиций в 40,2 трлн рублей.

Распределение инвестиционных проектов по федеральным округам



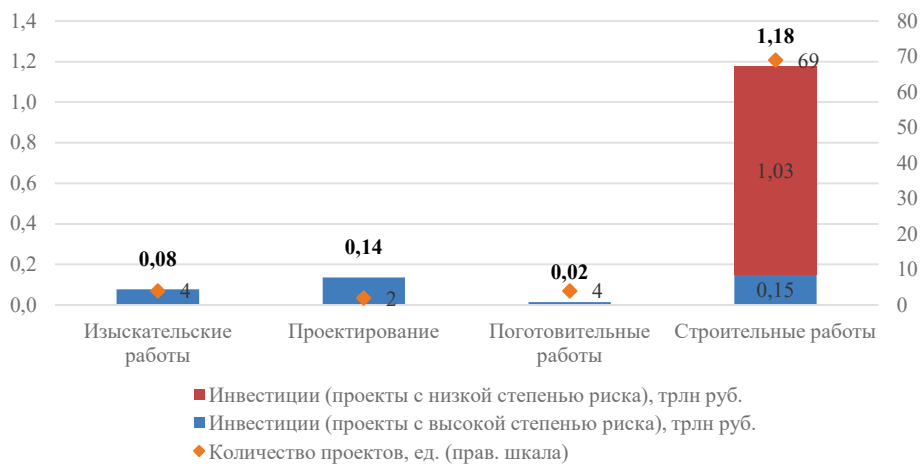
В Обзоре представлены проекты в добыче нефти и газа, находящиеся на различных строительных стадиях: геологоразведочные работы, обустройство месторождения, опытно-промышленная эксплуатация, промышленная эксплуатация.

Распределение инвестиционных проектов в отрасли добычи нефти и газа по стадиям



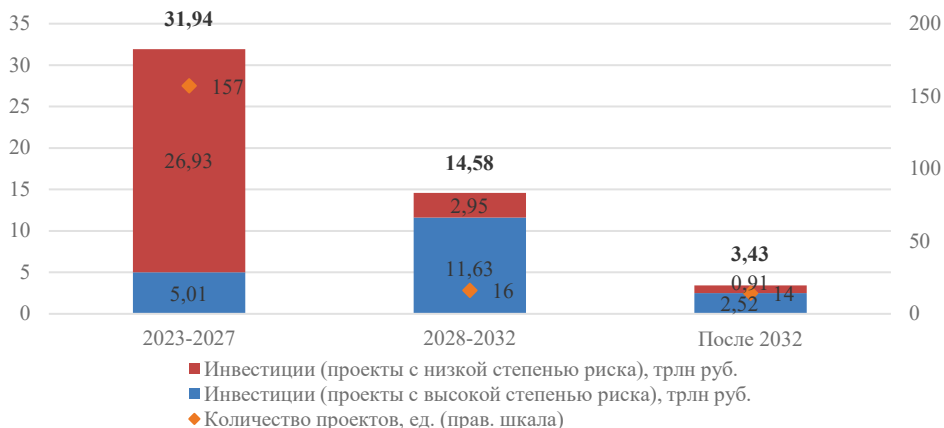
В Обзоре представлены проекты в транспортировке нефти и газа, находящиеся на различных стадиях: проектирования, подготовительных работ и строительных работ.

Распределение инвестиционных проектов в транспортировке нефти и газа по стадиям



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

Распределение инвестиционных проектов по срокам ввода в эксплуатацию



Представленность проектов по переработке нефти и газа в Обзоре

В рамках подготовки крупнейших инвестиционных проектов в переработке нефти и газа РФ 2022-2025 годов специалистами INFOLine проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших ВИНК, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

В Обзор включены 37 проектов в нефтеперерабатывающей промышленности общим объемом инвестиций 3,1 трлн рублей, 16 проектов в газопереработке с объемом инвестиций 8,1 трлн рублей и 18 проектов в сфере производства СПГ с объемом инвестиций 2,4 трлн рублей.

Распределение инвестиционных проектов по отраслям

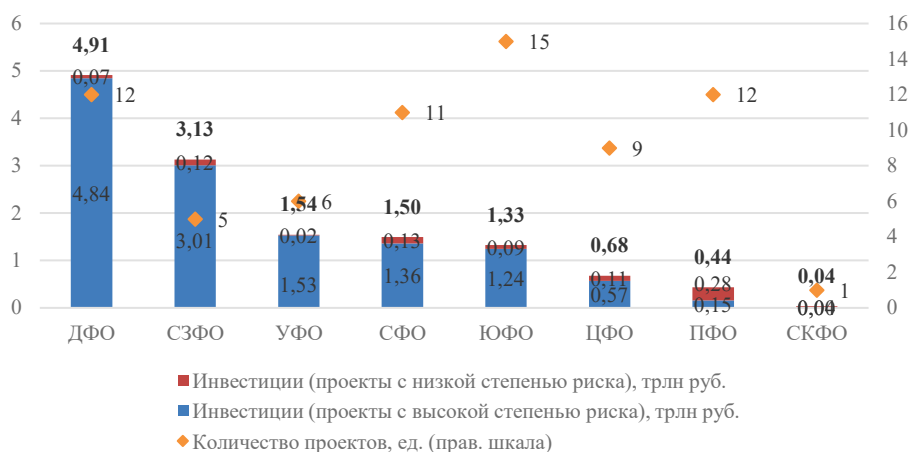


38 проектов, из представленных в Обзоре, находятся на стадии строительных работ, 11 – на стадии проектирования, подготовительных работ и на стадии изысканий.

Распределение инвестиционных проектов по стадиям



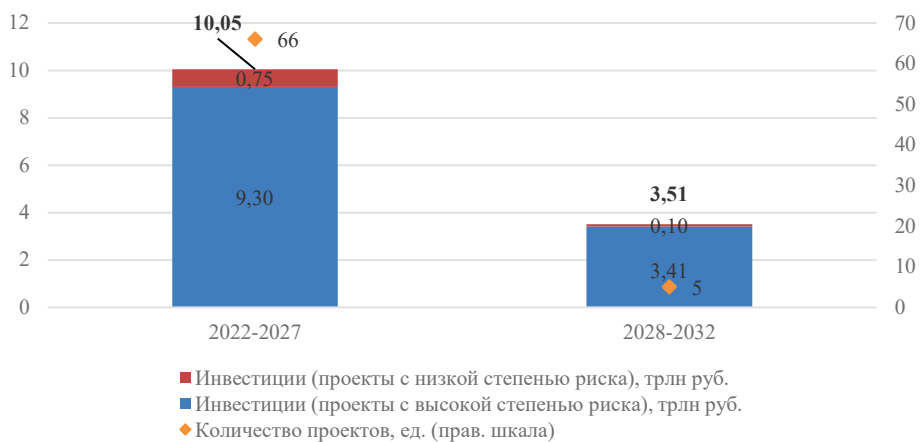
Распределение инвестиционных проектов по федеральным округам



Наибольшее количество проектов в нефте- и газопереработке реализуется в Южном федеральном округе (16 проектов). По объемам инвестиций лидирует Дальневосточный федеральный округ с совокупным объемом инвестиций в 5,0 трлн рублей.

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

Распределение инвестиционных проектов по срокам ввода в эксплуатацию



Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2022 года. Итоги 2021 года и тенденции 2022 года.»

Исследование содержит:

➤ **Основные показатели ТЭК:** наглядное представление объемов и динамики развития топливного и энергетического секторов, тенденций кредитования и инвестиционной деятельности в ТЭК, объемов и цен экспорта, а также прогноз нефтегазовых доходов федерального бюджета;

➤ **Ключевые события ТЭК:** освещение аспектов государственного регулирования отрасли (лицензирование недропользования, изменения нормативной базы деятельности в ТЭК), важнейшие события и международная деятельность (заключение соглашений между компаниями разных государств, совместная реализация международных инвестиционных проектов);

Положение в отраслях ТЭК: детальное описание состояния всех направлений топливно-энергетического комплекса: нефтяной отрасли (добыча, переработка, экспорт, новости компаний, инвестиционные проекты в области разработки месторождений, транспортировки нефти и нефтепродуктов, переработки), газовой отрасли (добыча, переработка, экспорт, новости компаний, инвестиционные проекты в области разработки месторождений, транспортировки газа, сжижения и переработки газа), угольной отрасли (добыча, обогащение и экспорт угля, новости компаний, средние цены на уголь).

➤ **Прогноз развития ТЭК:** Сценарные условия и показатели экономического развития России в 2022-2024 годах, разработанные INFOLine сценарии развития: нефтяной отрасли (прогноз добычи и экспорта нефти), газовой отрасли (прогноз добычи и экспорта газа) и угольной отрасли (прогноз добычи и экспорта угля).



Дата выхода:	Март 2022
Количество страниц:	220
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	100 000 руб.



Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

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

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



Название	Периодичность	Стоимость
Инфраструктурное строительство		
Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	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.

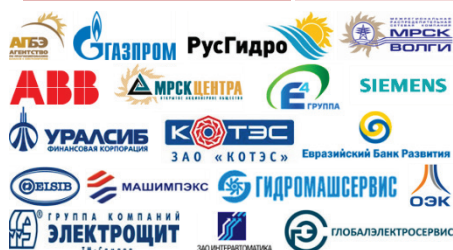
Заказные исследования – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

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
Все отрасли	Проекты в области цифровизации РФ	1 раз в неделю	27 500 руб.
Энергетика и ЖКХ	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 600 руб.
	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	11 000 руб.
	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	5 500 руб.
Нефтегазовая промышленность	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	16 500 руб.
Химическая промышленность	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Металлургия и горнодобывающая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	11 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 500 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Лесная отрасль	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 000 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Железнодорожное машиностроение РФ и стран ближнего зарубежья	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	11 000 руб.
Строительство	Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья	1 раз в неделю	27 500 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 700 руб.
	Дорожное строительство и инфраструктурные проекты РФ	ежедневно	6 600 руб.
	Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию



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

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

Дополнительная информация на www.infoline.spb.ru и www.advis.ru

