

ОБЗОР

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ

140 инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности Казахстана, Узбекистана, Беларуси, Азербайджана, Туркменистана, Киргизии и Таджикистана

Проекты 2024-2027 годов

- Инвестиционные проекты в добыче, транспортировке и хранении нефти и газа, нефте- и газопереработке
- Инвестиционные проекты в Казахстане, Узбекистане, Азербайджане, Туркменистане, Беларуси, Киргизии и Таджикистане
- Аналитическая презентация с показателями добычи и переработки нефти, газа и угля в странах ближнего зарубежья

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 «140 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья. Проекты 2024-2027 годов»

Обзор "Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Казахстана, Узбекистана, Азербайджана, Туркменистана, Беларуси, Кыргызстана и Таджикистана. Проекты 2024-2027 годов"



Обзор «140 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья. Проекты 2024-2027 годов»

- включает в себя:
- аналитическую презентацию о состоянии топливно-энергетического комплекса указанных стран, а также информацию о добыче и переработки нефти, газа и угля;
 - в форматах Word и Excel актуальную информацию о крупнейших инвестиционных проектах в нефтегазовой отрасли Казахстана, Узбекистана, Туркменистана, Азербайджана, Кыргызстана и Беларуси (добыча, транспортировка и переработка нефти и газа), структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта.

Содержание Стандартной версии

Об Обзоре.....	6
Методология	7
Раздел I. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Республики Казахстан.....	8
1.1. Добыча нефти и газа в Республике Казахстан.....	8
1.2. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Республике Казахстан	32
1.3. Нефте-и газоперерабатывающая промышленность в Республике Казахстан	42
Раздел II. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Азербайджанской Республики	46
2.1. Добыча нефти и газа в Азербайджанской Республике	46
2.2. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Азербайджанской Республике	73
2.3. Нефте-и газоперерабатывающая промышленность в Азербайджанской Республике	75
Раздел III. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Туркменистана	80
3.1. Добыча нефти и газа в Туркменистане.....	80
3.2. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Туркменистане	87
Раздел IV. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Республики Узбекистан	92
4.1. Добыча нефти и газа в Республике Узбекистан.....	92
4.2. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Республике Узбекистан	113
4.3. Нефте-и газоперерабатывающая промышленность в Республике Узбекистан	120
Раздел V. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Республики Беларусь	123
5.1. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Республике Беларусь	123
Раздел VI. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Кыргызской Республики	136
6.1. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Кыргызской Республике.....	136
6.2. Нефте-и газоперерабатывающая промышленность в Кыргызской Республике	139
Раздел VII. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Республики Таджикистан	141
7.1. Добыча нефти и газа в Республике Таджикистан.....	141
7.2. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Республике Таджикистан	142
Раздел VIII. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Исламской Республики Пакистан	146
8.1. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Исламской Республике Пакистан.....	146
Раздел IX. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Исламской Республики Иран.....	147
9.1. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Исламской Республике Иран	147
Раздел X. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности европейских стран при участии стран ближнего зарубежья	149
10.1. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа при участии стран ближнего зарубежья	149
Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса	150



Содержание Аналитической презентации**Часть I. Положение в отраслях ТЭК стран ближнего зарубежья**

- 1.1. Добыча и экспорт нефти
- 1.2. Добыча и экспорт газа

Часть II. Положение в отраслях ТЭК в Республике Казахстан

- 2.1. Добыча нефти
- 2.2. Производство основных нефтепродуктов
- 2.3. Добыча и переработка газа
- 2.4. Добыча и переработка угля
- 2.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли
 - 2.5.1. Проекты в добыче нефти и газа
 - 2.5.2. Проекты в переработке нефти и газа
 - 2.5.3. Проекты в транспортировке и хранении нефти и газа

Часть III. Положение в отраслях ТЭК в Азербайджанской Республике

- 3.1. Добыча и переработка нефти
- 3.2. Добыча и переработка газа
- 3.3. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли
 - 3.3.1. Проекты в добыче нефти и газа
 - 3.3.2. Проекты в переработке нефти и газа

Часть IV. Положение в отраслях ТЭК в Туркменистане

- 4.1. Добыча нефти и газа
- 4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли
 - 4.2.1. Проекты в добыче нефти и газа
 - 4.2.2. Проекты в транспортировке и хранении нефти и газа

Часть V. Положение в отраслях ТЭК в Республике Узбекистан

- 5.1. Добыча и переработка нефти
- 5.2. Добыча газа и угля
- 5.3. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли
 - 5.3.1. Проекты в добыче нефти и газа
 - 5.3.2. Проекты в переработке нефти и газа
 - 5.3.3. Проекты в транспортировке и хранении нефти и газа

Часть VI. Положение в отраслях ТЭК в Республике Беларусь

- 6.1. Добыча и переработка нефти
- 6.2. Добыча и переработка газа
- 6.3. Крупнейшие инвестиционные проекты в транспортировке и хранении нефти и газа

Часть VII. Положение в отраслях ТЭК в Кыргызской Республике

- 7.1. Добыча и переработка нефти
- 7.2. Добыча газа и угля
- 7.3. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли
 - 7.3.1. Проекты в переработке нефти и газа
 - 7.3.2. Проекты в транспортировке и хранении нефти и газа

Часть VIII. Положение в отраслях ТЭК в Республике Таджикистан

- 8.1. Добыча и переработка нефти
- 8.2. Добыча газа и угля
- 8.3. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли
 - 8.3.1. Проекты в добыче нефти и газа
 - 8.3.2. Проекты в транспортировке и хранении нефти и газа



Об Обзоре

Цель Обзора: предоставление актуальной информации о крупнейших инвестиционных проектах в нефтегазовой отрасли Казахстана, Узбекистана, Туркменистана, Азербайджана и Беларуси (добыча, транспортировка и переработка нефти и газа), активно реализуемых в 2024 году; 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).

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 III квартал 2024 года, прогноз инвестиций – до 2027 года.

Преимущества Исследования: структурированное подробное описание крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 50 проектных и строительных организаций; актуальный прогноз инвестиционных вложений в нефтегазовой отрасли на 2023-2026 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 рамках Обзора специалистами INFOLine рассмотрены инвестиционные процессы в следующих странах:

- Азербайджанская Республика
- Республика Беларусь
- Республика Казахстан
- Республика Узбекистан
- Киргизская Республика
- Республика Таджикистан
- Туркменистан

Методы исследования и источники информации:

- 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 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 услуги Тематические новости «Промышленное строительство стран ближнего зарубежья».
- мониторинг государственных и коммерческих тендеров на строительные работы и поставки оборудования и строительных материалов;
- интервьюирование компаний-участников проектов для выявления дополнительной информации и подтверждения стадии фактической реализации проектов в настоящий момент;
- мониторинг распределения ресурсного обеспечения по реализации целевых государственных программ.



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

Примеры описания проектов

Республика Казахстан: "Тенгизшевройл", ТОО: Проект будущего расширения-Проект управления устьевым давлением на Тенгизском нефтегазовом месторождении в Атырауской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2016 год

Срок окончания строительства:

III квартал 2025 года

Объем инвестиций:

45200 млн. долларов

Местоположение:

Республика Казахстан, Атырауская область

Описание проекта:

ТОО "Тенгизшевройл" (ТШО), совместное предприятие американской Chevron (50% доли), АО "Национальная компания (НК) "КазМунгайГаз" (КМГ, 20%), американской ExxonMobil (25%) и компании LukArco (подконтрольное ПАО "ЛУКОЙЛ", 5%), реализует на крупнейшем в Казахстане Тенгизском нефтегазовом месторождении в Атырауской области два интегрированных проекта - Проект будущего расширения/Проект управления устьевым давлением (ПБР/ПУУД), которые нацелены на увеличение добычи нефти на 12 млн тонн в год или 260 тыс. барр. в сутки - до 39 млн тонн в год или 850 тыс. барр. в сутки. В период максимальной добычи данный показатель превысит 900 тыс. баррелей в сутки. Рост производства обеспечит бурение дополнительных скважин, строительство Завода стабилизации нефти третьего поколения (ЗТП) мощностью 12 млн тонн в год, объектов Закачки сырого газа третьего поколения (ЗСГТП), а также сопутствующих энергоблоков и вспомогательных систем. Инфраструктура ЗТП/ЗСГТП расположится на площади примерно 3 кв. км. Реализация ПБР позволит увеличить объемы производства, а ПУУД обеспечит полную загрузку перерабатывающих мощностей, действующих на Тенгизе заводов путем снижения устьевого давления фонтанирующих скважин и повышения давления на входе шести действующих комплексных технологических линий. На установках ПБР сера производится не будет, природный газ, содержащий сероводород, будет закачиваться обратно в пласт для поддержания пластового давления. Доставка нефти и попутного газа на завод будет осуществляться кольцевая магистраль новой системы сбора нефти, проложенная по периметру месторождения. Весь попутный газ будет закачиваться обратно в коллектор при помощи нескольких компрессоров закачки сырого газа при давлении 700 бар. Для изготовления главного компрессора заключен контракт с мировой машиностроительной компанией GE Nuovo Pignone. Данная технология широко используется в других странах, но в Казахстане применяется впервые, причем на месторождении с высоким пластовым давлением и высоким содержанием сероводорода. В результате реализации проекта извлекаемые запасы Тенгиза увеличатся на 100 млн тонн.

Также ПБР/ПУУД предполагает строительство Маршрута транспортировки грузов (МаТраГ) с северо-восточной части Каспийского моря на Тенгиз, в том числе дноуглубительные работы по устройству морского канала для захода барж в Прорву. Конструкционные составляющие для проекта, сборка которых выполняется на казахстанских производственных площадках, доставляются на Тенгиз по МаТраГ. МаТраГ включает несколько объектов - морской канал, терминал разгрузки грузов (ТРГ), терминал хранения грузов (ТХГ), грузовую дорогу. Строит объекты ТОО "ТенизСервис" - компания, аффилированная с НК "КазМунайГаз". В целом реализацией ПБР-ПУУД занимаются 19 центров в 11 странах мира. Инженерно-технические работы проекта выполнялись в городах Атырау и Алматы, а также в США, Великобритании и Индии. Так, в проектировке участвовало KJV - совместное предприятие ТОО "Инжиниринговая компания "КазГипроНефтеТранс" (КГНТ), АО "Казахстанский институт нефти и газа" (на момент вхождения в проект самостоятельный институт, впоследствии поглощенный КГНТ) и альянса иностранных компаний Worley Parsons Limited и Fluor Limited. ТШО привлек к участию в ПБР-ПУУД казахстанские компании, оказывающие услуги в области проектирования, закупок и изготовления модулей.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2013 год

В 2013 году Центральная комиссия по разведке и разработке Комитета геологии РК согласовала техническую и экономическую схемы расширения проекта добычи на месторождении в варианте 10-С, предоставив документацию в Правительство Казахстана.

2017 год

Постановлением Правительства Республики Казахстан №31 от 2 февраля 2017 года ПБР-ПУУД объявлен приоритетным для реализации на территории государства.

В III квартале 2017 года было начато строительство 95 трубопроводов протяженностью около 380 км на Тенгизе, в том числе 82 стальных трубопровода общей длиной 349 км; 13 пластиковых трубопроводов общей длиной 32 км. Параметры стальных газопроводов: внешний диаметр варьируется от 4 до 26 дюймов; толщина стенок трубопроводов не высокого давления и высокой температуры (ВДВТ) составляет от 6,02 мм до 20,6 мм; толщина стенок труб ВДВТ (толстостенные) на ЗСГТП составляет 57,5 мм. Параметры пластиковых газопроводов: внешний диаметр варьируется от 7 до 16 дюймов; толщина стенок составляет от 18,2 мм до 30,8 мм. Трубопроводы будут использоваться для производственной системы сбора нефти, закачки сырого газа высокого давления и для инженерных сетей (вода, топливный газ, дизель). Срок завершения работ: III квартал 2021 года. Подрядчик: консорциум "Бонатти" - АО "Компания "Монтажспецстрой".



ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ



2018 год

К 2018 году ТШО заключил с местными поставщиками свыше 500 контрактов для строительства новых производственных объектов - общий целевой показатель оценивается в 32% от совокупных затрат.

В 2018 году спущены на воду первые судна для перевозки модулей, построенные во Вьетнаме и Румынии. Завершено строительство морского канала в рамках строительства МаТраГ. Завершены земляные работы по каналу в прибрежной зоне и разворотному бассейну. Выполнено контролируемое заполнение разворотного бассейна. Завершено строительство всех вахтовых посёлков для строительного персонала. Завершено строительство всех площадок для скважин, которые переданы в ведение отдела бурения.

2020 год

В октябре 2020 года последний модуль ПБР-ПУУД был доставлен на месторождение Тенгиз. С его доставкой завершилась трехлетняя программа морских перевозок 408 модульных отгрузок из международных локаций в Казахстан. Все модули доставлены в срок, согласно плану, что позволяет своевременно продолжить установочные и строительные работы на Тенгизе.

По итогам 2020 года ТШО завершил реализацию ПБР-ПУУД на 80%.

2021 год

В марте 2021 года Минэнерго РК сообщило, что работы по проекту велись согласно графику, общий прогресс работ по проекту составил 81%.

6 декабря 2021 года стало известно, что согласно докладу корпорации Chevron, в 2022 году ее капитальные вложения в сфере разведки и добычи составят около 8 млрд долл. США. Из них около 2 млрд долл. США связаны с ПБР-ПУУД на Тенгизе. В свою очередь в Союзе нефтесервисных компаний Республики Казахстан отметили, что с учетом 50% доли Chevron на Тенгизском проекте общая сумма капитальных затрат компании "Тенгизшевройл" на ПБР-ПУУД в 2022 году составит до 4 млрд долл. США.

В союзе добавили, что ПБР завершен уже на 90%. В 2021 году Chevron направила в ПБР-ПУУД 2,6 млрд долл. США, в 2020 году – 3,75 млрд долл. США.

2022 год

В 2022 году продолжались строительные работы.

23 февраля 2022 года генеральный директор "Тенгизшевройла" Кевин Лайон заявил, что проект будущего расширения на месторождении Тенгиз к концу 2021 года был завершен на 89%, была получена первая нефть с третьей из четырех замерных установок, являющихся частью системы сбора нефти для ПБР.

Во II квартале 2022 года производственные процессы ТШО продолжали функционировать в штатном режиме, проект ПБР-ПУУД находился в активной стадии строительства.

В начале III квартала 2022 года проект будущего расширения ТШО был завершен более чем на 90%.

Общий прогресс работ по проекту по итогам 2022 года составил 95,2%.

2023 год

В 2023 году продолжалась работа над завершением проекта управления устьевым давлением, который обеспечит полную загрузку перерабатывающих мощностей заводов, действующих на месторождении, при завершении проекта ПБР.

2024 год

В феврале 2024 года Премьер-министр Республики Казахстан указал управляющему директору Евразийского подразделения компании Chevron на необходимость своевременной реализации проектов модернизации на нефтегазовом месторождении "Тенгиз". Глава правительства подчеркнул, что Chevron должен реализовать на месторождении проект расширения добычи нефти - не позднее первого полугодия 2025 года.

В октябре 2024 года Председатель Правления АО НК "КазМунайГаз" посетил с рабочей поездкой месторождение. Обсуждены текущие вопросы разработки месторождения, перспективы увеличения доли отечественных специалистов среди персонала компании и развития казахстанского содержания в закупках товаров и услуг. В частности, отмечалось, что по результатам стратегического тендера ТШО на поставку материалов ТОРЭ (техобслуживание, ремонт, эксплуатация) с общим бюджетом около 400 млн долларов США заключено пять долгосрочных контрактов с местными компаниями. Глава КМГ обозначил приоритетные задачи ТШО на текущем этапе. В частности, речь зашла о выполнении рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых по системе разработки месторождений. Также в числе приоритетов - своевременное осуществление работ по модификации системы топливного газа "Тенгизшевройла" для соблюдения графика реализации проекта Газосепарационного комплекса. Отдельное внимание уделено проводимому ТШО тендеру на техническое обслуживание, в рамках которого отмечена необходимость привлечения казахстанских компаний к планируемым работам. На начало октября 2024 года на месторождении близится к завершению реализации проект ПБР.

Запасы сырья

Извлекаемые запасы нефти в коллекторе месторождения по апрель 2033 года оцениваются от 750 млн до 1,1 млрд тонн (6-9 млрд барр.), общие разведанные запасы Тенгиза - 3 млрд тонн (26 млрд баррелей), Королевского месторождения - 190 млн тонн (1,5 млрд баррелей). Увеличение запасов произойдет вследствие вытеснения захваченной внутрипластовой нефти смешивающимся газом и замедления темпов спада пластового давления.

Актуализация - уточнено по материалам компании

Заказчик: *Тенгизшевройл, ТОО* Адрес: 060011, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Сатпаева 3 Телефоны: ****

E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Подрядчик: Компания Монтажспецстрой, АО Адрес: 050031, Республика Казахстан, Алматы, ул. Толе би, 291/1
Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Подрядчик: Инжиниринговая компания Казгипронефтьтранс, ТОО Адрес: 050016, Республика Казахстан, Алматы,
пр. Райымбека, 160, литер А Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Республика Казахстан: North Caspian Operating Company: I этап газоперерабатывающего завода в Атырауской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2021 год

Срок окончания строительства:

2026 год

Объем инвестиций:

865 млн. долларов

Местоположение:

Республика Казахстан, Атырауская область, Макатский район

Описание проекта:

Сырьем для данного газоперерабатывающего завода (ГПЗ) планируется сернистый газ из месторождения Кашаган. По условиям сделки между компанией North Caspian Operating Company и QazaqGaz, оператор месторождения будет передавать национальной газовой компании свыше 1 млрд куб. м сырого кашаганского газа в год.

В 12 км от выбранной площадки располагается установка комплексной подготовки нефти и газа "Болашак" месторождения Кашаган, расположенного на казахстанском шельфе Каспийского моря и разрабатываемого международным консорциумом NCOС, и железнодорожная станция Искене.

Источником промышленного водоснабжения станет существующий водовод "Астрахань–Мангышлак". Цикл водопользования – замкнутый. Предполагается, что выбросы вредных веществ, количество отходов в период строительства и в период эксплуатации будут в пределах санитарных норм.

Предполагается использование технологии: доочистки SCOT (Shell Claus Off gas Treating), которая позволяет исключить выбросы в атмосферу сернистого ангидрида; технологии от BASF и Dow Chemical.

**GPC
Investment**





ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2018 год

В сентябре 2018 года было объявлено о планах GPC Investment построить в Атырауской области ГПЗ проектной мощностью 1 млрд куб. м газа в год для переработки попутного газа с Кашаганского месторождения.

2020 год

В январе 2020 года китайская компания China Oil NBP Science & Technology стала победителем тендера по выбору проектировщика по строительству ГПЗ. Стоимость контракта с ней составила 242 млн долл. США.

2021 год

В июне 2021 года был дан официальный старт строительства газоперерабатывающего завода на Кашагане.

2022 год

В 2022 году продолжались строительные работы.

В I квартале 2022 года NCOC выделила свыше 50 млн долл. США на прокладку газопровода от установки комплексной подготовки нефти и газа "Болашак" до строящегося ГПЗ, который будет строить КСОІ.

Во II квартале 2022 года активно велись строительно-монтажные работы по первому этапу проекта.

В конце II квартала 2022 года пресс-служба премьер-министра Республики Казахстан сообщила, что ввиду того, что частный инвестор отказался продолжать реализацию проекта, TOO GPC Investment будет передано на баланс АО "НК "QazaqGaz" ("КазТрансГаз", переименована в декабре 2021 года).

2023 год

В январе 2023 года прогресс строительных работ составлял 17%.

В феврале 2023 года активно велись строительно-монтажные работы, обеспечена бесперебойная поставка оборудования.

2024 год

В феврале 2024 года QazaqGaz и катарский UCC Holding (входит в Power International Holding) подписали соглашение по проекту, запуск завода запланирован в 2026 году, в феврале 2024 года продолжались строительные работы.

В IV квартале 2024 года по инициативе председателя правления АО «НК «QazaqGaz» в Дохе (Катар) состоялось расширенное заседание со всеми участниками проекта по строительству газоперерабатывающего завода на месторождении Кашаган.

Руководство QazaqGaz, PИH (Power International Holding), KCG, HBP обсудили возможности для ускорения проекта строительства газоперерабатывающего завода на Кашаганском месторождении. Акционеры вышеупомянутых компаний-подрядчиков отчитались руководству QazaqGaz и UCC Holding (дочернее предприятие катарского Power International Holding) о статусе реализации, задачах и решениях предпринимаемых для ускорения данного проекта. К декабрю 2024 года сделка по покупке UCC Holding 75% доли в ГПЗ была завершена, начался процесс транзакции. Операционный контроль данного проекта перешел в управление катарского UCC Holding. Также был назначен новый исполнительный директор по капитальному строительству TOO «GPC Investment» (оператор строительства ГПЗ в Атырауской области) от UCC Holding, в декабре 2024 года продолжались строительные работы.

Продукция и производственные мощности

Мощность переработки предприятия после реализации первого этапа составит до 1 млрд куб. м сырого сернистого газа в год.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Для справки: Инвестор: *Норт Каспиан Оперейтинг Компани, TOO (North Caspian Operating Company)* Адрес: 060002, Республика Казахстан, Атырау, ул. Смагулова, 8 Телефоны: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Для справки: Инвестор: *Казахстан Каспиан Оффшор Индастриз, TOO (КСОІ)* Адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау, микрорайон 29а, бизнес-центр "Гранд Нур-Плаза", офис 33 Телефоны: **** Web: **** Руководитель: ****

Для справки: Поставщик технологии: *China Oil NBP Science & Technology (представительство в Казахстане)* Адрес: 12-ый этаж, дом Диньбаогуоди, №17, восточная ул. Мадянь, квт. Хайдянь, г. Пекин Телефоны: **** E-Mail: **** Web: ****

**Демонстрационная версия. Полный текст не
приводится**

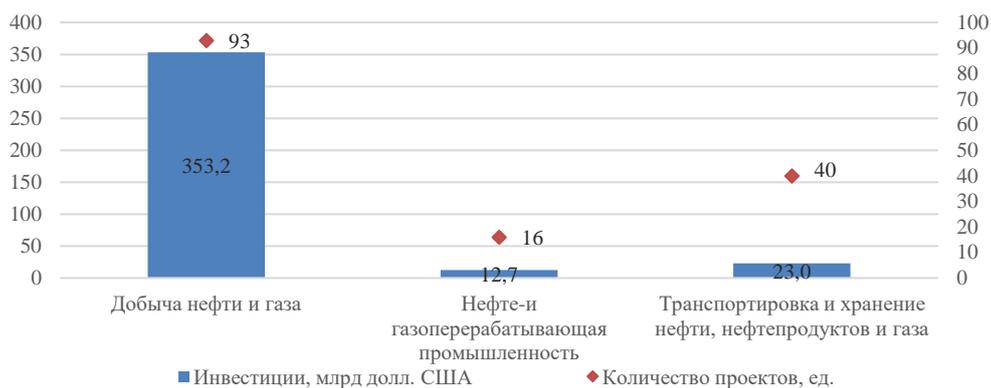


Представленность проектов в Обзоре

В рамках подготовки Обзора «140 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья 2024-2027 годов» специалистами INFOLine проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших компаний, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

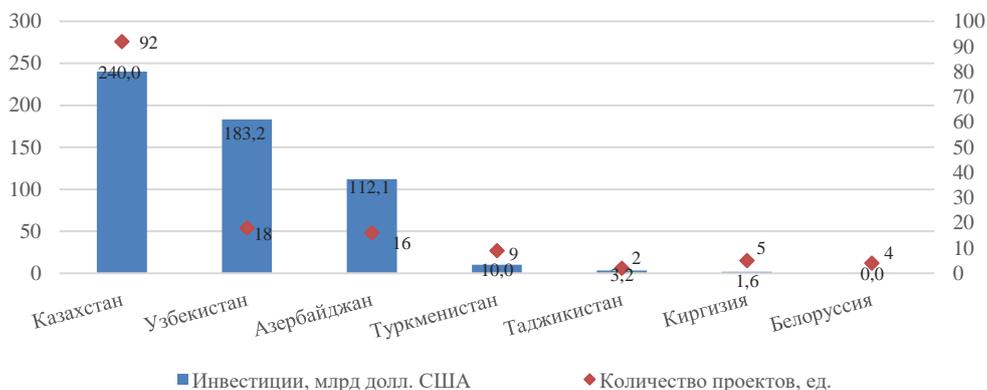
В Обзор включены 93 проекта по добыче нефти и газа общим объемом инвестиций 353,2 млрд долларов США, 16 проектов в сегменте перерабатывающей нефтегазовой промышленности общим объемом инвестиций 12,7 млрд долларов США и 40 проектов в области транспортировки и хранения нефтепродуктов и газа общим объемом инвестиций в 23 млрд долларов США.

Распределение инвестиционных проектов по типу деятельности

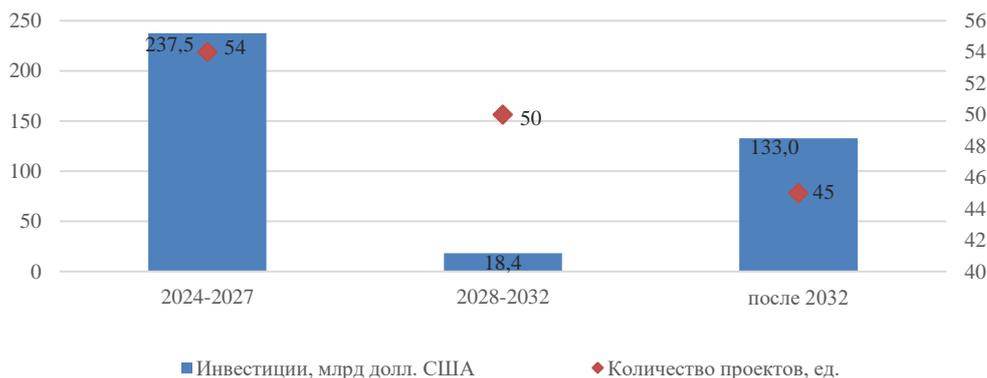


Наибольшее количество проектов в нефтегазовой отрасли реализуется в Казахстане (92 проекта), который также лидирует по объемам инвестиций порядка 240 млрд долларов США.

Распределение инвестиционных проектов по странам



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 РФ 2024 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 2024-2025 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:	Апрель 2024
Количество страниц:	190
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	100 000 руб.



NEW! «300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли РФ. Проекты 2024-2027 годов. Расширенная версия»

Обзор содержит:

- Актуальную информацию 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).
- Классификацию 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.



Дата выхода:	Октябрь 2024
Количество страниц:	812
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	90 000 руб.

Преимущества обзора: 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.

Периодические Обзоры инвестиционных проектов

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	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Строительство в странах ближнего зарубежья		
"Инвестиционные проекты в строительстве Республики Казахстан"	ежемесячно	40 000 руб.

Заказные исследования и индивидуальные решения

Обращаем Ваше внимание, что вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. INFOLine обеспечивает клиентам комплекс индивидуальных информационно-аналитических услуг для решения конкретных задач, возникающих в процессе деятельности компании. Это заказные исследования, составление баз данных, ассортиментно-ценовые мониторинги, индивидуальные мониторинги по запросу клиентов и другие.

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

Оформление заявки на проведение заказного исследования начинается [с заполнения анкеты](#) для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.



Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

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

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
	Новая экономическая парадигма – НЭП 2.0	Ежедневно	5 000 руб.
Цифровизация	Проекты в области цифровизации РФ, Summary "Цифровизация в России и мире"	1 раз в неделю ежеквартально	15 000 руб. 55 000 руб.
	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 600 руб.
Энергетика и ЖКХ	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.
	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
Нефтегазовая промышленность	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 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	5 500 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.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Строительство	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	11 000 руб.
	"Объекты инвестиций и строительства стран Центральной Азии, Кавказа и Республики Беларусь"	1 раз в неделю	27 500 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 700 руб.
Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	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 research@advis.ru, tek_research@infoline.spb.ru, str@allinvest.ru, industrial@infoline.spb.ru

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