

ОБЗОР

230 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности России

Расширенная версия

Проекты 2019-2022 годов

- Краткий обзор итогов нефтегазового рынка в 2018 году
- Описание 80 проектов в добыче, транспорте нефти и нефтепродуктов
- Описание 80 проектов в добыче, транспортировке и хранении газа
- Описание 50 проектов в сфере нефтепереработки и нефтехимии
- Описание 20 проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии

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

<i>Об Исследованиях</i>	4
Краткий обзор итогов нефтегазового рынка в 2018 году	5
Раздел I. Описание 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2022 года	12
1.1. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли России</i>	12
1.1.1. <i>Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти</i>	12
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «НК «Роснефть».....	12
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «Газпром нефть».....	59
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «ЛУКОЙЛ».....	77
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ОАО «Сургутнефтегаз».....	91
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти прочих компаний.....	94
1.1.2. <i>Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов</i>	104
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов ПАО «Транснефть».....	104
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов прочих компаний.....	115
Раздел II. Описание 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа до 2022 года	119
2.1. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России</i>	119
2.1.1. <i>Проекты в сегменте добычи газа</i>	119
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО «Газпром».....	119
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО «НОВАТЭК».....	153
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа прочих компаний.....	164
2.1.2. <i>Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа (ПАО «Газпром» и ДЗО)</i>	177
Проекты в сегменте газоснабжения и газораспределения.....	206
Раздел III. Описание 50 крупнейших инвестиционных проектов в нефтепереработке и нефтехимии до 2022 года	234
3.1. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях</i>	234
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО НК «Роснефть».....	234
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «Газпром нефть».....	256
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «ЛУКОЙЛ».....	275
Проекты в сегменте переработки нефти прочих компаний.....	279
Раздел IV. Описание 20 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2022 года	319
4.1. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа</i>	319
Проекты в сегменте крупнотоннажного сжижения газа.....	319
Проекты в сегменте среднетоннажного сжижения газа.....	334
4.2. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли</i>	338

Об Исследовании

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

Ключевые параметры рынка: По итогам 2018 г. объем добычи нефти с газовым конденсатом составил 555,9 млн тонн (101,7% к уровню 2017 года). В обзоре описано более 80 инвестиционных проектов с совокупным объемом инвестиций более 40 трлн руб. Добыча газа в России в 2018 г. превысила уровень 2017 г. на 5,3% и составила 727,6 млрд куб. м - рекордный показатель для России за последние 18 лет. В обзоре описано более 80 инвестиционных проектов в газовой отрасли с совокупным объемом инвестиций более 11 трлн руб.

Объем первичной переработки нефти в России в 2018 г. вырос на 2,5% и составил 286,9 млн т. Основной причиной роста стало завершение ремонтов и ввод новых установок на крупнейших НПЗ: Омский и Московский НПЗ (ПАО «Газпром нефть»); Рязанский, Сызранский и Саратовский НПЗ (ПАО «НК «Роснефть») и ТАНЕКО (ПАО «Татнефть»). В обзоре описано 50 инвестиционных проектов с совокупным объемом инвестиций более 3,5 трлн руб. Объем переработки природного и попутного нефтяного газа в 2018 г. достиг 76,5 млрд куб. м. Рост по отношению к показателю 2017 г. составил 0,9%. Основная часть прироста газопереработки обеспечена увеличением производства на Астраханском (+413 млн куб. м) и Оренбургском ГПЗ (+138 млн куб. м) ПАО «Газпром» и ГХК Ставролен (+254 млн куб. м) ПАО «ЛУКОЙЛ». В обзоре описано 20 инвестиционных проектов с совокупным объемом инвестиций более 7 трлн руб.

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

Временные рамки исследования: инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на апрель 2019 года, прогноз инвестиций – до 2022 года, максимальная продолжительность описанных проектов – 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 2019-2022 гг., основой которого является регулярно обновляемая база данных 300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данные мониторинга более 5000 СМИ; структурированные по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; комплексное описание производственной инфраструктуры переработки нефти и газа; широкий спектр авторитетных источников данных по отрасли, включая платные базы данных; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтегазовой отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

Методы исследования и источники информации:

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

Информация об агентстве INFOLine

Информационное агентство INFOLine было создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1150 компаний России и мира. Агентство INFOLine ежедневно проводит мониторинг публикаций в более 5000 СМИ и ежедневно ведет аналитическую работу по 80 тематикам экономики РФ. Начиная с 2003 года агентство INFOLine по заказу клиентов и по собственной инициативе проводит различные кабинетные исследования рынков. При подготовке маркетингового исследования специалисты агентства используют уникальное информационное обеспечение и опираются на многолетний опыт работы с различными новостными потоками. Исследования INFOLine используют в работе **крупнейшие компании нефтегазовой промышленности, лидеры добывающего сегмента** (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ТАИФ-НК» и др.), **ведущие компании сегмента переработки углеводородов и нефтегазохимии** (ПАО «СИБУР Холдинг», BASF Group, Baker Petrolite и др.), **поставщики промышленного оборудования и сервисные компании** (ЗАО «Трест Коксохиммонтаж», Endress+Hauser LLC, Yokogawa Electric Corporation, Mitsubishi Corporation, Schneider Electric, Mitsui & Co. Moscow LLC и др.), **ведущие инжиниринговые компании** России и мира (ООО «ИМС Индастриз», ОАО «Промстрой», ООО «ГСК «ВИС», ЗАО «Интехэнергоресурс» и др.), **ведущие научно-исследовательские организации ТЭК** - ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «ВНИПИнефть», ООО «НИИГазэкономика», ОАО «НИПИГазпереработка» и другие).



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

Краткий обзор итогов нефтегазового рынка в 2018 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.

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ОТРАСЛИ

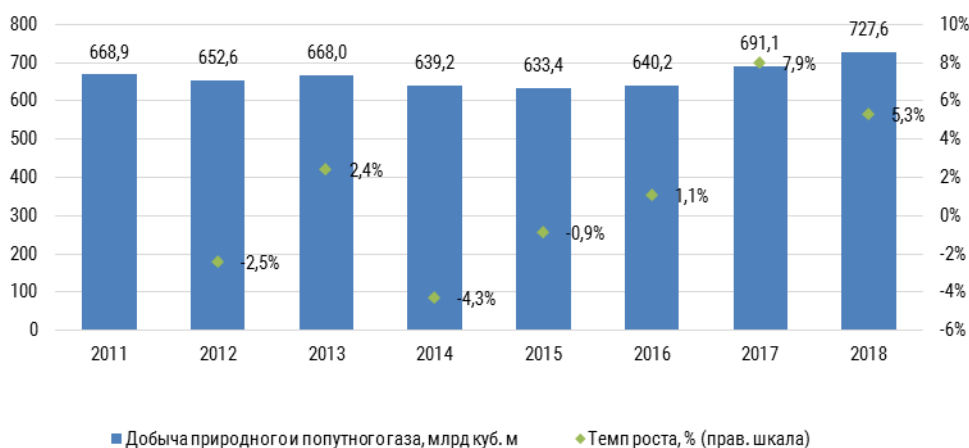
Добыча газа

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

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

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

Добыча природного и попутного газа



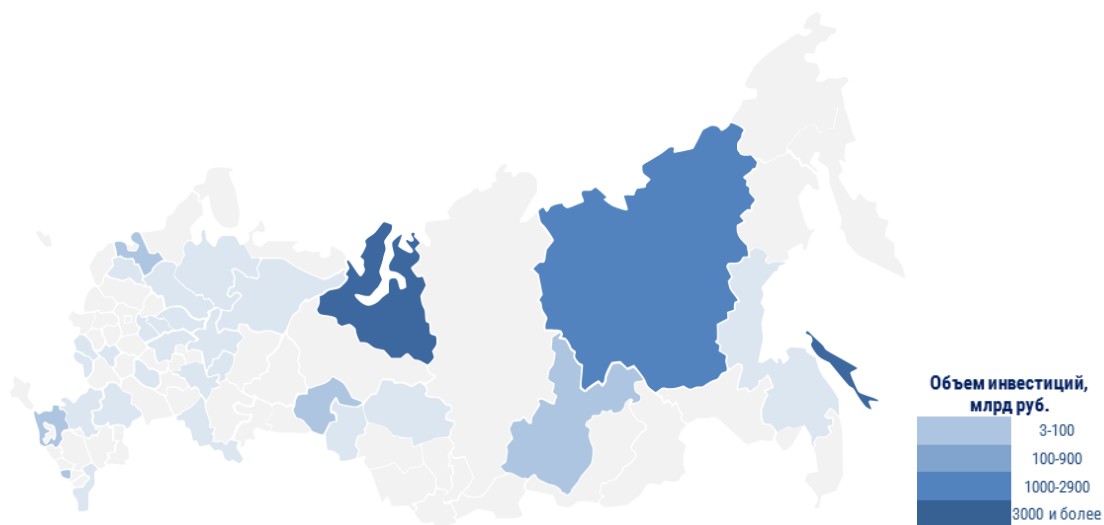
Источник: ЦДУ ТЭК, расчеты INFOline

Проекты в сегменте добычи газа

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

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

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

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

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

ДЕМО-ВЕРСИЯ

Раздел I. Описание более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2022 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 2019-2022 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 2019-2022 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 2019-2022 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ



ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Добыча нефти: "НК "Роснефть", ПАО: Куюмбинское нефтегазоконденсатное месторождение (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Промышленная эксплуатация

Срок начала строительства:

2010 год

Срок окончания строительства:

После 2021 года

Объем инвестиций:

180 млрд. рублей

Местоположение:

Россия, Красноярский край, Эвенкийский район, Байкитский район

Описание проекта:

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

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

Проектная мощность: 10 млн. тонн.

История проекта:

Исследовательские и геологоразведочные работы начались на Куюмбинском нефтегазоконденсатном месторождении с 1996 г.

В 2002 г. ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз" выдана лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу полезных ископаемых на Куюмбинском НГКМ. Лицензия действует до 2171 года.

С 2010 г. на Куюмбинском месторождении велись работы по развитию производственной инфраструктуры и подготовке запасов углеводородов к промышленной разработке.

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

В ноябре 2015 г. ООО "Геоконтроль+" приступило к выполнению работ по геолого-технологическим и геолого-геохимическим исследованиям (ГТИ и ГГИ) на эксплуатационных скважинах, а также по ГТИ и ГГИ на разведочных скважинах № К-246, К-255 Куюмбинского ЛУ.

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

В феврале 2016 г. ПАО "ГЕОТЕК Сейсморазведка" приступило к выполнению полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3D на Куюмбинском ЛУ 400 кв. км и на Терско-Камовском ЛУ 1195 кв. км. Срок выполнения работ на Куюмбинском участке - 2016-2017 гг., Терско-Камовском участке - 2017-2020 гг.

В апреле 2016 г. началось выполнение работ по строительству скважин на кустовой площадке № 5 Куюмбинского лицензионного участка. Срок окончания работ: март 2019 г.

План ГРП Куюмбинского НГКМ предполагает ежегодное бурение 5-7 поисковых и разведочных скважин и доразведку уже открытых на месторождении запасов категории С2 плюс проведение сейсморазведочных работ в объеме до 600-800 кв. км ежегодно.

С III кв. 2014 г. по III кв. 2016 г. ООО "Славнефть-НПЦ" выполнило сейсморазведочные работы МОГТ-3D на Куюмбинской площади Куюмбинского лицензионного участка в объеме 400 кв. км.

В марте 2017 г. ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз" начало опережающие поставки нефти с Куюмбинского месторождения на объекты перекачки системы магистрального нефтепровода (МНП) Куюмба-Тайшет. Подача сырья в систему МНП стала возможна благодаря завершению строительства объектов 1-й очереди обустройства Куюмбинского месторождения, а также переводу на механизированную добычу 15 скважин и запуск мобильной установки подготовки нефти (УПН).

В сентябре 2018 года Красноярский филиал Главгосэкспертизы России одобрил проект этапа 1.2 строительства объектов центрального пункта сбора - сооружений, обеспечивающих подготовку нефти до товарной кондиции.

Согласно представленным решениям на выделенной территории будут размещены входной манифольд и объекты первой линии установки подготовки нефти, площадки реагентного хозяйства и системы измерения количества газа, блок подготовки и распределения газа, факельное хозяйство, система подачи сжатого воздуха и азота, установка налива нефти, сооружения подготовки пластовой воды и закачки воды в пласт. Мощность возводимой технологической нитки установки подготовки нефти составит 1,3 млн т/год товарной нефти.

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

Текущий статус:

По состоянию на IV квартал 2018 г. на Куюмбинском нефтегазоконденсатном месторождении продолжается

**РОСНЕФТЬ**

НА БЛАГО РОССИИ

эксплуатационное бурение, продолжают работы по расширению мощности ЦПС и обустройству месторождения. Компания закончила бурение 33 скважин, завершила строительство 34 км внутрипромысловых трубопроводов.

Запасы сырья:

По классификации PRMS доказанные запасы углеводородов составляют 7,7 млн т н.э., вероятные запасы - 105,8 млн т н.э.

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

Оператор проекта: Славнефть-Красноярскнефтегаз, ООО Адрес: 660012, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Глаждова, 2А Телефоны: +7(391)2666994; +7(391)2666949 Факсы: +7(391)2664946 E-Mail: office@snkng.ru Web: <http://www.slavneft.ru/company/geography/krasnoyarskneftgaz/> Руководитель: Тельшиев Сергей Владимирович, генерального директора

Проектировщик: Славнефть-НПЦ, ООО Адрес: 170002, Тверская область, Тверь, пр. Чайковского, 21А Телефоны: +7(482)2323724; +7(482)2323569; +7(482)2358861 Факсы: +7(482)2323568 E-Mail: sntver@tvcom.ru Web: <http://www.slavneft.ru> Руководитель: Шленкин Сергей Иванович, генеральный директор

Проектировщик: ТомскНИПИнефть, ОАО Адрес: 634027, Россия, Томская область, Томск, пр. Мира, 72 Телефоны: +7(3822)727120; +7(3822)727130; +7(3822)701192 Факсы: +7(3822)760316 E-Mail: ChernovAG@nipineft.tomsk.ru; budaevvb@nipineft.tomsk.ru; nipineft@tomsknipi.ru Web: <http://www.tomsknipineft.ru> Руководитель: Окишев Дмитрий Олегович, генеральный директор

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

Подрядчик: Бейкер Хьюз Б.В., представительство в России (Baker Hughes Inc.) Адрес: 125167, Россия, Москва, Ленинградский проспект, 31 А, стр. 1, Бизнес-Центр Монарх Телефоны: +7(495)7717240; +7(495)7717241 Факсы: +7(495)7717246 E-Mail: moscowhelpdesk@bakerhughes.com Web: <http://www.bakerhughes.com/regions/europe-africa-russia-caspian/russia-caspian> Руководитель: Чодри Мазхар Али, генеральный директор

Подрядчик: ГЕОТЕК Сейсморазведка, ПАО Адрес: 625023, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. Республики, 173 Телефоны: +7(3452)532500; +7(3452)532501; +7(3452)292727 Факсы: +7(3452)532501 E-Mail: reception@gseis.ru Web: <http://www.gseis.ru> Руководитель: Толкачев Владимир Михайлович, президент

Подрядчик: Инвестгеосервис, АО Адрес: 117036, Россия, Москва, проспект 60-летия Октября, 10а Телефоны: +7(499)7500113 Факсы: +7(499)7500114 E-Mail: info@ingeos.ru Web: <http://www.ingeos.ru/> Руководитель: Туктаров Дамир Хатипович, генеральный директор

Подрядчик: ПГО Тюменьпромгеофизика, АО Адрес: 628681, Россия, Ханты-Мансийский АО, Мегион, ул. Южная, 9 Телефоны: +7(346)4331487; +7(346)4332422; +7(346)4321609 Факсы: +7(346)4333671; +7(346)432422 E-Mail: megeion@tpg.ru Web: <http://www.tpg.ru> Руководитель: Кобыличенко Владимир Валерьевич, генеральный директор

Подрядчик: Центр горизонтального бурения, ООО (ЦГБ) Адрес: 460027, Россия, Оренбургская область, Оренбург, ул. Донгузская, 62 Телефоны: +7(353)2733306 Факсы: +7(353)2733303 E-Mail: cgb_mail@cgb.burgaz.ru; marketing@cgb.burgaz.ru Web: <http://www.burgaz.ru>

Транспорт нефтепродуктов: "Черномортранснефть" АО: перевалочный комплекс "Шесхарис" (реконструкция).**Состояние на момент актуализации:**

Строительно-монтажные работы

Срок начала строительства:

2012 год

Срок окончания строительства:

2025 год

Объем инвестиций:

13,9 млрд руб

Местоположение:

Россия, Краснодарский край, Новороссийск

Описание проекта:

Перевалочный комплекс "Шесхарис" входит в структуру АО "Черномортранснефть" дочернего общества ПАО "Транснефть". Комплекс расположен в г. Новороссийск, является конечной точкой магистральных нефтепроводов ПАО "Транснефть" в Краснодарском крае, обеспечивающих транспортировку нефти месторождений Западной Сибири, Азербайджана, Казахстана.

Проектная мощность комплекса - 20 млн т нефтепродуктов в год. Реализация инвестиционной программы позволит расширить перечень продуктов перевалки, ПК "Шесхарис" сможет принимать и хранить нефть, мазут, дизельное топливо, бензин.

История проекта:

В 2012 г. АО "Черномортранснефть" приступило к масштабной реконструкции перевалочного комплекса "Шесхарис".

В августе 2015 г. введен в эксплуатацию тоннель "Шесхарис - Грушовая".

В октябре 2015 г. введена в эксплуатацию площадка "А" причала № 1.

В декабре 2015 г. ООО СК "БИН" приступило к выполнению работ по реконструкции комплекса очистных сооружений и системы сбора сточных вод площадки "Грушовая", верхней и нижней площадки "Шесхарис". Стоимость работ 1,08 млрд руб.

В декабре 2015 г. ООО "Велесстрой" приступило к выполнению работ по реконструкции верхней и нижней площадки "Шесхарис", осуществляемой в два этапа. Стоимость работ составила 1,86 млрд руб. Срок выполнения работ: 1 этап - май 2018 г., 2 этап - июнь 2018 г.

В июне 2016 г. завершена реконструкция систем связи ПК "Шесхарис". Работы выполнены АО "МПО Классика". Общая стоимость работ составила 556,3 млн руб.

В июле 2016 г. ЗАО "КМУС-2" приступило к выполнению работ по реконструкции причала № 2 Нефтерайона "Шесхарис" ПАО "НМТП". Стоимость работ составила 1,22 млрд руб.

В ноябре 2016 г. начато строительство РВС №№ 15, 16, 17, 18 объемом 20 тыс. куб. м.

В мае 2017 г. ООО "Велесстрой" приступило к выполнению работ по реконструкции ПК "Шесхарис" (СИКН. Реконструкция. 1 этап). Срок выполнения работ: сентябрь 2020 г.

В мае 2017 г. ООО "Велесстрой" приступило к выполнению работ по объекту "ПК "Шесхарис". Площадка "Грушовая", верхняя и нижняя площадки "Шесхарис". Система управления и автоматики. Реконструкция". Стоимость работ составляет 157,6 млн руб. Срок выполнения работ: октябрь 2020 г.

В октябре 2017 г. начались работы по демонтажу пяти резервуаров ЖБР-10000 №33-38.

В ноябре 2017 г. ООО "КМУС-2-генподряд" приступило к выполнению работ по строительству трубопроводов отвода паров нефти и нефтепродуктов из грузовых танков в специальную береговую емкость и устройство свечи рассеивания. Срок выполнения договора: 30 декабря 2019 г. Стоимость работ 303,2 млн руб.

В июне 2018 г. ООО "Велесстрой" приступило к выполнению работ по объекту "ПК "Шесхарис". Площадка "Грушовая", Строительство резервуаров РВС (П)-30000 куб. м. Резервуары №№ 9, 10, 11, 12, 13, 14. Срок выполнения работ: октябрь 2020 г. Стоимость работ составляет 5,144 млрд руб.

Текущий статус:

По состоянию на IV квартал 2018 г. на ПК "Шесхарис" завершена реконструкция участка причала База боновых заграждений для размещения и эксплуатации боновых заграждений, объект сдан в эксплуатацию.

Планы проекта:

В период с 2015 по 2020 гг. в рамках реконструкции запланировано проведение следующих работ:

- Замена технологических трубопроводов с прокладкой основных технологических трубопроводов резервуарного парка в два коридора: полка подающих трубопроводов и лоток отдающих трубопроводов;
- Инженерная защита объекта, которая включает комплекс работ по укреплению склонов, прокладке водосборных лотков, расширению и укреплению бетонными конструкциями русла р. Богаго;
- Замена резервуаров ЖБР-10000 на резервуары РВСП-20000 и РВСП -30000;
- Реконструкция комплекса очистных сооружений и системы сбора сточных вод;
- Реконструкция системы управления и автоматики;
- Реконструкция причала № 2; Реконструкция причала № 3;
- Капитальный ремонт причалов № 5, № 6, № 7, № 8 металлического пирса;
- Устройство установки рекуперации паров;
- Техническое перевооружение электротехнического оборудования.

Завершение работ по модернизации и техническому перевооружению перевалочного комплекса "Шесхарис"



запланировано на 2025 г.

Инвестор: Транснефть, ПАО Адрес: 119180, Россия, Москва, ул. Большая Полянка, 57 Телефоны: +7(495)9508178
Факсы: +7(495)9508900; +7(495)9508168 E-Mail: transneft@ak.transneft.ru; press@ak.transneft.ru Web: <http://www.transneft.ru> Руководитель: Токарев Николай Петрович, председатель Правления, президент

Заказчик: Черноморские магистральные нефтепроводы, АО (Черномортранснефть) Адрес: 353911, Россия, Краснодарский край, Новороссийск, ул. Шехарис, 11 Телефоны: +7(861)7603451; +7(861)7603174; +7(861)7603333
Факсы: +7(8617)645581 E-Mail: chtm@nvr.transneft.ru Web: <http://chernomor.transneft.ru> Руководитель: Зленко Александр Владимирович, генеральный директор

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

Подрядчик: Строительная компания БИН, ООО (СК БИН) Адрес: 443099, Россия, Самарская область, Самара, ул. Комсомольская/ул. Степана Разина, 26-28/25 Телефоны: +7(846)3337190 Факсы: +7(846)3337190P109;
+7(846)3337190P142 E-Mail: info@sk-bin.ru Web: <http://www.sk-bin.ru> Руководитель: Налбандян Ваагн Суренович, генеральный директор

Подрядчик: Велестрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны:
+7(925)1511207; +7(495)2760683; +7(495)2760681 Факсы: +7(495)9566214 E-Mail: pr@velesstroy.com Web: <http://www.velesstroy.com/> Руководитель: Пенеч Златко, Генеральный директор

Подрядчик: Второе Краснодарское Монтажное Управление Специализированное, ЗАО (КМУС-2, ЗАО) Адрес:
350051, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Дзержинского, 38 Телефоны: +7(861)2241301 Факсы:
+7(861)2241331; +7(861)2241341; +7(861)2241331 E-Mail: krasnodar@kmus2.ru Web: <http://www.kmus2.ru>
Руководитель: Притыка Алексей Иванович, генеральный директор

Проектировщик: Проектный институт уникальных сооружений Арена, ООО (ПИ Арена) Адрес: 101000, Россия,
Москва, ул. Мясницкая, 46/2, стр. 3 Телефоны: +7(495)6412317; +7(846)3376336 Факсы: +7(495)7978495 E-Mail:
info@piarena.ru Web: <http://piarena.ru> Руководитель: Бекмухамедов Ерлан Екпинович, генеральный директор; Буш Дмитрий Вильямович, главный архитектор

Подрядчик: Новороссийский морской торговый порт, ПАО (НМТП) Адрес: 353901, Россия, Краснодарский край,
Новороссийск, ул. Мира, 2 Телефоны: +7(8617)604630; +7(8617)604302; +7(8617)602898 Факсы: +7(8617)602203 E-
Mail: com@ncsp.com; PR@ncsp.com Web: <http://www.nmtp.info> Руководитель: Киреев Сергей Георгиевич, генеральный директор

Подрядчик: КМУС-2-генподряд, ООО Адрес: 350051, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Дзержинского, 38
Телефоны: +7(861)2243598 E-Mail: kmus2-eps@mail.ru Руководитель: Мархиев Руслан Курейшевич, генеральный директор

Раздел II. Описание более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2022 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 2019-2022 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 2019-2022 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 2019-2022 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Добыча газа: "Газпром", ПАО: Заполярное НГКМ (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Промышленная эксплуатация

Срок начала строительства:

2015 год

Срок окончания строительства:

2022 год

Объем инвестиций:

140 млрд рублей

Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тазовский район

Описание проекта:

Заполярное нефтегазоконденсатное месторождение расположено на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО), в 220 км от города Нового Уренгоя, в 80 км восточнее Уренгойского месторождения и в 85 км южнее поселка Тазовский. Разработка Заполярного месторождения осуществляется в рамках проекта по обеспечению бесперебойной работы газотранспортной системы "Заполярное-Уренгой" и успешной доставке газа российским и европейским потребителям.

По запасам газа в международном рейтинге газовых месторождений Заполярное НГКМ занимает 5-е место.

Проектная мощность: 130 млрд. куб. м.

История проекта:

Заполярное нефтегазоконденсатное месторождение открыто в 1965 году в южной части Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

В 1993 г. ГП "Ямбурггаздобыча" получило лицензию №СЛХ10144НЭ с целью добычи природного газа из сеноманской залежи, газа и конденсата из неокомских залежей на Заполярном нефтегазоконденсатном месторождении. Промышленная эксплуатация месторождения началась в 2001 году с разработки сеноманской залежи. В 2008 году ООО "Газпром добыча Ямбург" получило новую лицензию СЛХ02083НЭ на разведку и добычу полезных ископаемых на Заполярном нефтегазоконденсатном месторождении сроком до 2114 года.

В апреле 2011 года начата добыча газа и конденсата из валанжинских залежей Заполярного НГКМ.

В 2013 году Заполярное НГКМ было выведено на проектный уровень - 130 млрд куб. м в год. По этому показателю оно является самым мощным в России.

В феврале 2015 году ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с ООО "ГазЭнергоСервис" на выполнение строительно-монтажных работ по объектам, входящим в состав стройки "Обустройство газоконденсатных залежей Заполярного НГКМ". Стоимость работ составила 1,2 млрд руб.

В декабре 2015 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с "Газпром бурение" на выполнение работ по строительству поисково-оценочных скважин №20 Южно-Парусовой площади и №97 Тазовско-Заполярной площади. Стоимость работ составила 1,9 млрд руб.

В феврале 2016 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с ООО "Газэнергосервис" на выполнение строительно-монтажных работ по объекту "Заполярная ГТЭС. 2-я очередь строительства". Стоимость работ составила 2,6 млрд руб.

В марте 2016 года ПАО "Газпром" заключило договор со "СтройТрансНефтеГаз" на выполнение строительно-монтажных работ по организации рельефа по стройке "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ (1 очередь)". Стоимость работ составила 449,9 млн руб.

В апреле 2016 года ООО "Газпром добыча Ямбург" запустило проект перевода Заполярного месторождения в стадию компрессорной добычи.

В феврале 2017 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с ООО "ФХС Поиск" на проведение II этапа полевых сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д с применением технологии АВИС на Заполярной площади. Стоимость работ составила 578,8 млн руб.

В мае 2017 года ПАО "Газпром" заключило договор с АО "СтройТрансНефтеГаз" на выполнение строительно-монтажных работ на объекте "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь), 1 этап строительства" в составе стройки "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь)". Стоимость работ составила 15,8 млрд руб. Сроки выполнения работ: с мая 2017 года по июль 2018 года.

В августе 2017 года ООО "Газпром добыча Ямбург" объявило открытый запрос предложений на проведение III этапа полевых сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д с применением технологии АВИС на Заполярной площади. В сентябре 2017 года победителем было признано ООО "ТНГ-Групп". Цена договора составила 551,9 млн руб. Сроки проведения работ: с октября 2017 года по ноябрь 2018 года.

В июне 2018 года ООО "ПетроТрейс" приступило к обработке материалов 3 этапа полевых сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д, выполненных по технологии АВИС на Заполярной площади, обобщение материалов обработки 1-3 этапов, интерпретация сводного массива данных сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д, выполненных по технологии АВИС на Заполярном НГКМ. Стоимость работ: 15,5 млн руб.

Текущий статус:

В октябре 2018 года ПАО "Газпром" объявило открытый запрос предложений в электронной форме на выполнение строительно-монтажных работ по объекту "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С Заполярного НГКМ (1 очередь), 1 этап строительства", входящий в составе стройки "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С



Заполярного НГКМ (1 очередь)" Подрядчик не разглашается. Цена договора составила 12351,7 млн рублей. Срок выполнения работ: с декабря 2018 года по сентябрь 2020 года.

Планы проекта:

Предполагается, что после строительства скважин и новой УКПГ Ценарная добыча на Заполярном месторождении достигнет 130 млрд куб. м/ год газа, газового конденсата - 3 млн т/год.

Запасы сырья:

Более 3,3 трлн. куб. м газа.

Инвестор: Газпром, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Нагатинская, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737; +7(812)4137333 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления*

Оператор: Газпром добыча Ямбург, ООО (ранее Ямбурггаздобыча) Адрес: 629300, Россия, ЯНАО, Тюменская область, Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9 Телефоны: +7(3494)966011; +7(3494)966758; +7(3494)966020; +7(3494)965005; +7(3494)966408 Факсы: +7(3494)966488; +7(3494)966226 E-Mail: info@yamburg.gazprom.ru Web: <http://www.yamburg-dobycha.gazprom.ru> Руководитель: *Арно Олег Борисович, генеральный директор*

Подрядчик: СтройТрансНефтеГаз, АО (СТНГ) Адрес: 125167, Россия, Москва, пр. Ленинградский, 39, стр. 80 Телефоны: +7(495)7414817 Факсы: +7(495)7414818 E-Mail: info@stg.ru Web: <http://www.stg.ru> Руководитель: *Сибирев Иван Владимирович, генеральный директор*

Подрядчик: ПетроТрейс, ООО Адрес: 115114, Россия, Москва, Летниковская ул. 10, стр. 4, Бизнес-центр "Святогор-4", 6 этаж Телефоны: +7(495)9955230 Факсы: +7(495)9955232 E-Mail: inforu@ptgeos.com Web: <http://www.ptgeos.com> Руководитель: *Романченко Игорь Васильевич, генеральный директор*

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

Состояние на момент актуализации:

Проектно-изыскательские работы

Срок начала строительства:

2021 год

Срок окончания строительства:

После 2022 года

Объем инвестиций:

Нет данных

Местоположение:

Россия, Тульская область, Киреевский район

Описание проекта:

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

Проектная мощность: 340 млн. куб. м.

История проекта:

18 ноября 2011 г. ООО "Газпром ПХГ" получило лицензию номер ТУЛ 15255 ПП/6181 на геологическое изучение Киреевской площади в Тульской области для планируемого строительства Новомосковского ПХГ в отложениях каменной соли. Лицензия включает 2 участка в Киреевском районе площадью 0,22 кв. км и 0,2 кв. км.

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

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

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

Технические характеристики газопроводов подключения Новомосковского ПХГ

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

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

В 2014 г. ОАО "Подзембургаз" проведены полевые опытно-фильтрационные работы на опытном участке Киреевской площади, состоящей из трех водозаборных скважин №№ 64,65,66 и трех нагнетательных скважин №№ 4Н,5Н,6Н. Результаты работ переданы в ООО "Газпром геотехнологии" для оценки подсчетных параметров пластов,

необходимых для разработки проекта строительства Новомосковского ПХГ в соленосных отложениях морского горизонта среднего девона.

В течение 2016 г. проводилась корректировка проектной документации.

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

В июле 2018 г. ООО "Газпром геотехнологии" приступило к выполнению работ по теме: "Дополнения к технологическому проекту Новомосковского ПХГ в отложениях каменной соли". Стоимость работ составила 8 млн руб. Срок окончания работ: март 2019 г.

Текущий статус:

По состоянию на IV квартал 2018 г. на Новомосковском ПХГ продолжают проектно-изыскательские работы.

Планы проекта:

Начало строительства Новомосковского ПХГ запланировано на 2021 г.

После ввода в строй Новомосковское ПХГ станет одним из крупнейших объектов хранения газа в России и станет главным базовым хранилищем для покрытия сезонной неравномерности потребления газа в регионе. Использование ПХГ позволяет регулировать потребление газа, снижать пиковые нагрузки в единой системе газоснабжения, обеспечивать гибкость и надежность поставок газа по международным обязательствам.

Инвестор: Газпром, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737; +7(812)4137333 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления*

Заказчик: Газпром ПХГ, ООО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12А Телефоны: +7(495)4284531 Факсы: +7(495)4284546 E-Mail: Secretar@phg.gazprom.ru; phg@phg.gazprom.ru Web: ugs.gazprom.ru Руководитель: *Шилов Сергей Викторович, генеральный директор*

Генеральный проектировщик: Научно-исследовательский и проектный институт по строительству и эксплуатации объектов топливно-энергетического комплекса, ООО (НИПИСтройТЭК, ООО) Адрес: 129329, Россия, Москва, ул. Кольская, 2, стр. 6 Телефоны: +7(495)6538400 Факсы: +7(495)6538338 E-Mail: mail@nipistroytek.ru; marketing@nipistroytek.ru Web: <http://www.nipistroytek.ru> Руководитель: *Шабарин Максим Викторович, генеральный директор; Ермолаев Артем Аркадьевич, исполнительный директор*

Подрядчик по изысканиям: Спецгеологоразведка, ООО Адрес: 300045, Россия, Тула, ул. Михеева, 17 Телефоны: +7(4872)701495; +7(4872)701497; +7(4872)701496; +7(4872)701498 Факсы: +7(4872)701495 E-Mail: info@specgeo.su Web: <http://specgeo.su> Руководитель: *Зубченко Алексей Владимирович, генеральный директор*

Раздел III. Описание 50 крупнейших инвестиционных проектов в нефтепереработке и нефтехимии до 2022 года

3.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических мощностей России в 2019-2022 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

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

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы, поставка оборудования, корректировка рабочей документации

Срок начала строительства:

2013 год

Срок окончания строительства:

2020 год

Объем инвестиций:

16000 млн. рублей

Местоположение:

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



Описание проекта:

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

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

Перечень объектов строительства, входящих в состав комплекса гидрокрекинга вакуумного газойля

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



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

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

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

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

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

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

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

2016 год

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

2017 год

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

2018 год

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

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

Текущий статус:

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

Продукция и производственные мощности

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

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

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

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

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

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

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

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

Состояние на момент актуализации:
Строительные работы и проектирование

Срок начала строительства:
2017 год

Срок окончания строительства:
2021 год

Объем инвестиций:
5300 млн. рублей

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



Описание проекта:

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

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

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

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

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

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

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

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

2016 год

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

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

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

2017 год

В мае 2017 года компания запустила битумную установку.

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



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

2018 год

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

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

Текущий статус:

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

Для справки

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

Планы проекта:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



Раздел IV. Описание 20 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2022 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 2019-2022 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 2019-2022 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Сжижение газа: «Арктик СПГ-2», ООО: комплекс по производству, хранению, отгрузке СПГ и стабильного газового конденсата Арктик СПГ-2 (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Проектно-изыскательские работы

Срок начала строительства:

нет данных



Срок окончания строительства:

2023 год - I очередь

Объем инвестиций:

125000 млн. рублей

Проектная мощность:

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

Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Гыданский полуостров

Описание проекта:

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

Преимущества ОГТ:

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

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

История проекта:

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

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

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

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



будет входить непосредственно выпуск проектной документации по основаниям гравитационного типа (ОГТ). Разработка проектной документации, которой занимается АО «ВНИИГ», осуществляется совместно с разработкой проектной документации (FEED). При этом будут использованы разработки института по технологиям легкого и модифицированного бетона с использованием заполнителей российского производства. В декабре 2017 г. ПАО «НОВАТЭК» обратился в Минтранс с предложением внести расширение порта Сабетта для проекта «Арктик СПГ-2» в федеральную целевую программу по развитию транспортной системы в России (порт для перевалки продукции «Арктик СПГ-2» будет расположен на удалении от уже построенного для «Ямал СПГ» порта Сабетта на другой стороне Обской губы, но де-юре это также порт Сабетта). В январе-марте 2018 г. продолжались переговоры об участии в проекте с французской Total, китайской CNPC и рядом японских компаний.

Текущий статус:

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

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

Планы проекта:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Состояние на момент актуализации:

Строительно-монтажные работы

Срок начала строительства:

2015 год

Срок окончания строительства:

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

Объем инвестиций:

1300000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Амурская область, Свободненский район

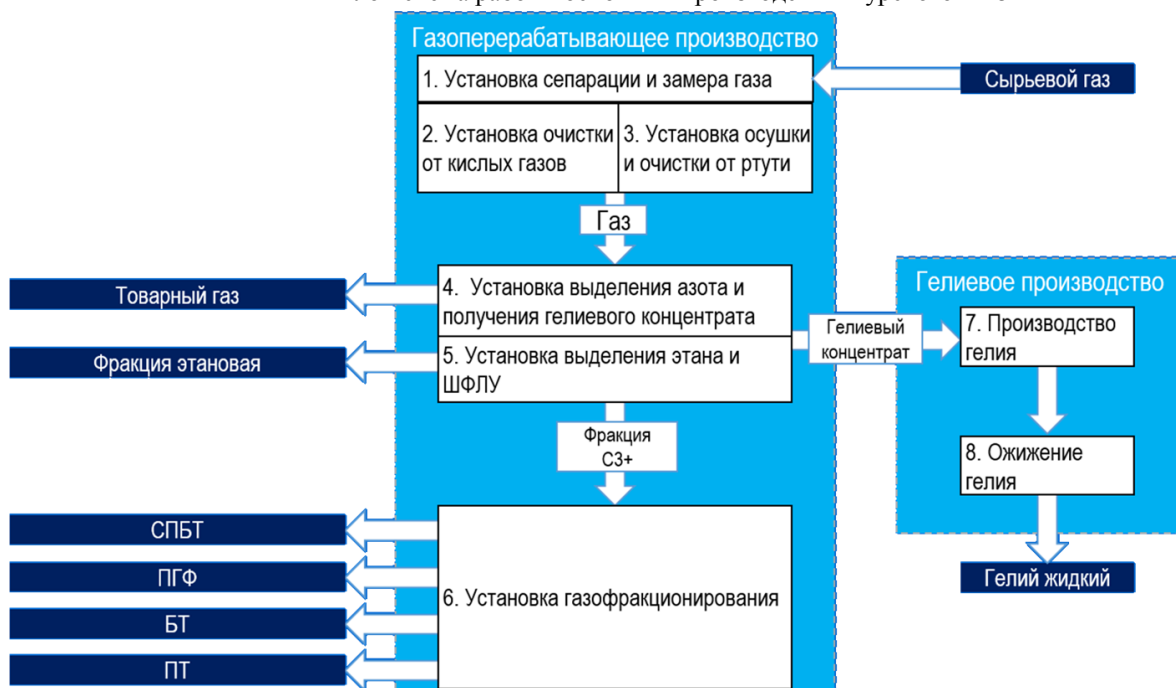
Описание проекта:

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

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

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

Блок-схема работы основных производств Амурского ГПЗ



История проекта:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Текущий статус:

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

образуют 3 парка хранения.

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

Планы проекта:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Подрядчик: Велестрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны: +7(925)1511207; +7(495)2760683; +7(495)2760681 Факсы: +7(495)9566214 E-Mail: pr@velsstroy.com Web: <http://www.velsstroy.com/> Руководитель: Пенеч Златко, генеральный директор

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

Подрядчик: Sinopac 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@sinopac.com Web: <http://www.segroup.cn/en> Руководитель: Xiang Wenwu, исполнительный директор, президент; Ling Yiqun, Председатель Совета директоров

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



Сопровождение проекта: Корпорация развития Дальнего Востока, АО (КРДВ) Адрес: 690091, Россия, Владивосток, пр. Океанский, 17, каб. 1403 Телефоны: +7(423)2225558P112; +7(423)2225558P521; +7(800)7075558 E-Mail: press@erdc.ru; info@erdc.ru Web: <http://www.erdс.ru> Руководитель: Тихонов Денис Владимирович, генеральный директор

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

Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! «Топливо-энергетический комплекс России. Итоги 2018 года и тенденции 2019 года. Перспективы развития до 2021 года»



Дата выхода:	Апрель 2019
Количество страниц:	130
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	150 000 руб.

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), электроэнергетики (производство и потребление, средние цены, задолженность потребителей, инвестиционные проекты с сегментах генерации и сетевого хозяйства).
- **Прогноз развития ТЭК:** Сценарные условия и показатели экономического развития России в 2019-2021 годах, разработанные INFOLine сценарии развития: нефтяной отрасли (прогноз добычи и экспорта нефти), газовой отрасли (прогноз добычи и экспорта газа), угольной отрасли (прогноз добычи и экспорта угля) и электроэнергетики (прогноз производства электроэнергии и ввода/вывода генерирующих мощностей).

«Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2019-2022 годов»

Исследование содержит структурированное описание 150 крупнейших инвестиционных проектов *добычи и транспортировки нефти и газа* в России в 2019-2022 гг.

В исследовании представлены:

- ✓ Подробное описание **70 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2022 года** с указанием участников проекта (инвестор, проектировщик, подрядчики, поставщики), региона реализации проекта, технических характеристик строящихся производственных мощностей, планируемого объема инвестиций, состояния проекта на момент актуализации, срока выхода на проектную мощность, срока завершения отдельных этапов и проекта в целом;
- ✓ Подробное описание **80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2022 года** с указанием участников проекта (инвестор, проектировщик, подрядчики, поставщики), региона реализации проекта, технических характеристик строящихся производственных мощностей, планируемого объема инвестиций, состояния проекта на момент актуализации, срока выхода на проектную мощность, срока завершения отдельных этапов и проекта в целом.



Дата выхода:	Декабрь 2017
Количество страниц:	195
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Стоимость:	40 000 руб.
Язык отчёта:	Русский Английский (по согласованию)



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	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой и химической промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	5 000 руб.

Заказные исследования и индивидуальные решения

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

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

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

Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

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

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
Новинка!	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 000 руб.
Энергетика и ЖКХ	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 000 руб.
	Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	4 000 руб.
Нефтегазовая промышленность	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Топливный рынок и АЗС	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Инвестиции в нефтегазохими РФ	2 раза в неделю	15 000 руб.
Химическая промышленность	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Металлургия и горнодобывающая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Горнодобывающая промышленность РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Лесная отрасль	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 000 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Рынок приборов и систем учета и АСКУЭ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию	от 15 000 руб.



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

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

