

ИССЛЕДОВАНИЕ

Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти и газа

Проекты в сфере переработки нефти и газа России на 2018-2021 годы

2018

- Описание 80 крупнейших проектов в нефтеперерабатывающей промышленности и нефтехимии
- Описание 20 крупнейших проектов в газоперерабатывающей промышленности, сжижении 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.

Об Исследовании	3
Раздел I. Описание 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки и нефтехимии до 2021 года	4
1.1. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей отрасли.....</i>	<i>4</i>
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО НК "Роснефть"	4
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «Газпром нефть».....	20
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «Лукойл»	34
Проекты в сегменте переработки нефти прочих компаний.....	35
1.2. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтехимической отрасли</i>	<i>61</i>
Раздел II. Описание 20 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2021 года	68
2.1. <i>Крупнейшие инвестиционные в сегменте сжижения газа</i>	<i>68</i>
Проекты в сегменте крупнотоннажного сжижения газа	68
Проекты в сегменте среднетоннажного сжижения газа.....	77
2.2.2. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли</i>	<i>82</i>
Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса.....	97

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 2017 года поставка нефти на переработку составила 284,8 млн тонн (99,9% к уровню 2016 года). В обзоре описано 80 инвестиционных проектов с совокупным объемом инвестиций более 3,5 трлн руб.

Объем переработки газа в России в 2017 году составил 75,7 млн куб. м (100,3% к уровню 2016 года). 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 февраль 2018 года, прогноз инвестиций – до 2021 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 2018-2021 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**.

Исследование «Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти и газа РФ 2018-2021 годов» включает следующие разделы:

Раздел I. Описание 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки и нефтехимии.

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2018-2021 гг. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, состоянию проекта на момент актуализации, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.

Раздел II. Описание 20 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки газа.

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития перерабатывающих мощностей газовой отрасли России в 2018-2021 годах. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, состоянию проекта на момент актуализации, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.



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

Раздел I. Описание 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки и нефтехимии до 2021 года

1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли России

1.1.1. Проекты в сегменте нефтепереработки

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2018-2021 годах.

1.1.2. Проекты в сегменте нефтехимии

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития нефтехимических мощностей нефтяной отрасли России в 2018-2021 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Нефтеперерабатывающая промышленность: Кемеровская область: «НефтеХимСервис», ЗАО: Яйский НПЗ, II очередь (строительство).

Состояние на момент актуализации:
Строительно-монтажные работы



Срок окончания:
После 2021 года

Объем инвестиций:
72 млрд рублей

Местоположение:
Россия, Кемеровская область, Яйский район

Описание проекта:

В Яйском районе Кемеровской области ЗАО «НефтеХимСервис» реализует проект строительства Яйского нефтеперерабатывающего завода. Управляющая компания ЗАО «НефтеХимСервис» - инвестор строительства нефтеперерабатывающего завода в Яйском районе Кемеровской области. Производственная площадка располагается на расстоянии 100 км как от города Томска, так и от города Кемерово. На расстоянии 2 км от площадки строительства располагается действующая станция Судженка Западно-Сибирской железной дороги, на которой будут выполняться все операции по сортировке, приёму и отправке железнодорожных цистерн с товарной продукцией, вырабатываемой на Яйском НПЗ.

Проект получил поддержку правительства Российской Федерации и Администрации Кемеровской области. Яйский НПЗ расположен в 7,5 км от узла учета линейной производственно-диспетчерской станции «Анжеро-Судженск» магистрального нефтепровода Александровское (Томская область)–Анжеро-Судженск–Иркутск. Это обеспечивает устойчивую, ритмичную работу предприятия, дает экономию за счет сокращения расходов на транспортировку сырой нефти. I очередь завода мощностью 3 млн тонн была введена в октябре 2012 г.

Поэтапный план строительства Яйского НПЗ

№	Сроки	Планируемые работы	Инвестиции, млрд руб.	Товарный продукт
1.	2015-2018	Проектирование и строительство вакуумного блока (мощность 1600 тыс. тонн/год)	5	Прямогонный бензин, дизельное топливо, вакуумный газойль, мазут М-100
2.	2015-2018	Проектирование и строительство установки каталитического риформинга и изомеризации	25	Бензин 92-95 (евро), дизельное топливо, вакуумный газойль, мазут М-100
3.	2015-2020	Проектирование и строительство установки замедленного коксования	18	Бензин 92-95 (евро), дизельное топливо, вакуумный газойль, нефтяной кокс, сера
4.	2018-2020	Проектирование и строительство установки первичной переработки нефти на 3 млн тонн	10	Бензин 92-95 (евро), дизельное топливо, вакуумный газойль, нефтяной кокс, сера, прямогонный бензин
5.	2020-2023	Проектирование и строительство установки гидроочистки дизельного топлива	14	Бензин 92-95 (евро), дизельное топливо, вакуумный газойль, нефтяной кокс, сера, прямогонный бензин.

Планы проекта:

В марте 2018 г. планируется начать монтажные работы на комплексе по переработке прямогонного бензина УК-1. В ходе работ предстоит смонтировать 12 тыс. т металлоконструкций и залить более 40 тыс. куб. м бетона. Строительство планируется завершить в III квартале 2019 г, после чего начнутся пуско-наладочные работы. Первый бензин стандарта «Евро-5» Яйский НПЗ выдаст в 2020 г. Всего УК-1 будет производить более 700 тыс. т высокооктанового бензина в год.

Строительство УК-1 ведется в рамках реализации проекта строительства второй очереди Яйского НПЗ. Планируется, что с запуском объектов второй очереди НПЗ нарастит глубину переработки нефти с 62% до 75%.

После завершения всех этапов строительства мощность НПЗ составит 6 млн т в год с глубиной переработки до 93%.

Инвестор: НефтеХимСервис, АО Адрес: 654007, Россия, Кемеровская область, Новокузнецк, пр-т Пионерский, 58
Телефон: +7(3843)993080; +7(3843)993081; +7(3843)993082; +7(3843)993083; +7(3843)993084; +7(905)9667132 Факс:
+7(3843)993080; +7(3843)993080P5105 E-Mail: nhs@nhs-kuzbass.ru Web: <http://www.nhs-kuzbass.ru> Руководитель:
Кушинир Георгий Владимирович, генеральный директор; Кушиеров Юрий Петрович, председатель Совета директоров

Объект: Яйский нефтеперерабатывающий завод, ООО (ЯНПЗ) Адрес: 652104, Россия, Кемеровская область, Яйский район, пос. Станция Судженка
Телефон: +7(38453)33040; +7(38453)33041; +7(38453)33042; +7(38453)33043; +7(38453)33044; +7(38453)33045; +7(38453)33046; +7(38453)33047; +7(38453)33048; +7(38453)33049 E-Mail:
ynpz@yayapnz.ru Web: <http://www.nhs-kuzbass.ru/yaya> Руководитель: Иващенко Игорь Викторович, директор

Проектировщик: Ленгипронефтехим, ООО Адрес: 196084, Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, дом 94, а/я 567
Телефон: +7(812)3162988; +7(812)6800343; +7(812)3168328; +7(812)3163601 Факс: +7(812)3163601; +7(812)3168345;
+7(812)7406048; +7(812)3168328 E-Mail: lgmch@lgmch.spb.ru Web: <http://www.lgmch.spb.ru> Руководитель: Лебедской-Тамбиев Михаил Андреевич, генеральный директор

Подрядчик: Омское монтажное специализированное управление №1, ОАО (ОМУС-1) Адрес: 644040, Россия, Омская область, Омск, Доковский проезд, 2
Телефон: +7(3812)641074 Факс: +7(3812)642047 E-Mail: info@omus1.ru Web: <http://omus1.ru> Руководитель: Пугачёв Сергей Дмитриевич, генеральный директор

Нефтехимическая промышленность: Республика Татарстан: «Татнефть», ПАО: комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов нефти «ТАНЕКО» (строительство).**Состояние на момент актуализации:**

Строительно-монтажные работы

**Срок окончания:**

После 2021 года

Объем инвестиций:

528 млрд рублей

Местоположение:

Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск

Описание проекта:

Комплекс будет состоять из трех взаимосвязанных между собой заводов:

- 1) нефтеперерабатывающий завод (первичная переработка нефти) мощностью по сырью 7 млн. тонн в год;
- 2) завод глубокой переработки нефти;
- 3) нефтехимический завод.

Планируемая продукция - 20 видов продуктов глубокой переработки нефти – от моторных топлив европейского качества до компонентов сырья для производства широкой гаммы востребованной нефтехимической продукции.

Проект осуществляется в три очереди:

Первая очередь: Проект предусматривает строительство I очереди в 2 этапа (пусковые комплексы 1а и 1б). В составе пускового комплекса 1а выделяется 1-я стадия, в которую входят установки: ЭЛОУ-АВТ-7, узел стабилизации нефти, установки гидроочистки нефти, производство серы, регенерация аминов, висбрекинг гудрона, отпарка кислых стоков, объекты ОЗХ.

В составе пускового комплекса 1а выделяется 2-я стадия, в которую входят установки: гидроочистки нефти, керосина, дизельного топлива, газодифракционирование, производство водорода, объекты ОЗХ.

В состав пускового комплекса 1б входят установки: комплекс производства ароматических углеводородов, гидрокрекинг тяжелых дистиллятов, производство водорода, производство базовых масел, производство серы, сплитер нефти, объекты ОЗХ.

Установка гидрокрекинга включает в себя 2 секции производства водорода, 1 секцию гидрокрекинга, 1 секцию производства масел, 1 секцию очистки и концентрирования водорода. В секции гидрокрекинга протекает процесс гидроочистки и гидрокрекинга (технология ISOCRACKING) вакуумного газойля на катализаторе в присутствии водорода в условиях высокого давления и температуры.

Вторая очередь:



Строительство II очереди проекта «ТАНЕКО» предполагает увеличение мощности производства с 7 до 14 млн тонн нефти в год. Базовый проект строительства установки по производству серы разработан по лицензии компании Worley Parsons (Австралия). В состав установки входят узел гранулирования, расфасовки, склад элементарной серы, установки абсорбции и регенерации амина, отпарки кислых стоков. Гранулированная сера активно используется в целлюлозно-бумажной и химической промышленности.

Установка висбрекинга обеспечит переработку гудрона, производственная мощность установки составляет 2,4 млн тонн сырья в год (мощность по сырью - 7 млн тонн в год; глубина переработки - 97%, индекс Нельсона, характеризующий сложность технологий, составляет 15 (в среднем в России - от 3 до 8); коэффициент застройки площадки (396 га) - 61% (по РФ 52%).

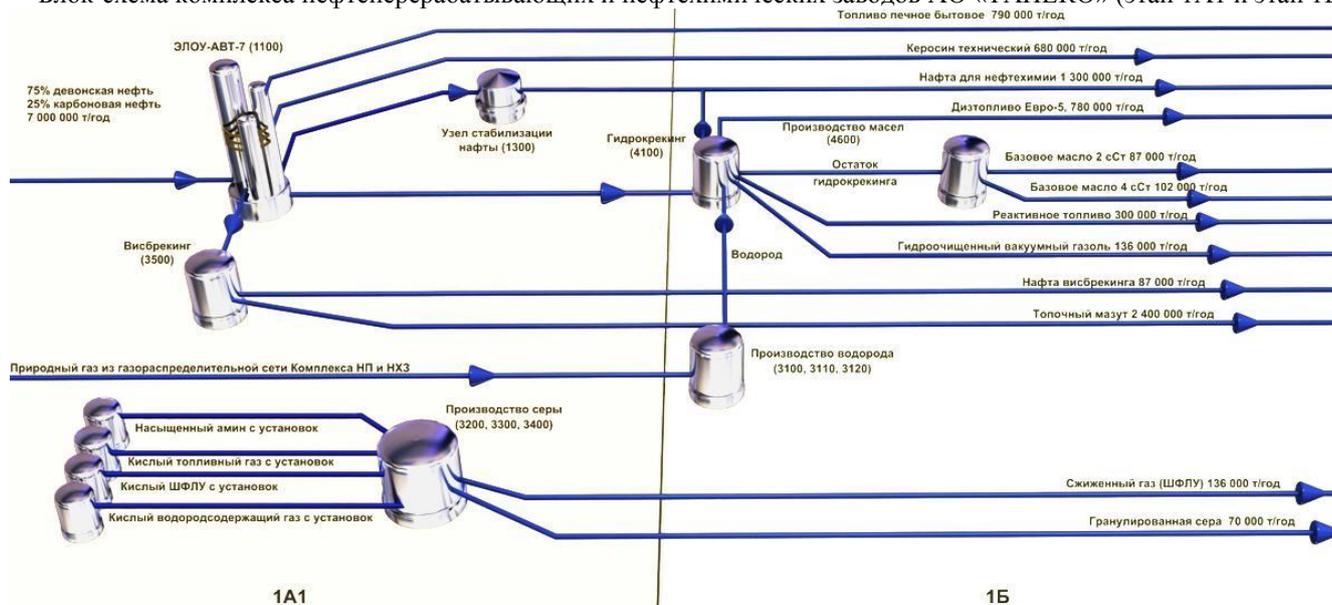
Получено одобрение на государственное софинансирование в рамках ГЧП следующих объектов инфраструктуры комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (НП и НХЗ): нефтепровод - 118,2 км (новое строительство), продуктопровод - 188 км (реконструкция), ж/д транспорт - 39,6 км (новое строительство).

Характеристика этапов строительства Комплекса НП и НХЗ	
Номер этапа строительства	Наименование установок
I очередь строительства (пусковой комплекс 1а)	ЭЛОУ-АВТ-7
	Узел стабилизации нефти установки гидроочистки нефти
	Производство серы
	Регенерация аминов
	Висбрекинг гудрона
	Отпарка кислых стоков
	Объекты ОЗХ
	Гидроочистки нефти, керосина, дизельного топлива
	Газофракционирование
	Производство водорода
	Комплекс производства ароматических углеводородов
	Гидрокрекинг тяжелых дистиллятов
	Производство водорода
	Производство базовых масел
	I очередь строительства (пусковой комплекс 1б)
Сплитер нефти	
Объекты ОЗХ	
Замедленное коксование	
Газификация кокса с очисткой синтез-газа	
II очередь строительства	Воздухоразделение
	Когенерация (комбинированный цикл)
	Гидроочистка тяжелого газойля коксования
	Установка каталитического крекинга
	Сернокислотное алкилирование
	Регенерация серной кислоты
	Объекты ОЗХ
	Производство полипропилена
	Производство линейных алкилбензолов
III очередь строительства	Производство чистой терефталевой кислоты
	Производство полиэтилентерефталата
	Объекты ОЗХ
	Объекты ОЗХ

Источник: данные АО «ТАНЕКО»



Блок-схема комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО» (этап 1А1 и этап 1Б)



Источник: данные АО «ТАНЕКО»

ПАО «Татнефть» планирует, что после окончания строительства комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (НП и НХЗ) АО «ТАНЕКО» заводы Комплекса будут производить 18 видов продуктов переработки нефти - от моторных топлив европейского качества до компонентов сырья для производства широкой гаммы востребованной нефтехимической продукции.

История проекта:

В июле 2006 г. Правительственная комиссия по инвестиционным проектам, возглавляемая Министром экономического развития и торговли РФ Германом Грефом, поддержала решение Государственной Инвестиционной комиссии РФ о выделении 16,5 млрд рублей на строительство объектов инфраструктуры Комплекса, включающих в себя реконструкцию продуктопровода протяженностью 128 км, строительство нефтепровода (117,3 км.) и внешних железнодорожных путей, общей протяженностью 34,49 км. Соответствующее распоряжение Правительства РФ № 1708-р подписано 30 ноября 2006 г.

В августе 2007 г. в Министерстве экономического развития и торговли РФ состоялось подписание инвестиционного соглашения о реализации инвестпроекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске».

В 2010 г. строительство объектов I очереди было завершено. Введены на технологический режим вакуумный блок ЭЛОУ-АВТ-7, факельная система кислых газов, блок конденсатоочистки установки ХВО, установка деаэрации, товарный парк вакуумного газойля, узел смешения и охлаждения котельного топлива на установке висбрекинга, работающий на гудроне с установки ЭЛОУ-АВТ-7.

В 2013 г. АО «ТАНЕКО» обеспечило выполнение всех технико-экономических показателей, на установках Комплекса НП и НХЗ переработано 7623 тыс. тонн нефти. Среднегодовой показатель глубины переработки нефти составил 73,5%, выход светлых нефтепродуктов - 48,1%.

В 2013 г. введены в эксплуатацию установки висбрекинга, серы, факел кислых газов.

В 2014 г. АО «ТАНЕКО» переработало 8,5 млн тонн нефти, увеличив показатель относительно 2013 г. на 12%. Глубина переработки составила 74%.

В марте 2014 г. в рамках проекта строительства комплекса гидрокрекинга и гидродепарафинизацией мощностью 2,9 млн тонн введена в эксплуатацию установка гидрокрекинга. Комбинированная установка гидрокрекинга позволит получать малосернистые топливные дистилляты из различного сырья.

В июле 2014 г. на XIV нефтяном саммите Татарстана стало известно о решении правительства РФ включить АО «ТАНЕКО» в энергетическую стратегию России, рассчитанную до 2035 г.

Осенью 2014 г. компания ООО «РТЛ» подписало контракт с компанией Walter Tosto (Италия) по доставке оборудования в адрес ПАО «Татнефть». Разработан базовый проект II очереди. Принято решение о строительстве II очереди комплекса глубокой переработки нефти «ТАНЕКО».

В 2014 г. на комплексе «ТАНЕКО» запущена комбинированная установка гидрокрекинга на «ТАНЕКО», что позволило предприятию освоить производство дизельного топлива «Евро-5», авиационного керосина и базовых масел II и III групп.

В январе 2015 г. Правительство РФ поддержало планы ПАО «Татнефть» по строительству II очереди «ТАНЕКО» с увеличением объема нефтепереработки до 14 млн тонн в год.

В феврале 2015 г. ОАО «ТАНЕКО» произвело монтаж крупнотоннажного оборудования на строительной площадке установки гидроочистки нефти. Реакторы гидроочистки нефти и доочистки были изготовлены компанией Walter Tosto. Проектная мощность установки гидроочистки нефти по сырью составляет 1,1 млн тонн в год.

В апреле 2015 г. АО «Уралхиммаш» отгружен сепаратор факельных кислых сбросов, уравнивательная емкость сырья, дренажная емкость нефтепродуктов, емкость аварийного освобождения, флегмовая емкость и дренажная емкость аминов.

В июне 2015 г. ОАО «Волгограднефтемаш» отправлен железнодорожным транспортом абсорбер высокого давления из низколегированной стали (высота - 24 м, вес - 154 т) в адрес АО «ТАНЕКО». Аппарат предназначен для установки гидроочистки тяжелого газойля коксования.

В июле 2015 г. ОАО «Волгограднефтемаш» отправлен железнодорожным транспортом вакуумный осушитель (высота - 30 м, вес - 32 т), 5 августа 2015 г. - отпарная колонна (высота 37 м, вес 43 т). Оба аппарата предназначены для установки гидроочистки керосина и дизельного топлива.

В июне 2016 г. ПАО «Татнефть» в рамках годового собрания акционеров охарактеризованы основные итоги инвестиционного проекта в 2015 г. В строительство комплекса «ТАНЕКО» направлено 27,6 млрд рублей, что на 22% больше, чем в 2014 г. В промышленную эксплуатацию введено уникальное производство базовых масел. В 2015 г. «ТАНЕКО» переработано более 8,6 млн тонн нефти, глубина переработки превысила 73%, выход светлых нефтепродуктов превысил 70%. Производство дизельного топлива Евро-5 достигло 1,4 млн тонн.

В июле 2016 г. на комплексе «ТАНЕКО» запущена установка замедленного коксования (УЗК), которая позволяет увеличить глубину переработки нефти на предприятии с 73% до 95%. Полученный на установке кокс будет использоваться для выработки электроэнергии на Нижнекамской ТЭЦ. Ввод УЗК позволил предприятию полностью прекратить выпуск топочного мазута. С выходом на проектную мощность установка замедленного коксования будет производить 700 тыс. тонн нефтяного кокса ежегодно.

В ноябре 2016 г. на строительной площадке установки ЭЛОУ-АВТ-6 осуществлен монтаж отбензинивающей и атмосферной колонн.

В январе 2017 г. на установке гидроочистки нефти Комплекса «ТАНЕКО» начались пусконаладочные работы. Установка гидроочистки нефти предназначена для глубокого обессеривания прямогонной нефти и нефти УЗК с выходом сырья для изомеризации и каталитического риформинга. Включение перечисленных установок в технологическую схему предприятия дает возможность приступить к выпуску компонентов для производства автомобильных бензинов.

В июне 2017 г. на строительной площадке блока вакуумной перегонки стабильного крекинг-остатка висбрекинга осуществлен монтаж вакуумной колонны (изготовитель - ОАО «Волгограднефтемаш»).

Текущий статус:

В январе 2018 г. на комплексе «ТАНЕКО» введены в эксплуатацию установки гидроочистки нефти мощностью 1,1 млн тонн и изомеризации производительностью 420 тыс. тонн.

В феврале 2018 г. на строительной площадке Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО» состоялся подъем колонны рафината поз.2600С0001, предназначенной для работы в составе комплекса получения ароматических углеводородов. Вес колонны рафината с учетом смонтированных площадок составляет около 300 тонн, высота - 54,1 м, диаметр - 4,2 м. Колонна предназначена для отделения не экстрагированных ароматических соединений С8 от десорбента. Подъем колонны рафината позволит приступить к монтажу последующего оборудования на других секциях комплекса получения ароматических углеводородов, предназначенного для получения узких целевых фракций - бензола, параксилола высокой чистоты. Данная продукция в свою очередь является ценным сырьем для нефтехимического производства. Основная сфера применения параксилола - это получение полиэтилентерефталата, который во многих странах используется для производства тары для пищевых продуктов и напитков.

Планы проекта:

Планируемые сроки ввода установок в 2018 году:

- I квартал 2018 года: установка изомеризации, гидроочистки дизельного топлива и керосина;
- II квартал 2018 года: секции комплекса получения ароматики с узлом смешения бензинов;
- IV квартал 2018 года: блок вакуумирования остатка висбрекинга.

После ввода вышеуказанных установок «ТАНЕКО» должно начать выпуск автомобильных бензинов марок АИ-92, АИ-95.

В 2019 году планируется ввести в эксплуатацию установку гидроочистки тяжелого газойля коксования и опытно-промышленную установку гидроконверсии.

На 2020 год намечен запуск каталитического крекинга и комплекса ароматики.

В 2021 году планируется завершить строительство установок производства водорода №2, гидроочистки средних дистиллятов, сернокислотного алкилирования, производства МТБЭ/ЭТБЭ, газофракционирования. Комплексы гидрокрекинга вакуумного газойля №2 и гидроконверсии предполагается запустить в 2022 году, в 2023 году планируется ввести в эксплуатацию гидроочистку нефти №2, изомеризацию №2, каталитический риформинг №2.

После запуска второй очереди комплекс нефтеперерабатывающих заводов "Танеко" сможет перерабатывать более 14 млн тонн нефти в год.

Инвестор: *Татнефть, ПАО* Адрес: 423450, Россия, Республика Татарстан, Альметьевск, ул. Ленина, 75 Телефон: +7(8553)371111 Факс: +7(8553)307800 E-Mail: tnr@tatneft.ru; Web: <http://www.tatneft.ru> Руководитель: Минниханов Рустам Нургалеевич, председатель Совета директоров; Маганов Наиль Ульфатович, генеральный директор



Подрядчик (управление проектом): Fluor Corporation (представительство в Москве) Адрес: 117198, Россия, Москва, Ленинский пр., 113/1, Бизнес-центр Park Place Moscow Телефон: +7(495)9611262 Факс: +7(495)9611263 Web: <http://www.fluor.com/russia> Руководитель: *Стацун Сергей Эдуардович, генеральный директор*

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

Объект: ТАНЕКО, АО Адрес: 423570, Россия, Республика Татарстан, Нижнекамск, а/я 97 РУПС Телефон: +7(8555)490202 Факс: +7(8555)490200 E-Mail: referent@taneco.ru Web: <http://www.taneco.ru> Руководитель: *Алехин Леонид Степанович, генеральный директор*

Раздел II. Описание 20 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2021 года

2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России

2.3.1. Проекты в сегменте сжижения газа

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития перерабатывающих мощностей газовой отрасли России в 2018-2021 годах.

2.3.2. Проекты в сегменте переработки газа

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития перерабатывающих мощностей газовой отрасли России в 2018-2021 годах.

2.3.3. Проекты в сегменте газохимии

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития перерабатывающих мощностей газовой отрасли России в 2018-2021 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:
Сжижение газа: Ямало-Ненецкий АО: ПАО «НОВАТЭК», Total S.A., CNPC: Ямал СПГ (строительство).

Состояние на момент актуализации:
Строительно-монтажные работы



Срок окончания:
2020 год

Объем инвестиций:
1614 млрд рублей

Проектная мощность:
17,5 млн тонн в год СПГ (эквивалентно 26,5 млрд куб. м газа) - 3 технологические линии производительностью 5,5 млн тонн в год и четвертая опытно-промышленная линия - 1,0 млн тонн в год.

Местоположение:
Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, п-ов Ямал

Описание проекта:

Проект «Ямал СПГ» предусматривает строительство завода по производству сжиженного природного газа (СПГ) (3 технологические линии производительностью 5,5 млн тонн в год каждая) на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения, расположенного на северо-востоке полуострова Ямал.

Оператором проекта, владельцем лицензии и всех активов является ОАО «Ямал СПГ», совместное предприятие ПАО «НОВАТЭК» (50,1%), Total (Франция) (20%), CNPC (Китай) (20%) и Фонда Шелкового Пути (9,9%).

В рамках реализации Проекта создается транспортная инфраструктура, включающая морской порт и аэропорт Сабетта, расположенные на северо-востоке полуострова Ямал. Международный порт Сабетта строится на принципах государственно-частного партнерства. Для транспортировки СПГ будут использоваться 16 танкеров усиленного ледового класса Arc7.

История проекта:

В 2009 г. ПАО «НОВАТЭК» приобрело ОАО «Ямал СПГ», владевшее лицензией на разработку Южно-Тамбейского месторождения.

В 2010 г. подготовлено предварительное ТЭО освоения месторождения.

В октябре 2011 г. закрыта сделка по продаже компании Total 20% акций ОАО «Ямал СПГ».

В 2012 г. завершена разработка FEED. Началось строительство грузовых причалов в порту Сабетта (заказчиком строительства порта выступило ФГУП «Росморпорт»).

В сентябре 2012 г. ОАО «Ямал СПГ» подписало с BASF соглашение об использовании технологии очистки газа.

В ноябре 2012 г. Государственная корпорация по атомной энергии Росатом и ПАО «НОВАТЭК» в рамках проекта «Ямал СПГ» заключили договор на оказание услуг по ледокольной проводке судов по Северному морскому пути сроком действия не менее 15 лет и объемом перевозки СПГ на уровне 17 млн тонн к 2020 году.

В апреле 2013 г. консорциум компаний Technip France (Франция) и JGC Corporation (Япония) выиграл тендер на проектирование и строительство комплекса по производству СПГ на условиях EPC-контракта.

В июле 2013 г. подписан контракт с компанией Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering (Южная Корея) на резервирование слотов по строительству до 16 СПГ-танкеров класса Arc7.

В сентябре 2013 г. ОАО «Ямал СПГ» заключило EPC-контракт с Siemens на поставку и запуск 8 газовых турбин и другого оборудования ТЭЦ мощностью 376 МВт.

В сентябре 2013 г. между ПАО «НОВАТЭК» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (CNPC) подписан договор купли-продажи 20% доли участия в проекте «Ямал СПГ», сделка закрыта в январе 2014 г.

В сентябре 2013 г. ПАО «НОВАТЭК», CNPC и консорциум китайских финансовых институтов заключили меморандум по проектному финансированию «Ямал СПГ». В соответствии с условиями меморандума, китайские коммерческие банки – Банковская корпорация развития Китая (CDB), Промышленный и коммерческий банк Китая (ICBC), Банк Китая (BoC) и Китайский строительный банк (CCB) — рассмотрят возможность активного участия в сделке по внешнему проектному финансированию «Ямал СПГ».

В октябре 2013 г. Yamgaz SNC (СП Technip и JGC) заключило контракт с General Electric (США) на поставку турбокомпрессорного оборудования для трех линий завода СПГ.

В октябре 2013 г. подписаны базовые условия соглашения между ОАО «Ямал СПГ» и CNPC о поставке не менее 3 млн тонн СПГ в год на условиях DES в течение 15 лет с возможностью пролонгации. Цена поставок определяется по формуле с привязкой к нефтяному индексу JCC.

В октябре 2013 г. ОАО «Ямал СПГ» и Gas Natural Fenosa (Испания) сообщили о подписании долгосрочного соглашения на поставку 2,5 млн тонн СПГ в год, что составляет около 10% общего объема потребления газа в Испании.

В декабре 2013 г. принято окончательное инвестиционное решение по проекту «Ямал СПГ».

В январе 2014 г. подписано межправительственное соглашение между РФ и КНР о сотрудничестве в сфере реализации проекта «Ямал СПГ». В рамках соглашения Российская сторона закрепляет для проекта нулевые ставки налога на

добычу полезных ископаемых в отношении природного газа и газового конденсата, нулевые ставки вывозной таможенной пошлины на СПГ и стабильный газовый конденсат, а также освобождение от уплаты НДС на импортное оборудование, аналоги которого не производятся в РФ. Китайская сторона обязуется способствовать предоставлению финансирования проекту со стороны финансовых институтов КНР. Соглашение заключено на срок до конца 2045 г.

В январе 2014 г. Yamgaz SNC подписало соглашение с Air Products & Chemicals (США) о производстве и поставке криогенных теплообменников. В январе 2014 г. Yamgaz SNC подписало соглашение с Vinci (Франция) на строительство 4-х резервуаров для СПГ емкостью по 160 тыс. куб. м.

В марте 2014 г. ОАО «Ямал-СПГ» получило положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проект и разрешение на строительство завода по сжижению газа.

В мае 2014 г. состоялось подписание Базовых условий соглашения на поставку компанией Yamal Trade (100% дочернее общество ОАО «Ямал СПГ») компании Gazprom Marketing & Trading Singapore (GM&TS) до 3 млн тонн СПГ в год с проекта «Ямал СПГ». Период действия соглашения составит более 20 лет, цена будет определяться по формуле с нефтяной индексацией.

В июле 2014 г. Министерство финансов США включило ПАО «НОВАТЭК» в секторальный санкционный список OFAC, что означает запрет на финансирование компании резидентами США сроком более 90 дней.

В сентябре 2014 г. Правительство РФ выдало ПАО «НОВАТЭК» исключительную лицензию на экспорт СПГ с неограниченным сроком действия.

В октябре 2014 г. Yamgaz SNC заключило контракт с The Atlantic Gulf & Pacific Company (Филиппины) на поставку технологических модулей для «Ямал СПГ».

В IV квартале 2014 г. завершена отливка бетонных стен 2 СПГ-резервуаров, необходимых для первой очереди завода, на первом резервуаре завершился монтаж крыши. Завершено строительство первой очереди международного аэропорта Сабетта, и в декабре 2014 г. состоялся первый рейс с посадкой самолета «Боинг-737».

В январе 2015 г. Совет директоров ОАО «Ямал СПГ» принял решение о выпуске 2 серий облигаций на сумму 4,6 млрд долл. для привлечения средств ФНБ. В феврале 2015 г. Министерство финансов РФ выкупило первую партию облигаций ОАО «Ямал СПГ».

В феврале 2015 г. Министр энергетики Александр Новак сообщил, что в проект инвестировано 10,5 млрд долл.

В марте 2015 г. ОАО «Ямал СПГ» сообщило о подписании 20-летнего контракта между Yamal Trade (100% дочернее общество «Ямал СПГ») и Fluxys LNG (Бельгия) на оказание услуг по перевалке СПГ через терминал Зеебрюгге в объеме до 8 млн тонн в год.

В апреле 2015 г. ОАО «Выборгский судостроительный завод» и ФГУП «Атомфлот» подписали договор на строительство портового ледокола для проекта «Ямал СПГ».

В мае 2015 г. Наблюдательный совет Внешэкономбанка принял решение предоставить проекту «Ямал СПГ» гарантии в размере 3 млрд долл.

В июне 2015 г. ПАО «НОВАТЭК» сообщило о подписании долгосрочного контракта на поставку СПГ между Novatek Gas & Power (100% дочернее общество ОАО «НОВАТЭК») и компанией ENGIE (бывшая GDF SUEZ). Контракт заключен на 23 года и предусматривает ежегодную поставку 1 млн тонн СПГ.

В июне 2015 г. ПАО «НОВАТЭК» сообщил о подписании долгосрочного контракта на поставку СПГ между Novatek Gas & Power и Shell International Trading Middle East. Контракт предусматривает поставку в течение более чем 20 лет около 0,9 млн тонн СПГ в год.

В декабре 2015 г. ОАО «НОВАТЭК» и «Фонд Шелкового Пути» подписали договор купли-продажи акций, составляющих 9,9% уставного капитала ОАО «Ямал СПГ», и договор о предоставлении ПАО «НОВАТЭК» займа на срок 15 лет на сумму около 730 млн евро для целей финансирования проекта.

По итогам 2015 г. на Южно-Тамбейском месторождении пробурена 41 добывающая скважина. На площадку строительства поставлено 7 модулей завода, криогенный теплообменник и полный комплект компрессорного оборудования 1 и 2 очередей завода, компрессоры отпарного газа, резервный подогреватель завода, 46 комплектов металлоконструкций трубных эстакад, 6 комплектов трубных узлов, турбины для электростанции и другое оборудование. Погружены более 20 тыс. свай фундаментного основания СПГ-завода, на сваи смонтировано более 2 тыс. ростверков, произведено бетонирование около 17 тыс. куб. м фундамента. На подготовленные основания установлено компрессорное оборудование первой технологической линии, 7 модулей и резервный подогреватель СПГ-завода, а также смонтировано более 6 тыс. тонн металлоконструкций трубных эстакад. На бетонные основания установлены 4 газотурбинные установки мощностью по 47 МВт каждая. Отлиты внешние бетонные стены и завершён монтаж крыши четырех СПГ-резервуаров, велся монтаж внутренних многослойных стен. По словам Fluxys LNG министра энергетики России Александра Новака, инвестиции в проект в 2015 г. составили более 400 млрд рублей.

В январе 2016 г. в Южной Корее состоялся спуск на воду первого арктического танкера для проекта «Ямал СПГ».

В марте 2016 г. ПАО «НОВАТЭК» и Фонд Шелкового Пути закрыли сделку по продаже 9,9% акций ОАО «Ямал СПГ». Структура акционеров проекта после закрытия сделки: ПАО «НОВАТЭК» – 50,1%, Total – 20%, CNPC – 20%, Фонд Шелкового Пути – 9,9%.

В апреле 2016 г. ОАО «Ямал СПГ» подписало кредитный договор с ПАО «Сбербанк» и «Газпромбанк» (Акционерное общество) о предоставлении кредитной линии в размере 3,6 млрд евро сроком на 15 лет. Также в апреле 2016 г. подписаны кредитные договоры с Экспортно-импортным банком Китая и Банком развития Китая о предоставлении кредитных линий в размере 9,3 млрд евро и 9,8 млрд юаней сроком на 15 лет.

В июне 2016 г. ОАО «Ямал СПГ» получило первый транш в размере 1 млрд евро в рамках кредитного договора с консорциумом российских банков и первый транш в размере 0,45 млрд евро в рамках кредитных договоров с Банком развития Китая и Экспортно-импортным банком.



В августе 2017 г. Инжиниринговое подразделение СНООС (Китай) достроило и отгрузило 2 из 36 основных технологических последних модуля для завода по сжижению природного газа Ямал СПГ.

Текущий статус:

В начале ноября 2017 г. Ямал СПГ выпустило первую, пробную партию СПГ с целью проверки оборудования 1-й линии завода. В конце ноября получено разрешение на ввод в эксплуатацию основных технологических объектов первой очереди завода по производству сжиженного газа (СПГ). Первая очередь Ямал СПГ включает первую технологическую линию производства СПГ, 58 газовых скважин и необходимую инфраструктуру.

В декабре 2017 г. Ямал СПГ отгрузил первую продукции на танкер-газовоз «Кристоф де Маржери» ледового класса Arc7.

По состоянию на февраль 2018 г. общее количество танкеров-газовозов этого класса, построенных специально для транспортировки сжиженного газа с завода Ямал СПГ, достигло четырех судов. Дополнительно для проекта будут построены еще 12 газозовов этой же серии.

Планы проекта:

В 2018 г. планируется отгрузить 72-75 партий СПГ. С апреля 2018 г. начнутся поставки СПГ по долгосрочным поставкам.

Учитывая высокую степень законтрактованности будущих объемов СПГ, строительство завода ускоряется. Вторую линию Ямал СПГ планируется ввести на 3 месяца раньше срока (сентябрь 2018 г.), третью - на 6-9 месяцев (начало 2019 г.).

С целью удовлетворения растущего спроса и для снижения себестоимости продукции планируется построить также четвертую опытно-промышленную линию по российской технологии мощностью 1 млн тонн в год.

Инвестор проекта: НОВАТЭК, ПАО Адрес: 629850, Россия, ЯНАО, Пуровский район, пос. Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефон: +7(34997)24951; +7(34997)65365 Факс: +7(34997)24479 E-mail: novatek@novatek.ru; press@novatek.ru Web: www.novatek.ru Руководитель: Наталенко Александр Егорович, председатель Совета директоров; Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления

Инвестор: Total S.A Адрес: 92078, Франция, Париж, La Défense Cedex, Place Jean Millier, Tour Coupole 2 Телефон: +33(0)147444546, Web: www.total.com. Руководство: Thierry Desmarest (Тьерри Демаре) председатель совета директоров и президент, Patrick Pouyanné (Патрик Пуянне) генеральный директор;

Инвестор проекта: CNPC Адрес: 9 Dongzhimen North Street, Dongcheng District, Beijing, P.R. China, 100007 Телефон: +86 10 6209 4114 Факс: +86 10 6209 4205 E-mail: admin_eng@cnpc.com.cn Web: www.cnpc.com.cn Руководитель: Wang Yilin, Chairman

Оператор проекта: Ямал СПГ, ОАО Адрес: 629700, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сэроко, 25, корп. А Телефон: +7(495)2289850 Факс: +7(495)2289849 E-mail: pr@yamalspg.ru; yamalspg@yamalspg.ru Web: www.yamallng.ru Руководитель: Ком Евгений Анатольевич, генеральный директор

Генеральный проектировщик (базовый проект): Chicago Bridge & Iron Company N.V. (CB&I). Адрес (Офис в Москве): 117485, Россия, Москва, ул. Обручева, 30/1, стр. 1 Телефон: +7(495)9896210 Факс: +7(495)9896211 E-mail: moscowoffice@cbi.com Web: www.cbi.com Руководитель: Камалтдинов Айрат Азатович, глава представительства

Проектировщик: НИПИгазпереработка, АО Адрес: 350000, Россия, Краснодар, ул. Красная, 118 Телефон: +7(861)2386060, +7(3452)217301 Факс: (861)2386070 E-mail: info@nipigas.ru Web: www.nipigas.ru Руководитель: Лим Борис Валерьевич, генеральный директор

Генеральный проектировщик завода СПГ (ЕРС-контракт): Текнип Рус, ЗАО Адрес: 196084, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, 266 лит. «О» Телефон: (812)4954870 Факс: (812)4954871 E-mail: tprus@technip.com Web: www.technip.com/ru/entities/russia Руководитель: Чекарелли Кристиано, генеральный директор

Генеральный проектировщик завода СПГ (ЕРС-контракт): JGC Corporation (представительство в Москве) Адрес: 107045, Россия, Москва, ул. Трубная, 12 Телефон: +7(495)7950624 Факс: +7(495)7872767 Web: www.jgc.com Руководитель: Tomonori Matsuzaki, глава представительства

Поставщик оборудования (емкостное и сепарационное блочное оборудование): Волгограднефтемаш, ОАО Адрес: 400011, Россия, Волгоград, ул. Электрлесовская, 45 Телефон: +7(8442)407356, +7(8442)407220 Факс: +7(8442)416416 Web: www.vnm.ru E-mail: office@vnm.ru . Руководитель: Лазарев Александр Владимирович, генеральный директор

Переработка газа: Амурская область: «Газпром», ПАО: Амурский ГПЗ (строительство).**Состояние на момент актуализации:**

Строительно-монтажные работы Стр: 16

Срок окончания:

После 2021 года

Объем инвестиций:

791 млрд рублей



Местоположение:

Россия, Амурская область, Свободненский район

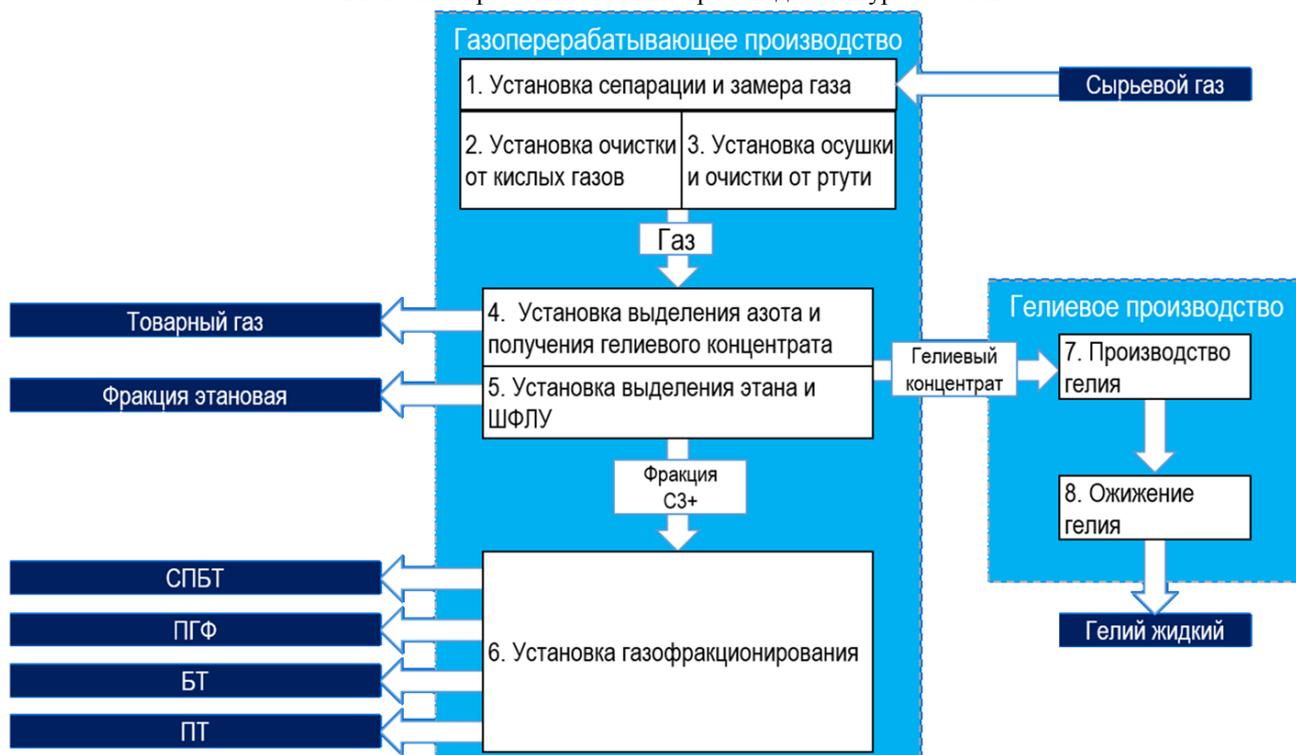
Описание проекта:

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 очередях 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



Источник: данные ООО «Газпром переработка».

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 Газы «Петон» разработало проектную документацию для установки газодифракционирования, установки компримирования и осушки низконапорных газов, отпарки технологического конденсата, нагрева и циркуляции теплоносителя, а также проектно-сметную документацию на жилой поселок.

В июне 2015 г. ПАО «Газпром» сообщило о представлении в Правительство РФ заявки на создание территории опережающего социально-экономического развития (ТОСЭР) в Свободненском районе Амурской области и получение проектом «Амурский ГПЗ» статуса резидента ТОСЭР.

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 Зея, который будет использоваться для доставки крупногабаритных грузов на Амурский газоперерабатывающий завод. Причалные 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. было объявлено, 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 первого фундамента будущего Амурского ГПЗ.

В октябре 2017 г. произведен монтаж блочно-модульной станции очистки производственно-ливневых сточных вод ЛОС-300.

Текущий статус:

По состоянию на январь 2018 г. общий уровень выполнения строительно-монтажных работ по проекту составляет 12,3%. Погружено 7.600 свай, фундамент устроен на площади 7.300 кв м; поставлено 2.043 т материалов трубопроводов, а также 15 т строительных металлоконструкций. Смонтированы 32 из 35 объектов временных сооружений, заасфальтированы 15 км автодорог, уложено 19 км рельсов, на 99% готов временный причал на р. Зея, который уже в навигацию 2018 г. начнет принимать крупногабаритное оборудование для строительства объектов будущего ГПЗ.

Планы проекта:

В декабре 2018 г. - I полугодии 2019 г. планируется поставка на завод 12 газоперекачивающих агрегатов ГПА-32 "Ладога" (производитель АО "РЭП Холдинг").

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.

Инвестор: *Газпром, ПАО* Адрес: 117997, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефон: +7(495)7193001 Факс: +7(495)7198333 E-mail: gazprom@gazprom.ru Web: www.gazprom.ru Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель Правления*

Заказчик: *Газпром переработка Благовещенск, ООО* Адрес: 676450, Россия, Амурская область, Свободный, Кручинина, 28 стр. 1 Телефон: +7(499)5804999 E-Mail: gppb@gppb.gpp.gazprom.ru Web: <http://blagoveshchensk-pererabotka.gazprom.ru> Руководитель: *Кавас Ксения Игоревна, начальник юридического управления*

Генеральный проектировщик: *ВНИПИгаздобыча, ПАО* Адрес: 410012, Россия, Саратов, ул. им. Сакко и Ванцетти, 4 Телефон: +7(8452)743323; +7(8452)743309 Факс: +7(8452)743017 E-Mail: box@vnipigaz.gazprom.ru Web: <http://www.vnipigaz.ru> Руководитель: *Андреев Олег Петрович, генеральный директор*

Проектировщик: *Газпром проектирование, ООО* Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, Суворовский пр. 16/13 Телефон: +7(812)5787997 Факс: +7(812)5787997 E-Mail: gazpromproject@gazpromproject.ru Web: <http://proektirovanie.gazprom.ru> Руководитель: *Андреев Олег Петрович, генеральный директор*

Подрядчик: *НИПИгазпереработка, АО* Адрес: 350000, Россия, Краснодар, ул. Красная, 118 Телефон: +7(861)2386060, +7(3452)217301 Факс: (861)2386070 E-mail: info@nipigas.ru Web: www.nipigas.ru Руководитель: *Лим*

Борис Валерьевич, генеральный директор

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

Подрядчик: Подводтрупроводстрой, ООО Адрес: 107045, Россия, Москва, Малый Головин пер., 6 Телефон: +7(495)6283920 Факс: +7(495)6237973 E-Mail: info@ptpstroy.ru Web: <http://www.ptpso.ru> Руководитель: Кармицкий Максим Алексеевич, генеральный директор

Подрядчик: SAR-Холдинг, ООО Адрес: 675000, Россия, Амурская область, Благовещенск, пер. Угловой, 14 Телефон: +7(4162)777999 Факс: +7(4162)777706 E-Mail: sar77@yandex.ru; info@sar-holding.ru Web: <http://sar-holding.ru>
Руководитель: Самвелян Роман Робертович, генеральный директор

Подрядчик: Трест Запсибгидрострой, ООО Адрес: 628403, Россия, Тюменская область, ХМАО - Югра, Сургут, ул. Университетская, 7 Телефон: +7(3462)245064 Факс: +7(3462)243157 E-Mail: info@zsgs.ru Web: <http://www.trest-zsgs.ru> Руководитель: Харисов Марат Гамирович, генеральный директор

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

Поставщик оборудования: РЭП-Холдинг, АО Адрес: 192029, Россия, Санкт-Петербург, просп. Обуховской обороны, 51, лит. АФ Телефон: +7(812)3725880 Факс: +7(812)4126484 E-mail: reph@reph.ru Web: www.reph.ru Руководитель: Нигматулин Тагир Робертович, президент

Газохимическое производство: Тюменская область: «СИБУР Холдинг», ПАО: газохимический комплекс ООО «ЗапСибНефтехим» (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительно-монтажные работы

Срок окончания:

2020 год

Объем инвестиций:

420 млрд рублей

Местоположение:

Россия, Тюменская область, г. Тобольск

Описание проекта:

Проект предусматривает строительство на базе ООО «Тобольск-Полимер» комплекса по выпуску пропилена и полипропилена - завод «Запсибнефтехим».

В качестве сырья предприятие будет использовать пропан из ШФЛУ, технологическая основа производства - дегидрирование пропана. Объем переработки ПНГ составит 5 млрд. куб. м в год.



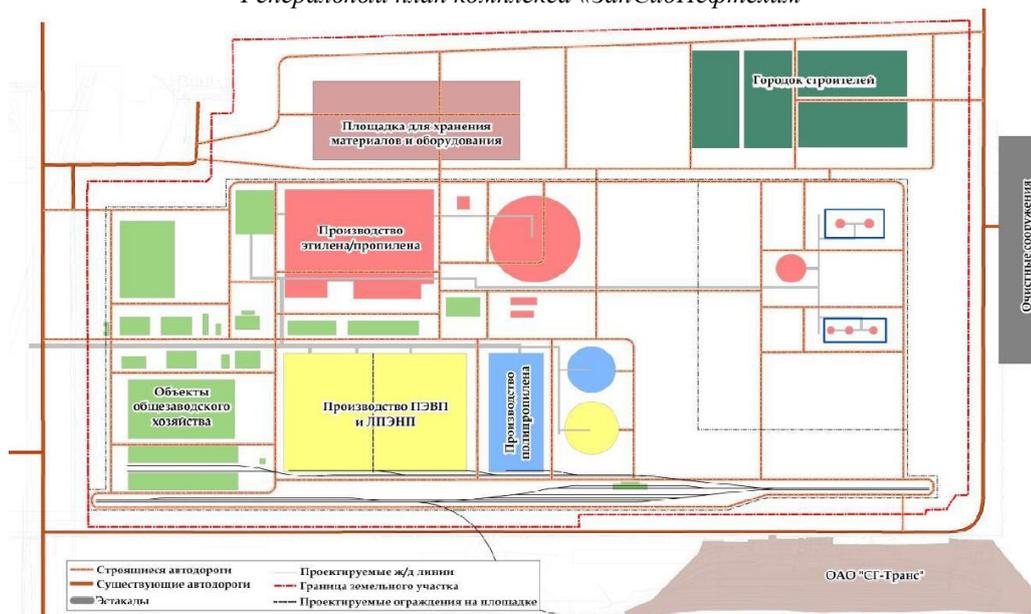
Карта-схема расположения комплекса «ЗапСибНефтехим»



Источник: материалы ERM Eurasia, представленные на общественных слушаниях

Комплекс «ЗапСибНефтехим» планируется расположить в промзоне города, к северу от предприятий «Тобольск-Нефтехим», «Тобольск-Полимер» и Тобольской ТЭЦ. Площадь участка строительства 460 га. Ниже представлен генеральный план объектов комплекса «ЗапСибНефтехим».

Генеральный план комплекса «ЗапСибНефтехим»



Источник: материалы ERM Eurasia, представленные на общественных слушаниях

История проекта:

С 2010 г. на площадку строительства ООО «Тобольск-Полимер» начаты поставки крупногабаритного тяжеловесного оборудования для производства ЗапСиб-1.

В IV квартале 2012 г. проведены общественные слушания по проекту, где компания ERM (входит в международную группу компаний Environmental Resources Management Group) представила материалы оценки воздействия объектов будущего строительства на окружающую среду.

В мае 2013 г. подготовлены технические решения и объявлен тендер на проектирование реконструкции путей транспортировки негабаритного оборудования от порта в районе пос. Сузгун (Овсянниковское сельское поселение Тобольского района) на реке Иртыш до площадки строительства. В связи с отсутствием на данном этапе конструкторских и транспортировочных чертежей крупногабаритного тяжеловесного оборудования анализ пригодности дорог выполнялся в соответствии с проектом транспортировки колонны компании «Текнимонт» на ООО «Тобольск-Полимер». Целью проектируемых работ является устранение препятствий для транспортировки негабаритных грузов по нескольким возможным вариантам. Объем работ проектировщика включает подготовку проектной, рабочей, проектно-сметной и разрешительной документации, а также изыскания в рамках проектирования. В июне 2013 г. ПАО «СИБУР Холдинг» подписало контракт на базовое проектирование установки пиролиза в рамках проекта «ЗапСибНефтехим» с Linde AG (Германия).

В сентябре 2014 г. по итогам выполнения работ по FEED-контрактам и проектной документации компания приступила к реализации проекта «ЗапСибНефтехим».

В 2014 г. для комплекса «ЗапСибНефтехим» подготовлен полный комплект проектной документации, на который получено положительное заключение Главгосэкспертизы РФ.

В январе 2015 г. администрацией г. Тобольска выдано разрешение на строительство. На строительной площадке была выполнена основная часть подготовительных работ.

В феврале 2015 г. дан официальный старт строительным работам на площадке будущего комплекса «ЗапСибНефтехима».

В июне 2015 г. Наблюдательный совет Российского фонда прямых инвестиций (РФПИ) одобрил участие фонда в финансировании нефтехимического проекта СИБУРа «Запсибнефтехим». Средства в размере 1,75 млрд долл. было решено выделить из квоты РФПИ в расходимых средствах ФНБ.

В сентябре 2015 года ПАО «СИБУР Холдинг» получило одобрение французского банка ECA Soface на финансирование контракта с Technip на строительство установки полиэтилена для проекта «Запсибнефтехим» в размере 412 млн евро сроком на 15 лет. В конце 2015 г. Российский фонд прямых инвестиций вместе с несколькими арабскими фондами одобрили кредит еще на 210 млн долл.

В 2015 г. завершены подготовительные работы перед строительством, началась фаза активного строительства, завершилась разработка FEED установок пиролиза, полиэтилена и полипропилена.

В июле 2016 г. СИБУР завершил реконструкцию комплекса по переработке широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) Тобольской промышленной площадки. В результате реализации проекта общие мощности по газофракционированию в Тобольске увеличены с 6,6 до 8 млн тонн в год. В ходе реализации проекта впервые в России были применены шаровые резервуары объемом 2400 куб. м (стандартный объем 600 куб. м) для хранения пропановой фракции, что позволило снизить капитальные затраты, а также даст возможность сократить операционные затраты в ходе эксплуатации.

В августе 2016 г. на строительную площадку был доставлен первый элемент оборудования глубокой переработки нефтепродуктов и полимеров - «Колонна водной промывки». Оборудование было доставлено в Речной порт Тобольск водным транспортом. Также в августе на предприятие были доставлены 5 колонн установки пиролиза.

В апреле 2017 г. «ЗапСибНефтехим» заключил около 50 сделок с российскими предприятиями на поставку стройматериалов для объектов общезаводского хозяйства, а также для установок по производству полиэтилена, полипропилена и для установки пиролиза.

Текущий статус:

В декабре 2017 г. общий уровень выполнения работ по проекту строительства "ЗапСибНефтехима" составил 70,9%. Проектирование было завершено на 98,6%, строительно-монтажные работы - на 54,0%. Поставка материалов и оборудования выполнена на 91,3%.

В декабре 2017 г. Председатель Правительства РФ Д. Медведев подписал Распоряжение о внесении в паспорт проекта изменений, касающихся источников его финансирования. В частности, «Внешэкономбанк» (ВЭБ) частично заместит финансирование проекта коммерческими банками (на сумму 400 млн долларов).

В январе 2018 г. были окончены строительно-монтажные работы на центральной распределительной подстанции (ПС) напряжением 500/110 кВ и на главных понизительных подстанциях (ГПП) №1 и №2 комплекса по глубокой переработке углеводородов ЗапСибНефтехим. Оформление ввода ПС в эксплуатацию запланировано на июль 2018 г.

Планы проекта:

В 2016-2020 гг. ПАО «СИБУР Холдинг» планирует вложить в реализацию проекта 7,2 млрд долл.

После реализации проекта производственные мощности позволят обеспечить примерно 1% от мирового потребления полимеров к 2019 г. Ввод завода в эксплуатацию запланирован на 2020 г.

Мощности комплекса после окончания строительства составят: установка пиролиза - 1,5 млн. тонн этилена в год, 500 тыс. тонн пропилена в год и 100 тыс. тонн бутан-бутиленовой фракции в год. Производство полиэтилена – 1,5 млн тонн в год, полипропилена – 500 тыс. тонн в год

Инвестор: *СИБУР Холдинг, ПАО* Адрес: 626150, Россия, Тюменская область, Тобольск, Восточный промышленный район, квартал 1, № 6, строение 30 Телефон: +7(3456)266686 Факс: +7(3456)266686 E-Mail: info@sibur.ru Web: <http://www.sibur.ru> Руководитель: Карисалов Михаил Юрьевич, генеральный директор; Конов Дмитрий Владимирович, Председатель Правления

Генеральный проектировщик: *ВНИПИнефть, ОАО* Адрес: 105005, Москва, ул. Ф. Энгельса, 32, стр. 1 Телефон: +7(495)7953130 Факс: +7(495)7953131 E-mail: vnipineft@vnipineft.ru Web: www.vnipineft.ru Руководитель: Сергеев Денис Анатольевич, генеральный директор

Проектировщик: *ГСИ-Гипрокаучук, ООО* Адрес: 105318, Россия, Москва, ул. Ибрагимова, д. 15 корп. 1. Телефон: +7(499)9737575 Факс: +7(499)4028918 E-mail: welcome@grkauchuk.ru (приемная генерального директора), office@grkauchuk.ru (канцелярия). Web: www.grkauchuk.ru Руководитель: Сеницын Денис Владимирович, генеральный директор

Проектировщик (базовые ПИР): *НИПИгазпереработка, АО* Адрес: 350000, Россия, Краснодар, ул. Красная, 118 Телефон: +7(861)2386060, +7(3452)217301 Факс: (861)2386070 E-mail: info@nipigas.ru Web: www.nipigas.ru Руководитель: Лим Борис Валерьевич, генеральный директор



Генеральный подрядчик: *Fluor Corporation (представительство в Москве)* Адрес: 117198, Россия, Москва, Ленинский пр., 113/1, Бизнес-центр Park Place Moscow Телефон: +7(495)9611262 Факс: +7(495)9611263 Web: <http://www.fluor.com/russia> Руководитель: Стацун Сергей Эдуардович, генеральный директор

Подрядчик: *Линде Газ Рус, АО (входит в The Linde Group – инжиниринг, производство и поставки оборудования).* Адрес: 143907, Россия, Московская область, Балашиха, ул. Белякова, 1а Телефон: +7(495)2120461 E-Mail: ru-info@linde.com Web: <http://www.linde-gas.ru/ru> Руководитель: Гольдаммер Ульрике Сузанне, генеральный директор

Проектировщик: *Technip S.A. France (представительство в России)* Адрес: 196084, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, 266, литера О Телефон: +7(812)4954870 Факс: +7(812)4954871 E-Mail: tprus@technip.com Web: www.technip.com/ru/entities/russia Руководитель: Чекарелли Кристиано, генеральный директор

Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! «Топливо-энергетический комплекс России. Перспективы развития в 2017-2019 годах»

Исследование содержит:

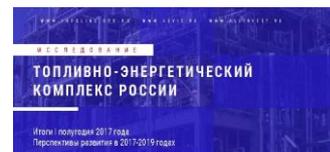
- ✓ **Основные показатели ТЭК:** наглядное представление объемов и динамики развития топливного и энергетического секторов, тенденций кредитования и инвестиционной деятельности в ТЭК, объемов и цен экспорта, а также прогноз нефтегазовых доходов федерального бюджета;
- ✓ **Ключевые события ТЭК:** освещение 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).

NEW! «130 крупнейших инвестиционных проектов в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2018-2021 годов»

Исследование содержит структурированное описание около **130** крупнейших инвестиционных проектов **добычи и транспортировки нефти и газа** в России в 2018-2021 гг.

В исследовании представлены:

- ✓ Подробное описание **более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2021 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 **более 50 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2021 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.



INFOLine

Сентябрь 2017

Дата выхода:

**Обновление
март 2018**

Количество страниц:

94

Способ
предоставления:

Электронный

Стоимость:

150 000 руб.



Дата выхода:

Декабрь 2017

Количество страниц:

195

Способ
предоставления:

**Электронный
Печатный**

Стоимость:

40 000 руб.

**Русский
Английский**



ОТРАСЛЕВЫЕ ОБЗОРЫ «ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ РФ» Базы строящихся объектов

Инвестиционные проекты в Инженерной инфраструктуре

Цели Обзора: Мониторинг инвестиционных проектов строительства и реконструкции (модернизации) объектов инженерной инфраструктуры, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (инвестора, застройщика, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников).

Обзор содержит описание 50 текущих инвестиционных проектов строительства и реконструкции (модернизации) объектов инженерной инфраструктуры РФ, в том числе водопроводных и канализационных сооружений (включая трубопроводы, насосные станции, очистные сооружения, коллекторы, объекты теплоснабжения, объекты газового комплекса, объекты нефтяного комплекса, объекты электроснабжения).

Инвестиционные проекты в Гражданском строительстве

Цели Обзора: Мониторинг инвестиционных процессов и проектов строительства и реконструкции торгово-административного, офисного, социального, жилого и спортивного направления в РФ, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (инвестора, застройщика, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

Обзор содержит описание 100 инвестиционных проектов строительства торгово-административного, офисного, социального и спортивного направления, жилых комплексов с площадью более 50000 кв. м.

Инвестиционные проекты в Промышленном строительстве

Цели Обзора: Мониторинг инвестиционных процессов и проектов строительства и реконструкции (модернизации) предприятий российской промышленности, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (инвестора, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

Обзор содержит описание 100 инвестиционных проектов строительства и реконструкции обрабатывающих предприятий промышленности: металлургии, агропромышленного комплекса, машиностроения и других отраслей.

Инвестиционные проекты в Транспортной инфраструктуре

Цели Обзора: Мониторинг инвестиционных процессов и проектов строительства и реконструкции дорожных объектов, искусственных сооружений, таких как мосты, путепроводы, тоннели, транспортные развязки, метрополитен, а также логистических комплексов, гидросооружений, портов, аэропортов и железнодорожной инфраструктуры, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (заказчика, инвестора, застройщика, генерального подрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

Обзор содержит описание 100 инвестиционных проектов строительства дорог, мостов, эстакад, тоннелей, каналов, портов, аэродромов, складов, объектов железнодорожного транспорта.



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **60**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **100**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **100**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **100**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**

ТЕМАТИЧЕСКИЕ НОВОСТИ

Услуга «Тематические новости» - это оперативная и периодическая информация об интересующей отрасли экономики РФ (всего более 80 тематик), подготовленная путем мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных министерств и местных органов власти. Информация представлена в структурированном отчете, в форме, удобной для извлечения и обработки информации. *Минимальный срок подписки - 3 мес.* Периодичность получения «Ежедневно» обозначает получение информации 1 раз в день по рабочим дням.

Отрасли	№	Тематика	Периодичность получения	Стоимость в месяц
Энергетика	1.	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 000 руб.
	2.	Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	3.	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	4.	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	5.	Теплоснабжение и во доснабжение РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	6.	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	4 000 руб.
Нефтегазовая промышленность	1.	Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	2.	Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	3.	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	4.	Топливный рынок и АЗС	1 раз в неделю	5 000 руб.
	5.	Инвестиции в газо-нефтехимии России	2 раза в неделю	15 000 руб.
Химическая промышленность	1.	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Металлургия	1.	Чёрная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	2.	Инвестиционные проекты в чёрной металлургии РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	3.	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	4.	Инвестиционные проекты в цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	5.	Горнодобывающая промышленность РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	6.	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Строительство России	1.	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	2.	Торговое и административное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	3.	Жилищное строительство РФ	1 раз в неделю	6 000 руб.
	4.	Дорожное строительство РФ	ежедневно	6 000 руб.
NEW!		<i>Индивидуальный мониторинг СМИ</i>	<i>По согласованию</i>	<i>От 10 000 руб.</i>

Внимание! Вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. Для Вашей компании агентство INFOline готово предоставить комплекс информационных услуг в виде заказных маркетинговых исследований баз инвестиционных проектов и регулярного мониторинга отрасли **индивидуально - на специальных условиях сотрудничества!**

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам: (812) 322-6848, (495) 772-7640 доб.142 или по электронной почте TEK@infoline.spb.ru Михаил Веревкин, менеджер по работе с клиентами



Информационное агентство INFOline создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основными задачами являются сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1150 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.

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

