The page features a decorative graphic consisting of several overlapping blue circles of varying sizes and shades, connected by thin blue lines that form a network-like structure. The circles are positioned in the upper right and lower right areas of the page.

**АНАЛИТИКА и ИССЛЕДОВАНИЯ
АССОЦИАЦИИ
«НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ
ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ»**

**Аналитический отчет
Выпуск 5 - 6**

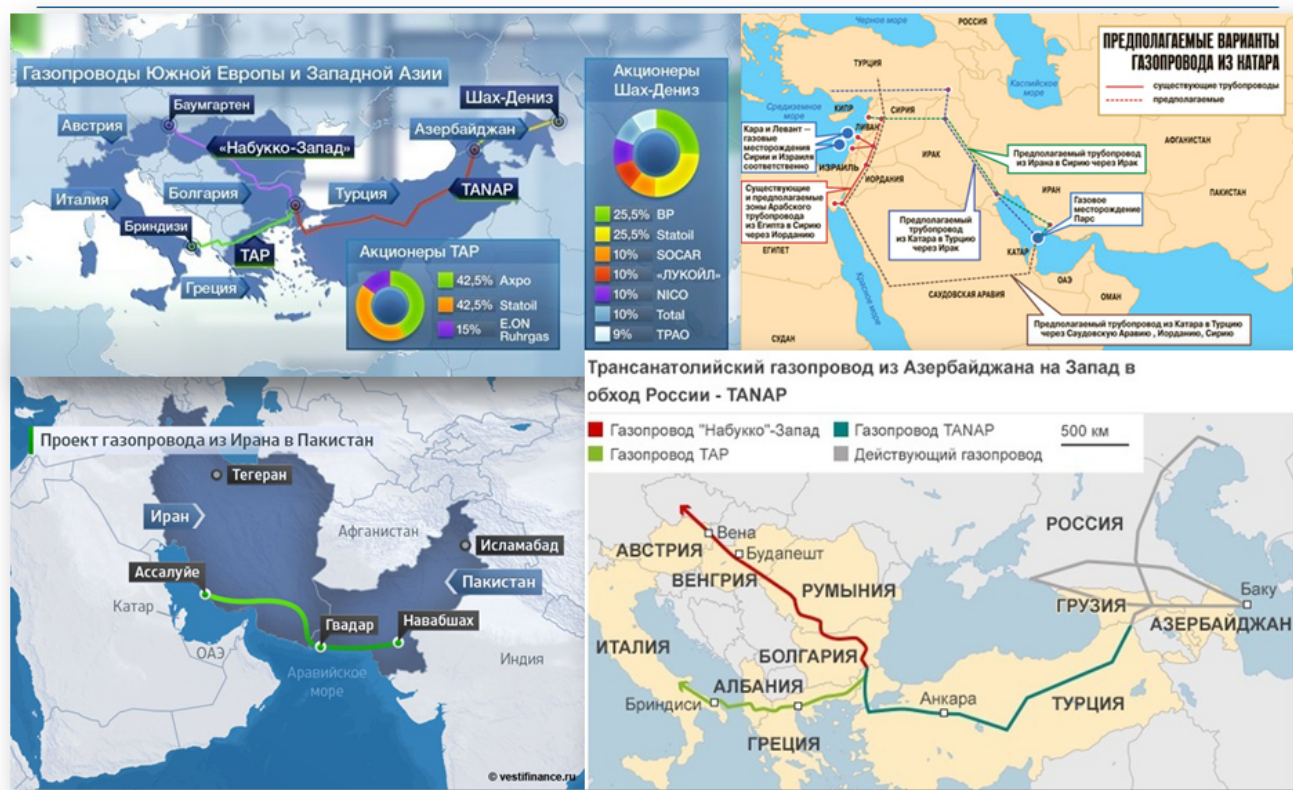
В отчете представлена информация о газотранспортных системах и основных проектах в области добычи газа в странах Ближнего Востока, Индии и Китая.

Москва
Апрель – Июнь 2017

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПРОЕКТЫ ГАЗОПРОВОДОВ СТРАН БЛИЖНЕГО ВОСТОКА.....	3
ИСЛАМСКАЯ РЕСПУБЛИКА ИРАН.....	3
КАТАР.....	4
КОРОЛЕВСТВО САУДОВСКАЯ АРАВИЯ.....	6
ОБЪЕДИНЕННЫЕ АРАБСКИЕ ЭМИРАТЫ.....	7
ЙЕМЕНСКАЯ РЕСПУБЛИКА.....	10
ИРАК.....	11
ТУРЦИЯ.....	11
РЕСПУБЛИКА ИНДИЯ.....	12
КИТАЙСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА.....	15

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПРОЕКТЫ ГАЗОПРОВОДОВ СТРАН БЛИЖНЕГО ВОСТОКА



ИСЛАМСКАЯ РЕСПУБЛИКА ИРАН

Располагает более **16 % мировых запасов природного газа**. Основные запасы природного газа сосредоточены в районах месторождений на шельфе Персидского залива. В последние годы крупное газовое месторождение открыто на северо-востоке в районе г. Серахс.

Основные газотранспортные проекты:

- газопровод **«Бид-Боланд - Астара»** (протяженность 1105 км). Диаметр труб южного участка (619 км) 1067 мм, северного участка (486 км) — 1016 мм. Газ в газопровод «Бид-Боланд - Астара» поступает с месторождений Ага-Джари, Марун, Фарис, Карандж, Пазанан по системе газосбора, которая включает газопроводы от этих месторождений протяженностью около 103 км. Из системы газосбора компрессорные станции закачивают природный газ на станции по обезвоживанию газа, откуда он поступает на газоочистительный завод в «Бид-Боланд». Отсюда газ

подается в основную магистраль. На трассе газопровода сооружено 8 (восемь) компрессорных станций.

- газопровод «Ага-Джари – Абадан»;

- газопровод «Серахс - Мешхед»;

- газопровод «Иран - Армения» - 140-километровый газопровод, соединяющий Тебриз и газораспределительную станцию в Мегри (диаметр трубы - 711 мм);

- газопровод «Парс» (альтернатива проекту «Набукко»), общей протяжённостью 3300 км, проектная мощность — 37 млрд м³/год. Иранская секция (1800 км) включает в себя 17 компрессорных станций.

Перспективные проекты:

- газопровод «Иран - Пакистан - Индия». Газ для этого трубопровода предполагается взять из крупнейшего в мире газового шельфового месторождения «Южный Парс» (South Pars) в Персидском заливе, запасы природного газа которого оцениваются в 14,2 триллиона кубометров, а объем добычи на нем по некоторым оценкам, может быть доведен до 150 миллиардов кубометров газа в год.

КАТАР

Катар имеет подтвержденные **запасы природного газа в 25 трлн. кубометров**. В Катаре находится одно из **самых крупных месторождений на планете – Северный Купол**.

Особенностью Катара является то, что он, не имея в настоящее время газопроводов, полностью сконцентрировался на производстве сжиженного природного газа (СПГ). В настоящее время страна экспортирует официально около 80 млн тонн СПГ, имея для этого самый крупный в мире флот из специальных судов, флагманами которого являются газоперевозчики типа Q-tax (270 тысяч тонн СПГ) и Q-flex. Благодаря этому эмират не зависит от стран-транзитеров, будучи в состоянии доставить газ в любую точку мира. Отсюда обширная география поставок – США, Южная Америка (Аргентина, Бразилия), Европа, Азия (Китай, Индия, Пакистан, Япония, Южная Корея, Малайзия).

В связи с этим, эмират в последнее время заключил ряд долгосрочных контрактов по экспорту сжиженного природного газа (СПГ). Так, японская энергетическая компания Tohoku Electric подписала соглашение о поставке сжиженного природного газа с катарского проекта Qatargas 3 в течение 15 лет, начиная с 2016 года, сообщило агентство Platts. В рамках контракта Tohoku Electric будет импортировать 60-90 тысяч тонн СПГ в год в период 2016-2018 годов и 180 тысяч тонн — в период 2019-2030 годов. Помимо этого с 1999 года Tohoku Electric покупает около 520 тысяч тонн СПГ с другого катарского проекта, срок поставок – 22 года.

Проект Qatargas 3 включает работающий с ноября 2010 года завод по сжижению природного газа мощностью 7,8 миллиона тонн в год. СПГ транспортируется на другие рынки с помощью десяти судов объемом 210-266 тысяч тонн каждый. Участниками проекта являются Qatar Petroleum (68,5%), Conoco Phillips (30%) и Mitsui & Co. Ltd (1,5%)¹.

Основной перспективный трубопроводный проект: «Катар - Саудовская Аравия – Иордания – Сирия – Турция».

¹ Статья «Катар и перспективы газового рынка», ссылка: <https://topwar.ru/53223-katar-i-perspektivy-gazovogo-rynka.html>

Газотранспортная система в странах Ближнего Востока



КОРОЛЕВСТВО САУДОВСКАЯ АРАВИЯ

Почти вся территория Саудовской Аравии входит в нефтегазоносный бассейн Персидского залива и лишь узкая полоса побережья Красного моря с прилегающим шельфом относится к Красноморскому нефтегазоносному бассейну.

Самым большим газовым месторождением на территории Саудовской Аравии является «Тухман», расположенный в центре пустыни Руб эль-Хали. Начальный запас месторождения оценивают в 1 миллиард кубических метров. Второе по величине запасов газа – месторождение «Гавар» - 56,5 миллиона м³ добывают каждый день. Самое крупное морское месторождение Саффания-Хафджи.

Общая протяжённость трубных магистралей составляет 7067 км. Из них нефтепроводы — 5062 км, газопроводы — 837 км, а также 1187 км труб для транспортировки сжиженного газа (ШФЛУ), 212 км — для газового конденсата и 69 км — для транспортировки нефтепродуктов.

Ключевая роль отведена госкорпорации **Saudi Aramco** - одной из крупнейших компаний мира по добыче и запасам нефти. Она контролирует

98% нефтегазовых ресурсов Саудовской Аравии, доминируя в сфере добычи, транспортировки, переработки и распределения углеводородов. Министерством нефти и минеральных ресурсов совместно с Saudi Aramco была подготовлена «Стратегия разведки, добычи и потребления природного газа до 2025 года», согласно которой Эр-Рияд намерен привлечь около 20-25 млрд. долларов для развития 10 проектов в газовой сфере и увеличить запасы свободного (несвязного) природного газа на 1,4 трлн. куб. м.

Помимо этого, государством ставится задача более широкой разработки запасов газа и модернизации газотранспортной системы страны. В настоящий момент продолжается реализация проекта по освоению шельфового месторождения «Каран», добыча на котором, по прогнозам Saudi Aramco, может достичь 15 млрд. куб. м в год. Предполагается строительство 2-ой фазы газопровода «Шедгам-Эр-Рияд-Янбу» протяженностью около 1 тыс. км от побережья Персидского залива до побережья Красного моря.

ОБЪЕДИНЕННЫЕ АРАБСКИЕ ЭМИРАТЫ

Достоверные запасы природного газа - более 214 трлн. м³.

Самые большие запасы – 5,6 триллионов кубических метров – находятся в Абу-Даби. Запасы эмиратов Шарджи, Дубая и Рас Эль-Хаймы меньше – 283 миллиарда кубических метров, 113 миллиардов кубических метров и 34 миллиарда кубических метров, соответственно.

Основные места добычи природного газа находятся в эмирате Абу Даби: Абу аль - Бухуш, Баб, Бу Хаса, Умм Шаиф, Закум.

Крупнейшие в ОАЭ месторождения природного газа открыты на шельфе Персидского залива в границах нефтяных месторождений Umm Shaif и Abu al-Bukhush. Пласты природного газа этих месторождений залегают выше нефтяных.

Непосредственное управление нефтегазовым сектором осуществляет государственная корпорация (холдинг) **Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC)** - контролирует более 90 % газовых запасов страны.

Организационная структура ADNOC объединяет три головные компании, обеспечивающие добычу нефти и газа:

- Abu Dhabi Company for Onshore Oil Operations (ADCO);
- Abu Dhabi Marine Operating Company (ADMA–OPCO);
- Zakum Development Company (ZADCO),

а также пять сервисных компаний, три совместных предприятия (СП) работающих в сфере распределения, транспортировки и переработки газа.

Компания GASCO эксплуатирует 1399 километров трубопроводов в Абу-Даби, которые снабжают газом нефтяные месторождения, электростанции и нефтеперерабатывающие заводы.

Экспорт природного газа в ОАЭ осуществляет дочерняя компания ADNOC – «Abu Dhabi Gas Liquefaction Co.» (ADGAS), экспортом природного газа занимается компания «National Gas Shipping Company» (NGSCO).

Переработку попутного нефтяного и природного газа в ОАЭ осуществляют компании:

- «Abu Dhabi Gas Liquefaction Company Ltd.» («ADGAS»);
- «Dhabi Gas Industries Company Ltd.» («GASCO»).

Компания ADGAS была образована в 1973 г. для переработки газа добываемого на шельфе Персидского залива (месторождения Umm Shaif , Zakum). Компании принадлежит завод по производству сжиженных газов, расположенный на острове Дас (Das island). Суммарная мощность 3-х технологических линий по производству сжиженного природного (СПГ) и нефтяного (СНГ) газов составляет 5,6 млн. т в год (более 7,5 млрд. куб. м в год). Продукция завода экспортируется в Японию, в соответствии с долгосрочным контрактом, заключенным ADGAS с Tokyo Electric Power Company (TEPCO).

Компания GASCO была образована в 1978 г. как СП в составе ADNOC – 68%, Shell – 15%, Total – 15% и Partex – 2%, для организации транспортировки природного и попутного нефтяного газа, добываемого на континентальных месторождениях Asab, Vab и Bu Hasa, и его дальнейшей переработке на НХК Al-Ruwais.

Крупнейшие реализуемые в ОАЭ проекты строительства магистральных газопроводов ориентированы в первую очередь на **импорт природного газа для обеспечения растущих внутренних потребностей страны:**

- **газопровод «ОАЭ – Катар»** включает 370 км морской участок от г. Рас Лафан (Катар) до Абу-Даби (ОАЭ), проходящий по дну Персидского залива, и два сухопутных участка на территории ОАЭ – от Абу-Даби до Дубаи и далее до г. Фуджайра. Проектная мощность газопровода – около 33 млрд. куб. м газа в год.

В целях дальнейшей интеграции стран Персидского залива в марте 1999 года между UAE Offsets Group (ОАЭ) и Qatar Petroleum (Катар) подписано соглашение о подключении Катара к проекту «Dolphin». Проектом предусматривается строительство газопроводной системы, которая соединит крупнейшее в Катаре шельфовое газоконденсатное месторождение North Field с ОАЭ и Оманом. Управляющая компания – «Mubadala Development Company» (ОАЭ) – владеет 51% акций в проекте «Dolphin Energy», а оставшиеся акции поровну (по 24,5%) делят между собой компании «Total» (Франция) и «Occidental Petroleum Corp.» (США). В рамках проекта будет поставляться 56 миллионов кубических метров природного газа в день из Катара в ОАЭ и Оман. В его состав входит 48-дюймовый подводный экспортный трубопровод длиной 364 километра от Катара до приемных емкостей «Дельфина» в Тавила (Taweelah), в Абу-Даби.

В I квартале 2016 года **Siemens заключила контракт на техническое обслуживание газоперекачивающих агрегатов в ОАЭ**, работающих на компрессорных станциях газопровода компании Dolphin Energy Ltd, обеспечивает транспортировку природного газа с месторождения North Field в Катаре. Газоперекачивающие агрегаты созданы на базе ГТУ Trent 60 мощностью 50 МВт и КПД 42,5 %, поставленных Rolls-Royce Energy, и центробежных компрессоров компании Dresser-Rand. Контракт рассчитан на 18 лет.

- **газопровод «ОАЭ – Оман»** (протяженностью 48 км), соединивший Оман с эмиратом Фуджайра. Пропускная способность трубопровода – около 39 млрд. куб. газа в год. В настоящее время газопровод используется для снабжения топливом в ОАЭ ТЭС мощностью 620 тыс. кВт. Трубопровод будет

использоваться в реверсивном режиме для поставок природного газа из Катара в Оман, транзитом через территорию ОАЭ.

ЙЕМЕНСКАЯ РЕСПУБЛИКА

По состоянию на начало 2013 года доказанные **запасы природного газа в Йемене составляли 480 млрд. м³**. Основные газовые месторождения расположены в бассейне Marib-Jawf.

Товарная добыча газа в Йемене не осуществлялась до 2009 года – весь добытый попутный газ сразу же закачивался обратно в пласт. В 2012 году в стране было добыто 7,6 млрд. м³ товарного газа (-21,3% к 2011 году).

Йемен с 2009 года является **экспортером СПГ**. В 2012 году страной было поставлено на мировые рынки 7,1 млрд. м³ газа. Производство СПГ в Йемене ведется на заводе Yemen LNG (введен в эксплуатацию в 2009-2010 годах), состоящем из двух производственных линий суммарной мощностью 9,1 млрд куб. м в год. Акционеры завода: Total – 39,6%, Yemen Gas – 16,7%, Hunt Oil – 17,2%, SK Energy – 9,6%, KOGAS – 6,0%, Hyundai – 5,9%, GASSP – 5,0%.

Газ на завод поступает с блока 18 (бассейн Marib-Jawf) по газопроводу протяженностью 320 км и пропускной способностью 9,2 млрд куб. м в год.

Природный газ на территории Йемена потребляется главным образом в сфере электроэнергетики.

Установленная мощность электростанций Йемена по состоянию на 2012 год составляла 1,87 млн кВт. Все электростанции на территории страны – тепловые. В структуре потребления топлива на ТЭС на природный газ приходилось 38%, на мазут – 36%, на дизельное топливо – 18%, на прочие нефтепродукты – 8%. Генерацию и сбыт электроэнергии в стране обеспечивает государственная Public Electricity Corporation².

² Статья «Газовая промышленность и электроэнергетика Йемена», ссылка: <http://www.cdu.ru/articles/detail.php?ID=323488>

ИРАК

Ирак является членом Лиги арабских государств, Организации стран — экспортёров нефти (ОПЕК).

Газ в Ираке добывается на газонефтяных (Джамбур, Бай-Хасан) и нефтяных (нефть содержит попутный газ) месторождениях (Румайла, Киркук). Газовые месторождения не разрабатываются. Около 20% газа используется в качестве бытового (сжиженный газ в баллонах) и промышленного топлива, закачивается в нефтяные пласты для поддержания пластового давления (месторождение Киркук).

Крупные газопроводы Ирака: Киркук - Хадита - Зубайр, Киркук - Бейджи - Багдад, Бейджи - Мосул. Общая протяжённость газопроводов около 2,8 тысяч км, пропускная способность 3 млрд. м³.

Планируется **строительство газопровода «Иран - Ирак – Сирия (альтернатива - Турция) – Европа».** Однако, из-за нестабильной ситуации в Сирии, противостояния США и Ирана реализация данного проекта трудновыполнима.

Эксперты компании Heritage Oil Plc (Великобритания) открыли в 2011 году на территории иракского Курдистана крупнейшее за последние 30 лет новое месторождение природного газа. По данным Heritage Oil Plc, месторождение «Miran West-2» - это почти 350 млрд. кубометров природного газа.

ТУРЦИЯ

Существующие газопроводы Турции позволяют перекачивать до 35 млрд. кубометров в год.

Перспективные газотранспортные проекты, реализуемые с участием Турции:

- **Trans Adriatic Pipeline (TAP)** — по территории Балканских стран в Италию;

- **Продолжение 2-й очереди South Caucasus Pipeline** для потребителей из Южной и Восточной Европы;

- **TANAP** - заканчивается на территории Австрии и Германии.

Это новые ветки, суммарной мощностью (на выходе к европейским потребителям) около 45-60 млрд. кубометров в год.

Турция ведёт активную политику по превращению своей страны в ключевого транзитёра природного газа. И уже вывела на европейский рынок трех поставщиков: Азербайджан (без посредничества ЕС) Египет и Иран. В перспективе аналогичная «услуга» по отношению к Казахстану, Туркменистану, Ираку и Катару.

В планах Турции по **расширению газотранспортной системы** на 2018-2020 годы:

- Ирак-Турция (25 млрд. кубометров);
- Катар-Турция (60 млрд. кубометров);
- Интерконнектор Турция-Болгария (5 млрд. кубометров);

- Восточное кольцо — создание кольца газопроводов в юго-восточной Европе (Словакия-Польша, Румыния, Болгария, страны Балканского региона). Что позволит оперативно менять поставщиков газа на рынки ЕС не изменяя маршрутов транспортировки по основным европейским газопроводам.

РЕСПУБЛИКА ИНДИЯ

Разведанные **запасы природного газа в Индии**, по оценкам Министерства нефти и природного газа Индии, **оцениваются в 1,5 трлн. м³** и преимущественно сосредоточены на шельфовых месторождениях вдоль западного побережья в районе Бомбейского свода и восточного побережья штата Андхра Прадеш, а также на северо-востоке страны в штате Ассам.

Собственная добыча природного газа в Индии составляет около 90 млн. м³ в сутки (32-33 млрд. м³ в год), тогда как текущий спрос – около 150 млн. м³ в сутки.

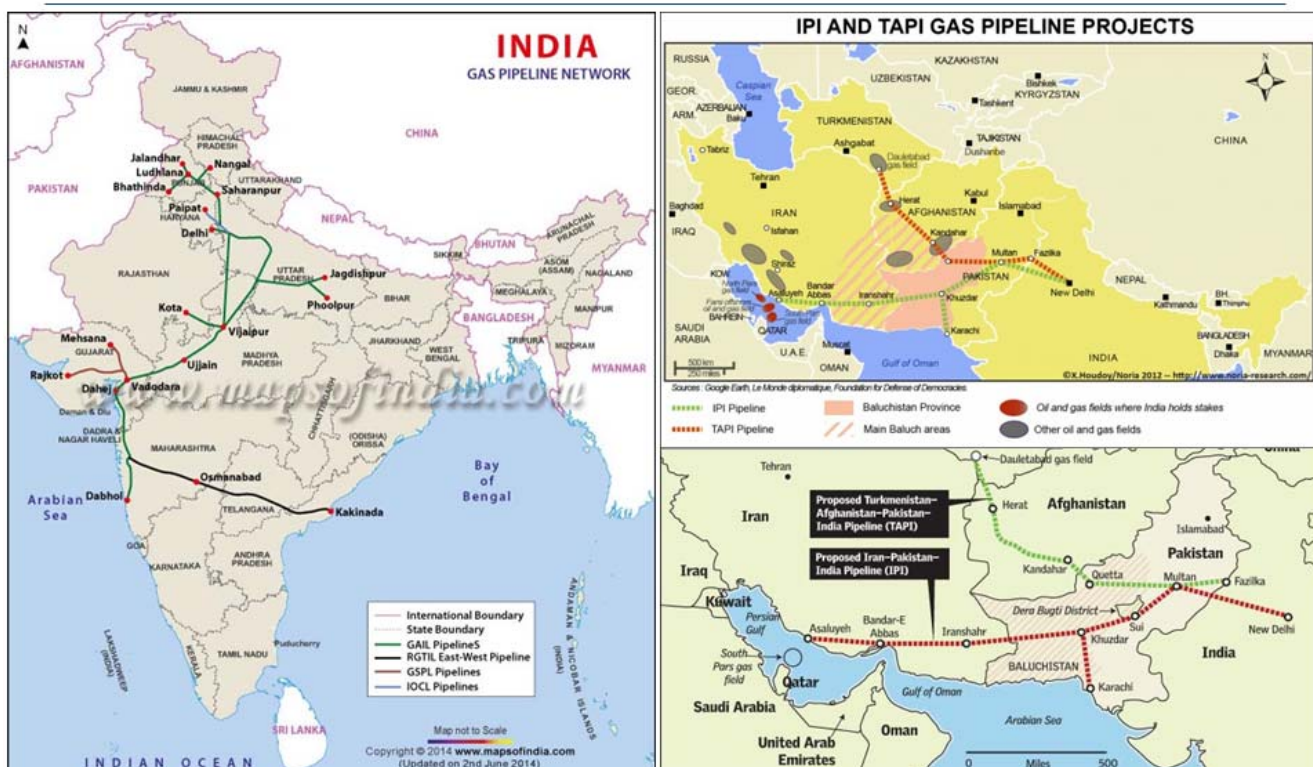
Более 80% реализуемого в стране газа используется в качестве топлива на электростанциях, для производства удобрений и только 20% – для производства сжиженного и сжатого газов, используемых в бытовых целях, как автомобильное топливо и сырье для нефтехимической промышленности.

В июле 2016 года в Бенгальском заливе у восточного побережья Индии найдено крупное высокообогащенное месторождение природного газового гидрата. Подобное месторождение - первое в своем роде, которое было найдено в море.

Транспортировку и реализацию газа в Индии осуществляет **государственная компания GAIL (Gas Authority of India Ltd.)**, которая контролирует 85% всего газового рынка страны и располагает сетью газопроводов протяженностью свыше 6,7 тыс. км, общей пропускной способностью 54 млрд. м³ в год, а также 7-ю заводами СУГ общей мощностью 1,2 млн. т в год и 1922 км газопроводов СУГ.

Основной газовой магистралью компании является соединяющий месторождения в штате Гуджарат и центральную часть страны **газопровод НВJ (Hazira-Bijaipur-Jagdishpur)**, протяженность которого составляет более 2,8 тыс. км, а пропускная способность – 60 млн. куб. м/сутки. Компания располагает **трубопроводом для транспортировки сжиженного газа «Джамнагар-Лони»** протяженностью 1269 км и пропускной способностью 1,7 млн. т в год. GAIL активно расширяет инфраструктуру транспортировки и сбыта газа, осуществляя, в частности, строительство газопроводов и предприятий по его сжижению.

Газотранспортная система Республики Индия и международные газотранспортные проекты



С 2001 года Индия стала уделять приоритетное внимание инвестициям в доленое участие в разработке нефтегазовых месторождений за границей. Несмотря на то, что Индия включилась в гонку за нефтегазовыми активами достаточно поздно, ей, тем не менее, удалось достичь определенных результатов. Государственная компания ONGC Videsh Ltd. (OVL) сделала 17 приобретений в 14 странах мира. Так, компания получила 45% в газовом месторождении во Вьетнаме, 20% нефтегазового месторождения «Сахалин-1» в России, 25% нефтяного месторождения в Судане. Правительство Ирана предоставило компании 20%-ную долю в нефтяном бассейне Кошак-Хусейние. Компания OVL имеет также доли в блоках нефтегазовых месторождений в Австралии, Мьянме, Ираке, Ливии, Сирии, Египте, Катаре, Анголе, Нигерии и на Кубе. Общая сумма индийских инвестиций в

нефтегазовые месторождения за рубежом превысила 5,5 млрд. долл. США (из них 2,8 млрд. в России).

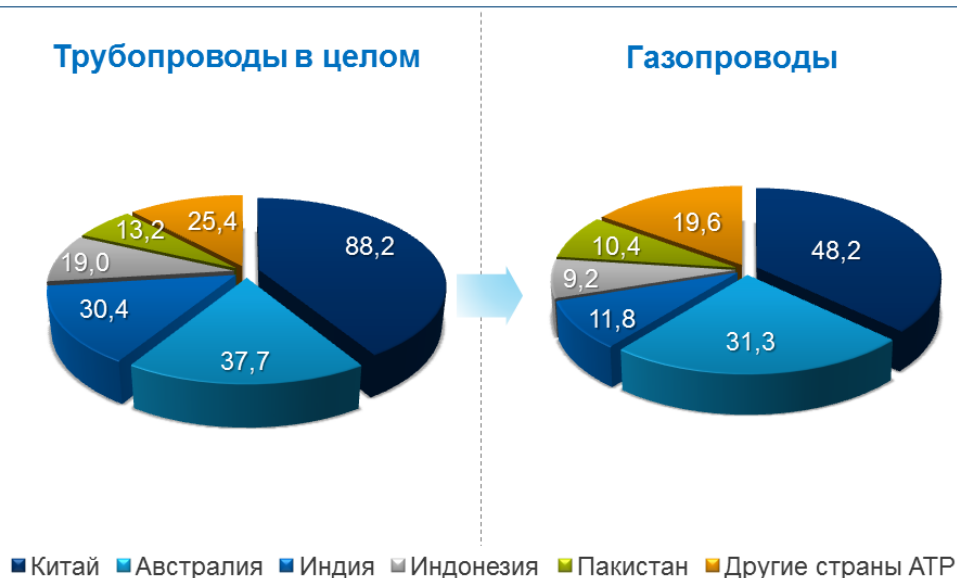
В период с 2009 по 2016 год Группа «Газпром» поставила в Индию 26 партий СПГ общим объемом 1,7 млн. тонн. В 2012 году компания Группы «Газпром» **Gazprom Marketing & Trading Singapore** и компания **GAIL** подписали долгосрочный договор купли-продажи сжиженного природного газа, предполагающий поставки СПГ на условиях «франко-судно» в объеме 2,5 млн тонн в год в течение 20 лет с возможностью пролонгации.

КИТАЙСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА

Китайская Народная Республика (КНР) – один из крупнейших растущих рынков энергетических ресурсов в мире. Для обеспечения растущего потребления КНР осуществляет формирование крупномасштабной сети трубопроводного транспорта как внутри страны, так и с учетом интеграции с международными системами энергообеспечения.

Протяженность трубопроводной инфраструктуры в Китае составляет 82 тыс. км (около 3% от мирового показателя). Протяженность инфраструктуры по транспорту природного газа составляет 48,2 тыс. км (55% от всей трубопроводной системы).

Структура протяженности трубопроводов стран АТР *



Трубопроводная инфраструктура КНР, включая нефте-, газо- и продуктопроводы, **принадлежит 3 государственным компаниям: CNPC (China National Petroleum Company) – 68% трубопроводных сетей, Sinopec – 29%, CNOOC (China National Offshore Oil Company) – 3%.**

CNPC контролирует основную часть газопроводов КНР (36,1 тыс. км или 75%), включая ключевые транскитайские газопроводы «Запад-Восток», «Запад-Восток-2», «Shaan-Jing-1», «Shaan-Jing-2». Кроме того, CNPC является оператором международных поставок газа в рамках существующих («Туркменистан-Китай») и перспективных проектов (из России и Мьянмы).

Протяженность газопроводов Sinopec составляет около 10,3 тыс. км. Основные газопроводы, которые эксплуатирует Sinopec, расположены в центральной и южной частях КНР: «Sichuan – Shanghai» (юг), «Yulin - Jinan» (центральная часть, включающая магистральные отводы «Jinan – Qingdao», «Qufu-Jinan», «Anping-Jinan», «Laizhou-Pingdu-Jiaozhou», «Jiaozhou-Rizhao»). С 2010 года в Qingdao запущен в работу терминал по приему СПГ, который затем подается в трубопровод «Yulin - Jinan».

CNOOC – специализируется на реализации проектов на шельфе, контролирует основную часть бизнеса по поставкам СПГ в Китай - 5 из 6 терминалов по приему СПГ (Gauangdong, Fujian, Shanghai, Zhejiang, Shenzhen).

Система трубопроводного транспорта КНР состоит из:

- 2-х транскитайских магистральных газопроводов («Запад-Восток» и «Запад-Восток-2»);
- газопроводов северного и южного узловых районов, которые имеют ответвления к основным крупным центрам газодобычи и потребления;
- газопроводов-коннекторов, соединяющих магистральные линии.

Газотранспортная система Китайской Народной Республики



Характеристики основных внутренних магистральных газопроводов Китая (в одностороннем исполнении) и магистральных газопроводов, пересекающих границы КНР приведены в таблице.

№	Газопровод	Диаметр трубы, мм	Протяженность (по территории КНР для международных), км	Мощность, млрд. м ³ в год
Внутренние:				
1.	Lunnan – Shanghai («Запад-Восток»)	1016	5800	12
2.	Horgos – Guangzhou/Shanghai («Запад-Восток-2»)	1016	9100	30
3.	Jingbian – Beijing	720	1105	3,6

№	Газопровод	Диаметр трубы, мм	Протяженность (по территории КНР для международных), км	Мощность, млрд. м ³ в год
4.	Shaan – Jing	1016	935	12
5.	Ji – Ning	720	1242	9,8
6.	Yulin – Jinan	720	970	5
7.	Zhongxian – Wuhan	711	1375	3
8.	Sichuan – Shanghai	720	2246	12
9.	Ping Hu – Shanghai	355	390	3
10.	Yacheng – Hong Kong	720	775	4
11.	Huaiyang - Wuhan	610	475	1,5
Международные:				
12.	Туркменистан – Китай	1067	4860	10
13.	Мьянма - Китай	1016	1727	12

Согласно планам правительства КНР и китайских нефтегазовых компаний протяженность трубопроводного транспорта Китая в ближайшее десятилетие как минимум удвоится.

АНАЛИТИКА и ИССЛЕДОВАНИЯ
АССОЦИАЦИИ «НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ»

info@newgaztech.ru

Россия, г. Москва, Старопименовский пер., д.13 с. 1

Т: (495) 609 03 55

Сергей Гуляев

Начальник Управления нефтехимического оборудования,
трубопроводной арматуры и машиностроения
ООО «Газпром комплектация»

Дмитрий Фадеев

Заместитель начальника Управления маркетинга
ООО «Газпром комплектация»

Ассоциация не несет ответственности за недостоверность информации, предоставленной третьими лицами, а также за возможные потери, ущерб или убытки от любых действий и решений, осуществленных (принятых) с использованием настоящей информации.