

Перспективы развития газового рынка в Индии

Востриков А.А; 1 курс
магистратуры МТ и МЭО

№	Место газового рынка Индии в мире согласно данным British Petroleum
1.	21-е место по объемам доказанных запасов газа – 0,7% мировых запасов газа
2.	25-е место по объемам добычи – 1,6 % мировой добычи
3.	15-е место по объемам его потребления – 0,5% потребления

Перспективы газового рынка в соответствии с прогнозом Международного энергетического агентства

1. Самые высокие в мире темпы роста спроса на энергоносители.

Среднегодовой темп роста энергопотребления в стране до 2035 года составит 3%

2. К 2030 году станет вторым по величине потребителем газа в АТР после Китая;

3. Доля потребления более экологичного, чем уголь, газа в энергобалансе данной страны будет значительно увеличиваться ввиду проблем с экологией

Оценка перспектив

Предпосылка развития – уровень внутренних цен на газ.

Особенность индийского рынка: поставка газа основным потребителям (энергетической и химической промышленности) осуществляется по заниженным ценам с местных месторождений, что затрудняет развитие добычи газа и тормозит спрос

Решения

Реформирование системы ценообразования на газ:

- 1) Привязка базисной цены к средней цене для поставляемого в Индию СПГ;
- 2) Привязка базисной цены к среднегодовым ценам на некоторых спотовых площадках.

Возможные перспективы с учетом регулирования индийского рынка

Условный
сценарий

Потребление газа вырастет с 95 млрд. куб. м. до 272 млрд. куб. м. к 2030 году

Реалистичный
сценарий

1. Спрос на газ вырастет до 169 млрд. куб. м. к 2030 году;
2. Трёхкратный рост объёмов импорта природного газа к 2030 году.

Стимулы

Инвестирование в строительство СПГ и развитие газовых месторождений на основе заключения контрактов с Россией, Ираном, Катаром, Нигерией, Мозамбиком, Австралией и США.

Проекты импорта газа в Индию

1. «Туркмения – Афганистан – Пакистан – Индия (ТАПИ) – 1,7 тыс. км. (мощность 30 млрд. куб. м.)
2. Газопровод «Мир» (Иран – Пакистан – Индия) – поставки до 55 млрд. куб. м. (более 30 в Индию)
3. Осуществление закупок российского трубопроводного газа путем продления газопровода из России через Китай до индийской границы

Перспективы сотрудничества Индии и России

1. Реализация 71 млн. тонн СПГ Индии с российской стороны до 2043 г.,
2. Заключение 25-го контракта с нефтегазовой структурой GAIL (2012 год),

Причины угрозы срыва контракта:

- Требования Индии о снижении стоимости продукции,
- Требования о перенесении даты старта поставок СПГ,
- Требования об изменении объёмов поставок СПГ

Терминалы

В 2018 году эксплуатируется 4 СПГ-терминала

- Kochi LNG
- Hazira LNG
- Dahej LNG – рентабельность по импорту СПГ на спотовом рынке снизилась
- Dhabol LNG – создание интегрированного газового рынка с газотранспортной сетью протяженностью 3400 км.





FSRU

LNG H-Energy – перегрузка СПГ в другие суда

Преимущества:

- Развитие индустрии портов и социальной инфраструктуры
- Обеспечение чистым топливом для транспорта и домашних хозяйств в штате махараштра
- Хранение, регазификация, повторная загрузка топлива и грузовые автопогрузчики
- СПГ поставляется через трубопровод, подключенный к национальным газовым сетям

Терминал Mundra

- Терминал по приему СПГ
- мощность – 5 млн тонн в год
- построен группой Adani и Gujarat State Petroleum Corp.
- Комплекс имеет два резервуара для хранения газа емкостью 160 тыс. куб. м каждый и причал, способный принимать СПГ-танкеры вместимостью до 260 тыс. куб. м.
- введены два трубопровода, в том числе 67-километровый газопровод Мундра-Анджар, связывающий терминал с существующей газораспределительной сетью штата Гуджарат.
- Терминал также имеет установку для загрузки автоцистерн.

Спасибо за внимание