

**ОБОСНАВАНИЕ ПРОЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА МИНИ
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА НА ТЕРРИТОРИИ
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

**Макова А. Н.,
научный руководитель ст. преп., доцент Карпычева О. В.
Сибирский Федеральный Университет**

Развиваясь, человечество начинает использовать все новые виды ресурсов (атомную и геотермальную энергию, солнечную, гидроэнергию приливов и отливов, ветряную и другие нетрадиционные источники). Однако главную роль в обеспечении энергией всех отраслей экономики сегодня играют топливные ресурсы. Топливо-энергетический комплекс тесно связан со всей промышленностью страны. На его развитие расходуется более 20% денежных средств. Наибольшее значение в топливной промышленности РФ принадлежит трем отраслям: нефтяной, газовой и угольной, из которых особо выделяется нефтяная. Нефтяная промышленность является составной частью ТЭК - многоотраслевой системы, включающей добычу и производство топлива, производство энергии (электрической и тепловой). Наша страна занимает четвертое место по разведанным запасам нефти и первое — по запасам газа.

Добыча нефти в РФ постоянно увеличивается, так темп прироста добычи в 2013 году составил 0,53%. (рис.1)

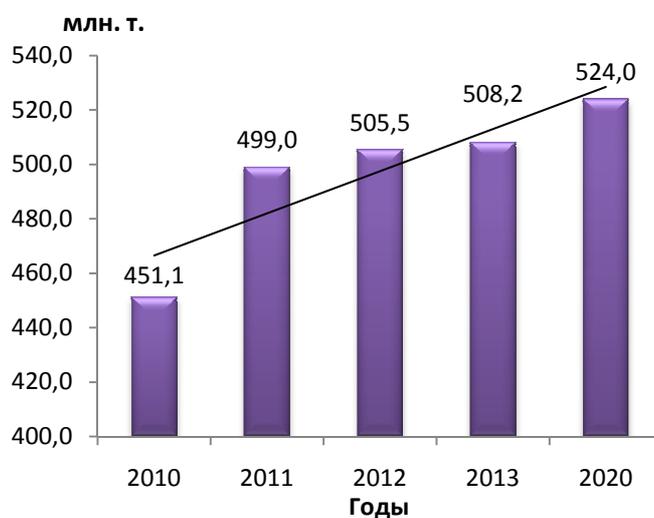


Рисунок 1 – Динамика добычи нефти в РФ за период 2010-2013 гг. и прогноз до 2020 г., [1]

По данным Министерства энергетики РФ в 2013 году заняла лидирующую позицию в мире по добыче нефти, обогнав основного конкурента – Саудовскую Аравию на 12,2%. [1]

Значительная часть добытой нефти идет на экспорт. (рис. 2)

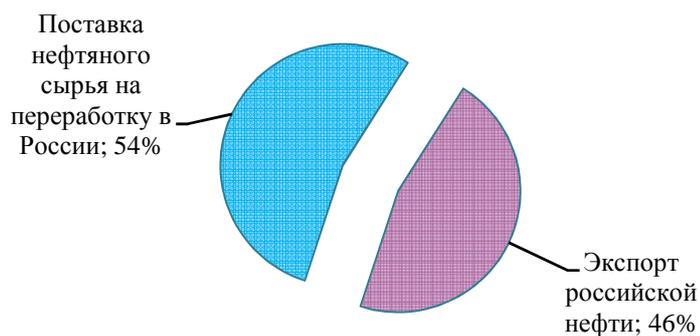


Рисунок 2 – Структура распределения добытой нефти в РФ в 2013 г., % [1]

Помимо сырой нефти РФ также экспортирует нефтепродукты, а именно бензин, мазут, дизтопливо и т.д. (рис. 3)

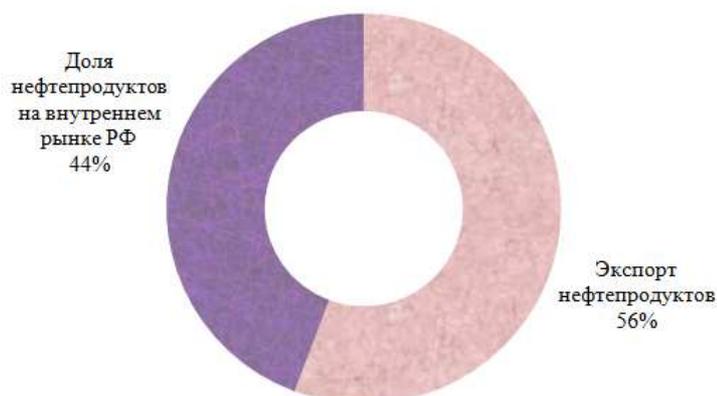


Рисунок 3 – Структура распределения нефтепродуктов в РФ в 2013 г., % [1]

Таким образом, можно оценить структура распределения нефти и нефтепродуктов в разрезе экспортных поставок. (рис. 4)

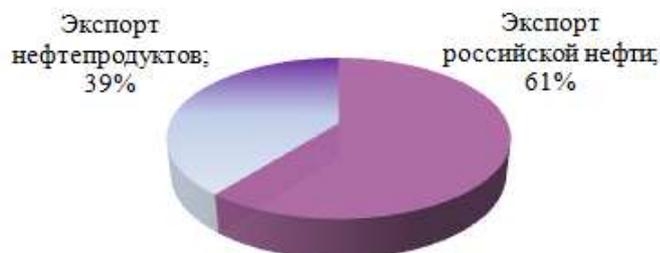


Рисунок 4 – Структура экспорта нефти и нефтепродуктов в 2013 г., %

Наибольший удельный вес в структуре экспорта занимает сырая нефть.

Сравнительный анализ экспортных цен на нефть и нефтепродукты позволяет сделать вывод о том, что цены на переработанную продукцию превышают цены на сырую нефть на 12%.

На рисунке 5 и 6 представлена динамика первичной переработки нефти (рис. 5) и глубина переработки нефти в РФ (рис. 6).

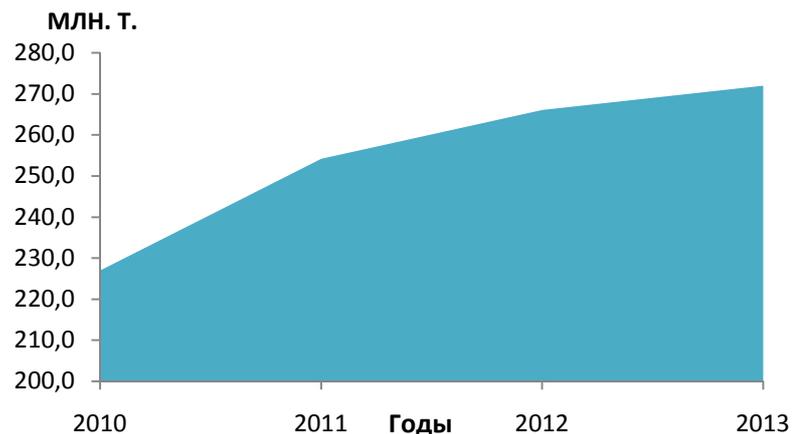


Рисунок 5 – Динамика переработки нефти в РФ за период 2010-2013 гг., млн. тонн [1]

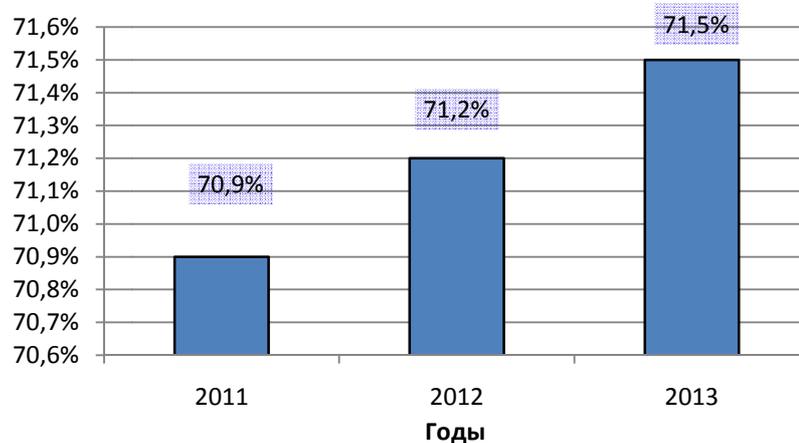


Рисунок 6 – Динамика изменений глубины переработки нефти в РФ за период 2010-2013 гг., % [1]

В РФ добыча и переработка нефти в основном осуществляется крупными предприятиями, в частности, первичной переработкой нефтяных фракций занимается 32 крупных НПЗ и около 80 мини-НПЗ, но количество заводов и доли их переработки в обратной пропорции. (рис. 7)

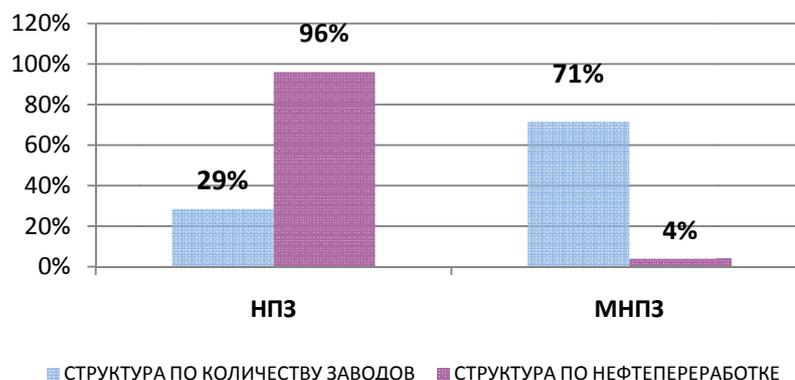


Рисунок 7 – Численность предприятий РФ по переработке нефти и объемам переработки, %

В тоже время анализ мирового опыта показывает успешность деятельности мини нефтеперерабатывающих заводов. В частности, в США удельный вес мини-НПЗ составляет в численности предприятий 74%, а в структуре объемов переработки – 60%. [2] (рис. 8)

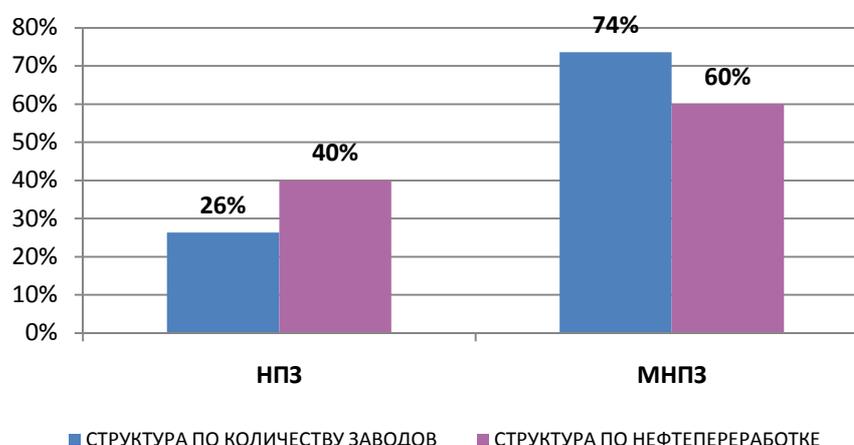


Рисунок 8 – Структура заводов по нефтепереработке в США

Это обоснованно тем, что в США МНПЗ представлены по последним технологиям, которые по качеству выпускаемой продукции, глубины переработки нефти, не уступают крупным заводам.

Такие мини-заводы обладают рядом преимуществ: относительно небольшими капитальными вложениями, а именно 8,5 млрд. руб, [3] что в 4 раза меньше по сравнению с требуемым объемом инвестиций в крупный НПЗ; сокращенный инвестиционный период; меньший срок окупаемости, по расчетам он составил 2,8 лет; короткие сроки монтажных работ (2,5 месяца) и другие преимущества.

Все выше сказанное позволяет сделать вывод о перспективности развития нефтеперерабатывающей отрасли, путем строительства мини нефтеперерабатывающих заводов.

1. <http://minenergo.gov.ru>
2. Михаил Левинбук и др. «Две страны – два подхода Разнонаправленные векторы развития нефтепереработки США и России», статья в журнале «Переработка», сентябрь 2010 г.
3. А. К. Курочкин и др. «Комплектуем среднетоннажный НПЗ. Выбор оптимального набора современных процессов нефтепереработки для НПЗ топливного профиля». Серия статей в журнале «Территория Нефтегаз» №5, 2007г., №9, 2007г., №10, 2007г., №5, 2008г.