

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ ОТРАСЛИ В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН

Автор – кандидат экономических наук, доцент Международной Академии Бизнеса Тайкулакова Гульнара Сериковна.

Развитие рынка нефтепродуктов, повышение его конкурентоспособности – важнейший приоритет экономической политики Казахстана. В частности, в госпрограмме по форсированному индустриально-инновационному развитию Казахстана на 2010–2014 годы отмечено, что одной из главных задач нефтегазового сектора республики становится обеспечение потребностей внутреннего рынка в нефтепродуктах и увеличения глубины переработки нефти до 87–90% и доведения качества отечественных нефтепродуктов до международных стандартов Евро-3 – Евро-5 [1].

Таблица 1 - Текущее состояние НПЗ РК

	АНПЗ	ПКОП	ПНХЗ
Ввод в эксплуатацию, год	1945	1985	1978
Перерабатываемое сырье	Западно-Казахстанская нефть	Кумкольская и Западно-Сибирская нефть	Западно-сибирская нефть
Проектная мощность, млн. т/г	5,0	6.0	6,0
Оценочные показатели 2010 года			
Переработка нефти, млн. т/г	4,0	3,9	4,1
Глубина переработки	53%	77%	73%
Выработка светлых н/п,	44%	65%	70%
Выработка мазута	43%	17%	17%
Выработка дизтоплива	30%	35%	32%
Выработка бензинов	13%	21%	29%
Доля ВОБ в общем выпуске бензинов	35%	55%	70%

Примечание – Составлено автором на основе источника [4]

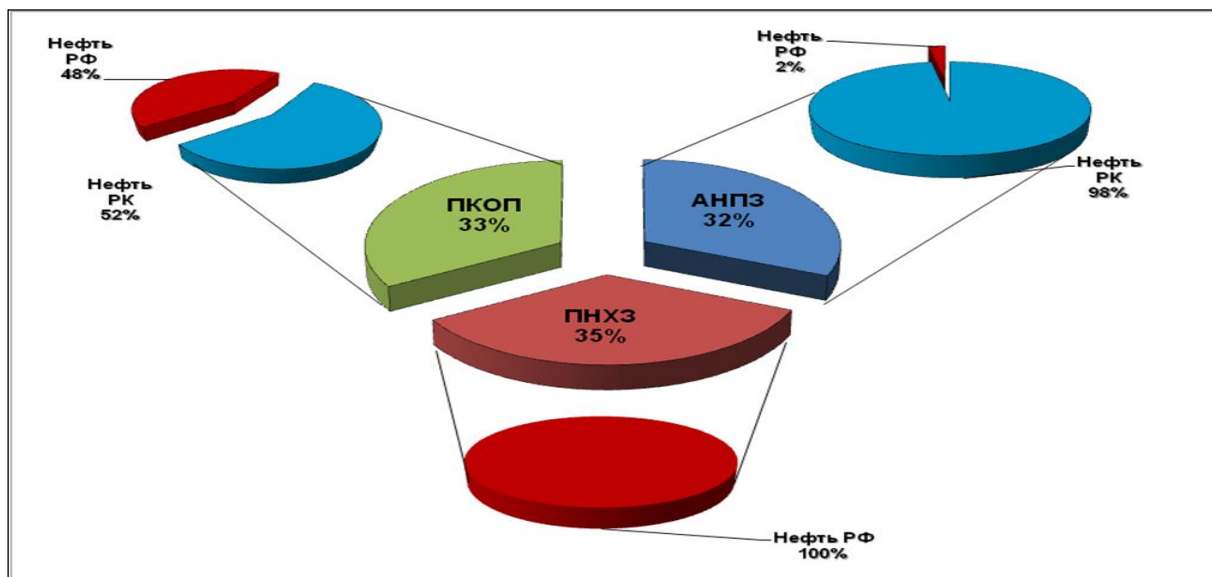
Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), является самым старым из трех действующих на территории РК, укомплектованный оборудо-

ванием, поставленным из США по лендлизу. Завод перерабатывает Западно-Казахстанскую нефть с проектной мощностью 5 млн т/год, глубина переработки составляет 53% (таблица 1) [4].

Сегодня дефицит нефтепродуктов составляет: автобензина (высокооктановых марок) – 35%, авиатоплива – 47%. Все это результат технологической отсталости действующих НПЗ [4]. Оборудование на НПЗ не высоко технологичное, морально устаревшее, вследствие чего НПЗ выпускают небольшой ассортимент товаров с невысоким качеством. На выпуск нефтепродуктов оказывает влияние хроническая недозагруженность производственных мощностей предприятий, которая во многом зависит от поставок из Российской Федерации [3].

Главные недостатки НПЗ в том, что ни АНПЗ, ни ПКОП не могут проводить глубокую переработку нефти. В их продукции высока доля производства мазута и вакуумного газойля. Из трех существующих НПЗ, ПНХЗ работает исключительно на российском сырье, что отражает непосредственную зависимость Казахстана от российского сырья.

Из таблицы видно, что отечественную нефть перерабатывает АНПЗ, работающий на 50% мощности. Низкий процент выхода светлых нефтепродуктов объясняется высокопарафинистыми и высоковязкими сортами нефтей Западного Казахстана. Отсюда, логично, что выработка мазута составляет самый большой удельный вес из общего объема производства [4].



Примечание - Составлено автором на основе источника [4]

Рисунок 1 - Доли переработки российской нефти на НПЗ РК

Экономически это невыгодно, как для самого завода, так и для всей Республики, поэтому замена сырья на более легкую, светлую, с плотностью

выше 0,8 г/см³, обеспечит высокое качество нефтепродуктов. Из таблицы следует, что 52% переработки производится за счет российской нефти. Так в 2010 году, суммарно на трех НПЗ было переработано 13683 тыс. тонн нефти из них - 7126 тыс. тонн российской нефти [4].

Главной причиной доминирования поставок российского сырья на казахстанские НПЗ является неразвитость отечественной инфраструктуры транспортировки казахстанской нефти. ПНПЗ получает нефть из Западной Сибири по трубопроводу, построенному еще в советское время, а прокладывать нефтепровод из нефтеносного Западного Казахстана – капиталоемкое мероприятие.

Наиболее обеспеченным сырьем является АНПЗ, так как находится в нефтеносном Западном Казахстане. В планах модернизация вакуумного блока, монтаж установки замедленного коксования, строительство новой установки каталитического риформинга. Через три года предполагается запустить комплекс глубокой переработки нефти с достроенной установкой каталитического крекинга. Инвестиции составят более 2 млрд. долларов США.

На ПКОП планируется запустить установку каталитического крекинга, установку изомеризации и установки производства водорода, полипропилена и серы. Будет реконструирована установка гидроочистки дизельного топлива. Стоимость модернизации и реконструкции составит более 1199 млн. долларов США. Финансирование будет производиться за счет АК «КазМунайГаз» и китайской компании CNPC [2,3].

Для создания гибкой, интегрированной и полной технологической схемы переработки углеводородного сырья, соответствующей международному уровню, необходима реализация инвестиционных проектов.

Таблица 2 - Переработка нефти на НПЗ РК в 2010 году, тыс. тонн.

НПЗ	Факт за 2010 год	В т.ч. нефть российских производителей	
		Объем	Доля в общем объеме
АНПЗ	4 300	104	2%
ПНХЗ	4 800	4 800	100%
ПКОП	4 583	2 222	48%
Всего:	13 683	7 126	52%

Примечание – Составлено автором на основе источника [4]

Это позволит одновременно решить несколько важных задач:

– производить в достаточном объеме и более высокого качества нефтепродукты;

– получить базовые нефтехимические продукты, которые являются продукцией с добавленной стоимостью и востребованы на международном рынке;

– выпускать нефтехимическое сырье для последующих переделов, обеспечить комплексную переработку углеводородного сырья;

– уменьшить негативное воздействие от производства нефтепродуктов на окружающую среду.

В результате реализации инвестиционных проектов, будет сокращен выпуск мазута в 2,5 раза и увеличено производство высокооктанового автомобильного бензина в 1,7 раза, кроме того возрастет производство дизельного топлива на 25%, а выпуск бензина марки А-80 окончательно прекратят производить. Качество нефтепродуктов улучшится до стандарта уровня Евро-5.

Таким образом, в перспективном плане необходимо решать актуальные проблемы, связанные с модернизацией и увеличением производственных мощностей НПЗ:

– с учетом существующего технического состояния нефтеперерабатывающих заводов - низкой глубины переработки нефти, растущего спроса на потребление более высококачественных нефтепродуктов и ужесточение требований к качеству продукции, на трех заводах запланировать проекты развития и модернизации;

– инвестировать в нефтеперерабатывающие активы и реализовать планы по модернизации нефтеперерабатывающих предприятий. В проекты реконструкции трех НПЗ предполагается инвестировать более 4 млрд. долл. США.

Таблица 3 - Объемы и источники инвестиций в НПЗ

НПЗ	Объем инвестиций	Источник инвестиций	Период реализации
АНПЗ	2348,1 млн. дол. США	АО НК «КМГ», Sinopec Engineering	2007-2014
ПНПЗ	1100,0 долларов США	Итальянская компания ENI	2009-2013
ПКОП	1199,2 млн. долларов США	АО НК «КМГ», CNPC	2009-2014

Примечание – Составлено автором на основе источников [1-4]

Из вышесказанного следует, что существующая в Республики Казахстан на современном этапе технологическая модель требует кардинальных изменений. Это обусловлено несколькими факторами:

– Не дозагрузка производственных мощностей на существующих 3 НПЗ.

– Импорт нефтепродукции из стран ближнего зарубежья.

– Присутствие иностранных компаний на территории РК, что создает отток добытой нефти.

В заключении надо отметить, что нефтепереработка в РК требует кардинальных изменений, это отмечается и в Программе ФИИР. Обоснованность перехода к производству качественных нефтепродуктов в РК, соответствующих новым международным стандартам Евро-4 и Евро-5 достаточно убедительно озвучивалась на научных конференциях. А разработка и внедрение новой технологической модели нефтепродуктообеспечения «Добыча – Экспорт – Переработка - Экспорт» гарантирует значительный приток денежных средств в бюджет Республики и в полном объеме обеспечит внутренний рынок Казахстана качественными нефтепродуктами, соответствующими требованиям Евро-5.

Использованная литература:

1. Указ Президента Республики Казахстан «О Государственной программе по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010-2014», № 958 от 19 марта 2010 года;

2. Постановление Правительства Республики Казахстан от 14 апреля 2010 года № 303 «О Карте индустриализации Казахстана на 2010-2014 годы»;

3. Постановление Правительства Республики Казахстан «Об утверждении Комплексного плана развития нефтеперерабатывающих заводов Республики Казахстан на 2009 - 2015 годы», № 712 от 14 мая 2009 года;

4. Информационно-аналитический обзор рынка нефти и нефтепродуктов в странах СНГ за IV квартал 2010 г., Агентство по исследованию рентабельности инвестиций;