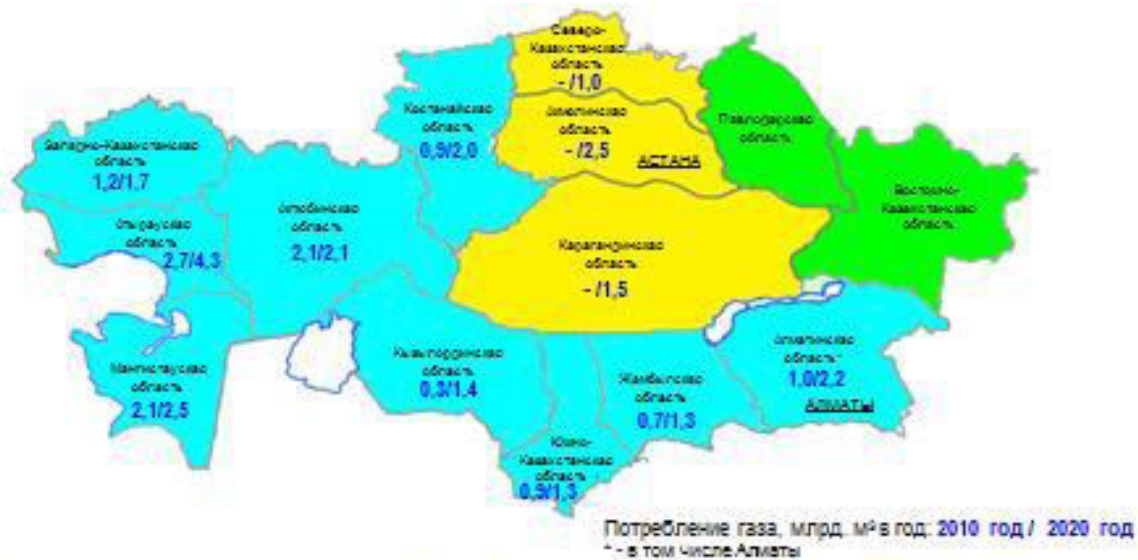


РАЗВИТИЕ НЕФТЕГАЗОВОГО КЛАСТЕРА КАЗАХСТАНА: ПРОБЛЕМА ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТЕГАЗОВЫХ ПРОДУКТОВ

Текущее и прогнозное потребление природного газа по областям



- Газифицированные регионы
- Планируется газификация
- Негазифицированные регионы

Итого фактическое потребление газа за 2010 год: 11,9 млрд. м³
Итого прогнозное потребление газа в 2020 году: 23,8 млрд. м³

Османов Жасым Джафарович
Научная среда Almaty
Management University,
8 апреля 2015 г.



СЕГОДНЯ ПО ПОДТВЕРЖДЕННЫМ
ЗАПАСАМ НЕФТИ КАЗАХСТАН
ВХОДИТ В ЧИСЛО 15 ВЕДУЩИХ
СТРАН МИРА, ОБЛАДАЯ 3%
МИРОВОГО ЗАПАСА НЕФТИ.
НЕФТЕГАЗОНОСНЫЕ РАЙОНЫ
ЗАНИМАЮТ 62% ПЛОЩАДИ
СТРАНЫ, И РАСПОЛАГАЮТ 172
НЕФТЯНЫМИ МЕСТОРОЖДЕНИЯМИ,
ИЗ КОТОРЫХ БОЛЕЕ 80-ТИ
НАХОДЯТСЯ В РАЗРАБОТКЕ.

БОЛЕЕ 90% ЗАПАСОВ НЕФТИ СОСРЕДОТОЧЕНО
НА 15 КРУПНЕЙШИХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ –
ТЕНГИЗ, КАШАГАН, КАРАЧАГАНАК, УЗЕНЬ,
ЖЕТЫБАЙ, ЖАНАЖОЛ, КАЛАМКАС, КЕНКИЯК,
КАРАЖАНБАС, КУМКОЛЬ, СЕВЕРНЫЕ БУЗАЧИ,
АЛИБЕКМОЛА, ЦЕНТРАЛЬНАЯ И ВОСТОЧНАЯ
ПРОРВА, КЕНБАЙ, КОРОЛЕВСКОЕ.



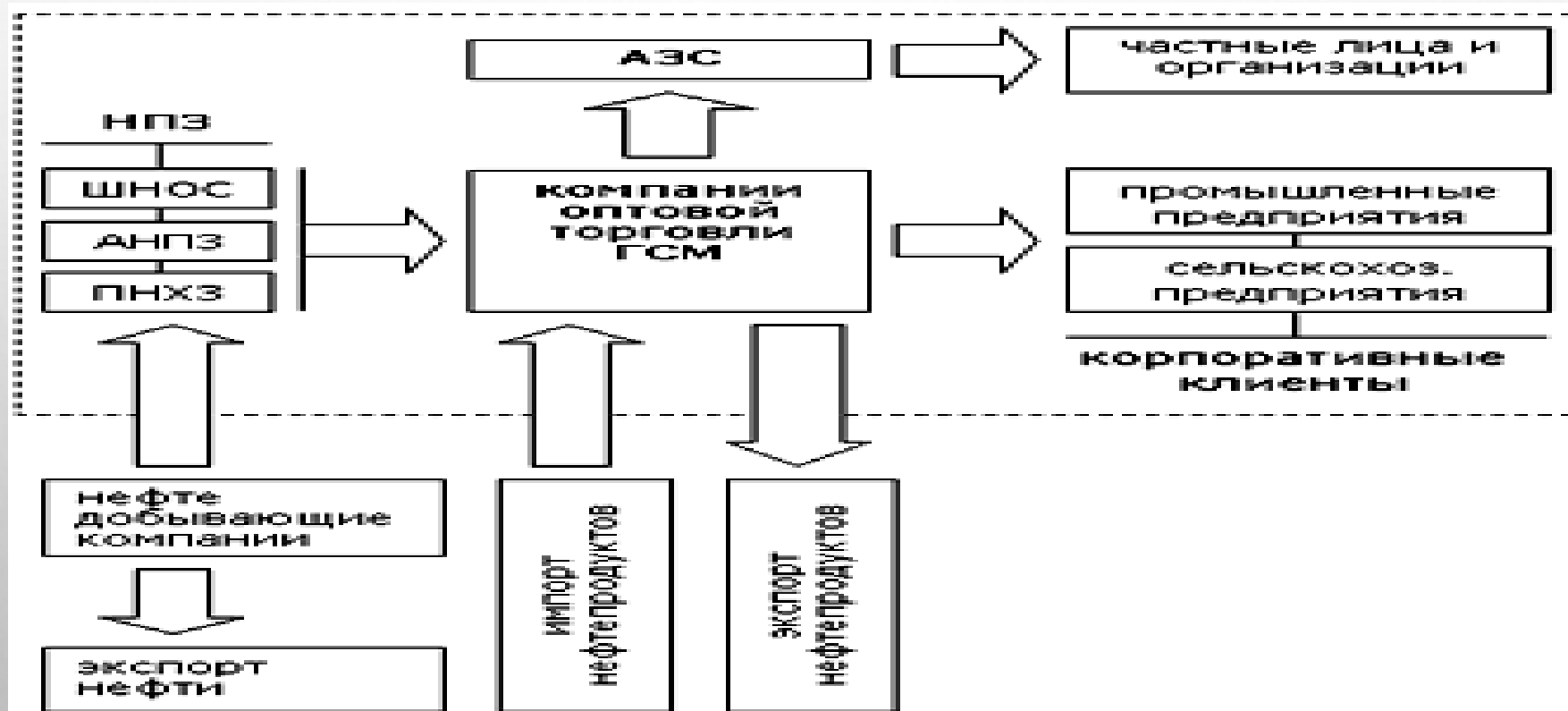


МЕСТОРОЖДЕНИЯ
НАХОДЯТСЯ НА ТЕРРИТОРИИ
ШЕСТИ ИЗ ЧЕТЫРНАДЦАТИ
ОБЛАСТЕЙ КАЗАХСТАНА. ЭТО
АКТЮБИНСКАЯ, АТЫРАУСКАЯ,
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ,
КАРАГАНДИНСКАЯ,
КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ И
МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТИ. ПРИ
ЭТОМ ПРИМЕРНО 70% ЗАПАСОВ
УГЛЕВОДОРОДОВ
СКОНЦЕНТРИРОВАНО НА
ЗАПАДЕ КАЗАХСТАНА.

АТЫРАУСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД



АТЫРАУСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД ЯВЛЯЕТСЯ ПЕРВЕНЦЕМ НЕФТЕПЕРЕРАБОТКИ КАЗАХСТАНА. К ПРОЕКТИРОВАНИЮ ЗАВОДА ПРИСТУПИЛИ В 1943 ГОДУ НА ОСНОВАНИИ ПЛАНОВОГО ЗАДАНИЯ НАРКОМАТА НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ СССР. ТЕХНИЧЕСКИЙ ПРОЕКТ ЗАВОДА БЫЛ РАЗРАБОТАН АМЕРИКАНСКОЙ ФИРМОЙ «БАДЖЕР И СЫНОВЬЯ». КОРРЕКТИРОВКА ОСУЩЕСТВЛЯЛАСЬ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ГОСУДАРСТВЕННОГО ТРЕСТА №1





ТОО «ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД» ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ ИЗ САМЫХ СОВРЕМЕННЫХ ПО ТЕХНОЛОГИИ В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН. ЗАВОД ПЕРЕРАБАТЫВАЕТ НЕФТЬ ПО ТОПЛИВНОМУ ВАРИАНТУ И ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ РАССЧИТАНА 90%, ЧТО СООТВЕТСТВУЕТ УРОВНЮ ЛУЧШИХ ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ НЕФТЕПРОДУКТОВ

ШЫМКЕНТСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД
ВЫРАБАТЫВАЕТ 30% ОБЩЕГО ТЕКУЩЕГО ОБЪЕМА
НЕФТЕПРОДУКТОВ, ПРОИЗВОДИМЫХ ТРЕМЯ НПЗ КАЗАХСТАНА.
ШЫМКЕНТСКИЙ НПЗ – ЭТО ЕДИНСТВЕННЫЙ
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД, РАСПОЛОЖЕННЫЙ НА ЮГЕ
КАЗАХСТАНА, В САМОЙ ГУСТОНАСЕЛЕННОЙ ЧАСТИ РЕСПУБЛИКИ.



С УЧЕТОМ БЛАГОПРИЯТНОГО
ГЕОГРАФИЧЕСКОГО
РАСПОЛОЖЕНИЯ И ВЫСОКИХ
ТЕХНИЧЕСКИХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ
У ПРЕДПРИЯТИЯ ЕСТЬ ВСЕ
ПРЕДПОСЫЛКИ ДЛЯ
ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПОСТАВОК НА
ВНУТРЕННИЙ И ВНЕШНИЙ
РЫНКИ. ПРОЕКТНАЯ МОЩНОСТЬ
ШЫМКЕНТСКОГО НПЗ
СОСТАВЛЯЕТ 5,25 МЛН ТОНН,
ИЛИ ОКОЛО 40,65 МЛН
БАРРЕЛЕЙ НЕФТИ В ГОД.



ПРОБЛЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПОТРЕБНОСТИ РК ТОВАРНЫМИ НЕФТЕПРОДУКТАМИ И ПУТИ ЕГО РЕШЕНИЕ.



Таблица - Динамика основных показателей нефтеперерабатывающих производств Казахстана

Предприятие, продукция	2005 г.	2007 г.	2009 г.	2011 г.	2012 г.
Объем переработки нефти	11,2	12,0	12,1	13,7	14,2
Атырауский НПЗ	3,40	3,70	3,90	4,47	4,50
Павлодарский НПЗ	4,10	4,20	4,00	4,65	5,00
Шымкентский НПЗ	3,80	4,10	4,20	4,60	4,70
Выработка продукции на НПЗ					
Автомобильный бензин	2,4	2,7	2,6	2,8	2,9
Авиационный керосин	0,2	0,3	0,4	0,5	0,4
Дизельное топливо	3,3	3,9	3,8	4,1	4,7
Мазут	3,6	2,6	3,3	3,4	4,0
Объем переработки казахстанской нефти	Н.д.	Н.д.	6,7	7,1	7,1
Объем переработки российской нефти	Н.д.	Н.д.	5,4	6,6	7,0



Рисунок - Потенциал фракций и индивидуальных углеводородов, содержащихся в нефти, нефтяном и природном газе и продуктах их переработки

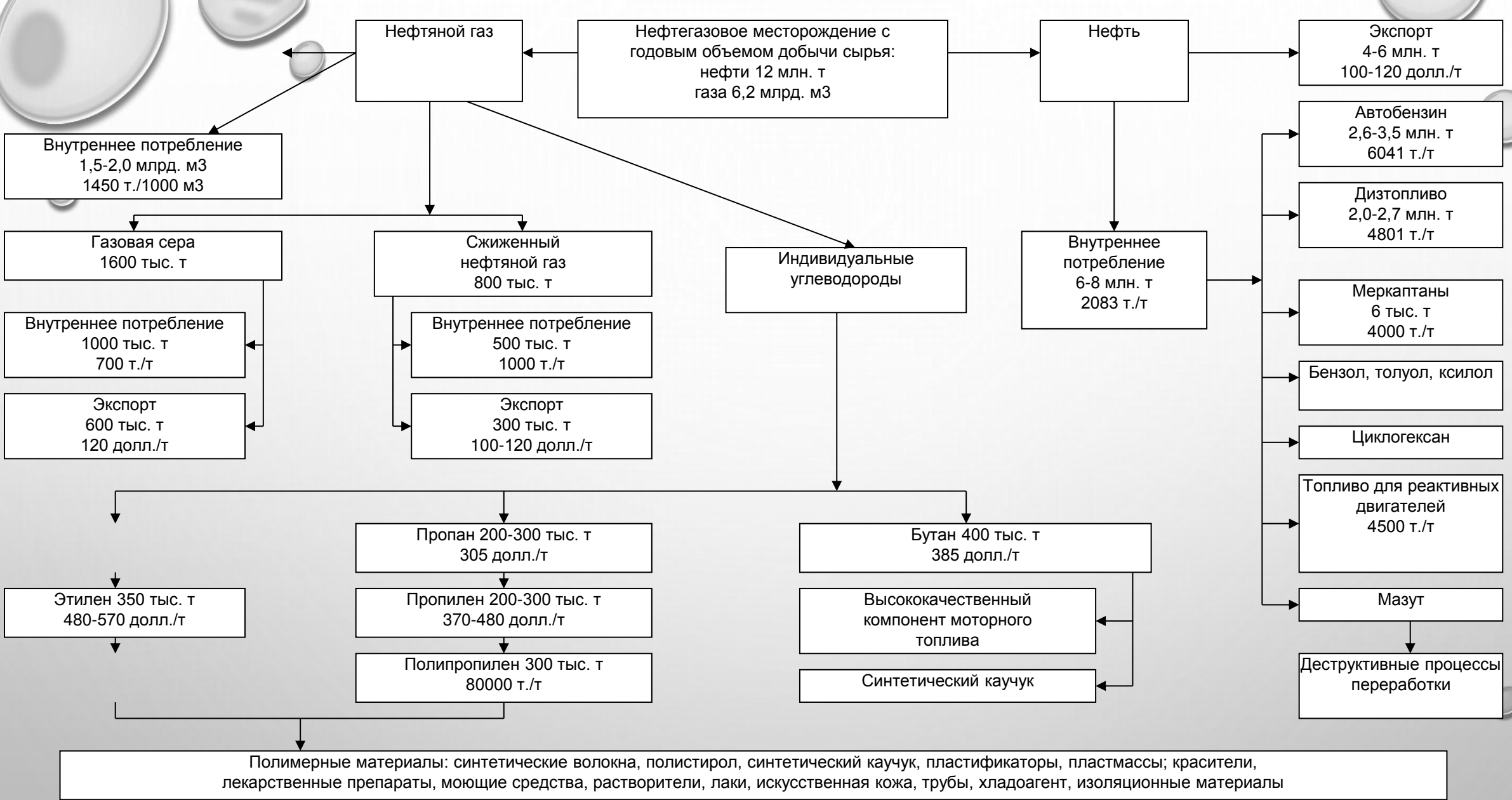


Рисунок – Возможные коммерческие результаты переработки углеводородов