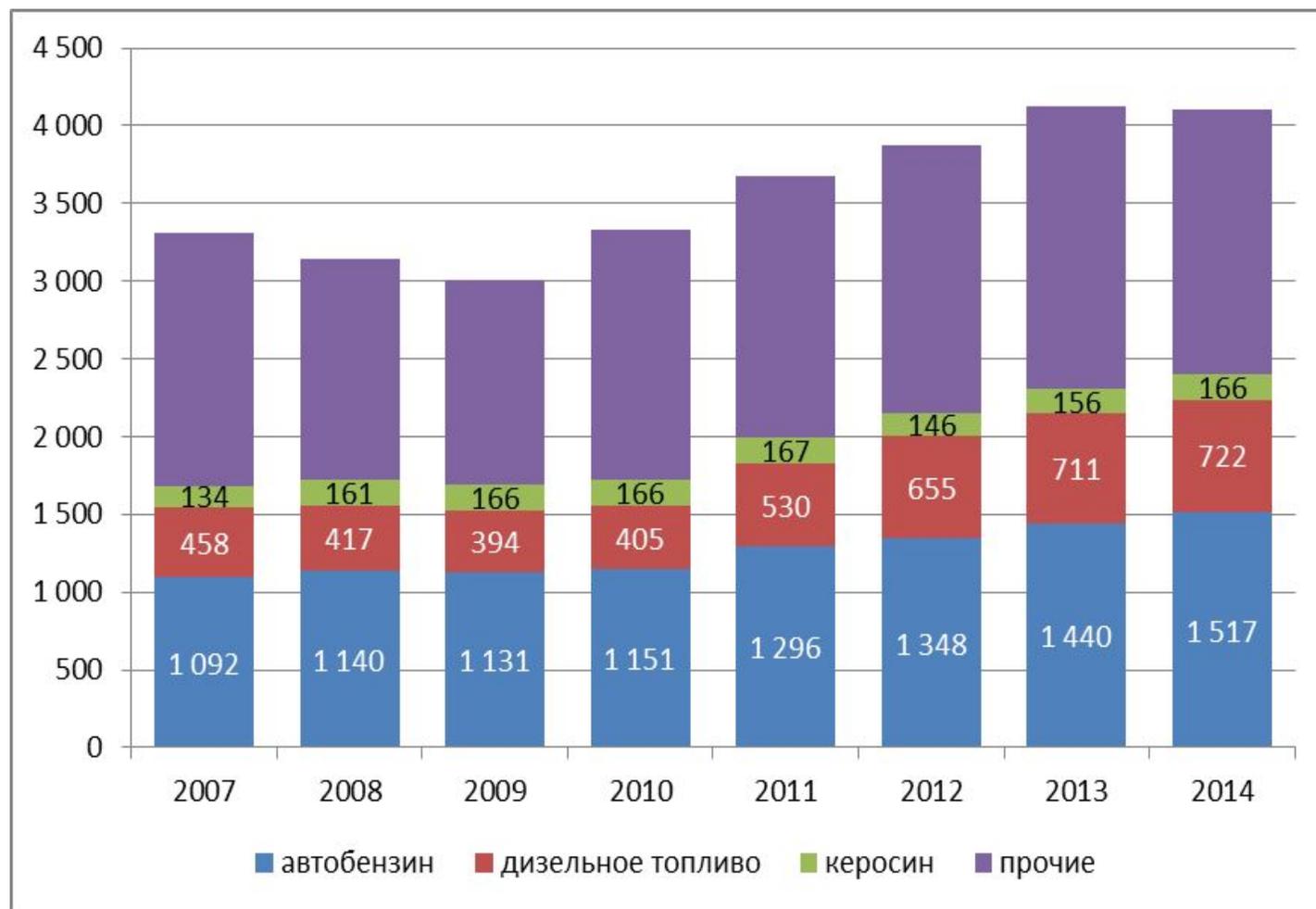


Нефтегазопереработка на стадии истощения ПРИМЕР ЮГРЫ

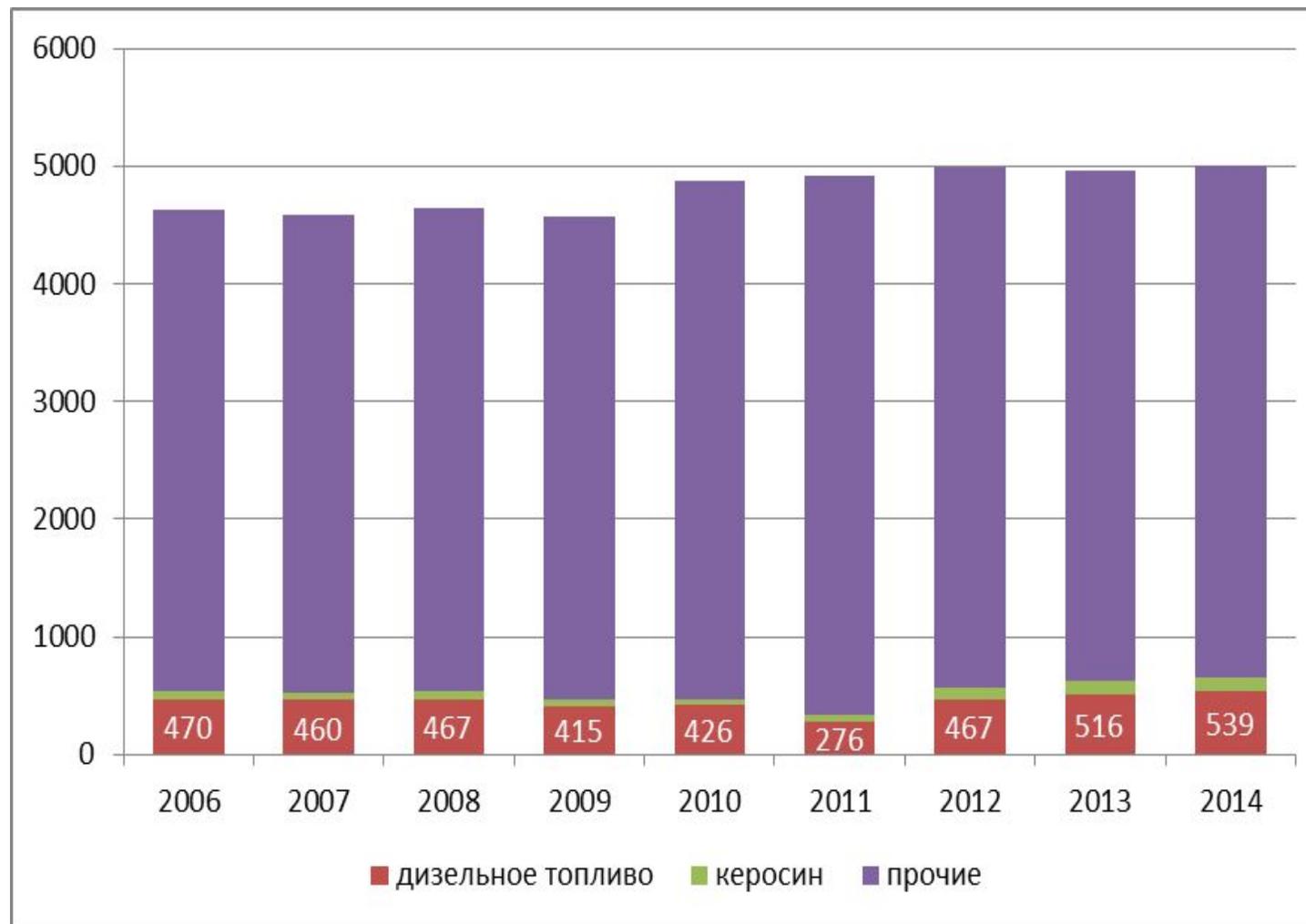
– Характеристика нефтеперерабатывающих предприятий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Название	Расположение	Владелец	Год запуска	Мощность, тыс. т
Нижневартовское НПО	Нижневартовск	Роснефть	1998	5 000
УППН «Варьеганнефть»	Радужный	РуссНефть		100
УПН и ПБ «Сургутнефтегаз»	Сургут	Сургутнефтегаз		118
УППН ТПП «Когалымнефтегаз»	Когалым	ЛУКОЙЛ	1997	300
Красноленинский НПЗ	Нягань	Роснефть	1996	275
УППН ТПП «Урайнефтегаз»	Урай	ЛУКОЙЛ	1995	100
Сургутский ЗСК	Сургут	Газпром	1985	12 000
ВСЕГО				17 893

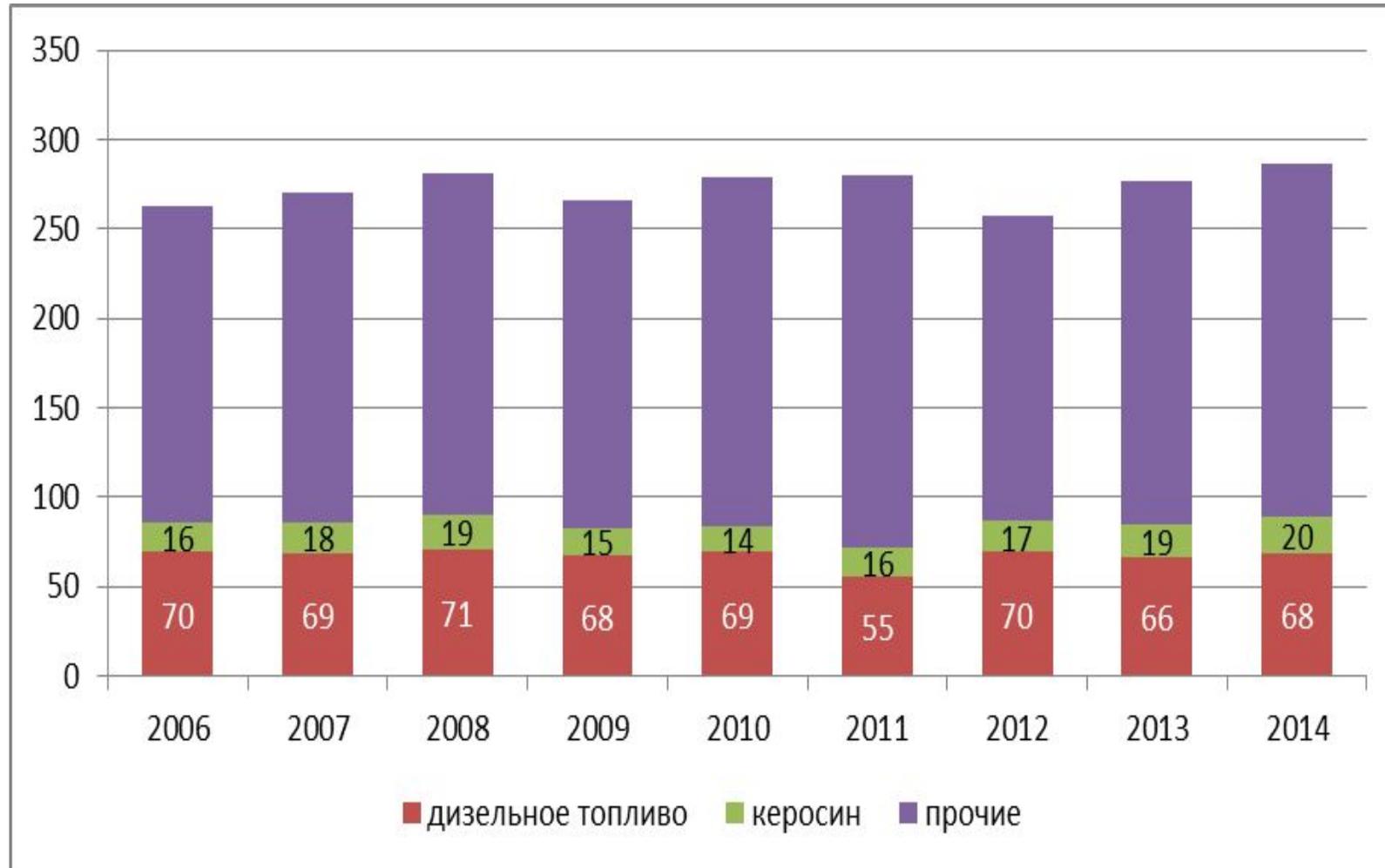
Переработка газового конденсата и выпуск нефтепродуктов Сургутским ЗСК, тыс т, данные Росстата



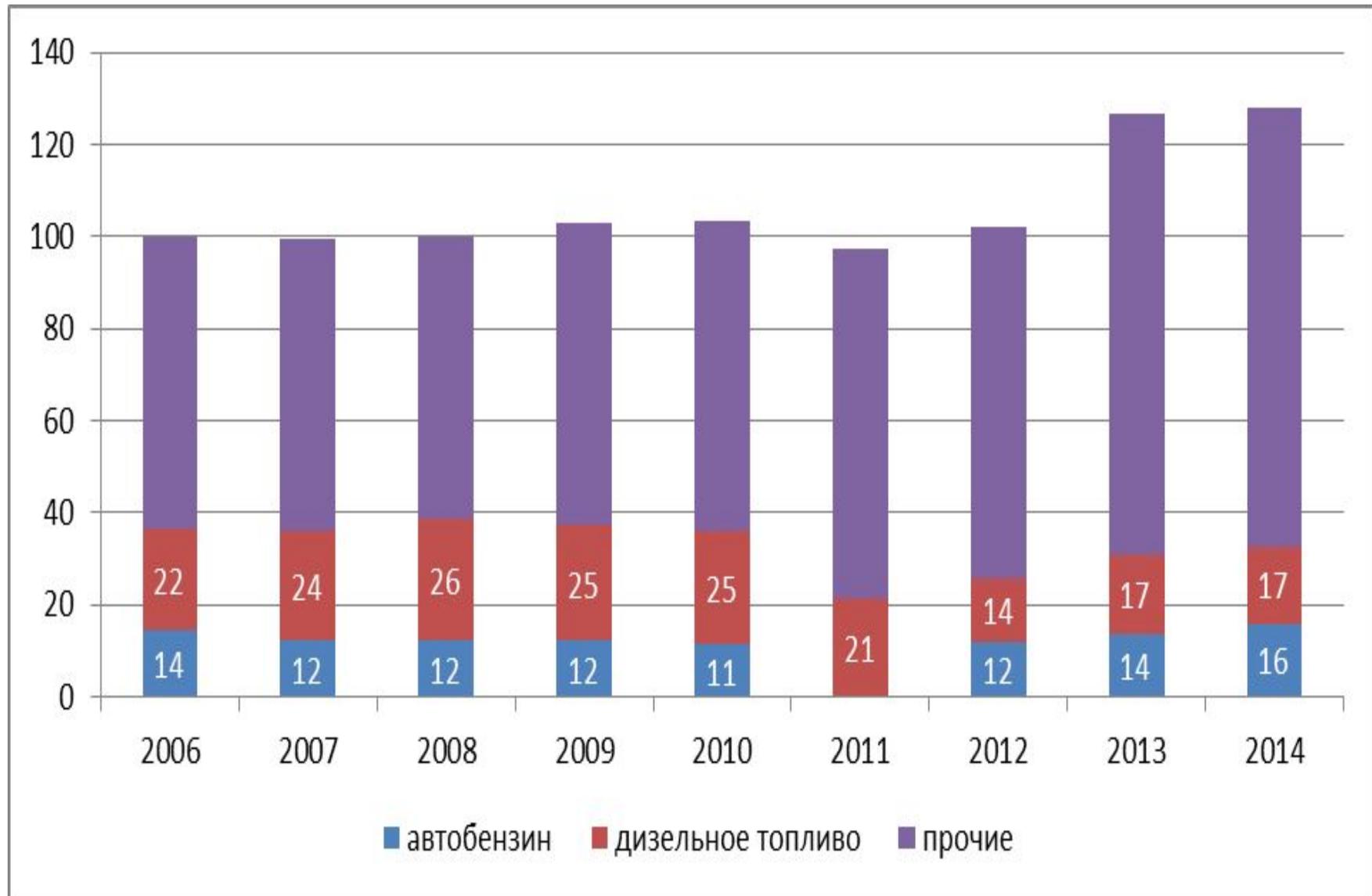
Переработка нефти и выпуск нефтепродуктов Нижневартовским НПО, ТЫС. Т



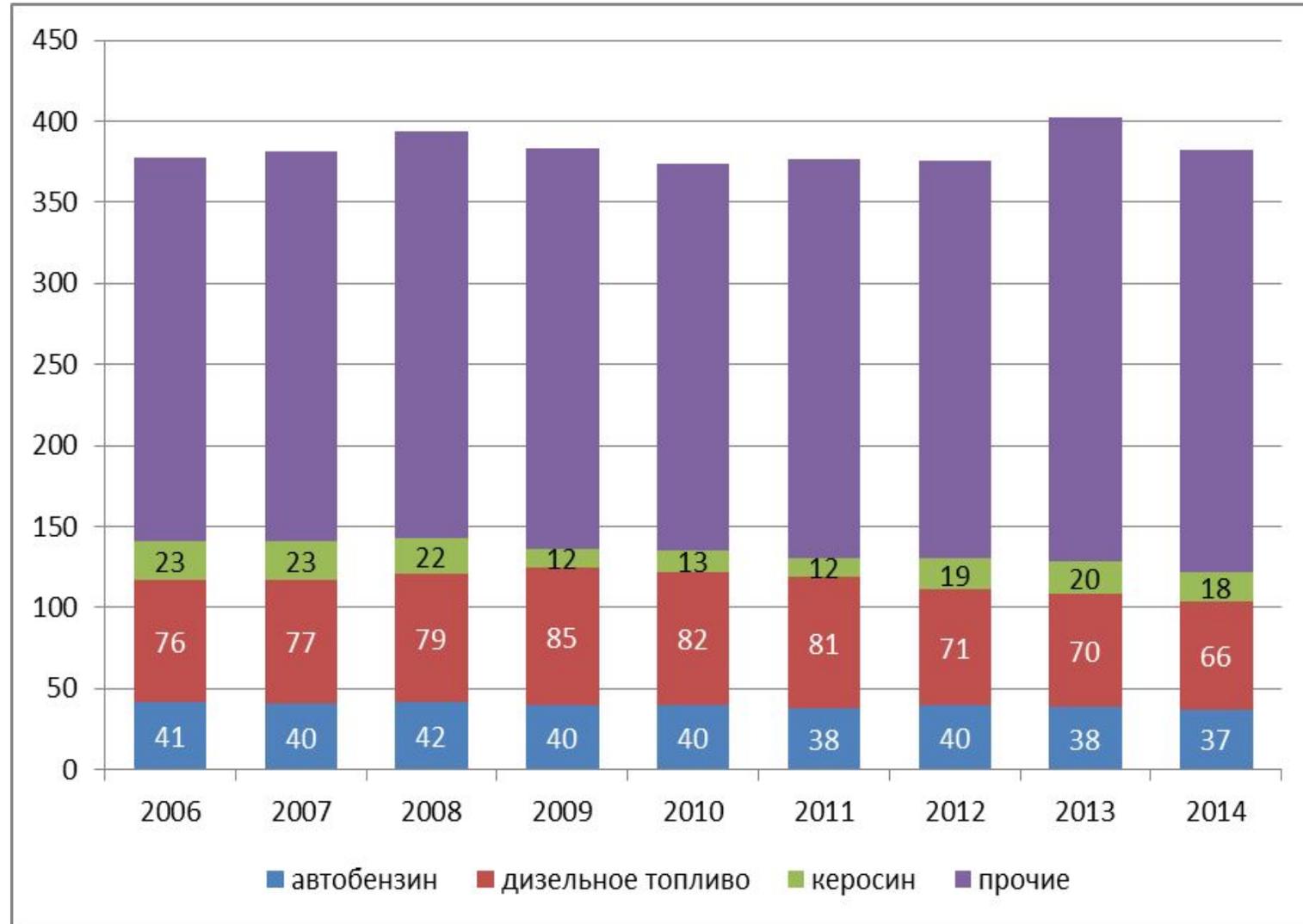
Переработка нефти и выпуск нефтепродуктов Красноленинским НПЗ, ТЫС. Т



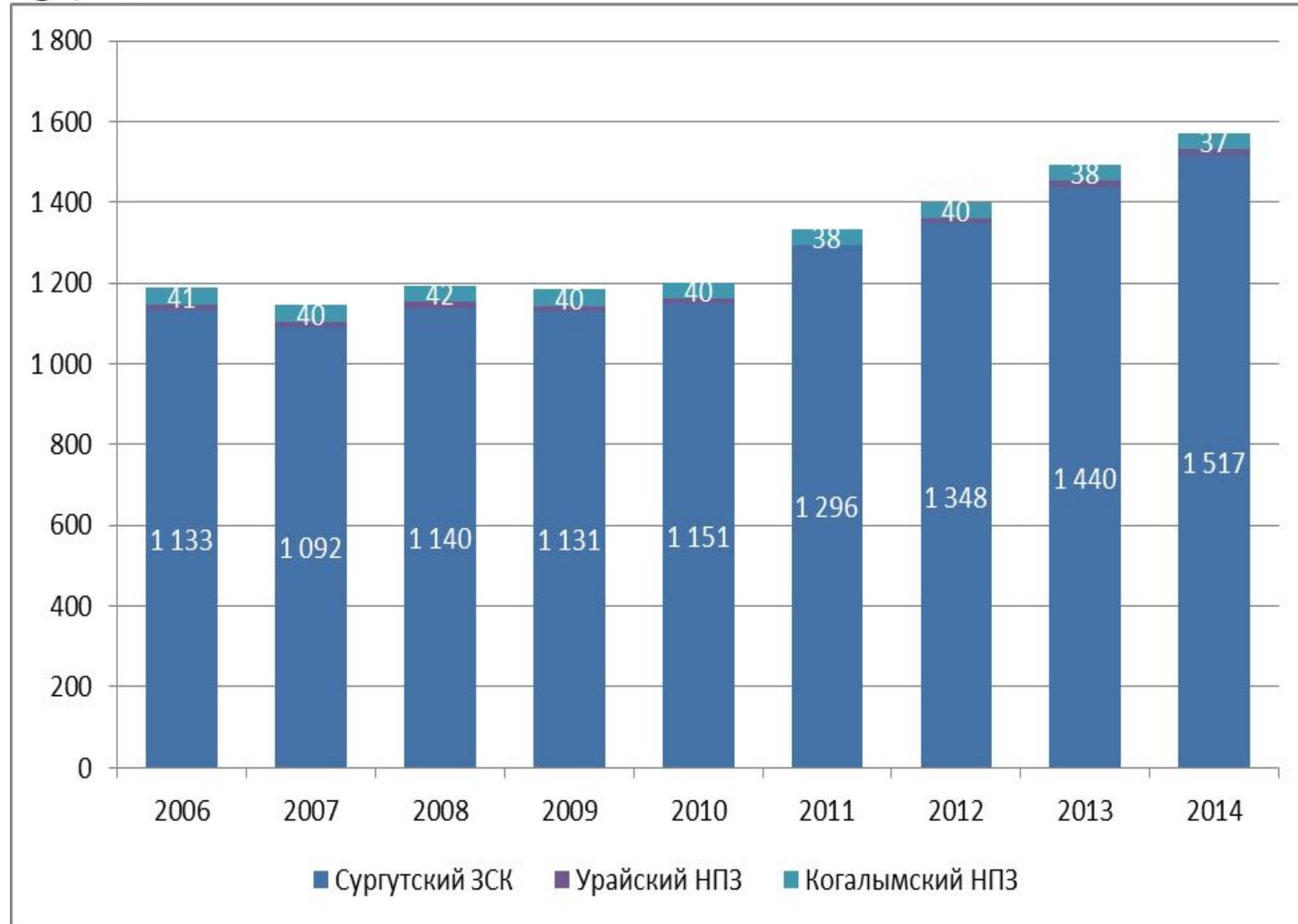
Переработка нефти и выпуск нефтепродуктов Урайского НПЗ, тыс т



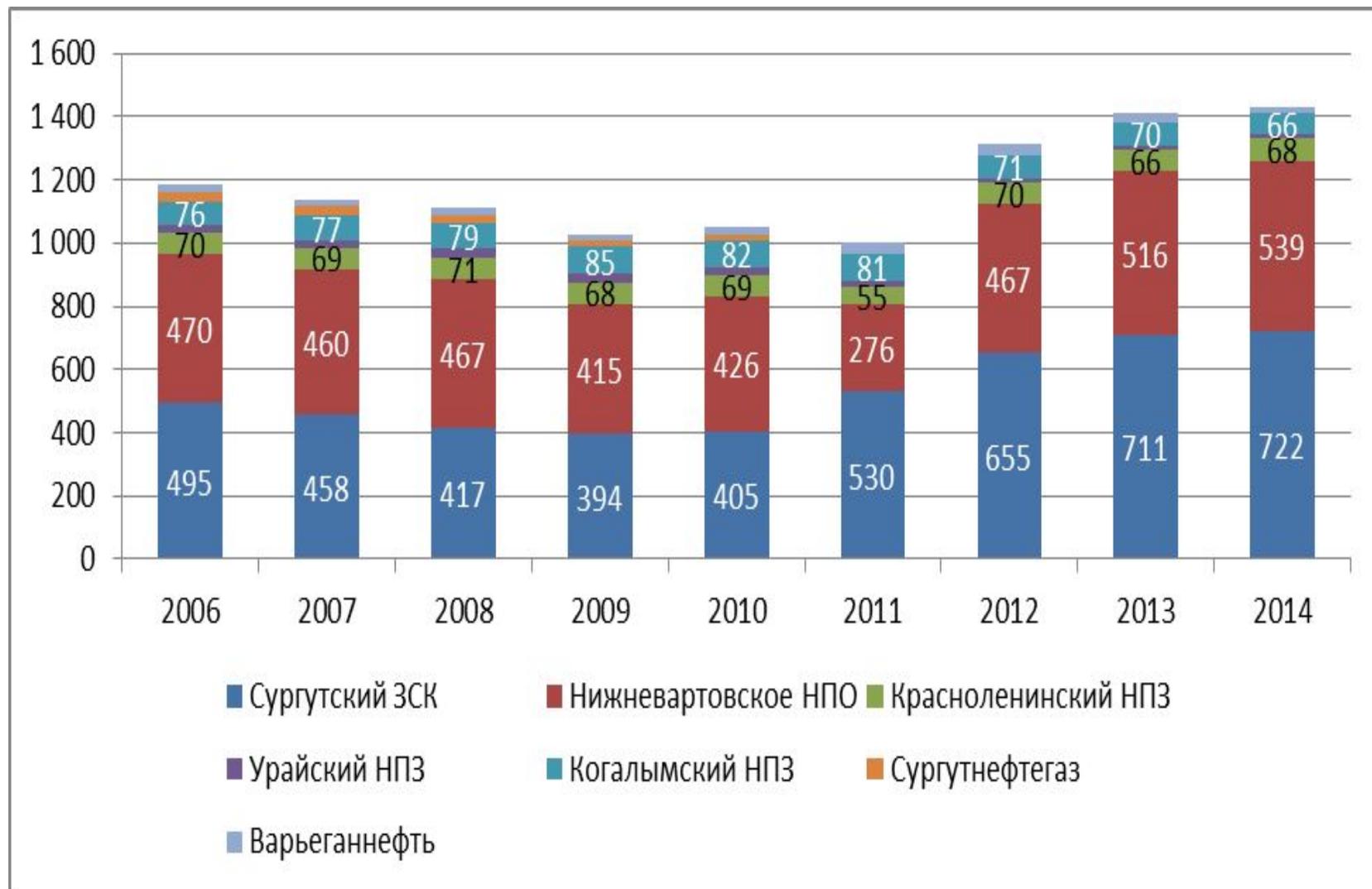
Переработка нефти и выпуск нефтепродуктов Когалымским НПЗ



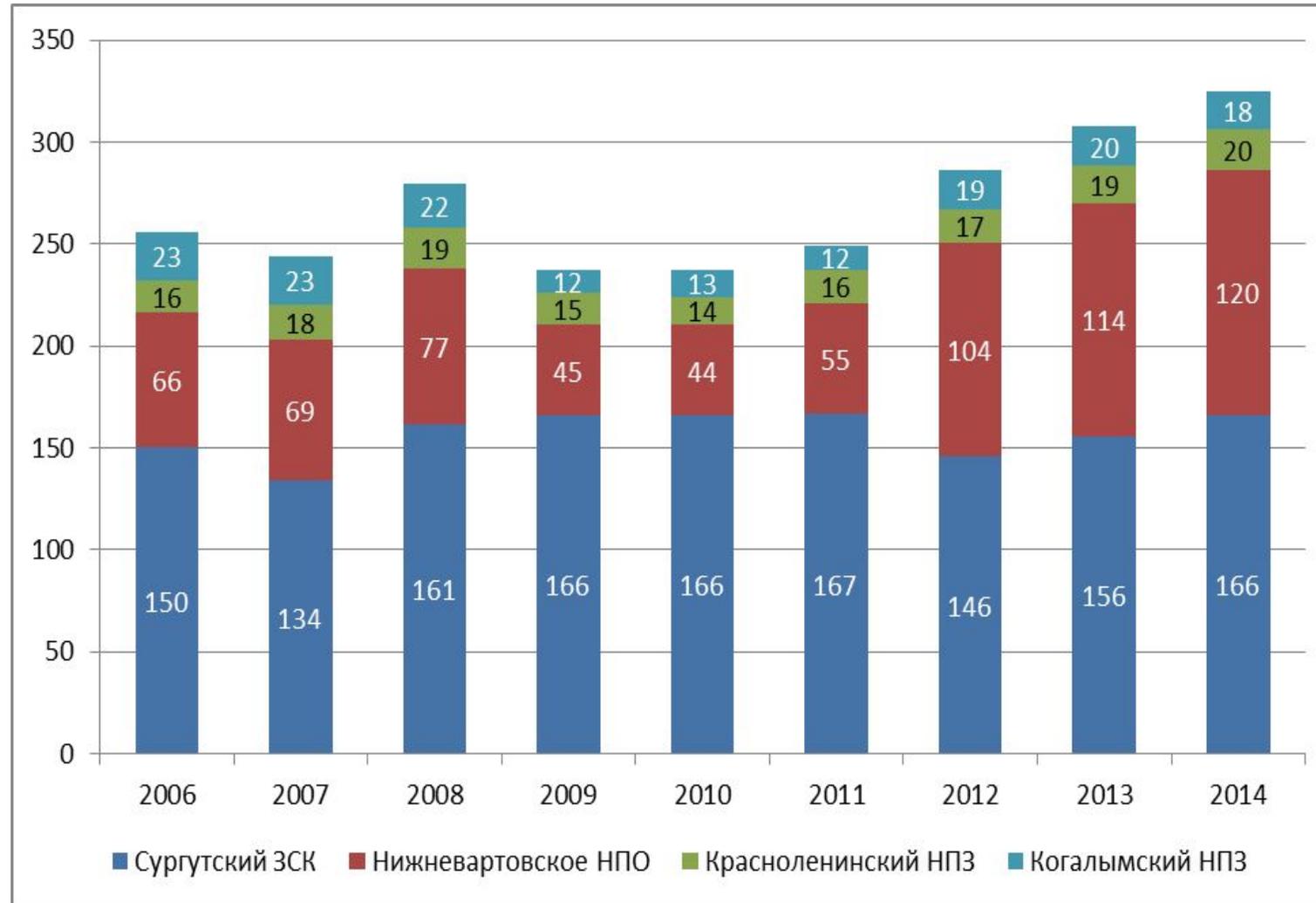
Выпуск автобензина предприятиями Югры, тыс. т



Выпуск дизельного топлива предприятиями Югры, тыс. т



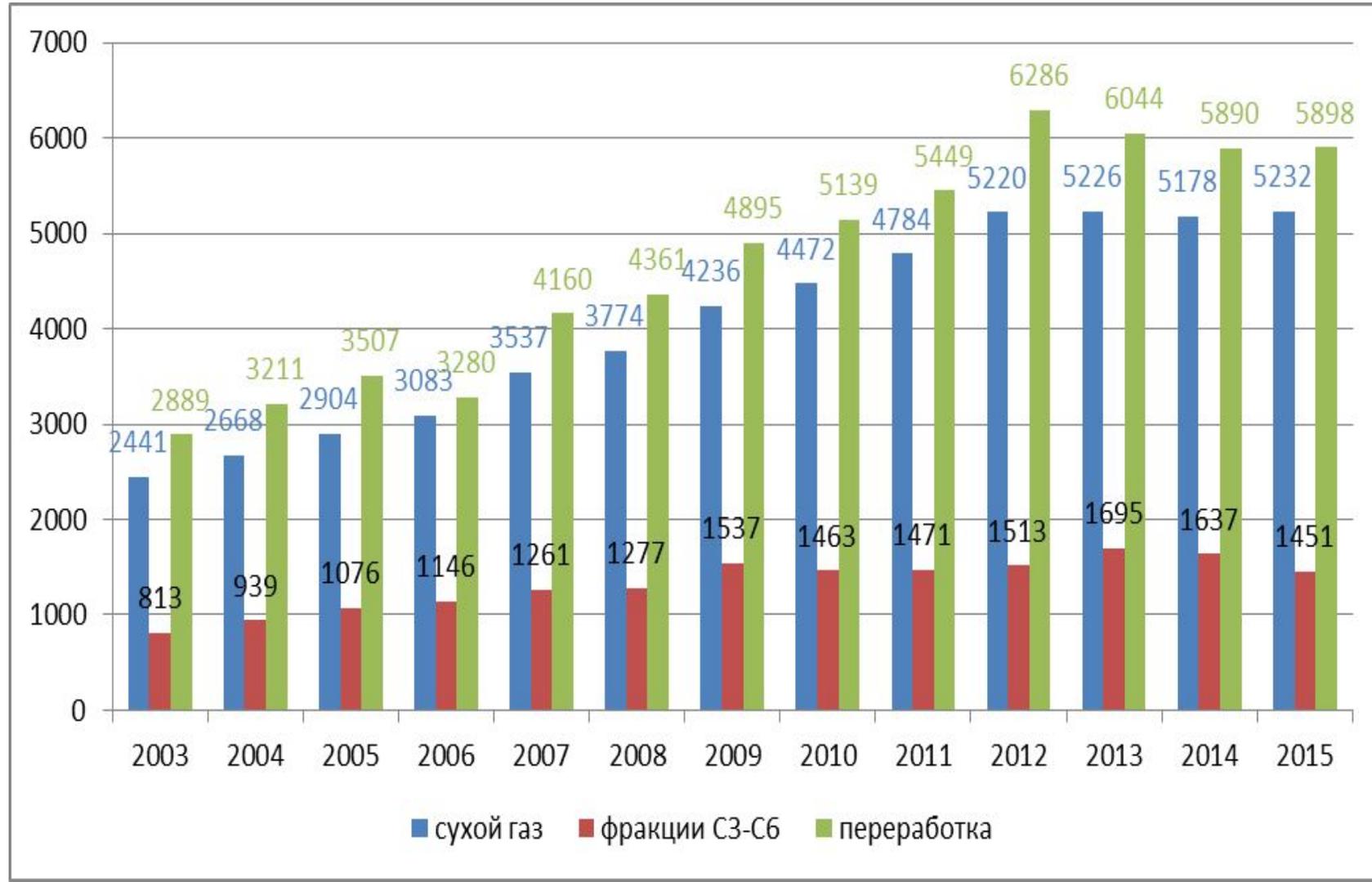
Выпуск авиационного керосина предприятиями Югры, тыс. т



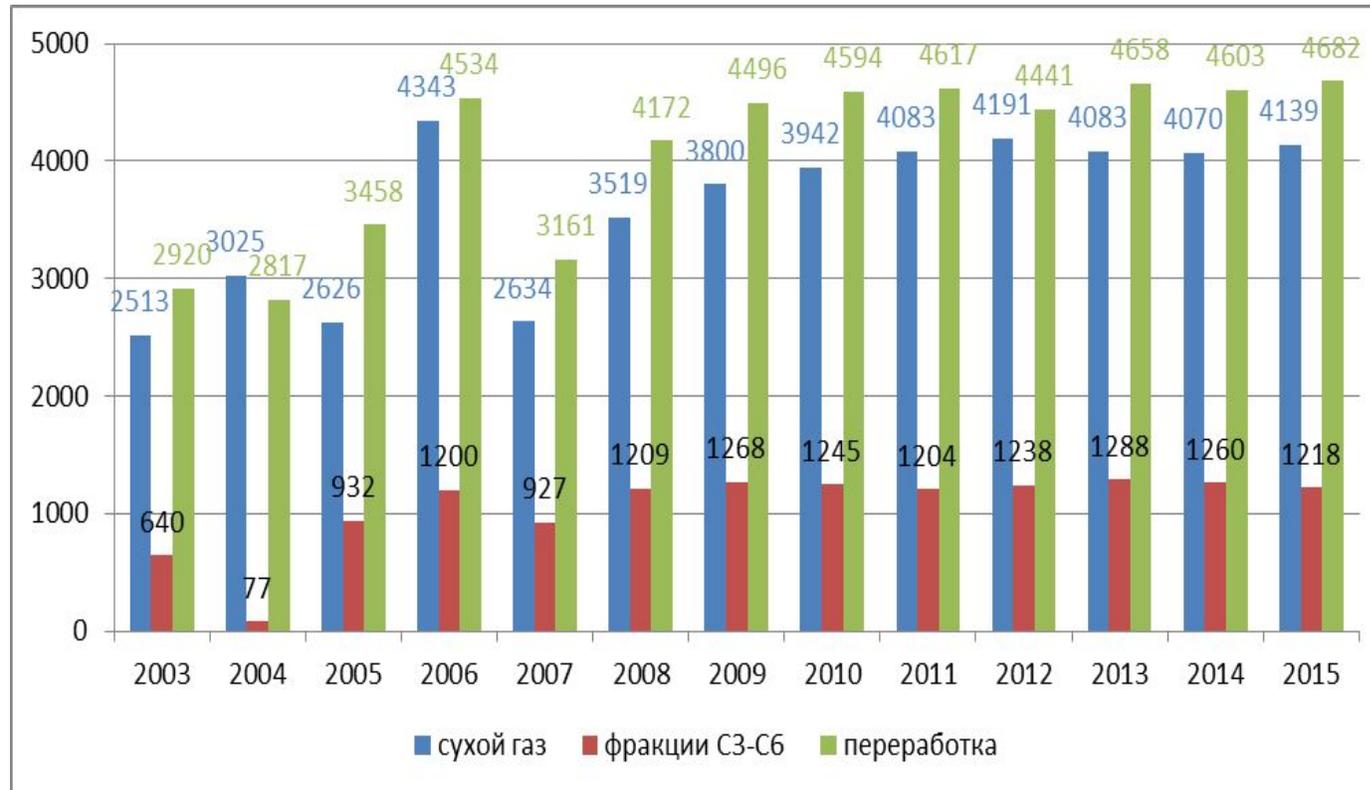
Характеристика газоперерабатывающих предприятий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

Название	Расположение	Владелец	Год запуска	Поставщики газа	Мощность, млн м ³
Белозерный	Нижневарт. район	Сибур	1980	Роснефть, РуссНефть	4600
Няганьгазпереработка	Нягань	Сибур	1987	Роснефть, ЛУКОЙЛ	2600
Локосовский	Лангепас	ЛУКОЙЛ	1983	ЛУКОЙЛ	2300
Нижневартовский	Нижневартовск	Сибур	1975	Роснефть	6200
Сургутский	Сургут	Сургутнефтегаз	1980	Сургутнефтегаз	7280
Южно-Балыкский	Пыть-Ях	Сибур	1978	Роснефть	2900
Приразломный	Нефтеюганск	Монолит	2011	Роснефть	200
Западно-Салымский	Салым	Монолит	2011	Салым Петролеум	360
Южно-Приобский	Ханты-Мансийск	Сибур и Газпром нефть	2015	Газпром нефть	900
ВСЕГО					27340

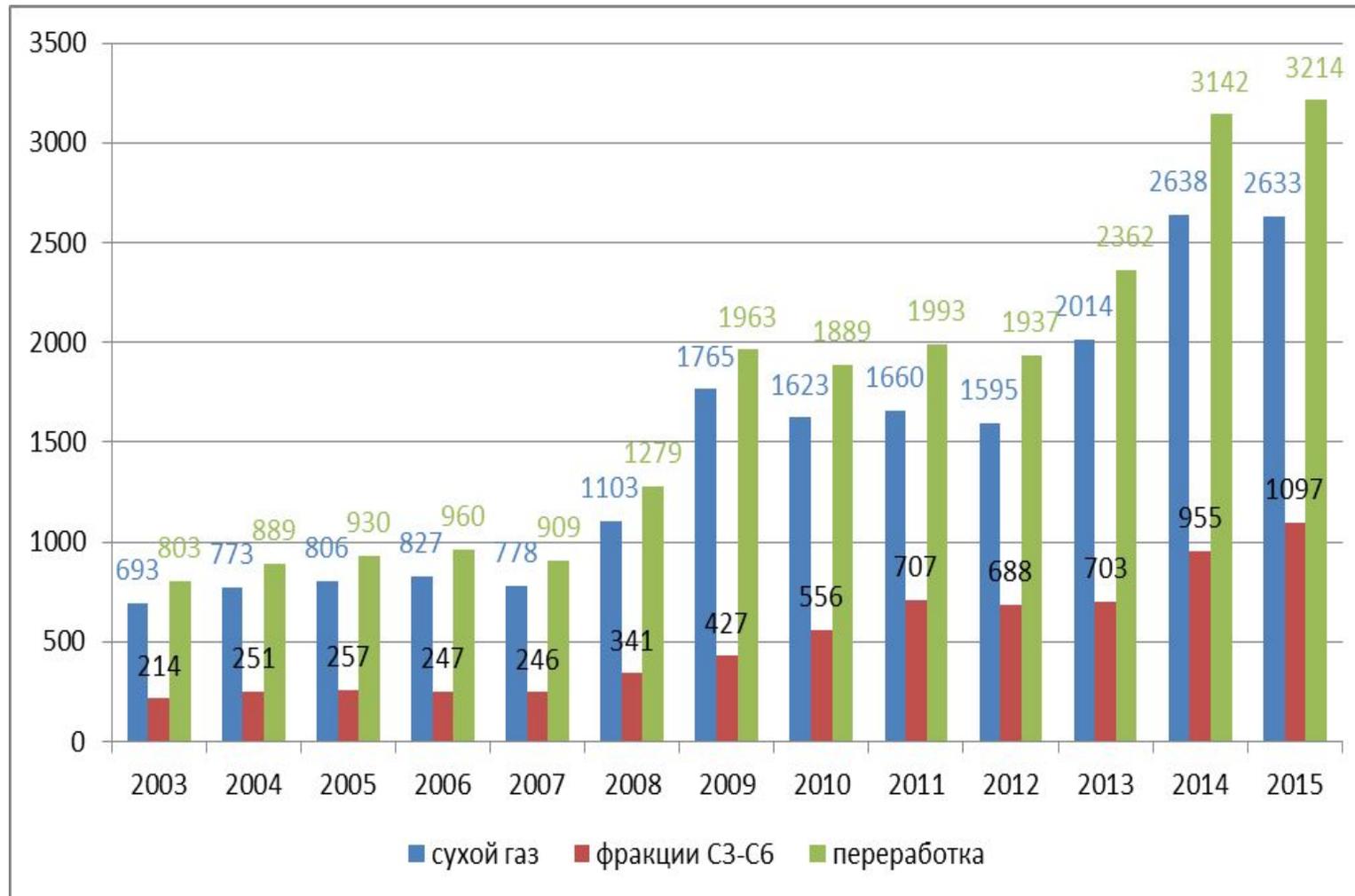
Переработка попутного нефтяного газа (млн м³), выпуск сухого газа (млн м³) и фракции С₃-С₆ Нижневартовским ГПЗ



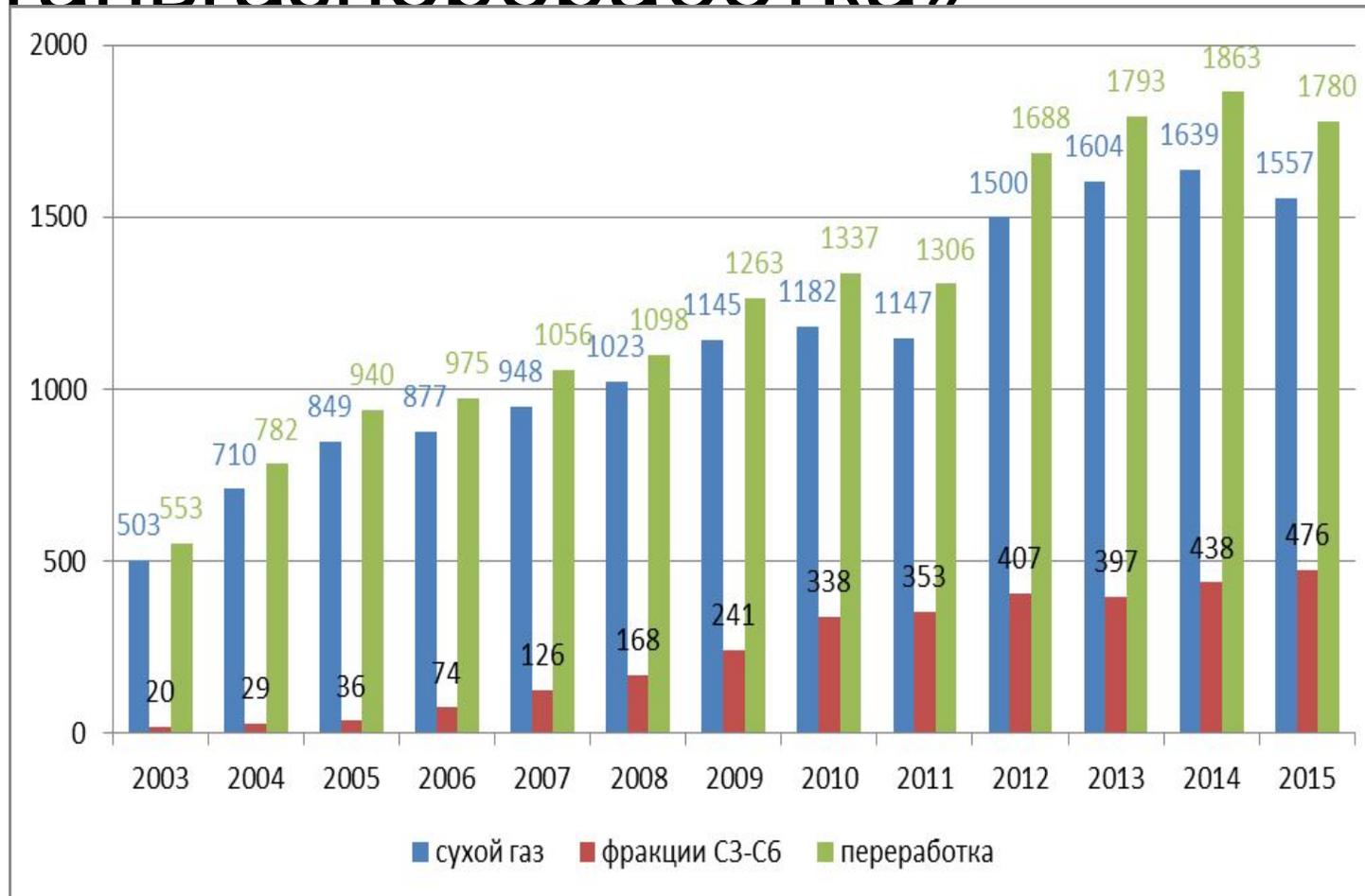
Переработка попутного нефтяного газа (млн м³), выпуск сухого газа (млн м³) и фракции C₃-C₆ Белозерным ГПЗ



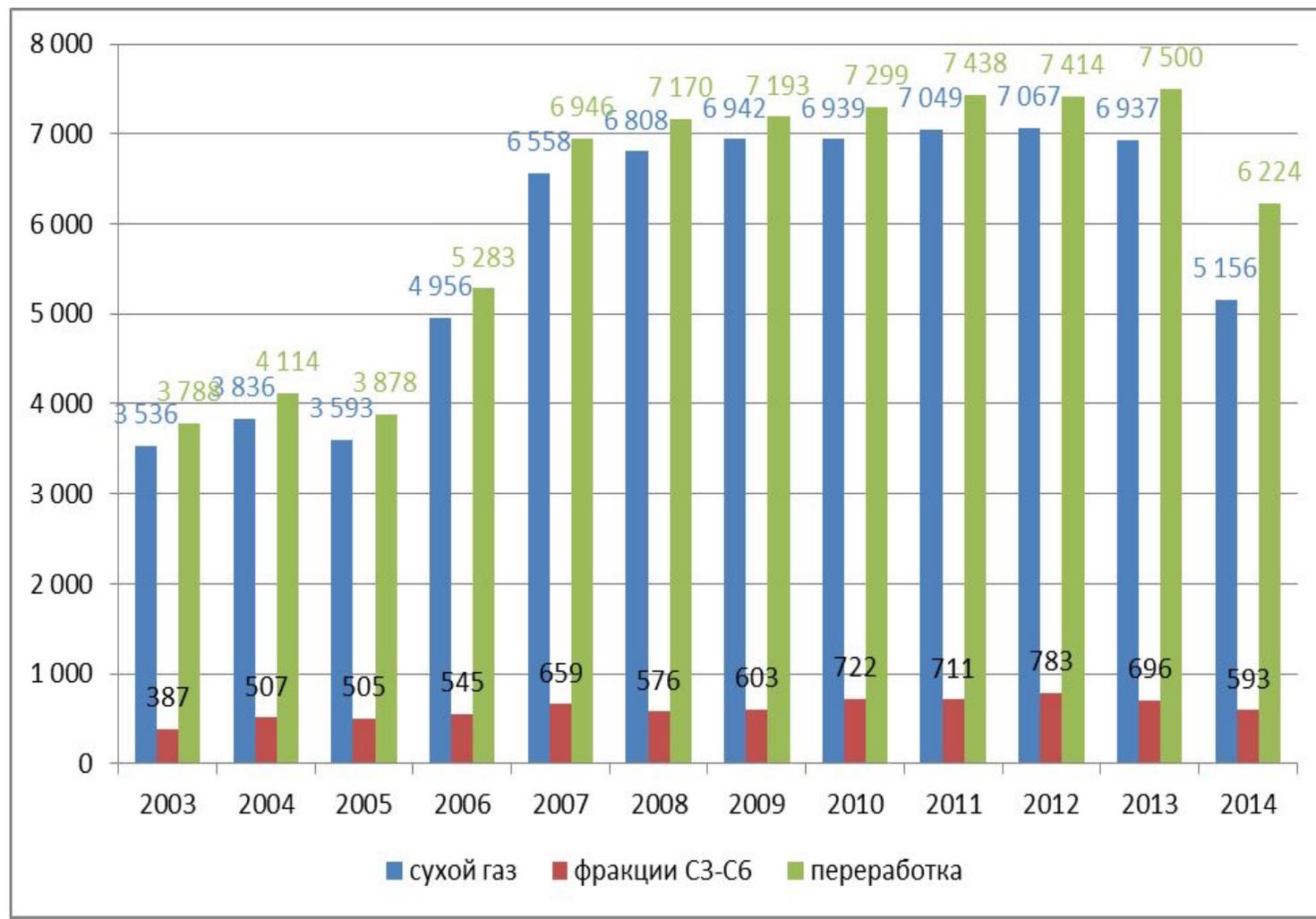
Переработка попутного нефтяного газа (млн м³), выпуск сухого газа (млн м³) и фракции С₃-С₆ Южно-Балыкским ГПЗ



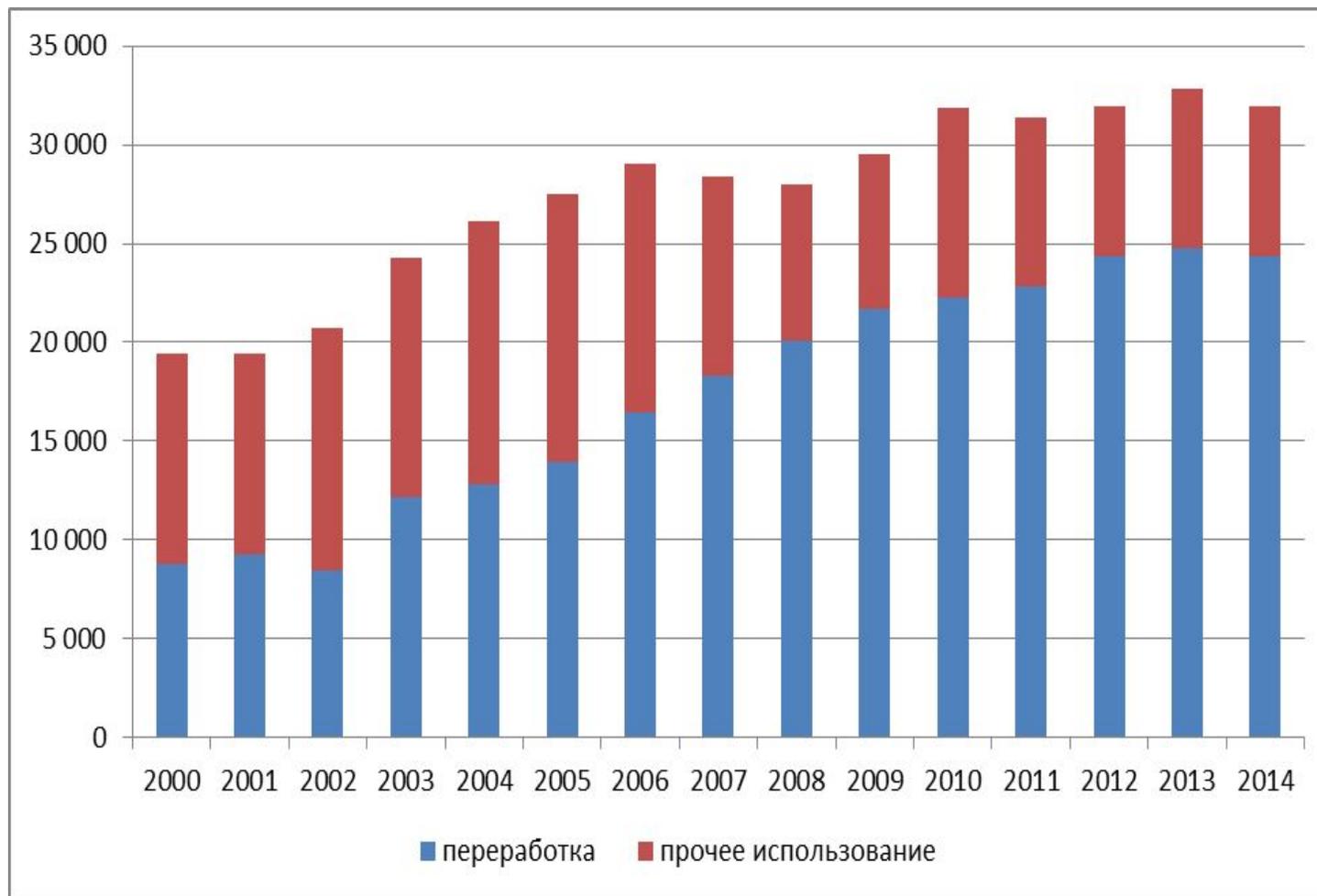
Переработка попутного нефтяного газа (млн м³), выпуск сухого газа (млн м³) и фракции С₃-С₆ предприятием «Няганьгазпереработка»



Переработка попутного нефтяного газа (млн м³), выпуск сухого газа (млн м³) и фракции C₃-C₆ Сургутским ГПЗ



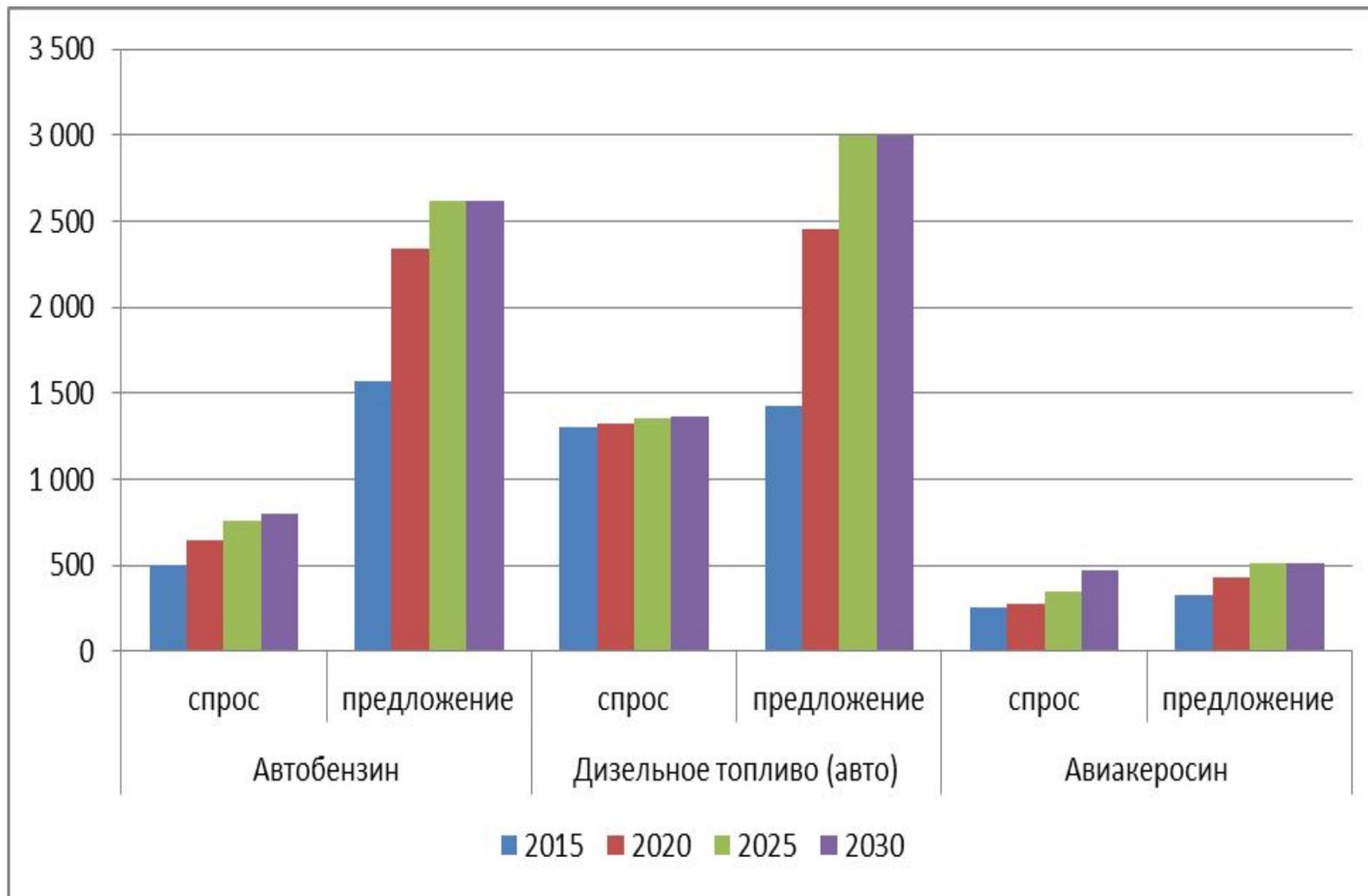
Переработка и прочее использование попутного нефтяного газа в Югре, млн М³



Механизмы решения поставленных задач развития нефтегазопереработки

- Содействие строительству современного НПЗ в Нижневартовске путем предоставления налоговых льгот инвесторам, ужесточения контроля над нефтяными компаниями по недопущению завышения цен на локальных рынках при одновременных гарантиях поставок топлива в удаленные районы, где рыночное ценообразование на них затруднено. Назначение антимонопольных штрафов и ограничение коммерческих прав компаний-нарушителей, связанных с разработкой углеводородного сырья на территории округа.
- Предложение работой действующих в Югре нефтеперерабатывающих предприятий, дополнение нормативных документов положениями, регламентирующими эффективность использования сырьевых ресурсов для производства нефтепродуктов.
- Проведение совместно с федеральными антимонопольными органами мониторинга розничных цен на нефтепродукты, создание комиссии с участием в Министерстве энергетики Российской Федерации по созданию комиссии по модернизации нефтеперерабатывающей промышленности России, формирование налоговой системы, стимулирующей углубление переработки нефти в России (при возможном снижении самих объемов переработки в случае более эффективного производства), ограничение коммерческой деятельности неэффективных предприятий (запрет работы или принудительная продажа). Реализация указанных мер на территории Югры.
- Предложение в Министерство энергетики Российской Федерации и компанию «Транснефть» по организации отгрузки нефтепродуктов Антипинского НПЗ через систему продуктопроводов в южном направлении от Тюмени для выхода на рынки других регионов России и формирования возможностей для развития эффективной переработки нефти в Югре.
- В части газопереработки меры следующие:
- Содействие строительству ГПЗ в Кондинском районе округа, модульных мини-ГПЗ на удаленных и малых месторождениях, предоставление налоговых льгот инвесторам, ужесточение законодательства, регулирующего сжигание попутного нефтяного газа.
- Предложение об изменении налогового законодательства с увеличением доли НДС на попутный нефтяной газ, отчисляемой в региональный бюджет, для стимулирования более полного контроля над объемами его добычи.
- Дифференциация НДС на попутный нефтяной газ в зависимости от способов его дальнейшего использования, в том числе предоставление льготы по уплате НДС при направлении его на переработку.
- Переход к формульному ценообразованию на попутный нефтяной газ, использование в качестве базиса ценообразования стоимости корзины нефтехимических продуктов (полиолефинов и каучуков), которые могут быть получены из содержащейся в газе фракции C₃-C₄.

Динамика производства и потребления товарных светлых нефтепродуктов в Югре, ТЫС. Т.



Фактические и прогнозные значения добычи нефти и попутного нефтяного газа в Югре.

