

«СОСТАВ ОСНОВНЫХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ УСТАНОВОК И ПЕРСПЕКТИВЫ МОДЕРНИЗАЦИИ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»

Справочник содержит информацию о составе и характеристиках основных технологических установок 26 НПЗ РФ, а также проекты строительства и реконструкции.

Объем справочника – 69 страниц

Обновляется один раз в год

Актуален на 01.03.2012 года.

Содержание справочника:

НК «РОСНЕФТЬ»

РОСНЕФТЬ - КОМСОМОЛЬСКИЙ НПЗ
РОСНЕФТЬ - ТУАПСИНСКИЙ НПЗ
КУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ
СЫЗРАНСКИЙ НПЗ
НОВОКУЙБЫШЕВСКИЙ НПЗ
АЧИНСКИЙ НПЗ ВНК
АНГАРСКАЯ НХК

НК «ЛУКОЙЛ»

ЛУКОЙЛ - ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА
ЛУКОЙЛ - ПЕРМНЕФТЕОРГСИНТЕЗ
ЛУКОЙЛ - УХТАНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА
ЛУКОЙЛ – НИЖЕГОРОДНЕФТЕОРГСИНТЕЗ

НК «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

КИРИШИНЕФТЕОРГСИНТЕЗ

НК «ТНК-ВР ХОЛДИНГ»

САРАТОВСКИЙ НПЗ
РЯЗАНСКАЯ НПК

ЗАО «ФортеИнвест»

ОРСКНЕФТЕОРГСИНТЕЗ

НК «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»

ОМСКИЙ НПЗ
МОСКОВСКИЙ НПЗ

НГК «СЛАВНЕФТЬ»

СЛАВНЕФТЬ – ЯРОСЛАВНЕФТЕОРГСИНТЕЗ

АНК «БАШНЕФТЬ»

НОВО-УФИМСКИЙ НПЗ
УФИМСКИЙ НПЗ
УФАНЕФТЕХИМ

ОАО «ГАЗПРОМ»

ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ

ОАО «ТАИФ-НК»

НК «ТАТНЕФТЬ»

НПЗ ОАО ТАНЕКО

ООО «НЕФТЕГАЗИНДУСТРИЯ»

АФИПСКИЙ НПЗ

НК «АЛЬЯНС» УК

ХАБАРОВСКИЙ НПЗ

Фрагмент справочника:
РОСНЕФТЬ - КОМСОМОЛЬСКИЙ НПЗ
Характеристика основных технологических установок

Наименование, индекс	Год ввода в действие	Мощность, тыс.т/год на 01.01.12
Электрообессоливание и обезвоживание нефти ЭЛОУ 12/2	1979, 2002 реконстр.	8000.0
Первичная переработка нефти		8000.0
ЭЛОУ-АВТ-3	1979, 1999, 2007 реконстр., 2010 модерн.	н/д
ЭЛОУ-АТ-2	2002, 2008 реконстр.	н/д
Каталитический риформинг на облагораживание бензина Л-35-11/450К	2001, 2010 реконстр.	450.0
Каталитический риформинг по сырью гидроочистки	2005	560.0
Изомеризация бензиновых фракций	2002	110.0
Гидроочистка дизтоплива с гидродеараматизацией и депарафинизацией	2005	800.0
Замедленное коксование (по сырью)	2011	1000.0
Производство серы	2005	15.0

Проекты строительства и реконструкции

Наименование проекта	Мощность, тыс.т/год	Год ввода по плану	Стоимость проекта	Инвестиции		Партнеры	Примечание
				Объем	Источник		
Модернизация и техническое перевооружение производства в т.ч.:		2014	19775 млн.руб				Ожидаемый результат – увеличение глубины переработки до 95.0%, выпуск продукции, соответствующей стандартам Евро-4 и Евро-5
1. Строительство комплекса глубокой переработки мазута, в том числе: - комплекса гидрокрекинга вакуумного газойля (с производством водорода)	2000	2014	13111 млн.руб		Средства НПЗ, средства НК «Роснефть»	Mitsui (Япония) Тоуо (Япония)	
2. Строительство установки гидроочистки дизтоплива	1600	2014					
3. Строительство второй очереди установки изомеризации							