



А С С О Ц И А Ц И Я
НЕФТЕПЕРЕРАБОТЧИКОВ и НЕФТЕХИМИКОВ

ПРОТОКОЛ № 117
заседания Правления Ассоциации
нефтепереработчиков и нефтехимиков

Москва

22 января 2014г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Правления: Голубев В.Б. (по поручению Кузьмина И.Г.), Захаров В.А. (по поручению Крылова В.В.), Каленюк Д.П. (по поручению Гималлетдинова Р.Р.), Канделаки Т.Л., Кантышев В.К., Кузнецов С.Е. (по поручению Егизарьяна А.М.), Левинбук М.И., Лукьянов А.В. (по поручению Зубера В.И.), Лутченков В.В. (по поручению Баженова В.П.), Мешеряков С.В., Ракитский В.М., Рябов В.А., Рябов К.В. (по поручению Санникова А.Л.), Хавкин В.А. (по поручению Винокурова Б.В.), Хаджиев С.Н., Хурамшин Т.З., Шекера Д.В.

По приглашению: Алексеев С.В. (ОАО «Газпром нефтехим Салават»), Антипов И.А. (Минэнерго России), Валявин Г.Г. (УГНТУ), Вахитов Р.Р. (ООО «ИнфоТЭК-Консалт»), Владимиров В.В. (ОАО «Ижорские заводы»), Гермаш В.М. (АНН), Давыдов Б.Н. (ОАО «ВНИИ НП»), Козлов В.В. (ОАО «АНК «Башнефть»»), Котломин В. (EPC Ltd.), Крикоров В.Г. (Компания «Юг Энергия»), Лебедев Ю.Н. (ООО «КЕДР-89»), Лесухин С.П. (ОАО «Волга НИПИТЭК»), Лутченков В.В. (ОАО «АНК «Башнефть»»), Мищенко Л.А. (ООО «ИнфоТЭК-Консалт»), Мусаллямов А.Х. (ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегородниинепроект»), Нигматуллин В.Р. (ГУП «ИНХП РБ»), Носков А.С. (ИК СО РАН), Петрушин В.Ю. (ООО «ХК Трансбункер»), Ризванов Т.М. (ГУП «ИНХП РБ»), Сахибгареева Н.Б. (ГУП «Башгипронефтехим»), Трифонов В.Ю. (ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегородниинепроект»), Тютюнник А.В. (ОАО «Ижорские заводы»), Царев А.Н. (ООО «ИнфоТЭК-Консалт»), Шакун А.Н. (ОАО НПП «Нефтехим»), Шахназаров А.Р. (АНН), Шуляр Н.А. (ИД «ИнфоТЭК»), Юков С.В. (ОАО «Волга НИПИТЭК»).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об опыте работы ОАО АНК «Башнефть» и ОАО «Газпром нефтехим Салават» по созданию современных конкурентоспособных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов.

*Докладчики: руководители ОАО АНК «Башнефть»
и ОАО «Газпром нефтехим Салават»*

2. Итоги работы Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков за 2013г. и план работы на 2014 год.

Докладчик: В.А. Рябов – генеральный директор АНН

3. О выдвижении кандидатов на присуждение Премии имени А.Н. Косыгина за существенный вклад физических и юридических лиц в экономику России в 2013г.

Докладчик: В.А. Рябов – генеральный директор АНН

4. Разное

1. Об опыте работы ОАО АНК «Башнефть» и ОАО «Газпром нефтехим Салават» по созданию современных конкурентоспособных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов.

1.1. Опыт создания современных нефтеперерабатывающих производств в ОАО АНК «Башнефть»

В.В. Козлов – директор департамента операционных улучшений нефтепереработки и нефтехимии ОАО АНК «Башнефть»

В своих планах развития Башнефть придерживается и опирается на генеральную схему развития нефтяной отрасли на период до 2020 года, разработанной в рамках поручения Председателя правительства от 12 февраля 2009 года. Кроме того опирается на рыночную конъюнктуру и перспективные требования технического регламента.

Группа Уфимский НПЗ - один из самых высокотехнологичных перерабатывающих комплексов в России: набор процессов один из лучших в России. НПЗ Башнефти обладают одним из высочайших в России индексом Нельсона – 8.6 – соответствующим уровню европейских НПЗ

Стратегическая цель ОАО АНК «Башнефть» – достижение устойчивого технологического развития на территории Российской Федерации в производстве высококачественной продукции нефтепереработки с высокой добавленной стоимостью.

Ключевые задачи на ближайшую перспективу:

Повышение глубины переработки нефти за счет

- ✓ Модернизации НПЗ – проекты на существующих установках (реализация потенциала повышения мощности и увеличения конверсии).
- ✓ Строительства новых установок для ухода от производства ВГО и мазута.

Повышение качества нефтепродуктов за счет

- ✓ Строительства новых установок, в т.ч. в рамках выполнения 4-х стороннего соглашения с Правительством РФ, для обеспечения конкурентоспособного уровня качества продукции
- ✓ Постановки на производство новых видов топлив.

Повышение маржи переработки за счет

- ✓ Создания Единого НПЗ.
- ✓ Оптимизации структуры товарной корзины за счет гибкого использования технологической цепочки.
- ✓ Повышения операционной эффективности всех ключевых направлений: энергетика, планирование, ремонты, операционная готовность, технология и т.д.

Ключевые проекты модернизации:

2014г. Ввод водородной установки и дозагрузка существующих установок вторичной переработки – снижение производства темных нефтепродуктов (НОВОЙЛ).

2013г. Ввод установки гидроочистки бензина каталитического крекинга на ОАО «Уфимский НПЗ».

2014-2016г. Увеличение мощности существующих установок крекинга вакуумного газойля (каталитический крекинг, гидрокрекинг и гидроочистка).

2016г. Ввод новой установки замедленного коксования на УНПЗ (термический процесс) либо гидрокрекинга гудрона.

До 2020г. Ввод новой установки гидрокрекинга вакуумного газойля на НОВОЙЛе.

Действующий план модернизации предполагает полный уход от производства мазута и отгрузки вакуумного газойля.

В 2009 году на УНХ введена установка коксования. Проект установки выполнен российскими инжиниринговыми компаниями – ГУП «Институт нефтехимпереработки Республики Башкортостан» и Уфимским государственным нефтяным техническим университетом.

Номинальная мощность установки – 1,2 млн. т/г. В 2012 году осуществлено увеличение мощности установки до 1,6 млн. т/г.

Во 2^{ом} квартале 2013 года на НОВОЙЛе введена в эксплуатацию установка алкилирования.

Мощность установки. АГФУ: 2 000 тонн/сут. по фракции НК80С, СКА: 1 078 тонн/сут. чистого алкилата; РОСК: 132 тонн/сут. по отработанной серной кислоте, 195 тонн/сут. по водяному пару

В 2013 году завершено строительство на УНПЗ гидроочистки бензина каталитического крекинга. На установке ведутся пуско-наладочные работы. Выход на режим в феврале 2014 г. Ввод установки позволяет обеспечить производство 100% объемов автобензина качества Евро-5.

Запуск установки производства водорода на НОВОЙЛе запланирован на май 2014 г. Это одна из крупнейших в Европе установок по производству водорода. Реализация проекта позволяет полностью закрыть потребность группы НПЗ в водороде и создает основу для дальнейшего развития мощностей по переработке тяжелых нефтяных остатков.

На УНХ Компанией General Electric разработан базовый проект биологических очистных сооружений.

По результатам пилотных испытаний выбрана технология по варианту ПАУ-МБР/ЭДР+ИО (порошковый активированный уголь – мембранный биореактор – электродиализ реверсивный – ионообменный блок удаления тяжелых металлов).

Проводится закупочная процедура основного технологического оборудования.

Реконструкция биологических очистных сооружений согласно разработанному проекту запланирована на 4 кв. 2015 г.

В 2009 году правительство российской федерации определило энергоэффективность приоритетной задачей в технологическом развитии российской экономики. В начале 2010 года официально вступил в силу закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности РФ», обязавший крупные и средние российские предприятия всерьез заняться проблемой снижения энергопотребления. К 2020 энергоемкость экономики страны должна сократиться на 40%.

В 2010-2011 гг. силами специализированного консультанта был проведен энергетический аудит всех основных технологических установок нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Новыйл», ОАО «Уфимский НПЗ», ОАО «Уфаоргсинтез». На основе проведенного бенчмаркинга были определены принципиальные возможности и способы снижения энергоресурсов для группы уфимских предприятий на кратко-, средне- и долгосрочную перспективу с использованием передовых практик и технологий (полученные результаты также нашли подтверждение по итогам участия уфимских НПЗ в конкурентном исследовании по сравнительному анализу функционирования нефтеперерабатывающих, проводимому еще одной известной компанией).

Итогом данного этапа стала разработанная Программа инвестиционных и безинвестиционных мероприятий по повышению энергоэффективности производства для каждого предприятия до 2017 г.

На НПЗ компании внедрена многозаводская PIMS-модель оптимизации производства и распределения нефтепродуктов. В 2013 г. внедрены новые PIMS-модели отдельных НПЗ 2011-2013 гг. Для формирования более качественных исходных технологических данных для PIMS-моделей разработаны строгие технологические HYSYS-модели ключевых установок: 2011-2013 гг. В рамках поддержки новой PIMS-модели построены точные модели 10 установок АВТ и сформирован банк перерабатываемых нефтей в программе CrudeManager.

ОАО АНК «Башнефть» ответственно следует государственной политике в области повышения качества нефтепродуктов в соответствии с требованиями Техническим регламентом.

Выполнение четырёхстороннего соглашения по строительству новых технологических установок осуществляется в плановом режиме.

Стратегия развития ОАО АНК «Башнефть» направлена на комплексное повышение эффективности переработки высокосернистого нефтяного сырья.

1.2.ОАО «Газпром нефтехим Салават» перспективы развития

Алексеев С.В. – начальник Управления инвестиций ОАО «Газпром нефтехим Салават»

Стратегическая цель ОАО «Газпром нефтехим Салават»

Цели:

- ♦ Синхронизация увеличения добычи жидких углеводородов и переработки в рамках группы «Газпром»
- ♦ Увеличение в ~4 раза EBITDA за следующие 8 лет при переработке нефти и газового конденсата 10 млн. тонн, ШФЛУ (СУГ) 1,2 млн. тонн, этана 0,7 млн. тонн
- ♦ Увеличение капитализации компании на ~60% до 140 млрд. руб. за счет реализации инвестиционной программы и расширения мощностей

Достижение целей за счет:

- ♦ Реализации инвестиционной программы модернизации производства и расширения мощностей
- ♦ Высокого выхода светлых нефтепродуктов – 80%, соответствие требованиям технического регламента по сере (<10 ppm), бензолу и ароматике с 2016 г.
- ♦ Роста бизнеса Нефтехимии до 40% общей EBITDA за счет производства рентабельных НХ продуктов на собственном производстве
- ♦ Конкурирования на глобальных рынках за счет низких затрат и качества продукции, низкие расходные коэффициенты для сырья нефтехимии.

Основные цели и задачи в области нефтепереработки и нефтехимии на 2013-2017 гг.

	Основные проекты
Реализация проектов 4-х стороннего соглашения	<ul style="list-style-type: none">• Комплекс каталитического крекинга• Изомеризация пентан-гексановой фракции• Алкилирование с блоком выделения изобутана + РОСК
Устранение «узких» мест	<ul style="list-style-type: none">• Гидроочистка дизельного топлива ГО-5• Строительство сливной эстакады• Производство гранулированной серы• Модернизация резервуарных парков и эстакад• Станция смешения бензинов• Строительство блоков КЦА, производства водорода• Установка по переработке ППФ
Увеличение загрузки мощностей	<ul style="list-style-type: none">• Модернизация производства ЭП-300• Производство акрилатов
Снятие рисков	<ul style="list-style-type: none">• Реконструкция очистных сооружений• Установка обезвреживания СЦС• Реконструкция магистральных коллекторов• Монтаж трубопровода пара 140 атм.• Строительство двухпроходной кабельной галереи
Завершение проектов, находящихся в стадии реализации	<ul style="list-style-type: none">• Проекты НПЗ• Проекта завода «Мономер»• Проекты ГХЗ

Показатели / Результаты

- ♦ Развитие цепочки переделов – акриловой кислоты и бутилакрилата

- ♦ Реконструкция объектов ОЗХ для обеспечения модернизируемого производства и снижения рисков
- ♦ Глубокая нейтрализация и очистка сульфидно-щелочных стоков технологических производств
- ♦ Повышение качества очистки сточных вод ОАО «Газпром нефтехим Салават», городских хозяйственно-бытовых сточных вод до требуемого уровня

Основные проекты по нефтепереработке и нефтехимии в период с 2013 по 2017 гг.

Основные инвестиционные проекты НПЗ

1. **В рамках 4-х стороннего соглашения**
 - Комплекс каталитического крекинга на 1,1 млн. т. (2017г.)
 - Комплекс алкилирования (2017г.)
 - Изомеризация пентан-гексановой фракции 0,4 млн. т. (2016г.)
2. **Устранение «узких» мест**
 - ГО-5 дизельного топлива 2,1 млн.т. (2017г.)
 - Проекты по вспомогательным производствам и инфраструктуре (2017г.)

Основные инвестиционные проекты по нефтехимии

3. **Увеличение загрузки мощностей**
 - Модернизация ЭП-300 (2016г.)
 - Комплекс акриловой кислоты (2016г.)
4. **Снижение рисков**
 - Проекты, исключающие приостановку, закрытие и штрафы для предприятия (2017г.)
5. **Проекты в рамках ПОФ**
 - Проекты НПЗ, Мономер, ГХЗ, Хим. завода, вспомогательных подразделений, ППОФ, прочие проекты (2017г.)

Планы модернизации НПЗ до 2030 г.

Основные проекты

1. **Увеличение добавленной стоимости**
 - Гидроочистка бензина ГО-6
 - Новый риформинг (НРК)
 - Гидроизомеризация
 - Гидрокрекинг
 - Установка замедленного коксования
2. **Инфраструктурные проекты**
 - Блок подготовки сырья, тех. перевооружение ЭЛОУ-АВТ-4,6
 - Производство гранулированной серы (II-нитка)

Показатели / Результаты

	2013	2017	2030
Глубина переработки	76%	82%	95%
Выход светлых	61%	73%	83%
Индекс Нельсона	6,3%	8,4%	11,5%

- ♦ Увеличение производства светлых нефтепродуктов на 2,2 млн. тонн в год по сравнению с 2017г.
- ♦ Прекращение производства нерентабельных темных нефтепродуктов, таких как мазут, СДБ
- ♦ Производство новых видов товарной продукции, таких как кокс, коксовая добавка

Основные проекты по нефтепереработке в период с 2017 по 2030 гг.

Основные инвестиционные проекты НПЗ

1. **Увеличение добавленной стоимости**
 - Гидроочистка бензина ГО-6 3,8 млн. т (2020г.)
 - Новый риформинг (НРК) 2,1 млн. т (2022г.)
 - Гидроизомеризация 1,1 млн. т (2022г.)
 - Гидрокрекинг 2,2 млн. т (2022г.)
 - УЗК 1,1 млн. т (2021г.)
2. **Инфраструктурные проекты**
 - Блок подготовки сырья 2,4 млн. т (2020г.)
 - Производство гранулированной серы (П-нитка) 60 тыс. т (2019г.)

Основные результаты:

1. Увеличение загрузки НПЗ до 10 млн. тонн углеводородного сырья. Увеличение производства продуктов нефтепереработки, в том числе автобензинов до 3,8 млн. тонн, дизельного топлива до 4,5 млн. тонн в год
2. Увеличение суммарной мощности установок пиролиза ЭП-300 + ЭП-400 + Э-600, для переработки сырья с Оренбургского и Сургутского ГПЗ. Производство дополнительных объемов продуктов нефтехимии
3. Завершение строительства комплекса акрилатов: акриловая кислота 80 тыс. т; лед. акриловая кислота 35 тыс. т; бутилакрилат 80 тыс. т; дисперсии 120 тыс. т; САБ 60 тыс. т
4. Достижение экономических показателей проектов NPV 84 млрд. руб.; IRR 22,5 %

В прениях выступили: С.Н. Хаджиев, Т.Л. Канделаки, Г.Г. Валявин, М.А., В.М. Капустин, В.М. Гермаш, Б.Н. Давыдов, Н.А. Шуляр, Хурамшин Т.З., М.И. Левинбук, С.В. Мещеряков, В.Р. Нигматуллин и др.

В прениях было отмечено:

- ♦ в условиях рыночных отношений в Российской Федерации сложилось неоптимальное соотношение между розничными ценами между высокооктановыми бензинами и дизельным топливом, что не способствует дизелизации легкового автомобильного транспорта;
- ♦ на современном этапе государство должно вмешаться в процесс ценообразования на нефть и нефтепродукты на внутреннем рынке путем проведения более гибкой политики в области налогового и антимонопольного администрирования;
- ♦ выбросы на предприятиях должны быть в пределах генерального плана (по опыту ОАО «Газпромнефть-Московский НПЗ»);
- ♦ предусмотреть переработку нефтешлама;
- ♦ в докладах не были отражены вопросы поставки сырья для нефтехимии (ОАО АНК «Башнефть»), проблемы использования отечественных катализаторов, а также вопросы производства модифицированных битумов;
- ♦ использовать опыт НПЦ «Динамика» по созданию комплексных инновационных систем управления безопасной ресурсосберегающей эксплуатацией нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств, которые обеспечат глобальное повышение безопасности и экономической эффективности нефтепереработки.

РЕШЕНИЕ:

1. Поддерживать и распространять опыт ОАО АНК «Башнефть» и ОАО «Газпром нефтехим Салават» по созданию современных конкурентоспособных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов.
2. Рекомендовать нефтяным компаниям при строительстве, модернизации и реконструкции использовать опыт ОАО АНК «Башнефть» по созданию современных конкурентоспособных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов (объединение усилий всех научно-исследовательских и проектных институтов Республики Башкортостан).

3. Рекомендовать ОАО АНК «Башнефть» совместно с отечественными и международными консалтинговыми компаниями разработать и реализовать программу создания конкурентоспособных комплексов по нефтепереработке (на базе 3-х бывших Уфимских НПЗ).
4. Рекомендовать ООО «Газпром переработка» и ОАО «Газпром нефтехим Салават» ускорить строительство важных объектов нефтепереработки и нефтехимии (в последние годы эти работы замедлились) и утвердить по годам схему их развития.
5. ОАО «Газпром» (А.Б. Миллеру) при рассмотрении и утверждении программы развития ОАО «Газпром нефтехим Салават» предусмотреть необходимые инвестиции.

2. Итоги работы Ассоциации за 2013 год и план работы на 2014 год

В.А.Рябов – генеральный директор АНН

2.1. Основные итоги работы нефтеперерабатывающей промышленности России за 2013 год

Решению проблем нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслей промышленности в настоящее время уделяется большое внимание на всех уровнях государственной власти и нефтяными компаниями. Как пример этому, плодотворная работа по переходу на производства моторных топлив Европейского качества. Вот так надо заниматься и глубокой переработкой нефти, однако десятилетиями практически не решаются вопросы развития нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности по схеме глубокой переработки углеводородного сырья. Кроме того вопреки Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 г. №1715-р, усилен сырьевой вектор развития нефтяной отрасли, что отражено в генеральной схеме развития нефтяной отрасли до 2020 года, утвержденной приказом Минэнерго России от 06.06.2011г. № 212. В тоже время следует отметить, что Минэнерго России сняты более чем в 2 раза капитальные вложения на объекты глубокой переработки нефти.

Как известно, переработка и потребление нефтепродуктов внутри страны на порядок эффективнее торговли сырой нефтью (мультипликативный эффект). При этом обеспечивает создание дополнительных рабочих мест, что для нашей страны в последние годы стало весьма актуально.

Уровень внутреннего потребления нефти в стране за период за многие годы практически остается неизменным. Потребление продукции нефтепереработки и нефтехимии на душу населения – важнейший показатель уровня жизни. В этом Россия значительно (в разы) уступает экономически развитым странам. Даже в 2030 г. не будет достигнут уровня 1990 г.

В связи с тем, что США в 2015 г. планирует переход на переработку тяжелых битуминозных канадских нефтей, сланцевой нефти, то цена нефти на мировых рынках может упасть и приведет к кризису.

В нынешнем году есть существенные риски снижения цен на нефть до 80-90 долл./барр., что может привести к изменениям параметров бюджета, сообщил в рамках Гайдаровского форума министр финансов Антон Силуанов. «В следующем году есть много рисков, что цены могут меняться в сторону понижения», – сказал министр, напомнив, что в федеральном бюджете на 2014г. была заложена цена на нефть в 101 долл./барр.

По мнению А. Силуанова, это обусловлено тем, что спрос, который генерируется ростом в США и наметившимся ростом в Евросоюзе, будет компенсироваться ростом предложения нефти и нефтепродуктов, как в самих США, так и со стороны стран ОПЕК.

Под занавес 2013г. аналитики отмечали проблему переизбытка добываемой нефти. Трудно предсказать, какими будут цены на черное золото, когда нефть из Ирана начнет поступать на мировые рынки, завершится блокада повстанцами нефтяных терминалов в Ливии и произойдет мирное урегулирование ситуации в Сирии, подчеркивали эксперты. При этом они допускали, что во второй половине года цена на нефть упадет на 15% относительно уровней декабря 2013г.

В своём послании Федеральному Собранию 12 декабря 2013 Президент РФ В.В. Путин отметил, что «По объёмам ВВП Россия – это, конечно, хорошо – вошла в пятёрку крупнейших экономик мира. Однако по такому ключевому показателю, как производительность

труда, мы отстаём от ведущих стран в два-три раза. Необходимо форсировано преодолеть этот разрыв». Тоже можно сказать и о затратах на производство. Нам предстоит большая работа, чтобы наши затраты были конкурентоспособными.

25 апреля 2013 г. в Государственной Думе РФ состоялось заседание «круглого стола» по теме «Проблемы законодательного регулирования нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности», рекомендации которого были утверждены решением Комитета Государственной Думы по энергетике № 3.25-5/40 от 11 июня 2013 года. На заседании «круглого стола» выступил генеральный директор Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков В.А. Рябов, который в частности отметил, что в нефтепереработке и нефтехимии много проблем, а именно:

- глубокая переработка нефти;
- импортозамещение катализаторов, оборудования, присадок, химикатов и др.;
- налоговая нагрузка в 1,5 раза больше чем в среднем по промышленности;
- слабое развитие сети нефтепродуктопроводов (поставка нефтепродуктов по железной дороге обходится значительно дороже);
- имеется и ряд других проблем. Обо всём этом глубоко и подробно говорится в проекте решения «Круглого стола».

Руководством страны в настоящее время объявлена приоритетность государственной политики, направленной на повышение эффективности инновационной деятельности науки и практически не затрагивает отраслевую науку (нет конкурентоспособных базовых проектов).

Именно отраслевая наука наиболее приближена к реальному промышленному производству и является важным инструментом инновационного процесса.

В тоже время следует отметить, что в настоящее время академические институты всё чаще берут на себя и роль отраслевых институтов, в связи с их ослаблением.

Большую роль в решении этих проблем имеет реализация технологической платформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов», а также активная работа Национального института нефти и газа. Так, из 126 установок, которые должны быть введены до 2020 г., только 10 установок проектируются и строятся по отечественным технологиям.

В соответствии с решением заседания Правления Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (Протокол №116 от 7 ноября 2013г.), в целях реализации инновационных разработок и формирования структуры работы научно-исследовательских и проектных институтов принято решение создать рабочую группу в составе:

С.Н. Хаджиев – директор ИНХС им. А.В. Топчиева РАН, академик РАН;

И.М. Зуга – член Совета Федерации Федерального Собрания РФ (по согласованию);

Ю.Л. Злотников – заместитель директора Департамента переработки нефти и газа Минэнерго России (по согласованию);

А.Е. Савинов – заместитель директора Департамента добычи и транспортировки нефти и газа Минэнерго России (по согласованию);

В.М. Капустин – генеральный директор ОАО «ВНИПИнефть», профессор, д.т.н.;

В.А. Рябов – генеральный директор Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (созыв).

Заседания рабочей группы состоялось 10 декабря 2013г., на котором были рассмотрены первоочередные меры, направленные на усиление инновационной деятельности отраслевых институтов.

В своём послании Федеральному Собранию 12 декабря 2013 Президент РФ В.В. Путин отметил: « Что касается прикладных исследований, то эта работа должна быть сосредоточена на базе технологических платформ. Предлагаю переориентировать на поддержку таких исследований средства соответствующих целевых программ, в первую очередь такой программы, как «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса». При этом важно, чтобы работал принцип софинансирования проектов и со стороны государства, и со стороны бизнеса.

Сегодня у нас в среднем из 265 полученных научных результатов только один – только один – становится объектом правовой охраны. Вклад добавленной стоимости, которая образуется от оборота интеллектуальной собственности, в ВВП России – менее одного процента. Это не просто мало, это очень мало. В США этот показатель – 12 процентов, в Германии

– 7-8, а у наших соседей в Финляндии – 20. Поэтому техплатформы должны быть нацелены на конкретный результат, на получение патентов и лицензий, на практическое внедрение разработок.

Нам необходимо формировать внутренний спрос на высокие технологии. Это чрезвычайно важное обстоятельство – внутренний спрос нужен на эти технологии».

В составе нефтеперерабатывающей промышленности в 2013 г. действовало 25 нефтеперерабатывающих заводов, 8 «средних» НПЗ и более 250 мини-НПЗ совокупный объем переработки нефти которых составляет более 20 млн. тонн в год и 6 специализированных заводов по выпуску спецмасел, смазок и др. Отличительная черта мини-НПЗ- это работа без производства моторных топлив, выпуск дешевого мазута.

Нефтеперерабатывающая промышленность в 2013 году работала стабильно. Объем первичной переработки нефти в 2013 г. составил 278,1 млн. тонн, или 102,7 % к уровню 2012 г. В нефтяной промышленности России объем добычи нефти в 2013 г. повысился по сравнению с 2012 г. на 4,5 млн. т. и составил 522,8 млн. т.

Первичная переработка нефти и производство основных нефтепродуктов

Объемы производства	2013 год млн. тонн	К соответствующему периоду 2012 г, %
Первичная переработка нефти	278,1	102,7
Бензин автомобильный	38,78	101,3
Дизельное топливо	71,60	103,4
Мазут топочный	76,74	103,1

Производство автомобильных бензинов в России по Классам в 2013 г.

	Наименование	Объемы производства, тыс. тонн
1.	Класс 2	414,4
2.	Класс 3	8 116,6
3.	Класс 4	11 522,7
4.	Класс 5	16 533,6
5.	Не соответствует тех. рег. ТС	2 313,7

Производство дизельного топлива в России по Классам в 2013 г.

	Наименование	Объемы производства, тыс. тонн
1.	Не соответствуют Классам	11 761,7
2.	Класс 2	1 095,6
3.	Класс 3	21 797,3
4.	Класс 4	7 558,2
5.	Класс 5	30 696,2

Экспорт нефти и нефтепродуктов в 2013 г.

- Нефть – 235,2 млн. тонн.
- Бензин - 4,0 млн. тонн.
- Дизельное топливо – 43,0 млн. тонн.
- Мазут – 58,5 млн. тонн.

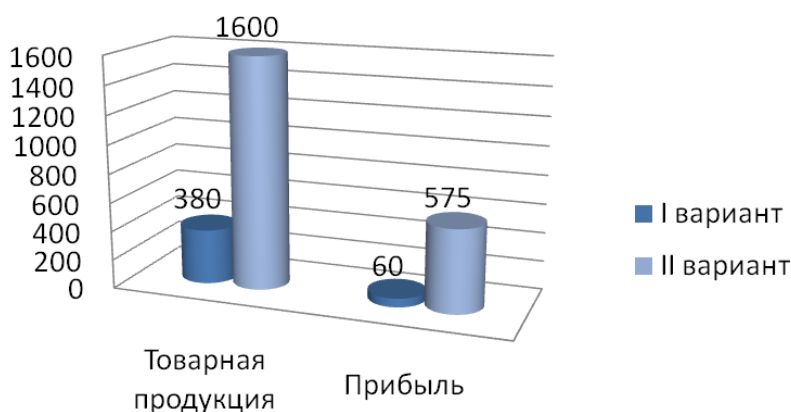
Реальное потребление нефтепродуктов в России составляет порядка 125-130 млн. тонн в год, и эта цифра практически не меняется, она остается постоянной. А когда нет увеличения внутреннего потребления нефтепродуктов, то естественно, очень медленно растет ВВП страны. Нет роста ВВП без роста потребления нефтепродуктов. Это «ЧП».

Глубина переработки нефти на предприятиях России в 2013 году составила 71,5% против 71,2% в 2012 г. Глубина переработки нефти стоит на месте в течение десятков лет. Индекс комплексности Нельсона крайне низок. Отстает в развитии нефтехимия.

Ассоциация поддерживает опыт работы ОАО «ЛУКОЙЛ», которая с 2005 г. перешла на схему работы своих НПЗ без использования процессинговой схемы переработки нефти с положительными результатами в работе. Четкий отказ от процессинговой схемы управления производством по опыту ОАО «ЛУКОЙЛ» (имеется согласование Комиссии Совета Федераций, 2^х Комитетов ГД России и Минэнерго России) позволит увеличить на порядок объемы доходов и прибыли на НПЗ, создаст возможность оставлять значительную часть налогов в регионах без экономических потерь РФ и необходимости выделения средств регионам. Экономические показатели при этом вырастут на 5-6%. Графики: зависимость эффективности работы предприятий от используемой схемы переработки нефти, изменение прибыли в зависимости от глубины переработки нефти и прибавочная стоимость нефтехимии прилагаются.

График 1

Зависимость эффективности работы предприятий от используемой схемы переработки нефти (в млрд. руб.)

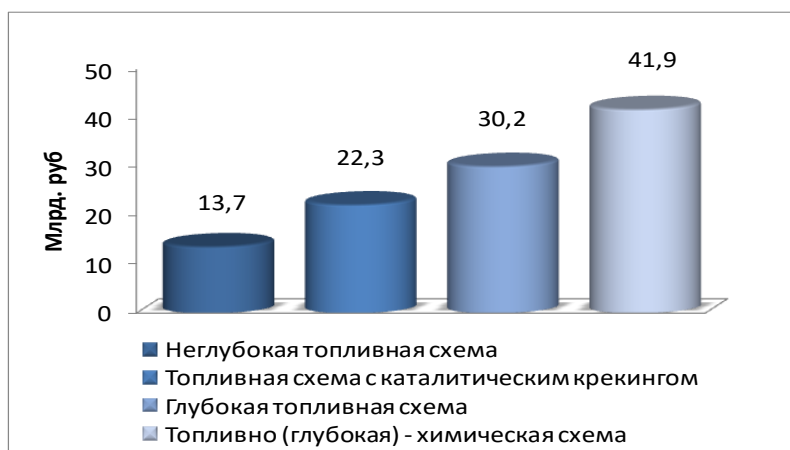


I вариант – объемы товарной продукции и прибыли по данным статистической отчетности (по процессинговой схеме).

II вариант – объемы товарной продукции и прибыли по полной схеме переработки нефти.

График 2

Изменение прибыли в зависимости от глубины переработки нефти



Прибавочная стоимость нефтехимии

Нефть можно переработать:

- **по топливному варианту** с выработкой автомобильного бензина. Прибавочная стоимость **200%**.
- **по нефтехимическому варианту.** Множество товаров народного потребления создают прибавочную стоимость **2 000%**.



Рост стоимости в нефтехимической цепочке



Это и есть альтернатива, выбору которой должен способствовать неотвратимый переход транспорта на дизельное топливо.

Объем капитальных вложений в нефтеперерабатывающую промышленность в 2013 г. составил 269 млрд. руб. В 2012 г. этот показатель был равен 178 млрд. руб.

Вводы мощностей в 2013 г.

№	Наименование	Предприятие	Мощность тыс. т/г
1.	Гидрокрекинг	ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез»	2 900
2.	Установка изомеризации	ОАО «Саратовский НПЗ»	300
3.	Установка изомеризации	ОАО «Газпромнефть-Московский НПЗ»	650
4.	Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга	ОАО «Газпромнефть-Московский НПЗ»	1 200
5.	Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга	ОАО «Уфимский НПЗ»	1 300
6.	Установка гидроочистки бензина	ОАО «Астраханский ГПЗ»	2 000
7.	Установка гидроочистки дизельного топлива	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	1 500
8.	Установка гидроочистки дизельного топлива (реконструкция)	ОАО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	1 800
9.	Установка гидроочистки дизельного топлива (реконструкция)	ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка»	2 000
10	Установка гидроочистки дизельного топлива (реконструкция)	ОАО «Орскнефтеоргсинтез»	2 000

В 2013 году было проведено 5 заседаний Правлений АНН, на которых были рассмотрены важнейшие проблемы нашей отрасли.

**Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков
считает в настоящее время своей основной задачей:**

- ♦ распространение опыта ОАО «НК «Роснефть» по созданию современных конкурентоспособных экспортно-ориентированных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов на концах нефтепроводов;
- ♦ создание современных конкурентоспособных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов;
- ♦ использование опыта работы ОАО «ЛУКОЙЛ» по работе своих НПЗ без использования процессинговой схемы переработки с положительными результатами в работе. Данная схема позволит увеличить на порядок объемы доходов и прибыли на НПЗ, создаст возможность оставлять значительную часть налогов в регионах без экономических потерь Российской Федерации и необходимости выделения средств регионам;
- ♦ развитие средних независимых от вертикально-интегрированных нефтяных компаний нефтеперерабатывающих заводов мощностью по первичной переработке нефти от 3,0 млн. т/год и доведение их до передового уровня.
- ♦ содействие разработке дорожных карт по нефтепереработке, нефтехимии и газохимии в рамках технологической платформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов» и активизировать работу Национального института нефти и газа;
- ♦ рассмотрение возможности прямого применения западных норм при проектировании и строительстве объектов нефтепереработки и нефтехимии совместно с заинтересованными органами исполнительной власти Российской Федерации;
- ♦ импортозамещение катализаторов, оборудования, присадок, химикатов и др.;
- ♦ активизация работы по строительству сети нефтепродуктопроводов (поставка нефтепродуктов по железной дороге обходится значительно дороже).

9 января 2014 г. состоялась рабочая встреча Президента Российской Федерации В.В. Путина с Министром энергетики Российской Федерации А.В. Новаком, который доложил Президенту, «...что сегодня уже с учётом того, что 13 установок были введены и в предыдущие годы уже 31 установка модернизирована, нам ещё предстоит закончить работы, эта работа ведётся, в течение ближайших трёх лет на 100 установках». В.В. Путин отметил: «И нужно добиваться, конечно, дальнейшей модернизации НПЗ. Там у компаний программы большие, и нужно делать всё для того, чтобы эти программы исполнять». Мы ведем с Минэнерго России работы по этому вопросу. Наша задача всемерно содействовать выполнению этих поручений.

В прениях выступили:

С.Н. Хаджиев, Т.Л. Канделаки, М.А., В.М. Капустин, В.М. Гермаш, Б.Н. Давыдов, Н.А Шуляр, М.И. Левинбук, Хурамшин Т.З., С.В. Мещеряков, др.

РЕШЕНИЕ:

1. Предлагаемые меры, способствующие выполнению стратегических задач развития российской нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, направить в федеральные органы исполнительной и законодательной власти.
2. Просить Минэнерго России переработать Генеральную схему развития нефтяной отрасли России на период до 2020 года, в которой вопреки Энергетической стратегии РФ до 2030 г. усилился сырьевой вектор развития нефтяной отрасли.

2.2. Итоги работы Ассоциации за 2013 год и план работы на 2014 год

Участникам заседания Правления представлены отчетные документы Ассоциации за 2013 г. (заключение ревизионной комиссии о результатах работы АНН за 2013 год, отчет ра-

боты АНН за 2013 г. и план работы на 2014 год, Смета расходов Дирекции АНН на 2013 год (факт) и планируемая на 2014 год).

РЕШЕНИЕ:

- 1) Принять к сведению отчет генерального директора АНН Рябова В.А. о работе Ассоциации и ее технических комитетов в 2013 году и признать работу АНН удовлетворительной. Довести данную информацию до всех членов Ассоциации.
- 2) Утвердить планы работ Ассоциации и технических комитетов АНН на 2014 год.
- 3) Принять к сведению информацию генерального директора АНН об исполнении сметы расходов в 2013 г.
- 4) Утвердить смету расходов АНН на 2014 год в размере **8240** тыс. руб.

3. О выдвижении кандидатов на присуждение Премии имени А.Н. Косыгина за существенный вклад физических и юридических лиц в экономику России в 2013г.

Докладчик: Рябов В.А. – генеральный директор АНН

Комиссия по присуждению Премии имени А.Н. Косыгина, учрежденная Российским союзом товаропроизводителей для поощрения ученых, специалистов и практиков, внесших существенный вклад в развитие науки, техники и организацию отечественного производства, формирует список соискателей на присуждении Премии за большие достижения в решении проблем развития экономики России в 2013 году.

Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков предлагает включить в список соискателей Премии за большой вклад в развитие науки, техники и организацию отечественного производства в области нефтепереработки и нефтехимии, следующие кандидатуры:

1. Коллектив ООО «Издательский Дом ИнфоТЭК»
2. Коллектив ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
3. Коллектив ОАО «ТАНЕКО»

РЕШЕНИЕ:

3.1. Поддержать включение в список соискателей Премии за большой вклад в развитие науки, техники и организацию отечественного производства в области нефтепереработки и нефтехимии, следующие кандидатуры:

- Коллектив ООО «Издательский Дом «ИнфоТЭК».
- Коллектив ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез».
- Коллектив ОАО «ТАНЕКО».

3.2. Руководителям ООО «Издательский Дом «ИнфоТЭК» Шуляр Н.А., ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез» Никитину А.А., ОАО «ТАНЕКО» Алехину Л.С. подготовить представления и материалы на соискателей и направить их в адрес Российского союза товаропроизводителей.

4. Разное

4.1. С.Н. Хаджиев проинформировал, что Мировой Нефтяной Конгресс в 2014 году проводится в Москве. В соревновании с Хьюстоном (США) и Боготой (Колумбия) Москва выиграла тендер на проведение 21-го Мирового нефтяного конгресса в 2014 году. Это очень важное событие для России.

4.2. Н.А. Шуляр:

- ♦ обратить внимание Евразийской экономической комиссии, Аппарата Правительства РФ, Минэнерго России, Минпромторга России, Минэкономразвития России на недопустимость затягивания процедуры ВГС (внутригосударственного согласования) по внесению изменений от 29 мая 2012 г. в технический регламент Таможенного Союза (ТР ТС 013/2011) о требованиях к моторным топливам и игнорирование новых изменений внесенных рабочей группой (РГ-6) при РСПП и Межотраслевого совета по техническому регулированию в нефтегазовом комплексе;
- ♦ ООО «ИнфоТЭК-Консалт» проводит в Москве 3-4 апреля 2014 г. II международный форум «НЕФТЕКОКС' 2014». Москва, ТПП РФ.

4.3. В.А. Рябов доложил, что в АНН обратилась Ассоциация «Росэлектромонтаж» (письмо ОАО «СОЭМИ» от 21 января 2014 г. № 80) о возможном сотрудничестве заводов Ассоциации «Росэлектромонтаж»:

- Старооскольский (СОЭМИ);
- Курганский (КЗЭМИ);
- Красноярский (ЗЭМИ);
- Ростовский (ПЭМИ)

с предприятиями Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков в рамках поставки изделий для комплектации, вновь строящихся объектов, а также для ремонтных нужд.

«Росэлектромонтаж» может предложить довольно большую гамму электротехнических изделий:

1. Щитовое оборудование среднего и низкого напряжения.
2. Шинопроводы – магистральные, распределительные, троллейные.
3. Кабельные конструкции, покрытые методом горячего цинкования, пентафталевыми и порошковыми эмалями.
4. Кабельные муфты.
5. Пластмассовые электромонтажные изделия.

Рекомендовать нефтяным компаниям при модернизации и реконструкции НПЗ привлекать предприятия Ассоциации «Росэлектромонтаж» напрямую, что приведет к удешевлению и ускорению строительства.

Генеральный директор



В.А. Рябов