



АССОЦИАЦИЯ
НЕФТЕПЕРЕРАБОТЧИКОВ и НЕФТЕХИМИКОВ

ПРОТОКОЛ № 102
заседания Правления Ассоциации
нефтепереработчиков и нефтехимиков

г. Москва

9 февраля 2011 г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Правления: Баженов В.П., Байбурский В.Л., Винокуров Б.В., Злотников Л.Е., Зуев С.Ф., Кантышев В.К., Капустин В.М., Ракитский В.М., Рябов В.А., Рудяк К.Б. (по поручению Нападовского В.В.), Спасенных М.Ю. (по поручению Санникова А.Л.), Хаджиев С.Н. Шекера Д.В.

По приглашению: Амброзайтис Е.В. (ООО «ВНИИОС-наука»), Вильданов А.Ф. (ОАО «ВНИИУС»), Гермаш В.М. (АНН), Давыдов Б.Н. (ОАО «ВНИИ НП»), Егоркин А.А. (Аппарат Правительства РФ), Емелькина В.А. (ОАО «ВНИИнефтемаш»), Казаков А.В. (Группа компаний КрашМаш), Козин В.М. (ГУП «Башгипронефтехим»), Носков А.С. (Институт катализа им. Г.К. Борескова СО РАН), Обрывалина А.Н. (ОАО «НижегородНИИнефтепроект»), Окнина Н.В. (ОАО ЭлИМП), Полищук Д.А., Польский Ю.Ю. (Группа компаний КрашМаш), Стародубцев А.Е. (ОАО «ВНИКТИнефтехимоборудование»), Мельникова С.А. (ООО «ИнфоТЭК-Консалт»), Теляшев Э.Г. (ГУП «ИНХП РБ»), Успенский Б.Г. (ОАО «НК «Роснефть»), Шахназаров А.Р. (АНН).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Итоги работы Ассоциации за 2010 год и план работы на 2011 год

Докладчик: В.А. Рябов - генеральный директор АНН

2. О мерах по повышению эффективности научно-технической деятельности отраслевых научно-исследовательских институтов, контрольный пакет акций которых находится в федеральной собственности.

*Докладчики: руководители: ОАО «ВНИИ НП»,
ОАО «ВНИКТИнефтехимоборудование»
ОАО «ВНИИнефтехим»
ОАО «ЦНИИТЭнефтехим»*

3. О приеме в члены Ассоциации ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза»

4. О выдвижении кандидатов на присуждение Премии имени А.Н. Косыгина за большой вклад в развитие науки, техники и организацию отечественного производства в области нефтепереработки и нефтехимии

Докладчик: В.А. Рябов - генеральный директор АНН

5. Разное

Информация о Группе Компаний «КрашМаш»

Докладчик: А.В. Казаков - президент ГК «КрашМаш»

1. Итоги работы Ассоциации за 2010 год и план работы на 2011 год (Рябов В.А. – генеральный директор АНН)

1.1 Основные итоги работы нефтеперерабатывающей промышленности России за 2010 год

В составе нефтеперерабатывающей промышленности в 2010 г. действовало 27 нефтеперерабатывающих заводов общей мощностью по первичной переработке нефти 271 млн. тонн в год, порядка 250 мини-НПЗ, совокупный объем переработки которых составляет 12 млн. тонн в год (данные Минэнерго России) и 6 специализированных заводов по выпуску спецмасел, смазок и др.

Нефтеперерабатывающая промышленность в 2010 году работала стабильно. Объем первичной переработки нефти в 2010 г. составил 248,8 млн. тонн, или 105,6% к уровню 2009 г. В нефтяной промышленности России наблюдается увеличение объемов добычи нефти (объем добычи нефти в 2010 г. повысился по сравнению с 2009 г. на 10,8 млн. т. и составил 505,1 млн. т).

Первичная переработка нефти и производство основных нефтепродуктов

Объемы производства	2009 г.		2010 г.	
	млн. тонн	% к 2008 г.	млн. тонн	% к 2009 г.
Первичная переработка нефти	235,5	99,7	248,8	105,6
Бензин автомобильный	35,78	100,1	36,05	100,7
Керосин авиационный	8,53	91,3	9,07	106,3
Дизельное топливо	67,39	97,6	70,34	104,4
Мазут топочный	64,15	100,4	69,87	108,9

Экспорт нефти и нефтепродуктов в 2010 г.

- Нефть – 247,0 млн. тонн
- Бензин - 3,3 млн. тонн
- Дизельное топливо – 37,7 млн. тонн
- Мазут – 53,0 млн. тонн
-

Производство автомобильных бензинов по маркам в 2010 г.

Марка	Объемы производства, тыс. тонн	% от объема производства
А-76	1274,6	3,5
А-80	4403,1	12,2
А-92	23238,6	64,5
АИ-95	6902,2	19,2
АИ-98	232,9	0,6
Итого	36 051,4	100

Производство дизельного топлива в зависимости от содержания серы в 2010 г.

Содержание серы, % масс.	Объемы производства, тыс. тонн	% от объема производства
0,5	1519,0	2,2
0,2	34856,8	49,6
0,1	6005,3	8,5
0,05	12318,0	17,5
0,035	3810,8	5,4
0,005	3038,0	4,3
0,001	8793,4	12,5
Итого	70341,3	100

Одним из важных показателей, характеризующих уровень технического состояния предприятия, является получивший признание в мировой практике коэффициент сложности НПЗ, разработанный Нельсоном.

Согласно данным ООО «ИнфоТЭК-Консалт» по состоянию на 01.01.2010 Индекс комплексности Нельсона НПЗ в целом по России составляет 4,72, для США он равен 9,57, ЕС - 7,18, СНГ - 4,63, АТР – 4,51, среднемировой – 5,95.

К предприятиям, находящимся на современном уровне по данному показателю можно отметить башкирскую группу заводов (Уфанефтехим – 7,40, Салаватнефтеоргсинтез – 7,38, Уфимский НПЗ – 6,58, Пермнефтеоргсинтез - 6,50, Ярославнефтеоргсинтез -5,88, Омский НПЗ – 5,44)..

Наиболее низкий уровень Индекса Нельсона на заводах:

Хабаровский НПЗ - 2,24, Краснодарэконефть - 1,93, Туапсинский НПЗ - 1,31, Афипский НПЗ – 1,00.

Глубина переработки нефти на предприятиях России в 2010 году составила 71,1%. В 2009 г. она составляла 71,8%. По 17 заводам этот показатель не превышает 71,0%. По пяти заводам топливно-масляного профиля превышает 80%.

	<i>проценты</i>
ОАО «Уфанефтехим»	94,7
ОАО «Ново-Уфимский НПЗ»	86,1
ООО «ЛУКОЙЛ – Пермнефтеоргсинтез»	83,6
ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	83,3
ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка»	83,1

Объем капитальных вложений в нефтеперерабатывающую промышленность в 2010 г. составил 134 млрд. руб., (в 2009 г. – 115 млрд. руб.), или 117% к уровню 2009 г.

Вводы мощностей в 2010 г.

Наименование	Предприятие	Мощность, тыс. т/г
Комплекс глубокой переработки нефти. Установка каталитического крекинга, АГФУ, Установка производства серы, Установка производства водорода. Установка алкилирования будет введена в 2011 г.	ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	2000
Комплекс первичной переработки нефти	ОАО «ТАНЕКО»	7 000
Установка ЭЛОУ-АТ-4	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	4 000
Установка изомеризации Изомалк-2	ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	800
Комплекс изомеризации	ОАО «Ангарская НХК»	267
Установка ЭЛОУ	ОАО «Хабаровский НПЗ»	4 500
Установка изомеризации ЛСИ-200 (Реконструкция)	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»	240
Висбрекинг (реконструкция существующего)	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	1000
Реконструкция установки риформинга ЛГ-35-11/300	ОАО «Сызранский НПЗ»	300
Реконструкция установки ЛГ-35/11-300	ОАО «Хабаровский НПЗ»	Увеличение мощности до 350 т. т/год

Ожидаемые вводы мощностей в 2011 г.

Наименование	Предприятие	Мощность, тыс. т/г
Установка Изомеризация Изомалк-2	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»	680
Установка алкилирования	ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	300
Установка замедленного коксования	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	1000
Гидроочистка бензинов каталитического крекинга	ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	1 200
Гидроочистка дизельного топлива	ОАО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	3 000
Висбрекинг	ОАО «ТАНЕКО»	2400
Блок стабилизации гидроочистки нефти	ОАО «ТАНЕКО»	1100
Комбинированная установка производства серы	ОАО «ТАНЕКО»	279
Комплекс глубокой переработки нефти	ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез»	4 900
Установка алкилирования	Ново-Уфимский НПЗ	250
Установка изомеризации	ОАО «Сызранский НПЗ»	280
Реконструкция установки риформинга ЛГ-35-11/600	ОАО «Сызранский НПЗ»	600
Гидроочистка дизельного топлива (реконструкция существующих)	ОАО «Куйбышевский НПЗ»	2400
Риформинг (реконструкция существующего)	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	450
Установка изомеризации, Вторая очередь	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	100
Реконструкция установки гидроочистки ДТ Л-24-6	ОАО «Саратовский НПЗ»	2000
Реконструкция установки гидроочистки ДТ Л-24-7	ЗАО «Рязанская НПК»	2000

Одним из важнейших вопросов, находящихся в сфере внимания Ассоциации является ход разработки и основные положения проекта Генеральной схемы развития нефтяной промышленности на период до 2020 года.

Проект Генеральной схемы, представленный Минэнерго России и одобренный в целом на выездном совещании в Новокуйбышевске Самарской области 28.10.2010 под председательством В.В.Путина не выполняет функцию программного документа по реализации главных ориентиров в области перспектив развития нефтепереработки и нефтехимии, определенных Энергетической стратегией, а также принятых руководством страны решений, направленных на инновационные перспективы развития нефтеперерабатывающей промышленности Российской Федерации.

В проекте:

- несмотря на заявление Председателя Правительства РФ Путина В.В. о необходимости ухода от сырьевой зависимости (Межрегиональная конференция «Единой России» в Брянске 4 марта 2011 г.), а также вопреки основной линии утвержденной Энергетической стратегии до 2030 г. в проекте Генеральной схемы усиливается сырьевой вектор развития топливно-энергетического комплекса страны: к 2020 году из 500 млн. т/год добываемой нефти на переработку внутри страны предусматривается 230 млн. т/год, на экспорт – 270 млн. т/год (т.е. экспортируется нефтяного сырья на 14,8% больше, чем перерабатывается внутри страны);

- не предусматривается весьма важный для характеристики развития экономики и благосостояния населения страны показатель уровня душевого потребления нефтепродуктов.

В Энергетической стратегии до 2030 года этот показатель на уровне 1,3-1,6 т/чел отнесен на 2030 год (уровень потребления нефтепродуктов в 1,6 т/чел. был достигнут в 1990 году). Переработка и потребление нефтепродуктов внутри страны на порядок эффективнее торговли сырой нефтью;

- капитальные вложения в глубокую переработку нефти, предусмотренные Стратегией до 2015 года, в проекте Генеральной схемы перенесены на 2020 год;

- не включено задание, важное для развития отрасли, во исполнение решений, принятых на совещании в г. Северодвинске (п.10 протокола совещания от 11 июля 2008 г. № ВП-П9-10 пр), касающихся строительства на территории Российской Федерации новых нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов, независимых от вертикально-интегрированных компаний при участии государства, в том числе в рамках государственно-частного партнёрства.

Нефтяные компании не заинтересованы в создании независимых от ВИНК нефте- и газоперерабатывающих и нефтехимических комплексов, как конкурентов, а структур, способных заниматься организацией их строительства, в настоящее время не существует.

С точки зрения бизнеса началось приобретение этими компаниями НПЗ в Европе, а вопросы строительства новых НПЗ в России остались не решенными, что негативно сказывается на таких факторах, как дополнительные рабочие места, прибыль, налоги.

В то же время высокие финансовые вложения нефтяных компаний в модернизацию старых морально и физически устаревших производств не делает их конкурентоспособными с передовыми западными фирмами по высокочувствительности производственного процесса, энергетического обеспечения, системам управления производством и др., что в конечном итоге негативно сказывается на ценообразовании конечной продукции.

Одной из важных проблем в строительстве и развитии новых НПЗ, является проблема высоких издержек в реализации инвестиционных проектов, связанных с отсутствием гармонизации отечественных и европейских норм в сфере безопасности и экологии;

- не конкретизировано реальное развитие системы нефтепродуктопроводов и, в частности, по реализации проекта строительства магистрального нефтепродуктопровода (МНПП) Кстово – Ярославль – Кириши – Приморск (проект «Север»), одобренного распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 июня 2002г., а также планируемого к строительству МНПП «Сызрань – Саратов – Волгоград – Новороссийск» (проект «Юг»);

- не предусмотрено развитие и модернизация собственных производств современных высокоэффективных конкурентоспособных катализаторов, базовых и товарных масел, присадок к моторным топливам и маслам, химикатов, изделий из нефтехимического сырья с использованием отечественных прогрессивных технологий их производства.

Обозначенные проблемы были рассмотрены в рамках III Международного промышленно-экономического Форума «Стратегия объединения: Решение актуальных проблем нефтегазового и нефтехимического комплексов на современном этапе», прошедшем 14-15 октября 2010 года в г. Москве при участии видных деятелей науки, представителей нефтяных компаний, нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий, академических, научно-исследовательских и проектных институтов, общественных организаций, заводов по производству оборудования для нефтеперерабатывающей отрасли и др. и отражены в Меморандуме, принятом участниками Форума и подписанным Президентом Российского Союза химиков (Ивановым В.П.), генеральным директором Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (Рябовым В.А.), Президентом Союза Нефтегазопромышленников России (Шмалем Г.И.), генеральным директором ОАО «ВНИПИнефть» (Капустиным В.М.).

Данная позиция по проекту Генеральной схемы доведена до Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина (письмо от 26.11.2010 № АС-135).

О проблемах отрасли

В Ведомостях от 24.02.2011 отмечено «Удивительное дело: Россия — чуть ли не единственная из крупнейших нефтедобывающих стран, которой никак не удается наладить собственную нефтепереработку. В мировом рейтинге нефтепереработчиков мы на 67-м месте. Основные производственные фонды наших заводов изношены более чем на 80%. Сред-

ний по России показатель глубины переработки нефти — 72%, в то время как в Европе и США нормой считается уровень 95%.»

Налоговая нагрузка на нефтепродукты включает: акцизы, пошлины, транспортный налог, и, кроме того, опосредованно, через цену нефти – налоги из нефтедобычи – НДС и новый НДС. Рост ставок других «не нефтяных» налогов также сказывается на ценах нефтепродуктов, рост которых имеет всем известный мультипликативный эффект для экономики и уровня жизни населения. В частности, с 1 января 2011 возросли страховые взносы в социальные фонды.

В ценах предприятия налоговая нагрузка на нефтепереработку составляет около 60% от стоимости товарной продукции.

Налоговое бремя в отрасли является самым высоким как по промышленности России в целом, так и внутри нефтяного комплекса. По промышленности доля налогов составляет 41%, а в нефтедобывающей промышленности порядка 50%.

Парадоксом отечественной налоговой системы является то, что в соответствии с действующим законодательством плательщиками акциза по подакцизной продукции, в том числе произведенной из давальческого сырья, являются производители, т.е. НПЗ, не являющиеся собственниками выпускаемой ими продукции, несмотря на то, что в 2003 году Госдумой и Правительством было принято, решение о перенесении уплаты акцизов на моторное топливо с НПЗ на его продавца (АЗС).

Все эти факторы оказывают существенное влияние на необоснованный и неконтролируемый рост цен на нефтепродукты и, в частности на моторные топлива.

Следует принять во внимание необходимость изменения стратегии развития нефтяного комплекса России в сторону увеличения экспорта продукции нефтепереработки и нефтехимии вместо экспорта сырой нефти, учитывая, что США в ближайшие годы переходит на переработку тяжелых канадских нефтей, в результате чего будет сокращаться использование ими ближневосточных нефтей. Это приведет к существенному снижению мировых цен на нефтяное сырье после 2014-2015 гг.

В связи с переходом зарубежных стран на более широкое использование тяжелых нефтей и сланцевых газов необходимо пересмотреть в России стратегию использования углеводородного сырья (нефти и газа).

Преодоление кризисных явлений в нефтеперерабатывающей промышленности возможно без активного участия государства в стимулировании рыночных рычагов.

Как подчеркнул Путин В.В. в своем выступлении на Межрегиональной конференции «Единой России» в Брянске 4 марта 2011 г., для преодоления кризисных явлений в экономике России «...нужна модель, основанная на высокой квалификации и профессионализме ... на умной, грамотной политике...».

Предлагаются следующие меры, направленные на выполнение стратегических задач развития российской нефтепереработки, связанных с удовлетворением потребностей внутреннего рынка в нефтепродуктах, повышением глубины переработки сырья, развитием нефтехимии, уменьшением зависимости страны от снижения цены на нефть и стабилизацией цен на моторные топлива:

- **активизировать работу по строительству на основе государственно-частного партнерства новых современных нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий на концах нефтепроводов в приморских зонах, что позволит расширить экспорт высококачественных нефтепродуктов и способствовать снижению экспорта сырой нефти (по аналогии с практикой зарубежных развитых стран, где НПЗ расположены, как правило, в прибрежных зонах);**

- **активизировать работу, определенную п.2 Протокола совещания у Председателя Правительства Российской Федерации в Нижнем Новгороде от 13.10.2010 № ВП-П9-48пр, по развитию газо- и нефтехимии, имея в виду создание нефтехимических кластеров при непосредственном участии федеральных органов исполнительной власти, заинтересованных субъектов Российской Федерации и нефтяных компаний (письмо Департамента переработки нефти и газа Минэнерго России от 06.10.2010 № 06-1000);**

- инициировать в соответствующие федеральные органы исполнительной власти обращение о необходимости принятия на государственном уровне решения по гармонизации отечественных и европейских норм в сфере безопасности и экологии;

- ускорить по времени внедрение, подписанного Президентом Российской Федерации Медведевым Д.А. федерального закона (от 27 июля 2010 г. № 208-ФЗ) «О консолидированной финансовой отчетности», который на законодательном уровне вводит новую эффективную форму отчетности создаваемых консолидированных групп налогоплательщиков;

- ускорить разработку и принятие федерального закона «О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков», вступления в силу которого может сделать неэффективным использование компаниями процессинговой схемы;

- способствовать ускорению принятия Генеральной схемы развития нефтяной промышленности до 2020 г. с учетом позиции, отраженной в принятом Меморандуме участников Форума «Стратегия объединения: Решение актуальных проблем нефтегазового и нефтехимического комплексов на современном этапе», прошедшем 14-15 октября 2010 года при участии видных деятелей науки, представителей нефтяных компаний, нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий, академических, научно-исследовательских и проектных институтов, общественных организаций, заводов по производству оборудования для нефтеперерабатывающей отрасли и др. и подписанном Президентом Российского Союза химиков (Ивановым В.П.), генеральным директором Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (Рябовым В.А.), Президентом Союза Нефтегазопромышленников России (Шмалем Г.И.), генеральным директором ОАО «ВНИПИнефть» (Капустиным В.М.). Сохранить в Генеральной схеме задания I этапа Энергетической стратегии;

- создать российскую инжиниринговую компанию на базе ОАО «ВНИПИнефть» по модернизации и строительству новых НПЗ (в соответствии с Протоколом заседания Совета генеральных и главных конструкторов ведущих ученых и специалистов в области высокотехнологичных секторов экономики при Председателе Правительства РФ Путине В.В. от 11.02.2009 № 1);

- создать систему государственных заказов научно-исследовательским и проектным институтам на разработку стратегических передовых инженерных решений и нанотехнологий;

- оказать содействие на государственном уровне в создании российского испытательного центра для оценки свойств горюче-смазочных материалов, аккредитованного и интегрированного в западные системы сертификации нефтепродуктов по международным стандартам;

- в целях расширения импортозамещения оказать государственную поддержку развитию собственных производств катализаторов и присадок к моторным топливам и маслам, химикатов, изделий из нефтехимического сырья;

- содействовать на государственном уровне реализации проекта строительства магистрального нефтепродуктопровода (МНПП) Кстово – Ярославль – Кириши – Приморск (проект «Север»), одобренного распоряжением Правительства Российской Федерации от 24 июня 2002 г., а также планируемого к строительству МНПП «Сызрань – Саратов – Волгоград – Новороссийск» (проект «Юг»), ускорить рассмотрение и утверждение Генеральной схемы развития нефтепродуктопроводного транспорта на период до 2020 года.

Решение обозначенных выше проблем напрямую связано с задачами, обозначенными Путиным В.В. в сценарии долгосрочного развития России:

«Особое внимание надо уделить качественным параметрам – уровень жизни, производительность труда, энергоэффективность».

Р е ш е н и е:

Предлагаемые меры, способствующие выполнению стратегических задач развития российской нефтепереработки, направить в федеральные органы исполнительной и законодательной власти.

1.2 Итоги работы Ассоциации за 2010 год и план работы на 2011 год

Участникам заседания Правления представлены отчетные документы Ассоциации за 2010 г. (заключение ревизионной комиссии о результатах работы АНН за 2010 год, отчет работы АНН за 2010 г. и план работы на 2011 год, отчет работы технических комитетов АНН за 2010 г. и план работы на 2011 год, Смета расходов Дирекции АНН на 2010 год (факт) и планируемая на 2011 год).

Р е ш е н и е:

1. Принять к сведению отчет генерального директора АНН Рябова В.А. о работе Ассоциации и ее технических комитетов в 2010 году и признать работу АНН удовлетворительной.

Довести данную информацию до всех членов Ассоциации

2. Утвердить планы работ Ассоциации и технических комитетов АНН на 2011 год.

3. Принять к сведению информацию генерального директора АНН об исполнении сметы расходов в 2010 г.

4. Утвердить смету расходов АНН на 2011 год в размере 6893,3 тыс. руб. с увеличением фонда оплаты труда дирекции АНН на 15 % (в связи с инфляцией). Общее увеличение суммы расходов по сравнению с 2010 годом обосновывается общим повышением тарифных ставок на энергоресурсы, страховых взносов, уровня цен на коммунальные расходы и транспортные услуги.

2. О мерах по повышению эффективности научно-технической деятельности отраслевых научно-исследовательских институтов, контрольный пакет акций которых находится в федеральной собственности.

Вопрос о сложном финансовом состоянии отраслевых институтов и невостребованности отечественных разработок со стороны российских нефтяных компаний при строительстве и модернизации нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств неоднократно рассматривался на заседаниях Правления Ассоциации.

При этом наши институты имеют целый ряд конкурентоспособных проектов технологических процессов для переработки нефти и нефтехимии, не уступающих лучшим мировым аналогам.

Незаинтересованность заказчиков проектов строительства или модернизации производств в привлечении отечественных разработчиков процессов объясняется в основном практическим отсутствием предложений от российских институтов как инжиниринговых компаний. В советское время отечественная наука не накопила опыта конкуренции с западными фирмами по западным стандартам, а в последние годы, когда государство устранилось от координации и финансирования деятельности прикладной отечественной науки, в институтах практически были приостановлены работы по созданию новых отечественных прогрессивных проектов в области развития нефтеперерабатывающих производств.

По данным РАН вклад России в мировую науку составил только 2%, при этом вклад ученых США в мировую науку в 2009 году оценивается в 35%.

Сейчас только в США на постоянной основе трудится 1 млн. ученых и специалистов из России, которые создают более четверти американских технологических новинок.

Ассоциация неоднократно обращалась в федеральные органы исполнительной и законодательной власти всех уровней с просьбой оказать содействие в финансовой поддержке отраслевым научным организациям, контрольный пакет акций которых принадлежит государству, и, в первую очередь, ОАО «ВНИИ НП» (базовый проект гидрокрекинга вакуумных дистиллятов) и ОАО «ВНИИнефтехим» (каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора в движущемся слое), за счет бюджетных средств, выделяемых на проведение

прикладных научных исследований в области инвестиционной политики и технического развития, средств федерального бюджета выделяемых на выполнение федеральных целевых программ, и др.

Ниже представлена информация о состоянии и возможностях основных отраслевых институтов в области нефтепереработки и нефтехимии.

2.1 ОАО «ВНИИ НП» (генеральный директор Б.В. Винокуров)

В своем докладе генеральный директор ОАО «ВНИИ НП» Винокуров Б.В. обозначил проблемы научно-исследовательских организаций, препятствующие эффективности их деятельности и пути их преодоления.

1. Ключевые показатели эффективности деятельности (КПЭ), рекомендованные Росимуществом, применительно к научно-исследовательским организациям, контрольный пакет акций которых находится в федеральной собственности, рассчитаны на достижение экономических показателей – выручка и чистая прибыль, что не способствует объективной оценки научной деятельности институтов.

2. Проблемы с организационной структурой в НИИ

Институты созданные еще в советское время располагают избыточностью непрофильных активов.

В целях оптимизации такой структуры необходимо принимать меры по ликвидации таких активов

3. Существующая структура управления институтов не направлена на достижение финансового результата.

Необходимо разделение функций на научно-исследовательскую деятельность и деятельность, направленную на продажи работ/услуг.

4. Большой проблемой НИИ является низкий уровень организации либо полное отсутствие маркетинговых служб и слабая рекламная деятельность о собственных научных разработках

5. Финансовая составляющая - проблемы в налогообложении.

Повышение единого социального налога (ЕСН) в 2011 году до 34% наносит непоправимый урон деятельности НИИ, которые выходят из тени имеют небольшие оклады и не в состоянии преодолеть планку по уплате ЕСН.

6. Нефтяные компании, располагая значительными финансовыми средствами, при проведении тендеров по выбору генеральных проектировщиков при создании новых и модернизации действующих нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств отдают предпочтение зарубежным фирмам. Причем зачастую этими фирмами предлагаются не самые новые разработки.

Российские отраслевые институты, даже располагая конкурентоспособными разработками и техническими решениями, не выдерживают конкуренции с западными фирмами при проведении тендеров в связи с отсутствием опыта оказания инжиниринговых услуг по строительству объектов «под ключ».

В целях реализации программы импортозамещения необходимо на государственном уровне при подготовке тендерной документации установить нефтяным компаниям обязательный порог использования отечественных технологий и оборудования.

7. Повышение эффективности НИИ кроется в более узкой специализации.

8. Одним из серьезных источников дохода НИИ должен быть доход от патентно-лицензионной деятельности.

В настоящее время ОАО «ВНИИ НП» продолжает сотрудничество с нефтяными компаниями и российскими НПЗ России и стран СНГ, сохраняя при этом прежние направления деятельности и развивая новые в соответствии с современными задачами нефтепереработки и нефтехимии.

ОАО «ВНИИ НП» располагает разработками современных технологических процессов:

- мягкого гидрокрекинга вакуумных дистиллятов;
- каталитического крекинга вакуумных дистиллятов;
- гидроочистки дизельных топлив;
- глубокой гидроочистки бензинов термических процессов;

- гидроочистки вакуумных дистиллятов;
 - каталитической депарафинизации дизельных дистиллятов;
 - перевод установок фенольной очистки базовых масел на N-метилпирролидон;
 - внедрение процессов гидрогенизационной обработки парафиносодержащего масляного сырья;
 - организация производства синтетических углеводородных базовых основ;
 - совершенствование энергосберегающей технологии и оборудования процессов деасфальтизации;
- создание современного производства отечественных присадок к топливам и смазочным маслам.

2.2 ОАО «ВНИИнефтехим» (заместитель генерального директора Б.Б. Жарков)

При наличии заказов со стороны государственных структур и промышленных предприятий институтом могут выполняться следующие работы.

1. В области производства моторных топлив

1.1. Разработка новых модификаций катализаторов риформинга бензиновых фракций на базе усовершенствованных носителей с использованием нанотехнологий.

1.2. Совершенствование катализаторов гидроочистки дизельных топлив, керосиновых фракций, применяемых в качестве реактивного топлива, бензиновых фракций для дальнейшего использования в процессе риформинга.

1.3. Синтез новых и совершенствование ранее разработанных твердых адсорбентов, предназначенных для очистки газов нефтеперерабатывающих предприятий от вредных примесей (сероводорода, окислов углерода, хлорсодержащих соединений и влаги).

1.4. Разработка новых, более активных модификаций катализаторов изомеризации пентан-гексановых и других легких фракций, позволяющих осуществлять процесс при пониженных температурах (130-200 °С).

1.5. Разработка новых схем производства высокооктановых автобензинов на базе процессов каталитического риформинга, изомеризации и гидроизомеризации легких и средних прямогонных бензиновых фракций.

1.6. Разработка технологии получения автобензинов с улучшенными экологическими характеристиками (с уменьшенным содержанием ароматических углеводородов), в том числе – отвечающих требованиям стандартов Евро-4, Евро-5 и других перспективных нормативных документов путем гидроизомеризации бензолсодержащих фракций, выделенных из катализаторов риформинга, с последующим вовлечением в товарные топлива.

1.7. Разработка технологии каталитического риформинга бензиновых фракций с непрерывной регенерацией катализатора, позволяющей получать компонент автобензинов с октановым числом до 103-105 (по исследовательскому методу) и значительно более высокими выходами риформата и водорода, чем при осуществлении процесса с использованием стационарного слоя катализатора.

Разработка проекта промышленной установки для реализации данной технологии производительностью 1-1,2 млн.т/год по сырью.

1.8. Разработка различных вариантов технологий квалифицированного использования вторичных продуктов переработки углеводородного сырья (термического и каталитического крекинга, коксования, гидроочистки средних и тяжелых фракций).

1.9. Разработка схем переработки нефтяного сырья для использования на малых предприятиях в местах добычи нефти.

2. В области производства ароматических углеводородов

2.1. Разработка технологии каталитического риформинга бензиновых фракций с непрерывной регенерацией катализатора, предназначенного для получения бензола, толуола и ксилолов – ценного сырья для нефтехимического синтеза с существенно более высокими отборами целевых продуктов, чем при осуществлении процесса с использованием катализатора в стационарном слое.

2.2. Разработка новых модификаций катализаторов изомеризации смеси этилбензола и м-ксилола с целью получения орто- и п-ксилолов – сырья для получения синтетических продуктов.

3. В области процессов оксосинтеза*) с целью улучшения технологии производства бутиловых спиртов и 2-этилгексанола и развития технологий на основе сырьевой базы оксосинтеза для получения следующих перспективных видов продукции:

- акриловой кислоты;
- бутилового эфира акриловой кислоты – мономера для производства акриловых сополимеров;
- 2-этилгексилового эфира акриловой кислоты – мономера для производства акриловых сополимеров, аналогичных бутилакрилатным;
- бутилацетата – растворителя для лакокрасочных материалов;
- моногликолевого эфира ("Тексанола") тримеризацией изомасляного альдегида – компонента (коалесцент) акриловых и винилацетатных вододисперсионных составов (в России не производится, закупается по импорту);

*)Примечание: среди прикладных институтов России лаборатория оксосинтеза имеется только в ОАО «ВНИИнефтехим».

- неопентилгликоля из изомасляного альдегида и формалина – компонента лакокрасочных материалов, синтетических масел и др. (в России не производится, закупается по импорту);
- 2-этилгексановой кислоты высшего качества – компонента лакокрасочных материалов (сиккативы), пластификаторов и для собственных потребителей в оксосинтезе (в России не производится, закупается по импорту);
- изодецилового спирта (для производства пластификаторов полихлорвиниловых смол).

4. В области технологии производства изопрена – мономера для получения синтетического каучука

4.1. Разработка усовершенствованных схем производства изопрена из бутилена и формальдегида, характеризующихся увеличением выхода целевого продукта.

4.2. Разработка методов химической переработки высококипящих побочных продуктов в производстве изопрена с целью получения новых полезных веществ.

4.3. Разработка методов переработки смол производства фенола и ацетона с целью их квалифицированного использования.

4.4. Поиск методов разделения и переработки отходов, образующихся в различных процессах промышленности нефтехимсинтеза.

5. В области материаловедения и промышленной безопасности

5.1. Исследования в области коррозионной стойкости металлов с целью выбора материалов для оформления новых и усовершенствованных процессов нефтепереработки и нефтехимии, предназначенных для эксплуатации в различных жидких и газообразных средах при высоких давлениях и температурах, в том числе:

- изучение кинетики газонасыщения и выделения растворенных газов из металлов и сплавов;
- изучение водородопроницаемости металлов на трубчатых и мембранных образцах методом хроматографии и масспектрометрии;
- определение влияния газонасыщения на прочность, ударный изгиб и трещиностойкость;
- определение длительной прочности металлов в газах;
- изучение коррозионных изменений металла методом ядерного гамма-резонанса;
- проведение обследования состояния металла действующего оборудования методами металлографии, ультразвуковой дефектоскопии, инфракрасной термометрии с помощью переносных приборов;
- по обследованию ресурса работоспособности оборудования, эксплуатируемого в водородсодержащих средах повышенных параметров, продлению сроков безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов.

5.2. Проведение научно-исследовательских и экспериментальных работ по выявлению и устранению причин коррозии оборудования и коммуникаций на предприятиях нефтепереработки и нефтехимии.

5.3. Исследования коррозионной агрессивности различных технологических сред.

5.4. Изучение химико-технологических способов защиты металлов оборудования и трубопроводов от коррозии, солеотложения и биообрастания в системах водооборота промышленных предприятий.

5.5. Исследование защитных свойств металлических и неметаллических композиций с целью применения в качестве покрытий поверхностей для защиты от коррозии.

5.6. Совершенствование методов консервации оборудования и трубопроводов при длительной остановке производства с целью защиты металлов от "стояночной" коррозии.

5.7. Изучение причин разрушения антикоррозионных покрытий в период эксплуатации.

5.8. Проведение теоретических и экспериментальных исследований механизмов коррозионных разрушений металлов и защитного действия ингибиторов, принципов выбора исходных соединений и реакций синтеза эффективных ингибиторов коррозии, изучение возможности их индивидуального использования или применения в качестве компонентов различных составов для покрытия металлических поверхностей.

6. Основные направления инжиниринговых услуг

- выполнение технических проектов промышленных установок, узлов и аппаратов, привязки различных видов оборудования для установок нефтеперерабатывающей, нефтехимической, химической и нефтедобывающей промышленности;

- размещение заказов и авторский надзор за изготовлением нефтехимической аппаратуры, подведомственной Ростехнадзору, эксплуатируемой в коррозионно-агрессивных средах, при высоких температурах и давлениях;

- организация поставок оборудования и комплектующих изделий для нефтеперерабатывающих, нефтехимических и нефтедобывающих производств;

- экспертиза промышленной безопасности работы оборудования химических, нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств.

7. Экспериментальная база

Для проведения исследований в области новых разработок и совершенствования существующих технологий в ОАО «ВНИИнефтехим» сохранено опытное производство с 12-ю действующими пилотными установками различного назначения, способными работать при давлении до 100 ат.

6 из них могут быть задействованы круглосуточно для отработки технологии и испытаний катализаторов риформинга, гидроочистки, гидрокрекинга, гидрирования и других гетерогенных процессов в различных режимах;

• лабораторные установки для отработки отдельных стадий синтеза катализаторов (термообработка, восстановление, осернение, пассивация), а также для предварительных испытаний катализаторов в реакциях индивидуальных углеводородов и на реальном сырье;

• автоматизированные анализаторы углеводородных фракций с компьютерным управлением;

Институтом получена лицензия Ростехнадзора на деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности со сроком действия до 2014 г.

В институте работает 8 докторов и более 30 кандидатов наук.

Общий объем НИР ОАО «ВНИИнефтехим» (с НДС) составил: в 2009 г. – 42,2 млн. руб., в 2010 г. – 37,3 млн. руб.

2.3 ОАО «ВНИКТИнефтехимоборудование» (генеральный директор А.Е. Стародубцев)

ОАО «ВНИКТИнефтехимоборудование» был образован из филиала ГрозНИИ, созданного в 1967 г., для разработки научных основ планирования и организации ремонта, разработки и внедрения методов диагностики технического состояния оборудования, его совершенствования и модернизации, разработки нормативно – технической документации по эксплуатации, ревизии, отбраковке и ремонту сосудов, работающих под давлением, аппара-

тов, трубопроводов, машин и механизмов на предприятиях и в организациях нефтеперерабатывающей, нефтехимической и химической отраслей промышленности.

Основное финансирование деятельности института осуществлялось отраслевым Министерством, ряд работ выполнялось по прямым договорам с предприятиями или «вскладчину».

В постперестроечный период активная научная деятельность института была приостановлена.

Однако, по прямым договорам с предприятиями специалистами института ряд научно-исследовательских работ, а также работ, связанных с оценкой остаточного ресурса оборудования продолжал выполняться. Тогда же была разработана первая методика оценки остаточного ресурса нефтехимического оборудования, утвержденная Министерством, развитием которой явилась МООР-98 и ДИОР-05.

Сегодня все лаборатории института занимаются Экспертизой промышленной безопасности нефтехимического оборудования (ЭПБ). Оценка остаточного ресурса спасла институт, хотя численность сотрудников института сократилась с 250 до 160 сотрудников.

10 – 15 лет назад в стране существовал определенный порядок контроля над проектированием, созданием, эксплуатацией, ремонтом и реконструкцией оборудования опасных производственных процессов, в соответствии с которым все надзорно-контрольные функции за соблюдением требований нормативной документации в этой области осуществлял Госгортехнадзор, а возникающие при этом технические вопросы решались специализированными организациями.

Статус специализированных организаций был очень высок. В число специализированных организаций включались только ведущие научно – исследовательские и проектно – конструкторские организации, имеющие большой опыт в вопросах создания, расчета, металловедения, сварки, ремонта, реконструкции и технического диагностирования оборудования.

Сложность ситуации в настоящем заключается в том, что Ростехнадзором выдаются лицензии на право проведения ЭПБ технических устройств, эксплуатирующихся на опасных производственных объектах, организациям, зачастую не способным её выполнить. Число специализированных организаций увеличено на два порядка. При этом большинство экспертных организаций никогда не занимались ни проектированием, ни разработкой, ни исследованиями в области металловедения, сварки, или коррозии.

В 2009 году произошла смена руководства института, в январе 2010 году произведена реорганизация структуры института, назначены новые (молодые, энергичные специалисты, ранее работавшие в институте) заведующие лабораториями неразрушающего контроля и технической диагностики, прочности, сварки, отдела конструирования и ремонта оборудования. Создана новая лаборатория прочности и «Испытательная лаборатория материалов и элементов конструкций».

В настоящее время практически все лаборатории института заняты экспертизой промышленной безопасности технических устройств. Научно-техническая деятельность института сведена к минимуму. Это связано с недостаточности финансовых средств.

Важным направлением деятельности института остается технологическое, связанное с разработкой промышленной технологии и внедрением в производство церезино-восковых продуктов, масел-мягчителей и пластификаторов, синтетических алкилфенольных и нефтеполимерных смол. Для отработки технологии их получения, выпуска опытных партий и реализации товарной продукции создана опытная база института.

К числу наиболее значимых разработок в области церезино-восковой тематики относится технология получения высокоплавкого Церезина 80 и организация его производства на Волгоградском НПЗ, позволившие отказаться от применения высокодефицитного и дорогостоящего церезина из озокерита месторождения Шор-Су при производстве канатных смазок и широкого ассортимента товарных церезинов и восковых продуктов.

Были разработаны высококачественные защитные воски для шинной и резинотехнической промышленности, не уступающие по своим защитным свойствам лучшим зарубежным воскам.

Специалистами института разработана технология получения современных парафинафтеновых масел-пластификаторов, не уступающих лучшим зарубежным аналогам, и ор-

ганизовано их производство на целом ряде нефтеперерабатывающих заводов страны. Это позволило прекратить применение устаревших масел-пластификаторов, исключить зависимость отечественной промышленности от импортных масел-пластификаторов и обеспечить резинотехническим изделиям весь комплекс современных требований по качеству.

Успешные исследовательские работы, проведенные в тесном сотрудничестве с отраслевыми специализированными организациями, позволили на базе доступного отечественного сырья – жидких побочных продуктов пиролиза - создать светлую нефтеполимерную смолу Пиропласт-2 как эффективный пленкообразователь лакокрасочных материалов, заменитель растительных масел и алкидов на их основе.

В последующем работа с нашим участием по «Разработке широкого ассортимента ресурсосберегающих лакокрасочных материалов с использованием побочных продуктов производства химической и нефтехимической промышленности» была представлена на соискание Государственной премии.

В этот же период Институтом был разработан ряд других нефтеполимерных смол: Изопласт-3, Пиропласт-5, Пиропласт-59, Глютималь и др., которые нашли применение в самых различных областях – в лакокрасочной промышленности (в качестве заменителя пищевых растительных масел), в шинной, резинотехнической, бумажной (как заменитель канифоли), типографских красках, дорожном строительстве и так далее.

Себестоимость же наших новых продуктов на порядок ниже цены импортных.

В это же время была разработана безотходная технология переработки побочных продуктов термодеструктивных процессов с целью квалифицированного их использования и углубления переработки нефти.

Выполнение указанных работ было возможным при финансировании их отраслевым Министерством.

Прекращение целевого бюджетного финансирования крайне тяжело сказалось на научной деятельности института. Отсутствие оборотных средств не позволило вывести опытное производство Института на должный уровень выпуска товарной продукции.

И все же на инициативных началах и за счет собственных источников финансирования специалистам института удалось выйти на создание новых высокоэффективных продуктов.

Разработанный институтом способ получения новых смол в виде нано-порошка, несомненно, открывает новые возможности их использования в производстве шинных резин и резиновых технических изделий.

Не менее сложной и важной в области нефтеполимерных смол является разработка, обеспечивающая создание пека и углеродного моноволокна на его основе для защиты военной и космической техники.

Результаты исследований специалистами Института докладываются на Международных научно-практических конференциях. Они защищены целым рядом патентов на изобретения.

Приведенные выше новейшие разработки института представляют практический интерес не только для одного конкретного предприятия, но и целого ряда предприятий различных отраслей промышленности: шинной, резинотехнической, лакокрасочной, полиграфической и т.д.

Однако, дальнейшая деятельность по разработке промышленной технологии, нормативно-технической документации, наработке и испытанию опытно-промышленных партий продуктов и внедрению в производство без финансирования со стороны федеральных структур затруднена. Долевого финансирования со стороны ряда заинтересованных предприятий для полноценной научно-технической деятельности института не достаточно.

2.4. ОАО «ЦНИИТЭнефтехим»

7 апреля 2006г. был совершен рейдерский захват здания, принадлежащего ОАО «ЦНИИТЭнефтехим» на правах собственности, организованный ООО «ТРАНСАЭРО ТУРС ЦЕНТР» с применением судебного пристава и вневедомственной охраны ГУВД Москвы.

С первых же дней после захвата Ассоциация в лице ее Дирекции подключилась к решению этой проблемы. Направлялись обращения во властные различные структуры (Прези-

денту РФ, Правительство РФ, Минэнерго России) и правоохранительные органы, в том числе в Совет безопасности Российской Федерации.

17 августа 2009 г. было направлено письмо Министру юстиции Российской Федерации Коновалову А.В. с просьбой личного вмешательства в решении проблемы, т.к. это беззаконие над стратегическим институтом не может продолжаться дальше. Письмо подписано Президентом Союза Нефтегазопромышленников Шмалем Г.И., Генеральным директором Ассоциации Рябовым В.А. и Президентом Российского Союза Химиков Ивановым В.П.

В письме подробно изложена ситуация, связанная с захватом института

Сообщение в Следственный комитет при Прокуратуре РФ (СКП) о произведенном преступлении (ст. 159, ч. 4) ни разу не было зарегистрировано, как это положено в Книге регистрации сообщений о преступлениях. Все жалобы скрыты от руководства СКП.

Письмом от 23.09.2010 № АС-110 было направлено обращение Министру энергетики РФ С.И. Шматко о содействии в решении этой проблемы.

На сегодняшний день вопрос о неправомерности рейдерского захвата ОАО «ЦНИИТ-Энефтехим» остается открытым.

В то же время, продолжая борьбу за восстановление деятельности института, сотрудники ЦНИИТЭнефтехима в определенной степени продолжают работы по информационно-аналитическому обслуживанию предприятий и организаций отрасли.

Р е ш е н и е:

1. Отметить неудовлетворительное состояние финансового обеспечения отраслевых научно-исследовательских институтов, в результате чего институты, имеющие в федеральной собственности контрольный пакет акций, находятся в крайне тяжелом состоянии, не имея финансовой возможности сохранения научного и кадрового потенциала, способного осуществлять полноценную научную деятельности, направленную на продолжение ранее начатых разработок, организацию разработок и проектирования новых современных процессов, обеспечение качества и конкурентоспособности вырабатываемой продукции,

2. Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков продолжить работу с федеральными органами исполнительной и законодательной власти по:

- оказанию содействия в финансовой поддержке отраслевым научно-исследовательским и проектным институтам, контрольный пакет акций которых находится в федеральной собственности, посредством государственных заказов на разработку стратегических передовых инженерных решений и нанотехнологий;

- инициированию рассмотрения в Департаменте переработки нефти и газа Минэнерго России состояния и перспектив развития отраслевых научно-исследовательских институтов, в т.ч. ОАО «ВНИИ НП», ОАО «ВНИИнефтехим», ОАО «ВНИКТИнефтехимоборудование» и др. в целях выработки решений, способствующих оказанию действенной помощи в возрождении отраслевой науки и ее более активному участию в процессе модернизации и развития нефтепереработки и нефтехимии.

- продвижению отечественных проектов на вновь строящихся и модернизируемых объектах нефтепереработки и нефтехимии;

- созданию российской инжиниринговой компании на базе ОАО «ВНИПИнефть» по модернизации и строительству новых НПЗ (в соответствии с Протоколом заседания Совета генеральных и главных конструкторов ведущих ученых и специалистов в области высокотехнологичных секторов экономики при Председателе Правительства РФ Путине В.В. от 11.02.2009 № 1);

- созданию системы государственных заказов научно-исследовательским и проектным институтам на разработку стратегических передовых инженерных решений и нанотехнологий;

- оказанию содействия на государственном уровне в создании российского испытательного центра для оценки свойств горюче-смазочных материалов, аккредитованного и интегрированного в западные системы сертификации нефтепродуктов по международным стандартам;

- снижению налоговой нагрузки научно-исследовательских институтов;

3. Руководителям ОАО «ВНИПИнефть» (Капустину В.М.) и ОАО «ВНИИ НП» (Винокурову Б.В.) активизировать работу по внедрению на предприятиях отрасли ранее разработанного проекта процесса гидрокрекинга вакуумного дистиллята.

4. Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков совместно с Советом главных механиков нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий России и стран СНГ инициировать обращение в Ростехнадзор о повышении требований к специализированным организациям, осуществляющим экспертизу промышленной безопасности нефтеперерабатывающих производств.

5. Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков совместно с руководителями институтов инициировать обращение в Росимущество по пересмотру оценки эффективности деятельности научно-исследовательских и проектных организаций, контрольный пакет акций которых находится в федеральной собственности.

6. Рекомендовать руководителям НИИ

- развивать маркетинговую и рекламную деятельность о собственных разработках;

- использовать положительный опыт ГУП «ИНХП РБ» в сохранении и развитии научного потенциала по исследованиям, разработкам, проектированию и комплексному инжинирингу в нефтегазовой отрасли в условиях отсутствия бюджетного финансирования;

- использовать в качестве источника финансирования доходы от патентно-лицензионной деятельности.

3. О приеме в члены Ассоциации ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» (генеральный директор АНН - Рябов В.А.)

В Дирекцию Ассоциации поступило заявление генерального директора ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» (ОАО «АЗКиОС») И.Д. Резниченко с просьбой принять ОАО «АЗКиОС» в члены Ассоциации.

Генеральный директор АНН Рябов В.А. вкратце изложил информацию об основных направлениях деятельности ОАО «АЗКиОС» и готовности дальнейшего взаимного сотрудничества.

Предложено принять ОАО «АЗКиОС» в члены Ассоциации.

Голосовали (члены Правления и лица, их замещающие):

«За» -13.

«Против» - нет

Р е ш е н и е:

Принять ОАО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза» в члены Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков.

4. О выдвижении кандидатов на присуждение Премии имени А.Н. Косыгина за большой вклад в развитие науки, техники и организацию отечественного производства в области нефтепереработки и нефтехимии (генеральный директор АНН - В.А. Рябов)

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 2010 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 ГУП «Институт нефтехимпереработки РБ»;

2. Коллектив ОАО «Уфанефтехим»;

3. Шуверов Владимир Михайлович – технический директор ОАО «ВНИПИнефть».

Р е ш е н и е:

1. Поддержать включение в список соискателей Премии за большой вклад в развитие науки, техники и организацию отечественного производства в области нефтепереработки и нефтехимии следующих кандидатур:

Коллектив ГУП «Институт нефтехимпереработки РБ»;

Коллектив ОАО «Уфанефтехим»;

Шуверова Владимира Михайловича – технического директора ОАО «ВНИПИнефть»

1. Руководителям ГУП «ИНХП РБ» Теляшеву Э.Г., ОАО «Уфанефтехим» Николайчуку В.А., ОАО «ВНИПИнефть» Капустину В.М. подготовить представления и материалы на соискателей и направить их в адрес Российского союза товаропроизводителей.

5. Разное

Информация о Группе Компаний «КрашМаш» (президент ГК «КрашМаш» А.В. Казаков)

Группа компаний «КрашМаш» была создана на средства западного инвестиционного фонда с целью применить на российском рынке передовые технологии в области демонтажа и сноса зданий и сооружений, которые ранее не использовались на территории России и стран СНГ.

Компанией осуществляются такие услуги, как снос зданий, демонтаж зданий и сооружений, металлоконструкций, а также переработка полученных в результате сноса железобетон и кирпич во вторичные строительные материалы.

Р е ш е н и е:

Принять к сведению информацию президента ГК «КрашМаш» А.В. Казакова.

Генеральный директор



В.А. Рябов

Секретарь



Ю.Н. Горячева