



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

ПРОТОКОЛ № 133
заседания Правления Ассоциации
нефтепереработчиков и нефтехимиков

Москва

9 февраля 2017г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Правления: Баженов В.П., Важенин Ю.И., Ведерников О.С. (по поручению Дегтярева П.А.), Голубев В.Б. (по поручению Романова А.А.), Канделаки Т.Л., Капустин В.М., Крылов В.В., Левинбук М.И., Ракитский В.М., Рябов В.А., Хаджиев С.Н., Хурамшин Т.З.

По приглашению: Авраменко Н.В. (ООО «ИнфоТЭК-Консалт»), Акопов Е.О. (АО «ФортеИнвест»), Астахова О.А. (Агентство Рейтер), Бибчук М.М. (ООО «СТАЛТ»), Бодрый А.Б. (ООО «Ишимбайский СХЗК»), Гермаш В.М. (АНН), Гордеев Ю.Н. (АО «Рязанская НПК»), Заворотный С.А. (СФ ФС РФ), Злотников Ю.Л. (Минэнерго России), Калашников С.А. (ООО «СТАЛТ»), Касперович А.Г. (ООО «Газпром переработка»), Котов В.Н. (Независимый эксперт), Крикоров В.Г. (ОАО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»), Кузнецов Э.Г. (ПАО АНК «Башнефть»), Лавренов А.В. (ИППУ СО РАН), Лебедев Ю.Н. (ООО «НПК «КЕДР-89»), Липай Г.Е. (ПАО «Ижорские заводы»), Митягин В.А. (АО «ВНИИ НП»), Московкина М.В. (Правительство РФ), Назаров М.Ю. (Агентство Рейтер), Никифоров Д.В. (АО «ФортеИнвест»), Носков А.С. (ИК СО РАН), Овчинников К.А. (АО «ВНИИ НП»), Олейник Ж.Я. (АНН), Персиянцев Г.В. (Независимый эксперт), Самарин А.В. (Представительство New Stream), Туманян Б.П. (РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина), Фефелова И.Н. (ГУП «ИНХП РБ»), Шахназаров А.Р. (АНН), Шляпин Д.А. (ИППУ СО РАН), Шуляр Н.А. (ООО «ИД ИнфоТЭК»).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

- 1) **Итоги работы Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН) за 2016 г. и план работы на 2017 год.**

Докладчик: **Рябов В.А.** – генеральный директор АНН

Содокладчики: Выступление членов Правления АНН:
Хаджиев С.Н., Крылов В.В., Капустин В.М.,
Канделаки Т.Л., Важенин Ю.И.

- 2) **Об избрании в состав Правления АНН Важенина Ю.И.** – члена Совета Федерации Федерального собрания РФ

Докладчик: **Рябов В.А.** – 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 2016 г.**

Докладчик: **Рябов В.А.** – генеральный директор АНН

1. Основные итоги работы нефтеперерабатывающей промышленности России за 2016 год

1.1. Рябов В.А. – генеральный директор АНН

На заседание президиума Совета по стратегическому развитию и приоритетным проектам, состоявшегося 27 сентября 2016 г. под председательством Председателя Правительства РФ, **Д.А. Медведев потребовал выйти на темпы прироста экспорта несырьевых товаров на уровне не менее семи процентов в год в стоимостном выражении.**

Также, выступая 12 января 2017 г. на пленарном заседании VIII Гайдаровского форума «Россия и мир: выбор приоритетов» Председатель Правительства Российской Федерации Д.А. Медведев отметил:

В соответствии с поручением Президента Российской Федерации В.В. Путина Правительство готовит сейчас план действий по ускорению экономического роста до 2025 г., для того чтобы в обозримой перспективе после 2019 г. выйти на темпы развития выше среднемировых.

Нам надо реформировать экономику, в которой доминирует сырьевой сектор, в период относительно низких цен на сырьё, когда она и так находится в уязвимом состоянии. Поэтому все связанные со структурными преобразованиями решения мы принимали, и будем принимать предельно взвешенно и аккуратно, сопровождая их необходимыми стабилизирующими, поддерживающими мерами.

Проектный подход, на который мы все активно переводим наше государственное управление, позволяет более эффективно распределять ресурсы и двигаться по этим направлениям быстрее.

До 2015 г. мы жили неплохо:

- дорогая нефть;
- успешно работали 4-х сторонние соглашения;
- решили вопрос с качеством нефтепродуктов (кроме АЗС).

Только мы решили вопрос с качеством моторных топлив, как тут рухнули цены и ввели Налоговый маневр, который за последние 2 года (2015-2016 гг.) привёл впервые к провалу объемов переработки нефти и значительному увеличению экспорта нефти, тем самым закрывая себе рынок нефтепродуктов. **Капитальные вложения в нефтепереработку резко сократились.** Из-за отсутствия отечественных конкурентоспособных проектов программа импортозамещения затормозилась.

Спасением будет глубокая переработка углеводородных ресурсов, рост объёмов первичной переработки нефти и конкурентоспособность.

В связи с резким снижением цен на углеводородное сырьё нефть и газ уже не могут быть локомотивом в экономике страны. Драйверами роста экономики должны выступать нефтепереработка и химия.

Другой путь применения, выход найден!

Ослабление рубля. Продаем нефть за валюту, умножаем на рубли и опять вроде бы всё в порядке.

В результате падения цены на нефть в 2015 г. ситуация резко изменилась. Европейские НПЗ стали показывать рекордную для себя маржу, а у российских НПЗ чистая маржа упала более чем в 3 раза, т.е. до критической. Получается, что мы поддерживаем экономику Европы и Китая в ущерб Российской Федерации.

Ранее страна потребляла 75% добываемой нефти и экспортировала 25%. Сейчас наоборот – внутри страны используется порядка 25% объема добываемой нефти и продуктов ее переработки.

Ассоциация по проблемным вопросам в нефтепереработке обратилась во все законодательные и исполнительные органы власти, президентам нефтяных компаний.

Ассоциация трудится над вопросами максимальной переработки нефти, глубины переработки нефти и индекса Нельсона.

Ведем соревнования по модернизации наших НПЗ, их конкурентоспособности.

Созданы и успешно работают Советы главных механиков, энергетиков и метрологов нефтеперерабатывающих заводов.

Большое внимание уделяется импортнезависимости и конкурентоспособности.

В 2016 г. было проведено 5 заседаний Правления, на которых были рассмотрены основные вопросы в соответствии с Планом работы Ассоциации.

Внедрение инноваций в ТЭК

Компания ЛУКОЙЛ выступила модератором рабочей группы по импортозамещению технологий переработки углеводородного сырья в рамках работы научно-технического совета при Минпромторге РФ.

Совместно с экспертами ведущих нефтяных и нефтехимических компаний были определены и сформированы технические задания на разработку наиболее востребованных и перспективных технологий нефтепереработки и нефтехимии в отрасли.

Был организован конкурс на базе независимого центра Сколково. Победителями конкурсного отбора были выбраны:

- › **АО «ВНИИ НП» с технологий гидроочистки дизельного топлива высокого давления;**
- › **ООО «Ленгипронефтехим» совместно с ООО «НПП Нефтехим» по технологии риформинга с непрерывной регенерацией катализатора (будут разработаны дорожные карты с привлечением необходимых мер государственной поддержки).**

В тоже время надо сказать, что вопросы создания современных конкурентоспособных проектов многие годы решаются в рамках технологической платформы «Глубокая переработка углеводородных ресурсов». Нам необходимо очень серьезно заниматься работой отраслевых институтов, особенно ВНИИ НП (там два ведущих процесса: каталитический крекинг и гидрокрекинг).

О работе отрасли

В составе нефтеперерабатывающей промышленности в 2016 г. действовало 33 нефтеперерабатывающих заводов, в т.ч. 8 «средних» НПЗ и более 220 мини-НПЗ, а также 6 специализированных заводов по выпуску спецмасел, смазок и др.

Нефтеперерабатывающая промышленность в 2016 году в целом справилась с задачей по обеспечению народного хозяйства страны нефтепродуктами в необходимых объемах и нужного качества, кроме АЗС. Однако объём первичной переработки нефти срывается уже второй год. На старых НПЗ объём переработки снизился на 15,6 млн. тонн (11,2 в 2015г. и 4,4 в 2016г.)

Первичная переработка нефти и производство основных нефтепродуктов

Объемы производства	2016 год млн. тонн	Темп роста
Первичная переработка нефти	279,4	98,8
Бензин автомобильный	39,9	102,0
Керосин авиационный	9,6	98,9
Дизельное топливо	76,3	100,3
Мазут топочный	56,9	80,1
		наконец-то

Экспорт нефти и нефтепродуктов в 2016 г.

	млн. тонн
Нефть	253,5

Бензин	4,9 (плохо, есть рынок)
Дизельное топливо	43,7
Мазут	42,0
Нам необходимо рассмотреть вопрос переработки газового конденсата и уделить больше внимания развитию нефтехимических производств. Будем нажимать на бензин и нефтехимию. Многие средние НПЗ не выпускают моторных топлив (правда, есть хороший опыт Антипинского НПЗ).	

Сводные показатели деятельности предприятий нефтепереработки

Заводы России	Глубина переработки нефти по НПЗ России, %	Индекс Нельсона	Выход светлых нефтепродуктов на НПЗ России, %
ПАО «НК «Роснефть»	75,5		55,8
ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	97,3	3,19	59,4
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	66,4	1,60	49,2
АО «Сызранский НПЗ»	75,4	5,68	56,3
АО «Новокуйбышевский НПЗ»	75,3	6,68	55,9
ОАО «Куйбышевский НПЗ»	60,1	7,08	51,9
АО «Ачинский НПЗ ВНК»	69,8	3,66	54,8
АО «Ангарская НХК»	91,0	5,59	62,6
АО «Рязанская НПК»	69,7	5,42	58,2
ПАО «Саратовский НПЗ»	81,8	4,27	50,0
ПАО «АНК «Башнефть»	85,8		67,9
Филиал Башнефть-Новыйл	85,2	9,42	54,6
Филиал Башнефть-Уфанефтехим	94,3	10,18	61,8
Филиал Башнефть-УНПЗ	70,3	10,12	–
ПАО «ЛУКОЙЛ»	84,3		63,2
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	91,7	8,06	60,4
ООО «ЛУКОЙЛ-ПНОС»	95,4	10,29	66,0
ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»	69,8	4,20	45,3
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	71,0	6,70	66,9
ОАО «Сургутнефтегаз»	57,6		53,6
ООО «Киришинефтеоргсинтез»	57,6	5,74	53,6
ПАО «Газпром нефть»	85,5		67,1
АО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	90,6	7,02	71,9
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	75,8	6,13	58,1
ООО «Газпром нефтехим Салават»	87,2	5,38	74,0
ЗАО «Краснодарский НПЗ-КЭН»	69,9	1,32	56,7
ОАО «ТАИФ-НК»	73,4	4,60	57,4
ЗАО «ФортеИнвест»	84,5		52,5
ПАО «Орскнефтеоргсинтез»	84,5	4,58	52,5
АО «ННК»	96,8		52,9

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»	96,8	4,55	52,9
ОАО «НГК «Славнефть»	66,5		56,0
ОАО «Славнефть – ЯНОС»	66,5	7,51	56,0
ООО «Афипский НПЗ»	56,1	1,00	54,8
Яйский НПЗ филиал АО «НХС»	60,7	1,00	54,0
ЗАО «Антипинский НПЗ»	90,2	3,71	54,5
ООО «Марийский НПЗ»	99,1	1,45	44,5
ОАО «Новошахтинский ЗНП»	98,7	1,89	25,6
АО «ТАНЕКО»	84,8	9,40	74,4
ООО «Ильский НПЗ»	53,1	1,00	54,6
Итого по России	79,0	6,84	–

Глубина переработки нефти на предприятиях России в 2016 году составила **79,0%** против **74,2%** в 2015 г. Существенный отраслевой рост глубины переработки нефти связан с вводом углубляющих мощностей, а именно: установка каталитического крекинга (АО «Куйбышевский НПЗ»), комплекс глубокой переработки вакуумного газойля (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»), установка замедленного коксования (АО «ТАНЕКО», АО «Антипинский НПЗ» и др).

Глубина переработки нефти на 13 НПЗ превышает 80%, в т.ч. более 90% – 8 НПЗ.

Можно бы отметить это событие, но обратите внимание на глубину переработки на средних НПЗ и примкнувшего к ним КИНЕФ (до сих пор не построен каталитический крекинг). А ведь когда КИНЕФ работал с РИФИН, был совместный план по увеличению глубины переработки. Как мы понимаем, на сегодняшний день этот вопрос повис.

Я думаю, что ПАО «НК «Роснефть» должно сделать рывок по глубине переработки нефти как ранее по качеству нефтепродуктов.

Капитальные вложения в нефтепереработке сокращены существенно второй год подряд. В 2016 г. они составили 149 млрд. рублей против 214 млрд. рублей в 2015 г., или **69,6%** к уровню 2015 г. Вводы сдвинуты на 2-3 года после кризиса.

Вводы мощностей в 2016 году

п/п	Наименование	Предприятие	Мощность, тыс. т/год
1.	Установка изомеризации	ООО «Газпром нефтехим Салават»	434,0
2.	Установка каталитического крекинга	АО «Куйбышевский НПЗ»	1150
3.	Производство МТБЭ	АО «Куйбышевский НПЗ»	40
4.	Производство МТБЭ	АО «Ангарская НХК»	42
5.	Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	3 500
6.	Комплекс глубокой переработки нефтяных остатков	ОАО «ТАИФ-НК»	2 700
7.	Гидроочистка дизельного топлива	АО «Антипинский НПЗ»	1010
8.	Установка замедленного коксования	АО «Антипинский НПЗ»	1200
9.	Установка замедленного коксования	АО «ТАНЕКО»	2000
10.	Установка переработки мазута (ПМ-3)	ООО «Афипский НПЗ»	3 356,0

Всего в 2016г. реконструировано и введено 12 новых установок.

Ожидаемые вводы мощностей в 2017 году

п/п	Наименование	Предприятие	Мощность, тыс. т/год
1.	Установка каталитического риформинга	ООО «ПО «Киришинеф-теоргсинтез»	1 200,0
2.	Установка изомеризации	ООО «ПО «Киришинеф-теоргсинтез»	1 100,0
3.	Установка изомеризации	АО «ТАНЕКО»	400
4.	Установка изомеризации	АО «Антипинский НПЗ»	232
5.	Гидроочистка бензина каталитического крекинга	АО «Антипинский НПЗ»	952
6.	Установка каталитического риформинга	АО «Антипинский НПЗ»	288
7.	Установка каталитического риформинга	АО «Куйбышевский НПЗ»	Реконструкция без увел. мощности, II этап
8.	Установка каталитического крекинга	АО «Московский НПЗ»	Реконструкция увел. мощности на 300 т.т./г

В 2015г. – плохо, в 2016г. – хорошо, 2017г. – срыв строительства мощностей по глубокой переработке нефти.

Задачи отрасли на 2017 год

В настоящее время в соответствии с поручением Президента Российской Федерации В.В. Путина разрабатывается Программа социально-экономического развития страны на период до 2025 г.

Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков обратилось в Правительство Российской Федерации и все другие органы законодательной и исполнительной власти со следующими предложениями:

- ▶ учесть требования Президента Российской Федерации В.В. Путина;
- ▶ необходимо уходить от сырьевой иглы в экономике страны (так называемая «голландская болезнь»);
- ▶ обратить внимание, что в 2015-2016 гг. произошел обвал объемов первичной переработки нефти и планируется её дальнейшее снижение;
- ▶ обратить внимание руководства страны, что есть нефтеперерабатывающая отрасль, а не сегмент;
- ▶ объявлено замораживание налоговой системы. Ежегодно планируется повышение налоговой нагрузки. Налоговый манёвр привел впервые к срыву объёмов переработки нефти. Сейчас этот вопрос передан Первому заместителю Министра энергетики РФ Текслеру А.Л., который глубоко разбирается в этом вопросе;
- ▶ возрастает роль отраслевых институтов, которые отвечают за всю отрасль; необходимо её возродить;
- ▶ **сырьевой вектор развития и монетарная система не позволяют решать важные проблемы реального сектора экономики, как отметил Председатель Правительства РФ Д.А. Медведев, выступая 12 января 2017 г. на пленарном заседании VIII Гайдаровского Форума.**

Кроме того, проект Энергетической стратегии России на период до 2035 г. не решает вопрос сырьевого вектора экономики, а снижает объём переработки нефти. Нефтяные компании, напротив, предусматривают ввод мощностей. Это ПАО «Роснефть», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Башнефть», ПАО «Татнефть», Антипинский2 НПЗ и другие

Ликвидация самостоятельности нефтеперерабатывающей отрасли, а также отсутствие регулирования со стороны Правительства РФ других отраслей нефтехимической промышленности ограничивает развитие этих отраслей и производств, и в целом Российской Федерации.

2017 год должен стать переломным в экономике отрасли и страны!

1.2. Хаджиев С.Н. – директор ИНХС им. А.В. Топчиева РАН, Академик РАН

Прошлый год был примечательным для нефтеперерабатывающей и нефтехимической отрасли и страны.

У нас стали вводиться объекты, намеченные на многие годы. Примечательно, что глубина переработки стала 79%. Конечно, у некоторых заводов глубина переработки, как выше замечено, «нарисованная», но в целом мы знаем, что комплекс глубокой переработки на многих заводах в первой стадии, особенно, гидрокрекинг. Второе: мне известно, что из десятка национальных проектов, три проекта нефтепереработки. Это гидроконверсия (Татнефть), второй проект – это производство катализаторов в Омске (Газпром нефть), третий проект – это каталитический риформинг с непрерывной регенерацией катализатора. Шакун А.Н. её хорошо защитил на комиссии Минэнерго России по рассмотрению национальных проектов. Одна отрасль и уже три проекта, это большое уважение к нефтепереработке.

Много положительных моментов. Печалит то, что налоговый манёвр для многих предприятий усложнил жизнь. 28 «советских» заводов, ещё по крайней мере 4 завода, выживут, в т.ч. и Антипинский НПЗ. Заводы Татарстана ТАИФ-НК и ТАНЕКО в любом случае уже «на коне».

В целом я считаю, что итоги работы Ассоциации удовлетворительные.

1.3. Крылов В.В. – директор Департамента капитального строительства объектов нефтепереработки и нефтехимии ПАО «НК «Роснефть»

Кризис конца 2014г. и налоговый манёвр, введённый 1 января 2016г. внесли свою лепту. У нас были большие заложенные ранее планы, которые двигались небыстро, но реализовывались. Но налоговый маневр поверг наши финансово-экономические службы в состояние шока, и было принято решение значительно снизить инвестиции в 2016г.

В 2016г. у нас 3 было проекта: 2 из них на Куйбышевском заводе: это каталитический крекинг и МТБЭ, а на Новокуйбышевском НПЗ установка регенерации катализаторов гидроочистки и гидрокрекинга.

Касаемо перспективы 2017г. и глубины переработки: за прошлый год мы нарастили глубину переработки на 3%. Цифры у нас, конечно, скромные: пока 71,3% , но мы планируем по 3% в год наращивать, и к концу 2020г. будет порядка 80%. Если сравнивать работу Омского, Ачинского, Ангарского заводов, которые работают на легкой нефти, и среднюю полосу (Ярославль, Рязань, Москва, Самарские заводы), то на наших заводах качество нефти совсем другое. Поэтому те проекты, которые мы внедрили, скажем, на Ярославском заводе за последние 15 лет, даже не компенсировали падение качества нефти, которое произошло за это же время. Здесь нужно подходить комплексно. Если в советские времена квалифицированно делили потоки нефти, направляли их на переработку квалифицированно, сейчас этого не происходит.

Возвращаюсь к программе развития НК «Роснефть». Из ближайших запланированных пусковых объектов – это Туапсе. Мы планируем ввести 4-х миллионный гидрокрекинг со встроенной гидроочисткой на 4,8 млн. т/г. и всю соответствующую инфраструктуру к концу 2018г. Еще год назад мы планировали все закончить в 1 квартале 2018г., но, к сожалению, сроки немного сдвигаются. Основное оборудование уже на площадке. Сейчас нас держит энергетика: электрическое оборудование, подстанции. Тем не менее, сам гидрокрекинг готов на 90%, установка производства водорода на 70%, установка производства серы на 65%.

Кроме того, на Туапсинском НПЗ в плане были установки миллионного риформинга и изомеризации.

Мы посчитали, что эти проекты нужно отложить, в связи с тем, что площадка Туапсе экспортно-ориентированная, а цены такие на прямогонный бензин (экспортные), сравнимые с 95 бензином, поэтому мы решили не форсировать этот проект.

Этап 2019г. Гидрокрекинг на Комсомольском заводе. В 2015г. мы пустили там коксовую установку, которая простаивала, а сейчас она работает не на полную мощность. Но мы

планируем, что с пуском в 2019г. комплекса гидрокрекинга, мы выведем коксовую на полную мощность.

Этап 2020г. Мы планируем 2 проекта: комплекс гидрокрекинга на Ачинском НПЗ вместе с коксовой, которая готова на 95%, и гидрокрекинг готов на 85%.

Проект Новокуйбышевский НПЗ. Это гидрокрекинг и реконструкция коксовой установки с увеличением мощности до 1,5 млн. т./г. Эти проекты планируем реализовать к 2020г. Сейчас отдельно создаем по нему систему управления. Там большие проблемы с окончанием проектирования и со снабжением, особенно вспомогательного оборудования. Последнее основное оборудование это 11 колонн, заказанные в Китае, мы не смогли завести в навигацию этого года. Сейчас они в Черном море. Мы планируем в мае завести на площадку и надеемся, что со второй половины 2017г. реализация этого проекта пойдет в полный рост. К сожалению, налоговый маневр поставил даже наши крупные заводы на грань прибыльности. Поэтому по 4 заводам из 8 идет полемика. Это Ангарский завод, на котором необходимо пускать комплекс алкилирования, т.к. мы пустили в 2015г. производство МТБЭ и не можем её загрузить, в связи с тем, что не обеспечиваем её сырьём. Поэтому комплекс алкилирования нужен. Мы выбрали нового подрядчика и собираемся пустить комплекс алкилирования в 2018г.

Ещё из отложенных проектов – это Сызранский НПЗ. На 70% построен каталитический крекинг. Проект такой же, как на Куйбышевском НПЗ. Пока решение консервировать этот проект не приняли, но темпы его строительства резко замедлены. Думаю не ранее 2021г. будем иметь этот проект. По Куйбышевской площадке мы запустили сам каткрекинг, но установки, которые обеспечивают его нормальную работу (гидроочистка вакуумного газойля, производство водорода и серы) тоже в стадии реализации. Полновесно загрузить каткрекинг и получать нормального качества продукцию мы планируем тоже к концу 2018г. Проекты Куйбышевского и Сызранского НПЗ идентичны, по Сызрани идут такие же работы.

По этому году объём финансирования чуть ниже, чем был запланирован на 2015г., порядка 136 млрд. руб. Кроме того, вы знаете ситуацию по Башнефти. К сожалению, в последние годы, несмотря на хорошие показатели, хорошую глубину, была авария на установке гидрокрекинга. На сегодняшний день мы решаем вопрос ускоренного возвращения этого процесса. Нитку А мы планируем запустить в 2018г., а в 2019 нитки С и В, (там где пострадали реакторы).

В последние годы в ремонт мало вкладывали денежных средств, т.к. судьба Компании не была решена. В 2017г. на 3 завода мы только в капремонт запланировали вложить 3 млрд. руб., собираемся навести порядок, потому что, аварийность достаточно высокая. Нам удалось на основных крупных заводах Роснефти по сравнению с 2013 и 2014гг. эту ситуацию переломить. За 2015-2016гг. вложены очень большие средства с целью обеспечить надежность работы. Разработаны отдельные программы, по нашим крупным заводам эти программы заканчиваем реализовывать в 2018г., а по Башнефти ещё предстоит работать.

1.4. Капустин В.М. – генеральный директор ОАО «ВНИИНефть», профессор, д.т.н.

Сегодня мы должны обсудить итоги работы Ассоциации за год, все те вопросы, о которых говорили В.А. Рябов, С.Н. Хаджиев, В.В. Крылов, над которыми Правление АНН активно работало и добилось положительных результатов.

Я удивлен, почему в отчете ничего нет о нефтехимии. У нас Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков. Мы сегодня говорим только о нефтепереработке, хотя в действительности, в нефтехимии намного больше проблем. Хорошим результатам в нефтепереработке мы во многом обязаны Ю.Л. Злотникову, активно занимающемуся вопросами 4^х-стороннего соглашения и вопросами, связанными с его выполнением. То, что в 2016г. удалось выйти на Класс 5 – безусловная заслуга руководителя Правления. Поэтому надо оценить работу Правления как удовлетворительную. Хочу отметить, что заседания Правления проходят очень интересно, информативно.

В.А. Рябову удалось в 2016г. сделать очень серьезные шаги. Мы все помним, как лет 5 при Богданчикове Роснефть не платила взносы в Ассоциацию. За последнее время ситуация изменилась: в компанию пришла сильная энергичная команда во главе с вице-президентом

А.А. Романовым, В.В. Крылов также активно поддерживает Ассоциацию. Теперь нет проблем с оплатой взносов, а представители Роснефти охотно принимают участие и выступают на заседаниях Правления АНН. Хотя мы помним, как тяжело нам давалось первое выступление К.Б. Рудяка, когда никто не хотел брать на себя ответственность за то, что сказать о Роснефти. **Сегодня видно, какие перемены в Роснефти. Научно-проектное дело в 2016г. было удачно реорганизовано: 26 институтов, разрозненно занимавшихся каждый своим делом, удалось объединить под руководством вице-президента А.Н. Шишкина по 4^м направлениям: наука в добыче, проектирование в добыче, наука в нефтепереработке и нефтехимии и проектирование в нефтепереработке и нефтехимии. Определены головные и специализированные институты.**

По-хорошему, мы возвращаемся к советской форме организации, при которой существовал план, и внедрялись отечественные технологии. Сейчас сделали 4 направления, ВНИПИнефть имеет головные функции по проектированию нефтепереработки и нефтехимии. Под нами 2 института – это Самаранефтехимпроект и Ангарскнефтехимпроект. Уже подписаны И.И. Сечиным достаточно жесткие требования от головного института. Прежде всего, это типовое проектирование. Обязательно надо добиться типового проектирования, т.к. это не только большая экономия и в капстрое, и в проектном деле, проектирование также дает возможность правильно управлять в пределах такой большой Компании, как Роснефть.

Сейчас на базе ВНИПИнефти сделали 3 специализированных института. Один институт по технологиям и экспертизе, второй институт по системе 3Д-моделирования в проектировании и третий специализированный институт Роснефти по ценообразованию. Это большое завоевание: три важнейших момента, которые позволят поддерживать российские технологии.

2016г. – год очень интересных российских технологий: ВНИПИнефть вместе с С.Н. Хаджиевым заканчивает в ТАНЕКО проектирование и строительство установки гидроконверсии гудрона. Ожидаем, что в конце 2017г. или в начале 2018г. заработает процесс, который мы все знаем как революционный, по существу он может решить вопрос переработки гудрона. Второй национальный проект, который мы сейчас ведем в Газпром нефти это строительство катализаторной фабрики по катализаторам крекинга, гидроочистки, гидрокрекинга вместе с институтами Академии наук – за период новейшей российской истории подобное доверие отечественным ученым оказано впервые. Омскому институту по переработке углеводородного сырья Академии наук доверили право создать свою технологию и её реально построить, сегодня обсуждали на самом высоком уровне, что мы отстаем по катализаторам производства. Мы планируем в 2019г. запустить катализаторы крекинга, гидроочистки и гидрокрекинга – наш совместный проект с Институтом Катализа СО РАН и ИНХС РАН во главе с Академиком С.Н. Хаджиевым.

Недавно Минэнерго одобрен риформинг с непрерывной регенерацией катализатора – отечественная технология. В Роснефти создан конгломерат, который позволит совместно с Академией наук решить любые вопросы российских технологий, причем, не просто российских, а в конкуренции с западными: параллельно строится и заработает весной процесс VCC (Vebe Combi Cracking) в ТАИФ-НК. Сравним, что лучше, гидроконверсия гудрона или VCC.

Минэнерго совершенно правильно не ограничивается только отечественными технологиями, идет постоянное сравнение с западными. В этом плане активно помогает и Правление АНН, и созданная Технологическая платформа, научным руководителем которой является вице-президент РАН С.М. Алдошин, а одним из руководителей С.Н. Хаджиев. В рамках платформы «Глубокая переработка углеводородного сырья» объединено 138 институтов, которые работают не разрозненно, а совместно трудятся на одной площадке. Это, безусловно, достижение Правления Ассоциации.

2016г. для нефтепереработки оказался очень успешным, хотя снижение капитальных вложений – серьезный недостаток. В любой кризис надо вкладывать средства в строительство нефтеперерабатывающих мощностей, потому что они на долгие годы. Прибыль в добыче нефти действует 2-3 года, а в нефтепереработке построенные современные комплексы лет на 30-50.

Глубина переработки: 10 лет мы крутились на уровне 71%, а сейчас 79%. Несмотря на то, что методика несовершенная, огромное количество комплексов запущено. Успех невероятный, но нужна более точная методика.

Виктор Андреевич! Конечно, по нефтехимии нам надо проводить такие же энергичные совещания, как вы проводите их в рамках Ассоциации. По нефтехимии много вопросов. Конечно, нельзя Ново-Уренгойский комплекс строить 20 лет. Мы, к сожалению, являемся там проектировщиками и сегодня опять перенесли ввод ещё на один год. В заключение я хочу сказать, что Правление АНН хорошо поработало и поблагодарить В.А. Рябова за эту работу.

Справочно: В соответствии с Уставом, Ассоциация занимается нефтехимией в объеме нефтехимических предприятий и производств, входящих в состав нефтяных компаний или НПЗ, являющихся членами АНН (согласовано с Союзом Химиков).

1.5. Кандаки Т.Л. – генеральный директор ООО «ИнфоТЭК-Консалт», профессор, д.т.н.

Я предлагаю признать работу Правления удовлетворительной. Я назову некоторые моменты, которые нам кажутся интересными. Они немножко имеют отношения к работе Ассоциации, потому что нефтепереработка России – это часть нефтяной отрасли, но это часть нефтеперерабатывающей отрасли мира. Поэтому я хочу сказать:

Первое: на счет коэффициента Нельсона, который мы считаем уже порядка 25 лет не только по НПЗ России, но и по всем заводам мира. Каждый раз мы берем новые коэффициенты, вся эта методика достаточно отработана. Индекс, в самом деле, не полностью отражает ситуацию, которая есть в стране. Например, совершенно не решен вопрос, как считать базовые масла 3 группы. Нет коэффициента. Мы считаем по старому индексу для масел. Я хочу сказать, что самый мощный, лучший нефтеперерабатывающий завод мира имеет Индекс нельсона 18. Этот завод находится в Америке.

Теперь второй вопрос. **То, что сейчас происходит в Америке со сланцевой нефтью, касается именно нас и многих других стран, потому что на самом деле идет процесс изменения качества нефти в системе.** Все балансы, которые делаются достаточно бестолково Международным энергетическим агентством, это рассчитано, можно сказать, на публику. Реально меняется баланс нефти по качеству. Что происходит в результате в Америке? В Америке, во-первых, построили много мини-НПЗ. Их там за последние два года появилось около 15. Появились заводы, которые не учитываются. Это называется газофракционирование. Такого рода завод построил НОВАТЭК в Усть-Луге. У них растет потребление ШФЛУ в сырье для переработки на НПЗ.

Появление легкой сланцевой нефти естественно сказалось на ситуации в Саудовской Аравии, т.к. она поставляет такого же качества нефти в систему. Вопрос замещения Венесуэльской нефти Катарской: многие НПЗ не хотят перерабатывать сланцевую нефть. Тем НПЗ, которые имеют в составе УЗК, сложные установки и т.д. не нужна близкая к конденсату нефть. Местная Ассоциация нефтепереработчиков обратилась в Конгресс с письмом о том, что у них есть УЗК и т.д. Что это значит применительно к нам? Америка снизила производство кокса. Некоторые наши НПЗ уже готовы везти кокс в Европу. Еще хочу сказать, что **ситуация с качеством нефти у нас в системе сегодня стала критичной. То, что сегодня происходит на Ярославском заводе, а это попадание Ярегской нефти в трубопровод – просто безобразие. Это конкретно сказывается на себестоимости нефтепереработки.**

Ситуация может ухудшаться. Есть сведения, что будет меняться качество экспортной нефти (повышение серы). В заключение хочу сказать, что я отвечаю за Комитет по экономике в АНН. Вы знаете, как трудно получить какую либо цифру от завода. Я очень прошу решить этот вопрос. И ещё. Меня уже два года не приглашают в Минэнерго России на заседания по налогам. Я очень надеюсь, что Ассоциация окажет содействие в этом вопросе.

1.6. Злотников Ю.Л. – заместитель директора Департамента переработки нефти и газа Минэнерго России

Я тоже хочу признать работу Правления Ассоциации удовлетворительной, отметить активную работу, которая велась в этом году. Теперь несколько слов об итогах года. Откровенно говоря, я не совсем согласен с В.А. Рябовым, что так уж плохо снижение объёмов первичной переработки нефти. Я не думаю, что это главный показатель. Если брать цифры, то ситуация по 2016г. следующая: у нас в стране 37 заводов мощностью свыше 1 млн. т/г. Мы

все привыкли к цифре 34. 26 это ВИНКи и 8 независимые. К независимым у нас ещё появился НОВАТЭК. Среди перечня заводов, которые считались мини-НПЗ, есть Нижневартовское НПО (Роснефть), мощностью 1,5 млн. т/г и есть Славянск-ЭКО, мощностью 2,0 млн. т/г. В России в 2016г. переработано около 280 млн. т нефти. Заводы ВИНК переработали 235 млн. т нефти. Независимые 35 млн. т. И 42 мини-НПЗ из 230, которые отчитываются, переработали 10 млн. т нефти. При этом подавляющее количество бензина, дизтоплива и керосина выработано заводами ВИНКов. Также товарная продукция вырабатывается Антипинским НПЗ, ТАИФ-НК, т.е., чтобы получить тот объём бензина, который мы сейчас вырабатываем, необходимо 220 млн. т. Выработка бензина от объёма переработки нефти не зависит, учитывая, что у нас кроме всего прочего есть 18 млн. т прямогонного бензина. По дизельному топливу нужно 240 млн. т нефти. Остальные 40 млн. т – это балласт. **Мы занимаем первое место в мире по выработке суррогатных продуктов и прямогонного бензина.**

Действительно, в этом году довольно большой рывок произошёл по глубине переработки нефти. Этому способствовали 3 фактора. Первый фактор – это снижение объёмов переработки нефти. Причем, что интересно, несмотря на идеологию налогового маневра, снизили как раз предприятия ВИНКов. Независимые предприятия и мини-НПЗ повысили объёмы переработки нефти. **Находят люди бизнес схемы по выработке суррогатных продуктов, которые позволяют работать и получать маржу.** Второе – это тот потенциал, который нарастили, пустив установки глубокой переработки нефти. Третье – это то, что переименовали продукты по-другому. Вот Новошахтинский завод – такой пример. Я согласен, что в профессиональном сообществе лучше говорить не о глубине переработки нефти, а об отборе светлых нефтепродуктов. Заменить методику? Споры идут. К сожалению, очень много нужно нормативных документов.

Действительно, довольно значительное достижение, то, что перешли на К-5, выросли объёмы выработки автобензинов и дизельного топлива, и что радует, начали расти объёмы потребления, т.е. поставок на внутренний рынок, несмотря на провал в первой половине этого года. Что касается модернизации, то год был неплохой. Сильный рывок сделала Роснефть. Если брать итоги 2011-2016гг., то пущено и реконструировано 70 установок, что в 2,5 раза больше, чем за предыдущие 5 лет. **К сожалению, сейчас объёмы инвестиций стали снижаться. Причем, если некоторые Компании не снизили, такие как ЛУКОЙЛ, БАШНЕФТЬ, т.к. они практически выполнили свои планы, то у ряда компаний это происходит на фоне невыполнения. Тут возник некий хаос, т.к. 4^х-стороннее соглашение, основной действующий документ, ведет не Минэнерго России, а 3 надзорных органа, работающие несогласованно.** Главное сейчас – повышение глубины переработки нефти, повышение отбора светлых, и это выполняется. Роснефть снизила объёмы инвестиций и переносит сроки вводов установок, я думаю, на 2020 г. это сильно не скажется. По моим подсчетам это даст уменьшение объёмов выработки на 600 тыс. тонн по бензину, что не критично. Большие сдвиги идут по импортозамещению, тут **надо отметить Ишимбайский завод, представитель которого тут присутствует, и который один может обеспечить потребность катализатора каталитического крекинга. Активно работают Роснефть, Газпром нефть и НПП «Нефтехим».**

Хуже обстановка по ряду присадок к топливам и маслам. Не ко всем, но ко многим. Мы сейчас разослали по Компаниям «дорожную карту» по присадкам к топливам. У меня будет просьба, в т.ч. и к Ассоциации, нам надо доделать» дорожную карту» по присадкам к маслам. Итак, итоги года были неплохие, но 2017г. наверное, будет трудным. Поэтому наша общая задача – координировано работать в одном направлении.

1.7. Важенин Ю.И. – член Совета Федерации Федерального Собрания РФ

Во-первых, хочу отметить, что работа АНН проведена большая. Ведётся целенаправленная работа по нефтепереработке, правда, без упора на нефтехимию. Сегодня у нас в России пробуксовка идет именно по модернизации экономики в целом, и в т.ч. по промышленности.

Обнажить данные вопросы хотелось бы на определенном совещании, которое планируется собрать под эгидой Совета Федерации Федерального Собрания РФ. Тема совещания: «Законодательное обеспечение реализации инновационных разработок отечественных науч-

но-исследовательских и проектных институтов и стимулирование отечественных производителей импортозамещающего оборудования». С В.А. Рябовым и Г.И. Шмалем я задачи обговорил, В.П. Иванову направил обращение. Совещание планируется провести во второй половине марта. Прошу высказывать ваши соображения и пожелания по законодательному обеспечению. Я понимаю, что мы на этом совещании ничего не решим, но, по крайней мере, обозначим задачи, которые можно будет тиражировать и на другие отрасли промышленности. Будем приглашать проектные институты, пригласим несколько крупных вертикально-интегрированных Компаний, для того, чтобы обозначить эти вопросы, а потом посекционно их решать и именно на законодательной основе. Я не член партии, но был на съезде Единой России. Там докладывали, какие крупные стройки до этого проводились. Два докладчика было по сельскому хозяйству, один по культуре, один по науке, но не одного по промышленности.

В прениях выступили: Рябов В.А., Хаджиев С.Н., Капустин В.М., Важенин Ю.И., Злотников Ю.Л., Баженов В.П., Канделаки Т.Л., Гермаш В.М., Ведерников О.С., Шуляр Н.А., Самарин А.В. и др.

РЕШЕНИЕ:

- ♦ Членам Правления сосредоточить внимание на важных проблемах отрасли и принимать меры по их решению;
- ♦ Ассоциации в 2017 г. активизировать работу по вопросам нефтехимии, присадок к топливам и смазочным материалам.
- ♦ Считать переход России в 2016 г. на моторное топливо только Класса 5 положительным фактором;
- ♦ Считать большим достижением увеличение глубины переработки нефти в России до 79%;
- ♦ Обратить внимание нефтяных компаний на снижение объёмов первичной переработки нефти и капитальных вложений на НПЗ России и принять меры к восстановлению и росту;
- ♦ Поддержать и оказать содействие в проведении под эгидой Совета Федерации Федерального Собрания РФ совещания на тему: «Законодательное обеспечение реализации инновационных разработок отечественных научно-исследовательских и проектных институтов и стимулирование отечественных производителей импортозамещающего оборудования»;
- ♦ Обратить внимание Правительства РФ на:
 - негативные последствия реализации с 1.01.2015г. «большого налогового маневра» и высокой налоговой нагрузки в отрасли для развития нефтеперерабатывающей отрасли;
 - необходимость развития отраслевых институтов для создания отечественных конкурентоспособных базовых проектов в нефтепереработке и нефтехимии;
 - поддержку беспроцессинговой схемы переработки нефти (10-летний положительный опыт работы ПАО «ЛУКОЙЛ»)

1.8. Итоги работы Ассоциации за 2016 год и план работы на 2017 год

Участникам заседания Правления представлены отчетные документы Ассоциации за 2016 г.:

- заключение ревизионной комиссии о результатах работы АНН за 2016 год;
- отчет работы АНН за 2016 г. и план работы на 2017 год;
- смета расходов Дирекции АНН за 2016 год (факт) и планируемая на 2017 год.

РЕШЕНИЕ:

- ♦ Принять к сведению отчет генерального директора АНН Рябова В.А. о работе Ассоциации и её технических комитетов в 2016 году и признать работу АНН удовлетворительной. Довести данную информацию до всех членов Ассоциации.
- ♦ Утвердить планы работ Ассоциации и технических комитетов АНН на 2017 год.

- ♦ Принять к сведению информацию генерального директора АНН об исполнении сметы расходов в 2016 г.
- ♦ Утвердить смету расходов АНН на 2017 год в размере **13164,00** тыс. руб.

2. Об избрании в состав Правления АНН Важенина Юрия Ивановича – члена Совета Федерации Федерального собрания Российской Федерации

Генеральным директором Ассоциации Рябовым В.А. предложено ввести в состав Правления АНН **Важенина Юрия Ивановича** – члена Совета Федерации Федерального Собрания РФ (по согласованию);

Голосовали (члены Правления и лица, их замещающие):

«За»	–	12
«Против»	–	нет
«Воздержались»	–	нет

РЕШЕНИЕ:

Ввести в состав членов Правления Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков члена Совета Федерации Федерального Собрания РФ **Важенина Ю.И.**

3. О выдвижении кандидатов на присуждение Премии имени А.Н. Косыгина за существенный вклад физических и юридических лиц в экономику России в 2016г. *Рябов В.А. – генеральный директор АНН*

С информацией по данному вопросу выступил генеральный директор АНН В.А. Рябов.

Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков предлагает включить в список соискателей Премии имени А.Н. Косыгина за существенный вклад физических и юридических лиц в экономику России в 2016 году, следующие кандидатуры:

Коллектив АО «Антипинский НПЗ», генеральный директор Лисовиченко Г.А.

Коллектив ООО «Ишимбайский специализированный химический завод катализаторов», директор Бодрый А.Б.

Валявина Г.Г. – доктора технических наук, ведущего научного сотрудника ФГБОУ ВПО Уфимский государственный нефтяной технический Университет (УГНТУ).

РЕШЕНИЕ:

Поддержать включение в список соискателей Премии имени А.Н. Косыгина за большой вклад в развитие науки, техники и организацию отечественного производства в области нефтепереработки и нефтехимии в 2016 г., следующие кандидатуры:

Коллектив АО «Антипинский НПЗ». Генеральный директор Лисовиченко Г.А.

Коллектив ООО «Ишимбайский специализированный химический завод катализаторов». Директор Бодрый А.Б.

Валявина Геннадия Георгиевича – доктора технических наук, ведущего научного сотрудника УГНТУ

Руководителям АО «Антипинский НПЗ» (Лисовиченко Г.А.), ООО «Ишимбайский СХЗК» (Бодрый А.Б.), руководству УГНТУ подготовить представления и материалы на соискателей и направить их в адрес Российского союза товаропроизводителей.

Генеральный директор

Рябов В.А.