

Исх.№ АС-101
от 29 марта 1999г.

ПРОТОКОЛ № 35
заседания Правления
Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков

Москва

24 марта 1999г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Члены Правления: Рябов В.А., Серенко А.С., Бронфин И.Б., Шахназаров А.Р. (по поручению Соломина В.П.), Дуров А.В. (по поручению Хурамшина Т.З.), Овсянников Л.Г. (по поручению Тархова В.А.), Лупанов Н.В. (по поручению Бородина В.С.), Шанин В.И. (по поручению Дюрика Н.М.), Смирнов Л.П. (по поручению Злотникова Л.Е.).

По приглашению: Белоусенко И.В. (НК «ЮКОС»), Черный Ю.И. (НК «Роснефть»), Дозорцев В.М., Соркин Л.Р., Шишорин Ю.Р. (СП «ПЕТРОКОМ»), Зубренков В.И. (ДННП Минтопэнерго РФ), Яловой Н.С. (АО «Турбомаш»).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О результатах оказания государственной финансовой поддержки ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» и путях активизации инвестиционной деятельности в отрасли (Постановление Правительства России от 4.12.95г. № 1189).

*Докладчики — Белоусенко И.В. (Зам. начальника Дирекции по нефтепереработке ОАО НК «ЮКОС»)
Шахназаров А.Р. (Начальник отдела ДННП Минтопэнерго РФ)*

2. Оценка влияния человеческого фактора на состояние промышленной безопасности и аварийности на предприятиях нефтеперерабатывающей промышленности.

*Докладчик — Дозорцев В.М., к.т.н.
(Руководитель Департамента СП «ПЕТРОКОМ»)*

3. О разработке технического и рабочего проекта нового базового образца нефтяного насоса и нормативно-технической документации по унификации нефтяных насосов (совместно с АО «ТУРБОМАШ»).

*Докладчики — Зубренков В.И. (Начальник отдела ДННП Минтопэнерго РФ)
Яловой Н.С. (Генеральный директор АО «ТУРБОМАШ»)*

4. О плане проведения отраслевых совещаний во II квартале 1999г.

Докладчик — Рябов В.А.

5. Разное

1) На основании Постановления Правительства от 4.12.95г. № 1189 и Договора № 1 от 26.07.96г. «Об оказании ОАО «НК НПЗ» государственной поддержки между ОАО «НК НПЗ» и Минфин РФ, Минэкономики РФ, Минтопэнерго РФ и ФУДН при ГКИ РФ, а также Договора поручительства между ОАО НК «ЮКОС» и Минфин России № 1/1 от 26.07.96г. Новокуйбышевскому НПЗ за период с 1.08.96г. по 1.01.99г. оказана ГФП на сумму 734,650 млн. рублей.

ГФП оказывалась в форме предоставления налоговых отсрочек по платежам в федеральный бюджет. Также предусматривалось выделение валютного транша ГФП на сумму 36,5 млн. долларов США.

Концепция проекта предусматривала направление средств ГФП на капвложения и финансовую санацию предприятия (в первую очередь — погашение долгов перед бюджетом и ВБФ).

Программа реконструкции ОФ предусматривала:

- модернизацию мощностей каталитического риформинга;
- модернизацию АВТ;
- строительство собственного энергоблока;
- реконструкцию мощностей каталитического крекинга;
- реконструкцию ТСБ, буферной базы и некоторых других объектов ОЗХ.

Итоги реализации пилотного проекта позволяют сделать первые выводы, важнейшим из которых является возможность повышения эффективности работы механизма ГФП.

Соотнесение программы «Топливо и Энергия» со сложившимися реалиями дает основания говорить о необходимости повышения роли Минтопэнерго России. Эффективность ГФП можно повысить за счет организации независимой и вневедомственной экспертизы проектов. Необходимо дополнительно проанализировать реалистичность предусмотренных Постановлением условий — в первую очередь, длительности траншей ГФП. Особого рассмотрения требует введение механизма страхования валютных и макроэкономических рисков при выделении ГФП. Требуется проработки вопрос о введении «дедовской оговорки» после принятия соответствующей законодательной базы. Отсутствие четкого алгоритма предоставления валютной части ГФП может дискредитировать саму концепцию. Необходимо добиваться более комплексного подхода Минфин России к вопросам реализации ГФП.

Дееспособность организационно-правовой формы реализации проекта.

Постановление ориентировано на ВИНК, т.к. механизм выделения ГФП на практике связан с перераспределением ресурсов внутри технологических цепочек. Механизм выделения ГФП выдержал испытание практикой. Обеспечивается контроль над целевым использованием средств. Условия предоставления ГФП выгодны бюджету, в первую очередь, местному. Финансовая санация, как часть проекта, позитивно оценивается как с точки зрения бюджета, так и с точки зрения работ по реконструкции. ГФП стимулирует мобилизацию внутренних ресурсов получателей. Мультипликатор по проекту оценивается 180%, то есть эффект для национальной экономики (без учета бюджетного эффекта) составил около 1300 млн. рублей. Государственный контроль нацелен на повышение конкурентоспособности национальной экономики.

По нашему мнению, Постановление остается действенным инструментом промышленной политики.

РЕШЕНИЕ:

1. Одобрить опыт реализации пилотного проекта модернизации Новокуйбышевского НПЗ на основе ГФП. Способствовать его завершению.
2. Так как позиция Минфин РФ практически исключает возможность получения ГФП другими нефтезаводами, просить Департамент нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности подготовить проект Постановления Правительства России, совершенствующий существующий порядок предоставления ГФП.
3. Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков и Департаменту нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности подготовить письмо в Академию Наук РФ с целью оказания поддержки по совершенствованию инвестиционной деятельности в нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности.

2) Потери от аварий в нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности (в целом по миру) оцениваются в 600 млн. долларов США в год. Величина ущерба имеет тенденцию к увеличению по мере роста объемов производства.

Четверть всех аварий связана с неверным управлением. Потери от аварий вследствие ошибок операторов составляют 40% общего количества потерь от аварий. Типовой НПЗ с объемом переработки нефти 10 млн. тонн в год теряет от ошибок операторов более 1 млн. долларов США в год.

СП «ПЕТРОКОМ» в течение 8^{ми} лет занимается вопросами обеспечения безопасности управления технологическими процессами. Разработки СП «ПЕТРОКОМ» внедрены на Омском и Московском НПЗ, Ангарской НХК, ЛУКОЙЛ—ВНП и ЛУКОЙЛ—ПНОС.

Современная разработка — компьютерный тренажерный комплекс КТК-М — прошел успешную апробацию в Омске, Волгограде и Перми. КТК-М работает в реальном режиме времени и позволяет значительно повысить уровень подготовки операторов по правильному и своевременному воздействию на управляемую систему. Стоимость КТК-М значительно ниже аналогичных зарубежных тренажеров.

РЕШЕНИЕ:

1. Рекомендовать Службам подготовки персонала нефтяных компаний ознакомиться с типовым компьютерным тренажерным комплексом КТК-М и опытом СП «ПЕТРОКОМ» в области компьютерного тренинга в нефтепереработке и нефтехимии.
2. Подготовить обращение в Госгортехнадзор России о необходимости включения компьютерных тренажерных систем в АСУТП вновь строящихся и реконструируемых объектов нефтеперерабатывающей нефтехимической промышленности.

3) В период с 1993 по 1996г. АО «ТУРБОМАШ» разработаны базовые варианты следующих нефтяных насосов:

▶ среднего давления	T = 400 °C,	H = 240 ÷ 300 м,	Q = 35 ÷ 100 м ³ /час
▶ высокорасходные	T = 400 °C,	H = 125 ÷ 200 м,	Q = 360 ÷ 600 м ³ /час
▶ холодные	T = 30 °C,	H = 80 ÷ 100 м,	Q = 12,5 ÷ 25 м ³ /час
▶ для перекачки серной кислоты		H = 32 ÷ 50 м,	Q = 12,5 ÷ 50 м ³ /час

В 1998 году по заданию Минтопэнерго России начата разработка самого мощного в нефтепереработке России насоса со следующими параметрами:

T = 400 °C, H = 900 ÷ 1100 м, Q = 200 м³/час, N = 1000 КВт

Работа заканчивается в I квартале с.г.

Отличительной особенностью насоса является его большая надежность по сравнению с насосами типа «КВН». Насос изготавливается с выемкой рабочей частью, т.е. нет необходимости ремонтировать насос на месте. При работе насоса практически отсутствует пульсация.

АО «ТУРБОМАШ» разработало РД «Рекомендации по унификации нефтяных насосов для нефтеперерабатывающих производств», которые сейчас находятся на рассмотрении в отделе стандартизации Минтопэнерго России.

До настоящего времени вышеперечисленные работы финансировались из средств НИОКР. В этом году источник финансирования не определен.

РЕШЕНИЕ:

1. Рекомендовать АО «ТУРБОМАШ» продолжить разработку насосного оборудования для предприятий нефтепереработки.
 2. Ассоциации совместно с АО «ТУРБОМАШ» обратиться в Минтопэнерго РФ с просьбой о включении в план НИОКР разработки двух горячих нефтяных насосов.
 3. Считать целесообразным разработку РД «Рекомендации по унификации нефтяных насосов для нефтеперерабатывающих производств». После соответствующего утверждения и выхода в свет распространить стандарт среди нефтяных компаний и НПЗ с рекомендациями о его использовании при заказе насосного оборудования.
 4. Просить Департамент нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности оказать помощь АО «ТУРБОМАШ» в изготовлении головных образцов спроектированных насосов и довести их до серийного производства.
 5. Ассоциации совместно с ДННП подготовить обращение в Миннауки РФ о необходимости финансирования работ по созданию высоконадежных нефтяных насосов.
 6. Просить Минтопэнерго РФ провести совещание представителей нефтяных компаний и НПЗ с целью определения возможности долевого финансирования заключительного этапа работ по созданию нефтяного насоса с параметрами $H = 1000\text{м}$; $Q = 200\text{ м}^3/\text{час}$.
 7. В связи с тем, что применение указанных насосов значительно снижает аварийность, просить Госгортехнадзор РФ оказать содействие в создании указанных насосов.
- 4) В соответствии с Планом Работы Ассоциации во II квартале 1999г. предусмотрено проведение следующих совещаний и семинаров:
- ▶ совещание главных технологов нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятий (май, Рязанский НПЗ);
 - ▶ совещание-семинар по проблемам производства и потребления присадок к маслам, а также компонентов для их производства (май, ПО «НАФТАН», г. Новополюцк);
 - ▶ совещание-семинар по вопросам природоохранной деятельности (июнь; место проведения совещания согласовывается);
 - ▶ семинар по проблемам производства и потребления нефтяных битумов (место и время проведения семинара согласовываются).

РЕШЕНИЕ:

Одобрить план Ассоциации проведения совещаний и семинаров во втором квартале 1999г.

Генеральный директор

В.А.Рябов

Ученый секретарь

Ю.Н.Горячева