

«НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ КОМПЛЕКС РОССИИ» – КЛЮЧЕВОЕ МЕРОПРИЯТИЕ ОТРАСЛИ



15–16 февраля в Москве прошла II Международная конференция «Нефтеперерабатывающий комплекс России». Организаторы конференции — Минэнерго России, Государственная Дума ФС РФ, Российское газовое общество, Союз нефтегазопромышленников России, OMT-MEDIA.

В рамках двух дней участники конференции обсуждали темы, касающиеся современного состояния нефтеперерабатывающего комплекса страны, затрагивали существующие на сегодняшний день проблемы и искали пути их решения.

В конференции приняли участие около 200 делегатов из различных отраслевых компаний и соответствующих ведомств, играющих важную роль в развитии нефтеперерабатывающего комплекса России. Среди них: «Роснефть», ТНК-ВР, «Газпром нефть», «Башнефть», ЛУКОЙЛ, «Татнефть», СопосоPhillips, Statoil, СИБУР, «Газпром газэнергосеть», «Газпромнефть ННПЗ», «Газпром развитие», Рязанская нефтеперерабатывающая компания, «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», Ангарская нефтехимическая компания, Западно-Сибирский НПЗ, «Калдерис», ВНИПинефть, Институт нефтепереработки РБ, НПЦ «Термакат», НПП «Нефтехим», НИПИгазпереработка, «Тюменнефтегаз», Росгосстрах, Газпромбанк, Пробизнесбанк, Ernst&Young, McKinsey & Company, Deloitte и другие.

Конференция заручилась официальной поддержкой РСПП РФ, ТПП РФ, «АссоНефти», Росгосстраха, Национальной инвестиционной ассоциации и РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина.

Первая сессия «Стратегический вектор развития отраслевой модернизации» открылась приветственными словами в адрес участников и организаторов конференции заместителя министра энергетики РФ Сентюрина Юрия Петровича, председателя Комитета Государственной Думы по энергетике Грачева Ивана Дмитриевича, председателя Комитета РСПП по энергетической политике и энергоэффективности, президента ОАО «ЛУКОЙЛ» Алекперова Вагита Юсуфовича, президента НП

«Российское газовое общество» Язева Валерия Афонасьевича.

Далее с вступительным докладом выступил представитель Министерства энергетики РФ Сажко Максим Борисович.

Президент Союза нефтегазопромышленников России Шмаль Геннадий Иосифович в своем докладе «Основные проблемы в развитии нефтеперерабатывающего комплекса России» обозначил главные трудности, мешающие модернизации и полноценному развитию нефтеперерабатывающего комплекса страны.

С ярким докладом на тему «О некоторых тенденциях развития нефтеперерабатывающего комплекса (по результатам работы 20-го нефтяного конгресса)» выступил профессор кафедры технологии переработки нефти РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина Левинбук Михаил Исаакович.

Сравнительный анализ развития мировых нефтегазовых компаний провела руководитель Форума «Нефтегазовый диалог» Института мировой экономики и международных отношений РАН Пусенкова Нина Николаевна. В

своем докладе «Политика национальных нефтяных компаний из нефтегазодобывающих стран по развитию сегмента downstream» Нина Николаевна выделила явно отличника в сегменте downstream: «Saudi Aramco планирует стать одним из пяти крупнейших нефтепереработчиков в мире к 2013 году. Ключ к обеспечению надежности сбыта — наличие НПЗ, объем переработки которых покрывал бы 50% нефтедобычи».

Также большой интерес у собравшихся в первой сессии вызвали доклады генерального директора Международного центра технической экспертизы, академика РАЕН Туманяна Бориса Петровича и руководителя сектора инновационных исследований ВНИПИнефти Чернышевой Елены Александровны.

В завершение сессии управляющий директор ООО «Росгосстрах», Загордин Александр Федорович, выступил с докладом «Обязательное страхование ответственности владельцев опасных объектов — как будет работать система». Согласно федеральному закону №225-ФЗ, вступившему в силу с 1 января 2012 года, в нашей стране обязательным является страхование опасных объектов. К опасным производственным объектам относятся предприятия, принадлежащие к самым разным областям деятельности, в том числе предприятия, связанные с добычей и переработкой нефти.

Большой интерес у собравшихся вызвала вторая сессия первого дня мероприятия «Модернизация нефтеперерабатывающего комплекса РФ: проекты, задачи, перспективы», в которой представители ведущих нефтеперерабатывающих заводов страны делились с собравшимися опытом на примере своих производств.

О пути модернизации Рязанской нефтеперерабатывающей компании ТНК-ВР рассказал генеральный директор предприятия Скоромец Анатолий Анатольевич. В своем докладе на тему «Переход на трехлетний межремонтный пробег ЗАО «РНПК»» он обозначил основные цели проекта по модернизации Рязанского НПЗ: «(1) Повышение уровня надежности обо-

рудования НПЗ за счет внедрения современных методов диагностики и контроля состояния оборудования установок, применения современных материалов и оборудования; (2) получение максимальной эффективности производства за счет увеличения времени эксплуатации оборудования установок для выпуска товарной продукции; (3) выполнение решений правительства РФ в части обеспечения стабильности рынка нефтепродуктов и недопущения создания его дефицита при проведении плановых ремонтов НПЗ; (4) дополнительная цель — создание предпосылок для дальнейшего перехода на 4–5-летний пробег путем гармонизации законодательных и технических ограничений индивидуально для каждой единицы оборудования».

Анатолий Анатольевич подчеркнул проблему, с которой довелось столкнуться в процессе модернизации НПЗ, — это отсутствие и нехватка высококвалифицированных подрядчиков.

Опытом на примере ОАО «ЛУК-ОЙЛ» по модернизации НПЗ с участниками также поделился заместитель начальника Главного управления нефтепереработки и нефтехимии ОАО «ЛУКОЙЛ» Зуев Сергей Федорович. В своем докладе «О реализации проектов по реконструкции и модернизации производства НК «ЛУКОЙЛ» он отметил, что Программа стратегического развития НПЗ Группы «ЛУК-ОЙЛ» на 2012–2021 годы ориентирована на четыре основных фактора: (1) сокращение отставаний от НПЗ конкурентов по системе оценки Соломон: автоматизация производства (ИТО) — минималь-

ные инвестиции — максимальная эффективность; (2) улучшение качества нефтепродуктов; (3) увеличение конверсии, повышение доли продуктов с высокой добавленной стоимостью; (4) увеличение мощности НПЗ.

В докладе «Повышение энергоэффективности газоперерабатывающих и нефтехимических производств» заведующий лабораторией газохимических процессов ОАО «НИПИгазпереработка» Шабанов Александр Сергеевич подчеркнул, что «на сегодняшний день деятельность большинства мини-НПЗ, мощностью до 300 тыс. тонн в год приостановлена. Причина — неспособность производить топлива класса Евро-4, 5. Использование «классических» технологий глубокой переработки нефти слишком дорого для данных предприятий».

Коснулся такого важного вопроса в отраслевой теме, как ответственность новому Техническому регламенту, и генеральный директор «Рикон» (Западно-Сибирский НПЗ г. Томск), Никонов Филипп Игоревич в своем выступлении «Обзор рынка нефтепродуктов. Смогут ли российские НПЗ обеспечить рынок необходимым количеством нефтепродуктов, соответствующим новому регламенту?» Как показывает практика, российские НПЗ не готовы к переходу на новый Технический регламент в установленные сроки. Филипп Игоревич пояснил: «В целях развития новых мощностей переработки в России соответствующим заводам желательно иметь возможность льготного периода, в течение которого предоставляются отсроч-



ка по переходу на новый Технический регламент и льготы по уплате налогов».

С интересным сообщением на тему «Американский опыт инновационного развития нефтепереработки и учет человеческого опыта при решении проблем производственной безопасности» выступил руководитель Центра проблем энергетической безопасности Института США и Канады РАН Корнеев Андрей Викторович.

В третьей сессии «Передовые отраслевые технологии и инновации» свои новейшие разработки презентовали А.Н.Шакун (НПП «Нефтехим»), В.А.Хавкин (ВНИИ НП), Ю.А.Цхведиани (Ventech), А.Е.Васильев («КрешМаш»), Е.А.Барышев («Лайер»), В.С.Аникин (НПО «Техмаш»).

Второй день конференции открылся работой круглого стола на тему «Актуальные вопросы налогообложения в нефтегазовом комплексе России». В дискуссии приняли участие А.В.Абарбанель (Государственная Дума ФС РФ), Г.И.Шмаль (Союз нефтегазопромышленников России), А.В.Соколов (Министерство финансов РФ), Н.И.Масленников (Институт современного развития), Н.А.Нечипорчук (Министерство финансов РФ), В.Коновалов (Петролеум Эдвайзори Форум), Д.А.Аладинский (Bureau van Dijk), Олсен Свейн Оге (Statoil), С.Пекубратский (Deloitte), В.С.Панчева (НП «Российское газовое общество»), В.В.Булатников (ВНИИ НП).

Круглый стол, посвященный переработке попутного нефтяного газа, стал уже традиционным мероприятием в рамках конференции «Нефтеперерабатывающий комплекс России». В этом году организатором выступило НП «Российское газовое общество».

В своем докладе «Технологии коммерческой утилизации попутного нефтяного газа с определением порочного знания дебита ПНГ для целесообразного применения выбранной технологии» председатель правления ГК «НефтеГазТоп» Рачевский Борис Семенович заявил: «В России нет конкретного учета сжигания ПНГ. Наша страна занимает 1-е место в мире по сжиганию газа. Нет технологии, чтобы целесообразно использовать ПНГ».



В круглом столе также приняли участие В.Г.Сальченков (Совет Федерации ФС РФ), Н.Н.Кисленко («Газпром развитие»), А.И.Гриценко («Газпром промгаз»), Н.Н.Андреева («Гипротюменнефтегаз»), О.В.Буравцева (НП «Российское газовое общество»), Е.А.Кравченко («Газпром развитие»).

Второй день конференции был посвящен активному обсуждению вопросов защиты окружающей среды от загрязнения нефтяными остатками. Сегодня проблема твердых отходов в полной мере не решена ни в одной стране мира, их утилизация стоит на повестке XXI века. В России ежегодно образуется более 3 млн тонн нефтешламов. В результате существующего процесса утилизации, при котором нефтяные отходы просто зарываются в землю, на данный момент таким образом утилизировано около 100 млн тонн остатков, из которых можно было бы получить полезную продукцию.

Поэтому достаточно большой интерес у собравшихся вызвал третий круглый стол под названием «Нефть и Экология: переработка нефтяных остатков». В дис-

куссии приняли участие Р.А.Мхитаров (KEBAWK Response Technologies), В.В.Самошин (ООО «Экотера»), О.Падалко (НП «Управление отходами — стратегическая экологическая инициатива»), А.Б.Магид (ГУП «Институт нефтепереработки РБ»), А.К.Курочкин (НПЦ «Техмакат»), А.П.Хаустов (РУДН).

Завершением работы второго дня конференции стала панельная дискуссия, на которой обсуждались проблемы развития малой и средней нефтепереработки. Собравшиеся сошлись во мнении, что для развития малой и средней нефтепереработки не хватает четкой системы государственного регулирования. Помимо государственного регулирования проблема состоит и в отсутствии новых технологий для развития малой и средней нефтепереработки.

По итогам конференции будет подготовлена резолюция, которую представители оргкомитета направят в соответствующие органы власти. Все комментарии и выводы докладчиков и делегатов мероприятия будут приняты во внимание. 📷

ИНФОРМАЦИОННУЮ ПОДДЕРЖКУ КОНФЕРЕНЦИИ ОКАЗАЛИ:

«Нефтегазовая Вертикаль» (генеральный информационный партнер), ИА «Прайм», «Нефть и Капитал», «Транспорт», «Нефть России», Oil&Gas Journal, «Топливный рынок», ТСР, «Мир нефтепродуктов», «Регионы России», «Газовая промышленность», RusEnergy, «Территория НЕФТЕГАЗ», «Бурение и нефть», Neftegas.ru, «Автоматизация и IT в нефтегазовом комплексе», «Точка опоры», Technology magazine, Petroleum (Казахстан), Kazakhstan, Издательство Slant, «Региональная Россия», «Недропользование XXI», Neftegas.TV, «Химия Украины», «Экологический вестник России», «Топ ЭнергоПром», Нефтяники.рф, «Энергополитика. Нефть и Газ», «Экология и промышленность России», ИПС, «Экономика и ТЭК сегодня», ИнфоТЭК, OilRussia.ru, Angi.ru, Fabrikant.ru, Галрант, «Азия», СПОинформ, PRCMOil, «Химическая техника», ИПИ ЦПЛ.