

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В 2010 ГОДУ



ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Сергей Иванович Кудряшов

Освоение новых нефтегазовых районов РФ, разработка Минэнерго России стратегических документов

Российский нефтегазовый комплекс продолжает оставаться одной из важнейших составляющих экономики страны, которая обеспечивает весомый вклад в ее уверенный и планомерный выход из кризиса. Российский ТЭК занимает лидирующую позицию в мировой энергетике: на РФ приходится свыше 25% мировых запасов углеводородов, почти 20% мировой добычи газа, почти 12% мировой добычи нефти, свыше 18% мировых запасов угля, почти 50% мировых запасов торфа и возобновляемых лесов планеты. Неслучайно Международная экономическая ассоциация в последнем обзоре называет Россию «краеугольным камнем глобальной энергетической экономики».

Нефтегазовый комплекс несет самую высокую налоговую нагрузку среди отраслей Российской Федерации и обладает одним из максимальных инвестиционных мультипликаторов. Почти половина доходов федерального бюджета, получаемых за счет отраслевой налоговой нагрузки, приходится на нефтегазовый комплекс – это более 4 трлн. рублей. В 2010 году энергетические предприятия обеспечили 52% в доходную часть бюджета страны. При этом только за 2010 год инвестиции в НГК увеличились на четверть – примерно с 1,6 до 2 трлн. рублей.

Хочу отметить, что 2010 год был успешным для нефтегазового комплекса РФ: был зафиксирован рост всех основных показателей производства, введены в эксплуатацию несколько ключевых объектов. Отрасли ТЭК практически преодолели последствия кризиса и вернулись на траекторию поступательного развития. Своевременно принятые Правительством Российской Федерации меры по созданию инфраструктуры нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО), а также

по введению точечных льготных ставок экспортной пошлины (снижение налоговой нагрузки на добывающие компании за счет применения нулевой, а затем пониженной ставки вывозной таможенной пошлины на нефть в размере 45% от разницы между фактической ценой нефти и 50 долларов за баррель и иных налоговых льгот) позволили ввести в разработку такие крупные месторождения Восточной Сибири и Республики Саха, как Ванкорское, Талаканское и Верхнечонское. В результате была значительно увеличена добыча углеводородного сырья в данном регионе с 6,6 млн. т в 2009 году до 18,6 млн. т в 2010 году. На новых месторождениях Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции удалось увеличить нефтедобычу. Тем самым нам удалось нарастить добычу нефти в условиях кризиса. В 2010 году прирост добычи составил 10,9 млн. т. Мы вышли на рекордный объем добычи нефти в 505,1 млн. т, что вывело нашу страну на 1-е место в мире по этому показателю.

Начиная с 2010 года Правительством Российской Федерации при освоении новых нефтегазовых районов применяется метод комплексного, проектного подхода. Данный подход позволяет достичь максимальных показателей эффективности освоения новых месторождений как для недропользователя, так и для государства. Основными принципами подхода при этом являются:

- обеспечение максимального эффекта для экономики Российской Федерации;
- эффективное использование ресурсов;
- синхронизация развития инфраструктуры и ввода месторождений в разработку;
- достижение максимального мультипликативного эффекта в смежных отраслях промышленности.

Комплексный подход к освоению новых нефтегазовых регионов позволяет в случае необходимости определить конкретные формы и объемы государственной поддержки тех или иных проектов.

В 2010 году продолжалась планомерная реализация основных направлений развития нефтегазового комплекса РФ: это развитие центров добычи нефти и газа, в том числе на континентальном шельфе, повышение эффективности переработки углеводородных ресурсов и диверсификация маршрутов доставки и рынков сбыта продукции.

Министерство энергетики РФ особое внимание уделяет реализации инфраструктурных проектов в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Создание высокотехнологичного нефтегазового комплекса на востоке страны будет способствовать вовлечению в хозяйственный оборот этих огромных территорий, ускорению их экономического и социального развития.

В соответствии с протоколом заседания Правительственной комиссии по вопросам развития топливно-энергетического комплекса, воспроизводства минерально-сырьевой базы и повышения энергетической эффективности от 5 августа 2010 года №2 рассмотрен проект Программы комплексного освоения месторождений углеводородного сырья Ямало-Ненецкого автономного округа (включая п-ов Ямал) и севера Красноярского края, в состав которой входит Программа комплексного освоения месторождений п-ова Ямал и прилегающих акваторий. Данная программа утверждена приказом Минэнерго России от 10 сентября 2010 года №441.

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2010 года №ВП-П9-3165 Минфином России при участии Минэнерго России разработан и внесен в Правительство Российской Федерации проект федерального закона «О внесении изменений в статью 342 части второй Налогового кодекса Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации», предусматривающий установление ставки налога на добычу полезных ископаемых в размере 0 рублей на нефть, добытую на участках недр, расположенных севернее 65° С.Ш. в границах Ямало-Ненецкого автономного округа (принят Федеральным законом от 21 июля 2011 года №258-ФЗ). Бюджетная эффективность по проекту Программы комплексного освоения месторождений углеводородного сырья Ямало-Ненецкого автономного округа и севера Красноярского края с учетом предоставления указанных льгот оценивается в размере свыше 18 трлн. рублей.

В 2010 году было введено в промышленную разработку шельфовое месторождение имени Ю. Корчагина на Северном Каспии. В целях повышения экономической эффективности реализации новых проектов в сфере нефтегазодобычи, особенно в шельфовой зоне, в 2010 году было принято и реализовано решение о снижении экспортной пошлины для месторождений Каспийс-



кого бассейна – месторождений Ю. Корчагина и В. Филановского. Добыча нефти на месторождении имени Ю. Корчагина по итогам 2010 года составила 55,3 тыс. т, начало добычи углеводородов на месторождении имени В. Филановского запланировано на 2015 год с прогнозным уровнем добычи 72 тыс. т. С учетом развития газопереработки бюджетная эффективность по проектам комплексного освоения месторождений Северного Каспия и развития Прикаспийского региона оценивается в размере свыше 4,5 трлн. рублей.

В октябре 2010 года в районе г. Усть-Луга (Ленинградская область) прошла сварка заключительного стыка линейной части нефтепровода Балтийской трубопроводной системы – 2 (БТС-2) протяженностью в 1 тыс. км и пропускной способностью до 50 млн. т в год.

В рамках реализации проекта ВСТО завершено строительство нефтепровода Сковородино – граница с КНР, являющегося ответвлением нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан. С 1 января 2011 года начаты поставки нефти в Китай, которые составят 15 млн. т в год в течение 20 лет.

Продолжено взаимодействие с зарубежными партнерами по продвижению проектов строительства нефтепроводов Бургас – Александруполис и Самсун – Джейхан.

Одними из важнейших задач Минэнерго России на настоящее время являются выстраивание стратегии устойчивого долгосрочного развития нефтегазового комплекса РФ, способствующей реализации его огромного потенциала, обеспечение приоритетности удовлетворения растущего внутреннего спроса потребителей РФ на продукцию НГК. Именно на этих принципах базировалась подготовка Генеральных схем развития нефтяной и газовой отраслей, являющихся составной частью системы программных документов российского топливно-энергетического комплекса, недавно получивших одобрение Правительственной комиссии по ТЭК. Эти стратегические документы являются вкладом Минэнерго России в устойчивость и предсказуемость энергетического развития нашей страны.

В целях обеспечения оптимального развития нефтегазового комплекса Российской Федерации Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти разработало проект Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года, предусматривающий комплексный подход к геологоразведке, разработке и обустройству месторождений, реализации нефти и нефтепродуктов, переработке нефтяного сырья и транспортной инфраструктуре.

Целью Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года является определение условий, обеспечивающих максимизацию экономического эффекта функционирования отрасли в долгосрочной перспективе без снижения уровня ежегодных налоговых поступлений.

Исходя из поставленной цели были сформулированы основные вопросы, на которые призвана ответить Генсхема:

1. Каким должен быть уровень добычи нефти, обеспечивающий максимальный экономический эффект и бюджетные поступления?
2. Какой объем нефтепереработки внесет максимальный вклад в бюджетную систему государства и в целом в экономику страны?
3. Какое развитие транспортной инфраструктуры необходимо для обеспечения внутренней и экспортной доставки целевых объемов нефти и нефтепродуктов?

Генеральная схема развития нефтяной отрасли до 2020 года способствует стабильному, бесперебойному и экономически эффективному удовлетворению внутреннего спроса на нефтепродукты; активному участию России в обеспечении мирового спроса на нефтепродукты без ущерба для внутренних потребителей; инновационному обновлению отрасли, направленному на повышение энергетической, экономической и экологической эффективности ее функционирования; обеспечению стабильных поступлений в доходную часть консолидированного бюджета страны; увеличению производства нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью и улучшению качественных характеристик выпускаемой продукции; развитию инфраструктуры транспорта нефтепродуктов.

В рамках разработки Генсхемы сформированы инерционный, максимальный и целевой профили добычи. Целевой профиль добычи нефти наиболее оптимально обеспечивает распределение нагрузки между государством и инвестором, предполагает стабилизацию ежегодной добычи нефти в период до 2020 года на уровне 505 млн. т.



Завершение текущих диверсификационных проектов и реализация проектов по подключению новых центров добычи обеспечат гибкую и устойчивую к смене рынков инфраструктуру, хеджирующую страновые транзитные риски.

Проект Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года был одобрен в целом на совещании Правительства Российской Федерации 28 октября 2010 года в г. Новокуйбышевске. Правительством Российской Федерации дано поручение соответствующим федеральным органам исполнительной власти доработать указанный проект и представить его на утверждение. В соответствии с решением Правительственной комиссии по вопросам топливно-энергетического комплекса, воспроизводства минерально-сырьевой базы и повышения энергетической эффективности экономики (заседание которой состоялось 15 апреля 2011 года) Генеральная схема развития нефтяной отрасли на период до 2020 года одобрена и утверждена приказом Минэнерго России от 6 июня 2011 года №212.

Отдельно хочу остановиться на тенденциях развития мировых рынков энергоресурсов и месте России на этих рынках. Основными региональными рынками энергоносителей для России являются рынки Европы и Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР). Последний рынок активно развивается в связи с быстрым ростом экономики и объемов потребления энергоресурсов. На страны Европы приходится около 75% российского экспорта нефти и нефтепродуктов. На втором месте по объемам нефтяного импорта из России находится АТР. В связи с этим необходимо и дальше развивать конструктивное международное сотрудничество в нефтегазовой сфере. Здесь, по нашему мнению, еще имеются значительные резервы.

По итогам 2010 года объем экспорта нефти составил 247 млн. т (99,5% к 2009 году). Однако доля экспорта нефти в общем объеме ее добычи снизилась до 48,9%, что обусловлено ростом переработки нефтяного сырья на российских НПЗ вследствие большей привлекательности рынка нефтепродуктов, а также экспорта темных нефтепродуктов из-за низкой экспортной пошлины на них. При этом в сравнении с предыдущим годом экспорт нефти в страны ближнего зарубежья сократился на 23,1% до 26,3 млн. т из-за значительного уменьшения поставок на НПЗ Белоруссии (-8,6 млн. т, или -40% к 2009 году). Таким образом, в структуре экспорта увеличилась доля нефтепродуктов.

Хочу отметить положительный тренд в области добычи газа. После падения уровня добычи природного газа в 2009 году газовая отрасль почти вернулась на докризисные показатели. Добыча газа увеличилась на 11,6% по сравнению с 2009 годом и составила 650,7 млрд. куб. м.

Рост газодобычи стал возможным за счет увеличения потребления газа внутри Российской Федерации (главным образом в электроэнергетике на 7%, в коммунально-бытовом и промышленном секторах на 4%, металлургической и агрохимической отрасли, а также в производстве цемента) и в странах ближнего зарубежья. С другой стороны, рост газодобычи связан с выходом на полную мощность завода по производству сжиженного природного газа (СПГ) в рамках проекта «Сахалин-2» (объем производства СПГ в 2010 году составил 10 млн. т). Все поставки данного газа предназначены на экспорт в страны АТР.

За прошедшие 4 месяца 2011 года продолжилась положительная динамика изменения указанных показателей: добыча газа выросла еще почти на 1% к соответствующему периоду прошлого года; экспорт газа увеличился более чем на 17%; производство СПГ – более чем на 11%.

В 2010 году были успешно проведены геологоразведочные работы на Киринском блоке в Охотском море; обеспечен выход на полную проектную мощность Юрхаровского газоконденсатного месторождения; произведен запуск газопровода с Нижне-Квакчинского газоконденсатного месторождения до г. Петропавловска-Камчатского (Камчатский край).

Динамично развивается восточный вектор российской газовой отрасли. Строительство газопровода Сахалин – Хабаровск – Владивосток вступило в завершающую фазу. В настоящее время сварено 1176 км из 1350 км линейной части газопровода, входящей в состав первого пускового комплекса.

В структуре добычи произошло увеличение объемов природного газа на 12,3% при одновременном росте объемов попутного нефтяного газа (ПНГ) на 4,1%. Соответственно, доля ПНГ в суммарной добыче снизилась с 8,2% в 2009 году до 7,7%. Коэффициент полезного использования ПНГ в 2010 году снизился по сравнению с 2009 годом с 78 до 76,3%. Основной причиной этого стал рост добычи нефти на месторождениях Восточной Сибири, главным образом на Ванкорском месторождении, при одновременной неразвитости инфраструктуры для переработки и использования ПНГ.



Перспективы развития газовой отрасли нашли отражение в проекте Генеральной схемы развития газовой отрасли на период до 2030 года. Этот стратегический документ был рассмотрен и одобрен на совещании у Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина, проведенном в г. Новом Уренгое 11 октября 2010 года.

В соответствии с решением Правительственной комиссии по вопросам топливно-энергетического комплекса, воспроизводства минерально-сырьевой базы и повышения энергетической эффективности экономики (заседание которой состоялось 15 апреля 2011 года) Генеральная схема развития газовой отрасли на период до 2030 года одобрена и утверждена приказом Минэнерго России от 6 июня 2011 года №213.

Генеральная схема развития газовой отрасли сформирована как комплексный проект, в котором взаимоувязаны все составляющие – геологоразведочные работы, бурение, добыча, транспортировка и хранение газа, поставка потребителям углеводородного сырья и продуктов его переработки. Говоря о наиболее принципиальных положениях, необходимо отметить, что к 2030 году внутренний рынок станет основным приоритетом для газовой отрасли. Добыча газа в РФ к 2030 году составит до 1 трлн. куб. м.

Представленные Генеральные схемы развития нефтяной и газовой отрасли, являющиеся прежде всего инструментом государственно-частного партнерства, реализуются через бизнес-стратегии компаний. Поэтому важнейшее значение имеет выстраивание конструкции и регулярная настройка параметров указанного партнерства – с тем чтобы продиктованные естественными коммерческими интересами стратегии компаний работали, в конечном счете, на оптимальный общегосударственный результат. Многое в этом плане уже делается, в том числе Минэнерго России.

В результате преодоления последствий мирового экономического кризиса 2008–2009 годов с осени 2010 года наблюдается переход рынка газа от избыточного предложения к состоянию неустойчивого динамического равновесия. В 2010 году поставки газа из России на европейском направлении (с учетом Украины, Беларуси и Турции) превысили 185 млрд. куб. м, что составляет более 90% российского экспорта газа, еще около 13 млрд. куб. м (почти 7%) было экспортировано в страны АТР.

За 2010 год контрактная цена на российский газ в странах Западной Европы выросла на 14,9%. Спотовые цены увеличились за этот период на 62,9%. Разница между контрактными и спотовыми ценами сократилась с +74,5 до –27,9 доллара.

Экспорт газа в ближнее зарубежье демонстрировал рост на 27,3% и достиг 64,3 млрд. куб. м. Определяющим фактором роста экспорта в ближнее зарубежье явилось увеличение поставок на Украину на 36%. Рост поставок в Белоруссию составил 22,4%. Вместе эти страны в 2010 году определили 90,3% российского экспорта в ближнее зарубежье.

В 2010 году при поддержке Правительства Российской Федерации была начата интенсивная реализация одного из стратегически важных проектов, направленных на формирование новых энергетических маршрутов, – пилотного проекта по созданию на п-ове Ямал производства СПГ на базе Южно-Тамбейского месторождения (проект «Ямал СПГ»), основным инвестором которого выступил ОАО «НОВАТЭК».

В рамках реализации Программы комплексного освоения месторождений п-ова Ямал и прилегающих акваторий распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 октября 2010 года №1713-р утвержден Комплексный план по развитию производства сжиженного природного газа на п-ове Ямал, определены параметры применения таможенно-тарифных и налоговых мер стимулирования.

С целью организации производства СПГ на п-ове Ямал Минэнерго России создана и функционирует рабочая группа по вопросам реализации данного комплексного плана, включая меры государственной поддержки. Бюджетная эффективность по проекту комплексного плана оценивается в размере 1,1 трлн. рублей.

В 2011 году продолжается работа над повышением экономической эффективности деятельности нефтегазового комплекса. В первую очередь, речь идет о реализации проектов (в том числе производства СПГ) на территории ЯНАО и п-ова Ямал, интенсификации добычи нефти на малых месторождениях, внедрении сайклинг-процесса для поддержания пластового давления.



В 2010 году в Балтийском море началось строительство первой нитки газопровода «Северный поток» пропускной способностью 27,5 млрд. куб. м газа в год, запуск которой состоялся в 2011 году. Также продолжено взаимодействие с зарубежными партнерами по продвижению проекта строительства газопровода «Южный поток».

ОАО «Газпром» продолжило сотрудничество с французской компанией «Тоталь» и норвежской «Статойл» по проекту освоения Штокмановского газоконденсатного месторождения. Вместе с тем необходимо скорейшее принятие окончательного инвестиционного решения по производству трубопроводного газа, а также по производству СПГ в рамках данного проекта.

Принимая во внимание падение собственной добычи и рост потребления газа в Европе, а также прогноз высоких темпов роста рынков стран АТР, в особенности Китая, перспективы российского экспорта в первую очередь будут связаны с развивающимся рынком Азиатско-Тихоокеанского региона и зрелым рынком Европы. Темпы развития отрасли во многом будут зависеть от роста потребления газа в стране и мире, конкурентной стоимости российского газа, возможности диверсификации продуктов и маршрутов поставки.

В связи с этим перед ТЭК России стоят следующие задачи:

- географическая диверсификация поставок российского газа путем создания новых транспортных коридоров на рынки АТР и развития СПГ-проектов;
- доведение затрат на производство и доставку газа на традиционные и потенциальные рынки до уровня конкурентной цены, в первую очередь за счет улучшения показателей транспортировки и логистики поставок;
- гибкий подход к формированию ценовой политики на экспортных рынках и выход на конечных покупателей;
- создание продукции с повышенной добавочной стоимостью путем увеличения объемов и глубины переработки в газохимии;
- пропаганда газового топлива как наиболее экономически и экологически эффективного для энергогенерации и транспорта.

Переработка сырья

Для развития нефтепереработки в Российской Федерации в 2010 году были характерны позитивные тренды. Наблюдалось увеличение переработки нефти на российских нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) на 105,5% к уровню 2009 года (248,8 млн. т); было произведено 36,1 млн. т автомобильного бензина (100,8% к уровню 2009 года), 70,3 млн. т дизельного топлива (104,3%) и 69,9 млн. т топочного мазута (108,9%). В 2010 году около 55% поставляемых из России нефтепродуктов составлял мазут.

Таким образом, в структуре производства нефтепродуктов в РФ можно наблюдать высокую долю низкокачественных продуктов – дизельного топлива и мазута, предложения которых превышают спрос на внутреннем рынке и которые по своей стоимости ниже альтернативной стоимости экспортной поставки нефти. Данный факт относится к ряду негативных моментов. Низкая эффективность переработки нефтяного сырья, сопровождающаяся вынужденным выпуском значительных объемов мазута, вакуумного газойля и прямогонного бензина, используемых преимущественно в качестве сырья для зарубежных НПЗ, является следствием слабого уровня технологической оснащенности НПЗ, незавершенности реализации программ модернизации нефтеперерабатывающих заводов.

К негативным моментам современного состояния российской нефтепереработки следует также отнести низкие потребительские свойства моторных топлив по степени соответствия мировым стандартам по экологической безопасности; слаборазвитые рыночные механизмы ценообразования нефтепродуктов на внутреннем рынке; сложившуюся систему налогообложения нефтеперерабатывающей промышленности, которая способствует увеличению объемов нефтепереработки, а не повышению качества и ее глубины.



Минэнерго России выступает за повышение качества нефтепродуктов. С этой целью мы принимаем комплекс мер по стимулированию глубокой переработки нефти и повышению эффективности наших НПЗ. Основной задачей на данном этапе в соответствии с ранее данными поручениями Правительства Российской Федерации Министерство энергетики РФ считает разработку и внедрение концепции новой системы налогообложения. Минэнерго России совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти (ФОИВ) ведет работу по определению оптимального налогового режима в добыче нефти, обеспечивающего максимальные налоговые поступления и максимальную стоимость отрасли для страны при приемлемой сложности администрирования режима. На текущий момент Правительством РФ принято решение, в рамках которого идет реализация первого этапа перехода на новую систему налогообложения – режим таможенно-тарифного регулирования по системе «60-66» с 1 октября 2011 года.

Минэнерго России считает, что сохранение объемов нефтепереработки на текущем уровне в 230–240 млн. т при увеличении глубины переработки нефти до 85% в 2020 году обеспечит максимальный вклад нефтепереработки в экономику страны. При этом выравнивание пошлин на светлые и темные нефтепродукты по системе «60-66» вместе с грамотным управлением дифференциалом между пошлиной на нефть и нефтепродуктами являются ключевыми рычагами для достижения поставленных целей. (Минэнерго России предложило выровнять экспортные пошлины на темные и светлые нефтепродукты с учетом разработанной модели налогообложения нефтяного комплекса – постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года №1155 «О расчете ставок вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанных из нефти».)

Важно отметить, что новая система налогообложения предполагает совершенно иной подход в вопросах налогообложения и стимулирования нефтяной отрасли, обеспечивая рентабельную разработку имеющихся запасов как новых, так и действующих месторождений. Основными критериями при этом являются адаптивность новой системы к изменениям макроэкономических параметров, прозрачность и простота ее администрирования, достижение оптимальной налоговой нагрузки и максимальной экономической эффективности проектов освоения как для инвестора, так и для государства. Переход на новую систему налогообложения нефтяной отрасли позволит полностью отменить действующие сейчас налоговые и таможенные льготы в нефтяной отрасли, унифицировав, таким образом, систему налогообложения нефтяного комплекса.

В 2010 году был принят ряд мер по увеличению эффективности российской нефтепереработки. В рамках стимулирования переориентации НПЗ на выпуск более качественных нефтепродуктов в соответствии с техническим регламентом и Федеральным законом от 22 июля 2008 года №142-ФЗ с 1 января 2011 года введены дифференцированные ставки акцизов на светлые нефтепродукты в зависимости от класса моторного топлива.

Генеральной схемой развития нефтяной отрасли до 2020 года, в целом одобренной на совещании Правительства Российской Федерации 28 октября 2010 года, предусмотрена оптимизация развития нефтеперерабатывающей отрасли. Был согласован, в том числе и между нефтяными компаниями, вывод нефтеперерабатывающих мощностей в ремонт с учетом рассмотрения возможности увеличения межремонтных пробегов; сформирован перспективный баланс спроса и предложения на нефтепродукты в регионах России.

Минэнерго России выступило с предложением ввести обязательное резервирование НПЗ нефтепродуктов на период ремонтов, совершенствовать биржевые механизмы реализации нефтепродуктов, включая развитие срочных инструментов, повысить прозрачность рынка нефтепродуктов путем опубликования в открытом доступе информации о его состоянии (объем запасов нефти и нефтепродуктов в России, план производства и ремонтов, отгрузки на экспорт, средние цены в регионах).

Вышеуказанные меры стимулируют нефтяные компании инвестировать в развитие нефтепереработки 1488 млрд. рублей, что позволит уже к 2015 году повысить глубину переработки нефти до 79,5% при некотором уменьшении ее объемов (до 230 млн. т в год). При этом качество нефтепродуктов будет соответствовать экологическому классу К-5 (Евро-5). Данные меры позволят полностью обеспечить растущие потребности внутреннего рынка РФ, а также увеличить экспорт сырой нефти, что даст значительный бюджетный эффект.



В 2010 году была запущена установка каталитического крекинга «Лукойл-Норси» мощностью 2 млн. т; в опытно-промышленную эксплуатацию введена установка первичной перегонки нефти первой очереди нефтеперерабатывающего завода в г. Нижнекамске мощностью 7 млн. т нефти в год.

Отдельно следует отметить, что к 2016 году ОАО «Татнефть» должен быть завершен комплекс нефтеперерабатывающих заводов в г. Нижнекамске (ОАО «ТАНЕКО»), который позволит перерабатывать 7 млн. т высокосернистой карбоновой нефти, что серьезно улучшит качество российской экспортной смеси.

К 2015 году ОАО «Роснефть» должно быть завершено строительство Приморского НПЗ на Дальнем Востоке, что резко увеличит конкурентные позиции России в регионе.

В 2010 году, как и в предыдущем году, отмечен рост объемов биржевой торговли нефтепродуктами. За период с 1 января по 30 декабря 2010 года с использованием биржевых технологий было реализовано 8279,1 тыс. т нефтепродуктов, в том числе на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже – 4888,01 тыс. т, на Межрегиональной бирже нефтегазового комплекса – 3189,2 тыс. т, на бирже «Санкт-Петербург» – 201,88 тыс. т. Доля биржевых продаж нефтепродуктов за 2010 год составила 10,1% от общего объема их поставок на внутренний рынок (81 942,15 тыс. т), что позволяет сделать вывод о выходе биржевых торгов на индикативный уровень.

Конечно, перспективное развитие российского нефтегазового комплекса (НГК) может базироваться лишь на активном внедрении инноваций, формировании качественно новых стандартов перспективных нефтегазовых проектов – в плане их экономических, технологических, экологических характеристик.

Примером является развитие нефтегазохимии. Предложенный руководством Минэнерго России план развития отрасли основан на кластерном подходе. Все инвестиционные проекты будут реализованы в рамках шести нефтегазохимических кластеров по географическому признаку: в Западно-Сибирском, Поволжском, Каспийском, Восточно-Сибирском, Северо-Западном и Дальневосточном. Базой каждого кластера станут крупные пиролизные мощности, вокруг которых будут построены производства пластиков, каучуков, а также предприятия по изготовлению конечных изделий из продуктов нефтегазохимии.

В период до 2020 года компании планируют ввести в эксплуатацию семь крупных пиролизных производств и одно крупное производство по дегидрированию пропана. Совокупная мощность семи указанных пиролизных производств по этилену составит более 7 млн. т в год. В настоящее время в России действует лишь одна крупная пиролизная установка мощностью 600 тыс. т в год на ОАО «Нижнекамскнефтехим».

В случае реализации всех нефтегазохимических проектов ежегодный вклад в ВВП по всем кластерам составит около 650 млрд. рублей. Развитие нефтегазохимии приведет к увеличению объемов глубокой переработки сырья, а это одна из стратегических задач отрасли. Отечественные предприятия станут более конкурентоспособными на мировом рынке, возрастет экспорт высококачественной полимерной продукции и прежде всего крупнотоннажных полимеров – полиэтилена и полипропилена.

Сейчас активно разрабатываются программы инновационного развития компаний ТЭК; ведет свою деятельность некоммерческое партнерство «Российский институт нефти и газа»; идет формирование и начато содержательное наполнение ряда комплексных технологических платформ; повышено внимание к проблемам вузовского образования. Минэнерго России рассчитывает, что все заинтересованные участники процесса – государство, бизнес и наука – будут активно сотрудничать в этом направлении.

Хочу отметить, что, несмотря на последствия мирового экономического кризиса для развития российского ТЭК, Министерство энергетики РФ рассчитывает, что меры, разработанные Минэнерго России в 2010 году и реализуемые в 2011 году, повысят стабилизирующую роль внутреннего рынка продукции российского НГК в условиях объективно существующей неопределенности и факторов риска. У нас нет сомнений в успешности перспективного развития российского нефтегазового комплекса, вносящего свой вклад в усиление экономических позиций нашей страны и в укрепление глобальной энергетической безопасности.