

Для достижения высокого уровня отраслевой конкурентоспособности химического комплекса России, необходимо инновационное развитие химической и нефтехимической промышленности. Ранее действовавшие внешние системные факторы поддержания конкурентоспособности, такие как девальвация рубля, низкие внутренние цены на природный газ и, соответственно, электроэнергию, высокие пошлины исчерпали себя к 2010 году. Россия вступила в ВТО. Кувейт, Саудовская Аравия, Объединенные Арабские Эмираты, Китай, Индия активно строят и вводят в эксплуатацию новые мощности по нефтепереработке и нефтехимии. Наиболее показательным можно считать опыт Саудовской Аравии, где под контролем государства в лице государственной компании SABIC, при наличии существенных преференций и закреплённых законом чрезвычайно низких цен на углеводородное сырьё, выросла мощная нефтегазохимическая отрасль. В стране были созданы специальные промышленные зоны с необходимой промышленной и социальной инфраструктурой, наличием сервисных, консалтинговых, инвестиционных, научно-исследовательских организаций в целях размещения в них нефтехимических производств [1]. Нефтегазохимический комплекс Приволжского федерального округа имеет уникальные особенности, связанные с размещением на его территории всего цикла нефтегазохимического производства от добычи до переработки сырья в конечный продукт, где сосредоточено 42,6% российских мощностей нефтепереработки. Основные производства расположены в республиках Татарстан, Башкортостан, Самарской, Нижегородской областях, Пермском крае, Оренбургской области. В ПФО работают более 77 крупнейших промышленных предприятий нефтегазохимии России, на которых занято свыше 400 тыс. человек, производится более 40% продукции отечественной нефтехимии. Приоритетом в развитии химической промышленности Приволжского федерального округа являются производства базовых мономеров и полимеров. В округе производится 64% всего объема этилена от производимого в России. Россия обладает высоким потенциалом ресурсного обеспечения нефтехимических производств. Однако, в отрасли наблюдается дефицит углеводородного сырья. Дефицит легкого углеводородного сырья существует для производства целого ряда химических продуктов - каучуков, полимеров. Минимальная его потребность в европейской части России составляет порядка 7 миллионов тонн. Из производимых в стране 10 миллионов тонн углеводородных газов лишь 3,5 миллиона тонн расходуется на нужды нефтехимии. Остальное оправляется на коммунально-бытовые нужды и экспортируется. Добываемый газ должен направляться на развитие нефтехимического производства. Между тем сегодня в факелах сжигается до 30 процентов добываемых попутных нефтяных газов. В России отсутствует производство по ряду направлений нефтехимии, в результате возрастает импорт продукции высокого передела, изготовленной, в том числе из

российского сырья. По экспертным оценкам, из 532 продуктов, которые можно производить из нефти и газа, в России делается 130, остальное импортируется. В 2010 году импорт достиг масштабов, влияющих на экономическую безопасность страны, превысив 1 триллион рублей [2]. Проблемы нехватки углеводородного сырья, которое неравномерно распределено на территории страны могут быть решены при строительстве продуктопровода из Сибири в Поволжье. Речь идет о восстановлении ветки трубопровода, который был поврежден в результате взрыва в 1989 году. На финансирование данного проекта требуется около 100 миллиардов рублей [3]. Данный проект обеспечит увеличение объемов производимой продукции нефтехимических предприятий регионов, а также приведет к созданию новых рабочих мест, что полностью увязывается с государственной программой. Химические предприятия могут стать основой развития экономики в стране в целом. Одним из механизмов повышения эффективности использования потенциалов углеводородного сырья и выпуска продукции второго и третьего переделов с высокой добавленной стоимостью, является формирование инновационно-территориальных кластеров. На территории округа образованы три отраслевых кластера: в республиках Татарстан и Башкортостан, Нижегородской области. Развитие каждого кластера основывается на эффективном взаимодействии крупных предприятий с малыми и средними, ориентированными на использование продукции крупнотоннажной химии в своем производстве. В соответствии с «Планом развития нефтегазохимии до 2030 года», в ближайшие годы в округе планируется сформировать Волжский нефтехимический кластер, который предусматривает создание и восстановление ранее действовавших технологических цепочек от добычи до глубокой переработки. Новокуйбышевское предприятие САНОРС и три крупных НПЗ, расположенных в Самарской области, а также химкомбинаты Тольятти станут составной частью крупнейшего в мире Волжского нефтехимического кластера. В его состав также войдут заводы Татарстана, Башкирии и Пермского края. Обеспечение заводов сырьем планируется за счет строительства специального трубопровода «Ямал-Поволжье». Волжский нефтехимический кластер займется не только наращиванием выпуска уже освоенной продукции, но освоением новых, более сложных видов синтеза, что решит проблемы закупки ряда пластиков, резины, удобрений и лекарств, созданных из отечественного сырья[4]. В настоящее время для нефтяной промышленности России характерно ухудшение структуры извлекаемых запасов. Это значительная степень выработки активных запасов - до 70%, ускоренный рост доли трудноизвлекаемых запасов - до 67% и низкая степень их выработки - до 30%. На протяжении полувека в стране сложилась тенденция снижения коэффициента нефтеотдачи на фоне роста этого показателя в США и других странах. Татарстан первым в стране столкнулся с проблемой обеспечения эффективного вовлечения в разработку трудноизвлекаемых

запасов, в частности высоковязких нефтей, и доказал, что при наличии мер государственной поддержки освоение месторождений сверхвязких нефтей возможно. Сегодня трудноизвлекаемые запасы составляют 73 % от общих запасов по компании «Татнефть»[1]. Стратегическим направлением для Татарстана является углубление переработки нефти и модернизация нефтепереработки в тесной интеграции с интенсивным развитием нефтехимических производств. Проблемой в нефтехимии является низкая конкурентоспособность продукции по сравнению с зарубежными аналогами, которая связана с технологической отсталостью мощностей, низкой производительностью труда, отсутствием мотивации к инновациям. В этих условиях предприятиям отрасли необходимо усилить работу по разработке инновационных программ развития, а со стороны федеральных и региональных органов власти необходимо внедрять широкие механизмы поддержки отечественных производителей. Нефтепереработка и нефтехимия являются высокоинтеллектуальными отраслями, открытыми для внедрения новых идей и разработок, которые делают их наиболее инвестиционно привлекательными и способствующими качественному изменению структуры экономики. В области нефтехимии Татарстан концентрирует научные изыскания, инновационную и инвестиционную деятельность на развитие производств импортозамещающей полимерной продукции, организации предприятий по выпуску конечной продукции. В апреле 2013 года в ОАО «Нижнекамскнефтехим» введены в эксплуатацию производство АБС-пластиков мощностью 60 тысяч тонн и производства полибутадиенового и дивинил-стирольного каучуков. Ведется строительство комплекса по производству этилена мощностью 1 миллиона тонн и новых производств по выпуску полипропилена и полиэтилена. Стоимость проекта оценивается в сумму более чем 3 миллиарда долларов. По сути, к 2020 году, предстоит построить еще один «Нижнекамскнефтехим», тем самым увеличить выручку более чем в 2,5 раза, а прибыль от продажи - почти в 4,5 раза [1]. В каждом регионе есть свои конкурентные преимущества и свой опыт в развитии инноваций, без которых невозможен рост продукции НГХК. В Татарстане для этих целей активно создаются научные центры и индустриальные парки. Эффективной мерой стимулирования инноваций является предоставление налоговых льгот. По предварительной оценке на начало 2013 года в Татарстане реализация проектов с предоставлением налоговых льгот в период 2006-2012 годы на общую сумму около 7,5 миллиарда рублей позволила привлечь инвестиций в объеме 346,5 миллиарда рублей и увеличить поступления в бюджет республики на 8,8 миллиарда рублей[5]. Создание инфраструктуры, развитие образования, меры государственной поддержки для расширения внутреннего рынка нефтехимической продукции - главные направления объединения усилий регионов, правительства России по развитию инновационной сферы российской химии и нефтехимии. Основными

приоритетами в развитии отрасли являются: - модернизация действующих и создание новых мощностей по производству востребованной рынком продукции нефтегазохимического комплекса; - стабильное обеспечение предприятий комплекса углеводородным сырьем; - диверсификация сырьевой базы нефтеперерабатывающей и химической промышленности за счет освоения технологий переработки не традиционных запасов нефти и газа, биомассы, развития вторичной переработки полимерных материалов; - развитие инфраструктуры для обеспечения предприятий комплекса сырьевыми ресурсами и транспортировки готовой продукции потребителям; - развитие инфраструктуры предприятий малых и средних форм с целью формирования секторов глубокой переработки углеводородных ресурсов; - развитие межрегиональной кооперации для решения комплексных проблем, характерных для большинства предприятий Волжского нефтегазохимического кластера (в том числе, связанных с развитием инфраструктуры, научного потенциала, обеспечением трудовыми ресурсами) [3]. Обозначенные приоритетные направления обеспечат поступательное динамичное развития нефтегазохимического комплекса Приволжского федерального округа, и позволят сформировать основу для дальнейшего развития нефтегазохимии высоких переделов в Российской Федерации в целом.