

РАЗРАБОТКА ПРОГНОСТИЧЕСКОЙ ИНТЕГРАЛЬНОЙ МОДЕЛИ НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ ДЛЯ ОЦЕНКИ МЕР ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ

© 2021 Л. А. Шкарупин

Воронежский институт высоких технологий (Воронеж, Россия)

В статье рассматриваются результаты разработки интегральной модели нефтехимической отрасли России, которая позволяет комплексно оценить финансовое состояние предприятий для анализа механизмов принятия решения по государственной поддержке.

Ключевые слова: нефтехимия, интегральная модель, государственная поддержка.

Нефтегазохимия относится к одному из быстроразвивающихся сегментов российской экономики. Мировой опыт свидетельствует, что уровень химизации национальной экономики страны говорит о высшем стандарте прогрессивного промышленного производства, тем самым помогая раскрывать инвестиционную привлекательность страны для мирового и отечественного бизнеса.¹

Производство продукции нефтегазохимии в большинстве стран мира является весьма прибыльным и активно развивающимся бизнесом, что определяет высокие темпы роста химической индустрии. Показателем в этом отношении Китай, где средние темпы роста химической индустрии в течение последнего десятилетия существенно опережали темпы роста ВВП (в 2019 году соотношение достигло 13 % против 6 % соответственно).

В России, располагающей значительными запасами углеводородов (нефти и газа), данное стратегическое преимущество практически не используется. Начиная с 1991 года Россия развивалась по экспортно-сырьевому вектору, что в ущерб развитию нефтегазохимии привело к дисбалансу между добычей и потреблением нефти и газа.

В 2019 году на долю России пришлось 12,4% объемов мировой добычи нефти и 18,3% объемов мировой добычи природного газа, а также 6,9 объемов мировой переработки нефти. При этом на экспорт Россия направила 46,2 % нефти, 33,7 % природного

газа и около 60,8 % продуктов первичного передела: нефтя, СУГ, этан.

На долю России при хорошей обеспеченности сырьевыми, водными, энергоресурсами в 2019 г. приходилось около 2 % от мирового производства нефтегазохимической продукции.

В российской нефтегазохимии сложились устойчивые предпосылки для создания современных производств, включающих полную цепочку от переработки углеводородного сырья до производства конечных продуктов потребления с высокой добавленной стоимостью: крупнотоннажные и средне-тоннажные полимеры, синтетические каучуки и продукция органического синтеза.

Меры государственной поддержки являются неотъемлемой частью нефтегазохимической индустрии России и позволяют решить ряд существующих проблем. С одной стороны, налоговые льготы должны создавать условия для привлечения инвесторов и строительства крупных современных нефтехимических комплексов, на которых можно производить востребованную на рынке продукцию с высокой добавленной стоимостью. С другой стороны, льготы не должны существенно отражаться на налоговых поступлениях в среднесрочной перспективе из-за высокой степени зависимости бюджета страны от нефтегазохимической отрасли.

Решение этих проблем было заложено в идеологию разработанного «Плана развития газо- и нефтехимии на период до 2030 года»

Шкарупин Лев Александрович – Воронежский институт высоких технологий, аспирант; ФГБУ «Российское энергетическое агентство» при Минэнерго России,

Аналитический центр ТЭК, Директор проекта, Shkarupin@rosenergo.gov.ru.

(утвержден приказом Минэнерго России 1 марта 2012 года).

Сложившаяся в 2019-2020 гг. экономическая ситуация на глобальном рынке, снижение цен на нефть, ужесточение экономических санкций со стороны ЕС и США, обострение торговой войны между США и Китаем, самоизоляция стран под влиянием пандемии COVID-19 с неопределенными сроками восстановительного периода, ужесточение мер экологического регулирования, снижение инвестиционной активности привели к необходимости анализа инвестиционных проектов, заложенных в «Плане развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 г.», на предмет возможного введения дополнительных мер государственного стимулирования с целью повышения инвестиционной привлекательности отрасли, развития несырьевого экспорта и создания дополнительных высококвалифицированных рабочих мест.

Разработка интегральной модели отрасли и инвестиционная оценка действующих и планируемых нефтехимических производств позволяет комплексно оценить финансовое состояние отрасли для разработки четких и ясных механизмов принятия решения по государственной поддержке тех или иных проектов, чтобы налоговые льготы оказывали положительный эффект на конкурентоспособность российской нефтехимии на мировом рынке и стимулировали прирост инвестиций в отрасль, что в конечном итоге должно положительно сказаться на доходах бюджета.

Интегральная модель была построена на основе 14 инвестиционных проектов в нефтехимической отрасли для анализа эффективности мер поддержки.

Ключевые финансовые показатели, отражающие инвестиционную привлекательность проектов: чистая приведенная стоимость (NPV – Net Present Value) и внутренняя норма доходности (IRR – Internal Rate of Return), а также прогнозные доходы бюджета РФ представлены на Рисунке.

Чистая приведенная стоимость по всем проектам составила 599,2 млрд руб., при этом только 9 проектов из 14 по этому показателю являются прибыльными для компаний.

Доходы государства рассчитывались на основе следующих факторов: акцизы и субсидии на сырье, акцизы и экспортная пошлина на нефтехимическую продукцию,

налоги кроме налога на прибыль и субсидия по налогу на имущество, налог на прибыль и субсидия по налогу на прибыль, и за 2021-2035 гг. составили 4 428 млрд руб.

Проведенный анализ инвестиционных проектов в нефтехимической отрасли и интегральной модели отрасли показал, что большая часть проектов находится на грани окупаемости, при этом доходы превысят более чем в 7,5 раз чистую приведенную стоимость проектов. Тем не менее, необходимо принимать во внимание, что нерентабельные проекты не будут запущены, что повлечет потерю потенциальных дополнительных доходов государства, инвестиций в экономику и созданных высококвалифицированных рабочих мест. В связи с чем, важной целью фискальной политики в части нефтегазохимии должна стать разработка таких мер поддержки, чтобы они оказались достаточными для запуска проектов и при этом позволили государству в долгосрочной перспективе окупить эти стимулы, то есть избежать выпадающих доходов бюджета.

ЛИТЕРАТУРА

1. Бардик Д. Л., Леффлер У. Л. Нефтехимия / Д. Л. Бардик, У. Л. Леффлер – М. Олимп-Бизнес, 2019. – 496 с.
2. Лукасевич И. Я. Финансовое моделирование в фирме: учебник для вузов / И. Я. Лукасевич. – Москва: Издательство Юрайт, 2021. — 356 с.
3. Налоговый кодекс Российской Федерации от 31 июля 1998 года № 146-ФЗ: (с изм. и доп.) // КонсультантПлюс. – URL: http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_19671/ (дата обращения: 14.09.2021).
4. Обратный акциз на СУГ и этан: детали получения – URL: <https://www.argusmedia.com/news/2197106-obratnyi-aktsiz-na-sug-i-etan-detali-polucheniia> (дата обращения: 14.09.2021).
4. Приказ Минэнерго России от 01.03.2012 № 79 (с изм. от 28.12.2017) «О Плане развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года» // Гарант. – URL: <https://www.garant.ru/products/ipo/prime/doc/71763574/> (дата обращения: 14.09.2021).
5. ТЭК России 2020: функционирование и развитие (статистический сборник) // Министерство энергетики Российской Федерации – 2021. – 150 с.

Проект	NPV	IRR	Доходы государства в 2021-2035 гг.
<i>Единица измерения</i>	<i>млн руб.</i>	<i>%</i>	<i>млн руб.</i>
ВНХК	8 320	14%	374 365
ЗапСибНефтехим	399 645	19%	595 282
НКХК	93 744	16%	680 904
АГХК	4 236	14%	223 276
ИЗП	-45 657	10%	192 420
НГХК	47 651	17%	123 532
КИК	7 299	16%	112 200
Усть-Луга	85 181	15%	1 137 749
АЗП	53 344	20%	206 928
Лукойл_проект 1	-23 220	7%	272 764
Лукойл_проект 2	-5 547	11%	18 443
Лукойл_проект 3	-908	13%	48 086
Прочие пиролизные мощности	11 425	15%	114 949
Прочие НХ мощности	-36 319	13%	327 370
Итого	599 194	15%	4 428 267

Рисунок. Ключевые финансовые показатели инвестиционных проектов нефтехимической и интегральной модели отрасли

DEVELOPMENT OF THE INTEGRAL PROGNOSTIC MODEL OF THE PETROCHEMICAL INDUSTRY FOR ASSESSING STATE SUPPORT MEASURES

© 2021 L. A. Shkarupin

Voronezh State Technical University (Voronezh, Russia)

The article discusses the results of the development of the integral model of the petrochemical industry in Russia, which allows for a comprehensive assessment of the financial condition of enterprises for analyzing the mechanisms of decision-making on state support.

Keywords: petrochemical, integral model, state support.