

А. А. САМУСЕВ

(г. Гомель, Гомельский государственный университет имени Ф. Скорины)

Науч. рук. **Б. В. Сорвиров,**

д-р экон. наук, проф.

СОСТОЯНИЕ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ И ОЦЕНКА ЕЁ ПЕРСПЕКТИВ ДЛЯ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ

В Беларуси почти все разведанные запасы углеводородного сырья относятся к Припятскому прогибу. Основная часть запасов расположена в осадочном чехле, но также разведаны запасы в кристаллическом фундаменте. Белорусские нефтеперерабатывающие заводы «Нафтан» и Мозырский ежегодно перерабатывают порядка 18 млн. т. нефти, но имеют потенциал к переработке порядка 24 млн. т. в год. Нефть для НПЗ закупается в Российской Федерации, а нефть, добываемая на территории Беларуси, практически вся поставляется на экспорт. Экспорт нефти положительно влияет на торговый баланс страны. Согласно данным Белстата, в 2019 году продажа 1,66 млн. т. нефти Германии обеспечила Беларуси дополнительный доход от экспорта в 726 млн. долл. США. Белорусская нефть поставляется в Германию по нефтепроводу «Дружба». Нефть, добываемая на территории Беларуси предприятием «Белоруснефть» продается торговому подразделению «Роснефти» Rosneft Trading, направляющее сырье на НПЗ PCK Raffinerie GmbH в Германии. На фоне приостановки поставок нефти на белорусские НПЗ российскими нефтяными компаниями из-за разногласий в ценах

«Белоруснефть» приостановила экспорт добываемой в стране нефти для сокращения дефицита переработки на НПЗ. С возобновлением поставок в апреле 2020 года «Белоруснефть» возобновила экспорт добываемой сырой нефти.

За 55 лет на этой территории было добыто свыше 138 млн. т. В 2021 году на территории Беларуси предприятие «Белоруснефть» ведет добычу нефти и газа на 64 месторождениях. Основной объем добычи выполняется за счет наиболее крупных месторождений: Речицкое, Осташковичское, Вишанское, Южно-Осташковичское. На данном этапе разработке данные месторождения выработаны на 70–80 % и дают сильно обводненную продукцию. Максимальный показатель годовой добычи на уровне 7,96 млн. т. был зафиксирован в 1975 году. Далее начинается снижение объемов добычи за счет интенсивной добычи и истощения легкоизвлекаемых запасов. Ежегодно ведется разведка новых месторождений и производится доразведка старых. Данными мероприятиями каждый год восполняется порядка 60–70 % от добываемых ежегодно запасов, составляющих за последние 20 лет 1,6–1,8 млн. т./год. При остановке геологоразведочных работ и бурения новых скважин уровень добычи упадет до 1,2 млн. т., а затем и полное прекращение добычи. С 2013 года за счет рационализации и оптимизации всех стадий и внедрения новых технологий разведки и добычи уровень запасов несколько стабилизировался. В 2021 году планируется добыть 1,73 млн. т. нефти. Фонд эксплуатационных скважин составляет 882 единицы и постепенно расширяется для поддержания объемов добычи.

При нынешних объемах добычи разведанных и подтвержденных запасов нефти в 50 млн. т. в Припятском прогибе хватит ещё на 30 лет. Однако видна постепенная динамика хоть и к медленному, но снижению объемов добычи. Также ведется разведка новых месторождений и доразведка старых, хотя значительных приростов ожидать уже не приходится. Большая часть разведанных запасов относится к трудноизвлекаемым. Это означает, что для добычи нефти в таких условиях необходимо применять современные дорогостоящие буровые установки и совершенствовать технологии повышения нефтеотдачи пластов, что также несет дополнительные экономические издержки и увеличивает себестоимость добычи. Легкоизвлекаемые запасы, в которых нефть добывается либо фонтанным способом, либо с большим дебитом, на территории Беларуси с каждым годом сокращается, что необратимо ведет к повышению издержек при добыче нефти. В скором ожидается фактически полное истощение крупных месторождений и легкоизвлекаемых запасов. Добыча нефти будет происходить в основном из трудноизвлекаемых запасов и нетрадиционных коллекторов. Исходя из этого для обеспечения прибыльности добычи необходимо внедрять инновационные технологии добычи и методы повышения нефтеотдачи, а также минимизировать связанные с ними издержки. На данное время наиболее продуктивные технологии – бурение многоствольных, многозабойных, горизонтальных и субгоризонтальных скважин, проведение многостадийных гидроразрывов пластов, одновременно раздельная добыча, водоизоляция пластов с использованием новых реагентов, применение новых типов промывочных жидкостей. Себестоимость добычи нефти формируется не только за счет операционных затрат, но и за счет налогов. Налоги, перечисляемые предприятием «Белоруснефть» в бюджет, привязаны к цене нефти на мировых торговых площадках.

В Беларуси поиски залежей и добыча нефти связаны с Припятским прогибом. Около 80 % открытых месторождений приходится на более изученную северную часть нефтегазоносной зоны Припятского прогиба. Менее изучен, но не менее перспективен центральный нефтегазоносный район. В апреле 2020 года при бурении скважины в Петриковском районе был получен приток нефти, что является основанием для продолжения поисковых работ в центральном районе. Южная часть Припятского прогиба слабо изучена из-за сложности геологического строения и радиоактивного загрязнения, но также перспективна. Разработана программа для проведения в этой зоне

сейсмических исследований новыми методами до 2025 года. Припятский прогиб в целом изучен детально, однако в связи с вышеперечисленными факторами целесообразность дальнейшей разведки не вызывает сомнений. Остаются неразведанными порядка половины суммарных запасов нефти.

Основным геофизическим методом для изучения геологического строения и подготовки структур для поисков и разведки в Припятском прогибе залежей углеводородов является сейсморазведка. Как показывает практика, в последние годы подтверждается возможность глубоким бурением структурных построений, выполненных по сейсмическим данным, значительно снизилась. Это связано со сложными сейсмологическими условиями нашего региона. В 2020 году на предприятии «Белоруснефть» создали новую структуру – «Центр сейсморазведочных работ», работающий в институте «БелНИИ-ПИнефть». В одном комплексном подразделении объединены секторы мониторинга сейсмических проектов и скважинной сейсморазведки, структурной и динамической интерпретации, обработки и архивации сейсмических данных, служба микросейсмического мониторинга. Центр сейсморазведочных работ позволит более эффективно планировать деятельность, управлять рабочими группами, расширить спектр услуг и повысить имидж камеральной обработки у белорусских и зарубежных заказчиков.

Список использованной литературы

1 Методические указания по количественной оценке прогнозных ресурсов нефти, газа и конденсата. – М.: ВНИГНИ, 2000. – 189 с.

2 Савченко, А.Ф. Основные направления развития нефтедобывающей промышленности Республики Беларусь / А.Ф. Савченко // Стратегия развития нефтедобывающей промышленности Республики Беларусь на 2000–2015 годы: Материалы научно-практической конференции. – Гомель: РУП ПО «Белоруснефть», 1999. – С. 4-13.