

Нефтегазовый комплекс на востоке России: как увеличить эффекты для регионов¹

Токарев А.Н. (Институт экономики и ОПП СО РАН, Новосибирск)

В настоящее время Восточная Сибирь является самой быстро растущей нефтегазовой провинцией России: за период 2008–2013 гг. добыча нефти выросла более чем в 25 раз. В перспективе до 2035 г. роль Сибири в нефтегазовом комплексе (НГК) России будет продолжать увеличиваться. В проекте Энергетической стратегии России на период до 2035 г. прогнозируется, что уровень добычи нефти в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в 2030–2035 гг. может превысить 100 млн т, а добычи газа – 180 млрд м³.

Большинство месторождений углеводородного сырья в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке представляют собой сложные объекты, для которых характерен комплексный состав сырья. Значительная часть нефтегазовых ресурсов востока России располагается на шельфе. Данные обстоятельства определяют необходимость разработки и применения для их освоения инновационных технологий.

Отмеченные ориентиры и особенности развития нефтегазовой промышленности на востоке России формируют предпосылки для создания и развития конкурентоспособного местного сервиса, предприятий (в том числе наукоемких), обеспечивающих нефтегазовый комплекс оборудованием и материалами. Какие имеются возможности по увеличению роли местных подрядчиков и поставщиков в обеспечении развития НГК и, соответственно, повышении социально-экономической отдачи для сибирских регионов?

В современных условиях одним из важных направлений становится усиление связей (прежде всего создание совместных производств) с Китаем. При этом важно выстраивание связей таким образом, чтобы значительная часть эффектов оставалась в Сибири. Просто закупка оборудования мало, что дает для сибирских регионов. Необходимо поэтапное развитие местного производства: сначала – создание сборочных производств, а затем – увеличение степени локализации, совместное осуществление научно-проектных работ. При этом необходимо стимулирование на региональном уровне развития местного сервиса и поставщиков товаров для НГК. Положительный опыт такой политики стимулирования имеется, например, на юге Тюменской области.

Не менее важным направлением является целенаправленная работа (иницируемая органами власти регионов) по выстраиванию взаимоотношений по линии: нефтегазовые компании – местные подрядчики и поставщики товаров и услуг. Особый интерес представляет опыт формирования таких отношений между ОАО «Газпром» и поставщиками в Томской и Омской областях. Этот подход может быть использован и в других регионах Сибири, вовлеченных в процессы освоения нефтегазовых ресурсов. Для эффективности такой работы сами регионы должны ясно представлять, что они могут уже сейчас предложить компаниям НГК, какие разработки и продукты они смогут производить в перспективе.

Развитие нефтесервиса и поставщиков оборудования, материалов и комплектующих может создать предпосылки для устойчивого вклада НГК в социально-экономическое развитие регионов Сибири. Результаты реализации такого подхода в меньшей степени зависят от конъюнктуры цен на нефть, от налоговой политики государства применительно к НГК, от стадии освоения того или иного крупного месторождения или нефтегазовой провинции.

¹ При подготовке тезисов и доклада использовались результаты работ, выполняемых по гранту Российского научного фонда № 14-18-02345.