Оценка влияния развития нефтегазового комплекса на социальноэкономическое положение Республики Саха (Якутия) Луковцева Анна Станиславовна

Студент

Северо-Восточный Федеральный Университет им. М.К. Аммосова, Финансовоэкономический институт, г.Якутск, Россия anna lu90@mail.ru

Природный газ и нефть являются самыми ценными компонентами природноресурсной базы не только топливной, но и всей добывающей индустрии.

По данным Министерства промышленности Республики Саха (Якутия), на начало 2010 года на территории Якутии открыто 34 месторождения с запасами нефти 436,2 млн. тонн и 2542,7 млрд. м3 газа. По некоторым оценкам разведанные запасы 2,5 триллиона кубометров составляют менее 20 % из того, что еще не разведано.

Потенциально наличие запасов нефти и газа может обеспечить получение дополнительных доходов за счет следующих факторов. Во-первых, нефтегазовая промышленность характеризуется высокой капиталоемкостью, что образует большие поступления налога на имущество организаций, который по законодательству России относится к региональным налогам, то есть полностью поступает в бюджеты субъектов Федерации. Во-вторых, в добыче нефти и газа повсеместно складывается относительно высокая оплата труда и возникают дополнительные источники местного налога на доходы физических лиц. В-третьих, регион получает 5 процентов налога на добычу нефти, что в отдельных случаях может представлять собой крупный источник доходов. Кроме того, при освоении нефтяных и газовых месторождений выполняются большие объемы работ в сферах строительства и транспорта, что обеспечивает дополнительные доходы за счет сопряженных видов экономической деятельности.

В работе проведено сравнение динамики добычи нефти и газа и дохода бюджета республики. В результате выявлена прямопропорциональная связь. Так, в 2010г. добыча нефти на территории РС (Я) выросла на 1 579,5 тыс. тонн (на 85,5%), по сравнению с 2009г., в 2011г. на 3 667,1 тыс. тонн (на 198,5%), соответственно.

Как показало исследование, Республика Саха (Якутия) обладает рядом конкурентных преимуществ, равно как и рисков, которые могут повлиять на его долгосрочное ускоренное развитие:

- значительные разведанные запасы углеводородов и их территориальная близость к месторождениям Иркутской области и Красноярского края, которые будут связаны магистральными трубопроводами;
- высокие перспективы наращивания сырьевой базы нефтегазодобычи в районах, территориально тяготеющих к планируемым центрам добычи нефти и газа на востоке России и к возможным трассам строящихся и проектируемых магистральных трубопроводов;
- наличие в числе основных недропользователей ОАО «Сургутнефтегаз» и ОАО «Газпром», обладающих значительными инвестиционными ресурсами и многолетним опытом разработки месторождений углеводородов в сложных географических и геологических условиях.

Слабые стороны в основном сводятся к следующим:

- транспортная изолированность известных и проектируемых районов добычи углеводородов от районов и предприятий их потребления (отсутствие действующих межрегиональных магистральных трубопроводов, слабая развитость железнодорожной и автодорожной сети и др.);
 - слабая и неравномерная разведанность территории Республики на нефть и газ;
- специфическая и достаточно рискованная инвестиционная привлекательность объектов нераспределенного фонда недр;

- практически ликвидированная специализированная система геологоразведочных предприятий (экспедиций) и, соответственно, неготовность геологической службы Республики к масштабному развороту региональных, поисково-разведочных геофизических и буровых работ;
- отсутствие собственных нефтеперерабатывающих заводов (**НПЗ**) для производства светлых нефтепродуктов, мазута для ЖКХ и битума для дорожного строительства.

Список использованной литературы:

- 1. Программа «СЭР Республики Саха (Якутия) на период до 2025 года и основные направления до 2030г».
 - 2. <u>www.gov.sakha.ru</u> (сайт Правительства РС(Я)).
- 3. <u>www.gks.sakha.ru</u> (Территориальный орган федеральной службы государственной статистики по РС(Я)).