

**SWOT–АНАЛИЗ НЕФТЯНОГО КЛАСТЕРА
НИЖНЕВАРТОВСКОГО РЕГИОНА ЮГРЫ****С.Н. Соколов**Нижевартовский государственный университет, snsokolov1@yandex.ru

Современная ситуация требует от экономической и географической науки оперативной разработки конкретных рекомендаций по максимальному использованию внутреннего потенциала каждой территории. Это означает, что требуется поиск новых подходов и новых представлений о региональном социально–экономическом развитии. Необходим анализ и оценка региональных факторов общественного функционирования, использование которых позволит резко повысить динамичность социально–экономических процессов. В эпоху мирового энергетического дефицита, положение относительно основных источников энергии является определяющим в развитии хозяйства региона.

Нижевартовский регион лежит на территории крупнейшей в России нефтегазоносной провинции, и через его территорию проходят важнейшие линии нефте– и газопроводов на запад и восток страны. Объем нефти, извлекаемой из недр ХМАО–Югры, составляет 51,3% всей нефти, добываемой в Российской Федерации, и 4,7% приходится на долю добываемого газа [5]. На территории региона добывается 25,2% всей нефти автономного округа (66,3 млн. т.) [9], производится 30,6% всей промышленной продукции округа – более 795 млрд. руб. (2011 г.) [13]. В отраслевом разрезе (по стоимости) на долю добычи полезных ископаемых (в основном нефти и газа) приходится 89%.

Распределение продукции добывающей промышленности в 2011 г. в стоимостном выражении в разрезе административных образований, следующее: 48,6% стоимости добычи нефти и газа приходится на Нижевартовск, 24,6% – на Нижевартовский район, 16,3% – на Мегион, 7,9% – на Радужный, 2,2% – на Покачи и 0,4% – на Лангепас [13]. В то же время, в разрезе административных районов автономного округа наибольший объем извлеченной нефти получен на территории Сургутского района – 34,5% от общей добычи по округу, а Нижевартовского района – 26,4% [1].

Нижевартовский регион – один из важнейших индустриальных центров страны, основу его промышленности составляют предприятия топливно–энергетического комплекса. Всего на территории региона разрабатывается около 100 месторождений углеводородного сырья. Их общая площадь составляет почти 25% площади всего района [4]. Согласно прогнозным показателям объемов добычи нефти и газа по компаниям, ведущим добычу нефти на территории региона, прогнозируется падение темпов добычи нефти с 2007 по 2017 г. на 10,0 % или с 83,4 млн. тонн в 2007 г. до 75,55 млн. тонн в 2017 г. [3]. На территории Нижевартовского региона половина всей добычи нефти (35,7 млн.т.) ведется в Нижевартовске.

Около 1/3 объема нефти (27% в 2008 г.), добываемой в регионе, дает Самотлорское месторождение, которое входит в число крупнейших нефтяных месторождений мира и дает около 10% объема добычи ХМАО–Югры [1]. С начала разработки месторождений на промыслах региона добыто более 2 млрд. т нефти [6]. Каждая пятая тонна нефти РФ ежегодно добывается именно здесь.

На разработку нефтяных месторождений в регионе имеют разрешение семь вертикально–интегрированных нефтяных компаний (ВИНК) [10]: ОАО «ТНК–BP Менеджмент», ОАО НК

«Славнефть», ОАО «АНК «Башнефть», ОАО НК «ЛУКОЙЛ», ОАО НК «РуссНефть», ОАО «Роснефть», ОАО «Газпром нефть», а также мелкие и средние нефтедобывающие компании, включая совместные предприятия. Около 98,7% от общей добычи нефти на территории региона приходится на ВИНК [7]. Самой крупной нефтегазодобывающей компанией региона являются ОАО «ТНК–BP Менеджмент» – более 53 % от общего объема. В начале 2013 г. произошла покупка ОАО «ТНК–BP Менеджмент» крупнейшей российской нефтяной компанией ОАО «Роснефть», которая сейчас и является крупнейшей в регионе.

Начиная с 2005 г. темпы добычи нефти на территории региона падают. Основными причинами этого являются: исчерпание возможности роста добычи на действующих месторождениях в связи с выработанностью, недостаточной активности поиска, разведки и ввода в разработку новых месторождений. К тому же вовлекаемые в разработку трудноизвлекаемые запасы уже не могут компенсировать сокращение добычи [2, 8].

На основании нашего исследования подготовлена следующая матрица SWOT–анализа (табл.). При ее составлении была использована информация Стратегии социально–экономического развития Нижневартовского района до 2020 года [12].

Таблица – SWOT–анализ нефтяного кластера Нижневартовского региона

Сильные стороны	Слабые стороны
1. развитость группы нефтедобывающих производств;	1. значительные колебания цен на нефть на мировых рынках.
2. стабильно лидирующее положение в РФ по индексу промышленного производства, включая нефтедобычу;	2. высокие издержки добычи нефти, связанные с более дорогой стоимостью жизни из–за неблагоприятных климатических условий;
3. значительная доля в общероссийской структуре добычи нефти (более 50%);	3. ухудшение структуры и качества запасов нефти на эксплуатируемых месторождениях;
4. стабильная динамика оборота розничной торговли, денежных доходов населения;	4. снижающийся инвестиционный рейтинг Ханты–Мансийского автономного округа – Югры с 2008 г.;
5. высокая степень утилизации попутного нефтяного газа на ГПЗ и ГРЭС	5. снижающиеся темпы добычи нефти с 2008 г. и постепенное исчерпание нефти в крупнейших месторождениях;
6. второе место в РФ по объему инвестиций в основной капитал;	6. недоразвитость транспортной инфраструктуры;
7. высокие доходы населения.	7. монопрофильность городов.
Возможности	Угрозы
1. высокий природно–ресурсный потенциал (оценки прогнозных запасов нефти в до 38 млрд. т);	1. наметившийся тренд по снижению доходов населения;
2. реальное увеличение показателей добычи нефти при условии форсирования поисково–разведочных работ;	2. недовольство населения реализацией нацпроектов (обеспечения жильем, услугами ЖКХ, состоянием здравоохранения);
3. общая политика и совместные действия всех муниципальных образований региона в отношении государственных структур и ВИНК;	3. потеря основной доходной части окружного бюджета (НДПИ) как одной из причин высокого финансового риска;
4. переход к среднему и малому нефтяному бизнесу	4. законодательный и политический риск;
5. стремление к диверсификации экономики	5. обострение национального вопроса, вызванное миграцией.

Нормальным в мировой практике считается наличие выявленных запасов нефти у компании на 20 лет устойчивой добычи. Этот показатель у нефтяных компаний, работающих в регионе, очень различен. Прогнозы в ОАО «ТНК–BP Менеджмент» (с 2013 г. в составе ОАО «Роснефть») в пределах Нижневартовского района дают только 10–15 лет устойчивой добычи, а затем наступит медленное снижение добычи в следующие 30–35 лет. Поэтому в регионе всерьез обсуждается проблема «что будет, когда кончится нефть?».

Регион является монопрофильным, где нефтегазовая промышленность является основной отраслью, которая зависит от конъюнктуры мировых цен на полезные ископаемые. Ресурсно-сырьевая специализация – это сегодняшний путь процветания Нижневарттовского региона. Глобальный экономический кризис показал, что для более устойчивого экономического состояния и уровня жизни населения на территории необходимо развивать различные отрасли экономики, занимаясь ее диверсификацией.

Тем не менее, нефтегазовая отрасль, по-прежнему и еще долго, будет оставаться единственной базой экономической состоятельности территории. Экспорт жидких углеводородов останется в ближайшем будущем основным источником внешнеторговых валютных поступлений и, следовательно, основным источником финансирования как ХМАО–Югры, так и региона [11]. Все другие сферы деятельности не смогут получить толчок к развитию, если сразу окажутся в режиме жестких бюджетных ограничений. В среднесрочной перспективе может произойти значительное углубление переделов нефтепродукции, что может создать условия к формированию нефтехимического кластера с участием Нижневарттовского района. Но для этого требуются инвестиции.

Проведенный анализ выявил проблемы на пути достижения эффективности инвестиционной политики, проводимой органами власти региона в последние годы. В целом ситуация находится под контролем, но у региона существуют резервы для роста и движения в направлении улучшения социально-экономических показателей.

Список использованных источников:

1. Добыча и переработка нефти и газа [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.admhmao.ru/economic/index.htm>. – Дата доступа: 12.04.2013.
2. Доклад главы Нижневарттовского района о результатах и основных направлениях социально-экономического развития Нижневарттовского района за 2011 год [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.nvraion.ru/glava/doklad/>. – Дата доступа: 12.04.2013.
3. Комплексная программа социально-экономического развития Нижневарттовского района на 2007–2017 годы [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.n-vartovsk.ru/kompleksprogram>. – Дата доступа: 12.04.2013.
4. Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпильмана: Официальный сайт [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.crru.ru/index.html>. – Дата доступа: 12.04.2013.
5. Нефть Югры – стабильность России. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.oil2012.admhmao.ru/>. – Дата доступа: 12.04.2013.
6. Нижневарттовский район. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.duma.gov.ru/aseev/niznevr/>. – Дата доступа: 12.04.2013.
7. Прогноз социально экономического развития Нижневарттовского района на 2011 год и плановый период до 2012 и 2013 годов. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.nvraion.ru/economic/prognoz/>. – Дата доступа: 12.04.2013.
8. Прогноз социально-экономического развития Ханты–Мансийского автономного округа – Югры на 2011 год и на плановый период 2012 и 2013 годов. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://www.admhmao.ru/economic/pn_2011/main.htm. – Дата доступа: 12.04.2013.
9. Производство важнейших видов промышленной продукции по Ханты–Мансийскому автономному округу – Югре за 2005–2011 гг.: Статистический сборник / ТО ФСГС. – Ханты–Мансийск, 2012. – 38 с.
10. Рянский, Ф.Н. Топливо-энергетический комплекс / Ф.Н. Рянский, С.Н. Соколов // Природа, человек, экология: Нижневарттовский регион: Коллективная монография. – Нижневарттовск: Изд-во Нижневарт. гуманит. ун-та, 2007. – С. 138–142, 207–208.
11. Соколов, С.Н. Нефтяная промышленность и ее роль в ХМАО – Югре // Социально-экономические проблемы региона в условиях инновационного развития территорий: Материалы II Международной научно-практической конференции (Нижневарттовск, 27 апреля 2012 г.). – Нижневарттовск: Изд-во Нижневарт. гуманит. ун-та, 2012. – С. 186–192.
12. Стратегия социально-экономического развития Нижневарттовского района до 2020 года. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.nvraion.ru/economic/strateg/>. – Дата доступа: 12.04.2013.
13. Ханты–Мансийский автономный округ в цифрах. 2011 г.: Статистический сборник / ТО ФСГС. – Ханты–Мансийск, 2012. – 177 с.