

скважин, что также повлияло на эффективность добычи нефти.

Методы стимулирования эксплуатации низкорентабельных скважин на предприятии:

1. Технологический комплекс обработки призабойной зоны – данный метод позволяет повысить продуктивность как рентабельных, так и маргинальных скважин.
2. Активизация системы ППД – данный метод направлен на обеспечение оптимального баланса отборов жидкости, нефти и закачки воды.
3. Технологический комплекс водоизоляционных работ – данный метод направлен на снижение обводненности добываемой продукции и увеличение дебита нефти.

Также в России приняты меры по уменьшению низкорентабельных скважин, путем государственного стимулирования. Данное стимулирование включает в себе два подхода – экономический и административный. Административный подход включает в себя наказание нефтедобывающего предприятия путем лишения лицензии на право пользования недрами, если данную скважину признают нерентабельной или нарушены условия разработки месторождения. Экономический подход включает в себя применения особого режима налогообложения. Существует два варианта налогового режима: введение понижающих коэффициентов к НДС и налоговые вычеты при эксплуатации нерентабельных скважин. Если сравнивать эти два варианта, то налоговые вычеты при эксплуатации нерентабельных скважин имеет больше достоинств. Например, это минимальное снижение доходов бюджетов, минимальное внесение поправок в законодательство, максимальная экономическая целесообразность в выработки нефтяных месторождений и др.

В связи с вышеперечисленным можно сделать вывод о том, что на данном предприятии используются три метода стимулирования эксплуатации нерентабельных скважин. Данные методы, безусловно, влияют на уменьшения количества маргинальных скважин, а также на добычу нефти и доходы компании. Также если применять систему налогообложения НДС, то государство и недропользователь полностью окупают свои издержки за счет того, что получают дополнительные доходы. Соответственно, это является экономически выгодным и для одной и для другой стороны.

Литература

1. ВостокГазпром. [Электронный ресурс]. URL: <http://vostok.gazprom-neft.ru> / Годовые отчеты за период 2012-2015 гг. (дата обращения: 04.02.2017).
2. Гамилова Д.А. Управление фондом скважин на основе комплексной оценки эффективности их эксплуатации. [Электронный ресурс]. URL: http://ogbus.ru/authors/Gamilova/Gamilova_1.pdf (дата обращения: 04.02.2017).
3. Коровин В.А. Методика экспресс-оценки рентабельности освоения нефтяных месторождений. [Электронный ресурс]. URL: <http://www.oilnews.ru/5-5/metodika-ekspress-ocenki-rentabelnosti-osvoeniya-neftyanyx-mestorozhdenij/> (дата обращения: 04.02.2017).

ПРИЧИНЫ НЕЭФФЕКТИВНОСТИ РОССИЙСКИХ ОСОБЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ЗОН

Е.М. Дума

*Научный руководитель Е.М. Вершкова, старший преподаватель
Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия*

На сегодняшний день особые экономические зоны (ОЭЗ) прочно вошли в мировую хозяйственную практику и являются неотъемлемой частью международных экономических отношений. Таким образом, можно говорить, что ОЭЗ – это интегрированный инструмент устойчивого экономического развития [1].

Однако, являясь мощным инструментом в развитии экономики, в России данный механизм до сих пор не приносит запланированных результатов, обозначенных в процессе создания ОЭЗ [2]. Проблема функционирования российских особых экономических зон является актуальной сегодня и обсуждается во многих научных дискуссиях в связи с тем, что в России опыт функционирования ОЭЗ не имеет ощутимых итогов ни в привлечении инвестиций, ни в создании новых рабочих мест, ни в качестве развития «депрессивных» регионов. В Астраханской области в настоящее время идет работа по формированию особой экономической зоны «Лотос». ОЭЗ «Лотос» ориентирована также на реализацию программ импортозамещения в нефтегазовом секторе, портовом хозяйстве, в сфере железнодорожного транспорта и других отраслях [7].

Почему так происходит? И на основании каких показателей мы понимаем, что в стране ОЭЗ функционируют неэффективно – вот с чем хотелось бы разобраться в данной статье.

Для оценки эффективности особой экономической зоны недостаточно одного показателя для исследования. Например, большой объем привлеченных инвестиций на один бюджетный рубль может быть следствием успешной договоренности всего с одним крупным резидентом или небольших затрат государства: ни то ни другое не гарантирует, что в зоне созданы привлекательные условия для инвесторов и оптимальная инфраструктура. Поэтому при анализе работы ОЭЗ принято использовать комплекс факторов [3].

Так, Минэкономразвития РФ ежегодно оценивает каждую ОЭЗ по пяти группам количественных показателей: эффективность ОЭЗ в целом и отдельно ее управляющей компании, деятельность ее резидентов, эффективность государственных вложений в развитие зоны, влияние зоны на социально-экономическое развитие региона. Каждая зона получает оценку по 5-балльной шкале, затем Минэкономразвития составляет собственный рейтинг [13].

Есть и международные рейтинги особых экономических зон, в которых принимают участие и российские ОЭЗ. FDI Intelligence (подразделение Financial Times, специализирующееся на прямых инвестициях) составляет международный рейтинг, выделяя несколько лидирующих зон в различных регионах мира [5]. Для оценки зон специальное жюри изучает материалы об условиях для инвесторов, предоставленные самими ОЭЗ, их национальными кураторами и резидентами.

В настоящий момент в России создано 24 ОЭЗ: девять из них промышленного типа, пять технологического типа, семь туристического типа и три логистического типа. Лидеры среди них пока бессменны – это «Алабуга» в Татарстане и Липецкая ОЭЗ: и та и другая имеют высший балл в рейтинге Минэкономразвития и отмечены наградами FDI Intelligence. Среди российских производственных зон они лидеры по привлеченным инвестициям. Но в других ОЭЗ ситуация складывается иначе, и попробуем разобраться с чем это связано [11].

Одной из ключевых проблем является проблема неэффективности использования инвестиций в процессе развития и функционирования ОЭЗ. В сентябре 2013 года на официальном сайте Счетной Палаты Российской Федерации был опубликован отчет о результатах контрольного мероприятия «Аудит эффективности использования государственных средств, направленных на создание и развитие особых экономических зон». Исходя из данного документа видно, что за семь лет (2006–2013 гг.) государство вложило в развитие особых экономических зон около 112 миллиардов рублей. Фактически к началу 2014 г. управляющими компаниями были произведены работы на сумму 52 миллиарда рублей – это лишь малая доля (26 %) от ожидаемой к 2017 году стоимости [10].

Вторая проблема связана с дефицитом компетентных кадров в созданных ОЭЗ. В некоторых особых экономических зонах производство носит отличительный характер (например, ядерная химия, медицина, и т. п.), и из-за этого подбор действительно стоящих специалистов сегодня стоит очень остро [8].

Данную проблему поможет решить опыт создания инжиниринговых центров (ИЦ), которые ориентированы на инновационные отрасли промышленности. Такой центр существует в Томске, целью которого является оказание инжиниринговых услуг по организации технического обеспечения разработки новых продуктов на всех стадиях.

Еще одним вариантом решения возникшей проблемы может быть сотрудничество резидентов с университетами и техникумами по подготовке и возможной переподготовке требуемых им специалистов, а также создание на территориях ОЭЗ специальных образовательных центров для завершения обучения студентов из других регионов с учётом специфики компаний-резидентов.

Подводя итог, стоит отметить, что в Российской Федерации имеются разнотипные проблемы в этой сфере, и существование ОЭЗ еще не гарантирует того, что регионы, в которых они были созданы с легкостью и без особого напряжения выйдут вперед [5].

Сегодня можно утверждать, что создание и функционирование ОЭЗ в России только в небольшой степени достигло поставленных целей, как на местном, так и на государственном уровне. При осуществлении этой новой задачи возникло множество трудностей, разрешение которых предстоит в ближайшем будущем. Зоны нового поколения формируются как сетевые технопарки, объединения интеллектуальные, кадровые, технологические и финансовые возможности нескольких городов региона. Возможности особых экономических зон широки как в мире, так и в России. Качественная работа зон в Российской Федерации будет успешна только в том случае, если удастся создать максимально прозрачную и эффективную экономическую систему с проработанной нормативно-правовой базой, минимальными бюрократическими механизмами и максимальной конкуренцией. Таким образом, качественная работа ОЭЗ является важнейшим фактором развития экономики России и отражается на нефтегазовом комплексе страны. Как правило, они создаются в экономически отсталых районах страны, где критерием отбора выступают показатели безработицы и средней величины доходов на душу населения.

Литература

1. Особая экономическая зона [Электронный ресурс] // Википедия wikipedia.org. 2014. URL: https://ru.wikipedia.org/wiki/Особая_экономическая_зона (дата обращения 14.10.2016 г.).
2. Попова М.В., Рубцов Н.М., Попова Д.Б., Каптюхин Р.В. Исследование основных подходов к трактовке и содержанию понятия «особая экономическая зона» // Интернет-журнал «НАУКОВЕДЕНИЕ». – 2015. – Т. 7. – № 2. URL: <http://naukovedenie.ru/PDF/19EVN215.pdf> (дата обращения: 21.10.2016).
3. Рязанцева М.В. Особые экономические зоны как инструмент развития регионов // Межд. журн. экспериментального образования. – 2013. – № 10. – С. 141–143.
4. Якушова Е.С. О роли стратегического управления при создании особых экономических зон // Современные научные исследования и инновации. – 2014. – № 3 [Электронный ресурс]. URL: <http://web.snauka.ru/issues/2014/03/31823> (дата обращения: 21.10.2016).
5. Кучинская А.В., Липски С.А. Условия создания особых экономических зон и определения прилегающей к особым экономическим зонам территории в Российской Федерации [Электронный ресурс] // Имущественные отношения в Российской Федерации – 2014 – № 3. – С. 34–38. URL: <http://elibrary.ru/item.asp?id=21258624> (дата обращения 15.11.2016 г.).
6. Информация о специальных экономических зонах КНР [Электронный ресурс] // Портал внешнеэконом. информ. VED.GOV.RU. 2014. URL: http://www.ved.gov.ru/exportcountries/cn/about_cn/laws_ved_cn/special_area_cn/ (дата обращения 21.10.2016).
7. Лютова М. Особые экономические зоны в России. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://www.ved.gov.ru/exportcountries/cn/about_cn/laws_ved_cn/special_area_cn/

- vedomosti.ru/newspaper/aRticles/2015/(дата обращения 21.10.2016).
8. 06/10/595934-osobie-ekonomicheskie-zoni-v-rossii (дата обращения 10.10.2016).
 9. О проекте «Особые экономические зоны». [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.russez.ru/oez/> (дата обращения 10.10.2016).
 10. Безпалов В.В. Проблемы функционирования особых экономических зон в России. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://sibas.info/conf/eco_nom/xlv/40576 (дата обращения 12.10.2016).
 11. Официальный сайт Счетной палаты Российской Федерации: Деятельность СП. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://audit.Gov.ru/activities/bulleten/> (дата обращения 21.10.2016).
 12. Ходова С.С., Вершинина В.А. История формирования свободных портов в Китае // Междунар. журнал приклад. и фундам. исслед. – 2015. – № 8. – С. 592–597.
 13. Милонов В.С. Открытие Китая внешнему миру: временной и пространственный аспекты (этапы, особенности) // Науч.-аналит. обзор. – М., 2013. – С. 51–54.
 14. Готовая инфраструктура ОЭЗ [Электронный ресурс] // Министерство эконом. развития РФ ECONMY.GOV.RU. 2013. URL: <http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/sez/preferences/infra> (дата обращения: 24.09.16 г.).
 15. Налоговые льготы для резидентов особых экономических зон. [Электронный ресурс] // Министерство эконом. развития РФ ECONMY.GOV.RU. 2013. URL: <http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/sez/preferences/taxconcession/> (дата обращения 27.09.2016 г.).

АНАЛИЗ СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА В ОАО «ТОМСКНЕФТЬ» ВНК

И.А. Епифанова, С.В. Шатыло

Научный руководитель доцент М.Р. Цибульникова

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

ОАО «Томскнефть» – предприятие, осуществляющее добычу нефти и газа на территории Томской области и Ханты-Мансийского автономного округа. Оно было создано в июле 1993 г., когда состоялась приватизация производственного объединения «Томскнефть», учрежденного в январе 1966 г. [3].

ОАО «Томскнефть» ВНК принадлежат лицензии на разработку более 30 нефтегазовых месторождений. Кроме того, дочернему обществу Томскнефти, компании «Томск-Петролеум-унд-Газ», принадлежат лицензии на разведку и разработку еще двух участков.

Месторождения ОАО «Томскнефть» ВНК – одни из старейших в стране. Для них характерна высокая степень выработанности и обводненности. Крупнейшим месторождением Компании является Советское, которое было открыто в 1962 г. и введено в эксплуатацию в 1966 г. Месторождения ОАО «Томскнефть» ВНК хорошо обеспечены транспортной инфраструктурой. ОАО «Томскнефть» ВНК является крупнейшим налогоплательщиком в Томской области, и обеспечивает долю 30 % от налоговых платежей в бюджет области. Добыча углеводородов составляет до 65 % от общего объема добычи углеводородов в Томской области [2].

Забота об окружающей среде является неотъемлемой частью корпоративной культуры Компании и обеспечивает ее устойчивое развитие. Для предотвращения возможного негативного воздействия Компания берет на себя обязательства и предпринимает все необходимые действия по обеспечению охраны окружающей среды, сохранению и восстановлению природных ресурсов, в том числе постоянно совершенствуя продукцию.

В Компании разработана политика с учетом требований законодательства Российской Федерации, в том числе Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», международного стандарта ISO 14001 и OHSAS 18001 и лучших мировых практик в области охраны окружающей среды.

Первое подтверждение соответствия требованиям ISO 14001 и OHSAS 18001 ОАО «Томскнефть» ВНК получила еще в 2008 году. С тех пор в компании ежегодно проводится инспекционный аудит, а один раз в три года – ресертификационный (более глубокое исследование). Для этого на предприятии в течение нескольких дней работают внешние аудиторы.

Ежегодно в ОАО «Томскнефть» ВНК проходят несколько сотен проверок различных контролирующих органов. Но есть такие проверки, которые инициирует сама компания. Сертификация на соответствие работы предприятия требованиям международных стандартов – дело добровольное, но дающее ряд преимуществ при участии в тендерах и конкурсах, а также повышающее имидж компании как среди партнеров по бизнесу, так и среди жителей Томской области и Ханты-Мансийского автономного округа.

По результатам ресертификационного аудита ИСУ ПБ, ОТ и ОС, проведенного в период с 26 по 29 августа 2014 года ООО «Ростехсерт» (г. Екатеринбург), Обществу были выдан сертификат соответствия требованиям: системы экологического менеджмента ISO 14001:2004 (сертификаты Quality Austria № 01549/0 от 04 сентября 2014 г.) Область сертификации входят: Добыча, подготовка нефти и попутного газа, поддержание пластового давления, внутривидовая и межвидовая транспортировка трубопроводом нефтесодержащей жидкости и газа, а также товарной нефти и подготовленного газа.

Политика компании ОАО «Томскнефть» ВНК в области окружающей среды на прямую связана с политикой окружающей среды компании ОАО «НК «Роснефть» и подтверждается положением № ПЗ-05.02 П-01 ВЕРСИЯ 1.00

Деятельность Компании в области охраны окружающей среды основана на следующих принципах:

- соблюдение требований законодательства и других применимых к деятельности Компании требований