

Журавлева Анна Алексеевна

студентка

ЧОУ ВО «Институт международных связей»

г. Екатеринбург, Свердловская область

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ РЫНКА НЕФТЕГАЗОВОГО СЕРВИСА В РОССИИ

***Аннотация:** в данной статье охарактеризована роль сервисных компаний в инновационном развитии отраслей ТЭК. Автором рассмотрены современное состояние и основные проблемы российских сервисных и машиностроительных компаний, а также дана оценка деятельности российских компаний, активно развивающихся и укрепляющих свои позиции на рынке сервисных услуг в сфере ТЭК.*

***Ключевые слова:** топливно-энергетический комплекс, нефтегазовая отрасль, нефтегазовое оборудование, нефтегазовые компании, отечественный резерв финансов.*

Эффективность недропользования и функционирования добывающих компаний зависят от темпов технического и технологического обновления отраслей топливно-энергетического комплекса (ТЭК). Сервисное обслуживание нефтедобывающих компаний, включающее бурение, ремонт скважин, поддержание в рабочем состоянии оборудования в скважине и на поверхности, может служить «синонимом» этого обновления. При этом в рамках сервисного рынка увеличиваются потребности добывающих компаний в высокотехнологичных услугах (геофизика, горизонтальное бурение, гидроразрыв нефтяных пластов, применение безмуфтовых гибких труб). Таким образом, можно заключить, что развитие нефтегазового сервиса может стать стимулом к модернизации отраслей ТЭК.

В настоящее время основными проблемами для российских сервисных и машиностроительных компаний являются возможное сокращение рынка в условиях снижения производственной активности и цен в нефтегазовом комплексе, низкий уровень консолидации активов, «раздробленность» организационной и

производственно-технологической структур. Серьезную угрозу отечественному нефтесервису представляет усиление на рынке позиций импортного, преимущественно китайского, оборудования. Доля отечественных технологий и техники в активах предприятий ТЭК довольно мала.

Следует отметить, что на производственно-финансовых показателях сервисных компаний, работающих в нефтегазовой промышленности, крайне негативно сказался мировой финансово-экономический кризис. В России в 2009 г. объемы геологоразведочных работ (ГРР) сократились почти вдвое, эксплуатационное бурение – на 5% при падении цены на 5–10%, потребность в геофизических исследованиях на действующем фонде скважин не изменилась при снижении стоимости услуг на 10–15%. В результате состояние российского нефтегазового сервисного рынка оказалось близким к критическому.

Тем не менее в посткризисный период наметился существенный рост объема сервисного рынка и стало возможно судить о постепенном восстановлении докризисного потенциала. Если в 2009 г. общий объем сервисного рынка сократился на 35%, то в 2010 г. зафиксирован прирост в 20%. Расходы на разведку и добычу углеводородов в 2010 г. на мировом рынке увеличились на 19%, тогда как в России рост составил 20–30%, что компенсирует спад. Следовательно, можно сделать вывод о значительных перспективах развития нефтегазового сервиса в России.

По мнению специалистов, можно выделить следующие механизмы повышения эффективности российского нефтегазового сервиса и машиностроения:

- создание специализированного холдинга с государственным участием для продвижения отечественной продукции на внутреннем и внешнем рынках;
- запрещение использования режима связанного кредитования при импорте нефтегазового оборудования по товарным позициям, производимым в России;
- законодательное закрепление использования отечественного оборудования и услуг в нефтегазовых проектах на уровне 80%.

Охарактеризуем деятельность некоторых российских компаний, активно развивающихся и укрепляющих свои позиции на рынке сервисных услуг в сфере ТЭК.

Геофизический сектор. ОАО «Газпром», реализующий масштабные проекты по созданию в России новых центров добычи газа, считает необходимым усиление сервисного сектора компании, в первую очередь геофизического направления. Поэтому, несмотря на последствия кризиса, компания осуществляет консолидацию геофизических активов и формирование в своей структуре многопрофильной сервисной компании на базе ООО «Газпром геофизика».

Сегодня ООО «Газпром геофизика» включает 15 производственных и научно-производственных филиалов, в том числе: специализированный сейсмический филиал «Костромагеофизика», метрологический центр в Раменском, подразделение по разработке и изготовлению геофизической аппаратуры «Центр-газгеофизика» в г. Кимры, филиал в Актобе (Казахстан). В актив ООО «Газпром геофизика» входят 250 специализированных полевых партий, 10 производственных участков.

Задачи ООО «Газпром геофизика» в настоящее время – предоставление геолого-геофизической и технологической информации, которая обеспечивает принятие управленческих решений во всех производственных процессах – от поиска и разведки до завершающих работ по окончании эксплуатации месторождений. Основными заказчиками компании являются добывающие дочерние предприятия ОАО «Газпром» и ООО «Газпром ПХГ». В то же время компания сотрудничает с буровыми и сервисными фирмами, проектными институтами и недропользователями, такими как «Роснефть» и «Лукойл».

Цель создаваемой многопрофильной сервисной компании заключается в обеспечении условий для эффективного управления минерально-сырьевой базой и фондом скважин, внедрение инновационных технологий, создание геофизического оборудования и оказание услуг, способных составить конкуренцию крупным международным сервисным корпорациям (Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes). Поэтому перспективы ООО «Газпром геофизика» связаны не только с

консолидацией геофизических активов «Газпрома», но также и с развитием сейсмического направления, расширением деятельности предприятия, его техническим переоснащением и внедрением новых технологий.

Принятие ОАО «Газпром» решения об увеличении инвестиций в НИОКР является крайне важным для разработки в центрах приборостроения ООО «Газпром геофизика» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ» собственной аппаратуры. При этом «Газпром» рассматривает вопрос приобретения ряда отечественных сервисных предприятий. Все это даст ООО «Газпром геофизика» возможность выхода на качественно новый уровень развития. Следует отметить, что процесс консолидации геологоразведочной отрасли идет довольно активно. Среди крупных геологоразведочных предприятий значатся ОАО «Севморнефтегеофизика», ФГУП «Иркутскгеофизика», ОАО «Усинскгеонефть», ОАО «Дальморнефтегеофизика», ФГУП «Арктикморнефтегазразведка». Среди геофизических предприятий наиболее крупными являются ООО «ТНГ-Групп», ОАО «Башнефтегеофизика», ОАО «Тюменнефтегеофизика» (входит в группу «Интегра»), ОАО «Нижневартовскгеофизика», ОАО «Татнефтегеофизика». В сфере производства геофизического и геологического оборудования успешно работают ООО «Томск Нефтегазинжиниринг», ОАО «Сибнефтеавтоматика», ОАО «ПО ЕлАЗ», ОАО «Мытищинский приборостроительный завод» и другие предприятия.

Сектор разведочного и эксплуатационного бурения. В период кризиса российские ВИНК были вынуждены значительно снизить затраты на поисковое бурение, проводимое не перспективу; мелкие нефтедобывающие предприятия бурение прекратили. Это привело к резкому сокращению рынка буровых услуг. Так, объем заказов ООО «Интегра-Бурение» на бурение и ремонт скважин в 2009 г. сократился на 55% по сравнению с 2008 г. Рентабельность бурового бизнеса упала. Буровые компании были вынуждены уменьшить свои инвестиции в обновление оборудования.

Восстановление благоприятной конъюнктуры на рынке углеводородов в 2010 г. побудило нефтяные компании увеличивать планы по бурению. Крупнейшие российские ВИНК («Роснефть», «ЛУКОЙЛ», «Газпром нефть» и ТНК-ВР)

увеличили затраты на бурение на 17%, что привело к росту выручки их нефте-сервисных подрядчиков.

По прогнозам экспертов, в результате закрытия финансово слабых буровых компаний с рынка исчезнут небольшие и недостаточно профессиональные игроки. ВИНК продолжат вывод сервисных подразделений из своего состава, а крупные буровые корпорации (в частности «Буровая компания «Евразия») будут сохранять курс на консолидацию активов, готовясь к возобновлению роста.

Лицензии на месторождения, полученные в последние годы крупнейшими ВИНК, создают дополнительные возможности роста добычи, что будет способствовать восстановлению рынка бурения. Но следует отметить, что преимущества на рынке сегодня смогут получить лишь те компании, которые смогут осуществить обновление бурового оборудования и внедрение новых технологий.

В частности, буровая дочерняя компания ОАО «Газпром» – ООО «Газпром бурение» – сосредоточена на завершении основных проектов технического переоснащения. Несмотря на кризис, компания приобрела 4 буровые установки производства Upretom-1 Mai (Румыния), 11 станков для кустового бурения БУ-4200/250ЭК-БМ российского производства, 3 румынских станка F-320EA/DEA. Помимо собственно буровых станков, ООО «Газпром бурение» приобрело цементирувочные комплексы, системы верхнего силового привода, цементирувочные гидроразрывные агрегаты, системы очистки промывочной жидкости, энергетическое оборудование и т. д. Кроме того, были проведены работы по модернизации уже действующих буровых станков.

Сектор нефтегазового оборудования и технологий. В секторе нефтегазового оборудовании в настоящее время наблюдается существенное увеличение объемов производства. Это вызвано возрастающим спросом на оборудование со стороны нефтегазодобывающих компаний. Заказчики сегодня предъявляют жесткие требования к машиностроительной продукции, настаивают на ее адаптации к условиям эксплуатации.

Основные российские производители нефтегазового и бурового оборудования демонстрируют высокий уровень конкурентоспособности (в частности, речь

идет о Группе компаний МК «Уралмаш», Группе компаний «Интегра», Волгоградском заводе буровой техники, компании «Геомаш», ООО «Генерация», ОАО «Кунгурский машзавод»).

Среди важнейших проектов в секторе нефтегазового машиностроения можно выделить:

1. «Бийский котельный завод». Проектные работы по созданию парогенератора, необходимого при разработке залежей битумной сверхвязкой нефти.

2. «РИТЭК-ЭНПЦ». Разработка полимерно-гелевой системы «РИТИН», применение которой позволит существенно повысить дебит нефтяных скважин.

3. «Группа ГМС». Разработка магистральных насосных агрегатов АНМ 7000–250–3 и АНМ 10000–250–3 для установки на нефтеперекачивающих станциях.

4. ООО «Эскаорт». Изготовление печи для установок очистки бензина и дизельного топлива на НПЗ в Омске и Перми.

5. «Ижнефтемаш». Изготовление опытного образца насосной установки для ремонта скважин УНБ-125Х32СО. Отличительными чертами российских производителей являются наличие опыта изготовления нефтегазового оборудования для работы в сложных климатических условиях и близость к районам добычи, а также обеспечение сервиса (обслуживание, мониторинг технического состояния и ремонт, поставка запчастей). Однако, несмотря на общую положительную тенденцию, наметившуюся в производстве оборудования для нефтегазового комплекса (в 2010 г. оно увеличилось в 1,8 раза), показатели еще не вышли на докризисный уровень.

Экономика нефтегазовой отрасли может находиться как на стадии роста, так и на стадии спада. Тут все зависит от мировой стоимости нефти. Сейчас идет новое снижение цен, однако продвижение нефтегазовых компаний не остановилось. Это связано с тем, что предприятия владеют существенными запасами углеводородного сырья, которые они получили в предыдущих годах. В начале 21 столетия повышение мировых цен на ресурс предоставило возможность множе-

ству организаций получить крупную прибыль, которая была направлена на продвижение промышленности. Также это положительно отразилось и на финансовом капитале всего государства.

Отечественная нефтегазовая область является основной финансовой базой государства, влияет на инвестиции в сферу экономики, а также является фактором, который оказывает воздействие на стабилизацию курса российской валюты.

Экономика Российской Федерации напрямую зависит от прибыли нефтегазовой отрасли. Благодаря данной промышленности и образуется половина национального бюджета.

На данный момент составление цен на нефть осуществляется в результате биржевых торгов. Происходит это с помощью аналитического метода. Российская Федерация хочет в перспективе получить сбалансированную цену на газ на собственном внутреннем рынке.

Отечественный резерв финансов должен покрывать все затраты бюджета только в случае резкого падения цены на нефтяной ресурс. После образования нефтегазовых передаточных платежей вся прибыль в данной сфере будет идти в «Резервный фонд». После того как он будет наполнен до конкретной суммы, все дальнейшие доходы нефтегазовой отрасли будут поступать в «Фонд федерального благосостояния».

Ресурсная база России является своеобразным впускным механизмом, от которого зависит экономика всей Российской Федерации, а также благосостояние её населения.

Нефтяные и газовые ресурсы уже давно стали основными источниками энергетической сферы всего мира, а также ключевыми составляющими для химической продукции. В зависимости от обеспеченности страны нефтегазовыми ресурсами, можно определить уровень технического и экономического развития государства. Для добычи и обработки сырья необходимо использовать оборудование для нефтегазовой промышленности.

Ключевым фактором этой отрасли являются самые высокие темпы её продвижения, которые зависят от объемов ежегодной добычи газа и нефти.

Россия славится крупными запасами углеводородных ресурсов и других полезных ископаемых. Еще при существовании СССР благодаря продажам нефтепродуктов страна получала крупные доходы. Однако вследствие нахождения новых запасов газа и нефти появилась потребность в создании современных технических приспособлений для их добычи и переработки. Для дальнейшего развития нефтегазовой области нужно ежегодно вносить крупные инвестиции, которые со временем окупятся.

Инновационные научные разработки и достижения в сфере добычи и перевоза нефти в основном обеспечивают улучшение безопасности рабочих процессов и снижение количества негативных влияний на внешнюю среду.

Однако преимущественное число объектов промышленного направления имеют потенциальную опасность для природного фонда, в том числе для людей. Поэтому на правительственные органы России возложены обязанности, связанные с регулированием применения оборудования, агрегатов и механизмов для добычи нефти и газа.

Компании и организации нефтегазовой индустрии должны получать разрешение на использование новой техники или же эксплуатировать такое оборудование как:

1. Установки для бурения скважин разных видов, включая механизмы, которые используются при ремонтных действиях.
2. Оборудование зарубежного изготовления промышленной направленности, кроме вышек и грузовых кранов, которое уже использовалось ранее государственными или частными предприятиями.
3. Приспособления, которые применяются для геофизических процессов или разведки геологического направления.
4. Техника для магистральных трубопроводов, которая владеет давлением более чем 5,5 Мпа.
5. Агрегаты и установки, которые применяются для вычислений, контроля, регулирования технологических работ (счетчики, регуляторы давления и т. д.).

6. Газовые баллоны, цистерны, контейнеры и иные сосуды для транспортировки и сбережения потенциально опасных ресурсов.

7. Установки и аппараты, которые используются для устранения последствий аварийных разливов нефти, и средства для защиты рабочей бригады.

8. Механика, которая применяется при переработке нефтяного и газового сырья, которое взаимодействует на производстве с другими химическими веществами.

На другие разновидности приспособлений, которые эксплуатируются промышленными предприятиями для добычи нефти и газа, разрешение можно получить в территориальных учреждениях. К такому оснащению относятся:

1. Оборудование для нефтегазовой промышленности, которое уже ранее применялось.

2. Техника, которая произведена небольшими партиями или в одном аналоге структурными предприятиями или дочерними фирмами в регионах добычи ресурсов.

3. Некоторые типы агрегатов для геологической разведки и добычи нефтяного сырья.

4. Приспособления отечественного изготовления, которые эксплуатируются для ликвидации стоков.

5. Устройства, которые используются нефтеперерабатывающими структурами, применяемые компаниями.

Экономика нефтегазовой отрасли имеет огромное значение в стране по причине не столь развитых других отраслей, а также из-за отсутствия инновационных решений и методик в иных экономических сегментах. Поэтому государству нужно заняться поиском других финансовых резервов для накопления денежных капиталов. В этот список можно включить продвижение среднего и малого бизнеса. Необходимо развивать современную деятельность и увеличивать спонсорскую активность. Если введение этих факторов будет эффективным, тогда можно говорить об увеличении прибыли всего государства. В итоге зависимость от нефтегазовой промышленности станет не такой существенной.

Список литературы

1. Баскаев К. Снова на подъеме // Нефть России. – 2011. – №3. – С. 64–67.
2. Кириллов Д. Консолидация плюс переоснащение // Нефть России. – 2010. – №8. – С. 57–59.
3. Марков Н. Инновационный конструктор // Нефть России. – 2010. – №12. – С. 64–69.
4. Рогожкин И. На пороге больших перемен // Нефть России. – 2010. – №4. – С. 75–77.
5. Рогожкин И. Яростно вгрызаясь в землю // Нефть России. – 2010. – №2. – С. 76–79.
6. Шафраник Ю. Катализатор модернизации // Нефть России. – 2010. – №10. – С. 78–81.
7. Катышева Е. Г. Современное состояние рынка нефтегазового сервиса в России [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://cyberleninka.ru/article/n/sovremennoe-sostoyanie-rynka-neftegazovogo-servisa-v-rossii>