

В 2011 году «БСК «ГРАНД» закончил строительство уже 3-х разведочных и 30 эксплуатационных скважин, проведено 16 ремонтов. В 2013 году в Томской области закончено бурение 4-х разведочных, 28 эксплуатационных скважин и проведение 86 ремонтов, на территории Ханты-Мансийского автономного округа одна разведочная скважина. В 2014 году в Томской области закончено бурение 3-х разведочных, 36 эксплуатационных скважин и проведение 148 ремонтов.

К 2014 году БСК «ГРАНД» обладает достаточными ресурсами для выхода в соседние регионы Сибирского федерального округа - на территорию Красноярского края, Ханты-Мансийского автономного округа, Новосибирской, Кемеровской и Омской областей.

Заняв прочное положение среди местных предприятий и добившись выдающихся производственных показателей, Компания готова развиваться и расти дальше, при этом сохраняя устойчивость, несмотря на сложности 2014-2015 гг. связанные с введением санкций и падением цен на нефть.

Завоевать авторитет на плотном, насыщенном конкуренцией рынке сервисных услуг сегодня нелегко, но БСК «ГРАНД» это удалось в полной мере: ее прекрасно знают не только в Томском, но и во многих других сибирских регионах.

Сегодня сервисный рынок в ТЭК характеризуется нестабильностью, из-за падения цен на нефть, участники рынка стремятся максимально укрепить свои позиции.

Как отмечает ИА Regnum со ссылкой на портфельного управляющего «Анкоринвеста» Сергея Вахромеева, точка безубыточности нефтяных компаний находится при цене 30 долларов за баррель. Объясняется это тем, что затраты на добычу нефти в РФ составляют 4-8 долларов за баррель, хотя около 70% выручки нефтяников тратится на налоги. И даже при этом отрасль имеет запас прочности при двойном падении цены, которая наблюдалась в течение 2014 года. [2]

Доминирующими секторами по-прежнему останутся бурение и капитальный ремонт скважин. Совокупные расходы на эти виды сервиса в 2014 г. достиг 28 млрд долл. [1].

В условиях благоприятной конъюнктуры нефтяникам выгоднее сконцентрироваться на развитии добычи нефти, передав все сопутствующие функции сервисным предприятиям

Литература

1. Александров В. Готовность номер один. Нефтегазовый сервис восстанавливает свой докризисный потенциал // Нефть России. Нефтяной сервис, 2011. - № 1 (8). - С. 18-21.
3. Дорощев В. Нефть ценной в 30 долларов за баррель. [Электронный ресурс] // Информационное агентство РИА URA.RU [сайт] URL: <http://www.ura.ru/content/primenews/07-01-2015/news/1052198059.html>
4. Редакция журнала - Как нам ускорить нефтегазовый локомотив экономики//Бурение и нефть: Специализированный журнал, 2014. – № 11. – С. 3-9.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ФОНДЫ КАК МЕХАНИЗМ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ НА ЗАВЕРШАЮЩИХ ЭТАПАХ ОТРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Е.А.Кравченко

Научный руководитель доцент А.А. Вазим

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

Углеродные системы в виде нефти, продуктов ее переработки, а также газоконденсаты оказывают крайне негативное воздействие на среду обитания человека, в частности, воду, почву и воздух. В настоящее время предприятия топливно–энергетического комплекса России, в том числе специализирующиеся на добыче и переработке нефти, являются крупнейшими промышленными источниками загрязнения окружающей среды. Так как на их долю приходится более 48% выбросов различных токсичных веществ в атмосферу, 30% – твердых отходов, 27% – сбросов загрязненных вод и более 70% – от общего объема парниковых газов, с учетом того, что, загрязняя окружающую среду, предприятия топливно-энергетического комплекса несут значительные финансовые потери [2].

В связи с этим с каждым годом повышаются требования к экологической и промышленной безопасности производственных объектов и технологических процессов нефтегазовой отрасли.

Министерство природных ресурсов РФ в 2014 году разработало законопроект о ликвидационных фондах недропользователя, согласно которому нефтедобытчиков обяжут формировать для каждого месторождения экофонды для ликвидации используемых при добыче сооружений. Сейчас предприятия нередко уклоняются от проведения таких работ, в результате все расходы ложатся на государство.

Данный законопроект коснется: 1. Пользователей недр; 2. Предприятия по добыче полезных ископаемых; 3. Федеральных органов государственной власти, наделенных полномочиями в сфере регулирования отношений недропользования; 4. Органы государственной власти субъектов Российской Федерации, наделенных полномочиями в сфере регулирования отношений недропользования; 5. Органы местного самоуправления, наделенных полномочиями в сфере регулирования отношений недропользования; 6. Должников, т.е. граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, или юридических лиц, оказавшихся неспособными удовлетворить требования кредиторов по денежным обязательствам и (или) исполнить обязанность по уплате обязательных платежей в течение установленного законом срока [1].

Величина фонда, согласно проекту закона, будет определяться в каждом случае индивидуально, исходя из комплекса мероприятий, которые необходимо будет произвести (например, на основе ранее уже понесенных затрат на выполнение аналогичных работ). Величина фонда может корректироваться, ее обоснованность будет ежегодно подтверждаться в рамках аудита отчетности компании.

Законопроект вводит административную ответственность за невыполнение обязанности по созданию ликвидационных фондов — штраф в размере до 1 млн рублей.

Размер отчислений будет зависеть от объема добычи (пропорционально ее фактическому уровню). По взносам дадут отсрочку: начать отчисления компания должна будет с момента достижения выработанности месторождения на уровне 25–30% или спустя 5 лет после того, как запасы одного из видов полезных ископаемых впервые сократились на 1%. Средства фондов могут быть размещены на депозиты в банках, включенных в десятку крупнейших банков или в государственные ценные бумаги.

Кроме того, Минприроды подготовило поправку к закону «О недрах», по которой ответственность за все скважины — и законсервированные, и ликвидированные — будут нести недропользователи.

Цель ликвидационного фонда — накопление денежных средств компаний к моменту, когда месторождения необходимо будет выводить из эксплуатации. Такие фонды с разными механизмами аккумулирования средств существуют в США, Норвегии, Великобритании, Казахстане и Азербайджане.

Средства ликвидационного фонда будут высвобождаться только при наличии технического проекта на ликвидацию, согласованного в установленном порядке, т.е. утверждение технического проекта - перевод необходимого количества средств недропользователю - акт выполненных работ - возврат компании остатков.

Создание ликвидационных фондов обусловлено тем, что сейчас нет никаких гарантий того, что предприятия исполняют возложенные законом обязательства.

По закону «О недрах» они должны за свой счет производить ликвидацию всех используемых сооружений после окончания отработки месторождения.

На деле, на завершающих этапах отработки месторождения компании фактически устраниются от ликвидационных работ (отказываются от лицензии на добычу полезных ископаемых, лицензиат признается банкротом и т.п.) В результате во многих случаях ликвидация последствий проведения горных работ практически полностью возлагается на государство.

Ликвидационные фонды не фискальная нагрузка, это механизм, гарантирующий, что не только крупные компании смогут выполнить необходимые работы по ликвидации инфраструктуры и рекультивации земель после отработки месторождения, но и средние, небольшие предприятия (Рис. 1). Аналогично проблему решают в большинстве развитых стран, компании резервируют средства с самых первых этапов разработки месторождений, когда размер отчислений в ликвидационный фонд не оказывает существенного влияния на экономику проекта.

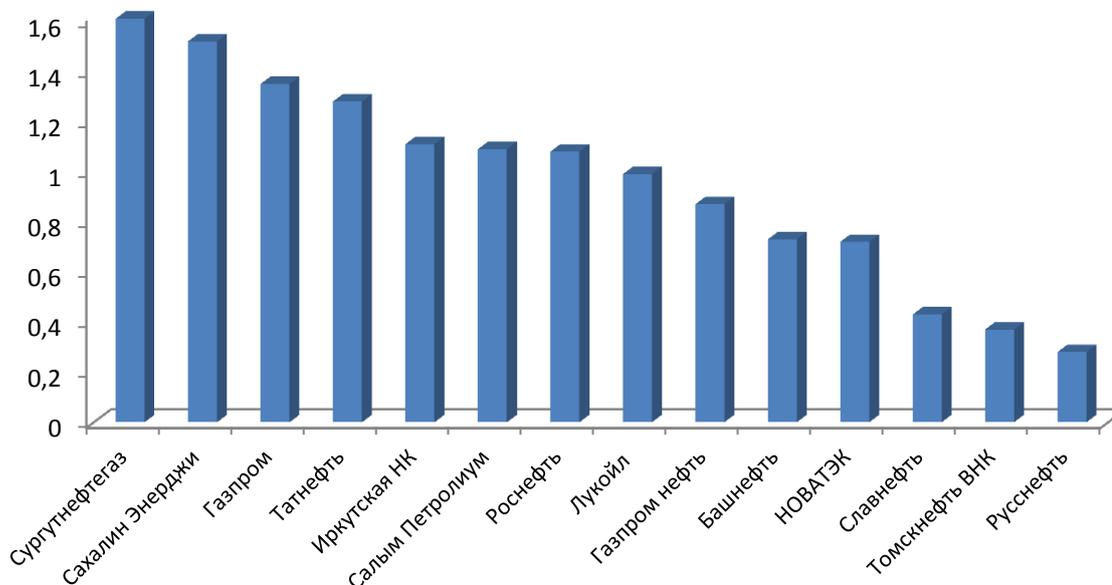


Рис. 1 – Рейтинг экологической ответственности (в баллах)

Всемирный фонд дикой природы (WWF России) и группа Steon Energy представили первый рейтинг экологической ответственности нефтегазовых компаний России.

В выборку рейтинга вошли 19 компаний, лидирующих по объемам добычи нефти и природного газа (добыча от 1,5 миллионов тонн в год). По итогам подсчетов с результатом 1,6164 балла рейтинг возглавила

компания «Сургутнефтегаз», на втором месте — «Сахалин Энерджи» (1,5253 балла), на третьем — «Газпром» (1,3545 балла) [3].

Рейтинг призван способствовать повышению качества управления экологическими рисками при добыче, транспортировке и переработке углеводородного сырья. Снижение негативного воздействия на окружающую среду помимо прямого природоохранного эффекта имеет и важный социальный результат: снижение негативного влияния на здоровье персонала и местных сообществ, недопущение разрушения и деградации территорий традиционного пользования.

Экофонды необходимо сформировать с первого дня разработки, с первой тонны добытой нефти, отчисления должны идти в фонд. На действующие месторождения положение ликвидационного фонда распространяться не будет. Предлагаемый механизм будет применим только к новым объектам. Поэтому для новых месторождений проблема будет закрыта. Для старых она, конечно, останется.

Рассмотрим опыт по созданию ликвидационных фондов в зарубежных странах. В Казахстане, чтобы гарантировать ликвидацию использованных месторождений, открывают специальный депозитный счет в любом банке на территории республики. Размер ежегодных выплат устанавливается индивидуально в рамках каждого контракта на недропользование, при этом минимальный размер отчислений составляет один процент от ежегодных затрат. В Азербайджане компании открывают специальные эскроу-счета в банках с надежной репутацией. Размер и порядок отчислений устанавливается в рамках каждого контракта. В США используются различные механизмы, среди которых и размещение средств на депозитах, и гарантия от банка, входящего в утвержденный список. Популярными методами также являются размещение средств в траст-фонде, предоставление корпоративной гарантии, другие формы ценных и гарантийных бумаг, залог активов. Основная часть механизмов предусматривает размещение средств компаний на спецсчетах на начальной стадии проектов. Например, в США компании размещают на счетах примерно две трети от общей суммы, необходимой на проведение ликвидационных работ, в соответствии с выбранным инструментом и статусом компании. Такие механизмы замораживают средства на длительный срок. Из них наиболее щадящий для экономики проекта — перечисление в ликвидационный фонд отчислений пропорционально добыче.

Закрытие месторождений требует существенных затрат — порядка 40% от расходов на его разработку. В то же время важное значение имеет тот факт, что законопроектом предусмотрено не единовременное, а постепенное наполнение компанией фонда в процессе реализации проекта добычи.

Постепенное аккумулирование денежных средств — ключевой подход к финансовому обеспечению ликвидационных работ, другие способы выступают лишь как дополнительные опции к нему.

Рациональное природопользование является компромиссом между необходимостью действий для обеспечения хозяйственной деятельности и соответствующим состоянием окружающей природной среды. Необходимо оптимально совмещать добычу нефти и освоение месторождений, сводя к минимуму негативные последствия, максимально восстанавливая нарушенные территории.

Литература

1. Законопроект О ликвидационных фондах недропользователя [Электронный ресурс]//Автоматизированная информационная экспертная система [сайт] URL: <https://liquidation-funds.aeis.oprf.ru/about/p/9434/>
2. Переработка нефти и экология [Электронный ресурс]//Промышленность России производственное оборудование и технологии [сайт] URL: http://www.hromax.ru/ekologi_cheskie_problemyi_pererabotki_nefti.html
3. Экологический рейтинг нефтегазовых компаний РФ – совместный проект WWF и КРЕОН [Электронный ресурс]//Независимая международная природоохранная организация [сайт] URL: http://www.wwf.ru/about/what_we_do/oil/full_list/rating

КЛИНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА КОНСЕРВАТИВНОГО ЛЕЧЕНИЯ ЭНДОТЕЛИАЛЬНО-ЭПИТЕЛИАЛЬНОЙ ДИСТРОФИЕЙ РОГОВИЦЫ

О.И. Кривошеина¹ Е.О. Филиппова²

Научный руководитель профессор О.И. Кривошеина

¹ *Сибирский государственный медицинский университет, г. Томск Россия*

² *Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия*

Введение По данным Всемирной Организации Здравоохранения, во всем мире насчитывается около 39 миллионов слепых людей и 246 миллионов с плохим зрением [4]. По некоторым данным [3], количество учтенных слепых и слабовидящих в России составляет 218 тыс. человек, из них на патологию роговицы приходится 15 % больных [3].

Эндотелиально-эпителиальная дистрофия роговицы (ЭЭД) является тяжелым, прогрессирующим заболеванием, связанным с декомпенсацией эндотелиального слоя роговой оболочки [1, 2]. Представления о заболеваемости ЭЭД роговой оболочки, выявление причин развития и прогрессирования заболевания являются актуальной задачей современной офтальмологии.

Цель исследования — посредством ретроспективного анализа изучить клинко-экономическую эффективность консервативного лечения ЭЭД роговицы (на примере офтальмологической клиники ГБОУ ВПО СибГМУ).