
ПРОБЛЕМЫ ЭКОНОМИКИ И УПРАВЛЕНИЯ НЕФТЕГАЗОВЫМ КОМПЛЕКСОМ

Октябрь 2014 г.

№ 10

Выходит 12 раз в год

СОДЕРЖАНИЕ

ЭКОНОМИКА

- Филатов С.А., Шевченко Е.С., Клицук М.Н.* Возможности стимулирования геолого-разведочных работ на территории нефтегазового региона 4
- Салчева С.С.* Оценка инвестиций в строительство установок вторичной переработки нефти с учетом индекса Нельсона 9
- Кустышев А.В., Ваганов Ю.В., Гейхман М.Г., Афанасьев А.В., Дмитрук В.В.* Нерешенные проблемы сервисного ремонта нефтяных и газовых скважин на месторождениях Западной Сибири 15
- Терешок А.В.* Совершенствование ценообразования и развитие конкуренции на внутреннем рынке нефти и нефтепродуктов 19

ОРГАНИЗАЦИЯ И УПРАВЛЕНИЕ

- Саргсян Ж.Л.* Управление экономической политикой нефтегазовой компании 25
- Долженко Р.А.* Некоторые вопросы использования внутреннего краудсорсинга для экспертизы нормативных документов организации 29

ЭКОНОМИКО-МАТЕМАТИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ

- Семенычев Е.В., Куркин Е.И., Семенычев В.К.* Мультимодельная оценка эволюции жизненного цикла при добыче невозобновляемых ресурсов 35
- Трофимчук Т.С., Рафикова Н.Т., Гафарова Е.А.* Оценка уровня деятельности и потенциальных возможностей нефтяных компаний на основе моделирования 44

МЕЖДУНАРОДНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ БИЗНЕС

- Попова Л.А., Власов Д.Г.* Алгоритм формирования универсального механизма выездной таможенной проверки импортных операций в условиях ограниченности ресурсов таможенных органов 48

- Информационные сведения о статьях 54

Информационные сведения о статьях

УДК 553.982.042:658

ВОЗМОЖНОСТИ СТИМУЛИРОВАНИЯ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА ТЕРРИТОРИИ НЕФТЕГАЗОВОГО РЕГИОНА (с. 4)

Сергей Александрович Филатов

*Тюменский государственный нефтегазовый университет, кафедра менеджмента в отраслях ТЭК
625000 Россия, г. Тюмень, ул. Володарского, 38.
Тел.: 8 (3452) 41-63-69.
E-mail: filatov@crru.ru;*

**Евгений Сергеевич Шевченко,
Мария Николаевна Клицук**

*Автономное учреждение Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Научно-аналитический центр рационального недропользования им. В.И. Шпилемана"
625026 Россия, г. Тюмень, ул. Малыгина, 75, а/я 286.
Тел.: 8 (3452) 22-97-23.
E-mail: klitsuk@crru.ru*

Необходимость наращивания объемов геолого-разведочных работ (ГРП), обусловленная ухудшением минерально-сырьевой базы ХМАО – Югры, требует привлечения значительных капитальных и эксплуатационных затрат. Однако существующая система льготирования нефтедобывающих предприятий округа недостаточно эффективна в отношении стимулирования роста объемов ГРП в натуральном выражении. Формирование эффективного управления ресурсной базой углеводородного сырья предполагает разработку механизма повышения экономической эффективности их освоения, включающего в себя стимулирование на этапе льготирования и совершенствование действующей системы налогообложения. В статье рассмотрены альтернативные механизмы предоставления льгот по налогу на прибыль нефтедобывающих предприятий ХМАО. Предложенные варианты льготирования представляются более эффективными, с точки зрения их стимулирующей функции, нацеленной на увеличение объемов геолого-разведочных работ, поскольку методика их оценки предполагает сопоставление величины предоставляемой льготы с относительным уровнем затрат на ГРП. При этом рассмотренные в статье механизмы льготирования могут обеспечить рост доходной части бюджета округа.

Ключевые слова: налог на прибыль; нефтедобывающие компании; ГРП; стимулирование; льгота; система льготирования.

УДК 622.24.003

ОЦЕНКА ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО УСТАНОВОК ВТОРИЧНОЙ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ С УЧЕТОМ ИНДЕКСА НЕЛЬСОНА (с. 9)

Стефка Салчева Салчева

*Ухтинский государственный технический университет
169300 Россия, г. Ухта, ул. Первомайская, 13.
Тел.: 8 (8216) 77-45-04.
Факс: 8 (8216) 77-44-46.
E-mail: ss.salcheva@mail.ru*

В статье предложена уточненная формула расчета капитальных затрат на сооружение установок вторичной переработки нефти с применением индекса Нельсона, которую целесообразно использовать для укрупненной оценки капиталовложений в нефтеперерабатывающее производство на стадии предварительного проектирования инвестиционных проектов "с нуля".

Предложен метод определения величины удельных капитальных затрат на сооружение установок прямой перегонки нефти, основанный на выборе эталонной комбинированной установки ЭЛОУ-АВТ, руководствуясь такими параметрами, как: прогрессивность и оригинальность технических решений, величина удельных нетто – затрат энергоносителей на 1 т перерабатываемой сырой нефти, тип перерабатываемой нефти (по содержанию серы, парафина, легких фракций).

Введен показатель "индекс (не)эффективности капитальных затрат", который может быть использован для отбора и обоснования альтернативных инвестиционных проектов нефтеперерабатывающего производства с одинаковыми выгодами по количеству, качеству и ассортименту выпускаемых нефтепродуктов. Уточнено понятие валовых автономных инвестиций в глубокую переработку нефти, предложена формула расчета с целью оценки их эффективности.

Ключевые слова: капитальные затраты на строительство установок вторичной переработки нефти; индекс Нельсона; удельные капитальные вложения на сооружение установок прямой перегонки нефти; эталонная комбинированная установка первичной перегонки нефти ЭЛОУ-АВТ; энергоемкость нефтеперерабатывающего производства; удельные нетто-затраты энергоносителей на 1 т перерабатываемой нефти; индекс (не)эффективности капитальных затрат на сооружение установок вторичной переработки нефти "с нуля"; дисконтированные валовые автономные инвестиции в глубокую переработку нефти; оригинальность и прогрессивность технических решений в нефтепереработке; метод укрупненного расчета капитальных затрат на строительство установок вторичной переработки нефти с применением индекса Нельсона.

УДК 622.279.7

НЕРЕШЕННЫЕ ПРОБЛЕМЫ СЕРВИСНОГО РЕМОНТА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ (с. 15)

**Александр Васильевич Кустышев,
Юрий Владимирович Ваганов**

*Тюменский государственный нефтегазовый университет
625038 Россия, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, 38.
Тел./факс: 8 (3452) 286-694.
E-mail: kustishev@tngg.info;*

Михаил Григорьевич Гейхман

*ООО "Газпром добыча Краснодар"
350051 Россия, г. Краснодар, ул. Шоссе Нефтяников, 53.
Тел./факс: 8 (861) 213-10-82.
E-mail: m.geykhman@kuban.gazprom.ru;*

Ахнаф Васильевич Афанасьев

ООО "Газпром ПХГ"
350051 Россия, г. Щелково, ул. Буровиков, 21.
Тел./факс: 8 (496) 562-11-36.
E-mail: A.afanasev@mskuavr.pxg.gazprom.ru;

Владимир Владимирович Дмитрук

ООО "Газпром подземремонт Уренгой"
629300 Россия, г. Новый Уренгой, ул. Юбилейная, 3А.
Тел./факс: 8 (3494) 94-08-39.
E-mail: dmitruk70@mail.ru

Падающая добыча нефти на месторождениях Западной Сибири обуславливает рост капитальных ремонтов скважин, связанных со "старением" эксплуатационного фонда скважин, падением пластового давления и ростом обводненности продукции. При этом приход сервисных компаний, специализирующихся на проведении капитального ремонта скважин, позволил повысить качество проводимых работ, за счет усовершенствования технологий и применения современного оборудования. Однако рост общего количества предприятий, предоставляющих услуги в сфере капитального ремонта скважин, помимо положительной тенденции (предоставление передовых технологий ремонта) имеет и отрицательные моменты, такие, как рост собственных аварий, по причине низкой квалификации специалистов и изношенности основных фондов как самих добывающих предприятий, так и сервисных компаний. В таких условиях появляется необходимость в наличии методики оценки качества ремонта, позволяющей проводить оценку в количественном эквиваленте, так как ввиду отсутствия квалифицированных специалистов в области супервайзерского контроля при капитальном ремонте скважин, не всегда гарантирует объективность оценки. При этом необходимо проводить анализ риска аварий на опасном производственном объекте с целью контроля промышленной безопасности.

Ключевые слова: сервис; скважина; ремонт; супервайзер; качество; риски; авария; методика оценки; экология.

УДК 665.6+338.5

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ И РАЗВИТИЕ КОНКУРЕНЦИИ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ (с. 19)

Андрей Васильевич Терешок

МГУ имени М.В. Ломоносова, факультет государственного управления, кафедра финансового менеджмента
119991 Россия, г. Москва, ГСП-1, МГУ, Ломоносовский просп., 27, корп. 4.
Тел.: 8 (495) 939-53-38.
E-mail: tereshokav@gmail.com

Проведен анализ текущего состояния и перспектив развития внутреннего рынка нефтепродуктов. Выявлено, что рыночный характер ценообразования на внутреннем рынке нефтепродуктов обеспечил развитие нефтяной отрасли и профицитный баланс внутреннего рынка. В результате развития нормативно-правовой базы функционирования внутреннего рынка нефтепродуктов, в части антимонопольного регулирования и биржевой торговли, сформирована система индикаторов внутреннего рынка нефтепродуктов, резко

выросли объемы биржевых торгов и как следствие — внутренний рынок нефтепродуктов стал более прозрачным, а ценообразование — более справедливым и объективным. В качестве дальнейших мер совершенствования ценообразования предлагается продолжить развитие биржевой торговли не только нефтепродуктами, но и нефтью на внутреннем рынке, в том числе в части установления возможности закупок для государственных и муниципальных нужд на биржевых торгах, а также обеспечить унификацию требований антимонопольного и налогового регулирования в нефтяной отрасли.

Ключевые слова: нефтяная отрасль; ценообразование; внутренний рынок нефтепродуктов; биржевая торговля нефтепродуктами и нефтью; экспортная альтернатива.

УДК 622.323:658.5

УПРАВЛЕНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКОЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ КОМПАНИИ (с. 25)

Жорж Левонович Саргсян

Московский гуманитарный университет
111395 Россия, г. Москва, ул. Юности, 5/1.
E-mail: s-zhorzh@yandex.ru

Качественная экономическая политика нефтегазовой компании характеризуется следующими признаками: сбалансированностью интересов, оптимизацией риска, социальной направленностью, экономической эффективностью, рациональным и безопасным использованием природных ресурсов, устойчивостью работы предприятия, достижением цели с минимальными затратами, нормальным уровнем капитализации активов, согласованностью с экономической политикой вышестоящего уровня, синергией, системной связью со стратегией компании и функциональными стратегиями, тактическими и оперативными решениями, доступностью и реализуемостью.

Последовательность формирования экономической политики нефтегазовой компании включает: постановку цели и ее согласование с вышестоящей политикой; оценка влияния субъектов отношений недропользования на деятельность предприятия; определение типа реализуемой экономической политики и диагностика ее качества; анализ финансово-экономического состояния предприятия; анализ альтернативных вариантов экономической политики; выбор базового из альтернативных вариантов; формулирование оригинальных принципов экономической политики; разработка корпоративной и функциональной стратегии, стратегических, тактических и оперативных планов; оценка эффективности принятых управленческих решений и политики в целом.

Ключевые слова: экономическая политика; топливно-энергетические; нефтегазовые компании; критерии качества; последовательность формирования экономической политики.

УДК 65.012.16

НЕКОТОРЫЕ ВОПРОСЫ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВНУТРЕННЕГО КРАУДСОРСИНГА ДЛЯ ЭКСПЕРТИЗЫ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ ОРГАНИЗАЦИИ (с. 29)

Руслан Алексеевич Долженко

Алтайский государственный университет кафедра экономики, социологии труда и управления персоналом
656049 Россия, г. Барнаул, просп. Ленина, 61.

Тел.: 8 (3852) 36-64-85.
E-mail: snurk17@gmail.com

Статья посвящена возможностям организации краудсорсинга внутри компании с целью экспертизы её нормативных документов. Краудсорсинг является достаточно новым явлением для отечественной практики, в то же самое время его потенциал огромен, но ещё не выработан инструментарий организации краудсорсинговой деятельности. Для компенсации дефицита наработок в этой области в данной статье была сделана попытка изложить некоторые аспекты организации краудсорсинга в направлении доработки внутренних нормативных документов компании. Принципиальная особенность данного вида краудсорсинга состоит в том, что он позволяет провести экспертизу проекта документа (исходной версии), внести необходимые изменения и сформировать новую редакцию.

Ключевые слова: краудсорсинг; краудсорсинговый проект; внутренний краудсорсинг; экспертиза документа; краудсорсинг нормативных документов; организация краудсорсинговых проектов.

УДК 553.98

МУЛЬТИМОДЕЛЬНАЯ ОЦЕНКА ЭВОЛЮЦИИ ЖИЗНЕННОГО ЦИКЛА ПРИ ДОБЫЧЕ НЕВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ РЕСУРСОВ (с. 35)

**Евгений Валериевич Семёнычев,
Евгений Игоревич Куркин,
Валерий Константинович Семёнычев**

АМОУ ВПО "Самарская академия государственного и муниципального управления"
443084 Россия, г. Самара, ул. Стара-Загора, 96.
Тел.: +7 (846) 205-73-03, +7 (846) 951-54-66.
E-mail: semen05@inbox.ru, eugene.kurkin@mail.ru, 505tot@mail.ru

Представлена методика оценки эволюции моделей жизненного цикла с использованием феноменологических моделей Хабберта, Коши, Гаусса, Маккея, имеющих колоколообразную форму с учетом функций задания их асимметрии по логистическим законам Верхулста, Рамсея и Гомперца. Введены критерии сравнения различных моделей и способ определения моделей, наилучшим образом описывающих каждый из периодов добычи. Рассмотрены примеры добычи нефти в штате Вайоминг, в районе Фортисес, в отдельном месторождении ОАО "НК "Роснефть", а также добычи газа в Румынии и угля в Германии. Предлагаемый подход позволил определять момент смены моделей при оценке мультимодельной эволюции и существенно повысить точность прогноза добычи невозобновляемых ресурсов. Описанная методика также может быть рекомендована для эволюции моделей жизненного цикла различных отраслей промышленности.

Ключевые слова: добыча; нефть; газ; жизненный цикл добычи; модель; эволюция; генетический алгоритм.

УДК 338.5:665.6/7(470 +571)

ОЦЕНКА УРОВНЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ НА ОСНОВЕ МОДЕЛИРОВАНИЯ (с. 44)

**Тимур Станиславович Трофимчук,
Нурия Тимергалеевна Рафикова**

ФГБОУ ВПО "Башкирский государственный аграрный университет", кафедра статистики и информационных систем в экономике
450001 Россия, г. Уфа, ул. 50-летия Октября, 34.
Тел.: 8 (347) 228-26-66.
E-mail: trofimtumur@mail.ru, rafikova163@rambler.ru;

Елена Аркадьевна Гафарова

ФГБУ "Институт социально-экономических исследований" УНЦ РАН
450411 Россия, г. Уфа, просп. Октября, 71.
Тел.: 8 (347) 235-55-11.
E-mail: gafarovaeva@mail.ru

В работе рассмотрены методические аспекты статистической оценки факторов, влияющих на изменение добычи нефти в разрезе крупных нефтяных компаний страны. На основе системы моделей, метода стандартизации и пострегрессионного индексного анализа проанализировано влияние производственных факторов на добычу нефти. Дана оценка потенциальных возможностей нефтяных компаний на основе построенных моделей, выявлено повышение эффективности использования факторов с помощью методов стандартизации и пострегрессионного анализа. Результаты моделирования по панельным данным позволили получить надежные оценки моделей и подтвердили закономерности регрессионного моделирования.

Ключевые слова: нефть; потенциальные возможности нефтяных компаний; множественные регрессионные модели по данным за отдельные годы; моделирование методом "компания – лет"; модели панельных данных; эконометрическое моделирование; метод стандартизации; метод пострегрессионного индексного анализа.

УДК 339.543

АЛГОРИТМ ФОРМИРОВАНИЯ УНИВЕРСАЛЬНОГО МЕХАНИЗМА ВЫЕЗДНОЙ ТАМОЖЕННОЙ ПРОВЕРКИ ИМПОРТНЫХ ОПЕРАЦИЙ В УСЛОВИЯХ ОГРАНИЧЕННОСТИ РЕСУРСОВ ТАМОЖЕННЫХ ОРГАНОВ (с. 48)

Людмила Андреевна Попова

НИИ Российской таможенной академии
140000 Россия, г. Люберцы, Комсомольский просп., 4.
Тел.: 8 (495) 500-13-90;

Дмитрий Германович Власов

Ивановская таможня Центрального Таможенного управления
153002 Россия, г. Иваново, ул. 9-го Января, 7.
Тел.: 8 (4932) 37-55-05, 37-45-69.
E-mail: vlasovdmitriy@bk.ru

Интеграция российской экономики в международное экономическое пространство с присоединением России к Всемирной торговой организации (ВТО) существенно повышает роль таможенного контроля после выпуска товара в обращении на едином таможенном пространстве ТС в целом. В настоящее время отменен таможенный контроль за перемещением товаров на внутренних границах России с Белоруссией и с Казахстаном, завершивший формирование единой таможенной территории ТС. Данное решение, с

одной стороны, снимает излишний административный барьер для импорта и позволяет минимизировать существующие таможенные процедуры для свободного перемещения товаров до места назначения, с другой стороны, создаёт риск злоупотреблений в условиях единой таможенной границы ТС, учитывая невозможность дублирования функций таможенного контроля при прохождении товаров в место назначения на единую таможенную территорию ТС. Упрощение таможенных формальностей при перемещении товаров через таможенную границу ТС и сокращение времени на проведение таможенных операций в условиях ограниченности кадровых, материальных и финансовых ресурсов таможенных органов требуют усиления мер по развитию и совершенствованию системы таможенного

контроля после выпуска в форме выездной таможенной проверки.

Ключевые слова: выездная таможенная проверка импортных операций; нерезультативная таможенная проверка; криминальный внешнеторговый грузопоток импортных товаров; ограниченный штат должностных лиц; добросовестный участник ВЭД; зона законопослушности бизнеса; система непрерывного сквозного таможенного контроля; административный барьер; положительный сектор; прозрачный зелёный коридор; профилактический эффект; комплексный подход; универсальный механизм совместной комплексной проверки импортных операций таможенных и налоговых органов; репрессивный аппарат государства.