
ПРОБЛЕМЫ ЭКОНОМИКИ И УПРАВЛЕНИЯ НЕФТЕГАЗОВЫМ КОМПЛЕКСОМ

Август 2014 г.

№ 8

Выходит 12 раз в год

СОДЕРЖАНИЕ

ЭКОНОМИКА

- Алданиязов К.Н.* Основные результаты анализа экономической эффективности затрат на ввод в эксплуатацию новых нефтяных скважин 4
- Халидов И.А., Миловидов К.Н.* Методика калькулирования себестоимости добычи нефти по процессам 6
- Кесяшкьева Е.В.* Определение предела финансирования геолого-разведочных работ на нефть за счет бюджетных средств 16

ОРГАНИЗАЦИЯ И УПРАВЛЕНИЕ

- Козловский Е.А.* Геологи и Западно-Сибирская нефтегазовая провинция 24
- Иномов А.Д.* Влияние биржевого механизма на внутренний рынок нефтепродуктов 30

ЭКОНОМИКО-МАТЕМАТИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ

- Сафаров Г.А., Кали М.Е.* Автоматизированная система учета затрат в нефтегазодобывающих предприятиях 33

НЕТРАДИЦИОННЫЕ ИСТОЧНИКИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

- Малых Е.Б.* Развитие сланцевой промышленности в мире: оценка угроз для России и возможности их нивелирования 37

МЕЖДУНАРОДНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ БИЗНЕС

- Березной А.В.* Глобальные "супермейджоры": закат или модернизация бизнес-модели 43
- Зайцев К.Д.* Разработка оптимальной стратегии при реализации международных углеводородных соглашений в условиях неопределенности внешней среды предприятия 52

- Информационные сведения о статьях** 56

Информационные сведения о статьях

УДК [622.323+622.24].003.1

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ АНАЛИЗА ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ЗАТРАТ НА ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН ПОСЛЕ СТРОИТЕЛЬСТВА (с. 4)

Коркембай Назарович Алданиязов

*Мангистауский институт "Болашак"
130000 Республика Казахстан, г. Актау, 19 мкрн, 50.
Тел.: + 77027482440.*

Приведены результаты анализа экономической эффективности затрат на строительство новых нефтяных скважин, проведенного автором, и определены факторы, повлиявшие на допущение необоснованности этих затрат по некоторым скважинам. Рассчитан объем значительного материального ущерба, нанесенного исследованному нефтегазодобывающему предприятию и состоящего из объема неоправданных затрат на строительство нерентабельных скважин и убытков от их эксплуатации.

Подчеркнута необходимость внедрения предварительного определения экономической целесообразности затрат на строительство новых скважин с целью получения прибыли от их эксплуатации.

Ключевые слова: строительство новых скважин; экономическая целесообразность капитальных затрат; рентабельные и нерентабельные скважины; прибыль; убыток.

УДК [622.323+622.24].003.1

МЕТОДИКА КАЛЬКУЛИРОВАНИЯ СЕБЕСТОИМОСТИ ДОБЫЧИ НЕФТИ ПО ПРОЦЕССАМ (с. 6)

Ибрагим Арбиевич Халидов

*Московское представительство
ООО "Лукарко Сервисес Б.В."
119071 Россия, г. Москва, ул. Стасовой, 4, офис А-140.
E-mail: khalidov.i@mail.ru;*

Константин Николаевич Миловидов

*ФГБОУ ВПО "Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина"
119991 Россия, г. Москва, Ленинский просп., 65.
Тел.: +7 (499) 135-89-46.
E-mail: milovidov_kn@mail.ru*

Предложен подход к определению себестоимости добычи нефти, учитывающий специфику организационной структуры деятельности нефтедобывающих компаний, а также цепочку всех технологических процессов, задействованных в процессе производства. Предлагаемая методика устанавливает единые требования к бухгалтерскому и управленческому учету затрат по добыче нефти и формированию себестоимости каждого технологического процесса добычи нефти. Целью настоящей методики является получение оперативной и достоверной информации о производственной себестоимости добычи нефти по каждому технологическому процессу и по каждому месторождению. Рассматриваются процессы добычи нефти и порядок формиро-

вания себестоимости каждого процесса добычи нефти, а также представлен порядок формирования этой себестоимости с перечнем прямых затрат ЦДНГ, относящихся к каждому процессу добычи.

Ключевые слова: себестоимость продукции; себестоимость технологического процесса добычи; прямые затраты процесса; косвенные затраты процесса; распределение затрат; критерий распределения.

УДК 550.8.003.1:622.323

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЕЛА ФИНАНСИРОВАНИЯ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА НЕФТЬ ЗА СЧЕТ БЮДЖЕТНЫХ СРЕДСТВ (с. 16)

Елизавета Викторовна Кекашкиева

*ФГУП "Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт" — ВНИГНИ
105118 Россия, г. Москва, шоссе Энтузиастов, 36.
Тел.: (495) 673-05-71.
E-mail: _veta_@bk.ru*

Геолого-разведочные работы являются сложным многоуровневым процессом, требующим значительных капитальных затрат. В настоящее время поисково-оценочные и разведочные работы практически полностью проводятся за счет бюджета недропользователей, доля же государства в финансировании этих работ чрезвычайно мала.

Показана необходимость значительного увеличения проведения государством геолого-разведочных работ и определен экономически обоснованный предел финансирования. На примере двух геологических объектов, расположенных в различных по развитости инфраструктуры регионах, продемонстрирован дифференцированный подход к определению предела финансирования геолого-разведочных работ, проводимых государством, что приведет к повышению инвестиционной привлекательности лицензируемых геологических объектов, увеличению прибыли государства в виде выплат стартовых платежей и приближению момента налоговых отчислений в результате ввода месторождений в разработку.

Предложена методика расчета предела финансирования геолого-разведочных работ на нефть.

Ключевые слова: геолого-разведочные работы; недропользователь; предел финансирования; стартовые платежи; аукцион; дерево решений; коэффициент перевода; инфраструктура.

УДК 550.8.003.1:622.323(571.1)

ГЕОЛОГИ И ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ ПРОВИНЦИЯ (с. 24)

Евгений Александрович Козловский

*ООО "Институт геолого-экономических проблем"
117485 Россия, г. Москва, ул. Миклухо-Маклая, 23.
Тел.: 8 (495) 433-44-77.
E-mail: igepraen@yandex.ru*

Статья написана по материалам выступления на научно-практической конференции "50 лет началу промышленной

добычи нефти в Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции", 28.05.2014 г.

В статье представлена история развития геолого-разведочных работ горно-добывающей промышленности России, начиная с 1901 г. по настоящее время, подробно описан процесс поиска и открытия новых нефтегазоносных провинций, особое внимание уделено Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Обобщен опыт и выделены значение и роль правительства в правильной постановке и решении сложных задач, поставленных перед нефтедобывающей промышленностью.

Ключевые слова: минерально-сырьевой потенциал; природные ресурсы; геолого-разведочные работы; разведанные запасы; нефтегазоносная провинция.

УДК 665.5.051.003.1

ВЛИЯНИЕ БИРЖЕВОГО МЕХАНИЗМА НА ВНУТРЕННИЙ РЫНОК НЕФТЕПРОДУКТОВ (с. 30)

Акобир Джураевич Иномов

ЗАО "СПбМТСБ"

115093 Россия, г. Москва, ул. Б. Серпуховская, 7.

Тел.: +7(495) 380-04-24 (доб. 2111),

факс: +7(495) 380-04-23.

E-mail: inomov@s-pimex.ru

В статье раскрывается степень воздействия биржевого механизма на российский рынок нефтепродуктов. Показаны факторы, обеспечивающие необходимый уровень конкурентности рынка нефтепродуктов. Отмечена регулирующая роль государства, которое призвано управлять рынком нефтепродуктов. Раскрыто значение форм срочной торговли в условиях биржи для обеспечения устойчивости и прозрачности отношений на рынке нефтепродуктов.

Ключевые слова: рынок нефтепродуктов; биржевая торговля; нефтяные компании; срочные контракты; автомобильный бензин; конкурентный механизм; экспортная пошлина.

УДК 622.323/.324.5.5.003.1+65.011.56

АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УЧЕТА ЗАТРАТ В НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЯХ (с. 33)

Ганимед Асадович Сафаров

Научно-исследовательский и Проектный Институт
нефтегаз, ГНКАР

AZ1012 Азербайджан, г. Баку, просп. Зардаби, 88А.

Тел.: +994 (12) 521-15-29.

E-mail: qanimet.safarov@socar.az;

Манарбек Екибайулы Кали

АО "КазНИПИМунайгаз"

130000 Казахстан, г. Актау, мкр. 6, здание 2.

Тел.: +7 (7292) 470-234.

E-mail: kali_m@kaznipi.kz

Данная статья посвящена вопросу автоматизации учета себестоимости продукции на нефтегазодобывающих предприятиях.

Современная система управления должна быть гибкой,

т. е. своевременно реагировать на все изменения окружающей экономической среды и правильно направлять развитие предприятия. В таких условиях необходимо совершенствовать учетную политику предприятия, которая направлена на объективную оценку ситуации и принятие оптимальных управленческих решений. В связи с этим становится актуальным рассмотрение методики учета себестоимости нефти и газа на нефтегазодобывающих предприятиях, так как на основе этого показателя оценивается эффективность деятельности предприятия. Таким образом, в данной работе рассмотрено программное обеспечение расчета себестоимости нефти и газа на нефтегазодобывающих предприятиях. Предложен модуль SAPCO, который, в свою очередь, дает возможность руководству предприятия получать своевременную и достоверную информацию о себестоимости нефти и газа, анализировать данные по видам продукции, по сегментам рынка, по заказчикам. На основе полученных данных устанавливаются показатели эффективности как производства продукции, так и в целом деятельности предприятия.

Ключевые слова: себестоимость; нефтегазодобывающее предприятие; место возникновения затрат; контроллинг; калькуляция; модуль; учет затрат.

УДК 330.123.72

РАЗВИТИЕ СЛАНЦЕВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В МИРЕ: ОЦЕНКА УГРОЗ ДЛЯ РОССИИ И ВОЗМОЖНОСТИ ИХ НИВЕЛИРОВАНИЯ (с. 37)

Елена Борисовна Малых

Национальный исследовательский университет "Высшая
школа экономики"

193171 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, 55,
корп. 2, ауд. 111.

Тел.: +7 (812) 560-00-91.

E-mail: bar111111@yandex.ru

Выделены три мировых рынка — США, Европы и АТР, проанализировано влияние, оказываемое добычей сланцевых нефти и газа на этих рынках, на российскую экономику. Выявлены текущие тенденции развития каждого из этих рынков и спрогнозированы среднесрочные перспективы. Произведена оценка среднесрочных угроз развития добычи сланцевых ресурсов на выделенных рынках для экономических интересов России, выявлены факторы, нейтрализующие эти угрозы, сформулированы рекомендации по нивелированию существующих и потенциальных угроз.

Ключевые слова: сланцевые нефть и газ; рынки США, Европы и АТР; российская экономика; среднесрочные перспективы; потенциальные угрозы.

УДК 334.726 + 65.011.8

ГЛОБАЛЬНЫЕ "СУПЕРМЕЙДЖОРЫ": ЗАКАТ ИЛИ МОДЕРНИЗАЦИЯ БИЗНЕС-МОДЕЛИ (с. 43)

Алексей Васильевич Березной

Национальный исследовательский университет "Высшая
школа экономики"

101000 Россия, г. Москва, ул. Мясницкая, 9/11.

Тел.: +7 (905) 543-08-23.

E-mail: abereznoj@hse.ru

Статья посвящена анализу влияния современных структурных сдвигов в мировой нефтегазовой отрасли на положение ее ведущих глобальных игроков, так называемых "супермейджоров", которым вплоть до начала 1970-х гг. прошлого века удавалось сохранять свое абсолютное доминирование в отрасли, прежде всего на основе прямого контроля за основными источниками углеводородного сырья. Автор приходит к выводу, что, несмотря на все негативные тенденции, которые по большей части подрывали позиции "супермейджоров" в последние годы, им удалось успешно скорректировать те элементы своей бизнес-модели, которые уже не работали в изменившейся среде. Вопреки многочисленным прогнозам об их скором закате "супермейджоры" продемонстрировали редкую жизнеспособность, а их модернизированная бизнес-модель по-прежнему играет ключевую роль в обеспечении устойчивого функционирования всей глобальной цепочки доставки углеводородных энергоносителей для потребителей во всем мире. Представлены основные элементы обновленной бизнес-модели "супермейджоров", включающей целый арсенал нетрадиционных конкурентных преимуществ на базе так называемых неосязаемых активов, связанных с экспертными знаниями, управленческими навыками, индустриальной и корпоративной культурой.

Ключевые слова: мировая нефтегазовая отрасль; глобальные "супермейджоры"; национальные нефтяные компании (ННК); бизнес-модель; нетрадиционные конкурентные преимущества.

УДК 658.26

РАЗРАБОТКА ОПТИМАЛЬНОЙ СТРАТЕГИИ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ МЕЖДУНАРОДНЫХ УГЛЕРОДНЫХ СОГЛАШЕНИЙ В УСЛОВИЯХ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ ВНЕШНЕЙ СРЕДЫ ПРЕДПРИЯТИЯ (с. 52)

Кузьма Дмитриевич Зайцев

*Санкт-Петербургский государственный экономический университет
191023 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Садовая, 21.*

В работе применены принципы теории игр для поиска оптимального решения при реализации углеродных соглашений на основании Киотского протокола. Проблема эффективного осуществления проектов компаниями энергетического сектора актуальна в условиях неопределенности внешней среды. Она имеет не только экономическое значение, но ее решение представляет интерес с точки зрения экологической ситуации. В статье продемонстрирована возможность использования теории игр при реализации международных углеродных соглашений между компаниями ОАО "ТГК-1" и "Фортум Пауэр энд Хит Ою" в условиях неустойчивой (неопределенной) внешней среды.

Ключевые слова: Киотский протокол; проекты совместного осуществления; единицы сокращения выбросов; теория игр.