

Интернет-журнал «Наукоедение» ISSN 2223-5167 <http://naukovedenie.ru/>

Том 9, №2 (2017) <http://naukovedenie.ru/vol9-2.php>

URL статьи: <http://naukovedenie.ru/PDF/48EVN217.pdf>

Статья опубликована 08.04.201

Ссылка для цитирования этой статьи:

Авдеева Л.А., Соловьева И.А. Методические подходы к ценообразованию на нефть с учетом ее качества // Интернет-журнал «НАУКОВЕДЕНИЕ» Том 9, №2 (2017) <http://naukovedenie.ru/PDF/48EVN217.pdf> (доступ свободный). Загл. с экрана. Яз. рус., англ.

УДК 338.33

Авдеева Лариса Алексеевна

ФГБОУ ВО «Уфимский государственный нефтяной технический университет», Россия, Уфа¹
Старший научный сотрудник
Кандидат экономических наук, доцент
E-mail: larisavdeeva@yandex.ru

Соловьева Ирина Анатольевна

ФГБОУ ВО «Уфимский государственный нефтяной технический университет», Россия, Уфа
Кандидат экономических наук, доцент
E-mail: solovieva.sia@yandex.ru

Методические подходы к ценообразованию на нефть с учетом ее качества

Аннотация. Статья посвящена анализу методических подходов к обоснованию уровня цены на нефть на отечественном нефтяном рынке с учетом показателей ее качества.

Рассмотрены фундаментальные факторы, формирующие уровень мировых цен на нефть: динамика мировой экономики, ее энергоемкость, структурные характеристики мирового производства и экспорта нефти, развитие технологий добычи и переработки традиционных и нетрадиционных углеводородов, позиции нефтедобывающих государств в отношении нефтяного сектора, политические, геополитические и другие факторы.

Авторами проанализированы основные способы торговли нефтью, приведены маркерные сорта нефти, цена которых является базой для определения цен на нефть на мировых рынках.

Проанализированы основные методические подходы, применяющиеся в настоящее время для расчета цен на внутреннем рынке нефти: методика независимого аналитического агентства нефтегазового сектора ООО «НААНС - Медиа», методика консультационной компании ArgusMedia, методика, разработанная Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации и трансфертное ценообразование на нефть, применяемое вертикально - интегрированными нефтяными компаниями.

Предлагаемые направления совершенствования методики ценообразования на российскую нефть призваны обеспечить более полный учет качества нефти в ее цене и направлены на достижение баланса интересов производителей, потребителей нефти и государства.

¹ 450062, Республика Башкортостан, город Уфа, Космонавтов 1

Ключевые слова: ценообразование; мировые цены; нефть; расчетная цена; качество; плотность нефти; сорт; показатели; методический подход; нефтяной рынок; контракт; биржа; биржевая торговля; баррель; узлы учета нефти; базис поставки; котировки; индексы; факторы

В связи с огромным значением нефтяного сектора для экономики России, государственного бюджета, торгового и платежного балансов страны, анализ факторов, определяющих уровень цен, и совершенствование методических подходов к ценообразованию на нефть в современных условиях являются весьма актуальными.

В качестве фундаментальных факторов, формирующих уровень цен нефти на мировых рынках, следует назвать динамику мировой экономики, ее энергоемкость, соотношение мирового и странового предложения и спроса на нефть, структурные характеристики мирового производства и экспорта нефти, развитие технологии и технических средств добычи и переработки традиционных и нетрадиционных углеводородов и производства энергии из возобновляемых источников, относительный уровень конкурентоспособности других видов топлива, позиции нефтедобывающих государств в отношении нефтяного сектора, политические и геополитические факторы.

В свою очередь, цена на нефть оказывает влияние на экономические и политические процессы, существенно влияющие на инвестиционную привлекательность и цену акций нефтяных компаний, темпы их экономического развития и т.п. Кроме того, цены на нефть являются ориентиром для формирования цен на другие энергоносители, что предопределяет не только темпы развития нефтяной промышленности и сопряженных с ней отраслей, но и в целом экономики стран - производителей и потребителей нефти. Следует отметить, что современные проблемы ценообразования в топливно-энергетическом комплексе сравнительно мало освещены в научных изданиях и публикациях [1-10].

Основными способами торговли нефтью являются:

- фьючерсные контракты, заключаемые на товарных биржах;
- контракты, заключаемые на внебиржевом рынке;
- долгосрочные контракты между потребителями и производителями нефти.

Теоретически цена нефти, как и любого другого товара, формируется с учетом качества на рынках данного товара и отражает соотношение спроса и предложения.

В настоящее время на мировом рынке торгуется порядка 200 - 300 марок нефти различного качества. При этом цена только трех из них (WTI, Brent и Dubai Crude) формируется самостоятельно. Эти сорта называют эталонными или маркерными. Эталонные сорта различаются по регионам добычи и потребления, показателям плотности, содержания серы, определяющим ее качество.

Формирование мировой динамики и текущего уровня цен на нефть происходит в процессе биржевой торговли. Три основных эталонных сорта нефти реализуются через три основные биржи:

- Нью-Йоркскую товарную биржу (NYMEX), торгующую западно-техасской нефтью (WTI);
- Лондонскую нефтяную биржу (ICE) - нефть марки Brent;
- Сингапурскую международную товарную биржу (SIMEX) - ближневосточная нефть сорта Dubai.

Цена других сортов, в том числе российских, формируется с дисконтом к одному из эталонных сортов, что не всегда адекватно отражает разницу условий добычи и переработки нефти, следовательно, и величину затрат производителей и потребителей, а также различия в

показателях ее качества. Формулы расчета цены с учетом основных свойств данного сорта нефти (плотность и содержание серы) и затрат на ее транспортировку, приводятся в контрактах на покупку - продажу. Например, цена российских марок Urals и Siberian Light устанавливается, исходя из дисконта по сравнению с маркерным сортом Brent. Общепринятой практикой торговли является применение единых ценовых измерителей - доллары США за баррель нефти.

Зависимость цен большинства сортов нефтей (порядка 70% торгуемой нефти) от цены марки Brent приводит к волатильности нефтяного рынка.

Кроме того, трансформация рынков физической нефти в рынки с преобладанием торгов производными финансовыми инструментами, спекулятивный характер значительного количества биржевых сделок с нефтяными деривативами приводит к совершенно иным законам ценообразования, чем на обычном товарном рынке, где преобладающее значение имеют спрос на реальный товар, его цена и качество.

Уровень и динамика цен современного нефтяного рынка отражают поиск равновесия спроса и предложения не нефти, а производных финансовых инструментов. Это значит, что цена на нефть формируется в настоящее время на рынке производных финансовых инструментов, а не на рынке реальной нефти, что осложняет процессы ценообразования на этот стратегически важный товар.

Цены внутреннего нефтяного рынка России ориентированы на уровень мировых цен соответствующих маркерных сортов и исходят из сопоставимости доходности экспортных и внутренних поставок.

В российской практике внутренней торговли нефтью применяется несколько методик ценообразования, анализ которых позволяет выявить направления их совершенствования с целью установления более обоснованной цены на нефть с учетом показателей ее качества в интересах нефтяных компаний и государства и создать методы хеджирования убытков от их неблагоприятных изменений.

Методика, разработанная независимым аналитическим агентством ООО «НААНС - МЕДИА»², содержит правила независимого определения цен на российскую нефть для внутреннего и внешнего рынков и основывается на нормативно - законодательных актах Российской Федерации и определениях, используемых в мировой практике Инкотермс - 2010.

Согласно методике «НААНС - МЕДИА», при обосновании цен для торговли нефтью на территории Российской Федерации применяются:

- индексы цен сопоставимых зарубежных рынков;
- индексы цен внебиржевых сделок;
- индексы биржевых цен.

В расчетах цен внутреннего рынка ориентиром для нефтяных компаний является сопоставимость доходности экспортных и внутренних поставок.

Индексы цен сопоставимых мировых рынков определяются по формулам цены от экспортного номинала.

Индекс цен нефти на базисах «узлов учета нефти (УУН) производителей» определяется методом обратного счета, исходя из цен мирового рынка, без учета налога на добавленную стоимость (НДС) по формуле:

$$Цп = Пн - Тн - Эпн,$$

² Независимое аналитическое агентство нефтегазового сектора ООО НААНС-МЕДИА Методика определения цен на российском рынке нефти - май 2013 // <http://naans-media.ru/upload/img> (дата обращения 25.02.17).

где: Цп - индекс цен нефти;

Пн - цена маркерной нефти базиса продаж установленного центра на мировых рынках нефтяного сырья; определяется по спецификации, прилагаемой к методике, исходя из средней котировки индекса Brent, формируемого на бирже ICE;

Тн - затраты на доставку нефти от «УУН производителей» до FOB морской порт вывоза нефти (Россия);

ЭПн - ставка экспортной пошлины на нефть в России.

Индекс цен нефти на базисах «УУН производителей» с учетом НДС (Цпн) рассчитывается по формуле:

$$\text{Цпн} = \text{Цп} \times \text{Нн},$$

где: Нн - коэффициент, учитывающий ставку НДС в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Индекс цен нефти на базисах «УУН грузополучателей» с учетом НДС определяется следующим образом:

$$\text{Цгн} = (\text{Цп} + \text{Тпн} \pm \text{К}) \times \text{Нн},$$

где: Цп - индекс цены нефти на базисе «УУН производителей» без НДС;

Тпн - затраты на доставку нефти от «УУН производителей» до «УУН грузополучателя» без НДС;

К - коэффициент, учитывающий различия физико-технических и потребительских свойств нефти, реализуемой на российском внутреннем рынке, и маркерного сорта нефти;

Нн - коэффициент, учитывающий ставку НДС в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Весьма важную роль для результатов деятельности нефтяной компании, играет ценовой спрэд - дифференциал (Д), который определяется как разность между ценой на спотовом рынке и экспортным эквивалентом по формуле:

$$\text{Д} = \text{Цпн} - \text{Цс},$$

где: Цпн - индекс цены нефти на базисе «УУН производителей» с учетом НДС;

Цс - цена нефти на базисе «УУН производителей» с учетом НДС, сформировавшаяся по результатам реальных сделок на спотовом рынке и/или бирже.

Дифференциал учитывает такие факторы, как: качественные показатели нефти, реализуемой в России; баланс спроса и предложения нефти на отечественных рынках, параметры государственной энергетической политики.

Биржевые индикаторы российских маркерных сортов нефти применяются после запуска торгов. Формированию биржевых индикаторов цен предшествует расчет индексов для маркерных сортов нефти, таких как Urals (FOB Новороссийск), Urals (FOB Приморск), Urals (FOB Усть-Луга), Сибирская Легкая (FOB Новороссийск), Сокол (FOB Де-Кастри), ВСТО (FOB Козьмино). ООО «НААНС-МЕДИА» отдельно рассматривает сорт КТК (FOB Южная Озереевка), представляющий собой смесь казахстанской и российской нефтей. Формулы расчета представлены в спецификациях по определению цены на нефть на базисах поставки, являющихся приложением к данной методике.

На основе данных, собранных в информационной системе ООО «НААНС-МЕДИА» о ценах спотовой торговли, тендерах, биржевых котировках, производятся расчеты цен и формируются соответствующие сводки о ценах продаж по базисам производителей и грузополучателей. Рассчитанные таким образом индикаторы внутреннего рынка нефти дают возможность получить детализированное обоснование цены реализованной нефти с обобщением по регионам.

При определении индикаторов цен выполняется оценка соответствия качества маркерных сортов российской нефти эталонным. Для обоснования цены нефти марок Urals, Сибирская Легкая, Сокол, ВСТО, КТК в качестве эталона принимается Brent, для нефти Сокол, ВСТО - Dubai (Oman).

Котировки учитываются в расчетах цены на нефть соответствующего сорта на базисах поставки, представленных в таблице.

Таблица

Привязка базисов поставки к эталонным и маркерным сортам российской нефти и регионам

Котировки	Базисы поставки
Юралс (FOB Приморск)	Спецморнефтепорт «Приморск» Спецморнефтепорт «Усть-Луга» Балтийский регион Верхне-Волжский регион Северный регион (Республика Коми)
Юралс (FOB Новороссийск)	Черноморский регион Поволжье
Среднее значение котировки Юралс (FOB Новороссийск) и Юралс (FOB Приморск)	Нефтепровод «Дружба» Западная Сибирь Северо-Западный регион Урало-Сибирский регион Транссибирский регион
Котировка ВСТО (FOB Козьмино)	Спецморнефтепорт «Козьмино» Центральная Сибирь Восточная Сибирь и Дальневосточный регион
Котировка Сокол	Порт Де-Кастри

Составлено авторами

Спрэд к эталонному сорту на внешнем рынке соответствует показателям качества нефти, установленным требованиями ГОСТ Р 51858-2002 по плотности нефти и массовой доле серы.³ Чем легче нефть и меньше содержание серы, тем выше ее цена и вывозная таможенная пошлина.

Второй методический подход к обоснованию цены на нефть разработан и используется консультационной компанией Argus Media⁴.

Соотношение спроса и предложения внутреннего нефтяного рынка России по методике Argus Media складывается в результате влияния таких факторов, как оценка баланса предложения и спроса на следующий месяц; индекс экспортного паритета - цена на морских рынках Urals, приведенная к узлам учета в РФ.

Котировки нефти на отечественном рынке в соответствии с методикой Argus Media определяются следующим образом:

Urals Западная Сибирь СПОТ - котировки российской нефти, продаваемой через спотовый рынок с поставкой в последующем месяце. Цены этих поставок формируются в период торговой активности с 16-го по последнее число каждого месяца на условиях отгрузки ИП ЛПДС ПАО «Транснефть» в г. Нижневартовск. В период невысокой торговой активности,

³ Государственный стандарт РФ ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия» (принят постановлением Госстандарта России от 8 января 2002 г. № 2-ст).

⁴ Argus. Рынок нефти России. Методика и спецификации - январь 2017, С. 6-7 // <http://www.argus.ru/~media/0129df63529149119b3a7d23b666641a.ashx4> (дата обращения 19.01.2017).

с 1-го по 15-е число ежемесячно, Argus публикует котировку нефти с поставкой в текущем месяце, сформированную исходя из информации о сделках, заключенных в течение последнего периода торгов.

Цены рассчитываются на условиях FIP ЛПДС ПАО «Транснефть» в г. Нижневартовск. Расчеты основываются на сведениях о сделках и величине спроса и предложения на партии объемом не менее пяти тысяч тонн с поставкой в следующем месяце. В опросе участвуют поставщики, трейдеры и нефтепереработчики. Цены за текущий торговый день фиксируются в 17.30 московского времени.

Urals Западная Сибирь ФОРМУЛА - определяется исходя из средних котировок поставок Urals на экспорт в Северо-Западную Европу (FOB Приморск) и Средиземноморье (FOB Новороссийск, восемьдесят тысяч тонн) за минусом текущей ставки экспортной пошлины и среднего значения затрат на транспортировку по маршрутам Нижневартовск - Новороссийск и Нижневартовск - Приморск с учетом НДС.

Urals Поволжье ФОРМУЛА - определяется исходя из средней котировки поставок Urals на экспорт в Северо-Западную Европу (FOB Приморск) и Средиземноморье (FOB Новороссийск, восемьдесят тысяч тонн) за минусом текущей ставки экспортной пошлины и среднего значения затрат на перекачку по маршрутам Альметьевск - Новороссийск и Альметьевск - Приморск с учетом НДС.

Urals Тимано - Печора ФОРМУЛА - рассчитывается исходя из средней котировки поставок Urals на экспорт в Северо-Западную Европу (FOB Приморск) за минусом текущей ставки экспортной пошлины и среднего значения затрат на транспортировку по маршруту Уса - Приморск с добавлением НДС.

Показатель Urals Западная Сибирь ФОРМУЛА называется индексом экспортной альтернативы. Расчет данного показателя производится исходя из:

- периода расчета котировок: с 1-го по 15-е число или с 16-го по последнее число месяца, т.к. ставка экспортной пошлины в первой половине месяца берется по данным Министерства финансов РФ как ставка для текущего месяца, а во второй половине - как ставка следующего месяца;
- узла учета или порта отправки - Urals FOB Приморск или FOB Новороссийск восемьдесят тысяч тонн;
- коэффициента баррелизации;
- курса доллара США к рублю, определяемого Центральным Банком РФ;
- ставки налога на добавленную стоимость;
- величины тарифов на перекачку нефти по трубопроводам Нижневартовск - Приморск и Нижневартовск - Новороссийск;
- затрат на перевалку в Приморске и Новороссийске.

Существующие виды ценовых дифференциалов - текущий, фиксированный и форвардный определяются как отклонения между двумя динамичными факторами - котировками и индексами экспортной альтернативы. Ценовой дифференциал формируется под влиянием еще одного существенного фактора - будущая ценность нефтяного сырья, которая устанавливается через торговлю внебиржевыми контрактами как разность (CFD) между форвардной ценой и ожидаемой котировкой ценового эталона - Североморского датированного. CFD (Contracts For Difference) - «контракты на разницу» являются деривативами: цена контрактов на разницу выводится из величины некоего другого актива. Форвардный дифференциал является суммой средней разности между значениями двух величин (ожидаемого и Североморского датированных эталонов за дни активных торгов нефтью в России) и текущего ценового дифференциала.

Таким образом, котировки по методике Argus Media отражают преобладающий уровень цен в торговых операциях на открытом рынке, информацию о заключенных сделках, состоянии рынка, соотношении предложения и спроса, а также цены, определенные исходя из согласованного мнения продавцов и покупателей при отсутствии достоверной информации о совершенных сделках.

Методика определения оптовых цен на нефть, разработанная Федеральной антимонопольной службой РФ, базируется на таких исходных данных, как курс доллара США, определяемый Центральным Банком РФ; вид нефти; базис Platt'S (FOB пункт назначения); котировка Platt'S порт РФ; затраты на транспортировку от базиса до порта РФ; вид транспорта от порта до пункта назначения (железнодорожный или трубопроводный); ставка экспортной пошлины; ставка акциза; ценовой дифференциал. Расчеты производятся автоматизировано в режиме on-line поэтапно.

Первый этап состоит в расчете чистого net back на основе данных по: виду сырья, показателям его плотности, базису (руб./т), котировке на базисе (руб./т), расходам на доставку от базиса до порта (руб./т), железнодорожного тарифа от станции, расположенной около порта, до узловой станции (руб./т), ставкам пошлины ТНВЭД 2710124500, величине акциза, ставки НДС, железнодорожного тарифа от узловой станции до станции назначения (руб./т).

На следующем этапе определяется премиальный net back по аналогии с расчетом чистого net back.

Третий этап предусматривает расчет возможного net back, который отличается от премиального net back на величину спреда, или ценового дифференциала.

При этом для определения цены внутреннего рынка и для поставок в страны СНГ применяется экспортный net back, к цене которого прибавляются фактические расходы на доставку и дополнительные сопутствующие расходы.

Существенное влияние на уровень цены, определяемый по данной методике, имеет котировка по методике агентства Platt'S⁵ [10].

Следует рассмотреть еще один методический подход к формированию цены нефти на внутреннем рынке - так называемые трансфертные (внутрифирменные) цены.

Трансфертное ценообразование представляет собой применение в хозяйственных операциях между различными подразделениями одной компании или между членами одной группы компаний «внутренних» или «внутрикорпоративных» цен, существенно отличающиеся от рыночных. Такая политика способствует снижению размера налогооблагаемой прибыли и нашла применение в вертикально интегрированных нефтяных компаниях (ВИНК).

Трансфертное ценообразование обеспечивает возможность перераспределения финансовых результатов между дочерними добывающими компаниями, создающими весьма существенную часть добавленной стоимости компании, и головной организацией ВИНК, что ущемляет интересы государства в плане налоговых поступлений. В условиях, когда налоговая нагрузка на добывающий сектор выше, чем ее величина на этапах последующего использования нефти, перераспределение налоговой базы в другие регионы и другие сферы деятельности (реализация нефти на экспорт, переработка и продажа нефтепродуктов и др.) приводит к налоговым потерям и ущербу государства, являющегося собственником недр.

Проведенный анализ методических приемов ценообразования на российском нефтяном рынке показал, что основными проблемами в этой сфере являются: высокая зависимость цен

⁵ Platts Руководство по методологии и спецификациям // <https://www.platts.com/im.platts.content/methodologyreferences/methodologyspecs/russdommeth.pdf> (дата обращения 20.01.2017).

на нефть от зарубежных ценовых индикаторов при недостаточном соответствии этих индикаторов российским сортам нефти; сравнительно небольшие объемы продаж нефти через российские биржи; существенные колебания цен на внутреннем рынке; отсутствие единой методики расчета цены на нефть с наиболее полным учетом ее качества.

По - нашему мнению, наиболее справедливая оценка нефти с учетом ее потребительских свойств, имеющих важнейшее значение для развития нефтепереработки и нефтехимии, обеспечивается при применении, так называемых косвенных методов расчета цены, возможность использования которых предусмотрена статьей 40 Налогового Кодекса РФ и в наибольшей степени обеспечивающих баланс интересов нефтяных компаний и государства.

Метод обратного счета заключается в обосновании базовой цены тонны нефти путем расчета ее стоимости исходя из рыночных цен нефтепродуктов, полученных при ее переработке. При этом весьма важен обоснованный учет ряда факторов, таких как выход светлых, рыночные цены нефтепродуктов, стоимость транспортировки нефти и затраты на ее переработку.

Выход нефтепродуктов определяется параметрами качества нефти каждого конкретного месторождения. Учет выхода на индивидуальной основе в зависимости от места дальнейшей переработки обеспечивает более обоснованный расчет "справедливой" цены на нефть.

Данный показатель должен базироваться на реальных возможностях нефтеперерабатывающих предприятий. Наиболее объективным является подход к расчету цены нефти, исходя из ассортимента, выхода, качества нефтепродуктов и цен на нефтепродукты того НПЗ, на который она поступает. Деление отечественных НПЗ в соответствии с их профилем на топливные, топливно - масляные, топливно - нефтехимические, топливно - масляно - нефтехимические может облегчить данную задачу и позволить обеспечить достаточно представительный перечень учитываемых в расчетах нефтепродуктов и обоснованный подход к определению их по каждой группе НПЗ.

Второй фактор, который определяет достоверность расчетов по этой методике - рыночные цены нефтепродуктов, получаемых при переработке конкретного сорта нефти. При применении данного методического подхода в договоре (контракте) купли - продажи нефти указывается официальный источник информации, данные которого являются основанием для определения цен нефтепродуктов, используемых в расчетах цены на сырую нефть.

В зависимости от того, какие цены используются в расчетах (розничные или оптовые), выполняется их корректировка на включаемые в них налоги - НДС и акцизы.

Произведение выходов нефтепродуктов и цен на них позволяет определить стоимость валовой продукции в месте нефтепереработки. Для обоснования цены на нефть требуется корректировка этой стоимости валовой продукции на сумму расходов на доставку и переработку данной нефти на НПЗ.

Стоимость транспортировки нефти определяется исходя из протяженности трассы от места добычи до предполагаемого места переработки нефти и транспортных тарифов (трубопроводных, железнодорожных). При определении цены нефти затраты на транспортировку вычитаются из стоимости валовой продукции в месте нефтепереработки.

Стоимость переработки зависит от наличия процессов углубления переработки и очистки нефтепродуктов на НПЗ. При этом не во всех случаях процессы углубления переработки, несомненно, связанные с ростом себестоимости процессинга, обеспечивают полное соответствие увеличению цены выпускаемых нефтепродуктов за счет их более высокого качества. Нивелировать подобные обстоятельства позволит применение поправочного коэффициента к стоимости первичной переработки нефти (с учетом плановой рентабельности).

Поправочный коэффициент должен учитывать рост стоимости производства продукции при применении процессов углубления переработки нефти и облагораживания нефтепродуктов по сравнению со стоимостью при использовании традиционных схем нефтепереработки и может быть рассчитан аналогично коэффициенту сложности НПЗ.

Практическое применение предлагаемого методического подхода обеспечит единообразие методов определения цены на нефть с учетом показателей ее качества и будет способствовать развитию российского нефтяного рынка.

ЛИТЕРАТУРА

1. Авдеева Л.А., Ращепкина Н.С. О создании отечественного банка качества нефти // Нефтяное хозяйство. - 1996, №4. - С. 63-65.
2. Авдеева Л.А., Наследникова Е.В. О разработке прогноза развития топливно - энергетического комплекса Республики Башкортостан на период до 2025 года // Современные тенденции в экономике и финансах: сб. науч. тр. по матер. 4-й Всерос. заочн. науч. практ. конф. / редкол.: Л.И. Ванчухина и др; под общ. ред. проф. Л.И. Ванчухиной. - Уфа: Редакционно - издательский центр УГНТУ, 2014. - Вып.4. С. 6-8.
3. Бушуев В.В., Конопляник А.А., Миркин и др. Цены на нефть: анализ, тенденции, прогноз. - М.: ИД «Энергия», 2013. 344 с.
4. Васильева В.К., Косинов И.Н., Левин С.М. Цены в нефтяной промышленности. М., «Недра», 1978. 174 с.
5. Гумеров А.Г., Авдеева Л.А., Ращепкина Н.С. О факторах, определяющих величину тарифов на перекачку нефти // Трубопроводный транспорт нефти. - 1997, №6. - С. 29-31.
6. Давыдов Б.Н. Об усилиях на международном уровне по регулированию цены на нефть [Текст] / Б. Давыдов, В. Поминов // Экономист.-2013. - №10. - С. 46-50.
7. Калюта В.Ю. Разработка системы управления рыночными рисками в компаниях нефтегазовой отрасли: диссертация ... кандидата экономических наук: 08.00.05 / Калюта Виталий Юрьевич; [Место защиты: Нац. минерально-сырьевой ун-т "Горный"]. - Санкт-Петербург, 2015. - 185 с.
8. Мусина Д.Р., Соловьева И.А. Государственное регулирование ценообразования на нефтепродукты в Российской Федерации // Евразийский юридический журнал. - 2015. - №8 (87). - С. 304-306.
9. Мусина Д.Р., Соловьева И.А. Анализ экспортной политики РФ в сфере сбыта нефтепродуктов // Проблемы и тенденции развития инновационной экономики: международный опыт и российская практика. Сборник научных трудов по материалам 1 Международной научно-практической конференции. - Уфа, УГНТУ. - 2013. - С. 131-133.
10. Мухаметов Р.Р., Мусина Д.Р. Факторы, определяющие себестоимость добычи нефти // Инновационная наука: прошлое, настоящее, будущее: сб. ст. Междунар. науч.-практ. конф.: в 5 частях. 2016. Ч.3. С. 108-111.

Avdeeva Larisa Alekseevna

Ufa state petroleum technological university, Russia, Ufa
E-mail: larisavdeeva@yandex.ru

Solovyova Irina Anatolyevna

Ufa state petroleum technological university, Russia, Ufa
E-mail: solovieva.sia@yandex.ru

Methodical approaches to pricing on oil taking into account its quality

Abstract. Article is devoted to the analysis of methodical approaches to justification of level of price of oil in the domestic oil market taking into account indicators of its quality.

The fundamental factors forming the level of the world prices for oil are considered: dynamics of world economy, its power consumption, structural characteristics of world production and export of oil, development of technologies of production and processing of traditional and nonconventional hydrocarbons, positions of the oil-extracting states concerning oil sector, political, geopolitical and other factors.

Authors analysed the main ways of oil trade, marker grades of oil which price is base for determination of prices of oil in the world markets are given.

The main methodical approaches which are applied now to calculation of the prices in domestic market of oil are analysed: a method of the independent analytical agency of oil and gas sector of LLC NAANS-Media, a technique of the consulting company Argus Media, the technique developed by the Federal antimonopoly service of the Russian Federation and the transfer pricing on oil applied vertically integrated oil companies.

The offered directions of improvement of a method of pricing on the Russian oil are designed to provide fuller accounting of quality of oil in its price and directed to achievement of balance of interests of producers, consumers of oil and the state.

Keywords: pricing; world prices; oil; estimated price; quality; oil density; grade; indicators; methodical approach; oil market; contract; exchange; stock exchange trading; barrel; oil metering stations; basis of delivery; quotation; indexes; factors