



**Д.В. Василевская**

**Правовое регулирование отношений недропользования в Российской Федерации и зарубежных странах: теория и практика**

Объем 352 с., тираж 1500 экз.  
Москва, 2007 г.

В настоящей монографии анализируются теоретические и практические вопросы правового регулирования отношений в сфере недропользования. В исторической ретроспективе рассматриваются основные тенденции формирования и историко-правовые этапы развития законодательства о недрах Российской Федерации, его состав и структура на современном этапе, а также основные проблемы и пути развития.

При анализе проблем и путей развития законодательства рассматриваются вопросы собственности на недра, соотношения частно-правовых и публично-правовых начал, исследуются проблемы кодификации, рассматриваются некоторые аспекты законодательного обеспечения национальной минерально-сырьевой безопасности.

Монография представляет интерес для юристов, экономистов, руководителей предприятий добывающих отраслей промышленности, специалистов в сфере государственного управления, студентов, аспирантов, преподавателей ВУЗов.

### Об авторе.

#### Василевская Дарья Владимировна

В 2000 г. с отличием окончила факультет права Российского государственного университета нефти и газа им. И.М. Губкина, в 2001 г. защитила диссертацию на соискание ученой степени кандидата юридических наук на тему «Конституционные основы пользования недрами в Российской Федерации» в Российской академии государственной службы при Президенте Российской Федерации.

С 2000 г. по 2006 г. работала в ФГУ Центр «СРП – Недра», где занимала должности юрисконсульта, ведущего юрисконсульта, начальника отдела, заместителя директора.

В 2006 г. назначена на должность заместителя директора Департамента государственной политики в области геологии и недропользования МПР России.

Является автором более 30 публикаций в российских и зарубежных изданиях по правовым проблемам недропользования.

## Экология

### В Актау состоялись слушания по экологическим вопросам, связанным с нефтяными операциями на участке Бобек

В Актау состоялись общественные слушания по предварительной оценке воздействия на окружающую среду нефтяных операций на участке Бобек.

В них приняли участие представители Мангыстауского областного территориального управления Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан, областного управления природных ресурсов и регулирования природопользования, неправительственных организаций, СМИ, а также ветераны-нефтяники и студенты вузов области, будущие экологи.

Как сообщил директор департамента новых морских проектов АО «НК КазМунайГаз» Едге Жолдасов, проект контракта на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Бобек в настоящее время находится на согласовании в соответствующих государственных органах, и общественные слушания являются обязательным требованием для его одобрения. Жолдасов отметил, что освоение участка Бобек будет проводиться в соответствии с задачами второго этапа (2006–2010 гг. — ускоренное освоение) Государственной программы освоения казахстанского сектора Каспийского моря (КСКМ).

Известно, что участок Бобек расположен в северной части КСКМ, в 65 км к северу от побережья полуострова Бузачи. В 1995–1996 гг. консорциум «КазахстанКаспий-Шельф» провел здесь 2Д сейсморазведку, а в 2004 г. на основе переинтерпретации сейсмических данных были перестроены и уточнены структурные построения и обнаружены пять перспективных структур: Бобек-2, Клавдия, Евгения, Евгения СВ, Дания ЮЗ.

По словам Жолдасова, сумма прогнозных извлекаемых ресурсов нефти по этим структурам, без учета риска, составляет 72 млн тонн, при этом глубина залегающих продуктивных отложений составляет 1–1,5 тыс. м. Е. Жолдасов сообщил, что при подготовке технико-экономического обоснования было выделено три объекта разработки, приуроченные к юрскому комплексу отложений структур Клавдия, Евгения и Евгения СВ с наиболее вероятными извлекаемыми ресурсами нефти в объеме 32 млн т.

Рабочая программа разведочных и оценочных работ рассчитана на шесть лет и предусматривает строительство одной разведочной скважины на структуре Евгения в 2009 г. и трех оценочных скважин на структуре Клавдия и Евгения в 2011 г.

Разработка будет осуществляться в водонапорном режиме с использованием приконтурного заводнения с применением рядовой схемы размещения добывающих и нагнетательных скважин, при этом расстояние между скважинами структуры составит тысячу км. В целом по участку будет пробурено 26 добывающих и 9 нагнетательных скважин.

Жолдасов также сообщил, что бурение скважин будет осуществляться с устьевых платформ с применением самоподъемных буровых установок, а эксплуатация добывающих скважин на начальном этапе разработки будет осуществляться фонтанным способом с последующим переводом на механизированный способ с применением погруженных электроцентробежных насосов.