

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Марина Евгения Александровича на тему: «Экономическое обоснование технологических решений при реализации проектов разработки нефтегазовых месторождений», представленный на соискание ученой степени кандидата экономических наук по специальности 5.2.3. Региональная и отраслевая экономика (экономика промышленности).

Актуальность темы диссертационного исследования обусловлена значимостью нефтегазовой отрасли для экономики Российской Федерации, успешное развитие которой требует, в частности, совершенствования методов экономической оценки проектов разработки месторождений углеводородного сырья. Усложняющиеся горно-геологические условия коллекторов, увеличение доли нетрадиционных месторождений требуют применения актуальных технологических решений при реализации проекта, которые, в силу капиталоемкости, существенно влияют на показатели экономической эффективности и величину рентабельно извлекаемых запасов месторождения.

Содержание автореферата диссертации Марина Е.А. в полной мере соответствует заявленной теме исследования. Текст автореферата изложен понятным научным языком, логическая последовательность промежуточных результатов исследования автором соблюдена. Выводы и результаты, полученные соискателем, соответствуют цели и задачам исследования. Достоверность заключений и рекомендаций автора обеспечивается анализом значительного числа зарубежных и отечественных исследований, использованием достоверных источников информации, а также корректным применением методов и инструментов исследования.

Научная новизна работы состоит в обосновании влияния метода дисконтированных денежных потоков, и ставки дисконтирования, в частности, на величину рентабельно извлекаемых запасов углеводородов при экономической оценке проектов разработки нефтегазовых месторождений; разработке методического подхода к экономической оценке проектов разработки нефтегазовых месторождений, основанного на принципах бинарного дисконтирования, динамического дисконтирования, разделения факторов риска и времени в концепции дисконтирования; разработке инструментария обоснования норм дисконта с применением бинарного дисконтирования, включая переменную норму дисконта для притоков на основе реверсированного дисконтирования, учитывающего ценовые риски, и переменную норму дисконта для оттоков с учетом величины резерва. Вместе с тем, необходимо подчеркнуть, что большинство крупных нефтегазодобывающих компаний определяет для себя некий

ОТЗЫВ

ВХ. № 9-5 от 16.02.23
АУ УС

минимальный допустимый внутрикорпоративный уровень доходности. В этом случае можно говорить об определении ставки дисконта по принципу требуемой доходности. Если вести речь о введении поправки на риск в норму дисконта, то исследователи сталкиваются с проблемой определения количественной оценки надбавки за риск. Инвестиционный проект нельзя полностью отождествлять с ценными бумагами, поэтому решение вопроса вероятностного распределения дохода проекта и доходности рыночного пакета, зачастую не представляется возможным.

По автореферату имеются замечания и вопросы, требующие уточнения:

– Нуждается в пояснении первая часть защищаемого положения (стр. 11), а именно: «Экономическое обоснование технологических решений при разработке нефтегазовых месторождений должно быть нацелено на увеличение рентабельно-извлекаемых запасов...». Согласно «Правил подготовки технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья», утвержденных Минприроды РФ № 639 от 20.09.2019, каждый проект разработки нефтегазовых месторождений уже содержит в себе ряд технологических (а также и технических) решений, которые и являются основанием для реализации проекта, а также - объектом экономического обоснования. И определение рентабельно-извлекаемых запасов является ключевой процедурой при расчете конкретного варианта разработки месторождения.

– Автор не упомянул в автореферате о теории реальных опционов, в рамках которой доходный и расходный денежные потоки, генерируемые конкретным проектом, также приводились к текущему временному моменту по разным ставкам, отличающимся величиной премии за риск.

– Предлагаемый автором инструментарий для обоснования норм дисконта в большей степени может быть реализован в рамках оценки стоимости нефтегазовых активов компании, осуществляемой при аудите ее активов, нежели в процессе подготовки технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья.

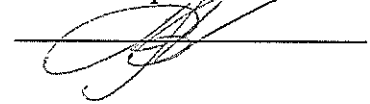
Обозначенные вопросы являются дискуссионными и не влияют на общую положительную оценку работы.

Судя по автореферату, диссертация «Экономическое обоснование технологических решений при реализации проектов разработки нефтегазовых месторождений», представленная на соискание ученой степени кандидата экономических наук по специальности 5.2.3. Региональная и отраслевая экономика (экономика промышленности), соответствует требованиям раздела 2 «Положения о присуждении ученых степеней» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет», утвержденного приказом

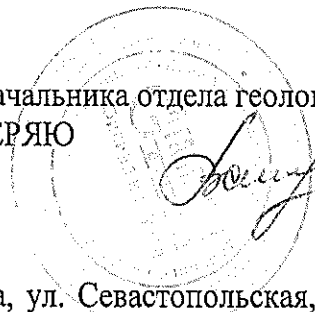
ректора Горного университета от 20.05.2021 № 953 адм, а ее автор – Марин Евгений Александрович – заслуживает присуждения ученой степени кандидата экономических наук по специальности 5.2.3. Региональная и отраслевая экономика (экономика промышленности).

И.о. начальника отдела геологии и
разработки месторождений филиала
Общества с ограниченной
ответственностью
«Научно-исследовательский институт
природных газов и газовых технологий –
Газпром ВНИИГАЗ»
Доктор экономических наук, доцент
+7 (821) 675 -21-97
s.razmanova@sng.vniigaz.gazprom.ru
06.02.2023 г.

Светлана Валерьевна Разманова



Подпись исполняющего обязанности начальника отдела геологии и разработки
месторождений Размановой С.В. ЗАВЕРЯЮ
Начальник ОКТОиСР
06 февраля 2023 г.



Е.А. Вашурина

169300, РФ, Республика Коми, г. Ухта, ул. Севастопольская, д. 1-а. Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ».