

О Т З Ы В

на автореферат диссертации **ОЛЬНЕВОЙ ТАТЬЯНЫ ВЛАДИМИРОВНЫ**
«Прогнозирование морфометрических характеристик литологических
ловушек на основе объектно-ориентированного
сейсмогеологического анализа (по материалам Банатской зоны
нефтегазонакопления Паннонского бассейна)»,
представленной на соискание ученой степени доктора
геолого-минералогических наук по специальности
25.00.10 – Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых

Автором в качестве нового методического подхода для интерпретации сейсмических данных предложен объектно-ориентированный сейсмогеологический анализ, основанный на предположении, что каждый фрагмент сейсмического изображения потенциально может нести в себе определенную геологическую информацию. Разработаны приемы объектно-ориентированной интерпретации на основе существующих инструментов в стандартных интерпретационных пакетах и выполнена типизация сейсмических изображений. Сопоставление распределения месторождений, проявленных в аномалиях волнового поля, с распределением аномалий по выделенным сейсмофациальным зонам позволило автору сделать заключение, что наибольший риск в выявлении потенциальных объектов связан с объектами, приуроченными к фациальным зонам проделты и склона.

На основе объектно-ориентированной интерпретации Т.В. Ольневой составлена схема речных систем, существовавших в плиоцене, выполнена их типизация. Разработан способ численной оценки морфометрических параметров русловых тел (палеоканалов) по результатам объектно-ориентированной интерпретации сейсмических данных.

Автором выполнен статистический анализ параметров месторождений юго-восточной части Паннонского бассейна. Распределение залежей нефти по возрастам вмещающих толщ показало их приуроченность преимущественно к основанию палеозойско-мезозойского возраста и синрифтовому комплексу. Распределение месторождений газа по стратиграфическим единицам свидетельствует об их приуроченности к толще отложений нижнего понта.

Анализ статистических данных по бассейну позволил автору сделать вывод, что наиболее вероятный размер открытий нефтяных месторождений составляет менее 140-270 тыс. тонн. По газовым месторождениям наиболее

№ 32-10
от 29.01.2019

вероятный размер открытий менее 200 x106 м³. Литологические ловушки приурочены преимущественно к отложениям понта и плиоцена. Их доля в статистике потенциальных объектов (по расчетам автора) составляет 65-75%.

Большое значение имеет разработанная Т.В. Ольневой схема нефтегазоносности региона, которая на данный период является основой для планирования геологоразведочных работ.

Замечание. На мой взгляд, следовало более четко сформулировать защищаемые положения, каждое из которых должно состоять из трех частей. Сначала должен быть указан результат (сейсмологическая модель, объектно-ориентированный сейсмогеологический анализ, ..., прогнозная схема нефтегазоносности), основанный на таком-то принципе (или отличающийся тем-то от аналогов), который позволяет решить такую-то геологическую задачу.

В целом, диссертация соответствует требованиям п.9 «Положения о присуждении ученых степеней» ВАК Минобрнауки России, а ее автор **Татьяна Владимировна Ольнева** заслуживает присуждения ученой степени доктора геолого-минералогических наук по специальности 25.00.10 «Геофизика, геофизические методы поисков полезных ископаемых».

Я, Костицын Владимир Ильич, даю согласие на включение своих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Заведующий кафедрой геофизики
Федерального государственного бюджетного
образовательного учреждения высшего образования
«Пермский государственный национальный
исследовательский университет» (ПГНИУ),
доктор технических наук, профессор,
заслуженный работник высшей школы
Российской Федерации



Костицын Владимир Ильич

614990, г. Пермь, ул. Букирева, 15,
Пермский государственный национальный
исследовательский университет.
E-mail: kostitsyn@psu.ru
Тел. 8-342-239-66-57



Костицын Владимир Ильич
Е. Б. Андреев