

**ТРЕБОВАНИЯ К МАТЕРИАЛАМ,  
ПРЕДСТАВЛЯЕМЫМ ДЛЯ ПУБЛИКАЦИИ В НАУЧНОМ СЕТЕВОМ ИЗДАНИИ  
«АКТУАЛЬНЫЕ ПРОБЛЕМЫ НЕФТИ И ГАЗА»**

***Общие требования***

Статья и приложение к ней (иллюстрации) представляются в электронном виде (в программе Microsoft Word, формат \*.doc или \*.docx) и на бумажном носителе (с подписью одного автора). Объем статьи не должен превышать одного авторского листа (не менее 10 000 и не более 40 000 знаков). Рисунки даются в тексте или приложении (в том же Word-файле статьи), приложение не должно по объему превышать саму статью. Аннотация присылается отдельным файлом или приводится в конце файла статьи.

При отправке файлов по электронной почте на адрес редакции (oilgasjournal@ipng.ru) необходимо в названии файлов указывать фамилию первого автора и дату отсылки: «Иванов\_статья\_10.08.2018», «Иванов\_аннотация\_10.08.2018».

Редакция сохраняет за собой право по согласованию с автором сокращать статьи и подвергать их, если это окажется необходимым, правке.

***Правила оформления рукописи статьи***

**Структура рукописи:** введение, фактический материал, методы исследования, обсуждение результатов, заключение или выводы, список литературы, приложение (в случае необходимости).

**Формат текста:** междустрочный интервал – 1,5 (в многострочных заголовках, названиях таблиц и подрисуночных подписях – 1,0); шрифт – Times New Roman; кегль – 12; красная строка – 1,25 см. Параметры страницы: левое, верхнее и нижнее поле – 3,0 см; правое – 1,5 см. Допускается изменение полей в приложении к статье.

**Рисунки** даются в приложении или в тексте статьи, под каждым из них должна быть подпись, кегль шрифта подрисуночной подписи – 11. Все страницы статьи, включая приложение, нумеруются, номер страницы размещается внизу справа.

При использовании в тексте статьи и в приложении **сокращенных названий** следует давать их расшифровку или ограничиваться общепринятыми сокращениями и избегать новых без достаточных на то оснований.

**Список используемой литературы** приводится в конце статьи в соответствии с существующими правилами библиографического описания. На все **формулы, рисунки, таблицы** и используемую **литературу** обязательно даются ссылки в тексте статьи и в

приложении к ней. Пронумерованные **формулы** размещаются в отдельных строках (с отступом от левого края), номер формулы ставится справа от нее. Упомянутые в статье единицы измерения должны соответствовать Международной системе единиц СИ.

### ***Правила оформления аннотации***

**Аннотация** представляется вместе со статьей (объемом не менее 500 и не более 1000 знаков). К ней прилагаются: **УДК**, название статьи, фамилии авторов с инициалами, ключевые слова. Аннотация должна быть информативной, в ней необходимо в краткой форме отразить содержание статьи и по возможности основные результаты исследований. В аннотации не допускаются ссылки на другие работы. Аннотация (название статьи, фамилии авторов с инициалами, текст, ключевые слова) дублируется на английском языке.

### ***Обратная связь***

Для обеспечения обратной связи с авторами необходимо в тексте электронного письма, в конце рукописи статьи или отдельным файлом выслать в редакцию данные авторов с указанием ответственного за переписку: фамилия, имя, отчество (полностью), организация, электронный адрес, телефоны для связи (в том числе мобильный).

## **ОБРАЗЕЦ ОФОРМЛЕНИЯ АННОТАЦИИ**

УДК 550.8.01

### **ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ СТРОЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ КОРЫ В РАЙОНЕ РОМАШКИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ПО ДАННЫМ СЕЙСМИЧЕСКИХ НАБЛЮДЕНИЙ МОГТ-ГСЗ**

Кузин А.М.

#### **Аннотация**

В статье описана методика построения схемы отражающих границ в консолидированной коре в районе Ромашкинского месторождения нефти. Перечислены особенности сейсмических границ, фиксируемых в консолидированной коре. Выполнен обзор прогнозных критериев нефтегазоносности по данным региональных исследований МОГТ и ГСЗ. Даны рекомендации по совершенствованию методики региональных наблюдений МОГТ.

*Ключевые слова:* отражение, отражающая граница, консолидированная кора, месторождение, нефть, разрывные нарушения, сейсмический метод.

**GEOLOGICAL STRUCTURE OF CONSOLIDATED CRUST IN THE REGION  
OF ROMASHKINSKIY DEPOSIT ACCORDING TO SEISMIC  
OBSERVATIONS OF THE CDP METHOD**

Kousin A.M.

**Abstract**

The article describes the construction procedure of a scheme of reflecting boundary in consolidated crust in the region of Romashkinskiy oil deposit. Special aspects of seismic boundaries fixed in the consolidated crust which are listed. We also reviewed existing criteria for prediction of oil and gas occurrence according to regional observations of MOGT-GSO. Recommendations on development of methodology of regional observations by MOGT are made.

*Keywords:* reflection, reflecting boundary, consolidated crust, deposit, oil, faults, seismic method.

**ОБРАЗЕЦ ОФОРМЛЕНИЯ СТАТЬИ**

**1) Название статьи:**

*Вариант А) авторы из одной организации*

**ОЦЕНКА УСТОЙЧИВОСТИ ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ СРЕДЫ  
В УСЛОВИЯХ ТЕХНОГЕНЕЗА**

П.К. Иванов  
ИФЗ РАН, г. Москва  
E-mail: ivanov\_pk@yandex.ru

*Вариант Б) авторы из разных организаций*

**СИСТЕМНЫЙ АНАЛИЗ ГЕОХИМИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ**

А.И. Петров<sup>1</sup>, М.К. Сидорова<sup>2</sup>  
1 – Институт геохимии СО РАН, г. Новосибирск;  
2 – Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука СО РАН,  
г. Новосибирск  
E-mail: petrov@inbox.ru

## 2) Подзаголовок:

... При этом наибольшим коэффициентом отражения обладает модель с экспоненциальной изменением скорости и плотности, соответствующая результатам, полученным из полевых измерений в работе [8].

### Некоторые эффекты, объясняющие прерывистый характер корреляции отраженных волн

Отражающие границы могут быть гетерогенными по структуре и упругим свойствам. Помимо этого они могут обладать разной по величине шероховатостью. Шероховатые отражающие границы будут характеризоваться прерывистой корреляцией на временном разрезе МОВ. ...

## 3) Таблица:

Таблица 4

### Анализ насыщенности пласта ретроградным конденсатом в районе скв 101Д

Размер ячейки, м	15,2	23,8	36,7	56,5	87,2	134	207	320	493	760
Насыщенность, %	30	30	14	6,4	3,3	2,1	1,5	1,3	1,2	1,1

## 4) Формулы:

... Ввиду изотермичности процесса, в качестве таковой удобно ввести сумму свободной энергии Гельмгольца  $F_\alpha$  и кинетической энергии, так что

$$\hat{F}_\alpha = F_\alpha + \frac{1}{2} v_\alpha^2 = \varepsilon_\alpha - T \hat{s}_\alpha + \frac{1}{2} v_\alpha^2, \quad (\alpha = 1, 2), \quad (1)$$

где  $\varepsilon_\alpha$  и  $\hat{s}_\alpha$  – соответственно, внутренняя энергия и энтропия единицы массы  $\alpha$ -фазы;  $T = T_1 = T_2$  – температура фаз. ...

## 5) Список литературы:

В список включаются только те работы, на которые есть нумерованные ссылки в тексте. Ссылки даются в квадратных скобках, например, [1–4] по порядку обращения к источникам в тексте.

## ЛИТЕРАТУРА

1. Аммосов С.М., Войтов Г.И., Коробейник Г.С., Кузнецов В.В., Николаев А.В., Федорова Г.С. О двух типах газовой-геохимических эффектов в поле вибрационного источника сейсмических колебаний // ДАН СССР. 1988. Т. 301. № 1. С. 62–68.
2. Shuleikin V.N., Shchukin G.G. Interrelations between the atmospheric electric field, air pressure, and hydrogeological processes // Russ. Meteorol. Hydrol. 2017. Vol. 42, No. 1. P. 19–26.
3. Редин А.А. Математическое моделирование электродинамических процессов в приземном слое в условиях аэрозольного загрязнения атмосферы: Автореф. дис. ... канд. физ.-мат. наук. Таганрог. 2011. 19 с.
4. Шулейкин В.Н. Радон почвенного и атмосферного воздуха и дегазация Земли [Электронный ресурс] // Георесурсы, геоэнергетика, геополитика: Электрон. науч. журн. 2010. Вып. 1(1). 13 с. – Режим доступа: <http://www.oilgasjournal.ru> (Дата обращения 20.12.2017).
5. Еремин Н.А., Сарданашивили О.Н. Инновационный потенциал цифровых технологий. [Электронный ресурс] // Актуальные проблемы нефти и газа: Науч. сет. изд. 2017. Вып. 3(18). 9 с. – Режим доступа: <http://www.oilgasjournal.ru> (Дата обращения 30.05.2018).
6. Eremin Al.N., Eremin An.N., Eremin N.A. Smart Fields and Wells. Almaty: Publishing Center of Kazakh-British Technical University (KBTU) JSC, 2013. 320 p.
7. Федоров Ю.Н., Маслов А.В., Ронкин Ю.Л., Лепихина О.П. Микроэлементная характеристика сырых нефтей Шаимского и Среднеобского нефтегазоносных районов Западной Сибири: новые данные // Дегазация Земли: геотектоника, геодинамика, геофлюиды; нефть и газ; углеводороды и жизнь: Сб. материалов Всерос. конф. с междунар. участием. М.: ГЕОС. 2010. С. 586–589.
8. Куринов М.Б., Никитин В.Н. Распределение трещин и скоростей упругих волн в зонах влияния тектонических нарушений // Инженерная геология. 1982. № 3. С. 17–22.
9. БПЦ Инжиниринг – электростанции на базе микротурбин Capstont [Электронный ресурс] // Официальный сайт компании БПЦ Инжиниринг. 2014. Aug. – Режим доступа: [http://www.bpcenergy.ru/solutions/util\\_png](http://www.bpcenergy.ru/solutions/util_png) (Дата обращения 18.07.2017).
10. Мальшев М.В. Пат. RU 2600576 С1. Способ изготовления тампонажного материала для ремонтно-изоляционных работ в нефтяных и газовых скважинах.

№ 2015132365/03; Заявл. 04.08.2015; Оpubл. 27.10.2016 // Изобретения. Полезные модели. 2016. Бюл. № 30. С. 6.

11. *Каушанский Д.А., Демьяновский В.Б.* Пат. RU 2656654 С2. Способ увеличения добычи нефти. № 2016105712; Заявл. 19.02.2016; Оpubл. 06.06.2018 // Изобретения. 2018. Бюл. № 16. – Режим доступа: <http://www1.fips.ru>

12. *Хабибуллин И.Л., Саяхов Ф.Л., Низаев И.Г., Макогон Ю.Ф.* Авт. свид. SU 1726736. Способ эксплуатации скважин с гидратным режимом в призабойной зоне. № 4728384/03; Заявл. 15.08.1989; Оpubл. 15.04.1994 // Изобретения. Полезные модели. Бюл. № 14. – Режим доступа: <http://www1.fips.ru>.

13. *Silva C., Walhout P.K., Yokoyama K., Barbara P.F.* Femtosecond Solvation Dynamics of the Hydrated Electron // *Phys. Rev. Lett.* 1998. Vol. 80. P. 1086–1094.

14. *Алейников А.Л., Немзоров Н.И., Халевин Н.И.* Роль поперечных волн в повышении эффективности рудной сейсморазведки // *Сейсморазведка при поисках месторождений цветных металлов на Урале: Сб. тр. М.: Геол. фонд РСФСР. 1981. С. 46–56.*

15. *Берзон И.С.* Сейсмическая разведка вертикально-слоистых сред фундамента. М.: Недра, 1977. 320 с.

16. Геотраверс ГРАНИТ: Восточно-Европейская платформа – Урал – Западная Сибирь (строение земной коры по результатам комплексных геолого-геофизических исследований) / Под ред. С.Н. Кашубина. Екатеринбург: Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Свердловской области, ФГУГП «Баженовская геофизическая экспедиция», 2002. 312 с.

17. *Купцов А.В., Маранулец Ю.В., Мищенко М.А., Руленко О.П., Шевцов Б.М., Щербина А.О.* О связи высокочастотной акустической эмиссии с электрическим полем в приземном слое атмосферы // *Вулканонология и сейсмология. 2007. № 5. С. 71–76.*

## **б) Размещение рисунков:**

*Вариант А) в тексте*

... Построение линейных зависимостей позволяет определить искомые константы для различных форм зависимостей (рис. 1). ...

РИСУНОК 1 с подрисуночной подписью

Результаты измерений ...

ПРИЛОЖЕНИЕ

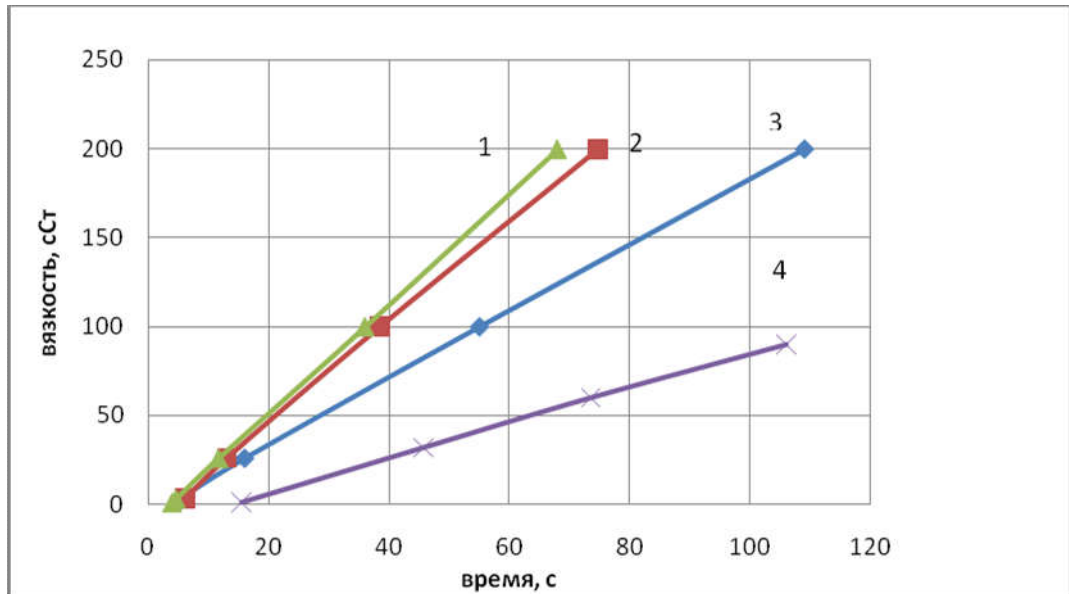


Рис. 1. Зависимость «вязкость-время» для разных конструкций вискозиметров: 1 – ВБР-(5/100/100), 2 – ВЗ-(5/50/100), 3 – ВЗ-(5/50/100), 4 – ВБР-(5/100/500); формат обозначений: вискозиметр-(диаметр канала, мм/длина канала, мм/объем резервуара, мл)

Подрисовочная подпись может быть размещена по центру.