

ДК 621.396.41 (СТИЛЬ «УДК»: TIMES NEW ROMAN, 10 КЕГЛЬ)

И.И. Иванов, П.П. Петров, С.С. Сидоров (стиль «ФИО»: Times New Roman, 14 кегль)

Заглавие статьи (стиль «Название статьи» Times New Roman 14 кегль)

(«Аннотация»: Times New Roman, 14 кегль)

ВНИМАНИЕ! Не используйте символы, специальные знаки или математические выражения в названии статьи или аннотации.

Ключевые слова: шаблон, компонент, форматирование, стиль, оформление в определённом стиле. (Times New Roman, 14 кегль).

Doi (уникальный международный цифровой идентификатор для постоянного обозначения научных публикаций и других цифровых объектов): 10.21293/1818-0442-2016-19-3-5-7 (volume, issue and page numbers are to be filled by Editor) (стиль Times New Roman, 14 кегль).

Для удобства форматирования текста нужно в окне «Word» в меню включить функцию «Отобразить все знаки» («Все знаки форматирования»), щелкнув по иконке .

Чтобы увидеть стиль выделенного текста, следует войти в меню «Стили». Справа появится окно стилей. В списке отыщется выделенный стиль: «Формат», «Стили форматирования» или «Стиль».

Простота использования. Выбор шаблона

Представление неформатированного текста или неиспользование шаблона является основанием для отклонения статьи.

(Для введения и основного текста статьи используйте стиль «Текст») Данный шаблон, модифицированный в MS Word 2003–2016 и сохранённый как «Документ Word» для ПК, даёт возможность авторам использовать большинство стилей форматирования, которые необходимы при подготовке электронных версий своих статей. Все стандартные разделы статьи были описаны по следующим причинам: 1) простота использования при форматировании отдельных статей; 2) автоматическое выполнение требований, что облегчает параллельное или более позднее формирование материалов в электронной форме; 3) соответствие стилю журнала. Названия используемых в данном документе стилей приведены красным курсивом в скобках. Приводятся некоторые из таких компонентов, как многоуровневые уравнения, графики и таблицы, не приводятся, хотя даются различные стили текстовых таблиц. Эти компоненты нужно будет создать автору при последующем форматировании, учитывая применяемые критерии, которые описываются далее.

Поддержание целостности требований

Шаблон используется для форматирования статьи и задания стилей текста. Размеры полей, межстрочный интервал и вид шрифтов уже заданы; пожалуйста, не изменяйте эти установки. Отметьте следующее. Например, верхнее поле в этом шаблоне имеет размеры, отличные от общепринятых. Данный размер и другие размеры определены заранее на основе требований, в рамках которых ваша статья выступает лишь как одна из статей журнала, а не как самостоятельный документ. Пожалуйста, не изменяйте никаких данных настроек (в т.ч. параметров страницы).

Подготовьте статью перед форматированием.

Перед тем, как начать форматировать статью, сначала напишите её и сохраните в виде отдельного текстового файла. Сохраняйте текст и графические файлы до тех пор, пока текст не будет отформатирован, и к нему не будут применены стили. Не используйте табуляцию, а число явных переносов строки ограничьте одним переносом в конце абзаца. Нигде в статье не используйте разбиение текста на страницы. Не нумеруйте заголовки в тексте.

В заключение, отредактируйте текст и структуру статьи перед форматированием. Пожалуйста, при проверке орфографии и грамматики обратите внимание на следующие пункты:

Аббревиатуры и сокращения

Дайте определение аббревиатурам и сокращениям в первый раз, когда они встречаются в тексте, даже если они были определены в реферате. Такие общепринятые аббревиатуры как, например, РЛС, СИ, МПК, СКО и подобные определять не нужно. Не используйте аббревиатуры в названии или заголовках, если этого можно избежать.

Единицы измерения

Используйте в качестве основных единиц измерения систему СИ (МКС), все обозначения единиц измерения должны быть написаны на русском языке, как в тексте, так и в таблицах и рисунках, т.е. прямым шрифтом, не курсивом и не жирным.

Избегайте совместного использования единиц СИ и СГС, как например, ток в амперах, а магнитное поле — в эрстедах. Зачастую это приводит к путанице, поскольку в уравнениях не сочетается размерность. Если вам

необходимо использовать обе системы, то чётко укажите единицы измерения для каждой из величин, которые вы используете в уравнении.

Не смешивайте полное написание и сокращения единиц измерения: «Вб/м²» или «вебер на квадратный метр», но не «вебер/м²». Полностью раскрывайте название единицы измерения в тексте: «... несколько генри», но не «... несколько Н».

Используйте ноль перед десятичной запятой: «0,25», а не «,25». Используйте «см³», а не «куб.см».

Уравнения

Уравнения в данном шаблоне являются исключением из предписанных требований. Вам нужно будет определиться с видом шрифта для набора переменных в уравнении: Times New Roman или Sym-bol (пожалуйста, **не используйте других шрифтов**). Формулы должны быть набраны в надстройках MathType программы Word (**не конструктором!**). Используйте параметры набора формул по умолчанию, **не применяйте функцию «Other»** (примеры формул даны ниже). Убедитесь в том, что символы (переменная, вектор, функция, индекс, ...) в вашем уравнении были определены при его наборе.

В статьях на русском языке необходимо использовать пояснения на русском языке (исток, затвор, вход, выход...) и общепринятые обозначения.

Одни и те же символы в тексте, формулах, таблицах и рисунках должны быть единообразными по написанию – шрифты: Times New Roman или Symbol.

Набор простых формул в строке допускается в текстовой форме – $F(x_n, y_1)$. В формулах русские буквы, индексы-метки от слов ($f_{\text{нос}}$ – частота n -го опорного сигнала), греческие символы, математические знаки (+, –, ×, ∈, =, скобки, ...) и цифры всегда набираются прямым не жирным шрифтом, а переменные, обозначенные латинскими буквами – курсивом, кроме англ. слов, их сокращений, имен функций, названий программ, элементов, фирм и химических формул (const; Matlab Simulink; Keysight N5A3-90Hz; summa; sign(...); $\sin x(t_1)$; TV₁ (транзистор); D₂ (детектор); C_{1...n}, L_{1...m}, R_{1...m} – конденсаторы, катушки индуктивности, резисторы с переменными значениями емкости, индуктивности, сопротивления; H₂O; Cisco; Adobe Acrobat и т.д.); $U_{\text{вых}}$, $G_{\text{sum}, f_{\text{пч}}}$ (сокращения – вых, sum, пч (промежут. частоты) – это метки от слов: прямо, не курсив); T_z (где z – переменный параметр, курсив); λ_2 ; векторные величины – жирным, прямо, не курсив – A_1 , $\mathbf{M}(f_{2n})$, β_x (где x, n, f – переменные параметры; индексы и цифры, как правило, не бывают векторными величинами – всегда не жирным!!!). Шаблоны для набора формул приведены ниже.

В случае уравнений из нескольких строк, следует разбить их на знаках (суммирование, вычитание, умножение) и записать части одна под другой. Номер формулы ставится напротив последней части.

Уравнение центрируется в строке без отступа.

Нумеруйте уравнения последовательно. Номера уравнений, заключённые в скобки, выравниваются вправо, как в (1), используя отступ вправо с табуляцией. Чтобы сделать уравнения более компактными, можно использовать косую черту (/), экспоненциальную функцию, или соответствующие экспоненты. Курсивом Times New Roman отображаются символы для величин и переменных, но не символы греческого алфавита. Для знака минус используйте длинное тире (–) вместо дефиса (-). Знаки препинания в уравнениях расставляйте с использованием запятых или точек, когда они являются частью предложения.

Используйте ссылку «(1)», а не «уравнение (1)» или «выражение (1)», за исключением случая, когда ссылка открывает предложение: «Выражение (1) описывает ...»

(для выравнивания используется стиль «Формула»)

Шаблоны для набора формул с заданными параметрами:

$$2W_i k \frac{\partial u_i(x, z)}{\partial x} + \frac{\partial^2 u(x, z)}{\partial z^2} + k^2 \tilde{\epsilon}(x, z) u_i(x, z) = 0, \quad (1)$$

$$V_{\text{in}} = \left(\frac{k\pi}{4xi} \right)^{Q/2} \int_{-\infty}^{\infty} \dots \int_{-\infty}^{\infty} \exp \left\{ \frac{ikz_j^2}{2x} + \frac{ik\pi^2}{4x} \sum_{t=1}^Q q_t^2 + \frac{ik}{2} x \right. \\ \left. \times \int_0^x R_{\xi} \left[\xi, x, \frac{\xi z_j}{x} + \sum_{t=1}^Q \frac{q_t}{t} \sin \left(\frac{t\pi\xi}{x} \right), z_0 \right] d\xi \right\} dq_1 \dots dq_Q, \quad (2)$$

где $j = 1, \dots, 100$; $z_j = (m - j)\Delta z$; $i = \dots$; $k = \dots$ и т.д.

Все впервые написанные элементы и параметры в формулах должны быть пояснены.

Конструктор для набора формул, встроенный в программу Word, при оформлении статей в журнал **НЕ ИСПОЛЬЗОВАТЬ!!!**

$$A = \pm B \frac{x - b \pm \sqrt{b^2 - 4ac}}{2a} \int_i^n e^{-i\omega t}$$

(меняется шрифт – Cambria Math, размер символов, при копировании в др. файл объект может преобразоваться в рисунок и требуется перенбор и т.д.).

Использование шаблона

После того, как редактирование текста закончено, статья готова для применения шаблона. Сделайте копию файла шаблона, используя команду «Сохранить как». В качестве имени файла статьи используйте фамилию первого автора на русском языке. В этом созданном заново файле выделите всё содержание и импортируйте подготовленный вами текстовый файл. После этого вы будете готовы к формированию стилей в вашей статье; используйте при этом выпадающее окно со стилями в левой части панели инструментов MS Word.

Определите заголовки

Заголовки – это структурные элементы, которые помогают читателю ориентироваться в вашей статье. Существует два типа заголовков: структурные заголовки (стиль «Заголовок 3») и текстовые заголовки (стиль «Заголовок 2»).

Структурные заголовки определяют различные части вашей статьи и тематически не зависят друг от друга. Примерами подобных структурных заголовков являются *Благодарности* и *Литература*, поэтому правильным стилем для них является «Заголовок 3».

Текстовые заголовки формируют темы на основе относительной иерархии. Например, название статьи является главным тестовым заголовком, поскольку весь последующий материал связан этим названием и излагается в соответствии с заданной темой. Если имеется две и более подтемы, то нужно использовать заголовок следующего уровня (обозначаемый римскими цифрами), и, наоборот, если нет, по крайней мере, двух подтем, то подзаголовки вводить не следует. Стили «Заголовок 1», «Заголовок 2», «Заголовок 3» прописаны в этом шаблоне.

Используйте стили «Подпись к рисунку» для подписей к вашим рисункам, а «Таблица» и «Заголовок таблицы» для таблиц.

Рисунки и таблицы

Подписи к рисункам должны быть под рисунками, а заголовки таблиц – над таблицами. Вставляйте рисунки и таблицы после того, как они были упомянуты в тексте.

Стиль «Таблица» Таблица 1

Заголовок таблицы Стиль «Заголовок таблицы»

Заголовок столбца	Общий заголовок столбцов таблицы		
	Подзаголовок столбца таблицы	Подзаголовок	Подзаголовок
Текст	Текст в таблице*	Текст	Текст

* Пример сноски в таблице.

Стиль «Таблица» Таблица 2

Заголовок таблицы Стиль «Заголовок таблицы»

Заголовок столбца	Общий заголовок столбцов		Общий заголовок столбцов		
	Подзаголовок столбца таблицы	Подзаголовок	Подзаголовок	Подзаголовок	Подзаголовок
Текст	Текст в таблице*	Текст	Текст	Текст	Текст

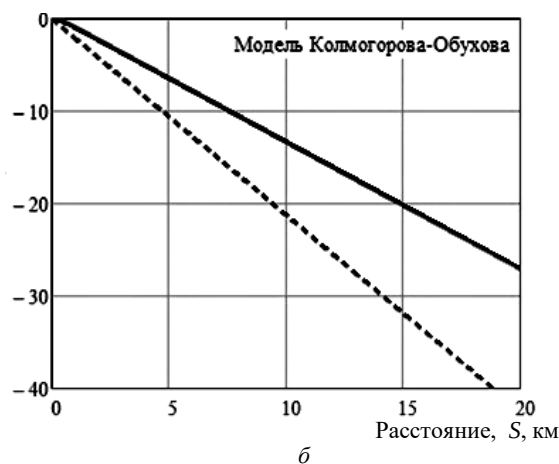
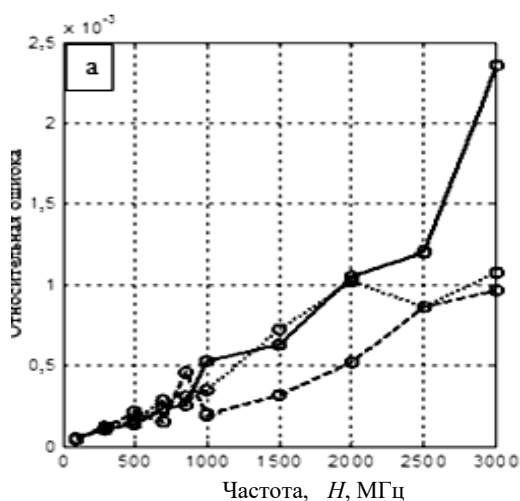


Рис. 2. Зависимость ошибки расчёта ЭМП от частоты радиоволны – а.

Дистанционная зависимость дополнительного множителя ослабления среднего поля относительно поля в среде без случайных флуктуаций – б Стиль «Подпись к рисунку»

Стиль «Подпись к рисунку»

Для пояснительных подписей на рисунках используйте шрифт Times New Roman, такой высоты, чтобы после масштабирования и вставки в рукопись он выглядел, как шрифт 9 пт в тексте. При этом лучше использовать текстовые пояснения вместо символов или аббревиатур. Например, обозначьте отображаемую величину «Ток», или «Ток I », а не просто « I ». Если в подписи нужно указать величины, то приводите их, отделяя запятой от величины. Не следует обозначать оси координат с использованием только величин. Например, пишите «Сопротивление R , Ом», а не просто « R ».

Рисунки и фотографии должны быть **черно-белыми**, четкими, контрастными, аккуратными, сгруппированными. **Надписи на графиках и рисунках – так же как в тексте (не жирным)**, сетка – четко (не жирно). Единицы измерения физических величин должны соответствовать Международной системе единиц (СИ) и написаны по-русски через пробел (х, ГГц; 43 дБ; 6,5 км/ч; $9,7 \times 10^{-5}$ А/см²; T , град; 7 °C; 5%). Десятичные числа пишутся через запятую (не точку).

Рисунки могут быть выполнены в программах CorelDraw, Illustrator, Word, Visio и должны давать возможность внесения исправлений.

Иллюстрации, разрешением не менее 300 dpi, дублируются отдельными файлами. Если это невозможно, должны быть предоставлены оригиналы иллюстраций, пригодные для полиграфического исполнения. Масштабируя изображение соблюдайте главное условие – читаемость надписей не менее 8–9 кегля шрифтом Times New Roman.

Благодарности (Заголовок 3)

Этот раздел необязательный. Иногда в этом разделе статьи авторы упоминают те физические лица и/или организации, которые, по их мнению, внесли определённый вклад в данную работу. Упоминание организаций, профинансировавших проведение исследований, результаты которых излагаются в данной статье (Работа выполнена при финансовой поддержке ...), приводится отдельным абзацем в конце текста перед разделом *Литература*.

Литература (Заголовок 3)

В тексте статьи цитируемые источники нумеруются последовательно в квадратных скобках [1]. Знаки препинания в предложении следуют за квадратными скобками [2]. Ссылаться на источник нужно просто как [3] – не используйте запись вида «источник [3]», за исключением начала предложения: «Источник [3] был первой работой, ...». В списке под заглавием «Литература» библиографии нумеруются без квадратных скобок.

На неопубликованные источники ссылаться нельзя. Статьи, которые были приняты для публикации, должны упоминаться как «в печати» [4]. С заглавной буквы пишите только первое слово в названии статьи, кроме простых символов.

Литература (Заголовок 3)

1. Конторович В.А. Модель формирования неокомского клиноформного комплекса Западно-Сибирской неф-тегазоносной провинции с учетом изостазии / В.А. Кон-торович, В.В. Лапковский, Б.В. Лунев // Геология нефти и газа. – 2014. – № 1. – С. 65–72.

2. Захрямина М.О. Принципиальная модель строения ачимовской толщи Сургутского и Нижневартовского сводов и ее взаимоотношение с шельфовыми пластами неоккома // Геология нефти и газа. – 2014. – № 1. – С. 58–63.

3. Курчиков А.Р. Стратиграфия и палеогеография берриас-нижнеапских отложений Западной Сибири в связи с клиноформным строением разреза / А.Р. Курчиков, В.Н. Бородин // Геология и геофизика. – 2011. – Т. 52, № 8. – С. 1093–1106.

4. Мельник И.А. Физико-геохимическая модель низкоомного коллектора и ее практическое применение / И.А. Мельник, Л.Я. Ерофеев // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2014. – № 3. – С. 46–50.

5. Экспериментальное обоснование межпластовой вертикальной миграции нефтяных углеводородов / В.И. Исаев, Ю.В. Коржов, А.А. Жильцова, М.Я. Кузина // Геология и нефтегазоносность Западно-Сибирского мегабассейна (Опыт, инновации): матер. VIII Всерос. науч.-техн. конф. – Тюмень: ТюмГНГУ, 2012. – Т. II. – С. 20–23.

6. Распределение ароматических углеводородов в разрезе отложений нефтегазоносных комплексов (на примере месторождений Краснотинского свода) / Ю.В. Кор-жов, В.И. Исаев, А.А. Жильцова, О.В. Латыпова // Геофизический журнал. – 2013. – Т. 35, № 1. – С. 113–129.

7. Богородская Л.И. Кероген: методы изучения, геохимическая интерпретация / Л.И. Богородская, А.Э. Кон-торович, А.И. Ларичев. – Новосибирск: Изд-во СО РАН, филиал «ГЕО», 2005. – 254 с.

8. Фомин А.Н. Катагенез органического вещества и нефтегазоносность мезозойских и палеозойских отложений Западно-Сибирского мегабассейна. – Новосибирск: ИНГ СО РАН, 2011. – 331 с.

9. Баталин О.Ю. Температура и глубина образования нефти / О.Ю. Баталин, Н.Г. Вафина // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2012. – № 11. – С. 53–61.

10. Лобова Г.А. Перспективы Югорской зоны нефтенакопления по комплексу геолого-геофизических данных: автореф. дис. ... канд. геол.-минерал. наук. – Ханты- Мансийск, 2009. – 24 с.

11. Костырева Е.А. Геохимия и генезис палеозойских нефтей юго-востока Западной Сибири. – Новосибирск: Изд-во СО РАН, филиал «Гео», 2005. – 183 с.

12. Конторович В.А. Тектоника и нефтегазоносность мезозойско-кайнозойских отложений юго-восточных районов Западной Сибири. – Новосибирск: Изд-во СО РАН, 2002. – 253 с.

13. Estimation of the Oil-and-Gas Potential of Sedimentary Depression in the Far East and West Siberia Based on Gravimetry and Geothermy Data / R.Yu. Gulenok, V.I. Isaev, V.Yu. Kosygin, G.A. Lobova, V.I. Starostenko // Russian Journal of Pacific Geology. – 2011. – Vol. 5, No. 4. – P. 273–287.
14. Isaev V.I. Foci of oil generation of bazhenov- and togur-type oils in the southern Nyuro'l'ka megadepression / V.I. Isaev, A.N. Fomin // Russian Geology and Geophysics. – 2006. – Vol. 47, No. 6. – P. 734–745.
15. Connan J. Time-temperature relation in oil genesis // AAPG Bull. – 1974. – Vol. 58. – P. 2516–2521.
16. Isaev V.I. Paleotemperature modelling of the sedimentary section, and oil-and-gas generation // Geology of the Pacific Ocean. – 2004. – Vol. 23, No. 5. – P. 101–115.
17. Лобова Г.А. Влияние палеоклимата на геотермический режим и реализацию нефтегенерационного потенциала баженовских отложений юго-востока Западной Сибири / Г.А. Лобова, В.В. Стоцкий, В.И. Исаев // Нефтегазовая геология. Теория и практика. – 2014. – Т. 9, № 3 [Электронный ресурс]. – URL: http://www.ngtp.ru/rub/4/31_2014.pdf (дата обращения: 01.07.2014).
18. Tissot B.P. Preliminary Data on the Mechanisms and Kinetics of the Formation of Petroleum in Sediments. Computer Simulation of a Reaction Flowsheet // Oil & Gas Science and Technology – Rev. IFP. – 2003. – Vol. 58, No. 2. – P. 183–202.
19. Depositional environments, organic richness, and petroleum generating potential of the Campanian to Maastrichtian Enugu formation, Anambra basin, Nigeria / S.O. Akande, O.J. Ojo, B.D. Erdtmann, M. Hetenyi // The Pacific Journal of Science and Technology. – 2009. – Vol. 10. – P. 614–628.
20. Историко-геологическое моделирование процессов нефтидогенеза в мезозойско-кайнозойском осадочном бассейне Карского моря (бассейновое моделирование) / А.Э. Конторович, Л.М. Бурштейн, Н.А. Малышев, П.И. Сафронов, С.А. Гуськов, С.В. Ершов, В.А. Казаненков, Н.С. Ким, В.А. Конторович, Е.А. Костырева, В.Н. Меленевский, В.Р. Лившиц, А.А. Поляков, М.Б. Скворцов // Геология и геофизика. – 2013. – Т. 54, № 8. – С. 1179–1226.

Иванов Иван Иванович

Д-р техн. наук, проф. каф. радиотехнических систем (КРС) Запорожского национального технического ун-та (ЗНТУ)
Жуковского ул., 64, г. Запорожье, Украина, 69063

ORCID: (если имеется)

Тел.: +7-913-312-34-56 (для сот. тел.)

Эл. почта: iii@zgtu.krs.ru

Петров Пётр Петрович

Аспирант каф. радиотехнических систем (РТС)

Томского государственного ун-та

систем управления и радиоэлектроники (ТУСУР)

Ленина пр-т, 40, г. Томск, Россия, 634050

ORCID: (если имеется)

Тел.: +7 (382-2) 12-34-56, доп. 7741 (стационарный)

Эл. почта: ppp@zgtu.krvv.ru

Сидоров Сидор Сидорович

Канд. техн. наук, доцент каф. РТС ТУСУРа

Ленина пр-т, 40, г. Томск, Россия, 634050

ORCID: (если имеется)

Тел.: +7 (382-2) 12-34-56, доп. 32-41 (стационарный)

Эл. почта: sss@pgtu.bpla.ru

Ivanov I.I., Petrov P.P., Sidorov S.S. (Фамилии И.О. авторов на английском языке)

Название статьи (на английском языке)

Здесь приводится **аннотация статьи, переведённая на хороший английский язык**. Авторам следует обратить особое внимание на недопустимость любых изменений в данном шаблоне, выходящих за пределы имеющихся стилей.

Keywords: template, component, formatting, style, correct way to use the styles.

DOI: 10.21293/1818-0442-....

References (Заголовок 4)

1. Kontorovich V.A., Lapkovskiy V.V., Lunev B.V. [The model of forming the wedge-like Neocomian complex of the Western Siberian oil and gas province in view of isostasy]. *Oil and gas geology*, 2014, no. 1, pp. 65–72 (in Russ.). **Статья из русскоязычного журнала, публикующего аннотации к статьям на англ. яз.**
2. Zakhryamina M.O. [The principled model of Achimovsky layer of the Surgut and Nizhnevartovsk arches and its relationship with shelf deposits of the Neocomian]. *Oil and gas geology*, 2014, no. 1, pp. 58–63 (in Russ.).

3. Kurchikov A.R., Borodkin V.N. [Stratigraphy and paleogeography of Berriasian-Lower Aptian deposits of Western Siberia in connection with the wedge-like structure of crosssection]. *Russian Geology and Geophysics*, 2011, vol. 52, no. 8, pp. 1093–1106 (in Russ.).
4. Melnik I.A., Erofeev L.Ya. [Physical and geochemical model of low resistivity reservoir and its practical application]. *Geology, geophysics and development of oil and gas fields*, 2014, no. 3, pp. 46–50 (in Russ.).
5. Isaev V.I., Korzhov Yu.V., Zhiltsova A.A., Kuzina M.Ya. *Eksperimentalnoe obosnovanie mezhlavstovoy vertikalnoy migratsii neftyanykh uglevodorodov* [Experimental justification of interstratal vertical migration of oil hydrocarbons]. *Geologiya i neftegazonosnost Zapodno-Sibirskogo megabasseyne* (opyt, innovatsii). Materialy vosmoy Vserossiyskoy nauchno-tekhnicheskoy konferentsii [Geology and oil-and-gas bearing capacity of West Siberian megabassin (experience, innovation). Proc. of the eighth All-Russian scientific conference]. Tyumen, TyumGNGU Publ., 2012. Vol. II, pp. 20–23 (in Russ.). **Материалы конференции**
6. Korzhov Yu.V., Isaev V.I., Zhiltsova A.A., Latipova O.V. [Distribution of aromatic hydrocarbons in a section of deposits of oil-and-gas complexes (by the example of the fields of the Krasnoleninsky arch)]. *Geophysical journal*, 2013, vol. 35, no. 1, pp. 113–129 (in Russ.).
7. Bogorodskaya L.I., Kontorovich A.E., Larichev A.I. *Kerogen: metody izucheniya, geokhimicheskaya interpretatsiya* [Kerogen: methods of study, geochemical interpretation]. Novosibirsk, SO RAN Publ., 2005. 254 p. (in Russ.). **Книга**
8. Fomin A.N. *Katagenez organicheskogo veshchestva i neftegazonosnost mezozoyskikh i paleozoyskikh otlozheniy Zapadno-Sibirskogo megabasseyne* [Catagenesis of organic matter and oil-and-gas of the Mesozoic and Paleozoic deposits of the Western Siberian megabasin]. Novosibirsk, INGG SO RAN Publ., 2011. 331 p. (in Russ.).
9. Batalin O.Yu., Vafina N.G. [Temperature and depth of oil formation]. *Geology, geophysics and development of oil and gas fields*, 2012, no. 11, pp. 53–61 (in Russ.).
10. Lobova G.A. *Perspektivy Yugorskoj zony neftenakopleniya po kompleksu geologogeo-fizicheskikh dannykh. Avtoreferat kand. nauk* [Prospects of the Yugra zone of oil accumulation by the complex of geological and geophysical data. Cand. Diss. Abstract]. Khanty-Mansisk, 2009. 24 p. (In Russ.). **Автореферат диссертации/диссертация**
11. Kostyreva E.A. *Geokhimiya i genezis paleozoyskikh neftey yugo-vostoka Zapadnoy Sibiri* [Geochemistry and genesis of Paleozoic oil in southeast of the Western Siberia]. Novosibirsk, SO RAN Publ., 2005. 183 p. (in Russ.).
12. Kontorovich V.A. *Tektonika i neftegazonosnost mezozoysko-kaynozoykskikh otlozheniy yugo-vostochnykh rayonov Zapadnoy Sibiri* [Tectonics and oil-and-gas bearing of the Mesozoic-Cenozoic deposits in southeastern of the Western Siberia]. Novosibirsk, SO RAN Publ., 2002. 253 p. (in Russ.).
13. Gulenok R.Yu., Isaev V.I., Kosygin V.Yu., Lobova G.A., Starostenko V.I. Estimation of the Oil-and-Gas Potential of Sedimentary Depression in the Far East and West Siberia Based on Gravimetry and Geothermy Data. *Russian Journal of Pacific Geology*, 2011, vol. 5, no. 4, pp. 273–287. **Статья из журнала на англ. яз.**
14. Isaev V.I., Fomin A.N. Foci of oil generation of the Bazhenov- and Togur-type oils in the southern Nyuro'l'ka megadepression. *Russian Geology and Geophysics*, 2006, vol. 47, no. 6, pp. 734–745.
15. Connan J. Time-temperature relation in oil gemesis. *AAPG Bull.*, 1974, vol. 58, pp. 2516–2521.
16. Isaev V.I. Paleotemperature modelling of the sedimentary section, and oil-and-gas generation. *Geology of the Pacific Ocean*, 2004, vol. 23, no. 5, pp. 101–115.
17. Lobova G.A., Stotsky V.V., Isaev V.I. [Influence of paleoclimate on geothermal particularity and on the oil-generation potential of the Bazhenov formation (South-East Western Siberia -Novosibirsk region)]. *Neftegazovaya geologiya. Teoriya i praktika*, 2014, vol. 9, no. 3 (in Russ.). Available at: http://www.ngtp.ru/rub/4/31_2014.pdf (accessed: 1 July 2014). **Статья из электронного журнала**
18. Tissot B.R. Preliminary Data on the Mechanisms and Kinetics of the Formation of Petroleum in Sediments. Computer Simulation of a Reaction Flowsheet. *Oil & Gas Science and Technology. Rev. IFP*, 2003, vol. 58, no. 2, pp. 183–202.
19. Akande S.O., Ojo O.J., Erdtmann B.D., Hetenyi M. Depositional environments, organic richness, and petroleum generating potential of the Campanian to Maastrichtian Enugu formation, Anambra basin, Nigeria. *The Pacific Journal of Science and Technology*, 2009, vol. 10, pp. 614–628.
20. Kontorovich A.E., Burshteyn L.M., Malyshev N.A., Safronov P.I., Guskov S.A., Ershov S.V., Kazanenkov V.A., Kim N.S., Kontorovich V.A., Kostyreva E.A., Melenevskiy V.N., Livshits V.R., Polyakov A.A., Skvortsov M.B. [Historical and geological modeling of naftidogenesis in Mesozoic-Cenozoic sedimentary basin of the Kara Sea (basin modeling)]. *Russian Geology and Geophysics*, 2013, vol. 54, no. 8, pp. 1179–1226 (in Russ.).

Пример описания патента (в References):

21. Bol'shakov M.V., Kulakov A.V., Lavrenov A.N., Palkin M.V. *Sposob orientirovaniya po krenu letatel'nogo apparata s opticheskoi golovkoi samonavedeniya* [The way to orient on the roll of aircraft with optical homing head]. Patent RF, no. 2280590, 2006).

Ivan I. Ivanov

Doctor of Engineering Sciences, professor,
Department of Radio Engineering Systems,
National University of Zaporozhye
64, Zukovsky st., Zaporozhye, Ukraine, 69063
ORCID: (if any)
Phone: +7-913-312-34-56
Email: iii@zgtu.krs.ru

Petr P. Petrov

PhD student, Department of Radio Engineering Systems, Tomsk State University of Control Systems and Radioelectronics (TUSUR)
40, Lenin pr., Tomsk, Russia, 634050
ORCID: (if any)
Phone: +7 (382-2) 12-34-56, add. 7741
Email: ppp@zgtu.krvv.ru

Sidor S. Sidorov

Doctor of Engineering Sciences, Assistant Professor,
Department of Radio Engineering Systems, TUSUR
40, Lenin pr., Tomsk, Russia, 634050
ORCID: (if any)
Phone: +7 (382-2) 12-34-56, add. 32-41
Email: sss@pgtu.bpla.ru

ФИО и номер мобильного телефона ответственного автора