



ГЕОЛОГИЯ, ГЕОФИЗИКА И РАЗРАБОТКА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

Ежемесячный научно-технический журнал

РЕДАКЦИОННАЯ КОЛЛЕГИЯ:

Главный редактор

Дмитриевский А.Н. – д. г.-м. н., профессор, академик РАН, генеральный директор Института проблем нефти и газа РАН,

Зам. главного редактора

Гозоненков Г.Н. – д. т. н., первый заместитель Генерального директора ОАО "ЦГЭ",

Астахова А.Н. – к. т. н., с. н. с. ОАО "ВНИИОЭНГ",

Брехунцов А.М. – д. г.-м. н., директор ОАО "Сибирский научно-аналитический центр России",

Варламов А.И. – к. г.-м. н., генеральный директор ФГУП "ВНИГНИ",

Гаврилов В.П. – профессор, д. г.-м. н. РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина,

Грунис Е.Б. – д. г.-м. н., руководитель дирекции Института геологии и разработки горючих ископаемых,

Дарищева Е.Ю. – с. н. с. ОАО "ВНИИОЭНГ",

Захаров Е.В. – д. г.-м. н., главный научный сотрудник ООО "ГазпромВНИИГАЗ",

Салаватов Т.Ш. – д. т. н., профессор, зав. кафедрой Азербайджанской Государственной Нефтяной Академии,

Сенин Б.В. – д. г.-м. н., генеральный директор ОАО "Союзморгео",

Старосельцев В.С. – д. г.-м. н., профессор, зам. генерального директора Сибирского научно-исследовательского института геологии, геофизики и минерального сырья,

Супруненко О.И. – д. г.-м. н., зам. директора ВНИИ-Океангеология им. И.С. Грамберга,

Холодилов В.А. – д. г.-м. н., первый зам. генерального директора ООО "Газфлот",

Юсифзаде Х.Б. – д. т. н., профессор, академик НАНА, первый вице-президент Государственной Нефтяной Компании Азербайджанской Республики – Сокар.

Журнал по решению ВАК Министерства образования и науки РФ включен в "Перечень ведущих рецензируемых научных журналов и изданий, в которых могут быть опубликованы основные научные результаты диссертаций на соискание ученой степени кандидата и доктора наук".

Журнал включен в Российский индекс научного цитирования (РИНЦ).

Свидетельство о регистрации средств массовой информации ПИ № 77-12330 от 10 апреля 2002 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПОИСКИ И РАЗВЕДКА

- Карасева Т.В., Горбачев В.И., Беляева Г.Л., Попов С.Г., Белоконь А.В.** Состояние и перспективы исследований нефтегазоносности больших глубин в России 4
- Енцов И.И.** Верхнефранские рифы центральной и южной частей Тимано-Печорской провинции и перспективы их нефтегазоносности 10
- Курчиков А.Р., Плавник А.Г., Ицкович М.В., Галкина Н.Ю., Курчиков Д.А.** Влияние геодинамических процессов на гидрогеохимические и геотермические условия Урненского и Усть-Тегусского месторождений 14
- Кузнецов В.Г.** Некоторые различия пустотного пространства протерозойских и фанерозойских карбонатных пород 21

ГЕОХИМИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

- Курчиков А.Р., Емельянов Д.В., Тимшанов Р.И., Белоносов А.Ю.** Необходимость применения геохимической съемки при подготовке структур к эксплуатационному бурению на примере Тямкинского и Усть-Тегусского месторождений (Уватский район Тюменской области) 25
- Бабаев Ф.Р., Мартынова Г.С.** Углеводородный состав нефтей морских месторождений Южно-Каспийской впадины 38

РАЗРАБОТКА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

- Проскурин В.А., Виноходов М.А., Хисамутдинов Н.И., Сагитов Д.К.** Особенности освоения и перспективы разработки юрских отложений Ново-Покурского месторождения 41
- Артамонов А.А., Альмухаметов М.А.** Практическая реализация современных подходов планирования ГТМ 44

ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ В ГЕОЛОГИИ

- Гудзенко В.Т., Вареничев А.А., Громова М.П.** Информационно-аналитический обзор по сланцевым газам 49
- Информационные сведения о статьях 57

CONTENTS**OIL AND GAS PROSPECTING**

- Karaseva T.V., Gorbachev V.I., Belyaeva G.L., Popov S.G., Belokon A.V.* Present state and prospects of the deep oil and gas research development in Russia 4
- Yentsov I.I.* The upper frasnian reefs of the central and south parts of the Timan-Pechora province and oil-gas presence prospects 10
- Kurchikov A.R., Plavnik A.G., Itskovich M.V., Galkina N.Yu., Kurchikov D.A.* Geodynamic processes effect on hydro-geochemical and geo-thermal conditions of Urnensky and Ust-Tegussky oil fields..... 14
- Kuznetsov V.G.* Some differences of voids of proterozoic and phanerozoic carbonate rocks 21

GEOCHEMICAL RESEARCH WORK

- Kurchikov A.R., Emelyanov D.V., Timshanov R.I., Belonov A.Yu.* The necessity of geochemical survey application while preparing structures for operational drilling with Tyamkinsky and Ust-Tegussky field taken as an example (Uvatsky region of Tyumen territory) 25
- Babayev F.R., Martynova G.S.* Hydrocarbon composition of oils of marine deposits located in the South Caspian depression 38

DEVELOPMENT OF OIL AND GAS FIELDS

- Proskurin V.A., Vinokhodov M.A., Khisamutdinov N.I., Sagitov D.K.* Some specific features of exploration and prospects for jurassic deposits development of Novo-Pokursky field 41
- Artamonov A.A., Almukhametov M.A.* Implementation of modern approaches for planning of interventions (GTM) 44

THEORETICAL ASPECTS IN GEOLOGY

- Gudzenko V.T., Varenichev A.A., Gromova M.P.* Informational-analytical review of shale gasses 49
- Information on the articles 57

**Учредитель журнала –
ОАО "ВНИИОЭНГ"**Генеральный директор **А.Г. Лачков**

Оформить подписку можно в любом почтовом отделении РФ по каталогу "Издания органов научнотехнической информации" Агентства "Роспечать" – индекс 58500 и Объединенному каталогу "Пресса России" – индексы 10329, 10330, а также в издательстве ОАО "ВНИИОЭНГ" по тел. (495) 332-06-15.

Ведущие редакторы:
А.Н. Астахова, Е.Ю. Дарищева

Компьютерный набор *В.В. Васина*Компьютерная верстка *Е.А. Панкратьева*Корректор *Н.Г. Евдокимова*

Зав. производственно-издательским отделом
В.И. Черникина

Подписано в печать 25.04.2013.
Формат 84×108 1/16. Бумага офсетная.
Печать офсетная. Усл. печ. л. 6,72. Уч.-изд. л. 6,8.
Тираж 1500 экз. Заказ № 39. Цена свободная.
ОАО "ВНИИОЭНГ" № 5875.

Адрес редакции:
117420 Москва, ул. Наметкина, д. 14, корп. 2.
Тел. редакции: (495) 332-00-35, (495) 332-00-49.
Факс: (495) 331-68-77.

Адрес электронной почты: vniiioeng@mcn.ru,
vniiioeng@vniiioeng.ru

Информационные сведения о статьях / Information on the articles

УДК 553.98

СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ ИССЛЕДОВАНИЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ БОЛЬШИХ ГЛУБИН В РОССИИ (с. 4)

Карасева Т.В.¹,
Горбачев В.И.²,
Беляева Г.Л.¹,
Попов С.Г.¹,
Белоконь А.В.³

ОАО "Камский научно-исследовательский институт комплексных исследований глубоких и сверхглубоких скважин" (ОАО "КамНИИКИГС")¹

614016, Россия, г. Пермь, ул. Краснофлотская, 15,
тел.: (342) 277-93-42, (342) 246-02-38, (342) 244-14-09,
факс: (342) 240-12-06,
e-mail: kamniikigs@inbox.ru, belka61@inbox.ru,
kamniikigs@inbox.ru;

ОАО Научно-производственный центр "Недра"²

150000, Россия, г. Ярославль, ул. Свободы, 8/38,
тел.: (485) 272-81-01,
факс: (485) 232-84-71,
e-mail: postamaster@nedra.ru;

Управление по недропользованию по Пермскому краю (Пермьнедра)³

614016, Россия, г. Пермь, ул. Камчатовская, 5,
тел.: (342) 291-09-67,
факс: (342) 291-09-67,
e-mail: perm@rosnedra.com

В статье приведены некоторые результаты глубокого и сверхглубокого бурения и обоснована необходимость развития исследований нефтегазоносности больших глубин в России. Определены наиболее перспективные регионы для изучения и освоения глубоких горизонтов.

Ключевые слова: глубокопогруженные горизонты; промышленная нефтегазоносность; сверхглубокое бурение; осадочные отложения; залежи углеводородов.

PRESENT STATE AND PROSPECTS OF THE DEEP OIL AND GAS RESEARCH DEVELOPMENT IN RUSSIA

Karaseva T.V.¹,
Gorbachev V.I.²,
Belyaeva G.L.¹,
Popov S.G.¹,
Belokon A.V.³

JSC "Kamsky Scientific-Research Institute of Complex Studying of Deep and Ultra-Deep Wells" (JSC "KamNIKIGS")¹

15, Krasnoflotskaya str., 614016, Perm, Russian Federation,
tel.: (342) 277-93-42, (342) 246-02-38, (342) 244-14-09,
fax: (342) 240-12-06,
e-mail: kamniikigs@inbox.ru, belka61@inbox.ru,
kamniikigs@inbox.ru;

JSC "Scientific-Production Center "Nedra"²

8/38, Svoboda str., 150000, Yaroslavl, Russian Federation,
tel.: (485) 272-81-01,
fax: (485) 232-84-71,
e-mail: postamaster@nedra.ru;

Department of Subsoil Assets Usage in Perm region "Permnedra"³

5, Kamchatovskaya str., 614016, Perm, Russian Federation,
tel.: (342) 291-09-67,
fax: (342) 291-09-67,
e-mail: perm@rosnedra.com

The article presents some results of deep and ultra-deep drilling and proves the necessity of researches development of deep oil-and-gas content in Russia. The most perspective regions for studying and exploration of deep horizons are defined.

Key words: deep layers; commercial oil-and-gas occurrence; ultra-deep drilling; sedimentary rocks; hydrocarbon deposits.

УДК 553(981).232

ВЕРХНЕФРАНСКИЕ РИФЫ ЦЕНТРАЛЬНОЙ И ЮЖНОЙ ЧАСТЕЙ ТИМАНО-ПЕЧОРСКОЙ ПРОВИНЦИИ И ПЕРСПЕКТИВЫ ИХ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ (с. 10)

Енцов Илья Иванович

Ухтинский государственный технический университет

169300, Россия, г. Ухта, Республика Коми,
ул. Первомайская, 13,
тел.: (821) 677-44-84,
факс: (821) 676-03-33,
e-mail: ilihacheva@ugtu.net

Концепция формирования верхнефранских рифов не согласуется с гипотезой, развиваемой М.М. Грачевским и его последователями. Верхнефранские рифы на рассматриваемой территории приурочены к древним возвышениям морского дна, прибортовым частям грабенообразных палео-прогибов и склонам палеоподнятий. Существенную роль в формировании рифов играли разломы. Верхнефранские рифы содержат месторождения нефти и перспективны для поисков новых залежей углеводородов.

Ключевые слова: риф; впадина; палеотектонический разрез; толщина; изопахита; разлом; залежь.

THE UPPER FRASNIAN REEFS OF THE CENTRAL AND SOUTH PARTS OF THE TIMAN-PECHORA PROVINCE AND OIL-GAS PRESENCE PROSPECTS

Yentsov Iliya Ivanovich

Ukhta State Technical University

13, Pervomayskaya str., 169300, Ukhta, Komi Republic,
Russian Federation,
tel.: (821) 677-44-84,
fax: (821) 676-03-33,
e-mail: ilihachova@ugtu.net

The suggested conception of the Upper Frasnian reefs formation deviates from the common formation model developed by M.M. Grachevsky and his followers. The Upper Frasnian reefs, located on the territory under consideration, belong to the ancient sea bottom elevations, near-slope graben-shaped paleobendings and slopes of paleoelevations. Fractures mostly affected their formation. The Upper Frasnian reefs are oil bearing and perspective for searching of new hydrocarbon accumulations.

Key words: reef; depression; paleotectonic profile; thickness; isopachyte; fracture; accumulation.

УДК 553.98(571.1)

ВЛИЯНИЕ ГЕОДИНАМИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ НА ГИДРОГЕОХИМИЧЕСКИЕ И ГЕОТЕРМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ УРНЕНСКОГО И УСТЬ-ТЕГУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЙ (с. 14)

Курчиков А.Р.,
Плавник А.Г.,
Ицкович М.В.,
Галкина Н.Ю.,
Курчиков Д.А.

Институт нефтегазовой геологии и геофизики им.
А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской
академии наук, Западно-Сибирский филиал
(ЗСФ ИНГГ СО РАН)
625000, Россия, г. Тюмень, ул. Володарского, 56,
тел.: (345) 246-58-27, 275-90-04,
тел./факс: (345) 246-56-02, 275-90-04,
e-mail: arkurchikov@tmnsc.ru

На основе анализа гидрогеохимических и геотермических условий Урненского и Усть-Тегусского месторождений и прилегающих районов подтверждены и дополнены представления о проявлении и значимости гидротермальных процессов, обусловленных воздействием тектонических факторов на рассматриваемых территориях. Имеющиеся данные свидетельствуют о наличии флюидодинамической связи юрского и палеозойского комплексов на месторождениях практически с момента накопления юрских отложений и активном воздействии на показатели разработки месторождений в настоящее время.

Ключевые слова: подземные воды; геотермия; геодинамика; Урненское и Усть-Тегусское нефтяные месторождения.

GEODYNAMIC PROCESSES EFFECT ON HYDROGEO-CHEMICAL AND GEO-THERMAL CONDITIONS OF URNENSKY AND UST-TEGUSSKY OIL FIELDS

Kurchikov A.R.,
Plavnik A.G.,
Itskovich M.V.,
Galkina N.Yu.,
Kurchikov D.A.

A. Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics
of the Siberian Department of the Russian Academy

of Sciences, West-Siberian affiliate

56, Volodarsky str., 625000, Tyumen, Russian Federation,
tel.: (345) 246-58-27, 275-90-04,
tel./fax: (345) 246-56-02, 275-90-04,
e-mail: arkurchikov@tmnsc.ru

Analysis of hydro-geo-chemical and geo-thermal conditions of Urnensky and Ust-Tegusky oil fields and adjacent regions served the basis for proving and enlarging the idea about occurrence and importance of hydro-thermal processes justified by impact of tectonic factors in the territories under consideration. The data obtained witness availability of fluid-dynamic connection between Jurassic and Paleozoic complexes of the fields practically from the moment of Jurassic formations' accumulation and active impact on showings of fields' development at present.

Key words: subsoil waters; geothermics; geodynamics; Urnensky and Ust-Tegusky oil fields.

УДК 553.98.061

НЕКОТОРЫЕ РАЗЛИЧИЯ ПУСТОТНОГО ПРОСТРАНСТВА ПРОТЕРОЗОЙСКИХ И ФАНЕРОЗОЙСКИХ КАРБОНАТНЫХ ПОРОД (с. 21)

Кузнецов Виталий Германович

Российский государственный университет нефти и газа
им. И.М. Губкина
119991, Россия, г. Москва, Ленинский просп., 65,
тел.: (499) 135-11-04,
e-mail: vgkuz@yandex.ru

Рассмотрены основные типы пустотного пространства карбонатных пород. Показано различное их относительное соотношение в протерозойских и фанерозойских отложениях. В частности, в первых отсутствуют пустоты, обусловленные наличием скелетной фауны, и относительно увеличивается доля трещин, каверн, межкристаллических и фенестральных пустот.

Ключевые слова: карбонатные породы; типы пустот; протерозой; фанерозой.

SOME DIFFERENCES OF VOIDS OF PROTEROZOIC AND PHANEROZOIC CARBONATE ROCKS

Kuznetsov Vitaly Germanovich

I. Gubkin Russian State University of Oil and Gas
65, Leninsky prosp., 119991, Moscow, Russian Federation,
tel.: (499) 135-11-04,
e-mail: vgkuz@yandex.ru

The main voids of carbonate rocks are analyzed. Their different relative ratio in Proterozoic and Phanerozoic deposits is stressed. Particularly, the first ones are short of voids justified by skeletal fauna availability that brings relative increase of fractures' portion, caverns, inter-crystal and fenestrial voids.

Key words: carbonate rocks; voids types; Proterozoic; Phanerozoic.

**НЕОБХОДИМОСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ
ГЕОХИМИЧЕСКОЙ СЪЕМКИ ПРИ ПОДГОТОВКЕ
СТРУКТУР К ЭКСПЛУАТАЦИОННОМУ БУРЕНИЮ
НА ПРИМЕРЕ ТЯМКИНСКОГО
И УСТЬ-ТЕГУССКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЙ
(УВАТСКИЙ РАЙОН ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ) (с. 25)**

Курчиков А.Р.¹,
Емельянов Д.В.²,
Тимшанов Р.И.¹,
Белоносов А.Ю.¹

Институт нефтегазовой геологии и геофизики
им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской
академии наук, Западно-Сибирский филиал
(ЗСФ ИНГГ СО РАН)¹

625000, Россия, г. Тюмень, ул. Володарского, 56,
тел.: (345) 246-58-27, 275-90-04,
тел./факс: (345) 246-56-02, 275-90-04,
e-mail: arkurchikov@tmnsc.ru;

ООО "ТНК-Уват"².

Рассмотрены результаты геохимической съемки по при-
поверхностным отложениям на содержание аренов, прове-
денной на Тямкинском и Усть-Тегусском месторождениях
Тюменской области до начала их разработки. При сравни-
тельном анализе геохимических материалов и нефтепромы-
словых данных выявлена прямая взаимосвязь между сред-
ними дебитами нефти и содержанием бензола и толуола в
пробах подпочвенных глин, отобранных ранее в местах
размещения добывающих скважин. Интенсивная миграция
углеводородов в зонах повышенной проницаемости отло-
жений обуславливает аномальный характер данной зависи-
мости. Предложены геохимические признаки таких ано-
мальных зон на основе показателя B/T^* , характеризующего
условия миграции.

Ключевые слова: геохимическая съемка; бензол; толу-
ол; субвертикальная миграция; месторождение; разлом;
зона трещиноватости; прогноз нефтеносности; геолого-
разведочные работы; эксплуатация месторождений; дебит
нефти; эффективная нефтенасыщенная толщина.

**THE NECESSITY OF GEOCHEMICAL SURVEY AP-
PLICATION WHILE PREPARING STRUCTURES FOR
OPERATIONAL DRILLING WITH TYAMKINSKY AND
UST-TEGUSSKY FIELD TAKEN AS AN EXAMPLE
(UVATSKY REGION OF TYUMEN TERRITORY)**

Kurchikov A.R.¹,
Emelyanov D.V.²,
Timshanov R.I.¹,
Belonosov A.Yu.¹

A. Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics
of the Siberian Department of the Russian Academy
of Sciences, West-Siberian affiliate

56, Volodarsky str., 625000, Tyumen, Russian Federation,
tel.: (345) 246-58-27, 275-90-04,
tel./fax: (345) 246-56-02, 275-90-04,
e-mail: arkurchikov@tmnsc.ru;

"ТНК-Уват, Ltd."².

The results of geochemical surveys carried out with the pur-
pose of proving aromatic hydrocarbons availability in near-
surface deposits of Tyamkinsky and Ust-Tegussky oil fields
before their exploitation are considered. The direct interrelation
between average flow-rates of oil and benzol and toluol content
in samples of subsoil clays extracted earlier in the places of
producing wells' location was established when performing
comparative analysis of geochemical materials and oilfield data.
Intensive migration of hydrocarbons through transit zones pro-
vides the abnormal character of this relation. Geochemical crite-
ria of such abnormal zones based on the dependence of B/T^*
parameter characterizing conditions of migration were offered.

Key words: geochemical survey; benzol; toluol; sub-
vertical migration; deposit; fracture; fracturing zones; forecast of
oil and gas potential; geological exploration; field development;
oil flow-rate; efficient oil-saturated thickness.

УДК 553.98.550.4

**УГЛЕВОДОРОДНЫЙ СОСТАВ НЕФТЕЙ МОРСКИХ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ ЮЖНО-КАСПИЙСКОЙ
ВПАДИНЫ (с. 38)**

Бабаев Фикрет Рзакулу оглы,
Мартынова Галина Сергеевна

Институт геологии Национальной Академии наук
Азербайджана

Az 1143, Азербайджан, г. Баку, просп. Г. Джавида, 29А,
тел.: (99412) 537-22-87,
факс: (99412) 537-22-85,
e-mail: gia@azdata.net

С помощью методов ИКС и хроматографии был изучен
углеводородный состав нефтей морских месторождений
Южно-Каспийской впадины (Нефт дашлары, Палчыг пил-
пиляси, Дарвин кюпеси, Пираллахи, Гюргян-дениз, Санга-
чал-дениз, Дуванн-дениз, Азери, Чыраг) и выявлены их
особенности, связанные с геохимическими превращениями.
Наблюдаемые особенности физико-химических свойств и
компонентного состава связаны с определенным циклом
нефтегазообразования.

Ключевые слова: нефть морских месторождений
ЮКВ; углеводородный состав; спектральные характери-
стики; хроматографический анализ состава.

**HYDROCARBON COMPOSITION OF OILS OF MARINE
DEPOSITS LOCATED IN THE SOUTH CASPIAN DE-
PRESSION**

Babayev Fikret Rzagulu,
Martynova Galina Sergeevna

Geology Institute of Azerbaijan National Academy
of Sciences

29A, H. Javid prosp., Az 1143, Baku, Azerbaijan Republic,
tel.: (99412) 537-22-87,
fax: (99412) 537-22-85,
e-mail: gia@azdata.net

Hydrocarbon composition of oils extracted from marine de-
posits of the South Caspian depression (Neft Dashlary, Palchyg

Pilpilpyasi, Darvin Kyupesi, Pirallakhi, Gyurgan-deniz, Sangachal deniz, Duvan-deniz, Azeri, Chirag) was studied by means of application of IRS methods and chromatography, followed by definition of their peculiarities which are connected with geochemical transformations. Revealed peculiarities of physical-chemical properties and component composition are connected with the definite cycle of oil and gas generation.

Key words: oil extracted from marine deposits of the South Caspian depression; hydrocarbon composition; spectral characteristics; composition chromatographic analysis.

УДК 622.276.1/.4(571.1)

ОСОБЕННОСТИ ОСВОЕНИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗРАБОТКИ ЮРСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ НОВО- ПОКУРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (с. 41)

Проскурин В.А.¹,
Виноходов М.А.¹,
Хисамутдинов Н.И.²,
Сагитов Д.К.²

ОАО "Славнефть–Мегионнефтегаз"¹;

ООО НПО "Нефтегазтехнология"²
450078, Россия, г. Уфа, ул. Революционная, 96/2,
тел.: (347) 228-18-75,
e-mail: npo@ngt.ru

Рассмотрены особенности освоения нефтяной залежи юрских отложений, характеризующихся низкими фильтрационными свойствами с масштабным внедрением гидроразрыва пласта на стадии разбуривания. Зафиксирована общая тенденция и выявлены основные причины снижения эффективности ГРП по годам ввода скважин. По группе из 11 скважин оценены перспективы по доработке объекта технологией повторного большеобъемного ГРП. Приведен перечень общих требований по выбору скважин для проведения ГРП, позволяющий повысить их успешность. Определена область дальнейшего наиболее эффективного внедрения повторного ГРП и отмечены технологические особенности, присущие данному перспективному методу обработки скважин.

Ключевые слова: нефтяная залежь; юрские отложения; гидроразрыв пласта; освоение скважин.

SOME SPECIFIC FEATURES OF EXPLORATION AND PROSPECTS FOR JURASSIC DEPOSITS DEVELOPMENT OF NOVO-POKURSKY FIELD

Proskurin V.A.¹,
Vinokhodov M.A.¹,
Khisamutdinov N.I.²,
Sagitov D.K.²

JSC "Slavneft–Megionneftegaz"¹;
NPO "Neftegaztehnologiya, Ltd."²
96/2, Revolutsionnaya str., 450078, Ufa, Russian Federation,
tel.: (347) 228-18-75,
e-mail: npo@ngt.ru

Some specific features of oil deposit exploration of Jurassic sediments characterized by low filtration properties with large-

scale introduction of a formation hydraulic fracturing at drilling stage are considered. Common tendency is fixed and basic reasons for efficiency decrease of a formation hydraulic fracturing from year to year of wells' putting into operation are found out. A group of eleven wells was used for assessing prospects for additional development of the object by means of applying technology of repeated large-volume hydraulic fracturing of a formation. The List of general requirements as per the selection of wells to be subject to a formation hydraulic fracturing, providing their further successful operation, is submitted. The area of further most efficient implementation of repeated hydraulic fracturing of a formation is determined and technological peculiarities characteristic of the perspective method of wells' treatment are stated.

Key words: oil deposit; Jurassic sediments; a formation hydraulic fracturing; wells exploration.

УДК 622.276.66

ПРАКТИЧЕСКАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ СОВРЕМЕННЫХ ПОДХОДОВ ПЛАНИРОВАНИЯ ГТМ (с. 44)

Артамонов Алексей Алексеевич,
Альмухаметов Марс Ахметсафович

ОАО "Газпромнефть–ННГ" Филиал "Муравленковская-нефть"
629603, Россия, Тюменская обл., ЯНАО, г. Муравленко,
тел.: (912) 438-12-56,
e-mail: artalex2006@rambler.ru

Масштабное выполнение геолого-технических мероприятий (ГТМ) позволяет вовлечь в разработку остаточные трудноизвлекаемые запасы и стабилизировать уровень добычи нефти на поздних стадиях разработки. Успешное планирование и проведение ГТМ основаны на использовании современных методов обработки информации и современных технологиях. Ежемесячно выполняется анализ причин неуспешности ГТМ для формирования мероприятий по их недопущению и минимизации рисков. Практическая реализация современных подходов планирования ГТМ рассмотрена на примере месторождений, разрабатываемых филиалом "Муравленковская-нефть".

Ключевые слова: геолого-технические мероприятия; планирование ГТМ; успешность ГТМ; анализ причин неуспешности.

IMPLEMENTATION OF MODERN APPROACHES FOR PLANNING OF INTERVENTIONS (GTM)

Artamonov Alexey Alexeevich,
Almukhametov Mars Akhmetsofovich

"Muravlenskoyneft" affiliate of JSC "Gazpromneft–NNG"
629603, Muravlenco-city, Tyumen region, Yamalo-Nenets
autonomous territory, Russian Federation,
tel.: (912) 438-12-56,
e-mail: artalex2006@rambler.ru

Large-scale implementation of interventions (GTM) allows involving in development of residual hardly-recoverable oil reserves and stabilizing oil production rate at the latest stages of oil fields' development. Successful planning and realization of

GTM are based on application of modern methods of information processing and technologies. Monthly analysis of GTM-failure reasons required for formation of actions for their prevention and risk minimization is carried out. Practical implementation of modern approaches for planning of interventions (GTM) is considered by the example of oil-fields being developed by "Muravlenkovskneft" affiliate.

Key words: interventions (GTM); planning of GTM; successful implementation of GTM; analysis of the GTM-failure reasons.

УДК 622.32(048.8)

ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОБЗОР ПО СЛАНЦЕВЫМ ГАЗАМ (с. 49)

**Гудзенко Виктор Трифонович,
Вареничев Анатолий Алексеевич,
Громова Марина Петровна**

Всероссийский институт научной и технической информации РАН (ВИНИТИ РАН)
125190, Россия, г. Москва, ул. Усиевича, 20,
тел.: (499) 155-44-27,
e-mail: avar@viniti.ru

Представлен обзор по некоторым странам мира, посвя-

щенный проблемам сланцевого газа; освещены его прогнозные запасы. Рассмотрен вопрос о состоянии дел со сланцевым газом в Российской Федерации.

Ключевые слова: сланцевый газ; гидроразрыв пласта; горизонтальные скважины.

INFORMATIONAL-ANALYTICAL REVIEW OF SHALE GASSES

**Gudzenko Viktor Trifonovich,
Varenichev Anatoly Alexeevich,
Gromova Marina Petrovna**

**All-Russian Institute of Scientific and Technical Information
of the Russian Academy of Sciences (VINITI RAN)**
20, Usievich str., 125190, Moscow, Russian Federation,
tel.: (499) 155-44-27,
e-mail: avar@viniti.ru

The article reviews some problems relating to shale gas production in some countries of the world and gives some information about its expected reserves. The problem of shale gas production in the Russian Federation is considered as well.

Key words: shale gas; a formation hydraulic fracturing; horizontal well.