



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

Гогоненков 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",

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

- Курчиков А.Р., Бородкин В.Н., Попов Ю.Л., Храмова А.В.** Литологическая характеристика, коллекторские свойства и нефтегазоносность сейсмофациальных комплексов неокома Пур-Тазовской нефтегазоносной области севера Западной Сибири 4
- Карнов В.А.** О тектоническом блендере – региональном природном образовании в фундаменте 18

ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ

- Романова Т.Н.** Эволюция невзрывных методов образования сейсмических сигналов в сухопутной сейсморазведке 23

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ

- Моисеев С.А., Соколова В.С., Константинова Л.Н.** Построение емкостной модели проницаемого горизонта V_{10} юго-восточной части Байкитской антеклизы на основе сейсмических, геологических и петрофизических данных 30

РАЗРАБОТКА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

- Гладков Е.А., Плавник А.Г.** Оценка влияния неоднородности свойств продуктивных пластов на разработку нефтяных залежей с использованием системы поддержания пластового давления (СППД) 33
- Большаков Ю.Я., Батыров Ю.В., Маркушина О.С.** Капиллярная модель залежи нефти как критерий размещения нагнетательных скважин 42

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

- Журавлев Е.А., Чернов Ю.Я., Захаров А.И.** Экономические аспекты проектов освоения морских газовых месторождений ... 45
- Информационные сведения о статьях 49

CONTENTS**OIL AND GAS PROSPECTING**

- Kurchikov A.R., Borodkin V.N., Popov Yu.L., Khrantsova A.V.* Lithological characteristic, collector properties and oil- and gas-bearing of Neocomian seismofacies complexes of Pur-Tazovsky oil- and gas-bearing territory in the north of West Siberia..... 4
- Karpov V.A.* Some aspects relating to tectonic blender – a regional natural formation in basement..... 18

GEOPHYSICAL RESEARCH WORK

- Romanova T.N.* Evolution of non-explosive methods of seismic signals formation in land seismology 23

GEOLOGICAL MODELING

- Moiseev S.A., Sokolova V.S., Konstantinova L.N.* Building-up of capacitive model of B₁₀ permeable horizon located in the south-eastern part of Baikit anteklise on the basis of seismic, geological and petro-physical data 30

DEVELOPMENT OF OIL AND GAS FIELDS

- Gladkov E.A., Plavnik A.G.* Assessment of heterogeneous effect of productive formations properties on oil deposits development by means of using the system of formation pressure maintenance 33
- Bolshakov Yu.Ya., Batyrov Yu.V., Markushina O.S.* Capillary model of an oil deposit as criterion of injection wells placement 42

ECONOMIC ASPECTS OF OIL- AND GAZ-PRODUCING INDUSTRY PROGRESS

- Zhuravlev E.A., Chernov Yu.Ya., Zakharov A.I.* Economic aspects of projects relating to development of offshore gas fields 45

- Information on the articles 49

**Учредитель журнала –
ОАО "ВНИИОЭНГ"**

Генеральный директор **А.Г. Лачков**

Оформить подписку можно в любом почтовом отделении РФ по каталогу "Издания органов научно-технической информации" Агентства "Роспечать" – индекс 58500 и Объединенному каталогу "Пресса России" – индексы 10329, 10330, а также в издательстве ОАО "ВНИИОЭНГ" по тел. (495) 322-06-15.

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 10.12.2012.
Формат 84×108 1/16. Бумага офсетная.
Печать офсетная. Усл. печ. л. 5,46. Уч.-изд. л. 5,60.
Тираж 1500 экз. Заказ № 4. Цена свободная.
ОАО "ВНИИОЭНГ" № 5844.

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 550.47(571.1)

ЛИТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА, КОЛЛЕКТОРСКИЕ СВОЙСТВА И НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ СЕЙСМОФАЦИАЛЬНЫХ КОМПЛЕКСОВ НЕОКОМА ПУР-ТАЗОВСКОЙ НЕФТЕГАЗОНОСНОЙ ОБЛАСТИ СЕВЕРА ЗАПАДНОЙ СИБИРИ (с. 4)

Курчиков А.Р.¹, Бородкин В.Н.², Попов Ю.Л.³, Храмцова А.В.⁴

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 "Геология Резервуаров"²

625026, Россия, г. Тюмень, ул. Одесская, 52а, тел.: (345) 220-07-02, тел./факс: (345) 220-07-04, e-mail: info@geores.ru;

ОАО "Русснефть"³;

ООО "ТННПЦ ТНК-ВР"⁴.

Проведен анализ изменения различных литологических показателей, фильтрационно-ёмкостных свойств пород и нефтегазоносности в прибрежно-мелководных и относительно глубоководных образованиях неокма четырех сейсмофациальных комплексов, который показал их генетическую связь.

Ключевые слова: Западная Сибирь; сейсмофациальный комплекс; резервуар; клиноформа; аркозы; акцессории; пористость; проницаемость; залежи углеводородов.

LITHOLOGICAL CHARACTERISTIC, COLLECTOR PROPERTIES AND OIL- AND GAS-BEARING OF NEOCOMIAN SEISMOFACIES COMPLEXES OF PUR-TAZOVSKY OIL- AND GAS-BEARING TERRITORY IN THE NORTH OF WEST SIBERIA

Kurchikov A.R.¹, Borodkin V.N.², Popov Yu.L.³, Khrantsova A.V.⁴

A.A. Trofimuk Institute of Petroleum Geology of Siberian Department of the Russian Academy of Sciences, West-Siberian affiliate¹

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

"Geology of Reservoirs, Ltd."²

52a, Odesskaya str., 625026, Tyumen, Russian Federation, phone: (345) 220-07-02, phone/fax: (345) 220-07-04, e-mail: info@geores.ru;

JSC "Russneft"³;

"TNNPC TNK-VR, Ltd."⁴

Analysis of changing of different lithological showings, rocks filtration-volumetric characteristics and oil and gas bearing in near-shore-shoal water and relatively deep water Neocomian formations of four seismofacies complexes, which proved their genetic relation, is carried out.

Key words: West Siberia; seismofacies complex; reservoir; clinoform; arkoses; accessories; porosity; permeability; hydrocarbon deposits.

УДК 550.8.011

О ТЕКТЕНИЧЕСКОМ БЛЕНДЕРЕ – РЕГИОНАЛЬНОМ ПРИРОДНОМ ОБРАЗОВАНИИ В ФУНДАМЕНТЕ (с. 18)

Карпов Валерий Александрович

ООО "Институт инновационных технологий и методов управления недропользованием"

115054, Россия, г. Москва, ул. Дубининская, 57, стр. 2, тел.: (495)640-42-71, доб. 455, факс: (495)640-42-71, доб. 425, e-mail: karpov@iitnedra.ru

Возникла насущная потребность в окончательном признании фундамента регионально нефтегазоносным комплексом. Вводится понятие "тектонический блендер", под которым предлагается понимать тектонически активный разлом с приразломным пространством (областью динамического влияния разлома), в котором происходит одновременное или последовательное смещение флюидов собственных, восходящих (в том числе "мантийных") и нисходящих ("осадочных"). Тектонический блендер ориентирует на объекты вне пределов осадочных бассейнов, ниже осадочного чехла любого бассейна и требует целенаправленного изучения фундамента на любых стадиях ГРП.

Ключевые слова: фундамент; разлом; приразломная зона; тектонический блендер.

SOME ASPECTS RELATING TO TECTONIC BLENDER – A REGIONAL NATURAL FORMATION IN BASEMENT

Karpov Valery Alexandrovich

"Institute of Innovative Technologies and Methods of Sub-surface Resources Management, Ltd."

57/2, Dubininskaya str., 115054, Moscow, Russian Federation, phone: (495)640-42-71, доб. 455, fax: (495)640-42-71, доб. 425, e-mail: karpov@iitnedra.ru

There appeared essential demand in final admittance of basement to be regionally oil and gas bearing complex. A notion of the "tectonic blender" is introduced, which implies a tectonically active fault with the near-fault territory (territory of the

fault's dynamic influence) where simultaneous or consequent blending of own, upward (including those from the mantle) and downward (sedimentary) fluids takes place. Tectonic blender points to exploration targets beyond limits of sedimentary basins, below the sedimentary cover of any basin and demands focused studying of basement at any exploration stage.

Key words: basement; fault; near-fault; region; tectonic blender.

УДК 623.52; 624.131.53

ЭВОЛЮЦИЯ НЕВЗРЫВНЫХ МЕТОДОВ ОБРАЗОВАНИЯ СЕЙСМИЧЕСКИХ СИГНАЛОВ В СУХОПУТНОЙ СЕЙСМОРАЗВЕДКЕ (с. 23)

Романова Татьяна Николаевна

Пермский национальный исследовательский политехнический университет (ПНИПУ)
614990, Россия, г. Пермь, Комсомольский просп., 29,
тел.: (342) 216-01-03.

Сухопутная невзрывная сейсмозонировка является родоначальницей всех форм и видов ведения сейсмозонировочных работ. Сейсмический сигнал создается с помощью удара тяжелого тела-ударника по поверхности плотного грунта. Эволюция методов образования сейсмического сигнала – это эволюция методов разгона тяжелого ударника. За начало эволюции принято устройство падающего груза. Здесь груз поднимается на некоторую высоту и опускается. Чем больше масса груза и чем выше поднимается груз, тем больше скорость падения и тем мощнее удар. Однако этот способ не имел возможности для совершенствования. В статье рассматривается ряд способов и технических средств для разгона ударника. Наряду с совершенствованием способов разгона ударника, совершенствуются и конструкции источников сейсмического сигнала.

Ключевые слова: источник; миномет; плунжер; поддон; плита ударная; удар; выстрел; порох; энергоемкость; источник сейсмических колебаний; источник пневматический; источник газодинамический; источник минометно-плунжерный; зерненное метательное вещество.

EVOLUTION OF NON-EXPLOSIVE METHODS OF SEISMIC SIGNALS FORMATION IN LAND SEISMOLOGY

Romanova Tatiana Nikolaevna

Perm National Research Polytechnical University (PNIPU)
29, Komsomolsky prosp., 614990, Perm, Russian Federation,
phone: (342) 216-01-03.

Land non-explosive seismology appears the parent of all forms and types of performing seismic survey activities. Seismic signal is made by means of a heavy body-striker's strike on dense ground surface. Evolution of methods of seismic signals formation means evolution of methods of heavy striker acceleration. Weight dropper is accepted as the beginning of the evolution. The weight dropper is lifted here at some height and then it drops down. The more the weight dropper's mass is and the higher the weight dropper is lifted the higher is the speed of falling down and the stronger the strike is. However, this

method was lacking any possibility of being perfected. The article considers a number of techniques and technical devices to be used for a heavy striker acceleration. Constructions of seismic signal sources are being perfected along with improving techniques of a heavy striker acceleration.

Key words: source; mortar; plunger; tray; strike plate; strike; shot; powder; power consumption; seismic energy source; pneumatic source; gas-dynamic source; mortar-plunger source; granulated propelling substance.

УДК 553.78:551.72:551.732.2(551.51)

ПОСТРОЕНИЕ ЕМКОСТНОЙ МОДЕЛИ ПРОНИЦАЕМОГО ГОРИЗОНТА В₁₀ ЮГО-ВОСТОЧНОЙ ЧАСТИ БАЙКИТСКОЙ АНТЕКЛИЗЫ НА ОСНОВЕ СЕЙСМИЧЕСКИХ, ГЕОЛОГИЧЕСКИХ И ПЕТРОФИЗИЧЕСКИХ ДАННЫХ (с. 30)

Моисеев Сергей Александрович,
Соколова Виктория Сергеевна,
Константинова Лариса Николаевна

Институт нефтегазовой геологии и геофизики СО РАН
(ИНГГ СО РАН)

630090, Россия, г. Новосибирск, просп. Акад. Коптюга, 3,
e-mail: MoiseevSA@ipgg.nsc.ru; SokolovaVS@ipgg.nsc.ru;
KonstantinovaLN@ipgg.nsc.ru

Применение метода регрессионного анализа позволило для регионального проницаемого горизонта В₁₀ выявить закономерности распределения значений среднезвешенного коэффициента пористости. Выделены перспективные зоны для дальнейшего поиска залежей нефти и газа в вендском нефтегазоносном комплексе. Дан прогноз изменения качества проницаемого горизонта В₁₀.

Ключевые слова: нефтегазоносность; венд; Байкитская антеклиза; продуктивный горизонт.

BUILDING-UP OF CAPACITIVE MODEL OF В₁₀ PERMEABLE HORIZON LOCATED IN THE SOUTH-EASTERN PART OF BAIKIT ANTECLISE ON THE BASIS OF SEISMIC, GEOLOGICAL AND PETROPHYSICAL DATA

Moiseev Sergei Alexandrovich, Sokolova Victoria Sergeevna,
Konstantinova Larissa Nikolaevna

Institute of Petroleum Geology and Geophysics
of the Russian Academy of Sciences, Siberian branch
3, Academician Koptyug prosp., 630090, Novosibirsk, Russian
Federation,
e-mail: MoiseevSA@ipgg.nsc.ru;
e-mail: SokolovaVS@ipgg.nsc.ru;
e-mail: KonstantinovaLN@ipgg.nsc.ru

Application of regressive analysis method allowed revealing some regulations of value distribution of porosity average-weighted factor for В₁₀ regional permeable horizon. Promising areas for further search of oil and gas deposits in Vendian oil and gas-complex are identified. Forecast of quality variation of В₁₀ permeable horizon is given.

Key words: oil and gas bearing; Vendian; Baikit anteclise; productive horizon.

**ОЦЕНКА ВЛИЯНИЯ НЕОДНОРОДНОСТИ СВОЙСТВ
ПРОДУКТИВНЫХ ПЛАСТОВ НА РАЗРАБОТКУ
НЕФТЯНЫХ ЗАЛЕЖЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ
СИСТЕМЫ ПОДДЕРЖАНИЯ ПЛАСТОВОГО ДАВЛЕ-
НИЯ (СППД) (с. 33)**

Гладков Евгений Алексеевич^{1,2},
Плавник Андрей Гарьевич³

Национальный исследовательский Томский
политехнический университет¹
634050, Россия, г. Томск, просп. Ленина, 30,
тел.: (3822) 79-18-72,
e-mail: gladkov1974@mail.ru;

Институт нефтегазовой геологии и геофизики
им. А.А. Трофимука СО РАН, Томское отделение²
634021, Россия, г. Томск, Академический пр., 3;

Институт нефтегазовой геологии и геофизики
им. А.А. Трофимука СО РАН, Западно-Сибирский
филиал³
634021, Россия, г. Тюмень, ул. Володарского, 56, оф. 226,
тел.: (3452) 68-87-90,
e-mail: plavnik@ikz.ru

В статье на основе данных 3D компьютерного моделирования рассматривается влияние развития высоко- и низкопроницаемых зон в идеальной нефтяной залежи. Проведен детальный анализ процессов вытеснения водой подвижных запасов нефти. Даются практические рекомендации для использования при разработке реальных месторождений нефти.

Ключевые слова: моделирование нефтяной залежи; нефтенасыщенность; неоднородность; коллектор; обводненность.

**ASSESSMENT OF HETEROGENEOUS EFFECT OF
PRODUCTIVE FORMATIONS PROPERTIES ON OIL
DEPOSITS DEVELOPMENT BY MEANS OF USING THE
SYSTEM OF FORMATION PRESSURE MAINTENANCE**

Gladkov Eugeny Alexeevich^{1,2}, Plavnik Andrei Garievich³

Tomsk National Research Polytechnical University¹
30, Lenin prosp., 634050, Tomsk, Russian Federation,
phone: (3822) 79-18-72,
e-mail: gladkov1974@mail.ru;

A.A. Trofimuk Institute of Petroleum Geology and
geophysics of Siberian Department of the Russian Academy
of Sciences, Tomsk affiliate²
3, Academicheskoy prosp., 634021, Tomsk, Russian Federation;

A.A. Trofimuk Institute of Petroleum Geology of Siberian
Department of the Russian Academy of Sciences, West-
Siberian affiliate³
Office 226, Volodarsky str., 634021, Tyumen, Russian
Federation,
phone: (3452) 68-87-90,
e-mail: plavnik@ikz.ru

The present paper considers effect of development of high-

and low-permeable zone of an ideal oil deposit on the basis of data of 3D computer modeling. Detailed analysis of replacement of mobile oil reserves by water is carried out. Some practical recommendations to be used while developing of real oil fields are given.

Key words: oil deposit modeling; oil saturation; heterogeneity; collector; water-flooding.

**КАПИЛЛЯРНАЯ МОДЕЛЬ ЗАЛЕЖИ НЕФТИ КАК
КРИТЕРИЙ РАЗМЕЩЕНИЯ НАГНЕТАТЕЛЬНЫХ
СКВАЖИН (с. 42)**

Большаков Ю.Я.¹, Батыров Ю.В.¹, Маркушина О.С.²

Тюменский государственный нефтегазовый
университет (ТюмГНГУ)¹
625000, Россия, г. Тюмень, ул. Володарского, 38,
тел.: (3452) 25-69-77;

ОАО "СибНАЦ"²
625051, Россия, г. Тюмень, ул. Пермякова, 46.

Целью статьи является повышение конечной нефтеотдачи при разработке залежей нефти методом заводнения. Для решения этой задачи предложено построение капиллярной модели залежи. Как известно, в гидрофильной породе-коллекторе, каковыми являются рассмотренные в статье породы Сенченского купола, воде энергетически выгодно занимать относительно мелкие группы пор, а нефти – относительно крупные. Первые из них характеризуются высокими значениями капиллярных давлений, представляющих основную силу сопротивления извлечения нефти из пласта, а вторые – низкими значениями этого параметра. Поэтому для эффективного вытеснения нефти нагнетательные скважины следует размещать избирательно, на участках, охарактеризованных относительно низкими значениями капиллярных давлений.

Ключевые слова: нефтеотдача; залежь; нефть; капиллярное давление; заводнение; нагнетательная скважина; коллектор; гидрофильность.

CAPILLARY MODEL OF AN OIL DEPOSIT AS CRITERION OF INJECTION WELLS PLACEMENT

Bolshakov Yu.Ya.¹, Batyrov Yu.V.¹, Markushina O.S.²

Tyumen State Petroleum University (TyumGNGU)¹
38, Volodarsky str., 625000, Tyumen, Russian Federation,
phone: (3452) 25-69-77;

JSC "SibNAC"²
46, Permyakov str., 625051, Tyumen, Russian Federation.

Raise of final oil recovery during oil deposits developing by means of application of water-flooding method is the purpose of the present paper. Building-up of a deposit capillary model is proposed to solve the problem. It is well known that it is energetically efficient for water to occupy relatively small groups of pores, and for oil – relatively big in hydrophilic rock-collector to which rocks of Senchensky dome, discussed in the paper, refer. The first of them are characterized by high values of capillary

pressure, being the general resistance force of oil extraction out of a formation, while the second ones have low values of this parameter. So, more efficient oil recovery demands differential placement of injection wells at sites with relatively low values of capillary pressure.

Key words: oil recovery; deposit; oil; capillary pressure; water-flooding; injection well; collector; hydrophilicity.

УДК 622.279.3.04.003

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ПРОЕКТОВ ОСВОЕНИЯ МОРСКИХ ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ (с. 45)

**Журавлев Евгений Александрович¹,
Чернов Юрий Яковлевич², Захаров Антон Иванович²**

ООО "НИИгазэкономика"¹
105066, Россия, г. Москва, ул. Старая Басманная, 20, стр. 8,
тел.: (499) 265-24-44,
e-mail: E.Zhuravlev@econom.gazprom.ru;

ДАОО ЦКБН "Газпром"²
e-mail: Zaharov_a_77@list.ru

Выполнено сопоставление технико-экономических показателей освоения месторождений Каменномыское-море и Северо-Каменномыское при различных вариантах, отличающихся темпом отборов газа и технологической схемой обустройства. Показаны конкретные мероприятия, реализация

которых позволит достигнуть экономической эффективности, отвечающей требованиям ОАО "Газпром".

Ключевые слова: освоение месторождения; капитальные вложения; внутренняя норма доходности.

ECONOMIC ASPECTS OF PROJECTS RELATING TO DEVELOPMENT OF OFFSHORE GAS FIELDS

**Zhuravlev Eugeny Alexandrovich¹,
Chernov Yury Yakovlevich², Zakharov Anton Ivanovich²**

"NIIGazekonomika, Ltd."¹
20, stroenie 8, Staraya Basmannaya str., 105066, Moscow,
Russian Federation,
phone: (499) 265-24-44,
e-mail: E.Zhuravlev@econom.gazprom.ru;

Subsidiary Open Joint Stock Company CKBN "Gazprom"²
e-mail: Zaharov_a_77@list.ru

Comparison of technical-economic indicators of different variants of Kamennomyskoe sea and Severo-Kamennomyskoe fields' development is fulfilled. The above-mentioned variants of development differ by gas withdrawal rate and technological scheme of a field infrastructure development. Specific measures, implementation of which will allow achieving economic efficiency, corresponding to requirements of JSC "Gazprom", are given.

Key words: development of a field; capital investments; internal rate of return.