



А.В. Фомкин
канд. техн. наук
заместитель генерального
директора
АО «ВНИИнефть»¹
office@vniineft.ru



П.А. Гришин
заместитель генерального директора
по исследованиям
АО «ВНИИнефть»¹
office@vniineft.ru



А.М. Петраков
д-р техн. наук
действительный член РАЕН
АО «ВНИИнефть»¹
Центр физико-химических
и газовых МУН
директор
ampetrakov@vniineft.ru



Е.Н. Байкова
канд. геол.-мин. наук
АО «ВНИИнефть»¹
Центр физико-химических
и газовых МУН
заместитель директора



Р.Р. Раянов
АО «ВНИИнефть»¹
Центр физико-химических и газовых МУН
руководитель направления
RRayanov@vniineft.ru



А.К. Подольский
АО «ВНИИнефть»¹
Центр физико-химических
и газовых МУН
ведущий специалист



М.А. Кузнецов
ОАО «СН-МНГ»²
заместитель генерального
директора – главный геолог
KuznetsovMA@mng.slavneft.ru



С.М. Ишкинов
ОАО «СН-МНГ»²
управление разработки нефтегазовых
месторождений
начальник отдела по методам увеличения
нефтеотдачи и поддержания пластового
давления
IshkinovSM@mng.slavneft.ru



Т.И. Кузнецова
Самарский государственный
технический университет³
кафедра разработки
и эксплуатации нефтяных
и газовых месторождений
доцент
devlpt@samgtu.ru

Результаты применения технологии системного воздействия на пласт ЮВ¹₁ Аригольского месторождения

¹Россия, 127422, Москва, Дмитровский проезд, 10.

²ОАО «Славнефть–Мегионнефтегаз» Россия, 628684, Ханты–Мансийский автономный округ – Югра, Мегион, ул. А.М. Кузьмина, 51

³Россия, 44310, Самара, ул. Ново-Садовая, 10, корп. 9.

Рассмотрены технологические и экономические результаты внедрения технологии системного воздействия на пласт ЮВ11 Аригольского месторождения

Ключевые слова: системное воздействие на пласт; выравнивание профиля приёмности; ограничение водопритока; технологическая эффективность; дополнительная добыча нефти; сокращение попутно добываемой воды; повышение нефтеотдачи

