

КОЛОНКА ШЕФ-РЕДАКТОРА

Дорогие читатели,

Рад приветствовать Вас на страницах 24-го выпуска журнала ROGTEC. С момента выхода нашего предыдущего номера случилось немало событий; прошли новогодние и рождественские праздники, уже приближается Пасха и скоро придет время закрывать первый квартал. Для нефтегазовой отрасли в России этот период также был наполнен событиями. Роснефть и Exxon подписали сделку по совместной разведке и эксплуатации проектов в Черном море, в то время, как ВР столкнулась с некоторыми сложностями при подтверждении их исторического альянса с Роснефтью, что было связано с партнерскими соглашениями этих компаний с ТНК-ВР. Основной причиной разногласия является эксклюзивное соглашение ВР, по условиям которого все сделки по проектам в России должны осуществляться только через ТНК-ВР. Хотя такое положение дел и не является причиной для разрыва сделки, партнерские отношения в сложившейся ситуации все же зашли в тупик и представители нефтяной отрасли с интересом наблюдают за тем, как все решится. Более подробно этот исторический альянс и его значение для будущего отрасли рассматривает наш редактор по шельфовым проектам Марк Томас на странице 74. Рассматривая шельфовый сектор отрасли в целом, связи между российским государственным нефтяным гигантом и двумя западными нефтяными титанами представляют собой огромный этап в развитии шельфового рынка России. Технологии и методы должны будут выйти на новый уровень, чтобы обеспечить безопасные и экологичные производственные потоки. Мы будем

информировать Вас о происходящих событиях по мере их развития в журнале ROGTEC.

Что касается "Новостей Штокмана", проект медленно продвигается вперед. Впрочем, избытки сланцевого газа в США держат цены на газ низкими, а для столь сложного проекта нужны оптимальные рыночные условия, прежде чем он начнет двигаться "на полных парах".

Из других новостей - Exxon закончил бурение самой протяженной скважины увеличенной досягаемости в мире, о чем мы надеемся написать в нашем следующем выпуске; и Россия продолжает быть на передовой технологического развития в нефтяной сфере. Установлены новые рекорды по бурению и, учитывая недавние партнерские соглашения в шельфовом блоке, границы арктических районов будут расширены в ближайшем будущем.

Я благодарю за помощь всех, кто содействовал в подготовке материалов для этого выпуска, включая компании, принявшие участие в круглом столе по геолого-геофизическому программному обеспечению; Вы можете прочитать этот увлекательный материал на странице 22. Я надеюсь, Вам понравится этот выпуск нашего журнала и, как всегда, буду рад услышать мнение читателей.

Ник Лукан

Главный редактор

nick.lucan@themobiusgroup.com

7 - 10 June
2011
BAKU, AZERBAIJAN



CASPIAN OIL & GAS

www.cog.az
www.caspianoil-gas.com

18th International

CASPIAN OIL & GAS

Exhibition & Conference
incorporating
Refining & Petrochemicals



Organisers



ITECA Caspian LLC (Baku)

Tel: +99412 4474774; Fax: +99412 4475885;
oilgas@iteca.az

Venue



EDITORS NOTE

Dear Readers,

Welcome to issue 24 of ROGTEC Magazine. It has been a busy period since our last issue; Christmas and New Year have been and gone, Easter is fast approaching and the first quarter is soon to be closed. It has also been a busy period for the oil and gas industry in Russia; Rosneft and Exxon have agreed a deal to explore and produce in the Black Sea, whilst BP have run into some difficulties in confirming their historic tie up with Rosneft due to their partnership with TNK-BP. The root of the issues lies within the exclusivity agreement BP has with TNK BP as their sole vehicle for projects within Russia. Although this is not seen as a deal breaker, the partnership has temporarily stalled and the industry will watch with interest as to the final solution. This historic tie, and what it holds for the future, is covered in more detail by our offshore editor, Mark Thomas, on page 74. Looking at the offshore industry as a whole, these tie ups between Russia's state owned oil giant and two behemoths from the west represent a massive phase of development for Russia's offshore market. Technologies and methodologies will have to push new boundaries to ensure safe and environmentally friendly production streams. We will cover all these developments as they happen in ROGTEC Magazine.

In terms of "Shtokman Watch", the glut of US shale gas is ensuring cheap prices and for such a challenging project, optimum market conditions are being sought before there is "full steam ahead".

In other developments, Exxon have drilled the largest extended reach well in the world, a subject which we

hope to cover in our next issue; as Russia continues to be at the forefront of technological development within the oil patch. New records in drilling have been set and with the recent offshore block partnerships, new boundaries will be pushed in the arctic regions in the not too distant future.

I would like to thank all our contributors for their help in this issue including the companies taking part in our G&G software roundtable, please turn to page 22 to read this exciting feature. I hope you enjoy reading this issue and, as always, welcome reader feedback.

Nick Lucan

Editorial Director

nick.lucan@themobiusgroup.com

