

## Дорогие читатели,

Рад приветствовать вас на страницах 33-го номера журнала ROGTEC. Этот номер, как обычно, станет самым популярным в году, учитывая приближающиеся отраслевые выставки; мы будем рады принять участие в самой важной в году российской нефтегазовой выставке MIOGE. Более 6000 экземпляров журнала будут распространяться на выставке на нашем стенде № В438 в 1-м зале 2-го павильона.

В этом номере журнала ROGTEC мы публикуем несколько замечательных статей. Рубрика “Технология за круглым столом” посвящена колтубингу – технологии небольшой, но быстро приобретающей популярность в России. Использование колтубинга обеспечивает преимущества экономии средств и эффективности работы в определенных областях применения, и на вопросы об этом нам ответили компании: Шлюмберже, Baker Hughes, Weatherford, Trican Well Services, Tenaris и Welltec.

Рынок нефтегазовых услуг в России остается клиентоориентированным и растет быстрыми темпами; учитывая недавнее поглощение TNK-BP Роснефтью, будущее этого рынка обещает быть интересным. Сейчас Роснефть на паритетной основе с Газпром нефтью владеют компаниями Славнефть и Мессояханефтегаз, таким образом, на рынке возник мощный альянс, который будет контролировать развитие крупных российских месторождений до 2022 года. Наши партнеры, RPI предоставили замечательную статью на эту тему, которую стоит прочитать. Этот материал вы найдете на странице 22.

Интервью для этого номера журнала дал Питер Ван Велсенес, менеджер отдела по проектированию и строительству скважин компании Салым Петролеум Девелопмент. Питер ответил на вопросы о буровых мероприятиях Салым Петролеум Девелопмент и рассказал о разработке нетрадиционных коллекторов на Западно-Салымских месторождениях. Ясно, что эксплуатируемые месторождения Сибири постепенно истощаются, поэтому одним из способов увеличения добычи для операторов в будущем станут несомненно огромные запасы нетрадиционной нефти Баженовской свиты.

Мы также публикуем очередной материал от Дэвида Бэмфорда о трансформационных технологиях разведки,

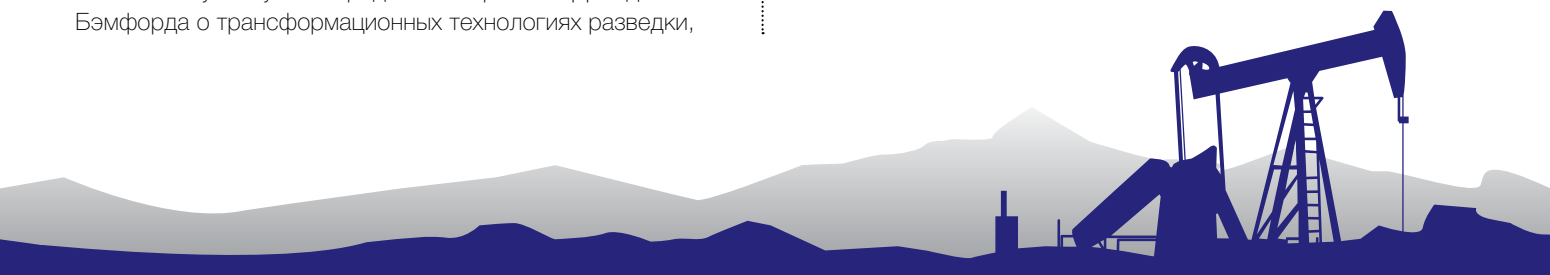
работу ТюменНИИгипрогаза о комплексировании данных ГИС и сейсморазведки на Чиканском месторождении, материал от TNK-BP об утилизации попутного нефтяного газа и статью ВНИИГАЗа о готовности Газпром нефть шельфа к ликвидации возможных разливов нефти на месторождении “Приразломное”.

Также мы публикуем обзор об успешном проведении 1-го Круглого Стола Российских Буровых Подрядчиков RDCR в Москве 11 апреля. Мероприятие прошло с огромным успехом, а уникальный формат был хорошо принят всеми участвующими. Мы уже объявили о датах проведения 2-го RDCR в Москве 26 и 27 марта 2014 г. Я хочу поблагодарить всех наших партнеров – буровых подрядчиков, спонсоров и делегатов за участие в мероприятии в первый год его проведения, и буду рад встрече со всеми вами в 2014 году. Чтобы избежать огорчений, мы рекомендуем забронировать спонсорские и делегатские пакеты заранее!

Я надеюсь, вам понравится этот выпуск журнала, и буду рад встретиться с вами на выставке MIOGE в конце июня.

С наилучшими пожеланиями,

**Ник Лукан**  
Шеф-редактор  
[nick.lucan@themobiusgroup.com](mailto:nick.lucan@themobiusgroup.com)





SIEMENS

# Надежность – ключ к успеху на море

Высоконадежное и высокопроизводительное оборудование  
для морского применения

## Решения для нефтегазовой отрасли

Глубоководная полупогружная буровая платформа шестого поколения Deepsea Atlantic, спроектированная GVA Consultants для Odfjell Drilling, которая является её владельцем и оператором, идеально подходит для эксплуатации в районах с высокими требованиями к экологической безопасности. Помимо своей конструкции, обеспечивающей высокую эксплуатационную эффективность, на платформе используются самые современные и совершенные электротехнические решения, обеспечивающие безопасность эксплуатации и высокую надежность.

Все электрические системы платформы – от электростанции до электрических приводов – были разработаны и поставлены компанией SIEMENS. Платформа Deepsea Atlantic предназначена для работы в тяжелых климатических условиях, поэтому эксплуатационная надежность является ключевым фактором. Решения SIEMENS зарекомендовали здесь себя самым лучшим образом, подтверждая надежность, которую гарантирует компания SIEMENS для своих систем и компонентов – где угодно и когда угодно.

[www.siemens.com/oilandgas](http://www.siemens.com/oilandgas)

## *Dear Readers,*

Welcome to issue 33 of ROGTEC Magazine. This is, as always, our most popular issue of the year with the summer exhibitions on the horizon and we are all looking forward to attending the most important Russian oil and gas exhibition of the year in MIOGE. We will have up to 6000 bonus copies distributed from our stand Pavilion 2, Hall 1, № B438.

Back to this issue of ROGTEC, and we have some great articles. Our technology roundtable looks at a relatively small but fast growing technology area in Russia, Coiled Tubing. CT offers key cost and efficiency advantages to operators in certain areas and we pose technology questions to Schlumberger, Baker Hughes, Weatherford, Trican Well Services, Tenaris and Welltec.

The oil and gas service market in Russia is still a booming, customer centric market and has an interesting future in light the recent takeover of TNK-BP by Rosneft. Rosneft now co-owns, on a parity basis with Gazprom neft, both Slavneft and Messoyakhaneftegaz, and so a powerful alliance has emerged that will control the development of Russia's largest new fields through 2022. Our partners RPI have written a great article on this topic which is well worth a read. Please turn to page 22 for this piece.

Our interview this issue is with Peter Van Welsenens, Wells Manager from SPD. We pose a number of questions to Peter on SPD's drilling activities and also focus on their unconventional developments in the West Salym Fields. What is clear is that the existing brownfields in Siberia are in gradual decline, and tapping into the undoubtedly massive reserves of unconventional oil in the Bazhenov suite is one option that operators are considering to increase future production.

We also have our regular contribution from David Bamford, looking at transformative technologies in the exploration sector, TNGG look at well logging and seismic data

Integration at the Chikanskoye field, TNK-BP looking at APG utilization and VNNIGAZ looking at Gazprom neft shelf's OSR contingency plans at the Pirazlomnoye oil field and we finish this issue with a great "closure interview" with Tony Cranny for DSI PBL.

We also have a post-show review on the recent 1<sup>st</sup> Russian Drilling Contractors Roundtable, RDCR, that we held in Moscow on the 11th April. It was a great success, and the unique format was well received by everyone who attended. We have announced the dates for the 2<sup>nd</sup> RDCR already, which will be held on the 26th & 27th March 2014. I would like to thank all of our drilling contractor partners, sponsors and delegates for supporting the event in its first year and look forward to seeing you all in 2014. Please book sponsorship and delegate positions early to avoid disappointment!

Please enjoy this issue, and we look forward to seeing you all at MIOGE at the end of June.

Best regards,

*Nick Lucan*

Editorial Director

[nick.lucan@themobiusgroup.com](mailto:nick.lucan@themobiusgroup.com)

