How do you reach 99% of your target audience in the FSU?

By advertising in ROGTEC Magazine!

Please contact +34 952 880952 or sales@rogtecmagazine.com for more information, or visit:
www.rogtecmagazine.com

КОЛОНКА ШЕФРЕДАКТОРА

Уважаемые читатели,

Прошел год со времени выставки «Нефть и газ 2008», год – со времени начала собственно глобального кризиса и 11 месяцев – с того времени, когда нам довелось стать свидетелями головокружительно высокой стоимости нефти в 147 долларов. При исчисляемых триллионами затратах, сделанных в целях возвращения устойчивости нашему общему кораблю, серьезных признаков возрождения сектора нам пока увидеть не удалось, а скорее довелось достигнуть дна неуверенности, которая сковала рынки в последние несколько месяцев. Когда статья должна была пойти в печать, стоимость нефти достигла уровня 60 долларов - цифры магической, по мнению некоторых неофициальных источников в среде крупных национальных нефтяных компаний в России. Как я уже упоминал в ноябре в моей заметке для журнала «ROGTEC» за номером 15, цены на нефть всегда стремятся к падению во время глобальной рецессии, но умные капиталовложения идут по пути медленного, но уверенного роста в направлении разумной цены за баррель.

Действительно, не смотря на текущую обстановку, российские операторы благоразумно продолжают вкладывать инвестиции за пределами федерации. «Сургутнефтегаз» недавно приобрел долю участия в 21 процент в магистральном нефтепроводе Венгрии у австрийской группы «OMV» на сумму в 1,4 миллиарда евро, сообщается, что «TNK-BP» рассматривает вопрос о приобретении компании «Жайкмунай», зарегистрированного на лондонской фондовой бирже производителя, расположенного в Казахстане. «Жайкмунай» производит 8 500 баррелей нефти в сутки на месторождении Чинаревское в западном Казахстане. В настоящее время «TNK-BP» не располагает активами по разведке и добыче в Казахстане и совместно с «ЛУКОЙЛОМ» и «Роснефтью» – двумя российскими большими нефтяными компаниями с серьезным участием в регионе – рассматривает данное пространство для наращивания своей деятельности по слиянию и поглощению в бывшей советской республике.
За пределами Европы, в середине апреля было достигнуто соглашение между правительствами России и Ирака, которое позволит российским нефтяным компаниям возобновить довоенные контракты в этой стране Персидского залива. Это могло бы дать шанс компании «Татнефть» на возобновление переговоров по разработке двух блоков в западной пустыне Ирака, а также компании «ЛУКОЙЛ» на восстановление ее контракта 1997 года на разработку месторождения «Западная Курна-2» на условиях соглашения о разделе продукции.
Возвращаясь к данному выпуску, мы имеем нашу обычную передовицу, представляющую собой смесь из тем, задаваемых операторами; «TNK-BP» рассматривает вопрос о том, как экспоненциальный рост потока данных становится серьезной проблемой в нефтегазовом секторе в целом, и когда до 75 % данных компании хранится на магнитной ленте в единственном экземпляре, требуются новые решения по хранению данных и управлению ими для того, чтобы гарантировать защиту от потерь данных в будущем. Компания «TNK-BP» делает обзор своего нового центра обработки данных в Тюмени, а также рассматривает те меры, которые она предпринимает в целях обеспечения надёжности хранения и безопасности данных и для эффективного управления ими.

В том, что касается сферы бурения, мы собрали ведущие отраслевые специализированные компании для обсуждения их мнений и технологий по бурению с увеличенным отклонением от оси скважины. Данный вид бурения в настоящее время используется с большой эффективностью на различных месторождениях в регионе и с ценой нефти, поднимающейся до разумного уровня, и после доработки данной технологии можно ожидать еще больших успехов. «Роснефть» изучает вопросы оценки риска во время разведочного бурения на Ванкорском месторождении; компания СПД решает задачи, связанные с контролем и регулированием разработки залежей, а «Стройтрансгаз» занимается изучением технологий, применяемых для выполнения сварочных работ при строительстве трубопроводов. Мы же специализируемся на технологиях добычи тяжелой нефти, тем более, что в соответствии с прогнозом ряда исследователей, в ближайшем будущем в мире будет ощущаться нехватка легкодоступной нефти. На стр. 20 and 82 рассказывается о новейших технологиях, разрабатываемых в Канаде и России с целью решения этой проблемы.

Итак, я надеюсь, что всем Вам понравится данный выпуск, и, как всегда, нас ожидает плотный выставочный график, и мы с нетерпением ожидаем увидеть Вас всех на грядущих выставках «Нефть и газ Каспия» (Caspian Oil and Gas) и «Нефть и газ 2009» (MIOGE)!

Ник Лукан
Шеф-редактор издания
nick.lucan@themobiusgroup.com

На все случаи жизни...

Многофункциональный снаряд компании BJ Services

VECTRA™ MFL Tool

Дефекты «потери металла», деформация, механические повреждения и данные инерциальной системы ориентации и навигации. Хотелось бы иметь универсальное технические решение для одновременной регистрации всех этих данных? Система дефектоскопии методом рассеяния магнитного потока VECTRA™ компании BJ Services обеспечивает точный учет дефектов «потери металла», деформаций и механических повреждений и координат всех дефектов в системе GPS. Для контроля газопроводов выпускаются модификации снарядов VECTRA с активными средствами регулирования скорости и системой байпасирования газа, позволяющими оптимизировать скорость перемещения снаряда и качество данных дефектоскопии.

В реальном мире. На мировом уровне. В мировом масштабе.

www.bjservices.com

EDITORS NOTE

Dear Readers,

A year since NEFTEGAZ, a year since the start of the global crisis proper and 11 months since we saw the giddy heights of 147 dollar oil. With Trillions having been spent to steady the collective ship, we have not so much seen the green shoots of recovery, but a bottoming out of the lack of confidence that has plagued the markets in recent months. At the time of going to press, oil had hit 60 bucks, *the* magical number according to some unofficial sources at the large NOC's in Russia. As I mentioned back in November in my note for ROGTEC issue 15, the oil price was always going to drop in a global recession, but the smart money was on a slow but steady increase to a sensible barrel price.

Indeed, despite the current climate Russian operators have been keenly investing outside of the federation. Surgutneftegaz recently acquired a 21 percent stake in Hungary's MOL from Austria's OMV for 1.4 billion euros, TNK-BP is reported to be considering the acquisition of Zhaikmunai, a London listed producer based in Kazakhstan. Zhaikmunai produces 8,500 barrels of oil per day at the Chinarevskoye field in western Kazakhstan. Presently TNK-BP does not have upstream assets in Kazakhstan and with LUKOIL and Rosneft two Russian majors heavily involved in the region, watch this space for more TNK-BP M&A activity in former Soviet Republic.

Outside of Europe, in mid-April an agreement was reached between the governments of Russia and Iraq that would allow Russian oil companies to revive pre-war contracts in the Gulf state. This could give a chance to Tatneft to resume negotiations on developing two blocks in Iraq 's western desert and to LUKOIL to reinstate its 1997 contract to develop the West Qurna-2 field under PSA terms.

Back to this issue, we have our usual blend of operator led editorial; TNK-BP look at how exponential data growth is becoming a serious issue in the oil and gas sector as a whole, and with up to 75% of their company data being stored on single copy magnetic tape, new data storage and management solutions are needed to ensure there is no future data loss. On the drilling front, we have gathered the industry's leading service companies to discuss their opinions and technology on extended reach drilling. ERD is now being used to great effect on various fields in the region and with the price of oil climbing to a reasonable level, expect to see more on this technology adaptation. We have Rosneft looking at risk assessment during exploratory drilling at the Vankor field, SPD looking at Well Reservoir Management and Stroytransgaz looking at what technology they are using for their pipeline welding activities. With some experts predicting an impending shortage of easy oil, our special feature is heavy oil recovery, so turn to pages 20 and 82 to see the latest technologies being developed in Canada and Russia to tackle this industry challenge.

I hope you all enjoy this issue and, as always, I appreciate your feedback. We also have a busy show schedule coming up and look forward to seeing you all at the upcoming Caspian Oil and Gas exhibition and MIOGE.

Nick Lucan
Editorial Director
nick.lucan@themobiusgroup.com

THE MOBIUS GROUP