

Новости News



Китайская Национальная Нефтяная Корпорация и “Газпром” договорились о цене на газ.

Китайская Национальная Нефтяная Корпорация (CNPC) и ОАО “Газпром” пришли к соглашению относительно формирования цены на природный газ для КНР. Этот договор может дать старт сооружению нового газопровода между государствами.

Заместитель Председателя правления ОАО “Газпром” Александр Медведев заявил, что стороны пришли к консенсусу по вопросу формирования цены на газовое топливо, поставляемое в Китай, чему предшествовали несколько месяцев напряженных переговоров, вызвавших задержку строительства трубопровода. Китайское правительство держит цены на газ на внутреннем рынке ниже цен на рынке международном, тогда как Газпром настаивал на том, чтобы цена экспортируемого в Китай газа, с учетом расходов на транспортировку, была, по крайней мере, сопоставима с расценками на газовое топливо, поставляемое в Европу.

Российские СМИ сообщили, что Китай отказывался платить более 100 долларов США за 1000 кубических метров природного газа, что приблизительно равно цене газового топлива на внутреннем рынке России, и намного ниже цены для стран Европы, составляющей примерно 250 долларов США за 1000 кубических метров.

По условиям сделки, заключенной в прошлом году, по двум трубопроводам, проложенным по обоим сторонам от Монголии, в Китай можно будет поставлять до 80 миллиардов кубометров газа в год, что почти вдвое больше, чем “Газпром” продает Германии, крупнейшему в Европе потребителю российского газа.

Этим летом Министерство Промышленности и Энергетики Российской Федерации заявило, что Москва готова начать подачу газа в Китай по западной ветке будущего газопровода в 2010 году, а в 2016 году - по восточной ветке. В прошлом году “Газпром” сообщил, что по первой ветке газопровода пойдет газ месторождений Западной Сибири.

CNPC and Gazprom agree on gas price

CNPC, China National Petroleum Corporation and Gazprom have agreed a gas pricing deal that could unlock a major pipeline plan. Gazprom's deputy chairman Alexander Medvedev said the two sides had reached consensus on the pricing mechanism for fuel piped from Russia to China after months of wrangling that had held up the start of work.

China holds state-set gas prices below international market levels, while Gazprom had demanded the gas export price for China should be at least comparable with supplies to Europe, after taking transportation costs into account.

Russian media have reported that China was refusing to pay more than \$100 per 1000 cubic metres, similar to current Russian domestic prices and far below the European price of around \$250 per 1000 cubic metres. Eventually, under a deal signed last year, two pipelines either side of Mongolia could deliver up to 80 billion cubic metres of gas a year - almost double the amount the company sells to Germany, its top customer in Europe. Moscow has agreed in principle to begin pumping gas to China through the west link in 2011 and by the east link in 2016, the country's top energy official said this summer. The first pipeline would be fed with output from western Siberian fields, Gazprom said last year.

Gazprom bumps up Shtokman numbers

Russia's Gazprom has revised the reserves figure for the Shtokman gas field, pegging them at 3.8 trillion cubic metres rather than the original estimate of 3.7 Tcm. The move follows a series of new studies at the massive Barents Sea field. The gas export monopoly is setting up a joint operating company with France's Total and Norway's StatoilHydro to manage the first phase of the offshore project. The company will be in place by 20 December.

Lukoil growth spurt set to slow

Russian oil giant Lukoil sees its hydrocarbon production growth slowing significantly this year and may revise its future output growth targets. Hydrocarbon production is likely to rise by 2% this year after a 12% increase in 2006. Lukoil, in which US ConocoPhillips owns a 20% stake, might review its 10-year annual production growth target

“Газпром” повысил цифры запасов Штокмановского месторождения.

Российская компания “Газпром” пересмотрела цифры запасов Штокмановского газового месторождения, повысив их с 3,7 трлн. кубических метров до 3,8 трлн. Это решение стало следствием серии новых разведочных мероприятий, проведенных в Баренцевом море. “Газпром” привлекает к совместному сотрудничеству по осуществлению первой фазы разработки шельфа французскую компанию “Total” и норвежскую “StatoilHydro”. Создание совместного предприятия планируется завершить к 20 декабря.

«Лукойл» снижает объемы производства нефтепродуктов.

Российский нефтяной гигант «Лукойл» переживает значительное снижение темпов роста добычи углеводородов, и склонен пересмотреть заявленные цифры намеченных на будущие годы объемов добычи. Рост добычи углеводородов в 2007 году составит всего 2%, по сравнению с прошлогодними 12%. «Лукойл», 20% акций которого принадлежат американской энергетической компании “СопосоPhillips”, в конце этого года может снизить запланированный на ближайшие 10 лет ежегодный рост производства нефтепродуктов, определенный в 5%. Начальник главного управления стратегического развития и инвестиционного анализа «Лукойла» Геннадий Красовский пояснил, что на рост добычи компании в 2007 году повлияла продажа 50% акций ее дочернего предприятия «Caspian Investment», расположенного в Казахстане, и ранее носившего название «Nelson Resources». В ноябре «Лукойл» сообщил, что совокупное производство углеводородов за девять месяцев 2007 года достигло 2,18 млн. баррелей в день в нефтяном эквиваленте, что на 2% больше прошлогодних показателей.

«Мы разрабатываем новые проекты, собираемся запустить проект «Тиман-Печора», в декабре мы начнем новый проект в Узбекистане. Мы продолжим развиваться», заявил Геннадий Красовский. В прошлом году «Лукойл» заявил, что в течение следующих 10 лет инвестирует более 100 млрд. долларов США в увеличение добычи нефти и газа до 4 млн. баррелей в сутки, а также в увеличение перерабатывающих мощностей на более чем 70%. Помимо этого, за последние 3-4 года объем разведанных компанией запасов углеводородов увеличился на 8 млрд. баррелей.

В азербайджанском месторождении Шах-Дениз найдены крупные запасы газа.

Оператор “British Petroleum” заявил об очередном открытии крупных запасов газоконденсата на месторождении Шах Дениз на шельфе Каспия. 25,5% акций в проекте по разработке месторождения принадлежит компании StatoilHydro.

of about 5% by the end of this year. Gennady Krasovsky, head of Lukoil’s investment relations department, said this year’s production growth was affected by the sale in April of a 50% stake in its Kazakh unit, Caspian Investment, formerly called Nelson Resources.

Lukoil said earlier in November its total hydrocarbon production reached 2.18 million barrels of oil equivalent per day in the first nine months of 2007, up 2% year-on-year.

“We still have new projects, we will finally launch Timan-Pechora (in northern Russia), we will start a new project in Uzbekistan in December. We will continue growing,” he said. Lukoil said last year it would invest more than \$100 billion over the next 10 years to double oil and gas production to 4 million barrels per day (bpd) and increase refining capacity by more than 70% Lukoil has also added 8 billion barrels of reserves in the last three or four years, he said.

Major Gas Discovery in Azerbaijan’s Shah Deniz Field

Operator BP has announced a further major new gas-condensate discovery in the Shah Deniz field in the Caspian Sea, in which StatoilHydro has a 25,5% stake. Gas condensate was encountered in the main target horizons extending the field to the south. The well, named SDX-04, also discovered a new high pressure reservoir in a deeper structure. The exploration discovery represents a potentially significant find. There will be further appraisal to fully delineate the new structure in the next few years.

Results confirm sufficient gas at Shah Deniz for a second stage of development. Although further work is required to define this second phase of development, it is likely to be on a similar or larger scale as the Stage 1 development of 8.6 bcma.

Potential for export to Europe

“By extending the Shah Deniz value chain beyond Turkey, Azerbaijan will become a supplier of gas to Europe, and the first step in making the fourth corridor for gas supply to Europe will be made. We are ready to work with Azerbaijan and our partners to commercialise the gas from Stage 2”, says Mellbye.

The Shah Deniz field lies in water depths between 50 metres and 600 metres, and the new discovery was made after drilling to a Caspian record depth of more than 7,300 metres in the south western part of Shah Deniz.

Tethys Petroleum Reports Kyzylai Pipeline Tie-in Progress

Tethys Petroleum Limited provides an update on progress with its Kyzylai gas field development in Kazakhstan, announcing that the tie-in of its Kyzylai gas field into the Bukhara-Urals gas trunkline is now almost completed. The Kyzylai export pipelines are being tied-in to the major Bukhara-Urals gas trunkline system approximately 0.56 mile (900 metres) from the end of the Kyzylai line at TPL’s

Газоконденсатные запасы были обнаружены в искоемых горизонтах в южной части месторождения. Кроме того, бурение скважины SDX-10 позволило обнаружить новый коллектор с высоким давлением, расположенный на большей глубине. Эти разведочные данные свидетельствуют о значительном потенциале обнаруженных запасов. В течение следующих нескольких лет будут проводиться разведочно-оценочные работы для определения границ нового месторождения.

На этом этапе разведочные данные по месторождению Шах-Дениз показывают достаточное количество газа для начала второй фазы разработки. И, хотя для определения параметров второго этапа разработки требуются дальнейшие исследования, эти параметры будут не меньше, а возможно и больше, чем при реализации первого этапа с годовым уровнем добычи 8.6 млрд. м3.

Потенциал для экспорта в Европу

Обеспечив возможность транспортировки газа с месторождения Шах Дениз за пределы Турции, Азербайджан станет еще одним поставщиком газа в Европу, сделав первый шаг к созданию четвертого канала транспортировки газа в Европу. “Мы готовы сотрудничать с Азербайджаном и нашими партнерами для обеспечения транспортировки объемов газа, добыча которых начнется на втором этапе, на Европейский рынок” – заявил Меллбай. Месторождение Шах Дениз расположено в районе с глубиной моря от 50 м до 600 м. Благодаря пробуренной на рекордную глубину 7300 м скважине в юго-западной части месторождения были обнаружены новые запасы углеводородов.

Tethys Petroleum сообщает о ходе работ по подключению месторождения «Кызылкой» к газопроводу «Бухара-Урал»

Tethys Petroleum Limited объявила, что работы по подключению казахстанского месторождения «Кызылой» к магистральному газопроводу Бухара-Урал практически завершены. В настоящее время ведутся работы по прокладке 900-метрового экспортного газопровода от турбокомпрессорной станции месторождения до магистрали. Две трубы диаметром 325 мм и рабочим давлением 55 атм. соединят турбокомпрессорную станцию с двумя 1020-миллиметровыми трубами магистрали Бухара-Урал, причем подключение одной из линий экспортного газопровода уже успешно произведено.

Тем временем, разведывательные работы на территории месторождения «Аккулка» идут в соответствии с утвержденным графиком. После положительных результатов бурения поисковой скважины “АКК11” продолжается бурение следующей скважины “АКК12” к юго-востоку от “АКК11”. Первые результаты бурения этой

compressor station. Two 12.8 inch (325 mm) high pressure (809 psi (55 atmosphere) working pressure) lines connect the compressor station to the two 40.2 inch (1,020 mm) Bukhara-Urals trunklines and the tie-in of the first line has now been successfully completed, with the second tie-in currently being undertaken. In the surrounding Akkulka exploration area the gas exploration program is continuing as planned with the AKK12 well (which is being drilled east-south-east of the recently successful AKK11 exploration well) currently drilling ahead towards the target zone. Initial results from this well are expected in the next two weeks.

Dr David Robson, Chairman, President and Chief Executive Officer of Tethys, commented, “With completion of the tie-in to the major Bukhara-Urals trunklines, the Kyzylloi field will be ready to commence production. This tie-in to one of Central Asia’s major export pipeline systems is a significant achievement and secures substantial capacity for gas from Kyzylloi, our recent Akkulka gas discoveries, and future discoveries. I must congratulate our specialists and those from Intergas Central Asia for their hard work on this complex and important tie-in. I now look forward to a positive review from the governmental commission and to the commencement of gas sales.”

Sibir Energy Announces Moscow Retail Expansion

Sibir Energy plc has recently announced that it plans to invest over \$250 million in the course of the next five years through its downstream subsidiary, Moscow Oil and Gas Company (MOGC), to upgrade and expand its retail fuels network to over 200 units in Moscow and the Moscow Region. The planned program will be funded from internally generated cash resources.

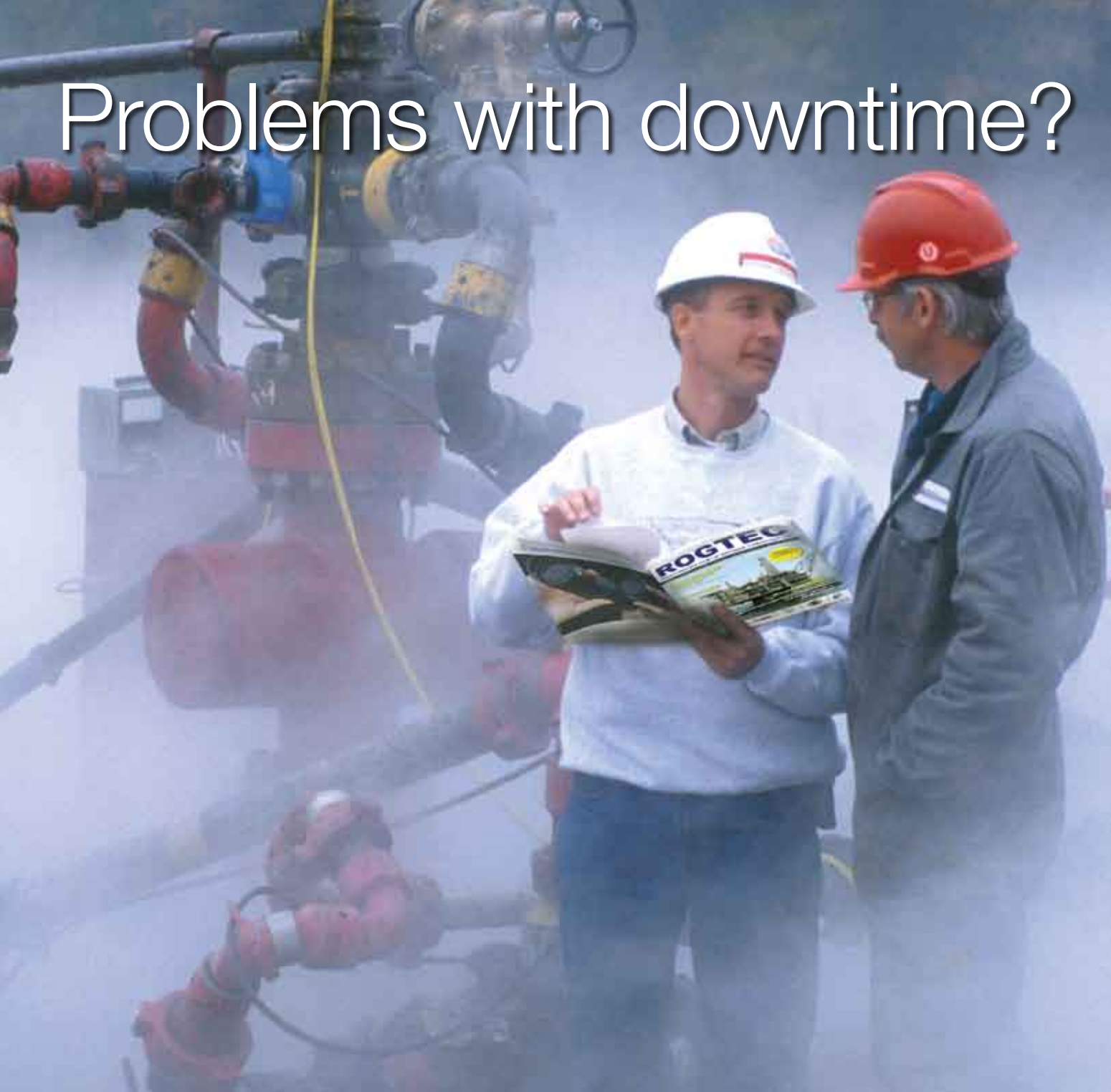
Timan Oil & Gas Signs Memorandum of Cooperation with Gazprom Subsidiary

Timan announced late October that it signed a strategic Memorandum of Cooperation (“MOC”) with Zapsibgazprom OAO, a subsidiary of Gazprom OAO. The purpose of the MOC is to set out the principles of strategic cooperation between Timan and Zapsibgazprom for the development of Timan’s oil assets. In the Russian Federation such agreements are commonly the first step in agreeing binding commitments at a future date. Under the MOC, which is non-binding at this stage, it is also possible that Zapsibgazprom may agree to participate in either the share capital of Timan or its subsidiaries at some point in the future. In addition any services provided by Zapsibgazprom would be paid for on terms to be agreed.

Eni duo join Gazprom Neft board

Gazprom’s oil arm Gazprom Neft has appointed two high-level representatives from Italian giant to its board of directors. Eni’s vice president of supply and portfolio development Marco Alvera and chief operating officer of exploration and production Stefano Cao were appointed to

Problems with downtime?



With unrivalled upstream technical articles, executive interviews and the latest case studies, feedback from the market is clear...

ROGTEC *is* the Engineers' Choice!

Come and see us at KIOGE
www.rogtecmagazine.com

ROGTEC

скважины ожидаются через две недели. Дэвид Робсон, председатель Правления, президент и Главный Исполнительный Директор Tethys Petroleum Limited, так прокомментировал ход работ: «По завершению подключения к магистрали Бухара-Урал, месторождение «Кызылкой» будет готово к работе. Подключение к одному из крупнейших в центральной Азии экспортных газопроводов является весьма значительным достижением, поскольку обеспечит канал транспортировки больших объемов газа как из «Кызылкой», так и из «Акулки» и возможных новых месторождений. Я должен поздравить специалистов Tethys Petroleum Limited и Intergas Central Asia с успешно выполненной сложной работой по проведению этого сложного и важного подключения. Теперь я с нетерпением жду положительной оценки правительственной комиссии и начала транспортировки газа покупателям.»

Sibir Energy объявила о расширении розничной сети продажи топлива в Московской области.

Компания заявила о намерении инвестировать свыше 250 млн. долларов США в течение следующих пяти лет через свое дочернее предприятие, Московскую нефтегазовую компанию, в модернизацию и расширение сети розничной продажи топлива, состоящей более чем из 200 автозаправок в Москве и Московской области. Проект будет финансироваться из внутренних доходов Sibir Energy.

Timan Oil & Gas подписал Меморандум о Сотрудничестве с подразделением Газпрома

В конце октября Timan объявила о подписании имеющего стратегическое значение для компании Меморандума о Сотрудничестве (МС) с ОАО Запсибгазпром, подразделением ОАО Газпром. МС был подписан для установления принципов стратегического сотрудничества между Timan Oil & Gas и ОАО Запсибгазпром по разработке нефтяного лицензионного участка Timan Oil & Gas. Подписание подобных меморандумов в России является первым шагом к заключению в дальнейшем соглашений, имеющих обязательную силу. В соответствии с подписанным Меморандумом о сотрудничестве, который не имеет обязательной юридической силы на этом этапе, также возможно, что ОАО Запсибгазпром может согласиться стать в будущем одним из акционеров Timan Oil & Gas, или какого-либо его подразделения. Кроме того, любые сервисные работы, выполненные компанией ОАО Запсибгазпром будут оплачиваться на условиях, подлежащих дополнительному согласованию.

Представители “Eni” вошли в правление компании “Газпром Нефть”

В совет директоров компании “Газпром Нефть”, “нефтяного” отделения “Газпрома”, назначены два

Gazprom Neft’s board, along with eight others from both Gazprom and Gazprom Neft. In April, Eni bought a 20% stake in Gazprom Neft from bankrupt oil producer Yukos, and Gazprom, which owns 75% of Gazprom Neft, has the right to buy Eni’s stake over the next two years.

Russia eyes 5.2% oil output jump

Russian oil output will jump 5.2% between now and 2010, according to the country’s Energy Minister Viktor Khristenko. Russia will produce 10.4 million barrels per day (517.9 million tonnes a year) by 2010, Khristenko told the Wall Street Journal in an interview at the recent Rome World Energy Conference. The jump in production owes itself to new projects in Eastern Siberia, offshore production at Sakhalin and the Arctic north, the paper said. While Russia is the world’s second largest exporter of crude oil after Saudi Arabia, rapid growth such as 10%, as at the beginning of the decade, will not be repeated, Khristenko said.

Kazakhs ‘may extend Kashagan deadline’

Talks to settle a dispute between Kazakhstan and the operators of its giant Kashagan oilfield may extend beyond the formal deadline of 30 November, but a deal could still be reached by the end of this year, Kazakh Energy Minister Sauat announced. Mynbayev said that negotiations - set to continue this week in London - would not be easy but had not involved discussion on the removal of Italian energy giant Eni as operator of the field. Kashagan is the world’s biggest oil find in three decades, but its development has been plagued by cost overruns and delays which have irked Kazakhstan. The oil-rich country has accused Eni and its partners, supermajors Shell, ExxonMobil and ConocoPhillips, French giant Total and Japan’s Inpex Holdings - of environmental breaches and other violations. Mynbayev said Kazakhstan would probably propose a greater participation for state oil company KazMunaiGas in the project, or a greater share for his country in the oil profits.

“We want to restore the balance of interest,” he said. “I don’t know which proportion will be ... in the final consideration.” Kazakhstan has previously demanded billions of dollars in compensation for delays and wants a bigger role for KazMunaiGas.

Urals cashes up for Dulisminskoye

Urals Energy has tied up a \$270 million six-year loan to help pay for work at the Dulisminskoye field in Eastern Siberia. Urals said it has earmarked \$140 million for Dulisminskoye, with the remainder due to pay off a debt facility arranged by Goldman Sachs earlier this year. First oil from Dulisminskoye is due in the first half of 2009. The field is believed to hold 464 million barrels of oil.

Dragon opens Turkmen wallet

Dubai-based oil explorer Dragon Oil plans to invest more than \$600 million in Turkmenistan next year, company boss Hussain Sultan was quoted as saying. Dragon’s principal development and production interests are in



ROSSCOR

MULTIPHASE SYSTEMS

МНОГОФАЗНАЯ ТЕХНОЛОГИЯ НАСОСНЫХ СИСТЕМ

РОССКОР

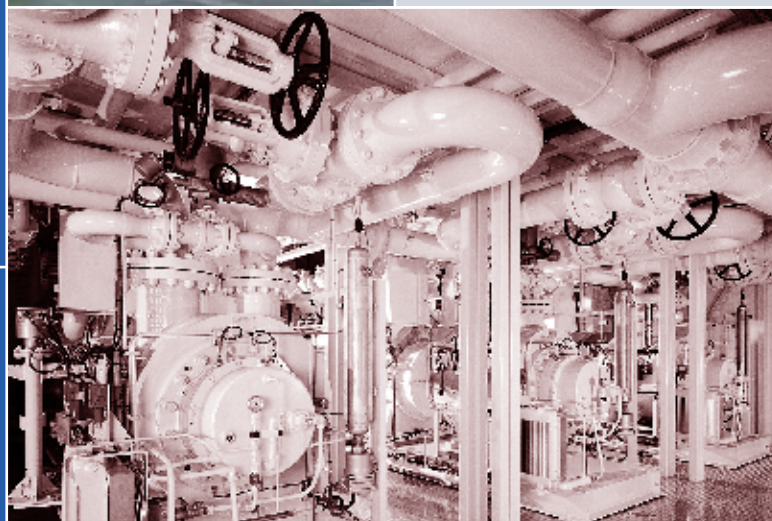
ПОСТАВЛЯЕТ СЛЕДУЮЩЕЕ ОБОРУДОВАНИЕ

- МНОГОФАЗНАЯ НАСОСНАЯ СИСТЕМА
- ГАЗОКОМПРЕССОРНАЯ СИСТЕМА
- СИСТЕМЫ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА АЗОТА

ROSSCOR

YOUR PARTNER FOR

- MULTIPHASE PUMP SYSTEMS
- GAS COMPRESSOR SYSTEMS
- NITROGEN GENERATION SYSTEMS



MULTI PHASE PUMP SYSTEM TECHNOLOGY

WWW.ROSSCOR.NL

Телефон +7 495 - 432 62 80 Факс +7 495 - 936 54 45 e-mail rossmosc@mspk.east.ru

представителя высшего ранга от итальянского гиганта "Eni" Новыми членами совета директоров стали, наряду с восемью представителями "Газпрома" и "Газпром Нефти", вице-президент "Eni" по поставкам и развитию портфельных инвестиций Марко Альвера и Главный директор "Eni" по разведке и добыче Стефано Као. В апреле "Eni" выкупила 20% акций компании "Газпром Нефть" у объявившей себя банкротом нефтяной компании "Юкос". "Газпром", владеющий 75% процентами акций "Газпром Нефти", имеет право выкупить долю "Eni" через два года.

Россия увеличит добычу нефти на 5,2%.

По оценке министра энергетики Российской Федерации Виктора Христенко, объем добычи нефти в стране к 2010 году увеличится на 5,2%. В интервью журналу Wall Street Journal, данном во время недавно проходившего в Риме Всемирного энергетического конгресса, Христенко сказал, что к 2010 году Россия будет добывать 10,4 млн. баррелей в сутки, или 517,9 миллионов тонн нефти в год. В журнале уточняется, что такое увеличение объемов добычи связано с разработкой новых месторождений в восточной Сибири и на шельфах Сахалина и Арктики. Христенко добавил, что, хотя Россия и является вторым государством в мире по объему экспортируемой сырой нефти после Саудовской Аравии, но таких быстрых темпов рост добычи нефти, которые наблюдались в начале этого десятилетия и составляли 10%, уже не удастся достигнуть.

Казахстан может перенести крайний срок для переговоров по месторождению «Кашаган».

Министр энергетики Казахстана Сауат Мынбаев заявил, что переговоры по урегулированию спора между Казахстаном и операторами гигантского нефтяного промысла Кашаган могут продлиться гораздо дольше назначенного на 30 ноября крайнего срока, и выразил надежду, что компромисс будет достигнут к концу этого года.

Кашаган является самым крупным в мире нефтяным месторождением из всех найденных за последние 30 лет, но его разработка сопровождалась перерасходами средств и задержками по срокам, что вызвало недовольство властей Казахстана. Правительство Казахстана, обладающего большими запасами углеводородного сырья, обвинило Eni и ее партнеров, Shell, ExxonMobil, ConocoPhillips, французского гиганта Total и японскую компанию Japan's Inpex Holdings в загрязнении окружающей среды и других нарушениях законодательства. Мынбаев сообщил, что Казахстан, вероятно, предложит расширить участие государственной нефтяной компании КазМунайГаз в проекте, либо увеличить долю дохода государства от продажи нефти. «Мы хотим восстановить баланс интересов. Я не знаю, каким будет в конечном итоге разделение доходов и обязанностей» - пояснил Мынбаев.

the Caspian Sea, offshore Turkmenistan. Its production sharing agreement with Turkmenistan, signed in 2000 for 25 years, includes the Cheleken oil block which contains 711 million barrels (100 million tonnes) of oil and 3.5 billion cubic feet of natural gas. The company's total investments in the project as of early 2007 were \$618 million. Sultan said Dragon produced about 1 million tonnes of oil in Turkmenistan in 2006 and planned to raise output to about 1.5 million tonnes in 2007.

Expro signs contract for the AX-S TM Lightweight Intervention System

Expro International Group PLC today announces the signing of a contract with BP Exploration Operating Company Ltd, a wholly-owned subsidiary of BP plc, concerning the development and commercialisation of Expro's AX-S lightweight subsea wireline intervention system. This strategic, corporate level contract provides for the development and commercialisation of this unique technology for subsea operational deployment on a global scale. Expro will build and deploy a fully engineered AX-S system; BP will provide partial project funding and technical input, including field trials of the AX-S system on subsea wells, subject to the system passing agreed testing milestones. The agreement anticipates that field trials will take place during the first half of 2009. Both parties have also determined the basis of a long term contractual agreement to further the commercialisation of this unique technology. Once proven, the AX-S system will be available to the whole industry.

Caledus Announces Record Growth and New Size of SlimWELL®

Caledus, the well construction technology oil and gas service sector business, is predicting a record year for activity with a new size of its evolutionary well construction technology SlimWELL®, a major increase in contracts secured and additional staff. The company has agreed a US\$1,000,000 deal with a major oil and gas operator to fund the development of an 11 ¾ " x 13 3/8" version of its SlimWELL® technology, which slims down the well profile while maintaining well integrity and intervention ability. SlimWELL® has the potential to reduce well construction costs by up to 50 per cent, enhances safety and reduces environmental impact. It will be available for field trials from summer 2008.

Petrofac training helps customers understand impact of training standard changes

New offshore safety training standards come into effect recently aimed at enhancing the free movement of workers in the offshore industry across Europe. Oil & Gas UK together with the chief executives of three other national oil and gas associations (OLF (Norway), NSOC-D (Denmark) and NOGEPa (Netherlands))



Оборудование компании ANSON для выкидных линий продается и арендуется в более чем 70 странах мира.

Оборудование для выкидных линий фирмы ANSON приобретает все большее распространение в нефтегазовой отрасли стран мира, опережая все остальные фирмы.



Компания выпускает самую широкую номенклатуру изделий, все они изготавливаются на предприятиях ANSON в соответствии с самыми жесткими стандартами качества и безопасности и отвечают требованиям международного стандарта ISO 9001 2000 ("Проектирование, изготовление, обслуживание и аренда"). Все изделия ANSON имеют конкурентоспособные цены.

С одобрения Американского нефтяного института (API), компания ANSON маркирует свои изделия как отвечающие стандартам API 6A. Материалы всех изделий ANSON полностью прослеживаются и сертифицированы.

Это - лишь некоторые из причин опережающего роста популярности оборудования ANSON для выкидных линий. Для получения более подробной информации закажите общий каталог нефтепромыслового оборудования ANSON.



Россия - ANSON Ltd, 121099, Москва, Смоленская Площадь, 3 (Смоленский Пассаж), этаж 6, офис, 20 Тел/факс: +7 495 589 1026, Email: anson@anson-moscow.ru
 Англия - ANSON Ltd, Tyne & Wear NE11 0NY England Tel.: 0191 482 0022 Факс: 0191 487 8835 e-mail: anson-gateshead@anson.co.uk
 Шотландия - ANSON Ltd., Aberdeen AB21 0GL Scotland Tel.: 01224 771877 Факс: 01224 771848 e-mail: sales@ansonab.co.uk
 США - ANSON Flowline Equipment Inc. Houston, Texas 77041 USA Tel.: 713-466-9470 Факс: 713-466-7482 e-mail: sales@ansoninc.com
 ОАЭ - ANSON Ltd., Dubai, United Arab Emirates. Тел.: 9714 8838659 Факс: 9714 8838663 e-mail: ansonuae@emirates.net.ae
 Сингапур - ANSON Oilfield Equipment PTE Ltd., Singapore 508988 Тел.: 65 62142183 Факс: 65 62141291 e-mail: anson.singapore@anson.com.sg

Интернет: www.anson.co.uk и www.ansoninc.com

ANSON

Ранее Казахстан потребовал миллиарды долларов в качестве компенсации за задержки, и в настоящее время хочет увеличить участие компании «КазМунайГаз» в разработке месторождения.

Urals Energy инвестирует в Дулисинское месторождение.

Компания Urals Energy получила заем на шестилетний срок в размере 270 млн. долларов США, для финансирования работ на Дулисинском месторождении в Восточной Сибири. Urals Energy пояснила, что 140 млн. долларов пойдут непосредственно на оплату работ, а оставшаяся сумма – на выплату компании Goldman Sachs долговых обязательств по кредиту. Кредит был получен от Goldman Sachs в начале текущего года. Первую нефть из Дулисинского месторождения планируется получить в первой половине 2009 г. Запасы нефти по этому месторождению оцениваются в 464 млн. баррелей.

Dragon Oil планирует инвестиции в туркменский проект

Дубайская компания Dragon Oil планирует инвестировать свыше \$600 млн. в свой проект в Туркменистане в следующем году. Об этом заявил глава компании Хуссейн Султан. Реализуемые Dragon Oil проект включает в себя разработку месторождения в туркменском секторе шельфа Каспийского моря. В 2000 г. компания заключила Соглашение с правительством Туркменистана. Срок действия соглашения составляет 25 лет и оно предусматривает разработку Челекенского блока, запасы которого составляют 711 млн. баррелей (100 млн. тонн) нефти и 3.5 миллиарда куб. футов природного газа. Общий объем инвестиций компании в проект на начало 2007 г. составлял \$618 млн. По словам главы Dragon Oil, в 2006 г. объем добычи компании в Туркменистане составил 1 миллион тонн. В 2007 г. уровень добычи планируется довести до 1.5 млн. тонн.

Expro подписала контракт на разработку облегченной подводной тросовой системы AX-S TM

Группа компаний Expro International Group PLC объявила сегодня о подписании контракта с BP Exploration Operating Company Ltd, дочерней компании BP plc, предусматривающего разработку и коммерческое использование принадлежащей ей облегченной тросовой системы AX-S для предотвращения аварийных ситуаций на подводных месторождениях. Этот стратегический корпоративного уровня контракт предусматривает разработку и коммерциализацию этой уникальной технологии для эксплуатации на подводных месторождениях в глобальном масштабе.

Expro займется строительством и запуском в эксплуатацию полностью спроектированной системы AX-S; BP, в свою очередь, обеспечит

agreed to harmonise a number of offshore safety training standards in the UK, Norway, the Netherlands and Denmark. Since the announcement on October 10, 2007, Petrofac Training has produced an information booklet that will help its customers understand these changes and how they may impact on them. Petrofac Training has also been operating under the new guidelines since Monday, October 29. The main impact of the changes is the reduction of the training time required for delegates wishing to work within the Norwegian sector of the North Sea. As from today, what was previously a 5-day course requirement (OLF) will reduce to a 3-day commitment (Universal BOSIET) to work in all sectors and the refresher course (Universal FOET) will also reduce from 2.5 days to 1.5 days.

Expro achieves five million hours without a lost time incident

International oilfield service company Expro has recorded a significant safety achievement by completing five million man hours without a lost time incident. This represents a major milestone in the company's recently implemented Excellence in Operations programme and covers Expro's entire worldwide operations – across all service lines. Expro has put great focus on safety performance over the last five years and has progressed to delivering the highest standards in the industry, winning the Royal Society for the Prevention of Accidents (RoSPA) oil & gas sector award for the last two years. Gavin Prise, Expro's Chief Operating Officer said: "Health and safety has always been of the highest priority in all we do and all we aim to achieve. We have worked hard to ensure our people, our work methods and our technology all help to achieve this aim. To reach this major milestone demonstrates the highest level of commitment from the Board, the management and all staff to work safely and to continuously improve.

Gasunie and Gazprom Agree on Nord Stream Terms

Moscow, 6 November 2007. Dutch gas infrastructure company N.V. Nederlandse Gasunie has agreed today with Russian Gazprom the principal terms and conditions for its participation in the Nord Stream consortium. In the near future, Gasunie will join Gazprom and German companies E.ON Ruhrgas and BASF/Wintershall as a participant in the pipeline project. Nord Stream was set up for the planning, construction and subsequent operation of a new offshore gas pipeline from Vyborg (Russia) to Greifswald (Germany). Gasunie will get a 9 per cent stake in the joint venture. Gazprom will keep its 51 per cent stake and the German companies E.ON Ruhrgas and BASF/Wintershall will hold 20 per cent each. E.ON Ruhrgas and BASF/Wintershall will each cede 4.5 per cent to Gasunie. When joining Nord

частичное финансирование проекта и техническую составляющую, в том числе проведение полевых испытаний системы AX-S на подводных скважинах при условии, что система пройдет согласованные этапы испытаний. Соглашение предусматривает проведение полевых испытаний в первой половине 2009 года. Обе стороны определили также основу долгосрочного договорного соглашения для содействия коммерциализации этой уникальной технологии. Если система успешно себя зарекомендует, то она станет доступной для использования в масштабах всей отрасли.

Компания Caledus прогнозирует рекордный рост своей деловой активности и новые габариты технологии SlimWELL®

Caledus, компания работающая в сервисном секторе и поставляющая нефтегазовое оборудование для строительства скважин, прогнозирует, что следующий год станет рекордным в ее деятельности, благодаря разработке новой версии эволюционной технологии строительства скважин малого диаметра SlimWELL®, значительному увеличению числа заключенных контрактов и расширению штата компании. Компания заключила соглашение о сделке на \$1000,000 долларов с крупным нефтегазовым оператором для финансирования разработки варианта технологии SlimWELL® с габаритами 11 3/4" x 13 3/8", которая позволяет уменьшить профиль скважины, сохраняя одновременно ее целостность и возможность проведения внутрискважинных работ. Технология SlimWELL® позволит снизить расходы по строительству скважин на 50%, повысить безопасность и снизить отрицательное воздействие на окружающую среду. Она поступит на полевые испытания летом 2008 года.

Компания "Петрофак Тренинг" помогает клиентам понять воздействие изменений в стандартах обучения

Новые стандарты обучения технике безопасности на морских платформах, которые недавно вступили в действие, направлены на то, чтобы стимулировать свободное перемещение рабочей силы, занятой в сфере нефтедобычи на шельфе, по всей Европе. Компания Oil & Gas UK совместно с главами трех других национальных нефтегазовых ассоциаций OLF (Норвегия), NSOC-D (Дания) и NOGEPА (Голландия) договорились о согласовании целого ряда стандартов по обучению технике безопасности на морских платформах в Великобритании, Норвегии, Нидерландах и Дании. С момента объявления об этом 10 октября 2007 года, "Петрофак Тренинг" успел выпустить информационную брошюру, которая поможет клиентам компании понять принятые

Stream, Gasunie will also contribute to the technological expertise of the pipeline project. The company has over 40 years experience in the construction and operation of pipelines, such as the recently completed BBL pipeline, of which 230 kilometres run offshore, crossing the North Sea. All these projects were constructed to the highest environmental and safety standards.

GMMOS Targets Kazak market

GMMOS Group, a Dubai-headquartered equipment manufacturer, supplier and provider catering to the oil & gas, shipping and construction industries worldwide, is anticipating strong new business opportunities from the Caspian region following a successful presence at the 15th edition of the annual KIOGE international oil & gas exhibition held in Kazakhstan last week.

"Our presence in KIOGE gave us the opportunity to meet with many existing and potential clients from the Caspian region and the rest of the world and we have received highly encouraging signs to believe that GMMOS Kazakhstan's already successful market presence will grow exponentially together with the country's massive growth potential," said Elias Nassif, President & CEO, GMMOS Group. GMMOS Kazakhstan works with a number of local and international companies in Kazakhstan such as ENI-AGIP, TengizChevroil and the Kazakhstan National Oil Company, KazMunaiGaz. In addition, GMMOS Kazakhstan recently won many contracts including one for pig launchers and receivers for joint venture between PetroGas FZE and ENOC-subsiidiary Dragon Oil of Turkmenistan.

Wood Group announces Key Senior Appointments within its Production Facilities Business

Wood Group Production Facilities, part of John Wood Group PLC, has announced three senior regional appointments. These new roles reflect the global development and growth potential of the Group's Production Facilities activities, within the Engineering & Production Facilities division. Peter Ireton, joins Wood Group as Production Facilities Managing Director for Middle East, North Africa, Russia and the Caspian. Peter, a Chemical Engineer with 20 years experience in the business has held engineering, commercial and sales roles on various major projects in the Middle East, Russia and the Caspian. Based in Aberdeen, Peter will work to develop our existing businesses and expand our footprint in these key growth regions.

SpecTec

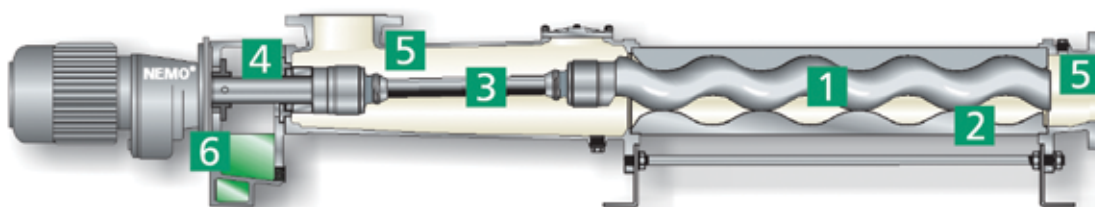
SpecTec has been the leading provider of IT solutions in the maritime industry for more than 20 years. During the past five years SpecTec has begun its active expansion into the Oil & Gas market, providing oil and

Партнерство на нефтяном промысле

Наша сила – в инновациях

Более 50 лет мы создаем, производим и реализуем по всему миру эксцентриковые шнековые насосы NEMO® для Ваших процессов. Приобретенные ноу-хау при оптимизации и разработке новых и существующих продуктов дополняются партнерством с немецкими и зарубежными клиентами из всех промышленных отраслей.

Устройство эксцентриковых шнековых насосов на примере блочного насоса NEMO® промышленного исполнения



- 1 Ротор
- 2 Статор
- 3 Передающий вал
- 4 Торцевое уплотнение вала
- 5 Входной и выкидной корпус
- 6 Блочное исполнение

Компания NETZSCH OILFIELD PRODUCTS GMBH является дочерним предприятием группы NETZSCH в Германии.

С 2000 года мы поставляем нефтепромысловое оборудование, которое мы производим на заводах в Германии и Бразилии, для нефтедобывающей промышленности.

Наша продукция и услуги

Поставка и пуск в эксплуатацию:

- винтовых насосов PCP
- насосов с погружным приводом NSPCP
- испытательных стендов
- перекачивающих насосов
- другого оборудования

Мы проводим:

- технические консультации
- обучение
- инструктаж персонала

Partnership in the Oilfield

Innovation is our strength

For over five decades, NETZSCH has developed, manufactured and marketed NEMO® Progressing Cavity Pumps worldwide. These accumulated capabilities are supplemented by partnerships with our national and international customers from all types of industries. In cooperation with them we optimise existing models and develop new products.

Typical Components of the NEMO® Progressing Cavity Pump e.g. the NEMO® Block Construction Pump in industrial design

- 1 Rotor
- 2 Stator
- 3 Drive Chain
- 4 Shaft Seal
- 5 Suction and Pressure Housing
- 6 Block Construction Design

NETZSCH OILFIELD PRODUCTS GMBH is a subsidiary company of the group NETZSCH residing in Germany.

Since 2000 we have supplied oil industry equipment produced in our own works in Germany and Brasilia for the oil-producing industry.



Our products and services

Delivery and start-up:

- PCP
- NSPCP®
- Pump test benches
- Transfer pumps
- Other equipment

We provide:

- Consultation in technology
- Training
- Course of instruction for personnel

Сфера применения

Насосы применяются для работы с флюидами следующих характеристик:

- легкая и тяжелая сырая нефть
- абразивные и неабразивные
- высокое содержание парафина
- высокое содержание газа
- высокое содержание воды



Wide scope of Applications

The pumps are able to handle fluids with the following properties:

- light and heavy crude oil
- high content of solids and free of solids
- high content of paraffin
- high content of gas
- high content of water



Широкий диапазон мощности и давления

- производительность от 1 м3/сут. до 500 м3/сут.
- давление до 240 бар
- глубина спуска до 2200 м

Large range of Capacities and Pressures

- flow rates of 6 bpd up to 3.100 bpd
- pressures up to 3.500 psi
- installation depth up to 7.000 ft

Преимущества системы

- отсутствие штанг и износа НКТ в скважинах с отклонением
- производственные параметры насоса не ограничены размерами НКТ
- отсутствие влияния на наземную окружающую среду
- отсутствие газовых пробок в отличие от ESP

System advantages

- no rod and no tubing wear in directional wells
- pump size is not limited by the tubing size
- no environmental impact on the surface
- no gas-lock associated with ESP

NETZSCH

NETZSCH Oilfield Products GmbH
Gebrüder-Netzsch-Str. 19
D-95100 Selb
Phone: +49 9287 75-424
Fax: +49 9287 75-427
E-mail: info@nop.netzsch.com
www.oil.netzsch.com

AzGerneft Joint Venture
Ul. A. Bagirova 7
Poselok Ramana
370037 Baku
Aserbaidshanshanische Republik
Tel. 00994124 51 36 04, -05
Fax 00994124 93 03 28
e-mail: azgerneft@azeurotel.com

изменения и их возможное воздействие. Компания тоже работает по новым правилам с понедельника 29 октября. Эти изменения сводятся в основном к уменьшению времени обучения, которое требуется для делегатов, желающих работать в Норвежском секторе Северного моря. Начиная с сегодняшнего дня, необходимый ранее 5-дневный курс подготовки (OLF) уменьшится до трехдневного срока (Universal BOSIET), который будет обязателен для всех секторов, а курс переподготовки (Universal FOET) также уменьшится с 2.5 дней до 1.5 дня.

EXPRO проработала 5 миллионов человеко-часов без потери рабочего времени от несчастного случая

Международная сервисная компания Expro достигла значительного успеха в обеспечении безопасности труда, проработав 5 миллионов человеко-часов без единого случая потери рабочего времени в результате внештатной ситуации. Это событие представляет собой важную веху в деле осуществления недавно принятой компанией программы “Достижение производственного совершенства” и характеризует деятельность компании в мировом масштабе по всем направлениям ее работы. Expro уделяла большое внимание работе по соблюдению безопасности в течение последних пяти лет и добилась самых высоких показателей по ТБ в отрасли, удостоившись на протяжении двух последних лет награды, присуждаемой Королевским обществом по предупреждению несчастных случаев нефтегазовому сектору. По словам Гювина Прайза, главного операционного директора компании, “здоровье и безопасность всегда были основным приоритетом во всей деятельности компании и во всем, что она стремилась достигнуть. Мы прилагали все усилия к тому, чтобы наши работники, наши производственные методы и наша технология способствовали достижению этой цели. То что мы достигли этого важного рубежа свидетельствует о высокой степени заинтересованности Правления, руководства компании и всех ее сотрудников в безопасной работе и стремлении постоянно повышать ее качество”.

Gasunie и Газпром заключили соглашение по проекту Nord Stream.

Москва, 6 ноября 2007 г. Сегодня голландская инфраструктурная газовая компания N.V. Nederlandse Gasunie согласовала с Газпромом сроки и условия своего участия в консорциуме Nord Stream. В ближайшем будущем Gasunie станет участником газопроводного проекта

gas companies with effective solutions for managing their remote assets – drilling rigs, FSOs and FPSOs, construction and transportation vessels.

Our software AMOS (Asset Management Operating System) allows for the operation and control of all Technical and Documentation aspects in the fields of Maintenance, Spare parts and Stock control, Purchasing and Procurement and Quality and Safety documentation management. Moreover, AMOS is an ideal instrument for the collection, storage and analysis of all information related to remote assets operations, quality and safety compliance, and effective information exchange with the central office. Today AMOS is used in Kazakhstan for SAIPEM's remote assets management and in Russia on Astra oil rig and on FPSO Belokamenka.

Salym Petroleum Development production exceeds 100,000 bpd at Salym oilfields

Salym Petroleum Development N.V. (SPD) has achieved a new milestone in the development of the Salym group of oilfields in Western Siberia where total daily production from its West Salym, Upper Salym and Vadelyp fields exceeded 100,000 bopd (14,000 tonnes per day) more than a month ahead of schedule.

SPD CEO Harry Brekelmans, commenting on the announcement, said, “ SPD has doubled daily production from 50,000 bopd to 100,000 bopd in just 16 months reflecting the dynamic development of the Salym Fields. SPD has produced over 22 million barrels (3 million tonnes) of oil year-to-date in 2007. Reaching the 100,000 bopd level represents a major achievement for the Salym project and is a testament to the skill and dedication of our employees and contractors as well as support by the local Khanty-Mansiysk administration.”

ROGTEC

www.rogtecmagazine.com



Are you receiving your **FREE** copy?

Вы еще не подписались на бесплатную рассылку номеров журнала ROGTEC?

To receive a regular copy of **ROGTEC**, simply fill in and fax back the completed form to **+34 952 904 230**

Для регулярного получения номеров **ROGTEC** по бесплатной рассылке, пожалуйста, заполните следующую форму и отправьте ее по факсу **+34 952 904 230**

Name / ФИО:

Company / Компания:

Position / Должность:

Address / Адрес:

Telephone / Тел.:

Fax / Факс:

Email / Эл. почта:

Already receiving your copy? Pass this onto a colleague so they can receive their free subscription!
Уже получаете бесплатные номера ROGTEC?
Предложите своим коллегам заполнить подписную форму для бесплатной подписки на наш журнал.

наряду с Газпромом и германскими компаниями E.ON Ruhrgas и BASF/Wintershall. Проект Nord Stream предусматривает проектирование, прокладку и последующую эксплуатацию нового подводного газопровода из Выборга в Грайфсвальд (Германия). Gasunie получит 9% акций совместного предприятия. Доля Газпрома не изменится и составит 51%, тогда как E.ON Ruhrgas и BASF/Wintershall передадут Gasunie по 4,5% акций и доля каждой из двух компаний составит 20%. После присоединения к проекту Nord Stream, Gasunie будет также участвовать в проведении технологической экспертизы газопроводного проекта. Компания располагает более чем 40-летним опытом строительства и эксплуатации трубопроводов, как например, недавно завершённый газопровод компании BBL, участок которого длиной 230 км проходит по дну Северного моря. Все эти проекты были выполнены в соответствии с самыми высокими стандартами безопасности и защиты окружающей среды.

GMMOS планирует выйти на казахский рынок

Группа компаний GMMOS со штаб-квартирой в Дубаи – изготовитель оборудования, поставщик услуг для предприятий нефтегазовой, судоходной и строительной индустрии по всему миру, после успешного участия в 15-ой ежегодной международной выставке нефти и газа KIOGE в Казахстане на прошлой неделе, рассчитывает на появление новых значительных возможностей для деловой деятельности в Каспийском регионе. “Наше присутствие на выставке KIOGE дало нам возможность встретиться со многими существующими и потенциальными клиентами из Каспийского региона и других частей мира и наблюдались весьма отрадны́е признаки, которые дают нам основание полагать, что уже успешное присутствие GMMOS на казахском рынке будет расти экспоненциально вместе с огромным потенциалом роста страны”, заявил Элиас Нассиф, президент и главный исполнительный директор группы GMMOS.

GMMOS Казахстан сотрудничает со многими местными и международными компаниями в Казахстане, как например, с ENI-AGIP, Тенгизшевройл и казахской национальной нефтяной компанией КазМунайГаз. Помимо этого, GMMOS Казахстан недавно получила много контрактов, в том числе на устройства для запуска и приема очистных скребков для совместного предприятия с участием PetroGas FZE и Dragon Oil of Turkmenistan, дочерней компании ENOC.

Wood Group ввела новые ключевые должности в отдел промышленного оборудования.

Wood Group Production Facilities, являющаяся частью John Wood Group PLC, объявила о введении трех ключевых региональных должностей. Эти назначения отражают потенциал роста и развития Wood Group Production Facilities на должность управляющего директора отдела промышленного оборудования по Ближнему Востоку, северной Африке, России и Каспию назначен Питер Айртон, инженер-химик с 20-летним опытом инженерной и коммерческой деятельности. Айртон принимал участие в осуществлении крупных проектов на Ближнем Востоке, в России и на Каспии. Питер Айртон будет работать над развитием уже существующих предприятий и расширением деятельности компании в этих наиболее перспективных и быстро развивающихся регионах.

СпецТес

Компания СпецТес уже более 20 лет занимает лидирующее положение на рынке информационных технологий в морской промышленности. В последние пять лет СпецТес начал активное освоение нефтегазового сектора, поставляя нефтегазовым компаниям эффективные решения по управлению материально-техническими ресурсами удаленных объектов – платформ для добычи нефти и газа, технических средств для разведочного бурения, строительных и транспортных судов. Система управления материально-техническими ресурсами AMOS, разработанная компанией СпецТес, позволяет управлять всеми техническими процессами и документооборотом в таких областях деятельности как: техническое обслуживание и ремонты оборудования, управление складскими запасами, закупки, управление безопасностью и качеством и т.д. Кроме того, AMOS является идеальной системой для сбора, хранения и анализа всей информации по состоянию материально-технических ресурсов удаленных объектов, выполнению процедур по безопасности и качеству, а также обмену информацией с центральным офисом.

На сегодняшний день в регионе стран бывш. СНГ система управления материально-техническими ресурсами AMOS успешно используется в Казахстане на объектах компании SAIPEM, а также в России на буровой вышке «Астра» и ПНХ «Белокаменка».

Суточный объем добычи нефти компанией «Салым Петролеум Девелопмент» превысил 100 тыс. баррелей

Компания «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» (СПД) вышла на новый рубеж в освоении Салымской группы нефтяных месторождений в Западной Сибири - общий суточный объем добычи нефти на Западно-Салымском, Верхне-Салымском и Ваделыпском месторождениях превысил 100 тыс. баррелей (14 тыс. т). Этот показатель достигнут на месяц с лишним раньше запланированного срока.

«СПД удвоила суточный объем добычи - с 50 тысяч до 100 тысяч баррелей - всего за 16 месяцев, - отметил генеральный директор СПД Гарри Брежелманс. – Эти цифры отражают динамичное освоение Салымских месторождений. С начала текущего года компанией СПД добыто свыше 22 млн баррелей (свыше 3 млн т) нефти. Выход на уровень добычи 100 тыс. баррелей в сутки – важная веха в реализации Салымского проекта, свидетельство высокой квалификации и преданности своему делу сотрудников СПД и подрядных организаций, а также поддержки со стороны администрации Ханты-Мансийского автономного округа».

Греческие магистрали «Стройтрансгаза»

18 ноября 2007 года на приграничных территориях Греции и Турции состоялась торжественная церемония пуска газопровода, соединяющего газовые системы двух стран.

На церемонии присутствовали премьер-министры Турции Т. Эрдоган и Греции К. Караманлис, а также президент Азербайджана И. Алиев и министр энергетики США С.Бодман. Премьер – министры двух стран объявили об успешном завершении первого совместного энергетического проекта и произвели запуск трубопровода, по которому началась транспортировка газа из Турции в Грецию.

Данное событие означает и начало эксплуатации участка газопровода от Александруполиса до Комотины, построенного ОАО «Стройтрансгаз» в 2006-2007 гг. на территории Греции для соединения газовых систем двух стран. Этот газопровод имеет длину 54 км и диаметр 36". Значительная часть трассы проходит в горах с перепадом высот до 600 метров. На равнинной местности газопровод проложен через участки с высоким уровнем грунтовых вод, что создавало сложности при строительстве. Шесть переходов через автомобильные и железные дороги, а также одно пересечение с бетонным водоводом были выполнены

наклонно-направленным бурением. Проект включал также строительство трех крановых узлов и одной камеры приема очистных устройств.

В ближайшее время газопровод, соединяющий Турцию и Грецию, будет продлен через всю Грецию, по дну Адриатического моря в Италию. Его общая протяженность составит более 600 км, а производительность – до 11,6 млрд куб. м в год. На первоначальном этапе эксплуатации газопровода в Италию предполагается использовать на территории Греции уже существующий газопровод Карпери – Кавала – Комотины диаметром 24" и протяженностью 218 км, который также был построен в 1996 – 2000 гг. с участием «Стройтрансгаза».

Всего ОАО «Стройтрансгаз», кроме уже упоминавшихся газопроводов Александруполис – Комотины и Карпери – Кавала – Комотины, построило газопроводы - отводы высокого давления общей протяженностью более 450 км на Керацини, Волос, Инофиту, Лавриу и Салоники.