

Третичные методы ПНП мы используем на тех месторождениях, где другие технологии неприменимы

We Use the Tertiary EOR Methods on Those Oilfields, Where Other Techniques Are Not Applicable

Журнал «Время колтюбинга» беседует с В.С. Даньшиным, начальником производственного отдела АО «РМНТК «Нефтеотдача».

Вадим Сергеевич Даньшин родился в 1976 году в городе Абинске Краснодарского края. Окончил Ухтинский государственный технический университет по специальности «разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» и Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина по программе МВА «Управление нефтегазовым бизнесом».

Трудовой стаж в нефтегазовой промышленности – с 2000 года.

2000–2002 годы – ОАО «Тэбукнефть», оператор по добыче нефти и газа, технолог нефтепромысла, инженер 1-й категории производственно-технологического отдела.

2002–2012 годы – ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Ками», ведущий инженер производственного отдела, заместитель начальника отдела добычи нефти и газа, главный технолог, начальник отдела добычи нефти. 2012–2014 годы – ООО «Печорская энергетическая компания» (Kuwait Energy Company), заместитель главного инженера.

С 2014 года является начальником производственного отдела АО «РМНТК «Нефтеотдача», Москва.

«Время колтюбинга»: Вадим Сергеевич, для начала – несколько слов о Вашей компании: в каких регионах она работает, на каких технологиях специализируется.

Вадим Даньшин: Российский межотраслевой научно-технический комплекс «Нефтеотдача» является дочерней компанией АО «Зарубежнефть». Мы оказываем сервисные услуги по многим направлениям, поскольку АО «РМНТК «Нефтеотдача» – многопрофильная компания. Наши специалисты работают на месторождениях Республики Куба, Республики Вьетнам, Республики Беларусь и, конечно, Российской Федерации. Мы оказываем такие услуги, как интегрированный сервис при бурении скважин, капитальный и подземный ремонт скважин, промыслово-геофизические и гидродинамические исследования скважин, испытание пластов при бурении и освоении скважин, опытно-промышленные работы по новым методам повышения нефтеотдачи пластов, технико-технологический надзор и контроль (супервайзерское сопровождение) при бурении, текущем и капитальном ремонте скважин, геолого-технологические исследования в процессе бурения и др.



Coiled Tubing Times Journal talks with Vadim Danshin, head of production department of "RMNTK "Nefteotdacha".

Vadim Danshin was born in 1976 in the city of Abinsk, Krasnodar region. Graduated from Ukhta State Technical University with a degree in "Development and exploitation of oil and gas fields" and Gubkin Russian State University of Oil and Gas (National Research University) MBA programme "Management of oil and gas business."

Work experience in the oil and gas industry – since 2000.

2000–2002 – JSC "Tebukneft", the operator of oil and gas, oil field technician, engineer 1st category of production and technology department.

2002–2012 – TPP "LUKOIL-Ukhtaneftgaz" LLC "LUKOIL-Komi", the chief engineer of the production department, the deputy head of the department of oil and gas extraction, chief technologist, head of oil production.

2012–2014 – LLC "Pechora Energy Company" (KuwaitEnergyCompany), deputy chief engineer.

Since 2014 is the head of the production department of JSC "RMNTK "Nefteotdacha", Moscow.

Coiled Tubing Times: Vadim Sergeyevich, for a start, say a few words about your company: In which regions it operates and on what technologies is it specialized.

Vadim Danshin: Russian Interbranch Scientific and Technical Complex "Nefteotdacha" is a subsidiary of "Zarubezhneft". We provide maintenance services

ВК: Какие работы РМНТК «Нефтеотдача» проводит, в частности, на Кубе?

В.Д.: На Кубе, на месторождении Бока де Харуко, мы осуществляем для АО «Зарубежнефть» следующие виды сервиса: услуги по обеспечению эксплуатации объектов нефтегазодобычи, капитальный ремонт скважин, промыслово-геофизические и гидродинамические исследования скважин. И основной вид работ – подготовка и закачка пара в пласт.

ВК: Внедрение паротепловых методов увеличения нефтеотдачи?

В.Д.: Да. Там высоковязкая нефть.

in many areas because of "RMNTK" Nefteotdacha", a diversified company. Our specialists are working on the oilfields of Cuba, Republic of Vietnam, the Republic of Belarus and, of course, the Russian Federation. We provide services such as integrated services for drilling wells, workover and subsurface repair of wells, downhole geophysical and hydrodynamic studies of wells, test beds for drilling and well development, pilot projects on new methods of enhanced oil recovery, technical and technological supervision and control (Supervising support) for drilling, repair and overhaul of wells, geological and technological studies while drilling, etc.



ВК: А какова специфика работы Вашей компании в Республике Беларусь?

В.Д.: В рамках совместного российско-белорусского проекта ОПР «Виша-Термогаз» на Вишанском месторождении компания АО «Зарубежнефть» совместно с РУП «ПО «Белоруснефть» осуществляют термогазовое воздействие на пласт, а РМНТК «Нефтеотдача» обеспечивает эксплуатацию и обслуживание компрессорной установки.

ВК: Основной регион деятельности вашей компании – Россия?

В.Д.: Да. Точнее, Ненецкий автономный округ (НАО). Мы работаем на месторождениях Центрально-Хорейверского поднятия, разрабатываемых компанией ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», образованной АО «Зарубежнефть» и «Петровьетнамом». Мы осуществляем услуги интегрированного сервиса при бурении – наклонно-направленное бурение, долотный сервис, сервис по буровым растворам, а также супервайзинг при бурении и капитальном ремонте скважин. В настоящее время мы создали цех текущего и капитального ремонта скважин. Уже работает пять бригад. Проводим также промыслово-геофизические и гидродинамические исследования скважин, канатные работы. Кроме этого, мы осуществляем работы по интегрированному сервису при бурении и супервайзинг для компаний «Оренбургнефтеотдача» и «Ульяновскнефтегаз».

CTT: What kind of works does RMNTK "Nefteotdacha" hold, in particular, in Cuba?

V.D.: In Cuba in the oilfield of Boca de Jaruco we provide the following types of services: services to ensure operation of oil and gas production, workover, field-geophysical and hydrodynamic studies of wells. And the main type of work: Preparation and injection of steam into the reservoir.

CTT: What about the introduction of steam-enhanced oil recovery methods?

V.D.: Yes. There's heavy oil.

CTT: What is the specificity of your company in the Republic of Belarus?

V.D.: As part of the joint Russian-Belarusian project ODA "Visha-Termogaz" on the field Vishanskom Company "Zarubezhneft" in conjunction with "PO" Belorusneft "carry out thermal gas impact on the formation and "Nefteotdacha" RMNTK provides operation and maintenance of the compression unit.

CTT: The main area of activity of your company is Russia, is not it?

V.D.: Yes. More precisely, the Nenets Autonomous Okrug (NAO). We are working on the fields of the Central Khoreyver raising, developed by the company "SK" RUSVIETPETRO" formed by AO "Zarubezhneft" and "Petrovietnam". We provide integrated services for drilling services, i.e. directional drilling, Drill Bit service, service for the drilling fluids, as well as

ВК: В РМНТК «Нефтеотдача», насколько нам



известно, нет колтюбинговой техники?

В.Д.: Именно сейчас прорабатывается вопрос усиления нашего цеха ТКРС колтюбинговым флотом.

ВК: Сколько установок составят этот флот?

В.Д.: Пока рассматривается одна колтюбинговая установка тяжелого класса, азотная установка и сопутствующее оборудование.

ВК: Какие работы планируется производить с помощью этого флота?

В.Д.: В основном геофизические исследования скважин.

ВК: Но для геофизических исследований, возможно, мощность установки тяжелого класса будет избыточна?

В.Д.: Мы также планируем проводить освоение скважин после бурения и кислотные обработки.

ВК: Получается, что Вы приобретаете универсальную машину, способную выполнять широкий спектр работ?

Сейчас прорабатывается вопрос усиления нашего цеха ТКРС колтюбинговым флотом.

We consider the issue of amplification of our well servicing and workover well servicing and workover coiled tubing fleet.

supervising the drilling and workover. At present, we have set up current and capital overhaul of wells. We already have five working teams. We also carry out downhole geophysical and hydrodynamic studies of wells, rope work. In addition, we carry out the work on integrated services for drilling and for supervising "Orenburgnefteotdacha" companies and "Ulyanovskneftegaz".

СТТ: In RMNTK "Nefteotdacha" as far as we know, there is no coiled tubing equipment?

В.Д.: Right now, we consider the issue of amplification of our well servicing and workover well servicing and workover coiled tubing fleet.

СТТ: How many units will make up this fleet?

В.Д.: We consider one heavy class coiled tubing unit, nitrogen unit and related equipment.

СТТ: What kind of work this fleet will produce?

В.Д.: Basically, well-logging operations.

СТТ: But for geophysical studies, possibly heavy class power of the unit will be redundant?

В.Д.: We also plan to conduct exploration of wells after drilling and acid treatment.

СТТ: It turns out that you get a universal machine capable of performing a wide range of work.

В.Д.: Да. Поскольку скважины довольно глубокие. Средняя глубина – 4000 м.

ВК: Это в России? Там, где Вы работаете?

В.Д.: Мы собираемся использовать колтюбинговую установку исключительно в России.

ВК: Считается, что, для того чтобы компания имела полновесный авторитет в области



колтюбинговых технологий, у нее на вооружении должно быть не менее четырех-пяти установок и столько же бригад.

В.Д.: Нам надо сначала компетенцию эту наработать, а потом уже подумаем о расширении.

ВК: В каких направлениях, по Вашему мнению, наиболее перспективно развитие российского высокотехнологичного нефтегазового сервиса?

В.Д.: В сегодняшней ситуации, как мне кажется, это развитие замедлилось. А перспективное направление – это ГРП.

ВК: Ваша компания не располагает флотом для проведения ГРП?

В.Д.: Нет, у нас нет флота ГРП, и мы не планируем его приобретение, потому что на месторождениях, где мы работаем, на карбонатных коллекторах делают кислотные гидроразрывы. На этих работах специализируются другие компании.

ВК: А насколько эффективны третичные методы нефтеотдачи (тепловое воздействие, термогазовое воздействие), на которых специализируется именно РМНТК «Нефтеотдача», в сравнении с тем же ГРП?

В.Д.: Третичные методы в части закачки пара мы используем на тех месторождениях, где другие технологии ПНП мало применимы. Это, к примеру,

В.Д.: Yes. As the wells are deep. Average depth amounts to 4000 m.

CTI: Is it in Russia? Where do you work?

В.Д.: We are going to use the coiled tubing unit exclusively in Russia.

CTI: It is believed that in order for companies to have a full-fledged authority in the area of coiled tubing technologies, in its arms should be at least four to five units and the same number of teams.

В.Д.: We should first have the competence for this to turn out, and then think about expanding.

CTI: In what areas, in your opinion, lies the most promising high-tech development of the Russian oil and gas service?

В.Д.: In the current situation, it seems to me, this development has slowed down. A promising trend is a hydraulic fracturing.

CTI: Your company does not have a fleet that can be used for hydraulic fracturing, does it?

В.Д.: No, we have no fracturing fleet, and we do not plan to acquire it, because at the deposits in which we operate, they make the carbonate reservoirs acid injections. Other companies specialize in those kinds of works.

CTI: And how effective are tertiary oil recovery methods (thermal effects, thermal gas impact), which specializes РМНТК "Nefteotdacha" in, compared with mentioned hydraulic fracturing for example?

В.Д.: We use the tertiary EOR methods on those oilfields, where other techniques are not applicable. For example, Boca de Jaruco, where the oil is abnormally viscous, which only thermal methods, and can be developed.

CTI: And how your company refers to flooding technologies? For example, the company "Salym Petroleum" in every possible way promotes its chemical flooding technology based on injection into the formation of an anionic surface-active agents (surfactants), soda and polymer (ASP).

В.Д.: I can not say anything significant on this composition, but our specialized institutions are working on the subject of polymer flooding.

CTI: Many experts believe that in order to develop technologies such as polymer flooding or thermal effect on the formation an

Бока де Харуко, где аномально вязкие нефти, которые только термическими методами и можно разрабатывать.

ВК: А как Ваша компания относится к технологиям заводнения? Например, компания «Салым Петролеум» всячески продвигает свою технологию химического заводнения на основе закачки в пласт анионного поверхностно-активного вещества (ПАВ), соды и полимера (АСП).

В.Д.: Конкретно по этой композиции ничего сказать не могу, но наши профильные институты работают по тематике полимерного заводнения.

ВК: Многие специалисты считают, что для того чтобы развивались такие технологии, как полимерное заводнение или тепловое воздействие на пласт, необходима корректировка налоговой политики. Вы согласны с этим мнением?

В.Д.: Я вообще считаю, что в отношении месторождений, которые находятся на четвертой стадии разработки, государство должно проводить более гибкую налоговую политику. Это просто необходимо, потому что поддержание уровня добычи, не говоря уже о его росте, там нужно проводить с использованием третичных методов повышения нефтеотдачи пластов. А они все стоят дорого и значительно увеличивают себестоимость добываемой нефти.

ВК: Получается, что третичные методы применять невыгодно?

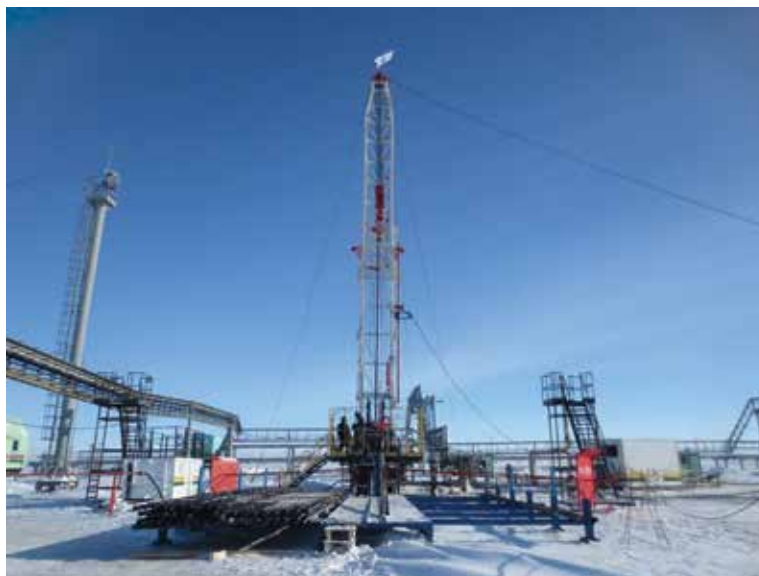
В.Д.: Почему невыгодно? Выгодно, но не в той мере, чтобы развивать эти технологии. Ведь они требуют больших инвестиций.

ВК: В связи с этим как Вы оцениваете перспективы политики импортозамещения?

В.Д.: Я считаю, что политика импортозамещения – правильная. Она позволяет многим секторам нашей экономики развиваться. Что касается нашей отрасли, то, если некоторые вещи мы не можем воспроизвести, у нас два пути: мы можем, подобно китайцам, копировать, а потом уже по данному направлению наращивать компетенцию, а можем развивать это направление самостоятельно, начиная с научных разработок и заканчивая внедрением в производство. Естественно, второй путь труднее и длительнее.

ВК: Это в материальной части, в производстве оборудования. А как быть с технологиями? Смогут ли российские сервисные компании выполнять все те уникальные работы, которые сегодня по силам международным сервисным компаниям?

В.Д.: Конечно, не всё еще российские компании



adjustment of tax policy is necessary. Do you agree with this opinion?

V.D.: I do believe that with regard to deposits, which have reached the fourth stage of development, the government should carry out other tax policy. This is necessary, because the maintenance of production levels, not to mention their growth, tertiary methods of enhanced oil recovery should be used there. Moreover, all of them are expensive and greatly increase the cost of crude oil.

Политика импортозамещения – правильная. Она позволяет многим секторам нашей экономики развиваться.

The policy of import substitution is correct. It allows many sectors of our economy to develop.

CTT: It turns out that the tertiary methods are unprofitable.

V.D.: Why are they not profitable? Advantageously, but not so far as to develop the technology. After all, they require a large investment.

CTT: In this regard, how do you assess the prospects for import substitution policy?

V.D.: I think that the policy of import substitution is correct. It allows many sectors of our economy to develop. As for our industry, if we can not reproduce some things, we have two choices: we can, like the Chinese, copy, and then acquire the competence until we can develop this area on their own, from scientific development to implementation production. Of course, the second way is more difficult and time consuming.

CTT.: It is a material part in the production of equipment, isn't it? And what can you say about the technology? Will the Russian service companies perform all the unique works,

могут сделать. Есть такие вещи, которые по силам только международным компаниям. Но, как говорится, дорогу осилит идущий.

ВК: Особенно в условиях секторальных санкций... Кстати, как Вы оцениваете возможности преодоления их последствий нашими сервисными компаниями?

В.Д.: Мы все это проходили на Кубе. Поэтому могу утверждать: все решаемо. В части оборудования, например, практически все можно заменить на аналоги.

ВК: Надеюсь, свою лепту в это дело вносит и ежегодная Международная научно-практическая конференция «Колтюбинговые технологии, ГРП, внутрискважинные работы», одним из организаторов которой является наш журнал. Кстати, каково Ваше мнение о «Времени колтюбинга»?

В.Д.: Журнал хороший, публикации полезные. Но хотелось бы, чтобы выходил чаще.

ВК: Ваши пожелания коллегам, читателям «Времени колтюбинга».

В.Д.: Честной конкуренции, при которой будет повышаться качество услуг!

ВК: Успехов Вам в работе и спасибо за интервью.

Вела беседу Галина Булыка, «Время колтюбинга»

which today only international service companies can do?

V.D.: Sure, Russian companies still cannot do all of them. Only international companies can afford some things. However, as they say the race is got by running.

CTT: Especially in terms of sectoral sanctions... By the way, how do you evaluate the possibility of overcoming the consequences by our service companies?

V.D.: We have all of this took place in Cuba. Therefore, I can say that everything can be solved. The piece of equipment, for example, almost in each case can be replaced by equivalent.

CTT: I hope that the annual International Scientific and Practical Conference "Coiled Tubing, Hydraulic Fracturing and Well Invention" makes its contribution. One of the organizers is our journal. By the way, what is your opinion about the "Coiled Tubing Times"?

V.D.: Good journal, the publications are useful. But I would like to issue more often.

CTT: Your wishes to colleagues, readers of "Coiled Tubing Times."

V.D.: I wish you all a fair competition in which will increase the quality of service!

CTT: I wish you success in your work and thank you for the interview.

Interviewer – Halina Bulyka, Coiled Tubing Times

