

Наши конек: работы на гибкой трубе с кабелем

Our Strong Point: the Work on a CT with a Cable

На вопросы журнала «Время колтюбинга. Время ГРП» отвечает А.С. ДОЛБНЯ, заместитель начальника экспедиции специальных работ по ГНКТ ООО «Газпром недра».

Беседа состоялась в кулуарах 15-й Потребительской конференции по вопросам эксплуатации колтюбингового, насосного, азотного оборудования и оборудования для ГРП СЗАО «ФИДМАШ».

Coiled Tubing Times» meets A.S. DOLBNYA, Deputy Head of Special Expedition for Coiled tubing, «Gazprom Nedra».

The conversation took place at the 15th Consumer Conference on the operation of coiled tubing, pumping, nitrogen equipment and equipment for hydraulic fracturing of NOV FIDMASH.

А.С. Долбня родился 12 мая 1987 года в ст. Новодмитриевская, Северский район, Краснодарский край, РФ.

Окончил Краснодарский машиностроительный колледж по специальности «разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений». Затем – Кубанский социально-экономический институт по специальности «менеджмент» (экономика и управление на предприятиях нефтяной и газовой промышленности).

Профессиональный опыт: 2007-й – техник; 2007–2008-й – механик по сопровождению оборудования; 2008–2009-й – инженер по интенсификации скважин; 2009–2014-й – инженер-механик; 2014–2016-й – начальник участка ГНКТ (в Новом Уренгое); с 2016-го по настоящее время – заместитель начальника экспедиции по ГНКТ (в Новом Уренгое). Награжден благодарностью ООО «Газпром георесурс» и почетной грамотой ООО «Газпром георесурс».



A.S. Dolbnya born May 12, 1987 Art. Novodmitrievskaya, Seversky district, Krasnodar Territory of the Russian Federation.

He graduated from the Krasnodar Engineering College with a degree in the development and operation of oil and gas fields.

He graduated from the Kuban Socio-Economic Institute with a degree in management (Economics and Management at the enterprises of the oil and gas industry)

Professional experience: 2007–Technician; 2007–2008 – Equipment Maintenance Mechanic; 2008–2009 – Well Stimulation Engineer; 2009–2014 – Mechanical engineer; 2014–2016 – Head of CT site (in Novy Urengoy); 2016 – p.t. – Deputy CT Expedition Chief (in Novy Urengoy). Awarded the gratitude of LLC Gazprom georesurs and the certificate of honor of LLC Gazprom georesurs.

«Время колтюбинга»: Антон Сергеевич, ООО «Газпром недра» было создано в 2019 году путем объединения производственных потенциалов ООО «Газпром георесурс», где Вы раньше работали, и ООО «Газпром геологоразведка». Компания ведет свою производственную деятельность во многих регионах Российской Федерации. Раньше основным местом работ Вашей экспедиции являлся Краснодарский край. В каких регионах действует Ваша

Coiled Tubing Times: Anton Sergeevich, Gazprom Nedra LLC was created in 2019 by combining the production potentials of Gazprom Georesurs LLC, where you used to work, and Gazprom Geologorazvedka LLC. The company conducts its production activities in many regions of the Russian Federation. Previously, the main place of work for your expedition was the Krasnodar Territory. In which regions does your expedition of special works operate now?

экспедиция специальных работ теперь?

Антон Долбня: Да, действительно, мы работали в разных регионах России, и не только в России. У нас был многолетний проект по реконструкции скважин Инчукалнского ПХГ в Латвийской Республике. Все проекты выполнены в полном объеме, и на сегодняшний день мы работаем в одном регионе – в Ямало-Ненецком автономном округе.

ВК: Расскажите о Ваших заказчиках.

А.Д.: Основной процент объема работ мы выполняем для ПАО «Газпром». Наши основные заказчики – это ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Надым», ОАО «Севернефтегазпром». Меньшую часть по выполнению работ занимают такие заказчики, как АО «Ачимгаз», АО «Роспан Интернешнл», АО «Арктикгаз» и другие.

ВК: На каких работах специализируется Ваша экспедиция?

А.Д.: Основные объемы наших работ – это ГИС на ГНКТ. Мы работаем на гибкой трубе с кабелем, используем приборы, которые делают запись в режиме реального времени, и инженер-геофизик, находясь в станции каротажа при выполнении работ, видит, как происходит запись в режиме онлайн. Также работаем на гибкой трубе без кабеля с автономными приборами. Выполняем нормализации забоев и освоение скважин.

ВК: Какие колтюбинговые установки Вы эксплуатируете?

А.Д.: У нас пока две установки производства СЗАО «ФИДМАШ»: одна среднего класса – МК20Т-50 и одна тяжелого класса – МК30Т-10. Это стандартные, хорошо обкатанные установки, на которых мы наработали богатый практический опыт.

ВК: Каковы глубины скважин в местах Ваших работ?

А.Д.: Самые глубокие скважины, на которых мы работаем, – это скважины, разбуренные на ачимовские горизонты, где глубины по стволу скважины свыше 4000 м. Такие скважины имеются у компаний ООО «Газпром добыча Уренгой», АО «Ачимгаз», АО «Арктикгаз», АО «Роспан Интернешнл» и других. На скважинах с S-образным стволом искусственные забой находятся на глубинах 4000–4700 м. Также есть горизонтальные скважины, ▶

Основные объемы наших работ – это ГИС на ГНКТ. Мы работаем на гибкой трубе с кабелем, используем приборы, которые делают запись в режиме реального времени, и инженер-геофизик, находясь в станции каротажа при выполнении работ, видит, как происходит запись в режиме онлайн.

The main scope of our work is well logging using CT. We work on a coiled tubing with a cable, we use instruments that record in real time, and the geophysicist engineer, being in the logging station while performing work, sees how the recording is online. We also work on a coiled tubing without a cable with autonomous devices.

Антон Долбня: Yes, indeed, we worked in different regions of Russia and not only in Russia. We had a long-term project for the reconstruction of wells at the Inčukalns UGSF in the Republic of Latvia. All projects have been fully implemented, and today we are working only in one region – in the Yamalo-Nenets Autonomous Okrug.

CTT: Tell us about your customers.

A.D.: The bulk of the volume of work we carry out is for PJSC Gazprom. Our main customers are Gazprom Dobycha Urengoy LLC, Gazprom Dobycha Yamburg LLC, Gazprom Dobycha Nadym LLC, Severneftegazprom OJSC. A smaller part of the work is carried out by such customers as Achimgaz JSC, Rospan International JSC, Arktikgaz JSC and others.

CTT: What works does your expedition specialize in?

A.D.: The main scope of our work is well logging using CT. We work on a coiled tubing with a cable, we use

instruments that record in real time, and the geophysicist engineer, being in the logging station while performing work, sees how the recording is online. We also work on a coiled tubing without a cable with autonomous devices. We carry out wellbore cleanout and development of wells.

CTT: What coiled tubing systems do you operate?

A.D.: We still have two units manufactured by NOV FIDMASH: one of the middle class MK20T-50 and one of the heavy class MK30T-10. These are standard, well-run units, on which we have gained rich practical experience.

CTT: What are the depths of the wells at your work sites?

A.D.: The deepest wells that we work on are those drilled into the Achimov horizons, where the depth of the wellbore is more than 4000 m. Gazprom Dobycha Urengoy LLC, Achimgaz JSC, Arktikgaz JSC, Rospan International JSC hand others have such wells. In wells with an S-shaped bore, artificial wellbores are located at depths of 4000–4700 m. There are also horizontal wells, these wells have extended horizontal sections, and the bottom hole depth reaches up to 6000 m. ▶

у этих скважин протяженные горизонтальные участки, а глубина забоя по стволу достигает до 6000 м.

ВК: Какие там коллекторы?

А.Д.: В основном это коллекторы, сложенные песчаниками. Ачимовские песчаники обладают средней пористостью и достаточно низкой проницаемостью. Залежи данного типа являются нефтегазоносными. В данных горизонтах аномально высокое пластовое давление.

ВК: ООО «Газпром недра» второй год подряд занимает первое место в номинации «Геофизические исследования и работы в скважинах» по версии «ТЭК-Рейтинг». Какие именно работы по геофизике выполняет Ваша компания?

А.Д.: На сегодняшний день ООО «Газпром недра» – это специализированная многопрофильная компания, выполняющая централизованно полный цикл геологоразведочных работ на территории РФ и предоставляющая заказчикам широкий спектр уникальных геофизических и геолого-технических услуг. В связи с этим мы выполняем весь спектр геофизических услуг.

ВК: Гибкую трубу каких производителей Вы используете?

А.Д.: На сегодняшний день мы полностью перешли на ГНКТ производства российской компании ESTM. Пока она хорошо себя показывает на практике. Первые бунты мы уже отработали. Минусы есть, но они незначительные.

ВК: Каких технологий, на Ваш взгляд, не хватает в российском сегменте геофизики с ГНКТ?

А.Д.: На мой взгляд, технологий сегодня достаточно. Нужно освоить те, которые были введены за недавний период времени. Практики по некоторым из них пока наработано мало.

ВК: Какие работы у Вашей компании особенно хорошо получаются?

А.Д.: Мы хорошо обкатали технологию работ на гибкой трубе с кабелем. Мало кто, наверное, из числа других компаний выполняет такие объемы подобных работ на ГНКТ с кабелем.

ВК: Вы приобретаете готовую ГНКТ с запасованным кабелем или сами производите запасовку?

А.Д.: Мы покупаем уже готовую трубу с запасованным кабелем. Технология работы на ГНКТ с кабелем у нас отлажена практически до идеала: в основном не бывает никаких потерь сигнала во время записи.

Технология работы на ГНКТ с кабелем у нас отлажена практически до идеала: в основном не бывает никаких потерь сигнала во время записи.

The technology of working on a CT with a cable is debugged practically to the ideal: basically, there are no signal losses during recording.

CTT: What kind of collectors are there?

A.D.: Basically, these are sandstone deposits. Achimov sandstones have medium porosity and fairly low permeability. Deposits of this type are oil and gas bearing. In these horizons, abnormally high reservoir pressure.

CTT: For the second year in a row, Gazprom Nedra LLC takes the first place in the wellbore cleanout “Geophysical exploration and work in wells” according to the “Energy Rating” version. What kind of geophysical work is your company doing?

A.D.: Today, Gazprom Nedra LLC is a specialized multidisciplinary company that performs a centralized full cycle of exploration in the Russian Federation and provides customers with a wide range of unique geophysical and geological and technical services. In this regard, we carry out the whole range of geophysical services.

CTT: Which CT manufacturers do you prefer?

A.D.: To date, we have completely switched to CT produced by the Russian company ESTM. While it shows itself well in practice. The first riots we have already worked. There are cons, but they are insignificant.

CTT: What technologies, in your opinion, are lacking in the Russian segment of well logging using coiled tubing?

A.D.: In my opinion, there are enough technologies today. It is necessary to master those that have been introduced over a recent period of time. Practices in some of them have so far been little developed.

CTT: What kind of work does your company do especially well?

A.D.: We tested the flex cable technology well. Few, probably, among other companies, carry out such volumes of similar work on coiled tubing with cable.

CTT: Do you purchase a ready-made coiled tubing with a spare cable or do you make a reserve yourself?

A.D.: We buy a ready-made CT with stocked cable. The technology of working on a CT with a cable is debugged practically to the ideal: basically, there are no signal losses during recording.

CTT: What is the relationship between your company and customers?

A.D.: Well, due to the fact that our main customer is Gazprom PJSC, and we are a 100% subsidiary of Gazprom PJSC, and, in general, we work in

ВК: Как складываются отношения Вашей компании с заказчиками?

А.Д.: Ну в связи с тем, что основной заказчик у нас ПАО «Газпром», а мы являемся 100%-м дочерним обществом ПАО «Газпром», и, в общем, работаем в одной системе и на единую цель, то отношения у нас достаточно хорошие, всегда находится взаимопонимание. Но и с остальными заказчиками у нас всегда все хорошо. Мы выполняем свои работы всегда качественно и в срок.

ВК: Когда-то я брала интервью у одного из столпов нефтегазового сервиса В.И. Грайфера, и он сказал, что в сложные, кризисные периоды нефтесервисным подразделениям надежнее оставаться в структурах ВИНК, чем выходить на рынок самостоятельно. Ваша компания работает под крылом «Газпрома». Как бы вы охарактеризовали плюсы и минусы такой позиции?

А.Д.: Да, при такой ситуации есть минусы. Изначально в структуре каждого газпромского добычного общества была своя сервисная компания. Со временем эти сервисы отделились и стали дочерними компаниями. Это разделение сделали для того, чтобы каждое подразделение выполняло свою основную функцию. Получилось, что добывающие «дочки» все объемы работ, которые выполнялись на бесконкурсной основе, перевели в конкурс, в котором теперь участвуют и сторонние сервисные компании со своей ценовой политикой.

ВК: Ваша компания выигрывала у них тендеры?

А.Д.: Да, но не все. Были годы, когда сторонние компании, выиграв тендер, забирали у нас значительные объемы работ. Но достаточно быстро администрация ПАО «Газпром» проанализировала опыт работы со сторонними подрядчиками и пришла к выводу, что по уровню они уступают нам. На сегодняшний день нам планомерно возвращают все прежние объемы работ на бесконкурсной основе, так как, в общем, мы работаем в одной большой компании и выполняем в итоге одну цель.

ВК: Наша беседа происходит в кулуарах Потребительской конференции СЗАО «ФИДМАШ». Вы не в первый раз участвуете в подобных встречах. Чем они важны для Вас?

А.Д.: Эти конференции неизменно бывают организованы по самым высоким стандартам. В прошлый раз я приезжал в Минск в 2016 году. Прошедшие три года производители оборудования не стояли на месте. Сегодня нам было продемонстрировано несколько новых моделей колтюбинговых установок. Особенно интересна установка МК-40Т. В связи с более сложной конструкцией, а также большими глубинами

the same system and for a common goal, our relations are quite good, always there is mutual understanding. But with the rest of the customers, we are always doing well. We carry out our work always with high quality and on time.

СТТ: Once I interviewed one of the icons of the oil and gas service V.I. Graifer, and he said that in difficult crisis periods, oilfield services are more reliable in staying in

vertically integrated oil companies than not entering the market on their own. Your company operates under the wing of Gazprom. How would you describe the pros and cons of such a position?

А.Д.: Yes, in this situation, there are disadvantages. Initially, the structure of each Gazprom production company had its own service company. Over time, these services separated and became subsidiaries. This division was done so that each unit fulfills its main function. It turned out that the mining subsidiaries transferred

all the volumes of work that were carried out on a non-competitive basis to a competition in which third-party service companies with their pricing policies now also participate.

СТТ: Did your company win their tenders?

А.Д.: Yes but not all. There were years when third-party companies, having won the tender, took significant volumes of work from us. But quickly enough, the PJSC Gazprom administration analyzed the experience of working with third-party contractors and came to the conclusion that they are inferior in level to us. Today, all previous volumes of work are systematically returned to us on a non-competitive basis, since, in general, we work in one large company and, as a result, fulfill one goal.

СТТ: Our conversation takes place on the sidelines of the Consumer Conference of NOV FIDMASH. This is not the first time you are participating in such meetings. Why are they important to you?

А.Д.: These conferences are invariably organized to the highest standards. Last time I came to Minsk in 2016. The past three years, equipment manufacturers did not stand still. Today we were

Особенно интересна установка МК-40Т. В связи с более сложной конструкцией, а также большими глубинами современных скважин такие установки будут востребованы под будущие объемы работ. The МК-40Т unit is especially interesting. Due to the more complex design, as well as the greater depths of modern wells, such units will be in demand for future volumes of work.

современных скважин такие установки будут востребованы под будущие объемы работ.

ВК: Полезен ли для Вашей профессиональной деятельности журнал «Время колтюбинга. Время ГРП»?

А.Д.: Часто его читаю в электронном виде. В статьях и интервью, которые Вы публикуете, подрядные сервисные компании передают свой опыт, который очень важен для всего нашего сообщества. Я нередко для себя что-то новое в журнале нахожу. «Время колтюбинга. Время ГРП» – информативное и полезное для нашей сферы издание.

ВК: Ваши пожелания коллегам из других компаний.

А.Д.: Процветания, роста, движения вверх!

Вела беседу Галина Булыка,
«Время колтюбинга. Время ГРП»

shown several new models of coiled tubing units. The MK-40T unit is especially interesting. Due to the more complex design, as well as the greater depths of modern wells, such units will be in demand for future volumes of work.

CTT: Is the journal useful for your professional career?

A.D.: I often read a digital version. In the articles and interviews you publish, contracting service companies share their experience, which is very important for our entire community. I often find something new in the journal. It is an informative and useful publication for our field.

CTT: Your wishes to colleagues from other companies.

A.D.: Prosperity, growth, upward movement!

Interviewer – Halina Bulyka, Coiled Tubing Times

НАША СПРАВКА

ООО «Газпром недра» – 100%-е дочернее общество ПАО «Газпром», входит в число крупнейших российских сервисных компаний нефтегазовой отрасли. Создано в 2019 году за счет интеграции производственных потенциалов ООО «Газпром георесурс» и ООО «Газпром геологоразведка».

ООО «Газпром недра» – специализированная многопрофильная компания, выполняющая централизованно полный цикл геологоразведочных работ на территории РФ и предоставляющая заказчикам широкий спектр уникальных геофизических и геолого-технических услуг.

ООО «Газпром недра» является основным источником геофизических данных Группы «Газпром». Предоставляемая компанией геолого-геофизическая и технологическая информация обеспечивает принятие управляющих решений во всех производственных процессах ПАО «Газпром», начиная от поиска и разведки месторождений углеводородного сырья до ликвидации месторождений при завершении эксплуатации.

OUR REFERENCE

Gazprom Nedra LLC, a wholly-owned subsidiary of PJSC Gazprom, is one of the largest Russian service companies in the oil and gas industry. It was created in 2019 due to the integration of production potentials of Gazprom Georesurs LLC and Gazprom Geologorazvedka LLC.

Gazprom Nedra LLC is a specialized multidisciplinary company that performs a centralized full cycle of exploration in the Russian Federation and provides customers with a wide range of unique geophysical and geological and technical services.

Gazprom Nedra LLC is the main source of geophysical data of the Gazprom Group. The geological-geophysical and technological information provided by the company ensures the adoption of management decisions in all production processes of PJSC Gazprom, from the search and exploration of hydrocarbon deposits to the liquidation of fields upon completion of operation.