

## «РГМ-НЕФТЬ-ГАЗ-СЕРВИС»: ПЕРЕЗАГРУЗКА ПРЕДПРИЯТИЯ В УСЛОВИЯХ ИМПОРТООПЕРЕЖЕНИЯ

Характерным примером развития российского промышленного предприятия в условиях реализации федеральной стратегии импортозамещения может служить воронежский завод колтюбинговых установок и бустерного насосно-компрессорного оборудования «РГМ-Нефть-Газ-Сервис». За последние несколько лет предприятие стало контрактным поставщиком и партнером в области капитального ремонта объектов добычи ПАО «Газпром», вышло на международный рынок, развивает новые сферы применения своей продукции. Опыт работы и планами развития предприятия делятся генеральный директор ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис» Эдуард Владимирович Текучев и заместитель генерального директора по развитию ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис» Мария Владимировна Березкина.



Э.В. Текучев,  
генеральный директор  
ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис»



М.В. Березкина,  
заместитель генерального  
директора по развитию  
ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис»

– **Эдуард Владимирович, расскажите, пожалуйста, об истории создания «РГМ-Нефть-Газ-Сервис», этапах развития предприятия, основном направлении деятельности.**

Э.В. Текучев: ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис» на сегодняшний день является единственным специализированным российским промышленным предприятием, имеющим опыт проектирования, серийного производства бустерных насосно-компрессорных и колтюбинговых установок для капитального и сервисного ремонта нефтяных и газовых скважин без глушения. Компания создана в Воронеже в 2010 г. группой квалифицированных инженеров-машиностроителей в целях освоения производства оборудования, востребованного на российском нефтегазовом рынке – колтюбинговых и бустерных насосно-компрессорных установок. До 2016 г. ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис» практически не расширяло производство за рамки регионального сбыта, выпуская 1–2 установки в год. В 2016 г. предприятие получило приток инвестиций, который позволил значительно увеличить объем и качество выпускаемого оборудования. В 2019 г. новое ру-

ководство кардинально изменило производственную стратегию предприятия. ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис» активно развивается, уделяя внимание модернизации основных производственных фондов, созданию и обновлению ассортимента выпускаемого оборудования, внедрению новых бизнес-идей, улучшению организации труда, повышению квалификации работников.

Основное направление нашей деятельности – производство колтюбинговых установок с использованием безмуфтовой длинномерной трубы диаметром до 60 мм, с грузоподъемностью до 7000 т и тяговым усилием инжектора до 45 т. Данные установки рассчитаны для работы на скважинах глубиной свыше 3000 м и горизонтальными участками до 1 км, в суровых климатических условиях, в коррозионностойком исполнении К1 и К2. Срок службы

**В 2019 Г. МЫ СТАЛИ ПОЛНОПРАВНЫМИ ЧЛЕНАМИ РОССИЙСКО-УЗБЕКСКОГО, АЗЕРБАЙДЖАНСКОГО И КАЗАХСТАНСКОГО ДЕЛОВЫХ СОВЕТОВ ПРИ ТОРГОВО-ПРОМЫШЛЕННОЙ ПАЛАТЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ.**

выпускаемого оборудования до капитального ремонта составляет не менее шести лет, а до списания – не менее 10 лет. Производимое оборудование по сравнению с импортными аналогами имеет более гибкую стоимость, при этом качество и надежность не уступают иностранным конкурентам.

– **Мария Владимировна, каковы стратегические направления развития «РГМ-Нефть-Газ-Сервис», какие успехи достигнуты в результате совместной работы со стратегическими партнерами?**

М.В. Березкина: К началу 2019 г. предприятие достигло уровня развития, позволяющего рассматривать возможность реформирования в целях выхода на национальный масштаб производственной деятельности. Сложность проведения этой работы, с поправкой на достаточно жесткие современные экономические условия, потребовала новых, зачастую нестандартных решений в области организации, управления и планирования. Осуществив такого рода «перезагрузку», мы решили рискнуть и доказать на своем примере, что даже сравнительно молодое предприятие может занять свое достойное место

среди российских производителей нефтегазового оборудования. Подтверждением правильного курса развития стало признание Правительством Воронежской обл. ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис» лучшим промышленным предприятием региона в номинации «За освоение инновационной продукции» в мае текущего года.

Если говорить о развитии сотрудничества со стратегическими партнерами, то, конечно же, одним из ключевых заказчиков для нас является ПАО «Газпром». Основой совместной работы служит трехсторонняя дорожная карта, подписанная Правительством Воронежской обл., Минпромторгом России и ПАО «Газпром». В рамках этой работы мы активно взаимодействуем с Департаментом 335 ПАО «Газпром», развивая направления производственной программы.

**– Как это развитие отражается на поставках оборудования?**

**М.В. Березкина:** В 2019 г. по техническому заданию ООО «Газпром подземремонт Уренгой» в кратчайшие сроки мы разработали, произвели и поставили две новые колтюбинговые установки подземного и капитального ремонта скважин УКРС-40С тяжелого класса для работы на нефтегазоконденсатных месторождениях ПАО «Газпром».

Еще одним из успешных совместных проектов с ПАО «Газпром» в текущем году можно считать разработку и поставку отечественных концентрических лифтовых колонн (КЛК) для ООО «Газпром подземремонт Уренгой». Одним из этапов данного проекта служит спуск в скважину колонны гибких насосно-компрессорных труб диаметром 60 мм. Дополнительно для спуска КЛК (диаметром 50–60 мм) нами был разработан и поставлен комплект оборудования (инжектор 36т, ПВО Ду 100 мм, новое устройство перемотки гибкой насосно-компрессорной трубы), который позволяет использовать в работе уже находящиеся в эксплуатации



**ГОТОВИТСЯ К ЗАПУСКУ ПРОЕКТ ПО ПРОИЗВОДСТВУ МОДУЛЬНОЙ КОЛТЮБИНГОВОЙ УСТАНОВКИ, КОТОРАЯ БУДЕТ АДАПТИРОВАНА ПОД ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ТРАНСПОРТИРОВКИ И ГРУЗОПОДЪЕМНЫХ РАБОТ НА МОРСКИХ ШЕЛЬФАХ И НА СУШЕ.**

колтюбинговые установки легкого класса.

Проделана огромная работа, и мы продолжаем расширять номенклатуру выпускаемого нового востребованного отечественного нефтегазопромыслового оборудования в рамках федеральной программы импортозамещения. Других российских производителей, выпускающих аналогичное оборудование, в настоящее время нет.

Еще одно направление развития – выход на рынок ближнего и дальнего зарубежья. В 2019 г. мы стали полноправными членами Российско-Узбекского, Азербайджанского и Казахстанского деловых советов при Торгово-промышленной палате Российской Федерации.

**– Как реализуется это сотрудничество, какая продукция ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис» уже вышла на уровень экспорта в другие страны? Сейчас для такого уровня поставок используется термин «импортопереженье», удалось ли на него выйти вашему предприятию?**

**М.В. Березкина:** В апреле 2019 г. мы впервые представили свое оборудование на 23-й Международной выставке «Нефть и газ Узбекистана – OGU 2019» в Ташкенте, где получили

новый портфель заказов от национальных нефтегазовых компаний. Уже в августе текущего года первая колтюбинговая установка УКРС-30 среднего класса была отправлена на месторождения международной нефтесервисной группы Erielle в Узбекистане, подписан контракт на поставку второй установки и дополнительного комплекта оборудования.

Также были возобновлены поставки комплектующих и узлов для нефтегазового оборудования с профильными предприятиями Казахстана. В сентябре мы провели презентацию в компании SOCAR в Азербайджане. В настоящее время ведутся переговоры с бразильской нефтегазовой госкорпорацией Petrobras.

**Э.В. Текучев:** Здесь я бы отметил один важный вопрос. Все оборудование, производимое ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис», сертифицировано и разработано в строгом соответствии с техническими заданиями заказчиков, проходит полный цикл испытаний и имеет всю необходимую разрешительную документацию. При выходе на экспортные поставки компания столкнулась с рядом требований заказчиков к сертификации оборудования. Помимо необходимых разрешительных



ВСЕ ОБОРУДОВАНИЕ, ПРОИЗВОДИМОЕ ООО «РГМ-НЕФТЬ-ГАЗ-СЕРВИС», СЕРТИФИЦИРОВАНО И РАЗРАБОТАНО В СТРОГОМ СООТВЕТСТВИИ С ТЕХНИЧЕСКИМИ ЗАДАНИЯМИ ЗАКАЗЧИКОВ, ПРОХОДИТ ПОЛНЫЙ ЦИКЛ ИСПЫТАНИЙ И ИМЕЕТ ВСЮ НЕОБХОДИМУЮ РАЗРЕШИТЕЛЬНУЮ ДОКУМЕНТАЦИЮ.

документов был предоставлен сертификат Системы добровольной сертификации (СДС) ИНТЕРГАЗСЕРТ, которого оказалось достаточно в плане соответствия качеству производимой продукции, т.к. требования, предъявляемые ПАО «Газпром» к производителям оборудования, очень высоки и по достоинству оценены нашими зарубежными заказчиками.

**– Действительно, интересный прецедент международного признания СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ. А как в целом проходила сертификация?**

**М.В. Березкина:** Первую заявку на сертификацию мы подали в феврале 2018 г., но сложность заключалась в том, что по нашему виду оборудования, а именно колтюбинговым установкам, не было аттестованных экспертов. Мы обратились за помощью в Департамент 335 ПАО «Газпром», и проблема была решена. Компания прошла аудит в Автономной некоммерческой организации «Центр исследований, сертификации и технических испытаний «Технологии подводной добычи углеводородов» (АНО «ТПДУ»), которая выполнила взятые на себя обязательства на высоком профессиональном

уровне. Пользуясь случаем, выражаем АНО «ТПДУ» благодарность за оперативную и высококвалифицированную работу. В марте 2019 г. был получен сертификат соответствия СДС ИНТЕРГАЗСЕРТ на колтюбинговую установку УКРС-30 среднего класса, а в сентябре прошли аудит уже по новой колтюбинговой установке УКРС-40С тяжелого класса без единого замечания со стороны экспертной группы. Мы с максимальной ответственностью подошли к прохождению данной сертификации. В настоящее время готовимся к прохождению сертификации на соответствие системы менеджмента качества СТО Газпром.

**– АНО «ТПДУ» занимается, насколько известно, еще и подводным добывающим оборудованием. А вы планируете осваивать этот сектор?**

**Э.В. Текучев:** В этом году технические специалисты нашего предприятия приступили к проектированию основного комплекса оборудования для гидравлического разрыва пласта (ГРП). Технический опыт и производственный потенциал компании позволяет нам расширить производство в рамках федеральной программы импор-

тозамещения и оказывать весь спектр нефтесервисных услуг с использованием бустерно-колтюбинговых технологий и технологий ГРП. Готовится к запуску проект по производству модульной колтюбинговой установки, которая будет адаптирована под индивидуальные условия транспортировки и грузоподъемных работ на морских шельфах и на суше. Пока наши установки работают на континенте, но на шельф обязательно выйдем. Уже были проведены переговоры с потенциальными заказчиками по данному виду установок. Эта тема для нас новая, но тем и интересней братья за непростые задачи и решать их. Мы готовы работать над новыми проектами.

**М.В. Березкина:** Успехи и интенсивный рост производительности предприятия были отмечены на встрече с заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В.А. Маркеловым в рамках выездного совещания 28 августа 2019 г. в Воронеже. Представители компании продемонстрировали две колтюбинговые установки подземного и капитального ремонта скважин среднего и тяжелого класса (УКРС-30 и УКРС-40С), рассказали о преимуществах и отличиях от импортных аналогов, перспективах развития новых модификаций оборудования. Кроме того, была затронута тема дальнейшей работы в рамках программы импортозамещения.

**– Рассматривает ли предприятие перевод своего оборудования на природный газ в качестве моторного топлива?**

**Э.В. Текучев:** Такой же вопрос нам задавали представители ПАО «Газпром». Мы не видим технических проблем в переоборудовании шасси наших установок на газомоторное топливо. Наше производство характеризует гибкость и возможность осуществить индивидуальные пожелания заказчика, и если такая необходимость возникнет, сделаем установки и в этом исполнении.



Автопроизводители предоставляют нам стандартные шасси, но оснащаются они уже достаточно вариативно. Другой вопрос, что существует ряд причин, по которым пока такой вид топлива не используется на колтюбинге. Один из факторов – труднодоступность дозаправки природным газом на месторождениях в суровых климатических условиях. Но если перед нами будет стоять такая задача от заказчика, компания, конечно, решит ее.

**– Как адаптируется к экстремальным климатическим условиям производственное оборудование установок?**

**Э.В. Текучев:** Наши УКРС рассчитаны на работу в скважине с давлением до 70 МПа и с учетом особых климатических условий. Все детали и материалы установки имеют коррозионно- и сероводородостойкое исполнение. Помимо Уренгойского месторождения на Севере наши установки сегодня работают в степях Оренбуржья, в Восточном Казахстане, в Забайкалье, а с этого года и в Узбекистане, где тоже есть свои особенности жаркого климата. Мы оперативно перестраиваемся под любые природные условия.

**– Какой функционал колтюбинговых установок сейчас востребован больше – повышение дебита скважин или их капитальный ремонт? Одинаково ли это соотношение в России и в других странах?**

**Э.В. Текучев:** В нашей стране главная задача колтюбинговых установок – повышение дебита нефтегазовых месторождений, вовлечение в разработку значительной части всех забалансовых запасов углеводородного сырья. В масштабах страны это позволяет ежегодно дополнительно добывать до 100 млн т нефти и до 60 млрд м<sup>3</sup> газа. Технологически вызов притока флюида из пласта осуществляется за счет создания регламентируемых депрессий. Колтюбинговые установки также используются для уда-

**ПОЛНЫЙ ЦИКЛ ПРОИЗВОДСТВА И СЕРВИСА – ГЛАВНЫЙ ПРИОРИТЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ «РГМ-НЕФТЬ-ГАЗ-СЕРВИС». ОН ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ РАЗРАБОТКУ ПРОЕКТОВ, СЕРИЙНОЕ ПРОИЗВОДСТВО ОБОРУДОВАНИЯ, ДОСТАВКУ ДО ПУНКТА НАЗНАЧЕНИЯ, ПУСКОНАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ, ГАРАНТИЙНОЕ И ПОСТГАРАНТИЙНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ, ПОСТАВКУ ОРИГИНАЛЬНЫХ ЗАПАСНЫХ ЧАСТЕЙ.**

ления пластовой воды инертным газом из обводнившихся скважин, для опрессовки трубопроводов и других операций, связанных с нагнетанием в скважину через длинномерную трубу технических жидкостей, газов и газожидкостных смесей.

Помимо этого, с помощью колтюбинговой установки осуществляются работы по капитальному и текущему ремонту скважин: монтаж и снятие пакеров, клапанов-отсекателей, установка и удаление цементных мостов, восстановление циркуляции скважины, гидрореперфорация обсадных колонн и многое другое. Соотношение объемов этих работ с основным функционалом колтюбинговых установок в разных странах различно и зависит от производственной политики компаний, «возраста» скважин и национальных нефтегазовых отраслей в целом, масштаба ремонтных программ.

**– Насколько полон производственный цикл предприятия?**

**М.В. Березкина:** Полный цикл производства и сервиса – главный приоритет деятельности компании «РГМ-Нефть-Газ-Сервис». Он включает в себя разработку проектов, серийное производство оборудования, доставку до пункта назначения, пусконаладочные работы, гарантийное и постгарантийное техническое обслуживание, поставку оригинальных запасных частей.

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки оборудования осуществляет собственное конструкторское подразделение ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис». В настоящее время изобретения наших инженеров защищены 14 патентами РФ. Выпуск полной гаммы продукции с непрерывным многостадийным контролем качества обеспечивает механосборочное производство – с применением современных технологий и станков.

Шеф-монтаж и обслуживание нефтегазового оборудования, выпускаемого компанией «РГМ-Нефть-Газ-Сервис», осуществляют специалисты подразделения внедрения и сервиса. В целях повышения качества продукции и услуг специалисты предприятия совершенствуют квалификацию в собственном учебном центре, расположенном в Воронеже. Здесь также проходит обучение инженерно-технический персонал добывающих компаний, знакомясь с особенностями эксплуатации и сервисного обслуживания нефтегазового оборудования производства «РГМ-Нефть-Газ-Сервис». Мы налаживаем и укрепляем долгосрочные связи с заказчиками, в первую очередь с ПАО «Газпром» как лидером отрасли. ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис» совершенствует культуру производства, социальную и экологическую политику и поставается надолго сохранить позиции ведущего российского предприятия по производству колтюбинговых установок, бустерного насосно-компрессорного оборудования, а в будущем и флота ГРП в целом. ■



**ООО «РГМ-Нефть-Газ-Сервис»**  
394026, РФ, г. Воронеж,  
Московский пр-кт, 11, пом. I,  
лит. 6А, оф. 1  
Тел.: +7 (473) 228-97-92  
E-mail: mail@rgm-ngs.ru  
www.rgm-ngs.ru