

# Прорыв в сфере интенсификации - ГДК-170



**Виктор Геннадиевич Матюшин**  
генеральный директор ООО «СТС-ГеоСервис»

**Виктор Геннадиевич, расскажите, пожалуйста, о новых разработках компании за последний год?**

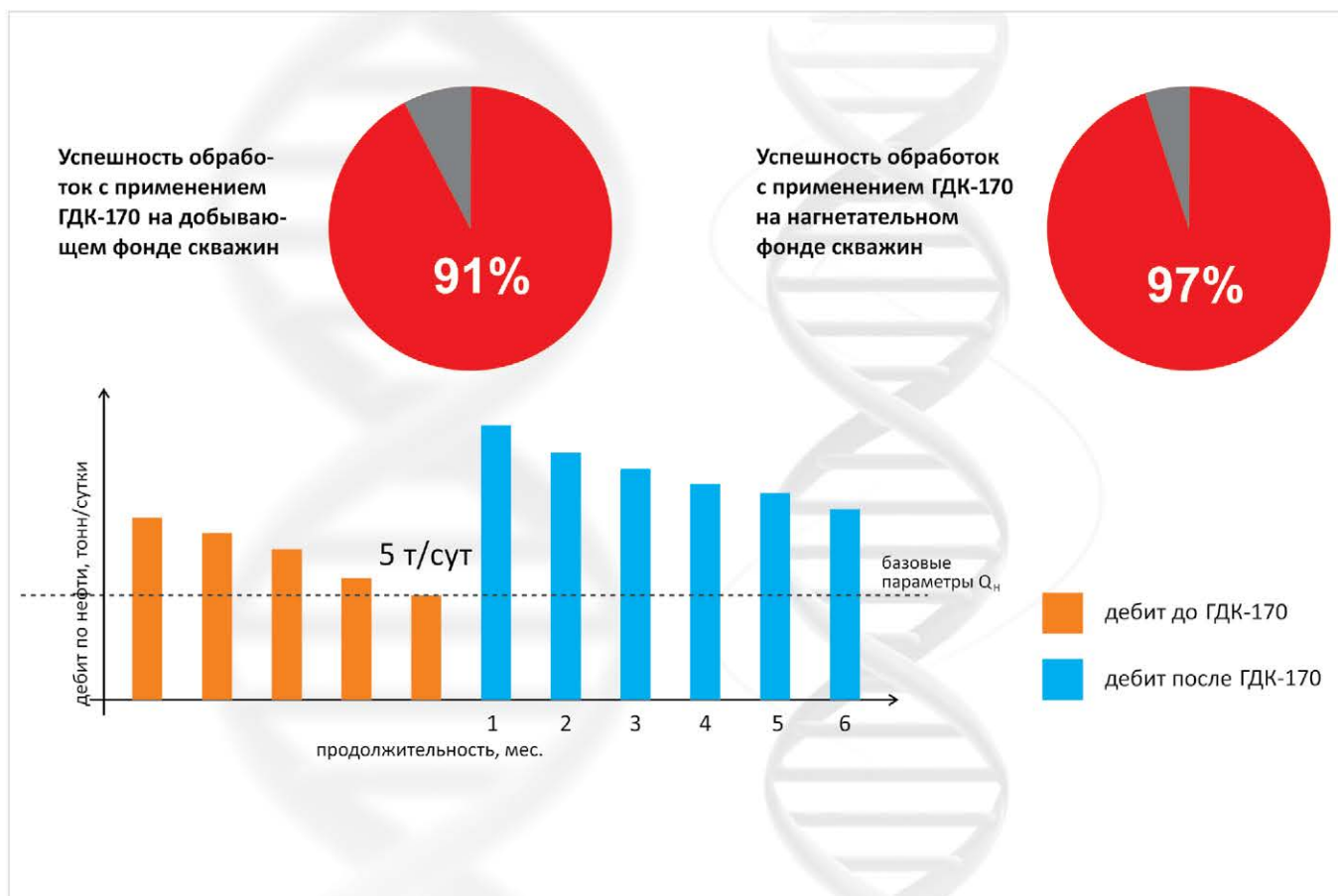
- Необходимость интенсификации притока в настоящее время приобрела особую актуальность в связи с падением нефтедобычи практически во всех регионах России. Инженерный центр компании «СТС-ГеоСервис» разработал самый эффективный способ повышения нефтеотдачи пластов — газодинамический разрыв пласта с применением уникального генератора давления ГДК-170. Впервые на территории Российской Федерации появилась возможность проведения интенсификации горизонтальных скважин!

Модификация генератора давления ГДК-170, спускаемого на трубах, позволяет проводить обработки горизонтальных участков протяженностью до 50 м. В

конструкции генератора давления комбинированного предусматривается доставка компоновки в интервал обработки как на кабеле, так и на насосно-компрессорных трубах.

Множество типоразмеров зарядов позволяют одинаково эффективно проводить работы в скважинах любых диаметров с извлеченным внутрискважинным оборудованием, а малогабаритная модификация с применением зарядов ЗГД-40 показала высокие результаты при обработках со спущенным насосно-компрессорным оборудованием и установленной пакерной системой. Повышение приёмистости скважин со спущенными НКТ после обработки составляет от 2 до 4 раз.

Генератор ГДК-170 продемонстрировал результативность на скважинном фонде со сложнопостроенными коллекторами,



Результаты ГДРП с помощью генератора давления ГДК-170

с трудноизвлекаемыми запасами нефти. Успешность обработок на скважинах добывающего фонда составляет более 85 %. Среднее увеличение дебита нефти от 1,5 до 3 раз. Технология ГДРП с применением генераторов давления ГДК-170 на скважинах разведочного фонда является просто незаменимой благодаря своей мобильности, оперативности, а также значительным приростам, получаемым после воздействия.

**- Расскажите, пожалуйста, подробнее о самой технологии.**

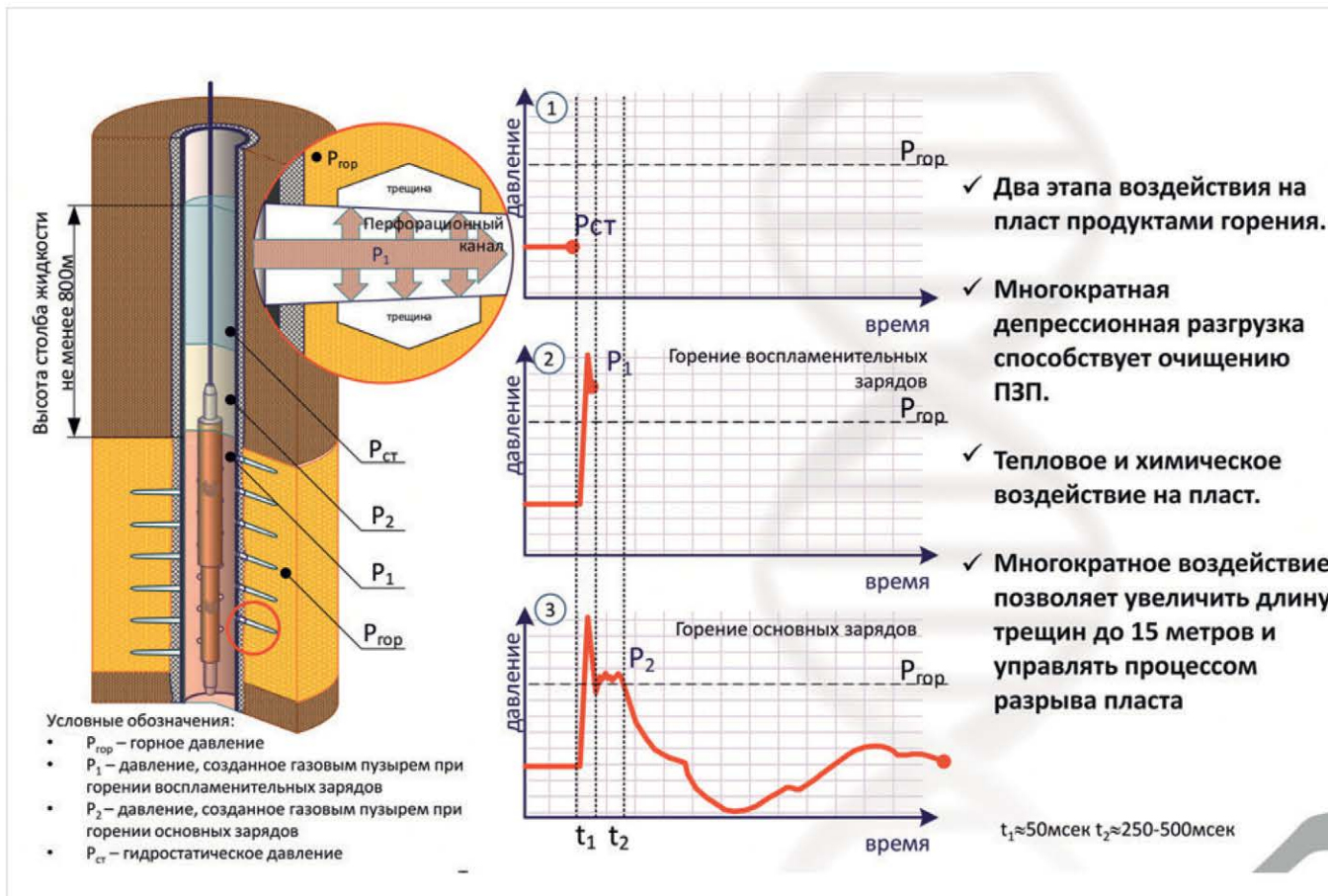
- Основой технологии является двухэтапное воздействие на призабойную зону

пласта. На первом этапе инициация происходит от взрывного патрона через детонирующий шнур. Вторая группа зарядов воспламеняется продуктами горения зарядов первой группы, при достижении температуры вспышки. Инициация активных зарядов от детонирующего шнура сопровождается высокой скоростью нарастания давления, что обеспечивает эффективное трещинообразование. Второй этап характеризуется более продолжительным, температурным и менее амплитудным нарастанием давления, что обеспечивает развитие уже созданных систем микротрещин вглубь

пласта. Технология зарекомендовала себя как в терригенных, так и в карбонатных коллекторах.

ГДК-170 прекрасно зарекомендовал себя на месторождениях крупнейших нефтегазодобывающих компаний России и стран ближнего зарубежья таких как ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Роснефть» и «ТУРКМЕННЕФТЬ».

Генератор давления ГДК-170 не имеет аналогов в отечественной практике и является передовой, инновационной технологией, прорывом в области повышения производительности работы скважин



различного назначения. Дополнительная добыча по некоторым обработанным скважинам составляет более 1,5 тысяч тонн. Продолжительность эффекта на добывающих скважинах составляет более 1 года.

**Теперь спросим у Дмитрия Евгеньевича Ацентьева, исполнительного директора компании «СТС-ГеоСервис». Дмитрий Евгеньевич, выпускает ли компания что-нибудь кроме генератора давления?**

- Наша компания располагает мощным конструкторским отделом с широкой научной базой и колоссальным опытом разработки прострелочно-взрывной аппаратуры. Данный факт позволяет разрабатывать аппаратуру для

прострелочно-взрывных работ по всем основным направлениям.

Кроме оборудования для повышения нефтеотдачи, компания «СТС-ГеоСервис» выпускает широкий ряд продукции, в том числе средства ликвидации аварий, такие как труборезы, пакеры, и инструменты для вторичного вскрытия продуктивных пластов. Труборезы кумулятивные ТКВ, доставляемые в интервал работ на каротажном кабеле, предназначены для перерезания и разъединения в скважинах насосно-компрессорных труб. Труборезы возможно доставлять в интервал работ как на каротажно кабеле, так и на трубах. В труборезе используются только

флегматизированные взрывчатые вещества. Труборез ТКВ поставляется в снаряженном герметичном корпусе и обеспечивает надежное перерезание НКТ при давлениях до 80 МПа с минимальной поперечной деформацией перерезаемой трубы. В конструкции пакера взрывного плашечного предусмотрено использование безопасного заряда ЗПВ, нечувствительного к бытовому электричеству и блуждающим токам. Совместно с Госкорпорацией Ростех было запущено производство инновационных перфосистем «Вектор». Различные типоразмеры перфораторов однократного применения, от 64 до 102 мм, максимально безопасны и просты в использовании. Имеют минимальное количество комплектующих деталей, то есть надежную конструкцию. Перфосистемы продемонстрировали лучшую пробивную способность на отечественном рынке, что подтверждается испытаниями по СС-05. На производстве нашего оборудования внедрена Система менеджмента качества, соответствующая требованиям ГОСТ ISO 9001-2011.



Схема обработки горизонтальной скважины



140100, Московская обл.,  
г. Раменское,  
ул. Нефтегазосъемки,  
здание «Мосгазгеофизика»  
Тел: +7 (496) 467-39-27,  
+7 (495) 517-53-52  
www.sts-geo.com  
reception@sts-geo.com