На территории Российской Федерации эксплуатация некоторых нефтегазовых  месторождений осуществляется уже несколько десятилетий.  В процессе эксплуатации скважин неминуемо происходит кольматация призабойной зоны асфальто-смолистыми и парафинистыми отложениями, солевыми отложениями и другими частицами, которые снижают проницаемость  эксплуатируемого объекта и приводят к снижению текущих дебитов скважин.  В связи с этим проблема интенсификации притока/приёмистости скважин на данный момент получила широкое распространение как на терригенных, так и на карбонатных коллекторах. Эффективным методом решения проблемы снижения дебита является использование твердотопливных генераторов давления  для газодинамического разрыва пласта (ГДРП).  Для реализации технологий используется генератор  давления ГДК-170, который многократно продемонстрировал высокую эффективность на терригенных и карбонатных коллекторах различных месторождений.

**Газодинамический разрыв пласта** **(ГДРП)** или **ТХГВ (термогазохимическое воздействие)** активно используется для увеличения дебита различными нефтегазодобывающими компаниями , в том числе ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Роснефть», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Газпром» и др. Первым и единственным  в России генератором давления, позволяющим проводить обработки в скважинах с горизонтальным окончанием, является генератор давления ГДК-170. Доставка в интервал воздействия осуществляется на насосно-компрессорных трубах.

Технология газодинамического разрыва пласта с применением генератора давления ГДК-170 является надежным методом повышения проницаемости призабойной зоны за счёт образования сети микротрещин при высокоскоростной нагрузке призабойной зоны, превышающей прочностные характеристики обрабатываемого пласта. Данные промышленных испытаний доказывают, что наличие в пласте подобных трещин ведет к многократному увеличению проводимости пласта, следовательно, производительности скважины.

Относительно аналогов технология обладает рядом неоспоримых преимуществ, таких как мобильность, оперативность, возможность обработки горизонтальных скважин. Технологический отдел  «СТС-ГеоСервис» располагает более чем 10-ью методиками проведения обработки, что позволяет подобрать наиболее эффективный способ воздействия для каждой скважины. Успешность применения генератора давления ГДК-170 составляет более 90 % на эксплуатационном фонде скважин. Технология позволяет добиваться высоких результатов как на терригенных, так и на карбонатных коллекторах.

Генератор давления ГДК-170 является флагманом рынка интенсификации притока, многократно демонстрировавшим результативность на месторождениях крупнейших нефтегазодобывающих компаний.