

## **Результаты работ по проведению многостадийного ГРП на горизонтальных скважинах Приобского месторождения**

***О.В. Буков, П.С. Бухаров  
(ООО «РН-Юганскнефтегаз»)***

---

Рассмотрены результаты проведения многостадийного гидроразрыва пласта (ГРП) в горизонтальных участках скважин Приобского месторождения. При заканчивании скважин были применены гидравлически разобщаемые компоновки для горизонтального участка с возможностью проведения ГРП в семи зонах с целью вовлечения в разработку коллекторов пониженной продуктивности. Потенциальными объектами для применения технологии были выбраны краевые зоны пластов АС<sub>10-12</sub> Приобского месторождения ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Бурение горизонтальных скважин сопряжено с многочисленными технологическими проблемами, иногда запланированной продуктивности достичь не удается по геологическим причинам (высокие слоистость и неоднородность по разрезу, низкие коллекторские свойства). Для решения указанных проблем проводят различные геолого-технические мероприятия (ГТМ), однако их успешность зачастую невысокая и они требуют значительных материальных вложений. В результате проведения ГТМ обеспечивается кратковременное увеличение продуктивности, при этом проблема неравномерного и неэффективного отбора (охват по разрезу и площади) из горизонтального ствола остается.

С целью эффективного охвата низкопроницаемого коллектора была опробована технология строительства скважин с горизонтальными участками протяженностью 1000 м с сетью множественных трещин ГРП (многостадийные). В результате бурения такой скважины увеличилась продуктивность, начальный дебит и коэффициент извлечения нефти по участку залежи. Конструкция скважины позволяет в дальнейшем проводить селективные (выборочные по участкам) повторные ГТМ, а наличие шлюзов – регулировать приток в скважине по зонам для снижения обводненности продукции.

В настоящее время на кусте № 250 Приобского месторождения пробурены и введены в эксплуатацию четыре горизонтальные скважины с многостадийными ГРП. Дебиты нефти этих скважин в среднем в 3 раза больше, чем традиционных наклонно направленных с ГРП, пробуренных в схожих геологических условиях.