

## **Экономический анализ применения новейших технологий для трудноизвлекаемых запасов нефти Татарстана**

***А.Ф. Яртиев***  
***(ТатНИПИнефть)***

---

Стратегической задачей топливно-энергетического комплекса Республики Татарстан в последние годы является стабилизация и постепенное увеличение добычи нефти как за счет ввода в разработку новых залежей и площадей, так и повышения эффективности эксплуатации старых нефтяных объектов, находящихся на поздней стадии разработки.

Продуктивность старых скважин восстанавливается и может повышаться путем системного применения технологий обработки призабойной зоны пластов (ПЗП) и других стимулирующих операций и физико-химических воздействий.

В Татарстане применяются различные технологии и методы воздействия для повышения технологической и экономической эффективности разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефти. Для разработки карбонатных коллекторов с 1996 г. применяется комплекс технологий солянокислотных обработок.

В целом разработанные технические и технологические решения внедрены в 2600 нефтедобывающих скважинах с суммарным экономическим эффектом более 1,4 млрд. руб. без учета льготы по НДС в зависимости от конечной выработки выработки запасов нефти.

В 2006 г. принят Федеральный закон № 151-ФЗ, в соответствии с которым введен понижающий коэффициент к расчету НДС, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Однако в 2006 г. из-за необходимости реализации раздельного учета льготированной нефти налоговое стимулирование было организовано только по Ромашкинскому нефтяному месторождению. В 2007 г. в льготированную группу было добавлено Первомайское месторождение, в 2009 г. – Бастрыкское, в 2012 г. – Ново-Елховское, в 2013 г. – Южно-Нурлатское.

С учетом понижающего коэффициента к расчету НДС экономическая эффективность применяемых технологий оказалась выше приведенной к началу 2014 г. на 100 млн. руб. Суммарный экономический эффект превысил 1,5 млрд. руб.