

**Оценка влияния прерывистости пласта Ю<sub>1</sub>  
на коэффициент извлечения нефти  
по данным месторождений  
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»**

*В.А. Бадьянов, В.В. Шкандратов  
(Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»  
«КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени)*

---

В КогалымНИПИнефти была проведена обобщающая работа по оценке влияния прерывистости пласта Ю<sub>1</sub> на коэффициент извлечения нефти (КИН) по данным разработки месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». За основу решения задачи были приняты методика оценки прерывистости и реализующий ее комплекс программ, разработанные сотрудниками института.

По 63 нефтяным залежам пласта Ю<sub>1</sub> 25 месторождений (при этом были использованы данные по 4127 скважино-объектам) были рассчитаны параметры прерывистости и построена классификация залежей по степени прерывистости.

Затем была исследована зависимость КИН от параметров прерывистости. Значения КИН по залежам брались из баланса запасов (форма бгр). Учитывая, что на КИН влияют и другие геологические и технологические факторы, полученную зависимость можно считать достаточно сильной: коэффициент линейной корреляции равен 0,665. Следовательно, прерывистость пластов является одним из наиболее значимых геологических параметров, влияющих на КИН. Полученное уравнение регрессии можно использовать для экспрессной оценки КИН по новым объектам с незначительной степенью разбуренности.