

Принятие решения о целесообразности проведения ГТМ принимается с учетом принятой в Компании ставки дисконта. Другими словами, задается необходимый уровень доходности, который и является критерием для принятия решения.

Рис. 68 графически отражает полученные результаты экономического анализа.

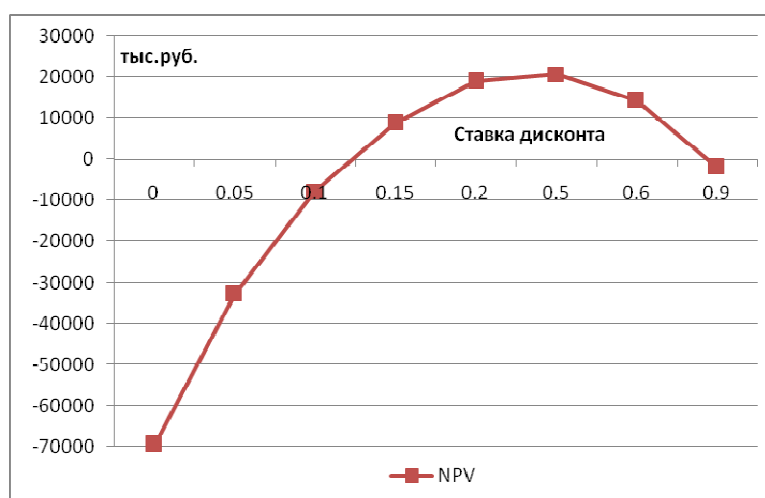


Рис. 68. Сопоставление NPV при разных ставках дисконта

Таким образом, графический анализ позволяет сделать вывод о том, что при ставках дисконта от 13% до 85% проведение ГРП на скважине будет с экономической точки зрения эффективным.

Обратите внимание на то, что при ставке дисконта  $n = 0$ , проведение ГРП на скважине убыточно. Это связано с влиянием меньшего суммарного объема добытой нефти вследствие проведения ГРП. С ростом ставки дисконта ( $n = 13\%$ ), усиливается влияние эффекта от ГРП (раннее извлечение большего объема запасов) на финансовый результат (тонна нефти, добытая сегодня, ценнее тонны нефти, добытой завтра). Затем при ставке дисконта  $n = 0,5$  происходит снижение влияния эффекта ГРП (нефть, которая не будет добыта вследствие проведения ГРП в 2011 – 2016 гг.). При ставке дисконта  $n = 85\%$  проведение ГРП нецелесообразно вследствие низкого прироста объема добытой нефти.

Таким образом, была вкратце рассмотрена методология процесса экономической оценки эффективности ГТМ, которая основана на сопоставлении новых (дополнительных) технологических показателей и денежных потоков. В зависимости от вида ГТМ, данная процедура может быть успешно применена для оперативного принятия решения. Более подробный анализ включает в себя (в зависимости от вида ГТМ) срок окупаемости инвестиций, экономически обоснованный минимальный прирост добычи нефти и т.д., что выходит за рамки данного курса.