### ***Капиллярная модель терригенных отложений Р2 месторождение N***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | |  |
|  | |  |
| **Фактические кривые капиллярного давления для настройки модели** | | **Капиллярная модель для расчета коэффициента нефтенасыщенности** |
| *Формула расчета Кн в общем виде Кн=𝑓(∆НЗЧВ, Кп):* | | |
| Кн= 100 – | ΔНзчв– высота над зеркалом чистой воды [м], Pc,лаб – лаб. капиллярное давление [МПа], g–ускорение свободного падения (9,8 м/с2) (δв и δн – плотности воды и нефти [г/см3], σпл =30и σлаб=72 – межфазное натяжение в системах нефть-вода (пласт) и воздух-вода (лаб.) [дин/см], θпл и θлаб–контактный угол нефть-вода (пласт) и воздух - вода (лаб.), = 1, = 0,86. | |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Возраст | Месторождение | плотность, г/см3 | | | | в | н | г | | Р2 | N | 1,01 | 0,76 |  | | | |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Параметры модели | | | Положение ЗЧВ | | Кво | a | b | | 419,52∙e-0,1∙Кп | 19,9∙e-0,214∙Кп | 0,17∙ln(Кп)+0,096 | dВНК=1.4\*Кпр2  ЗЧВ=1200 (залежь1)  ЗЧВ=1250 (залежь 2) | |  | |

Кнг= 100 –