[Печатать](http://doidpo.rusoil.net/pluginfile.php/7738/mod_resource/content/8/The%20theoretical%20basis%20for%20the%20development%20of%20oil%20fields%28Mugatabarova%29/practical_work/practical_work.html%22%20%5Co%20%22%D0%9D%D0%B0%D0%BF%D0%B5%D1%87%D0%B0%D1%82%D0%B0%D1%82%D1%8C%20%D0%B4%D0%BE%D0%BA%D1%83%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D1%82%20%D0%B8%20%D0%B2%D0%B5%D1%80%D0%BD%D1%83%D1%82%D1%8C%D1%81%D1%8F%20%D0%BA%20%D0%BD%D0%BE%D1%80%D0%BC%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%BC%D1%83%20%D0%BF%D1%80%D0%BE%D1%81%D0%BC%D0%BE%D1%82%D1%80%D1%83)[Закрыть](http://doidpo.rusoil.net/pluginfile.php/7738/mod_resource/content/8/The%20theoretical%20basis%20for%20the%20development%20of%20oil%20fields%28Mugatabarova%29/practical_work/practical_work.html)

**Практическое занятие № 1 «Определение давления
в пласте при упругом режиме»**

**Задача**

В неограниченном продуктивном пласте, насыщенном за контуром нефтеносности водой, обладающей вязкостью, примерно равной вязкости нефти, пущены в эксплуатацию одновременно две добывающие скважины с равными дебитами *q =1⋅10-3 м3/с*. Толщина пласта и его проницаемость в нефтеносной части и за контуром нефтеносности одинаковы и составляют соответственно *h = 12 м, k = 0,5⋅10-12 м2*. Упругоемкости β как нефтяной, так и водоносной частей пласта одинаковы, причем *β = 5⋅10-10 Па-1*, вязкость нефти *μн = 1 мПа⋅с*. Расстояние между скважинами *l = 300 м*.

Требуется определить, как изменяется давление в пласте по сравнению с начальным пластовым на середине расстояния между скважинами спустя *n* сут (сутки перевести в секунды) после пуска скважин.

n = 30.