

Моделирование процессов вытеснения в пористых средах с периодической неоднородностью

К. Шаббир, О. Извеков, А. Конюхов Московский физико-технический институт ФАКТ - Секция нефтяного инжиниринга ГК-211, 11:00, 04.04.2025

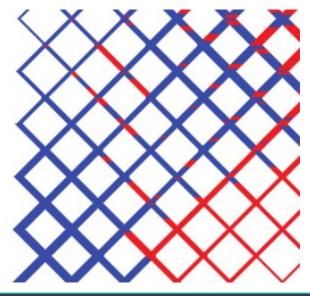


67
всероссийская научная конференция мфти

1. Мотивация и цель

Наша задача - моделирование эффектов капиллярной неравновесности двухфазных течений в пористой среде на основе неоднородной сетевой модели





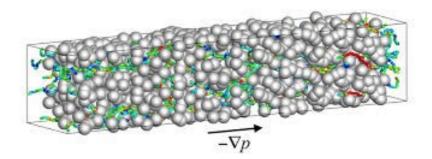
2. Классический подход (Дарси)

- Поток происходит в состоянии равновесия.
- Достаточно времени для перераспределения жидкости в капиллярах.
- Перестает работать в средах с неоднородностями, когда время установления равновесия велико.

$$Q = -\frac{K}{\mu} \nabla P,$$

$$S_k = \frac{V_k}{V_{\text{void}}}$$

$$K = K(S)$$



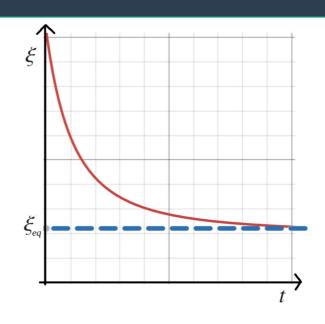
3. Усложненные модели

$$K = K\left(S, \frac{\partial S}{\partial t}\right).$$

Barenblatt G. et al. The mathematical model of nonequilibrium effects in water – oil displacement // 2003.

Hassanizadeh S. Continuum description of thermodynamic processes in porous media:

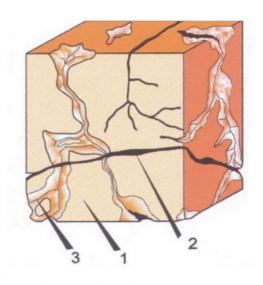
Fundamentals and applications // 2004.



$$K_{\alpha} = K_{\alpha}(S, \xi),$$

$$\frac{\partial \xi}{\partial t} = \Omega(S, \, \xi).$$

Модель неравновесности Кондаурова

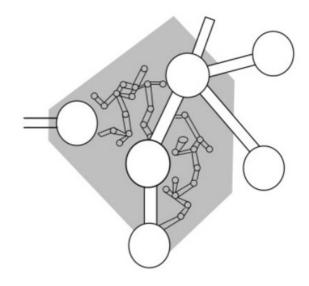


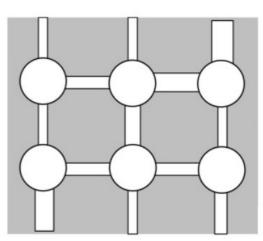
- 1 Матрица
- 2 Макротрещины
- 3 Измененная часть породы с кавернами и микротрещинами

Подход двойной пористости

4. Сетевая модель

- Сетевая модель численный эксперимент
- Проверка выводов континуальных моделей
- Уточнение физического смысла параметров
- Дополнение континуальной модели





5. Разные сетевые модели

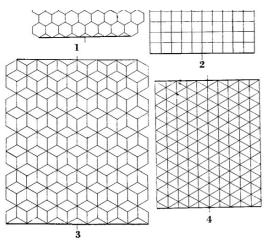
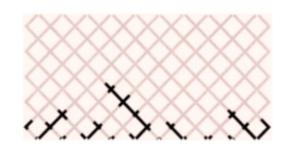
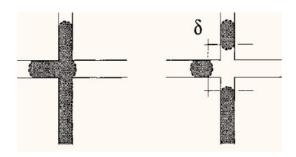


Fig. 1—Single Hexagonal Network. Fig. 2—Square Network. Fig. 3—Double Hexagonal Network.

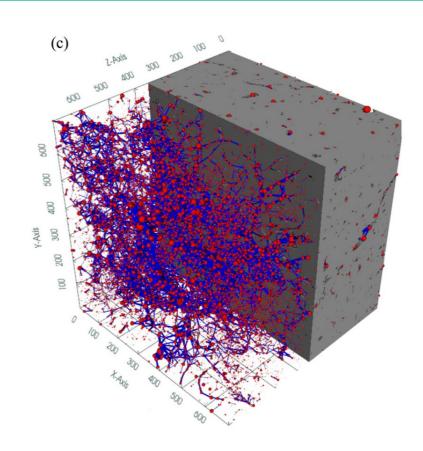
Fig. 4—Triple Hexagonal Network.

Fatt I // 1956, USA





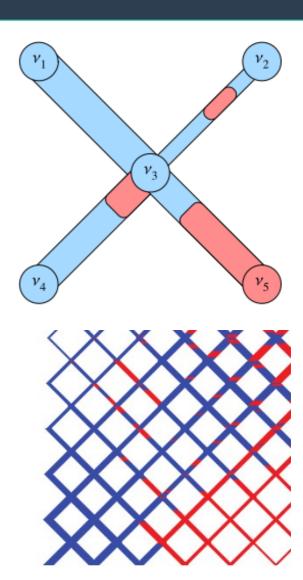
Aker E. et al. // 1998, Norway



Zubov A et al. Pore-network extraction using discrete Morse theory // 2022, Russia

6. Наша сетевая модель

- Капилляры представлены <u>трубками</u>, а поры — <u>узлами</u>
- 2D
- Разные радиусы
- Узлы не имеют объема
- Игнорируем гравитацию



6. Алгоритм

- 1.Генерация СЛАУ.
- 2.Расчет скорости во всех капиллярах.
- 3.Распределение различных жидкостей (новый метод).
- 4.Измерение насыщенности, капиллярного давления.

$$Q_{ij} = A_{ij} \Delta P_{ij} + B_{ij},$$

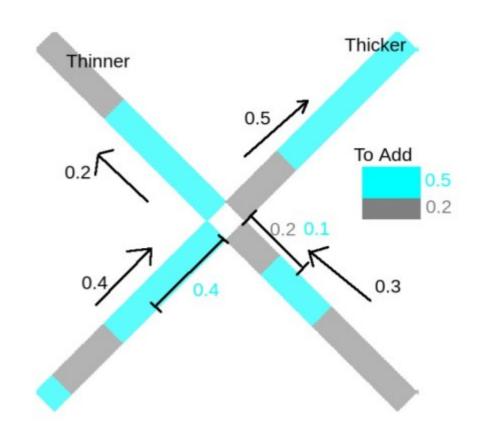
$$A_{ij} = \frac{\pi R_{ij}^4}{8M_{ij}l};$$

$$B_{ij} = \frac{\pi R_{ij}^4}{8M_{ij}l} \frac{2s_{ij}\sigma}{R_{ij}},$$

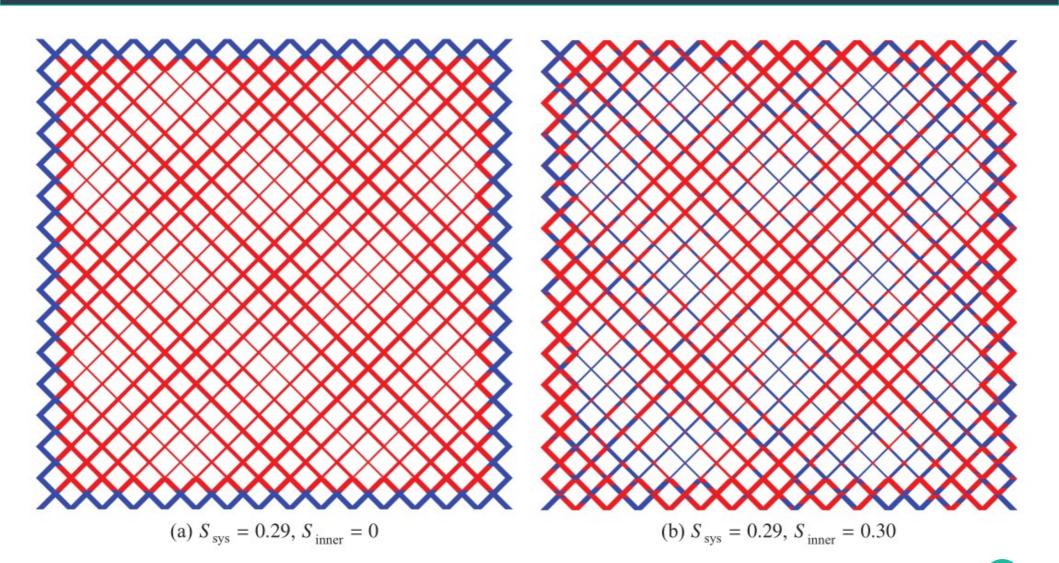
$$M = \sum_{i} \mu_i \frac{l_i}{l}$$

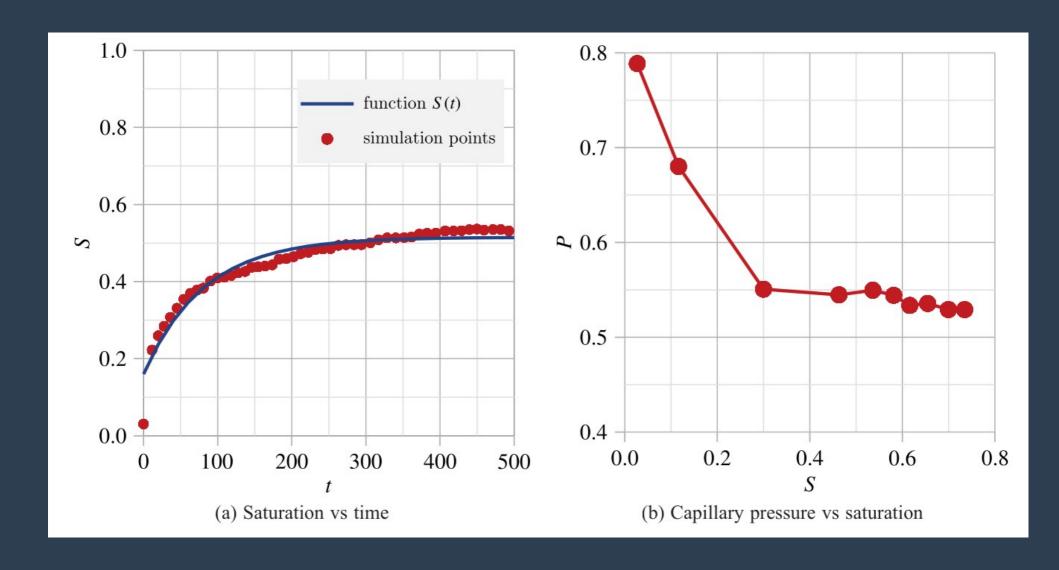
7. Новый метод распределения жидкости в узлах

Когда смачивающая и несмачивающая жидкости поступают в узел на шаге интегрирования по времени, смачивающая жидкость поступает в более тонкие капилляры.



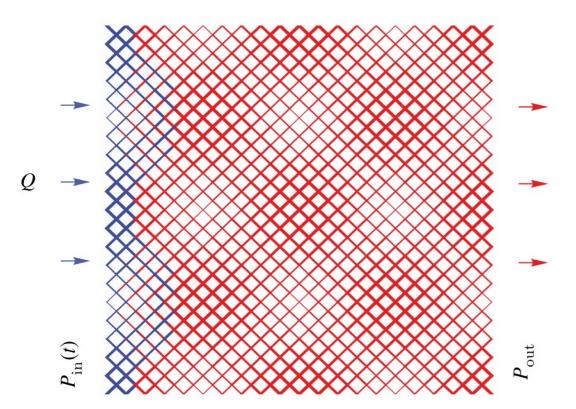
8. Моделирование пропитки (imbibition)



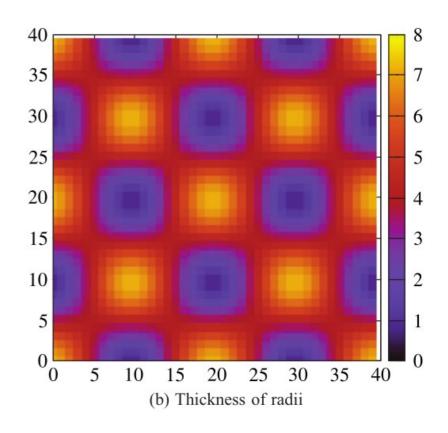


S, P, t — безразмерные величины

9. Модель с периодической неоднородностью

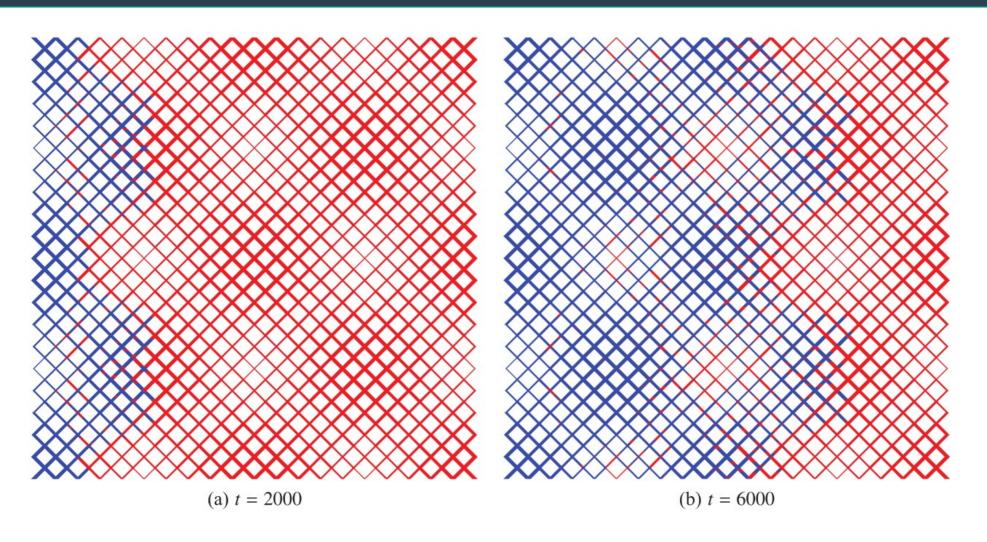


Расчетная область, состоящая из 21х21 узлов. Смачивающая жидкость (обозначена синим цветом) вводится с постоянной скоростью в систему капилляров, первоначально насыщенных несмачивающей жидкостью (обозначена красным цветом)



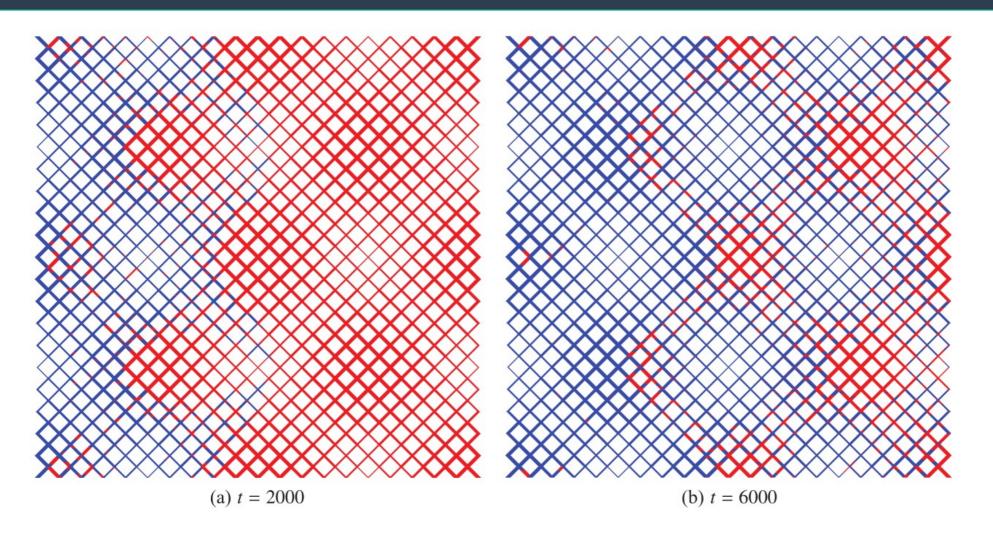
$$R(x, y) = A(1 + B\cos(k_x x)\cos(k_y y)),$$

9. Потока с трубками одинаковой длины и различного радиуса

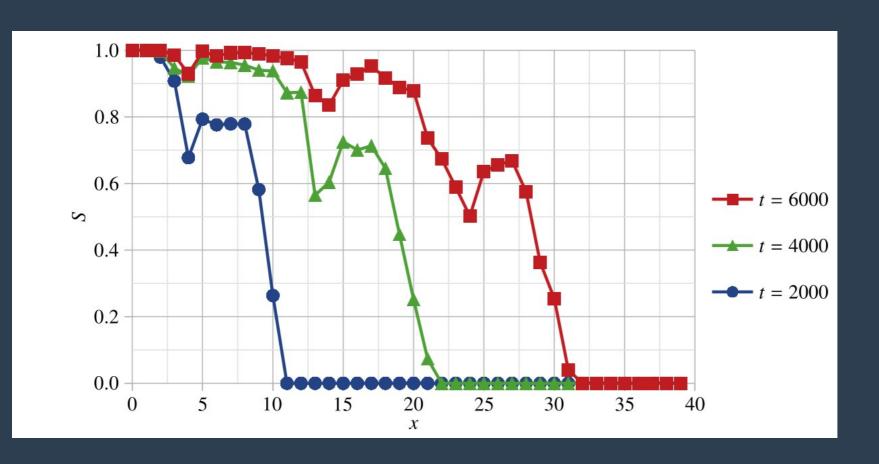


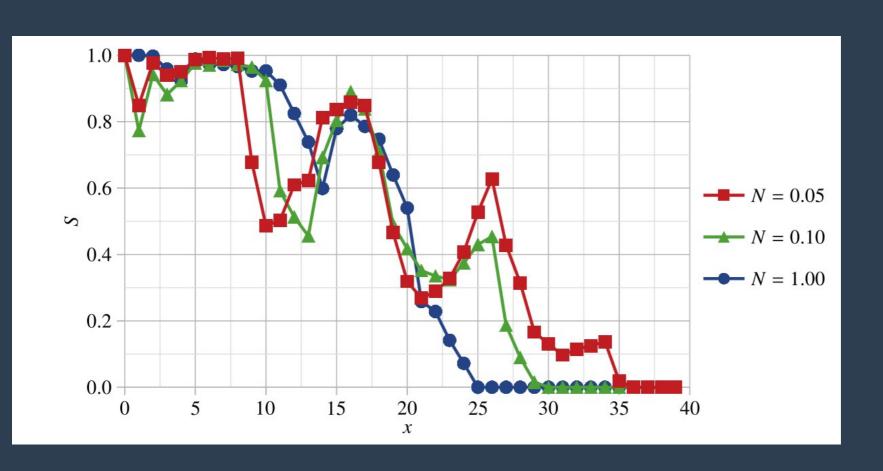
Низкое поверхностное натяжение

9. Потока с трубками одинаковой длины и различного радиуса

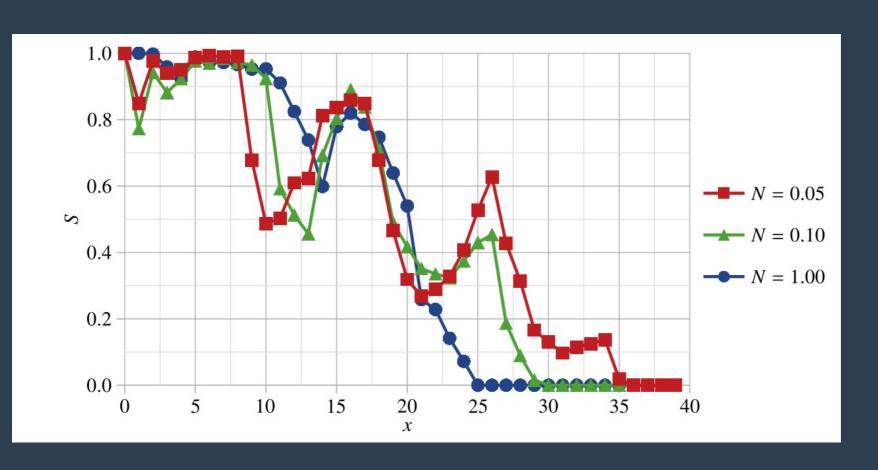


Высокое поверхностное натяжение





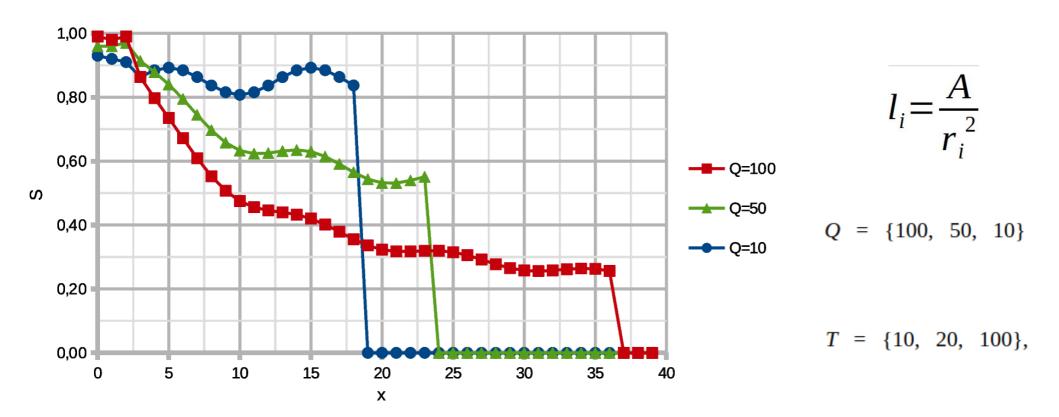
N — capillary number ~ $1/\sigma$



Недостатки:

• Сильное влияние периодичности на кривые

10. Потока с трубками одинакового объёма и различного радиуса (среда с однородной пористостью и переменной проницаемостью)



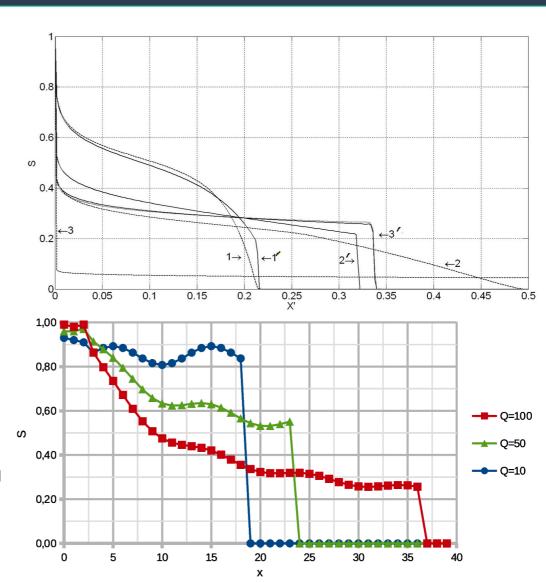
Зависимость средней насыщенности смачивающей жидкости *S* от *x* для различных безразмерных объемных расходов Q в разные моменты времени

11. Аналитическое решение на основе модели Кондауровой

Х' -Континуальная модель Кондаурова

Сетевая модель

Поскольку моделирование на основе модели Кондаурова является одномерным, и мы усреднили поперечные сечения по оси X, сравнение является правомерным.

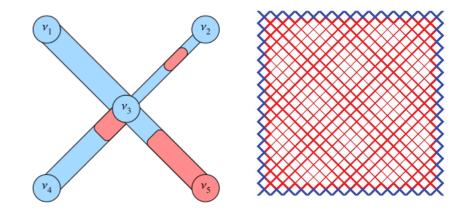


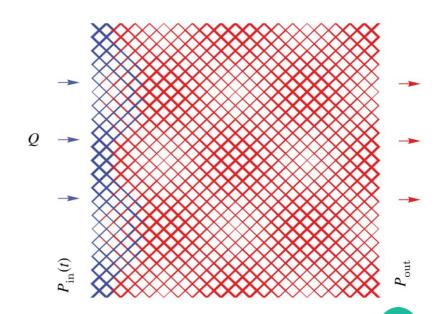
12. Выводы

Та же сетевая модель смогла объяснить процесс пропитки, а полученные кривые течения подтвердили адекватность континуальных моделей.

Таким образом, наша сетевая модель пригодна для моделирования и других явлений.

Работа будет продолжена в аспирантуре.



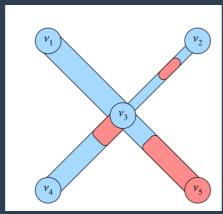


Литература

- 1. Shabbir K., Izvekov O. Ya., Konyukhov A. V. Simulation of two-phase flow in porous media using an inhomogeneous network model // Computer research and modeling, 2024, V. 16(4), P. 913–925.
- **2. Шаббир К.**, Извеков О. Я., Вамси Б. Моделирование пропитки пористой среды с помощью двумерной сетевой модели // Труды МФТИ, 2024, Т. 18(2), С. 41–50.
- *3. Zubov et al.* Pore-network extraction using discrete Morse theory: Preserving the topology of the pore space // Physical Review, 2022, V. 106(5).
- 4. Kondaurov V. I. A non-equilibrium model of a porous medium saturated with immiscible fluids // Journal of Applied Mathematics and Mechanics, 2009, V. 73(1), P. 88–102.
- 5. Hassanizadeh S. Continuum description of thermodynamic processes in porous media: Fundamentals and applications // Modeling Coupled Phenomena in Saturated Porous Materials, 2004, P. 179–223.
- 6. Barenblatt G. et al. The mathematical model of nonequilibrium effects in water oil displacement // SPE journal, 2003, V. 8(4), P. 409–416.
- 7. Aker E. et al. A two-dimensional network simulator for two-phase flow in porous media // Transport in porous media, 1998, V. 32, P. 163–186.

Спасибо! Вопросы пожалуйста.



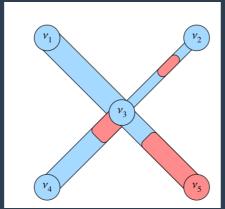




67ВСЕРОССИЙСКАЯ
НАУЧНАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ
МФТИ

Nº	Тема (номер слайда)	Nº	Тема (номер слайда)
4.	Сетевая модель (5)	9.	Потока с трубками одинаковой длины и различного радиуса (13)
6.	Наша сетевая модель (7)	10.	Потока с трубками одинакового объёма и различного радиуса (18)
7.	Новизна: перераспределение жидкости в узлах (9)	11.	Сравнение с континуальными моделями (19)
8.	Моделирование пропитки (10)	12.	Выводы (20)







67 всероссийская научная конференция мфти

Dimensionless

Let us formulate the equations in dimensionless form by introducing the linear scale L_m , the pressure scale P_m and the dynamic viscosity scale μ_m , such that: $x = L_m \widetilde{x}$, $R_{ij} = L_m \widetilde{R}_{ij}$, $l_{ij} = L_m \widetilde{l}_{ij}$, $t = t_m \widetilde{t}$, $v_{ij} = v_m \widetilde{v}_{ij}$, $P = P_m \widetilde{P}$, $M_{ij} = \mu_m \widetilde{M}_{ij}$. We define:

$$v_m \equiv \frac{L_m P_m}{\mu_m}, \quad t_m \equiv \frac{L_m}{v_m}. \tag{15}$$

The flow equations in dimensionless form are

$$\frac{d\widetilde{x}_{ij}}{d\widetilde{t}} = \widetilde{v}_{ij},\tag{16}$$

$$\widetilde{v}_{ij} = \frac{\widetilde{R}_{ij}^2}{8\widetilde{M}_{ij}\widetilde{l}_{ii}} \left(\Delta \widetilde{P}_{ij} + \frac{1}{N} \frac{2s_{ij}}{\widetilde{R}_{ij}} \right), \tag{17}$$

Dimensionless

where N is the capillary number, which is a dimensionless parameter characterizing the relationship between the viscous and the capillary forces:

$$N = \frac{v_m \mu_m}{\sigma} = \frac{L_m P_m}{\sigma}.$$
 (18)

Note that the capillary number N can be expressed in terms of the radius R_{ref} and the length l_{ref} of the tube, with a pressure difference at the ends of the capillary of scale P_m :

$$\widetilde{v}_{ij} = \frac{\widetilde{R}_{ij}^2}{8\widetilde{M}_{ij}\widetilde{l}_{ij}} \left(\Delta \widetilde{P}_{ij} + \frac{\alpha}{N_c} \frac{2s_{ij}}{\widetilde{R}_{ij}} \right), \tag{19}$$

$$N_c \equiv \frac{R_{\text{ref}}^2 P_m}{8l_{\text{ref}} \sigma}, \quad \alpha = \frac{N_c}{N} = \frac{R_{\text{ref}}^2}{8l_{\text{ref}} L_m}.$$
 (20)