

**МОДЕЛИРОВАНИЕ ФИЛЬТРАЦИИ
ДВУХФАЗНОЙ ЖИДКОСТИ В
ТРЕЩИНОВАТО-ПОРИСТЫХ ПЛАСТАХ**

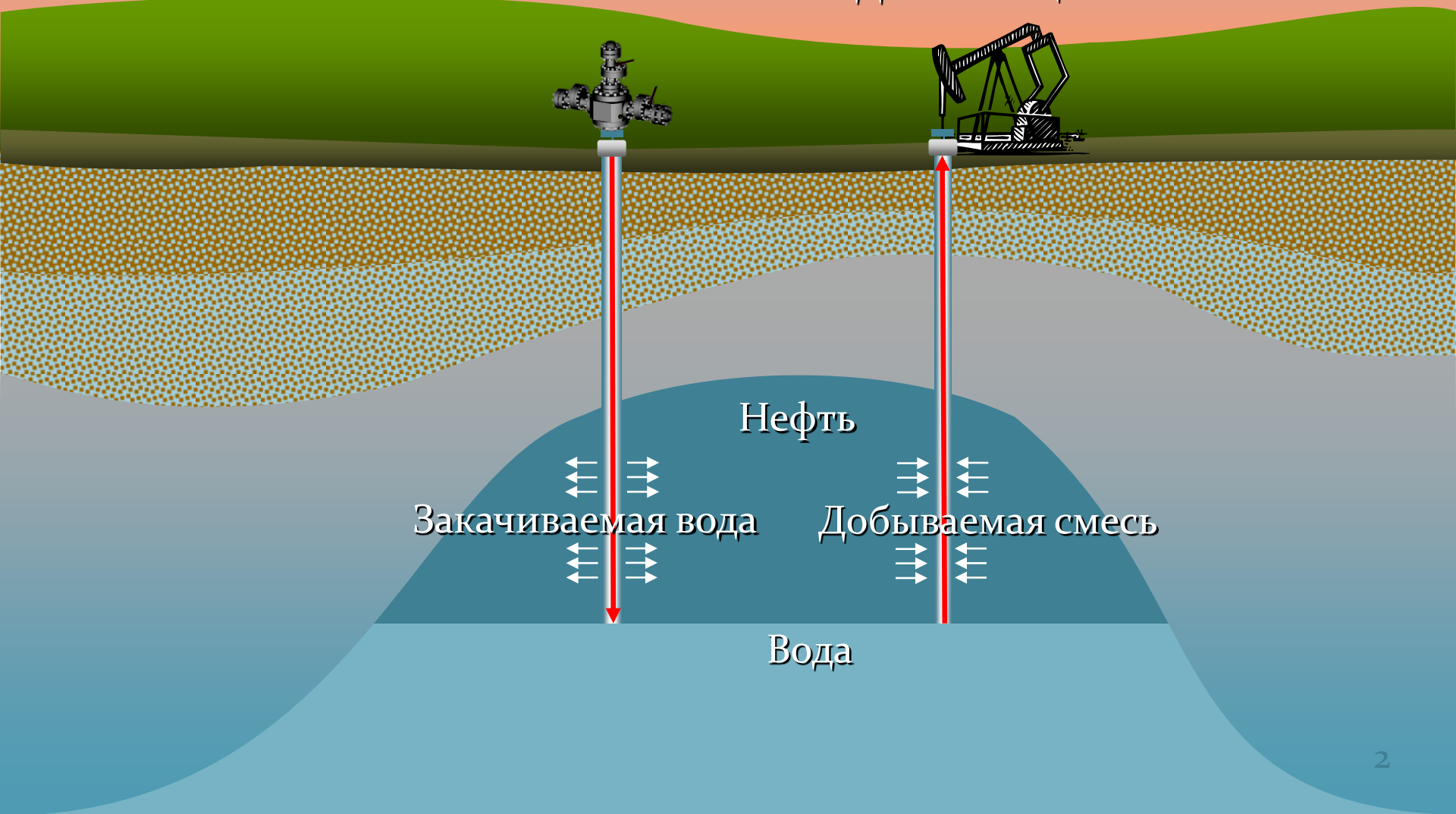
Бервено Екатерина

Аспирант ИВМиМГ СО РАН

Процесс нефтедобычи

Нагнетательная скважина

Добывающая скважина



Закачиваемая вода

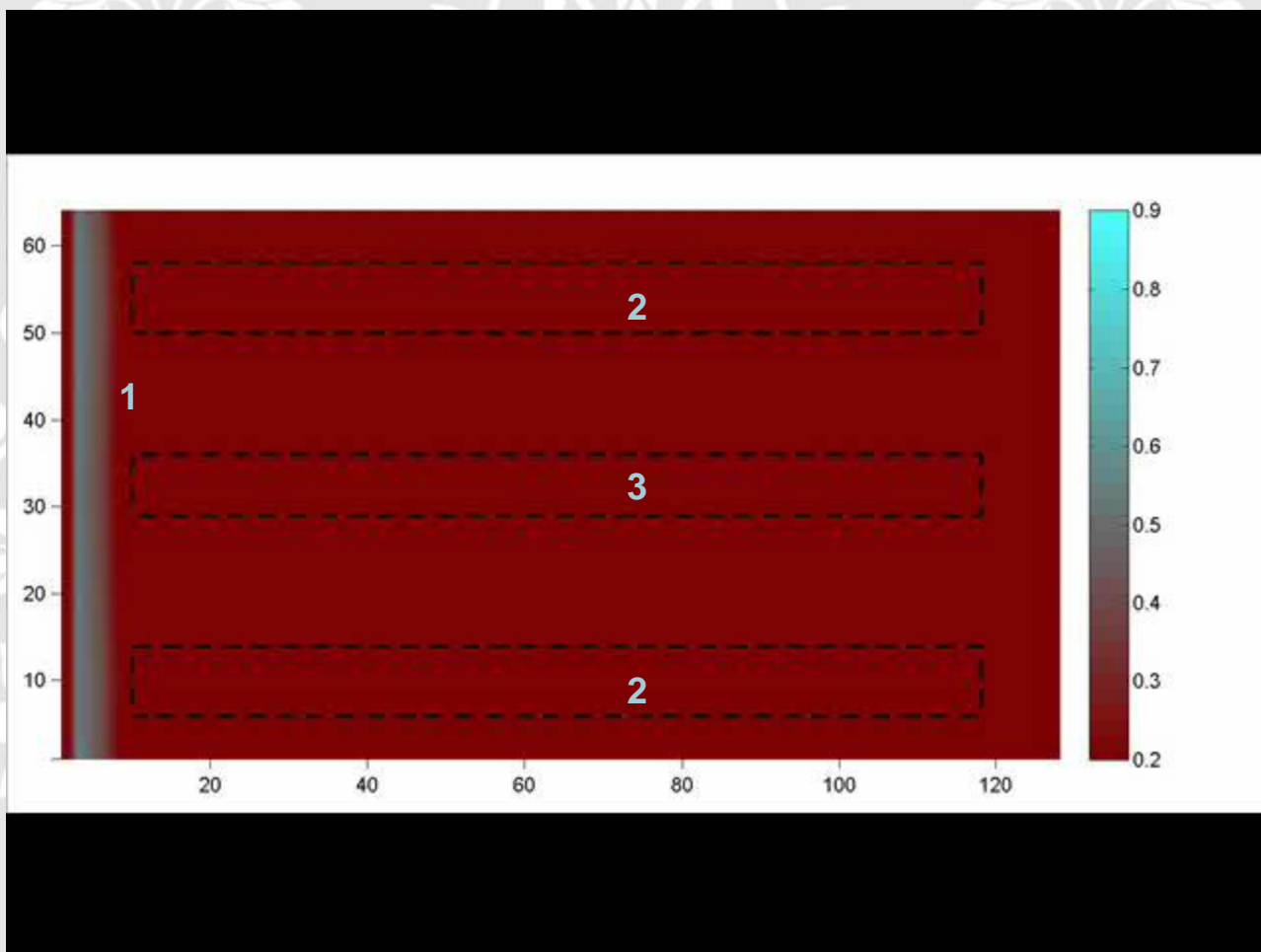
Добываемая смесь

Нефть

Вода

Фильтрация с неоднородной проницаемостью

$$(k_3 < k_1 < k_2)$$

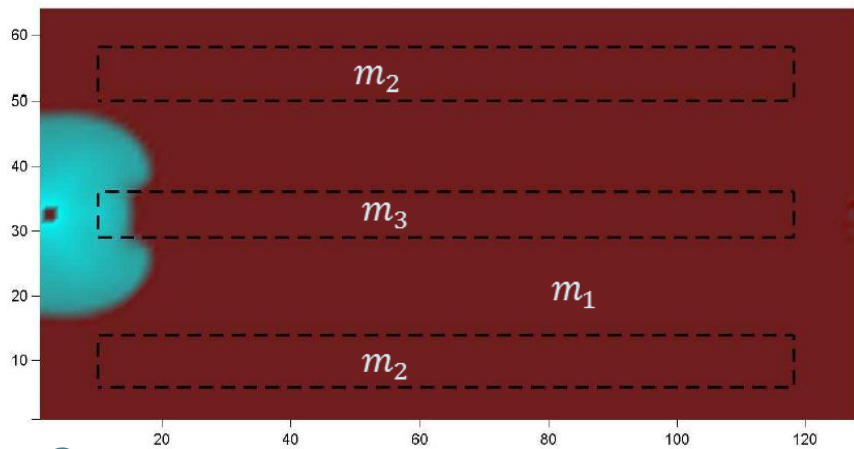


Проницаемость в блоках: $k_2 = 3,06 \times 10^{-11}$, $k_3 = 3,06 \times 10^{-13}$,
в остальном объеме: $k_1 = 3,06 \times 10^{-12}$

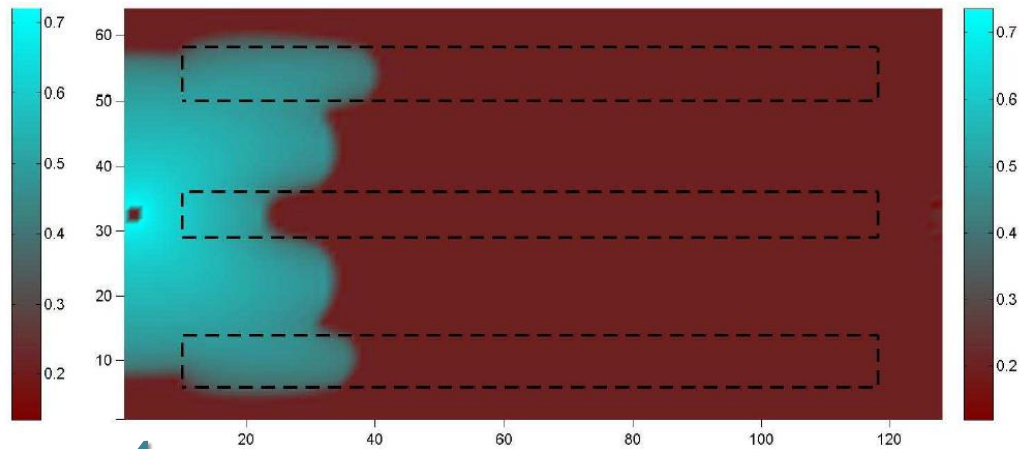
Фильтрация с неоднородной пористостью

$(m_3 < m_1 < m_2)$

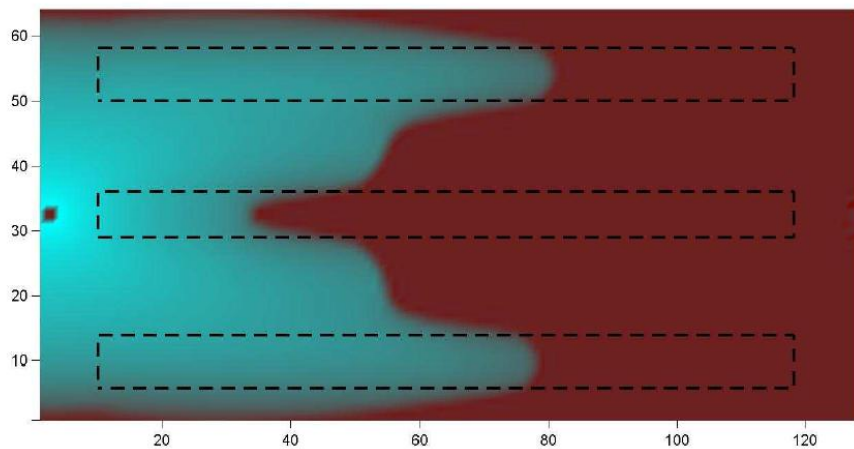
1



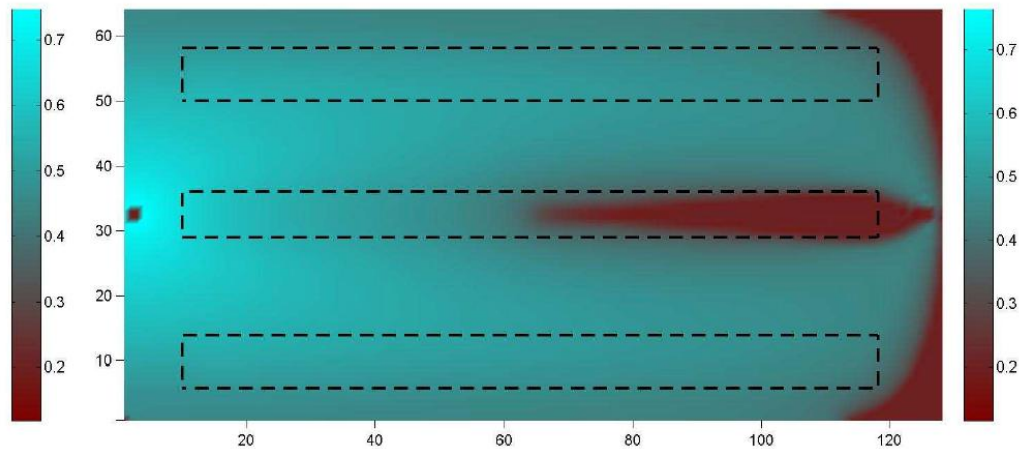
2



3

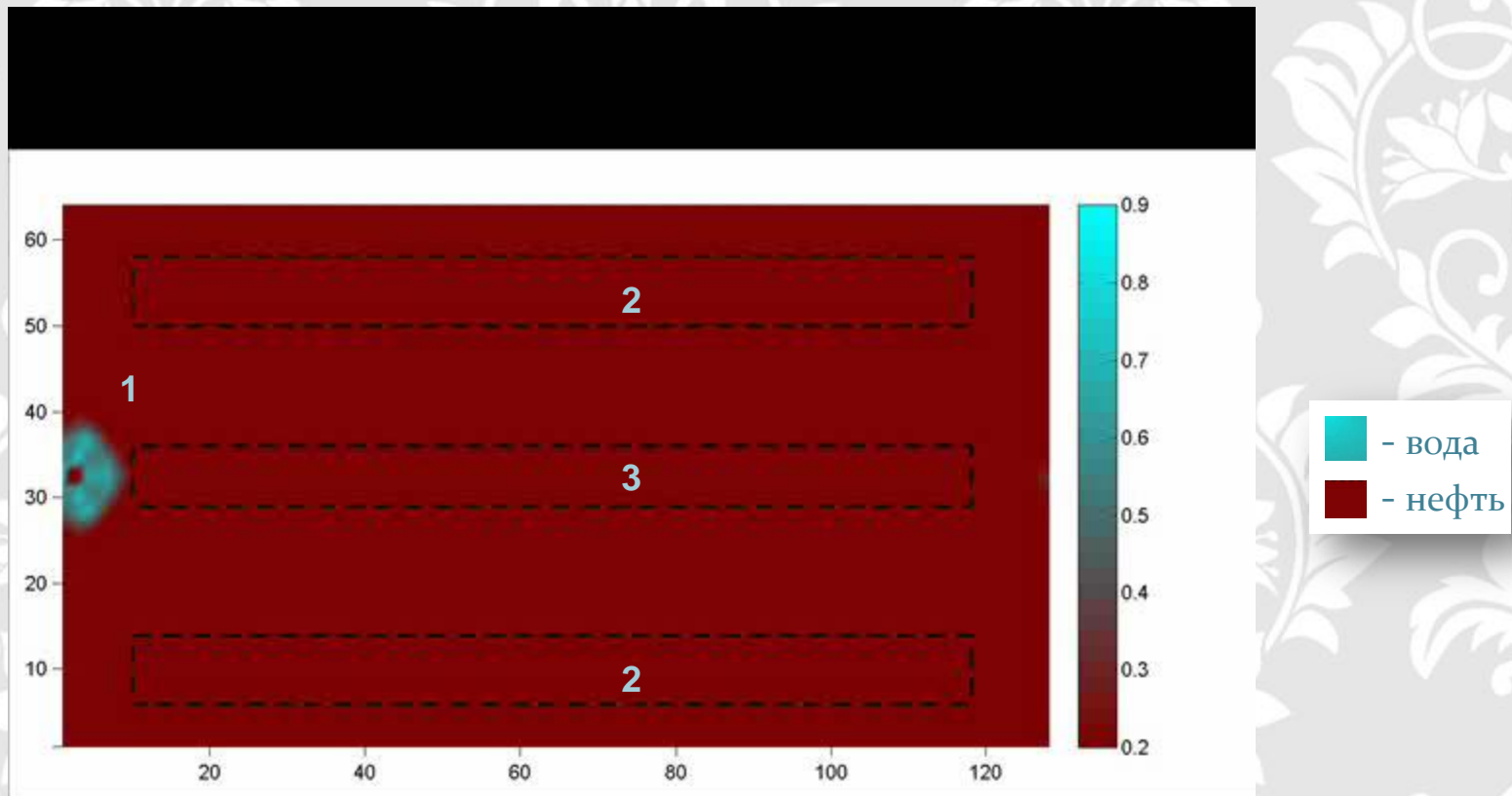


4



Пористость в блоках: $m_2 = 0,1$, $m_3 = 0,9$,
в остальном объеме: $m_1 = 0,375$

Фильтрация с неоднородной пористостью ($m_3 < m_1 < m_2$)



Пористость в блоках: $m_2 = 0,1$, $m_3 = 0,9$,
в остальном объеме: $m_1 = 0,375$

ИНТЕГРАЛЬНАЯ ПОСТАНОВКА

(ДЛЯ ОДНОРОДНОЙ СРЕДЫ)

Смешанная постановка:

$$\int_{\Omega} \frac{1}{k(s)} v \cdot \mathbf{u} \, dx - \int_{\Omega} \psi \nabla \cdot \mathbf{u} \, dx = \int_{\Omega} G(s) \cdot \mathbf{u} \, dx$$

$$\int_{\Omega} \xi \nabla \cdot v \, dx = 0$$

$$\int_{\Omega} \frac{1}{k(s)} w \cdot \mathbf{u} \, dx = - \int_{\Omega} \sigma(s) \nabla \cdot \mathbf{u} \, dx$$

$$\int_{\Omega} v_2 \cdot \mathbf{u} \, dx - \int_{\Omega} \frac{k_2(s)}{k(s)} (v - w) \cdot \mathbf{u} \, dx = - \int_{\Omega} k_2(s) G(s) \cdot \mathbf{u} \, dx$$

$$\int_{\Omega} m \frac{\partial s}{\partial t} \zeta \, dx + \int_{\Omega} \zeta \nabla \cdot v_2 \, dx = 0$$

Обозначения:

$$\mathbf{L}_2(\Omega) = (L_2(\Omega))^d, \quad d = 2, 3$$

$$\mathbf{H}_{\text{div}}(\Omega) = \{u \in \mathbf{L}_2(\Omega) \mid \nabla \cdot u \in L_2(\Omega)\}$$

$$\psi = \phi - \sigma(s)$$

$$G(s) = k_1(1-s) / k(s) (\rho_2 - \rho_1) \vec{g}$$

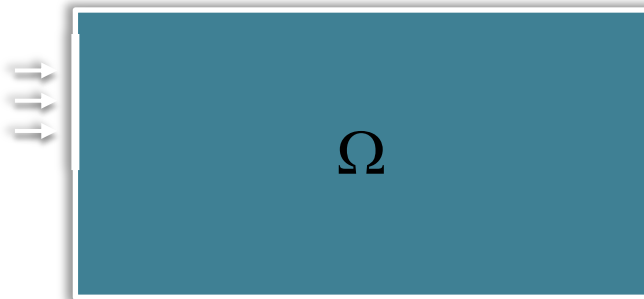
$$\sigma(s) = \int_{\underline{s}}^s k_1(1-\tau) / k(\tau) |P'_k(\tau)| \, d\tau, \quad \underline{s} \leq s \leq \bar{s}$$

$$P_k(s) = p_1 - p_2 = \alpha J(s) \sqrt{m/k} \cos \theta$$

Граничные условия Неймана:

$$v \cdot n = -Q / l^{\text{ent}}$$

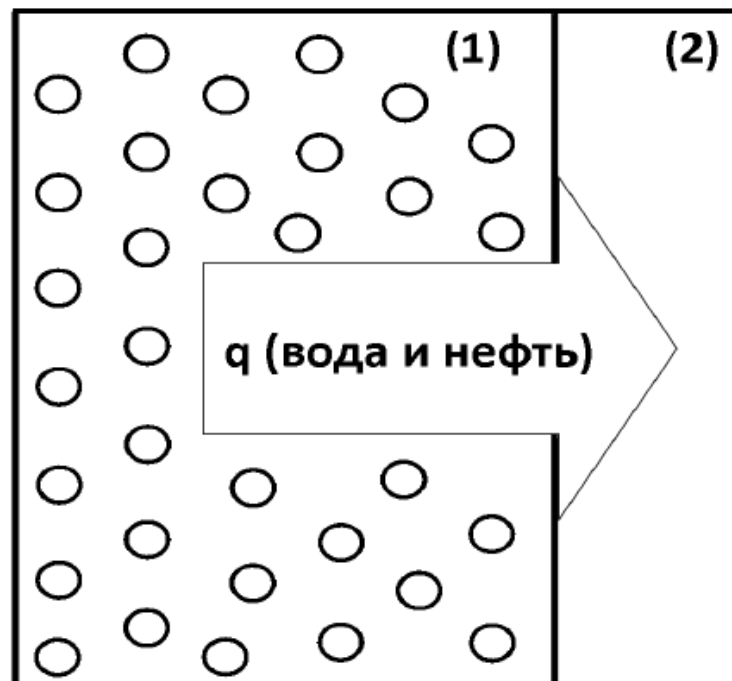
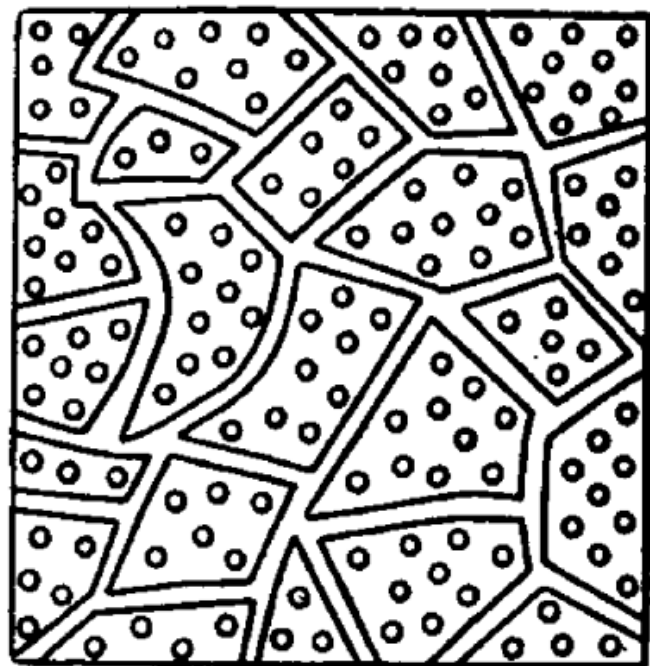
$$v_2 \cdot n = -Q / l^{\text{ent}}$$



$$v \cdot n = Q / l^{\text{ex}}$$

$$v_2 \cdot n = k_2(s) / k(s) Q / l^{\text{ex}} - k_2(s) G(s) \cdot n$$

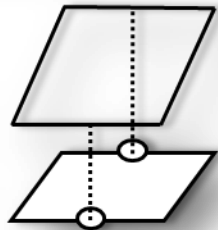
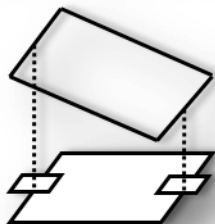
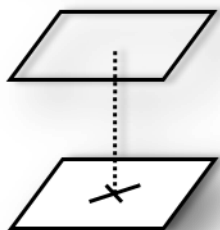
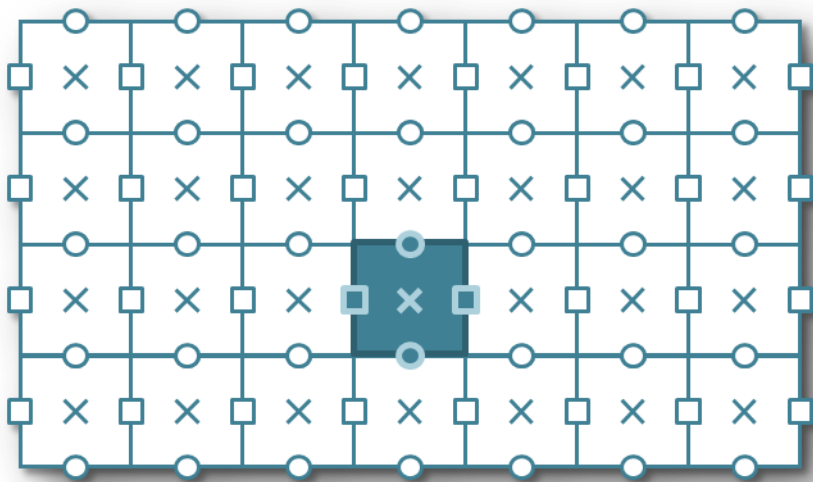
ТРЕЩИНОВАТО-ПОРИСТАЯ СРЕДА



$$q_0 = \alpha(P^{(1)} - P^{(2)})$$

$$P^{(j)} = s_1^{(j)} p_1^{(j)} + s_2^{(j)} p_2^{(j)}$$

АППРОКСИМАЦИОННАЯ ПОСТАНОВКА



$$D(s^n)\mathbf{v}^{(j)} + \mathcal{B}\psi^{(j)} = \mathbf{G}_1(s^n),$$

$$B^T \mathbf{v}^{(j)} + (-1)^j 2\mathbf{q}_0 = F_1,$$

$$D(s^n)\mathbf{w}^{(j)} = \mathcal{B}\sigma(s^n),$$

$$D_0\mathbf{v}_2^{(j)} - \mathcal{D}_1(s^n)(\mathbf{v}^{(j)} - \mathbf{w}^{(j)}) = \mathbf{R}(s^n),$$

$$\mathcal{M} \frac{s^{n+1} - s^n}{\tau} - \mathcal{B}^T \mathbf{v}_2^{(j)} + (-1)^j q_0 = G_2(s^n)$$

$\mathbf{L}_2(\Omega)$: кусочно-постоянные функции (\times)

$\mathbf{H}_{\text{div}}(\Omega)$: элементы Равьяра-Тома наименьшей степени (\square, \circ)

ЧИСЛЕННЫЙ АЛГОРИТМ

$$\begin{pmatrix} D^{(1)}(s) & 0 & B^{(1)} & 0 \\ 0 & D^{(2)}(s) & 0 & B^{(2)} \\ B^{(1)T} & 0 & -2\alpha I & 2\alpha I \\ 0 & B^{(2)T} & 2\alpha I & -2\alpha I \end{pmatrix} \cdot \begin{pmatrix} \mathbf{v}^{(1)} \\ \mathbf{v}^{(2)} \\ \psi^{(1)} \\ \psi^{(2)} \end{pmatrix} = \begin{pmatrix} \mathbf{G}^{(1)}(s) \\ \mathbf{G}^{(2)}(s) \\ \mathbf{F}^{(1)} - 2F_0 \\ \mathbf{F}^{(2)} + 2F_0 \end{pmatrix}$$



$$\begin{pmatrix} B^{(1)T} D^{(1)}(s)^{-1} B^{(1)} + 2\alpha I & -2\alpha I \\ -2\alpha I & B^{(2)T} D^{(2)}(s)^{-1} B^{(2)} + 2\alpha I \end{pmatrix} \cdot \begin{pmatrix} \psi^{(1)} \\ \psi^{(2)} \end{pmatrix} = \begin{pmatrix} -f_1 \\ -f_2 \end{pmatrix}$$

Метод сопряженных градиентов и дополнение Шура

$$\begin{pmatrix} Sh(s^{(1)}) + 2\alpha I & -2\alpha I \\ -2\alpha I & Sh(s^{(2)}) + 2\alpha I \end{pmatrix} \cdot \begin{pmatrix} \psi^{(1)} \\ \psi^{(2)} \end{pmatrix} = \begin{pmatrix} -f_1 \\ -f_2 \end{pmatrix}$$

$$f_1 = \mathbf{F}^{(1)} - 2F_0 - B^{(1)T} D^{(1)}(s)^{-1} \mathbf{G}^{(1)}$$

$$f_2 = \mathbf{F}^{(2)} + 2F_0 - B^{(2)T} D^{(2)}(s)^{-1} \mathbf{G}^{(2)}$$

ЧИСЛЕННЫЙ АЛГОРИТМ

$$v^{(j)} = D^{-1}(s^n)[G_1(s^n) + (-1)^{j+1}2q_0 - B\psi^{(j)}]$$

$$w^{(j)} = D^{-1}(s^n)B\sigma(s^n)$$

умножение на блочно-
двухдиагональные и блочно-
трехдиагональные матрицы

$$v_2^{(j)} = D_0^{-1}[D_1(s^n)(v^{(j)} - w^{(j)}) + R(s^n)]$$

обращение прогонкой блочно-
трехдиагональных матриц

$$\frac{s^{n+1} - s^n}{\tau} = M^{-1}[B^T v_2^{(j)} + (-1)^{j+1}q_0 + G_2(s^n)]$$

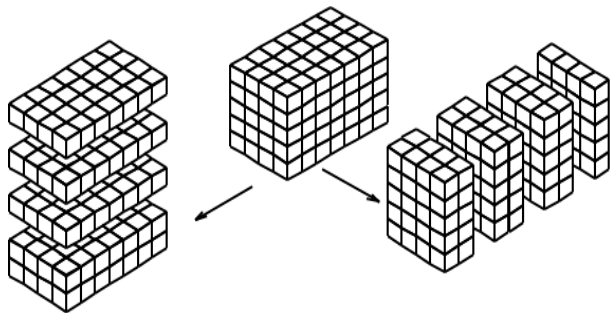
явная схема по времени

РЕЗУЛЬТАТЫ

- Предложена модель фильтрации в трещиновато-пористых пластах
- Составлена дискретная модель
- Написан алгоритм решения полученной системы

Дальнейшие шаги:

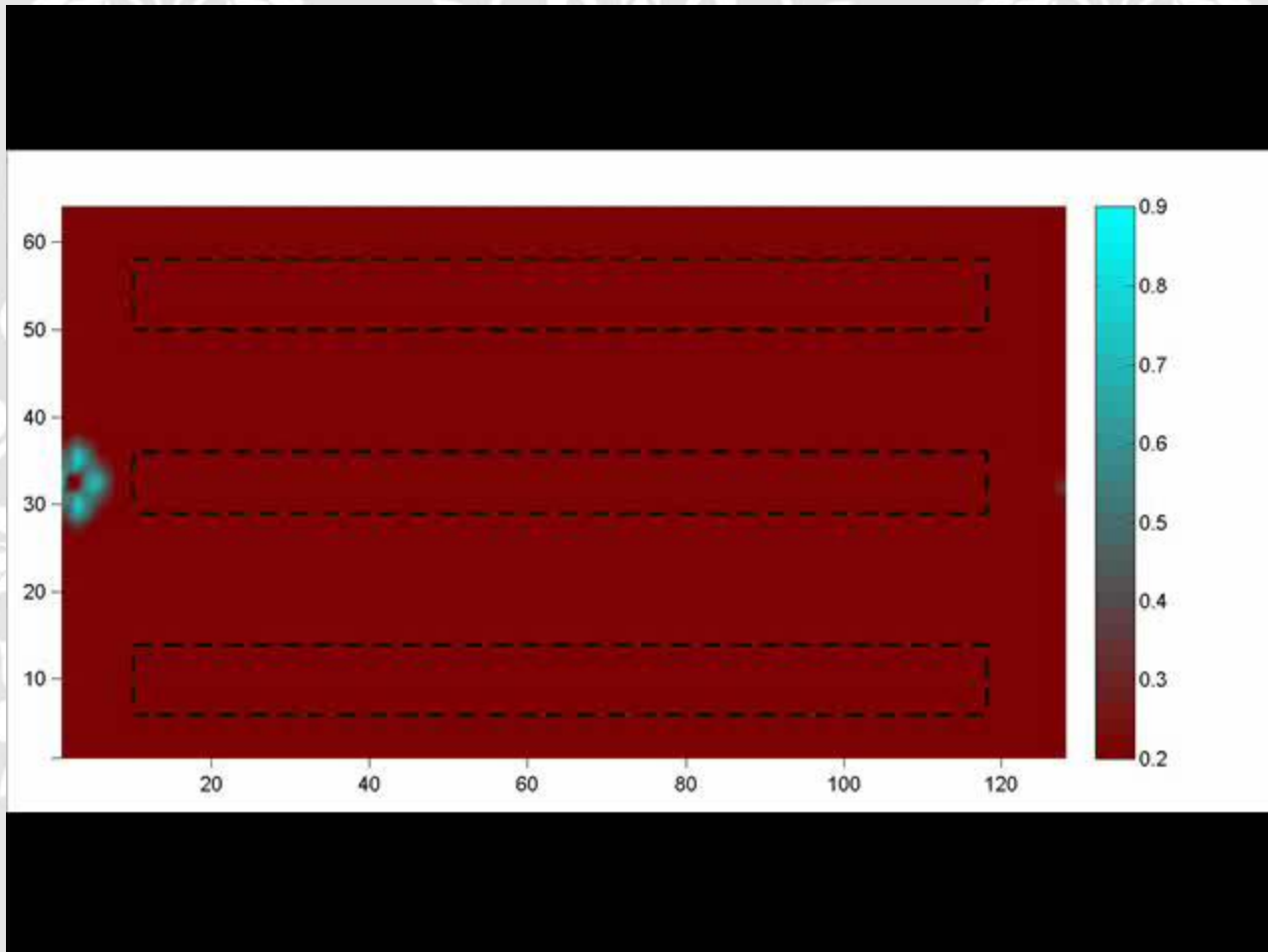
- Построение переобуславливателя
- Программная реализация задачи
- Применение к модели методики распараллеливания

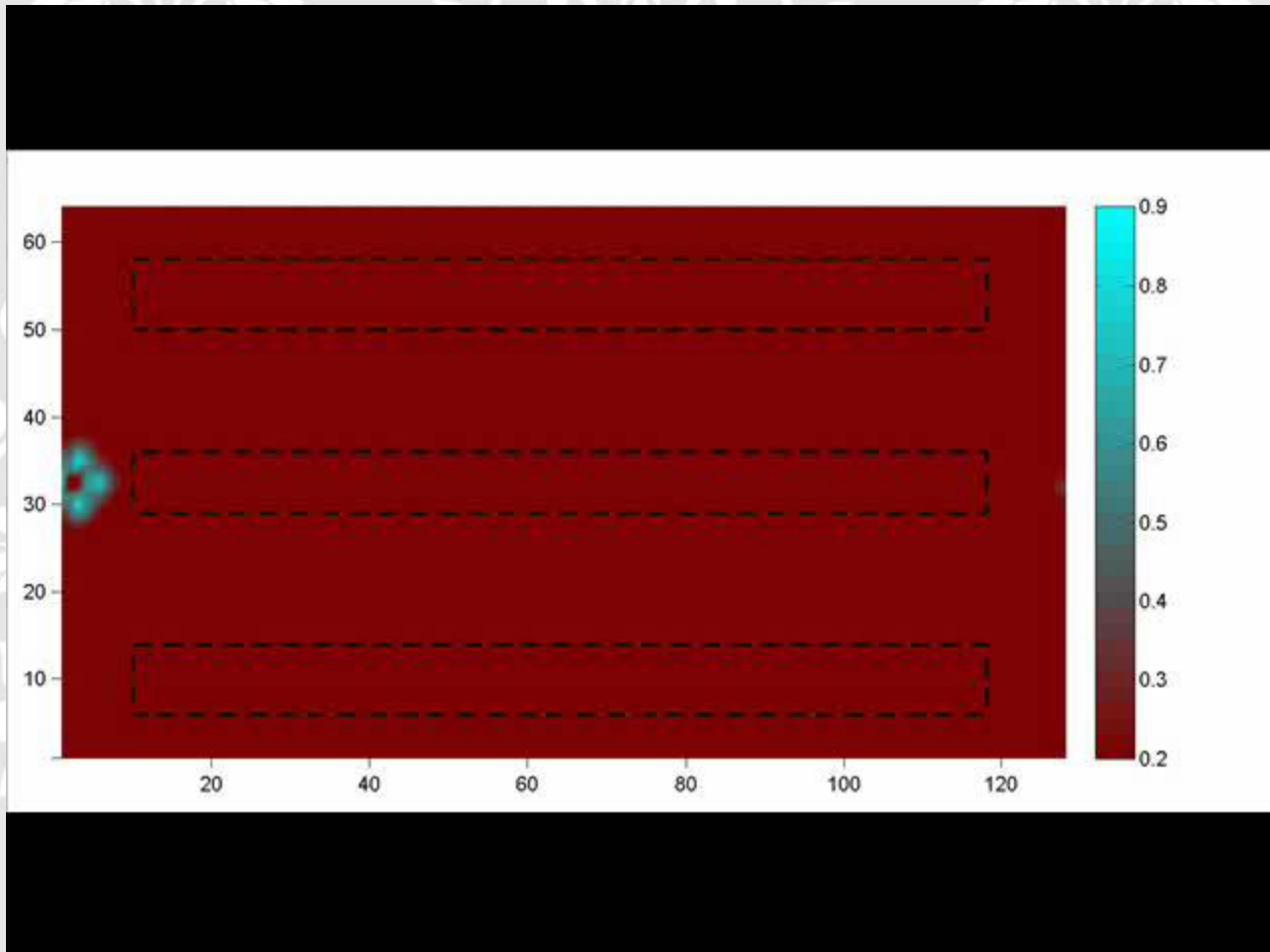


СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ !

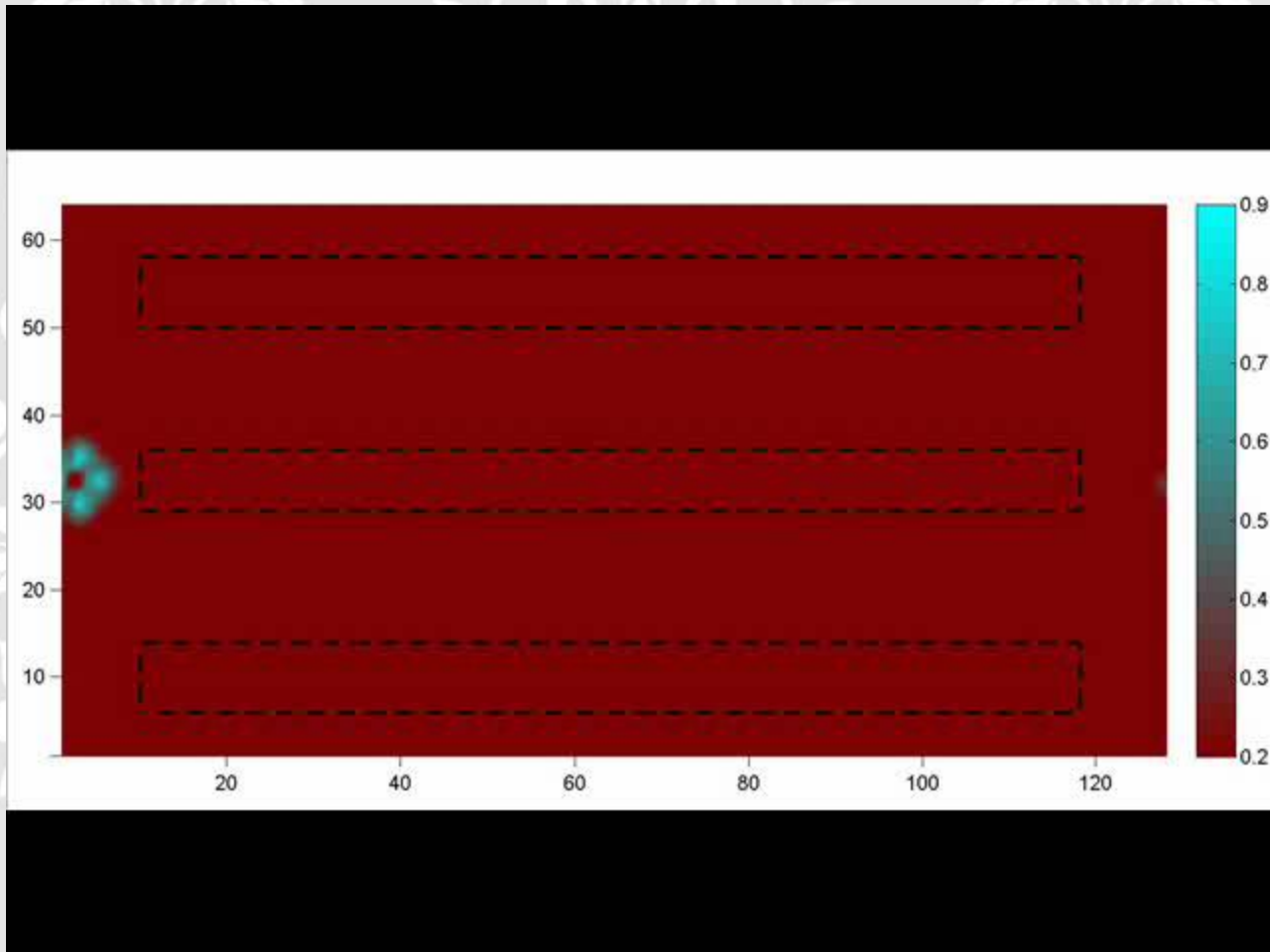
e-mail ekaterina.berveno@gmail.com

Процесс фильтрации с блоками сменной проницаемости ($k_{0_центр} < k_{0_внешняя}$)





Процесс фильтрации с блоками сменной проницаемости
($k_{0_центр} > k_{0_внешняя}$)



Процесс фильтрации с блоками сменной пористости
($m_{\text{центр}} > m_{\text{внешняя}}$)

РЕЗУЛЬТАТЫ

