



مدرسارن شریف

فصل اول

«مبانی چاه آزمایی»

مقدمه

ارزیابی اقتصادی یک مخزن با داده‌های خواص سنگ و سیال آن به دست می‌آید و برای تعیین این مقادیر نیاز به حفر چاه است. برای یافتن خصوصیات مخزن از یک چاه مغزه‌گیری، چاه‌پیمایی و چاه‌آزمایی انجام می‌گیرد و به دلیل اینکه هر کدام از این داده‌ها مربوط به مقیاس خاصی از مخزن می‌باشد، با کمک تمامی داده‌ها می‌توان به توصیف مخزن و چگونگی جریان سیال در مخزن دست یافت. جدول زیر روش‌های ارزیابی و عمق بررسی هر روش را نشان می‌دهد.

داده‌ها	مغزه‌گیری	چاه‌نگاری	DST	چاه‌آزمایی	داده تولیدی
عمق قابل بررسی	۱۰ cm	۱ cm – ۵۰ cm	۱ – ۱۰ m	۵۰ m – ۵۰۰ m	کل مخزن

به طور کلی اطلاعاتی که از مخزن حاصل می‌شوند، به دو دسته ایستا (استاتیک) و دینامیک (dynamic) تقسیم می‌شوند.

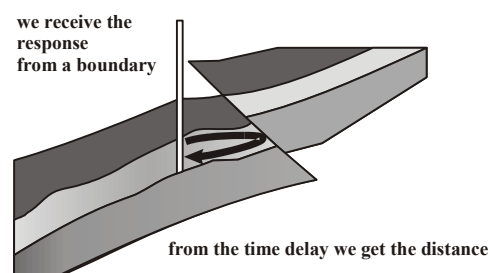
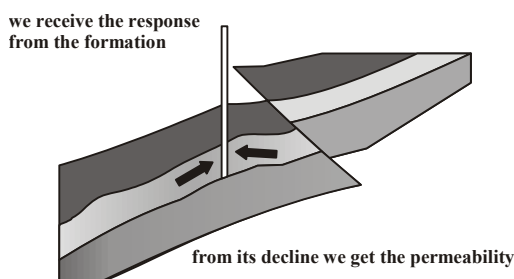
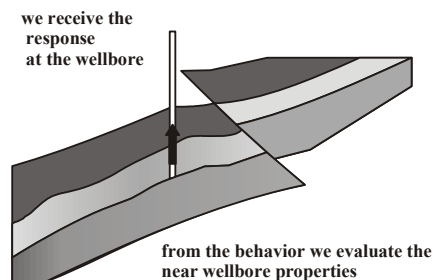
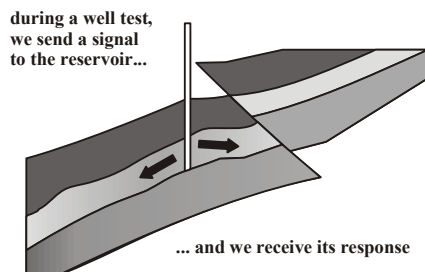
الف) خصوصیات استاتیک: خصوصیتی از مخزن‌اند که در زمان توقف تولید به دست می‌آیند. به عبارت دیگر این ویژگی‌ها را زمانی که از مخزن، تولیدی نداریم، بدست می‌آوریم. بعضی از روش‌های به دست آوردن این ویژگی‌ها عبارت‌اند از: زمین‌شناسی، ژئوفیزیک، ژئوشیمی و پتروفیزیک.

ب) خصوصیات دینامیک: خصوصیتی از مخزن‌اند که در زمان تولید از مخزن بدست می‌آیند. بعضی از روش‌های به دست آوردن این ویژگی‌ها عبارت‌اند از: ژئومکانیک، گرفتن نمونه‌های سیالات، داده‌های تولید و نمودارها، چاه‌آزمایی.

ویژگی‌های به دست آمده از این دو روش در تهیه مدل‌های استاتیک و عددی (Numerical) مخزن به منظور شبیه‌سازی مخزن و تولید از آن، استفاده می‌شوند.

تعریف چاه آزمایی و هدف آن

یک چاه‌آزمایی در تعریف ساده عبارت است از: برهم زدن پایداری مخزن بر اثر تولید از چاه یا تزریق به چاه با نرخ کنترل‌شده، که در نتیجه آن تغییرات ایجادشده در فشارسنج ثبت می‌شود. اندازه‌گیری تغییرات فشار بر حسب زمان و تفسیر این تغییرات، اطلاعاتی راجع به مخزن و چاه به ما می‌دهد.



تغییرات فشار را می‌توان در دو حالت اندازه‌گیری کرد:

- (۱) در چاهی که تغییر نرخ تولیدی داشته باشیم.
 - (۲) در یک چاه دیگر، غیر از چاهی که در آن تغییر جریان وجود دارد.
- اهداف چاه‌آزمایی را می‌توان به صورت زیر تقسیم کرد:

- ۱- ارزیابی مخزن: نفوذپذیری (k)، ضریب عبوردهی ($\frac{kh}{\mu}$)، فشار اولیه (P_1) و فشار میانگین (\bar{P})، حدود مخزن و مرزها (وجود و عدم وجود جریان سیال در دیواره) و آسیب‌دیدگی سازند (ضریب پوسته S).
- ۲- مدیریت مخزن: بررسی کارکرد و وضعیت چاه‌ها در مخزن.
- ۳- توصیف مخزن: گسل، تخمین حجم مخزن.

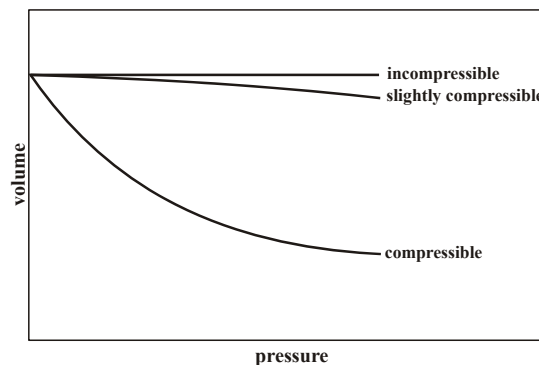
ویژگی‌های اولیه مخزن

ویژگی‌های اولیه مخزن که بایستی بررسی شوند، عبارت‌اند از:

- ۱- نوع سیال مخزن شامل سیال تراکم‌ناپذیر، سیال کمی تراکم‌پذیر (شبه تراکم‌پذیر) و سیال تراکم‌پذیر
- ۲- رژیم جریان شامل جریان پایدار (پایا)، جریان شبه پایدار (شبه پایا) و جریان ناپایدار (ناپایا)
- ۳- هندسه‌ی جریان شامل جریان شعاعی، جریان خطی و جریان کروی و نیمه‌کروی
- ۴- تعداد سیالات مخزن شامل جریان تک‌فاز (نفت، آب، گاز)، جریان دو فاز (نفت- آب، نفت- گاز، آب- گاز) و جریان سه‌فاز (نفت- آب- گاز)

نوع سیال مخزن

سیال مخزن می‌تواند تراکم‌ناپذیر، کمی تراکم‌پذیر یا تراکم‌پذیر باشد.

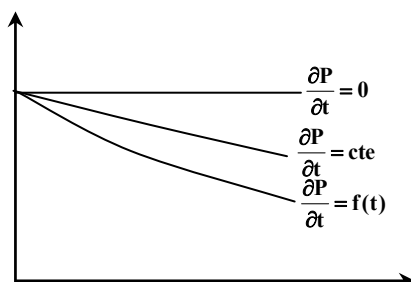


انواع سیالات بر حسب تراکم‌پذیری

رژیم جریان

همان‌طور که می‌دانیم سه نوع رژیم‌جریانی با شروع تولید در مخازن وجود دارد:

- ۱- جریان گذرا (Transient): این جریان برای چاهی که شروع به تولید کرده و افت فشار به مرزها نرسیده باشد، اتفاق می‌افتد (یا به صورت مشابه برای چاه تزریقی). در این حالت جریان به صورت ناپایدار است (unsteady state) است و افت فشار تابعی از زمان است. $(\frac{\partial P}{\partial t} = f(t))$.



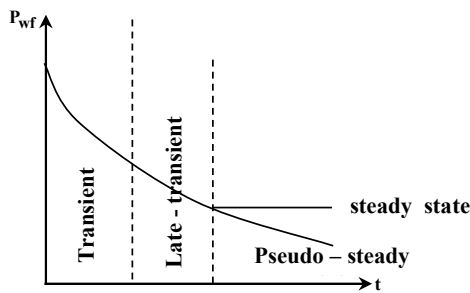
تغییرات فشار جریان‌ی نسبت به زمان برای جریان‌های مختلف

- ۲- جریان شبه پایدار (pseudo steady state): در این رژیم که بعد از شکل‌گیری drainage و پایان دوره گذرا شروع می‌شود، تغییرات فشار نسبت به زمان ثابت است و فشار رابطه خطی با زمان دارد. در این حالت سیالی وارد مخزن نشده و مخزن در حال تخلیه شدن است. $(\frac{\partial P}{\partial t} = Cte)$.

- ۳- جریان پایدار (steady state): بعد از شکل‌گیری drainage در صورت وجود سفره آبی یا کلاهک گازی با تخلیه نفت از مخزن، سیال وارد مخزن شده و از افت فشار مخزن جلوگیری می‌کند.

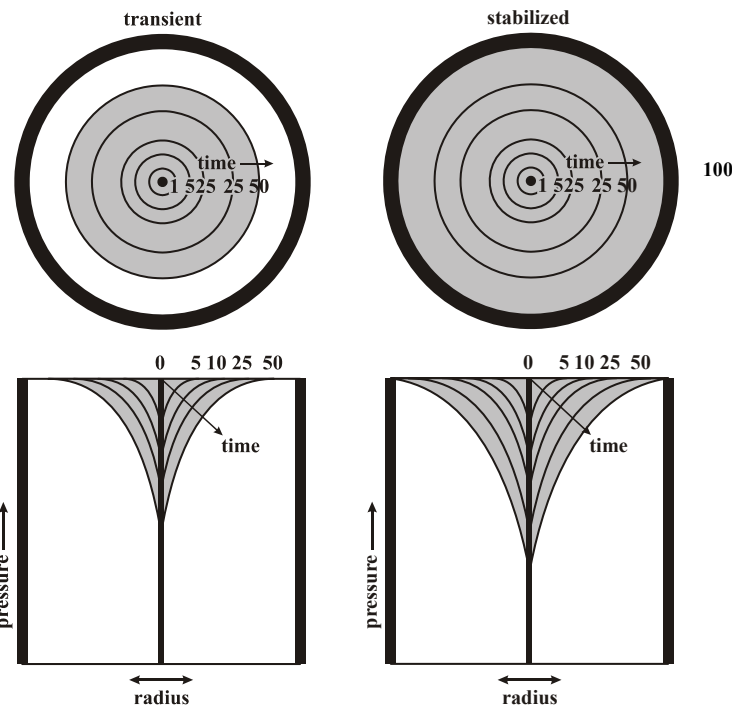
ناحیه تخلیه اطراف چاه

شعاعی که در تولید دخالت دارد یا شعاعی که افت فشار تا محدوده‌ی آن رسیده باشد را Drainage Radius گویند. با شروع تولید از یک چاه، افت فشار از چاه شروع شده و به سمت مرزها حرکت می‌کند. در ابتدا جریان به صورت ناپایدار است و پس از مدتی فشار به مرزها رسیده و drainage شکل می‌گیرد.



تغییرات فشار ته‌چاهی در دوره‌های مختلف زمانی

اگر drainage به صورت دایره باشد، افت فشار در تمام جهات در یک زمان به مرزها می‌رسد ولی اگر به شکل دایره نباشد، افت فشار در هر جهت در زمان‌های مختلفی به مرزها می‌رسد. این دوره زمانی که قسمتی از افت فشار به مرز رسیده و در بقیه جهات drainage در حال شکل‌گیری است را late transient می‌نامند. بعد از دوره کوتاه late transient، با توجه به شرایط مخزن، وارد دوره پایدار یا شبه پایدار می‌شویم. شکل مقابل تغییرات فشار در دوره‌های زمانی مختلف مخزن را نشان می‌دهد. هر چه شکل drainage به دایره نزدیکتر باشد، دوره late transient کمتر است.



زمانی‌که افت فشار به مرز مخزن نرسیده و زمانی‌که افت فشار به مرز مخزن می‌رسد.

شعاع تخلیه، بستگی به خواص سنگ و سیال مخزن دارد و رابطه شعاع تخلیه در هر زمان در دوره Transient عبارت است از:

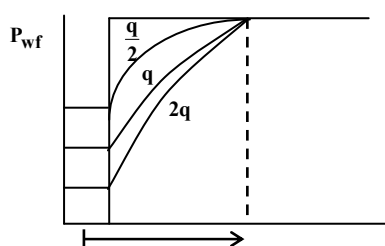
$$r = \left(\frac{kt}{948\phi\mu C_t} \right)^{\frac{1}{2}}$$

که در رابطه فوق داریم:

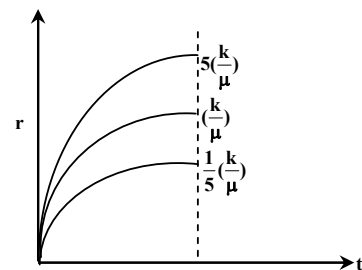
t: زمان، hr ؛ k: نفوذپذیری، md ؛ C_t : تراکم‌پذیری کل، psi^{-1} ؛ μ : ویسکوزیته، cp ؛ ϕ : تخلخل ؛ r: فاصله از چاه، ft

با توجه به اینکه شعاع تخلیه فقط بستگی به خواص سنگ و سیال دارد، هر چه مقدار ضریب تحرک‌پذیری (Mobility ratio) $\frac{k}{\mu}$ بیشتر باشد، مقدار شعاع تخلیه نیز افزایش می‌یابد.

همچنین لازم به ذکر است افزایش یا کاهش نرخ تولید، بر افت فشار ته‌چاه اثر می‌گذارد و بر شعاع تخلیه اثری ندارد. اگر سه مخزن با خواص سنگ و سیال یکسانی با سه دبی مختلف در حال تولید باشد، شعاع تخلیه در زمان یکسان، برای هر سه مخزن مساوی است.



اثر دبی بر شعاع تخلیه



اثر تحرک‌پذیری بر شعاع تخلیه



مثال ۱: در يك مخزن نفتی اشباع، کدام يك از پارامترهای زیر بر روی شعاع تخلیه هیچ گونه اثری ندارد؟

- (۱) μ_o (۲) $C\phi$ (۳) k (۴) ΔP

پاسخ: گزینه «۴» شعاع تخلیه، فقط و فقط تابع خصوصیات سنگ و سیال مخزن است و به هیچ وجه تحت تأثیر دبی تولیدی یا افت فشار قرار نمی گیرد.

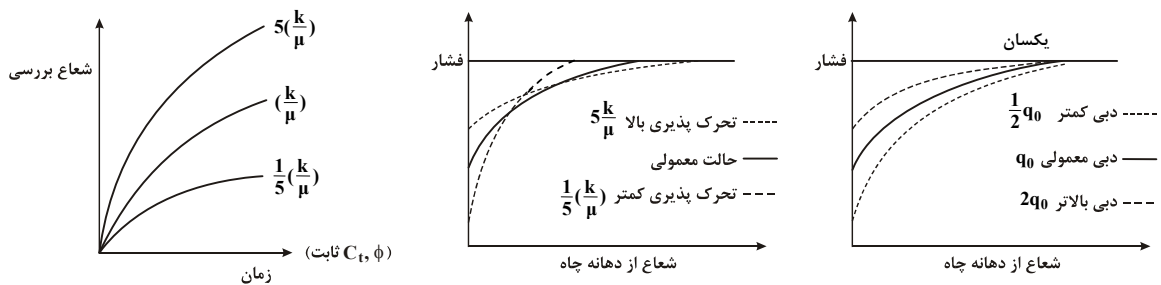
مثال ۲: با فرض ثابت بودن سایر خواص سنگ، با افزایش تحرک پذیری (mobility) نفت و دبی جریان، شعاع بررسی به ترتیب:

- (۱) کاهش می یابد، افزایش می یابد. (۲) افزایش می یابد، افزایش می یابد. (۳) کاهش می یابد، ثابت می ماند. (۴) افزایش می یابد، ثابت می ماند.

$$\text{mobility} = \frac{k}{\mu}, \quad r_i = \left(\frac{kt}{948\mu C_t \phi}\right)^{\frac{1}{2}}$$

پاسخ: گزینه «۴» با توجه به رابطه شعاع بررسی داریم:

همان طور که مشخص است، با فرض ثابت بودن C_t, ϕ ، هر چقدر $\frac{k}{\mu}$ بیش تر باشد، شعاع بررسی نیز افزایش می یابد. از طرفی شعاع بررسی مستقل از دبی است. بنابراین هر چقدر دبی تغییر کند، شعاع بررسی ثابت می ماند.



مثال ۳: با کاهش تحرک پذیری، کدام گزینه رخ می دهد؟

- (۱) با افت فشار کمتر، شعاع بیشتری بررسی می شود. (۲) با افت فشار بیشتر، شعاع کمتری بررسی می شود. (۳) با افت فشار بیشتر، شعاع بررسی تغییر نمی کند. (۴) با افت فشار کمتر، شعاع بررسی تغییر نمی کند.

پاسخ: گزینه «۱» با کاهش تحرک پذیری، در صورتی که افت فشار کمتر باشد، شعاع بیشتری از مخزن بررسی می شود.

مثال ۴: در تست چاه آزمایی، شعاع تخلیه (r_i) مستقل از کدام پارامتر است؟

- (۱) ϕ (۲) q (۳) k (۴) V

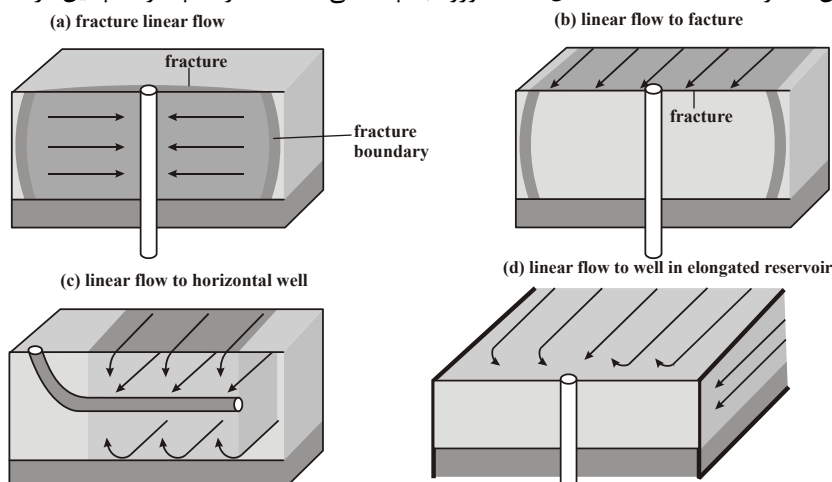
$$r_i = \frac{6/328k}{\mu C_t \phi}$$

پاسخ: گزینه «۲» r_i تابع خصوصیات ذاتی سنگ و سیال است.

هندسه جریان

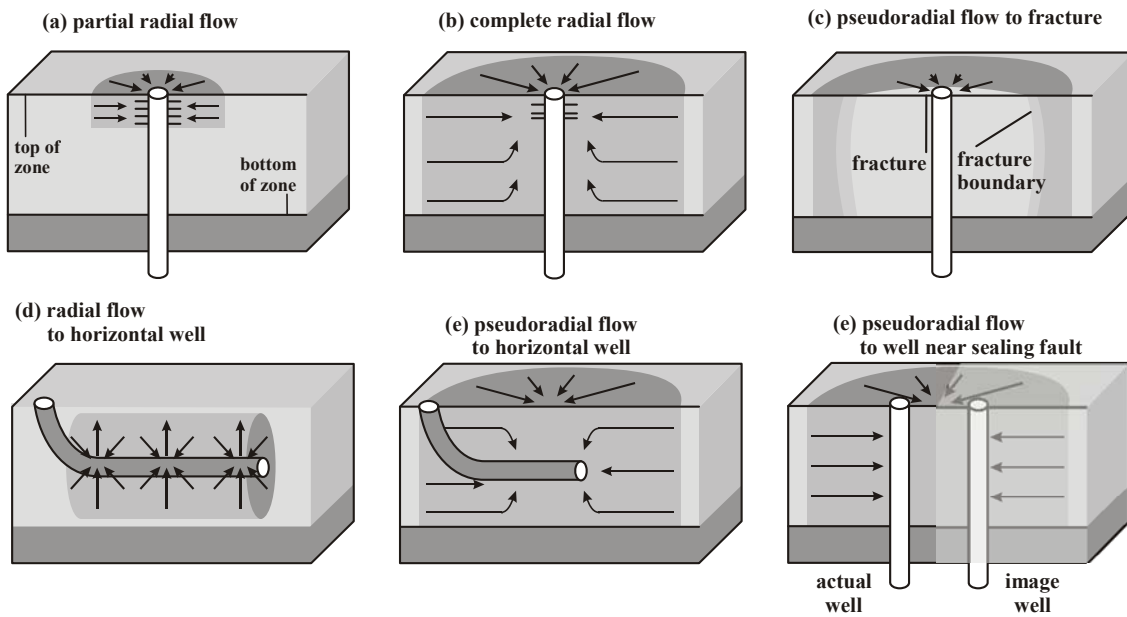
نوع جریان از لحاظ هندسه به سه دسته تقسیم می شود: (۱) خطی (۲) شعاعی (۳) کروی

جریان خطی: جریان در مخازن گسترده (elongated reservoir)، ورود به چاه افقی، شکاف اطراف چاه و همچنین در شکاف به صورت خطی است.



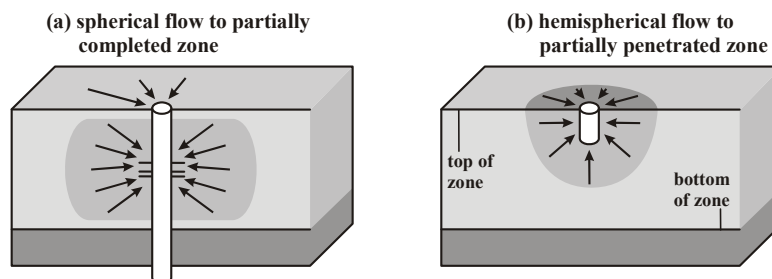
هندسه جریانی جریان خطی

جریان شعاعی: جریان سیال در اطراف چاه به صورت شعاعی است.



هندسه‌ی جریانی جریان شعاعی

جریان کروی: جریان در اطراف قسمت مشبک کاری شده، محدود یا چاهی که در مخزن به صورت ناکامل حفاری شده، به صورت کروی است.



هندسه جریانی جریان کروی (چپ) و نیمه‌کروی (راست)

مراحل چاه آزمایی

یک چاه‌آزمایی شامل سه مرحله است:

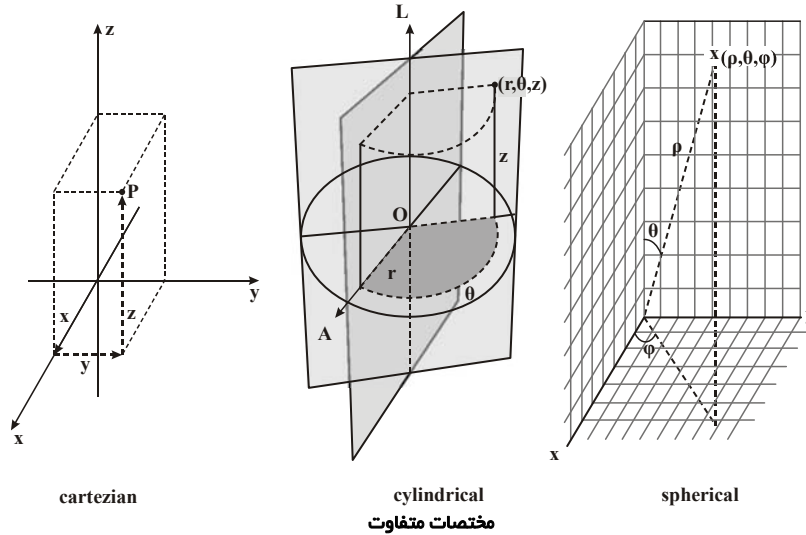
- ۱- اندازه‌گیری (well test measurement): انجام آزمایشات از قبیل Draw down و Build up.
- ۲- تفسیر (Well test Interpretation): تشخیص نوع مخزن، چاه و چگونگی عملکرد آن‌ها.
- ۳- آنالیز (Well test Analysis): انجام عملیات ریاضی جهت به دست آوردن پارامترهای مورد نیاز. داده‌هایی که برای چاه‌آزمایی نیاز است از بخش‌های مختلف مخزن و چاه حاصل می‌شوند و عبارت‌اند از:
 - الف) داده‌های تست شامل (۱) دبی و فشار ته‌چاهی بر حسب زمان (۲) توالی تست
 - ب) داده‌های چاه شامل (۱) شعاع دهانه‌های چاه، r_w (۲) هندسه چاه (قائم، مایل یا افقی) (۳) عمق
 - ج) پارامترهای مخزن و سیال شامل (۱) ضخامت مخزن، h (۲) تخلخل، ϕ (۳) تراکم‌پذیری نفت، C_o ، آب سازند C_w و سازند C_f (۴) اشباع آب، S_w (۵) گرانروی نفت، μ_o (۶) ضریب انبساط حجمی سازند، B

معادله‌ی انتشار

قبل از بیان معادله‌ی انتشار بیان مفاهیمی نیاز است.

انواع مختصات: به طور کلی سه دسته مختصات وجود دارند که عبارت‌اند از:

- ۱- مختصات کارتزین (x, y, z, t) - ۲- مختصات استوانه‌ای (r, θ, z, t) - ۳- مختصات کروی (ρ, θ, ϕ, t)
- در شکل زیر این مختصات‌ها نشان داده شده‌اند.



مخزن همگون (Isotropic): به مخزنی که ویژگی‌های تمام نقاط آن مشابه یکدیگر باشد، **مخزن همگونی (homogeneous)** می‌گویند. مخزنی که همگون نباشد را، ناهمگون (heterogeneous) می‌گویند.

مخزن همسانگرد (Isotropic): مخزنی را که تغییرات ویژگی‌ها در تمام راستاها مشابه یکدیگر باشد، Isotropic (همسانگرد) می‌گویند. مخزنی را که Isotropic نباشد، Anisotropic (ناهمسانگرد) می‌گویند.

$$k = \begin{bmatrix} k_{xx} & k_{xy} & k_{xz} \\ k_{yx} & k_{yy} & k_{yz} \\ k_{zx} & k_{zy} & k_z \end{bmatrix}$$

$$k = \begin{bmatrix} k_{xx} & \circ & \circ \\ \circ & k_{yy} & \circ \\ \circ & \circ & k_{zz} \end{bmatrix}$$

اگر تانسور تراوایی در نظر گرفته شود، می‌توان نوشت:

با فرض جریان داشتن در سه راستای اصلی:

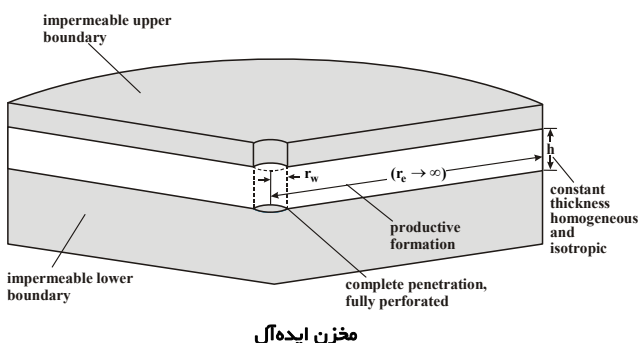
برای تراوایی:

- ۱- مخزن همگون و Isotropic است اگر و تنها اگر: $(k_{xx} = k_{yy} = k_{zz})_1 = (k_{xx} = k_{yy} = k_{zz})_2$
- ۲- مخزن ناهمگون و Isotropic است اگر و تنها اگر: $(k_{xx} = k_{yy} = k_{zz})_1 \neq (k_{xx} = k_{yy} = k_{zz})_2$
- ۳- مخزن همگون و Anisotropic است اگر و تنها اگر: $(k_{xx} \neq k_{yy} \neq k_{zz})_1 = (k_{xx} \neq k_{yy} \neq k_{zz})_2$
- ۴- مخزن ناهمگون و Anisotropic است اگر و تنها اگر: $(k_{xx} \neq k_{yy} \neq k_{zz})_1 \neq (k_{xx} \neq k_{yy} \neq k_{zz})_2$

مثال ۵: کدام گزینه در مورد مخزن ناهمگون و آیزوتروپیک صحیح است؟

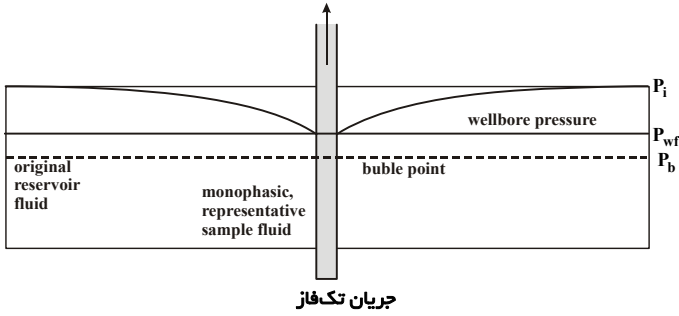
- ۱) $(k_{xx} = k_{yy} = k_{zz})_1 = (k_{xx} = k_{yy} = k_{zz})_2$
- ۲) $(k_{xx} = k_{yy} = k_{zz})_1 \neq (k_{xx} = k_{yy} = k_{zz})_2$
- ۳) $(k_{xx} \neq k_{yy} \neq k_{zz})_1 = (k_{xx} \neq k_{yy} \neq k_{zz})_2$
- ۴) $(k_{xx} \neq k_{yy} \neq k_{zz})_1 \neq (k_{xx} \neq k_{yy} \neq k_{zz})_2$

پاسخ: گزینه «۲» در مخازن ناهمگون و آیزوتروپیک داریم:



مخزن ایده‌آل

- ۱- همگون
- ۲- ایزوتروپیک (Isotropic)
- ۳- از شتاب جاذبه صرف نظر می‌شود.
- ۴- دما ثابت است.
- ۵- قانون دارسی صادق است.
- ۶- جریان تک فازی است.
- ۷- چاه قائم کاملاً مشبک کاری شده است. (تمام ضخامت مخزن مشبک کاری شده است)
- ۸- ضخامت ناحیه تولیدی ثابت است (اشباع ثابت است).
- ۹- $\left(\frac{\partial P}{\partial r}\right)$ گرادیان فشار در مخزن، ناچیز است.
- ۱۰- انبارگی چاه ثابت است.



جریان تکفاز

۱۱- در لحظه اولیه ($t = 0$)، فشار در سرتاسر مخزن ثابت است.

۱۲- دبی تولید ثابت است.

۱۳- مخزن دارای مرز بی‌نهایت دایره‌ای است. (دارای مرز دایره‌ای می‌باشد ولی

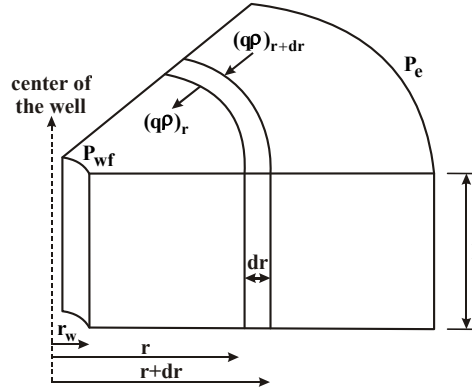
بسیار دور است به گونه‌ای که رفتار ناپایدار دارد)

۱۴- ویژگی‌های سیال عبارتند از:

الف) تراکم‌پذیری کم و ثابت است. ب) گرانیوی ثابت است.

منظور از جریان تکفاز این است که $P_{wf} > P_b$.

برای شکل زیر با استفاده از: (۱) قانون پایستگی انرژی (۲) قانون دارسی (۳) معادلات حالت، معادله جریان به دست می‌آید.



شکل شماتیک که جریان شعاعی برای آن نوشته می‌شود.

(۱) قانون پایستگی انرژی: آهنگ تجمع جرم در بازه زمانی (Δt) از رابطه زیر به دست می‌آید:

آهنگ تجمع جرم در بازه زمانی Δt = جرم خروجی از المان حجمی در زمان Δt - جرم ورودی به المان حجمی در زمان Δt

$$\text{جرم ورودی} = \Delta t [Av\rho]_{r+dr}$$

که در رابطه فوق داریم:

$$v: \text{سرعت سیال در حال جریان, } \frac{\text{ft}}{\text{day}}, \quad \rho: \text{چگالی سیال در } (r+dr), \quad \frac{\text{lb}}{\text{ft}^3}$$

$$A: \text{مساحت در } (r+dr), \quad \Delta t: \text{بازه زمانی, days}$$

مساحت المان در ضلع ورودی عبارت است از:

$$\text{با ترکیب معادلات } \Delta t [Av\rho]_{r+dr} \text{ و } A_{r+dr} = 2\pi(r+dr)h \text{ داریم:}$$

به صورت مشابه برای جرم خروجی داریم:

میزان تجمع جرم در بازه زمانی Δt عبارت است از:

بنابراین داریم:

با تقسیم طرفین تساوی فوق بر $(2\pi rh) dr \Delta t$ داریم:

$$\frac{1}{r} \frac{1}{dr} [(r+dr)(v\rho)_{r+dr} - r(v\rho)_r] = \frac{1}{\Delta t} [(\phi\rho)_{t+\Delta t} - (\phi\rho)_t]$$

$$\Rightarrow \frac{1}{r} \frac{\partial}{\partial r} [r(v\rho)] = \frac{\partial}{\partial t} [\phi\rho] \quad (*)$$

که در رابطه فوق داریم:

$$\phi: \text{تخلخل}, \quad \rho: \text{چگالی}, \quad \frac{\text{lb}}{\text{ft}^3}, \quad v: \text{سرعت سیال}, \quad \frac{\text{ft}}{\text{day}}$$

(۲) قانون دارسی:

$$v = (0.001127) \frac{k}{\mu} \frac{\partial P}{\partial r}$$

که در رابطه فوق داریم:

$$k: \text{تراوایی, md}, \quad \mu: \text{گرانروی سیال, cp}, \quad v: \text{سرعت سیال}, \quad \frac{\text{bbl}}{\text{ft}^2 \cdot \text{day}}, \quad \frac{\partial P}{\partial r}: \text{گرادیان فشار در راستای جریان } \left(\frac{\text{psi}}{\text{ft}}\right)$$

$$1 \text{ bbl} = 5.615 \text{ ft}^3$$

می‌خواهیم واحد سرعت سیال را از $\frac{\text{bbl}}{\text{ft}^2 \cdot \text{day}}$ به $\frac{\text{ft}}{\text{day}}$ تبدیل کنیم.



$$v = (\Delta/615)(0/001127) \frac{k}{\mu} \frac{\partial P}{\partial r} = (0/006328) \left(\frac{k}{\mu}\right) \frac{\partial P}{\partial r} \quad (**)$$

بنابراین داریم:

که در رابطه فوق: v ؛ سرعت سیال $\frac{ft}{day}$

$$\frac{0/006328}{r} \frac{\partial}{\partial r} \left(\frac{k}{\mu} (\rho r) \frac{\partial P}{\partial r} \right) = \frac{\partial}{\partial t} (\rho \phi)$$

با استفاده از معادلات (*), (**), داریم:

$$\frac{\partial}{\partial t} (\rho \phi) = \phi \frac{\partial \rho}{\partial t} + \rho \frac{\partial \phi}{\partial t}$$

از طرفی برای طرف راست معادله فوق داریم:

$$C_f = \frac{1}{\phi} \frac{\partial \phi}{\partial P}$$

همچنین طبق تعریف تراکم‌پذیری سازند داریم:

$$\frac{\partial \phi}{\partial t} = \frac{\partial \phi}{\partial P} \frac{\partial P}{\partial t}$$

از طرفی طبق قانون مشتق زنجیره‌ای داریم:

$$\frac{\partial \phi}{\partial t} = C_f \phi \frac{\partial P}{\partial t}$$

بنابراین:

$$\frac{0/006328}{r} \frac{\partial}{\partial r} \left(\frac{k}{\mu} (\rho r) \frac{\partial P}{\partial r} \right) = \rho \phi C_f \frac{\partial P}{\partial t} + \phi \frac{\partial \rho}{\partial t}$$

در نتیجه:

$$0/006328 \left(\frac{k}{\mu} \right) \left[\frac{\rho}{r} \frac{\partial \rho}{\partial r} + \rho \frac{\partial^2 \rho}{\partial r^2} + \left(\frac{\partial \rho}{\partial r} \right)^2 \frac{\partial \rho}{\partial P} \right] = \rho \phi C_f \frac{\partial P}{\partial t} + \phi \left(\frac{\partial \rho}{\partial P} \right) \left(\frac{\partial P}{\partial t} \right)$$

با بسط طرفین تساوی فوق داریم:

$$0/006328 \left(\frac{k}{\mu} \right) \left[\frac{1}{r} \frac{\partial P}{\partial r} + \frac{\partial^2 P}{\partial r^2} + \left(\frac{\partial P}{\partial r} \right)^2 \left(\frac{1}{\rho} \frac{\partial \rho}{\partial P} \right) \right] = \phi C_f \left(\frac{\partial P}{\partial t} \right) + \phi \left(\frac{\partial P}{\partial t} \right) \left(\frac{1}{\rho} \frac{\partial \rho}{\partial P} \right)$$

و با تقسیم طرفین تساوی فوق بر چگالی (ρ) داریم:

$$C = \frac{1}{\rho} \frac{\partial \rho}{\partial P}$$

از طرفی طبق تعریف تراکم‌پذیری سیال موجود در سازند داریم:

$$0/006328 \left(\frac{k}{\mu} \right) \left[\frac{\partial^2 P}{\partial r^2} + \frac{1}{r} \frac{\partial P}{\partial r} + C \left(\frac{\partial P}{\partial r} \right)^2 \right] = \phi C_f \left(\frac{\partial P}{\partial t} \right) + \phi C \left(\frac{\partial P}{\partial t} \right)$$

با جایگذاری عبارت فوق داریم:

جمله‌ی $C \left(\frac{\partial P}{\partial r} \right)^2$ بسیار ناچیز می‌باشد. بنابراین می‌توان از آن صرف‌نظر نمود. از طرفی $C + C_f$ را می‌توان تراکم‌پذیری کل دانست $(C_t = C + C_f)$ ،

بنابراین داریم:

$$\frac{\partial^2 P}{\partial r^2} + \frac{1}{r} \frac{\partial P}{\partial r} = \frac{\mu C_t \phi}{0/006328 k} \frac{\partial P}{\partial t}$$

که در آن k (md)، t (days) می‌باشد.

نکته: به معادله‌ی حاصل، معادله‌ی انتشار (diffusivity equation) می‌گویند و عبارت $\frac{0/006328 k}{\mu C_t \phi}$ را ثابت انتشار می‌گویند.

این معادله از مهمترین معادلات چاه آزمایشی می‌باشد. با توجه به اینکه در چاه‌آزمایی، زمان معمولاً بر حسب ساعت گزارش می‌شود، داریم:

$$\frac{\partial^2 P}{\partial r^2} + \frac{1}{r} \frac{\partial P}{\partial r} = \frac{\mu C_t \phi}{0/0002637 k} \frac{\partial P}{\partial t} \quad (\text{معمولاً به جای } 0/0002637 \text{، از } 0/000264 \text{ استفاده می‌شود})$$

که در رابطه فوق داریم:

k : تراوایی، r : شعاع، ft ؛ P : فشار، $psia$ ؛ C_t : تراکم‌پذیری کل، psi^{-1} ؛ ϕ : تخلخل، fraction؛ μ : گرانیوی، cp

زمانی که بیش از یک فاز در محیط، جریان داشته باشد، برای محاسبه‌ی تراکم‌پذیری کل (تراکم‌پذیری معادل equivalent compressibility)، می‌توان

$$C_t = C_o S_o + C_w S_w + C_g S_g + C_f$$

از روش مقابل استفاده نمود:

که در آن S_i : اشباع سیال i (i: نفت، آب یا گاز است) و C_i تراکم‌پذیری سیال i (am, w, o, i یا g که به ترتیب نفت، آب یا گاز است).

$$C_o = -\frac{1}{B_o} \frac{dB_o}{dP} + \frac{B_g}{B_o} \frac{dB_g}{dP}, \quad C_w = -\frac{1}{B_w} \frac{dB_w}{dP} + \frac{B_g}{B_w} \frac{dB_{sw}}{dP}$$

$$\left(\frac{k}{\mu} \right)_t = \left(\frac{k_o}{\mu_o} + \frac{k_w}{\mu_w} + \frac{k_g}{\mu_g} \right)$$

برای محاسبه‌ی تحرک‌پذیری کل برای سیستم چند فازی به شکل مقابل عمل می‌شود:

روش دوم اینکه به جای $C_t \phi$ از مقدار مؤثر $C\phi$ (effective compressibility) که با $(C\phi)_{eff}$ یا $(C\phi)_{ave}$ نشان داده می‌شود استفاده کرد که در آن:

$$C_{eff,i} = \frac{C_o S_o + C_w S_w + C_g S_g + C_f}{S_i}, C_o = -\frac{1}{B_o} \frac{dB_o}{dP} + \frac{B_g}{B_o} \frac{dR_s}{dP}, C_w = -\frac{1}{B_w} \frac{dB_w}{dP} + \frac{B_g}{B_w} \frac{dR_{sw}}{dP}$$

$$\phi_{eff,i} = \phi_i, \phi_t = \frac{\phi_i}{S_i}$$

که برای i می‌توان w, g, o که به ترتیب مخفف نفت، گاز و آب می‌باشند، استفاده نمود. برای مثال برای نفت می‌توان نوشت:

$$(C\phi)_{eff,o} = \left(\frac{C_o S_o + C_w S_w + C_g S_g + C_f}{S_o} \right) \phi_o$$

$$C\phi = C_t \phi = C_{eo} \phi_o = C_{ew} \phi_w = C_{eg} \phi_g$$

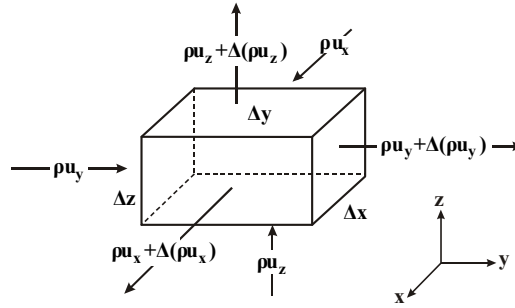
نتیجه‌گیری که در این قسمت انجام می‌شود این است که:

$$\frac{1}{r} \left[\frac{\partial}{\partial r} \left(r \frac{\partial P}{\partial r} \right) \right] = \frac{1}{\eta} \frac{\partial P}{\partial t}, \eta = \frac{0.0002637k}{\mu C_t \phi}$$

معادله انتشار به فرم دیفرانسیلی را به این صورت داریم:

که در رابطه فوق، η : ثابت انتشار می‌باشد.

برای جریان سه‌بعدی داریم:



شکل شماتیک که جریان سه‌بعدی برای آن نوشته می‌شود.

مشابه آنچه برای جریان شعاعی بیان شد را می‌توان برای جریان سه‌بعدی در مختصات کارتزین نیز نوشت:

$$u_x = -\frac{0.001127}{\mu} \frac{k_x}{\partial x} \frac{\partial P}{\partial x}; u_y = -\frac{0.001127}{\mu} \frac{k_y}{\partial y} \frac{\partial P}{\partial y}; u_z = -\frac{0.001127}{\mu} \frac{k_z}{\partial z} \left(\frac{\partial P}{\partial z} + 0.00694\rho \right)$$

که ترم 0.00694ρ مربوط به نیروی جاذبه در راستای قائم می‌باشد.

$$\frac{\partial}{\partial x} \left(\frac{k_x \rho}{\mu} \frac{\partial P}{\partial x} \right) + \frac{\partial}{\partial y} \left(\frac{k_y \rho}{\mu} \frac{\partial P}{\partial y} \right) + \frac{\partial}{\partial z} \left(\frac{k_z \rho}{\mu} \left(\frac{\partial P}{\partial z} + 0.00694\rho \right) \right) = \frac{1}{0.000264} \frac{\partial}{\partial t} (\phi \rho)$$

از طرفی برای پایداری جرم داریم:

$$C = \frac{-1}{V} \frac{\partial V}{\partial P} = \frac{1}{\rho} \frac{\partial \rho}{\partial P} \Rightarrow \rho = \rho_o e^{C(P-P_o)}$$

با فرض کمی تراکم‌پذیر بودن سیال داریم:

با فرض‌های اولیه:

(1) Isotropic $(k_x = k_y = k_z = k)$ صرف‌نظر از نیروی جاذبه (ترم دوم سرعت در راستای قائم $\rho = \rho_o$) ϕ ثابت μ ثابت می‌توان نوشت:

$$\frac{\partial}{\partial x} \left[e^{C(P-P_o)} \frac{\partial P}{\partial x} \right] + \frac{\partial}{\partial y} \left[e^{C(P-P_o)} \frac{\partial P}{\partial y} \right] + \frac{\partial}{\partial z} \left[e^{C(P-P_o)} \frac{\partial P}{\partial z} \right] = \frac{\mu \phi}{0.000264k} \frac{\partial}{\partial t} \left[e^{C(P-P_o)} \right]$$

$$\frac{\partial^2 P}{\partial x^2} + \frac{\partial^2 P}{\partial y^2} + \frac{\partial^2 P}{\partial z^2} + C \left[\left(\frac{\partial P}{\partial x} \right)^2 + \left(\frac{\partial P}{\partial y} \right)^2 + \left(\frac{\partial P}{\partial z} \right)^2 \right] = \frac{\mu C \phi}{0.000264k} \frac{\partial P}{\partial t}$$

بنابراین:

به دلیل اینکه $C \left[\left(\frac{\partial P}{\partial x} \right)^2 + \left(\frac{\partial P}{\partial y} \right)^2 + \left(\frac{\partial P}{\partial z} \right)^2 \right]$ ناچیز است، از آن صرف‌نظر می‌گردد. بنابراین:

$$\frac{\partial^2 P}{\partial x^2} + \frac{\partial^2 P}{\partial y^2} + \frac{\partial^2 P}{\partial z^2} = \frac{\mu C \phi}{0.000264k} \frac{\partial P}{\partial t}$$

$$\rho = \frac{M}{RT} \frac{P}{Z_g}$$

با فرض تراکم‌پذیر بودن سیال (سیال گاز باشد) داریم:

$$\frac{\partial}{\partial x} \left(\frac{P}{\mu Z_g} \frac{\partial P}{\partial x} \right) + \frac{\partial}{\partial y} \left(\frac{P}{\mu Z_g} \frac{\partial P}{\partial y} \right) + \frac{\partial}{\partial z} \left(\frac{P}{\mu Z_g} \frac{\partial P}{\partial z} \right) = \frac{\phi}{0.000264k} \frac{\partial}{\partial t} \left(\frac{P}{Z_g} \right)$$

و مجدداً با فرض‌های قبل داریم:

$$\psi(P) = r \int_{P_{\text{مین}}}^P \frac{P}{\mu Z_g} dP$$

تابع شبه‌پتانسیل فشار به صورت مقابل تعریف می‌شود:

که معمولاً $P_{\text{مین}} = 0$ بنابراین:

$$\left. \begin{aligned} \frac{\partial}{\partial t} \left(\frac{P}{Z_g} \right) &= \frac{d\left(\frac{P}{Z_g}\right)}{dP} \frac{\partial P}{\partial t} \\ C_g &= \frac{1}{\rho} \frac{\partial \rho}{\partial P} = \frac{Z_g}{P} \frac{d\left(\frac{P}{Z_g}\right)}{dP} \end{aligned} \right\} \Rightarrow \frac{\partial}{\partial t} \left(\frac{P}{Z_g} \right) = \frac{C_g P}{Z_g} \frac{\partial P}{\partial t}$$

$$\frac{\partial \psi}{\partial t} = \frac{\partial \psi}{\partial P} \frac{\partial P}{\partial t} = \frac{rP}{\mu Z_g} \frac{\partial P}{\partial t}$$

از طرفی داریم:

$$\frac{\partial \psi}{\partial x} = \frac{\partial \psi}{\partial P} \frac{\partial P}{\partial x} = \frac{rP}{\mu Z_g} \frac{\partial P}{\partial x}, \quad \frac{\partial \psi}{\partial y} = \frac{rP}{\mu Z_g} \frac{\partial P}{\partial y}, \quad \frac{\partial \psi}{\partial z} = \frac{rP}{\mu Z_g} \frac{\partial P}{\partial z}$$

با جایگذاری این عبارات در رابطه نهایی خواهیم داشت:

$$\frac{\partial}{\partial x} \left(\frac{\partial \psi}{\partial x} \right) + \frac{\partial}{\partial y} \left(\frac{\partial \psi}{\partial y} \right) + \frac{\partial}{\partial z} \left(\frac{\partial \psi}{\partial z} \right) = \frac{\mu C_g \phi}{0.000264k} \frac{\partial \psi}{\partial t}$$

$$\vec{r} = r_x \hat{i} + r_y \hat{j} + r_z \hat{k}$$

اگر r یک بردار مکان باشد:

$$\nabla = \frac{\partial}{\partial x} \hat{i} + \frac{\partial}{\partial y} \hat{j} + \frac{\partial}{\partial z} \hat{k}, \quad \nabla = \frac{\partial}{\partial r} + \frac{1}{r} \frac{\partial}{\partial \theta} \quad (\text{مختصات قطبی})$$

مفهوم گرادیان:

$$\nabla r = \frac{\partial r_x}{\partial x} \hat{i} + \frac{\partial r_y}{\partial y} \hat{j} + \frac{\partial r_z}{\partial z} \hat{k}, \quad \nabla f = \frac{\partial f}{\partial r} u_\theta + \frac{\partial f}{\partial r} u_r \quad (\text{مختصات قطبی})$$

مفهوم گرادیان بردار مکان:

$$\nabla \cdot r = \frac{\partial r_x}{\partial x} + \frac{\partial r_y}{\partial y} + \frac{\partial r_z}{\partial z}$$

ضرب نقطه‌ای گرادیان در بردار مکان:

$$\nabla^T r = \frac{\partial^T r_x}{\partial x} + \frac{\partial^T r_y}{\partial y} + \frac{\partial^T r_z}{\partial z}$$

لاپلاس بردار مکان:

به صورت خلاصه می‌توان نوشت:

$$\frac{\partial(\phi\rho)}{\partial t} = 0$$

(۱) برای سیالات تراکم‌ناپذیر

$$\nabla^T P = 0 \quad \text{یا} \quad \frac{\partial^T P}{\partial x^T} + \frac{\partial^T P}{\partial y^T} + \frac{\partial^T P}{\partial z^T} = 0$$

الف) مختصات کارتزین

$$\frac{1}{r} \frac{\partial}{\partial r} \left(r \frac{\partial P}{\partial r} \right) = 0$$

ب) مختصات شعاعی

$$C = -\frac{1}{V} \left(\frac{\partial V}{\partial P} \right)_T$$

(۲) برای سیالات کمی تراکم‌پذیر (شبه تراکم‌پذیر)

$$\nabla^T P = \frac{\mu C_t \phi}{0.000264k} \frac{\partial P}{\partial t} \quad \text{یا} \quad \frac{\partial^T P}{\partial x^T} + \frac{\partial^T P}{\partial y^T} + \frac{\partial^T P}{\partial z^T} = \frac{\mu C_t \phi}{0.000264k} \frac{\partial P}{\partial t}$$

الف) مختصات کارتزین

$$\frac{1}{r} \frac{\partial}{\partial r} \left(r \frac{\partial P}{\partial r} \right) = \frac{\mu C_t \phi}{0.000264k} \frac{\partial P}{\partial t}$$

ب) مختصات شعاعی