

وزارت علوم تحقیقات و فناوری

مشخصات کلی، برنامه و سر فصل دروس

دوره کارشناسی ارشدمهندسی نفت (مخازن هیدروکربوری) (بازنگری)

گروه آموزشی : فناوری های نوین



مصوب هفتصد وهشتادوسومین جلسه شورای برنامه ریزی وزارت علوم، تحقیقات وفناوری مورخ۸/۵/۸

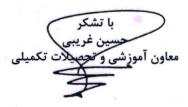


بسمه تعالى

بخشنامه به نمایندگان تام الاختیار ریاست دانشگاه در هیات امنای استان ها ، دبیران هیات امنای استانها، واحدها و مراکز آموزشی دانشگاه آزاد اسلامی

با سلام و احترام

ضمن اعلام اینکه سرفصل جدید دوره کارشناسی رشته مهندسی نفت با چهار گرایش مخازن هیدروکربوری ، بهره برداری از منابع نفت ، حفاری و استخراج نفت و اکتشاف نفت مصوب جلسه ۷۸۷ مورخ ۹۰/۷/۹ و دوره کارشناسی ارشد رشته مهندسی نفت – اکتشاف ، مهندسی نفت – بهره برداری ، مهندسی نفت – حفاری ، مهندسی نفت – مخازن هیدروکربوری مصوب جلسه ۷۸۳ مورخ ۹۰/۵/۸ شورای عالی برنامه ریزی وزارت علوم، تحقیقات و فناوری جهت بهره برداری در سایت اینترنتی دفتر مطالعات و برنامه ریزی آموزشی www.lausep.com قرار داده شده است به آگاهی می رساند: ضمن دریافت آن از سایت ، اجرای این سرفصلها از نیمسال اول سال تحصیلی ۱۳۹۴–۱۳۹۳برای دانشجویان ورودی سال ۱۳۹۳ و به بعد لازم الاجرا است و سرفصل قبلی این رشته ها مطابق ماده ۲ مندرج در برنامه های مذکور برای این گروه از دانشجویان (ورودیهای ۱۳۹۳ و به بعد) منسوخ اعلام می گردد.



بسم الله الرحمن الرحيم

برنامه آموزشی بازنگری شده دوره کارشناسی ارشدمهندسی نفت(مخازن هیدروکربوری)

كميته تخصصي: انرژي

گروه: فناوري هاي نوين

گرایش:

رشته: مهندسی نفت (مخازن هیدروکربوری)

كد رشته:

دوره: کارشناسی ارشد

شورای برنامه ریزی آموزش عالی درجلسه مورخ۱۳۹۰/۵/۸خودبرنامه آموزشی بازنگری شده دوره کارشناسی ارشد رشته مهندسی نفت (مخازن هیدروکربوری) را در سه فصل(مشخصات کلی، برنامه و سرفصل دروس) مصوب نمود.

ماده ۱) برنامه آموزشی بازنگری شده دوره کارشناسی ارشد مهندسی نفت (مخازن هیدروکربوری) از تاریخ تصویب برای کلیه دانشگاهها وموسسات آموزش عالی کشور که مشخصات زیر را دارند، لازم الاجرا است.

الف: دانشگاهها و موسسات آموزش عالی که زیر نظر وزارت علوم، تحقیقات و فناوری اداره می شوند.

ب: موسساتی که با اجازه رسمی وزارت علوم ، تحقیقات وفناوری و بر اساس قوانین تاسیس می شوند وبنا بر این تابع مصوبات شورای برنامه ریزی آموزش عالی می باشند.

ج: موسسات آموزش عالى ديگر كه مطابق قوانين خاص تشكيل مى شوند و بايد تابع ضوابط دانشگاهى جمهورى اسلامى ايران باشند.

ماده ۲) این برنامه از تاریخ ۱۳۹۰/۰/۸ برای دانشجویانی که از این تاریخ به بعد وارد دانشگاه می شوند لازم الاجرا است وبرنامه آموزشی دوره کارشناسی ارشد مهندسی مخازن هیدروکربوری مصوب چهارصدوسومین جلسه مورخ ۱۳۷۹/۹/۱ برای این گروه ازدانشجویان منسوخ می شود ودانشگاههاوموسسات آموزش عالی مشمول ماده ۱ می توانند این دوره را دایر وبرنامه جدید را اجرا نمایند.

ماده ۳) مشخصات کلی، برنامه درسی و سرفصل دروس بازنگری شده دوره کارشناسی ارشد رشته مهندسی نفت (مخازن هیدروکربوری) در سه فصل مشخصات کلی، برنامه و سرفصل دروس برای اجرا به معاونت آموزشی وزارت علوم، تحقیقات و فناوری ابلاغ می شود.

رای صادره هفتصد وهشتاد وسومین جلسه شورای برنامه ریزی مورخ ۱۳۹۰/۵/۸ درخصوص برنامه آموزشی بازنگری شده دوره کارشناسی ارشدرشته مهندسی نفت (مخازن هیدروکربوری)

۱) برنامه آموزشی بازنگری شده دوره کارشناسی ارشد مهندسی نفت(مخازن هیدروکربوری)
که از طرف گروه فناوری های نوین پیشنهاد شده بود، با اکثریت آراء به تصوب رسید.
۲) این برنامه از تاریخ تصویب به مدت پنج سال قابل اجرا است وپس ازآن نیازمند بازنگری است.

رای صادره هفتصد وهشتاد وسومین جلسه شورای برنامه ریزی مورخ ۱۳۹۰/۵/۸ درخصوص برنامه آموزشی بازنگری شده دوره کارشناسی ارشدرشته مهندسی نفت (مخازن هیدروکربوری) صحیح است و به مورد اجرا گذاشته شود.

حسین نادری منش نایب رئیس شورای برنامهٔ ریزی آموزش عالی



سعید قدیمی دبیر شورای برنامه ریزی آموزش عالی

فهرست:

مقدمه

تعریف – هدف – ارتباط مجموعه با سایر

مجموعه ها – مدت اسمی مجموعه

واحدهاى لازم

شرايط پذيرش دانشجو

جدول ۱- برنامه درسی

جدول ۲- دروس جبرانی

جدول ۳- دروس اصلی

جدول ۴ – دروس انتخابی

پژوهش

سرفصل دروس



مقدمه:

کشور پهناور جمهوری اسلامی ایران از جمله کشورهای غنی جهان در ذخایر نفت و گاز است در روند استحکام توسعه روزافزون شالوده اقتصادی و اقتدار ملی برای بهره برداری بهینه و معقول یعنی لـزوم حداکثر صیانت از این منابع تربیت نیروی انسانی متخصص متعهد و کارآمد نه تنها نیاز مبرم بلکه یـک ضرورت می باشد. بدیهی است که به لحاظ وسعت و پیچیدگی تکنولوژی مهندسی مخازن، حفاری و بهره برداری و اکتشاف از منابع نفت و گاز، باید افراد مستعد با کسب آموزشهای علمی و فنی در سطوح کمی و کیفی بالاتر در زمینه های تخصصی مهندسی نفت تربیت شوند.

چنین متخصصان با توان علمی بالاتر و تعهدی استوار بعنوان بازوی قدرتمند فنی حیات بخش تولید نفت و گاز، یعنی بخش اعظم و اساسی صنعت کهنسال و استراتژیک کشور یعنی صنعت نفت، را قوام بخشیده و تکنولوژی آن را هر چه بیشتر غنی و همتراز با سطح جهانی می سازند.

هر چند ازصد سال پیش، که اولین منبع نفتی کشور به بهره برداری رسید تربیت نیروی انسانی متخصص مورد نیاز به اشکال گوناگون و در سطوح مختلف با برنامه های آموزشی متغیر بر عهده واحدهای آموزشی صنعت نفت و بعضی از دانشگاهها بوده است ولی بهره برداری بهینه از منابع نفت و گاز، که ملاحظات اقتصادی و صیانت این مواهب الهی برای نسلهای بعد را به نحو بارزی دربرداشته باشد، آموزش و تربیت هر چه تخصصی تر و مطابق با استاندارد کنونی بین المللی را می طلبد تا زمینه جوابگوئی به نیازهای آتی صنعت نفت کشور را نیز فراهم آورد. مجموعه کارشناسی حاضر به همین منظور تدوین گردیده است و حاصل دیدگاهها و تجارب صاحبنظرانی است که علاوه بر تجربیات خود در آموزش عالی سالهای متمادی از نزدیک با صنعت نفت و استفاده بهینه از منابع نفت و گاز کشور در تلاش دائم بوده و دانسته ها و اطلاعات بس ذیقیمتی را کسب کرده و اندوخته اند. قدر مسلم است که در تحقق این مهیم، آن دسته از موسسات آموزش عالی کشور که رابطه تنگاتنگ و طولانی درخشان با صنعت نفت داشته باشند در تربیت نیروه ای متخصص موفق تر و اولی تر خواهد بود.

۱- تعریف

مجموعه کارشناسی ارشد مهندسی نفت (مخازن) یکی از مجموعه های آموزش عالی است که شامل دروس نظری و پروژه تحقیقاتی در یکی از زمینه های بهره برداری از مخازن هیدروکربوری می باشد.

۲- هدف

با توجه به گستردگی و اهمیت مخازن هیدروکربوری کشور و ویژگی مسائل مربوط به حفظ، توسعه و برداشت از آنان هدف از این دوره، تربیت کارشناسان ارشدی است که قادر به انجام پژوهش ها و مطالعات لازم در این زمینه باشند که صیانت از این صنعت حیاتی حفظ و گسترده گردد.

٣- ارتباط مجموعه با ساير مجموعه ها

با توجه به گستردگی زمینه های پژوهشی و علمی، مهندسی نفت و گاز این مجموعه در قالب رشته مهندسی نفت (مخازن) و با سایر رشته های مهندسی نظیر مهندسی شیمی، مهندسی معدن و مکانیک (حرارت سیالات) در ارتباط بوده و از دروس ارائه شده در آنها و پژوهش های ذیربط بهره می گیرد.

۴- مدت اسمى مجموعه

مدت اسمی این مجموعه بدون احتساب زمان لازم برای دروس جبرانی ۲ سال می باشد. بدین ترتیب پذیرفته شدگان این دوره که نیازی به گذرانیدن دروس پیشنیاز و جبرانی را نداشته باشند در صورت انجام فعالیت های آموزش و پرورش مطلوب این مجموعه را در چهار نیمسال تحصیلی به پایان می رسانند.

۵- واحدهای لازم

تعداد کل واحدهای لازم برای گذرانیدن این مجموعه 77 واحد آموزشی – پژوهشی می باشد. واحدهای آموزشی شامل 17 واحد اصلی و 17 واحد اختیاری است که با توجه به سوابق آموزشی دانشجو و پروژه تعریف شده و بوسیله گروه تخصصی تعیین می شود. تعداد واحدهای پژوهشی 17 واحد آن به شکل سمینار مشتمل بر مطالعات نظری، مرور بر نشریات و تهیه پیشنهاد پژوهشی در ارتباط با موضوع پروژه می باشد و 17 واحد آن اختصاص به پایان نامه دارد.

جدول ۱- تعداد واحدهای درسی و پژوهشی

۱۲ واحد	دروس اصلی و تخصصی
۱۲ واحد	دروس انتخابي
۲ واحد	سمينار
۶ واحد	پایان نامه
۳۲ واحد	جمع



۶- شرایط پذیرش دانشجو

الف: جنسیت: زن و مرد

ب: آزمون اختصاصى : دروس آزمون و ضرائب آنها در جدول شماره ٢ آمده است.

جدول ۲- دروس آزمون تخصصی و ضرائب آنها

ضريب	درس	
		رديف
٢	ریاضی ۱ و ۲، ریاضی مهندسی و معادلات دیفرانسیل	1
۲	زبان عمومی و تخصصی	٢
٢	زمین شناسی (عمومی، ساختمانی و نفت)	٣
٣	مهندسی مخازن ۱ و ۲ + مخازن کربناته	۴
٣	خواص سنگ مخزن + خواص سیالات مخزن	۵
٣	مهندسی حفاری ۱ + عملیات بهره برداری ۱	۶
٣	نمودارگیری چاه + مبانی چاه آزمایی	٧

۷- برنامه درسی

دروس ارائه شده شامل دروس جبرانی، اصلی و اختیاری است.

الف – دروس جبرانی : حداکثر تعداد واحدهای این دروس ۹ واحد طبق جدول π می باشد که این واحدها در احتساب واحدهای لازم برای گذرانیدن این دوره در نظر گرفته نمی شوند و براساس دروس گذرانیده شده دوره کارشناسی توسط گروه تخصصی مشخص می شود.

جدول ۳- دروس جبرانی برای پذیرفته شدگان رشته های مختلف

واحد	درس	ردیف
٣	مبانی زمین شناسی	١
٣	مبانی مهندسی مخازن	٢
٣	مبانی حفاری و بهره برداری نفت	٣

تبصره 1: در صورت نیاز بنا به تشخیص دانشکده درس زبان انگلیسی بعنوان درس جبرانی به پذیرفته شدگان ارائه می گردد.

تبصره ۲: تعداد دروس جبرانی با توجه به رشته و واحدهای گذرانده شده پدیرفته شدگان در مقطع کارشناسی و بنا به تشخیص گروه تخصصی خواهد بود.

تبصره ٣: لازم به ذكر است انتخاب دروس جبراني قبل از انتخاب دروس اصلي و انتخابي اجباري ميباشد.

ب: دروس اصلی: عناوین این دروس که کلیه دانشجویان موظف به گذرانیدن آنها می باشند. در جدول ۴ مذکور است.

جدول ۴- دروس اصلی

پیشنیاز	واحد	درس	
مبانی مهندسی مخازن	٣	رفتار فازى سيالات مخزن	1
مبانی مهندسی مخازن	٣	جریان سیالات در محیط های متخلخل	۲
مبانی مهندسی مخازن	٣	مهندسي مخازن تركدار	٣
ریاضیات پیشرفته مهندسی – مبانی مهندسی مخازن	٣	مدلسازی و شبیه سازی مخازن	۴



ج - دروس انتخابی : ۱۲ واحد درس از بین دروس مذکور در جدول ۵ بنا به تشخیص گروه تخصصی انتخاب می شود.

جدول ۵- دروس انتخابی

پیش نیاز	ساعت			واحد	درس	رديف
	جمع	عملی	نظرى			
	44		44	٣	رياضيات مهندسي پيشرفته	١
مهندسی مخازن ترکدار (یا همزمان با آن)	44	.=	47	٣	آناليز چاه آزمائي پيشرفته	۲
مبانی مهندسی مخازن	FA	-	47	٣	ازدیاد برداشت پیشرفته	٣
مبانی مهندسی مخازن	44		44	٣	مهندسی بهره برداری پیشرفته	۴
مبانی مهندسی مخازن	47		۴۸	٣	زمین آمار و مدل سازی فضایی مخزن	۵
مبانی مهندسی مخازن	44	-	47	٣	مهندسی مخازن گازی	۶
of the second day on	47	-	47	٣	موارد ویژه در مهندسی نفت	٧
ریاضیات پیشرفته (یا همزمان با آن)	*1	1	44	٣	برنامه نویسی کامپیوتر پیشرفته	٨
رفتار فازی سیالات مخزن	۴۸	*	44	٣	جریان های چند فازی در چاه و لوله	٩
رفتار فازى سيالات مخزن	47	-	44	٣	تشکیل هیدروکربن های جامد	١.
	44	-	44	٣	مهندسي محيط زيست پيشرفته	1.1



۸- پایان نامه

عنوان پایان نامه پس از پایان نیمسال اول توسط استادان راهنما تعیین می شود.

دروس

فصل سوم سرفصل دروس



عنوان درس : مبانی زمین شناسی نفت (درس جبرانی)

سرفصل درس:

كليات:

ساختار کره زمین - پوسته اقیانوسی - پوسته قاره ای - کانیهای تشکیل دهنده سنگهای رسوبی

سنگهای آذرین : نفوذی - خروجی

سنگهای رسوبی: سنگهای آواری - سنگهای کربناتی - سنگهای تبخیری

سنگهای دگرگونی

زمین ساخت (تکتونیک): زمین ساخت ورقه ای چین خوردگی – گسل – گنبدهای نمکی – چگونگی تشکیل درز و شکاف

منشاء نفت:

مختصری از شناخت بشر از مواد نفتی تا زمان حاضر - فرضیه منشاء معدنی و آلی نفت - تشکیل تجمع و حفظ مواد آلی - چگونگی تبدیل مواد آلی به نفت و گاز - کروژن و انواع آن - درجه بلوغ کروژن - زمان تشکیل نفت پس از رسوب گذاری

شرايط چينه اي لازم براي تشكيل و تجمع نفت:

سنگ مادر : سنگ مادرهای آواری – سنگ مادرهای کربناتی – حداقل عیار کربن آلی برای تـشکیل سـنگ مـادر – درجه بلوغ سنگ مادر – شیل های نفتی – انواع سنگ مادرها با مثالهایی از ایران.

سنگ مخزن : تخلخل - تراوایی - عوامل موثر در افزایش و کاهش تخلخل و تراوایس - انواع سنگ مخزنها با مثالهایی از ایران

سنگ پوشش : انواع سنگ پوشش ها با مثالهایی از ایران

نفتگیرها (Traps):

تعریف نفتگیر – نفتگیرهای ساختمانی (تاقدیس ها – گسله ها – گنبدهای نمکی) نفتگیرهای چینه ای (ریف ها – عدسی های ماسه ای – تغییر رخساره ها- دگر شیبی ها و تپه های مدفور) نفتگیرهای مختلط – همراه با حداقل یک مثال از هر یک از نفتگیرها

سیالهای مخزن (آب- نفت - گاز) :

اشباع - هدایت الکتریکی سازند - اندازه گیری اشباع - تراوایی موثر - تراوایی نسبی

انواع نفت خام – خواص فیزیکی و شیمیایی نفت – واحدهای اندازه گیری نفت – گاز همراه و ناهمراه –

هیدروکربنها و ناخالصی های گاز – واحدهای اندازه گیری گاز.

شرایط مخزن از نظر فشار و دما

هیدرواستاتیک – ژئواستاتیک – اهمیت فشار ژئواستاتیک در برنامه ریزی لوله های جداری و شکافدار نمودن سنگ مخزن –

0,

دما و تاثیر این دو عامل بر فازهای مخزن و زمین گرمائی

اكتشاف:

شرح بسیار مختصری از عملیات زمین شناسی ، ژئوفیزیک و نمودارهای چاه پیمائی پایه (نمودار پتانسیل خودزا-نموارهای مقاومت – نمودارهای القایی – نمودارهای رادیواکتیو – نمودارهای صوتی – نمودار چگالی و شیب سنجی)

مختصری از زمین شناسی نفت ایران:

۱- میدانهای نفت و گاز حوضه زاگرس خلیج فارس

۲- میدانهای گازی حوضه کپه داغ

۳- میدانهای نفت و گاز ایران مرکزی

۴- میدانهای نفت دشت مغان

۵- حوضه رسوبی دریای خزر و دشت گرگان

- 1.Baydoun, Z.R., "The Middle East Regional Geology & Petroleum Resources", 1987 lands, K.K, "Petroleum Geology", 1959.
- 2. Levorsen, A.I, "Geology & Petroleum", 1958
- 3. Link, P.K, "Basic Petroleum Geology", 1987
- 4. Perrodon, A, " Dynamics of Oil & Gas Accumulation", 1983
- 5. Schlumberger, "Log Interpretation Principles", 1972
- 6. Tissot, B. P. & D. H., Welte, "Petroleum Formation & Occurrence", 1948
- Hunt, J.M., "Petroleum Geochemistry and Geology". Dickey, Parke Atherton Tulsa, Penwell Book, 1986.



عنوان درس: مبانی مهندسی مخازن (درس جبرانی)

سرفصل درس:

سنگهای رسوبی و ساخت های اصلی زمین شناسی، تله ها، خواص سنگ مخـزن (تخلخـل، تراوائـی، اشـباع، فـشار موئینگی، ترشوندگی، تراوائی نسبی)، روش های اندازه گیری خواص سنگ.

ترکیبات هیدروکربنی در مخازن - مبانی رفتار فازها - انواع سیالات مخازن- خواص فیزیکی نفت و گاز - تعادل نفت و گاز - تعادل نفت و گاز - ضریب تعادل و روشهای تعیین آن - نقطه جوش - شبنم - تبخیر آنی و کاهشی - میعان آنی و حجم ثابت - روابط نفت سیاه - حلالیت آب و هیدروکربونها

مکانیزمهای تولید - محاسبه مقدار نفت و گاز در مخزن - آنالیز منحنی های افت تولید- معادلات جریان سیالات محیط متخلخل - جابجائی یک بعدی - محاسبات مقدار تولید- تئوری جریانهای شعاعی



منابع پیشنهادی:

Amyx, Bass & Whiting, "Petroleum Reservoir Engineering", Mc Graw-Hill. B.C. Craft & M.F. Hawking, "Applied Petroleum Reservoir Engineering", Reversal by Ronal E. Terry. Prenice Hall.

Dake L.P., "The Practice of Reservoir Engineering" Elsevier, 1994. Dake, L.P., "Fundamentals of Reservoir Engineering", 1978.

عنوان درس: مبانی حفاری و بهره برداری (درس جبرانی)

سرفصل درس:

حفاري:

دستگاههای حفاری – دریائی و خشکی – نحوه انتخاب دکل های حفاری در خشکی و دریا – تقسیم بندی انواع چاهها- اصول حفاری دورانی و کاربرد آن – اجزاء متشکله اصلی – مته های حفاری – آشنایی با سیالات حفاری و انواع آن – انواع مته های حفاری – عوامل موثر در سرعت حفاری – مغزه گیری – آشنایی با حفاری های جهت دار و افقی – انواع لوله های جداری و آستری و کاربردهای آن- آشنایی با تکنولوژی سیمان کاری چا ههای نفت

تکمیل چاههای نفت و گاز:

تکمیل حفره باز – مشبک کاری – کنترل شن – کنترل سیال تولیدی (حذف آب و گاز) – لوله های مغزی و رشته های تکمیلی – مجرابند ها ی تولیدی – شیر های ایمنی درون چاهی – تاج چاه- زنده سازی چاهها- لوله مغزی سیار

تکنیک های بهره برداری:

طبیعی - تلمبه درون چاهی - گازرانی - اسید زنی، شکافهای هیدرولیکی، تفکیک گرهای سطحی - نمک زدائی

آزمایش های تولید :

مقدمه ای بر آسیب رسانی به سازند در حین حفاری شامل علل و جلوگیری از آن – نمودار RFT – آزمایش ساق متد – نمودار - PLT – تجزیه و تحلیل روند افزایش و کاهش فشار به هنگام تولید.

منابع پیشنهادی:

Applied Drilling Engineering, K.K. Millheim - M. E. Chenevert - F.S. Young Jr.

Galtin, C., "Petroleum Engineering, Prentice-Hall International Inc. 34-36 Beech St. London E.C.I, 1965.

Craft, Holden and Graves, "Well Design: Drilling and Production", Prentice-Hall, Inc. Englewood cliffs, New Jersey, 1962.

Chilingar, G.V. & C.M. Beeson, "Surface Operation in Petroleum Production", American Elsevier Publishing Co., 1969.



عنوان درس : رفتار فازی سیالات مخزن (درس اصلی)

سرفصل درس:

مروری بر انواع و خواص سیالات مخزن- مروری بر نحوه نمونه گیری و آزمایشات PVT سیالات مخزن- (smoothing,) آماده نمودن اطلاعات حاصله در آزمایشگاه جهت استفاده در محاسبات مخزن (discrete and continuous methods -correction ... (plus fractions - روشهای تفکیک و دسته بندی برشهای سیالات مخزن (splitting and Lumping) – توصیف ترکیبات سنگین مانند (plus fractions - محاسبه خوص فیزیک آب سیالات مخزن (C7+ - (Tuning - محاسبه خوص فیزیک آب سیالات محاور و ضعف و استفاده و آب سیالات محاور و معیف و استفاده و آب سیالات محاور این محاور و آب سیالات و آب و محاور و آب سیالات مح

- 1- Danesh, A., PVT and Phase Behavior of Petroleum Reservoir Fluids, Elsevier, (1998)
- William D. McCain, Jr., The Properties of Petroleum Fluids, Pennwell Books (1990)
- 3- Campbell, John M., Gas Conditioning and Processing, Campbell Petroleum Series, (1992).
- 4- Tarek Ahmed, Hydrocarbon Phase Behavior, Golf Publishing Company, Houston, Texas, (1989).
- 5- Natural Gas Processes Suppliers Association (NGPSA) Engineering Data Book, Tulsa, Oklahoma, (1994).



عنوان درس: جریان سیالات در محیط های متخلخل (درس اصلی)

سرفصل درس:

مفاهیم و تعاریف اساسی محیط های متخلخل – حرکت یک فازی (معادلـه پیوسـتگی – معادلـه دارسـی – معادلـه انتشار) – حرکت دوفازی (ترشوندگی – تراوایی نسبی – فشار موئینگی) – مدلهای مربوط به محیط متخلخل ماننـد (Bundle of tubes – pore network modeling)) – مکانیزمهای تخلیـه و آشـام و نقـش آنهـا در مبحث حرکت سیال – اشباع باقیمانده و مکانیزمهای به تله افتادن سیالات – نیروهای حاکم بر حرکت سیال و گروههای حرکت سیال و گروههای بدون بعد، مشابه سازی فیزیکی و ریاضی حرکت سیال – پراکندگی و نفوذ در محیط متخلخل – حرکت امتزاجـی و غیر امتزاجی – حرکت سیالات غیر نیوتنی در محیط متخلخل



- 1- F. A.L. Dullien Porous Media Fluid Transport and Pore Structure
- 2- R.E. Collins / Flow of Fluids through Porous materials (REC Publishers 1991)
- 3- G.de Marsily Quantitative by dvalogy / Academic Press / 1986

عنوان درس : مهندسی مخازن ترکدار (درس اصلی)

سرفصل درس:

طبقه بندی و خصوصیت ترکها – تخلخل و تراوائی سیستم های ماتریس ترک – جریان سیالات در سنگ مخنزن شکافدار - جریان لایه ای نازک – تراوائی نسبی – جریان های آرام و آشفته.

نواحی مختلف مخزن- مکانیزم های تولید - انتشار - جابجائی نفت در ترکها بطریق Convection - گاز محلول در نفت - پدیده فوق اشباع - انگشتهای گازی - ریزش ثقلی - سقوط آزاد - ریزش ثقلی اجباری - محاسبه میزان ریزش - آشام - تاثیرات ماتریس ها بر یکدیگر - انواع ارتباطات بین ماتریس ها - ریزش ثقلی در مجموعه ماتریس های مرتبط - تزریق گاز نامتعادل در مخازن ترکدار - مقایسه عملکرد مخازن ترکدار در تخلیه طبیعی و بهره برداری ثانویه.



منابع پیشنهادی:

T.D. Van Golf Racht, "Fundamentals of Fractures Reservoir"

A.M. Saidi, "Reservoir Engineering of Fractured Reservoir"

Saidi, Racht, and Chilingarian, "Carbonae Reservoir".

Chilingaration, G.V., Mazzallo S.J., Rieke H.H., "Carbonate Reservoir Characterization", Amsterdam, Elsevier, 1996.

Reiss, L., "The Reservoir Engineering Aspects of Fractured Formations", Institute Français Du Petrol-Paris, Technip, 1980.

Nelson, R.A., "Geology Analysis of Naturally Fractured Reservoir", Houston, Gulf 1985.

عنوان درس: مدلسازی و شبیه سازی مخازن (درس اصلی)

سرفصل درس:

۱ - مقدمه، معرفی، انواع فرمولاسیون (پیوسته، گسسته شده و پیاده سازی)

۲- فرمولاسیون پیوسته معادلات جریان (سیلابزنی، نفت مرده، ترکیبی و عملیات حرارتی)

۳- روش تفاضل محدود - FDM (چند فازی، چند بعدی، هتروژن)

۴- روش عناصر محدود - FEM و روش حجم محدود

۵- شبیه سازی ترکیبی و مخازن شکافدار (ترکیبی و نفت سیاه) با تاکید بر محاسبات PVT

٤- ساير روش ها (خطوط جريان - انتگرال معكوس- المان مرزى، روش كربن، نيمه تحليلي)

۷- شبیه سازی روش های از دیاد برداشت و کاربردهای ثانوی (تطبیق تاریخچه، همجوشی داده ها و ...)

۸- شبیه سازی چند مقیاسی (Multi scale) و افزایش مقیاس (up scaling)

۹- مقایسه و تحلیل داده های مورد نیاز شبیه سازی



۱۰ - کارگاه نرم افزار

مراجع پیشنهادی:

- 1- K. Aziz, A. Settari, Petroleum Reservoir Simulation, Applied Science.
- 2- G. W. Thomas, Principles of Hydrocarbon Reservoir Simulation, International Human Resources Developments Corporabon
- 3- T. Ertekn, J.H. Abou-Kasiem, G.R. king, Basic Applied Reservoir Simulation, SPE Textbook Senies.
- 4- Principles of Applied Reservoir Simulation, J.R. Fanchi Elsevier

عنوان درس: ریاضیات مهندسی پیشرفته (درس انتخابی)

سرفصل درس:

الف: بخش عددي:

- مقدمه شامل تعاریف انواع مسائل عددی متدهای عددی منابع خطا پایداری
- درون یابی و تقریب چند جمله ای های درون یاب (فواصل مساوی و غیر مساوی) چنـ د جملـه ایهـای درون یابی مکعبی (اسپلانها) حداقل مربعات
- انتگرال گیری و مشتق گیری عددی- فرمولهای نیوتن کوتس- فرمولهای گـاوس بـرون یـابی ریچـاد سون انتگرالهای ناسره.
 - حل یک معادله و دستگاه معادلات غیر خطی روشهای تکرار نیوتن و تغییر یافته نیوتن.
 - حل دستگاه معادلات خطی روشهای تکرار گاوس سایدل SOR
 - حل معادلات ديفرانسيل معمولي با شرايط اوليه
 - روشهای یک گامی (اویلر رانگ کوتا)
 - روشهای چند گامی کنترل گام و خطا
 - حل معادلات ديفرانسيل معمولي با شرايط مرزي
 - روش پرتاب روش تفاضلهای متناهی
 - معادلات همگن با شرایط همگن مقادیر ویژه و توابع ویژه
 - حل معادلات دیفرانسیل جزئی به روشهای تفاضلهای متناهی پایداری
 - استفاده از کامپیوتر در حل مسائل فوق

ب: بخش تحلیلی

معادلات دیفرانسیل پاره ای شامل بیضوی – سهموی – هذلولی در دستگاههای مختصات دکارتی – قطبی – استوانه ای – کروی - روشهای جداسازی متغیرها – بسط توابع ویژه – تبدیل لاپلاس - مسائل استرم لئویل و تعامد – توابع بسل – لژاندر- گاما – هرمیت – لاگور و غیره.

منابع پیشنهادی:

منابع عددي:

Burden & Faires, "Numerical Methods" 2nd de, I.T.P., 1998. Gerald & Wheatley, "Applied Numerical Analysis", 6th ed, Addison Wesley Longman, 1999.

منابع تحليلي:

P. Wers, D.L., "Boundary Value Problems", 3rd ed, Academic Press, 1987. Trim, D.W., "Applied Partial Differential Equations", P.W. S., 1990.

عنوان درس: آنالیز چاه آزمائی پیشرفته (درس انتخابی)

سرفصل درس:

- ۱- مقدمه: نقش چاه آزمایی در مدل کردن و تشخیص رفتار مخزن
 - ۲- اصول چاه آزمایی
 - ٣- تاريخچه چاه آزمايي
 - ۴- روش های آنالیز
- ۵- استفاده از روشهای تبدیل لاپلاس برای حل معادله دیفرانسیلی انتشار با شرایط مرزی مختلف
 - اجزاء مختلف مدلهای چاه آزمایی
- ۷- استفاده از روشهای خط مستقیم برای تعیین اثرات نزدیک چاه: اثرات انباره، ضریب پوسته، شکاف هیدررولیکی، مشبک کاری جزئی
 - ۸- استفاده از روشهای خط مستقیم برای تعیین رفتار مخزن: همگن، تخلخل دوگانه، مرکب
 - ۹- استفاده از روشهای خط مستقیم برای تعیین اثرات مرزی: گسل، مرز بسته، گسلهای متقاطع
 - ۱۰ تعیین مدل و محاسبه پارامترها به روش منحنی های type curve
 - ۱۱ مشتق فشار
 - ۱۲-استفاده همزمان از منحنی های type curve (فشار و مشتق فشار) برای مخازن همگن
 - ۱۳-استفاده همزمان از منحنی های type curve (فشار و مشتق فشار) برای مخازن با تخلخل دوگانه
 - ۱۴- کاربرد مشتق فشار برای تشخیص اثرات نزدیک چاه، رفتار مخزن و اثرات مرزی
 - ۱۵- آنالیز داده های چاه آزمایی در چاههای افقی
 - ۱۶- آنالیز داده های چاه آزمایی در چاههای گازی
 - ١٧- طراحي آزمايشات چاه آزمايي
 - ۱۸- جنبه های کاربردی در آنالیز داده های چاه آزمایی
 - ١٩- آموزش عملي يک مدل شبيه ساز استاندارد
 - ۲۰- تعیین یک پروژه از آنالیز داده های چاه آزمایی در یکی از مخازن ایران



1- Dominique Bourdet: Well Test Analysis: The Use of Advanced Interpretation Models, Elsevier, 2003



عنوان درس: ازدیاد برداشت پیشرفته (درس انتخابی)

سرفصل درس:

۱- سیلابزنی و کنترل پویائی (Mobility Control Process)

۲- سیلابزنی شیمیایی

۳- تزریق گاز امتزاجی

۴- روش های حرارتی

۵- روش های غیر استاندارد (روشهای میکربی و امواج)



- 1- Enhanced Oil Recovery by: Green & Willhite, SPE Text Book Series
- 2- Water Flooding by : Willhite

عنوان درس: مهندسی بهره برداری پیشرفته (درس انتخابی)

سرفصل درس:

- آسیب های وارده به مخزن (عوامل مکانیکی-شیمیایی بیولوزیکی و گرمایی)
- بهبود در تولید از چاه (بررسی مشکلات تولیدی و تشخیص آن ، انگیزش چاه، روشهای مدیریت و کنتـرل ماسه، روشهای جلوگیری از تولید آسفالت، روشهای جلوگیری از هیدرات و ...)
 - روشهای فراز آوری مصنوعی با استفاده از متدهای نودال آنالیز
 - روشهای پیشرفته تکمیل چاه (چاههای هوشمند چند شاخه ای و ...)



- 1- Well Completion Design by : Jonthan Bellarby
- 2- Petroleum Production Engineering by : Boyun Guo, William clyons, Ali Ghalambor

عنوان درس: برنامه نویسی کامپیوتری پیشرفته (درس انتخابی)

سرفصل درس:

اصول برنامه نویسی MATLAB (تعریف متغیرها، عملکردها، آرایه ها، ماتریسها و توابع) استفاده از m-file حلقه ها و کنترلهای برنامه – عملکرد های منطقی – توابع عددی ، بـرداری و آرایـه ای – عملیـات مـاتریس – حالتهـای مختلف ترسیم ۲ بعدی و ۳ بعدی (سطح و کانتور و ...)

کار با فایلها – کار با چندجمله ایها – توابع سمبلیک – حل معادلات ODE – انتگرالگیری عددی – حل دستگاههای غیر خطی وسایل بهینه سازی.

کار با جعبه ابزارهای کاربردی در مهندسی نفت

Curve Fitting Toolbox - Optimization Toolbox- PDE Toolbox- Symbolic Math Toolbox - Neural Network Toolbox - Fuzzy Logic Toolbox



مراجع پیشنهادی: لازم است از مراجع مختلف استفاده شود.

عنوان درس: زمین آمار و مدل سازی فضایی مخزن (درس انتخابی)

١- مقدمه

- a مراحل مختلف مدل سازی مخازن
- b. نقش زمین آمار در مراحل مدل سازی مخازن
 - c. نیاز به مدل سازی تصادفی و احتمالی

۲- مفاهیم پایه ای احتمال و آمار

- a. تعریف احتمال
 - b. هیستوگرام
- c. تابع توزیع احتمالی
- d. تابع توزیع تجمعی
 - e. آمار
- f. تخمین پارامترهای آماری
 - g. توابع توزيع احتمالي
- h توابع توزیع مشترک دو متغیره
 - احتمال مشروط
 - j. تئورى بيز
 - k برازش (رگراسیون)
 - ٣- آمار فضايي
 - a. خاصیت سکون

- b. كووارياننس
 - c. واریوگرام
- d. مدل های واریوگرام
- e. تخمین واریوگرام/کوواریانس
- ۴- تخمین و شبیه سازی خواص مخزنی
- a. شیوه های تخمین خواص مخزنی
- b. شیوه های شبیه سازی خواص مخزنی
- c. مدل های شیء گرا و مدل های پایه گرید
 - ۵- سایر روش های مدل سازی



- a. فركتال ها
- b. آمار چند نقطه ای
- c. نقشه تصادفی مارکف
- d. روش گووسی قطع شده
 - e. مدل گووسی پولاری
- f. روش مدل سازی بر اساس فرایند
 - چک کردن مدل ساخته شده

- 1- Jensen, J. L., Lake, L. W., Corbett, P. W. M. and Goggin, D. J., (2000) Statistics for Petroleum Engineers and Geoscientists, Elsevier, The Netherlands
- 2- Deutsch, C. V. (2002) Geostatistical Reservoir Modeling, Oxford University Press.
- 3- Hohn, M. E. (1999), Geostatistics and Petroleum Geology, Kluwer Academic Publishers.
- 4- Isaaks and Srivastava (1989), Introduction to Applied Geostatistics, Oxford University Press
- 5- Till, Roger (1974) Statistical Methods for the Earth Scientists; Wiley, NY
- 6- Davis, J.C. (2002) Statistics and Data Analysis in Geology (3rd ed.); Wiley & Sons, NY
- 7- Goovaerts, P. (1997) Geostatistics for Natural Resources Evaluation, Oxford University Press
- 8- Houlding, S.W. (1999) Practical Geostatistics, Springer (geology)

9- Clark, I. (1979) Practical Geostatistics, Applied Science Publishers (Mining) 10- Yarus, J.M. and Chambers, R.L. (1994) Stochastic Modeling and Geostatistics, AAPG

عنوان درس : مهندسی مخازن گازی (درس انتخابی)

سرفصل درس:

فصل اول: اصول مهندسی مخازن گازی شامل: بررسی عملکرد مخازن گازی در نواحی مختلف دیاگرام های فازی فصل دوم: معادلات حاکم بر جریان سیال گازی در محیط متخلخل شامل: قانون دارسی – جریان های خطی – شعاعی – معادلات جریان در بستری موازی و سری

فصل سوم: نحوه آناليز آزمايشات چاه آزمائی در مخازن گازی شامل: Deliverability Tests – بدست آوردن – Flow after Flow test – Modified Isochronal Test - Isochronal Test روش های AOF استفاده از Type curve در آناليز مخازن گازی

فصل چهارم: استراتژیهای تولید از مخازن گازی

فصل پنجم: اصول مهندسی مخازن گاز میعانی

فصل ششم : نحوه آناليز أزمايشات خواص سيالات در مخازن گازي شامل آزمايشات CVD و CCE

فصل هفتم : هرز روی میعانات گازی و محاسبات آن

فصل هشتم: تاثیر آبی در عملکرد مخازن گازی



عنوان درس : موارد ویژه در مهندسی نفت (درس انتخابی)

سرفصل درس:

براساس نیازهای عملیاتی و تحقیقاتی صنعت نفت در زمینه های اکتشاف، حفاری ، تولید و مخازن هیدروکربوری و وجود کارشناس مدرس در هر یک از موارد ویژه فوق دروس مختلفی در ۳ واحد ارائه خواهد شد.



عنوان درس: جریان های چند فازی در چاه و خطوط لوله (درس انتخابی)

سرفصل درس:

۱- یادآوری مفاهیم جریان چند فازی شامل الگوهای جریان و تعریف متغیرهای استفاده شده در جریان چندفازی و
معادلات اساسی و الگوریتم های حل

۲- مدل های توصیف کننده جریان چندفازی که مستقل از رژیم جریانی می باشند(Homogeneous No slip) مدلهای مبتنی بر آنالیز ابعادی، مدل جریان مجزا، Beggs & Brill و (Beggs & Brill)

۳- مدلسازی یک بعدی جریان چندفازی در خطوط لوله و تعیین الگوی جریان (مدلهای & Barnea (1987) (خطوط لوله Dukler (خطوط لوله عمودی)، (1987) Barnea (خطوط لوله شیبدار))

۴- محاسبه افت فشار جریان حبابی با استفاده از روش Hassan & Kabir

۵- محاسبه افت فشار جریان قالبی (slug) با استفاده از روش (Sylvester (1987) (خطوط لوله افقی)
Taitel & Barnea (1990) (خطوط لوله عمودی) و تصحیح شده (1990) Taitel (خطوط لوله شیبدار)

8- محاسبه افت فشار جريان حلقوى (مدل 1990) Alves et.al.

٧- روش هاى جامع (1990) Xiao et. Al. (1990) (خطوط لوله افقى)، (1994) Ansari (خطوط لوله عمودى) و
٥ Gomes et. al. (2000)

۸- محاسبه افت فشار و الگوی جریان چندفازی (جامد، گاز، مایع)
۹- طراحی لخته گیرها

- 1- Mechanistic Modeling of Gas _Liquid Two- Phase Flow in Pipes, O. Shoham, SPE, 2006
- 2- Fluid flow and heat transfer in wellbores, A.R. Hasan and C.S.Kabir, SPE, 2002.
- 3- Fundamentals of Multiphase Flow, Christopher E. Brennen, Cambridge University press, 2005. (۵ مورد ۸)
- 4- Handbook of Natural Gas Transmission and Processing, Saeid Mokhatab, William A. Poe and James G. Speight, Gulf Publishing Company, Houston, TX, USA, 2006.

عنوان درس: تشکیل هیدروکربورهای جامد (درس انتخابی)

سرفصل درس:

الف-رسوبات سنگین هیدروکربنی در نفت خام

مقدمه:

١- تعريف آسفالتين

اجزاى تشكيل دهندة نفت خام

۱-۱-۱ هیدروکربنهای اشباع

۱-۱-۲- آروماتیکها

۱-۱-۳- رزینها

١-١-۴- آسفالتينها

١-٢- أشنايي با أسفالتين

۱-۲-۱ طبیعت مولکولهای آسفالتین

١-٢-٢ شيمي أسفالتين

١-٢-٣- ساختمان أسفالتين

۱-۲-۲- جرم مولکولی و اندازه ذرات آسفالتین

۱-۳- اثر عوامل مختلف در تشکیل رسوب آسفالتین

۱-۳-۱ غلظت و نوع مواد

۱-۳-۲ نسبت حلال به نفت و نوع حلال

۱-۳-۳- اثر دما

۱-۳-۴ اثر فشار

۱-۳-۵- ماهیت حلال

۱-۳-۶- مشخصه های جریانی

۱-۳-۲ عوامل دیگر

۱-۴- روشهای تجربی در اندازه گیری نقطه انعقاد (onset)

۱-۴-۱- روش میکروسکوپی

۱-۲-۲- روش جذب نور

۱-۴-۳ روش کشش سطحی

۱-۴-۴- روش وزن سنجي

۱-۴-۵- روش هدایت سنجی الکتریکی



۱-۴-۹- بررسی انتقال حرارت در پیش بینی نقطه شروع رسوب

ب: مدلسازی تعادلی آسفالتین

۲-۱- مروری بر مدلسازی تعادلی آسفالتین

۲-۲- مدل تئوري محلولهاي باقاعده

Steric colloidal Model (SC) مدل کلوئیدی فضایی -۳-۲

۲-۲- مدل تجمع فركتالي Frectal Aggragation Model

ج-کاهش نفوذپذیری مخازن در اثر رسوب آسفالتین و اثر آن بر رفتار دینامیک مخازن نفتی

مقدمه:

۱-۳ - آسفالتین، بهعنوان کلسترول، در سامانه مخازن نفت خام

۲-۱-۱- جذب رسوبات آسفالتینی بر سطح کانیهای سنگ

۳-۱-۲- تغییر ترشوندگی سطح کانیهای سنگ در اثر رسوب آسفالتین

۳-۱-۳ مکانیزمهای اثر متقابل نفت خام/آب نمک/سنگ مخزن

۳-۳- روشهای پیشگیری ، ممانعت کننده و از بین برنده رسوب آسفالتین

٣-٣- سينتيک تشکيل کلوخههاي أسفالتين

۳-۳-۱ تعیین بعد فرکتالی خوشههای در حال رشد

۳-۳-۲- اثر غلظت رزین برروی سینتیک خوشههای در حال رشد آسفالتین

۳-۴- کاهش نفوذپذیری و تغییر ترشوندگی سنگ مخزن در اثر رسوب آسفالتین



- Ashoori S. Jamealahmadi., "Asphaltene precipitation permeability reduction modeling." PhD dissertation, 2003.
- Kosta J. Leontaritis., "Asphaltene near-wellbore formation damage modeling." SPE 39446, 1996.
- Civan, F., "Modeling and simulation of formation damage by organic deposition." Rio de Janeiro, Brazil, November 26-29, 1995, 102-107.
- Civan, F., "Reservoir formation damage fundamentals modeling, assessment, and mitigation." Gulf Publish Company, Houston, 742p, 2000.
- Ali, M. A., Islam, M. R., "The effect of asphaltene precipitation on carbonate rock permeability: An experimental and numerical approach" SPE production & facilities, 178-183, 1998.
- Wang, S., Civan, F., "Simulation of paraffin and asphaltene deposition in porous media." SPE 50746, 1999, 57-66.
- Shaojun Wang, Frauk Civan, "Productivity decline of vertical and horizontal wells by asphaltene deposition in petroleum reservoirs." SPE 64991, 2001.