شماره ۱۱۴، آذر و دی ۱۳۹۹ • پُرُو*ِتْ نُفْت*

تعییان بهتریان ترکیاب دادههای چاه پیمایا و رخسارههای الکتریکے در محاسبه اشباع آب، ســازندهای کنــگان و دالان در بخــش مرکزی خلیج فارس

رضا غلامی و وحید توکلی* دانشکده زمینشناسی، پردیس علوم پایه، دانشگاه تهران، ایران

تاریخ دریافت: ۱۳۹۹/۰۴/۲۰ تاریخ پذیرش: ۱۳۹۹/۰۶/۱۸

چکیدہ

تعییــن اشــباع آب یکــی از مهمتریــن پارامترهـای مخزنــی جهــت تعییــن حجــم هیدروکربــن درجــا اسـت کــه بایــد بــا دقــت بــالا محاسبه شود. در این مطالعه پس از آنکه تصحیحات لازم برروی مغزههای پایه آبی سازندهای کنگان و دالان صورت گرفت، به روش آزمایش دیناستارک اشباع آب مغزه محاسبه گردید. پس از اندازه گیریهایی الکتریکی و تعیین ضرایب آرچی برروی مغزه، مقادیر اشباع آب از مدل های الکتریکی آرچی، واکسمن اسمیت، آب دوگانه و آرچی- آب دوگانه در نرمافزار ژئولاگ ۷ محاسبه شد. برای تعمیم اشباع آب به سایر چاههای اینمیدان، سه مدل رخسارهای با روش خوشهبندی چند کیفیتی بر پایه نمودار تولید شد و در یکی از میادین بخش مرکزی خلیج فارس اعمال شد. سپس در کل چاه اختلاف میانگین اشباع آب بین روش آزمایش دیناستارک و مدل های الکتریکی در ۳ نوع مدل رخسارهای مجزا اندازه گیری شد. نتایج نشان داد که در هر سه مدل رخسارهای ایجاد شده، مقادیر میانگین اشباع آب محاسبه شده از معادلات، نسبت به اشباع آب محاسبه شده از روش آزمایش دیناستارک بالاتر هستند. از مقایسه بین مدل های رخسارهای مشخص شد مدل رخسارهای که براساس لاگهای ورودی مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و چگالی ایجاد شد، کمترین اختلاف میانگین اشباع آب آزمایت دیناستارک با مدل های الکتریکی را نشان داد. از مقایسه میانگین اشباع آب در روش دیناستارک و مدل های الکتریکی بین رخساره های الکتریکی یک مدل براساس لاگ های ورودی آن، نتیجه گیری شد که پارامترهای پتروفیزیکی تخلخل، زمان عبور موج صوتی، حجم شیل و چگالی برخلاف مقاومت الکتریکی رابطه مستقیم با کاهش اختـلاف میانگیـن اشـباع آب دارنـد، امـا سنگشناسـی روی اختـلاف میانگیـن اشـباع آب بیـن روش دیناسـتارک بـا مدل.هـای الکتریکی تأثیر کمتـری دارد. در نتیجـه جهـت انتخـاب نمونـه بـرای تعییـن ضرایـب آرچـی، اسـتفاده از ایـن روش تعییـن رخسـاره الكتريكي با لاكهاى ورودى أن جهت تخمين اشباع أب مناسب است.

کلمات کلیدی: مدل الکتریکی، آرچی_ آب دوگانه، توان اشباع، دیناستارک، رخساره الکتریکی

آدرس الکترونیکی vtavakoli@ut.ac.ir

شناسه ديجيتال: (DOI: 10.22078/pr.2020.4221.2912)

زیرسطحی در میدان های نفتی و گازی میباشند. از تلفيق لاگها مي توان رخساره الكتريكي آرا شناسايي كرد. واژهٔ رخساره هاى الكتريكى ابتدا توسط سرا و ابوت به صورت مجموعهای از پاسخهای لاگها کے سبب تفکیک یے لایے یے چینے از دیگے لايهها مىشود، تعريف گرديد [16]. روشهاى مختلفی برای دستهبندی پاسخ لاگ ها جهت تعیین رخسارہ ہای الکتریکے وجبود دارد کے یکے از دقیقترین آنها، استفاده از روش خوشهسازی چند کیفیتی بر پایه نمودار است که توسط یو و رابیلر [۱۶] ارائه شده است. برای تعمیم اشباع آب مغزه از یک چاه به کل میدان، نیاز به اعتبارسنجی مقادیر اشباع آب از مدل های الکتریکی (آرچی، واکسمن اسمیت، آب دوگانه، آرچیی- آب دوگانه) با مقاديـر اشـباع آب مغـزه اسـت. تعميـم مدلهـاي اشباع آب برای استفاده در توالیهایی از چاه که فاقد مغزه هستند، به وسيله رخسارهالكتريكي انجام می شـود. هـدف از ایـن مطالعـه، شناسـایی دادههـای مؤثر چاه پیمایی در محاسبه اشباع آب از روش آرچی در مقایسه با آزمایش دیناستارک است. همچنین، دقیق ترین روش تعیین رخسار الکتریکی برای محاسبه دقیق ضرایب آرچی برای نمونههای مخـزن ارائـه میگـردد. بـرای دسـتیابی بـه ایـن هـدف در کل توالی چاه مورد مطالعه، رخسارهالکتریکی تعیین گردید و سپس در هر رخساره، میانگین اشباع آب در روش آزمایش دیناستارک و مدل های الکتریکی محاسبه شد. از اهداف دیگر این تحقیق، تعیین اختلاف اشباع آب از آزمایش دین استارک و مدل الكتريكي به منظور شناسايي دقت اشباع آب مدلهای الکتریکی در سازندهای کربناته است. این پژوهــش بهینهتریـن روش تعییـن رخسـارهالکتریکی براساس لاگ های ورودی، جهت محاسبه دقیق اشباع آب و ضرایـب آرچـی را ارائـه میدهـد. مقدمه

مخازن کربناتیه دارای ناهمگنی بیشتری نسبت به مخازن آواری هستند که این ناهمگنی باعث عدم قطعیت در محاسبه پارامترهای پتروفیزیکی در مخازن کربناته شده است [۱ و ۲]. یکی از مهم ترین مسائل در صنعت نفت، محاسبه صحیح اشباع آب در بالای مرز آب- نفت سازند برای محاسبه هیدروکربن درجا است. پیشبینی میزان اشباع آب بهدلیل پیچیدگے و ناهمگنے مخازن کربناتے، همواره امری بسیار دشوار بوده است. از طرفی، کارشناسان سعی دارند روش های مختلفی را به منظور محاسبه دقیق اشباع آب در سازندهای کربناته بیابند. روش های معمول برای محاسبه اشباع آب در صنعت نفت، استفاده مستقیم از مغزه و اندازه گیری حجم آب توسط دستگاه دین استارک و محاسبه اشباعشدگی بهصورت غیرمستقیم با استفاده از نگارهای پتروفیزیکے بر مبنای رابطه آرچی ٔ یا روابط مشتق شده از آن است. در سال های گذشته مطالعات بسیاری برروی نگارهای چاهپیمایی و تصحیحات مربوطه و فرمول های اشباع شدگی آب، بهخصوص معادله آرچی، بهعنوان یک معادله اساسی به منظور محاسبه اشباعشدگی آب در عمق هـای مختلـف چـاه صـورت گرفتـه اسـت [۳]. یارامترهای لازم برای محاسبه اشباعشدگی آب با استفاده از دادههای چاهییمایی، به عوامل و شرايط مختلف حساس بوده و دقت اين روش در شرايط مختلف موضوع بحثهاى بسيارى بوده است [۴– ۱۰]. از نمونه های مغزه توسط آزمایش دیناستارک (بهدلیل دقت بالا در نتایج) به منظور محاسبه اشباع شدگی آب در نقاط مختلف مخازن هیدروکربوری استفاده می شود [۱۱]. روش آزمایش دیناستارک، به نمونه پلاگ آسیب نمیزند و اشباع آب محاسبه شده از مغزه توسط آزمایش دین استارک بهدلیل صحت آن همواره از روشهای اصلی برای محاسبه اشباع آب بوده است [١٢- ١٢]. لاگ امروزه یکی از منابع اصلی تهیه اطلاعات

^{1.} Dean Stark

^{2.} Archie

^{3.} Electrofacies

^{4.} Multi Resolution Graph-based Clustering (MRGC)

تعیین بهترین ترکیب دادههای ...

مقایسـه مدلهـای مختلـف بـا دادههـای لاگ متفـاوت، نقـش هریـک از ایـن دادههـا را جهـت محاسـبه دقیـق اشـباع آب در چاههـای فاقـد مغـزه مشـخص نمـوده اسـت.

زمینشناسی و چینهشناسی

سازندهای کنگان و دالان (معادل آنها در صحفه عربی سازند خوف) به سن پرمین - تریاس در این مطالعه مورد بررسی قرار گرفت. این سازندها شامل فواصل تبخیری، کربناتی است که بیش از ۶۰۰ m در مناطق ساحلی ایران ضخامت دارد و ضخامت این سازندها در مناطق دور از ساحل خلیج فارس به بیش از ۳ ۶۰۰ میرسد [۱۷]. در ایران سازندهای کنگان و دالان مخازن گازی بسیار بزرگی را تشکیل میدهند. ایـن سـازندها بـه پنـج واحـد مخزنـی شـامل K1 تـا K5 تقسیم میشوند. سازند کنگان به سن تریاس بــه واحدهــای مخزنــی K1 و K2 تقسیمشــده اســت. سازند شیلی دشتک پوشسنگ سازند کربناته کنــگان را تشـکیل داده اسـت [۱۸ و ۱۹]. سـازند دالان به عضوهای کربنات بالایی و پایینی تقسیم میشود کے توسط لایے انیدریتے ہے نام نارجدا شدہاند [۲۰ – ۲۲]. سازند دالان فوقانی به واحدهای مخزن

K3 و K4 تقسیمشده است درحالی که دالان پایینی، K5 نام گذاری شده و توسط یک ناپیوستگی برروی سازند فراقون قرار گرفته است [۲۳ و ۲۴]. داشتن ناهمگنی بسیار زیاد مهمترین ویژگی سازندهای منتگان و دالان است که منجر به مطبق شدگی مخزن در میدان مورد مطالعه شده است [۱۹ و ۲۵]. لایههای انیدریتی که ضخامت کمی دارند به عنوان منشأ مطبق شدگی در این سازندها هستند [۱۹]. در این مطالعه، بر واحدهای مخزنی K1, K2, K3, K4 در این مطالعه، بر واحدهای مخزنی K1, K2, K3, K4 در یکی از میادین بخش مرکزی خلیج فارس تمرکز شده است (شکل ۱).

مواد و روش ها

ایــن تحقیــق بـرروی سـازندهای پرمیــن- تریـاس (کنـگان- دالان) در یـک چـاه از یکـی از میادیـن گازی بخـش مرکـزی خلیـج فـارس انجـام شـده اسـت. در آزمایـش آنالیــز معمـول مغــزه از m ۲۷۰ توالـی، در مجمـوع ۱۲۵۳ اندازهگیـری تخلخـل و تراوایـی انجـام شـده و ۱۳۰۸ مقطـع نـازک در همـان عمـق از اینچـاه از واحدهـای ۲۱ و 22 (سـازند کنـگان)، ۲۵ و K4 (سـازند دالان) تهیـه شـد.



شــکل ۱ الـف) موقعیـت جغرافیایـی حوضـه مرکـزی خلیـج فـارس [۲۵] (منطقـه مـورد مطالعـه) و ب) چینهشناسـی سـازندهای دالان و کنـگان در ایـن منطقـه

پروش نفت شماره ۱۱۴، آذر و دی ۱۳۹۹

همــه آنهـا معادلــه آرچــی اســت. $Sw = \left[\left(aRw \right) / \left(\bigotimes^{m} Rt \right) \right] \left(\frac{1}{n} \right)$ (1) کـه در آن a ضریـب پیچاپیچـی^۱ m تـوان سـیمانی شدن⁶، n توان اشباع، R مقاومت الكتريكي سازند و _w R مقاومــت الكتريكــى آب و ø تخلخــل اســت. از ۳ ترکیب گوناگون از لاگھای پتروفیزیکے بهعنوان ورودی برای مدل های رخساره ای استفاده شد و با استفاده از از روش خوشهسازی چند کیفیتی بر پایه نمودار در نرمافزار ژئولاگ ۷ رخسارههای الکتریکے در توالے مخرن مرد مطالعہ شناسایی گردیـد. علـت انتخـاب روش MRGC جهـت تعییـن رخساره الکتریکی به جهت دقت آن نسبت به سایر روش های دستهبندی دادهها است [۲۸]. بعد از ایجاد مدل های رخسارهای در هر رخساره الکتریکی، میانگین اشباع آب در روش آزمایش دیناستارک و مدل الکتریکی برای کل چاه و هر رخساره به طور جداگانه محاسبه شد. یس از مقایسه اختلاف میانگین اشباع آب مدل های الکتریکی با میانگین اشباع آب دیناستارک در هر رخساره الکتریکی، پارامترهای پتروفیزیکی مؤثر در اختلاف اشباع آب بین دو روش مشخص شد. پس از مقایسه سه مدل رخسارهای، بهترین مدل رخسارهای از لحاظ دقت در محاسبه پارامترهای آرچی و تعیین اشباع آب مشــخص گردیــد.

نتايج

تعيين رخساره الكتريكي

با استفاده از روش خوشهبندی گرافیکی به تعیین رخساره الکتریکی در میدان مورد نظر پرداخته شده است. با توجه به اینکه دقت رخساره الکتریکی بستگی به لاگهای ورودی آن دارد [۲۹] از سه مدل رخسارهای با لاگهای ورودی مختلف، رخساره الکتریکی تعیین شد.

- 3. Saturation Exponents
- 4. Tortuosity Factor

از این تعداد، ۱۶۰ پلاگ برای آزمایش دیناستارک انتخاب گردید. برای تشخیص کلسیت از دولومیت، مقاطع نازک توسط آلیزارین رد-اس رنگآمیزی شد. در آزمایشگاه پلاگها به سرعت درون دستگاه شد. در آزمایشگاه پلاگها به سرعت درون دستگاه (تولوئن) تا در دمای ۲۵ ۱۱۰ در معرض استخراج مایعات قرار گرفتند [۲۶]. در بخش کاندانسور آب مایعات قرار گرفتند [۲۶]. در بخش کاندانسور آب مدیند و پس از حذف نمکهای باقیمانده محلولهای شمیایی کلروفرم_متانول، اندازه گیری محلولهای شمیایی کلروفرم_متانول، اندازه گیری آب محاسبه گردید. در این پژوهش از نرمافزار آب محاسبه گردید. در این پژوهش از نرمافزار محلولها بات و رسم شکلها آس مخاه شده است.

دادههای لاگ در این مطالعه شامل لاگهای مقاومت الكتريكي (RT)، نوترون (NPHI)، صوتى (DT)، سنگشناسے (PEF)، چگالے (RHOZ) و گاما (SGR) در همان عملق دارای مغلزه است. مقادیتر تخلخل از لاگ الکتریکی نوترون_ چگالی پس از کالیبرہ کردن با دادههای تخلخل مغزه (آزمایش تخلخل هلیوم) مـورد اســتفاده قـرار گرفـت [۲۷]. از آزمایـش آنالیـز ویــژه مغــزه در مجمــوع ۵۸ نمونــه آزمایــش فاکتــور مقاومت سازند' و ۲۳ نمونه آزمایش شاخص مقاومت سازند ۲ برای تعیین ضرایب آرچی در همان عمق از این چاہ اندازہ گیری شد. مقاومت الکتریکی آب سازند نیز پس از اندازه گیری غلظت کلرید در مغزه اندازه گیری گردید. پس از اندازه گیری های الکتریکی، مقادیر توان سیمانشدگی و توان اشباع بهترتيب از رسم نمودار لگاريتمي لگاريتمي تخلخل در مقابل فاكتور مقاومت سازند و نمودار لگاريتمي لگاریتمی اشباع آب در مقابل شاخص مقاومت سازند وباروش كمترين برازش مربعات خط بهدست آمد. پـس از آن اشـباع آب طبـق معادلـه آرچـی محاسـبه شـد (رابطـه ۱). محاسـبه اشـباع آب در سـایر مدلهـای الکتریکی دارای پارامترهای بیشتری هست که اساس

^{1.} Formation Resistivity Factor

^{2.} Resistivity Index

^{5.} Cementation Exponents

توالی چاه اعمال شد و توالی مخزن مورد مطالعه به بخشهای مختلفی براساس مدل مورد استفاده تقسیم بندی گردید. شکل ۲ توالی چاه پس از اعمال مدل رخسارهای را نشان میدهد که لاگ ورودی تفکیککننده هر مدل رخسارهای، روی ستون همان مدل رخسارهای نمایش داده شده است. در این شکل همچنین نحوه پراکندگی و توزیع عمقی لاگهای الکتریکی در ستونهای شماره ۶ و ۷ و توزیع تخلخل و تراوایی مغزه در ستونهای ۸ و ۱۰ نشان داده شده است. برای شناخت پارامترهای پتروفیزیکی مؤثر در اختلاف اشباع آب، از لاگهای مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و چگالی برای مدل رخسارهای ۱ با ۲ رخساره الکتریکی، از لاگهای مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و سنگشناسی برای مدل رخسارهای ۲ با ۵ رخساره الکتریکی از لاگهای مدل رخسارهای ۳ با ۹ رخساره الکتریکی از لاگهای مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و گاما برای میدان مورد مطالعه استفاده گردید. سه مدل رخسارهای تهیه شده با روش چند کیفیتی بر پایه نمودار در



شکل ۲ مقایسه اشباع آب آزمایش دیناستارک با مدل الکتریکی در رخسارههای الکتریکی براساس لاگهای الکتریکی ورودی. مدل رخسارهای ۱ براساس لاگهای مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و چگالی در ستون شماره ۱۱، مدل رخسارهای ۳ براساس لاگهای الکتریکی مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و گاما در ستون شماره ۱۲ و مدل رخسارهای ۲ براساس لاگهای الکتریکی مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و سنگشناسی در ستون شماره ۱۳ قرار دارند.

پژهش نفت شماره ۱۱۴، آذر و دی ۱۳۹۹

صوتی، نوترون و سنگشناسی در جدول ۲ و مدل رخساره الکتریکی شاماره ۳ براساس لاگهای ورودی مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و گاما در جدول ۳ ثبت شادند و همچنین، میانگین لاگهای ورودی در هار یاک از رخساره ها اندازه گیاری و ثبت شاد. بهتریان رخساره الکتریکی کمتریان اختالاف میانگیان اشاع آب بیان روش دیناسارک و مادل الکتریکی (آرچی و مدلهای مشتقشاده از آن) را دارد. بای تشاخیص پارامترهای پتروفیزیکی مؤثر، اشاع آب براساس مدلهای گوناگون در هار رخساره الکتریکی محاسابه شاد. مقایسه اشباع آب مدل های الکتریکی با مغزه در هر رخساره الکتریکی برای تشخیص بهترین رخساره الکتریکی جهت پیشبینی اشباع آب صحیح در حجم مخزن، مقادیر میانگین اشباع آب در سه مدل رخسارهای محاسبه شد. مقادیر میانگین اشباع آب دین محاسبه شد. مقادیر میانگین اشباع آب دین رخساره الکتریکی شماره ۱ براساس لاگهای ورودی مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و چگالی در جدول ۱ و مدل رخساره الکتریکی شماره ۲ براساس لاگهای ورودی مقاومت الکتریکی،

جدول ۱ میانگین اشباع آب آزمایش دیناستارک و مدلهای الکتریکی در رخسارههای الکتریکی در سازندهای کنگان، دالان براساس لاگهای ورودی صوتی، مقاومت الکتریکی، نوترون و چگالی و میانگین آنها در هر رخساره الکتریکی

ورودى	ىالكتريكى	ئين لاگھا	مياناً	میانگین اشباع آب آزمایش دیناستار ک و مدل های الکتریکی							
RT (OHMM)	DT (US/M)	NPHI (v/v)	RHOZ (G/C3)	آرچی با ضرایب آزمایشگاهی	آرچی با ضرایب ثابت (۲،۲،۱)	آب دوگانه	واكسمن_ اسميت	آرچی- آب دوگانه	ديناستارك	شماره رخساره	
٨/•٨	197/77	•/14	۲/۷۰	۰/٣٩	•/48	۰/٣٩	٠/٣٧	• 9 •	•/١٢	رخساره شماره ۴	
۶۴/۵۵	177/67	•/•٢	۲/۵۷	• /٧۶	• /YA	۰/۷۶	٠/٧۴	۰/۵۹	•/\\	رخساره شماره ۶	
1490/88	183/38	•/•)	•/•)	۰/۸۰	•/٧۴	• / \ •	٠/٧٣	٠/٩٢	•/\X	رخساره شماره ۷	
				۰/۶۵	• 99	•/8۵	۰/۶۱	• /٧ •	۰/۱۵	ميلگين	

جدول ۲ میانگین اشباع آب آزمایش دیناستارک و مدلهای الکتریکی در رخساره الکتریکی در سازندهای کنگان، دالان براساس لاگهای الکتریکی صوتی، مقاومت الکتریکی، نوترون و سنگشناسی (PEFZ) و میانگین آنها در هر رخساره الکتریکی

میانگین لاگهای الکتریکی ورودی				میانگین اشباع آب آزمایش دیناستارک و مدل های الکتریکی						
RT (OHMM)	DT (US/M)	NPHI (v/v)	PEFZ (B/E)	آرچی با ضرایب آزمایشگاهی	آرچی با ضرایب ثابت (۲،۲،۱)	آب دوگانه	واكسمن_ اسميت	آرچی- آب دوگانه	دین استارک	شماره رخساره
14/41	195/79	•/\\	۴/۵۸	•/۴٧	۰/۵۲	٠/۴٧	۰/۴۵	•/81	•/\\	رخساره شماره ۳
۵۶/۸	۱۷۹/۶۸	•/•٢	۵/٣	•/٧۶	• /YA	۰/۷۶	٠/٧٣	•/47	•/١٢	رخساره شماره ۴
V40/1	187/01	•	٣/٢	۰/۸۳	•/૪٩	۰/۸۳	•/٧٨	٠/٨٩	•/١٩	رخساره شماره ۵
				• /۶٩	• / ¥ •	۰/۶۹	۰ /۶۵	•/54	•/14	ميلگين

تعیین بهترین ترکیب دادههای ...

ں ورودی	ی الکتریکے	ن لاگھا	میانگی	میانگین اشباع آب آزمایش دیناستارک و مدل های الکتریکی						
RT (OHMM)	DT (US/M)	NPHI (v/v)	SGR (GAPI)	آرچی با ضرایب آزمایشگاهی	آرچی با ضرایب ثابت (۲،۲،۱)	آب دوگانه	واكسمن_ اسميت	آرچی-آب دوگانه	دین استارک	شماره رخساره
۲۸۸۹/۹۴	۱۵۷/۶۵	*	۱۳/۵۸	•/٧۶	• /۶٨	۰/V۶	• 88	۱/۰۰	• / ٢ •	رخساره شماره ۲
594/54	184/80	*	74/7	٠/٨٢	٠/٨١	٠/٨٢	۰/٨٠	•/٩٢	• / ۲ ۱	رخساره شماره ۳
184/80	187/48	• \/•	۲.	• /٨٧	•//	• /٨٧	۰/۸۵	۰/٨٠	•/14	رخساره شماره ۴
ν۵/λι	۱۷۸/۸۲	• ٣/ •	22/22	• /۶٨	• /8V	• /91	•/8٣	۰۱۶۵	•/17	رخساره شماره ۵
٨/۵٧	197/81	۱۱/۰	۳۲/۳۹	•/47	•/۴٩	•/47	٠/۴٠	• 9 •	•/\\	رخساره شماره ۶
٧/•۶	۲۸۱/۳۷	۱۷/۰	۲۵/۰۹	• /۶٨	•/٧٣	• /91	•/۶٨	٠/۴٩	•/••	رخساره شماره ۹
				• /Y)	٠/٧١	•/Y1	• /۶V	• /Y)	۰/۱۳	ميلگين

جدول ۳ میانگین اشباع آب آزمایش دیناستارک و مدلهای الکتریکی در رخساره الکتریکی در سازندهای کنگان، دالان براساس لاگهای الکتریکی صوتی، مقاومت الکتریکی، نوترون و گاما و میانگین آنها در هر رخساره الکتریکی

و محاسبه شیب بهترین خط برازش، مقدار توان اشباع در کل چاه و سپس در هر رخساره الکتریکی محاسبه گردید [۳] [۲۷] (شکل ۳). پس از تعیین ضرایب آرچی مقادیر میانگین اشباع آب توسط رابطه آرچی در کل چاه و در هر رخساره الکتریکی محاسبه شد.

اشباع أب مغزه پایه أبی٬

آب استخراجی در دستگاه دین استارک، آب مقطر در فشار و دمای آزمایشگاهی است که باید حجم آب تصحیح (افزایش) یابد تا شرایط فشار، دما، شوری آب و ضریب انبساط گاز در مخزن را نشان دهد. روش آزمایش دین استارک، نمک را در پلاگ باقی می گذارد. بنابراین، تخلخلی که بعد از آزمایش دین استارک گرفته شده دست کم گرفته می شود و به افزایش نادرست اشباع آب محاسبه شده منجر می شود که این امر ضروت تصحیح تخلخل برای تعیین اشباع آب را نشان می دهد [11].

1. True Resistivity

2. Water-base-core

سپس در هر رخساره الکتریکی اختلاف میانگین اشباع آب مدلهای الکتریکی با آزمایش دیناستارک برای تعیین پارامترهای پتروفیزیکی مؤثر در دقت اشباع آب محاسبه شد. فاکتور و شاخص مقاومت سازند

در آزمایشگاه برای تعیین مقادیر توان سیمانشدگی و تعیین رابطه بین تخلخل و فاکتور مقاومت سازند برروی پلاگها مقدار تخلخل و مقاومت الکتریکی نمونه اشباع اندازه گیری شد. سپس با استفاده از نمودار لگاریتمی لگاریتمی فاکتور مقاومت سازند در مقابل تخلخل و محاسبه شیب بهترین خط برازش، مقدار توان سیمانشدگی در کل چاه و سپس، در هر رخساره الکتریکی محاسبه گردید. برای تعین مقادیر توان اشباع و تعین رابطه بین شاخص مقاومت سازند و اشباع آب در آزمایشگاه برروی پلاگها مقدار مقاومت سازند^۱ در اشباعهای مختلف اندازه گیری شد. سپس از نمودار لگاریتمی-



شکل ۳ نمونهای از نمودار لگاریتمی- لگاریتمی تخلخل در مقابل فاکتور مقاومت سازند الف) رخساره شماره ۴ براساس لاگهای مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون، چگالی، ب) نمودار فاکتور مقاومت سازند در برابر تخلخل از کل دادههای چاه ج) نمودار لگاریتمی- لگاریتمی اشباع آب در برابر شاخص مقاومت سازند در رخساره شماره ۴ که براساس لاگهای مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و چگالی تعیین شده است، د) نمودار شاخص مقاومت سازند در برابر اشباع آب از کل دادهها در چاه مورد مطالعه

میانگین اشباع آب از مدل های الکتریکی آرچی با ضرایب ثابت (۲، ۲، ۱)، آرچی با ضرایب متغییر (توان سیمانشدگی و توان اشباع متغیر براساس کار آزمایشگاهی)، واکسمن- اسمیت [۳۱]، آب دوگانه [۳۲] و مدل الکتریکی آرچی- آب دوگانه (توان سیمانشدگی و توان اشباع متغیر براساس کار آزمایشگاهی) در سه مدل رخساره الکتریکی تعیین و مقایسه شد (شکل ۴). نتایج کمی اختلاف میانگین اشباع آب مدل های الکتریکی از دیناستارک در جدول ۴ ارئه شده است.

بحث و نتايج

از مقایسه میانگین اشباع آب مدل های الکتریکی با مغزه در مدل های رخسارهای جهت شناخت مدل رخسارهای بهینه اشباع آب استفاده شد.

در مطالعات پیشین ضریب تصحیح جابهجایی آب به وسیله هجوم فیلتره گل به مغزه در حین مغزهگیری و همچنین، تصحیح نمکهای باقیمانده در دستگاه دیناستارک و اثرکاهت فشار روباره بر فاز آب، اندازه گیری شده بود که در این مطالعه نیز از همان ضرایب برای تصحیح مقادیر اشباع آب به شرایط اشباع آب مخزن استفاده شد [۱۴ و ۲۵]. ستون آخر در شکل ۲ اشباع آب دین استار ک را قبل و بعد از تصحیح انجام گرفته نشان میدهد. بنابراین با توجه به تأیید اعتبار داده ای مغزه (دین استارک) در مطالعات پیشین [۱۲-۱۴ و۳۰] در این مطالعه نیز دادههای مغزه تصحیحشدہ (دیناستارک) مبنای اعتبارسنجی سایر مدل های الکتریکی قرار گرفت. سپس میانگین اشباع آب در روش آزمایـش دیناسـتارک در کل دادههـا و در هـر رخساره الكتريكي محاسبه شد. مقایسے میانگین اشباع آب مدل های الکتریکے با مغزه در مدل های رخساره ای میانگین اشباع آب از آزمایش دیناستارک با

1. Mud Filtrate



آزمایشگاهی، آرچی با ضرایب ثابت، آرچی- آب دوگانه، واکسین استباع استباع اب مقامینی استباع اب مقامتی این رئیسی از آزمایشگاهی، آرچی با ضرایب ثابت، آرچی- آب دوگانه، واکسین اسینت، آب دوگانه) در سه میدل رخساره الکتریکی

جدول ۴ میانگین اختلاف اشباع مدل های الکتریکی از دیناستارک در مدل های رخساره ای در سازندهای کنگان، دالان

نام مدل رخساره الکتریکی	(۱-m-n) آرچی	(۲-۲-۱) آرچی	آرچي- آب دوگانه	آب دوگانه	واكسمن_ اسميت	میانگین
EF1(RT-DT-NPHI-RHOZ)	٠/۴٩	• /۵ •	۰/۳۴	٠/۴٩	•/49	•/49
EF2(RT-DT-NPHI-PEFZ)	•/۵۵	۰/۵۶	•/۵•	•/۵۵	۰/۵۱	۰/۵۳
EF3(RT-DT-NPHI-SGR)	۰/۵۲	۰/۵۸	۰/۵۴	•/۵V	۰/۵۴	۰/۵۶

می آید شامل حجم آب آزاد و مقداری حجم آب چسپیده به رسها (حضور حلال باعث شکستن پیوند بین مولکولی آب و سطح سنگ می شود) است. بنابراین، آزمایش دین استارک آب ساختاری در رسها را خارج نمی کند [۳۳]. اما در روش آرچی کل آب موجود در ساختار سنگ محاسبه می گردد که این باعث افزایش اشباع آب آرچی نسبت به روش دین استارک شده است.

نتایج ارائه شده در جدول ۴ نشان میدهند که اگر براساس لاگهای مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و چگالی تعیین رخساره الکتریکی انجام گیرد، کمترین اختلاف میانگین در مقادیر اشباع آب مدلهای الکتریکی از اشباع آب مغزه (دیناستارک) بهدست میآید. تفاوت در اختلاف مقادیر اشباع آب آرچی از روش دیناستارک با توجه به یکسان بودن ورودی سه لاگ مقاومت الکتریکی، صوتی و نوترون در هر سه مدل رخسارهای بستگی به لاگ ورودی چهارم دارد. بنابراین، چگالی نسبت به سنگشناسی و حجم شیل تأثیر بیشتری روی کاهش اختلاف

ایــن مقایســه نشــان داد کــه در ســازندهای کربناتــه کنے گان و دالان بے علےت ناہمگنے زیےاد، محاسبہ اشباع آب از معادله آرچی با توان اشباع و توان سیمانشدگی و فاکتور پیچاپیچی ثابت (۲،۲،۱) در کل چاہ و بدون در نظر گرفتن رخسارہ الکتریکی منجر به اختلاف زیادی با میانگین اشباع آب از آزمایش دیناستارک (صحت در اشباع آب) شده است. برای كاهـش عـدم اطمينان اشـباع آب از مدلهای الكتريكي آرچیی- آب دوگانه، مقادیـر اشـباع آب در هـر رخسـاره الکتریکی با ضرایب توان اشباع و توان سیمانی شدن مربوط به همان رخساره الكتريكي محاسبه شد. این کار باعث شد مقادیر میانگین اشباع آب از مدل های الکتریکی آرچی- آب دو گانه بسیار به مقادیر میانگین اشباع آب مغزه (دیناستارک) در کل مـدل رخسـارهای نزدیکتـر شـود (شـکل ۴). بـا ایـن حال مقادير ميانگين اشباع آب آزمايش ديناستارک کمتـر از میانگیـن اشـباع آب مدلهـای الکتریکـی در ہے ۳ نے مدل رخسارہ الکتریکے است کے علت امـر ناشـی از ایـن اسـت کـه در آنالیـز مغـزه، حجـم آبـی کے توسط دستگاہ آزمایے شدین استار ک بهدست

میانگین اشباع آب مدل الکتریکی با اشباع آب از مغزہ (دیناستارک) میشود، اما سنگشناسی برروی صحت اشباع آب تأثیر کمی دارد (جدول ۲). مدل رخسارهای ۳ که براساس لاگهای الکتریکی مقاومت الكتريكي، صوتي، نوترون و گاما ايجاد شد دارای ۹ رخساره الکتریکی برای سازندهای کنگان و دالان می باشد (شکل ۲). نتایج ارائه شده در جدول ۳ نشان میدهند که رخساره شماره ۶ و ۹ کمترین اختلاف میانگین اشباع آب از مدل های الکتریکی با مقایسه با اشباع آب دیناستارک را دارند و پس از آن رخساره شاماره ۵ با افزایش اختالاف میانگین و در نهایت رخسارههای شهاره ۲، ۳ و ۴ بیشترین اختلاف میانگین اشباع آب از مدل های الکتریکی در مقایسه با اشباع آب دیناستارک را نشان میدهند. رخسارههای ۱ و ۷ بهدلیل تعداد کم داده در این مقایسـه مـورد ارزیابـی قـرار نگرفـت. رخسـاره شـماره ۹ و ۶ دارای میـزان گامـا، تخلخـل و زمـان عبـور مـوج صوتے بالا و مقاومت الکتریکے بسیار پایین تری نسبت به رخسارههای ۲، ۳، ۴ و ۵ هستند. بنابراین، افزایـش حجـم شـيل و تخلخـل و زمـان عبـور مـوج صوتی و کاهــش مقاومـت الکتریکـی باعـث کاهــش اختلاف میانگین اشباع آب مدل الکتریکی با اشباع آب از مغزه (دیناستارک) می شود که حجم شیل تأثير مستقيمي برروى اختلاف ميانگين اشباع آب دارد (جـدول ۳).

بررسی دقت محاسبه اشباع آب

در عمق های ۳۰۰۰ تا ۳۰۱۵ ۳ از سازندهای مورد مطالعه، لاگ گاما با مقادیر بالا ثبت شده است. در این توالی به علت وجود زمینه رسی رسانا مقادیر مقاومت الکتریکی بسیار پایین ثبت شده است. بنابراین در این عمق ها، مقدار اشباع آب محاسبه شده از مدل های آرچی بیش از حد محاسبه شده و دارای عدم اطمینان میباشد. در این توالی بهتر است از اشباع آب مغزه یا از معادلات شیلی که در آن ظرفیت تبادل کاتیونی لحاظ شده است، استفاده شود (ناحیه الف در شکل ۲).

میانگین اشباع آب مدل الکتریکی از اشباع آب مغزه (دیناستارک) دارد (شکل ۴). برای تشخیص پارامترهای پتروفیزیکی مؤثر بر اشباع آب مدلهای رخسارهای براساس لاگهای ورودی ایجاد شد. در مـدل رخسـارهای ۱ کـه براسـاس لاگهـای مقاومـت الکتریکی، صوتی، نوترون و چگالی ایجاد شد دارای ۷ رخساره الکتریکی برای سازندهای کنگان و دالان می باشد (شکل ۲). نتایج ارائه شده در جدول ۱ نشان میدهند که رخساره شاماره ۴ کمترین اختـلاف میانگیـن اشـباع آب از مدلهـای الکتریکـی در مقایسه با اشباع آب دین استارک را دارد و پس از آن رخساره شاماره ۶، ۷ اختالف میانگیان بیشاتری نشان دادند. رخسارههای ۱، ۲، ۳ و ۵ بهدلیل تعداد کم داده در این مقایسه مورد ارزیابی و مقایسه قرار نگرفت. رخساره شماره ۴ دارای تخلخان، چگالی و زمان عبور موج صوتی بالا و مقاومت الکتریکی بسیار پایینتری نسبت به رخسارههای ۶ و ۷ است و بنابراین، افزایش تخلخا، چگالی و زمان عبور موج صوتی و کاهش مقاومت الکتریکی، باعث كاهـش اختـلاف ميانگيـن اشـباع آب مـدل الكتريكـي با اشباع آب از مغزه (دین استارک) شد (جدول ۱). در مدل رخسارهای ۲ که براساس لاگهای مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و سنگ شناسی ایجاد شد دارای ۵ رخساره الکتریکی برای سازندهای کنگان و دالان میباشد (شکل ۲). نتایج ارائه شده در جدول ۲ نشان میدهند که رخساره شاماره ۳ کمترین اختـلاف میانگیـن اشـباع آب از مدلهـای الکتریکـی در مقایسه با اشباع آب دیناستارک را نشان میدهد و پـس از آن رخسـاره شـماره ۴ و ۵ اختـلاف میانگیـن بیشتری نشان دادند. رخسارههای ۱ و ۲ بهدلیل تعداد کم داده در این مقایسه مورد ارزیابی و مقایســه قــرار نگرفــت. رخسـاره شــماره ۳ تخلخــل و زمان عبور موج صوتى بالا و مقاومت الكتريكي بسیار پایین تری نسبت به رخساره های ۴ و ۵ دارد بنابراین، افزایش تخلخل و زمان عبور موج صوتی و كاهـش مقاومـت الكتريكـي، باعـث كاهـش اختـلاف

افزایت تراوایتی سازند منجر به افزایت نفوذ گل پایه آبی به مغزه و در نتیجه کاهش صحت اشباع آب از مغزه می شود [۱۲]. در توالی ۲۱۱۰ تعیین اشباع آب از مغزههای پایه آبی به روش آزمایش دین استارک به علت هجوم گل و حجم آب خارج شده در حین فرایند مغزه گیری و آوردن مغزه به سطح دارای عدم قطعیت می باشد. اما به علت ایجاد سله گل با تراوایی کم روی قسمت خارجی مغزه، میزان نفوذ آب به مغزه و تغییر حجم آب کم است بنابراین بهتر است در توالی هایی با تراوایی مشتق شده از آن که از اطمینان بیشتری نسبت به آزمایش دین استارک بر خوردار است، استفاده گردد (ناحیه ب در شکل ۲).

بعضی از شیل و رسها (ژیپس ، اسمکتیت و مونت موریلونیت) مقدار قابل توجهی از آب تبلور در دمای ۸۰ –۱۰۵ درجـه سانتیگراد از خـود خـارج میکننـد [۳۴]. به علت اینکه در دمای نسبتاً کم (C° ۱۰۰) در حضور حلال (تولوئن) آزمایش دیناستارک انجام می شود مقدار کمی آب هیدروکسیل خارج می، شود [۳۳] کے باعث می شود تخلخل مغزہ بیـش از حـد تخمیـن زده شـود. در عمـق ۳۲۰۰ تـا m۲۱۵ m از سازند مرد مطالعه مقادیر تخلخل براساس لاگ پایینتر از تخلخل آزمایش مغزه ثبت شده است. در این توالیها مقدار اشباع آب محاسبه شده براساس مدل های آرچی و مدل های مشتقشده از آن تخمین خیلی بالاتری نسبت به اشباع آب مغزه در همان عمق نشان میدهند. بنابرايين مقدار بالاتر اشباع آب مدل الكتريكي آرچی نسبت به دین استارک به علت محاسبه تخلخل کمتر لاگ الکتریکی نوترون_ چگالی نسبت به تخلخه مغزه می باشد (ناحیه ج در شکل ۲).

نتيجه گيرى

این مطالعه نشان داد که اگر ضرایب آرچی در هر

رخساره الكتريكي محاسبه گردد، اشباع آب حاصل از مدل های الکتریکی بسیار به مقادیر اشباع آب دیناستارک نزدیک می شود. اشباع آب محاسبه شده از معادله آرچی و معادلات شیلی مشتقشده از آن با ضرایب ثابت و متغیر آزمایشگاهی دارای مقادیر میانگین بسیار بالاتری نسبت به اشباع آب محاسبه شده از روش آزمایش دیناستارک است. توالیهایے از این چاہ کے مقادیہ میانگین اشباع آب از مغزه (دیناستارک) با مقادیر اشباع آب مدل الكتريكي أرچي- أب دوگانه داراي اختلاف است، تعیین گردید و علت این اختلاف اشباع آب بین دو روش بیان شد. برای تعمیم مدل های اشباع آب تصحیحشده به چاههای فاقد مغزه، سـه مـدل رخسـارهای بـا لاگهـای ورودی متفـاوت با روش خوشـهبندی چنـد کیفیتـی بـر پایـه نمـودار تعیین گردید. از مقایسه بین سه مدل رخسارهای مشخص شد مدل های رخساره ای که براساس لاگهای ورودی مقاومت الکتریکی، صوتی، نوترون و چگالی ایجاد می شود، کمترین اختلاف اشباع آب مدل های الکتریکی در مقایسه با میانگین اشباع آب آزمایـش دیناسـتارک را نشـان میدهنـد. تفاضـل میانگین اشباع آب بین مدل های الکتریکی با دیناستارک در این مدل با لاگهای ورودی بهینه، ۴۶٪ است که نسبت به مدل رخسارهای دوم و سوم بهترتیب ۶٪ و ۹٪ اشباع آب کمتری دارد. بنابراین جهت انتخاب نمونه برای تعیین ضرایب آرچی، این روش تعیین رخساره الکتریکی مناسب است. از مقایســه اختـلاف اشــباع آب در بیــن رخسـارههای الکتریکی یک مدل رخسارهای، نتیجه گیری شد کـه تخلخـل و تراوایـی و چگالـی برخـلاف مقاومـت الكتريكي رابطه مستقيم با افزايش صحت اشـباع آب دارد. همچنیـن براسـاس نـوع لاگ ورودی تشکیلدهنده هر مدل رخسارهای، مشخص شد کے سنگشناسے و حجے شیل روی صحت اشباع آب تأثیر کمتری نسبت به چگالی دارد. پژهش نفت • شماره ۱۱۴، آذر و دی ۱۳۹۹

[1]. Ronchi P., Ortenzi A, Borromeo O, Claps M, Zempolich WG (2010) Depositional setting and diagenetic processes and their impact on the reservoir quality in the late Visean–Bashkirian Kashagan carbonate platform (Pre-Caspian Basin, Kazakh-stan), AAPG Bulletin, 94, 9: 1313–1348.

[2]. Rustichelli A, Tondi E, Agosta F, Di Celma C, Giorgioni M (2013) Sedimentologic and diagenetic controls on pore-network characteristics of Oligocene–Miocene ramp carbonates (Majella Mountain, central Italy), AAPG Bulletin, 97, 3: 487– 524.

[3]. Archie GE (1942) The electrical resistivity log as an aid in determining some reservoir characteristics, Transactions of the AIME, 146, 01: 54–62.

[4]. Qin Z, Pan H, Ma H, Konaté AA, Hou M, Luo S (2016) Fast prediction method of Archie's cementation exponent, Journal of Natural Gas Science and Engineering 34: 291–297.

[5]. Glover PWJ (2017) A new theoretical interpretation of Archie's saturation exponent, Solid Earth, 8: 805-816.

[6]. Soleymanzadeh A, Jamialahmadi M, Helalizadeh A, Soulgani BS (2018) A new technique for electrical rock typing and estimation of cementation factor in carbonate rocks, Journal of Petroleum Science and Engineering, 166: 381–388.

[7]. Nazemi M, Tavakoli V, Rahimpour-Bonab H, Hosseini M, Sharifi-Yazdi M (2018) The effect of carbonate reservoir heterogeneity on Archie's exponents (a and m), an example from Kangan and Dalan gas formations in the central Persian Gulf, Journal of Natural Gas Science and Engineering, 59: 297–308.

[8]. Hamada GM, Almajed AA, Okasha TM, Algathe AA (2013) Uncertainty analysis of Archie's parameters determination techniques in carbonate reservoirs, Journal of Petroleum Exploration and Production Technology, 3: 1, 1–10.

[9]. Galiuk HS, Saadat K, Kazemzadeh E (2011) A case study of saturation exponent measurement on some carbonate cores at full reservoir conditions," In International Symposium of the Society of Core Analysts held in Austin, Texas, USA, 18–21.
 [10]. Worthington PF (2011) The petrophysics of problematic reservoirs, Journal of Petroleum Technology, 63, 12: 88–97.

[11]. Dean EW, Stark DD (1920) A convenient method for the determination of water in petroleum and other organic emulsions, Industrial & Engineering Chemistry, 12, 5: 486–490.

[12]. Richardson JG, Holstein ED, Rathmell JJ, Warner HR (1994) Investigation of as-received oil-base-core water saturations from the ivishak reservoir, Brudhoe Bay Field, SPE, 28592: 25–28.

[13]. Woodhouse R (1987) Problems in sw calibration using oil mud cores and core electrical measurements, The Log Analyst, 28, 3: 289–293.

[14]. Richardson JG, Holstein ED, Rathmell JJ, Warner Jr HR (1997) Validation of as-received oil-based-core water saturations from Prudhoe Bay, SPE Reservoir Engineering, 12, 01: 31–36.

[15]. Serra O, Abbott HT (1982) The contribution of logging data to sedimentology and stratigraphy, Society of Petroleum Engineers Journal, 22, 01: 117-131.

[16]. Ye S.J, Rabiller P (2000) A new tool for electro-facies analysis: multi-resolution graph-based clustering, in SPWLA 41st annual logging symposium, Society of Petrophysicists and Well-Log Analysts.

[17]. Alsharhan AS (2006) Sedimentological character and hydrocarbon parameters of the middle Permian to Early Triassic Khuff Formation, united Arab Emirates, GeoArabia, 11, 3: 121–158.

[18]. Aali J, Rahimpour-Bonab H, Kamali MR (2006) Geochemistry and origin of the world's largest gas field from Persian Gulf, Iran, Journal of Petroleum Science and Engineering, 50, 3–4: 161–175.

[19]. Rahimpour-Bonab H (2007) A procedure for appraisal of a hydrocarbon reservoir continuity and quantification of its heterogeneity, Journal of Petroleum Science and Engineering, 58, 1–2: 1–12.

[20]. Szabo F, Kheradpir A (1978) Permian and Triassic stratigraphy, Zagros basin, south-west Iran, Journal of Petroleum Geology, 1, 2: 57-82.

[21]. Konyuhov AI, Maleki B (2006) The Persian Gulf Basin: geological history, sedimentary formations, and petroleum potential, Lithology and Mineral Resources, 41, 4: 344–361.

[22]. Ghazban F (2007) Petroleum geology of the Persian Gulf, Joint publication, Tehran University Press and National Iranian Oil Company, Tehran, .

[23]. Tavakoli V (2016) Ocean chemistry revealed by mineralogical and geochemical evidence at the permian-triassic mass extinction, offshore the Persian Gulf, Iran, Acta Geologica Sinica English Edition, 90, 5: 1852–1864.

[24]. Abdolmaleki J, Tavakoli V (2016) Anachronistic facies in the early Triassic successions of the Persian Gulf and its palaeoenvironmental reconstruction, Palaeogeogr Palaeoclimatol Palaeoecol, 446: 213–224.

[25]. Insalaco E, Virgone A, Courme B, Gaillot J, Kamali M, Moallemi A, Lotfpour M, Monibi S (2006) Upper Dalan member and Kangan formation between the Zagros mountains and offshore Fars, Iran: depositional system, biostratigraphy and stratigraphic architecture, GeoArabia, 11, 2: 75–176.

[26]. Keelan DK (1997) A critical review of core analysis techniques, Journal of Canadian Petroleum Technology, 11, 02:1972.
[27]. McCoy DD, Grieves WA () Use of resistivity logs to calculate water saturation at prudhoe bay, SPE Reservoir Engineering, 12, 1: 45–51. [28]. Sutadiwirya Y, Abrar B, Henardi D, NuGRoho BH, Wibowo RA (2008) Using MRGC (multi resolution graph-based clustering) method to integrate log data analysis and core facies to define electrofacies, in the Benua Field, in Central Sumatera Basin, Indonesia, International Gas Union Research Conference, IGRC, Paris.

[29]. Tavakoli V, Jamalian A (2018) Microporosity evolution in Iranian reservoirs, Dalan and Dariyan formations, the central Persian Gulf, Journal of Natural Gas Science and Engineering, 52: 155–165.

[30]. Holstein ED, Warner Jr HR (1994) Overview of water saturation determination for the ivishak (sadlerochit) reservoir, prudhoe bay field, in SPE Annual Technical Conference and Exhibition.

[31]. Juhasz I (1981) Normalised Qv-the key to shaly sand evaluation using the Waxman-Smits equation in the absence of core data, in SPWLA 22nd Annual Logging Symposium.

[32]. Clavier C, Coates G, Dumanoir J (1977) Theory and experimental basis for the dual-water model for interpretation of shaly sands, SPE, 6859.

[33]. Handwerger DA, Willberg D, Pagels M, Rowland B, Keller JF (2012) Reconciling retort versus Dean Stark measurements on tight shales, SPE Annual Technical Conference and Exhibition. Society of Petroleum Engineers, 5, 3932–3945.

[34]. Kazak ES, Kazak A V (2019) A novel laboratory method for reliable water content determination of shale reservoir rocks, Journal of Petroleum Science and Engineering 183: 106301.



Petroleum Research Petroleum Research, 2021(December-January), Vol. 30, No. 114, 1-3 DOI: 10.22078/pr.2020.4221.2912

Determining the Best Log Combination and Electrofacies in Water Saturation Calculation, Kangan and Dalan Formations in the Central Persian Gulf

Reza Gholami and Vahid Tavakoli* School of Geology, College of Science, University of Tehran, Iran vtavakoli@ut.ac.ir DOI: 10.22078/pr.2020.4221.2912

Received: July/10/2020

Accepted: September/08/2020

Introduction

Carbonate reservoirs have more heterogeneity than terrigenous reservoirs, which has led to uncertainty in the calculation of petrophysical parameters in carbonate reservoirs. Predicting water saturation has always been difficult due to the complexity and heterogeneity of carbonate reservoirs. On the other hand, experts are trying to find different ways to accurately calculate water saturation in carbonate formations. Common methods for calculating water saturation in the oil industry are the direct use of the core and the measurement of water volume by the Dean-Stark test, also, the calculation of water saturation is indirectly using petrophysical logs based on the Archie equation or the Archie-derived equations. The parameters required to calculate water saturation using well logging data have been sensitive to different conditions, and the accuracy of this method in different conditions has been the subject of much discussion [1]. Water saturation calculated from the core by the Dean-Stark test has always been one of the main methods for calculating water saturation due to its accuracy in calculating water saturation [2]. Electric logs at this time are one of the main sources of subsurface information in oil and gas fields. By combining the logs, the electrical facies can be identified. The word electrical facies was first defined by Serra and Abbott as a set of log responses that separate one layer or layer from other layers [3]. Generalization of water saturation models for use in sequences of wells that do not have a core is performed

by an electrical facies. The purpose of this study was to identify the effective petrophysical parameters in the calculated water saturation difference from the Archie method with the Dean-Stark experiment. Also, the most accurate method of determining electrical facies is presented to accurately calculate Archie coefficients. To achieve this goal, an electrical facies was determined along the entire sequence of the studied wells. Then, in each electrical facies, the average water saturation in the Dean-Stark test method and the electrical models were calculated. Other goals of this study are to determine the difference in water saturation from the Dean-Stark test and the electrical model to identify the accuracy of water saturation of electrical models in carbonate formations.

Materials and Methods

The study was performed on the Permian-Triassic formations (Kangan-Dalan) in a well in one of the gas fields in the Central Persian Gulf. After determining Archie's coefficients, water saturation was calculated based on Archie's equation (Equation 1).

$$Sw = \left[\left(aRw \right) / \left(\emptyset^m Rt \right) \right] \left(\frac{1}{n} \right)$$
(1)

This equation determines the Sw based on the porosity (\emptyset) , resistivity of the formation (Rt), formation water resistivity (Rw), cementation (m) and saturation (n) exponents. In this study, a total of 1253 porosity and permeability tests were performed on plug samples. In this study, Dean-Stark extraction method was used to determine core water saturation.

Results and Discussion

Comparison of Water Saturation of Electrical Models with Cores in Each Electrical Facies

The average values of Dean-Stark water saturation with electrical models in electrical facies model No. 1 based on input logs including electrical resistance, sonic, neutron, and density were recorded in Table 1. The average values of input logs in each facies were also measured, and recorded in Table 1.

Table 1 Average water saturation of the Dean-Stark test and electrical models in electrical facies in Kangan and Dalan formations based on input logs including sonic log, electrical resistance, neutron and density and calculation of their average in each electrical facies.

Comparison of the Average Water Saturation of Electrical Models with the Dean-Stark Test in Facies Models

average water saturation from Dean-Stark experiment

with average water saturation from Archie electrical models with constant coefficients (2,2,1), Archie with variable coefficients (cementation exponents and variable saturation exponents based on laboratory work), Waxman-Smith [4], Dual water [5] and Archie-dual water electrical model (cementation exponents and variable saturation exponents based on laboratory work) were determined and compared in three models of electrical facies (Figure 1).

To determine the best electrical facies for predicting the correct water saturation in hydrocarbon reservoirs, the average water saturation values were calculated in three facies models. The best electrical facies has the least difference in the average water saturation between the Dean-Stark method and the electrical model (Archie and Archie-derived models).

 Table 1 Average water saturation of the Dean-Stark test and electrical models in electrical facies in Kangan and Dalan formations based on input logs including sonic log, electrical resistance, neutron and density and calculation of their average in each electrical facies.

Average input electrical logs			cal logs	The average water saturation of the Dean-Stark test and the electrical models							
RT	DT	NPHI	RHOZ	Archie with labora- tory coefficients	Archie with constant coefficients	Dual water	Waxman- Smith	Archie- Dual water	Dean- Strak	Elec- trical facies	
8	197.2	0.14	2.70	0.39	0.46	0.39	0.37	0.60	0.12	EF-4	
64	173.4	0.02	2.57	0.76	0.78	0.76	0.74	0.59	0.17	EF-6	
1490	163.4	0.01	0.01	0.80	0.74	0.80	0.73	0.92	0.18	EF-7	
853	178.2	0.07	2.64	0.65	0.66	0.65	0.61	0.70	0.15	Average	



Fig. 1 Comparison of the average water saturation of the Dean-Stark test with the average water saturation of electrical models (Archie with laboratory coefficients, Archie with constant coefficients, Archie-Dual Water, Waxman_Smith, Dual Water) in three models of electrical facies.

The results presented in Table 1 shows that if the input logs, including electrical resistance, sonic, neutron, and density, are determined electrical facies, the minimum difference in the average water saturation of the electrical models with the water saturation of the core (Dean-Stark) is obtained. The reason for the difference in the water saturation values of Archie with the water saturation of Dean-Stark in each facies model depends on its input log. Therefore, density compared to lithology and shale volume has a greater effect on reducing the difference between the average water saturation of the electrical model and the saturation of water in the Dean-Stark (Figure 1).

To determine the petrophysical parameters affecting water saturation, facies models based on input logs were created. In facies model 1, which was created based on the input logs, including electrical resistance, sonic, neutron, and density, has 7 electrical facies for Kangan and Dalan formations. The results presented in Table 1 show that the electrical facies No. 4 has the lowest difference in the average water saturation of the

electrical models compared to the water saturation

of Dean-Stark. After that, the electrical facies No. 6, 7 showed a greater average difference between the two methods of water saturation. Electrical facies No. 4 have high porosity, density, and sonic wave transit time, but have much lower electrical resistance than electrical facies 6 and 7. Therefore, increasing the porosity, density, and sonic wave transit time and reducing the electrical resistance, reduced the average water saturation difference of the electrical model with water saturation of the Dean-Stark (Table 1).

Conclusions

This study showed that if the Archie coefficients were calculated in each Electrical facies, the water saturation resulting from the electrical models would be very close to the water saturation values of Dean-Stark test. The calculated water saturation, from the Archie equation and the shaly equations derived from it with constant coefficients and variable laboratory coefficients, has much higher average values than the water saturation calculated from the Dean-Stark test method. Sequences from this well were determined that the mean values of water saturation of the core (Dean-Stark) were different from the values of water saturation of the Archie-Dual Water model. And the reason for this difference in water saturation between the two methods was stated. To generalize the watersaturated models corrected to wells that do not have a core, three facies models with different input logs were determined using a Multi-Resolution Graphbased Clustering (MRGC). Comparison between the three facies models showed that facies models based on input logs, including electrical resistance, sonic, neutron, and density, showed the lowest water saturation difference of the electrical models compared to the average water saturation of the Dean-Stark test. The difference between the average water saturation between the electrical models and Dean-Stark in this

model with optimal input logs is 46%, which is 6% and 9% less water saturation than the second and third facies models, respectively. Therefore, to select the sample to determine the coefficients of Archie, this method of determining the electrical facies is appropriate. Comparing the difference in water saturation between electrical facies, it was concluded that porosity, permeability, and density, in contrast to electrical resistance, is directly related to the increase of water saturation accuracy. Also, based on the type of input log of each facies model, it was found that lithology and shale volume has less effect on water saturation accuracy than density.

References

- Galiuk HS, Saadat K, Kazemzadeh E (2011) A case study of saturation exponent measurement on some carbonate cores at full reservoir conditions, International Symposium of the Society of Core Analysts held in Austin, Texas, USA, 18–21.
- Richardson JG, Holstein ED, Rathmell JJ, Warner Jr HR (1997) Validation of as-received oil-basedcore water saturations from Prudhoe Bay, SPE Reservoir Evaluation and Engineering, 12, 01: 31–36.
- Serra O, Abbott HT (1982) The Contribution of Logging Data to Sedimentology and Stratigraphy, Society of Petroleum Engineers Journal, 22: 117– 131.
- Juhasz I (1981) Normalised Qv-the key to shaly sand evaluation using the Waxman-Smits equation in the absence of core data, SPWLA 22nd Annual Logging Symposium, Mexico City, Mexico, Paper Number: SPWLA-1981-Z.
- Clavier C, Coates G, Dumanoir J (1977) Theory and experimental basis for the dual-water model for interpretation of shaly sands, Society of Petroleum Engineers Journal, 24, 2:153–168.

3