

تعیین مخازن هیدروکربنی با استفاده از روش دماسنجی

* دکتر حمیدرضا کامیار

و بی جویی کرد.

این روش را می توان به صورت نسبتاً مؤثر در اکتشاف مخازن هیدروکربنی به کار برد، زیرا شرایط سیالات هیدروکربنی به صورت یک مانع دمایی عمل می کنند. مخازن هیدروکربنی به تنهایی یک سد ناقصی برای انتقال گرما هستند. آب دارای انتقال گرمای بالایی است، ولی مخلوطی از آب و نفت یک سد کاملی را در مقابل انتقال گرما تشکیل می دهد. از این رو، یک توازن دینامیکی در شرایط و وضعیت موجود ما بین آنومالی های دمایی منفی (Negative) در روی سطح و مثبت (Positive) در زیر سطح این مخازن برقرار خواهد شد.

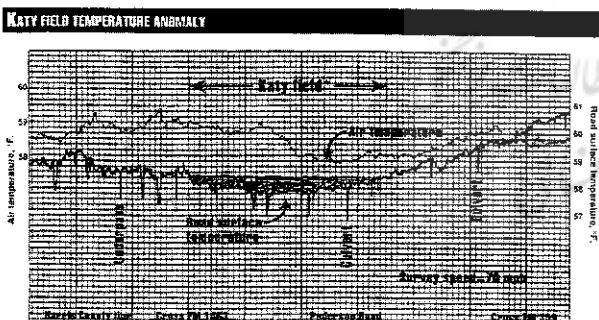
به طور کلی آنومالی دمایی منفی اثر شدیدتر و قوی تری بر روی انباشت های هیدروکربنی در نقطه برداشت (Measuring) اعمال می کند.

روش های اندازه گیری دما

الف - اندازه گیری دما با استفاده از ماهواره

یک روش اندازه گیری دما به وسیله ماهواره ها (Remote Sensing) صورت می گیرد. دمای اندازه گرفته شده با استفاده از اشعه مادون قرمز (Infrared) نسبی است. برای دست یافتن به مقدار واقعی باید روی آن تصحیحات متعددی مانند: تعیین مقدار رطوبت هوای نزدیک به سطح زمین و وقایع روزانه و سالانه (Daily Event Year Event) انجام گیرند. در شکل ۱. می توان اختلاف دما در روی سطح زمین و حتی هوای نزدیک به سطح را در جایی که مخزن هیدروکربنی در زیر زمین موجود یا غیر موجود است را مشاهده کرد.

شکل ۱. اندازه گیری دما از ماهواره در منطقه (Katy Field)



ب - اندازه گیری دما در ارتفاع کم از سطح زمین با استفاده از پرواز

در این روش که به صورت پرواز با هواپیما یا هلی کوپتر صورت می گیرد، دمای سطح زمین به صورت مطلق در ارتفاع ۵ ft تا ۴/۵ از سطح زمین برداشت می شود. این مقادیر هم تابع تصحیحات ذکر شده هستند ولی نه به شدت فوق.

در شکل ۲. میانگین دمای سالیانه و ثبت آن با پرواز در ارتفاع ۴/۵ft از سطح زمین در سال ۱۹۴۱ توسط وزارت کشاورزی امریکا اندازه گیری و نقشه مربوطه تهیه شد. در این نقشه میداین نفتی عظیمی مانند: Fortworth, Midland Basin, Delaware and Anadarko که پس از سال ۱۹۴۱ به وسیله حفاری های عمیق کشف شدند را مشخص شده است.

افزایش روز افزون احتیاج به انرژی باعث شده که در کنار انرژی های فسیلی، آلترونیوهای دیگری جستجو شوند که در این راستا انرژی های تجدیدپذیر (خورشیدی، بادی و زمین گرمایی) جایگاه های خود را حداقل در کشورهای پیشرفته پیدا کرده اند.

در رابطه با انرژی های فسیلی (نفت و گاز) و اکتشاف آنها که حدود ۱۰۰ سال از قدمت آن می گذرد، در کنار مسایل زمین شناسی، روش های مختلف ژئوفیزیک دسترسی به آنها به کار برده می شود. از جمله روش های ژئوفیزیکی برای اکتشاف نفت و گاز می توان لرزه نگاری، مغناطیس سنجی و گرانی سنجی را نام برد. که روش لرزه نگاری مطمئن تر قدیمی تر، گران قیمت تر و جا افتاده ترین روش برای این هدف است.

پرسشی که در اینجا مطرح شده، این است که کدام یک از روش های ژئوفیزیکی زمان کمتری را در بر می گیرد و در نتیجه از لحاظ قیمت مناسب تر است. در این راستا پیشرفت های زیادی صورت گرفته است.

در سال ۱۹۹۹ میلادی روش حرارت سنجی برای اکتشاف مخازن هیدروکربنی برای اولین بار ارائه شد. استفاده از این روش (حرارت سنجی) با توجه به لازم بودن زمان کوتاه و در نتیجه مناسب بودن قیمت آن، می تواند به عنوان روش پایه ای جهت اکتشاف مخازن هیدروکربنی و یا حتی روش تکمیلی به حساب آید. در این مقاله طرز استفاده از این روش به طور کلی و با جزئیات کامل شرح داده می شود.

مخزن هیدروکربن با یک آنومالی دمایی منفی در بالای سطح و آنومالی دمایی مثبت در زیر سطح آن همراه است. با استفاده از روش دماسنجی می توان محل مخازن هیدروکربنی و همچنین شکل و مرزهای آنها را تعیین کرد. تشریح و توضیح نقشه های آنومالی دما برای تعیین هیدروکربن زیر زمین به صورت کمی مورد استفاده قرار می گیرند و این بدون استفاده از داده های قبلی اکتشافی امکان پذیر است. به علاوه در اینجا روش های دمایی (Temperature) و لرزه ای (Seismic) در راستای اکتشاف مخازن هیدروکربنی با یکدیگر مقایسه می شوند. مشخصات شاخص این روش عبارتند از: ۱. آسان، ۲. سریع، ۳. مطمئن، ۴. ارزان، ۵. احتیاج نداشتن به هیچ گونه مجوزی، ۶. به دست آوردن جواب ها در زمان کوتاه و از همه مهم تر ۷. مفید بودن برای محیط زیست.

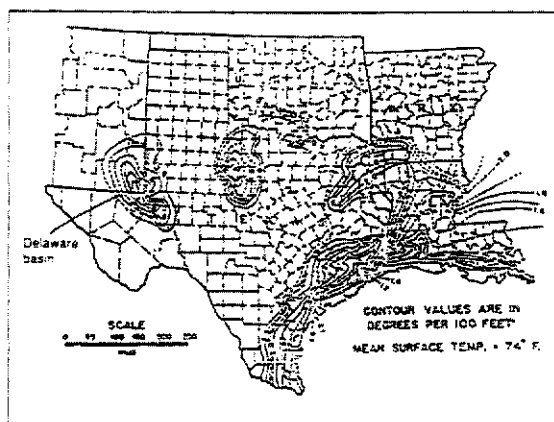
جریان گرما از درون زمین به طرف بالا و سطح حرکت می کند، یعنی حرکت آن از مناطقی با دمای زیاد به مناطق خنک تر (قانون دوم ترمودینامیک). هیدروکربن ها به صورت یک سد عمل می کنند و از انتقال گرما جلوگیری می کنند. به همین جهت انباشت های هیدروکربنی با آنومالی دمایی منفی در روی سطح و آنومالی دمایی مثبت در زیر سطح آنها همراه هستند.

این روش تفسیر نقشه های آنومالی دمایی منفی به منظور بی جویی، اکتشاف مخازن هیدروکربنی (Hydrocarbon) زیر سطحی به صورت کمی و بدون نیاز به اطلاعات و داده های اکتشافی دیگر را میسر می سازد. مخصوصاً می توان این روش را در مخازن از نوع چینه ای همراه با تعیین شکل و مرزهای مخزن به کار برد.

همچنین می توان زون های زیرین چاه های حفر شده یا محل های شکسته شده (گسل خورده) را بدون تاثیر منفی نمک بین لایه های ردیابی

شکل ۲. تعیین دمای هوا در ارتفاع ۴/۵ft از سطح زمین

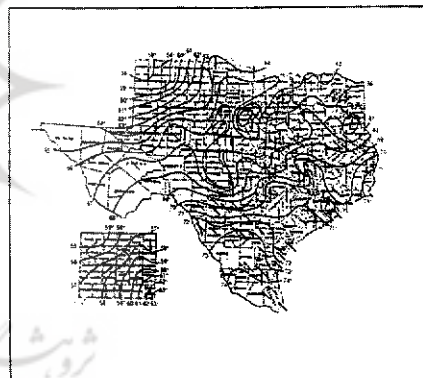
GEOHERMAL GRADIENTS IN SOUTHWEST U.S., 1947



نقشه ایزوترم های دمایی و خطوط جریان بادها و جهت آنها به وسیله وزارت کشاورزی در ایالت تگزاس به سال ۱۹۱۶ در شکل ۳. ترسیم شده اند. این نقشه میادین عظیم نفتی در شرق تگزاس را که حدوداً ۱۴ سال بعد به سال ۱۹۳۰ در Fortbend and Eastland کشف و مورد بهره برداری قرار گرفتند را کاملاً نشان می دهد.

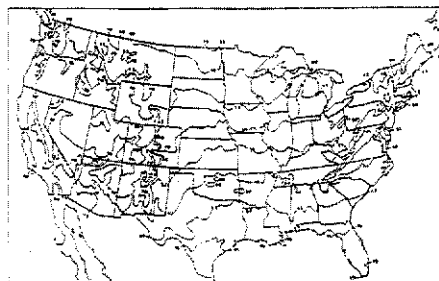
شکل ۳. ایزوترم های دمایی و خطوط جریان باد

TEXAS MEAN ISOTHERMS AND PREVAILING WINDS, 1916



ج - اندازه گیری دما با کار گذاشتن دماسنج در روی سطح زمین در این روش دماسنج روی سطح زمین قرار می گیرد و در ارتباط مستقیم با زمین است. دمای اندازه گرفته شده کاملاً مطلق است و همین طور تابع تصحیحات فوق است. برای مثال تعداد ایستگاه های اندازه گیری دما در روی سطح زمین به سال ۱۹۴۱ در امریکا ۱۰ هزار بوده و ۴۲ سال بعد به سال ۱۹۸۳ به ۱۳ هزار افزایش یافت و این کمک بسزایی در صرفه جویی در زمان کرد. (شکل ۴). شکل ۴. تعداد ایستگاه های هواشناسی در روی سطح زمین در امریکا

AVERAGE ANNUAL TEMPERATURES IN CONTINENTAL U.S.

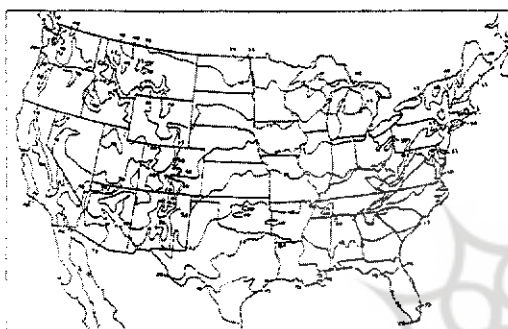


د - اندازه گیری دما در اعماق کم

دما در حفاری هایی با عمق کم از سطح زمین اندازه گرفته می شود. اندازه گیری های دما در عمق کم تا (۵ft) در منطقه عظیم نفتی Webster در شهر Harris County واقع در Texas را نشان می دهند که در آن حتی مرزهای این مخزن مشخص هستند. این روش برای پیش بینی کردن انباشت های هیدروکربن زیرین، ابزار کار مناسب و قابل اعتمادی است. ما می دانیم که نمک دارای انتقال گرمایی بالایی است، ولی این قانون برای درون نمک جایی که مولکول ها به هم فشرده هستند، اعتبار دارد. در روی سطح نمک، که تراکم مولکول ها شدید نیست، دما در آنجا جمع شده و یک آنومالی دمایی مثبت ثبت می شود. شکل ۵. نمایشگر این دو پدیده است.

شکل ۵. اندازه گیری دما در عمق کم

AVERAGE ANNUAL TEMPERATURES IN CONTINENTAL U.S.

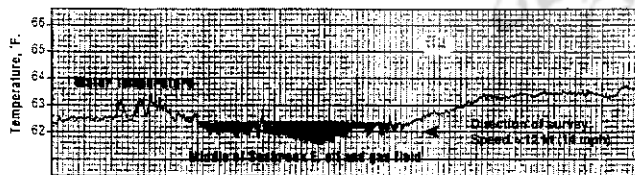


ه - اندازه گیری دما روی سطح آب در فلات قاره (Offshore)

اندازه گیری دما در روی سطح آب در مقایسه با اندازه گیری دما در روی سطح خشکی به مراتب راحت تر است و بسیاری از فاکتورهای مهم مانند تخلخل وجود ندارد که می توانند نادیده گرفته شوند. شکل ۶. رابطه مستقیم مابین آنومالی دمایی منفی در روی سطح آب با مخزن هیدروکربنی موجود در زیر آن را در منطقه (Galveston Bay) کاملاً نشان می دهد.

شکل ۶. اندازه گیری دما روی سطح آب در فلات قاره (Offshore)

GALVESTON BAY OFFSHORE SURVEY

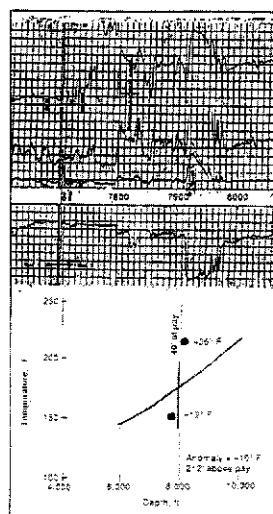


نقشه های گرادیان دمایی موجود به عنوان با ارزش ترین و مهم ترین وسیله برای شناسایی مخازن جدید هیدروکربن شناخته می شوند. با بررسی های ساده و سطحی یک نقشه گرادیان دما می توان سازند و زون های غنی از هیدروکربن را در اعماق پائین تر از چاه های موجود در ناحیه شناسایی کرد (FONS ۱۹۹۹).

آنومالی دمایی منفی در روی مخزن هیدروکربنی و آنومالی دمایی مثبت در زیر مخزن در رابطه با دمای واقعی و گرادیان آن در عمق در نظر گرفته می شوند. شکل ۷. این رابطه را نشان می دهد.

شکل ۷. رابطه آنومالی مثبت و منفی دما برای مخزن هیدروکربن با گرادیان دما در عمق

HOW HYDROCARBONS AFFECT TEMPERATURES



مقایسه باروش لرزه‌ای

به غیر از انرژی خورشیدی که بر اثر تابش به سطح زمین، باعث حرکت جریان گرما به درون زمین می‌شود، همان‌طور که ذکر شد، جریان گرمای درون زمین از اعماق به طرف بالا و سطح حرکت می‌کند. یکی از پارامترهای مهم در روش دماسنجی، انتقال گرما (Thermal Conductivity) است.

در روش لرزه‌ای اساساً انرژی لازم در سطح زمین ایجاد شده به اعماق فرستاده و مجدداً به سطح زمین برمی‌گردد، یعنی مسافت دوبرابر طی شده و زمان رفت و برگشت (Travel Time) در نظر گرفته می‌شود.

مقایسه پارامترهای دو روش مذکور ۱. لرزه‌ای، زمان سیر مسافت (Travel Time) و ۲. دماسنجی، انتقال گرما، (Thermal Conductivity) در شرایط یکسان و استاندارد برای آب، نفت و گاز به این صورت است.

DIFFERENCES IN PROPERTIES:

- انتقال گرما و واحد آن $(10^{-7} \text{ cal/sec.cm.}^\circ\text{C})$
 - زمان سیر مسافت در روش لرزه‌ای و واحد آن (s/ft)

OIL: $\frac{\lambda}{t_A} = \frac{0.3}{2.38}$ (۱)

GAS (Methane): $\frac{\lambda}{t_A} = \frac{0.073}{6.26}$ (۲)

WATER: $\frac{\lambda}{t_A} = \frac{1.39}{1.86}$ (۳)

با توجه به اثرات مشابه مانند لیتولوژی در روش‌های لرزه‌ای و دمایی که خارج از این بحث هستند، پیچیدگی آن بر روی روش دماسنجی بسیار کمتر است، از این رو به عنوان یکی از مزایای عمده این روش محسوب می‌شود.

تعیین عمق مخازن هیدروکربنی

تعیین محل مخازن هیدروکربنی در عمق با به کارگیری تصحیحات لازم در قالب معادلات ریاضی بر روی مقادیر اندازه گرفته شده دما صورت می‌گیرد. مقادیر دمایی در کنار تصحیحاتی مانند: تعیین مقدار رطوبت هوای نزدیک به سطح زمین و وقایع روزانه و سالانه (Daily Event Year Event) از تصحیحات دیگری مانند: توپوگرافی - دمایی دیرینه (Palaeotemperature) و فرسایش تبعیت می‌کنند. (KAMYAR ۲۰۰۰) معادلات مربوطه برای تصحیحات ذکر شده عبارتند از:

الف - (توپوگرافی ۱۹۵۰ BIRCH)

اثرات توپوگرافی تا عمق ۱۰ کیلومتر نفوذ کرده و باید برطرف شوند، بنابراین انجام این تصحیح بر روی مقادیر دمایی الزامی است.

$$\Delta T_{top} = \frac{z}{2\pi} \int_0^{\infty} E_{(\beta)} \cdot \frac{r}{R^3} dr \cdot \int_0^{2\pi} f_{(r,\varphi,t)} d\varphi \quad (۴)$$

با ΔT_{top} دمایی توپوگرافی تصحیح شده [°C]
 z عمق [m]

R فاصله با در نظر گرفتن ارتفاع [m] و با $R = \sqrt{r^2 + z^2}$
 r شعاع (فاصله افقی از دماسنج یا مخزن [m])
 φ زاویه (بین ۳۶۰° درجه) [°]
 $E_{(\beta)} = 2\text{erfc}(\beta) - 4i^2 \text{erfc}(\beta)$ und $\beta = \frac{R}{\sqrt{4kt}}$

k انتقال گرما $[m^2/s]$ ، برای مثال $[m^2/s] = 13 \cdot 10^{-6}$
 t زمان به (ثانیه)
 f تابع خروجی [°C]

ب - دمایی دیرینه (BIRCH) (Palaeotemperature): ۱۹۴۸

منظور از دمایی دیرینه، (Palaeotemperature) دمایی است که زمین در ایام گذشته دارا بوده است. به علت نبودن اطلاعات دقیق از دمایی موجود در زمان قدیم برای دوران یخبندان و موجود بودن فقط مدت زمان این دوره‌ها، جهت محاسبه آخرین دوره یخبندان (Wuerm) با مدت طول ۱۱۰ هزار سال که به زمان کنونی نزدیک تر است، در نظر گرفته می‌شود. جدول ۱. دوره‌های یخبندان و مدت زمان آنها را نشان می‌دهد.
 جدول ۱. سن و مدت زمان دوره‌های یخبندان (KERTZ): ۱۹۶۹

Wuerm - Ice Age	from ۱۲۰۰۰۰ to ۱۰۰۰۰ years ago
Riss - Ice Age	from ۲۴۰۰۰۰ to ۴۳۰۰۰۰ years ago
Mindel Ice Age	from ۱۲۱۰۰۰۰ to ۱۰۶۰۰۰۰ years ago
Guenz Ice Age	from ۱۵۰۰۰۰ to ۱۳۷۰۰۰۰ years ago

با به کارگیری مدت زمان این دوره و انتقال گرمایی برابر $۱۳ \cdot ۱۰^{-۶}$ در معادله زیر (۵) می‌توان اختلاف دمایی دیرینه با دمایی امروز را محاسبه کرد. زمین از آن زمان تا به حال حدوداً ۸۰°C گرم شده است. (KAMYAR)

$$\Delta T_{palaeo} = T_s [1 - \text{erfc}(z/\sqrt{4kt}) + \sum_{i=1}^n T_{s_i} (z/\sqrt{4kt_{i-1}}) - \text{erfc}(z/\sqrt{4kt_i})] \quad (۵)$$

با ΔT_{palaeo} تصحیح دمایی دیرینه به [°C]
 T_s دمایی سطح زمین، [°C] اختلاف دمایی موجود در ایام قدیم را با دمایی فعلی وصف کرده و (۱) فاصله زمانی هریک از دمایی دیرینه است.
 z عمق بر حسب متر،

t زمان بر حسب ثانیه $t = ۱۱۰۰۰۰$ سال (مدت زمان دوره یخبندان (Wuerm))
 k انتقال گرما $[m^2/s] = 13 \cdot 10^{-6}$

(n) تعداد فواصل زمانی دمایی مشخص در گذشته و شاخص (۱) وضعیت دمایی فعلی را نشان می‌دهند.

با در نظر گرفتن فاکتور عمق (z) و معادله فوق می‌توان حتی دمایی سطح زمین موجود در گذشته را برای عمق برون‌یابی (Extrapolation) و محاسبه کرد.

ج - فرسایش: (KAPPELMEYER HAENEL ۱۹۷۴)

فاکتور دیگری که باید در نظر گرفته، محاسبه و تصحیح شود، اثرات رسوبات و مقدار فرسایش لایه بر روی دما در طول زمان است. نیم فضای (نیم کره) در نظر گرفته شده در سطح یا عمق با سرعت رسوبات (m/ys) به طرف بالا حرکت می‌کند و یا به صورت یک فرسایش با سرعت منفی (v-) به طرف پایین حرکت می‌کند.

تصحیح کردن این از زمین‌شناسی منطقه یا بهتر بگوئیم لایه تبعیت می‌کند و موقعی امکان پذیر است که لایه از لحاظ زمین‌شناسی یک واحد و

یکنواخت باشد. معادله پایه برای این سیستم این چنین است:

$$\kappa \left(\frac{\partial^2 \theta}{\partial z^2} + v_s \frac{\partial \theta}{\partial z} \right) = \frac{\partial \theta}{\partial t} \quad (6)$$

با انتقال گرما $k = 0.00013 \text{ [m}^2/\text{s}]$

θ ... تصحیح دمای فرسایش به $[\text{C}]^\circ$

z ... عمق بر حسب متر،

v_s ... سرعت فرسایش به (cm/s) است.

v_s ... مقطع فرسایش در این معادله است.

و با دارا بودن شرایط مرزی زیر:

$$\theta = \theta_0 - zG_f \quad \text{for } z = \text{und } t = 0 \quad (7)$$

$$\theta = \theta_0 \quad \text{for } z = \text{und } t = 0$$

تصحیح فرسایش با معادله زیر (8) و بدین صورت حل می شود:

$$\theta = \theta_0 + G_u (z - v_s t) + \frac{1}{2} \left(G_u + \frac{b}{v_s} \right) \left[(z + v_s t) e^{\frac{v_s z}{\kappa}} \text{erfc} \left(\frac{z - v_s t}{2\sqrt{\kappa t}} \right) + (v_s t - z) \text{erfc} \left(\frac{z - v_s t}{2\sqrt{\kappa t}} \right) \right] \quad (8)$$

در این معادله،

θ ... تصحیح دمای فرسایش به $[\text{C}]^\circ$

θ_0 ... مقدار اولیه گرادیان دما به (C/m)

G_u ... کاهش دمای جو (اتمسفرف) به (C/m)

z ... عمق بر حسب متر،

v_s ... سرعت فرسایش به (cm/s) است.

t ... زمان به (ثانیه)

b ... میانگین ارتفاع از شروع فرسایش به متر و

k ... انتقال گرما $k = 0.00013 \text{ [m}^2/\text{s}]$ هستند.

برای مثال در اروپا (اتریش) برای یک منطقه مقدار فرسایش رسوبات در طول مدت ۳۰ میلیون سال حدود ۶۰۰ تا ۱۰۰۰ متر (۰.۳ میلیمتر در سال) و برای منطقه ای دیگر این مقدار در طول مدت ۷ میلیون سال حدود ۳۰۰ تا ۵۰۰ متر (۰.۷ میلیمتر در سال) است (KAMYAR ۲۰۰۰).

د - تصحیح دمای سطح بر اساس توپوگرافی:

می توان با استفاده از روش دورسنجی (Remote Sensing) دمای سطح را توسط ماهواره اندازه گیری کرد، این دما به شدت از دمای رطوبت اتمسفر ما بین سیستم و هدفی که در فاصله نزدیکی از زمین قرار گرفته و مقدار تابش خورشید تبعیت می کند. اما این مشکل را می توان با نقشه برداری و اندازه گیری دقیق و همچنین بکار بردن تصحیحات لازمه بر روی دماها بر طرف کرد. (GEMEINER ۱۹۹۶).

برای دمای سطح زمین $T(h)$ به (C) بر حسب ارتفاع و بلندی توپوگرافی (h) معتبر است (SIGNORELLI ۱۹۹۹)

$$T(h) = 13/15 - 0.0048 * h \quad (9)$$

و h ... ارتفاع توپوگرافی به متر از سطح آبهای آزاد است.

نتیجه گیری

جریان گرما از درون زمین به طرف بالا و سطح حرکت می کند یعنی حرکت آن از مناطقی با دمای زیاد به مناطق خنک تر و فقط در روی سطح زمین که تابش خورشید است جریان گرما به طرف درون زمین در حرکت است. هیدروکربن ها به صورت یک سد ناقص عمل می کنند ولی مخلوطی از آب و نفت که غالباً مخازن هیدروکربنی این چنین هستند یک سد کاملی را به وجود می آورد و از انتقال گرما به سمت بالا جلوگیری می کنند. با استفاده از روش دماسنجی می توان محل مخازن هیدروکربنی و همچنین شکل و مرزهای آنها را تعیین کرد. تشریح و توضیح نقشه های آنومالی دما برای تعیین هیدروکربن زیر زمین به صورت کمی امکان پذیر است و این بدون استفاده از داده های قبلی اکتشافی میسر می شود. مخزن هیدروکربن با یک آنومالی دمای منفی در بالای سطح و آنومالی دمای مثبت در زیر سطح

آن همراه است. اندازه گیری دما در روی سطح زمین با استفاده از روش های زیر ممکن است:

۱. اندازه گیری دما با استفاده از ماهواره،

۲. اندازه گیری دما در ارتفاع کم از سطح زمین با استفاده از پرواز،

۳. اندازه گیری دما با کار گذاشتن دماسنج در روی سطح زمین،

۴. اندازه گیری دما در اعماق کم و

۵. اندازه گیری دما روی سطح آب در فلات قاره

بعد از برداشت دما در روی سطح تصحیحات مختلفی باید بر روی آنها اعمال شوند، مانند:

۱. تعیین مقدار رطوبت هوای نزدیک به سطح زمین،

۲. وقایع روزانه و سالانه، (Daily Event Year Event)

۳. توپوگرافی

۴. دمای دیرینه

۵. فرسایش.

روش های دمایی (Temperature) و لرزه ای (Seismic) در راستای اکتشاف مخازن هیدروکربنی با یکدیگر مقایسه می شوند و انتقال گرما نشان می دهد که فاکتور قابل اعتمادی در مقابل با زمان رفت و برگشت در مخازن هیدروکربنی است و از پیچیدگی و سختی کمتری بر روی روش دماسنجی دارد. از این رو به عنوان یکی از مزایای عمده این روش محسوب می شود.

برای نتیجه گیری بهتر و مفیدتر از روش دماسنجی باید دمای مطلق اندازه گیری شود و در دسترس باشد. برای محاسبه عمقی که در آن لایه هیدروکربنی قرار دارد باید بر روی مقادیر دمای اندازه گرفته شده تصحیحاتی اعمال شوند برای مثال: توپوگرافی، دمای وقت، دمای دیرینه و فرسایش (KAMYAR ۲۰۰۰).

* ژئوفیزیک

شرکت سهامی خدمات مهندسی برق (مشانیر)

منابع

BIRCH, F. (1948): The effect of Pleistocene climatic variations upon geothermal gradient. Am. J. Sci. 246; 729-760.

BIRCH, F. (1950): Flow of Heat in Front Range, Colorado. Bull. Geol. Soc. Am. v. 61; 567-630.

BIRCH, F. (1954): Heat flow radioactivity. In Nuclar Geology, 148-174E Wiley, Jons, New York.

FONSE L. (1999): Temperature Method can help Locate Oil, Gas Deposits. Lloyd Fons Exploration Inc. HoustonE Texas. Oil & Gas Journal (12.04.99), p. 58-64.

GEMEINER, B. (1996): Korrekturverfahren in der Geothermie an den Beispielen von IR - Oberflächentemperaturen und Bohrlochtemperaturmessungen. Dissertation Universität Wien.

KAMYAR H. R. (2000): Verteilung der Untergrundtemperaturen an den Beispielen der Bohrlochtemperatur (BHT) - Messungen in den RAG - Konzessionen Oberösterreichs und Salzburgs (Molasse - und Flyschzone). Dissertation Universität Wien.

KAPPELMEYER, O. & HAENEL, R. (1974): Geothermics with Spezial Reference to Application - Berlin (Borträger).

KERTZ, W. (1969): Einführung in die Geophysik, Band 1. Bibliographisches Institut. Mannheim, Wien, Zürich. Wissenschaftsverlag.

SIGNORELLI, S. (1999): Geothermische Messungen im NEAT - Schacht Sedrun und ihre Interpretation. Diplomarbeit der ETH - Zürich.