

بررسی آلاینده‌های نفتی در آبهای زیرزمینی منطقه پالایشگاه اراک

* مهندس حسین عسکرزاده طرقیه
 ** مهندس علی‌اصغر بذرافشان
 *** مهندس حسن حاجی‌پورفرد

چکیده

با توجه به رشد روز افزون جمعیت کشور در دهه‌های اخیر و ابسته بودن اقتصاد کشور به تولیدات نفتی و عدم وجود نظام مدیریت منطقی و افزایش مصرف سوخت‌های فسیلی، محیط‌زیست و آبهای زیرزمینی در قطب‌های صنعتی به طور جدی مورد تهدید قرار گرفته است. مجموعه تأسیسات پالایشی و پتروشیمی، اینارهای نفت و فرآورده‌ها، خطوط لوله، نیروگاه در منطقه شازند اراک از آبهای زیرزمینی استفاده نموده و طی فرایند تولید و انبار فرآورده‌های نفتی، در اثر تخلیه پساب‌ها و نشت مواد آلاینده، منابع آب، خاک و هوای دشت شازند را مورد تهدید قرار می‌دهند. بر این اساس در فاصله زمانی بهار ۱۳۷۸ لغاًیت زمستان ۱۳۷۸، نسبت به نمونه‌برداری فصلی پنج ایستگاه از آبهای زیرزمینی در محدوده پالایشگاه اراک اقدام شد و نمونه‌ها در شرایط استاندارد به آزمایشگاه انتقال یافته و ترکیبات نفتی و روغنی، ترکیبات فنلی، ترکیبات هیدروکربنی چند حلقه‌ای آروماتیک، COD و TOC آنها مورد ارزیابی و بررسی قرار گرفت.

میانگین غلظت ترکیبات نفتی و روغنی، COD و TOC به ترتیب برابر 0.081 mg/l و 0.077 mg/l میلی‌گرم در لیتر بوده و همچنین میانگین غلظت ترکیبات فنلی و ترکیبات هیدروکربنی چند حلقه‌ای آروماتیک نیز 0.076 mg/l و 0.022 mg/l میکروگرم در لیتر است. در مقایسه با مقادیر مجاز، ترکیبات فنلی و ترکیبات هیدروکربنی چند حلقه‌ای آروماتیک در آب شرب که به ترتیب 0.05 mg/l و 0.02 mg/l میکروگرم در لیتر می‌باشد، بیشتر بوده و ترکیبات یاد شده از مقادیر مجاز ترکیبات نفتی و روغنی، برای مصارف کشاورزی و آبیاری که به ترتیب 0.10 mg/l و 0.20 mg/l میلی‌گرم در لیتر است، کمتر می‌باشد.

کلید واژه

آبهای زیرزمینی، آلاینده‌های نفتی، ترکیبات هیدروکربن چند حلقه‌ای آروماتیک (PAH)، شازند اراک، پالایشگاه نفت اراک.

تاریخ پذیرش: ۱۳۸۱/۹/۱۸

تاریخ دریافت: ۱۳۸۱/۴/۱۰

* پژوهندۀ پژوهشکده حفاظت صنعتی و محیط‌زیست، پژوهشگاه صنعت نفت.

** عضو هیئت علمی پژوهشکده حفاظت صنعتی و محیط‌زیست، پژوهشگاه صنعت نفت.

*** عضو هیئت علمی پژوهشکده حفاظت صنعتی و محیط‌زیست، پژوهشگاه صنعت نفت.

حوزه آبریز و هیدرولوژی دشت شازند اراک

دشت شازند به وسعت تقریبی ۵۰۰ کیلومترمربع زیرحوزه‌ای از حوزه وسیع آبریز حوض سلطان و کویر کاشان به وسعت ۹۴۴۵۴ کیلومترمربع بوده که ۵۷ درصد آن در دشت‌های آبرفتی شوره‌زار و باتلاق و ۴۳ درصد آن در ارتفاعات کوهستانی قرار دارد. این حوزه از شمال به ارتفاعات البرز، از شرق به ارتفاعات پست کویر مرکزی، از غرب به ارتفاعات الوند و از جنوب به ارتفاعات مرکزی محدود بوده و رودهای مهم حوزه عبارتند از: کرج، جاجrud، کن، کردان، خرود، قره‌چای، قمرود. مجموع برداشت آبهای سطحی و زیرزمینی منطقه، حدود ۹/۷ میلیارد مترمکعب در سال برآورد شده که ۱۷/۵ درصد آن آبهای سطحی و ۸۲/۵ درصد آن به آبهای زیر زمین مربوط می‌شود. نقشه حوزه آبریز، موقعیت تأسیسات نفتی و جهت جریان آبهای زیرزمینی در نقشه‌های ۱ و ۲ نشان داده شده است. دشت شازند از آبرفتی متشکل از شن، ماسه، سیلیت و رسی پوشیده شده که دارای ضخامت تقریبی ۵۵-۲۰۰ متر می‌باشد. سازند آهکی در برخی مناطق حوزه سبب تغذیه سفره‌های آبرفتی شده و در نواحی دیگر به صورت چشم‌های پر آب مستقیماً از سازند آهکی خارج می‌شوند (چشم‌ه عمارت). در منطقه شازند، سازندهای دوران مزوژئیک^(۱) دارای بیشترین ذخیره آبهای زیرزمینی سازندهای آهکی کارستیک می‌باشند.

وجود تأسیسات صنعتی پالایشگاه، پتروشیمی، نیروگاه و غیره در منطقه و برداشت مقادیر زیاد آبهای زیرزمینی سبب تهی شدن سفره‌های آب زیرزمینی شده و الزاماً باید برداشت از آبهای زیرزمینی طی برنامه مدون و حساب شده‌ای صورت گیرد تا از پدیده نشست زمین^(۲) ممانعت شود.

هدف

بررسی میزان و نوع آلودگی در منطقه نفتی - صنعتی پالایشگاه اراک، اظهار نظر در مورد میزان و شدت آلودگی منابع آب منطقه، در اختیار داشتن اطلاعات زمینه راجع به منابع آب و تأثیر فعالیت‌های صنعتی در آلودگی آن، برنامه‌ریزی راجع به

سرآغاز

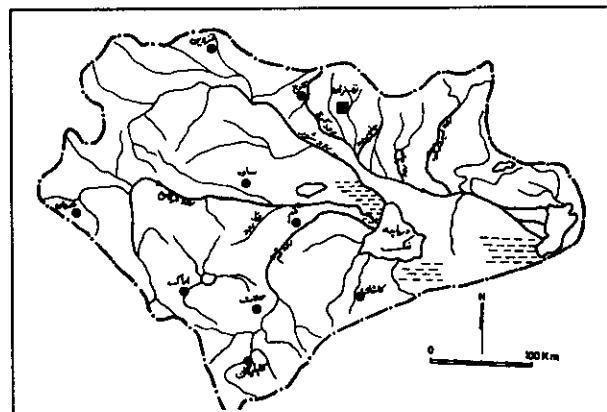
صارف روز افرون آب شیرین با توجه به رشد جمعیت جهان، محدود بودن منابع آب شیرین، تغییر اقلیم و خشکسالی، محدودیت کمی و کیفی آب به سبب دخالت گستردگی انسان در چرخه طبیعت و تخلیه سالانه حدود ۲۵ میلیارد مترمکعب انواع فاضلاب و پساب به منابع آب کشور از عوامل بازدارنده‌ای هستند که تأمین آب شیرین را دچار مشکل می‌سازند (محمدی، ۱۳۷۸).

توسعه صنعتی و اقتصادی اگرچه ظاهرآ نشانه بهبود سطح زندگی انسان است، رهایی دیگر آن آلودگی محیط‌زیست، تخریب مزارع و منابع آب و آلودگی هواست. اگر این وضعیت ادامه یابد و بر میزان آلودگی‌ها کنترل وجود نداشته باشد انسان خود قربانی آن خواهد شد (بدراfsan، ۱۳۷۷). با افزایش جمعیت، توسعه صنعتی و کشاورزی آلودگی آبهای سطحی و تحت‌الارضی بیشتر و پیچیده‌تر خواهد شد. با علم به اینکه هر مترمکعب فاضلاب تصفیه نشده می‌تواند حدود ۵۰ متر مکعب آب را بشدت آلوده نماید، در صورتی که اقدام جدی و مؤثری به عمل نیابد شاهد فاجعه بزرگ محیط‌زیستی در اطراف مراکز صنعتی خواهیم بود (Mackay & Roberts, 1985). تراکم تأسیسات نفتی، پتروشیمی، پخش فرآورده‌های نفتی، خطوط لوله و نیروگاه وجود آزمایشگاهها و وجود مخازن متعدد نگهداری نفت خام و فرآورده‌های نفتی مخازن مختلف از فرآورده‌های پتروشیمی، امکان نشت مواد نفتی و پتروشیمی و پساب‌ها و فاضلاب‌های آلوده به مواد آلی و معدنی به آبهای تحت‌الارضی را افزایش می‌دهد (بدراfsan، ۱۳۷۷). با آنکه آب زیرزمینی یکی از مهمترین منابع قابل اعتماد و حیاتی برای مقاصد آب شرب، صنعت و آبیاری در سطح وسیعی در کشورهای آسیایی است، لکن بهره‌برداری بیش از حد آن باعث بروز مشکلات جدی در محیط‌زیست بوده و ضمن تهی سازی و کاهش سطح آب زیرزمینی، سبب افت سطح آب و نشست زمین و نفوذ آب شور به سفره‌های آب و زوال کیفیت آن و تغییرات اکولوژیکی و در نهایت کاهش محسولات کشاورزی خواهد شد (Clark & Fronk 1988 and Koehn & Stanko, 1988).

جدول شماره (۱): موقعیت چاهها و ایستگاههای

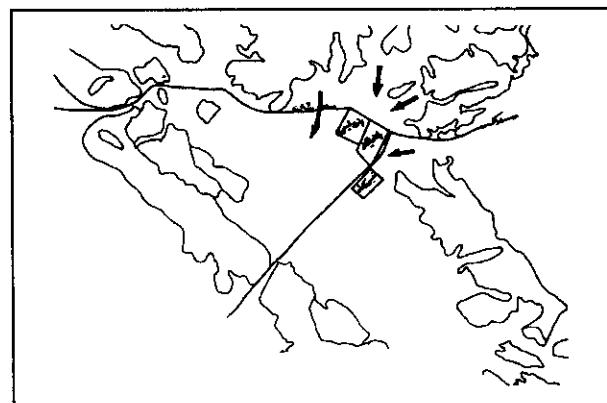
مورد مطالعه

نام ایستگاهها	موقعیت ایستگاهها
چاه شماره ۱	N=33° 77' 20" دور از تأسیسات پالایشگاه واقع در شمال شرق مخزن ۵ TK5 آب خام پالایشگاه
چاه شماره ۲	N=42° 06' 55" واقع در جنوب غرب مخازن TK2006 ، TK2004
چاه شماره ۳	E=33° 46' 82" N=42° 37' 67" واقع در شمال غرب مشعل و جنوب غرب واحد کوگردسازی پالایشگاه
چاه شماره ۶	N=40° 35' 67" N=57° 36' 19" واقع در جنوب غرب مشعل با مشخصات جغرافیایی
چاه شماره ۷	E=38° 77' 82" N=49° 68' 67" واقع در جنوب غرب مشعل با مشخصات جغرافیایی
	E=38° 90' 85"



نقشه شماره (۱): نقشه حوزه آبریز

درباچه حوض سلطان



نقشه شماره (۲): نقشه حوزه آبریز شازند اراک و موقعیت
تأسیسات نفتی و جهت جریان آبهای زیرزمینی

مواد و روشها

روشهای نمونه برداری و آزمایش

نمونه برداری از آب در نقاط مورد نظر با استفاده از وسائل و ابزار و روشهای استاندارد، ASTM, Standard Methods و MOOPAM انجام گردید. نمونه ها پس از آماده سازی و تبیت، توسط مواد شیمیایی به آزمایشگاه منتقل و آنگاه طبق روشهای Standard Method, 1989; ASTM, 1998; MOOPAM, 1982 (آزمایش شدند مرحل تجزیه هر یک آلینده های نفتی اعم از ترکیبات فنی، کل مواد هیدروکربوری، ترکیبات هیدروکربن چندحلقه ای آروماتیک (PAH) در نمودارهای جعبه ای شماره ۱، ۲ و ۳ آمده است.

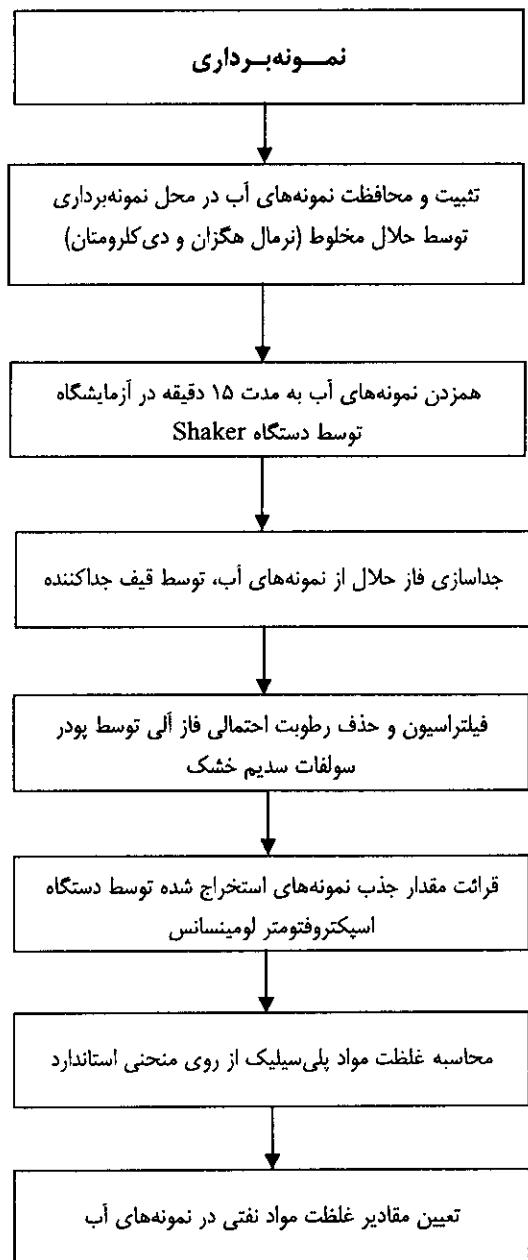
دستگاهها و مواد شیمیایی مورد نزوم

این دستگاهها و مواد عبارتند از: دستگاه FT-IR، دستگاه

استفاده بهینه در مصرف آب و برنامه ریزی حساب شده درباره تصفیه آبهای آوده، با توجه به اطلاعات به دست آمده ناشی از این مطالعه می باشد.

موقعیت ایستگاههای نمونه برداری

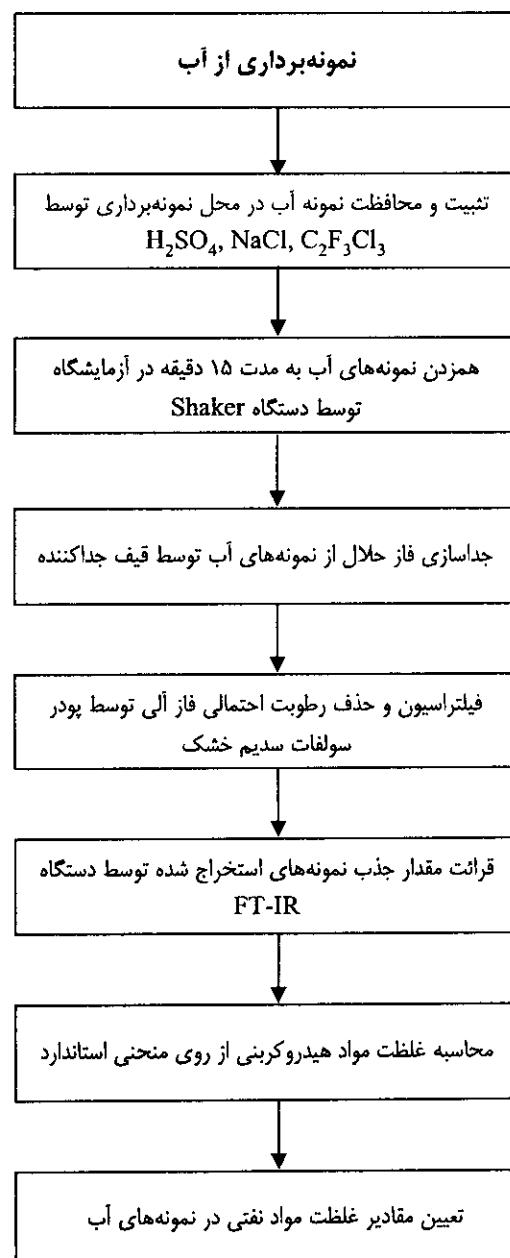
پالایشگاه اراک در کیلومتر ۲۲ جاده اراک - بروجرد در فاصله ۳۲۰ کیلومتری جنوب شرق تهران و در شمال شرق دشت شازند اراک واقع شده است. تعداد چاههای حفاری شده در پالایشگاه، ۹ حلقه می باشد. که پنج حلقه از این چاهها با توجه به موقعیت آنها جهت نمونه برداری در نظر گرفته شده است (جدول شماره ۱).



نمودار جعبه‌ای شماره (۲): اندازه‌گیری ترکیبات پلی‌سیلیک-آروماتیک در آب

نتایج آزمایشات تجربی
 طی این بررسی، وضعیت آلودگی نفتی و ترکیبات آلی نظریه مواد نفتی و روغنی با ترکیبات هیدروکربن چند حلقوی آروماتیک (PAH)، ترکیبات فلزی، کل کربن آلی و COD موجود در آب مورد ارزیابی قرار گرفت (جدول شماره ۲).

اسپکتروفوتومتر لومینسانس، دستگاه سوکسیله، دستگاه جذب اتمی، ترازوی دقیق، دستگاه TOC (TOC Analyzer)، لوازم و ابزار شیشه‌ای لازم، فلاسک تقطیر ترکیبات فلزی، همزن الکتریکی، حلال‌های کلروفرم، هگزان، دی‌کلرومتان و سایر مواد شیمیایی و معرف‌ها.



نمودار جعبه‌ای شماره (۱): اندازه‌گیری مواد نفتی در نمونه‌های آب

نوسانات مواد نفتی در چاههای شماره ۱، ۲، ۳، ۶ و ۷ پالایشگاه اراک، به ترتیب (۱/۱ - ۰/۵)، (۰/۳ - ۰/۵)، (۰/۵ - ۱)، (۰/۴ - ۰/۹) و متوسط سالانه آن برابر ۰/۸۱ میلی گرم در لیتر بوده است.

نوسانات آلودگی پلی‌سیلیک اروماتیک هیدروکربن (PAHs) چاههای شماره ۱، ۲، ۳ و ۷ پالایشگاه اراک به ترتیب (۳-۲۰)، (۱-۴۰)، (۰/۲-۲۰)، (۰/۲-۶۰)، (۰/۲-۲۰) و متوسط سالانه آن برابر ۱۲/۲ میکروگرم در لیتر بر حسب استاندارد راپمی (۱۹۸۲) بوده است.

نوسانات ترکیبات فنلی در چاههای ۱، ۲، ۳، ۶ و ۷ پالایشگاه اراک، به ترتیب (<۰/۵ - ۰/۵)، (<۰/۵ - ۰/۵)، (<۰/۵ - ۰/۵)، (<۰/۵ - ۰/۵) میکروگرم در لیتر و متوسط سالانه آن برابر ۰/۷۶ میکروگرم در لیتر بوده است.

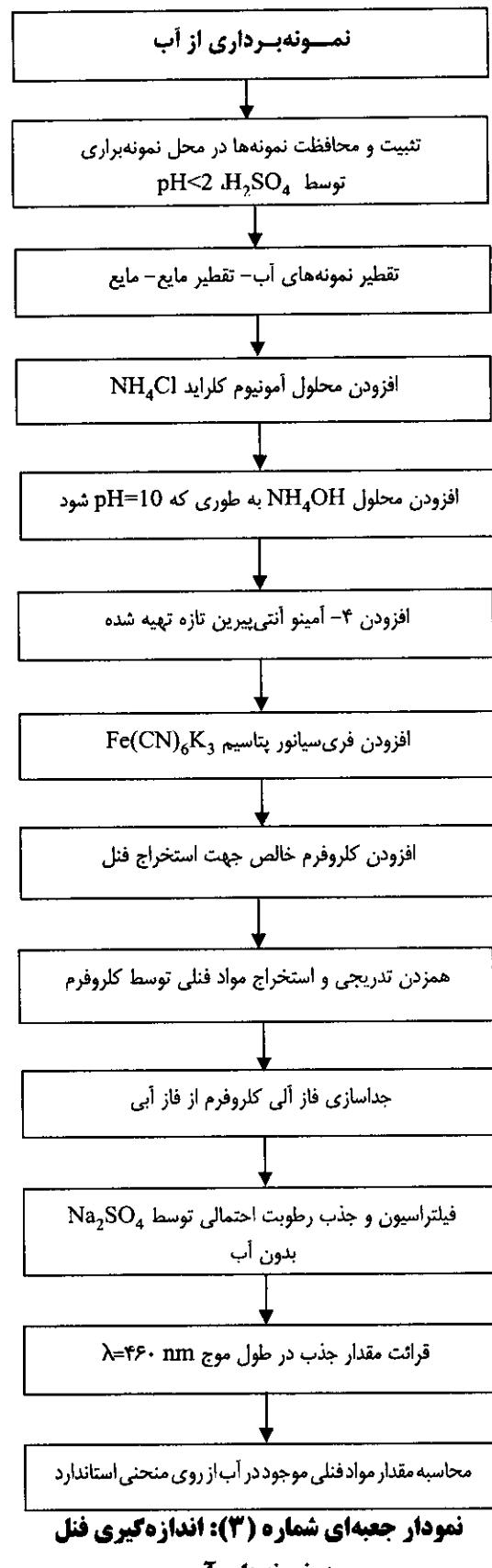
نوسانات کل کربن آلی در چاههای شماره ۱، ۲، ۳، ۶ و ۷ پالایشگاه اراک، به ترتیب (۳-۰/۹۹)، (۱-۰/۶)، (۱-۰/۲)، (۱-۰/۴)، (۱-۰/۵) و متوسط سالانه آن برابر ۰/۹ میلی گرم در لیتر بوده است.

نوسانات COD در چاههای شماره ۱، ۲، ۳، ۶ و ۷ پالایشگاه اراک، به ترتیب (۶-۴)، (۵-۱۵)، (۵-۱۰)، (۵-۶) و متوسط سالانه آن برابر ۰/۱۳ میلی گرم در لیتر بوده است.

بحث و نتیجه‌گیری

نوسانات آلینده‌های نفتی در ترکیبات آلی نظیر مواد نفتی و روغنی، پلی‌سیلیک اروماتیک‌ها، ترکیبات فنلی، کل کربن آلی و COD در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک در جدول شماره (۲) درج شده است. براساس نتایج حاصل از نمودار شماره (۱) و جدول شماره (۲) چنین استنباط می‌شود:

مواد نفتی و روغنی: متوسط میزان مواد نفتی و روغنی در آب چاههای پالایشگاه اراک از حداقل مجاز مصارف کشاورزی (۱۰ میلی گرم در لیتر) کمتر بوده و برای مصارف کشاورزی و صنعتی مناسب است. آلودگی مواد نفتی و روغنی در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک از حداقل مجاز آب آشامیدنی



آشامیدنی، نامناسب است، لکن برای مصارف کشاورزی و آبیاری مناسب می‌باشد (مؤسسه استاندارد و تحقیقات ایران، ۱۳۷۶).

کل کربن آلی و COD: متوسط آلودگی کل کربن آلی در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک $1/9$ میلی گرم در لیتر بر حسب کربن و متوسط میزان COD برابر 7 میلی گرم در لیتر بوده است که نشانگر آلودگی‌های شیمیایی جزیی است.

باتوجه به نقشه شماره ۲، نمودار شماره ۱ و جداول ۱ و ۲ جهت

جريان آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک و جهت شیب هیدرولیک پالایشگاه، از سمت شمال غربی پالایشگاه به سمت جنوب شرق پالایشگاه (به سمت دشت کزاز) می‌باشد. براساس نتایج حاصل، میزان آلودگی‌ها در جنوب شرقی پالایشگاه (چاه شماره ۶ و ۷) بیشتر از شمال غربی پالایشگاه اراک (چاه شماره ۱) است. این مستله نشان‌دهنده تراکم مواد آلاینده در جهت شیب هیدرولیک می‌باشد. براساس ۵ سری نمونه برداری فصلی و انجام آزمایش‌های ذی‌ربط مندرج در جداول شماره ۳ الی ۷، محاسبات آماری به شرح زیر ارائه می‌گردد:

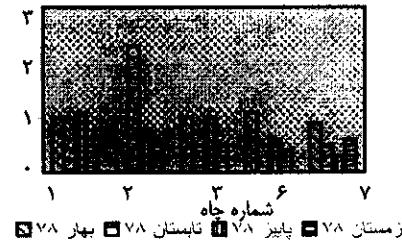
مقدار میانگین متوسط ترکیبات نفتی و روغنی، هیدروکربن‌های چند حلقه‌ای آروماتیک، کل کربن آلی و اکسیژن خواهی شیمیایی به ترتیب 0.0129 ، 0.019 و 0.015 میلی گرم و ترکیبات فنلی $1/3$ میکرو گرم در لیتر است.

مقدار انحراف استاندارد متوسط ترکیبات نفتی و روغنی، هیدروکربن‌های چند حلقه‌ای آروماتیک، ترکیبات فنلی، کل کربن آلی و اکسیژن خواهی شیمیایی، به ترتیب ± 0.068 ، ± 0.12 ، ± 0.101 ، ± 0.126 و ± 0.126 است.

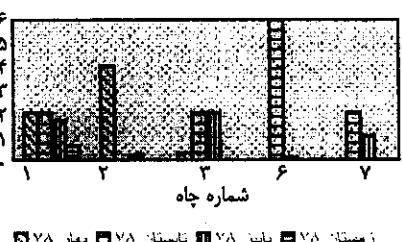
مقدار انحراف استاندارد نسبی متوسط برای ترکیبات نفتی و روغنی، هیدروکربن‌های چند حلقه‌ای آروماتیک، ترکیبات فنلی، کل کربن آلی و اکسیژن خواهی شیمیایی، به ترتیب $6/6 \pm 11/9$ ، $6/2 \pm 6/6$ و $1/2 \pm 1/6$ است.

مقدار واریانس متوسط آزمایش برای ترکیبات نفتی و روغنی، هیدروکربن‌های چند حلقه‌ای آروماتیک، ترکیبات فنلی، کل کربن آلی و اکسیژن خواهی شیمیایی، به ترتیب $3/2 \times 10^{-3}$ ، $3/1 \times 10^{-2}$ ، $3/0 \times 10^{-2}$ و $2/6 \times 10^{-2}$ است.

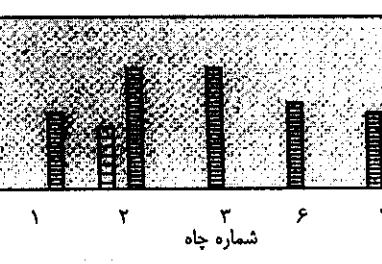
نمودار شماره (۳): نوسانات مواد نفتی و روغنی در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک



نمودار شماره (۴): نوسانات ترکیبات هیدروکربنی طی سیکلیک آروماتیک در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک



نمودار شماره (۵): نوسانات ترکیبات فنلی بر حسب فنل در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک



نمودار شماره (۳): نوسانات آلاینده‌های نفتی در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک

بیشتر بوده و برای مصارف شرب و آشامیدنی نامناسب می‌باشد (سازمان حفاظت محیط‌زیست، ۱۳۷۳).

مواد هیدروکربنی چند حلقه‌ای آروماتیک: متوسط میزان مواد هیدروکربن چند حلقه‌ای آروماتیک در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک از حداقل مجاز آب آشامیدنی بیشتر (حد مجاز 0.02 میکرو گرم در لیتر) و برای مصارف شرب و

جدول شماره (۲): نتایج آزمایش آلاینده‌های نفتی در آبهای زیرزمینی منطقه شازند - پالایشگاه ارآک - سال ۱۳۷۸

محل نمونه برداری	فصل	مواد نفتی و روغنی (میلی گرم در لیتر)	هیدروکربن آروماتیک پلی سیکلیک *	ترکیبات فنلی بر حسب فنل (میکرو گرم در لیتر)	کل کربن آلی ** (میلی گرم در لیتر)	اکسیژن خواص *** (میلی گرم در لیتر)
چاه شماره ۱	بهار	۱/۰	۲۰	<۰/۵	۲	۶/۴
	تابستان	۱/۰	۲۰	<۰/۵	۲/۶	۶
	پاییز	۱/۱	۱۷	<۰/۵	۱/۲	۶
	زمستان	۰/۵	۳	۲/۲	۰/۹۹	۵
چاه شماره ۲	بهار	۱	۴۰	۰/۵	۱/۳	۶
	تابستان	۲/۳	—	۱/۸	۱/۹	۱۰
	پاییز	۰/۸	۲	<۰/۵	۱/۲	۸
	زمستان	۰/۵	۱	۳/۵	۰/۸۶	۱۵
چاه شماره ۳	بهار	۱	۳	<۰/۵	۲/۲	۶
	تابستان	۰/۵	۲۰	<۰/۵	۱/۴	۶
	پاییز	۱	۲۰	<۰/۵	۲	۶/۲
	زمستان	۰/۵	<۰/۲	۳	۱	۱۰
چاه شماره ۴	بهار	۱/۱	<۰/۲	<۰/۵	۲/۲	۶
	تابستان	۰/۵	۶۰	<۰/۵	۲/۲	۱۰
	پاییز	۰/۶	۱	<۰/۵	۱	۸
	زمستان	۰/۴	۱	۲/۵	۲/۳	۵
چاه شماره ۵	بهار	۰/۹	<۰/۲	<۰/۵	۱	۶
	تابستان	۰/۵	۲۰	<۰/۵	۱/۸	۶
	پاییز	۰/۳	۱۰	<۰/۵	۱/۹	۶
	زمستان	۰/۳	۶	۳/۲	۰/۷	۵

* Polycyclic Aromatic Hydrocarbon-MOOPAM Standard

** Total Organic Carbon

*** Chemical Oxygen demand

جدول شماره (۳): محاسبات آماری نتایج آزمایش مواد نفتی و روغنی در آبهای زیرزمینی پالایشگاه ارآک - سال ۱۳۷۸

محل نمونه برداری	فصل	میانگین (میلی گرم در لیتر)	واریانس	انحراف استاندارد	انحراف استاندارد نسبی
چاه شماره ۱	بهار	۱/۰۴	$۳/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۵۵$	$\pm ۰/۵/۳$
	تابستان	۱/۰۴	$۳/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۵۵$	$\pm ۰/۵/۲$
	پاییز	۱/۰۶	$۳/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۵۵$	$\pm ۰/۵/۲$
	زمستان	۰/۵۲	$۲/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۴$	$\pm ۰/۸/۶$
چاه شماره ۲	بهار	۱/۰۴	$۳/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۵۵$	$\pm ۰/۵/۲$
	تابستان	۲/۲۶	$۱/۸ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۱۳$	$\pm ۰/۵/۹$
	پاییز	۰/۸۴	$۸/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۸۹$	$\pm ۱/۰/۶$
	زمستان	۰/۵۲	$۲/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۴۵$	$\pm ۰/۸/۶$
چاه شماره ۳	بهار	۱/۰۲	$۲/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۴۵$	$\pm ۰/۴/۴$
	تابستان	۰/۵۱	$۲/۲ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۱۸$	$\pm ۰/۴/۵$
	پاییز	۱/۰۲	$۲/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۴۵$	$\pm ۰/۴/۴$
	زمستان	۰/۵۶	$۸/۰ \times 10^{-5}$	$\pm 0/۰۰۹$	$\pm ۰/۱/۸$
چاه شماره ۶	بهار	۱/۰۴	$۳/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۵۵$	$\pm ۰/۵/۳$
	تابستان	۰/۵۶	$۸/۰ \times 10^{-5}$	$\pm 0/۰۰۹$	$\pm ۰/۱/۸$
	پاییز	۰/۵۹۴	$۱/۸ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۱۳$	$\pm ۰/۲/۳$
	زمستان	۰/۴۲	$۲/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۴۵$	$\pm ۰/۱/۶$
چاه شماره ۷	بهار	۰/۹۲	$۲/۰ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۴۵$	$\pm ۰/۴/۹$
	تابستان	۰/۴۹۸	$۳/۲ \times 10^{-4}$	$\pm 0/۰۱۸$	$\pm ۰/۴/۶$
	پاییز	۰/۳۱۲	$۵/۷ \times 10^{-5}$	$\pm 0/۰۷۶$	$\pm ۰/۲/۴$
	زمستان	۰/۵۶	$۲/۵ \times 10^{-3}$	$\pm 0/۰۵۹$	$\pm ۰/۹/۴$

جدول شماره (۴): محاسبات آماری نتایج آزمایش ترکیبات هیدروکربنی چند حلقوی آروماتیک در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک - سال ۱۳۷۸

انحراف استاندارد نسبی	انحراف استاندارد	واریانس	میانگین (میلی گرم در لیتر)	فصل نمونه برداری	محل نمونه برداری
±٪۸/۸	±٪۰/۰۱۸	۳/۲×۱۰⁻۶	۰/۰۲۰۲	چاه شماره ۱	بهار
±٪۱/۰	±٪۰/۰۲۱	۴/۳×۱۰⁻۶	۰/۰۲۴		تابستان
±٪۱۱/۹	±٪۰/۰۲۱	۴/۳×۱۰⁻۶	۰/۰۱۷۴		پاییز
±٪۹/۶	±٪۰/۰۰۲۷	۷/۳×۱۰⁻۸	۰/۰۰۲۸		زمستان
±٪۱۳/۰	±٪۰/۰۰۵۲	۲/۷×۱۰⁻۵	۰/۰۳۹۸	چاه شماره ۲	بهار
-	-	-	-		تابستان
±٪۱۸	±٪۰/۰۰۴	۱/۵×۱۰⁻۷	۰/۰۰۲۱		پاییز
±٪۲۸	±٪۰/۰۰۴	۹/۷×۱۰⁻۸	۰/۰۰۱۱		زمستان
±٪۱۳	±٪۰/۰۰۴	۱/۶×۱۰⁻۷	۰/۰۰۳۹۶	چاه شماره ۳	بهار
±٪۱۳/۷	±٪۰/۰۰۲۸	۷/۸×۱۰⁻۶	۰/۰۲۰۴		تابستان
±٪۶/۶	±٪۰/۰۰۱۳	۱/۷×۱۰⁻۶	۰/۰۱۹۸		پاییز
±٪۶/۷	±٪۰/۰۰۰۱	۱/۲×۱۰⁻۱۰	۰/۰۰۰۱۷		زمستان
±٪۹/۳	±٪۰/۰۰۰۲	۲/۵×۱۰⁻۱۰	۰/۰۰۰۱۷	چاه شماره ۴	بهار
±٪۲/۷	±٪۰/۰۰۱۶	۲/۷×۱۰⁻۶	۰/۰۶۰۲		تابستان
±٪۲۰/۹	±٪۰/۰۰۰۲	۴/۲×۱۰⁻۸	۰/۰۰۰۹۸		پاییز
±٪۱۷/۵	±٪۰/۰۰۰۸	۳/۲×۱۰⁻۸	۰/۰۰۱۰۲		زمستان
±٪۶/۱	±٪۰/۰۰۰۱	۱/۲×۱۰⁻۱۰	۰/۰۰۰۱۸	چاه شماره ۵	بهار
±٪۱۰/۷	±٪۰/۰۰۲	۴/۷×۱۰⁻۶	۰/۰۲۰۲		تابستان
±٪۱۲/۳	±٪۰/۰۰۱	۱/۷×۱۰⁻۶	۰/۰۰۰۹۸		پاییز
±٪۶/۲	±٪۰/۰۰۰۴	۱/۴×۱۰⁻۷	۰/۰۰۰۵۹۸		زمستان

جدول شماره (۵): محاسبات آماری نتایج آزمایش ترکیبات فلزی بر حسب فتل در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک - سال ۱۳۷۸

انحراف استاندارد نسبی	انحراف استاندارد	واریانس	میانگین (میلی گرم در لیتر)	فصل نمونه برداری	محل نمونه برداری
±٪۹/۴	±٪۰/۰۴۵	۲/۰×۱۰⁻۳	۰/۰۲۸۰	چاه شماره ۱	بهار
±٪۱۰	±٪۰/۰۵۰	۲/۰×۱۰⁻۳	۰/۰۳۷۸		تابستان
±٪۶/۹	±٪۰/۰۳۲	۱/۱×۱۰⁻۳	۰/۰۳۷۶		پاییز
±٪۱۰	±٪۰/۰۲۳	۵/۲×۱۰⁻۳	۰/۰۲۸		زمستان
±٪۱۱	±٪۰/۰۵	۲/۱×۱۰⁻۳	۰/۰۴۸۲	چاه شماره ۲	بهار
±٪۱۶	±٪۰/۰۲۹	۸/۲×۱۰⁻۴	۱/۷۸		تابستان
±٪۵/۴	±٪۰/۰۲۶	۶/۰×۱۰⁻۴	۰/۰۴۸۴		پاییز
±٪۱۰/۷	±٪۰/۰۳۷	۱/۴×۱۰⁻۴	۰/۰۵		زمستان
±٪۲/۴	±٪۰/۰۱۷	۲/۱×۱۰⁻۴	۰/۰۴۹۶	چاه شماره ۳	بهار
±٪۲۰/۴	±٪۰/۰۱۶	۲/۷×۱۰⁻۴	۰/۰۴۹۲		تابستان
±٪۱۱/۸	±٪۰/۰۰۹	۸×۱۰⁻۵	۰/۰۴۹۶		پاییز
±٪۲۰/۸	±٪۰/۰۰۸	۷×۱۰⁻۴	۰/۰۲۰۲		زمستان
±٪۲/۹	±٪۰/۰۱۴	۲×۱۰⁻۴	۰/۰۴۹	چاه شماره ۴	بهار
±٪۲/۲	±٪۰/۰۱	۱/۲×۱۰⁻۴	۰/۰۴۹۲		تابستان
±٪۲۰/۶	±٪۰/۰۱۸	۳/۲×۱۰⁻۴	۰/۰۴۹۲		پاییز
±٪۲۰/۸	±٪۰/۰۷	۵×۱۰⁻۴	۰/۰۵		زمستان
±٪۲/۲	±٪۰/۰۱	۱/۲×۱۰⁻۴	۰/۰۴۸۸	چاه شماره ۵	بهار
±٪۲/۷	±٪۰/۰۱۸	۳/۲×۱۰⁻۴	۰/۰۴۸۸		تابستان
±٪۶/۴	±٪۰/۱۲	۱/۵×۱۰⁻۴	۱/۹		پاییز
±٪۹/۵	±٪۰/۰۴	۲/۹×۱۰⁻۴	۰/۰۴۸		زمستان

جدول شماره (۶): محاسبات آماری نتایج آزمایش کل کربن آلی در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک - سال ۱۳۷۸

انحراف استاندارد نسبی	انحراف استاندارد	واریانس	میانگین (میلی گرم در لیتر)	فصل نمونه برداری	محل نمونه برداری
±٪۴/۰	±۰/۱۲	۱/۵×۱۰⁻۲	۲/۰	بهار	چاه شماره ۱
±٪۵/۴	±۰/۱۴	۲/۰×۱۰⁻۲	۲/۶	تابستان	
±٪۷/۰	±۰/۰۸	۷/۰×۱۰⁻۲	۱/۱۸	پاییز	
±٪۱/۱	±۰/۰۱	۱/۲×۱۰⁻۴	۰/۹۹۲	زمستان	
±٪۷/۷	±۰/۱	۱/۰×۱۰⁻۲	۱/۳	بهار	چاه شماره ۲
±٪۷/۴	±۰/۱۴	۲/۰×۱۰⁻۲	۱/۹	تابستان	
±٪۱۱/۸	±۰/۱۴	۲/۰×۱۰⁻۲	۱/۲	پاییز	
±٪۱۰/۴	±۰/۰۹	۸/۰×۱۰⁻۲	۰/۸۶	زمستان	
±٪۴/۱	±۰/۰۹	۸/۰×۱۰⁻۲	۲/۱۶	بهار	چاه شماره ۳
±٪۷/۱	±۰/۱	۱/۰×۱۰⁻۲	۱/۴	تابستان	
±٪۵/۰	±۰/۰۱	۱/۰×۱۰⁻۲	۲/۰	پاییز	
±٪۷/۱	±۰/۰۷	۵/۰×۱۰⁻۲	۱/۰	زمستان	
±٪۴/۳	±۰/۱	۱/۰×۱۰⁻۲	۲/۳	بهار	چاه شماره ۴
±٪۶/۲	±۰/۱۵	۲/۳×۱۰⁻۲	۲/۴۴	تابستان	
±٪۸/۶	±۰/۰۹	۸/۰×۱۰⁻۲	۱/۰۴	پاییز	
±٪۲/۷	±۰/۰۸	۷/۰×۱۰⁻۲	۲/۲۸	زمستان	
±٪۵/۲	±۰/۰۵	۳/۰×۱۰⁻۲	۱/۰۴	بهار	چاه شماره ۵
±٪۱۱	±۰/۰۲	۴/۰×۱۰⁻۲	۱/۸	تابستان	
±٪۶/۴	±۰/۱۲	۱/۵×۱۰⁻۲	۱/۹	پاییز	
±٪۹/۵	±۰/۰۴	۲/۹×۱۰⁻۱	۵/۶۸	زمستان	

جدول شماره (۷): محاسبات آماری نتایج آزمایش اکسیژن خواهی در آبهای زیرزمینی پالایشگاه اراک - سال ۱۳۷۸

انحراف استاندارد نسبی	انحراف استاندارد	واریانس	میانگین (میلی گرم در لیتر)	فصل نمونه برداری	محل نمونه برداری
±٪۴/۱	±۰/۲۶	۶/۸×۱۰⁻۲	۶/۳۶	بهار	چاه شماره ۱
±٪۲/۵	±۰/۱۵	۲/۲×۱۰⁻۲	۶/۰۲	تابستان	
±٪۱/۲	±۰/۰۷	۵/۰×۱۰⁻۲	۶/۰۰	پاییز	
±٪۲/۸	±۰/۱۴	۲/۰×۱۰⁻۲	۵/۰۰	زمستان	
±٪۲/۰	±۰/۱۲	۱/۵×۱۰⁻۲	۶/۰۰	بهار	چاه شماره ۲
±٪۲/۸	±۰/۲۸	۸/۰×۱۰⁻۲	۱/۰۰	تابستان	
±٪۲/۸	±۰/۲۲	۵/۲×۱۰⁻۲	۸/۰۸	پاییز	
±٪۳/۰	±۰/۱۶	۲/۱×۱۰⁻۱	۱۵/۰۴	زمستان	
±٪۱/۵	±۰/۰۹	۸/۰×۱۰⁻۲	۶/۰۴	بهار	چاه شماره ۳
±٪۰/۹	±۰/۰۵	۳/۰×۱۰⁻۲	۶/۰۶	تابستان	
±٪۰/۹	±۰/۰۵	۳/۰×۱۰⁻۲	۶/۱۶	پاییز	
±٪۰/۵	±۰/۰۵	۳/۰×۱۰⁻۲	۱۰/۰۴	زمستان	
±٪۰/۹	±۰/۰۵	۳/۰×۱۰⁻۲	۶/۰۴	بهار	چاه شماره ۴
±٪۰/۵	±۰/۰۵	۳/۰×۱۰⁻۲	۱۰/۰۴	تابستان	
±٪۱/۱	±۰/۰۹	۸/۰×۱۰⁻۲	۸/۰۶	پاییز	
±٪۱/۱	±۰/۰۵	۲/۰×۱۰⁻۲	۵/۰۴	زمستان	
±٪۲/۴	±۰/۱۴	۲/۰×۱۰⁻۲	۶/۰۰	بهار	چاه شماره ۵
±٪۰/۹	±۰/۰۵	۳/۰×۱۰⁻۲	۶/۰۴	تابستان	
±٪۱/۵	±۰/۰۹	۸/۰×۱۰⁻۲	۶/۰۴	پاییز	
±٪۱/۱	±۰/۰۵	۳/۰×۱۰⁻۲	۵/۰۴	زمستان	

Clark, R. M. and Fronk, C. A. 1988. In Removing organic contaminants from groundwater, Environ. Sci. Techno., 22(10): 1126-1130.

Koehn, J. W and Stanko, G. H. 1988. In groundwater monitoring; Environ. Sci. Technol., 22(11): 1262-1264.

Mackay, D. M. and Roberts, Cherry, J. A. 1985. In transport of organic contaminants in groundwater; Environ. Sci. Technol., 19(5): 384-392.

Regional organization for the protection of marine environment Manual of Oceanographic Observation and Pollutant Analysis Method (MOOPAM).1982.

Standard Method for the Examination of water and wastewater. 17th edition. 1989. Text book.

پیشنهادها

- ۱- ترمیم و بازسازی پوشش بتنی و ایزولاسیون کامل کف حوضچه‌های تخلیه مواد نفتی و بهبود سیستم‌های جداسازنده نفت از آب و کاهش حجم تخلیه مواد نفتی به حوضچه‌های تبخیر.
- ۲- ترمیم و ایزولاسیون کامل جوی های انتقال آب باران و عدم هدایت پساب ها به چاههای جذبی.
- ۳- نشت یابی و ترمیم لوله‌های انتقال زیرزمینی مخازن و تعمیر و نگاهداری مناسب از آنها.
- ۴- استفاده از سیستم‌های حفاظت کاتدی، جلوگیری از پدیده خوردگی و ایزولاسیون و انجام پوشش مناسب در سطوح خارج و داخل لوله‌ها.
- ۵- استفاده از مخازن دو جداره سکودار در موارد خاص، به نحوی که نشت مواد نفتی در آنها قابل رویت باشد.

یادداشت‌ها

- 1. Mesozoic
- 2. Land Subsidence

منابع مورد استفاده

بذرافشان، ع و همکاران. ۱۳۷۷. بررسی آلودگی منابع آب زیرزمینی منطقه صنعتی ری، پژوهشگاه صنعت نفت، تهران.

سازمان حفاظت محیط‌زیست. ۱۳۷۳. استاندارد خروجی فاضلاب‌ها.

محمدی، س. ۱۳۷۸. تخصیص و حفاظت میدان های زیرزمینی واپسین - راهکارهای اقتصادی تأمین آب شهرهای ایران، چهارمین سمینار مشترک آب و فاضلاب ایران و آلمان، تهران.

مؤسسه استاندارد و تحقیقات ایران. ۱۳۷۶. استاندارد شماره ۱۰۵۳ (ویژگی‌های فیزیکی و شیمیایی آب آشامیدنی).

Annual book of ASTM Standards. 1998. Water and Environmental Technology. Volume 11.01, 11.02.