

بررسی تجزیه زیستی آب آلوده به نفت خام توسط باسیلوس جدا شده از پساب در پالایشگاه نفت اصفهان

شیما کثیری^{*}، منیر دودی^۱ و میترا سادات طباطبایی^۲

۱- گروه میکروبیولوژی دانشگاه آزاد اسلامی واحد فلاورجان، ایران

۲- گروه زیست‌شناسی، دانشکده علوم پایه، دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکز، ایران

تاریخ دریافت: ۹۳/۱۲/۱۷ تاریخ پذیرش: ۹۳/۲/۱۰

چکیده

هدف از این پژوهش شناسایی باکتری‌های تجزیه کننده آلاینده‌های نفتی برای زیست پالایی پساب‌های آلوده به نفت است. تحقیق حاضر با هدف جداسازی و شناسایی باسیل‌های تجزیه کننده نفت خام انجام شد. به منظور بالا بردن احتمال جداسازی باسیلوس‌ها از نمونه‌های برداشت شده بر روی محیط کشت اختصاصی (MSM) کشت داده شد و به آن ۱٪ نفت خام به عنوان تنها منبع کربن اضافه گردید. با کشت باکتری‌ها روی محیط بلاد آگار باکتری‌های مولد بیو سورفاکtant جداسازی و خالص شد. تست کشش سطحی بر روی باکتری‌های دارای همولیز بتا که مولد بیوسورفاکtant هستند، انجام گردید. تست امولسیفیکاسیون برای باسیلوس‌های منتخب به عمل آمد برای شناسایی گونه باسیلوس‌ها از محیط‌های کشت بیوشیمیابی استفاده گردید، سپس گونه باکتری‌ها تعیین گردید. بررسی تجزیه نفت خام از طریق آنالیز نمونه‌ها با GC-MS و اسپکتروفوتومتری صورت پذیرفت. میزان سویه به دست آمده در این پژوهش برابر ۳۵ mN/m و توانایی امولسیفیکاسیون سویه برابر ۷۰٪ بود. سرانجام این سویه توسط روش‌های مولکولی به عنوان باسیلوس سرئوس شناسایی شد.

کلمات کلیدی: کشش سطحی، باسیلوس سرئوس، GC-MS، امولسیفیکاسیون

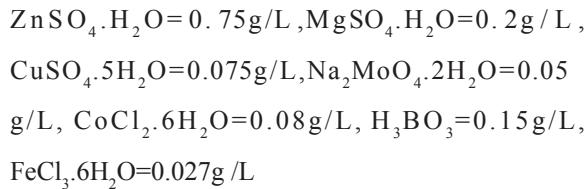
می‌شود، تصادف و نشت آن اجتناب‌ناپذیر است [۱]. اعتقاد بر این است که کل میزان نفتی که از طریق فعالیت‌های انسانی و یا طبیعی وارد دریا می‌شود، می‌تواند سطح همه اقیانوس‌های کره زمین را با ضخامت ۲۰ مولکول بپوشاند. با توجه به اینکه نفت، حاوی مواد شیمیابی خطرناکی نظری بنزن، تولوئن، اتیل بنزن، زایلن و نفتالن است، می‌تواند

مقدمه
فرآورده‌های نفتی پرمصرف‌ترین مواد شیمیابی در دنیای مدرن امروز محسوب می‌شوند. با توجه به حجم عظیم سوخت مصرفی در اتومبیل‌ها و فراوانی دفعاتی که یک بشکه نفت منتقل و ذخیره

*مسئول مکاتبات
آدرس الکترونیکی: shimakasiri@yahoo.com

$\text{NaCl}=0.05\text{g/lit}$, $\text{CaCl}_2=0.01\text{g/Lit}$

سپس میزان ۲ ml از عناصر کمیاب به ترکیب یاد شده به شرح زیر اضافه گردید (gr/lit):



در ادامه ۱ cc از نمونه پساب به هر یک از ارلن‌ها اضافه شد و به مدت ۳ هفته در دمای 30°C با دور همزن 150 rpm گرم‌اگذاری گردید. هر هفته ۱ ml از محیط کشت هر ارلن برداشته و به لوله آزمایش استریل درب دار منتقل شد. سپس لوله‌ها به مدت ۲۰ دقیقه در بن ماری 80°C قرار داده شد، تا شوک حرارتی حاصل، باعث از بین رفتن شکل رویشی میکرو ارگانیسم‌های موجود در نمونه خاک و باقی‌ماندن اسپور باسیوس‌ها در محیط گردد. پس از آن $0/5\text{ ml}$ از مایع میکروبی به پلیت‌های حاوی محیط کشت جامد MSM اضافه و در انکوباتور 30°C قرار داده شد.

برای خالص‌سازی باکتری‌ها، کلنی‌هایی که از نظر ظاهری متفاوت بودند، به صورت متوالی بر روی محیط کشت نوترینت آگار (NA) به روش کشت خطی، کشت داده شدند. کشت نمونه بر روی محیط جامد نوترینت آگار تا رسیدن به کلنی خالص به دفعات متوالی تکرار گردید [۴].

جداسازی سویه‌های دارای همولیز

تمام کشت‌های خالص مرحله قبل بر روی محیط بلاد آگار (BA) کشت داده شدند و به مدت ۴۸ ساعت در دمای 30°C گرم‌اگذاری شدند. سویه‌های حاوی همولیز بتا (هالة شفاف)، برای تست‌های بعدی انتخاب شدند [۵].

اندازه‌گیری کشش سطحی: کشش سطحی به روش Du Nouy Ring Method و با استفاده از دستگاه تنسیومتر اندازه‌گیری شد. برای این منظور به هر یک از سویه‌های انتخاب شده در ارلن مایرهای 100 ml , 50 ml محیط کشت تازه MSM 1% عصاره مخمر استریل تلقیح و نفت خام با فیلتر غشایی به میزان 1% به عنوان منبع کربن و انرژی به ارلن اضافه شد و به مدت ۴۸ ساعت در دمای 30°C و دور همزن 200 rpm گرم‌اگذاری شد.

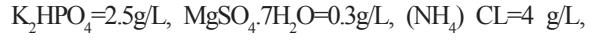
برای سلامت گیاهان، جانوران و انسان مضر باشد. به همین دلیل پاکسازی این آلودگی‌ها باید هرچه سریع‌تر انجام گیرد. برای پاکسازی مواد نفتی، روش‌های متعددی از جمله فیزیکی، بیولوژیکی و شیمیایی وجود دارد. پاکسازی بیولوژیکی از بی‌ضررترین و آسان‌ترین این روش‌ها است که در این روش میکرووارگانیسم‌های متنوعی از جمله باکتری‌های هوایی، بی‌هوایی و قارچ‌ها در حذف آلاینده‌های شیمیایی خاک و بهبود اکوسیستم مؤثر می‌باشند. شناسایی باکتری‌های یومی، اولین گام برای پاکسازی نفتی به ویژه باکتری‌های یومی، اولین گام برای پاکسازی ریستی خاک‌های آلوده به این ترکیبات به شمار می‌رود. هرچه میزان حذف آلاینده توسط یک میکرو ارگانیسم بیشتر باشد، آن میکرو ارگانیسم از نظر بیوتکنولوژی محیطی ارزنده‌تر است [۲]. هدف از انجام این پژوهش، جداسازی و شناسایی باسیلوس‌های تجزیه کننده نفت خام از پساب آلوده به نفت در پالایشگاه اصفهان می‌باشد.

مواد و روش‌ها

نمونه‌های پساب از مناطق آلوده به نفت در پالایشگاه نفت اصفهان جمع‌آوری گردید. سپس نمونه‌ها در ظروف شیشه‌ای استریل درب دار ریخته شد و برای انجام آزمایش‌های لازم بلا فاصله به آزمایشگاه منتقل گردید.

غنى‌سازی باسیلوس‌های مولد بیوسورفاکتانت

به منظور افزاییدن باسیلوس‌های مولد بیوسورفاکتانت و بالابردن احتمال جداسازی آنها، تمامی نمونه‌های جمع‌آوری شده در محیط کشت اختصاصی باکتری‌های تجزیه کننده نفت (MSM) حاوی 1% نفت خام به عنوان تنها منبع کربن و انرژی کشت داده شد. براساس مطالعات انجام شده، باسیلوس‌ها بهترین رشد را در غلظت 1% نفت دارند. به این منظور به هر ارلن مایر 100 ml , 250 ml محیط کشت تازه MSM اضافه گردید و به مدت ۲۰ دقیقه در دمای 121°C استریل شد سپس 1 ml نفت خام استریل شده با فیلتر غشایی (Pore size= $0.45\text{ }\mu\text{m}$, Gelman Sciences) به آنها اضافه شد. ترکیبات محیط پایه نمکی (MSM) مورد استفاده در این تحقیق به صورت زیر می‌باشد [۳]:



نوترینت براث کشت داده شد و پس از ۲۴ ساعت، از کشت به عنوان مایع تلقيق استفاده گردید. به اrlen مایر ۲۵۰ ml ۱۰۰ ml محیط کشت مایع MSM استریل به همراه ۱٪ نفت خام استریل و میزان ۵٪ از پیش کشت باکتری اضافه شد و سپس اrlen‌ها در انکوباتور ۳۰°C با دور همزن ۱۵۰ rpm به مدت ۷ روز گرمگذاری شد. یک اrlen حاوی محیط کشت MSM و ۱٪ نفت خام بدون تلقيق میکروبی به عنوان نمونه شاهد تهیه گردید. در انتهای دوره گرمگذاری (۷ روز) ۵۰ ml دی کلرومتان به اrlen حاوی کشت باکتری و نفت اضافه و دی کلرومتان به خوبی با محیط مخلوط گردید. سپس درون قیف جداگانه ریخته شد تا فاز آلی و آبی از هم جدا شوند سپس فاز آلی که حاوی نفت حل شده در دی کلرو متان بود، درون اrlen جدا ریخته شد و ۳ g سولفات سدیم، به منظور جذب آب باقیمانده به اrlen اضافه گردید. سپس محتويات اrlen از کاغذ واتمن شماره ۲ عبور داده شد و به مدت یک شب در دمای اتاق انکوبه گردید. پس از تبخیر DCM، میزان ۱۰ ml هگزان نرمال به آن اضافه شد و توسط دستگاه GC-MS مورد آنالیز قرار گرفت [۱۱ و ۱۲]. برای آنالیز از GC-MS مجهز به ستون HP-5MS به طول ستون ۳۰ m و قطر داخلی ۰/۰۲۵ mm با گاز حامل هلیم استفاده شد. شرایط دمایی آنالیز به شرح زیر بود: ابتدا ۳ دقیقه در دمای ۵۰°C (دمای شروع) ماند و سپس با سرعت ۱۵°C/min تا دمای ۲۹۰°C بالا رفته و مدت ۶ min روی این دما ماند و سپس تزریق انجام شد.

سنگش حذف نفت خام به روش اسپکتروفوتومتری

میزان حذف نفت خام به وسیله حل کردن مقدار نفت باقیمانده محیط کشت در دی کلرومتان (DCM) و سپس خواندن کدورت نفت استخراج شده در مقابل شاهد در طول موج ۴۲۰ nm تعیین گردید. کلیه مراحل دو بار تکرار شد [۱۳ و ۱۴]. درصد حذف نفت خام از روابط زیر محاسبه می‌شود:

$$(2) \quad \frac{\text{میزان جذب نمونه} - \text{میزان جذب شاهد}}{\text{میزان جذب شاهد}} \times 100 = \text{درصد حذف نفت خام}$$

نتایج و بحث

پس از خالص‌سازی، ۱۲ سویه باسیلوس جداسازی گردید که از این میان ۴ سویه دارای فعالیت همولیتیک (همولیز بتا) بود که به عنوان باسیلوس‌های مولد بیوسورفاکتانت انتخاب شد.

پس از اندازه‌گیری با تنسیومتر، سویه‌های دارای کشش سطحی کمتر از ۴۰ mN/m برای مراحل بعدی انتخاب شدند [۴].

اندازه‌گیری فعالیت امولسیفونه کنندگی: برای اندازه‌گیری فعالیت امولسیفیه کنندگی از روش Goldenberg و Cooper استفاده شد. برای این منظور ۴ ml از کشت ۴۸ ساعته باکتری در محیط پایه نمکی (MSM) به همراه ۶ ml هیدروکربن مورد نظر (نفت خام) در لوله آزمایش درب دار مدرج ریخته شد. محتويات لوله آزمایش به مدت ۲ دقیقه در دور ۲۰۰ rpm هم زده شد و سپس به مدت ۲۴ ساعت در شرایط سکون قرار گرفت [۶]. پس از این مدت، فعالیت امولسیفیکاسیون (EC) با استفاده از رابطه زیر محاسبه گردید:

$$(1) \quad EC = \frac{\text{طول لایه امولسیفونه شده}}{\text{طول کل سیون مایع}}$$

شناسایی باکتری‌های جداسازی شده

الف- بررسی میکروسکوپی و بیوشیمیایی: ظاهر باکتری‌ها، اولین مشخصه شناسایی، است. از این رو خصوصیات ظاهری کلی باکتری‌ها از لحاظ انداز، شکل، رنگ، لبه، سطح و شفافیت مورد بررسی قرار گرفت. برای شناسایی دقیق‌تر از آزمایشات معمول میکروبیولوژی و آزمایش‌های تشخیص بیوشیمیایی براساس کتاب راهنمایی سیستماتیک باکتری‌شناسی برچی از جمله: تست‌های کاتالاز، اکسیداز، اوره، سیمون سیترات، MR, VP، هیدرولیز ژلاتین، هیدرولیز کازئین، فعالیت H_2S و تولید اندول انجام شد [۷ و ۸].

ب- شناسایی مولکولی: از آنجا که خصوصیات ژن 16SrRNA روش مناسبی جهت مطالعه روابط در میان گونه‌های مختلف میکرو ارگانیسم‌ها می‌باشد، به منظور تعیین هویت مولکولی سویه‌های مختلف از روش 16SrRNA gene sequencing استفاده گردید [۹ و ۱۰]. سپس این ژن با استفاده از PCR تکثیر شد و پس از آن محصول PCR تعیین توالی گردید. توالی 16SrRNA باکتری مورد نظر با سایر توالی‌های موجود در بانک اطلاعاتی NCBI، به کمک نرم‌افزار BLAST مورر بررسی قرار گرفت. آنالیز متابولیت‌های حاصل از تجزیه زیستی نفت خام توسط

Dستگاه GC-MS

در ابتدا این سویه باکتری به صورت جداگانه در محیط کشت

شناسایی مولکولی

از کشت باسیل مورد نظر در محیط مایع به وسیله سانتریفیوز، توده سلولی جدا شده و DNA ژنومی به کمک کیت استخراج شد. μm ۱ محلول DNA ژنومی 2 FD و 1 FD با پرایمرهای PCR به عنوان DNA الگو در PCR با استفاده شد. محصول PCR فوق در کنار مارکر مولکولی وزنی با سایز 1 kb مربوط به شرکت فرمنتاز قرار داده شد (شکل ۲).

با به دست آوردن نتایج توالی ژن با استفاده از داده های موجود در بانک ژنی NCBI، عملیات BLAST انجام گردید. نتایج نشان داد که توالی حاصل از باکتری B1 بیشترین شباهت را با توالی ژن های *Bacillus cereus*, *16S rRNA* دارد و به احتمال 99.6% از نوع *Bacillus cereus* می باشد.

در شکل های ۳ و ۴، زیر طیف های جرمی نفت خام در نمونه شاهد و باسیل به دست آمده از طریق کروماتوگرافی گازی طیفسنج جرمی نشان داده شده است. نمونه شاهد فاقد باکتری است. از هر یک از مواد جدا شده از پساب آلووده توسط دستگاه GC-MS در زمان مشخص پیک به دست آمده است. هر چه ارتفاع و سطح زیر پیک بیشتر باشد، میزان آلوودگی نیز بیشتر است. در این نمودارها ستون افقی نشان دهنده زمان و ستون عمودی نشان دهنده غلظت فراورده می باشد. شرایط دمایی ستون ابتداء از دمای 50°C شروع شد و 3 min بر روی این دما متوقف شد و بعد با سرعت $15^\circ\text{C}/\text{min}$ تا دمای 290°C بالا رفته و به مدت 6 دقیقه در این دما باقی ماند.

از بین 4 سویه که برای تست کشش سطحی انتخاب گردید، 1 سویه دارای کشش سطحی کمتر از 40 mN/m با حد قابل قبولی از آمیزندگی (مولسیفیه کنندگی) بود (جدول ۱). میزان کشش سطحی در 4 باسیل به دست آمده به ترتیب برابر با 42 ، 35 ، 47 و 49 mN/m بود که در این میان باسیل 1 قابل قبول است. میزان امولسیفیه کنندگی باسیلوس ها برابر با 60 ، 65 و 70 mN/m به دست آمد (جدول ۲).

جدول ۱- کشش سطحی باسیلوس پذیرفته شده

سویه های جداسازی شده	کشش سطحی mN/m
شاهد	60 mN/m
نمونه B1	35 mN/m

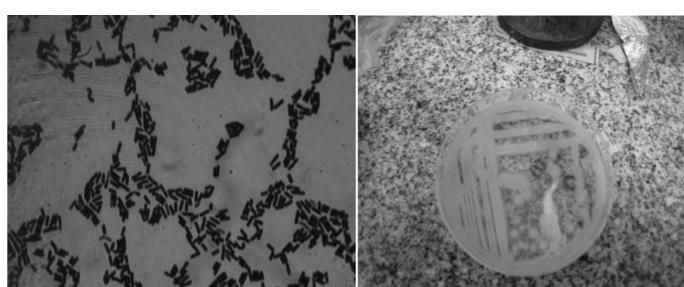
جدول ۲- میزان فعالیت امولسیفیه کنندگی باسیلوس پذیرفته شده

سویه های جدا شده	EC
نمونه B1	70%

شناسایی باکتری ها

مشخصات مورفولوژیک و تست های بیوشیمیایی

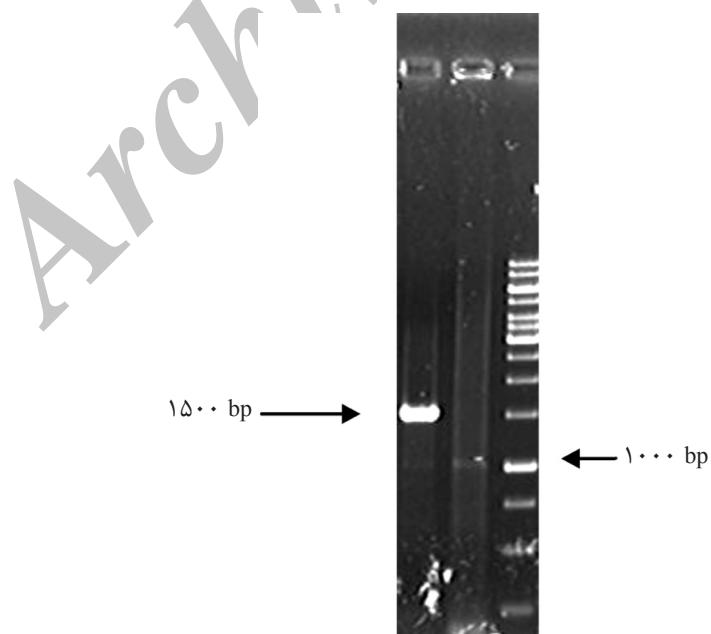
نمونه ها بر روی لام برده شد و به روش گرم رنگ آمیزی گردید و توسط میکروسکوپ نوری مجهرز به دوربین از آنها عکس تهیه شد. این باکتری زیر میکروسکوپ به شکل باسیل گرم مثبت قابل رویت است. کلندی های این باکتری بر روی محیط کشت نوتزینیت آگار به صورت کلندی هایی با اندازه متوجه صاف، گرد، با حاشیه منظم و به رنگ سفید مشاهده گردید (شکل ۱). با توجه به نتایج حاصل از تست های بیوشیمیایی و مشخصات مورفولوژیک این سویه، این باکتری به عنوان جنس باسیلوس گزارش شد (جدول ۳).



شکل ۱- تصویر میکروسکوپی (راست) و ماکروسکوپی (چپ) سویه B1

جدول ۳- نتایج تست‌های بیوشیمیایی سویه انتخاب شده در اندازه‌گیری کشش سطحی

تست‌های بیوشیمیایی	B1
اسپور	+
VP	+
MR	-
اکسیداز	+
ژلاتیناز	+
اندول	-
H ₂ S	+
حرکت	+
هیدرولیز نشاسته	+
صرف سیترات	+
تخمیر گلوکز در شرایط هوایی	+
تخمیر گلوکز در شرایط بی هوایی	+
تخمیر گزیلوز	-
تخمیر آرایینوز	-
اوره آز	-
لیستیناز	+
کاتالاز	+



شکل ۲- الکتروفورز محصول PCR بر روی ژل آگارز ۱٪

Area Percent Report

Data Path : D:\msdchem\1\data\Es Oil \
 Data File : 910515 SHAHED ES OIL5M 1.D

Acqo cOn c k .c : 6 Aug 2012 4:26

ALS Vial : 1 Sample Multiplier: 1000

Integration Parameters: 1.p

Integrator: RTE

Smoothing : ON

Filtering: 5

Sampling : 1

Min Area: 4 % of largest Peak

Start Thrs: 0.2

Max Peaks: 100

Stop Thrs : 0

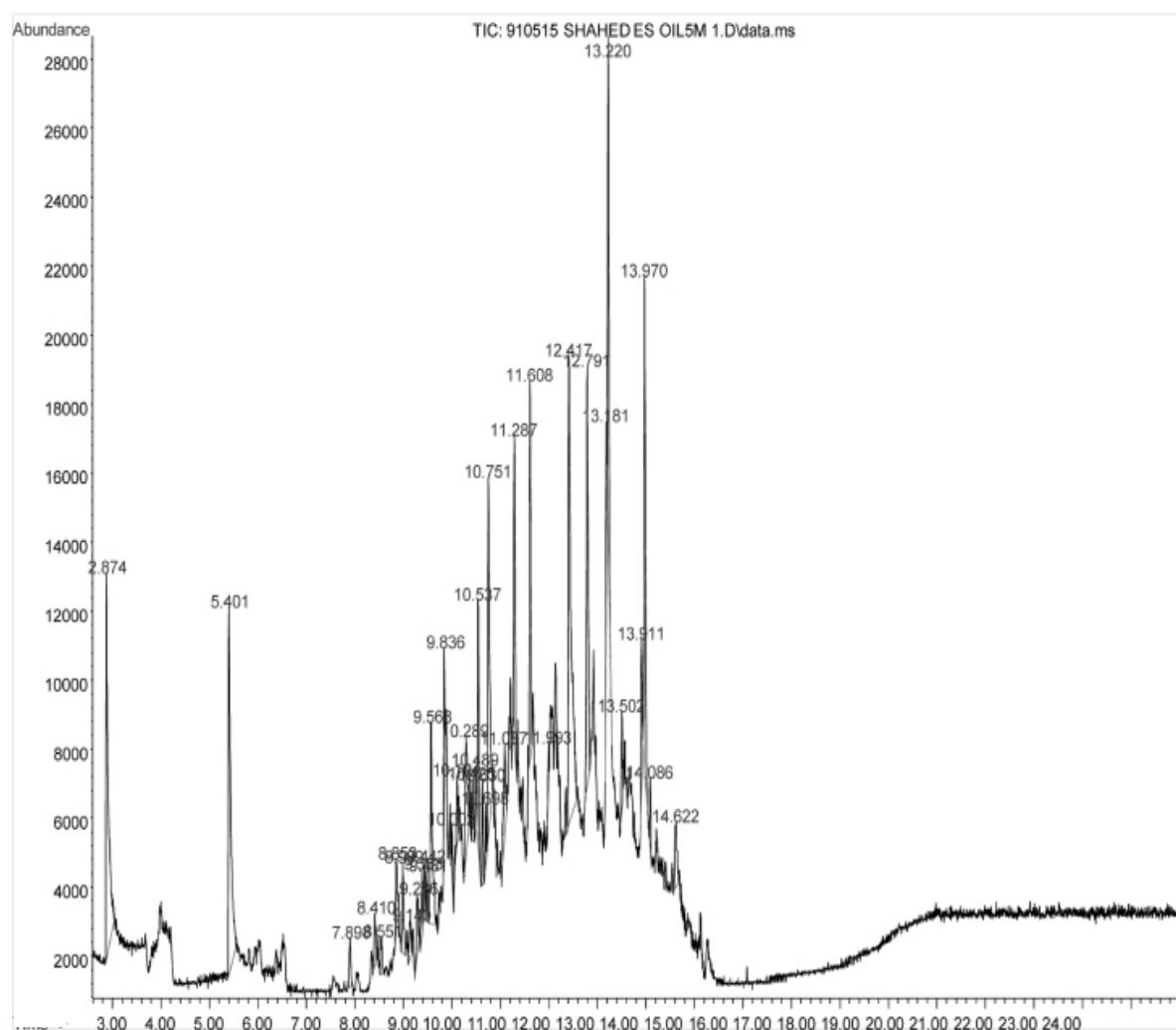
Peak Location: TOP

If leading or trailing edge < 100 prefer < Tangent else baseline drop >

Peak separation: 5

Method : D:\MSDCHEM\1\METHODS\STANDBY.M

Title :



شکل ۳- طیف جرمی نمونه شاهد

Area Percent Report

Data Path : D:\msdchem\1\data\Es Oil \
 Data File : 910515 SHADED ES OIL5M 1.D

Acqo cOn c k .c : 6 Aug 2012 4:26

ALS Vial : 1 Sample Multiplier: 1000

Integration Parameters: 1.p

Integrator: RTE

Smoothing : ON

Filtering: 5

Sampling : 1

Min Area: 4 % of largest Peak

Start Thrs: 0.2

Max Peaks: 100

Stop Thrs : 0

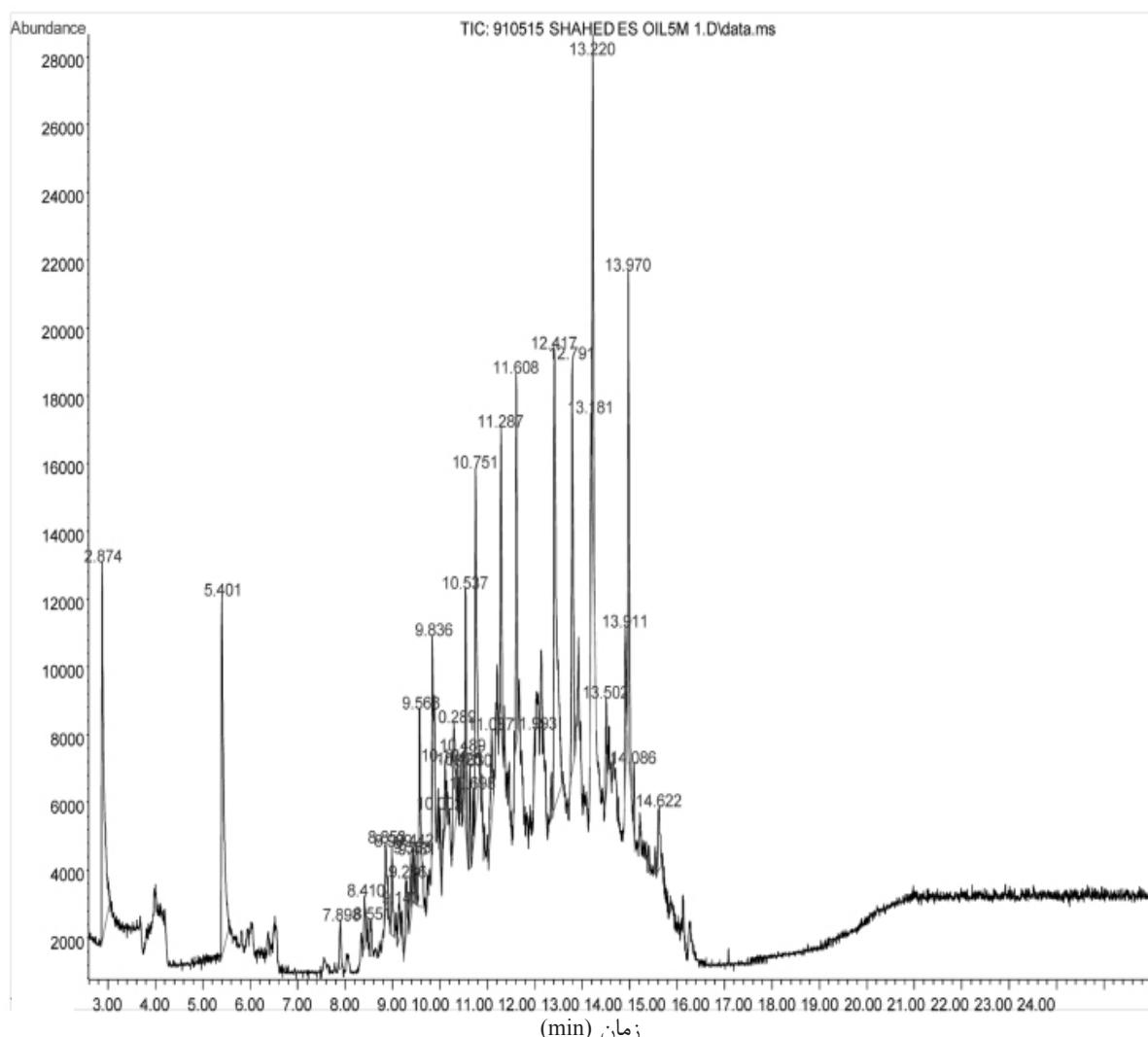
Peak Location: TOP

If leading or trailing edge < 100 prefer < Tangent else baseline drop >

Peak separation: 5

Method : D:\MSDCHEM\1\METHODS\STANDBY.M

Title :



شكل ٤- طيف جرمي باسيل ١

جدول ۴- درصد تجزیه ترکیبات حاضر در نفت خام نسبت به نمونه شاهد با توجه به پیکهای GC-MS

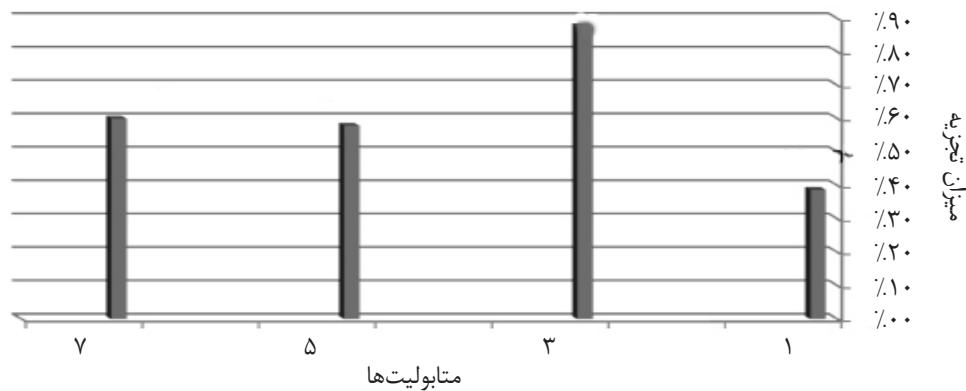
کاہش	سطح زیر منحنی شاهد	زمان (شاهد) (min)	شماره پیک (شاهد)	نام ترکیب مشابه در نمونه شاهد و باسیل B1	سطح زیر منحنی باسیل B1	زمان (min)	شماره پیک (باسیل B1)
% ۳۱/۲	۳۶۹۲۰	۲/۸۷۴	۱	Methyl-d3 1-Dideuterio-2-propenyl Ether	۲۵۱۳۶	۲/۹۲۳	۱
% ۵۴/۹	۳۴۹۳۹	۵/۴۰۱	۲	Oxime-, methoxy-phenyl-	۱۵۷۸۶	۵/۴۱۱	۲
% ۳۷/۱	۷۷۳۰	۸/۸۵۳	۶	Heptadecanamine (CAS)	۴۸۶۸	۸/۸۵۸	۵
% ۳۷/۱	۷۷۳۰	۸/۸۵۳	۶	Margarylamine	۴۸۶۸	۸/۸۵۸	۵
% ۳۷/۱	۷۷۳۰	۸/۸۵۳	۶	Hep tadecylamine	۴۸۶۸	۸/۸۵۸	۵
% ۳۷,۱	۷۷۳۰	۸/۸۵۳	۶	1-Aminoheptadecane	۴۸۶۸	۸/۸۵۸	۵
% ۳۸/۶	۷۵۰۱	۸/۸۹۸	۷	Eicosane, 2-methyl- (CAS)	۴۶۰۷	۹/۵۶۸	۶
% ۳۸/۶	۷۵۰۱	۸/۸۹۸	۷	19-Methyleicosane	۴۶۰۷	۹/۵۶۸	۶
% ۹۱/۶	۲۳۹۵۰	۱۳/۲۲۰	۳۱	Hexadecane, 2-methyl	۲۰۲۷	۱۲/۷۹۱	۱۰
% ۱۵/۸	۲۴۰۶	۹/۴۴۲	۱۱	Dodecane, 1,1'-oxybis-(CAS)	۲۰۲۷	۱۲/۷۹۱	۱۰
% ۱۵/۸	۲۴۰۶	۹/۴۴۲	۱۱	Dodecyl ether	۲۰۲۷	۱۲/۷۹۱	۱۰
% ۱۵/۸	۲۴۰۶	۹/۴۴۲	۱۱	13-Oxapeantacosane	۲۰۲۷	۱۲/۷۹۱	۱۰
% ۰۵۲	۴۲۱۷	۹/۳۸۳	۱۰				
% .۸۱	۲۶۲۶۶	۱۰/۷۵۱	۳۲۳	Tetratetracontane	۵۰۱۲	۱۳/۲۲۰	۱۲
% .۸۱/۴	۲۷۲۸۹	۱۲/۷۹۱	۲۹	Pentadecane, 2,6,10,14-tetramethyl	۵۰۱۲	۱۳/۲۲۰	۱۲
% .۴۱/۹	۲۷۳۸۵	۱۳/۹۷۰	۳۴	Hexadecane 1	۱۵۹۱۰	۱۳/۹۷۰	۱۳

بورسی حذف نفت خام به روش اسپکتروفوتومتری در جدول ۵ میزان درصد حذف نفت خام توسط این سویه در طول موج ۴۲۰ nm ارائه شده است. در شکل ۵، تجزیه متابولیت‌های حاضر در نفت خام رسم شده است.

براساس نتایج به دست آمده از کروماتوگرافی گازی مشخص می‌شود که بیشترین میزان حذف مربوط به Hexadecane,2methylene و برابر ۹۱/۶٪. و پس از آن، بیشترین حذف مربوط به Pentadecane,2,6,10,14-tetramethle می‌باشد (جدول ۴).

جدول ۵- درصد حذف نفت خام توسط سویه جداسازی شده به روش اسپکتروفوتومتری

درصد حذف نفت	سویه
% ۶۱/۹	(B ₁) باسیلوس



- 1)Methyl-d3-1-dideutero-2-propenyl ether
 3)Oxime methoxy phenyl
 5)Tetratetracontane
 7)Hexadecan,2,6,10,14 tetramethyl

شکل ۵- درصد تجزیه متاپولیت‌های حاضر در نفت خام توسط باسیلوس b1

همان‌گونه که نتیجه آن تشکیل هاله بتاهمولیز اطراف سویه‌های تولید کننده بیوسورفاکtant است در این مطالعه از ۱۲ باسیل جداسازی شده از خاک و آب آلوده به نفت خام، ۴ باسیل دارای همولیز بتا روی محیط بلاد آگار بودند. اندازه‌گیری Du Nouy Ring Method به روش کشش سطحی به روش سویه‌های دارای کشش سطحی کمتر از 40 mN/m برای مراحل بعدی انتخاب شدند، گام بعدی جهت غربال‌گری باکتری‌های هوازی تولید کننده بیوسورفاکtant بررسی فعالیت امولسیفیه کنندگی سویه‌های باکتریایی جدا شده است. که ما در این پژوهش EC را برای باسیل‌های جدا شده به دست آوردیم، میکروارگانیسم‌های تجزیه کننده نفت خام هر یک قادرند برخی از ترکیبات نفت خام را تجزیه نمایند و آن ترکیب را حذف کنند. به منظور بررسی و آنالیز نفت خام و تعیین نوع ترکیب حذف شده از درون آن از روش‌های مختلفی می‌توان استفاده نمود در این پژوهش از روش کروماتوگرافی گازی- طیف سنج جرمی (GC-MS) استفاده شد.

همان‌گونه که در طیف جرمی باسیل ۱ مشاهده می‌شود، ارتفاع و سطح زیرپیک کاهش یافته که نشان‌دهنده حذف آلدگی توسط باسیلوس مورد نظر می‌باشد در جدول ۴ میزان حذف آلدگی مواد مختلف توسط باسیلوس مورد نظر بر حسب درصد نشان داده شده است

نتیجه‌گیری

نمونه‌برداری از مناطق آلوده به نفت و لجن‌های نفتی انجام شد. نمونه‌ها پس از سپری شدن مراحل غنی‌سازی و خالص‌سازی بر روی محیط کشت (MSM) حاوی ۱٪ نفت خام و به دست آمدن کلنجی‌های خالص شده بر روی محیط کشت اختصاصی برده شدند که همگی قادر به رشد بر روی محیط کشت اختصاصی بودند سپس برای بررسی فعالیت همولیتیک بر روی بلاد آگار کشت داده شدند. در این روش به علت خالص بودن کشت‌ها میزان آلدگی قارچی تا حد زیادی کاهش می‌یابد. به تطور کلی با این روش، غربال‌گری اولیه باکتری‌های تولید کننده بیوسورفاکtant انجام می‌شود بیوسورفاکtant‌ها سبب لیز شدن اریتروسیت‌ها

بود همچنین این سویه دارای حد قابل قبولی از آمیزندگی (امولسیفیه کنندگی) بود. میزان کشش سطحی در ۴ باسیل به دست آمده به ترتیب برابر با ۳۵، ۴۷، ۴۲ و ۴۹ mN/m بود که در این میان باسیل ۱ قابل قبول بود. میزان امولسیفیه کنندگی باسیلوس‌ها برابر با ۶۵، ۶۰، ۷۰ و ۵۰ بود. با توجه به نتایج حاصل از تست‌های بیوشیمیایی و مشخصات مورفولوژیک این سویه و با استفاده از کتاب رده‌بندی باکتری‌ها، این باکتری به عنوان جنس باسیلوس گزارش شد. با به دست آوردن نتایج توالی ژن با استفاده از داده‌های موجود در بانک ژنی NCBI عملیات BLAST انجام گردید و نتایج نشان داد که توالی حاصل از باکتری B1 بیشترین شباهت را با توالی ژن‌های *Bacillus cereus*, *Bacillus cereus*, 16SrRNA دارد و به احتمال ۹۹/۶٪ *Bacillus cereus* می‌باشد.

در این تحقیق درصد حذف نفت خام توسط روش اسپکتروفوتومتری نیز انجام شد. میزان حذف نفت خام به وسیله حل کردن مقدار نفت باقی‌مانده محیط کشت در دی‌کلرومتان (DCM) و سپس خواندن کدورت نفت استخراج شده در مقابل شاهد در طول موج ۴۲۰ نانومتر تعیین گردید. در نهایت سویه‌های جداسازی شده با بررسی‌های میکروسکوپی و ماکروسکوپی و تست‌های بیوشیمیایی و در نهایت تخلیص DNA و تعیین 16S rRNA آنها شناسایی گردیدند.

پس از خالص‌سازی، ۱۲ سویه باسیلوس جداسازی گردید. که ۴ سویه دارای فعالیت همولیتیک (همولیز بتا) بودند که به عنوان باسیلوس‌های مولد بیوسورفاکتانت انتخاب شدند. از بین ۴ سویه که برای تست کشش سطحی انتخاب شدند، ۱۰ سویه دارای کشش سطحی کمتر از ۴۰ mN/m

مراجع

- [1]. Akhavan Sepahi A., Dejban Golpash I., Emami M, and Nakhoda A. M., "Isolation and characterization of crude oil degrading *Bacillus spp.*," Iranian Journal of Enviroment Health Science & Engineering., Vol. 5 , No. 3 , pp. 149-154 , 2008.
- [2]. Aparana A., Srinikethon G., and Hegde S.. "Effect of addition of biosurfactant produced by *Pseudomonas sps.* on biodegradation of crude oil," 2nd International Conference on Environmental Science and Technology, Vol. 6, pp. 71-75, 2010.
- [3]. Bardi L., Mattei A., and Staffan S. "Hydrocarbon degradation by a soil microbial population with β -cyclodextrin as surfactant to enhance bioavailability," Enzyme and Microbial Technology, Vol. 27, No. 9, pp. 709-713, 2000.
- [4]. Bernheimer A. W. and Avigad L. S. "Nature and properties of cytolytic agent produced by *Bacillus subtilis*," Journal of General Microbiology., Vol. 61, pp. 361-369. 1970.
- [5]. Bicca F. C., Fleck L. C., and Ayub M.A. Z. "Production of biosurfactant by hydrocarbon degrading *Rhodococcus ruber* and *Rhodococcus erythropolis*," Revista de Microbiologica, Vol. 30, No. 3, pp. 231-236. 1999.
- [6]. Calvo C., Toledo F. L., and Gonzales-Lopez J., "Surfactant activity of a naphthalene degrading *Bacillus pumilus* strain isolated from oil sludge," J Biotechnol., Vol. 109, No. 3, pp 255-262, 2004.
- [7]. Dhail S. and Jasuja N. D., "Isolation of biosurfactant-producing marine bacteria," African Journal of Environmental Science and Technology, Vol. 6, No. 6, pp. 263-266. 2012.
- [8]. Garrity G. M., Brenner D. J., Krieg N. R., and Staley J. T., "Bergeys manual of systematic bacteriology," 2th edition, New York: Springer, pp. 323-84. 2005.

- [9]. Gogoi B. K., Dutta N. N., Goswami P., and Krishna Mohan T. R., "A case study of bioremediation of petroleum-hydrocarbon contaminated soil at a crude oil spill site," *Adv. Environ. Res.*, Vol. 7, pp. 767-782. 2003. [10]. Haghishat S., Akhavan Sepahi A., Mazaheri Assadi M., and Pasdar H., "Ability of indigenous *Bacillus licheniformis* and *Bacillus subtilis* in microbial enhanced oil recovery," *International Journal of Environment Science and Technology*, Vol. 5, No. 3, pp. 385-390. 2008.
- [11]. Hua J., "Biodegradation of dispersed marine fuel oil in sediment under engineered pre-spill application strategy," *Ocean Engineering*, Vol. 33, pp. 152-167. 2006.
- [12]. Rahman K. S., Banat I. M., Thahira J., Thayumanvan T., and Lakshmanaperumalsamy P., "Bioremediation of gasoline contaminated soil by a bacterial consortium amended with poultry litter, coir pith and rhamnolipid biosurfactant," *Bioresource Technology*, Vol. 81, No.1, pp. 25-32. 2002.
- [13]. Teschener M. and Wehner H. "Chromatographic investigations on biodegraded crude oils," *Chromatographia*, Vol. 20, No. 7, pp. 407-416. 1983.
- [14]. Singh A., Jonathan D., Hamme V., and Owen P. "Surfactants in microbiology and biotechnology: part 2," *Application Aspects Biotechnology Advances*, Vol. 25, pp. 99-121. 2007.