

روسیه و اوپک توافق جهانی کاهش تولید نفت خام را تمدید می کنند

به گزارش رویترز، پاتریک پویان، مدیر عامل شرکت فرانسوی توتال اعلام کرد: سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و دیگر تولیدکنندگان عمده نفت به احتمال زیاد

توافق جهانی کاهش تولید نفت خام را تمدید می کنند. چرا که عربستان و روسیه درباره لزوم حمایت از بازار توافق دارند. وی افزود: عربستان و روسیه واقعاً به این راهبرد برای

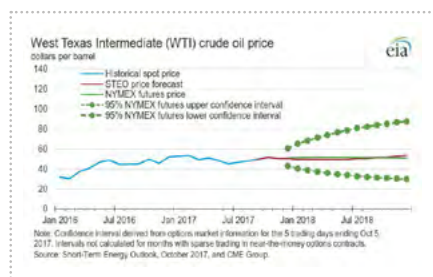
حمایت از بازار متعهد شده اند و دیدار پادشاه عربستان از مسکو نشانه ای آشکار از این است که حمایت از بازار به سود هر دو کشور است؛ من از تمدید این توافق متعجب نخواهم شد.

رشد مطلوب تقاضای جهانی نفت خام تا سال ۲۰۲۲ میلادی

به گزارش بلومبرگ، محمد بارکیندو اعلام کرد، با وجود برخورداری انرژی های تجدیدپذیر از سریع ترین نرخ رشد در میان دیگر منابع انرژی، تقاضای جهانی نفت نیز در پنج سال آینده رشد مطلوبی خواهد داشت و تقاضای روزانه نفت تا سال ۲۰۲۲ میلادی سالانه یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه افزایش می یابد و از سال های ۲۰۳۵ تا ۲۰۴۰ رشد تقاضای روزانه آن به ۳۰۰ هزار بشکه در سال کاهش خواهد یافت.

در حال بهبود بوده و سطح ذخیره سازی نفت در کشورهای صنعتی در آغاز سال جاری میلادی ۳۳۸ میلیون بشکه بالاتر از میانگین پنج ساله بود، اما در پایان ماه اوت این رقم به ۱۵۹ میلیون بشکه رسید. دبیرکل اوپک گفت: حفظ استمرار در ثبات بازار پس از سال ۲۰۱۸ میلادی برای تضمین سرمایه گذاری کافی برای تأمین تقاضای نفت در آینده، ضروری است. اما در کنار پیش بینی دبیرکل اوپک درباره افزایش تقاضا تا ۲۰۲۲، گزارش جدید اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، حکایت از تداوم پیش بینی قیمت کمتر از ۶۰ دلار تا پایان سال ۲۰۱۸ میلادی دارد. از سوی دیگر آژانس بین المللی انرژی در گزارش ماهانه خود پیش بینی کرد که تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۷ میلادی روزانه یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه و در سال ۲۰۱۸ میلادی یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه افزایش می یابد. این نهاد اعلام کرد: در صورت تداوم روند کنونی تولید نفت خام اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و شرایط جوی پایدار، قابل پیش بینی است که بازار نفت در سه دوره سه ماهه از چهار دوره سال ۲۰۱۸ میلادی، توازن نسبی خواهد داشت. در این گزارش آمده است: در سال ۲۰۱۸ میلادی در

مجموع تقاضای نفت و تولید نفت کشورهای غیر عضو اوپک رشدی برابر خواهد داشت و دورنمای کنونی امیدواری ها به رشد قیمت نفت را محدود می کند. براساس برآوردهای آژانس بین المللی انرژی، تولید نفت اوپک در ماه سپتامبر امسال ۳۲ میلیون و ۶۵۰ هزار بشکه در روز بود که نسبت به پارسال روزانه ۴۰۰ هزار بشکه کمتر است و نشان می دهد پابندی این سازمان به محدودیت تعیین شده در توافق جهانی کاهش عرضه، در دوره مورد بررسی ۸۸ درصد بوده است. این نهاد همچنین پیش بینی کرد که افزایش تولید نفت کشورهای غیر عضو اوپک در سال جاری میلادی، ۷۰۰ هزار بشکه در روز بوده و در سال ۲۰۱۸ میلادی نیز عرضه نفت این تولیدکنندگان با افزایش روزانه یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه به ۵۹ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز می رسد.



افزایش ۳ میلیون بشکه ای ظرفیت تولید نفت ایران بشرط فناوری، سرمایه گذاری و مدیریت

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت

ایران با اعلام اینکه تمامی مخازن نفت

و گاز کشور با دستور وزیر نفت مطالعه



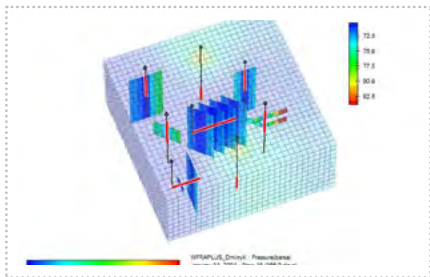
منوچهری بر ضرورت استفاده از فناوری‌های مبتکرانه تاکید کرد و افزود: نیازمند ایجاد تحول در بخش حفاری هستیم و باید شیوه‌های حفاری و مدل‌های حفاری خود را توسعه دهیم. به نظر می‌رسد با وجود ذخایر عمده غیرمتعارف در جهان، رشد انرژی‌های تجدیدپذیر و بررسی منحنی تولید و مصرف نفت، در حداقل چهار تا پنج سال آینده باید روی نفت ۴۰ تا ۶۰ دلاری حساب کنیم و باید اقتصاد نفت و اقتصاد بهره‌برداری خود را با این رقم تطبیق دهیم. منوچهری گفت: شرکت‌های وابسته به شرکت ملی نفت و شرکت‌های توسعه‌ای باید هزینه‌ها را کم کنند و بر هزینه کردها کنترل بیشتری داشته باشند تا سودآوری و درآمدزایی کشور افزایش یابد. وی با ساختار بوروکراتیک و بسیار وسیع شرکت ملی نفت افزود: این شرکت باید برای کارفرمایی طرح‌های بزرگ، خود را بیش از پیش آماده سازد.

دستاوردها و فناوری‌های دنیا که در ۲ دهه اخیر حاصل شده است برای توسعه مخازن ایران استفاده کنند. چرا که تولید جمعی و رسیدن به حداکثر ضریب بازیافت در پایان دوره قرارداد بسیار حائز اهمیت است و آنچه در این مسیر مهم و مورد تاکید است، کاهش هزینه‌ها است. وی درباره اولویت‌های توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران گفت: طبیعتاً میدان‌های مشترک، به ویژه میدان‌های مشترکی که امکان فرار هیدروکربور دارند بسیار حائز اهمیت هستند؛ بنابراین میدان‌های گازی پرفشار در درجه نخست اهمیت قرار دارند. اولویت دوم، مخازنی هستند که از لحاظ زمین‌شناسی پیچیده‌تر و ضریب بازیافت پایینی دارند. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت افزود: میدان‌های بزرگ که تمرکز مدیریت روی این میدان‌ها در اولویت است، حجم تولید بیشتر، سرمایه‌گذاری بیشتر و اشتغال بیشتر به همراه دارند.

می‌شود، افزود: مطالعه تمامی مخازن کشور و بهره‌مندی از مشاوران داخلی و خارجی در این مسیر، زمینه مناسبی برای جهش توسعه در صنعت نفت فراهم می‌آورد. در این مسیر به ویژه سراغ میدان‌های عظیم و سنگین مناطق جنوب می‌رویم. این میادین طی سال‌ها بهره‌برداری، به‌طور طبیعی تخلیه شده‌اند و جا دارد ضریب بازیافت آنها ارتقا یابد. منوچهری افزود: مطالعات شرکت‌های خارجی نشان می‌دهد امکان افزایش سه میلیون بشکه‌ای ظرفیت تولید نفت خام در کشور وجود دارد. تامین مالی و تکنولوژی، گرایش اصلی ماست و انتظار داریم شرکت‌های خارجی در توسعه میدان‌های نفت و گاز کشور، در دوره کوتاهی سرمایه‌گذاری‌های لازم را انجام دهند تا در حداقل زمان به سطوح تولید طراحی شده برسیم. وی با اشاره به پیچیدگی‌های مخازن ایران و نیاز به فناوری بالا، ابراز امیدواری کرد که شرکت‌های خارجی از تازه‌ترین

حداکثرسازی بازدهی تولید با نرم‌افزار جدید شبیه‌سازی مخازن

و قابلیت ترسیم، درک سریع و روشن از اثر شکستگی و ردیابی آب شور برای مشخص کردن شوری آب و مدل سازی اثرات آن در طول شبیه‌سازی را ارائه می‌کند. این نسخه جدید همچنین با قابلیت‌های پیشرفته تحلیل عدم قطعیت به همراه مدیریت آن و تطابق تاریخیچه ارائه شده است.



ارتباطات داده‌های لرزه‌نگاری با شبیه‌سازی در یک فرایند تصمیم‌سازی ارائه کرده است. ویژگی دیگر جدید این نرم‌افزار، ارتباط چاه با شکستگی‌های مرتبط است که در قالب ماژول شبیه‌سازی مخزن Tempest MORE در Tempest 8/1، ارایه شده است و شرایط ارتباط شکستگی‌ها با چاه و جریان چند فازی درون شکستگی را مدیریت می‌کند. توانایی این ماژول برای انجام این کار برای صدها چاه در مطالعات کامل با زمان اجرای مناسب، منحصر به فرد است. همچنین ایجاد امکانات ارائه جزئیات شکستگی‌ها کاربر پسند، و تجزیه و تحلیل نتایج ساده است. این نرم افزار قابلیت تصویربرداری با کیفیت بالا

امرسون با هدف حداکثر رساندن بازدهی تولید نفت خام، نرم‌افزار شبیه‌سازی مخازن را گسترش می‌دهد. شرکت امرسون (Solutions Emerson Automation) آخرین نسخه از مجموعه نرم‌افزار مدیریت مخزن - Roxar Tempest 8/1، را راه‌اندازی کرد تا راه‌حل‌های عددی قوی و کارآمد برای کمک به مهندسين مخزن در حداکثرسازی بازدهی تولید ارائه دهد. این نسخه جدید امکانات قوی‌تری را برای تحلیل عدم قطعیت و همچنین "تطابق تاریخیچه" در معرض استفاده قرار داده است. همچنین ابزارهای جدیدی را برای شبیه‌سازی حرکت سیال در شکستگی‌ها و پیشنهاداتی را برای

تحقق عملکرد تولید در مناطق نفتخیز جنوب مطابق با برنامه‌های NIOC

شرکت، در نیمه نخست امسال نشان می‌دهد،

گفت: بررسی عملکرد شرکت‌های تابع این

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

تولید در سطح قابل قبولی است و توانسته‌ایم به تعهد خود مطابق با برنامه ابلاغی شرکت ملی نفت ایران عمل کنیم. بیژن عالیپور در نشست پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌های نفت، تولید، توزیع و تزریق گاز شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، با بیان این مطلب افزود: با همت کارکنان شرکت ملی مناطق نفتخیز

جنوب و بکارگیری دانش روزآمد و تجارب عملیاتی، افقی درخشان پیش‌روی این شرکت است و برگزاری جلسات پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌ها و تصمیم‌هایی که در آن اتخاذ می‌شود، می‌تواند راهگشای پیشرفت در این مسیر باشد. عالیپور پیش از این نیز در نشست پیش‌بینی پنج‌ساله بهره‌دهی چاه‌های نفت، تولید، توزیع

و تزریق گاز شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان گفته بود: خوشبختانه تولید صیانتی از مخازن تحت راهبری شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در شرایط مطلوبی قرار دارد و امیدواریم با اجرایی شدن طرح توسعه میدان‌ها، در آینده شاهد دستاوردهای بزرگتری در این حوزه باشیم.

ایجاد سامانه پیشرفته فناوری اطلاعات باهدف آنالیز داده‌های لرزه‌نگاری

"گازپروم نفت" با هدف ایجاد نخستین ساختار یکپارچه (Platform) فناوری اطلاعات روسیه برای اطلاعات لرزه‌ای وارد فعالیت می‌شود. متخصصین مرکز علم و فناوری گازپروم نفت در همکاری با دو شرکت روسی Yan-Pangea (LLC Seysmotek) و dex Terra و همچنین موسسه فیزیک و فناوری PJSC و مسکو (MIPT) در حال توسعه اولین ساختار یکپارچه روسیه برای پردازش و تفسیر داده‌های لرزه‌ای و حمایت از کل سیکل بررسی لرزه‌ای از ابتدا تا انتهای پروژه هستند. برنامه‌های چندگانه در ارائه برنامه‌های غیر گروهی، در تحقیقات لرزه‌ای مورد نیاز است و هزینه‌های قابل توجهی در آپلود و تطبیق

داده‌ها برای نسخه‌های مختلف نرم‌افزار وجود دارد. نتیجه آنکه یک سیستم جهانی برای مدیریت داده‌های لرزه‌ای در یک محیط داده معمولی (IT) تقریباً غیرممکن است. انتظار می‌رود با این پیشرفت جدید، ماژول‌ها و الگوریتم‌های (در حال حاضر فردی) در حال اجرا در هر یک از پروژه‌ها - جمع‌آوری و به روزرسانی داده‌ها، کنترل پردازش، تفسیر و تجزیه و تحلیل نتایج و پیش‌بینی ویژگی‌های داده‌ها - به یک پلتفرم مجتمع مشارکتی، متصل شوند. شرکت گازپروم با همکاری دو شرکت فوق در حال توسعه نرم‌افزارهایی هستند که بتواند از طیف وسیعی از وظایف، از انتخاب سایت‌های جمع‌آوری کننده و تفسیر

داده‌ها تا ایده‌های پیشنهادی برای مدل‌سازی لرزه‌ای استفاده کند. نمونه اولیه، در نهایت، با الگوریتم‌های پردازش "داده‌های بزرگ" و برای تصمیم‌گیری تکمیل می‌شود. این ساختار یکپارچه اجازه خواهد داد که شرایط زمین‌شناسی و لرزه‌ای مناطق مختلف در سراسر روسیه مورد تجزیه و تحلیل قرار گیرد. توسعه محصولات جدید نرم‌افزاری به عنوان بخشی از استراتژی شرکت گازپروم با عنوان "توسعه دارایی‌های الکترونیکی" موسوم به (ERA) است که تمام فعالیت‌های کلیدی شرکت شامل زمین‌شناسی، حفاری، اکتشاف و تولید و توسعه و... را شامل می‌شود.

شرکت شورن، برنامه اکتشافی در سواحل استرالیا را کنار گذاشت

شرکت آمریکایی شورن تصمیم گرفته به دلیل قیمت‌های پایین نفت، برنامه اکتشاف ۵۰۰ میلیون دلاری خود را در حوالی سواحل جنوب استرالیا کنار بگذارد. این شرکت معتقد است، تداوم قیمت‌های پایین جهانی نفت، شرایط را برای هرگونه ریسک در حوزه اکتشاف خصوصاً در دریا سخت کرده است. همچنین این شرکت در توضیح این اقدام خود گفته است که در شرایط کنونی قیمت، حضور فعال در دیگر پروژه‌ها بهتر از سرمایه‌گذاری‌هایی است

که شورون برای اکتشاف در منطقه مرزی باید اختصاص دهد. این غول آمریکایی دومین بازیگر بزرگ نفت خام است که اکنون از برنامه اکتشافی سواحل استرالیا خارج شده است. سال گذشته شرکت انگلیسی-آمریکایی BP نیز برنامه‌های اکتشافی خود را در این منطقه رها کرد. شرکت بی بی با مخالفت‌های زیست محیطی و فشارهای مقامات محلی مواجه شد و اکنون خروج شورن از این منطقه، به عنوان یک اتفاق

ناخوشایند برای صنعت نفت استرالیا تلقی می‌شود. براساس ارزیابی‌های رویترز، عملیات اکتشاف در استرالیا، هم در دریا و هم در خشکی در ۳۰ سال گذشته بسیار کم بوده است.

