

تجزیه و تحلیل در میدان نفتی دیجیتال



بهینه‌سازی تجهیزات نفت و گاز معمولاً امری زمان‌بر و هزینه‌بر است؛ به‌ویژه زمانی که موضوع سلامت و عملکرد مطرح باشد با ابهامات و سؤالاتی همراه است؛ آیا این تجهیزات به پایان عمر خود نزدیک هستند؟ آیا ما آماده‌ی واکنش به تغییرات بازار هستیم؟ چرا این تجهیزات به مشکل بر خورده‌اند؟

این مسائل به‌خصوص در سال‌های اخیر حادث شده است. رکود قیمت نفت و گاز، فشار بر تولیدکنندگان برای کاهش هزینه‌ها و کسب سود بیشتر را پدید آورده است. از این رو در دسترس بودن تجهیزات و جلوگیری از خرابی‌ها زمانی که درکی از زمان واقعی در عملکرد وجود ندارد یا زمانی که دسترسی به داده‌های جمع‌آوری شده محدود می‌گردند دشوارتر است. با این حال امروزه صنعت در نقطه‌ی عطفی قرار دارد. انتظار می‌رود تولیدکنندگان نفت و گاز با هدف دستیابی به میدان نفتی دیجیتال، در حال برنامه‌ریزی برای اتصال تجهیزات، دستگاه‌ها و سیستم‌های خود و ادغام داده‌های خود باشند. گرچه هم‌زمان، تولیدکنندگان به دنبال راه‌هایی برای تبدیل همه‌ی این داده‌ها به اطلاعات عملیاتی هستند.

اتوماسیون راکول به یک میدان نفتی مرتبط متصل می‌شود که اطلاعات را عملی کرده و اجازه می‌دهد تصمیم‌گیری

جامع و کامل انجام می‌شود.

تجزیه و تحلیل شامل نظارت بر داده‌های بسیار، جمع‌آوری و محاسبه‌ی این اطلاعات به اطلاعات و سپس ارائه‌ی این اطلاعات به کارگران در قالب دانش مفید و عملی است. تجزیه و تحلیل می‌تواند شامل رفتار خوب و روند عملکرد از سیستم‌های بالابر مصنوعی، همچنین می‌تواند عملکرد واقعی و اطلاعات هشدار از سیستم‌های پردازش سطح، سیستم‌های نظارت از راه دور یا اطلاعات چندگانه دربارہی شرایط چاه و مخزن باشد. ■

بهتری به‌عنوان محیط بهره‌برداری متصل (Connected Production) صورت گیرد. در این اتوماسیون ذینفعان در زمان واقعی به اطلاعات بهره‌بردار وصل می‌شوند تا بهتر بتوانند شرایط عملکرد تجهیزات را درک کنند. از این روش‌ها برای کمک به کاهش ناشناخته‌های مؤثر بر عملیات استفاده می‌کنند. آنها حتی می‌توانند امکان پیش‌بینی عملکرد آینده و مقابله با مسائل قبل از آنکه به خرابی غیرمنتظره منجر شوند را به دست آورند. تمامی این اطلاعات کسب و کار و عملیات از طریق تجزیه و تحلیل دقیق و

بهره‌برداری مجدد میادین نفتی شمال عراق توسط شرکت بی‌پی

توافق‌نامه‌ی مذکور شامل عملیات بررسی لزره‌ای و مطالعاتی برای کمک به بازسازی اساسی این میدان نیز هست. بی‌پی همچنین موظف به توسعه‌ی مجدد میدان در درازمدت است.

عراق شده بود. با امضای توافق‌نامه‌ای بین دولت عراق و شرکت بی‌پی در ۱۸ ژانویه‌ی ۲۰۱۸ این شرکت موظف به افزایش تولید ناخالص داخلی این کشور ۷۵۰-۷۰۰ هزار بشکه در روز شده است. علاوه بر این،

بی‌پی با هدف کمک به دولت عراق در راستای تولید بیشتر از میادین نفتی فوق بزرگ در منطقه‌ی کرکوک به شمال این کشور بازگشته است. این شرکت به دلیل جنگ در منطقه، در سال ۲۰۱۵ میلادی مجبور به ترک

طبق گفته‌ی سخنگوی شرکت شورو، این شرکت نیز به زودی حفاری‌های جدید خود را در عراق آغاز خواهد کرد. شرکت رزنفت روسیه نیز به تازگی فعالیت خود را در منطقه‌ای کردستان عراق آغاز کرده است. ■

اینکه شرکت بی‌پی تاریخچه‌ای طولانی در زمینه‌ی اکتشاف و تولید در میادین نفتی عراق دارد با امضای این توافق‌نامه‌ی جدید، روابط دولت عراق با این شرکت بزرگ نفتی بیش از پیش مستحکم می‌شود. از سوی دیگر

به نوشته‌ی بولتن راه ازدیاد برداشت، قبل از این بی‌پی اولین شرکت بزرگ بین‌المللی بود که پس از ۳۵ سال انزوای عراق به این کشور بازگشت تا به تولید از میدان فوق‌بزرگ رمیله در جنوب این کشور کمک کند. با وجود

استراتژی ۲۰۳۰ شرکت ملی نفت الجزایر



چندی قبل شرکت ملی نفت الجزایر، از استراتژی ۲۰۳۰ خود که به نام SH2030 شناخته شده را ارائه کرد و از اهداف بلندپروازانه‌ای رونمایی نمود. هدف این شرکت تبدیل شدن به پنجمین شرکت ملی نفت (NOC) در جهان تا سال ۲۰۳۰ است. اولد کادور، مدیرعامل این شرکت گفت: هدف ما تبدیل شدن به پنجمین NOC بزرگ در جهان تا سال ۲۰۳۰ از طریق ترکیب ذخایر نفت و گاز، تولید، ظرفیت پالایش و همچنین حجم تجاری محصولات مختلف است.

این سند استراتژی شامل سسی طرح، حول محور سه بخش اصلی است. بهبود بهره‌وری این شرکت از طریق به کار بردن فن‌آوری‌های نوآورانه یکی از جنبه‌های کلیدی این سند است؛ به‌ویژه بدین دلیل که شرکت نفت الجزایر در استفاده از فن‌آورهای نفتی عقب مانده که منجر به کاهش بازایافت شده است. مقدار بازایافت نفت این کشور کمتر از ۲۰ درصد است که در مقایسه با بازایافت ۳۴ درصدی در مصر بسیار کمتر است. الجزایر سرزمین آماده‌ای برای اکتشاف است؛ چراکه در هر ۱۰۰۰۰ کیلومتر مربع کمتر از بیست حلقه چاه دارد. شرکت ملی نفت الجزایر قصد دارد سالانه هشتاد حلقه چاه اکتشافی حفر کرده

مدیرانه است. این استراتژی تولید ۲۰ میلیارد مترمکعب از ذخایر غیرمتعارف تا سال ۲۰۳۰ و تولید ۷۰ میلیارد متر مکعب از این ذخایر تا سال ۲۰۴۰ را پیش‌بینی کرده است. علاوه بر آن شرکت نفت الجزایر با توجه به داده‌های این سند استراتژی (SH2030) قصد دارد فروش گاز خود برای صادرات را به ۵۰ درصد افزایش دهد. ■

و بررسی‌های لرزه‌ای را برای چشم‌انداز تولید خود انجام دهد. این شرکت امیدوار است تا سال ۲۰۲۲ حدود ۸۵۰۰ کیلومتر در سال دوبعدی و بیش از ۲۰۰۰۰ کیلومتر در سال لرزه‌نگاری سه‌بعدی در الجزایر انجام شود. بخش دیگر این استراتژی، هدف قرار دادن ذخایر غیرمتعارف، منابع تجدیدپذیر و توسعه‌ی مناطق دریایی در دریای

نفت صد دلاری در راه است



به گزارش رویترز، حسین کاظم پور اردبیلی ضمن هشدار درباره‌ی بیهوده بودن انتظارات از کمک روسیه و عربستان به کاهش قیمت‌های جهانی نفت خام گفت: قیمت نفت به زودی و در پی اختلال عرضه‌ی ناشی از سیاست‌های دونالد ترامپ به ۱۰۰ دلار برای هر بشکه می‌رسد.

نماینده‌ی ایران در هیأت عامل اوپک افزود: ترامپ باید این انتظار را داشته باشد که تلاشش برای ممانعت از حضور ایران در بازارهای جهانی نفت خام سبب گروگان‌گیری بازار توسط روسیه و عربستان که تمایل زیادی هم به قیمت‌های کم نفت ندارند می‌شود. وی تصریح کرد: مسئولیت پرداخت قیمت‌های زیاد برای نفت توسط همه‌ی مصرف‌کنندگان جهان به‌ویژه در جایگاه‌های عرضه‌ی سوخت ایالات متحده به‌تنهایی بر دوش ترامپ است و باید منتظر قیمت‌های ۱۰۰ دلاری نفت بود.

با همه هستیید. رئیس جمهور ایالات متحده در تازه‌ترین توئیت خود بار دیگر اوپک را مقصر قیمت‌های زیاد نفت و سوخت دانست و از عربستان سعودی و هم‌پیمانان این کشور خواسته برای برخورداری از ادامه‌ی حمایت‌های واشنگتن، تولید نفت خود را افزایش دهند. ■

کاظم پور اردبیلی تأکید کرد: ما همسایه هستیم و همسایه هم باقی خواهیم ماند. ما می‌دانیم که می‌توانیم و باید در کنار هم زندگی کنیم. نماینده‌ی ایران در هیأت عامل اوپک عنوان کرد: هیچ فردی از شما (ترامپ) نمی‌خواهد که از آنها حمایت و دفاع کنید. شما از زمانی که روی کار آمده‌اید در حال مقابله و رویارویی

ضرورت اداره‌ی غیرسیاسی بازار نفت

در جایگاه سوخت و برای بنزین پرداخت کند. وی با تأکید بر اینکه بازار نفت باید به‌صورت غیرسیاسی اداره شود و نباید از نفت به‌عنوان ابزاری برای رسیدن به اهداف سیاسی استفاده کرد تصریح کرد: این مهم بارها و بارها توسط وزیر نفت ایران عنوان شده است؛ زیرا اصرار بر این موضوع در بلندمدت به نفع بازار نخواهد بود. نماینده‌ی ایران در هیأت عامل اوپک افزود: آمریکا به‌خوبی این موضوع را می‌داند که حذف نفت ایران در شرایط فعلی به صلاح نیست و قطعاً می‌خواهد برای دادن مجوز، امتیازاتی را از مشتریان نفت ایران دریافت کند. ■

در هیأت عامل اوپک درباره‌ی حذف نفت ایران از بازار در این شرایط توضیح می‌دهد: درخواست عدم خرید نفت ایران از سوی ترامپ و تحت فشار قراردادن شرکت‌های اروپایی در شرایطی است که نیجریه و لیبی در بحران به‌سر می‌برند، تولید نفت ونزوئلا به‌دلیل تحریم آمریکا کاهش یافته و مصرف داخلی عربستان به‌دلیل فصل تابستان افزایش خواهد داشت. در واقع این یک خودزنی است که سبب افزایش شدید قیمت نفت در بازارهای جهانی خواهد شد و در نهایت مصرف‌کننده‌ی آمریکایی باید به‌دلیل روحیه‌ی یک‌جانبه‌گرایی ترامپ هزینه‌ی آنرا

حمله به پایانه‌های نفتی رأس لانوف و السیدر در روزهای گذشته سبب شد تولید نفت لیبی به ۳۱۵ هزار بشکه در روز کاهش یابد. این خبر و خبرهای مشابه آن طی روزهای اخیر توسط خبرگزاری رویترز مخابره شده تا نشان دهد بازار نفت در شرایطی قرار گرفته که توانایی حذف نفت ایران را نخواهد داشت و اصرار ترامپ بر این موضوع و اطمینان‌بخشی از سوی عربستان و روسیه که واقعیت‌ها را به‌درستی منعکس نمی‌کنند سبب می‌شود دود آن به چشم هر دو طرف تولیدکننده و مصرف‌کننده برود.

حسین کاظم پور اردبیلی، نماینده‌ی ایران

قدرتمند کردن فضای کار با صنعت دیجیتال



بدون شک تغییرات عمده‌ای در نحوه‌ی کار در صنعت نفت و گاز و ابزارهای انجام آن بوجود آمده است. این صنعت قبلاً قدرت سوپر کامپیوتر، شبیه‌سازی و تجسم را قبول کرده؛ به‌ویژه در تجزیه و تحلیل زیر سطح. در حال حاضر واقعیت و ابزار به اشتراک‌گذاری اطلاعات در زمان - از نمایش‌های سرپایی تا هواپیماهای بدون سرنشین - قابلیت‌های جدید را به فضای کاری از راه دور و از طریق رابط‌های انسانی فراهم کرده است. این فن‌آوری‌ها هنگامی پدیدار شده‌اند که صنعت به سرعت در حال تغییر است.

بر اساس مطالعه‌ای مشترک از دانشگاه رابرت گوردونو کارشناسان نفت و گاز در سال‌های ۲۰۱۴ و ۲۰۱۷، صنعت بریتانیا به دلیل ورود فضای جدید اطلاعاتی، بیش از ۷۰۰۰۰ شغل مستقیم و غیرمستقیم را از دست داد.

بر اساس این تحقیق تا سال ۲۰۳۵ احتمالاً حدود ۸۰۰۰۰ کارگر دیگر هم به دلایل مختلف بازنشسته خواهند شد یا بخش‌های اصلی را ترک خواهند کرد. البته انتظار می‌رود حدود ۴۰۰۰۰ نفر نیز به صنعت وارد شوند و از این تعداد ۱۰۰۰۰ نفر در زمینه‌های جدید مانند تجزیه و تحلیل داده‌ها، علوم داده، رباتیک، علم مواد، مدیریت

تغییرات و عملیات از راه دور وارد کار شوند. این گزارش می‌گوید انتقال فضای کار از طریق قابلیت دسترسی از راه دور روند قابل ملاحظه‌ای دارد. بسیاری از وظایف که در حال حاضر در محل انجام می‌شوند در آینده از مراکز ساحلی (که در آن تخصص کلیدی خواهد بود) در محل توسط کارکنان مجرب چندمهارتی (multiskilled) و با مدیریت روش‌ها و دستورالعمل‌های مراکز ساحلی انجام می‌شود. این امر نیازمند ابزارهای جدیدی مانند اتصال بی‌سیم در سیستم‌های offshore and heads-up است تا با هدف کمک به کارشناسان از راه دور اطلاعات را به محل کار انتقال دهد. ■

تغییرات و عملیات از راه دور وارد کار شوند. این گزارش می‌گوید انتقال فضای کار از طریق قابلیت دسترسی از راه دور روند قابل ملاحظه‌ای دارد. بسیاری از وظایف که در حال حاضر در محل انجام می‌شوند در آینده از مراکز ساحلی (که در آن تخصص کلیدی خواهد بود) در محل توسط کارکنان

ظرفیت افزایش تولید نفت خام روسیه بیش از ۲۰۰ هزار بشکه نیست

کاهش تولید پایبند بوده است. از ابتدای سال ۲۰۱۷ تا پایان ماه مه نیز میانگین سطح پایبندی روسیه ۹۳ درصد گزارش شده است. این تحلیل‌گر تأکید می‌کند: در حال حاضر مهم اینست که صادرات ۲ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه نفت ایران، تحت فشار ترامپ به اروپا و مشتریان نفتی ایران قرار گرفته است. ■

یک تحلیل‌گر حوزه‌ی انرژی در این زمینه می‌گوید: روسیه ثابت کرده که توان افزایش تولید بیشتر از ۱۵۰-۱۰۰ هزار بشکه در روز را ندارد و بنابراین ورود این کشور به این مبحث وقتی ۸۵۰ هزار بشکه نفت لیبی از بازار حذف شده توجیه تجاری ندارد. روسیه در ماه مه ۲۰۱۸ در بیانیه‌ی همکاری حدود ۹۵ درصد به

روسیه به‌عنوان یکی از کشورهای غیرعضو اوپک که توافق‌نامه‌ی ۲۰۱۶ کاهش ۶۰۰ هزار بشکه‌ای تولید ده کشور غیر اوپک را امضاء کرده در ماه‌های اخیر بر شیپور افزایش تولید نفت دمیده است. درباره‌ی روسیه نیز مثل عربستان این سؤال مطرح می‌شود که آیا روسیه چنین ظرفیتی دارد؟