

گزارش روزانه بازار نفت گاز پتروشیمی

IR OIL NEWS
MARKET

تاریخ: 23 مرداد 1403



عقب نشینی قیمت نفت با تمرکز مجدد بازارها بر نگرانی تقاضا

قیمت نفت در آغاز معاملات روز سه‌شنبه کاهش یافت تا روند صعودی 5 روز گذشته را پایان دهد. پس از اینکه اوپک روز دوشنبه پیش‌بینی رشد تقاضا در سال 2024 را به دلیل کاهش انتظارات در چین کاهش داد، بازارها دوباره بر نگرانی‌ها در مورد تقاضا تمرکز کردند و این مساله موجب افت قیمت نفت در بازارهای بین‌المللی شد.

قیمت نفت خام برنت با 78 سنت یا 0.95 درصد کاهش به 81.52 دلار در هر بشکه رسید. قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با 73 سنت یا 0.91 درصد کاهش به 79.33 دلار در هر بشکه رسید.

نفت برنت روز دوشنبه بیش از 3 درصد افزایش یافت، در حالی که قیمت نفت خام آمریکا بیش از 4 درصد رشد را ثبت کرده است. کاهش پیش‌بینی تقاضای جهانی نفت از سوی سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) برای سال 2024، معضلی را که اوپک پلاس در افزایش تولید از اکتبر با آن مواجه است، برجسته کرد.

کاهش پیش‌بینی اوپک برای سال 2024 اولین مورد از زمان انجام آن در ژوئیه 2023 بود. افزایش نشانه‌ها مبنی بر اینکه تقاضا در چین به دلیل کاهش مصرف گازوئیل از انتظارات عقب مانده است و بحران در بخش املاک دومین اقتصاد بزرگ جهان را با مشکل مواجه کرده است، مهمترین علت ارزیابی اوپک از کاهش تقاضای جهانی نفت بوده است.

به اعتقاد تحلیلگران بازار، انتشار آمارهای تورم آمریکا می تواند تا حد زیادی بر نوسانات قیمت نفت تاثیرگذار باشد. تنش ژئوپلیتیکی به خصوص در خاورمیانه و جنگ روسیه و اوکراین نیز می تواند عامل مهمی برای تعیین قیمت نفت در روزهای آینده باشد.

جان کربی، سخنگوی امنیت ملی کاخ سفید روز دوشنبه گفت، درگیری در خاورمیانه تشدید شده است و ایالات متحده در حال آماده شدن برای حملات مهمی از سوی ایران یا نیروهای نیابتی آن در منطقه در این هفته است.

هر حمله ای می تواند دسترسی به ذخایر جهانی نفت خام را کاهش داده و قیمت ها را افزایش دهد. به گفته تحلیلگران، هر حمله ای همچنین می تواند ایالات متحده را به تحریم صادرات نفت خام ایران سوق دهد که به طور بالقوه بر عرضه 1.5 میلیون بشکه در روز تأثیر می گذارد.

بازارها همچنین در حال آماده شدن برای گزارش شاخص قیمت مصرف کننده در ایالات متحده در روز چهارشنبه هستند که قرائت مهمی از تورم ارائه می دهد، سرمایه گذاران اکنون نگران هستند که کاهش بیش از حد شاخص قیمت مصرف کننده، ترس از رکود را افزایش دهد.

ابزار FedWatch CME نشان داد که بازارهای پول حتی روی کاهش 25 یا 50 واحدی نرخ بهره در ایالات متحده در ماه سپتامبر شرط بندی کرده اند و انتظار دارند تا پایان سال 2024 میلادی 100 واحد کاهش یابد.

قیمت گاز طبیعی آمریکا به کمتر از 2.20 دلار رسید

معاملات آتی گاز طبیعی آمریکا در حدود 2.20 دلار به بالاترین رقم در سه هفته اخیر رسید که علت اصلی آن بازگشت هوای گرمتر و گزارش های مثبت بود.

بر اساس گزارش اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده، شرکت های یوتیلیتی آمریکایی در هفته منتهی به 2 آگوست 21 میلیارد فوت مکعب گاز به ذخیره سازی اضافه کردند و سطوح ذخیره سازی 14.9 درصد بالاتر از میانگین 5 ساله بود که از 39 درصد بالاتر در ماه مارس و 19 درصد در ژوئن کاهش یافته است.

در همین حال، تولید گاز در 48 ایالت به طور متوسط 102.9 میلیارد فوت مکعب در روز در ماه آگوست تاکنون بوده است که اندکی نسبت به 103.4 میلیارد فوت مکعب در روز در ژوئیه کاهش یافته است، اما همچنان پایین تر از رکورد 105.5 میلیارد فوت مکعب در روز ثبت شده در دسامبر 2023 است.

تولیدکنندگان عمده گاز طبیعی ایالات متحده در حال برنامه ریزی برای کاهش بیشتر تولید در نیمه دوم سال 2024 هستند، زیرا قیمت ها طی دو ماه گذشته تقریباً 40 درصد کاهش یافت.

اوپک پیش بینی تقاضای نفت را به دلیل مصرف ضعیف چین کاهش داد

اوپک پیش‌بینی تقاضای جهانی نفت برای سال 2024 را برای اولین بار کاهش داده است، با استناد به آمارهای چالش برنگیز در نیمه اول سال و کاهش انتظارات برای مصرف چین.

اوپک در گزارش ماهانه بازار نفت در ماه اوت، پیش‌بینی تقاضای خود را برای سال جاری 135 هزار بشکه در روز کاهش داد و به 104.3 میلیون بشکه در روز رساند و در عین حال تاکید کرد که پیش‌بینی رشد تقاضای جدید خود - "2.1 میلیون بشکه در روز" - هنوز بسیار بالاتر از میانگین تاریخی 1.4 میلیون بشکه در روز قبل از همه گیری کووید-19 بود.

این تجدید نظر اولین بار بود که اوپک از زمانی که برای اولین بار پیش بینی خود را به 2.25 میلیون بشکه در روز اعلام کرد، رشد تقاضای نفت خود را در سال 2024 کاهش داد.

در حالی که بازنگری تقاضای نزولی گزارش در سه ماهه اول سال 2024 کاهش یافت، این گزارش همچنین پیش بینی خود را برای سه ماهه سوم 100000 بشکه در روز در مقایسه با گزارش قبلی کاهش داد در حالی که سه ماهه چهارم بدون تغییر باقی ماند.

اوپک پلاس قصد دارد از اول اکتبر برخی از کاهش تولید خود را متوقف کند.

اوپک در گزارش خود همچنین پیش بینی تقاضای جهانی خود برای سال 2025 را 200 هزار بشکه در روز کاهش داد و رشد تقاضای سالیانه در حال حاضر به 1.78 میلیون بشکه در روز می رسد که منعکس کننده کاهش رشد مصرف در چین و خاورمیانه است.

عدم قطعیت تقاضا زمینه ساز اختلاف گسترده پیش بینی های رشد تقاضای نفت در سال جاری است که از پیش بینی 970 هزار بشکه در روز آژانس بین المللی انرژی تا 2.1 میلیون بشکه در روز اوپک را شامل می شود.

اوپک اذعان می کند که مصرف جهانی دیزل به دلیل تولید محدود صنعتی در حوضه اقیانوس اطلس و فروش بالاتر کامیون های با سوخت LNG در چین با چالش جدی مواجه است.

اما استدلال می کند که تقاضای سوخت حمل و نقل به خوبی توسط جابجایی جاده ای و هوایی پشتیبانی می شود.

معامله گران و تحلیلگران داده های چین را به عنوان عملکرد ناامیدکننده در مورد تقاضای نفت ذکر کرده اند. اما اوپک گفت که نسبت به موتور رشد تقاضای اولیه در جهان خوشبین است.

اوپک به ویژه به بخش تولید قوی چین، افزایش ظرفیت پتروشیمی و رشد اقتصادی ثابت و فعالیتهای مسافرتی اشاره کرد.

پیش بینی می شود تقاضا برای نفت خام اوپک پلاس در سال جاری به طور متوسط 43 میلیون بشکه در روز باشد که 800000 بشکه افزایش نسبت به سال 2023 است، اما 100000 بشکه کمتر از پیش بینی ماه گذشته است.

رشد عرضه از سوی تولیدکنندگان غیراوپک پلاس 1.2 میلیون بشکه در روز در سال 2024 تخمین زده شده است که نسبت به ماه گذشته تغییری نکرده است.

IR OIL MARKET NEWS

بر اساس برآوردهای منابع ثانویه ذکر شده در این گزارش، عراق در ماه گذشته 57000 بشکه در روز افزایش تولید داشت که 321000 بشکه در روز بیش از هدف تولید اوپک پلاس بود.

گام بلند برزیل برای توسعه فعالیت های بین المللی اکتشاف نفت و گاز

شرکت نفت دولتی پتروبراس برزیل جستجوی خود را برای فرصت های اکتشاف بین المللی افزایش می دهد آن هم در شرایطی که در حالی که این شرکت بیش از یک دهه تمرکز بر توسعه ذخایر فراساحلی برزیل، تغییرات استراتژیک خود را پیش می برد.

هفته گذشته، ماگدا چمبریارد، مدیرعاملی که اخیراً منصوب شده است، اولین تماس مهم خود را با سرمایه گذاران با تفسیری درباره جایگزینی ذخیره و اکتشاف در داخل و خارج از کشور انجام داد.

چمبریارد در پیامی به سرمایه گذاران گفت: ما به دنبال فرصت ها در قلمرو خارجی، به ویژه در آمریکای جنوبی و حوزه اقیانوس اطلس آفریقا هستیم آخرین برنامه استراتژیک پنج ساله پتروبراس 1.3 میلیارد دلار برای اکتشافات بین المللی در سال های 2024-28 اختصاص داده است که تقریباً 17 درصد از کل هزینه های اکتشافی آن را در این بازه زمانی تشکیل می دهد.

پتروبراس قبلاً در تلاش های خود برای گسترش حضور خود در خارج از کشور پیشرفت هایی داشته است. در ماه دسامبر، این شرکت در سه بلوک اکتشافی تحت اداره شل در نزدیکی کشور جزیره های آفریقای غربی سائوتومه و پرنسیپ مشارکت کرد. در اوایل ماه اوت، رویترز گزارش داد که پتروبراس پیشنهادی 4 میلیارد دلاری برای اکتشاف شرکت در نامیبیا ارائه کرد.

این شرکت برزیلی همچنین فعالیت های اکتشافی خود را با هدف قرار دادن ذخایر گاز طبیعی در سواحل کلمبیا، جایی که هفته گذشته اکتشاف چاه Uchuva-2 را تایید کرد، افزایش داده است و در حال برنامه ریزی برای حفاری چاه خشکی در بولیوی در سال 2025 است.

علاقه فزاینده پتروبراس به اکتشافات بین‌المللی نیز در شرایطی است که این شرکت با موانعی در بالادست در داخل کشور مواجه شده است.

سال گذشته این شرکت موفق به دریافت تاییدیه های لازم از تنظیم کننده های برزیلی برای حفر چاه اکتشافی در حوضه حساس محیط زیست Foz de Amazonas در حاشیه استوایی برزیل نشد.

البته این بدان معنا نیست که رفتن به خارج از کشور بدون ریسک است. برخی از تحلیلگران و سرمایه گذاران ابراز نگرانی کرده اند که سرمایه گذاری پتروبراس در اکتشافات بین‌المللی ممکن است به ضرر عملیات و بازده درخشان شرکت تمام شود.

IROIL
MARKET NEWS

علت سقوط 10 دلاری قیمت جهانی نفت در یک ماه اخیر

طی ماه گذشته، قیمت نفت وست تگزاس اینترمدیت (WTI) از حدود 85.00 دلار در هر بشکه به زیر 75.00 دلار در هر بشکه کاهش یافته است.

نگرانی در مورد تقاضای ضعیفتر چین برای مدتی بر قیمت نفت تأثیر منفی گذاشته است و اکنون ترس از رکود اقتصادی ایالات متحده به کاهش بیشتر قیمت‌ها کمک کرده است.

جدیدترین محرک، احساسات منفی حاکم بر بازار سهام است که دامنه آن را به کالاها نیز گسترش داده است. این افزایش نوسانات ناشی از واکنش معامله‌گران به ترس از رکود بالقوه ایالات متحده است که به دلیل داده‌های ضعیف‌تر از حد انتظار مشاغل در جمعه گذشته ایجاد شده است.

در نتیجه، نفت که به آمارهای اقتصادی بسیار حساس است، در هفته‌های اخیر رکود قابل توجهی داشته است.

قیمت نفت خام آمریکا روز دوشنبه گذشته به دلیل ترس در بازارها به پایین‌ترین حد خود در 6 ماه گذشته رسید و شاخص سهام نیکی ژاپن بدترین عملکرد را در 40 سال گذشته تجربه کرد.

پیش بینی می شود قیمت نفت در کوتاه مدت به روند نزولی خود ادامه دهد. ترس از رکود ایالات متحده انتظارات تقاضای آینده را کاهش داده است و تمایل به فروش را در میان معامله گران تقویت کرده است.

در حالی که ریسک‌های ژئوپلیتیکی در خاورمیانه یک محرک صعودی برای قیمت نفت ایجاد می‌کند، نگرانی‌های تقاضا در حال حاضر بر تنش‌های ژئوپلیتیک غلبه کرده است.

فقدان رویدادهای اقتصادی تأثیرگذار در تقویم هفتگی نشان می‌دهد احساسات احتمالاً باعث حرکت بازار خواهد شد.

گمانه زنی‌ها درباره وضعیت نرخ بهره فدرال رزرو آمریکا در نشست آتی نیز تاثیر زیادی بر روند نوسانات قیمت نفت خواهد داشت.

یکی از عوامل مهمی که در هفته‌های آینده باید تماشا کرد، واکنش اوپک پلاس است. این گروه قصد داشت افزایش تولید خود را در ماه اکتبر آغاز کند، اما هفته گذشته اعلام کرد که این تصمیم «بسته به شرایط حاکم بر بازار می‌تواند متوقف یا معکوس شود».

با سرپیچی عراق از سهمیه تولید: تولید نفت اوپک در ماه جولای 185 هزار بشکه افزایش یافت

گزارش ماهانه اوپک نشان می دهد تولید نفت خام اعضای این سازمان در ماه جولای 185 هزار بشکه در روز نسبت به ژوئن افزایش یافت، آن هم در شرایطی که عربستان سعودی تولید خود را افزایش داد، عراق همچنان به تولید بسیار بالاتر از سهمیه خود ادامه داد و ایران نیز تولید خود را افزایش داده است.

بر اساس منابع ثانویه اوپک ، مجموع تولید نفت خام 12 عضو سازمان در ماه گذشته به طور متوسط 26.75 میلیون بشکه در روز بود که 185 هزار بشکه در روز نسبت به ژوئن افزایش داشت و تولید در کشورهای خاورمیانه یعنی عربستان سعودی، عراق و ایران افزایش یافت.

بر اساس نظرسنجی ماهانه رویترز در اوایل ماه جاری، تولید نفت خام اوپک در ماه جولای 26.70 میلیون بشکه در روز برآورد شد که 100000 بشکه در روز نسبت به ژوئن افزایش داشت که دلیل آن افزایش عرضه عربستان و افزایش اندک سایر تولیدکنندگان از جمله عراق بود.

گزارش اوپک نشان می دهد عربستان سعودی، رهبر این کارتل، تولید نفت خام خود را 97 هزار بشکه در روز افزایش داد و به 9.015 میلیون بشکه در روز رساند.

بر اساس منابع ثانویه اوپک، تولید عراق، دومین تولیدکننده بزرگ اوپک، در ماه جولای 57 هزار بشکه در روز افزایش یافت و به بیش از 4.25 میلیون بشکه در روز رسید. این 250 هزار بشکه در روز بیشتر از تعهد عراق برای حفظ سقف تولید در حدود 4 میلیون بشکه در روز است.

عراق، و همچنین روسیه و قزاقستان، تولیدکنندگان غیراوپک، به طور مداوم متعهد شده‌اند که تا سپتامبر 2025 تولید مازاد قبلی را جبران کنند.

دبیرخانه اوپک ماه گذشته اعلام کرد که برنامه‌هایی را از عراق، قزاقستان و روسیه برای جبران حجم مازاد تولید آنها برای ژانویه تا ژوئن 2024 دریافت کرده است.

اوپک گفت، مازاد تولید انباشته در این شش ماه حدود 1.184 میلیون بشکه در روز برای عراق، 620000 بشکه در روز برای قزاقستان و 480000 بشکه برای روسیه بوده است.

آرامکوی عربستان عرضه کامل نفت خام ماه سپتامبر به پالایشگاه های آسیایی را اختصاص می دهد

معامله گران آسیایی و مصرف کنندگان نهایی گفتند آرامکوی عربستان حجم کامل نفت خام را به پالایشگاه های آسیایی برای بارگیری در سپتامبر اختصاص داده است، در حالی که حجم به بزرگترین واردکننده نفت خام آسیا، چین، در این ماه کاهش یافته است.

یک منبع در یکی از پالایشگاه های آسیایی گفت: «ما طبق معمول تخصیص را دریافت کردیم.»

در چین، مجموع تخصیص نفت خام عربستان سعودی برای ماه سپتامبر حدود 43 میلیون بشکه شنیده شد که از محدوده 43 تا 47 میلیون بشکه ای که قبلاً برای محموله های بارگیری در ماه اوت گزارش شده بود، کمتر است.

حجم سپتامبر به شرکت های بزرگ چینی Unipet و CNOOC در ماه افزایش یافت، اگرچه این روند با کاهش حجم به پتروچاینا و پالایش و پتروشیمی فوجیان در همان دوره جبران شد.

کاهش حجم پالایشگاه فوجیان در حالی اتفاق می افتد که انتظار می رود پالایشگاه 280000 بشکه در روز این شرکت در تاریخ 1 نوامبر تا 20 دسامبر وارد تعمیر و نگهداری شود.

در کشورهای دیگر، حداقل دو پالایشگاه کره جنوبی و یک پالایشگاه ژاپنی گزارش دادند که تخصیص کامل برای نفت خام عربستان در ماه سپتامبر دریافت کرده‌اند و تیم‌های مدیریت لجستیک این شرکت‌ها به دنبال ایده‌آل‌ترین تجهیزات نفتکش برای حمل بشکه‌های نفت خام عربستان و بارگیری برخی دیگر از گریدهای نفت خام خلیج فارس در ماه آینده هستند.

ساختار بازار

احساسات برای چرخه نفت خام خاورمیانه در ماه جاری متفاوت بود.

در حالی که تقاضای مصرف‌کنندگان نهایی آسیایی در مسیر بهبود شکننده باقی مانده است، پس از اینکه میدان غول پیکر 300000 بشکه در روز شراره لیبی مجبور به تعطیلی در 5 آگوست شد، شرایط بنیادی سخت تر شد.

اگرچه جریان نفت خام لیبی به آسیا در سال‌های اخیر به میزان قابل توجهی کاهش یافته است، اما با این وجود این تعطیلی تأثیری منفی خواهد داشت، زیرا پالایشگاه‌های اروپایی که معمولاً نفت میدان شراره را وارد می‌کنند، اکنون باید با پالایشگاه‌های آسیایی رقابت کنند.

آژانس بین المللی انرژی پیش بینی تقاضای نفت در سال 2024 را بدون تغییر حفظ کرد

آژانس بین المللی انرژی پیش بینی رشد تقاضای جهانی نفت در سال 2024 را بدون تغییر نگه داشت، اما با اشاره به تأثیر افت مصرف چین، پیش بینی سال 2025 خود را کاهش داد.

آژانس بین المللی انرژی گفت پایان جهش اقتصادی پس از کووید در چین، تقاضای جهانی نفت را محدود می کند، اما اقتصادهای پیشرفته، به ویژه ایالات متحده، که یک سوم بنزین جهانی در آن مصرف می شود، این کاهش تقاضا را جبران کردند.

آژانس بین المللی انرژی افزود فصل رانندگی تابستانی در ایالات متحده قوی ترین دوره از زمان همه گیری کرونا خواهد بود و کاهش عرضه توسط سازمان کشورهای صادرکننده نفت و متحدانش (اوپک پلاس) بازار فیزیکی را فشرده تر کرده است.

این آژانس مستقر پاریس در گزارش ماهانه نفت خود گفت: در حال حاضر، عرضه در تلاش است تا با اوج تقاضا در تابستان همگام شود و بازار را به سوی کمبود عرضه سوق دهد.

IR OIL MARKET NEWS

ذخایر ثابت سالانه 175 شرکت اکتشاف و تولید 2014-2023

گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا: ذخایر اثبات شده نفت خام و گاز طبیعی جهانی که توسط 175 شرکت تولید و اکتشاف (E&P) در سطح جهانی نگهداری می شود، در سال 2023 به میزان 2.0 میلیارد بشکه معادل نفت (BOE) یا حدود 1% افزایش یافته است.

ذخایر اثبات شده به حجم های تخمینی از منابع هیدروکربنی اشاره دارد که بر اساس تحلیل داده های زمین شناسی و مهندسی با اطمینان معقولی قابل بازیابی تحت شرایط اقتصادی و عملیاتی موجود هستند. ارزیابی شرکت ها از ذخایر اثبات شده نفت خام و گاز طبیعی آنها هر ساله به دلایل زیر تغییر می کند:

IR OIL MARKET NEWS

- بازنگری ذخایر موجود که تحت تأثیر قیمت ها و اطلاعات جدید از حفاری ها قرار می گیرد.

- توسعه و اکتشاف منابع جدید
- خرید و فروش ذخایر اثبات شده
- تولید

ما گزارش های مالی منتشر شده توسط 175 شرکت داخلی و بین المللی که به یک نهاد تنظیم کننده اوراق بهادار مانند کمیسیون بورس و اوراق بهادار ایالات متحده ارائه داده شده اند و توسط Evaluate Energy جمع آوری شده اند را تحلیل کردیم.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا: ما تخمین می‌زنیم که 175 شرکت موجود در این تحلیل حدود نیمی از تولید نفت از منابع غیر اوپک در سال 2023 را به خود اختصاص داده‌اند.

با اینکه بسیاری از این شرکت‌ها عملیات جهانی دارند، برخی از آن‌ها شرکت‌های نفت ملی وابسته به دولت هستند که ذخایر و عملیات آن‌ها در کشورهای مبدأ مانند مکزیک، چین و برزیل متمرکز است.

20 شرکت برتر حدود 67٪ از 237 میلیارد بشکه معادل نفت (BOE) ذخایر اثبات‌شده نفت و گاز طبیعی را که در پایان سال 2023 نگهداری می‌شد، تشکیل می‌دهند. به طور معمول، شرکت‌ها بیشترین ذخایر را از طریق هزینه‌های مربوط به اکتشاف و توسعه اضافه می‌کنند که منجر به افزایش ذخایر اثبات‌شده از طریق توسعه‌ها، اکتشاف‌ها و بهبود بازیابی می‌شود. شرکت‌ها ذخایر اثبات‌شده خود را با تولید نفت و گاز طبیعی و فروش آن‌ها به پالایشگاه‌ها یا مصرف‌کنندگان نهایی کاهش می‌دهند.

شرکت‌ها 14.9 میلیارد بشکه معادل نفت (BOE) از بهبود بازیابی، توسعه‌ها و اکتشافات اضافه کرده‌اند. آن‌ها همچنین 7.6 میلیارد BOE از طریق خرید ذخایر اثبات‌شده و 3.4 میلیارد BOE از بازنگری‌های صعودی اضافه کرده‌اند.

فروش 2.5 میلیارد معادل بشکه نفت در سال 2023 حدود 50٪ کمتر از میانگین 10 ساله (2013-2022) بود و به طور قابل‌توجهی کمتر از فروش‌های افزایش‌یافته در سال 2022 بود که به دلیل خروج برخی شرکت‌ها از دارایی‌های روسیه رخ داد.

شرکت های شیل آمریکا با دکل های کمتر نفت خام بیشتری تولید می کنند

آمارهای جدید تولید نشان می دهد شرکت های بزرگ شیل آمریکا توانسته اند با افزایش بهره وری عملیاتی تولید نفت خام خود را افزایش داده اند و در عین تعداد دکل های حفاری مورد استفاده را کاهش داده اند.

این تحولات موجب افزایش عرضه در بازار جهانی نفت خواهد شد آن هم در شرایطی که اوپک قصد دارد بخشی از کاهش تولید نفت خود را متوقف کند.

به گفته کارشناسان صنعتی و مدیران شرکت های نفتی ، تولیدکنندگان چاه های خود را تا سه مایل گسترش می دهند، چاه های بیشتری را روی یک پد حفاری می فشارند و فراکینگ چندین چاه را به طور همزمان انجام داده و تولید را افزایش می دهند.

این افزایش بهره وری تولید باعث شده است که چندین تولیدکننده بزرگ، اهداف تولید نفت شیل خود را برای تمام سال افزایش دهند. شورون هدف تولید کل سال پرمین خود را به حدود 15 درصد افزایش داد که از پیش بینی قبلی افزایش 10 درصدی بیشتر بود.

دوون به افزایش 12 درصدی بازدهی حفاری در سال جاری اشاره کرد و گفت تا به امروز 6 درصد بازدهی تکمیل چاه را بهبود بخشیده است و پیش بینی تولید نفت کل سال 2024 خود را حدود 3 درصد افزایش داده است.

شرکت پرمین ریسورس نیز هدف تولید نفت خود را در سال جاری 1.5 درصد افزایش داده است.

Macquarie تخمین می زند که تولید ایالات متحده تا پایان سال جاری حدود 500000 بشکه در روز نسبت به پایان سال گذشته رشد خواهد کرد که از تخمین های دولت ایالات متحده برای افزایش حدود 300000 بشکه در روز فراتر خواهد رفت.

انتظار می رفت که ادغام شرکت های شیل ایالات متحده باعث کاهش رشد تولید در سال جاری شود. اما مزایای امکان گسترش چاه ها به مناطق مجاور باعث افزایش بهره وری شده است.

شورون گفت که یکی از اولین شرکت هایی است که فناوری فراکینگ سه گانه را به کار گرفته است که سه چاه را پشت سر هم در فرآیند فراکینگ قرار داده و هزینه ها را بیش از 10 درصد کاهش می دهد و زمان تکمیل چاه را تا 25 درصد کاهش می دهد.

بر اساس داده های دولت ایالات متحده، مجموع تولید نفت پرمین در ماه ژوئن به 6.2 میلیون بشکه در روز رسید که دومین رکورد بالا در تاریخ است.

IROILMARKET

IR OIL
MARKET

بازار نفت گاز پتروشیمی

0933 781 3003

IROILMARKET.COM

IROILB2B.COM