

نفت و گاز در مناطق مختلف جهان

منطقه اقیانوسیه

استرالیا

اکتشاف در ۳ بلوک نفتی حوزه ساحلی جنوب شرق استرالیا، با سرمایه‌گذاری ۴۶ میلیون دلاری برای مدت شش سال به شرکت Chevron Texaco سپرده شد. همچنین این شرکت طی توافقی با مقامات دولتی ایالت غربی استرالیا قرار است که توسعه میدان Baro را نیز به صورت محدود در اختیار گیرد. پیشنهاد توسعه میدان Gorgon با هدف برپایی و استقرار تاسیسات LNG در جزیره Baro که در حدفاصل میدان گازی Gorgon و ناحیه ساحلی این کشور قرار دارد از سوی سه شرکت Exxon mobile، Chevron Texaco و Shell مطرح و پذیرفته شد. در این پروژه سه شرکت فوق به ترتیب با ۵۷/۱۴، ۲۸/۵۷، ۱۴/۲۹ درصد در سرمایه‌گذاری فوق مشارکت دارند.

در اواخر ماه ژانویه ۲۰۰۴، شرکت Apache از افزایش ذخیره قابل برداشت میدان John Brookes در غرب استرالیا در حوزه Carnarvon خریدار. با احتریک چاه ارزیابی در این میدان، میزان ذخیره قابل برداشت از ۴۰۰ میلیارد فوت مکعب گاز به ۸۰۰ میلیارد فوت مکعب افزایش یافت.

شرکت Woodside Energy نیز که قرارداد توسعه میدان Enfield در آب‌های عمیق با ذخیره قابل برداشت ۱۲۵ میلیون بشکه نفت را به دست آورده بود، بخشی از فعالیت‌های خود را به شرکت FMC واگذار کرد تا طی توافقی، این شرکت تامین ۳۰٪ تسلیح سرچاهی زیر دریا، کنترل‌کننده‌های تولید و سیستم‌های جمعی مرتبط با تولید را بر عهده گیرد. همچنین این شرکت وظیفه تجهیز، نصب و راه‌اندازی را نیز بر عهده خواهد داشت. محقر می‌رسد که تولید از این میدان در سه ماهه چهارم سال ۲۰۰۶ آغاز شود.

نیوزلند

در اواخر سال ۲۰۰۳، دولت نیوزلند عملیات اکتشافی در دو بلوک حوزه Canterbury را به شرکت‌های استرالیایی و نیوزلندی واگذار کرد. به موجب توافقات به عمل آمده، اجازه عملیات اکتشافی در قسمت جنوبی این حوزه در مساحتی حدود ۶۶۴۷ کیلومترمربع به دو شرکت Tap و AWE و اجازه عملیات اکتشافی در قسمت دریایی این حوزه در مساحتی حدود ۱۰۹۵۰ کیلومترمربع به شرکت‌های Durum Energy، Lndo-Pacific Energy و گذار گردید. برنامه دو شرکت Tap و AWE شامل پردازش مجدد اطلاعات

لرزه‌نگاری، بررسی خصوصیات مخزنی و مطالعات ژئوشیمیایی است. از سوی دیگر، سه شرکت Todd، OMV، Shell، با سرمایه‌گذاری مشترک یک میلیارد دلاری در زمینه توسعه میدان Pohokura برای تولید میعانات گازی به توافق رسیدند. سرمایه‌گذاران این پروژه، دستیابی به بالاترین سطح تولید گاز از این میدان را تا سال ۲۰۰۶ برنامه کار خود قرار داده‌اند.

آسیای جنوب شرقی

هند

یکی از مهم‌ترین اخبار این کشور در زمینه اکتشاف و تولید، عملیات حفاری در آب‌های عمیق این کشور است که توسط شرکت دولتی نفت هندوستان صورت می‌گیرد. این شرکت با سرمایه‌گذاری چند میلیارد دلاری، حفر ۴۷ حلقه چاه اکتشافی را از اوایل نوامبر سال ۲۰۰۳ آغاز کرده است. قرار است عملیات حفاری در این میدان توسط سه کشتی حفاری (Drill Ship) انجام گیرد. یکی از این سه کشتی حفاری که از شرکت Belford Dolphin اجازه شده است، حفر اولین چاه خود را در ۳۰ نوامبر ۲۰۰۳ در خلیج Kachchh در سواحل شمال غربی هند به پایان رساند.

منبع: انجمن اکتشاف نفت و گاز ایران

همچنین شرکت ONGC، عملیات بهره‌برداری و تولید از میدانی آب‌های عمیق این کشور را براساس یک برنامه پنج‌ساله آغاز کرده است که هدف آن تولید روزانه تا ۳۰ میلیون تن نفت، معادل تولید کنونی این شرکت از میدانی خشکی است.

اندونزی

دولت اندونزی در سه ماهه پایانی سال ۲۰۰۳، عملیات نهایی اکتشافی و تکمیل‌کننده در منطقه دریایی حوزه Java را به شرکت Santos واگذار کرد. به نظر می‌رسد که این حوزه دارای ذخایر نفت قابل توجهی باشد. همچنین شرکت Unocal که یکی از شعبات شرکت Unocal Makassar است، عملیات بهره‌برداری و تولید نفت از فاز یک پروژه دریایی میدان West Seno در شرق Kalimantan را در اوایل ۲۰۰۴ آغاز کرد. لازم است که اولین چاه حفر شده در آب‌های عمیق این کشور در این میدان واقع است. فاز اول این پروژه شامل حفر ۲۸ حلقه چاه توسعه‌ای (تولیدی) برای

بازیافت از ذخایر قسمت شمالی میدان West Seno و فاز دوم پروژه نیز شامل حفر ۲۴ حلقه چاه تولیدی است. به نظر می‌رسد با اجرای بخشی از پروژه در سال جاری، میزان برداشت از این میدان به میزان چشمگیری افزایش یابد.

مالزی

شرکت Pertamina، یکی از شرکت‌های فعال در این کشور است که از تغییراتی اساسی در برنامه‌های آتی خود خبر داده است. این شرکت با ارائه یک برنامه اقتصادی جدید در صدد متمرکز کردن ۷۰ درصد منابع خود در بخش صنایع بالادستی و افزایش تولید می‌باشد. پیش‌بینی می‌شود که این شرکت در پایان برنامه جدید خود ۱/۳ میلیارد دلار سود کسب نماید. در اواخر سال ۲۰۰۳، شرکت Petronas مالزی، قرارداد مشارکت در تولید میدانی دریایی —————، Betty, Bokor, Bakan, Baram و Baronica و همچنین اکتشاف در چند

میدان کوچک را با دولت این کشور به امضا رساند. شرکت Murphy اولین چاه اکتشافی خود را در اواخر ژانویه ۲۰۰۴ به پایان رساند. از اقدامات دیگر این شرکت که فعالیت‌های بسیاری در زمینه اکتشاف نفت و گاز در آب‌های عمیق مالزی دارد، حفر چاهی به نام Kamelia است که شرکت‌های Shell و Petronas با سرمایه‌گذاری مشترک (۵۰/۵۰) قصد توسعه آن را دارند. به نظر می‌رسد این میدان دارای ذخیره قابل برداشت معادل ۲۰۰ میلیارد فوت مکعب گاز باشد.

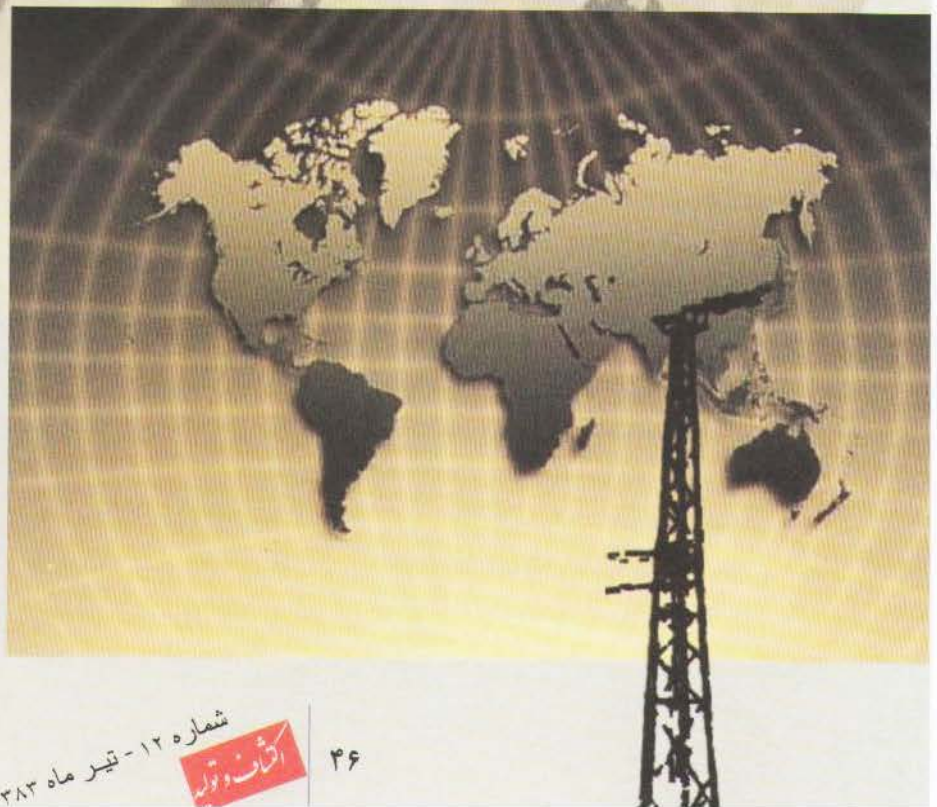
فیلیپین

در اوایل سال ۲۰۰۴ مقاصد دولت فیلیپین اعلام کردند که در جستجوی سرمایه‌گذارانی هستند که حاضر به سرمایه‌گذاری و اکتشاف دره منطقه واقع در حوزه خشکی و دریایی این کشور باشند. در اوایل سال ۲۰۰۴، عملیات اکتشافی در خلیج Ragay به شرکت نفتی فیلیپینی Premier واگذار گردید. وظیفه این شرکت سرمایه‌گذاری برای اکتشاف نفت در دریای Sulu است.

همچنین شرکت ملی نفت فیلیپین و شرکت Petronas مالزی با سرمایه‌گذاری مشترک عملیات اکتشافی در یک بلوک دریایی در محدوده ایالت Mindoro را آغاز کردند. آمار منتشره حاکی از آن است که این میدان یکی از غنی‌ترین میدانی موجود در این کشور است.

ویتنام

این کشور در صدد بهبود شرایط سرمایه‌گذاری در بخش صنایع بالادستی خود است. بنا به اظهارات وزیر انرژی و برنامه‌ریزی ویتنام، «این کشور در صدد ایجاد شرایطی برای سرمایه‌گذاری



اکتشاف میداین نفتی و گازی واقع در آب‌های عمیق است. در اوایل سال جاری مالیات دریافتی از شرکت‌ها نسبت به سال قبل ۳۲ درصد کاهش یافت. آنها امیدوارند که با ایجاد اشتیاق در سرمایه‌گذاران خارجی، وضعیت ۱۰ بلوک نفتی خود را تا پایان سال مشخص کنند.

تایلند

تجارت در این کشور در حال پیشرفت است. شرکت بهره‌برداری Pogo، اخیراً نتایج مثبتی از فعالیت‌های خود در سال ۲۰۰۳ در خلیج تایلند منتشر کرد. این شرکت توسط سکوی Benchamas هفت چاه توسعه‌ای حفرنموده است.

دولت این کشور در اواخر سال گذشته با اجرای عملیات اکتشافی در ۲۵ هزار کیلومترمربع در شرق میدان Tantawan موافقت کرد. طبق این موافقت‌نامه، دو چاه اکتشافی حفرد که وجود نفت در این میدان را ثابت می‌کند و برنامه‌ریزی برای حفر چهار حلقه دیگر ادامه دارد.

در اوایل سال ۲۰۰۴، شرکت Unocal برنامه چند میلیارد دلاری فروش گاز به دولت تایلند را آغاز کرد. در این قرارداد، شرکت Unocal ملزم به تامین گاز مورد نیاز کشور تایلند گردید. این شرکت برای رسیدن به هدف فوق باید میزان تولید گاز را تا سال ۲۰۰۶ از ۷۴۰ میلیون فوت مکعب در روز به ۸۵۰ میلیون فوت مکعب در روز برساند و عملیات تکمیل سومین خط لوله انتقال گاز را به مرحله اجرا در آورد.

همچنین شرکت Unocal، قرارداد دیگری در بخش تولید گاز با دولت تایلند منعقد کرده است و متعهد شد که تولید گاز را در میدان Pailin به میزان ۱۲ درصد افزایش دهد. از طرف دیگر، این شرکت دنبال جلب موافقت دولت تایلند مبنی بر

آغاز فاز دوم توسعه دومیدان نفتی Yala و Piamuk و افزایش تولید نفت در این دو میدان تا مرز ۴ هزار بشکه در روز است.

میانمار

تایلند میزان سرمایه‌گذاری خود در میانمار را در سال ۲۰۰۳ افزایش داد. شرکت PTT و شرکایش سعی کردند که سهم شرکت Premier میانمار را خریداری کنند. با خرید سهام فوق، این شرکت، فعالیت خود را در پروژه Yetagun و در بلوک‌های M-14، M-13، M-12 در خلیج Maraban آغاز کرد.

در اوایل سال ۲۰۰۴، شرکت‌های ONGC از هند، شرکت گاز هند، شرکت کریمی Daewoo و شرکت گاز کره، عملیات کشتی‌جری بلوک A-1 حوزه دریایی شمال غرب میانمار را آغاز کردند.

کره

شرکت ملی نفت کره که در زمینه تولید انرژی مورد نیاز کشورش فعالیت می‌کند، امیدوار است که با بهره‌برداری از میدان دریایی Daenghae که در ژوئن ۲۰۰۴ به رشد چشمگیری در زمینه تولید گاز دست یابد لازم‌الاجراست که این میدان حدود ۳۵ میلیارد فوت مکعب ذخایر اثبات شده گاز را در خود جای داده است.

چین

شرکت ملی نفت چین در سال ۲۰۰۴ نیز دنبال تحقق هدف درازمدت خود در رشد تولید نفت است. قرار است این شرکت تولید نفت از میدان دریایی چین را از ۸۰ میلیون بشکه نفت در سال به ۱۲۳ میلیون بشکه نفت برساند. بودجه

اکتشافات نفتی این کشور در سال ۲۰۰۴ نسبت به سال قبل دو برابر شده است و به رقمی معادل ۵۰۰ میلیون دلار رسیده است. همچنین بودجه‌ای معادل ۱/۶-۱/۷ میلیارد دلار برای توسعه ۱۳ پروژه در سال‌های ۲۰۰۴ و ۲۰۰۵ در نظر گرفته شده است که انتظار می‌رود شش پروژه تا پایان سال ۲۰۰۴ به پایان برسد. تکمیل این تعداد پروژه در یک سال رکورد جالبی در سطح جهانی محسوب می‌شود.

روسیه شرقی

حضاری توسعه‌ای در سواحل دریایی میدان نفتی Sakhalin-1 (دومین میدان نفتی دریایی روسیه) آغاز شده و قرار است تولید نفت از این میدان که با صرف هزینه‌ای معادل پنج میلیارد دلار در تواحی خشکی و دریا صورت می‌گیرد از سال آینده آغاز شود. میدان نفتی Sakhalin-1 که اکتشاف آن طی سال‌های ۱۹۸۹-۱۹۷۷ صورت گرفته است، دارای پتانسیل هیدروکربن قابل برداشت معادل ۲/۳ میلیارد بشکه نفت و ۱۷/۳ تریلیون فوت مکعب گاز است. اما در پروژه Sakhalin-2 علاوه بر اجرای فعالیت در توسعه میدانین نفت و گاز، در زمینه ساخت تاسیسات LNG نیز اقداماتی صورت گرفته است. این پروژه که عمری حدود ۴۰-۳۰ سال خواهد داشت، شامل توسعه میداین نفتی تا ۲۰ کیلومتری شرق جزیره Sakhalin می‌شود. ■

ادامه دارد

۴۷
شماره ۱۲ - تیر ماه