

نفت و گاز در مناطق مختلف جهان

بوئیکاسم راه‌چینی - شرکت توسعه پتروایران (SPE)

۱/۵ تریلیون فوت مکعب است و حفاری چاه‌های بیشتر در این میدان از اوایل سال ۲۰۰۵ آغاز خواهد شد.

خاورمیانه

شرکت نفت قطر و Shell، در توسعه پروژه Pearl GTL به صورت مشارکت در تولید به توافق رسیدند. این پروژه شامل توسعه تاسیسات بالادستی تولید گاز نظیر واحد تولید GTL در خشکی با ظرفیت تولید روزانه ۱۴۰ هزار بشکه GTL و حجم قابل ملاحظه گازهای همراه، میعانات گازی و LPG، است که در ۲ فاز توسعه خواهد یافت. فاز اول آن از سال ۲۰۰۹ بهره‌برداری می‌شود و قرار است از این فاز روزانه حدود ۷۰ هزار بشکه GTL تولید شود. فاز دوم نیز که در سال ۲۰۱۱ تکمیل می‌شود، توسعه میدان گازی شمال قطر را در بر می‌گیرد. قرار بود که در این منطقه دو چاه ارزیابی، حفاری شود که یکی از آنها در فوریه ۲۰۰۴ حفاری شده است.

آفریقا

در موریتانی به زودی حفاری‌های اکتشافی بسیاری انجام خواهد گرفت. اعضای همکاری سرمایه‌گذاری مشترک موریتانی که شرکت‌های ROC oil, Premier Oil Co, Fusion Muritania, Hardman Resources, BG Group, Woodside Energy را

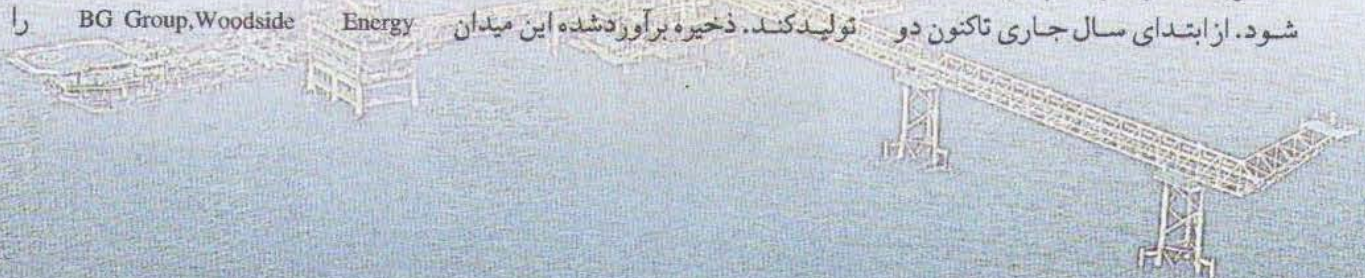
کشف عمده نفتی در دریای شمال گزارش شده و هم‌اکنون نیز سه چاه اکتشافی در این منطقه در حال حفاری است. چاه 34/10-48 در منطقه Gullfaks توسط شرکت Statoil، چاه 30/11-6 در منطقه obseberg توسط شرکت Hydro و چاه 460619-1 در منطقه دریای نروژ توسط شرکت Shell، به منظور اکتشاف، در حال حفاری هستند.

فعالیت در دریای سیاه، رونق یافته است. شرکت Calgary Stratic Energy با شرکت Toreador Resources برای شرکت در حفاری اکتشافی یک چاه در سواحل ترکیه به توافق رسید. حفاری این چاه در ماه جولای آغاز و در ماه آگوست تکمیل شد و به پایان رسید. Stratic با پرداخت ۲۵ درصد هزینه‌های چاه اکتشافی Ayazli-1 موافقت کرد تا بتواند ۱۲/۲۵ درصد از سهم اکتشاف در ۳۸۹۳ کیلومتر مربع از آب‌های غربی دریای سیاه را از آن خود کند. Toreador نیز قرار است تحت نظارت Madison oil ترکیه فعالیت خود را بر روی این چاه آغاز کند و ۷۵ درصد هزینه‌ها را بپردازد تا سهمی معادل ۳۶/۷۵ درصد در این پروژه داشته باشد. چاه Ayazli-1 که اولین چاه حفار شده در آب‌های ترکیه در دریای سیاه به شمار می‌آید قرار است تا پنج سال آینده ۳۵۰ میلیارد فوت مکعب گاز تولید کند. ذخیره برآورد شده این میدان

اروپا

تقریباً تمامی چاه‌های اکتشافی که در قسمت دریای نروژ حفار شده نتایج مثبتی را نشان می‌دهد. طبق سخنان مدیر بخش اکتشافات شرکت نفت نروژ، «در شش ماه ابتدایی سال ۲۰۰۴ اکتشافات موفقیت‌آمیزی در بخش نروژی دریای شمال صورت گرفته». به طوری که از مجموع چاه‌هایی که در سال جاری در این منطقه حفار شد، تنها دو چاه بدون اکتشافات قابل ملاحظه، گزارش شد.

تا ۱۵ ژوئن همین سال در این منطقه حدود پنج چاه ارزیابی و هفت چاه اکتشافی حفار شد. این مقام مسوول همچنین گفته است: «انتظار داریم که فعالیت ما در زمینه چاه‌های اکتشافی منجر به حفار ۲۰ چاه تا پایان سال ۲۰۰۴ شود. از ابتدای سال جاری تاکنون دو





نیروگاه نیز به Nampower فروخته خواهد شد تا در بازار نامیبیا و بازار Eskom آفریقای جنوبی به مصرف برسد.

مدیرانه

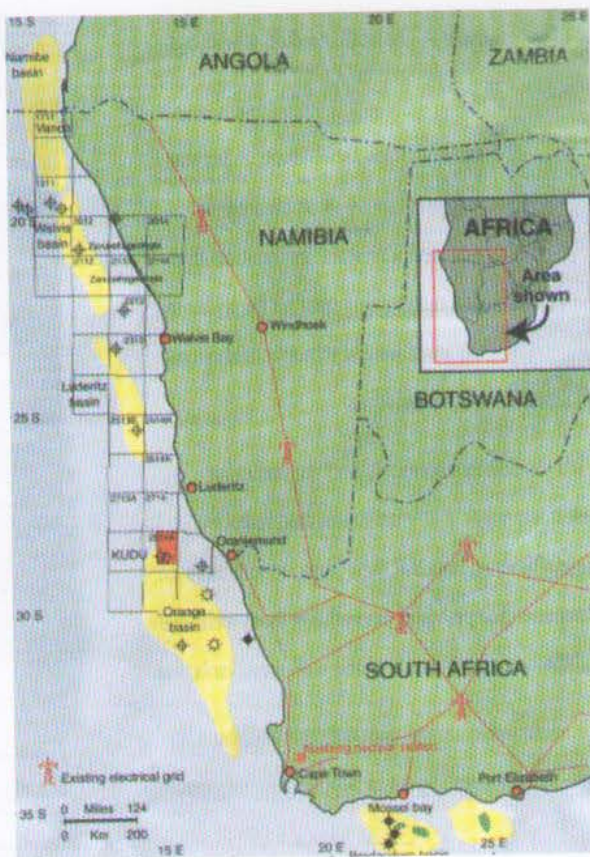
شرکت بین‌المللی خط لوله و خدمات ویژه Weatherford با همکاری Norson Services امتیاز قرارداد چند میلیون دلاری لوله‌گذاری و عملیات نصب خط لوله را در Sienna, Simian و Sapphire به‌عنوان قسمتی از پروژه West Delta Deep در آب‌های مصر، از آن خود کرد. این عملیات شامل پاکسازی و سیلاب‌زنی خط لوله، کنترل فشار و آزمایش آن، آب و نیتروژن‌زدایی است. شرکت Norson در این پروژه مسولیت پاکسازی خط لوله زیر دریا را بر عهده دارد. فاز اول این پروژه در آگوست ۲۰۰۴

قسمتی از پروژه تبدیل گاز به برق به توافق رسیدند. این میدان در ۱۳۰ کیلومتری جنوب غربی سواحل نامیبیا، در دریا واقع شده است. این پروژه، شامل توسعه دریایی میدان

شامل می‌شود، در مورد اکتشاف و حفاری اکتشافی در این کشور به توافق رسیدند. حفاری این پروژه در ماه آگوست آغاز شد و قرار است که تا پایان سه‌ماهه چهارم ۲۰۰۴ که حفاری توسعه

میدان Chinguetti آغاز می‌شود، ادامه یابد. در این پروژه، برنامه‌ریزی برای حفار چاه اکتشافی در بلوک A و B و بیش از چهار چاه ارزیابی در منطقه اکتشافی Tiof به صورت مشارکت در تولید آغاز شده است. برنامه حفاری در میدان Chinguetti نیز که قرار است از سه‌ماهه چهارم ۲۰۰۴ مجدداً از سر گرفته شود، شامل حفاری شش چاه تولیدی نفت، چهار چاه تزریق آب و یک چاه تزریق گاز است.

به‌زودی گاز میدان Kudu که در سواحل دریایی نامیبیا قرار دارد به‌عنوان سوخت نیروگاه



گازی Kudu به‌وسیله شرکت‌های Africa Energy و Namcor، انتقال گاز با خط لوله به خشکی برای تصفیه و انتقال به نیروگاه ۸۰۰ مگاواتی مستقر در نزدیکی Oranjemund است. سرتق تولیدی این

محللی این کشور مصرف خواهد شد. در اوایل سه‌ماهه سوم ۲۰۰۴، شرکت Tullow oil با شرکت ملی نفت نامیبیا (Namcor) و شرکت Nampower، بر توسعه میدان گازی Kudu به‌عنوان





همزمان با میدان‌های Scarab و Saffron توسعه خواهند یافت. تمام خط لوله زیردریایی این میدان‌ها با استفاده از تاسیسات زیردریایی به یکدیگر متصل می‌شوند.

شامل می‌شود. شایان توجه است که مدیر منطه اروپایی شرکت ABS بیان داشته «در منطقه قزاقستان که در زمینه توسعه میادین نفتی بسیار فعال است، به علت عمق کم آب (حدود ۲۰ فوت)،

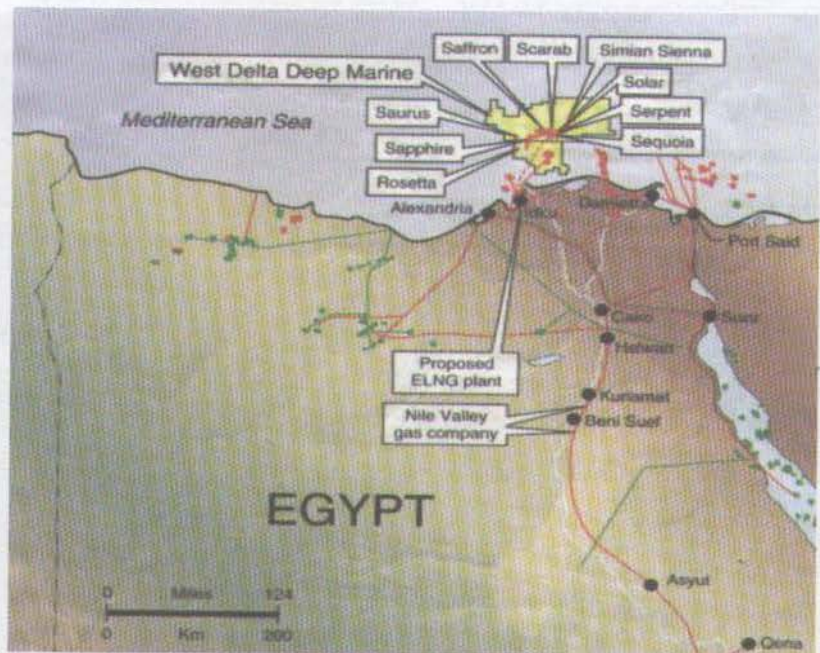
این شرکت عملیات تعمیر چند چاه حفر شده را در میدان Lam در منطقه قراردادی Cheleken در سواحل دریایی ترکمنستان، آغاز کرده است.

آسیای دور

شرکت Murphy Oil شانس خوبی در فعالیت‌های دریایی مالزی داشته است. چاه اکتشافی شماره ۱ این شرکت در آب‌های عمیق Kakap نفت و گاز قابل ملاحظه‌ای را در چند لایه مخزنی کشف کرده که در بلوک K در منطقه دریایی میدان Sabah واقع شده است. مدیر شرکت Murphy در این باره می‌گوید: «آخرین اکتشاف در Kakap مبین این نکته است که پتانسیل قابل ملاحظه‌ای از نفت و گاز در آب‌های عمیق Sabah وجود دارد». وی همچنین می‌افزاید: «ما در چند لایه ماسه‌ای نفت با کیفیت بسیار بالا و خصوصیات مخزنی عالی در چاه اکتشافی ۱ در Kakap یافتیم. در نتیجه با منحرف کردن چاه به درون لایه‌های مخزنی اصلی، مغزه‌های کاملی برای مطالعه و تجزیه و تحلیل تهیه کردیم». شرکت‌های Murphy و Petronas در مساحتی حدود ۴ میلیون acre در بلوک K، به ترتیب ۸۰ درصد و

۲۰ درصد سهم دارند. □
(1 acre=43560ft²)

منبع: مجله offshore شماره
2004-August



جابه‌جایی تاسیسات شناور دریایی نظیر دکل‌های حفاری بسیار خطرناک و مشکل‌ساز است. «میزان ذخیره موجود در آب‌های کم عمق قزاقستان و روسیه حدود ۵۰ میلیارد بشکه برآورد شده است.

همسایه جنوبی قزاقستان نیز فعالیت‌های بیشتری را در ماه‌های اخیر با همکاری شرکت Dragon oil آغاز کرده است.

آسیای میانه

شرکت ABS (آژانس کشتیرانی آمریکا) با امضای یادداشت غیررسمی با آژانس ملی قزاقستان به منظور ساخت و تقویت پایه‌های فعالیت تکنیکی و همکاری با دو سازمان دریایی فعال در نفت و گاز این کشور، به توافق رسید. این موافقت‌نامه طبقه‌بندی و گواهی‌نامه‌های ABS برای تاسیسات دریایی نفت و گاز را در بخش قزاقستان در دریای کاسپین

