

دریای خزر

روسیه

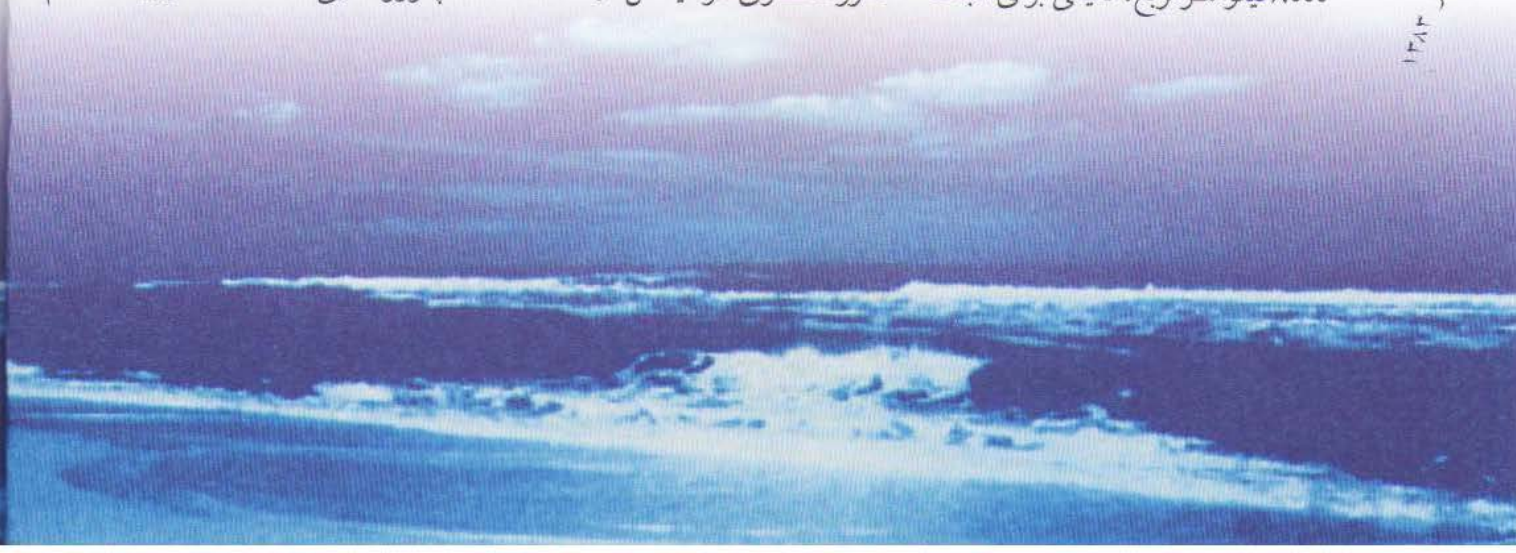
در اکتبر سال ۲۰۰۳، شرکت Wintershall AG، فعالیت‌های اکتشافی خود را برای جستجوی نفت و گاز در سواحل شمالی دریای خزر و در منطقه داغستان آغاز کرد. مدیران این شرکت معتقدند که یک بلوک واقع در جلگه ولگا دارای پتانسیل نفت و گاز قابل توجهی است. وجود دو ساختار عمده نفتی با مساحتی حدود ۸۰۰۰ کیلومتر مربع، دلیلی برای اثبات

این ادعا است. این شرکت قرار است عملیات حفر چاه اکتشافی را در منطقه فوق، از سال ۲۰۰۵ آغاز کند. در ژوئیه سال ۲۰۰۳ نیز شرکت‌های Lukoil و Gazprom در سرمایه‌گذاری مشترک با شرکت Tsentr_kaspenefte gas قرارداد توسعه میدان‌های نفت و گاز در دریای خزر را به امضا رساندند. همچنین شرکت Lukoil با انجام مطالعات اکتشافی و جمع‌آوری داده‌های لرزه‌نگاری در میدان Tsentralaya،

حجم هیدروکربور قابل برداشت از این میدان را معادل ۵۲۱ میلیون تن برآورد کرده است.

قزاقستان

شرکت Lukoil، با تمام توان خود در پروژه‌های این کشور فعال است و به نظرمی‌رسد که در سال‌های آینده نیز تعداد پروژه‌های این شرکت در قزاقستان افزایش یابد. تولید نفت از پروژه‌هایی که Lukoil مسوولیت انجام



آنها را به عهده دارد در اواخر سال ۲۰۰۳ نسبت به سال قبل ۳۰ درصد افزایش داشت. شرکت Lukoil، با استفاده از افزایش بازدهی سرمایه‌گذاری و تغییر سیستم مدیریتی، در صدد کاهش هزینه‌های عملیاتی خود در پروژه قزاقستان است.

این شرکت، در حدود ۱/۵ میلیارد دلار در قزاقستان سرمایه‌گذاری کرده است.

در اواخر سال ۲۰۰۳، قزاقستان و روسیه بر سر تقسیم قیمت‌های شمالی دریای خزر به توافق رسیدند. در اوایل سال ۲۰۰۴، شرکت‌های Lukoil، Kaz Munai Gaz و Kaz Munai teniz یک موافقت‌نامه مشارکت در تولید به امضا رساندند که در این میان شرکت Lukoil دارای ۵۰ درصد سهم سرمایه‌گذاری است. این موافقت‌نامه برای توسعه میدان Tyub-Karagan با ذخیره قابل برداشت

معادل ۱۰۰ میلیون تن به امضا رسیده است. شرکت Lukoil قرارداد مطالعه عملیات زمین‌شناسی در مساحتی حدود ۸۴۰۰ کیلومتر مربع در آب‌های کم عمق منطقه Atashsky در دریای خزر را نیز با دولت قزاقستان منعقد نمود.

آذربایجان

در اوسط سال ۲۰۰۳، شرکت عملیاتی Japan Azerbaijan پس از ناکامی در کشف حجم تجاری نفت، از پروژه خود در دریای خزر کناره‌گیری کرد. در ۱۰ سال گذشته این کشور حدود ۶۰ میلیارد دلار با شرکت‌های بین‌المللی، موافقت‌نامه مشارکت در تولید به امضا رسانده است که تاکنون ۱۴ پروژه با شکست مواجه شده است. در اوایل ژانویه سال ۲۰۰۴، شرکت BP حفاری در میدان غربی Azeri را آغاز کرد. قرار است که ۱۰ حلقه چاه در این میدان

حفار شود و طبق برنامه زمان‌بندی شده، تولید از آن میدان در سال آینده آغاز شود. مهم‌ترین فعالیت کشور آذربایجان، توسعه میدان Shah-Deniz است که مرحله اول آن از اواخر فوریه سال ۲۰۰۳ و با سرمایه‌ای بالغ بر ۳/۲ میلیارد دلار آغاز شد. در اواخر ماه آگوست سال ۲۰۰۳، شرکت حفاری Caspian، اولین چاه آزمایشی را در این میدان تکمیل کرد و قرار است که سه حلقه چاه آزمایشی دیگر نیز در این میدان حفار شود. همچنین شرکت J.Ray Mc Dermott عملیات لوله‌گذاری در مرحله اول توسعه میدان Shah-Deniz را آغاز کند. این فعالیت شامل احداث ۹۰ کیلومتر خط لوله دریایی انتقال گاز از سکوی آلفا در میدان Shah-Deniz تا پایانه Sangachal است. قرار است که عملیات لوله‌گذاری در سال ۲۰۰۵ آغاز و تا پایان ۲۰۰۶ تکمیل شود. ■

ادامه دارد

