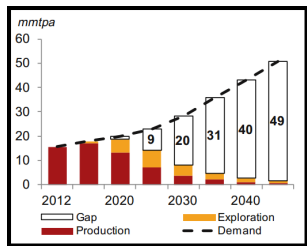


# چشم انداز تقاضای «ال ان جی» در بازارهای بالقوه آسیایی

و نیز وضعیت تولید داخلی این کشور است. در صورت عدم توسعه منابع گازی جدید، همچنین عدم توسعه زیرساخت‌های خطوط لوله واردات گاز، انتظار می‌رود نیاز واردات ال ان جی این کشور از سال ۲۰۲۰ به میزان قابل توجهی افزایش یابد.

**نمودار شماره ۱. موازنه عرضه و تقاضای گاز بنگلادش در دوره ۲۰۱۴-۲۰۱۲ (میلیون تن)**



بر اساس مطالعه موسسه مطالعات انرژی آکسفورد، ۲ سناریوی مختلف برای تقاضای ال ان جی بنگلادش در نظر گرفته شده است. بر اساس سناریوی پایین تقاضای ال ان جی بنگلادش، سطح تقاضا در افاق ۲۰۳۰ در حدود ۱۳/۲ میلیون تن خواهد بود و در سناریوی بالای تقاضا، سطح تقاضای ال ان جی این کشور در افاق ۲۰۳۰ به بیش از ۱۹/۱ میلیون تن افزایش خواهد یافت. میزان تولید گاز طبیعی این کشور از سال ۲۰۱۸ رو به کاهش گذاشته و با توجه به کاهش تولید داخلی، این کشور واردات ال ان جی خود را از سال ۲۰۱۹-۲۰۱۸ آغاز خواهد کرد.

## بازار فیلیپین

تنها منبع تولید گاز فیلیپین میدان مالا پاست است.

اجرای پروژه توسعه‌ای در این میدان می‌تواند سطوح فعلی تولید را تا سال ۲۰۲۵ حفظ کند و لی بعد از آن نیازمند پروژه‌های جدید به منظور جلوگیری از کاهش تولید گاز این کشور است. لذا انتظار می‌رود اختلاف عرضه و تقاضای گاز در این کشور به تدریج طی دوره ۲۰۴۵-۲۰۲۵

■ غلامعلی رحیمی

عضو هیأت علمی مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی

a-rahimi@iies.net

سه کشور بنگلادش، فیلیپین و ویتنام از بازارهای بالقوه ال ان جی در سال‌های آتی به شمار می‌روند. اگر چه این کشورها ال ان جی وارد نمی‌کنند، ولی با توجه به افزایش تقاضای گاز و کاهش تولید داخلی در این کشورها انتظار می‌رود در دو دهه آتی به جرگه واردکنندگان ال ان جی بپیوندند. در ادامه چشم‌انداز تقاضای ال ان جی در این سه بازار بالقوه ارزیابی و تحلیل خواهد شد.

## بازار بنگلادش

سهم گاز طبیعی در سبد انرژی بنگلادش بسیار بالاست و کل تقاضای آن از طریق تولید داخلی تامین می‌شود ولی با توجه به چشم‌انداز کاهش تولید داخلی گاز در این کشور انتظار می‌رود در صورت عدم توسعه منابع جدید گازی، این کشور می‌بایست از سال ۲۰۱۶ واردات گاز خود را آغاز کند. یکی از گزینه‌های واردات گاز این کشور با خط لوله از میانمار و دیگری به وسیله خط لوله ایران-پاکستان-هند و یا خط لوله ترکمنستان-افغانستان-پاکستان-هند است. با توجه به عدم تحقق پروژه‌های خط لوله، تنها گزینه ممکن واردات گاز به صورت ال ان جی است و انتظار می‌رود در صورت عدم توسعه منابع گازی جدید، واردات ال ان جی این کشور از سال ۲۰۲۰ آغاز شود؛ از این رو این کشور می‌بایست پایانه واردات ال ان جی را تا سال ۲۰۲۰ به بهره‌برداری برساند. بر اساس مطالعه موسسه انرژی PFC، کمبود عرضه گاز این کشور در سال ۲۰۲۵ افزون بر ۹ میلیون تن بوده و این رقم تا سال ۲۰۳۰ به بیش از ۲۰ میلیون تن افزایش خواهد یافت.

نااطمینانی‌های موجود در بازار گاز بنگلادش، شامل توسعه زیرساخت‌های واردات خط لوله

## فبر ویژه

## عراق پیش از اجرایی شدن توافق اوپک صادرات خود را بالا برد



برخی منابع اعلام کردند پیش از آغاز مرحله اجرایی توافق اوپک در ماه ژانویه سال ۲۰۱۷ میلادی، عراق فروش نفت به چین، آمریکا و هند را افزایش داده است.

برخی منابع اعلام کردند عراق فروش نفت را به شرکت چینی یونپیک که بزرگترین مشتری نفت آن به شمار می‌آید، افزایش داده است.

این افزایش عرضه به مشتریان چینی، در کنار اجرایی شدن توافق‌های جدید با پالایشگران آمریکایی و هندی، نشان می‌دهد عراق برای پایبندی به تعهدات خود برای کاهش عرضه طبق توافق اوپک، ناچار است عرضه نفت به دیگر مشتریان خود را کاهش دهد.

طبق اعلام منابع یاد شده، شرکت بازاریابی نفت عراق (سومو) عرضه نفت به یونپیک را برای سال ۲۰۱۷ میلادی، به حدود ۴۳۵ هزار تا ۶۵۲ هزار بشکه در روز افزایش داده است.

یک کارشناس معاملاتی گفت: در شرایطی که دیگر تولیدکنندگان نفت ناچارند عرضه خود را کاهش دهند یا از افزایش آن خودداری کنند، اگر

عراق بتواند فروش نفت خود به چین را افزایش دهد، جای پای خود را در مهمترین بازار نفت جهان محکم خواهد کرد.

از سوی دیگر، عراق طبق قراردادهای بلند مدت جدید، عرضه نفت خام نوع سنگین بصره را به شرکت‌های آمریکایی اکسون موبیل و شورون و همچنین شرکت چینی اسار اوپل، افزایش می‌دهد.

شرکت بازاریابی نفت عراق پاسخی به درخواست اظهار نظر درباره این مسئله نداد و شرکت‌های شورون، اکسون موبیل و اسار اوپل نیز از اظهار نظر خودداری کردند.

## روسیه و ژاپن قرارداد انتقال ال ان جی مضا کردند

شرکت نواتک، دومین تولیدکننده گاز روسیه، برای انتقال ال ان جی به ژاپن، با شرکت‌های میتسویی، میتسوبیشی کورپوریشن و ماروبنی توافقنامه امضا کرد.

به گزارش خبرگزاری رویترز، «لئونید میخلسون»، مدیر عامل شرکت نواتک، روز جمعه (۲۶ آذرماه) اعلام کرد که این توافقنامه در زمینه ظرفیت تولید گاز، مایع‌سازی گاز طبیعی و انتقال ال ان جی است.

وی افزود: نواتک علاقه‌مند به تجارت ال ان جی با سه شرکت میتسویی، میتسوبیشی کورپوریشن و ماروبنی ژاپن است.

شرکت ماروبنی نیز در بیانیه‌ای اعلام کرد که این شرکت در پی فرصت‌های مناسب برای توسعه پروژه تازه و عظیم «آرکتیک ال ان جی ۲» واقع در منطقه قطبی است که روسیه اجرای آن را به تازگی در دست گرفته است.

میخلسون گفت: بازار منطقه آسیا-اقیانوسیه به سرعت رو به رشد است و شرکت‌های ژاپنی که ما با آن‌ها قرارداد امضا کردیم، در این بازار حضوری چشمگیر دارند.

وی می‌گوید: تمام شرکای ژاپنی نواتک می‌توانند سهامدار پروژه «آرکتیک ال ان جی ۲» باشند. همکاری با نواتک

در زمینه ال ان جی بخش اصلی برنامه هشت‌گانه همکاری اقتصادی روسیه و

