

خبرنامه تحولات انرژی (۳)
دوره یازدهم
(پیش‌بینی وضعیت بازار نفت و گاز جهان
در شرایط شیوع موج دوم کرونا)

معاونت پژوهش‌های تولیدی و زیربنایی
دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۷۲۴۷
آبان‌ماه ۱۳۹۹

به نام خدا

فهرست مطالب

۱. خلاصه مدیریتی..... ۱
۲. سناریوهای مرکز تحقیقات ریسناد انرژی در خصوص پیش‌بینی تقاضای جهانی نفت در زمان موج دوم شیوع کرونا..... ۲
۴. تکمیل پروژه خط لوله گاز طبیعی تانپ ترکیه تا پایان ماه جاری..... ۴
۳. درباره پروژه کاسا ۱۰۰۰ پاکستان و منافع آن برای ایران و سایر کشورهای جنوب آسیا..... ۵
۴. طراحی نخستین پلتفرم دیجیتالی تبادل گاز در هند..... ۸
۵. یادداشت: تحلیل پیش‌بینی‌های آتی بازار گاز جهان در دوران همه‌گیری کرونا..... ۱۲
۱۵. منابع و مآخذ..... ۱۵



خبرنامه تحولات انرژی (۳)
دوره یازدهم
(پیش‌بینی وضعیت بازار نفت و گاز جهان
در شرایط شیوع موج دوم کرونا)

خلاصه مدیریتی

- براساس پیش‌بینی مؤسسه تحقیقاتی ریستاد انرژی، انتظار می‌رود سطح تقاضای جهانی نفت در ماه ژوئیه به متوسط ۹۰/۲ میلیون بشکه در روز، در ماه‌های آگوست، سپتامبر و اکتبر، به ۹۰/۶ میلیون بشکه در روز، در ماه نوامبر به ۹۳ میلیون بشکه در روز و در نهایت در دسامبر به ۹۴/۷ میلیون بشکه در روز برسد.
- براساس گزارش مؤسسه انگلیسی کالانیش انرژی، پیش‌بینی شده است که خط لوله گاز طبیعی ترانس آناتولی (تاناپ) تا پایان ماه جاری به نقطه مورد نظر و پیش‌بینی شده در قرارداد میان شرکت گس آذری و ترکیه برسد.
- مهم‌ترین نگرانی پاکستان در پروژه کاسا ۱۰۰۰، خطرات ژئوپلیتیکی افغانستان و حملاتی است که در بهار و تابستان سال گذشته - درست در زمانی که تاجیکستان و قرقیزستان به صادرات برق به جنوب آسیا مبادرت ورزیده بود - در افغانستان اتفاق افتاد.
- نتایج مدل‌های پیش‌بینی تقاضای جهانی گاز نشان می‌دهد که میزان سطح تقاضا در سال جاری ۱۴۰ میلیارد مترمکعب کمتر از سال گذشته خواهد بود. در واقع، حدود ۳/۵ درصد از تقاضا کاسته خواهد شد.

۱. سناریوهای مرکز تحقیقات ریستاد انرژی در خصوص پیش‌بینی تقاضای جهانی

نفت در زمان موج دوم شیوع کرونا

براساس پیش‌بینی مؤسسه تحقیقات ریستاد انرژی^۱ در گزارش ماه ژوئیه ۲۰۲۰، سناریوهای جدیدی به دلیل وقوع موج دوم شیوع ویروس کووید - ۱۹ در جهان در نظر گرفته شده است. در شرایطی که رفته‌رفته کشورها به بازگشایی مجدد فعالیت‌های اقتصادی خود پرداختند با اوج‌گیری شیوع کرونا به‌ویژه در آمریکا، برزیل، هند و اروپا، سناریوهای پیش‌بینی میزان تقاضای نفت جهان بار دیگر تغییر کرد. اگرچه موج دوم همه‌گیری کرونا در جهان شایع شده، اما این سطح تقاضا به سطح ماه آوریل برنمی‌گردد. علت این امر آشنایی و سازگاری دولت‌ها برای مواجهه با این ویروس نسبت به ماه‌های نخست همه‌گیری در سال ۲۰۲۰ است. با وجود این، بحران اقتصادی در جهان به‌سادگی قابل مدیریت نیست.

براساس گزارش ریستاد انرژی، تقاضای جهانی نفت در ماه اکتبر به‌سرعت میزان پیش‌بینی شده قبلی، شرایط بهبود و احیا را طی نخواهد کرد و سطح آن یکنواخت و بدون رشد خواهد بود.

انتظار می‌رود سطح تقاضای جهانی نفت در ماه ژوئیه به متوسط ۹۰/۲ میلیون بشکه در روز برسد و در ماه‌های آگوست، سپتامبر و اکتبر، به ۹۰/۶ میلیون بشکه در روز افزایش یابد. در ماه نوامبر به ۹۳ میلیون بشکه در روز و در نهایت در دسامبر به ۹۴/۷ میلیون بشکه در روز برسد. این در حالی است که میزان سطح تقاضای جهانی نفت در سال گذشته

۱. مرکز تحقیقاتی ریستاد انرژی با داشتن دفاتر در نروژ، لندن و مسکو یک شرکت مستقل تحقیقاتی در زمینه انرژی است که به‌طور مستمر به مشتریان خود که در صنعت انرژی در سراسر جهان فعالیت می‌کنند، خدمات، تجزیه و تحلیل و مشاوره بازارهای نفت و گاز ارائه می‌کند.



بیش از ۹۹ میلیون بشکه در روز بود. پیش‌بینی می‌شود حتی در ماه فوریه ۲۰۲۱ به دلیل موج دوم همه‌گیری کرونا همچنان سطح تقاضای جهانی نفت نسبت به سال ۲۰۱۹، سطح پایینی داشته باشد.

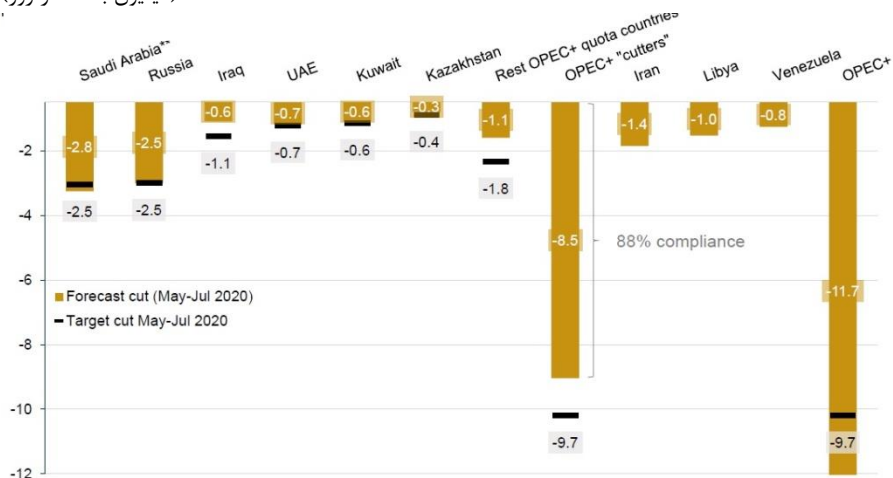
تخمین سالیانه تقاضای جهانی نفت در سال جاری ۸۹/۷ میلیون بشکه در روز و متوسط سال ۲۰۲۱ حدود ۹۷/۱ میلیون بشکه در روز خواهد بود. این در حالی است که در گزارش قبلی این مؤسسه، سطح پیش‌بینی شده برای تقاضا تا پایان سال جاری، ۸۸/۸ میلیون بشکه در روز تخمین زده شده و کل تقاضا برای سال آینده ۹۸/۱ میلیون بشکه در روز در نظر گرفته شده بود. در واقع، از نظر ریستاد انرژی، تا پایان سال ۲۰۲۲ وضعیت تقاضای جهانی نفت به‌طور کامل احیا نمی‌شود تا به سطح تقاضا به میزان پیش از شیوع کرونا برسد.

براساس گزارش ریستاد انرژی میزان پایبندی اوپک پلاس به کاهش تولید در ماه‌های مه و ژوئیه ۲۰۲۰ در مقایسه با میزان توافق شده نشان می‌دهد که ۸۸ درصد از تعهدات در ماه‌های یاد شده انجام گرفته و در این بین تخلفات صورت گرفته در ماه‌های آتی جبران خواهد شد. به عبارت دیگر، کشورهایی که از تعهد اوپک پلاس تخطی کرده باشند اثر آن را در ماه‌های آتی بازار نفت شاهد خواهند بود. در نمودار ۱، میزان پایبندی به تعهدات اوپک پلاس و تخلفات اعضای ماه‌های مه و ژوئیه ۲۰۲۰ ارائه شده است.

در کل به نظر می‌رسد شیوع موج دوم ویروس کرونا، تقاضای جهانی نفت را به شدت موج اول پایین آورد و از آنجا که اکثر دولت‌ها دیگر آن محدودیت‌های سختگیرانه را اعمال نخواهند کرد، موج دوم تهدیدی جدی خواهد بود که می‌تواند قیمت نفت را تحت تأثیر قرار دهد.

نمودار ۱. میزان پایبندی به تعهدات اوپک پلاس در ماه‌های مه و ژوئیه ۲۰۲۰

(میلیون بشکه در روز)



Source: Rystad Energy and analysis

۲. تکمیل پروژه خط لوله گاز طبیعی تاناب ترکیه تا پایان ماه جاری

براساس گزارش مؤسسه انگلیسی کالانیش انرژی^۱، پیش‌بینی می‌شود، خط لوله گاز طبیعی ترانس آناتولی (تاناب) تا پایان ماه جاری به نقطه مورد نظر و پیش‌بینی شده در قرارداد میان شرکت گس آذری^۲ و ترکیه برسد. براساس این قرارداد حدود ۶ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی از جمهوری آذربایجان به ترکیه انتقال خواهد یافت. این خط لوله ۷ میلیارد دلاری در ژوئن ۲۰۱۸ با عرضه اولیه ۲ میلیارد مترمکعب گاز راه‌اندازی شد. این پروژه که به‌اصطلاح کریدور جنوبی گاز نیز نامیده شده است، یک شبکه ۳۵۰۰ کیلومتری است که شامل چندین خط لوله انتقال گاز از مخزن گازی شاه دنیز ۲ در جمهوری آذربایجان تا جنوب

1. Energy Kallanish

2. Gas Azari



اروپاست. آقای دوزیو سالتوک،^۱ یکی از مدیران خط لوله تاناپ، گفته است که این خط لوله از طریق اتصال به خط لوله تاپ،^۲ پتانسیل ارسال سالانه ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی به اروپا را خواهد داشت و همچنین وی اظهار داشته که اخیراً ۲۱/۴ میلیون مترمکعب گاز جهت انجام تست‌های نهایی و آزمایش راه‌اندازی خط، به این خط لوله تزریق شده است. با استناد به گزارش مؤسسه کالانیش انرژی، بخش دریایی خط لوله تاپ هفته گذشته تکمیل شده و سایر بخش‌های پروژه در حال تکمیل نهایی است. خط لوله تاناپ به طول ۱۸۵۰ کیلومتر طولانی‌ترین خط لوله در پروژه انتقال گاز در خاورمیانه و اروپاست. وی همچنین به خبرگزاری دولتی ترکیه اظهار داشته که این خط ابتدا با ظرفیت ۱۶ میلیارد مترمکعب و در ادامه با توسعه خود به ظرفیت ۲۴ تا ۳۱ میلیارد مترمکعب خواهد رسید. این امر ترکیه را به یک قطب (هاب) عرضه گاز به اروپا از طریق خط لوله و واردات گاز طبیعی از آذربایجان و روسیه مبدل خواهد کرد. (امور بین‌الملل شرکت ملی نفت)

۳. درباره پروژه کاسا ۱۰۰۰ پاکستان و منافع آن برای ایران و سایر کشورهای جنوب آسیا

پروژه انتقال و تجارت برق (CASA1000) در سال ۲۰۰۶ در پاکستان مورد بررسی قرار گرفت. کشورهای تاجیکستان، قرقیزستان، افغانستان و پاکستان توافق کردند که به‌منظور تبادل میان‌مرزی برق در کشورهای یاد شده (آسیای مرکزی و جنوب آسیا) از طریق منابع برقایی این کشورها، پروژه انجام شود. این پروژه با کمک‌های مالی مؤسسات بین‌المللی با

1. Duzyo Saltuk

۲. خط لوله تاپ، گاز طبیعی میدان شاه دنیز ۲ در جمهوری آذربایجان را تا مرز ترکیه و یونان منتقل کرده و در آنجا به خط لوله گاز طبیعی ترانس آناتولی (TANAP) متصل می‌شود.



براساس اطلاعات بانک جهانی، این پروژه شامل سه بخش است: بخش اول، عبارت است از ایجاد زیرساخت‌های انتقال برق ولتاژ بالا با خط انتقال جریان مستقیم ولتاژ بالا (HVDC) به ظرفیت ۱۳۰۰۰ مگاوات.

بخش دوم شامل پشتیبانی فنی و مهندسی اجرای پروژه میان کشورهای عضو و بخش سوم مرتبط با مسائل مالی و امنیتی، تأمین مالی بین‌المللی و امنیت پروژه است. بانک توسعه آسیا و بانک توسعه اوراسیا، تأمین‌کننده فاینانس برای مدرنیزاسیون توربین‌ها هستند که توسط شرکت‌های فرانسوی و سوئیسی کار تعویض توربین‌ها در حال انجام است. یکی از موضوعات مورد نگرانی در بررسی‌های اولیه پروژه مذکور، ریسک‌های ژئوپلیتیکی از جمله مخاطرات موجود در افغانستان و میزان تقاضا و اتمام پروژه ذکر شده است.

استفاده از نیروگاه‌های برقایی سراسر تاجیکستان و قرقیزستان به‌عنوان کلیدی‌ترین بخش پروژه آسیای مرکزی - جنوبی (کاسا ۱۰۰۰) است تا از این طریق سالیانه ۳۰۰ مگاوات برق به افغانستان و ۱۰۰۰ مگاوات در سال به پاکستان انتقال یابد. به‌موجب این پروژه نیروگاه‌های برقایی قرقیزستان با قدمت بیش از ۴۰ سال مدرنیزه شده و به‌منظور بهره‌برداری برای حداقل ۴۰ سال آتی آماده و طراحی می‌شوند. تاجیکستان و قرقیزستان از این طریق می‌توانند درآمدزایی داشته باشند و با فروش برق به افغانستان و پاکستان منتفع شوند.

براساس گفته‌های واسیم مختار^۱ از مقامات حوزه برق و قدرت پاکستان، اسلام‌آباد در پروژه کاسا ۱۰۰۰ قصد دارد خط «دسترسی باز»^۲ داشته باشد بدین معنا که پاکستان بتواند برق دریافتی از قرقیزستان و تاجیکستان را صادر کند و نکته حائز اهمیت اینکه در

1. Waseem Mukhtar

2. Open Access Power Line

ساخت و به‌روزرسانی نیروگاه‌های برقابی سانگتودا^۱ تاجیکستان، نیروهای متخصص روسی در سال ۲۰۰۹ و در نیروگاه سانگتودا^۲ تاجیکستان، نیروهای متخصص ایرانی در سال ۲۰۱۱ مساعدت کرده‌اند.

مهم‌ترین نگرانی پاکستان در این پروژه، همان‌طور که اشاره شد، خطرات ژئوپلیتیکی افغانستان و حملاتی بود که در بهار و تابستان سال گذشته درست در زمانی که تاجیکستان و قرقیزستان به صادرات برق به جنوب آسیا مبادرت ورزیده بود در افغانستان اتفاق افتاد. به‌نظر می‌رسد، توسعه همکاری‌های ایران در این پروژه و صادرات فناوری‌ها و دانش تخصصی ایران در صنعت برقابی می‌تواند منافع زیادی را برای کشور به‌همراه داشته باشد. با توجه به سرمایه‌گذاری‌هایی که در صنعت برق ایران طی سال‌های گذشته انجام شده، ایران امکان تبادل انرژی با افغانستان و پاکستان را داراست و صادرات برق منبع تأمین ارزی برای وزارت نیرو خواهد بود.

۴. طراحی نخستین پلتفرم دیجیتالی تبادل گاز در هند

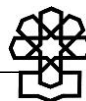
در ۱۵ ژوئن سال جاری، نخستین پلتفرم^۲ دیجیتالی مبادلاتی برای تجارت فیزیکی گاز در هند به بهره‌برداری رسید. از مزایای این طرح می‌توان شفافیت در تجارت گاز میان فروشندگان و خریداران را بیان کرد. این طرح در سه قطب (هاب) داهج و هزیره^۳ واقع

1. Sangtuda 1

2. Platform

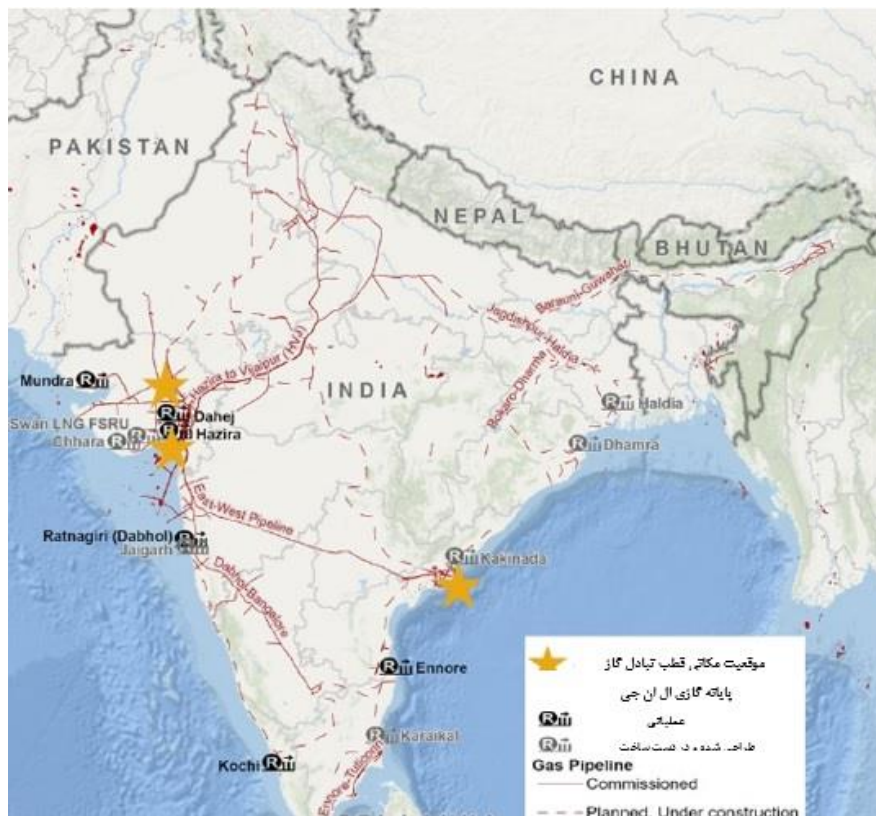
پلتفرم‌ها تعامل را میان تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان بیرونی ایجاد می‌کنند. بخش مهمی از نقش پلتفرم، ایجاد زیرساخت برای شکل‌گیری تعامل‌ها و نیز تعیین چارچوب و قواعد حاکم بر این تعامل‌هاست. مهم‌ترین ویژگی پلتفرم این است که به‌جای تولید و عرضه محصول، فضا و زیرساختی برای رابطه میان تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان یک محصول (کالا یا خدمت) ایجاد می‌کند.

3. Dahej and Hazira



در گجورات^۱ و قطب کاکینادا^۲ در آندرا پرادش^۳ اجرا شده است. در شکل ۲ موقعیت مکانی سه قطب تبادلات گاز هند ارائه شده است.

شکل ۲. موقعیت سه قطب تبادلات گازی در هند



Source: Wood Mackenzie

1. Gujaurat
2. Kakinada
3. Andhra Pradesh

همان‌طور که در شکل ۲ آمده، تقریباً در تمام نقاط هند احداث خط لوله در دست اجراست. بخشی از این خط لوله‌ها که از قطب‌های اصلی یاد شده منشعب می‌شود به بهره‌برداری رسیده‌اند نظیر خط لوله شرقی - غربی که از قطب داهج و هزیره به قطب کاکینادا متصل است، همین‌طور این خط لوله تا مناطق شمال غربی هند گسترده شده است. چندین خط لوله از قطب‌های دیگر از نواحی شمال شرقی و مناطق مرکزی در دستور کار قرار گرفته که به‌زودی به بهره‌برداری خواهد رسید.

خرید و فروش و ارسال گاز در این قطب‌ها هم به‌صورت آبی و هم روزانه، هفتگی و ماهیانه انجام می‌شود.

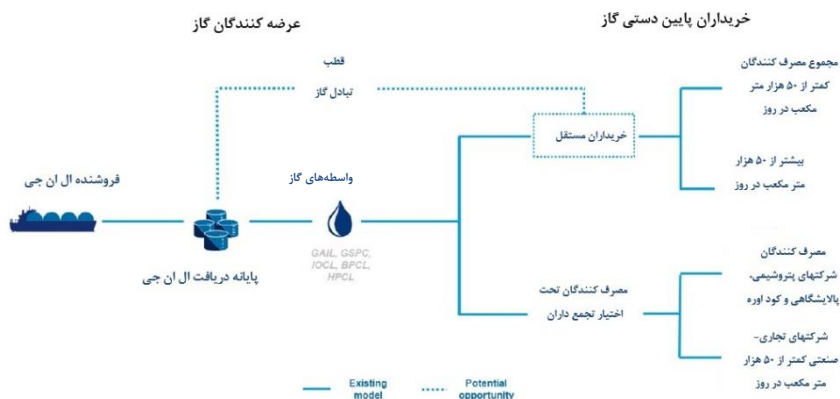
توسعه و تحولات جدید مبادلات گاز، مدل‌های معمول و رایج خرید و فروش گاز در هند را به چالش می‌کشد و شفافیت قیمت و بهره‌گیری بیشتر از گاز را تسهیل می‌کند. بازار گاز هند هم‌اکنون در اختیار واسطه‌های محلی^۱ گاز نظیر IOCL، BPCL و تونرنت‌گاز است که گاز ال‌ان‌جی تأمین شده خود را مستقیماً در پالایشگاه، واحدهای پتروشیمی و نیروگاه‌های برق مصرف می‌کنند. در شکل ۳ ساختار فعلی و ساختار بالقوه طرح مذکور به اختصار ارائه شده است.

1. Gas Aggregators

به مفهوم تقسیم‌بندی بازار است که در آن اکثر مصرف‌کنندگان به‌طور یکسان فرض می‌شوند، تکیه بر توزیع انبوه، تبلیغات انبوه و قیمت کم است. به عبارت دیگر واسطه‌ها یک تأمین‌کننده خارجی را برای تمام مشتریان یک گروه انتخاب می‌کنند. این تجمع ممکن است به شکل خرید گاز طبیعی و برق یا ترکیبی از این دو باشد.



شکل ۳. ساختار خرید و فروش گاز در هند



Source: Wood Mackenzie

تبادل گاز در ساختار طرح جدید، به خریداران و فروشندگان مستقل مجوز می‌دهد تا از واسطه‌های اصلی گاز انشعاب بگیرند. تأمین‌کنندگانی نظیر ریلاینس و بی‌پی می‌توانند از طریق قطب هزیره، ال‌ان‌جی عرضه کنند. خریداران مستقل هم به همین نحو می‌توانند تجارت کنند. در نتیجه امکان رقابت افزایش می‌یابد و خریداران از این طریق مطمئن می‌شوند هنگامی که قیمت‌های جهانی ال‌ان‌جی پایین است آنها هم می‌توانند منتفع شوند و همان قیمت پایین را در معاملات خود داشته باشند. هند برای افزایش سهم گاز در سبد انرژی خود از ۶ درصد به ۱۵ درصد نیازمند حمایت دولتی، هم به‌لحاظ سیاسی و هم رگولاتوری (نظارت بر مقررات) در تبادلات گاز و تأمین سرمایه‌گذاری‌های زیربنایی مورد نیاز است. (هفته‌نامه وود مکنزی)

۵. یادداشت: تحلیل پیش‌بینی‌های آتی بازار گاز جهان در دوران همه‌گیری کرونا

طرح موضوع

بررسی مدل‌های تحلیلی بازارهای گاز جهان نشان داده که میزان تولید ناخالص داخلی روند پرنوسانی را طی می‌کند. از عوامل اثرگذار بر این نوسانات، شیوع کرونا اعلام شده است. در این یادداشت ضمن مرور نتایج پیش‌بینی‌های اقتصادی و تقاضای بازار گاز جهان، روند تغییرات آن میان کشورهای عمده تولیدکننده و عرضه‌کننده مورد بررسی قرار گرفته است.

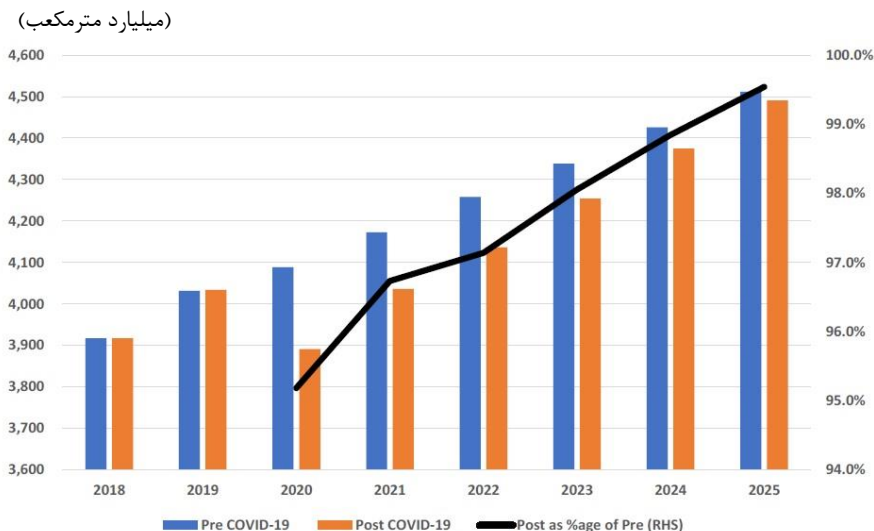
تحلیل و ارزیابی

نتایج مدل‌های پیش‌بینی تقاضای گاز توسط مؤسسات بین‌المللی مختلف نظیر آکسفورد انرژی، آژانس بین‌المللی انرژی و اداره اطلاعات انرژی آمریکا نشان می‌دهد که میزان سطح تقاضای گاز جهان در سال جاری ۱۴۰ میلیارد مترمکعب کمتر از سال گذشته خواهد بود. در واقع، حدود ۳/۵ درصد از تقاضا کاسته خواهد شد. در کشورهایی که از گاز در تولید برق استفاده می‌شود نظیر آمریکا و برخی کشورهای اروپایی، سطح تقاضای بهتری از گاز می‌توان متصور بود درحالی‌که نیروگاه‌های مبتنی بر خوراک زغال به دلیل شیوع کرونا بیش از نیروگاه‌های گازسوز دچار ضرر و زیان خواهند شد. علاوه بر اثر همه‌گیری کووید - ۱۹، پایین بودن قیمت گاز در این امر نقش بسزایی دارد. چین در میان کشورهای آسیایی، سیمای بهتری در خصوص تقاضا نمایان داشته و سطح تقاضای گاز در این منطقه در مقایسه با سایر کشورهای این قاره از رشد بالاتری برخوردار است. انتظار می‌رود در سال آینده تقاضای گاز با جهش ۳/۷ درصدی به سطح سال ۲۰۱۹ بازگردد. پس از آن نیز تا سال ۲۰۲۵ رشد تقاضای سالیانه گاز بیش از ۲/۵ درصد خواهد بود و به سطح پیش از کرونا خواهد رسید. حال آنکه تولید ناخالص داخلی جهان تا سال ۲۰۲۵ هنوز پایین‌تر از سطح پیش از شیوع



کرونا خواهد بود و در برخی کشورها به مدد استمرار قیمت‌های پایین گاز، به‌ویژه در میان برخی از بازارهای آسیایی، سطح تقاضا رو به افزایش خواهد نهاد. در نمودار ۲ روند رشد تقاضای جهانی گاز در دوره پیش و پس از کرونا تا سال ۲۰۲۵ ارائه شده است.

نمودار ۲. تقاضای جهانی گاز تا سال ۲۰۲۵



Source: IEA, Nexan World Gas Model, OIES Analysis

براساس پیش‌بینی صندوق بین‌المللی پول در خصوص تولید ناخالص داخلی جهان، بیشترین کاهش تقاضا هم به‌لحاظ درصدی و هم حجم، در آمریکای شمالی، اروپا و روسیه اتفاق خواهد افتاد. این میزان کاهش در اروپا ۸/۵ درصد (تقریباً ۵۰ میلیارد مترمکعب) خواهد بود. در مقابل تقاضای گاز در چین با ۵/۵ درصد رشد (معادل ۱۷ میلیارد مترمکعب) خواهد بود و این سطح در سال ۲۰۲۱ در چین حدود ۳۵ میلیارد مترمکعب

(۱۴ درصد) و سایر آسیای پاسیفیک اعم از ژاپن مجدداً احیا خواهد شد. میزان رشد تقاضای خاورمیانه نیز از سر گرفته خواهد شد، اما تقاضا در شمال آفریقا همچنان پایین باقی می‌ماند. تقاضای گاز اروپا در سال ۲۰۲۵ حدود ۵۵۰ میلیارد مترمکعب معادل سطح ۲۰۱۹ خواهد بود و چین در فاصله سال‌های ۲۰۱۹ تا ۲۰۲۵ حداقل ۱۵۰ میلیارد مترمکعب رشد تقاضا خواهد داشت. سایر کشورهای آسیای پاسیفیک در این بازه ۵۰ میلیارد مترمکعب و خاورمیانه ۱۸۰ میلیارد مترمکعب رشد تقاضا خواهند داشت.

براساس گزارش آژانس بین‌المللی انرژی^۱، میزان تقاضای گاز سال ۲۰۲۱ سطح کاهش تقاضای ناشی از سال ۲۰۲۰ را جبران کرده و به سطح سال ۲۰۱۹ باز خواهد گشت. با وجود این، با در نظر گرفتن پیش‌بینی‌های IEA، میزان سرعت رشد تقاضای گاز در سال ۲۰۲۰ تا ۲۰۲۵ به‌کندی خواهد بود و حتی در این فاصله پنج‌ساله به سطح تقاضای پیش از کرونا نمی‌رسد.

آژانس بین‌المللی انرژی، میزان رشد تقاضای گاز در سال‌های ۲۰۱۹ تا ۲۰۲۵ را کمتر از ۴۰۰ میلیارد مترمکعب در نظر گرفته است. درحالی‌که این میزان در پیش‌بینی‌های مؤسسه مطالعات انرژی آکسفورد، ۴۵۰ میلیارد مترمکعب است. علاوه بر این، به‌استثنای خاورمیانه، رشد تقاضای گاز بین سال‌های ۲۰۱۹-۲۰۲۵ حدود ۲۷۵ میلیارد مترمکعب دیده شده درحالی‌که IEA، با پیش‌بینی محتاطانه‌تر این رقم را ۲۶۰ میلیارد مترمکعب در نظر گرفته است.



نتیجه گیری

پیش بینی تقاضای گاز جهان تا پایان سال جاری و سال آتی نشان می دهد که به رغم انتظار احیای تدریجی بازار گاز، اما اثر بحران کرونا بر بازار جهانی طولانی تر خواهد بود. علاوه بر بحران شیوع کرونا، به واسطه کاهش قیمت گاز، بازارهای نوظهوری نظیر چین به تدریج در سال آینده روند رو به رشدی را تجربه خواهند کرد، اما در کل روند رشد تقاضای جهان تا سال آینده کاهش خواهد بود. در این بین گاز طبیعی مایع (الان جی) مهم ترین محرک رشد تجارت جهانی گاز در نظر گرفته شده است.

منابع و مآخذ

۱. امور بین الملل شرکت ملی نفت؛ «خبرنامه تحولات بین المللی گاز، شماره ۷»، برگرفته از www.nioc.intl.com تارنمای
2. EIA. (July 2020). "Short- term Energy Outlook (STEO)", Retrieved from www.eia.gov
3. Geiger.J. (July 25th, 2020). "Rystad's New Oil Demand Scenario Banks on Second Wave COVU+ID- 19", Retrieved from www.oilprice.com
4. Henderson, J. (July 2020). "Quarterly Gas Review Short and Medium Term Outlook for Gas Markets", Retrieved from www.oxfordenergy.org
5. RFE/RL Staff.(Oct. 26th, 2019). "Why Pakistan's New Energy Proposal is a Double Edged Sword", Retrieved from www.oilprices.com
6. Rystad Energy. (July 2020). "COVID-19 Report 14th Edition, Global Outbreak Overview and Its Impact on the Energy Sector", Retrieved from www.rystadenergy.com
7. WorldBank."Central Asia South Asia Electricity Transmission and Trade Project (CASA-1000)", Retrieved from www.projects.worldbank.org
8. Wood Mackenzie. (July 2020). "India's First Gas Exchange Hub", Retrieved from www.woodmac.com



شماره مسلسل: ۱۷۲۴۷

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه تحولات انرژی (۳) دوره یازدهم (پیش‌بینی وضعیت بازار نفت و گاز جهان در شرایط شیوع موج دوم کرونا)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین: زهرا جعفری
ناظران علمی: امیررضا شاهانی، روح‌الله احمدی

واژه‌های کلیدی:

۱. تقاضای جهانی نفت
۲. ریستاد انرژی
۳. خط لوله گاز تاناب
۴. پروژه کاسا ۱۰۰۰
۵. تقاضای جهانی گاز
۶. هند



تاریخ انتشار: ۱۳۹۹/۸/۲۶