

کنترل تولید نفت توسط اعضای اوپک پلاس و تقویت بازار در ماه‌های مه و ژوئن

روز نفت تولید کرده است. مجموعه‌ی کشورهای عضو ائتلاف در توافقنامه‌ی همکاری (Declaration of Cooperation) خود در نشست ماه آوریل بر سر کاهش تولید در سه مرحله به ترتیب، ۹ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه برای مدت دو ماه، ۷ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه برای ۶ ماه و ۵ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه برای ۱۶ ماه به توافق رسیده بودند. به همین دلیل بود که با اقدام فوق، بازارهای جهانی نفت در ماه‌های مه و ژوئن افزایش قیمت را تجربه کردند به طوری که قیمت هر بشکه نفت خام شاخص برنت (Brent) دریای شمال در بازار بورس لندن از ۲۶/۴۴ دلار در روز اول ماه مه به ۴۱/۱۵ دلار در روز در آخر ماه ژوئن و قیمت هر بشکه نفت خام شاخص دبلیو.تی. آی (West Texas Intermediate) آمریکا از بشکه‌ای ۱۹/۷۸ دلار در اول ماه مه به ۳۹/۲۷ دلار در آخرین روز ماه ژوئن افزایش یافتند و به عبارتی، با تلاش بیشتر اوپک پلاس در مدیریت تولید و عرضه‌ی نفت به بازارهای جهانی، بار دیگر تقویت قیمت‌ها حاصل شد، اگرچه واردکنندگان نفت نیز همواره به دنبال نفت ارزان‌تر در بازار در مقایسه با اوپک پلاس خواهند بود.

عدم پابندی به میزان سهمیه‌ی اختصاص داده شده در ماه‌های مه و ژوئن، بایستی در تابستان جبران شود. البته، برخی از اعضای اوپک مانند عراق، نیجریه و آنگولا به همراه اعضای غیراوپک از جمله قزاقستان، قبلا توسط همتایان خود به خاطر تولید مازاد بر سهمیه مورد بازخواست قرار گرفتند. بررسی‌ها نشان می‌دهد که در میان اعضای این ائتلاف، عراق به مدت طولانی از میزان سهمیه‌ی تولید خود فراتر رفته و تولید آن در ماه مه ۴/۱۹ میلیون بشکه در روز بوده که این رقم تقریباً ۶۰۰ هزار بشکه در روز بیشتر از سهمیه آن است، اگرچه در ماه ژوئن تولید خود را کاهش داده است که البته می‌تواند ناشی از عدم تقاضا برای نفت وی در بازار نیز باشد. همچنین، بر اساس آمار و اطلاعات اعلام شده، کشورهای نیجریه، آنگولا و قزاقستان به ترتیب ۳۰۰۰۰۰، ۹۰۰۰۰ و ۱۶۱۰۰۰۰ بشکه در روز بیشتر از میزان سهمیه‌ی خود نفت تولید کرده‌اند. البته، وزرای هر چهار کشور، مجدداً پابندی خود را به توافق اوپک پلاس اعلام کرده و متعهد شدند که عملکرد خود را بهبود بخشند. همچنین روسیه، عضو اصلی غیراوپک، ۱۱۰ هزار بشکه در روز بیشتر از سهمیه‌ی خود یعنی ۸/۶ میلیون بشکه در

بالاخره در روز ۱۰ ژوئن، بازارهای جهانی نفت شاهد تلاش پیگیر اوپک و متحدانش برای تولید میزان مشخص نفت مورد توافق در ماه اول توافقنامه (ماه مه) بوده و بازار نیز تقریباً تا ۲۰ درصد کاهش تولید اوپک پلاس را تجربه کرد. در این روز، ائتلاف ۲۳ کشور موسوم به "اتحاد اوپک پلاس" به دلیل شیوع ویروس کرونا و تضعیف بازار نفت، در پی توافقی برای کاهش روزانه ۹/۷ میلیون بشکه‌ای در میزان تولید خود، مجدداً به اجماع رسیدند. بررسی‌ها نشان می‌دهد که در توافق اخیر، ۱۳ کشور عضو اوپک میزان تولید خود را در مجموع به ۲۴/۳۲ میلیون بشکه در روز رساندند، که نشان از پابندی ۸۲ درصدی اعضای این گروه به این توافق است. اما طبق محاسبات موسسات نفتی، روسیه و ۹ شریک دیگر نیز با تولید و ارسال روزانه ۱۳/۸۹ میلیون بشکه در این رابطه، عملکرد بهتری داشته‌اند. اتحاد اوپک پلاس در جلسه‌ی روز ۶ ژوئن خود اعلام کرد، برنامه کاهش تولید تا پایان ماه ژوئن اجرا می‌شود، زیرا این گروه درصدد تسریع در بهبود بازار هستند. بنابراین، عملکرد و میزان هماهنگی اعضا با این توافق به صورت پیوسته و با جزئیات لازم مورد بررسی قرار خواهد گرفت و هرگونه

توسعه‌ی انرژی‌های پاک و تاثیر آن در پیش‌بینی آینده‌ی قیمت نفت

در بازار گاز Henry Hub (آمریکا) را حدود ۲/۹۰ دلار برای هر MMBtu در نظر گرفته است، که در مقایسه با پیش‌بینی‌های ماه نوامبر گذشته برای دوره‌ی زمانی سال‌های ۵۰-۲۰۲۱ به ترتیب ۲۷ و ۳۱ درصد کاهش

و گاز و متعاقباً ارزش دارایی‌های بخش بالادستی خود را مجدداً مورد بازبینی قرار داد. این شرکت میانگین قیمت نفت خام شاخص برنت (Brent) دریای شمال را حدود ۵۵ دلار در هر بشکه و قیمت گاز طبیعی

به دنبال افزایش روند استفاده از انرژی‌های پاک (و با کربن کمتر) به جای سوخت‌های آلاینده و فسیلی و به ویژه در پی همه‌گیری ویروس کرونا، شرکت نفت بریتانیا (BP)، برآورد روند بلندمدت کاهش قیمت نفت

نشان می‌دهد. این شرکت همچنین اعلام کرد که، تغییرات ایجاد شده در قیمت‌های برآوردی، منجر به کاهش ۱۳ تا ۱۷/۵ میلیارد دلاری در ارزش دارایی‌های آن پس از کسر مالیات خواهد شد. مدیریت شرکت BP انتظار دارد که عواقب بیماری کرونا، سرعت انتقال به یک اقتصاد و سیستم انرژی با کربن کمتر را بیشتر شتاب بخشد، زیرا کشورها جهت افزایش مقاومت اقتصاد خود در آینده به دنبال "پیشرفت سریع‌تر و بهتر" هستند. البته مدیرعامل جدید شرکت، در ماه فوریه اهداف جدید و بلند پروازانه‌ای را برای این شرکت بزرگ نفتی در نظر گرفته، به این ترتیب که تا سال ۲۰۵۰ یا زودتر از آن، تبدیل به یکی از تولیدکنندگان بزرگ انرژی پاک و بدون کربن و ایفاکننده‌ی نقش اصلی در مقابله با تغییرات آب‌وهوایی با انرژی پاک‌تر در جهان شود. به‌همین دلیل، به‌عنوان بخشی از این فرآیند، شرکت BP پیش‌بینی خود را در مورد قیمت نفت و گاز برای دوره‌ی بلندمدت آینده مورد بازبینی مجدد قرار داده است. به‌عبارتی، این اقدام را با توجه به شرایط سخت جاری و داده‌های مربوط به شیوع کووید-۱۹، که به‌نظر می‌آید به‌طور

فزاینده‌ای تأثیری پایدار بر اقتصاد جهان و بازارهای بین‌المللی نفت، گاز و سایر انرژی‌ها داشته باشد، در نظر گرفته است. شرکت نفتی رویال داچ شل (Shell) نیز قیمت برآوردی خود از قیمت نفت خام برنت را در سال جاری ۳۵ دلار در هر بشکه و برای سال آتی ۴۰ دلار در هر بشکه اعلام کرده که در مقایسه با رقم برآوردی قبلی معادل ۶۴ دلاری برای سال ۲۰۱۹ اختلاف فاحشی را نشان می‌دهد، به‌طوری‌که با ادامه‌ی شیوع کرونا چالش جدیدی در بازار تمامی کالاهای تجاری از جمله نفت و گاز ایجاد شده است. از طرفی، با قیمت‌های برآوردی جدید، شرکت شل نیز متحمل خسارات زیادی در ارزش دارایی‌های خود خواهد شد که رقم آن حدود ۲۳ میلیارد دلار خواهد بود و رقم آن از ۸۳/۷ میلیارد دلار با ۲۸/۳ درصد کاهش، به حدود ۶۰ میلیارد دلار خواهد رسید که از مجموع خسارات فوق حدود ۹ میلیارد دلار آن در بخش گاز به‌ویژه در منطقه‌ی استرالیا، ۶ میلیارد دلار در بخش بالادستی نفت به‌ویژه در منطقه‌ی آمریکای شمالی و حدود ۷ میلیارد دلار در بخش پالایشی و محصولات آن خواهد بود.

شرکت شل در مارس ۲۰۲۰ اعلام کرد که، تصمیم گرفته است اهداف و فعالیت‌های خود را در راستای به صفر رساندن آلاینده‌های زیست‌محیطی تا سال ۲۰۵۰ و یا زودتر از آن برنامه‌ریزی و دنبال کند، به‌طوری‌که فعالیت‌های خود را در بخش انرژی به‌ویژه نفت گاز تا سال ۲۰۳۵ به‌میزان ۳۰ درصد و تا ۲۰۵۰ تا ۶۵ درصد کاهش دهد. اما به‌نظر می‌رسد که با قیمت‌های پایین کنونی نفت و گاز دستیابی به اهداف فوق تا حدودی با مشکلات و یا تأخیر روبرو شوند. بر اساس برآورد تحلیل‌گران بازار انرژی، انتظار می‌رود مصرف جهانی نفت برای دوره‌ی فوق (۲۰۲۱-۵۰) به‌علت تقاضای ضعیف‌تر، حدود ۳ میلیون بشکه در روز کمتر از پیش‌بینی‌های قبل از شیوع جهانی کرونا باشد. به‌همین منظور شرکت BP و Shell نیز مانند بسیاری از شرکت‌های بزرگ نفتی قصد دارند تا سرمایه‌گذاری‌های خود را در تجارت انرژی‌هایی غیر از نفت و گاز افزایش دهند. در حال حاضر شرکت BP سالانه حدود ۵۰۰ میلیون دلار یا تقریباً ۳ درصد از کل هزینه‌های سرمایه‌ای خود را به انرژی‌های پاک اختصاص می‌دهد.

ادامه‌ی تحریم آمریکا و تأثیر آن بر روند کاهش تولید نفت ونزوئلا

در پی رد درخواست ملاقات نیکولاس مادورو از سوی ترامپ، انتظار می‌رود تحریم‌های نفتی این کشور همچنان به قوت خود باقی بماند. دولت آمریکا با صدور مجدد اخطارهای سال گذشته‌ی خود، بر افزایش فشار به شرکت‌هایی که به صادرات نفت خام ونزوئلا کمک کنند، تأکید کرد که علاوه بر تحریم شرکت‌های فوق، شرکت‌های حمل‌ونقل دریایی جهانی نیز تحت نظارت‌های شدید

آمریکا به‌منظور تحمیل فشار (و تحریم‌های مضاعف) بر نفتکش‌هایی که اخیراً از ونزوئلا نفت خام بارگیری کرده‌اند، می‌باشند که شروع این تحریم‌ها با ۵ فروند نفتکشی که اخیراً به ونزوئلا رفته‌اند، صورت گرفته است. بر اساس آخرین گزارش منتشره توسط شرکت نفتی دولت ونزوئلا (PDVSA)، به‌دلیل تحریم صادرات نفت این کشور، پرشدن مخازن ذخیره‌سازی و بسته شدن صدها چاه

تولیدی، میزان تولید نفت خام آن در اواسط ژوئن سال جاری به رقم ۲۸۴ هزار بشکه در روز کاهش یافته که در مقایسه با میزان تولید آن در ماه مه (۴۷۰ هزار بشکه در روز)، کاهش ۱۸۶ هزار بشکه‌ای را نشان می‌دهد. به‌علاوه در این میان، تولید نفت حوزة کمریند Orinoco نیز کاهش چشمگیری داشته و نزدیک به توقف است، به‌طوری‌که تولید روزانه‌ی نفت در نواحی Petrolera Sinovensa

روسیه) ۲ هزار بشکه در روز بوده و در شرکت Petroquiriquire سرمایه‌گذاری مشترک (۶۰ درصد PDVSA، ۴۰ درصد Repsol) نیز، تولید نفت متوقف شده است. انتظار می‌رود با در نظر گرفتن روند نزولی صادرات نفت خام ونزوئلا، رقم آن تا پایان سال ۲۰۲۱ به ۳۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یابد.

تولید از کمربند Orinoco در چهار بلوک اصلی Junin، Carabobo، Ayacucho و Boyaca با حجم در جای ذخایر نفت خام بالغ بر ۲۲۰ میلیارد بشکه نیز بالغ بر ۱/۳ میلیون بشکه در روز بوده که از ماه مه به ۵۵۰ هزار بشکه در روز کاهش یافته است. همچنین تولید نفت در شرکت سرمایه‌گذاری مشترک Boqueron (۶۰ درصد PDVSA، ۴۰ درصد

به مقدار ۳ هزار بشکه در روز (معادل ۳ درصد ظرفیت تولید روزانه)، در Petromonagas به مقدار ۲۵۰۰ بشکه در روز (معادل ۵/۲ درصد ظرفیت تولید روزانه)، ناحیه Petrocedeno به مقدار هزار بشکه در روز (معادل ۵/۰ درصد ظرفیت تولید روزانه) بوده و تولید میدان Petropiar نیز به طور کامل متوقف شده است. بر اساس آمار رسمی PDVSA، ظرفیت

بازار ناخوش نفت دامن گیر گاز نیز شده است

مجموع واردات گاز به ترکیه از میزان واردات آن به کمک خط لوله افزایش یافته است. البته، به دنبال شیوع جهانی کرونا و کاهش شدید تقاضای نفت و در نتیجه کاهش تولید نفت شیل در آمریکا به حداقل مقدار (۷/۶۳ میلیون بشکه در روز) طی دو سال گذشته، میزان گاز تولیدی و در نتیجه گاز ورودی به مجتمع‌های صادرات ال.ان.جی آن نیز به‌ویژه طی سه ماه اخیر با کاهش شدید ۶۰ درصدی همراه بوده و از رقم ۲۷۷ میلیون مترمکعب در روز در ماه مارس به کمتر از ۱۱۳/۳ میلیون مترمکعب در روز در ماه ژوئن رسید. ظرفیت روزانه صادرات ال.ان.جی آمریکا در سال گذشته پس از قطر و استرالیا در مقام سوم جهان قرار داشت و با افزایش ظرفیت آن در اواخر تابستان سال جاری رقم آن به حداکثر و معادل ۲۸۶ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید. از طرفی با کاهش تقاضای جهانی گاز، قیمت جاری تک محموله‌های ال.ان.جی در بازار گاز شمال شرق آسیا نیز در هفته‌ی منتهی به دهم ماه ژوئن معادل ۲/۰۱ دلار در هر میلیون بی.تی.یو و در بازار گاز جنوب غرب اروپا ۱/۰۷ دلار بوده است.

کشورهای مالزی، سنگاپور و تایلند در این دوره افزایش واردات ال.ان.جی تا مقدار ۳۵ درصد بیش از دوره‌ی مشابه سال قبل را تجربه کرد و به رقم ۴/۲۵ میلیون تن رسید که این افزایش واردات در منطقه تحت تاثیر اتخاذ سیاست‌های دولت‌های این کشورها برای آزادسازی بازارهای داخلی و افزایش تعداد شرکت‌های واردکننده‌ی ال.ان.جی با توجه به قیمت پایین در بازار تک محموله آن بوده است. در اروپا، افزایش واردات ال.ان.جی ترکیه از آمریکا در چهار ماهه‌ی اول سال نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹ با چهار برابر افزایش به ۱/۳۴ میلیارد مترمکعب رسید که البته، این افزایش واردات از آمریکای شمالی همزمان با کاهش واردات گاز از طریق خطوط لوله از کشورهای روسیه و ایران به دلیل ارزان بودن ال.ان.جی صادراتی آمریکا در مقایسه با قیمت سایر صادرکنندگان گاز به ترکیه بوده است. در این مدت سهم شرکت گازپروم از صادرات گاز به ترکیه از ۳۲ درصد به ۱۰ درصد و واردات این کشور از ایران نیز با ۱۵ درصد کاهش روبرو شد. ترکیه هم‌اکنون پنجمین واردکننده‌ی ال.ان.جی از آمریکا است و برای نخستین بار سهم ال.ان.جی در

روزهای ناخوش بازار نفت تحت تاثیر ویروس کرونا و کاهش تقاضا به گاز هم رسید و مدتی است که روند نزولی قیمت این سوخت پاک را نیز موجب شده است. آژانس بین‌المللی انرژی در آخرین گزارش خود در اواسط ژوئن با بیان اینکه «کاهش سالانه‌ی تقاضای جهانی گاز در حال نزدیک شدن به حدی بی‌سابقه است»، به توصیف این بازار پرداخت. به طوری که وضع عرضه و تقاضای گاز در جهان به این شرح است: در آسیا و در چهار ماهه‌ی اول سال جاری، منطقه‌ی شمال شرق آن شامل کشورهای کره جنوبی و ژاپن به‌عنوان مهم‌ترین خریداران ال.ان.جی (LNG) با رقمی بالغ بر ۶۵ میلیون تن، شاهد کاهش واردات نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۱۹ بوده و موجب افزایش مازاد عرضه در این بازار و کاهش قیمت آن در این ناحیه شده است، به طوری که انتظار نمی‌رود تقاضای این دو کشور به دلیل اعمال قرنطینه و به درازا کشیدن بهبود وضع اقتصادی آنها در کوتاه‌مدت، از رشد قابل توجهی برخوردار باشد و یا حتی به سطح دوره‌ی مشابه سال قبل برسد. در مقابل و بر خلاف کشورهای فوق، جنوب شرق آسیا شامل

بازنگری عراق در توسعه‌ی میادین نفتی پرهزینه

کرد. این اقدام عراق پس از آن بود که اوپک پلاس خواستار پایبندی بغداد و دیگر کشورهای تخطی‌کننده از سهمیه‌ی کاهش تولید مطابق با توافق اخیر این ائتلاف شد. اوپک، روسیه و متحدانشان در ۱۷ خردادماه پس از برگزاری نشست‌ی از طریق ویدئوکنفرانس، به توافق رسیدند که کاهش تولید نفت را به مدت یک‌ماه و تا پایان ماه ژوئیه تمدید کنند و با کاهش تولید ۹ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه، حدود ۱۰ درصد از عرضه‌ی جهانی نفت، از مازاد عرضه‌ی ناشی از همه‌گیری ویروس کرونا بکاهند.

وزیر نفت عراق همچنین گفت: «این وزارتخانه قصد دارد با شرکت‌های نفتی مذاکره کند و بررسی بعضی از قراردادهای نفتی پرهزینه را آغاز کرده است». وی افزود: «به نفع عراق است که با سازمان کشورهای صادرکننده‌ی نفت (اوپک) و متحدانش، موسوم به "اوپک پلاس" برای بالا بردن ارزش بازاری نفت از طریق کنترل عرضه‌ی آن همکاری کند». در اوایل ماه جاری میلادی، عراق به ائتلاف اوپک پلاس اعلام کرد برنامه‌ای فوری را برای کاهش تدریجی تولید نفت به منظور پایبندی کامل کشورش به سهمیه‌ی تولید خود مطابق با توافق اوپک پلاس آغاز خواهد

وزیر نفت عراق اعلام کرد که این کشور در حال بررسی و بازنگری برخی قراردادهای نفتی با شرکت‌هایی است که در میادین نفتی و حوزه‌های عملیاتی با هزینه‌ی بالا فعالیت می‌کنند. بدیهی است که کاهش قیمت‌های نفت در سال‌های اخیر و وجود مداوم عرضه‌ی اضافی نفت در بازار و چشم‌انداز ناامیدکننده‌ی قیمت‌های نفت در آینده‌ی نزدیک در نتیجه‌ی شیوع ویروس کرونا و تاثیر آن در کاهش روند تقاضای نفت، عراق را همچون سایر کشورهای تولیدکننده با کاهش فعالیت‌های توسعه‌ای بخش بالادستی صنعت نفت خود روبرو ساخته است.

مشارکت اندونزی و تایوان برای ساخت یک مرکز پتروپالایشگاهی

به ۱۵۰ هزار بشکه در سال ۲۰۲۲ برسد. وی ادامه داد: پرتامینا در حال همکاری با شرکت ملی نفت ابوظبئی (ادنوک) برای پروژه‌ی یاد شده است، ادنوک در حال مطالعه‌ی امکان‌سنجی این طرح است که انتظار می‌رود کار آن در ماه اوت پایان یابد. ادنوک و پرتامینا برای توسعه‌ی پالایشگاه بالونگان و تبدیل آن به یک مجتمع پتروپالایشی با سرمایه ۱۲ میلیارد دلار در ژانویه امسال یک یادداشت تفاهم امضا کردند.

کمی و کیفی پالایشگاه بالونگان و تبدیل آن به یک مجتمع یکپارچه پتروپالایشی با همکاری شرکت تایوانی سی.پی.سی (CPC) قرار گرفته است. مدیر مگا پروژه‌ها و طرح‌های پتروشیمی شرکت دولتی پرتامینا با بیان اینکه این پروژه تا سال ۲۰۲۶ تکمیل خواهد شد، افزود: ساخت این مجتمع پتروشیمی بخشی از طرح توسعه‌ی پالایشگاه بالونگان نیز به‌شمار می‌آید که قرار است در مرحله‌ی نخست ظرفیت پالایش روزانه‌ی آن از ۱۲۵ هزار بشکه‌ی کنونی

با گسترش اجرای پروژه‌های پتروپالایشی در صنعت نفت جهان با هدف صرفه‌جویی در هزینه‌ها و افزایش بهره‌وری این بخش، اندونزی و تایوان نیز برای ساخت یک مگا پروژه پتروپالایشی در سواحل شمالی جزیره‌ی جاوه یک توافقنامه اولیه امضا کردند. اندونزی اخیراً ۸۹ پروژه‌ی اولویت‌دار به ارزش ۹۷ میلیارد دلار را برای اجرا در یک دوره‌ی چهار ساله اعلام کرد که در میان این پروژه‌ها، برنامه‌ی پرتامینا برای اجرای پروژه‌ای با هدف ارتقای

تلاش جدید روزنفت برای دور زدن تحریم‌های آمریکا

شود. به‌همین دلیل شرکت روزنفت پیش از این در بیانیه‌ای اعلام کرده بود که در جهت حفظ منافع سهامدارانش، به تمامی فعالیت‌هایش در ونزوئلا خاتمه داده و دارایی‌های خود را در آن کشور واگذار کرده است. شرکت "انرگوپول" نیز که به تازگی فعالیت خود را آغاز کرده، هم‌اکنون در حال سپری کردن فرآیند تایید از سوی بانک‌ها و سایر موسسات حقوقی دیگر است و مدیریت شرکت تحریم شده‌ی "روزنفت تریدینگ" نیز در شرکت جدید، فعالیت نخواهند داشت.

منافع روزنفت به معاملات تجاری اقدام خواهد کرد و هیچ ارتباطی با "روزنفت تریدینگ" نخواهد داشت. این شرکت در سوئیس به ثبت رسیده و مطابق با قوانین آن کشور فعالیت خواهد کرد. کشور سوئیس به‌دلیل سیستم مالیاتی و شرایط قانونی مناسب برای سرمایه‌گذاران، گزینه‌ی مورد علاقه‌ی بسیاری از شرکت‌های بازرگانی بین‌المللی برای انجام فعالیت است. از طرفی، شرکت "روزنفت تریدینگ" به‌دلیل تجارت نفت ونزوئلا تحریم شد که از این پس "شرکت انرگوپول" قصد دارد با آن کشور وارد همکاری تجاری

شرکت روزنفت روسیه که پس از وضع تحریم‌های آمریکا در فوریه، فعالیت بازاری تجاری خود در بازار نفت "شرکت روزنفت تریدینگ" را متوقف کرده بود، شرکت بازرگانی جدیدی را با نام "انرگوپول" در ژنو تاسیس کرد. وظایف اصلی که پیش از این توسط شرکت "روزنفت تریدینگ" انجام می‌شد از جمله تامین نفت پالایشگاه‌های آن شرکت در آلمان و برخی فعالیت‌های تجاری در اروپا، از این پس بر عهده‌ی شرکت انرگوپول خواهد بود. شرکت بازرگانی "انرگوپول" زیرمجموعه‌ی ۱۰۰ درصدی روزنفت است، در راستای

خریداران آسیایی به نفت ایالات متحده روی می‌آورند

نفت خام صادراتی خود از بصره را به آسیا در ماه ژوئیه به‌میزان چشمگیری کاهش دهد. برخی منابع نیز اعلام کردند شرکت دولتی نفت عربستان، آرامکو، بزرگ‌ترین صادرکننده‌ی نفت جهان نیز حجم نفت خام تحویلی به حداقل پنج خریدار آسیایی را در ماه ژوئیه کاهش خواهد داد. بر همین اساس، مطالعات انجام شده در بازار حمل‌ونقل دریایی نفت نشان می‌دهد که حجم نفت خام انتقالی از آمریکا به مقاصد مختلف در آسیا در حال افزایش است، به‌طوری‌که پیش‌بینی می‌شود، در ماه ژوئیه حدود ۴۹ میلیون بشکه نفت خام به این منطقه وارد شود که در مقایسه با ۲۷ میلیون بشکه در ماه‌های مه و ژوئن افزایش چشمگیری خواهد داشت.

برخی از تولیدکنندگان اوپک از جمله عربستان سعودی و عراق شده‌اند. آنها همچنین در اثر نوسانات شدید قیمت‌های رسمی فروش نفت توسط تولیدکنندگان اوپک برداشت برخی از محمولات خود را کاهش داده یا به تعویق انداختند و در مقابل، واردات از آمریکا را در برنامه‌ی خود قرار دادند. به‌ویژه که طی دو ماه گذشته نرخ حمل‌ونقل در سراسر اقیانوس آرام کاهش یافته است و واردات نفت آن کشور در مقایسه با نفت وارداتی از خلیج فارس برای آنها ارزان‌تر تمام می‌شود. از طرفی، اخیراً نیز اعلام شده است که شرکت بازاریابی نفت عراق (سومو) قصد دارد تا با هدف پایبندی به اهداف اوپک پلاس و تقویت تصمیم آن، محمولات

خریداران آسیایی نفت به‌دلیل اجرای برنامه‌ی دستوری در بازار نفت توسط اوپک پلاس و نامشخص بودن عرضه‌ی اوپک، به خرید نفت از ایالات متحده روی می‌آورند. به‌عبارت دیگر، تلاش سازمان کشورهای صادرکننده‌ی نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) برای کنترل قیمت‌ها با محدود کردن تولید نفت سبب شده است تا خریداران آسیایی با هدف برنامه‌ریزی ماهانه و فصلی مراکز پالایشی خود به‌طور فزاینده‌ای به دنبال منابع نفت مطمئن‌تر و ارزان‌تر از سایر بازارها از جمله بازار ایالات متحده آمریکا بروند. پالایشگران واردکننده‌ی نفت در طول دو ماه گذشته مجبور به پذیرش کاهش قابل توجه حجم عرضه‌ی نفت خام توسط

با تصویب مجلس، زغال سنگ از سبد انرژی آلمان حذف می شود

محیط زیست، خواستار اجرای سریع تر این قانون هستند، زیرا معتقدند: زمان بندی این طرح بسیار کند بوده و بار مالی زیادی را بر دوش مالیات دهندگان تحمیل خواهد کرد. هزینه ی تولید برق از تجدید پذیرها روز به روز رقابتی تر می شود و قیمت ارزان گاز طبیعی نیز باعث شده است تا سوخت گازی جایگزین سوخت فسیلی جامد (زغال سنگ) در آلمان شود. در ابتدای سال ۲۰۲۰ تجدید پذیرها بیش از ۵۰ درصد برق تولیدی آلمان را به خود اختصاص دادند.

گفته است: این قانون طرحی برای نسل های آینده و آغازی غیر قابل بازگشت برای پایان عصر سوخت های فسیلی است. آلمان قرار است فعالیت نیروگاه های اتمی خود را تا سال ۲۰۲۲ و نیروگاه های زغال سنگی خود را تا سال ۲۰۲۳ متوقف کند و از سوختی به شدت به دنبال کاهش ۵۵ درصدی از انتشار گازهای گلخانه ای خود تا سال ۲۰۳۰ نسبت به سطح سال ۱۹۹۰ است. صنایع تاسیساتی، کارگری و مصرف کنندگان انرژی در کشور نیز به شدت از این طرح استقبال کرده اما گروه های سبز طرفدار

مجلس قانون گذاری آلمان، قانونی تصویب کرد که بر اساس آن و برای رسیدن به اهداف اقلیمی و آب و هوایی، زغال سنگ از منابع تولید برق این کشور حذف خواهد شد. برای اجرای این قانون نیز ۵۰ میلیارد یورو برای معدن کاران و شرکت های نیروگاهی برق بهره بردار از معادن، مناطق تحت تاثیر این قانون و کارگران معادن که درگیر با تاثیرات این انتقال از زغال سنگ به تجدید پذیرها هستند، در نظر گرفته شده است. وزیر اقتصاد آلمان، پتر آلتمایر، این قانون را یک قانون تاریخی برای آلمان عنوان کرده و

پیش بینی عرضه و تقاضای نفت در سال های ۲۰۲۱-۲۰۲۰

کرونا در حال افزایش است. البته، رئیس اداره ی اطلاعات انرژی آمریکا در بیانیه ای اعلام کرد که: داده های اولیه نشان می دهد بازار جهانی نفت سریع تر از آنچه توسط این نهاد پیش بینی شده بود، در حال رسیدن به توازن است و اضافه کرد که: به دلیل تشدید کاهش تولید نفت خام در ماه ژوئن و تقاضای بیشتر آن نسبت به آنچه برآورد می شد، انتظار می رفت برداشت از ذخیره سازی های نفت خام در این ماه آغاز شود. اما وزیر انرژی روسیه اخیرا اعلام کرد که بازگشت تقاضای جهانی نفت به سطوح پیش از بحران، تا سال ۲۰۲۱ امکان پذیر نیست و حتی ممکن است مقدار آن طی دو یا سه

ایالات متحده در سال ۲۰۲۰ به میزان ۶۷۰ هزار بشکه در روز کاهش می یابد و به ۱۱ میلیون و ۵۶۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید. در برآورد پیشین، کاهش تولید سال جاری آمریکا نسبت به سال ۲۰۱۹ معادل ۵۴۰ هزار بشکه در روز اعلام شده بود. در این گزارش همچنین مقدار مصرف جهانی نفت در سال ۲۰۲۰ با کاهش روزانه ۸ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه، حجمی بالغ بر ۹۲ میلیون و ۵۳۰ هزار بشکه در روز اعلام شده است، که رقم آن در برآورد قبلی مقدار کاهش معادل ۸ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز پیش بینی شده بود. این در حالی است که مقدار تقاضای جهانی نفت، به دلیل کاهش محدودیت های اعمال شده برای مهار ویروس

اداره ی اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، در تازه ترین گزارش ماهانه خود درباره ی چشم انداز کوتاه مدت انرژی، میزان برآورد رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۰ را کاهش داد. این اداره در تازه ترین برآورد خود، رشد تقاضای جهانی نفت را برای سال ۲۰۲۰ نسبت به برآورد قبلی خود به میزان ۲۱۰ هزار بشکه در روز کاهش داد و این رقم را ۸ میلیون و ۳۴۰ هزار بشکه در روز اعلام کرد. این اداره همچنین در گزارش خود رشد تقاضای جهانی نفت را برای سال ۲۰۲۱ نسبت به سال ۲۰۲۰ با ۱۹۰ هزار بشکه در روز افزایش رقمی معادل ۷ میلیون و ۱۸۰ هزار بشکه در روز اعلام کرد. بر اساس این برآورد، عرضه ی نفت خام

سال ۲۰۲۱، باز هم نمی‌توانند به سطوح تولید خود در سال ۲۰۱۹ بازگردند. در مجموع، دورنمای فعالیت صنعت جهانی نفت و میزان تولید آن در سال آینده به عوامل زیادی از جمله مهم‌ترین آن یعنی رشد شمار مبتلایان به بیماری کووید-۱۹ و شیوع موج دوم آن بستگی خواهد داشت. در صورتی که چنین شود، دولت‌ها بار دیگر مجبور به اعمال قرنطینه و محدودیت‌های آمدوشد خواهند بود و این امر بار دیگر تقاضای جهانی نفت را کاهش خواهد داد. از سوی دیگر، با افزایش قیمت نفت، احتمالاً بسیاری از تولیدکنندگان، مجدداً تولید و عرضه‌ی نفت خود را به بازار افزایش خواهند داد.

اطلاعات ارائه شده توسط این سازمان نیز که بر مبنای میزان تولید توافقی اوپک پلاس در ماه ژوئن در نظر گرفته شده، نشان می‌دهد که در چشم‌انداز تولید نفت جهان در سال ۲۰۲۱، برای بسیاری از کشورها افزایش میزان تولید نسبت به سال ۲۰۲۰ پیش‌بینی می‌شود، اما رقم افزایشی مطلق آن فقط در مورد کشورهای نروژ و برزیل صادق خواهد بود که از سطوح تولید خود در سال ۲۰۱۹ فراتر خواهند رفت. اما این امر در مورد اعضای اوپک پلاس صدق نخواهد کرد. از نگاه آژانس بین‌المللی انرژی، آمریکا، بزرگ‌ترین تولیدکننده‌ی نفت جهان، سال ۲۰۲۱ را هم با کاهش تولید نسبت به سال ۲۰۲۰ تجربه خواهد کرد. به‌علاوه آنکه، روسیه، عربستان و کانادا هم علی‌رغم افزایش تولید نفت در

سال آینده به سطوح پیش از بحران کنونی نیز بازنگردد. اوپک نیز در گزارش اخیر خود تقاضای جهانی برای نفت در سال ۲۰۲۰ را ۹۰ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز اعلام کرده که این مقدار ۹ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه کمتر از سال ۲۰۱۹ است. آژانس بین‌المللی انرژی هم با اعلام اینکه تقاضای نفت تا سال ۲۰۲۲ به سطوح پیش از شیوع ویروس کرونا بازمی‌گردد، پیش‌بینی کرده است که در سال ۲۰۲۱ رشد تقاضای نفت در جهان نسبت به ۲۰۲۰ معادل روزانه ۵ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه خواهد بود که با رسیدن به ۹۷ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز، ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز کمتر از میزان تقاضا در سال ۲۰۱۹ خواهد بود.