

ذخیره‌سازی نفت کویت در ژاپن

ژاپن و کویت با هدف افزایش امنیت عرضه‌ی نفت در شرق آسیا در اوایل دسامبر، قراردادی را جهت ذخیره‌سازی نفت خام برای تامین نیاز منطقه در ژاپن با یکدیگر منعقد کردند. گزارشات مربوط به این توافق، اولین بار هفته‌ی آخر نوامبر و زمانی منتشر شد که منابع نفتی اعلام کردند ژاپن موافقت کرده که حجمی بالغ بر ۳/۱۴ میلیون بشکه از ظرفیت ذخیره‌سازی نفت قابل دسترس خود در ترمینال کایره (Kiire oil terminal) در منطقه‌ی Kagoshima (در جنوب ژاپن) را به شرکت ملی نفت کویت اجاره دهد. این میزان از ذخیره‌سازی نفت کویت برابر با ۱/۵ روز مصرف نفت در ژاپن یا بیش از ۱۰ روز مصرف نفت در جنوب‌شرقی آسیا خواهد بود. همچنین بر اساس گزارشات منتشره،

بر اساس مفادی از قرارداد، در زمان عرضه‌ی عادی نفت، شرکت ملی نفت کویت از این مخازن به عنوان پایانه‌ی صدور نفت به مقاصد مختلف در شرق آسیا استفاده خواهد کرد لیکن در شرایط حساس، اولویت برداشت نفت به شرکت‌های نفتی در ژاپن تعلق خواهد گرفت. کویت چهارمین تامین‌کننده‌ی بزرگ نفت ژاپن پس از عربستان سعودی، امارات و قطر می‌باشد به طوری که در سال ۲۰۱۹ حجمی بالغ بر ۸/۵ درصد نفت وارداتی ژاپن از آن کشور بوده است. بر اساس گزارش اداره‌ی اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، ژاپن پنجمین مصرف‌کننده‌ی بزرگ نفت در جهان و چهارمین واردکننده‌ی آن است. همچنین این کشور بزرگ‌ترین واردکننده‌ی گاز طبیعی مایع در جهان

به‌شمار می‌رود. به دلایل امنیتی، نزدیکی و اقتصادی، تقریباً تمامی نفت وارداتی ژاپن از خاورمیانه است. در سال جاری نیز بیش از ۹۰ درصد واردات نفت ژاپن از این منطقه انجام شده و خرید نفت خود را از سایر کشورها از جمله، روسیه و ایالات متحده متوقف کرد. لازم به یادآوری است که شرکت نفت ابوظبئی (ADNOC) نیز طی موافقت‌نامه‌ای مخازنی به حجم ۶/۳ میلیون بشکه را برای امنیت تقاضای نفت خام صادراتی خود به شرق آسیا در ژانویه‌ی ۲۰۲۰ با شرکت پالایشی eneos ژاپنی مالک مخازن فوق در کایره به امضا رسانده است. مخازن اجاره‌ای آرامکوی عربستان نیز با حجم ۶/۳ میلیون بشکه در جزایر اوکی ناوا (Okinawa) در این کشور قرار دارند. ■

بودجه‌ی ۲۰۲۱ عربستان با نفت ۴۸ دلاری

وزارت دارایی عربستان به عنوان بزرگ‌ترین صادرکننده‌ی نفت در جهان اعلام کرد: "درآمد این کشور در سال ۲۰۲۰ به علت کاهش شدید تقاضای نفت در نتیجه‌ی شیوع ویروس کرونا تا میزان ۳۰/۷ درصد کاهش یافته و به ۴۱۲ میلیارد ریال (۱۰۹/۸۱ میلیارد دلار) رسیده است. به‌همین منظور، این کشور ضمن تامل بیشتر در اجرای برنامه‌های بلندپروازانه‌ی خود، تصمیم گرفته است

تا هزینه‌های خود را در بودجه‌ی سال آینده‌ی میلادی نسبت به سال ۲۰۲۰ تا میزان ۷ درصد کاهش دهد تا بتواند کسری بودجه‌ی خود را در سال آینده به حداقل برساند. عربستان سعودی انتظار دارد کسری بودجه‌ی سال ۲۰۲۰ آن به ۷۹/۴ میلیارد دلار برسد که حدوداً ۱۲ درصد تولید ناخالص داخلی آن خواهد بود که عمدتاً به دلیل کاهش شدید درآمدهای نفتی است.

بودجه‌ی سال آینده‌ی عربستان نیز معمولاً نمایانگر انتظار آن از قیمت جهانی نفت در سال آینده خواهد بود، البته هنوز به طور رسمی اعلام نشده که این کشور قیمت نفت را در بودجه‌ی خود چه رقمی در نظر گرفته است. البته، تحلیلگران می‌گویند بودجه‌ی ۹۹۰ میلیارد ریالی (۲۶۳/۹۱ میلیارد دلار) آن برای سال ۲۰۲۱ بر اساس قیمت بشکه‌ای ۴۸ دلار برای نفت خام برنت (Brent)، به عنوان شاخص قیمت جهانی نفت

البته موسسه‌ی Goldman Sachs اخیراً به دلیل ساخت واکسن کرونا که منجر به افزایش تقاضای نفت خام خواهد شد، انتظار دارد قیمت نفت خام برنت افزایش یابد و به ۶۵ دلار در هر بشکه نیز برسد، اگرچه ممکن است این اتفاق نیفتد، زیرا با آرام گرفتن حوادث در لیبی، این کشور مجدداً تصمیم به عرضه‌ی روزانه ۱/۲۸ میلیون بشکه نفت به بازار گرفته که با رقم افزایش عرضه‌ی اوپک از ژانویه (۵۰۰ هزار بشکه در روز) به میزان تولید فعلی برنامه‌ی محدودیت عرضه‌ی نفت در بازار را بیشتر تحت تاثیر قرار خواهد داد و این در حالی است که واکسیناسیون عمومی نیز حدوداً چند ماه طول خواهد کشید تا به نتیجه‌ی تقریباً نهایی خود برسد. ■

ناخالص داخلی برگردد و در نهایت با توجه به شرایط مورد انتظار در بازار نفت، بودجه‌ی کشور در سال ۲۰۲۳ به تعادل برسد.

قیمت نفت در بودجه‌ی سال ۲۰۲۱ کشورهای قطر و عراق با توجه به انتظارات هریک از شرایط اقتصادی خود به ترتیب ۴۰ و ۴۲ دلار برای هر بشکه نفت خام (برنت) در نظر گرفته شده است.

ایران نیز این رقم را در بودجه‌ی سال ۱۴۰۰ معادل ۴۰ دلار و صدور روزانه ۲/۳ میلیون بشکه مورد ملاک قرار داده است. اما کویت چشم‌انداز درآمد حاصل از صدور نفت خود را برای دوره‌ی ژانویه‌ی ۲۰۲۱ تا آوریل ۲۰۲۲ با تولید روزانه ۲/۴۳ میلیون بشکه و با قیمت ۳۰ دلار در هر بشکه پیش‌بینی کرده است.

می‌باشد. اگرچه این رقم قبلاً و در ماه اکتبر و با امید به بهبود بازار، با رقم خوش‌بینانه‌ی ۵۰ دلار برای هر بشکه نفت پیش‌بینی شده بود.

زیرا عربستان باور داشت که به دلیل کشف واکسن کرونا و تقویت اقتصاد جهانی، قیمت نفت به زودی بهبود خواهد یافت که تاکنون انتظارات وی برآورده نشده و انتظار می‌رود برآوردهای آن از قیمت نفت برای سال آینده به ویژه با ورود موج جدید و نوع جدید کرونا حتی بر اساس رقم ۴۸ دلار در هر بشکه نیز دور از انتظار باشد.

با اینهمه، برآوردها حاکی از آن است که در سال جاری اقتصاد عربستان تا میزان ۳/۷ درصد کوچک‌تر شده اما انتظار می‌رود در سال آینده ۳/۲ درصد رشد را تجربه کند و کسری بودجه‌ی آن نیز کاهش یافته و به ۹/۴ درصد تولید

تلاش روسیه برای رهایی از وابستگی به درآمدهای نفتی

اگرچه هنوز این بخش، یک‌سوم درآمد را در بودجه‌ی کشور تشکیل می‌دهد. البته، همزمانی کاهش فعالیت‌ها به دلیل شیوع ویروس کرونا با تلاش برای مبارزه با تغییرات آب‌وهوایی در سال جاری، چشم‌انداز تقاضا برای سوخت‌های فسیلی را نیز تحت فشار قرار داده و شرکت BP نیز به عنوان یکی از اولین شرکت‌های بزرگ نفتی در ماه سپتامبر اعتراف کرد ممکن است مصرف نفت خام هرگز به سطوح پیش از شیوع ویروس کرونا باز نگردد. در این میان، چین و ایالات متحده آمریکا،

ارقام مورد انتظار جاری نیز برسد و شاید بهترین روزها برای کسب درآمدهای حاصل از انرژی، به عنوان محرک اصلی اقتصاد جهان، سپری شده باشد.

البته، رئیس‌جمهور، ولادیمیر پوتین در ماه اکتبر خاطرنشان ساخته بود که رشد تقاضا در آسیا از صادرات انرژی روسیه در دهه‌های آینده حمایت خواهد کرد. با این حال، پوتین سال‌هاست که قول داده است وابستگی روسیه به انرژی را کاهش دهد، لذا وزارت دارایی در حال بررسی سناریوهایی برای سطوح مختلف تقاضا برای انرژی صادراتی روسیه است،

وزارت دارایی بزرگ‌ترین صادرکننده‌ی انرژی جهان در حال آماده‌سازی خود برای کاهش درآمدهای دریافتی از محل صدور انرژی است، زیرا تقاضای جهانی نفت خام زودتر از زمان مورد انتظار شروع به کاهش کرده است.

Vladimir Kolchey، معاون وزیر دارایی روسیه در اوایل دسامبر در مصاحبه‌ی خود در مسکو گفت: "ممکن است دیگر زمان اوج مصرف نفت گذشته باشد و خطر درازمدت در حال افزایش است و از این پس درآمد حاصل از بازار هیدروکربن‌ها می‌تواند به کمتر از

دو اقتصاد بزرگ جهان نیز تعهدات خود را برای انتقال به انرژی پاک افزایش داده‌اند. به‌همین منظور، پوتین نیز، Anatoly Chubais رئیس سابق موسسه‌ی Rusnano (شرکت دولتی فعال در پروژه‌های تجدیدپذیر) را به عنوان مشاور خود برای اجرای برنامه‌ی توسعه‌ی پایدار در کشور منصوب کرد. Chubais یکی از منتقدان سطح بالا در سیاست‌های آب‌وهوایی روسیه در سال‌های اخیر بوده و گفته است که کاهش تقاضای نفت تهدیدی برای

امنیت ملی این کشور است. روسیه که کمتر از یک درصد انرژی خود را از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر تولید می‌کند، تاکنون در زمینه‌ی انتقال به سمت انرژی‌های پاک به‌کندی حرکت کرده است و همچنان در حال سرمایه‌گذاری در پروژه‌های جدید اکتشاف نفت در نواحی مختلف به ویژه در قطب شمال است. تحلیلگران مرکز انرژی Skolkovo مسکو در ماه می هشدار دادند که در صورت عدم انطباق این کشور با شرایط

جدید آب‌وهوایی و بازار سوخت‌های فسیلی، ممکن است رشد اقتصادی روسیه طی دو دهه‌ی آینده به کمتر از ۰/۸ درصد در سال نیز برسد. از طرفی، کارشناسان اقتصادی در Alfa-Bank در مسکو معتقدند: "اقتصاد روسیه در حال حاضر برای تغییر آماده نیست و دولت و تجارت در کی از آینده‌ی بدون نفت و اقدامات روسیه برای آن زمان ندارند." ■

بدعت نفتی عمان با هدف استقراض بیشتر برای رفع کسری بودجه

عمان با استفاده از بزرگ‌ترین بلوک نفتی خود برای استقراض بیشتر از شرکت‌های نفتی و موسسات بین‌المللی مالی و بانکی، شرکت دولتی جدیدی با نام "شرکت توسعه‌ی انرژی عمان" تاسیس کرده است. این شرکت در شرکت توسعه‌ی نفت عمان سهام‌دار خواهد بود و در بلوک اکتشافی ۶ نیز ذینفع است. به علاوه، شرکت توسعه‌ی انرژی عمان

فعالیت‌های اکتشاف و تولید هیدروکربن را نیز انجام خواهد داد و اجازه دارد به هر روشی که می‌تواند از منابع مالی پول استقراض کند. این شرکت همچنین می‌تواند در خارج از عمان سرمایه‌گذاری کرده و در تجارت محصولات انرژی تجدیدپذیر نیز فعالیت کند. در ماه نوامبر گزارشی انتشار یافت مبنی بر اینکه، عمان برای تامین

کسری فزاینده‌ی بودجه‌ی خود با مشکل روبرو شده و قصد دارد ۶۰ درصد سهم بلوک ۶ را از شرکت توسعه‌ی نفت عمان به شرکت جدیدی منتقل کند که در نیمه‌ی اول سال ۲۰۲۱ حدود ۳ میلیارد دلار اوراق قرضه منتشر خواهد کرد. گفته شده که بانک "جی‌پی مورگان" در این زمینه به دولت عمان مشاوره می‌دهد. ■

پیش‌بینی EIA از کاهش تولید نفت خام آمریکا

اداره‌ی اطلاعات انرژی آمریکا (EIA)، در گزارش اوایل دسامبر خود اعلام کرد که انتظار می‌رود تولید نفت خام این کشور در سال ۲۰۲۰ میلادی رقمی معادل

۹۱۰ هزار بشکه در روز کاهش داشته باشد و به ۱۱/۳۴ میلیون بشکه در روز برسد که این رقم از پیش‌بینی‌های قبلی مبنی بر کاهش تولید ۸۶۰ هزار بشکه

در روز بیشتر است. همچنین پیش‌بینی می‌شود تولید نفت خام آمریکا در سال آینده ۲۴۰ هزار بشکه در روز نسبت به سال جاری کاهش

۲۰۱۹ کمتر است و در سال ۲۰۲۱، این رقم فقط ۵/۸ میلیون بشکه در روز افزایش داشته باشد.

در این رابطه افزایش تولید نفت اوپک نیز برای سال ۲۰۲۱ رقم ۲۷/۵ میلیون بشکه در روز در مقابل ۲۵/۷ میلیون بشکه در روز برآورد شده برای سال ۲۰۲۰ پیش‌بینی شده که نسبت به رقم

پیش‌بینی شده‌ی قبلی آن یک میلیون بشکه در روز کاهش نشان می‌دهد که این رقم کاهش نیز ناشی از شرایط جاری بازار و به‌روزرسانی برنامه و بالاخره تصمیم جلسه روز سوم دسامبر مبنی بر محدود کردن برنامه‌ی افزایش

تولید اوپک و متحدان آن در ژانویه‌ی ۲۰۲۱ به رقم ۰/۵ میلیون بشکه در روز از مقدار ۲ میلیون بشکه در روز مقدار اعلام شده‌ی قبلی می‌باشد. ■

ماه مارس ۲۰۲۱ به کمتر از ۱۱ میلیون بشکه در روز خواهد رسید.

این اداره همچنین انتظار دارد در سال ۲۰۲۰ مصرف نفت‌خام و سایر سوخت‌های مایع در آمریکا نسبت برآورد اولیه حدود ۲/۴ میلیون بشکه در روز کاهش یافته و به حدود ۱۸/۲ میلیون بشکه در روز برسد.

پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۲۱ تقاضای نفت آمریکا با ۱/۶ میلیون بشکه در روز افزایش به ۱۹/۸ میلیون بشکه در روز برسد که نسبت به برآورد قبلی (افزایش ۱/۷ میلیون بشکه در روز)، کمی کمتر می‌باشد.

اداره‌ی اطلاعات انرژی آمریکا همچنین اعلام کرد که پیش‌بینی می‌شود در سال ۲۰۲۰ مصرف جهانی نفت‌خام و سوخت‌های مایع به طور متوسط رقمی معادل ۹۲/۴ میلیون بشکه در روز باشد که ۸/۸ میلیون بشکه در روز از سال

داشته باشد و به ۱۱/۱۰ میلیون بشکه در روز برسد که در مقایسه با پیش‌بینی قبلی، ۲۹۰ هزار بشکه در روز کمتر است. بدیهی است، تولید نفت‌شیل نیز با کاهش قیمت نفت‌خام به دلیل شیوع ویروس کرونا و کاهش تقاضای جهانی نفت روندی نزولی داشته است.

ولی افزایش امید به توزیع گسترده‌ی واکسن کرونا باعث شد تولید نفت‌خام آمریکا نسبت به پایین‌ترین رقم آن در ماه می که طی دو سال و نیم گذشته بود، بهبود یابد.

البته، تولیدکنندگان نفت در این کشور در پاسخ به افزایش قیمت ۳ دلاری هر بشکه نفت در ماه نوامبر نسبت به اکتبر بر تعداد سکویهای حفاری خود افزوده و تولید از چاه‌های موجود را آغاز کرده‌اند. اداره‌ی اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد: به دلیل کاهش تولید در ۴۸ ایالت، تولید نفت‌خام این کشور نیز در

فروش دارایی‌های آرامکو

به ۱۱/۹ میلیارد دلار رسیده است. از طرفی، حدود ۹۸ درصد سهام آرامکو در اختیار دولت عربستان است، لذا عملکرد مالی آرامکو تعیین‌کننده‌ی عملکرد مالی دولت عربستان سعودی است. آرامکو پیشتر هزینه‌های سرمایه‌ای خود را کاهش داده بود و فروش سهام به روش جدید، گام منطقی بعدی برای جبران کسری بودجه‌ی آن است. ■

کرونا و کاهش قیمت نفت دست به اقداماتی مشابه فوق برای تامین نقدینگی زد، این ایده نیز در شرکت ملی نفت آرامکو مورد توجه قرار گرفت. بودجه‌ی عربستان سعودی به دلیل کاهش قیمت نفت و کاهش سطح تولید به شدت دچار کسری شده است.

آرامکو گزارش داد سود این شرکت در سه ماهه‌ی سوم سال نسبت به مدت مشابه سال قبل حدود ۴۴ درصد کاهش یافته به طوری که از ۲۱/۲۹ میلیارد دلار

عربستان سعودی در نظر دارد تا کسری بودجه‌ی خود را از طریق الزام شرکت دولتی آرامکو به فروش بخشی از سهام شرکت‌های زیرمجموعه‌ی خود جبران کند.

در این رابطه آرامکو تصمیم گرفته است تا برنامه‌ی مدونی را برای فروش خطوط لوله برای کسب حدود ۱۰ میلیارد دلار منابع مالی با هدف جبران کسری بودجه‌ی خود تهیه کند.

بعد از اینکه ابوظبی بعد از شیوع ویروس

برنامه‌ی چین برای توسعه‌ی گاز شیل

در حالی که تقاضا برای گاز طبیعی در چین به شدت رو به افزایش است و بیشترین سهم آن نیز از خارج به کمک خطوط لوله و یا گاز طبیعی مایع (LNG)، وارد می‌شود.

همین امر موجب شد تا دولت چین با هدف توسعه‌ی بیشتر امنیت عرضه‌ی انرژی موردنیاز خود به ویژه از منابع داخلی، بر فعالیت‌های اکتشافی نفت و گاز خود در داخل بیفزاید و اخیراً نیز برنامه‌ی افزایش تولید از ذخایر گاز غیرمتعارف (شیل) را با کمک سرمایه‌گذاران خارجی و به روش کاهش محدودیت بر فعالیت آنها و پرداخت یارانه بر هزینه‌های تولید به مرحله اجرا درآورده است.

چین دارای ذخایر قابل ملاحظه‌ی گاز شیل است اما زمین‌شناسی در استخراج این منابع با چالش روبرو است، بنابراین مشخص نیست که آیا این مشوق‌ها باعث جذب شرکت‌های مهم بین‌المللی نفتی (oil Majores) می‌شود یا خیر؟ در این میان، اطلاعات زمین‌شناسی در استان Guizhou نشان می‌دهد که تعداد ۶ بلوک اکتشافی از ذخایر گاز شیل در این منطقه وجود دارد.

اما قیمت‌های پیشنهادی در این مناقصه بسیار پایین‌تر از پیشنهادات ارائه شده

در مناقصه‌ی مشابه سال ۲۰۱۷ در همان استان می‌باشد.

چین سال‌ها است که جهت ایجاد انگیزه‌های سرمایه‌گذاری برای توسعه‌ی منابع و تولید گاز شیل و گاز متان از بستر ذغال سنگ تلاش می‌کند.

در سال ۲۰۱۰ واردات گاز طبیعی چین فقط ۱۵ درصد از کل سهم واردات آن را تشکیل می‌داد اما در سال ۲۰۱۸، مقدار آن تقریباً به نصف (۴۵ درصد) کل واردات کشور رسید.

همچنین از آنجا که مصرف گاز طبیعی چین به طور چشمگیری نسبت به تولید داخلی آن پیشی گرفته است، این کشور در ۳ سال گذشته به دنبال افزایش تولید گاز خود بوده است.

بخش نفت و گاز آن در حال حاضر به طور رسمی جهت مشارکت شرکت‌های خارجی بدون نیاز به سرمایه‌گذاری مشترک با شرکت‌های داخلی اعلام آمادگی کرده و مشوق‌های جدیدی نیز برای افزایش جذب سرمایه‌گذاران خارجی شامل تمدید دوره‌ی اکتشاف برای شرکت‌ها از ۳ به ۵ سال و همچنین ارائه‌ی مجوز به آنها برای فعالیت مستقیم در این کشور به شرط داشتن دفتر ثبت شده در چین را اعلام کرده است که این امر در چین به عنوان یک اتفاق بسیار

بزرگ و مهم محسوب می‌شود و بالاخره اینکه، بخش نفت و گاز چین به طور رسمی فضایی را برای مشارکت هرچه بیشتر شرکت‌های خارجی بدون نیاز به تشکیل هلدینگ سرمایه‌گذاری مشترک با شرکت‌های چینی به وجود آورده است که امری کاملاً بی‌سابقه و جدید است.

البته باید توجه داشت که شرکت‌های بزرگ انرژی داخلی چین نیز بیکار ننشسته‌اند و آنها نیز در حال توسعه‌ی منابع گاز شیل در کشور هستند.

به عنوان مثال، شرکت دولتی پتروچاینا (PetroChina)، سال گذشته تقریباً ۷۴۱ میلیارد مترمکعب به ذخایر گاز شیل خود در استان سیچوان اضافه کرد و همچنین اعلام کرد که ۳۵۸ میلیون تن ذخایر اثبات شده‌ی نفت در میدان کینگ‌چنگ (Qingcheng) دارد.

چین طی سال‌های اخیر با هدف تامین نیاز روزافزون خود به نفت و گاز مصرفی، به دنبال افزایش امنیت انرژی از منابع داخلی بوده و این کار را از طریق توسعه‌ی فعالیت‌های اکتشافی نفت و گاز و افزایش تولید داخلی آنها، توسعه‌ی تاسیسات ذخیره‌سازی و احداث خطوط لوله‌ی انتقال نفت و گاز با سرعت هرچه تمام‌تر دنبال می‌کند. ■

افزایش فعالیت‌های اکتشافی در امارات متحده عربی

شرکت ملی نفت ابوظبی (ADNOC)، به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده‌ی انرژی در امارات متحده عربی، در نظر

دارد تا میزان تولید نفت خود را تا سال ۲۰۳۰ با ۲۵ درصد افزایش به ۵ میلیون بشکه در روز برساند. به همین

دلیل، پس از واگذاری امتیاز اکتشاف بلوک‌های یک و دو بخش فلات قاره خود به کنسرسیومی از دو شرکت Eni

همچنان جایگاه خود را به عنوان یک تامین‌کننده‌ی مهم و بلندمدت انرژی در جهان حفظ کند. به‌همین منظور نیز، شورای عالی نفت این کشور در ماه نوامبر به ADNOC اجازه داد تا امتیاز اکتشاف نفت و گاز در مناطق دیگر کشور را به شرکت‌های نفتی ذی‌صلاح واگذار کند. لازم به یادآوری است که ادامه‌ی برنامه‌ی محدودیت تولید نفت توسط اوپک و همراهان آن موجب نارضایتی بیشتر امارات شده، این در حالی است که تلاش کشورهای مذکور در جهت تقویت بازارهای نفت است. گروه موسوم به اوپک پلاس، تولید نفت امارات متحده عربی را تا پایان سال ۲۰۲۰ تقریباً به رقم ۲/۶ میلیون بشکه در روز محدود کرده است. این گروه در اوایل دسامبر و یک هفته قبل از امضای قرارداد فوق، موافقت کرد که در ماه ژانویه مجموع صادرات نفت گروه روزانه فقط به میزان ۵۰۰ هزار بشکه افزایش یابد که در قالب افزایش کم تولید، به امارات به عنوان سومین تولیدکننده‌ی بزرگ اوپک، اجازه‌ی افزایش تولید اندکی از نفت را داده است. ■

در این راستا و در اواسط دسامبر نیز طی قراردادی، حق اکتشاف نفت و گاز در بلوک ۵ (در نزدیکی مرز مشترک با عمان) را به شرکت نفتی Occidental واگذار کرده است. این بلوک (با مساحت ۴۲۱۲ کیلومترمربع) در مجاورت بلوک اکتشافی (شماره ۳ خشکی) است که ADNOC سال گذشته به شرکت فوق واگذار کرده بود. در فاز اکتشافی امتیاز ۱۰۰ درصدی بلوک فوق نیز به شرکت Occidental واگذار شده که سرمایه‌گذاری تا ۱۰۴/۳ میلیون پوند را برای آن در نظر گرفته است. در صورت دستیابی به نفت و گاز در این میدان، این شرکت آمریکایی می‌تواند تا ۳۵ سال امتیاز انحصاری استخراج از آن را در اختیار خود داشته باشد که ۶۰ درصد تولیدات آن سهم ADNOC و بقیه‌ی ۴۰ درصد به آن شرکت تعلق خواهد داشت. شرکت ADNOC طی بیانیه‌ای اعلام کرد که در نظر دارد تا مناطق جدیدی را در نواحی خشکی نیز برای اکتشاف نفت و گاز واگذار کند. اعطای امتیاز اخیر نیز نشان می‌دهد که این کشور در تلاش است تا

ایتالیا و PTTEP تایلند در ژانویه‌ی ۲۰۱۹، در دسامبر سال جاری نیز امتیاز اکتشاف نفت در بلوک سه فلات قاره (با مساحت ۱۱۶۶۰ کیلومترمربع) را نیز به دو شرکت فوق به ترتیب با سهم ۷۰ و ۳۰ درصد واگذار کرده است. این دو شرکت نیز با سرمایه‌گذاری بیش از ۱/۵۱ میلیارد درهم (معادل ۴۱۲ میلیون دلار)، قرار است ۱۰۰ درصد مرحله‌ی اکتشاف که شامل: اکتشاف، ارزیابی حفاری و هزینه‌ی مشارکت جهت بررسی و تخمین ذخایر نفتی و گازی می‌باشد، را اجرا کند. با آغاز تولید از این بلوک که انتظار می‌رود تولید از آن تا ۳۵ سال طول بکشد، ADNOC ۶۰ درصد سهم تولیدات را دارا خواهد بود و بقیه‌ی ۴۰ درصد نیز به دو شرکت فوق تعلق خواهد گرفت. شیخ‌نشین ابوظبی به عنوان یک امارت نفت‌خیز از هفت امارت متحده عربی، در حال گسترش بخش انرژی‌های هیدروکربنی خود پس از همه‌گیری ویروس کرونا بوده و برای ۵ سال آینده، سرمایه‌گذاری عمده‌ای تا ۴۴۸ میلیارد درهم (معادل ۱۲۲ میلیارد دلار) را برای آن برنامه‌ریزی کرده است.

اکتشاف نفتی عظیم در دریای نروژ

باشد. اکتشاف اخیر در ۱۴ مایلی شمال شرقی میدان Heidrun که در سال ۱۹۸۵ توسط آن شرکت کشف شده بود، واقع شده است. Matt Fox،

اکتشاف بزرگی را انجام داده است. برآوردهای اولیه حاکی از آن است که این میدان حدود ۷۵ تا ۲۰۰ میلیون بشکه معادل نفت قابل استخراج داشته

شرکت آمریکایی کونوکوفیلپس (ConocoPhillips)، در اواخر دسامبر اعلام کرد که در دریای نروژ و در نزدیکی یک میدان نفتی در حال بهره‌برداری،

مدیرعامل اجرایی این شرکت گفت: این چهارمین پروژه اکتشافی موفقیت‌آمیز کونوکوفیلیپس در منطقه‌ی فلات قاره‌ی نروژ طی ۱۶ ماه اخیر است. ماه گذشته نیز این شرکت اکتشاف یک مخزن جدید میعانات گازی با حجمی برابر ۵۰ تا ۱۹۰ میلیون بشکه معادل نفت قابل استخراج را اعلام کرد که این مخزن نیز در ۲۲ مایلی میدان

Heidrun واقع است.

همچنین این شرکت به عنوان اپراتور در بخش فراساحلی دریای نروژ در اوایل ماه جاری، تولید نفت از میدان توسعه‌یافته‌ی Troll را که در سال‌های ۱۹۷۸ تا ۲۰۱۵ نیز عملیاتی بود، مجدداً آغاز کرده است. میدان نفتی TroII حاوی نفت خام با درجه‌ی API برابر ۳۵/۵، یکی از

چندین فرصت توسعه‌ای در منطقه‌ی Greater Ekofisk در دریای شمال است که عملیات تولید نفت با نرخ پیش‌بینی شده از آن تا سال ۲۰۵۰ نیز امکان‌پذیر خواهد بود. به گفته‌ی کونوکوفیلیپس، هزینه‌ی تولید نفت از این میدان کمتر از ۳۰ دلار به ازای هر بشکه است. ■

از سرگیری تولید نفت در غرب سبیری

اخیراً دیوکف، مدیرعامل شرکت گازپروم نفت روسیه اعلام کرد که این شرکت همسو با سازمان کشورهای صادرکننده‌ی نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) با از سرگیری فعالیت چاه‌های نفتی متوقف شده در غرب سبیری، تولید نفت خود را افزایش خواهد داد.

تولیدکنندگان نفت روسیه قبلاً با هدف پایبندی به توافق کاهش تولید اوپک پلاس در راستای تقویت قیمت نفت، تولید نفت از تعداد قابل توجهی از چاه‌های نفت خود را متوقف کرده بودند. اعضای اوپک پلاس در آذرماه توافق

کرده بودند تا کاهش تولید بی‌سابقه‌ی خود را از ماه ژانویه‌ی ۲۰۲۱ تعدیل کرده و روزانه تا ۵۰۰ هزار بشکه افزایش تولید داشته باشند که بیشتر اعضای اوپک پلاس از جمله مقامات گازپروم نیز از آن استقبال کردند.

روسیه قصد دارد بر اساس سهمیه‌ی خود در ائتلاف اوپک پلاس تولید روزانه‌ی نفت خود را ۱۲۵ هزار بشکه افزایش دهد. مدیرعامل گازپروم نفت اعلام کرد: این شرکت که بازوی نفتی شرکت گازپروم می‌باشد، به احتمال زیاد در سال ۲۰۲۰ سود خواهد کرد در حالی که

به دلیل کاهش قیمت و تقاضای نفت در این سال، بسیاری از تولیدکنندگان نفت زیان قابل ملاحظه‌ای را متحمل شده‌اند. درآمد خالص گازپروم نفت در دوره‌ی ژانویه تا سپتامبر به ۳۶ میلیارد روبل (۴۷۸ میلیون و ۴۰۰ هزار دلار) سقوط کرد، در حالی که درآمد خالص این شرکت در مدت مشابه سال گذشته ۳۲۰ میلیارد روبل بود.

دیوکف گفت: تقاضای جهانی نفت ممکن است اوایل یا اواسط سال ۲۰۲۲ میلادی به سطح پیش از بحران بازگردد. ■

پیش‌بینی قیمت نفت در سال ۲۰۲۱ توسط بانک جهانی

بانک جهانی در آخرین گزارش خود که در اواسط دسامبر منتشر کرد، قیمت نفت خام را برای سال آینده بر مبنای متوسط بهای نفت خام‌های

برنت، دبلیو.تی.آی (WTI) و نفت خام دویی در سال آینده حدود ۴۴ دلار در هر بشکه و برای سال ۲۰۲۲ با رقم ۵۰ دلار در هر بشکه پیش‌بینی کرده

است که در مقایسه با قیمت ۴۱ دلار به ازای هر بشکه پیش‌بینی شده در سال ۲۰۲۰، افزایش نشان می‌دهد. بر اساس گزارش فوق، شیوع ویروس

است، تاثیر نقش این کشور در سقوط قیمت نفت علی‌رغم کاهش شدید تقاضای آن و به دنبال آن رکود اقتصادی در جهان که ناشی از همه‌گیری ویروس کرونا بوده است، منجر به کوچک‌تر شدن بیشتر اقتصاد روسیه در سال جاری در مقایسه با ۱۱ سال گذشته شده است. البته بانک سرمایه‌گذاری گلدمن ساکس نیز اعلام کرد که: واکسیناسیون گسترده و افزایش محدود تولید اوپک پلاس باعث افزایش قیمت نفت تا ۶۵ دلار در هر بشکه در ۲۰۲۱ می‌شود. زیرا نبود سرمایه‌گذاری ساختاری در بخش نفت و گاز تاثیر بیشتری بر قیمت نفت در بازار وارد می‌کند. ■

از حد انتظار بود، بانک جهانی را بر آن داشت تا در چشم‌انداز اقتصادی روسیه نیز تجدیدنظر کند و پیش‌بینی سقوط ۵ درصدی اقتصاد این کشور را در ماه سپتامبر به ۴ درصد کاهش دهد. همچنین این بانک هشدار داد که با شیوع مجدد ویروس کرونا در سه‌ماهه‌ی چهارم سال جاری، روند بهبود اقتصادی این کشور کندتر می‌شود، زیرا به دلیل کاهش قیمت نفت و همچنین کاهش تولید نفت ناشی از توافق گروه اوپک پلاس، درآمد نفت و گاز روسیه نیز طی ماه‌های ژانویه تا اکتبر سال ۲۰۲۰، نسبت به سال ۲۰۱۹ حدود ۳۵/۲ درصد کاهش یافته است. بر اساس آخرین گزارش اقتصادی بانک جهانی در ماه ژوئیه که مربوط به روسیه

کرونا همچنان بر تقاضای جهانی نفت تاثیر خواهد گذاشت و مصرف آن در سال آینده نیز کمتر از سطح قبل از همه‌گیری شیوع بیماری فوق خواهد بود. از نگاه بانک جهانی، انتظار می‌رود مصرف نفت تا پایان سال ۲۰۲۱ کماکان حدود ۵ درصد کمتر از ۲۰۱۹ باشد. در این میان، چشم‌انداز تولید نفت روسیه و صادرات انرژی این کشور که نقش مهمی بر درآمد و بودجه‌ی آن دارد، به مدت زمان و میزان کاهش تولید نفت در گروه اوپک پلاس (به عنوان یک عضو مهم و تاثیرگذار بر بازار جهانی نفت) بستگی خواهد داشت. از طرفی، در حالی که بازگشت شرایط اقتصادی در سه‌ماهه‌ی سوم سال ۲۰۲۰ بیشتر

کشف یک میدان گازی در اردن

به کاهش وابستگی این کشور به واردات نفت برای تامین سوخت در بخش برق و نیاز صنایع کمک کند. وزیر انرژی اردن نیز گفت: در برنامه‌ی ۱۰ ساله‌ی انرژی کشور که سال گذشته رونمایی شد، تامین انرژی نیمه از نیروگاه‌های تولید برق کشور از طریق منابع انرژی داخلی در مقایسه با ۱۵ درصد فعلی هدف قرار گرفته است. این برنامه بخشی از تلاش‌ها برای متنوع کردن منابع انرژی داخلی برای کاهش واردات پرهزینه‌ی سوخت است. ■

از میدان گازی ریشا می‌توان حدود ۵ درصد از مصرف سالانه (حدود ۳۵۰ میلیون فوت مکعب) گاز طبیعی این کشور برای تولید برق را تامین کرد. مدیرعامل شرکت ملی نفت اردن در این مورد گفت: فعالیت‌های اکتشافی برای گاز در مناطق صحرای شرقی که شرکت بی‌بی‌پی (BP) در سال ۲۰۱۴ پس از سرمایه‌گذاری بیش از ۲۴۰ میلیون دلار منطقه را رها کرد، از سال گذشته افزایش یافته و مقادیر اکتشافات را حداقل تا ۷۰ درصد افزایش داده است. مقامات اردنی مدت‌هاست که امیدوار بودند اکتشاف و حفاری در ریشا به کشف ذخایر گازی بیشتر منتهی شود و

شرکت ملی نفت اردن در بیانیه‌ی اعلام کرد که: یک میدان گازی با حجم قابل‌ملاحظه در منطقه‌ی ریشا در مرزهای شرقی این کشور با عراق کشف کرده است. هلا زواتی، وزیر انرژی اردن در بیانیه‌ی خود افزود: از زمان شروع فعالیت‌های اکتشافی، تعدادی چاه حفاری شده که با مطالعات انجام شده، شدت جریان گاز از چاه جدیدی که در سال جاری حفر شده، امیدوارکننده‌تر بوده اگرچه، پس از مشخص شدن نتایج نهایی که در حال اتمام است شرایط روشن‌تر خواهد شد. به گفته‌ی مقامات اردنی، با تولید گاز