

گزارش روزانه بازار نفت گاز پتروشیمی

IR OIL
MARKET NEWS

تاریخ: 16 خرداد 1403



سقوط قیمت نفت به پایین ترین سطح در 4 ماه گذشته

در حالی که بازارها تصمیم اوپک پلاس برای افزایش عرضه در اواخر سال جاری میلادی و افزایش ذخایر نفت خام و سوخت آمریکا را هضم می کنند، قیمت نفت در آغاز معاملات روز چهارشنبه نزدیک به پایین ترین حد خود در 4 ماه اخیر رسیده است.

بهای معاملات آتی نفت برنت با 4 سنت افزایش به 77.56 دلار در هر بشکه رسید در حالی که قیمت آتی نفت خام وست تگزاس اینترمدیت آمریکا در 73.25 دلار در هر بشکه ثابت بود.

هر دو قرارداد روز سه شنبه تقریباً یک دلار کاهش یافتند و به پایین ترین سطح از اوایل فوریه رسیدند و در روز دوشنبه نیز حدود 3 دلار در هر بشکه کاهش را ثبت کردند.

این کاهش به دنبال اخبار سازمان کشورهای صادرکننده نفت و متحدانش مبنی بر افزایش عرضه از اکتبر علیرغم نشانه های اخیر از کاهش رشد تقاضا بود.

قیمت نفت همچنان تحت فشار باقی مانده است زیرا گوشه ای از بازار به جدول زمانی پیشنهادی اوپک برای کاهش داوطلبانه به عنوان تعهدی الزام آور برای افزایش 500 هزار بشکه ای در روز در سه ماهه چهارم 2024 بدون توجه به چشم انداز اساسی نفت چشم دوخته است.

با این حال، عبدالعزیز بن سلمان، وزیر انرژی عربستان سعودی گفته است اگر تقاضا برای جذب بشکه‌ها به اندازه کافی قوی نباشد، اوپک پلاس بازنگری در کاهش تولید را متوقف کرده یا آنها را معکوس خواهد کرد.

بر اساس اعلام منابعی به نقل از موسسه امریکن پترولیوم، در هفته گذشته ذخایر نفت خام، بنزین و تقطیر در ایالات متحده افزایش یافت.

آمارهای امریکن پترولیوم نشان می‌دهد در هفته منتهی به 31 می، ذخایر نفت خام بیش از 4 میلیون بشکه افزایش یافته است، برخلاف پیش بینی تحلیلگران در نظرسنجی رویترز برای کاهش 2.3 میلیون بشکه ای.

IR OIL
MARKET NEWS

ذخایر بنزین بیش از 4 میلیون بشکه افزایش یافت که دو برابر افزایشی است که تحلیلگران انتظار داشتند.

جدیدترین تحلیل انرژی اینتلیجنس از وضعیت تولید و صادرات نفت ایران

انرژی اینتلیجنس نوشت، گرچه صادرات نفت خام ایران علیرغم فشارهای تحریمی آمریکا افزایش یافته و به بالای 1.5 میلیون بشکه در روز رسیده است ولی بدون سرمایه گذاری جدید، تهران برای حفظ تولید 4 میلیون بشکه در روز با چالش جدی روبرو خواهد شد.

ایالات متحده اواخر آوریل تحریم های جدیدی را علیه صادرات نفت ایران اعمال کرد.

اگرچه این تحریمها تا ۱۸۰ روز پس از امضای قانون اجرایی نمی شوند، اما تحریمها می تواند با بازدارندگی خریداران چینی و به ویژه بانکهای درگیر در تجارت، بر صادرات پیش از آن تأثیر بگذارد. کارشناسان می گویند تاکنون هیچ نشانه ای از این موضوع وجود ندارد.

ایران افزایش چشمگیر فروش نفت خود در پنج سال گذشته را مدیون چین است که مقصد حدود 90 درصد صادرات نفت خام ایران است - و به ویژه پالایشگاههای مستقل چینی یا «قوری» که خریداران اصلی نفت خام ایران هستند.

در ماه آوریل، صادرات نفت خام ایران توسط مشاوره FGE و شرکت تحلیل داده Kpler به ترتیب 1.61 میلیون بشکه در روز و 1.54 میلیون بشکه در روز برآورد شد.

ایمان ناصری، مدیر بخش خاورمیانه FGE گفت: بازار فعلی در چین کاملاً ضد تحریم است. اگر ما شاهد حداکثر فشار باشیم، صادرات نفت خام ممکن است به 1 تا 1.2 میلیون بشکه در روز کاهش یابد. اما من فکر نمی‌کنم که تحریم‌های جدید در شکل فعلی‌شان تغییر چندانی ایجاد کند.»

ناصری گفت که قدرت تقاضای چین برای نفت خام ایران تا حد زیادی با تخفیف‌های عمیق تا 7 دلار در هر بشکه توضیح داده می‌شود. این در مقایسه با تخفیف‌های کمتر از 5 دلار در هر بشکه در اوایل سال جاری است، اما کمتر از 10 دلار در هر بشکه در سال 2023 است.

هدف بلندپروازانه IR OIL MARKET NEWS

رسانه دولتی ایران 25 مه گزارش داد، شورای اقتصاد ایران به ریاست محمد مخبر، رئیس جمهور موقت، برنامه‌هایی را برای افزایش تولید فعلی 3.6 میلیون بشکه ای تا 4 میلیون بشکه در روز تصویب کرد. هیچ چارچوب زمانی مشخص نشده است.

این انتخابات می‌تواند منجر به جایگزینی جواد اوجی به عنوان وزیر نفت شود. ناظران می‌گویند با توجه به چشم انداز محدود لغو تحریم‌های آمریکا، بعید است چنین اقدامی تفاوت زیادی در چالش‌هایی که ایران در افزایش تولید نفت با آن مواجه است، ایجاد کند. آنها می‌گویند در عین حال، مبارزات سیاسی به ادعاهای غیرواقعی در مورد بخش نفت کشور دامن زده است.

یک منبع با آگاهی مستقیم از ظرفیت تولید ایران گفت که ایران می تواند 4 میلیون بشکه در روز را برای چند هفته پمپاژ کند، اما انجام این کار در درازمدت به مخازن این کشور آسیب می رساند.

یک منبع آگاه افزود: برای حفظ این سطح از تولید، سرمایه گذاری بیش از 10 میلیارد دلار در یک دوره حداقل سه ساله احتمالاً مورد نیاز است.

یک منبع ارشد نفتی همچنین بر مشکلات ناشی از عدم سرمایه گذاری در بالادست ایران تاکید کرد، اینجا جایی که شرکت ملی نفت ایران مجبور است برای افزایش ظرفیت تولید خود به شرکت های داخلی متکی باشد.

این منبع ارشد نفت ایران معتقد است که کل صادرات نفت خام و میعانات گازی این کشور بسیار کمتر از برآوردهای FGE و Kpler است و حدود 1.1 تا 1.2 میلیون بشکه در روز است.

IR OIL MARKET NEWS

جدیدترین تحولات بازار گاز طبیعی آمریکا: رونق به بازار برگشت؟

بازار قراردادهای آتی گاز ایالات متحده از رکود چند ماهه خود خارج شده است، به طوری که قراردادهای نزدیک به ماه تا این هفته با قیمت 2.70 دلار و 2.80 دلار به ازای هر میلیون BTU معامله می شود - تقریباً یک دلار بالاتر از پایین ترین سطح خود در اواسط آوریل.

اما کشمکش بین عوامل بنیادی صعودی و نزولی ادامه دارد و این سوال را در مورد پایداری قدرت این ماه ایجاد می کند.

«پیش بینی می شود که تقاضای گاز در تابستان امسال در سطوح بی سابقه باقی بماند که عمدتاً ناشی از مصرف بازار برق و صادرات است. اما انتظار می رود افزایش اندک در تولید، همراه با سطوح ذخیره سازی بالاتر از حد متوسط، فشار نزولی بر قیمت ها در مقایسه با تابستان گذشته وارد کند.»

قیمت نقدی هنری هاب به طور متوسط 2.44 دلار / MMBtu در ماه های تابستان 2023 بود.

NGSA با استناد به داده های Energy Ventures Analysis، تقاضای کلی گاز را در تابستان امسال 99.2 میلیارد فوت مکعب در روز پیش بینی کرد که 1 میلیارد مکعب در روز نسبت به سال گذشته و 5.5 میلیارد فوت مکعب در روز بالاتر از میانگین سه ساله است.

بیشتر این افزایش ناشی از آب و هوا خواهد بود و اداره ملی اقیانوسی و جوی پیش بینی کرده است که دما نسبت به سال گذشته 3 درصد افزایش خواهد یافت.

انتظار می‌رود تقاضا از مولدهای برق، مشتریان صنعتی و مسکونی/تجاری در مقایسه با تابستان گذشته تقریباً ثابت باشد، در حالی که گاز خوراک برای صادرات LNG با 0.7 میلیارد مکعب در روز به میانگین 12.8 میلیارد مکعب در روز افزایش خواهد یافت.

در سمت عرضه، NGSA تولید را در مقایسه با تابستان 2023 تقریباً ثابت و معادل 102.2 میلیارد فوت مکعب در روز پیش بینی می‌کند. اما از آنجایی که موجودی انبارهای گاز به طور چشمگیری بیشتر از یک سال پیش است، مازاد گاز پایدار ادامه خواهد داشت.

آرامکو عربستان به دنبال خرید پروژه LNG آمریکا است

رویترز به نقل از منابع نزدیک به مذاکرات اعلام کرد، آرامکو عربستان سعودی در حال مذاکره با توسعه دهندگان LNG آمریکایی برای خرید سهام در یک پروژه برنامه ریزی شده و امضای قرارداد بلندمدت برداشت LNG از یک مرکز صادراتی پیشنهادی دیگر است.

آرامکو، بزرگترین شرکت نفتی جهان، با برنامه ریزی برای افزایش تولید و تجارت گاز طبیعی خود، به دنبال نقشی بیشتر در بازار جهانی LNG است. پاییز گذشته، آرامکو عربستان سعودی با امضای قراردادی برای خرید

سهام در شرکت ال ان جی MidOcean Energy، که در حال کسب سهام در چهار پروژه LNG استرالیا بود، وارد تجارت جهانی LNG شد.

ورود به تجارت LNG یکی دیگر از مشاغل پرسود برای غول نفتی عربستان خواهد بود، با توجه به اینکه تقاضای LNG تنها در سال های آینده افزایش می یابد زیرا اروپا گاز روسیه را کنار می گذارد و آسیا به دنبال استفاده بیشتر از گاز طبیعی به جای زغال سنگ است.

به گفته منابع رویترز، آرامکو در حال حاضر در حال مذاکره با شرکت آمریکایی Tellurian برای خرید سهامی در تاسیسات صادراتی Driftwood LNG خود در نزدیکی دریاچه چارلز، لوئیزیانا است. نمایندگان غول نفتی عربستان در سال جاری سه بار از سایت پروژه بازدید کردند.

گفته می‌شود که Tellurian که سال‌ها تلاش کرده تا پروژه خود را در خط پایان ببیند، به دنبال تصمیم نهایی سرمایه‌گذاری برای دو قطار اول Drift-wood LNG قبل از پایان سال جاری است.

این پروژه که تمامی مجوزها را دارد اوایل سال جاری مجوز ساخت و ساز را به مدت سه سال از کمیسیون تنظیم مقررات انرژی فدرال (FERC) دریافت کرد.

به گفته منابع رویترز، آرامکو عربستان سعودی همچنین در حال مذاکره با توسعه دهنده LNG ایالات متحده NextDecade است تا به طور بالقوه قرارداد خرید LNG طولانی مدت از پنجمین قطار پیشنهادی در پروژه ریو گراند را امضا کند.

IR OIL MARKET NEWS

آرامکو در تلاش‌های خود برای توسعه LNG بین‌المللی با رقابت سختی با سایر شرکت‌های بزرگ در خاورمیانه روبرو خواهد شد.

به عنوان مثال، ADNOC ابوظبی به تازگی دو معامله را برای خرید پروژه های LNG در خارج از کشور اعلام کرده است، از جمله 11.7 درصد از سهام فاز 1 شرکت NextDecade's Rio Grande LNG در تگزاس، در اولین سرمایه‌گذاری استراتژیک خود در ایالات متحده.

اردوغان: ترکمنستان به زودی صادرات گاز به ترکیه و اروپا را آغاز خواهد کرد

رجب طیب اردوغان، رئیس‌جمهور ترکیه گفت، ترکمنستان می‌تواند به زودی صادرات گاز طبیعی به ترکیه و سپس اروپا را از طریق پروژه خط لوله گاز طبیعی ترانس آناتولی (TANAP) آغاز کند.

ترکمنستان که غنی از گاز طبیعی است، پس از کاهش شدید صادرات گاز طبیعی روسیه به اتحادیه اروپا در پی حمله روسیه به اوکراین، برای مسیر صادرات گاز خود به اروپا رقابت می‌کند.

ترکمنستان در حال مذاکره برای صادرات گاز به ترکیه و بازارهای جهانی از طریق قراردادهای سوآپ با تمرکز بر تامین برق به افغانستان بوده است.

آلپ ارسلان بیرق‌دار، وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه گفت، ترکمنستان و ترکیه در ماه مارس امسال برای انتقال گاز طبیعی ترکمنستان از طریق آذربایجان و گرجستان به ترکیه و متعاقباً به بازار اروپا به توافق رسیدند.

اردوغان، رئیس‌جمهور ترکیه در یک سخنرانی که در یک رویداد صنعت نفت و گاز در باکو گفت: «همکاری دیرینه ما که با سرمایه‌گذاری‌های زیرساختی مانند باکو-تفلیس-جیهان، باکو-تفلیس تکمیل شده است.

خطوط لوله ارزروم و TANAP نه تنها به نفع ترکیه و آذربایجان بوده است، بلکه سهم قابل توجهی در امنیت انرژی منطقه و اروپا داشته است.

پروژه TANAP مهمترین بخش کریدور گاز است که به خط لوله قفقاز جنوبی (SCP) و خط لوله ترانس آدریاتیک (TAP) متصل می شود.

TANAP می تواند ادعا کند که طولانی ترین خط لوله گاز طبیعی و دارای بیشترین قطر در ترکیه، خاورمیانه و اروپا است و برای انتقال گاز طبیعی استخراج شده در منطقه شاه دنیز آذربایجان ابتدا به ترکیه و سپس به اروپا ساخته شده است.

اوایل سال جاری وزیر انرژی ترکیه گفت کشورش قرار است تا 2 میلیارد متر مکعب گاز ترکمنستان را «در مرحله اولیه» بر اساس یادداشت تفاهم امضا شده در ماه مارس دریافت کند.

IR OIL
MARKET NEWS

اقدام نمایندگان آمریکایی علیه اوپک

گروهی از قانونگذاران دموکرات مجلس نمایندگان آمریکا روز سه شنبه از وزارت دادگستری خواستند تا اتهامات مربوط به رفتارهای ضدانحصاری تولیدکنندگان نفت آمریکا و اوپک را بررسی کند و گفتند دو شرکت بزرگ نفتی ایالات متحده برای بالا نگه داشتن قیمت سوخت توطئه کردند.

9 نماینده دموکرات مجلس نمایندگان، در نامه‌ای به مریک گارلند، دادستان کل، به شکایت کمیسیون تجارت فدرال (FTC) در ماه مه اشاره کردند مبنی بر اینکه مدیر عامل سابق پائونیر ریسورسز در یک "طرح ظالمانه... برای هماهنگ کردن قیمت‌گذاری بین شرکت های آمریکایی و تولیدکنندگان خارجی نفت مشارکت داشته است. در این نامه که توسط جرولد نادر، دموکرات ارشد کمیته قضایی مجلس نمایندگان آمریکا رهبری می‌شود، همچنین به سودهای کلانی که در سال گذشته توسط اکسون موبیل و شورو دو شرکت بزرگ نفتی ایالات متحده به دست آورده‌اند، اشاره شده است.

قانونگذاران گفتند: «به نظر می‌رسد تولیدکنندگان بزرگ نفت با یکدیگر و کارتل‌های خارجی برای بالا نگه داشتن قیمت‌ها تباخی می‌کنند و سودهای خود را به ضرر مصرف‌کنندگان آمریکایی افزایش می‌دهند». در این نامه آمده است: «ما از شما می‌خواهیم که از اختیارات کامل وزارت دادگستری برای تحقیق و در صورت لزوم پیگرد قانونی این رفتار ضدرقابتی استفاده کنید». اکسون اعلام کرده است که ادعاهای FTC "کاملاً با نحوه انجام تجارت ما ناسازگار است." اواخر ماه گذشته، چاک شومر، رهبر اکثریت سنای ایالات متحده و 22 نفر از همکاران دموکراتش نامه ای مشابه به گارلند ارسال کردند.



کاهش قیمت گاز طبیعی اروپا پس از رشد فزاینده در پی قطع تولید نروژ

قیمت گاز طبیعی اروپا پس از افزایش شدید در اوایل هفته به دلیل اخبار مربوط به قطع تولید در نروژ کاهش یافت آن هم در پی انتشار گزارش‌هایی مبنی بر پایان قطعی تا روز جمعه. معاملات آتی گاز طبیعی هلندی TTF، معیار معاملات گاز اروپا، پس از کاهش شدید جریان گاز طبیعی نروژ، در معاملات اواسط صبح روز دوشنبه با 10.4 درصد افزایش به 40.94 دلار (37.78 یورو) در هر مگاوات ساعت رسید. این بالاترین قیمت در هاب گاز اروپا از دسامبر بود.

قیمت بنچمارک بریتانیا نیز با فلج شدن عرضه از نروژ به بریتانیا 15 درصد افزایش یافت. آلفرد هانسن، رئیس عملیات سیستم خط لوله در گاسکو، اپراتور خط لوله نروژی، صبح روز دوشنبه به رویترز گفت، این قطعی به دلیل "حادثه ای در سکوی اسلیپنر رایزر در روز یکشنبه بود.

این قطعی تولید در نروژ، قیمت گاز در خارج از اروپا را نیز به دلیل نگرانی در مورد کمبود عرضه که گاز طبیعی مایع آمریکا را بیشتر به اروپا می‌کشد، افزایش داد و دسترسی خریداران آسیایی و بازار داخلی گاز ایالات متحده را کاهش داد. با این حال، بیشتر آسیب پذیری اروپا را در برابر نوسانات قیمت گاز طبیعی به دلیل وابستگی شدید آن به واردات نشان داد.

تو لان نگوین، رئیس بخش تحقیقات کالا در Commerzbank، در یادداشتی به نقل از رویترز گفت: قطعی ها بار دیگر خطرات بازار گاز اروپا را نشان می دهد که هنوز به شدت به کشورهای تولیدکننده گاز وابسته است.

واردات LNG چین رکورد می زند؟

به گفته منابع چینی، اگر قیمت‌های بین‌المللی گاز و LNG در پی برآوردهای بازنگری شده رشد اقتصادی برای سال 2024 پایین بماند، واردات LNG چین در سال جاری ممکن است از سطح رکورد سال 2021 فراتر رود.

این امر ناشی از عدم اعتماد عمومی به عملکرد تقاضای LNG چین برای سال جاری است، زیرا در ابتدا پیش‌بینی می‌شد واردات LNG با افزایش تولید گاز داخلی و گاز وارداتی از خط لوله جایگزین شود.

داده های گمرک چین نشان می دهد که واردات LNG به رکورد 79.72 میلیون تن در سال 2021 رسیده است که ناشی از قیمت های پایین LNG است.

به گفته تحلیلگران شرکت ملی نفت چین (CNPC)، بزرگترین تامین کننده گاز این کشور، انتظار می رود واردات LNG چین در سال جاری از 80 میلیون تن فراتر رود. این نشان دهنده افزایش قابل توجهی از 72.1 میلیون تن واردات در سال گذشته است.

در پروژه های بزرگ گازی، تقاضا برای گاز طبیعی از 394.9 میلیارد متر مکعب به 425 میلیارد متر مکعب در سال 2024 افزایش خواهد یافت.

به گفته کارشناسان LNG پکن، واردات LNG چین سالانه 15 درصد افزایش خواهد یافت و به 113 میلیارد مترمکعب یا 81.88 میلیون تن خواهد رسید.

پیش بینی می شود مصرف گاز به 420 میلیارد مترمکعب یا 7 درصد سالانه 28 میلیارد مترمکعب افزایش یابد.

افزایش مقادیر حاصل از قرارداد بلندمدت تامین لوله چین با روسیه دلیل افزایش سالانه 75 درصدی واردات گاز خط لوله یا 5 میلیارد متر مکعب به 72 میلیارد متر مکعب در سال 2024 خواهد بود.

با ادامه بی توجهی عراق به سهمیه تولید: تولید نفت اوپک افزایش یافت

بررسی ماهانه رویترز در روز سه شنبه نشان داد، تولید نفت خام اوپک در ماه می 145 هزار بشکه در روز نسبت به آوریل افزایش یافت، زیرا عراق همچنان به تولید بالای سهمیه خود و افزایش تولید در کنار نیجریه ادامه می دهد.

بر اساس بررسی رویترز که عرضه به بازار را دنبال می کند و بر اساس اطلاعات ارائه شده توسط منابع صنعتی و داده های کشتیرانی است، اوپک در ماه می در مجموع 26.63 میلیون بشکه در روز تولید کرد که 145 هزار بشکه در روز نسبت به آوریل افزایش داشت. عراق، دومین تولیدکننده بزرگ اوپک پس از عربستان سعودی، به طور مداوم نفت خام را بالاتر از سهمیه اوپک پلاس تولید می کند و همچنین به طور مداوم وعده داده است که این مازاد تولید را جبران کند.

ماه گذشته، عراق و قزاقستان، تولیدکننده غیراوپک، طرح هایی را به اوپک ارائه کردند که جبران کامل حجم مازاد تولید را تا پایان سال تضمین می کند. بر اساس نظرسنجی رویترز، علیرغم تعهدات داده شده در اوایل ماه مه، عراق تولید خود را در ماه گذشته حدود 50000 بشکه در روز افزایش داد.

نیجریه همچنین تولید خود را 50000 بشکه در روز افزایش داد. بر اساس نظرسنجی رویترز، در مجموع، 9 عضو اوپک که به پیمان اوپک پلاس ملحق شده اند، حدود 250 هزار بشکه در روز بیشتر از مجموع هدف خود در این توافق تولید کردند. عراق بخش بزرگی از مازاد تولید اوپک را در مقابل سهمیه ضمنی به خود اختصاص داده است.

درآمدهای نفت و گاز روسیه و چالش تامین هزینه‌های جنگ با اوکراین

روسیه اعتراف کرده است که درآمدهای نفت و گاز در سال جاری به دلیل بازنگری در برنامه‌های تولید و صادرات و همچنین پیش‌بینی قیمت و نرخ ارز تعدیل‌شده، کمتر از انتظار اولیه خواهد بود.

دولت روسیه اواخر سال گذشته سند بودجه فدرال 2024 خود را مشخص کرد، هدف اصلی آن افزایش درآمد نفت و گاز به 11.5 تریلیون روبل (129 میلیارد دلار) از 8.8 تریلیون روبل (99 میلیارد دلار) در سال 2023 بود.

با این حال، پیش‌بینی می‌شود که درآمد امسال به دلیل تغییرات اخیر در بودجه ارائه شده به دوماي ایالتی، مجلس سفلی پارلمان روسیه، کمتر از 11 تریلیون روبل (123 میلیارد دلار) باشد.

درآمدهای نفت و گاز روسیه توسط غرب به دقت زیر نظر گرفته می‌شود، زیرا G7 قصد دارد از طریق سقف قیمت محموله های نفت روسیه در پاسخ به حمله روسیه به اوکراین در فوریه 2022، به خزانه مسکو ضربه بزند.

با این حال، سقف قیمت به طور فزاینده ای کاهش یافته است، زیرا شبکه های روسیه بیشتر از طریق "ناوگان سایه" رو به رشدی که خارج از دسترس آن است، مبادله می‌شود.

مسکو با تعهدات داوطلبانه بیشتر اوپک پلاس به عنوان بخشی از توافقی که یک بار دیگر در این هفته تمدید شد، موافقت کرد.

روسیه متعهد شد که صادرات خود را به میزان 500 هزار بشکه در روز در سه ماهه اول سال 2024 با ترکیبی بین نفت خام و محصولات نفتی کاهش دهد. برای سه ماهه دوم، کاهش تولید و صادرات به 471000 بشکه در روز رسید.

علاوه بر این، وزارت توسعه اقتصادی روسیه پیش بینی های خود را برای سال های 2024-2026 به روز کرده است. اکنون پیش بینی می کند که قیمت مخلوط صادراتی نفت خام اورال روسیه در سال جاری 65 دلار در هر بشکه باشد که از 71.30 دلار در هر بشکه پیش از این کاهش یافته است.

در مقایسه با پیش بینی اولیه، درآمد دولت از مالیات استخراج معدنی روسیه (MET) برای میعانات گازی و نفت خام به ترتیب حدود 309 میلیارد روبل (3.4 میلیارد دلار) و 182 میلیارد روبل (2 میلیارد دلار) در سال جاری افزایش خواهد یافت.

IROILMARKET

IR OIL
MARKET

بازار نفت گاز پتروشیمی

0933 781 3003

IROILMARKET.COM

IROILB2B.COM