

گزارش روزانه بازار نفت گاز پتروشیمی

IR OIL MARKET NEWS

تاریخ: 19 اردیبهشت 1403



سقوط قیمت نفت به دلیل افزایش ذخایر آمریکا

قیمت نفت در آغاز معاملات آسیایی در روز چهارشنبه کاهش یافت زیرا داده‌های صنعتی نشان داد ذخایر نفت و سوخت ایالات متحده طی هفته گذشته افزایش یافته است که نشانه‌ای از تقاضای ضعیف است. این در حالی است که گمانه زنی‌های محتاطانه درباره وضعیت تولید و عرضه قبل از نشست اوپک پلاس در ماه آینده ظاهر شد.

بهای آتی نفت خام برنت 30 سنت یا 0.36 درصد کاهش یافت و به 82.86 دلار در هر بشکه رسید. قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با 25 سنت یا 0.32 درصد کاهش به 78.13 دلار در هر بشکه رسید.

هر دو معیار در جلسه قبل به دلیل نشانه‌هایی از کاهش محدودیت عرضه و ضعیف‌تر شدن تقاضای جهانی نفت بر اساس گزارش پیش‌بینی EIA در روز سه‌شنبه، اندکی کاهش یافتند.

منابع بازار با استناد به آمار موسسه امریکن پترولیوم اعلام کردند که ذخایر نفت خام آمریکا در هفته منتهی به 3 می 509 هزار بشکه افزایش یافت. آنها گفتند که موجودی بنزین و سوخت تقطیر نیز افزایش یافته است.

تحلیلگران شرکت‌کننده در نظرسنجی رویترز انتظار دارند که ذخایر نفت خام آمریکا در هفته گذشته حدود 1.1 میلیون بشکه کاهش یابد. انتظارات محتاطانه در مورد کاهش عرضه از سوی سازمان کشورهای صادرکننده نفت و کشورهای وابسته (اوپک پلاس) قبل از نشست سیاست‌گذاری در 1 ژوئن نیز بر بازارها تأثیر گذاشت.

تحلیلگران ING می گویند: «قیمت نفت تحت فشار بیشتری قرار گرفته است زیرا سر و صدا در مورد سیاست تولید اوپک پلاس افزایش می یابد... انتظارات این است که اعضا کاهش داوطلبانه اضافی عرضه خود را فراتر از سه ماهه دوم سال جاری تمدید کنند.»

در همین حال، امیدواری نسبت به آتش بس در غزه نیز در جلسات اخیر بر قیمت نفت فشار آورده است و برخی از تحلیلگران می گویند که پرمیوم ریسک نفت به طور همزمان کاهش یافته است.

بیل ودربرن، اقتصاددان از کاپیتال اکونومیکس در یادداشتی برای مشتری گفت: کاهش قیمت نفت پس از حملات پیاپی ایران و اسرائیل نشان می دهد که بخشی از ریسک در قیمت ها کاهش یافته است.

وی افزود: کاهش تولید اوپک پلاس همچنان از قیمت ها حمایت می کند، اما ما گمان می کنیم که اعضا به تدریج این کاهش ها را از جولای کمتر کنند.

ایالات متحده معتقد است که مذاکرات در مورد آتش بس غزه باید بتواند شکاف های موجود بین اسرائیل و حماس را ببندد. یک منبع آگاه به رویترز گفت که بیل برنز، مدیر آژانس اطلاعات مرکزی آمریکا روز چهارشنبه برای گفتگو با بنیامین نتانیاهو، نخست وزیر اسرائیل و دیگر مقامات ارشد اسرائیل به سرزمین های اشغالی سفر خواهد کرد.

قیمت گاز طبیعی آمریکا به بالاترین سطح در 4 ماه اخیر رسید

معاملات آتی گاز طبیعی ایالات متحده به 2.2 دلار/MMBtu افزایش یافت که بالاترین سطح در نزدیک به چهار ماه گذشته بود که ناشی از کاهش تولید و افزایش گاز خوراکی به تاسیسات صادرات LNG بود.

جریان گاز به کارخانه‌های اصلی صادرات LNG از آوریل تا می افزایش یافته است و فعالیت مجدد کارخانه فری‌پورت در تگزاس به افزایش آن کمک کرده است.

جریان گاز به فری‌پورت برای سومین روز متوالی در روز سه‌شنبه به بالاترین میزان در دو ماه گذشته یعنی 1.4 میلیارد فوت مکعب در روز ثابت بود که افزایش قابل‌توجهی از میانگین آوریل 0.4 میلیارد مکعب در روز به شمار می‌رود.

علاوه بر این، تولید گاز ایالات متحده در سال 2024 11 درصد کاهش یافته است، زیرا شرکت‌های انرژی مانند EQT و Chesapeake Energy فعالیت‌های حفاری خود را کاهش داده و تکمیل چاه‌ها را به تعویق انداخته‌اند.

افزایش غیرمنتظره ذخایر نفتی آمریکا طی هفته گذشته

موسسه آمریکن پترولیوم در تازه ترین گزارش خود اعلام کرد ذخایر نفت خام ایالات متحده در هفته گذشته افزایش یافته و به نشانه هایی از ضعف مداوم تقاضا حتی با نزدیک شدن فصل رانندگی تابستانی ایالات متحده اشاره کرده است.

نفت خام WTI فیوچرز، معیار ایالات متحده، پس از انتشار این گزارش پس از کاهش به 78.38 دلار در هر بشکه، 78.29 دلار در هر بشکه معامله شد.

ذخایر نفت خام آمریکا در هفته منتهی به ماه مه حدود 509 هزار بشکه افزایش یافت. موسسه آمریکن پترولیوم هفته قبل نیز از افزایش 4.9 میلیون بشکه ای ذخایر نفت آمریکا خبر داده بود.

اقتصاددانان انتظار کاهش 1.4 میلیون بشکه ای را داشتند. داده های API همچنین نشان داد که ذخایر بنزین 1.46 میلیون بشکه افزایش یافت، در حالی که موجودی تقطیر 1.7 میلیون بشکه افزایش یافت.

گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا درباره ذخایر نفتی قرار است امروز چهارشنبه منتشر شود.

پیش بینی جدید اداره اطلاعات انرژی آمریکا از رشد تقاضای نفت در 2024

اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA) روز سه شنبه اعلام کرد، انتظار می رود تقاضای جهانی نفت در سال جاری کمتر از پیش بینی های قبلی رشد کند و تولید احتمالا سریعتر از برآوردهای قبلی افزایش خواهد یافت و در نتیجه بازاری متعادل تر ایجاد خواهد شد.

طبق به روزرسانی ماهانه چشم انداز کوتاه مدت انرژی (STEO)، اداره اطلاعات انرژی آمریکا پیش بینی های تولید خود را از مناطق خارج از سازمان کشورهای صادرکننده نفت افزایش داد و در عین حال انتظارات خود را از تقاضای اقتصادهای توسعه یافته کاهش داده است.

EIA اکنون انتظار دارد که مصرف جهانی نفت و سوخت مایع با 920000 بشکه در روز رشد در سال جاری به 102.84 میلیون بشکه در روز برسد که اندکی کمتر از پیش بینی رشد 950000 بشکه در روز در STEO خود در آوریل است.

پیش بینی می شود کل تولید نفت خام و سوخت های مایع جهان با ۹۷۰ هزار بشکه در روز افزایش در سال جاری به ۱۰۲.۷۶ میلیون بشکه در روز برسد، در حالی که پیش بینی قبلی آن افزایش ۸۵۰ هزار بشکه ای در روز بود.

اکنون پیش بینی می شود قیمت نفت خام برنت در سه ماهه سوم به طور میانگین 90 دلار در هر بشکه باشد و در سه ماهه پایانی سال به 88.67 دلار کاهش یابد.

پیش بینی قبلی این آژانس نشان می دهد که قیمت برنت در سه ماهه سوم به بیش از 91 دلار و در سه ماهه چهارم به بیش از 89 دلار برسد.

برای ایالات متحده، بزرگترین تولید کننده نفت جهان، EIA پیش بینی تولید خود را برای سال جاری به 13.20 میلیون بشکه در روز کاهش داد که همچنان یک رکورد بالا است اما اندکی کمتر از پیش بینی قبلی خود که 13.21 میلیون بشکه در روز بود.

با این حال، در سال آینده، آژانس انتظار دارد که رکورد کمی بالاتر از 13.73 میلیون بشکه در روز داشته باشد که از پیش بینی قبلی 13.72 میلیون بشکه در روز بیشتر است.

پیش بینی رکورد مصرف برق آمریکا در سال های 2024 و 2025

اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA) در چشم انداز کوتاه مدت انرژی خود (STEO) روز سه شنبه اعلام کرد مصرف برق ایالات متحده در سال های 2024 و 2025 به بالاترین حد خود خواهد رسید.

تقاضای برق پیش بینی شده در سال 2024 به 4103 میلیارد کیلووات ساعت و در سال 2025 به 4159 میلیارد کیلووات ساعت افزایش خواهد یافت.

این در مقایسه با 4000 میلیارد کیلووات ساعت در سال 2023 و رکورد 4067 میلیارد کیلووات ساعت در سال 2022 است.

EIA پیش بینی کرد فروش برق در سال 2024 به 1510 میلیارد کیلووات ساعت برای مصرف کنندگان خانگی، 1396 میلیارد کیلووات ساعت برای مشتریان تجاری و 1048 میلیارد کیلووات ساعت برای مشتریان صنعتی افزایش خواهد یافت.

این در مقایسه با بالاترین سطح تاریخ 1509 میلیارد کیلووات ساعت برای مصرف کنندگان خانگی در سال 2022، 1391 میلیارد کیلووات ساعت در سال 2022 برای مشتریان تجاری و 1064 میلیارد کیلووات ساعت در سال 2000 برای مشتریان صنعتی است.

EIA گفت سهم گاز طبیعی از تولید برق در سال 2024 برابر با 2023، 42 درصد خواهد بود، قبل از کاهش به 41 درصد در سال 2025. سهم زغال سنگ از 17 درصد در سال 2023 به 16 درصد در سال 2024 و 14 درصد در سال 2025 کاهش خواهد یافت.

درصد تولید برق از انرژی های تجدیدپذیر از 21 درصد در سال 2023 به 23 درصد در سال 2024 و 25 درصد در سال 2025 خواهد رسید، در حالی که سهم انرژی هسته ای 19 درصد در سال های 2023، 2024 و 2025 خواهد بود.

استفاده از زغال سنگ برای تولید برق نسبت به گاز تا حدی کاهش یافته است EIA گفت: در سال 2024، قیمت گاز نقدی در معیار هنری هاب ایالات متحده در لوئیزیانا به طور متوسط فقط 2.18 دلار در هر در مقابل 2.47 دلار برای زغال سنگ خواهد بود.

این در مقایسه با میانگین 2.54 دلار برای گاز و 2.52 دلار برای زغال سنگ در سال 2023 است.

در طول پنج سال گذشته (2018-2022)، گاز بسیار گران تر بود، به طور متوسط 3.62 دلار در مقابل فقط 2.07 دلار برای زغال سنگ.

روسیه ممنوعیت صادرات بنزین را لغو می کند

روسیه لغو ممنوعیت صادرات بنزین را که در ماه مارس اجرایی شد، بررسی خواهد کرد ، این ممنوعیت پس از هدف قرار گرفتن برخی از پالایشگاه ها توسط هواپیماهای بدون سرنشین اعمال شد تا از عرضه پایدار به بازار داخلی اطمینان حاصل شود. این اقدام همچنین می تواند به جلوگیری از عرضه بیش از حد به بازار داخلی کمک کند.

الکساندر نواک معاون نخست وزیر روسیه گفت: «وزارت انرژی پیشنهاد کرده است که موضوع اجازه صادرات بنزین را بررسی کند، اما برای مدت معینی به منظور جلوگیری از هرگونه کسری.

نواک افزود: «امروز، اقداماتی که از اول مارس انجام شد، به طور کامل به اهداف خود دست یافت - بازار عرضه خوبی دارد، حتی مازاد عرضه است، بنابراین در آینده نزدیک، دولت پیشنهاد وزارت انرژی را بررسی خواهد کرد.

نیکلای شولگینوف، وزیر انرژی روسیه گفت این وزارتخانه دائما بازار را زیر نظر دارد تا از کمبود یا مازاد محصولات پالایش شده جلوگیری کند. روسیه در ماه مارس صادرات بنزین را به مدت شش ماه ممنوع کرد تا از کمبود در فصل تقاضای بالا و در دوره تعمیرات سنگین پالایشگاه از آوریل تا ژوئن جلوگیری کرده و مانع از جهش شدید قیمت ها شود.

این اقدام تا حدی در پاسخ به سیل حملات پهپادهای اوکراینی بود که به برخی از پالایشگاههای روسیه آسیب رساند و شرکتها را مجبور به توقف یا کاهش بخشی از عملیات کرد.

مسکو اقدامات دیگری را برای افزایش فروش محصولات از طریق بورس کالای بین المللی سنت پترزبورگ (Spimex) و اطمینان از عرضه بی وقفه محصولات تصفیه شده توسط راه آهن روسیه انجام داد.

اقدامات تأثیر مثبتی داشت. ذخایر بنزین در آوریل حدود 45000 بشکه در روز افزایش یافت و ذخایر 1.5 میلیون بشکه ای بیشتر از یک سال قبل بود.

با این حال، برخی از بازیگران بازار نگرانی هایی را مبنی بر اینکه بازار داخلی ممکن است با مزاد عرضه روبرو شود، مطرح کرده بودند و استدلال می کردند که برای جلوگیری از مزاد عرضه باید ممنوعیت صادرات برداشته شود. میانگین صادرات حدود 130000 بشکه در روز در سال 2023 بوده است.

از سرگیری عملیات

در همین حال، بخش پالایش روسیه به طور پیوسته پس از حملات پهپادها و تعمیر و نگهداری اجباری، فعالیت های عادی خود را از سر می گیرد.

پالایشگاه توآپس با ظرفیت 240000 بشکه در روز ، دومین پالایشگاه بزرگ روس نفت، که گازوئیل، نفت کوره و نفتا را در سواحل دریای سیاه تولید می کند، پس از آسیب جدی در حمله هواییمای بدون سرنشین در ژانویه، در اواخر آوریل فعالیت خود را از سر گرفت.

سرمایه گذاری 13 میلیارد دلاری ادنوک امارات در پروژه های گازی

شرکت Adnoc Gas قصد دارد تا سال 2028 بیش از 13 میلیارد دلار در پروژه های داخلی و بین المللی سرمایه گذاری کند تا تقاضای گاز در امارات متحده عربی و خارج از کشور را تامین کرده و تعهد خود را برای بیش از دو برابر شدن ظرفیت تولید LNG حفظ کند.

روز سه شنبه، شرکت بورسی ابوظبی که اکثریت آن متعلق به شرکت ملی نفت ابوظبی (Adnoc) است، گفت که مخارج سرمایه ای برای دوره 2024-2028 به 13.2 میلیارد دلار خواهد رسید و حداکثر سرمایه آن در سال 2025 خواهد بود.

Adnoc Gas گفت که هدف آن «رشد بین المللی و کسب موقعیت های جدید در زنجیره ارزش گاز در اروپا، هند، چین و آسیای جنوب شرقی با هدف افزایش حضور امارات در بازارهای بین المللی LNG و ایجاد بازده اضافی است که تجارت فعلی آن را افزایش می دهد.

امارات متحده عربی به طور فزاینده ای به دنبال توسعه تجارت جهانی گاز خود در کنار عملیات نفتی یکپارچه خود است زیرا به دنبال گسترش دامنه فعالیت خود و ایفای نقش اساسی در انتقال انرژی و کربن زدایی است.

Adnoc همچنین به دنبال سود بردن از رشد در بخش جهانی LNG است که طبق برآوردها تا سال 2035 به 90 میلیون تن در سال یا 12.6 میلیارد فوت مکعب در روز عرضه جدید می رسد.

شل در گزارشی در اوایل سال جاری اعلام کرد تجارت جهانی LNG در سال 2023 به 404 میلیون تن رسید که نسبت به سال 2022 افزایش 7 میلیون تنی داشته است. به گفته شل، تخمین زده می‌شود که تقاضای جهانی برای LNG تا سال 2040 بیش از 50 درصد افزایش یابد، زیرا تغییر صنعتی زغال‌سنگ به گاز در چین و کشورهای جنوب آسیا و آسیای جنوب شرقی بیشتر از گاز طبیعی برای حمایت از اقتصاد خود استفاده می‌کنند.

Adnoc Gas یک ترمینال LNG سه قطار با ظرفیت حدود 6 میلیون تن در سال در جزیره داس در ساحل ابوظبی راه اندازی می‌کند. این شرکت حدود 2 میلیارد دلار سرمایه برای افزودن 900000 تن در سال ظرفیت مایع سازی تا سال 2028 اختصاص داده است.

این غول گازی دارای ظرفیت پردازش بیش از 10 میلیارد مکعب در روز و ظرفیت پردازش مایعات سالانه حدود 29 میلیون تن است. حدود 60 درصد از تقاضای گاز امارات متحده عربی را تامین می‌کند.

چشم انداز تقاضا

تقاضا برای گاز در امارات متحده عربی همچنان توسط بخش های برق و صنعتی این کشور خلیج میانه تامین می‌شود و در حال حاضر بیشتر تولید برق با گاز تامین می‌شود.

تقاضای گاز از بخش صنعت در درجه اول به چهار بخش صنعتی - آلومینیوم، فولاد، سیمان و موارد دیگر مانند کود، پتروشیمی، بنادر و گاز شهری نسبت داده می‌شود. تقاضا از این بخش‌ها قرار است تا ۲۰ سال آینده در حدود ۳ میلیارد فوت مکعب در روز تثبیت شود.

آمریکا 3 میلیون بشکه نفت برای ذخایر راهبردی خریداری می کند

وزارت انرژی ایالات متحده به دنبال خرید 3.3 میلیون بشکه نفت برای تکمیل ذخایر استراتژیک نفت (SPR) است.

پس از اینکه جو بایدن، رئیس جمهور جو بایدن، بزرگترین فروش نفت از ذخایر را پس از تهاجم روسیه به اوکراین در سال 2022 انجام داد، SPR همچنان نزدیک به پایین ترین سطح خود در 40 سال گذشته است.

دولت بایدن اخیراً خرید مجدد نفت برای ذخایر را متوقف کرد زیرا نفت خام بالای ۷۹ دلار به ازای هر بشکه معامله می شود که می خواهد برای خرید نفت بپردازد.

آموس هوشتاین، مشاور انرژی بایدن، روز دوشنبه گفت که ذخیره نفت اضطراری ایالات متحده برای رفع هرگونه نگرانی عرضه کافی است و دولت در حال نظارت بر بازارها در مورد نحوه استفاده از آن است.

انرژی های تجدیدپذیر 30 درصد برق جهان را در سال 2023 تامین کردند

طبق گزارش اندیشکده Ember، رشد انرژی خورشیدی و بادی باعث شد تا تولید انرژی های تجدیدپذیر به رکورد 30 درصد از تولید برق جهانی در سال 2023 برسد و به نظر می رسد هدف جهانی برای سه برابر کردن ظرفیت انرژی های تجدیدپذیر تا سال 2030 در دسترس است.

کاهش مصرف سوخت فسیلی و انتشار گازهای گلخانه ای در بخش برق برای دستیابی به اهداف آب و هوایی جهانی ضروری است. بیش از 100 کشور در اجلاس آب و هوای COP28 سال گذشته در دبی موافقت کردند که ظرفیت انرژی های تجدیدپذیر را تا سال 2030 سه برابر کنند.

بررسی جهانی الکتریسیته Ember s نشان داد که منابع تجدیدپذیر 30.3 درصد از برق جهان را در سال گذشته تامین کردند که در مقایسه با 29.4 درصد در سال 2022 با افزایش ظرفیت پروژه ها، به ویژه انرژی خورشیدی، رشد داشته است. در این گزارش آمده است بیش از نیمی از افزایش ظرفیت جهانی در ظرفیت خورشیدی و بادی در سال گذشته در چین بوده است که کل تولید انرژی خورشیدی جهانی 23.2 درصد و انرژی بادی 9.8 درصد افزایش یافته است.

این گزارش پیش بینی می کند ادامه رشد انرژی های تجدیدپذیر منجر به کاهش ۲ درصدی تولید انرژی از سوخت های فسیلی در سال ۲۰۲۴ خواهد شد و برای اولین بار از سال ۲۰۰۰ میلادی تولید برق از سوخت های فسیلی به کمتر از ۶۰ درصد از تولید برق جهانی خواهد رسید.

وعده عراق برای پایبندی به تعهدات کاهش تولید اوپک پلاس

عراق در حال تلاش برای رسیدن به هدف تولید 4 میلیون بشکه در روز اوپک پلاس است و موافقت کرده است که حدود 200000 بشکه در روز مازاد تولید گزارش شده توسط منابع ثانویه در سه ماهه اول 2024 را جبران کند.

عراق، دومین تولیدکننده بزرگ اوپک، پس از گزارش منابع ثانویه، از جمله Energy Intelligence، در سال جاری برای بهبود پایبندی به هدف اوپک تحت فشار قرار گرفته است.

محمد النجار، نماینده عراق در اوپک، هفته گذشته فاش کرد که بغداد با کاهش تولید ماهانه اضافی موافقت کرده است که از 50000 بشکه در روز در ماه مه تا سپتامبر شروع شده و به 100000 بشکه در روز برای اکتبر تا نوامبر و 152 هزار بشکه در دسامبر افزایش می یابد تا مازاد تولید قبلی خود را جبران کند.

النجار همچنین تاکید کرد نرخ پایین تر فعالیت پالایشگاه های عراق - کمی بیش از 400000 بشکه در روز در فوریه، مارس و آوریل - نشان دهنده تعهد بغداد برای دستیابی به هدف تولید خود است.

صادرات نفت خام بصره نیز به عنوان بخشی از این تلاش ها در این ماه به 3.3 میلیون بشکه در روز کاهش می یابد که از بالاترین حد رسمی در چهار سال اخیر نزدیک به 3.5 میلیون بشکه در روز در ماه اکتبر کمتر است.

انرژی اینتلیجنس تولید عراق در ماه مارس را 4.14 میلیون بشکه در روز یا 145000 بشکه در روز بالاتر از هدف برآورد کرد. در مقابل، ارقام رسمی تولید عراق، تولید حدود 3.9 میلیون بشکه در روز را طی دو ماه گذشته نشان می‌دهد اما این میزان تولید نفت کردستان را شامل نمی‌شود، که توضیح دهنده اختلاف زیاد بین ارقام رسمی و برآورد منابع ثانویه است.

زمانی که ترکیه خط لوله صادرات را در مارس سال گذشته مسدود کرد، تولید کردستان عراق از حدود 400 هزار بشکه در روز سقوط کرد.

برآورد انرژی اینتلیجنس نشان می‌دهد تولید نفت کردستان عراق در ماه آوریل به 230 هزار بشکه در روز رسیده است. بغداد استدلال می‌کند که برآوردهای منابع ثانویه در سطح تولید کردستان اغراق آمیز است.

منابع وزارت نفت استدلال می‌کنند که ظرفیت این کشور بسیار بیشتر از تولید فعلی است. یکی از مقامات عراقی می‌گوید: «من فکر می‌کنم عراق، از جمله کردستان، می‌تواند حدود 5 تا 5.2 میلیون بشکه در روز در صورت اجازه اوپک و بسته به شرایط عملیاتی، تولید کند.»

اما در کوتاه مدت، دستیابی به سطوح نزدیک به 5 میلیون بشکه در روز مستلزم غلبه بر محدودیت‌های صادراتی شدید در بصره و کردستان است، جایی که امیدها برای پیشرفت در مذاکرات برای از سرگیری جریان از طریق ترکیه دست نیافتنی است.

آلمان و امارات متحده عربي قرارداد 15 ساله تجارت ال ان جي امضا کردند

شرکت برق آلمانی EnBW اعلام کرد که قرارداد 15 ساله گاز طبیعی مایع (LNG) را با شرکت ملی نفت ابوظبی (ADNOC) امضا کرده است، زیرا اروپا واردات LNG را پس از تهاجم روسیه به اوکراین که محموله های گاز خط لوله به غرب را محدود کرد، افزایش داده است.

ADNOC که در ماه مارس متعهد به تحویل LNG به رقیب آلمانی یعنی شرکت SEFE از پروژه جدید Ruwais LNG خود از سال 2028 به بعد است، قرار است 0.6 میلیون تن در سال را نیز از سال 2028 به EnBW ارسال کند. برای EnBW، تامین کننده برق و گاز در جنوب غربی آلمان، این مرحله نشان دهنده اولین قرارداد LNG با یک شریک خاورمیانه ای است که به گفته آن ها به تنوع بخشیدن به خرید و سرعت بخشیدن به ایجاد زنجیره ارزش LNG کمک می کند. EnBW گفت که پیش بینی می شود روویس به طور کلی 9.6 میلیون تن را تحویل دهد.

ADNOC در ماه دسامبر قرارداد 15 ساله LNG را با یک شرکت مستقر در سنگاپور از ENN Natural Gas چین امضا کرد که قرار است اولین تاسیسات صادرات LNG در منطقه باشد که با انرژی پاک کار می کند.

EnBW 40 میلیارد یورو (42.98 میلیارد دلار) سرمایه گذاری را تا سال 2030 برای سبز کردن سبد تولید خود در نظر گرفته است، با این هدف که بیش از نیمی از ظرفیت تا سال 2030 از انرژی های تجدیدپذیر استخراج شود و احتمالاً از سال 2028 سوخت زغال سنگ باقی بماند. جزئیات مالی این توافق فاش نشده است.

IROILMARKET

IR OIL
MARKET

بازار نفت گاز پتروشیمی

0933 781 3003

IROILMARKET.COM

IROILB2B.COM