

اقتصاد سرآمد

سه‌شنبه ۲۳ شهریور ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۶۱

گزارش

ماراتن تولیدکنندگان نفت خلیج فارس

در مسابقه انرژی سبز

تولیدکنندگان نفت منطقه خلیج فارس در مواجهه با دورنمای پایان دوران نفت، ناچار شده‌اند به ارزیابی مبنای اصلی اقتصادها پیشان اقدام کرده و ماراتن حرکت به سمت

انرژی سبز را استارت زده‌اند.

به گزارش اقتصادسرآمدآز اسپنا، کاهش استفاده از منابع هیدروکربن برای مبارزه با تغییرات اقلیمی، بزرگ چالش نسل حاضر است. این چالش اعضای سازمان توسعه و همکاری اقتصادی را به استراتژی‌هایی نظیر توقف سبز اتحادیه اروپا یا ممنوعیت خودروهای بنزینی جدید در انگلیس کشانده است. با این حال تقاضا برای نفت و گاز همچنان ادامه دارد و کشورهای تولیدکننده هیدروکربن را در مرکز توجهات قرار داده‌ است. نمونه مثال زدن درخواست هفته گذشته علی علایو، وزیر دارایی عراق از تولیدکنندگان نفت برای حرکت به سمت انرژی تجدیدپذیر بود.

در وهله نخست این اظهارات ممکن است با پروژه‌های نفتی جدید عراق متناقض به نظر برسد. با این حال نگاهی به وضعیت شنیدن اظهارات مذکور را کمتر تعجب آور می‌کند. نتیجه ماراتن تولیدکنندگان نفت خلیج فارس برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر هنوز نامعلوم است اما تأکید بسزراک تولیدکنندگان نفی نظیر عربستان سعودی یا امارات متحده عربی، نشانه واضحی از تغییر استراتژی آن‌هاست. همزمان اکثر کشورهای منطقه سرمایه گذاری سنگینتری روی منابع انرژی تجدیدپذیر داخلی به خصوص نور خورشید که در این بخش از جهان به وفور وجود دارد، انجام می‌دهند.

کشورهای شورای همکاری خلیج فارس به تغییر نظرات سیاسی در برابر هیدروکربنها به دقت چشم دوخته‌اند. تولیدکنندگان مضطرب از لحن به شدت خصمانه ای که علیه نفت و گاز وجود دارد، به وحشت افتاده‌اند اما تولیدکنندگان باهو شتر این وضعیت را به منزله یک فرصت می‌بینند. میزگرد اقلیمی بزرگی که با شرکت جان کری، نماینده اقلیمی آمریکایا، دکتر سلطان العجای، هتاری اماراتی وی در آوریل برگزار شد، نشان داد تمایل قطعی در این نقطه از جهان برای به نمایش گذاشتن این که آنها هم سوار قطار انرژی سبز شده‌اند، وجود دارد.

مسیر این سرمایه مشخص است. کری درباره این سفر گفت: اهمیت این که یک کشور تولیدکننده نفت و گاز (امارات متحده عربی) گروهی از کشورها را گرد هم بیاورد که بسیاری از افراد ممکن است تصور کنند بعد است برای مبارزه با تغییرات اقلیمی متعهد شوند، یک نشانه صریح است. بدون همراه کردن تولیدکنندگان نفت عرب، اقدام اقلیمی موثر راه به جایی نخواهد برد و افرادی مانند جان کری این موضوع را به خوبی می‌دانند. اقدام دیپلماتیک بزرگی در جریان است تا کشورهای منطقه خلیج فارس را متقاعد کند کمک کردن به اهداف اقلیمی، به نفع منافع بلندمدت آن‌هاست. بعضی مانند امارات متحده عربی که پیشنهاد میزبانی نشست COP۲۸ را مطرح کرده است، به نظر می‌رسد موافق هستند. اظهارات مثبت اخیر وزیر دارایی عراق درباره تجدیدپذیرها هم می‌تواند تأییدکننده این موضوع باشد که جنگ در برابر گذار به انرژی سبز مبارزه ای نیست که اوپک بتواند در آن برنده شود.

از نظر اقتصادی مسائل مهمی وجود دارند که باید به آنها رسیدگی شود. کشورهای اوپک نمی‌خواهند غازی که تخم طلا می‌گذاردارد را بکشد. با این حال این تخمهای طلایی می‌توانند برای تأمین مالی یک آینده روشنتر استفاده شوند. سرمایه گذارهای سبز خاورمیانه رونق گرفته‌اند. سرمایه‌های گذارهای تجدیدپذیر امسال از پروژه‌های نیروی مرسوم در این منطقه برای نخستین بار سبقت گرفته‌اند. عربستان سعودی افزود ۵۸٫۷ بیارگاوات ظرفیت تجدیدپذیر تا سال ۲۰۳۰ را هدف گرفته و امارات متحده عربی تأمین ۴۴ درصد از نیروی مورد نیازش از منابع پاک تا سال ۲۰۵۰ را هدف گذاری کرده‌است.

این اقدامات شورای همکاری خلیج فارس را در دومین منطقه بزرگ رشد انرژی سبز در جهان پس از آمریکا تبدیل می‌کند. با توجه به گزارشهایی که درباره کارآمدی پروژه‌های زیرساخت مهم در این منطقه وجود دارد، اشتیاق برای تعدیل بلند می‌شود. با این حال حمایت از سوی غولهای هیدروکربن دولتی مانند ادتوک و آرامکو، این تغییرات تأثیر پایدار نخواهند داشت.

بازی آموخته شده این است که رنج سقوط تقاضا برای نفت با رونق صنعت تجدیدپذیر پیشرفته ای جبران خواهد شد که با استفاده از دارآمدهای هیدروکربن تأمین مالی می‌شود. در وهله نخست وابستگی داخلی به منابع

هیدروکربن قطع می‌شود و در مرحله بعد در پروژه‌های هیدروژن سرمایه گذاری می‌شود که با سرمایه گذارهای انرژی خورشیدی یا حتی انرژی بادی ضروری برای تولید هیدروژن حمایت می‌شوند. هیدروژن نه تنها به متنوع شدن اقتصادهای تولیدکنندگان نفت کمک می‌کند بلکه منابع هیدروکربن موجود می‌تواند برای تولید آن استفاده شود در غیر این صورت به داراییهایی بی ارزشی تبدیل می‌شوند.

بر اساس گزارش اوپل پرایس، یک محرک مهم دیگر حفظ جایگاه قدرت جهانی با تبدیل شدن به قدرتهای تجدیدپذیر است. جایگزین کردن کامل جایگاه قدرت نفتی می‌تواند با بکارگیری کامل انرژی سبز محقق شود. امارات متحده عربی و عربستان سعودی با ملیاردها دلار سرمایه گذاری که در پروژه‌های سبز در سراسر جهان انجام داده‌اند، نشان داده‌اند که در این مسیر گام برمی‌دارند. وزیر دارایی عراق می‌تواند سبقت بربنی رویایش زودتر از آنچه انتظار داشت به واقعیت تبدیل شده است زیرا کشورهای تولیدکننده نفت خلیج فارس به میزان فزاینده ای درمی‌یابند که سرمایه باهوش به سمت انرژی سبز می‌رود.



قیمت نفت در مدار صعودی ماند

قیمت نفت تحت تأثیر نگرانی‌ها نسبت به تولید آمریکا پس از صدماتی که از توفند آمریکابه صنعت این کشور وارد شد و انتظارات برای تقاضای بالاتر، روز دوشنبه برای دومین روز معامله متوالی صعود کرد.به گزارش اقتصادسرآمد، بهای معاملات نفت برنت ۳۳ سنت معادل ۰٫۵ درصد افزایش یافت و به ۷۳ دلار و ۲۵ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمیدیت آمریکا با ۳۲ سنت معادل ۰٫۵ درصد افزایش، به ۷۰ دلار و چهار سنت در هر بشکه رسید. هر دو شاخص در بالاترین حد خود از سوم سپتامبر تاکنون قرار دارند. حدود سه چهارم از تولید نفت فراساحلی در خلیج مکزیکو معادل حدود ۱٫۴ میلیون بشکه در روز از اواخر اوت متوقف مانده که تقریباً معادل تولید نیجریه—یکی از اعضای اوپک—است.تحلیل گران گروه ANZ در یادداشتی اعلام کردند پالایشگاههای بیشتری در لویزیانابا فعالیشتان را ازسرگرفته‌اند که این وضعیت را دشوارتر می‌کند. فعالیت پالایشگاههای آمریکایی پس از طوفان سریعتر از تولید نفت احیا شده که برخلاف روند احیا در طوفانهای قبلی بوده است. اکثر ۹ پالایشگاه لویزیانا که در طوفان آسیب دیده بودند روز جمعه فعالیشتان را ازسرگرفته یا در حال ازسرگیری بودند.

آزار شرکت‌های نفتی برای تالاب هورالعظیم

مرگ تدریجی هورالعظیم؛ از آتش‌سوزی تا استخراج نفت

گروه نفت و انرژی – تالاب هورالعظیم بزرگ‌ترین تالاب مرزی



کشور که در غرب استان خوزستان و در مرز ایران و عراق واقع شده‌است، این روزها با مشکلات متعددی برای ادامه بقا‌دست پنجه‌نرم می‌کند؛ از حق‌آبه‌هایی که توسط وزارت نیرو پرداخت نشده تا وقوع آتش‌سوزی و خشک کردن بخش‌هایی از آن به‌منظور استخراج نفت. اکنون حال این اکوسیستم تالابی تشنه و زخمی همچنن جانداران آن خوب نیست.

به گزارش اقتصادسرآمد، در این رابطه ایسناد گزارشی آورده است: عدم پرداخت حق‌آبه تالاب‌های سال‌های گذشته همواره محل مناقشه و کشمکش بین سازمان حفاظت محیط زیست و وزارت نیرو برای سیراب کردن این اکوسیستم‌های آبی بوده و به یکی از چالش‌های اساسی محیط زیست تبدیل شده‌است. تابستان سال جاری همزمان با حاکمیت خشکسالی بر مناطق مختلف کشور، نقش حیاتی حق‌آبه تالاب‌های کشور به‌ویژه هورالعظیم با انتشار تصویرهایی از تلفات آبزیان و کاهش‌های در کل و لای

بجای مانده از بخش‌های خشک‌شده این تالاب بیش از پیش نمود پیدا کرده است. حال پنج روز است که بخش عراقی این تالاب در آتش می‌سوزد و دود آن به شهر ریفی از توابع هویزه نیز رسیده‌است و آخرین اخبار حاکی از سوختن ۳۰۰هکتار از این تالاب در خاک عراق است اما این نخستین باری نیست که طی سال جاری این تالاب چه در بخش عراقی و چه در بخش ایران دچار حریق شده‌است. خردادماه امسال همزمان با آتش‌سوزی بخش عراقی تالاب هورالعظیم در بخش ایرانی این تالاب نیز حرقی رخ داد که مساحت آن بیش از ۳۰۰۰هکتار عنوان شد.

مسعود امیرزاده –عضو کارگروه آب شورای هماهنگی شبکه ملی محیط زیست و منابع طبیعی کشور– با اشاره به اینکه تالاب هورالعظیم یک اکوسیستم در حال فشار و شکننده است، به ایسنا می‌گوید: وضعیت تالاب

هورالعظیم نشان می‌دهد که طی دهه‌های گذشته این اکوسیستم را مختل کرده‌ایم؛ از وقی آتش‌سوزی اراضی این تالاب تا پرداخت نشدن حق‌آبه، همگی این تالاب را تحت فشار زیادی قرار داده‌اند در حالیکه به‌برای حفظ و احیای یک اکوسیستم تالابی باید تلاش شود تالاب به همان شرایط طبیعی و پهنه اصلی خود بازگردد.

اظهارات احمدرضا لاهیجان‌زاده –معاون محیط زیست دریایی سازمان حفاظت محیط زیست– در برنامه «درنگ تنهایی» که ۲۵ تیرماه از شبکه اول

سیمایخش شد، درباره خشک کردن هورالعظیم در سال ۱۳۸۹ آن‌هم به‌مجز

یکی از شوراهای بالادستی امنیتی به نفع شرکت نفتی چینی موج جدیدی از

انتقادات را برانگیخت. لاهیجان‌زاده در این برنامه گفته بود: مطالعات دقیقی

را شرکت اینپیکس ژاپن انجام داده بود و بر اساس آن تمام تاسیسات باید

کارش را در آب انجام می‌داد اما در دهه ۸۰ فعالیت شرکت‌ها و پروژه‌های

برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران

برنامه‌ریزی در زمینه استفاده بهتر از ظرفیت‌های آبی برای تولید برق



مدیرعامل شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران،

از برنامه‌ریزی برای استفاده بهتر از ظرفیت‌های

آبی کشور به‌منظور تولید برق از منابع آبی خبر

داد و گفت: این موضوع در طرح «توسعه و منابع‌زدایی از

صنعت برق کشور» دنبال خواهد شد. تا امکان استفاده بهتر

از ظرفیت‌های آبی کشور برای تولید برق از منابع آبی فراهم

شود، به گزارش اقتصادسرآمد از وزارت نیرو، سیدحسن

رضوی در جلسه بررسی وضعیت سد و نیروگاه‌های برق‌آبی

کشور و پتانسیل‌های توسعه این نیروگاه‌ها که به‌دوت

کمسیون انرژی و با حضور مدیرعامل عضو کمیسیون برق گزار

شد، گزارشی از وضعیت فعلی نیروگاه‌های برق‌آبی کشور

همچون ظرفیت‌های نصب شده، ظرفیت‌های قابل استفاده و

پتانسیل‌های موجود برای توسعه نیروگاه‌های برق‌آبی ارائه کرد

و یادآور شد: خشکسالی و بارش کم در سال‌آبی جاری منجر

به کاهش استفاده موثر از نیروگاه‌های برق‌آبی شده‌است. وی

با بیان اینکه استفاده بهینه از ظرفیت‌های موجود، به‌روزرسانی

شرکت‌های فرسوده، افزایش راندمان دستگاه‌ها و افزایش سطح

تکنولوژی از جمله اهداف شرکت توسعه منابع آب و نیروی

ایران است، افزود: در طرح توسعه و منابع‌زدایی از صنعت برق

کشور، این موارد دنبال خواهد شد تا بتوانیم استفاده بهتری

از ظرفیت‌های آبی کشور برای تولید برق از منابع آبی داشته

باشیم. رضوی احداث نیروگاه‌های برق‌آبی در مقیاس متوسط

و کوچک را جزو برنامه‌های وزارت نیرو دانست و ادامه داد:

این نیروگاه‌ها حداکثر تا ۱۰۰ مگاوات تولید برق خواهند داشت

و قابلیت احداث در بسیاری از استان‌های کشور را نیز دارند؛

چرا که می‌توان آن‌ها در طول و مسیر انتقال آب احداث کرد.

در این جلسه همچنین اعضای کمیسیون و میهمانان در

خصوص حمایت از توسعه صنعت برق‌آبی، تأمین منابع مالی

اجرای طرح‌های اولویت‌دار برق‌آبی در لایحه بودجه ۱۴۰۱،

مهرماه، تعمیرات همه خطوط انتقال و پالایشگاه‌های کشور تکمیل

می‌شود و با حداکثر توان عملیاتی می‌شوند تا بتوانیم انرژی مورد

نیاز کشور را تأمین کنیم.

جولایی عرف معمول برای آغاز فصل سرد را از انتهای آبان و

اوایل آذرماه اعلام و اظهار کرد: پیش‌بینی ما این است که از آبان‌ماه

شاهد افزایش مصرف هستیم، به همین دلیل برنده‌بندی در تأمین

گاز و مقدار تولید و مصرف باید انجام شود و به این ترتیب، به

استقبال پنج ماه پایانی سال می‌رویم، زیرا حدود ۸۰درصد مصرف

گاز در بخش خانگی است و تا انتها از روی مصرف این بخش،

می‌توانیم نیاز دیگر بخش‌ها را تأمین کنیم.

قیمت نفت تحت تأثیر نگرانی‌ها نسبت به تولید آمریکا پس از صدماتی که از توفند آمریکابه صنعت این کشور وارد شد و انتظارات برای تقاضای بالاتر، روز دوشنبه برای دومین

روز معامله متوالی صعود کرد.به گزارش اقتصادسرآمد، بهای معاملات نفت برنت ۳۳ سنت معادل ۰٫۵ درصد افزایش یافت و به ۷۳ دلار و ۲۵ سنت در هر بشکه رسید. بهای

معاملات وست تگزاس اینترمیدیت آمریکا با ۳۲ سنت معادل ۰٫۵ درصد افزایش، به ۷۰ دلار و چهار سنت در هر بشکه رسید. هر دو شاخص در بالاترین حد خود از سوم سپتامبر

تاکنون قرار دارند. حدود سه چهارم از تولید نفت فراساحلی در خلیج مکزیکو معادل حدود ۱٫۴ میلیون بشکه در روز از اواخر اوت متوقف مانده که تقریباً معادل تولید نیجریه—یکی

از اعضای اوپک—است.تحلیل گران گروه ANZ در یادداشتی اعلام کردند پالایشگاههای بیشتری در لویزیانابا فعالیشتان را ازسرگرفته‌اند که این وضعیت را دشوارتر می‌کند.

فعالیت پالایشگاههای آمریکایی پس از طوفان سریعتر از تولید نفت احیا شده که برخلاف روند احیا در طوفانهای قبلی بوده است. اکثر ۹ پالایشگاه لویزیانا که در طوفان آسیب

دیده بودند روز جمعه فعالیشتان را ازسرگرفته یا در حال ازسرگیری بودند.

اخبار شرکت‌ها

چین ذخیره‌سازی‌های نفت خام دولتی خود را

از طریق حراج عمومی می‌فروشد

چین اعلام کرد که جزئیات برنامه آزادسازی ذخیره‌سازی‌های نفت خود را به‌زودی اعلام می‌کند. به گزارش اقتصادسرآمد از رویترز، چین روز

دوشنبه (۲۲ شهریورماه) اعلام کرد که جزئیات فروش برنامه‌ریزی‌شده

نفت خام از ذخیره‌سازی راهبردی خود را به‌زودی اعلام می‌کند.اداره ملی

غذا و ذخیره‌سازی راهبردی چین روز پنجشنبه (۱۸ شهریورماه) با انتشار

بیانیه‌ای چهار جمله‌ای اعلام کرده بود که این کشور برای نخستین بار

ذخیره‌سازی‌های نفت خام دولتی خود را از طریق حراج عمومی می‌فروشد.

سختگویی این نهاد روز دوشنبه گفت: زمان و مقدار نفت خام حراج‌شده

را در زمان مناسب در پایگاه اطلاع‌رسانی رسمی خود اعلام خواهیم کرد.

جمله‌بندی مبهم و ذکر نشدن جزئیات در بیانیه روز پنجشنبه سبب ایجاد

ابهام بیناظران بازار شده‌است و مشخص نیست آیا این مزایده‌هایش

از این انجام‌شده یا در آینده رخ می‌دهد.یک منبع در این باره گفت: چین

که داده‌های مربوط به ذخیره‌سازی اضطراری خود را به‌دقت حفظ می‌کند،

در طول این سال‌ها و در مواقع نیاز بخشی از ذخیره‌سازی نفت خود را با

قیمت‌هایی مطابق نرخ‌های رایج بازار به پالایشگاه‌های دولتی فروخته‌است.

عرضه گاز آمریکا افزایش می‌یابد

تحلیلگر رویترز پیش‌بینی کرد که تولید گاز طبیعی ایالات متحده آمریکا در

سال ۲۰۲۲ میلادی افزایش می‌یابد.

به گزارش اقتصادسرآمد از رویترز، معامله‌گران ایالات متحده پیش‌بینی

کرده‌اند که تولید این حامل انرژی در سال آینده میلادی افزایش یابد زیرا

صنعت گاز با بالا رفتن قیمت‌ها، عملیات حفاری را افزایش می‌دهد، این

مسئله بیانگر افزایش عرضه در زمستان ۲۰۲۲–۲۰۲۳ خواهد بود.

در نتیجه، قیمت‌های گاز برای تحویل در پایانه هنری لویزیانا در ژانویه

۲۰۲۳کنون حدود یک دلار و ۱۵ سنت به ازای هر یک میلیون بی‌تی‌یو

زیر قیمت تحویل در ژانویه ۲۰۲۲معامله می‌شود.قیمت‌های گاز در

ماه‌های آینده به بیش از ۵ دلار به ازای هر یک میلیون بی‌تی‌یو می‌رسد که

بالاترین سطح طی بیش از هفت سال گذشته‌است، در حالی که این رقم

در ماه ژوئن سال ۲۰۲۰ کمتر از یک دلار و ۵۰ سنت به ازای هر یک میلیون

بی‌تی‌یو بود.قیمت‌های بالاتر در چند ماه آینده، ده‌کالی بیشتری را وارد

بازار گاز می‌کند و سبب افزایش تولید از سه ماه دوم و به‌ویژه سه ماه سوم

سال ۲۰۲۲ می‌شود.

تقاضای نفت آسیا در ۳ ماه پایانی امسال افزایش می‌یابد

مدیر منطقه آسیای ویتول اعلام کرد که تقاضای نفت در سه ماه چهارم امسال افزایش می‌یابد. به گزارش اقتصادسرآمد از پائتس، مایک مولر اعلام کرد که بخش زیادی از افزایش تقاضای نفت جهان در سه ماه پایانی امسال، به آسیا، به‌ویژه چین، اختصاص می‌یابد.

ذخیره‌سازی نفت جهان در ماه اوت با سرعت بیشتری کاهش یافت که تا

حدی به‌دلیل عرضه ناآلایی نفت سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)

و متحدانش (اتلاف اوپک پلاس) بود.

مولر گفت: انتظار بازار این است که تقاضای نفت آسیا دوباره افزایش یابد،

بنیان‌های بازار در این زمان از سال مشخص است و بی‌تردید بیشتر افزایش

تقاضای نفت در سه ماه آینده به آسیا اختصاص دارد.

وی تصریح کرد: تصمیم اوپک پلاس برای کاهش روزانه ماهانه ۵۰۰ هزار

بشکه نفت، در بازه زمانی ماه‌های اوت و دسامبر برای تأمین تقاضای جهانی

نفت کافی نیست، زیرا کاهش ذخیره‌سازی‌ها سریع‌تر رخ می‌دهد.

مدیر منطقه آسیایی ویتول افزود: تقاضای چین در حال افزایش است و به

مصرف بیشتر نفت ادامه خواهد داد.

محدودیت‌های برقی صنایع از هفته آینده به‌طور کامل برداشته می‌شود

سختگویی صنعت برق با اشاره به اینکه محدودیت‌های صنایع کاهش یافته‌گفت: در روزهای اخیر به جای اعمال محدودیت، همکاری‌هایی با بعضی

از صنایع داشتیم و این همکاری‌ها در آینده هم باید ادامه پیدا کنند.

به گزارش اقتصادسرآمد، رحبی مشهدی در گفتگو با مهر ضمن اشاره به

محدودیت‌های بخش صنایع سیمان و فولاد گفت: در روزهای گذشته تقریباً

محدودیتی در بخش صنایع پتروشیمی و البته همکاری‌هایی وجود داشته‌است

و از هفته آینده به‌طور کامل محدودیت‌های این صنایع برداشته می‌شود.

وی افزود: برای فصل زمستان با توجه به محدودیتی که در تأمین سوخت

نیروگاه‌ها و ضرورت استفاده از سوخت مایع داریم باید این همکاری‌های

تداوم داشته باشد تا ان‌شاءالله مجبور به اعمال محدودیت نشویم.

سختگویی صنعت برق در پاسخ به تأثیر اعمال تگ‌گذاری پلکانی نیز گفت:

در مورد بحث اصلاح تعرفه گذاری هنوز زود است که بخوایم قضاوت

دقیقی داشته باشیم ولی قطعاً در کاهش مصرف موثر بوده‌است.

وی در پایان گفت: اصلاح تعرفه‌گذاری‌ها سالیانه انجام می‌شود و تعرفه‌ها

همواره در ۶ پلکان تعریف می‌شود. امسال در پیک مصرف، تعرفه برق

مشترکانی که دو برابر الگوی متعارف، مصرف داشته‌اند با قیمت آزاد حساب

شد اما در زمستان بعد است کسی به این حد مصرف برسد به جز مصارف

خاص استخراج رمزارز که آن‌هم باید طبق قانون برخورد شود.

عرضه کامل قراردادهای نفتی آرامکو به آسیا

شرکت آرامکو ی سعودی به دستکم پنج خریدار شمال آسیا اطلاع داد که

حجج نفت قراردادی در اکتر از به‌طور کامل تأمین می‌کند.

به گزارش اقتصادسرآمد از اسپنا، با توافق اوپک و متحدانش شامل روسیه

برای تسهیل محدودیت عرضه به میزان ۴۰۰ هزار بشکه در روز در هر ماه

بین اوت تا دسامبر، شرکت آرامکو هم نفت قراردادی برای مشتریانش را

به‌طور کامل تأمین می‌کند. یک منبع آگاه به رویترز گفت: اوپک همچنان

بر اساس گزارش رویترز، قیمت آگاه نفت، قیمت نفت برای تحویل

فوری جذاب مانده‌است و می‌تواند دیگر گفت: خریداران نفت کافی از بازار

محموله‌های تک به‌منظور تأمین نیازهای پالایشی خود خریداری کرده‌اند.

عرضه جهانی نفت سال آینده از تقاضا پیشی می‌گیرد

پایگاه خبری تحلیلی اوپل پرایس در گزارشی پیش‌بینی کرد که عرضه جهانی نفت در سال آینده از تقاضا برای این محصول استراتژیک پیشی خواهد گرفت. به گزارش اقتصادسرآمد، پایگاه خبری تحلیلی اوپل پرایس در گزارشی پیش‌بینی کرد که عرضه جهانی نفت در سال آینده از تقاضا برای این محصول استراتژیک پیشی خواهد گرفت.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا چشم انداز قیمت در برای دوره ۲۰۲۱–۲۰۲۲ کاهش داد و برآورد سالانه خود برای نفت برنت در سال ۲۰۲۱ را به ۶۸٫۶۱ دلار در بشکه کاهش داد، در حالی که نفت وست تگزاس اینترمیدیت نیز در این چشم‌انداز به ۶۵٫۶۹ دلار در در هر بشکه کاهش یافت.

بر اساس این گزارش، تقاضای جهانی برای سالهای ۲۰۲۱ و ۲۰۲۲ به دلیل

محدودیت‌های سفر تا سال آینده کاهش خواهد یافت، و با این حال اداره

اطلاعات انرژی آمریکا تولید ۵ میلیون بشکه در روز در سال جاری و ۳٫۶

میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۲ را پیش‌بینی کرده‌است، که نتیجه آن ۱۰۱

میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۲ خواهد بود.

این اداره معتقد است اوپک ۱٫۴ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۲ به تولید

اضافه می‌کند و در مجموع به ۷۸٫۳۴ میلیون بشکه در روز می‌رسد و این

بدان معنات است توافق اوپک پلاس به احتمال زیاد تا سال ۲۰۲۳ و پس از آن تمدید می‌شود.