

نماینده دائم روسیه در سازمان‌های بین‌المللی در وین:

### مشارکت ایران در توافق اوپک پلاس پس از احیای صادرات نفت

نماینده دائم روسیه در سازمان‌های بین‌المللی در وین اعلام کرد که ایران پس از احیای صادرات نفت خود، در اقدام‌های اوپک پلاس برای تثبیت قیمت‌ها در بازار جهانی نفت مشارکت می‌کند.

میخائیل اولیانوف روز چهارشنبه (۱۳ مردادماه) در توییتی در پاسخ‌به توثیت کاظم غریب‌آبادی، نماینده ایران نزد سازمان‌های بین‌المللی در وین نوشت: یک پیام مهم، امیدواریم که پس از لغو تحریم‌ها درباره ایران و احیای صادرات نفت این کشور، تهران به تلاش‌های اوپک پلاس برای حفظ ثبات بازار جهانی نفت بپیوندد. غریب آبادی در توثیت خود نوشته بود: ابراهیم رئیسی، رئیس جمهوری اسلامی ایران در پاسخ به پیام تبریک محمد سانوسی بارکیندو، دبیر کل اوپک، از دبیرخانه این سازمان به‌خاطر تلاش‌هایش برای حفظ ثبات در بازار جهانی نفت در طول دو سال اخیر قدردانی کرده و برای او و همکارانش آرزوی موفقیت کرد. اوپک پلاس که متشکل از ۲۳ کشور است اوایل ۲۰۲۰ در میانه رکود تقاضا ناشی از شیوع ویروس همه‌گیر کرونا و کاهش قیمت‌ها، تولید خود را به طور بی‌سابقه‌ای ۹ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز کاهش داد. این نهاد به تدریج بخشی از عرضه را احیا کرد و رقم کاهش عرضه را به حدود ۵.۸ میلیون بشکه در روز رساند.

### کاهش تولید انرژی الجزایر در ۳ ماه نخست ۲۰۲۱

مجموع تولید انرژی الجزایر در سه ماه نخست سال ۲۰۲۱ میلادی نسبت به دوره مشابه پارسال ۲ درصد کاهش یافت.

داده‌های رسمی روز سه‌شنبه (۱۲ مردادماه) نشان داد که کل تولید مواد هیدروکربنی الجزایر در سه ماه نخست سال جاری میلادی نسبت به مدت مشابه سال ۲۰۲۰، ۲٫۰۲ درصد کاهش یافت. بر اساس آرقام منتشر شده توسط اداره آمار ملی الجزایر، کاهش تولید انرژی این کشور ناشی از کاهش ۶.۵ درصدی تولید نفت خام و گاز طبیعی بوده است. در عین حال آمارها حاکی از آن است که تولید گاز طبیعی مایع شده (ال‌ان‌جی) و فرآورده‌های نفتی به ترتیب ۱۶.۲ و یک درصد افزایش یافته است. این نهاد آماری جزئیات بیشتری در این باره ارائه نکرد، اما شرکت دولتی نفت الجزایر (سوناطراک) گفته است که هزینه‌های سرمایه‌گذاری را کاهش می‌دهد زیرا دولت سعی دارد با مشکلات مالی ناشی از درآمدهای کم صادرات انرژی مقابله کند. الجزایر، یکی از اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، برای جذاب کردن قراردادهای بخش انرژی و جذب سرمایه‌گذاران خارجی قانون جدید انرژی این کشور را تصویب کرد.

### «شل» فعالیت در لیبی را از سر می‌گیرد

شرکت انگلیسی-هلندی شل که فعالیت‌های اکتشاف و تولید خود را در لیبی در ۲۰۱۲ متوقف کرده بود، با هدف توسعه میدان‌های نفتی و افزایش بازاربایی و فعالیت‌های پالایشگاهی، به این کشور باز می‌گردد.

شرکت ملی نفت لیبی اعلام کرد که شرکت شل قصد دارد فعالیت خود را در این کشور آفریقای شمالی با تمرکز بر توسعه میدان‌های نفتی و افزایش بازاربایی و فعالیت‌های پالایشگاهی ازسر گیرد. شل فعالیت‌های اکتشاف و تولید خود را در لیبی در سال ۲۰۱۲ متوقف کرد، این شرکت فعالیت‌های اکتشاف در ۲ بلوک نفتی لیبی را به‌دلیل نتایج نامیدکننده کنار گذاشت، در همان زمان شرکت ملی نفت لیبی اعلام کرد که ارزیابی‌های منفی شسل در این بلوک‌ها واقعبین نداشت. نمایندگان شرکت شسل برای مشارکت در توسعه میدان‌های نفتی لیبی با مقام‌های این کشور دیدار و گفت‌وگو کرده‌اند. مصطفی صنع‌الله، مدیرعامل شرکت ملی نفت لیبی گفت: دو طرف همچنین درباره همکاری در زمینه توسعه پالایشگاه‌ها و همکاری در پروژه‌های تولید انرژی‌های تجدیدپذیر گفت‌وگو کرده‌اند. لیبی در پایان سال گذشته میلادی اعلام کرد که شرکت توتال فرانسه قصد افزایش سرمایه‌گذاری در صنعت نفت این کشور را دارد. توتال در بسیاری از میدان‌های نفتی لیبی از جمله میدان نفتی شراره، بزرگترین میدان نفتی این کشور،سهم دارد. محمد عون، وزیر نفت لیبی به تازگی اعلام کرده است که اگر صنعت نفت لیبی بودجه لازم را داشته باشد می‌تواند تولید نفت خود را تا اواسط سال ۲۰۲۲ به یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز برساند. این تولیدکننده آفریقای شمالی که از توافق کاهش عرضه تولیدکنندگان عضو و غیرعضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) موسوم به اوپک پلاس معاف است، روزانه یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه نفت خام تولید می‌کند. براساس تازه‌ترین گزارش دبیرخانه اوپک به نقل از منابع ثانویه، تولید روزانه نفت خام لیبی در ماه ژوئن به‌طور میانگین یک میلیون و ۱۶۳ هزار بشکه و در ماه مه یک میلیون و ۱۷۵ بشکه در روز بوده است. از زمان ایجاد دولت وفاق ملی در ماه مارس و انتصاب وزیر نفت برای نخستین بار در پنج سال گذشته، لیبی وعده داد که به شرطی که شرکت ملی نفت بودجه لازم را دریافت کند، تولید نفت خود را افزایش می‌دهد.

### بیدبند خلیج فارس جهش تولید را در پتروشیمی‌های ماهشهر رقم زد

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبند خلیج فارس گفت: این مجتمع با جمع آوری گازهای مشعل افزون بر حفظ محیط زیست و تولید محصولات ارزشمند، افزایش و ثبت رکوردهای جدید تولید را در پتروشیمی‌های منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر به‌واسطه تأمین انرژی خوراک محقق کرد.

محمود امین‌نژاد با بیان اینکه این شرکت به‌عنوان بزرگ‌ترین قطب گازی غرب آسیا به ششمی می‌آید، به زکوردایش و ثبت رکوردهای نفتی در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر به‌واسطه تأمین خوراک از سوی این مجتمع عظیم اشاره و اظهار کرد: امروز بیدبند خلیج فارس، نماد جریان‌سازی برای تحقق و رفع موانع و پشتیبانی از تولید در بخش‌های راهبردی نفت در سطوح ملی است. وی با اشاره به اینکه گستره همکاری‌ها با شرکت‌های فعال در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر نقطه عطفی است که باید به استمرار این نگاه توجه ویژه داشت، افزود: برای نمونه با همکاری‌های دو جانبه با شرکت پتروشیمی بندرامام و تأمین بخشی از خوراک پایدار این مجتمع شرایط ثبت رکورد تولید در این شرکت مهیا شد. مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبند خلیج فارس ادامه داد: این آمادگی و عزم وجود دارد که در آینده نزدیک با بهره‌برداری از تأسیسات تخصصی‌سازی محصولات بیدبند خلیج فارس در منطقه مجیدیه ماهشهر، برای نوسازی یا انجام تعمیرات بخشی از مخازن پتروشیمی بندرامام به‌دلیل قدمت بالا و فرسودگی وافزایش بهره‌وری، بخشی از ظرفیت مخازن ذخیره بیدبند خلیج فارس در اختیار این شرکت پتروشیمی قرار گیرد. امین‌نژاد به تأمین بخش قابل توجه‌ای از خوراک پتروشیمی‌های مارون و امیرکبیر اشاره کرد: به‌زودی با شرکت پتروشیمی فن‌آوران هم به خانواده مشتریان و مصرف‌کنندگان بیدبند خلیج فارس افزوده خواهد شد. وی گفت: بیدبند خلیج فارس روایتی از آسمان تا دریا برای بالندگی است زیرا گازها و یا به عبارت بهتر طلای سیاهی که روزی در آسمان می‌سوخت امروز از دریا صادر و سبب وورد ارز به کشور می‌شود. مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبند خلیج فارس افزود: همه مدیران و کارکنان سنگرهای تولیدی و اقتصادی کشور سربازان دوست‌دار میهن هستند و بی‌شک افتخارهای به دست آمده در بیدبند خلیج فارس و نقش شرکت‌هایی که با دریافت خوراک از این مجتمع عظیم شرایط هم‌افزایی ملی و همدلی برای اعتلای نام ایران اسلامی را مهیا می‌کنند، مهم و قابل اهمیت است.

تحت تاثیر ریکآوری پس از کرونا؛

### مصرف انرژی در آلمان ۴.۳ درصد جهش کرد

در ۶ ماه ابتدایی ۲۰۲۱ مصرف انرژی آلمان تحت تأثیر ریکآوری اقتصادی این کشور سرد شدن هوا ۴.۳ درصد نسبت به سال گذشته جهش کرده است. گروه آمار صنعتی ای‌جی‌ای‌بی آلمان گزارش داد در ۶ ماه ابتدایی ۲۰۲۱ مصرف انرژی آلمان تحت تأثیر ریکآوری اقتصادی این کشور و سرد شدن هوا ۴.۳ درصد نسبت به سال گذشته جهش کرده است.

ای‌جی‌ای‌بی با انتشار آمار مربوط به ژانویه تا ژوئن ۲۰۲۱ در این بازه سرعت باد کاهش یافته که این به معنای این است که زغال‌سنگ بیشتری برای جبران کاهش برق تولیدی از ژنراتورهای بادی سوزانده شده و آلودگی دی‌اکسید کربن نسبت به سال گذشته ۶.۳ درصد جهش کرده است. بزرگترین اقتصاد اروپا در این بازه ۲۱۱.۲ میلیون تن زغال‌سنگ مصرف کرده است. این در حالی است که در دوره مشابه قبلی ۲۰۲.۴ میلیون تن زغال‌سنگ سوزانده شده بود. میزان مصرف انرژی آلمان در ۲ ماهه دوم شتاب گرفته است چراکه داده‌ها نشان می‌دهد در ۳ ماهه اول میزان مصرف ۰.۸ درصد کمتر از دوره مشابه سال گذشته بوده است.

## نفت و انرژی

# ظرفیت اسمی انتقال آب از دز کمتر از یک دهم آب مصرفی برنج در خوزستان



استان را رقم زد و بعد از آن، اجرای طرح‌های متنوع انتقال آب بین حوضه‌ای به این ناحیه و وابسته شدن آب شرب شهرهای کاشان و یزد به همین منابع آب انتقالی، به وابستگی آبی مناطق مختلف در فلات مرکزی و نوار غربی کشور به یکدیگر، دامن زد. وی افزود: متوسط درازمدت مجموع انتقال‌های آب بین حوضه‌ای، از حوضه رودخانه‌های کارون و دز، حدود ۱،۱ میلیارد متر مکعب است که حدود

۴ درصد مصرف آب استان خوزستان است؛ مصرف آب در استان خوزستان که در برنامه سازگاری با کم آبی این استان درج شده و به تأیید کارگروه سازگاری با کم آبی استان خوزستان نیز رسیده است، ۲۴.۶ میلیارد متر مکعب است که ۸۵ درصد آن در بخش کشاورزی مصرف می‌شود.

دبیر کارگروه سازگاری با کم آبی تصریح کرد: برنج‌کاری‌های انجام شده در سال جاری در استان

## قیمت فروش نفت عربستان افزایش یافت



قیمت نفت برنت هفته جاری تحت تاثیر نگرانیها نسبت به شیوع کرونای دلتا در جهان به خصوص در آسیا پنج درصد ریزش کرد و به حدود ۷۲ دلار در هر بشکه رسید. این وضعیت ممکن است خرید نفت عربستان سعودی را کاهش دهد اگرچه افزایش قیمتی که اعلام شده، کمتر از حد انتظار بوده است. ابوظبی هم قیمت فروش نفت برای بارگیری در سپتامبر را افزایش داده است.

با این حال بعضی از تحلیلگران و معامله‌گران جدیدترین موج شیوع

عربستان سعودی قیمت فروش نفت به خریداران در آسیا و آمریکا در سپتامبر را افزایش داد که نشانه انتظار بزرگترین صادرکننده نفت جهان از تداوم تقاضای قوی برای نفت با وجود افزایش آمار ابتلا به کووید ۱۹ در بعضی از واردکنندگان بزرگ انرژی است.

گروه اوپک پلاس که در راس آن عربستان سعودی و روسیه قرار دارند ماه میگذشته با افزایش قیمت تولید ماهانه تا پایان سال ۲۰۲۱ و تأمین نیاز بازار که در بحبوحه احیای اقتصاد جهانی با کمبود عرضه روبرو شده است، موافقت کرد.

شرکت آرامکوی سعودی در بیانیه ای اعلام کرد قیمت گرید نفتی سبک کرابت به آسیا را ۳۰ سنت از اوت افزایش می دهد و سه دلار در هر بشکه بالاتر از قیمت پایه تعیین می کند. این افزایش کمتر از پیش بینی تحلیلگران برای افزایش ۵۰ سنتی قیمت این گرید نفتی در تدریجی بولمرگ بود. آرامکو همچنین قیمت فروش سایر گریدهای نفتی به آسیا را بین ۲۰ تا ۶۰ سنت در هر بشکه افزایش می دهد. بیش از ۶۰ درصد از صادرات نفت عربستان سعودی به مقصد آسیاست و کشورهای چین، کره جنوبی، ژاپن و هند مشتریان بزرگ نفت این کشور هستند.

#### کازپروم:

### روسیه کاهش فروش گاز به اروپا را با صادرات هیدروژن آبی جبران می‌کند

تا سال ۲۰۵۰ پیش می رود. هدف موقت در این سیاست کاهش ۵۵ درصدی انتشار گازهای گلخانه ای تا سال ۲۰۳۰ می باشد. وی گفت: عدم استفاده از هیدروکربن ها به عنوان منابع انرژی اولیه، ناگزیر بر حجم عرضه مستقیم گاز طبیعی از سوی روسیه و در نتیجه میزان درآمدهای حاصل از فروش آن تأثیر می گذارد. این مقام روسیه افزود: روسیه ممکن است حداقل تا حدی کاهش عرضه گاز را توسط هیدروژن تولید شده از آن جبران کند.

به گفته کوملف، تولید هیدروژن "آبی" کربن خشی در حال حاضر ممکن است و هزینه اولیه آن حدود ۲ دلار برای هر کیلوگرم برآورد شده است. وی افزود: این امر به روسیه این امکان را می دهد که در آینده بزرگترین صادرکننده هیدروژن

"آبی" در جهان باشد که بر شهرت صنعت گاز (این کشور) تأثیر مثبت می گذارد و روند کاهش ارزش درایمی‌های گاز را متوقف می کند و راه را برای تأمین مالی مسئولانه پروژه های گاز طبیعی بدون کربن باز می کند. بر اساس پیش بینی های وزارت انرژی روسیه، این کشور ممکن است تا ۳۳.۴ میلیون تن هیدروژن به ارزش ۱۰۰.۲ میلیارد دلار به سایر کشورها صادر کند که ممکن است تا ۲۰ درصد از بازار جهانی آن را در سال ۲۰۵۰ به خود اختصاص دهد.



رئیس شرکت صادرات گازپروم روسیه اعلام کرد که سیاست اروپا دربارۀ "کربن خنثی" به ناچار منجر به کاهش عرضه مستقیم گاز طبیعی روسیه می شود و بر درآمدهای حاصله تا سال ۲۰۵۰ تأثیر می گذارد.

سرگئی کوملف، رئیس شرکت صادرات گازپروم روسیه در مصاحبه با یک رسانه محلی اعلام کرد که سیاست اروپا درباره "کربن خنثی" به ناچار منجر به کاهش عرضه مستقیم گاز طبیعی روسیه می شود و بر درآمدهای حاصله تا سال ۲۰۵۰ تأثیر می گذارد.

وی در مصاحبه با مجله داخلی شرکت گازپروم افزود روسیه می تواند موفقیت های صادراتی خود را در بازار اروپا با تحویل "هیدروژن آبی" حفظ کند. کوملف گفت: اروپا در حال حاضر به سمت هدف اعلام شده برای کاهش رد پای کربن خود

خوزستان علیرغم همه هشدارهای صادر شده توسط سازمان‌های جهاد کشاورزی استان و آب و برق خوزستان و ممنوع اعلام کردن کشت برنج توسط کارگروه سازگاری با کم آبی استان خوزستان، بیش از دو میلیارد متر مکعب آب مصرف می‌کند؛ بنابراین، در مجموع نقش انتقال‌های آب بین حوضه‌ای در بحران آب موجود استان، پررنگ نیست.

اگرچه دبیر کارگروه سازگاری با کم آبی میزان متوسط درازمدت مجموع انتقال آب بین حوضه‌ای از سرشاخه‌های کارون و دز را حدود ۱،۱ میلیارد مترمکعب بیان کرده، بررسی های تسنیم نشان می دهد ظرفیت اسمی انتقال آب از سرشاخه‌های دز به قمرود در افق طرح، برای تأمین آب شرب شهرهای خوانسار، خمین، گلپایگان، محلات، نيمو، دليجان، سفلیجان، ساوه و قم و ۱۰۰ روستا در این مسیر، در مجموع ۱۸۱ میلیون مترمکعب در سال است.

همچنین میزان انتقال آب از سرشاخه های کارون در تمامی طرح‌های ۳ تویل کوهرنگ ۱ و ۲ و بهشت آباد در یکسال اخیر منتهی به تابستان سال جاری، حدود ۷۰۰ میلیون مترمکعب در سال بوده است.

در واقع، در حالی که میزان انتقال آب از سرشاخه های دز و کارون در یکسال اخیر زیر یک میلیارد مترمکعب بوده، تنها کاشت برنج در استان خوزستان بیش از دو میلیارد مترمکعب مصرف آب این استان را به خود اختصاص داده است.

کووید ۱۹ باعث آسیب دیدن تقاضا برای نفت می دانند. بازار اسمال دچار کمبود عرضه شده و نفت برنت با وجود آفتی که هفته جاری داشت، حدود ۴۰ درصد رشد قیمت داشته است.

آرامکو قیمت فروش همه گریدها به مقصد آمریکا در سپتامبر را بین ۱۰ تا ۲۰ سنت در هر بشکه افزایش داد. اما قیمت فروش همه گریدها به منطقه مدیترانه و شمال غرب اروپا را در بی ضعیف شدن قیمت پایه منطقه ای در آنجا کاهش داد.

با افزایش اخیر قیمتها از سوی آرامکو، قیمت عرب لایت برای فروش به آسیا به بالاترین حد از فوریه سال ۲۰۲۰ می رسد که ویروس کرونا هنوز در خارج از آسیا شیوع پیدا نکرده بود و این گرید سه دلار و ۷۰ سنت بالاتر از قیمت پایه منطقه ای فروخته شده بود.

بر اساس گزارش بولومرگ، اکثر کشورهای خاورمیانه قیمتهای فروش ماهانه خود را پایینتر یا بالاتر از قیمت پایه منطقه ای تعیین می کنند. قیمت فروش رسمی آرامکو بر روند قیمت گذاری در این منطقه تاثیرگذار است. امیرنشین ابوظبی که تقریبا همه نفت امارات متحده عربی را تولید می کند، معمولا هر ماه یکی از نخستین قیمتهای فروش رسمی در منطقه را بر مبنای قیمت معاملات آتی نفت خود اعلام می کند تا نفت خود را به عنوان قیمت پایه منطقه ای بشناساند.

مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق:

### بخش تجاری ۸ درصد مصرف برق را به خود اختصاص داده است



مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران گفت: بخش تجاری ۸ درصد مصرف برق را به خود اختصاص داده است که با اعمال روش‌های مدیریت مصرف می‌توانند کمک موثری به تأمین برق پایدار داشته باشند.

«سعود صادقی» در گفت‌وگویی افزود: واحدهای تجاری می‌توانند با تغییر روش‌های نورپردازی به نورهای موضعی و تنظیم دما روی ۲۵ درجه و جلوگیری از هدر رفت انرژی، مصرف خود را به میزان قابل توجهی (بیش از ۴۰ درصد) کاهش دهند که البته باعث افزایش سود و کاهش هزینه‌های این گروه از مشتریان نیز می‌شود.

وی ادامه داد: اینکه گفته می‌شود چون لامپ‌ها کم مصرف است، پس روشن ماندن تعداد زیاد لامب اشکال ندارد، درست نیست.

مدیرکل مهندسی و راهبری شبکه برق خاطر‌نشان ساخت: هر یکد رجه دما باعث تغییر یک هزار و ۵۰۰ مگاواتی مصرف برق می‌شود.

صادقی گفت: در حال حاضر شاهد خنکی هوا هستیم اما همچنان نیازمند همکاری بیشتر مشتریان به ویژه مشتریان تجاری و خانگی هستیم چرا که مصرف حداقل یک‌هزار مگاوات از

نمی‌کند. در واقع کانادا منبع حدود نیمی از واردات نفت آمریکا است که پنج برابر روسیه محسوب می‌شود. با این حال اهمیت بازار آمریکا در مسکو نمود بزرگی پیدا کرده و آمار سرویس گمرک فدرال نشان می‌دهد که آمریکا بزرگترین خریدار خارجی فرآورده های نفت سنگین این کشور شامل مازوت ۱۰۰ است. خریداران آمریکایی تقریبا مشتری یک پنجم صادرات نفت سنگین روسیه در پنج ماه نخست سال میلادی جاری بوده اند. عمده نفت روسیه به مقصد آمریکا به کرانه غربی می رود تا خوراک پالایشگاههایی نظیر تانسیسات فیلیپس ۶۶ در ۱۶۰ کیلومتری شمال سیاتل و پالایشگاههای کالیفرنیا که متعلق به شرکت‌های شورون و والرو انرژی هستند را تأمین کند. بر اساس گزارش بولومرگ، پالایشگاهها در تگزاس و لوئیزیانا هم فرآورده های نفتی روسیه را خریداری می‌کنند.

از سهام خود را در میدان‌های نفتی غیرراهبردی به سرمایه‌گذاران خارجی واگذار کند. آرامکو تاکنون ۴۹ درصد از سهامش در شبکه خطوط لوله انتقال را به کنسرسیومی به رهبری شرکت ای‌ای‌جی‌گلوبال انرژی آمریکا به ارزش ۱۲ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار فروخته است. در امارات هم ادنوک برای عرضه اولیه سهام خود در بورس در بخش حفاری آماده می‌شود و قصد دارد سرمایه‌گذاران خارجی را به این پروژه‌ها جذب کند. ادنوک پیش از این هم میلیاردها دلار از فروش سرمایه‌های خود در بخش انرژی درآمد داشته است؛ برای نمونه این شرکت ۴۹ درصد از سهام خود در خطوط لوله گاز را سال گذشته میلادی به ارزش ۱۰ میلیارد دلار واگذار کرد، این عرضه آغاز فروش سرمایه ازسوی تولیدکنندگان حاشیه خلیج فارس بود که به دنبال کسب پول نقد و جذب سرمایه‌گذاران هستند.

شرکت‌های بزرگ سعودی آرامکو عربستان و ادنوک امارات سهام بیشتری در بخش‌های مختلف از جمله اکتشاف، تولید و حتی پتروشیمی برای فروش گذاشته‌اند و در فکر جذب سرمایه‌گذاران خارجی هستند.

بزرگترین شرکت‌های نفت خاورمیانه از جمله شرکت دولتی نفت سعودی آرامکو عربستان و شرکت ملی نفت ابوظبی (ادنوک) به‌دنبال افزایش قیمت‌ها، در فکر فروش سرمایه‌های بیشتری هستند تا سهم خود را در کسب‌وکارهای تولید، اکتشاف و پتروشیمی به پول تبدیل کنند. شرکت آرامکو قصد فروش بخشی از سرمایه‌های خود از جمله خطوط لوله انتقال گاز و سهام خود در پالایشگاه‌ها و نیروگاه‌های برق را دارد. در اوایل سال ۲۰۲۱ اعلام شد: آرامکو که مسئول پروژه‌های اکتشاف و تولید نفت در عربستان است، قصد دارد بخشی

## برنامه آرامکو و ادنوک برای جذب سرمایه خارجی