

تأسیسات ذخیره‌سازی نفت خام کویت راه‌اندازی شد

مرکز ذخیره‌سازی نفت کویت با ظرفیت ذخیره‌سازی روزانه ۱۰۰ هزار بشکه را راه‌اندازی کرد.

شرکت دولتی نفت کویت فعالیت خود در تأسیسات جدید ذخیره‌سازی نفت خام را آغاز کرده که ظرفیت آن ۱۰۰ هزار بشکه در روز است، این تولیدکننده عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در حال برنامه‌ریزی برای افزایش ظرفیت تولید خود است. شرکت دولتی نفت کویت در بیانیه‌ای اعلام کرد: تأسیسات GC-۳۱ در شمال کویت همچنین ۶۲ میلیون و ۵۰۰ هزار فوت‌مکعب در روز گاز همراه و ۲۴۰ هزار بشکه در روز آب تصفیه‌شده را فراوری می‌کند. تأسیسات ذخیره‌سازی ۱۸۸، نفت میدان را ذخیره و به‌طور معمول از طریق خطوط لوله منتقل می‌کند. تأسیسات GC-۳۱، یکی از سه مرکز ذخیره‌سازی است که شرکت انگلیسی پتروفاک، برای شرکت دولتی نفت کویت ساخته است. هرکدام از این تأسیسات قادر خواهند بود روزانه ۱۰۰ هزار بشکه در روز نفت، در کنار آب و گاز همراه مربوطه تولید کنند. پتروفاک همچنین برنده ساخت پروژه یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلاری تأسیسات GC-۳۲ در برفان، بزرگ‌ترین میدان نفتی جنوب شرقی کویت شد است. کار روی GC-۳۲ قرار بود اواسط سال ۲۰۲۰ به پایان برسد.

عراق: اوپک به توافق کاهش تولید پایبند می‌ماند

وزیر نفت عراق اعلام کرد که اوپک در نشست ماه اکتبر به پایبندی به روند کاهش تولید توافقی‌شده خود ادامه خواهد داد.

احسان عبدالجبار وزیر یکشنبه (۲۸ شهریورماه) اعلام کرد که سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (ائتلاف اوپک پلاس) تلاش خواهند کرد قیمت نفت را در سه ماه نخست سال ۲۰۲۲ در حدود ۷۰ دلار برای هر بشکه حفظ کنند. وی افزود: انتظار می‌رود این ائتلاف در صورت ملاقات در ماه اکتبر – در صورت ثابت ماندن قیمت‌ها – به توافق کنونی تولید خود پایبند باشد. وزیر نفت عراق در کنفرانسی خبری در بغداد گفت: مجموع صادرات نفت عراق، از جمله صادرات منطقه اقلیم کردستان در شمال این کشور، ماه سپتامبر باید به‌طور میانگین ۳ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز باشد.

انتصاب نماینده وزیر نفت در امور عراق

وزیر نفت در حکمی، سیدعباس بهشتی را به‌عنوان نماینده خود در امور عراق منصوب کرد.

منتر حکم جواد اوچی خطاب به بهشتی به این شرح است:

«من به مراتب شایستگی و سوابق جنابعالی و با توجه به اهمیت کشور عراق در سیاست‌های دولت جمهوری اسلامی ایران، به موجب این حکم به‌عنوان «نماینده وزیر نفت در امور عراق» منصوب می‌شوید. انتظار می‌رود با اتکال به خداوند متعال، اهدافی از جمله مواردی به شرح ذیل مورد اهتمام جدی قرار گیرد:

- شناسایی ظرفیت‌ها و پتانسیل‌های دو کشور در حوزه تجارت نفت و فرآورده‌های نفتی و نهایتاً به‌هم‌رسانی آنان با هماهنگی شرکت‌های متولی امر صادرات در وزارت نفت
- شناسایی و ایجاد بسترهای لازم به‌منظور افزایش حضور متقابل بخش‌های خصوصی و سرمایه‌گذاران در صنعت نفت دو کشور
- پیگیری مؤثر موضوع نفت‌فانت با کالا یا مشارکت در پروژه‌ها با هماهنگی شرکت‌های ملی نفت ایران و نیکو
- پیگیری برای تسریع در روند تسویه مطالبات صادرات گاز با هماهنگی بانک مرکزی و شرکت ملی گاز ایران
- پیگیری لازم در راستای تبادل اطلاعات میداین مشترک نفتی با هماهنگی شرکت ملی نفت ایران
- انجام هماهنگی‌های لازم از طریق سفارت عراق در تهران و متعاقباً سفارت جمهوری اسلامی ایران در بغداد بابت پیشبرد موضوعات مطروحه فوق».

افزایش شمار دکل‌های آمریکا قیمت نفت را کاهش داد

قیمت شاخص نفت برنت ساعت ۴ و ۴۹ دقیقه روز (دوشنبه، ۲۹ شهریورماه) با ۲۷ سنت کاهش به ۷۵ دلار و ۷ سنت و قیمت شاخص دبیولتی‌آی آمریکا با ۳۰ سنت کاهش به ۷۱ دلار و ۶۷ سنت برای هر بشکه رسید.

قیمت نهایی شاخص نفت خام برنت روز جمعه (۲۶ شهریورماه)، ۷۵ دلار و ۳۴ سنت و قیمت شاخص دبیولتی‌آی آمریکا ۷۱ دلار و ۹۷ سنت بود. قیمت نفت امروز کاهش یافت، زیرا ارزش دلار آمریکا به بالاترین حد در سه هفته گذشته رسید و تعداد دکل‌های ایالات متحده افزایش یافت، در حالی که حدود یک‌چهارم عرضه نفت خلیج مکزیک آمریکا در پی دو طوفان متوقف باقی ماند. اودارد مویا، تحلیلگر ارشد بازار شرکت تجاری اوندا در یادداشتی در این باره گفت: نفت خام دبیولتی‌آی ممکن است در چند جلسه معاملاتی آینده تثبیت شود تا خط سیر دلار کمتر روشن‌تر شود.

عربستان بزرگ‌ترین صادر کننده نفت به چین ماند

عربستان سعودی در اوت برای نهمین ماه متوالی بزرگ‌ترین صادرکننده نفت به چین ماند.

آمار اداره کل گمرک چین نشان داد واردات نفت سعودی در اوت ۵۳ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته رشد کرد و به ۸.۰۶ میلیون تن معادل ۱.۹۶ میلیون بشکه در روز رسید. واردات نفت سعودی در ژوئیه ۱.۵۸ میلیون بشکه در روز و در اوت سال گذشته ۱.۲۴ میلیون بشکه در روز بود. اوپک و متحدانش در ژوئیه توافق کردند محدودیت عرضه را تسهیل کرده و تولیدشان را دو میلیون بشکه در روز افزایش دهند که به صورت افزایش ماهانه ۴۰۰ هزار بشکه در روز از اوت تا دسامبر انجام می‌گیرد. تولید اوپک در ژوئیه ۶۴۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت و به ۲۶۶۶ میلیون بشکه در روز رسید. واردات نفت چین از روسیه در اوت به ۶۵۳ میلیون تن معادل ۱.۵۹ میلیون بشکه در روز رسید که در مقایسه با ۱.۵۶ میلیون بشکه در روز در ژوئیه تغییر چندانی نداشت. اختلاف حجم واردات چین از این دو کشور ناشی از تصمیم یکن برای کاهش سهمیه واردات پالایشگاههای خصوصی بود که عموماً بیشتری گرید نفتی ESPO روسیه هستند. میزان واردات نفت چین از عربستان در فاصله ژانویه تا اوت نسبت به مدت مشابه سال میلادی گذشته ۴.۹ درصد رشد داشته اما واردات از روسیه در همین مدت ۷.۴ درصد کاهش پیدا کرده است. پس از عربستان سعودی و روسیه، عراق با ۵۸۳ میلیون تن صادرات در اوت، سومین صادرکننده بزرگ نفت به چین بود. واردات نفت خام چین از آمریکا در اوت به ۹۶۲ هزار و ۵۷۲ تن رسید که ۵۶.۷ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته کاهش داشت. با این حال میزان واردات از آمریکا در فاصله ژانویه تا اوت نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۴۱.۷ درصد رشد نشان می‌دهد. واردات نفت خام از مالزی نسبت به مدت مشابه سال گذشته بیش از دو برابر افزایش یافت و به ۱.۷۵ میلیون تن رسید. معامله گران می‌گویند پالایشگاههای چینی احتمالاً نفت سنگین وزنولزا را در پوشش گرید نفتی دیگری وارد می‌کنند زیرا دولت چین مالیات بر واردات سنگینی برای سوختهای بلندپننگ تعیین کرده است. بر اساس گزارش روتترز، در این بین، واردات از امارات متحده عربی حدود ۴۰ درصد بر مبنای سالانه کاهش یافت. آمار رسمی مربوط به واردات از ایران و ونزولزا از ابتدای امسال وجود ندارد.

مدیرعامل برق حرارتی اعلام کرد:

جلوگیری از بروز خاموشی در زمستان با بکار گیری حداکثر ظرفیت نیروگاه‌ها

مدیرعامل شرکت مدیریت تولید نیروی برق حرارتی گفت: نیروگاه‌ها باید از همه ظرفیت‌های ممکن برای تولید برق و جلوگیری از خاموشی در زمستان استفاده کنند.
«محسن طرظطلب» در نشست مشترک مدیران شرکت برق حرارتی و نیروگاه‌های دولتی کشور افزود: همزمان وزارت نفت و نیرو برای تأمین سوخت نیروگاه‌ها در فصل زمستان تلاش خود را بکار گرفته اند. وی ادامه داد: انجام به موقع تعمیرات نیروگاهی واحدها به میزان ۱۰۴ هزار مگاوات باید با جدیت دنبال شود. مدیرعامل شرکت برق حرارتی گفت: طبق برآوردهای صورت گرفته ۷۱۱ پروژه تعمیرات اساسی واحدهای بخاری و گازی، مسیر داغ و اتاق احتراق و تعمیرات دوره‌ای به منظور افزایش آمادگی این واحدها برای زمان اوج مصرف تابستان سال آینده اجرا خواهد شد.
در این نشست که صبح امروز با حضور مدیران عامل شرکت‌های مدیریت تولید برق و مدیران ارشد شرکت برق حرارتی برگزار شد، نحوه تأمین برق پایدار در زمستان ۱۴۰۰ و الزام های آن مورد بحث و بررسی قرار گرفت. روزگنشته مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: باوجود محدودیت تولید در نیروگاه‌های برقی‌آبی، تأمین برق در نیمه اول سال نسبت به مدت مشابه سال گذشته، رشد ۶.۴ درصدی داشته است.

نفت و انرژی

مشعل پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی تا ۱۵ مهر ماه روشن می‌شود

مشکلاتی را در این زمینه ایجاد کرده و تأخیراتی داشتیم، اظهار کرد: تمام کالاهای پالایشگاه این فاز اکنون سفارش‌گذاری شده و بخش عمده آن نیز با اولویت تکمیل ردیف نخست پالایشگاه وارد سایت شده و بقیه هم در فرآیند رسیدن به پالایشگاه است.

توسلی‌پور با بیان اینکه ردیف‌های بعدی شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی (دوم، سوم و چهارم) به محض وارد مدار شدن نخستین ردیف به ترتیب با یک فاصله دو تا سه‌ماهه در عملیاتی می‌شوند درباره آخرین پیشرفت این پالایشگاه هم گفت: پیشرفت پالایشگاه خشکی هم‌اکنون بیش از ۸۶ درصد است.

وی برداشت جمعی گاز از بخش فراساحل فاز ۱۴ را از سال ۹۷ تاکنون بیش از ۳۶ میلیارد مترمکعب عنوان کرد و گفت: ارزش قرارداد طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی ۵ میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار بوده است.

هدف از توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی تولید روزانه ۵۶۶ میلیون مترمکعب گاز غنی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد و سالانه یک میلیون تن گاز مایع و یک میلیون تن اتان به‌منظور تأمین خوراک پتروشیمی است. جواد اوچی، وزیر نفت در بازدید ۱۲ شهریورماه از طرح‌های گازی و پتروشیمی در سلویه اعلام کرد: نخستین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی در زمستان امسال به بهره‌برداری می‌رسد.



کنیم، وی در عین حال یادآور شد: تا راه‌اندازی ردیف نخست شیرین‌سازی این پالایشگاه این ظرفیت روزانه ۱۴.۲ میلیون مترمکعب در زمستان امسال، همچنان گاز بخش فراساحل فاز ۱۴ به پالایشگاه فازهای ۱۲ و ۱۳ و ۱۹ منتقل می‌شود. مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی درباره تأمین کالاهای مورد نیاز برای تکمیل پالایشگاه این فاز یا یادآوری اینکه همه‌گیری ویروس کرونا

میلیارد فوت مکعب) هم اکنون تحویل پالایشگاه فازهای ۱۲، ۱۳ و ۱۹ می‌شود.

توسلی‌پور به تعمیرات اساسی پالایشگاه فاز ۱۲ پارس جنوبی اشاره کرد و افزود: با آغاز این تعمیرات اساسی از هفته جاری فرصتی فراهم می‌شود تا خط لوله دریایی بخش فراساحل فاز ۱۴ را به نخستین واحد دریافت‌کننده گاز ترش پالایشگاه که واحد ۱۰۰ (سیلاب‌گیر) است وصل

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی:

فرصتی برای تکرار آزمون و خطا نیست

که صاحب دانش و جایگاه لازم هستند دراین محفل ورود کنند. بنابراین باید زآوری و پوست اندازی در سیستم انجام بشود تا بتوان به هدفگذاری مربوطه رسید. وی گفت: ما آزمون و خطاهای بسیاری در گذشته انجام داده ایم و درحال حاضر دیگر فرصتی بر تکرار این روند وجود ندارد. انتظار براین است افرادی که مسوولیت پذیرفته اند باید نسبت به این وظیفه ای که محول می‌شود حساسیت بالایی داشته باشند. نباید با مامشات برخورد شود صیانت از اموال بیت المال و منابع انسانی وظیفه ماست.

سالاری افزود: در این راستا از نیروهای توانمند به درستی استفاده شود نباید نیروهای قابل حاشیه نشین باقی بمانند. وی در بخش دیگری از اظهارات خود گفت: با توجه به فرمایشات رهبر معظم انقلاب و انتظاراتی که ایشان در حوزه نفت و گاز داشتند می‌توان گفت با گذشت زمان مشخص است که انتظارات برآورده نشده است. سالاری افزود: این شرایط نباید تکرار شود براساس چشم انداز تعریف شده ابزارهای این مجموعه باید چابک شود لازم است برای نیل به این امر از نگاه کارمندی فاصله گرفته شود. دراین بخش باید تخصص های فرآیندی به کار گرفته شوند. وی در خصوص سرپرست شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران با اشاره به سوابق اجرایی احمدی بیان کرد: ایشان در بخش های نرم افزاری و سخت افزاری بسترهایی را نهادینه کردند و حمایت های خاصی در حوزه ساخت داخل و تولید دانش داشته اند. شخصی صاحب تجربه است ولی نیاز است تا با استفاده از توانمندی سایر حوزه ها با توجه به تجارت و سوابق قبلی یک بازنگری جدی دراین بخش صورت بگیرد. سالاری ضمن قدردانی از خدمات مدیرعامل سابق شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران با توجه به تخصص و تجارب ایشان استفاده شد.

وی در پایان تصریح کرد: باید با یک رویکرد جهادی، نگاه انقلابی و آنچه که در کم‌دوم انقلاب ترسیم شده است بنابینم شرکت را به جایگاه واقعی آن برسانیم و در این مسیر انجام تکالیف مقام معظم رهبری، تکلیف دولت و انتظارات مردمی را به صورتی شایسته به منصفه ظهور رساند که این امر نیاز به مشارکت، همدلی و اصلاح ساختار دارد.

در گفت و گو با کارشناسان بررسی شد

تأثیر پیمان شانگهای بر صنعت نفت ایران



ما هستند، امیدواریم با عضویت در این پیمان روابط ما بهتر از گذشته شود و برخی کارها تسهیل یابد.

وی با بیان اینکه ژرفاقتان و روسیه دو تولیدکننده بزرگ در این سازمان هستند که در اوپک پلاس نیز حضور دارند، اظهار کرد: بنابراین قبل از عضویت در این سازمان نیز با آن‌ها همکاری هایی را داشتیم و امیدواریم که میزان همکاری‌ها هم با کشورهای تولیدکننده و هم با کشورهای مصرف‌کننده بزرگ همچون چین و هند توسعه یابد.

نماینده سابق ایران در اوپک افزود: اما اینکه تصور شود با عضویت در پیمان شانگهای این کشورها به رابطه قبل تحریم بازگردند، بعید به نظر می‌رسد. قطعاً این پیمان تاثیراتی را در بهبود روابط خواهد داشت اما اینکه میزان فروش به قبل از تحریم‌ها بازگردد، دور از ذهن است.

خطیبی با تأکید بر اینکه چنین پیمان‌هایی بر بهبود روابط تاثیر دارد، گفت: این مساله در موضوع تعرفه‌ها نیز بسیار کمک خواهد کرد که مربوط به بحث های صادرات و واردات می‌شود. در حوزه سرمایه‌گذاری‌ها در صنعت نفت و گاز نیز امور تسهیل خواهد یافت اما نباید انتظار بازگشت به شرایط قبل از تحریم را داشت.

وی با بیان اینکه این پیمان یک گروه مشترکی را تشکیل می‌دهد و باید متخصصان مربوطه در مورد بندهای این پیمان اظهارنظر کنند، گفت: در کل این پیمان برای تسریع امور و توسعه روابط تاثیرگذار خواهد بود. در شرایط فعلی زمانی نیاز است که عضویت ایران در این سازمان تثبیت شود و شاهد اثرات مثبت آن باشیم اما در کل نباید انتظار بازگشت به شرایط قبل از تحریم‌ها را از این پیمان داشت.

فلات قاره؛ ۴۱ سال خودباوری در صنعت نفت دریایی ایران

میدان بزرگ گازی کیش است. تولید نفت از لایه نفتی پارس جنوبی از سوی پایانه شناور فراورشی خلیج‌فارس در این منطقه انجام می‌شود. منطقه قشم که شامل میدان‌های هنگام، هرمز A و B و D و F و توسن است. مرغوب‌ترین نفت صادراتی ایران در این منطقه و از میدان مشترک هنگام تولید می‌شود.

امروزه شرکت نفت فلات قاره ایران با دارا بودن نزدیک به ۱۰۰ میلیارد بشکه نفت درجا، بیش از ۱۸۰ تریلیون فوت مکعب گاز درجا و بیش از ۲۷ میلیون بشکه ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام، بیشاز توسعه و تولید نفت دریایی در منطقه خلیج‌فارس و دارای بهترین‌های صنعت نفت دریایی است.

این شرکت دارای زنجیره کامل اکتشاف، بهره‌برداری و صادرات نفت خام است و شاید تنها شرکت تولید نفت در کشور است که عملیات اکتشاف تا صادرات نفت خام را با اتکا به توانمندی‌های خود انجام می‌دهد. ۱۵۹ سکوی دریایی (شامل ۲۹ سکوی بهره‌برده‌ی بزرگ)، ۱۳ کارخانه خشکی، دو گوی شناور، سه اسکله صادرات نفتی، یک اسکله صادرات محصولات گاز و تدارکاتی به همراه پایانه مدرن و نظیم شناور خلیج‌فارس با ظرفیت ذخیره‌سازی بیش از ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه نفت خام و قابلیت هم‌زمان صادرات آن، همچنین ۴۴ مخزن ذخیره نفت خام و محصولات گازی به ظرفیت عملیاتی ۲۲.۵ میلیون بشکه نفت خام و حدود ۶۵۰ هزار بشکه محصولات گازی و چند هزار کیلومتر خط لوله انتقال نفت خام، بخش کوچکی از توانمندی شرکت نفت فلات قاره ایران به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین شرکت‌های فعال در صنعت نفت دریایی جهان است.

در شرکت نفت فلات قاره ایران، نفت با کیفیت‌های مختلف و از API ۱۹ در میدان‌های سروش و نوروز تا ۴۵ در میدان مشترک هنگام تولید می‌شود. نتیجه این بازه وسیع در کیفیت نفت تولیدی، عرضه ۶ کلاس مختلف نفت صادراتی از کل هستت کلاس نفت صادراتی کشور است و به‌وسیله این شرکت توانسته سلیقه طیف گسترده‌ای از خریداران را به خود جذب کند.