پیشرفت مطالعات افزایش ضریب بازیافت در آزادگان

مهر: معاون پژوهشی انستیتو نفت دانشگاه تهران گفت: زمینه افزایش ضریب بازیافت میدان مشترک آزادگان در آینده نزدیک فراهم می‌شود. سیاوش ریاحی گفت: ما هم‌اکنون در حال کار روی بسته سوم این پروژه پژوهشی هستیم. همان‌طور که مدیران و کارشناسان نفتی مرتبط با پروژه نیز اذعان می کنند، اجرای این پروژه نه‌تنها می‌تواند به افزایش ضریب بازیافت میدان آزادگان منتهی شود، بلکه منتج به صرفه‌جویی قابل توجهی نیز در هزینه‌ها شده است. ریاحی در بخش دیگری از صحبت‌های خود به دو قراردادی که مردادماه پارسال میان پردیس دانشکده‌های فنی دانشگاه تهران با مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران امضا شد، اشاره کرد و گفت: ساختار اکتشاف به نحوی است که ظرفیت زیادی برای انجام پروژه‌های پژوهشی دارد و خوشبختانه مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران نیز نگرش مثبتی در این زمینه دارد. به این ترتیب پیش‌بینی می کنیم همکاری‌های اکتشافی ما با صنعت نفت در بلندمدت ادامه یابد.

ناوگان عمومی پایانه نفتی خارک ضدعفونی شد

شانا: خودروهای عمومی ترابری پایانه نفتی خارک با هدف پیشگیری و مقابله با شیوع ویروس کرونا ضدعفونی شدند. سیدمحمدجواد موسوی، رئیس پایانه نفتی خارک اظهار کرد: در راستای تصمیم‌های گرفته شده در نشست مدیریت شرایط اضطراری درباره پیشگیری و مقابله با شیوع ویروس کرونا، همه خودروها شامل مینی‌بوس و اتوبوس به‌وسیله دستگاه مه‌پاش و با همکاری بهداشت و درمان صنعت نفت و بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست (اچ‌اس‌یی) پایانه نفتی خارک ضدعفونی شدند. وی تصریح کرد: تداوم عملیات ضدعفونی کردن خودروهای ملکی و استیجاری این پایانه به‌منظور پیشگیری از شیوع ویروس کرونا به‌طور جدی در دستور کار است. بر اساس این گزارش، رئیس پایانه نفتی خارک چندی پیش اعلام کرده بود که با انجام اقدام‌های پیشگیرانه از شیوع ویروس کرونا وضع خارک در حالت سفید قرار دارد. مناطق مسکونی ناحیه شهری و شرکتی خارک یک روز در میان از سوی اچ‌اس‌یی و ترابری پایانه نفتی خارک ضدعفونی و گندزدایی می‌شود.

بین الملل

هند واردات نفت از عربستان را کاهش می‌دهد

مهر: با افت تقاضای نفت خام و پر شدن انبارهای ذخیره‌سازی حداقل سه پالایشگاه بزرگ هند از آسیای غربی و بزرگ‌ترین صادرکننده نفت جهان، عربستان سعودی، خواسته‌اند صادرات خود در ماه می را کاهش دهند. در حالی که جمعیت ۱.۳ میلیارد نفری هند از ماه مارس برای مقابله با ویروس کرونا قرنطینه شده‌اند، دو مورد از این پالایشگاه‌ها واردات نفت خود از عربستان را بین ۶۶ تا ۸۰ درصد در ماه می کاهش خواهند داد. این قرنطینه تا سوم می تمدید شده است. به علت این قرنطینه تقاضای نفت هند، به عنوان سومین واردکننده بزرگ نفت خام جهان به شدت پایین آمده است و پالایشگاه‌ها با وجود کم کردن ظرفیت تولید خود، با مشکل کمبود فضای ذخیره‌سازی محصولات سوختی خود روبه‌رو هستند.

افت هفتگی قیمت نفت به‌رغم جهش

پارسیک: در پایان معاملات هفته اخیر در حالی که شرکت‌های انرژی آمریکا و کانادا تعداد چاه‌های نفت فعال خود را کاهش دادند، قیمت هر دو شاخص نفت بالا آمد. با کاهش شدید تقاضای نفت خام به علت محدودیت‌های وضع شده برای مقابله با ویروس کرونا و وجود عرضه مازاد در بازار، قیمت‌های نفت به‌رغم جهش ۵۰ درصدی خود در سه روز اخیر، این هفته را با افت به پایان رساندند.

سهم ایران در پروژه انتقال گاز چیست؟

خیز ترک‌ها برای هاب گازی

عکس: شانا

یک کارشناس گاز گفت: ایران می‌تواند همانند آذربایجان و عراق، با سهیم کردن ترکیه در پروژه‌های تولید، توسعه و انتقال گاز و ایجاد منافع مشترک، صادرات پایدار گاز خود را به ترکیه تضمین کند. علی حسینی، کارشناس حوزه گاز در پاسخ به اینکه آیا ایران می‌تواند با ایجاد تقاضا برای گاز خود در ترکیه، پایداری و توسعه صادرات گاز خود را افزایش دهد، گفت: بله، ایران می‌تواند با واحدهایی که تأمین خوراک آن را خود، عهده‌دار هستیم این تقاضا را ایجاد کند، اما بازار گاز فرصت مهم‌تری دارد؛ ایران می‌تواند با ایجاد زمینه مشارکتی با طرف مقابل در زمینه تولید، توسعه و انتقال گاز به محل مصرف آن، مصرف کننده را به نوعی در سود و توسعه و همچنین پایداری صادرات سهیم کند.

اقدامی که روسیه با اروپا کرده و شرکت‌های اروپایی را در بخش‌های مختلف تولید، توسعه و انتقال سهیم کرده است. وی ادامه داد: این اقدام روس‌ها به نوعی ضامن پایداری صادرات گاز این کشور به اروپا و حتی توسعه آن است، چرا که شرکت‌های فعال در این حوزه سوددهی خود را در این توسعه صادرات گاز می‌بینند. از سویی دیگر این ایجاد منافع مشترک، وابستگی مقصد دریافت گاز را به تولیدکننده اصلی افزایش داده و می‌تواند مانع اعمال تحریم در این حوزه باشد.

نقش کلیدی منافع مشترک در صادرات گاز

به گفته این کارشناس حوزه گاز ترک‌ها نیز با اقدامی مشابه در توسعه میدان‌های گازی جمهوری آذربایجان و شمال عراق سرمایه‌گذاری کرده‌اند. این سرمایه‌گذاری مشارکتی حتی در بخش انتقال گاز و خطوط انتقالی نیز دیده می‌شود و به این ترتیب آذربایجان، ترکیه را در سود بلندمدت خود سهیم کرده است. از سویی دیگر ترکیه نیز برطرف کردن نیاز خود به گاز آذربایجان را در بلندمدت تضمین کرده است.

حسینی با بیان اینکه ایران نیز می‌تواند با تعریف چنین اقداماتی، دست به کار شود، اظهار داشت: هندی‌ها خواهان حضور در میدان گازی فرزاد در ایران بوده تا بتوانند با توسعه مشارکتی، گاز تولیدی را از طریق خط لوله یا به صورت آلان جی به هند صادر کنند که به دلایل مختلف انجام نشد. این اقدام برای ترکیه نیز می‌تواند شکل بگیرد.

خیز ترک‌ها برای هاب گازی / سهم ایران در این بلندپروازی چیست؟

وی با اشاره به اینکه در ایران میادین گازی توسعه نیافته وجود دارد که با سهیم کردن ترک‌ها در آن می‌توانیم یک سوددهی تضمینی و مشارکتی را شکل دهیم، افزود: متأسفانه مسئولان ما به جای ایجاد جذابیت حوزه گاز برای ترک‌ها، در انتظار انقضای قرارداد بوده تا مجدد وارد مذاکره شوند. این در حالی است که ترکیه در حوزه بازار گاز یک نقش هاب انتقال گاز برای اروپا به ویژه اروپای جنوب شرقی تعریف کند. مشابه نقشی که آلمان برای گاز روسیه در اروپا ایفا می‌کند. حسینی تاکید کرد: ترک‌ها قصد دارند با استفاده از گاز ایران و آذربایجان چنین نقشی برای خود در اروپا ایجاد کنند.

در این میان ایران می‌تواند از این بلندپروازی ترکیه استفاده کرده و نقش خود در بازار گازی ترکیه را پررنگ کند و به جای نگاه رقابتی یک نگاه هم‌پیمان ژئوپلیتیکی داشته باشیم.

این کارشناس حوزه گاز توضیح داد: ایران حتی در سقف قراردادی به صادرات گاز به ترکیه نمی‌پردازد و این روند در حالت حداقلی قرار دارد.

روسیه در برهه‌ای با اعطای تخفیف گازی به ترکیه از این کشور خواست در قبال این تخفیف، میزان واردات گاز از روسیه را افزایش دهد که موفق هم شد تا جایی که سهم روسیه در سبد گاز ترکیه به رقم حدود ۵۰ درصد رسید. طبق اظهارات حسینی برآیند روند بازارهای گازی اطراف ایران در ترکیه، عراق (که آمریکایی‌ها خواهان کاهش واردات گازشان از ایران هستند)، پاکستان، افغانستان و سایر کشورهای حاشیه خلیج‌فارس نشان می‌دهد که ایران در این بازار منفعل بوده و به شدت عقب مانده است. این در حالی است که ایران دارنده دومین ذخایر گازی دنیاست و انتظار می‌رود علاوه بر توسعه منابع داخلی از پتانسیل کشورهایی نظیر ترکمنستان و آذربایجان به شکل سوآپ استفاده بیشتری کند.

آگهی مناقصه

اداره اوقاف و امور خیریه شهرستان گلپایگان و هیئت امناء امامزاده هفده تن (ع) در نظر دارند نسبت به کاشیکاری قسمتی از گنبد امامزاده به مساحت تقریبی ۲۰۰ متر مربع مطابق عکس (ضمیمه) و آیتم‌های ذیل اقدام نمایند. لذا شایسته است پیمانکاران واجد شرایط و دارای رتبه بندی از اداره کل میراث فرهنگی (با توجه به میراثی بودن بقعه) پس از بازدید از محل و بررسی طرح ضمیمه آخرین قیمت پیشنهادی خود را با در نظر گرفتن کسورات قانونی و کلیه کاشی مورد نیاز و نصب بر مبنای هر متر مربع در یک پاکت در بسته تا پایان وقت اداری مورخ ۹۹/۰۲/۲۵ تحویل دبیرخانه اداره اوقاف محل نموده و رسید دریافت نمایند.

*** لازم به ذکر است در صورتی که پیمانکاران مشمول ارزش افزوده باشند می بایست با لحاظ آن اعلام قیمت نموده و مجوز دریافت ارزش افزوده خود را ضمیمه پیشنهاد نمایند.**

۱- نوع کاشی مصرفی از نوع نره به ابعاد ۱۹*۶ در ۶ سانتیمتر ضخامت می باشد.

۲- نوع رنگ و لعاب سنتی و همانند کاشی نره قدیمی گنبد.

۳- کلیه مصالح مصرفی غیر از کاشی اعم از داربست، شن، سیمان و گچ به عهده کارفرما می‌باشد.

۴- نوع نصب به صورت نره دست چین بوده و ساخت و نصب شابلون به عهده برنده مناقصه بوده و جزو مصالح مصرفی نمی باشد.

۵- تخریب کاشی های قدیمی به عهده برنده استعلام می باشد.

۶- متقاضیان می بایست فرم تهیه شده ضمیمه استعلام، مبنی بر موافقت با اجرای کاشی کاری گنبد فوق توسط متقاضی را به تایید اداره کل میراث فرهنگی استان رسانده و ضمیمه پیشنهاد خود نمایند.

۷- متقاضیان می بایست معادل ۱۰٪ کل مبلغ قرارداد را به صورت ضمانت نامه بانکی ضمیمه پیشنهاد خود نمایند.

۸- سپرده نفر دوم تا تنظیم قرارداد با نفر اول نزد کارفرما به امانت می ماند.

۹- پس از معرفی کمیسیون، برنده مناقصه موظف است حداکثر ظرف مدت یک هفته نسبت به مراجعه به اداره اوقاف محل و تنظیم قرارداد اقدام نماید در غیر این صورت سپرده وی به نفع امامزاده ضبط و با نفر دوم تنظیم قرارداد خواهد شد.

اداره اوقاف و امور خیریه شهرستان گلپایگان

شناسه: ۸۲۵۵۲۷

خبر ویژه

در دوران کرونا

نفت یارای بهبود ندارد

ایسنا: قیمت نفت پس از یک هفته پرالتهاب و زیان که طی آن شاخص نفت آمریکا به منفی ۴۰ دلار در هر بشکه رسید، روز جمعه افزایش یافت، اما همچنان از فروپاشی تقاضا در دوران کرونا تحت فشارهای کاهشی ماند. معاملات نفت تمام هفته گذشته فوق‌العاده نوسان داشت و فروش گسترده که از اوایل مارس با سقوط ۳۰ درصدی تقاضا در جریان بود، به اوج خود رسید. در حالی که برخی از عوامل مانند کاهش شدید شمار دکل‌های حفاری نفت فعال در آمریکا معمولاً برای قیمت‌های نفت اثر مثبتی دارند، اما اثرات مثبت این اقدامات تا چند ماه دیگر قابل مشاهده نخواهند بود. بهای معاملات آتی نفت برنت ۱۱ سنت معادل ۰.۵ درصد افزایش یافت و در ۲۱ دلار و ۴۴ سنت در هر بشکه بسته شد. بهای وست تگزاس اینترمدیت آمریکا ۴۴ سنت معادل ۲.۷ درصد افزایش یافت و در ۱۶ دلار و ۹۴ سنت در هر بشکه بسته شد. بهای معاملات نفت برای سومین هفته متوالی کاهش یافت و برنت ۲۴ درصد و وست تگزاس اینترمدیت حدود هفت درصد کاهش را ثبت کرد. معامله‌گران انتظار دارند به دلیل اختلالات اقتصادی ناشی از پاندمی کرونا، تقاضا به مدت چندین ماه بسیار کمتر از عرضه باشد. تولیدکنندگان ممکن است به حد کافی سریع تولیدشان را برای تقویت قیمت‌ها کاهش ندهند به خصوص که انتظار می‌رود تولید اقتصادی جهانی امسال دو درصد کوچک شود که بدتر از دوران بحران مالی جهانی خواهد بود. معاملات نفت روز جمعه ثابت بودند و تنها پس از انتشار گزارش شرکت خدمات انرژی بیکرهیوز بهبود یافت که نشان داد شمار دکل‌های حفاری نفت آمریکا در آوریل بیشترین کاهش را از سال ۲۰۱۵ داشته است و شرکت‌های حفاری شمار دکل‌های نفت و گاز را به رکورد پایینی کاهش داده‌اند. شرکت‌های حفاری شمار دکل‌های نفت را در هفته منتهی به ۲۴ آوریل ۶۰ حلقه کاهش دادند و شمار آن‌ها را به ۳۷۸ حلقه رساندند که پایین‌ترین میزان از ژوئیه سال ۲۰۱۶ است. گروه اوپک پلاس شامل روسیه برای کاهش تولید ۹.۷ میلیون بشکه در روز در دو ماه آینده توافق کرده‌اند و این توافق از اول ماه مه آغاز خواهد شد، اما ظرفیت مخازن نفت در سراسر جهان به سرعت در حال پر شدن است و کاهش بیشتر تولید را ضروری کرده است. نخستین برنامه بارگیری برای صادرات نفت روسیه از زمان موافقت این کشور با پیمان اوپک پلاس نشان می‌دهد که روسیه قصد دارد صادرات نفت خود از بنادر دریای بالتیک و دریای سیاه را در ماه میلادی آینده نصف کند. با این حال آمار شرکت تحقیقات انرژی کپلر حاکی از آن است که مخازن نفت در خشکی در حال حاضر حدود ۸۵ درصد پر شده‌اند. بر اساس گزارش رویترز، بانک جهانی روز پنجشنبه دورنمای قیمت نفت را به دلیل پیامدهای اقتصادی پاندمی کرونا کاهش داد و پیش‌بینی کرد که میانگین قیمت هر بشکه نفت امسال به ۳۵ دلار می‌رسد که ۴۳ درصد کمتر از میانگین قیمت سال ۲۰۱۹ خواهد بود.

عکس خبر

افزایش ظرفیت تولید لوله در طرح راهبردی جاسک

شانا: عملیات اجرایی در تمام گستره خط لوله طرح راهبردی انتقال نفت خام گوره - جاسک جریان دارد و بخش‌های مختلف این طرح راهبردی با رعایت کامل پروتکل‌های بهداشتی در حال اجراست. این افزایش ظرفیت، ضمن تسریع روند کار، اشتغال‌زایی نیز به دنبال داشته است، به‌طوری که حدود ۸۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و ۱۷۰۰ نفر به‌صورت غیرمستقیم به مجموعه فعالان شاغل در این طرح افزوده شده است.

کوتاه از انرژی

حفاری ۱۵ حلقه چاه نفت و گاز تکمیل شد

شهر خبر: فروردین‌ماه امسال، عملیات حفر و تکمیل ۱۵ حلقه چاه نفت و گاز در مناطق نفت‌خیز کشور، تکمیل شد. بابک زنگنه، گفت: این چاه‌ها شامل هفت حلقه توسعه‌ای- توصیفی و هشت حلقه تعمیری- تکمیلی است که از این چاه‌ها ۱۴ حلقه در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و یک حلقه در قالب پروژه‌ای تکمیل شده و در اختیار شرکت‌های متقاضی قرار گرفت. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران متراژ حفاری در این مدت را هشت هزار و ۸۵۴ متر عنوان و اظهار داشت در مدت پیش‌گفته ۲۰ مورد عملیات جابه‌جایی دکل‌های حفاری در موقعیت‌های عملیاتی انجام شد که شتاب‌بخشی به این کار نقش مؤثری در کاهش زمان حفاری خواهد داشت. زنگنه با اشاره به اینکه از مجموع ۷۲ دستگاه حفاری خشکی و دریایی ناوگان شرکت در مدت پیش‌گفته، ۵۹ دکل در چرخه عملیات قرار داشته است، در زمینه خدمات یکپارچه جانبی حفاری گفت: در بخش عملیات ویژه در یک ماه نخست سال، ۶۰۲ متر حفاری افقی و جهت‌دار و ۱۷۳ متر مغزه‌گیری با ایجاد سه حفره محقق شد. وی افزود: همچنین در حوزه مدیریت خدمات ویژه حفاری ۲۰ مورد عملیات نمودارگیری، ۲۵ مورد نمودارگیری از سیال و ۱۳ مورد چاه‌پیمایی انجام شد. مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری گفت: در مدیریت خدمات فنی حفاری نیز ۲۲ مورد عملیات لوله مغزی سیار، ۲۶ مورد آزمایش چاه با ساق مته، سه مورد عملیات ویژه حفاری با هوا، سه مورد عملیات ویژه به روش حفاری فروتعادلی، ۲۹ مورد لوله‌گذاری چاه، دو مورد نصب آویزه و هشت مورد آزمایش بهره‌دهی چاه گزارش شده است که این خدمات تخصصی به چاه‌های در دست حفاری یا در حال بهره‌برداری ارائه می‌شود.

افزایش ظرفیت بارگیری میعانات گازی پارس جنوبی

شهر خبر: قائم‌مقام طرح توسعه فاز ۱۹ پارس‌جنوبی، از ورود کشتی حامل گوی شناور این فاز به عسلویه خبر داد و گفت: ظرفیت بارگیری میعانات‌گازی در این گوی شناور، هفت هزار مترمکعب در ساعت است. سیدحسین عظیمی، با اشاره به اینکه این سامانه بارگیری میعانات گازی، صبح شنبه، ششم اردیبهشت‌ماه وارد اسکله بندری پارس شد، اظهار کرد: یکی از روش‌های متداول انتقال میعانات گازی به کشتی‌های نفت‌کش استفاده از گوی شناور (SPM) است. وی با بیان اینکه این گوی شناور روی آب، به‌وسیله اتصالات زنجیر و لنگرهای شمعی که در بستر دریا کوبیده می‌شوند، مهار می‌شود و امکان پهلوگیری نفت‌کش برای بارگیری میعانات گازی را فراهم می‌سازد، افزود: کار نصب و بهره‌برداری این گوی شناور در خلیج‌فارس تا شهریور امسال به پایان می‌رسد. قائم مقام طرح توسعه فاز ۱۹ پارس‌جنوبی به ساخت و انجام آزمون‌های کیفی این گوی شناور توسط یک شرکت خارجی اشاره کرد و گفت: ورود این تجهیز راهبردی به پارس‌جنوبی و نصب و راه‌اندازی آن از جمله پروژه‌های اولویت‌دار شرکت ملی نفت ایران به‌شمار می‌رود و مورد رصد است.

افزایش ۲۵۰ هزار تنی تولید محصولات پتروشیمی

ایرنا: مدیر عامل پتروشیمی اروند با اشاره به وارد مدار شدن بخشی از ظرفیت خالی این پتروشیمی در سال ۹۸ گفت: با این اقدام ۲۵۰ هزار تن در سال به سبد تولید صنعت پتروشیمی کشور افزوده شد. حسن نشان‌زاده در نشستی خبری که به صورت مجازی برگزار شد، با بیان اینکه پتروشیمی اروند یکی از بزرگ‌ترین واحدهای زنجیره کلر در جهان است، ادامه داد: حدود یک درصد از تولید کلر کل دنیا در این پتروشیمی انجام می‌شود. ۵۷ درصد صنعت پی‌وی‌سی جهان در خاورمیانه است که ۲۷ درصد آن متعلق به پتروشیمی اروند است.

نشان‌زاده با اشاره به اینکه محصول استراتژیک کاستیک برای استفاده در صنایع مختلف در این پتروشیمی تولید می‌شود، تاکید کرد: اکنون نه تنها نیاز کشور به این محصول تأمین می‌شود بلکه ایران یکی از کشورهای صادرکننده کاستیک به شمار می‌آید. وی گفت: با وجود شیوع کرونا اما با برنامه‌ریزی‌های انجام شده تولید فروردین امسال در مقایسه با فروردین سال گذشته ۱۱ درصد افزایش را نشان می‌دهد. مدیرعامل پتروشیمی اروند ادامه داد: این شرکت رتبه اول عرضه را در بورس کالا به خود اختصاص داده است. به گفته نشان‌زاده در سال گذشته علاوه بر تثبیت و پایداری تولید با سه منبع خارجی و یک منبع داخلی برای تأمین آتد و کاتد واحد کلر وارد مذاکره شدیم و پس از ۱۰ سال بخشی از ظرفیت خالی اروند بدون حضور صاحب دانش وارد مدار تولید شد. وی تاکید کرد: با این کار ۲۵۰ هزار تن در سال به سبد صنعت پتروشیمی در پتروشیمی‌های بندرامام، غدیر و اروند افزوده شده است.