

رئیس هیئت مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت:

۸۵ درصد تجهیزات نفت، گاز و پتروشیمی در داخل کشور تولید می‌شود

رئیس هیئت مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با بیان اینکه ۴۰ درصد از ظرفیت ساخت این انجمن خالی است، گفت: اکنون ۸۵ درصد از تجهیزات نفت، گاز و پتروشیمی در داخل کشور تولید می‌شود.

مجید محمدپور، در نشست خبری با تأکید بر اینکه هم‌اکنون ۸۵ درصد از تجهیزات نفت، گاز و پتروشیمی در داخل کشور تولید می‌شود، گفت: از بخش دولتی این انتظار را داریم که همان رفتاری که با فروشنده خارجی می‌شود ما سازندگان داخلی نیز انجام شود، امروز با وجود کرونا و تحریم‌ها، هزینه‌های زیادی به سازندگان تجهیزات صنعت نفت تحمیل شد، با این حال ناامید نیستیم و تمام‌قد ایستاده‌ایم. وی افزود: ساخت ۱۰ قلم کالای مورد نیاز صنعت نفت ادامه خواهد یافت و کالاهایی دیگر نیز برای آن تعریف شده است، اما مشکلات ناشی از نوسان نرخ ارز، هزینه تمام شده را افزایش داده است.

رئیس هیئت مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با بیان اینکه کمتر از یک درصد ظرفیت این انجمن به صادرات اختصاص دارد، تصریح کرد: نداشتن استاندارد ای‌بی‌ای جلوی صادرات را گرفته است.

محمدپور عنوان کرد: معاونت علمی و فناوری رئیس‌جمهوری با انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت همکاری خوبی داشته که این همکاری در ادامه مسیر به ما کمک خواهد کرد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران خبر داد
ثبت رکورد انتقال روزانه بیش از ۸۰۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در ایران
مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران از ثبت رکورد انتقال روزانه بیش از ۸۰۰ میلیون مترمکعب گاز خبر داد.
مهدی جمشیدی‌دانا در بازدید از طرح توسعه تأسیسات تقویت فشار گاز خیرگو در منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز، گفت: حجم انتقال گاز در روز ۳۰۰ ا ‌ بان‌ماه به بیش از ۸۰۰ میلیون مترمکعب رسید که این مقدار در مقایسه با زمان مشابه سال ۹۹ یک رکورد است.
وی همچنین به جایگاه مهم منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز اشاره کرد و افزود: بیش از ۸۱ درصد از مقدار سهم انتقال گاز کشور به‌عهده این منطقه عملیاتی است.
مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران ضمن بازدید از طرح توسعه تأسیسات تقویت فشار گاز خیرگو اظهار کرد: با توجه به جایگاه ویژه شرکت انتقال گاز و وجود ظرفیت‌های بالقوه، توسعه شبکه انتقال گاز در دستور کار جدید این شرکت قرار دارد.
جمشیدی‌دانا با اشاره به آغاز روزهای سرد سال و افزایش مصرف گاز، بر لزوم همت و توان بیشتر کارکنان برای انتقال پاک، ایمن و پایدار این انرژی طبیعی نیز تأکید کرد.
بر اساس این گزارش، وی پس از بازدید از ایستگاه خیرگو با کارکنان و مسئولان این منطقه دیدار و در جریان تازه‌ترین اقدام‌ها، فعالیت‌ها و مشکلات و چالش‌های موجود قرار گرفت.

هند: تولیدکنندگان نفت نباید از مصرف‌کنندگان باج‌گیری کنند

وزیر نفت هند اعلام کرد که تولیدکنندگان نفت نمی‌توانند از مصرف‌کنندگان باج بگیرند.

هاردپس سینگ پوری روز شنبه (ششم آذرماه) با تأکید بر درماندگی هند در مقابل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اتلاف اوپک‌پلاس) به‌دلیل افزایش ندادن تولید ایسن اتلاف برای پایین آوردن قیمت نفت اعلام کرد که کشورهای تولیدکننده نفت نمی‌توانند از مصرف‌کنندگان باج‌گیری کنند.

هند – سومین واردکننده و مصرف‌کننده بزرگ نفت جهان - ۸۵ درصد از نیازهای نفتی خود را وارد می‌کند و افزایش قیمت نفت به شدت آسیب دیده است. با این حال، قیمت نفت در روز جمعه به‌دلیل نگرانی از شیوع نوع جدید ویروس کرونا در آفریقای جنوبی کاهش یافت. وزیر نفت هند در رویدادی صنعتی گفت: به چند دلیل کشورهای تولیدکننده نفت نمی‌توانند از مصرف‌کنندگان باج بگیرند، تغییرهایی ایجاد می‌کنیم و تولید خودمان را خواهیم داشت و اولویت‌های خود را در کوتاه‌مدت تغییر می‌دهیم. هند بارها از اتلاف اوپک‌پلاس خواسته است که برای کاهش قیمت نفت، تولید خود را افزایش دهند. پوری در آستانه نشست وزیران اوپک پلاس که روز پنجشنبه (۱۱ آذرماه) برگزار می‌شود، این اتلاف را مقصر پایین نگه‌داشتن سطح عرضه نسبت به تقاضا اعلام کرد. وی در رویدادی جداگانه اعلام کرده بود که قیمت نفت را عربستان، امارات و روسیه در اتلاف اوپک‌پلاس تعیین می‌کنند.

حفاری ۴ حلقه چاه در نفت شهر تکمیل شد
پروژه حفاری چهار حلقه چاه در یکی از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی ایران در نفت شهر با موفقیت انجام شد.
در اجرای طرح‌های توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران، پروژه حفاری در قالب EPD/EPC در یکی از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی ایران در نفت شهر از سوی شرکت ملی حفاری ایران با موفقیت تکمیل شد.
غلامرضا آل محمود، مدیر پروژه‌های حفاری شرکت ملی حفاری ایران روز شنبه (ششم آذرماه) در این باره گفت: این پروژه شامل حفر یک حلقه چاه توسعه‌ای (جدید) و چهار حلقه چاه حفاری دوباره است که در گستره عملیاتی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران انجام شد که در بخش تحت الارض پروژه با موفقیت پایان یافت. وی افزود: در حفاری و تکمیل چاه‌های شماره ۰۱، ۰۲، ۰۳، ۰۴ و شماره ۳۱(توسعه‌ای) دستگاه‌های حفاری سنگین ۳۵، ۴۸ و ۸۱ به کار گرفته شد که این دکل‌ها با پایان کار از منطقه ترخیص و در موقعیت‌های دیگر استقرار یافتند. مدیر پروژه‌های حفاری شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: میدان نفتی نفت شهر در استان کرمانشاه در نوع خود یکی از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی در ایران و جهان است که در نقطه مرزی ایران و عراق واقع شده و از ویژگی‌های استثنایی آن می‌توان به گسل‌های فراوان و وجود گاز در لایه‌های سطحی اشاره کرد.
آل محمود گفت: حفاری در این موقعیت باید با ضرب ایمنی بسیار بالا انجام می‌شد که در این ارتباط آموزش کارکنان و سطح آمادگی آنان و استفاده از تجهیزات برای پیشگیری از فوران و مقابله با نشست گاز گوگرد (H2S) از ابتدای کار مورد اهتمام ویژه قرار داشت. وی افزود: شرایط محیطی، لزوم پاکسازی منطقه، آسیب دیدن موقعیت و قطع راه ارتباطی در جریان سیلاب سال ۹۸ و سرعت پایین حفاری به لحاظ قرار داشتن گاز در سطح را از مواردی اعلام کرد که در اجزای این پروژه پیش آمد. مدیر پروژه‌های حفاری شرکت ملی حفاری با بیان اینکه این پروژه در دو بخش روسطح و زیر سطح ازسوی ملی حفاری در قالب مهندسی، طراحی و اجرا قرارداد امضا شده بود، اظهار کرد: اکنون بخش زیرسطح پروژه پایان یافت و رو سطح آن نیز در مراحل پایان کار قرار دارد.

قیمت "باور نگر دنی" گاز صادراتی روسیه به صربستان
علی رغم بحران شدید انرژی در اروپا، صربستان موفق به دستیابی به یک توافق ارزشمند در زمینه تأمین گاز از سوی روسیه شد.
صربستان موفق به دستیابی به یک توافق ارزشمند در زمینه تأمین گاز از سوی روسیه شده است. قرارداد جدید صربستان و روسیه، این کشور منطقه بالکان را قادر می‌سازد تا علی رغم بحران شدید گاز در قاره اروپا، به خرید گاز روسیه با قیمت‌ها مقرون به صرفه ادامه دهد. این توافق که تمدید قرارداد قبلی است، در جریان دیدار روز پنجشنبه بین الکساندر ووچیچ، رئیس‌جمهور صربستان و ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهور روسیه در تفرجگاه سوچی در دریای سیاه صورت گرفت. قرارداد موجود که در سال ۲۰۱۳ امضا شده بود، در پایان سال جاری میلادی منقضی خواهد شد.

ووچیچ پس از این نشست به خبرنگاران گفت: ما موفق شدیم... برای شش ماه آینده قیمت گاز باورنکردنی ۲۷۰ دلار داشته باشیم، بنابراین قیمت (برای) ما تغییر نمی‌کند. رئیس‌جمهور صربستان در ادامه افزود: ما همچنین در مدت شش ماه آینده افزایش حجم گاز خواهیم داشت... انتظاف پذیری (در زمینه عرضه ماهانه گاز) که به طور خاص آن را از رئیس‌جمهور پوتین خواسته بودم، لحاظ شد.صربستان تقریباً تمام گاز خود را از غول انرژی روسیه یعنی شرکت گاز پروزپ وارد می‌کند، اگرچه تولید داخلی آن حدود ۱۵ درصد از نیازهای آن را پوشش می‌دهد.

قیمت ۲۷۰ دلار به ازای هر ۱۰۰۰ متر مکعب کمتر از میانگین ۳۰۰ دلاری است که گاز پیروم انتظار دارد در اروپا تعیین کند، و بسیار کمتر از نرخ معیار است. این در حالی است که قیمت قراردادهای آتی گاز در هاب TTF هلند با افزایش هفتگی ۴.۵ درصدی به ۱۰۲۵.۵ دلار در هر ۱۰۰۰ مترمکعب رسید.

نفت و انرژی

مدیرعامل شرکت ملی نفت اعلام کرد:

بازگشت تولید نفت ایران به پیش از تحریم‌ها تا پایان سال ۱۴۰۰

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: میدان گازی کیش نیز مصوب شده و خط لوله ۲۰۰ کیلومتری دریایی ساخته خواهد شد. همچنین ۰۰میلیون متر مکعب از ۱۰ میدان نفت مناطق مرکزی افزایش تولید خواهیم داشت که می‌تواند ۵۰۰ میلیون متر مکعب به ظرفیت کشور اضافه کند.

وی تأکید کرد: از سرمایه‌گذاری خارجی استقبال می‌کنیم اما اگر محقق نشود گزینه‌ها و سناریوهای دیگر داریم و وقت خود را از دست نمی‌دهیم.

معاون وزیر نفت افزود: در میدان آزادگان جنوبی تا پایان سال آینده بخش بزرگی از تولید محقق می‌شود. به طور کلی در میدان مشترک فعالیت‌های گسترده‌ای به ویژه در غرب کارون انجام خواهد شد.

وی به منابع متنوع برای تأمین مالی ۱۶۰ میلیارد دلاری اشاره کرد و گفت: استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ رفع موانع تولید که بر اساس آن می‌توانیم از محل عواید تولید میدان برای بازپرداخت توسعه میدان استفاده کنیم، در دستور کار است.

خجسته مهر استفاده از انتشار اوراق اسلامی و اوراق قرضه را راهکار دیگر تأمین منابع مالی عنوان کرد و افزود: همچنین استفاده از توان شرکت‌های خصوصی، تشکیل صندوق‌های اس پی وی و صندوق توسعه ملی و بخشی هم سرمایه‌گذاری خارجی و منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران جزو منابع در اختیار است.

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران در خصوص ادعاهای مربوط به میدان چالوس گفت: این میدان موضوعیت ندارد و جزو مخازن رسمی ایران قرار نگرفته است.

وی در مورد تهارال ال پی جی با برنج پاکستانی تأکید کرد: در فروش ال پی جی و میعانات گازی محدودیتی برای دریافت پول نداریم و لازم نیست تهارت کنیم بنابراین اینکه بخواهیم با کالای خاصی ال پی جی را تهارت کنیم صحت ندارد.

خجسته مهر ادامه داد: در میدان فرزاب بی برنامه این است که سریعتر اقدام کنیم انتشار روزنامه هندی در خصوص سهم این کشور از تولید میدان فرزاب بی از نظر حقوقی وجهت ندارد و قابل قبول نیست و بیشتر بحث رسانه‌ای است.

وی تأکید کرد: در خصوص خزر رابطه بسیار دوستانه‌ای با هماهنگان خزر داریم و شعار ما تعامل سازنده به جای رقابت بازدارنده است و تعامل بر اساس رژیم حقوقی کشورها است.



صادرات نفت خام سیاست ما است.

به گفته مدیرعامل شرکت ملی نفت، به دنبال بازارهای جدید و ایمن برای صادرات هستیم تا فروش نفت را ادامه دهیم.

وی ادامه داد: در راستای پایداری سوخت زمستانی، برنامه فشرده‌ای از دو ماه قبل آغاز شده است. در همین رابطه اولین ردیف عملیاتی فاز ۱۴ پارس جنوبی در دی ماه امسال به بهره‌برداری می‌رسد و می‌توانیم بخشی از گازی که امکان فرآورش نداشتیم، شیرین کرده و تحویل شبکه گازرسانی کشور دهیم.

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه در راستای بالا بردن توان صادراتی، پروژه مرکاپتان زدایی و شیرین سازی ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی راه‌اندازی شد و در مدار تولید قرار گرفته است، گفت: این کار حاصل تثبیت یک کار اولویت دار بود تا مزیت ایران در صادرات میعانات گازی را بالا ببرد. وی تأکید کرد: سال آینده فاز ۱۱ پارس جنوبی که ۲ دهه است تولید از این فاز انجام نشده به بهره‌برداری می‌رسد.

خجسته مهر در خصوص افزایش ظرفیت تولید گاز ایران افزود: قطب جدید توسعه گاز در منطقه عسویه با توسعه میدان گازی پارس شمالی با مصوبه هیات مدیره شرکت ملی نفت و دستور وزیر، مطالعات پایه شروع شده و این میدان که تولید آن معادل ۱۰۰ میلیون متر مکعب گاز است وارد مرحله جدید از اقتصاد گاز می‌شویم.

انرژی پایدار را ایجاد کنیم.

معاون وزیر نفت با تأکید بر اینکه توان صادراتی ایران به یک راه ختم نمی‌شود، افزود: موقعیت جغرافیای سیاسی ایران سهل‌الوصول‌ترین راه را در اختیار کشور برای تجارت نفت و گاز در اختیار ما قرار می‌دهد.

وی ادامه داد: بسته‌های مختلف سرمایه‌گذاری را تعریف کرده‌ایم و سهم با اهمیتی را برای سرمایه‌گذار خارجی در نظر گرفتیم. در این زمینه از سرمایه‌گذاری خارجی بدون تحریم استقبال می‌کنیم.

خجسته مهر گفت: ما برای تحریم از آن جهت که صبر کنیم و کاری انجام ندهیم اصلتی قائل نیستیم.

وی تأکید کرد: سهم انرژی هیدروکربوری به دلیل ارزش حرارتی و اهمیت انرژی از سبد انرژی جهانی حذف شدنی نیست.

به گفته معاون وزیر نفت، در شرکت ملی نفت ایران اگر دنیا به دنبال پایداری و امنیت عرضه انرژی است باید در زمینه تولید سرمایه‌گذاری انجام دهد.

وی گفت: ایران دارای امن‌ترین کربوره‌های عرضه انرژی جهان است و مذاکرات متعددی با شرکت‌های خارجی انجام شده است.

خجسته مهر افزود: صادرات نفت خام و میعانات گازی به نسبت گذشته و قبل از دولت سیزدهم افزایش پیدا کرده و از همه ظرفیت‌ها استفاده می‌کنیم تا صادرات را به حداکثر برسانیم زیرا پایداری

تنها ۴ درصد حجم مفید مخازن سدهای خوزستان آب دارند

در بازه زمانی فوق در شهرستان شوشتر بود که طی سه روز ۸۳میلی‌متر بارش اتفاق افتاد. وی افزود: در حوضه کارون با بارش مناسب در شهرستان‌های شوشتر و گوند، حوضه میانی شور دشت بزرگ در پایین دست سد گوند علیا فعال شد که در اثر آن دبی رودخانه کارون در مقطع اهواز به بیش از ۴۰۰ متر مکعب بر ثانیه رسید. همچنین در حوضه دز نیز بارش‌های مناسبی در شهرستان زرقول اتفاق افتاد که علاوه بر افزایش دبی رودخانه دز، سطح کاهش نیاز آبی بخش کشاورزی در پایین دست شد و در حوضه مارون، بارش‌های مناسبی بخصوص در پایین دست سد اتفاق افتاد که دبی ورودی لحظه‌ای به سد رامشیر به ۱۶۰ متر مکعب بر ثانیه رسید.ایزدجو از عدم تأثیر این بارش‌ها بر میزان ذخیره مخازن سدها خبر داد و گفت: بارش‌های اتفاق افتاده در بازه زمانی ۲۹ ا‌بان تا اول آذر ماه سبب کاهش نیاز کشاورزی و تأمین آب اول برخی از کشت‌های منطقه بخصوص در حوضه مارون و جراحی شد، اما آورد آب مناسبی به سدها اتفاق نیفتاده و حجم قابل توجهی در مخازن سدها ذخیره نگردید و از نظر منابع آب، تنش آبی در خوزستان همچنان پایرجاست و تنها ۴ درصد از حجم مفید مخازن سدهای استان دارای آب است.



مدیرعامل سازمان آب و برق خوزستان گفت: هر چند بارش‌های روزهای اخیر در برخی نقاط استان خوزستان مناسب و سبب تأمین آب برای زمین‌های کشاورزی شد، اما از نظر منابع آب، تنش آبی در استان همچنان پایرجاست و تنها ۴ درصد از حجم مفید مخازن سدهای خوزستان دارای آب است.

«فرهاد ایزدجو» در خصوص وضعیت بارش‌های چند روز گذشته در خوزستان گفت: در پی فعالیت سامانه بارشی از تاریخ ۲۹ ا‌بان تا اول آذر ماه، دبی رودخانه‌های مارون، کارون و دز در اثر فصل شدن برف‌های حوضه میانی افزایش یافت و بیشترین بارش ثبت شده در استان



کالایی ساخته شده است. وی درباره مشکلات موجود در این صنعت، گفت: ۶۵ درصد از هزینه تمام‌شده ساخت هر تجهیز مواد اولیه بوده که ۸۰ درصد آن باید از خارج از کشور تأمین شود که تحت تأثیر نوسانات نرخ ارز است. رئیس هیات مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با بیان اینکه نداشتن استاندارد ای. بی. ای جلوی صادرات را گرفته و قرار بود انجمن نفت ایران گواهینامه کیفیت را صادر کند، اما این اتفاق نیفتاده است.

وی در خصوص نقش انجمن در بسند برنامه ۲۵ ساله همکاری های

شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز اعلام کرد که تعداد دکل‌های نفت و گاز آمریکا برای شانزدهمین ماه بیپای افزایش یافت.

شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز اعلام کرد که در پی رسیدن قیمت نفت به بالاترین رقم در هفت سال اخیر و به‌دنبال آن افزایش فعالیت شرکت‌های حفاری، تعداد دکل‌های نفت و گاز آمریکا برای شانزدهمین ماه بیپای افزایش یافت.

بیکرهیوز در گزارش روز سه‌شنبه (نهم آذرماه) خود آورده است که مجموع دکل‌های حفاری آمریکا در این هفته نسبت به هفته پیش از آن با ۶ دستگاه افزایش به ۵۶۹