



PACIFIC
CORP.

پاسیفیک

تنها نماینده انحصاری شرکت NEW JCM در ایران

وزیر نفت:

حضور وزیران عضو
جی ئی سی اف در تهران
حکایت از پایداری و ثبات
ایران دارد

شماره
۹۳۷

دانش
نیفت

شنبه ۱۷ آذر ماه ۱۴۰۳ - ۷ دسامبر - سال نوزدهم

۴۵۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

عملکرد شرکت های ملی نفت، گاز، پالایش و پخش و پتروشیمی زیر ذره بین:

صنعت نفت در ۱۰۰ روز

افزایش تولید ۶۰ هزار بشکه ای نفت، ۳۰ میلیون مترمکعبی گاز، ۸.۵ میلیون لیتری بنزین، افزایش همکاری های بین المللی و ... روایت بخشی از تلاش های کارکنان صنعت نفت در ۱۰۰ روز وزارت محسن پاکنژاد بر نفت است. حمید پورد، مدیر عامل شرکت ملی نفت گفت: شرکت نفت بیش از ۱۰۰ بسته سرمایه گذاری آماده مذاکره با پیمانکاران و سرمایه گذاران مختلف دارد.

۱۶



مجلس به دولت مجوز واردات بنزین برای سال آینده را داد اما...!

نسخه بنزینی دولت؟! ۱۳



نصرتاله زارعی در جمع خبرنگاران تشریح کرد:

متن؛ بازوی
توسعه ای کلیدی
در صنعت نفت ۵

فرهادشیرکی
عزم جدی دولت
برای تقویت
صنعت نفت و گاز
کشور

رکن الدین جوانی
گاز ایران
و نیاز روزافزون
بازار جهانی

محمد محسن صدر
فناوری های
نوین؛ راه حل
مدیریت ناترازی
انرژی

سید مهدی حسینی
خطر اعتیاد
به گاز
همسایه

AAC
ABAN AIR COOLER

YOUR PARTNER
FOR OPTIMUM PROCESS SOLUTIONS



aban air cooler
abanaircooler
www.abanaircooler.com

Engineering, design, production and supply,
installation and commissioning of heat transfer systems

Tel : +98 71 3311 0000

Fax : +98 71 3311 0001

اخبار نفت

سرپرست اداره کل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت منصوب شد

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزیر نفت طی حکمی «ناصر مولایی» را به‌عنوان سرپرست اداره کل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت منصوب کرد.

حکم صدیقه خزائی به ناصر مولایی به شرح زیر است: با عنایت به مراتب تعهد و توانمندی‌ها و تجربیات ارزشمند جنابعالی، به موجب این حکم به‌عنوان «سرپرست اداره کل تشکیلات، روش‌ها و تعالی سازمانی وزارت نفت» منصوب می‌شوید. انتظار می‌رود با همکاری کارکنان آن مجموعه، تمثیت دقیق مأموریت‌ها و مسئولیت‌های محوله را پیگیری و محقق نمایید. توفیق روزافزون جنابعالی را در پیشبرد اهداف آن اداره کل از خداوند متعال خواستارم. فرصت را منتعم می‌شمارم و از زحمات علی‌غریب‌انرژی در دوران تصدی مسئولیت یاد شده تشکر و قدردانی می‌کنم.

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت منصوب شد

وزیر نفت با صدور حکمی امید شاکری را به‌عنوان معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری منصوب کرد. متن حکم محسن پاک‌نژاد به امید شاکری به شرح زیر است: با عنایت به مراتب تعهد و سوابق و تجارب جنابعالی، به موجب این حکم به‌عنوان «معاون وزیر در امور مهندسی، پژوهش و فناوری» منصوب می‌شوید. امید است با استعانت از خداوند متعال و با بهره‌گیری از توانمندی کارشناسان و متخصصان حوزه‌های مرتبط و استفاده از تجارب صاحب‌نظران برای تحقق برنامه‌ها و مأموریت‌های محوله گام‌های مؤثری بردارید. از خداوند متعال توفیق جنابعالی را در انجام مسئولیت مستل می‌کنم. همچنین وزیر نفت در پیامی از تلاش‌های وحیدرضا زیدی‌فرد در دوران تصدی این سمت قدردانی کرد.

در نشست شورای عالی راهبردی برنامه هفتم توسعه: تشکیل سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی بررسی شد

تشکیل سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی در نشست امروز شورای عالی راهبردی برنامه هفتم پیشرفت مورد بحث و بررسی قرار گرفت.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس جمهوری، در نشست روز دوشنبه، ۱۲ آذر شورای عالی راهبردی برنامه هفتم پیشرفت که به ریاست محمدرضا عارف، معاون اول رئیس جمهوری برگزار شد، تشکیل سازمان بهینه‌سازی و مدیریت راهبردی انرژی، تعیین ناظران مالی و اجرایی موضوع ماده ۱۱۸ قانون برنامه، پیاده‌سازی و اجرای ماده ۱۱۹ قانون برنامه و وضعیت آیین‌نامه‌های اجرایی برنامه هفتم پیشرفت مورد بحث و بررسی قرار گرفت. عارف در این نشست اجرای درست برنامه هفتم پیشرفت را با توجه به منابع موجود مورد تأکید قرار داد و استفاده از نظرات کارشناسان برای اجرای این برنامه را توصیه کرد.

پیش‌بینی افزایش ۷۰۰ بشکه‌ای تولید نفت در مسجسدسلیمان

پیش‌بینی می‌شود با انجام عملیات تعمیر و اصلاحی بر روی یکی از چاه‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجسدسلیمان، تولید نفت در این شرکت به میزان ۷۰۰ بشکه در روز افزایش یابد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، طی انجام عملیات تعمیر و اصلاحی بر روی یکی از چاه‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجسدسلیمان که به همت مدیریت‌های عملیات، فنی و با همراهی و پشتیبانی اداره ترابری همراه بود، یکی از چاه‌های قدیمی مخزن هفتکل که به دلیل نمکی شدن حدود ۳۰ سال پیش از مدار تولید خارج شده بود مجدداً عملیاتی و تولید از آن آغاز شد. این چاه که در سال ۱۳۰۹ بر روی سازند آسماری مخزن هفتکل حفاری شده و به دلیل نمکی شدن در دهه ۷۰ و به دلیل نبود تأسیسات نمک‌زدایی از مدار تولید خارج شده بود با بررسی‌های فنی نظیر سنجش فشار ساکن و فشار جریان قابلیت تولیدی شدن آن مشخص و با برنامه‌ریزی‌های خاص و انجام تعمیرات و اصلاحات روی خط لوله جریان انتقال نفت آن تا واحد بهره‌برداری و نمک‌زدایی هفتکل مرکزی، در مدار تولید قرار گرفت.

پایش مستمر تولید گاز در پارس جنوبی
تازه‌ترین وضع تأسیسات تولید گاز سکوه‌های پارس جنوبی به‌منظور اطمینان از تولید پایدار گاز، در بازدید اخیر مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس بررسی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، تورج دهقانی روز چهارشنبه (هفتم آذر) در جریان بازدیدهای میدانی از طرح‌های توسعه‌ای و فعالیت‌های عملیاتی، در تأسیسات فراساحلی فاز ۱۳ (آلفا)، فاز ۲۱ و فاز یک (SPQ1) حضور یافت و در جریان تازه‌ترین وضع فعالیت‌های جاری سکوها قرار گرفت. وی در این بازدیدها روند پیشروی بخشی از طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی (Infill) را بررسی و گزارش اقدام‌های انجام‌شده در دوره تعمیرات اساسی و آمادگی سکوه‌های گازی با هدف تولید ایمن و پایدار گاز را دریافت کرد. مباحث مربوط به سرمایه انسانی و شرایط کارکنان شاغل در سکوه‌های دریایی، نحوه تأمین اقلام و تجهیزات مصرفی سکوها و سایر موضوع‌های حوزه عملیات نیز در این بازدید بررسی شد. بر اساس این گزارش، شرکت نفت و گاز پارس با سهم بیش از ۷۰ درصدی در تولید گاز، نقش بی‌بدیلی در پیشبرد اهداف اقتصادی و تأمین انرژی کشور ایفا می‌کند.

رئیس جمهوری:

دولت از هر شخصی که بتواند به حل مشکل ناترازی انرژی کمک کند، استقبال می‌کند

برای دردها مسکن تزریق کردیم، اما درمان نکردیم. روند ناترازی‌های انرژی در دولت‌های گذشته ادامه یافته تا امروز به بحران رسیده است. رئیس‌جمهوری افزود: اگر نتوانیم منابع را برای نسل آینده مدیریت کنیم، زمین سوخته تحویل خواهیم داد. دومین ذخایر گاز جهان را داریم، در جایگاه بالایی قرار داریم چرا باید در این وضع باشیم؟ چون درمان نکردیم. تا آمدیم دست بزنیم گفتند دست نزنید. پزشک‌ها با بیان اینکه ناترازی انرژی یک مجموعه است، اظهار کرد: نمی‌توانیم پول بزنیم، گندمکار و کارکنان دولت را بدهیم. در مقابل داریم ۴ میلیارد دلار بنزین وارد می‌کنیم و با قیمت ۱۵۰۰ تومان می‌فروشیم. آیا باید این کار را ادامه دهیم؟ این روند نیاز به درمان دارد، اما اینکه این درمان چگونه انجام شود نیاز به کار کارشناسی دارد. باید با نگاه به معیشت و زندگی مردم مداخلات اقتصادی انجام شود. وی تصریح کرد: باید رشد اقتصادی و سرمایه‌گذاری و تولید را افزایش دهیم و برنامه‌های اولویت‌دار داشته باشیم تا بتوانیم ناترازی انرژی را کاهش دهیم.



رئیس‌جمهوری با بیان اینکه باید از نظرات متخصصان و کارشناسان برای حل مشکلات کشور از جمله ناترازی انرژی استفاده کنیم، گفت: از هر شخصی که بتواند به حل مشکل ناترازی انرژی کمک کند، استقبال می‌کنیم. مسعود پزشکیان شامگاه دوشنبه (۱۲ آذر) در گفت‌وگو با خبرنگار انرژی در کشور اشعار و اظهار کرد: ما با ناترازی‌های بسیار بدی در حوزه انرژی اعم از آب، برق و گاز مواجه هستیم. سرانه مصرف برق در ایران چند برابر کشورهای دنیاست و نیازمان با تولید همخوانی ندارد. وی با بیان اینکه ایران از نظر منابع گازی جایگاه بالایی در جهان دارد و نباید امروز با ناترازی انرژی مواجه باشیم، افزود: باید از نظرات متخصصان و کارشناسان برای حل مشکلات کشور از جمله ناترازی انرژی استفاده کنیم. برای حل مشکلات باید بپذیریم که کارشناسان و متخصصان تصمیم بگیرند و راهکار ارائه دهند. هر شخصی نتواند به حل مشکل ناترازی انرژی کمک کند در دولت استقبال می‌کنیم. رئیس‌جمهوری

گاز و انرژی، آب و پول و محیط‌زیست مواجه هستیم که همه در حدى است که می‌تواند بحران ایجاد کند. تولید برق قرار بود امسال افزایش یابد، اما این اتفاق رخ نداد و نیروگاه‌های ما کفاف مصرف برق را نمی‌دهد. وی ادامه داد:

به نیروگاه‌ها بدهیم و اگر مدیریت نکنیم نمی‌توانیم به نیروگاه‌ها سوخت‌رسانی کنیم. اگر الان مراقبت نکنیم برای زمستان باید گاز را قطع کنیم. پزشک‌ها درباره قیمت بنزین گفتند: واقعتاً این است که ما با ناترازی‌هایی در برق،

تصریح کرد: وقتی دولت را تحویل گرفتیم ذخایر گاز و پتروشیمی و سوخت ما در نیروگاه‌ها سال قبل بیش از ۳ میلیارد مترمکعب بود، امسال بیش از یک میلیارد است و این اگر به ۷۰۰ میلیون مترمکعب برسد دیگر نمی‌توانیم سوخت

پایانه‌های نفتی ایران؛ ستون اقتصاد و امنیت انرژی کشور

خود با اشاره به بازدید سردار صفوی و هیئت دانشگاه عالی دفاع ملی از پایانه نفتی خارک گفت: این بازدیدها فرصتی ارزشمند برای تبادل دانش و تجربه با نسل‌های جدید و آشنایی دانشجویان و محققان با ظرفیت‌ها و چالش‌های صنعت نفت کشور است. وی با بیان اینکه این بازدیدها به درک بهتر ابعاد راهبردی و اقتصادی صنعت نفت ایران کمک می‌کند، اظهار کرد: چنین بازدیدهایی زمینه‌ساز انتقال دانش فنی و تجربه‌های متخصصان صنعت نفت به دانشجویان و نیروهای جدید این حوزه می‌شود.

تمرکز شرکت پایانه‌های نفتی ایران بر فناوری‌های نوین و نیروی انسانی متخصص

مدیرعامل شرکت پایانه های نفتی ایران اولویت اصلی این شرکت را استفاده از فناوری‌های پیشرفته و بهره‌گیری از نیروی انسانی متخصص دانست و گفت: شرکت پایانه‌های نفتی ایران در تلاش است با بهره‌گیری از فناوری‌های جدید و روزآمد کردن تجهیزات و تأسیسات، کیفیت و سرعت خدمات خود را در صادرات نفت ارتقا بخشد. سردار صفوی همچنین از برنامه‌هایی برای جذب فناوری‌های نوین، افزایش ظرفیت‌های ذخیره‌سازی و بهبود کیفیت خدمات صادراتی در آینده‌های نزدیک خبر داد و تصریح کرد: اجرای این برنامه‌ها سبب افزایش بهره‌وری و تأمین امنیت انرژی برای کشور می‌شود.



مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با تأکید بر نقش حیاتی جزیره خارک در صادرات نفت کشور گفت: شرکت پایانه‌های نفتی ایران از مهم‌ترین ارکان اقتصادی و انرژی کشور محسوب شده و نقشی اساسی در حفظ و توسعه امنیت انرژی دارد.

عباس اسدروز در دیدار با سردار یحیی رحیم‌صفوی، دستیار و مشاور عالی رهبر معظم انقلاب اسلامی با اشاره به فعالیت شرکت پایانه‌های نفتی ایران در شمال، عسلویه، جاسک، ماهشهر و جزیره خارک اظهار کرد: پایانه نفتی خارک بزرگترین پایانه نفتی کشور بوده و به‌عنوان آخرین حلقه وصل به اقتصاد جهانی به شمار می‌آید. وی با بیان اینکه بیش از ۹۰ درصد صادرات نفت خام ایران از طریق خارک صادر می‌شود، افزود: پایانه نفتی خارک به‌عنوان بزرگ‌ترین پایانه نفتی کشور و نقطه‌ای کلیدی برای تأمین نیازهای اقتصادی و ارتباط با بازارهای بین‌المللی شناخته می‌شود. مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران به فعالیت شبانه‌روزی پایانه نفتی خارک در دوران دفاع مقدس و در زمان تحریم‌های ظالمانه علیه کشورمان اشاره و بر اهمیت توسعه و حفاظت از این پایانه‌ها به‌عنوان راهبردی برای حفظ امنیت و ثبات اقتصادی کشور تأکید کرد و از اقدام‌های پیشرو و برنامه‌های توسعه‌ای شرکت پایانه‌های نفتی ایران برای افزایش پایداری و بهره‌وری تأسیسات پایانه خارک

خبر داد.

توسعه زیرساخت‌های پایانه نفتی خارک در دوران کاهش تولید

اسدروز با اشاره به اقدام‌های این پایانه در دوران کاهش تولید گفت: با بهره‌گیری از این فرصت، بیش از هزار متر خطوط لوله جریانی را با امکانات و منابع داخلی و نیروهای متخصص شرکت تمویض کردیم. وی با بیان اینکه اجرای چنین پروژه‌هایی در شرایط عادی بسیار زمان‌بر و پرهزینه است، افزود: متخصصان ما با رویکرد جهادی توانستند تجهیزات و تأسیسات را در شرایط نرمال نگه داشته و همه اسکله‌ها را برای بارگیری و صادرات همزمان آماده کنند. مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با اشاره به وجود بهترین کارشناسان در رشته‌های مختلف در شرکت پایانه نفتی خارک گفت: در شرکت پایانه نفتی خارک با تجربه‌ترین نیروها در بحرانی‌ترین شرایط، صنعت نفت را هدایت کرده‌اند. اسدروز با بیان اینکه نفت تولیدی از میدان‌های نفت و گاز به‌وسیله خطوط لوله دریایی به خارک منتقل و پس از اندازه‌گیری و آزمایش‌های کمی و کیفی به مشتریان تحویل داده می‌شود، بیان کرد: شرکت پایانه‌های نفتی ایران با بهره‌گیری از کارشناسان مجرب و متخصصان شایسته، از لحاظ دانش فنی در سطح بین‌المللی برجسته است. وی به

ویژگی‌های منحصر به فرد جزیره خارک مانند عمق مناسب آب و بستر مرجانی دریا اشاره کرد و گفت: بزرگترین تانکرهای جهان بدون ریسک و با ایمنی کامل قادر به بارگیری از این جزیره هستند. مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با بیان اینکه شرکت پایانه نفتی خارک ۹۳ درصد سهم صادرات نفت خام کشور را به‌عهده دارد، افزود: این پایانه آخرین حلقه اتصال به اقتصاد جهانی و بزرگ‌ترین پایانه نفتی کشور به شمار می‌آید.

اهمیت بازدیدهای علمی و انتقال دانش در پایانه نفتی خارک

اسدروز در بخش دیگری از سخنان

در ۶ ماهه امسال ثبت شد؛

رشد ۴ درصدی محصول ناخالص داخلی با نفت

عمده و خرده‌فروشی، فعالیت‌های خدماتی مربوط به تأمین جا و غذا، حمل‌ونقل، انبارداری، پست، اطلاعات و ارتباطات، فعالیت‌های مالی و بیمه، مستقات، کرایه و ماهیگیری، گروه صنایع و معادن اداره امور عمومی و خدمات شهری، آموزش، فعالیت‌های مربوط به سلامت انسان و مددکاری اجتماعی، و سایر خدمات عمومی، اجتماعی، شخصی و خانگی است.

۵۰ رشته فعالیت بر مبنای طبقه‌بندی ISIC.Rev۴ انجام می‌شود که بر این اساس گروه کشاورزی شامل زیر بخش‌های زراعت و باغداری، دامداری، جنگلداری و ماهیگیری، گروه صنایع و معادن شامل زیربخش‌های استخراج نفت خام و گاز طبیعی، استخراج سایر معادن، تأمین آب و برق، توزیع گاز طبیعی و ساختمان است و گروه خدمات شامل زیربخش‌های

نفت رسیده است، در حالی که رقم مذکور در مدت مشابه سال قبل با نفت ۴۸.۷۲۷ هزار میلیارد ریال و بدون نفت ۳۷.۴۰۵ هزار میلیارد ریال بوده که نشان از رشد ۴ درصدی محصول ناخالص داخلی با نفت (به قیمت پایه) و ۲۶ درصدی محصول ناخالص داخلی بدون نفت (به قیمت پایه) در ۶ ماه اول سال ۱۴۰۳ دارد. محاسبات فصلی در مرکز آمار ایران در قالب ۱۸ بخش اصلی متشکل از

معادن ۱.۵، صنعت ۱.۳، توزیع گاز طبیعی ۱۵.۲، تأمین آب و برق ۲.۳ و ساختمان ۰.۳ درصد) و گروه خدمات ۲.۵ درصد نسبت به ۶ ماه اول سال ۱۴۰۲ رشد داشته است. بر اساس آخرین نتایج حساب‌های ملی فصلی، محصول ناخالص داخلی (GDP) به قیمت ثابت سال ۱۴۰۰ در ۶ ماه اول سال ۱۴۰۳ به رقم ۵۰.۶۹۱ هزار میلیارد ریال با نفت و ۲۸.۳۷۴ هزار میلیارد ریال بدون احتساب

بر اساس گزارش مرکز آمار ایران در ۶ ماه نخست امسال شاهد رشد اقتصادی ۴ درصدی محصول ناخالص داخلی با نفت بودیم. به گزارش دانش نفت به نقل از مرکز آمار ایران، نتایج مذکور حاکی از آن است که در ۶ ماه اول سال ۱۴۰۳ رشته فعالیت‌های گروه کشاورزی ۲.۹ درصد، گروه صنایع و معادن ۵.۳ درصد (شامل استخراج نفت خام و گاز طبیعی ۸.۸ سایر

نفت در بودجه ۱۴۰۴

واحدهای آموزشی دولتی از پرداخت هزینه‌های آب، برق و گاز تا سقف الگوی مصرف معاف شدند

نمایندگان مجلس شورای اسلامی تمامی واحدهای آموزشی دولتی وزارت آموزش و پرورش و دانشگاه‌های وابسته را از پرداخت هزینه‌های آب، برق و گاز تا سقف الگوی مصرف معاف کردند.

نمایندگان در نشست علنی روز سه‌شنبه (۱۳ آذر) مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی بخش درآمدی لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ کل کشور با بخش درآمدی بند الحاقی (دو) تبصره (۸) ماده واحده این لایحه موافقت کردند. بند الحاقی (دو) تبصره (۸) ماده واحده این لایحه آمده است: تمامی واحدهای آموزشی دولتی وزارت آموزش و پرورش و دانشگاه‌های وابسته از پرداخت هزینه‌های آب، برق، گاز تا سقف الگوی مصرف معاف هستند.

سهم سازمان هدفمندی یارانه‌ها از فروش نفت و گاز مشخص شد

نمایندگان مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی تبصره (۳) ماده واحده لایحه بودجه، سهم سازمان هدفمندی یارانه‌ها را از فروش نفت و گاز مشخص کردند.

نمایندگان در نشست علنی روز سه‌شنبه، ۱۳ آذر مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی بخش درآمدی لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ کل کشور با بخش درآمدی بند (ب) تبصره (۳) ماده واحده این لایحه موافقت کردند.

در متن ماده (ب) تبصره (۳) آمده است: «تمام منابع حاصل از فروش صادراتی و تهاژت یا معاوضه فرآورده‌های نفتی، فروش داخلی فرآورده‌های نفتی اصلی، گاز طبیعی از جمله خوراک و سوخت پتروشیمی‌ها و صنایع پتروشیمی، گاز طبیعی، عوارض و حقوق بیمه قانونی در موارد فروش داخلی، با روش زیر با عنوان منابع هدفمندسازی یارانه‌ها ذیل بودجه عمومی به تفکیک وصول و ثبت می‌شود:

تمام منابع حاصل از صادرات فرآورده‌های نفتی این بند مستقیماً به حساب‌های معرفی شده بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران واریز و با نرخ روز بازار توافقی مورد تأیید بانک مرکزی تسعیر و به ردیف درآمدی خزانه‌داری کل کشور واریز می‌شود.

همچنین تمام منابع حاصل از فروش داخلی فرآورده‌های نفت موضوع این بند به ردیف مشخص درآمدی نزد خزانه‌داری کل کشور واریز می‌شود. در اجرای قانون هدفمند کردن یارانه‌ها نرخ سوخت جت تحویلی به ناوگان هوایی داخلی حداقل ۳۰ درصد نرخ خرید سوخت از پالایشگاه‌ها در سال ۱۴۰۴ تعیین می‌شود. مابه‌التفاوت قیمت بنزین از سال ۱۳۹۸، مشمول عوارض مالیات و سهم ۱۴.۵ درصد شرکت ملی نفت ایران نمی‌شود. براساس این بند، تمام منابع حاصل از فروش داخلی گاز طبیعی به ردیف مشخصی واریز می‌شود، روش محاسبه نرخ خوراک و سوخت گاز طبیعی به صنایع در سال ۱۴۰۴ مشابه سال ۱۴۰۳ است. منابع حاصل از مالیات بر ارزش افزوده به استثنای عوارض شهرداری‌ها، دهیاری‌ها و حوزه سلامت بابت فروش داخلی گاز طبیعی سهم دولت به‌طور مستقیم به ردیف درآمدی مشخصی واریز و بر اساس تخصیص سازمان هزینه می‌شود. برای موکات گازبها ناشی از پرداخت پس از موعد، مشابه نرخ جریمه ماده ۱۹۰ قانون مالیات‌های مستقیم محاسبه و از بدهکاران اخذ می‌شود. همچنین منابع حاصل از فروش داخلی میعانات گازی به پتروشیمی‌ها به ردیف شماره مشخص شده واریز و خالص منابع حاصل از اجرای بند (ک) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت در ماه دوازدهم تسویه و به ردیف شماره مشخص شده واریز می‌شود.»

اختیار دولت برای واردات، خرید و تهاژت فرآورده‌های نفتی تا سقف قانونی

نمایندگان مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی لایحه بودجه سال ۱۴۰۴، دولت را مجاز به واردات، خرید و تهاژت فرآورده‌های نفتی تا سقف ردیف‌های در نظر گرفته شده کردند.

نمایندگان در نشست علنی مجلس در جریان بررسی بخش درآمدی لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ کل کشور با بخش درآمدی بند (ت) تبصره (۳) ماده واحده این لایحه موافقت کردند. بند (ت) تبصره (۳) ماده واحده این لایحه آمده است: به‌منظور تأمین فرآورده‌های نفتی مورد نیاز کشور، به شرکت‌های دولتی تابع ذریع وزارت نفت اجازه داده می‌شود بر رعایت اصل پنج‌موسوم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران ضمن به‌کارگیری راهکارهای بهینه‌سازی و کاهش مصرف نسبت به واردات، خرید و تهاژت فرآورده‌های نفتی تا سقف ردیف‌های در نظر گرفته شده اقدام کنند.

اجازه مجلس به دولت برای اخذ حق بیمه از مشترکان گاز و برق

نمایندگان مجلس شورای اسلامی حق بیمه برق و گاز مشترکان واحدهای مسکونی و تجاری را تعیین کردند.

نمایندگان در نشست علنی روز چهارشنبه، ۱۴ آذر مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی بخش درآمدی لایحه بودجه سال ۱۴۰۴ کل کشور، با بند (ج) تبصره ۱۴ ماده واحده این لایحه موافقت کردند. در بخش درآمدی بند (ج) تبصره ۱۴ ماده واحده این لایحه آمده است: به استناد ماده (۱۲) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت به هریک از وزارتخانه‌های نفت و نیرو از طریق شرکت‌های تابع ذریع ربط اجازه داده می‌شود ماهانه از هر واحد مسکونی مشترکان گاز مبلغ ۱۰ هزار ریال، از هر واحد مسکونی مشترکان برق مبلغ ۳ هزار ریال و از هر یک از واحدهای تجاری مشترکان گاز و برق مبلغ ۳۰ هزار ریال اخذ و به حساب شرکت‌های ذریع ربط نزد خزانه‌داری کل کشور واریز کنند. ماده ۱۲ قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت می‌گوید: به هریک از وزارتخانه‌های نفت و نیرو از طریق شرکت‌های تابع ذریع ربط اجازه داده می‌شود مبلغی را که طبق قوانین بودجه سنواری در قیوض گاز و برق برای هر واحد مسکونی و تجاری تعیین می‌شود اخذ و صرفاً جهت بیمه خسارات مالی و جانی اعم از فوت و نقص عضو و جبران هزینه‌های پزشکی ناشی از انفجار، آتش‌سوزی و مسمومیت مشترکان شهری و روستایی و سکونتگاهی عشایری گاز و برق از طریق شرکت‌های بیمه با برگزاری مناقصه اقدام کنند.

درباره مشکل‌های به‌وجود آمده در خارج‌کردن شیرایمی زیرسطحی ۳SV؛ چاه را از نزدیک بررسی و با متخصصان و کارشناسان این شرکت و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت‌وگو کرد. همچنین در این دیدار، گزارشی از همکاری و هم‌افزایی بین شرکت ملی حفاری ایران و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌منظور برنامه‌ریزی و اجرای طرحی که برای نخستین بار در صنعت حفاری کشور با امکانات موجود برای عملیات خارج‌سازی موفقیت آمیز شیر ایمنی ۳SV انجام شده است، ارائه شد. در این عملیات ابتکاری برای نخستین مرتبه دو مجموعه شیرهای فوران‌گیر کامل که روی هم نصب شده بود (زیر و بالای سکوی حفاری) به همراه دو دستگاه کومی یونیت و دو عدد چندراهه کاهنده به‌کارگیری شده است.



امیر تولید نفت و گاز دارد، بر اهمیت و دغدغه‌های کارکنان تأکید کرد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در پیگیری مستمر برای رفع مشکل‌ها

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران اعلام کرد:

چشم‌انداز روشن ملی حفاری با توجه به برنامه‌های صنعت نفت

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: این شرکت با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام شده و حمایت‌های وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران چشم‌انداز روشنی پیش‌رو دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، مه‌ران مکوندی در جریان بازدید از عملیات ایمن‌سازی، تعمیر و تکمیل چاه ۳۴۴ اهواز که با کاربست دستگاه حفاری ۸۷ فنج در حال انجام است، در جمع کارکنان این دستگاه اظهار کرد: برنامه‌های مفصلی برای روزآمدسازی دستگاه‌های حفاری و تجهیزات مرتبط با عملیات حفاری و خدمات جانبی یکپارچه فنی و مهندسی تدوین شده است. وی با قدردانی از زحمات و تلاش‌های بی‌وقفه کارکنان سختکوش این مجموعه بزرگ صنعتی که نقش اساسی و محوری در

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب خبر داد:

بهره‌برداری از ۳ طرح جمع‌آوری گازهای همراه تا پایان سال



این بازدید از نزدیک در جریان تولید چاه‌های مخزن بنگستان کوپال و شرایط تأسیسات و تجهیزات فرآوردنی نفت گرفتند. مجتمع صنعتی کوپال واقع در ۶۰ کیلومتری اهواز یکی از میدان‌ها و تأسیسات مهم نفتی به‌شمار می‌آید که مجموع تولید روزانه آن در بخش آسماری و بنگستان ۹۰ هزار بشکه است. این مجتمع افزون بر تولید نفت خام، به لحاظ استقرار یکی از واحدهای چهارگانه جمع‌آوری گازهای همراه آمک، نقشه مهم در کاهش گازسوزی و حفاظت از محیط زیست ایفا می‌کند.

جلوگیری از سوزاندن روزانه ۶۰۰ میلیون فوت‌مکعب، قرارداد دیگری با شرکت شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس در قالب ۲۶ پروژه منعقد شده است که مطابق برنامه تا سال ۱۴۰۷ تکمیل می‌شود و به تدریج، تمام پروژه‌های موردنظر به بهره‌برداری می‌رسند.

بازدید مدیرعامل مناطق نفت‌خیز جنوب از مجتمع صنعتی کوپال

در همین حال، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از مجتمع صنعتی کوپال واقع در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون بازدید کرد. ابراهیم پیرامون در

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با اشاره به ضرورت تأمین خوراک پتروشیمی‌ها گفت: شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌منظور جمع‌آوری و جلوگیری از سوزاندن ۲۵۰ میلیون فوت مکعب گاز در روز، قراردادی با شرکت پتروشیمی مارون در ناحیه مارون و اهواز در قالب ۸ پروژه منعقد کرده است که مطابق برنامه تا پایان سال ۱۴۰۴ تمام پروژه‌های مورد نظر تکمیل می‌شوند و در مدار عملیاتی قرار خواهند گرفت و بخش زیادی از مشکلات گازسوزی و آلودگی منطقه رفع خواهد شد. پیرامون تصریح کرد: به منظور جمع‌آوری و

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از بهره‌برداری سه طرح جمع‌آوری گازهای همراه تا پایان سال خبر داد.

ابراهیم پیرامون از پیشرفت طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه به‌عنوان مهم‌ترین فعالیت در حوزه محیط‌زیست و حفظ سرمایه‌های ملی یاد کرد و گفت: راه‌اندازی بخش مشترک شیرین‌سازی آمک، تکمیل تعمیرات اساسی واحدهای تقویت فشار آمک در اهواز، رفع مشکل کمپرسور پروپان کارخانه NGL۴۰۰ و راه‌اندازی NGL۲۰۰ آغازی، مهم‌ترین عوامل مؤثر در میزان کاهش گازسوزی در این مدت بوده است. پیرامون با اشاره به راه‌اندازی دو ایستگاه تقویت فشار گاز در میدان نفتی گچساران در آینده‌های نزدیک اظهار کرد: با راه‌اندازی ایستگاه تقویت فشار گچساران ۲ شاهد کاهش مشعل‌سوزی به مقدار ۴۵ میلیون فوت‌مکعب در روز خواهیم بود؛ همچنین با راه‌اندازی ایستگاه تقویت فشار گچساران ۴، روزانه ۲۵ میلیون فوت‌مکعب گاز مشعل جمع‌آوری خواهد شد. وی تصریح کرد: مجموع این اقدامات سبب «جلوگیری از هدررفت سرمایه‌های ملی»، «حفاظت از محیط‌زیست» و «تأمین خوراک صنایع پتروشیمی» می‌شود و کمک مؤثری برای رفع بخشی از ناترازی گاز مورد نیاز سوخت زمستانی کشور است. مدیرعامل

سرپرست بازرسی فنی و خوردگی فلزات شرکت نفت و گاز اروندان:

ظرفیت تولید در میدان آزادگان جنوبی افزایش یافت

سوراخکاری انجام می‌شود. این عملیات به‌دلیل حساسیت بالا و احتمال بروز خطرات ناشی از فشار و دمای بالای حین جوشکاری، نیازمند رعایت دقیق استانداردها و استفاده از تجهیزات تخصصی است. وی رعایت الزام‌های استاندارد را یکی از اولویت‌های اصلی شرکت در اجرای این پروژه دانست و افزود: باید به موازات افزایش تولید، به تعمیر و نگهداری تأسیسات و خطوط لوله نیز توجه ویژه داشته باشیم تا از بروز اختلال در تولید پایدار جلوگیری شود. سرپرست بازرسی فنی

عملیات‌های پیچیده در این پروژه بیان کرد: برای جلوگیری از توقف تولید و افزایش سرعت عملیات، از روش‌های جوشکاری حین سرویس و عملیات هات‌تپ استفاده شد. این روش‌ها به ما امکان می‌دهد بدون توقف تولید، انشعاب‌های مورد نیاز را ایجاد کنیم و در فازهای مختلف به افزایش تولید دست یابیم. اعتماد با اشاره به عملیات هات‌تپ گفت: در این عملیات، بدون توقف جریان سیال، روی چند خط لوله انتقال، غلاف تقویت‌ی و انشعاب مورد نیاز جوشکاری و در ادامه عملیات

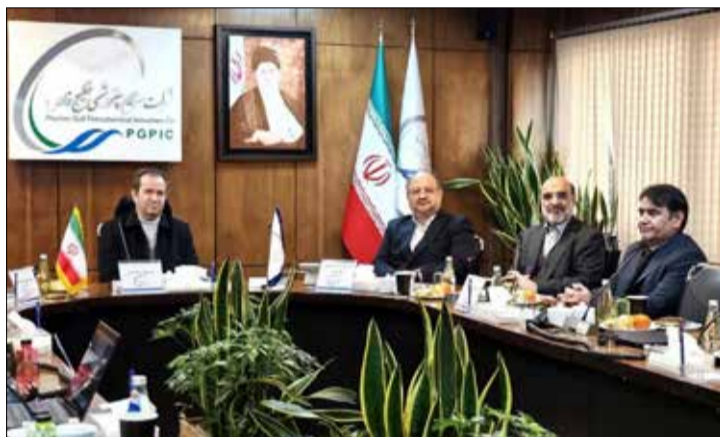
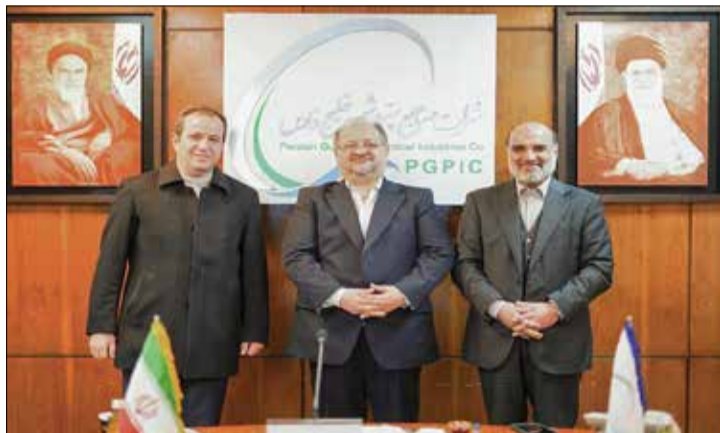
کارشناسی به راهبری مدیریت شرکت برگزار و راهکارهای عملیاتی تبیین شد. وی افزود: یکی از مهم‌ترین چالش‌های پیش رو برای افزایش تولید آزادگان جنوبی، کمبود ظرفیت فرآوردنی است که به‌منظور رفع این مشکل، تصمیم بر آن شد با ایجاد انشعاب‌ها از چاه‌های نمکی، امکان انتقال نفت نمکی به تأسیسات غرب کارون و آزادگان شمالی فراهم شود و ظرفیت تولید را افزایش دهیم. سرپرست بازرسی فنی و خوردگی فلزات شرکت نفت و گاز اروندان با تأکید بر اهمیت

سرپرست بازرسی فنی و خوردگی فلزات شرکت نفت و گاز اروندان گفت: با غلبه بر چالش‌های فنی و طی عملیات پیچیده جوشکاری حین سرویس و ایجاد انشعاب‌ها (هات‌تپ) روی خطوط لوله چاه‌های نمکی، افزایش ظرفیت تولید در آزادگان جنوبی محقق شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز اروندان، ایمان اعتماد اظهار کرد: پیرو تکلیف شرکت ملی نفت ایران مبنی بر افزایش تولید به‌صورت ضربتی، نشست‌های

با تصویب هیأت مدیره «فارس»؛

محمدشیر یعمداری، مدیر عامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس شد



فرمان حضرت امام و سپس معاون نظارت دفتر رهبری مسئولیت هدایت و نظارت بر دهها هلدینگ و شرکت بورسی و غیر بورسی را برعهده داشته است.

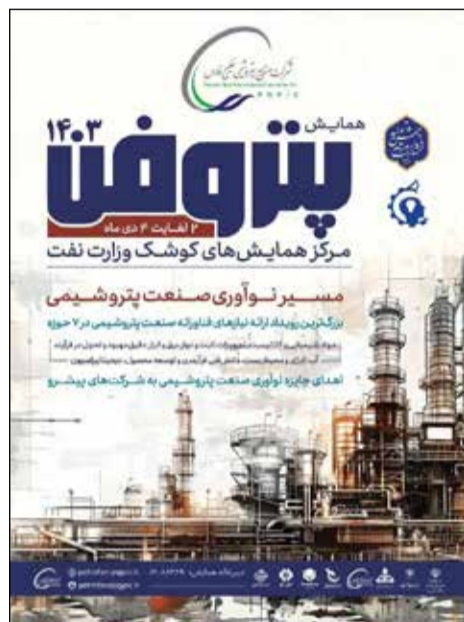
اسبق صمت، تعاون کار و رفاه اجتماعی و معاون اجرایی در دولت دکتر روحانی و وزیر بازرگانی در دولت دکتر سید محمد خاتمی بوده است. همچنین او بعنوان اولین رئیس ستاد اجرایی



صبح روز دوشنبه و پس از برگزاری جلسه هیأت مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، اعضای هیأت مدیره ضمن تقدیر از خدمات دکتر علی عسکری، مدیر عامل سابق این هلدینگ، با اجماع آراء محمدشیر یعمداری را بعنوان مدیر عامل جدید انتخاب کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، شریعتمداری در حاشیه جلسه هیأت مدیره گفت: خدمات دکتر علی عسکری در مدت زمان تصدی مسئولیت

خبر مهم

پتروفن ۱۴۰۳، هفته اول دی برگزار می شود



مدیر راهبرد و زیرساخت توسعه محصول فناوری و نوآوری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از برگزاری رویداد «پتروفن ۱۴۰۳» از دوم تا چهارم دی در مرکز همایش های کویشک وزارت نفت (کوشک) خبر داد.

فوزیه مروت اظهار کرد: این همایش به عنوان مهم ترین رویداد نوآوری صنعت پتروشیمی کشور با هدف تعمیق فناوری و نوآوری و حمایت معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری برگزار می شود. این رویداد به مناسبت گرامیداشت هفته پژوهش و فناوری و باهدف اشتراک دانش و استفاده از تجارب موفق اکوسیستم دانشی کشور هر سال برگزار می شود. نیازهای فناورانه صنعت پتروشیمی در هفت حوزه «مواد شیمیایی و کاتالیست»، «تجهیزات ثابت و دوار»، «برق و ابزار دقیق»، «پهپود و تحول در فرآیند»، «آب انرژی، محیط زیست»، «دانش فنی فرآیندی و توسعه محصول» و «دیجیتالیزاسیون» و برگزاری نشست های تخصصی متناسب با نیاز اعلامی شرکت های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف هم رسانی نیاز شرکت های زیرمجموعه با زیست بوم فناوری و نوآوری کشور در این رویداد ارائه می شود. در اختتامیه این همایش، جوایز نوآوری صنعت پتروشیمی به شرکت های پیشرو اهدا خواهد شد.

گزارشی از ابر پروژه هلدینگ خلیج فارس در ماهشهر؛

پیشرفت ۱۱ درصدی الماس ماهشهر

■ قارونی: بیش از ۳۰ هزار میلیارد تاکنون برای خرید تجهیزات هزینه شده و ۱۲۱ هزار مترمکعب خاکبرداری صورت گرفته است

در ضلع شمالی سایت ۲ انجام و با پیگیری سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر آخرین مراحل اخذ مجوز از شورای عالی مناطق ویژه و آزاد در حال انجام و به صورت موازی مطالعات ژئوتکنیک و گمانه زنی انجام و مناقصه آماده سازی زمین و انتخاب پیمانکاران صاحب صلاحیت و توزیع اسناد مناقصه صورت پذیرفته و به محض تحویل زمین در کوتاه ترین زمان ممکن پیمانکار معرفی خواهد شد. همچنین فرآیند مناقصه بخش آفساید شامل زیرسازی و اجرای پایپرک و لوله های خوراک از پتروشیمی بندر امام و انتقال محصولات و بوتیلیتی به زمین فاز دوم اخیرا شروع شده است. مدیرعامل پتروشیمی الماس ماهشهر تاکید کرد: موافقت نامه اصولی پروژه سال گذشته توسط وزارت نفت تمدید و کلیه ابهامات موجود در شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران در خصوص تأمین خوراک مورد نیاز این پروژه توسط معاونت برنامه ریزی و توسعه کسب و کار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به صورت کامل مرتفع شد. همچنین در خصوص تأمین دانش فنی واحدهای پلیمری پایین دست نیز توافقتنامه ای با شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی (NPCRT) با مشارکت یک شرکت معتبر ایتالیایی امضا شده است.



فاز دوم در مسیر اجرا

مدیرعامل الماس ماهشهر درباره وضعیت فاز دوم این ابر پروژه نیز گفت: در خصوص فاز دوم طرح شامل یک واحد پرو پروپیلن و دو واحد پلی اتیلنی نیز اقدامات لازم جهت تخصیص زمین

شده و پیش پرداخت برخی پرداخت و مابقی با تأمین منابع مالی لازم توسط سهام داران محترم انجام خواهد شد. در این خصوص در حدود ۳۰ هزار میلیارد ریال در پروژه هزینه شده و به همین میزان تعهد ایجاد شده است.

مدیرعامل پتروشیمی الماس ماهشهر گفت: قرارداد EPCC واحد الفین با شرکت طراحی و مهندسی صنایع پتروشیمی (PIDEC) از آبان ماه ۱۴۰۱ مؤثر شد و مهندسی پایه آن با مشارکت یک شرکت صاحب صلاحیت آلمانی آغاز شد. همچنین با پایان مهندسی پایه مهندسی تفصیلی و خرید تجهیزات دیر تحویل و عملیات اجرایی این پروژه پس از اخذ مجوزات زیست محیطی از سازمان محیط زیست و با اتمام مطالعات ژئوتکنیک از دی ماه ۱۴۰۲ آغاز شده و تا کنون این پروژه بیش از ۱۱ درصد پیشرفت کل داشته است.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مهدی قارونی درباره آخرین وضعیت ابر پروژه هلدینگ خلیج فارس در ماهشهر اظهار داشت: عملیات آماده سازی زمین پروژه بسیار سنگین بود به نحوی که پیش از آغاز عملیات اجرایی، بخشی از زمین پروژه الماس ماهشهر به صورت باتلاق بود و در این عملیات بیش از ۱۲۱ هزار مترمکعب خاکبرداری معادل ۶ هزار کامیون صورت گرفته و همچنین ۸۱۳ سرویس کامیون ضایعات از سایت نیز به بیرون شرکت منتقل شده است. وی افزود: در طی این مدت ۷۰ کیلومتر عملیات شمع کوبی

پیشرفت ۸۰ درصدی پروژه انتقال آب مارون

به پتروشیمی دهدشت



رودخانه مارون - ایستگاه شماره ۱

پتروشیمی دهدشت، این پروژه که شامل ۱۶ کیلومتر لوله گذاری است، از فروردین ماه ۱۴۰۲ به صورت ویژه آغاز شده و تاکنون تمامی در صد پیشرفت فیزیکی در حال تکمیل است.

پتروشیمی دهدشت، این پروژه که شامل ۱۶ کیلومتر لوله گذاری است، از فروردین ماه ۱۴۰۲ به صورت ویژه آغاز شده و تاکنون تمامی در صد پیشرفت فیزیکی در حال تکمیل است.

پیشرفت پروژه آبرسانی از رودخانه مارون به سایت پتروشیمی دهدشت به بیش از ۸۰ درصد رسیده است. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع

اخبار نفت و گاز اروندان

تقدیر از مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان
توسط فرمانده بسیج خرمشهر

فرمانده بسیج خرمشهر به پاس خدمات ارزنده در گسترش فرهنگ بسیج از مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان تجلیل کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان در مراسمی که روز یکشنبه ۱۱ آذر ماه ۱۴۰۳ برگزار شد، سرهنگ پاسدار محمد لویمی، فرمانده بسیج ناحیه خرمشهر، با اهدای لوح سپاس از زحمات و خدمات ارزنده مهندس عبدالله عذاری اهوازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، تقدیر و تشکر کرد. این لوح به پاس مدیریت ثمر بخش، همراهی با مأموریت‌های سازمان بسیج در زمینه اشاعه و گسترش فرهنگ بسیج به مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان اهدا شد. عذاری اهوازی در ابتدای این نشست ضمن تبریک هفته بسیج گفت: بسیج نهادهای مقدس و مردمی است که در همه عرصه‌ها، از جمله دفاع از انقلاب اسلامی، سازندگی کشور و کمک به محرومان، نقش آفرینی کرده است. وی افزود: بسیج نماد همدلی، وحدت و ایثار است و قطعاً با همراهی یکدیگر می‌توانیم گام‌های بزرگی در جهت تحقق اهداف انقلاب اسلامی برداریم. لویمی در این نشست صمیمی، عملکرد مطلوب مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در همکاری با سازمان بسیج را ستود و بر اهمیت و تداوم این همکاری‌ها در گسترش فرهنگ بسیج در جامعه تأکید کرد.

توزیع بسته‌های نوشت افزار توسط شرکت
نفت و گاز اروندان بین دانش آموزان مدرسه
استثنایی بصیرت دارخوین

شرکت نفت و گاز اروندان به مناسبت روز جهانی معلولان، ضمن توزیع بسته‌های نوشت افزار بین دانش آموزان مدرسه استثنایی بصیرت دارخوین از مریبان آن‌ها تجلیل کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، دوشنبه ۱۲ آذرماه ۱۴۰۳، این شرکت به مناسبت روز جهانی معلولان و در راستای انجام مسئولیت‌های اجتماعی و توجه به تحصیل دانش‌آموزان در مناطق کم برخوردار، اقدام به توزیع بسته‌های نوشت افزار بین دانش آموزان مدرسه استثنایی بصیرت دارخوین کرد. این مراسم با حضور مصطفی سواری رئیس حراست و امید نصری رئیس روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، بخشدار دارخوین، اعضای شورای شهر، مسئولین محلی، اولیاء دانش‌آموزان و مریبان برگزار شد. سواری رئیس حراست شرکت نفت و گاز اروندان با تبریک این روز به معلولان به اهمیت حمایت‌های این شرکت از این دانش‌آموزان در امر تحصیل اشاره کرد. وی ایجاد انگیزه بین دانش‌آموزان استثنایی و معلول را از دیگر نکات مهم برای تحصیل این دانش‌آموزان دانست. نصری رئیس روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان نیز ضمن تبریک روز جهانی معلولان و اهمیت تحصیل برای همه افراد، گفت: موفقیت افراد دارای معلولیت نشانه‌ای از تکامل اراده و ایمان آن‌ها است. وی با بیان اینکه معلولیت، محدودیت نیست و افراد دارای معلولیت باید با استعداد و توانایی‌های خود بسر محدودیت‌ها غلبه کنند، افزود: کار مریبان و معلمان این دانش‌آموزان بسیار با ارزش و با اهمیت است. در پایان مراسم نیز از مریبان و معلمان این دانش‌آموزان برای زحماتشان تجلیل به عمل آمد. توزیع بسته‌های نوشت افزار و تجلیل از معلمان، علاوه بر ایجاد روحیه امید و انگیزه در دانش‌آموزان، نشان از اهمیت آموزش و پرورش در توسعه پایدار جامعه و توجه ویژه به نیازهای خاص دانش‌آموزان استثنایی دارد.

نصراله زارعی در جمع خبرنگاران تشریح کرد؛

متن؛ بازوی توسعه‌های کلیدی در صنعت نفت

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت: ظرفیت فرآوری و بهره‌برداری غرب کارون به ۸۲۰ هزار بشکه می‌رسد



نفتی ایران بیش از ۸۰ درصد بود، اما امروز این معادله کاملاً برعکس شده است. حتی در حوزه پیچیده عملیات دریایی، پیشرفت‌های چشمگیری داشته‌ایم و اگر مشکل تأمین سرمایه حل شود، توان داخلی برای اجرای پروژه‌ها کافی است. وی پیمانکاران، مشاوران و سازندگان داخلی را بازوی اجرایی وزارت نفت و سایر وزارتخانه‌ها خواند و گفت: رویکرد شرکت متن، حمایت از پیمانکاران داخلی برای تحقق توسعه پایدار کشور است.

ورود تکنولوژی‌های نوین به پروژه‌های

نفتی

زارعی به بهره‌گیری از فناوری‌های پیشرفته در پروژه‌ها اشاره کرد و گفت: «حفاری نخستین چاه دوشاخه‌ای در میدان آیان آغاز شده و از فناوری لوله‌های غیرفلزی (RTP) در پروژه‌های غرب کارون استفاده خواهد شد. همچنین در میدان چشمه خوش و دال پری، یک نیروگاه خورشیدی برای تأمین برق بخشی از تالیسیات راه‌اندازی خواهد شد.»

پروژه‌سازی ساختار سازمانی و تعامل با ذینفعان

زارعی درباره اصلاح ساختار سازمانی نیز اظهار کرد: یکی از اولویت‌های اصلی شرکت متن، تغییر ساختار سازمانی به سمت پروژه‌محوری و افزایش چابکی است. در همین راستا و بر اساس برنامه ریزی‌های انجام شده بنا داریم با استفاده از توان شرکت‌های داخلی و دانش بنیان شرکت را به سامانه‌ها و نرم‌افزارهای به‌روز دنیا تجهیز کنیم. وی به تعامل با ذینفعان اشاره کرد و گفت: هم اکنون، ساز و کاری ترکیبی در وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران مستقر است که به‌صورت کارگروهی واقعی عمل می‌کند. ما توانسته‌ایم مشکلات و موضوعات مرتبط را در کمترین زمان ممکن با این کارگروه مطرح کنیم. در مواقع لازم، شرکت ملی نفت ایران با صدور مصوبات موردنیاز، ما را همراهی می‌کند. این رویکرد باعث شده تا مراحل بروکراسی اداری با سرعت بیشتری طی شود و اجرای پروژه‌ها با تسهیل‌گری بیشتری به پیش برود.

شرکت‌های دانش‌بنیان تلاش دارد تا در کنار توسعه صنعتی، به مسائل اجتماعی و محلی نیز رسیدگی کند. زارعی افزود: به تازگی نیز با همکاری مقامات شورای تأمین شهرستان‌های حوزه فعالیت متن و با استفاده از بانک اطلاعاتی اداره کار، فهرستی از افراد بومی دارای تحصیلات فنی تهیه شده است. این افراد پس از گذراندن دوره آموزشی یک‌ساله، در اولویت جذب برای پروژه‌های شرکت قرار خواهند گرفت.

همکاری با دانشگاه‌ها و مراکز دانش‌بنیان

زارعی درباره همکاری با دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان گفت: شرکت متن در حال اجرای سه طرح بزرگ با همکاری مجموعه‌های دانش بنیانی است که برای نخستین بار در این حوزه فعالیت می‌کنند. به عنوان نمونه، طرح تولید نخستین سیال جابگزین کلسیم بروماید برای تکمیل چاه‌ها با یکی از این شرکت‌های دانش بنیان در حال انجام است که تست‌های آن نیز موفقیت آمیز بوده است. وی ادامه داد: در پروژه‌های غرب کارون، به ویژه در منطقه هورالعظیم، برنامه استفاده از لوله‌های غیر فلزی (RTP) در دستور کار قرار دارد. در این راستا، قرارداد بزرگ با تولیدکنندگان این لوله‌ها در شهرهای شیراز و یزد منعقد شده تا تأمین این تجهیزات از طریق تولیدات داخلی انجام شود. زارعی همچنین از همکاری با دانشگاه امیرکبیر در زمینه احداث آزمایشگاه تخصصی دانشکده مهندسی نفت خبر داد و گفت: این همکاری شامل تحقیق و توسعه در حوزه لایه‌های شکافی و عملیات تزریق اسید در چاه‌های غیرفعال برای افزایش تولید در پروژه‌های سبهر و جعفر است. این تحقیقات هم‌اکنون به صورت آزمایشگاهی در دانشگاه امیرکبیر در حال انجام است.

توسعه زیرساخت‌های انتقال نفت

زارعی درباره پروژه‌های انتقال نفت توضیح داد: تمهیدات لازم برای انتقال نفت از دیگر پروژه‌های کلیدی شرکت متن است. فاز نخست این پروژه به اتمام رسیده و فاز دوم آن که شامل یک خط لوله ۴۲ اینچی از امیدیه تا خارک، در حال اجراست. وی افزود: پیش‌بینی می‌شود فاز خشکی این پروژه در سال آینده تکمیل شود. همچنین مذاکرات برای انتقال نفت از طریق دریا در حال انجام است.

تعامل با محیط زیست و عمل به مسئولیت‌های اجتماعی

زارعی ضمن تأکید بر حفظ تعادل میان توسعه و محیط زیست اظهار کرد: «شرکت متن در ماجرای سیل سال ۱۳۹۸ در خوزستان با صرف حدود ۱۵۰۰ میلیارد تومان اعتبار، بازسازی جاده‌ها را انجام داد و تعامل گسترده‌ای با مسئولان محیط زیست داشت. همچنین در مناطق عملیاتی مانند هورالعظیم، حفظ اکوسیستم تالاب همواره از اولویت‌های متن بوده است.» وی در بخش مسئولیت‌های اجتماعی نیز به پروژه‌هایی مانند تریبوس جاده «سید خلف به هویزه» و ساخت پل «بازهر» در دهلران اشاره کرد و افزود: شرکت متن با اولویت استخدام نیروهای بومی و همکاری با دانشگاه‌ها و

ریدی باقی‌مانده تا انتهای سال آینده به بهره‌برداری خواهند رسید. گفتنی است، هر ریدیف واحد فرآوری مرکزی، ظرفیت فرآوری ۸۰ هزار بشکه نفت را دارد و گازهای همراه تولیدی نیز در این فرآیند جمع‌آوری و فشرده‌سازی شده و به پالایشگاه هویزه یا واحد NGL۳۰۰ منتقل خواهد شد. زارعی درباره تأثیر واحد فرآوری مرکزی بر افزایش ظرفیت تولید غرب کارون اظهار کرد: ظرفیت فعلی بهره‌برداری و فرآوری غرب کارون ۴۸۰ هزار بشکه در روز است که با تکمیل و بهره‌برداری از CTEP که بزرگ‌ترین واحد فرآوری و بهره‌برداری نفت در ایران محسوب می‌شود، ۳۲۰ هزار بشکه دیگر به این ظرفیت اضافه و به ۸۲۰ هزار بشکه خواهد رسید.

برنامه‌های توسعه‌ای میدان آزادگان

وی به بیان آخرین وضعیت طرح توسعه میدان آزادگان اشاره کرد و گفت: «هم‌اکنون تولید این میدان ۱۴۴ هزار بشکه در روز است که با اضافه شدن ۲۶ حلقه چاه جدید به مدار تولید، انتظار می‌رود ۳۰ هزار بشکه دیگر به ظرفیت تولید اضافه شود. همچنین، با اجماع ۲۰ حلقه چاه از طریق بازتولید و عملیات اسیدکاری، ۲۰ هزار بشکه دیگر به تولید روزانه افزوده خواهد شد.»

فراخیز تولید نفت در میدان‌های سبهر و جعفر

زارعی درباره پیشرفت‌های طرح‌های افزایش تولید نفت: یکی از موفق‌ترین قراردادهای IPC که به‌طور کامل توسط شرکت ایرانی گسترش انرژی پاسارگاد اجرا شده است، طرح توسعه میادین سبهر و جعفر است. وی افزود: تولید میدان‌های سبهر و جعفر در دو ماه اخیر با افزایش ۱۱ هزار بشکه‌ای به ۵۱ هزار بشکه در روز رسیده است و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال به ۶۲ هزار بشکه در روز برسد. با این افزایش، تعهد افزایش تولید ۲۲ هزار بشکه‌ای در این پروژه با موفقیت عملیاتی خواهد شد.

فراخیز ظرفیت تولید میدان یادآوران

زارعی درباره طرح توسعه میدان یادآوران گفت: «فاز نخست این میدان در سال ۱۳۹۵ به بهره‌برداری رسید. با این حال، توسعه فازهای دوم و سوم که پیش‌تر به پیمانکار چینی سپرده شده بود، به دلیل برخی مشکلات از جمله تحریم‌ها به تأخیر افتاد. پس از تکمیل مراحل حقوقی، توسعه این میدان به سه پیمانکار داخلی واگذار شد. به گفته وی، هم‌اکنون، سه دکل حفاری در میدان یادآوران فعال هستند که قرار است تعداد دکل‌ها افزایش یابد. زارعی تولید کنونی یادآوران را ۱۱۴ هزار بشکه در

نصراله زارعی در جمع خبرنگاران، ضمن تشریح دستاوردها و برنامه‌های شرکت متن و اشاره به اجرای پروژه‌های بزرگ در خشکی و دریا، این شرکت را بازوی توسعه‌های کلیدی در صنعت نفت کشور خواند. به گزارش دانش نفت، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت اعلام کرد که با بهره‌برداری از واحد فرآوری مرکزی (CTEP) در میدان آزادگان، ظرفیت فرآوری و بهره‌برداری نفت در منطقه غرب کارون از ۴۸۰ هزار بشکه به ۸۲۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد.

زارعی درباره برنامه‌های افزایش تولید نفت در چارچوب برنامه هفتم توسعه گفت: برای دستیابی به ظرفیت تولید ۳ میلیون و ۸۶۰ هزار بشکه، پروژه‌های جدید تعریف و اجرای طرح‌های ضروری در دستور کار قرار گرفته است. بر این اساس و به گفته وزیر نفت، افزایش تولید ۲۵۰ هزار بشکه تا پایان امسال و ۴۰۰ هزار بشکه در سال آینده هدف‌گذاری شده که بخشی از این افزایش تولید بر عهده شرکت مهندسی و توسعه نفت است.

برنامه‌های توسعه‌ای میدان آزادگان

وی به بیان آخرین وضعیت طرح توسعه میدان آزادگان اشاره کرد و گفت: «هم‌اکنون تولید این میدان ۱۴۴ هزار بشکه در روز است که با اضافه شدن ۲۶ حلقه چاه جدید به مدار تولید، انتظار می‌رود ۳۰ هزار بشکه دیگر به ظرفیت تولید اضافه شود. همچنین، با اجماع ۲۰ حلقه چاه از طریق بازتولید و عملیات اسیدکاری، ۲۰ هزار بشکه دیگر به تولید روزانه افزوده خواهد شد.»

وی ادامه داد: «برای افزایش تولید در سال آینده، برنامه تعمیر پمپ‌های درون چاهی ۵۰ حلقه چاه را داریم که پیش‌بینی می‌شود با این اقدام، ظرفیت تولید چاه‌ها تا ۳۰ درصد افزایش یابد. بر اساس این برنامه‌ها، تولید روزانه میدان آزادگان با تکمیل فاز نخست به ۲۰۰ هزار بشکه خواهد رسید.»

توسعه فاز دوم میدان آزادگان و افزایش ضریب بازیافت

زارعی درباره توسعه فاز دوم آزادگان گفت: پیش‌بینی می‌شود تولید نفت این میدان پس از تکمیل فاز دوم، از ۴۰۰ هزار بشکه در روز به ۶۰۰ هزار بشکه افزایش یابد. به گفته زارعی، ضریب بازیافت میدان آزادگان با ۲۸ میلیارد بشکه نفت درجا نیز با اجرای فاز دوم افزایش می‌یابد که این اقدام، در دو دهه آینده که نفت همچنان یک کالای استراتژیک باقی خواهد ماند، اهمیت ویژه‌ای خواهد داشت و ممکن است توسعه فاز سوم نیز برای این میدان در نظر گرفته شود.

بهره‌برداری از ریدیف نخست واحد فرآوری مرکزی

زارعی از تلاش بر بهره‌برداری از ریدیف نخست واحد فرآوری مرکزی (CTEP) که حلقه تکمیلی فاز نخست توسعه آزادگان است خبر داد و گفت که تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسد. وی ادامه داد: افتتاح ریدیف دوم این واحد فرآوری نیز برای اوایل سال آینده برنامه‌ریزی شده و دو

اخبار گاز

انتصاب مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در حکمی «علی غرایقی زندی» را به‌عنوان مدیر مهندسی ساختار این شرکت منصوب کرد.

در متن حکم سعید توکلی آمده است: نظر به مراتب تعهد، تجربیات و سوابق ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به‌عنوان «مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران» منصوب می‌شود. شایسته است با هدف‌گذاری و تدوین برنامه‌های دقیق و کارا گام‌های مؤثری جهت انجام مسئولیت‌های زیر برداشته شود.

– ارائه راه‌حل‌ها و پیشنهادهای در خصوص بهینه نمودن نمودار کلان شرکت ملی گاز ایران منطبق با برنامه هفتم پیشرفت و سیاست‌های کلان وزارت نفت در خصوص شرکت ملی گاز ایران
– تدوین برنامه جامع مدیریت فرایندهای کسب‌وکار و اجرای اقدامات مؤثر در خصوص طراحی، مدل‌سازی و بهبود فرایندهای سازمانی

– تنظیم روابط و مناسبات تعیین محدوده وظایف و مسئولیت‌های واحدها، مدیریت‌ها و تمام شرکت‌های تابع با توجه به استراتژی‌ها، اهداف و فرایندهای بهینه

– بررسی نظام‌های فعلی سازمانی و ارائه گزارش‌های تفصیلی در خصوص راهکارهای مناسب استقرار نظام‌های نوین سازمانی منطبق با مقتضیات صنعت گاز

– تعیین ابعاد ساختاری و محتوایی سازمان‌ها منبعث از استراتژی‌ها و فرایندهای احصاشده و راهبردی و نظارت بر اجرای مدل متناسب‌سازی ابعاد سازمانی

– برنامه‌ریزی و نظارت بر استقرار نظام مدیریت بهره‌وری و ارزیابی عملکرد در سطح شرکت ملی گاز ایران و شرکت‌های تابع و ارزیابی‌های مستمر از عملکرد شرکت‌ها و شناسایی نقاط قوت و قابل بهبود آنها به‌منظور ارائه راهکارهای عملی

– تدوین دستورعمل‌ها و شیوه‌نامه‌های مربوطه در زمینه ارزیابی وضعیت بهره‌وری سیستم‌ها و تحلیل نمانگرها و احصای مولفه‌های دستاوردی شرکت ملی گاز

– ایجاد ارتباط مؤثر با سایر واحدهای سازمانی به‌منظور هماهنگی در اجرای پروژه‌های بهبود فرآیند و مدیریت تغییر

– برنامه‌ریزی و نظارت جهت تجزیه‌وتحلیل نتایج ارزیابی عملکرد و احصای پروژه‌های بهبود در راستای ارتقای جایگاه شرکت ملی گاز ایران در ارزیابی عملکرد برش ملی

– التزام به شفافیت در فرآیندها و شناسایی نقاط آسیب‌پذیر در برابر فساد و اتخاذ تدابیر مؤثر در راستای مبارزه با عوامل مرتبط

– شناسایی و بهره‌گیری از نیروهای جوان، متعهد و کارآمد بر اساس اصول شایسته‌سالاری با ملحوظ کردن نظام‌های ارزیابی عملکرد و برنامه‌ریزی نیروی انسانی مدیریت توسعه منابع انسانی

موفقیت جنابعالی را در انجام وظایف محوله از درگاه خداوند سبحان خواستارم.

تعارف جدید مشترکان پر مصرف گاز اعلام شد



تعارف هر مترمکعب گاز برای مصرف‌کنندگان دو پله ۱۱ و ۱۲ از حدود ۶ هزار تومان در سال گذشته به ۱۱ هزار و ۵۰۰ تومان برای امسال رسیده است. شرکت ملی گاز ایران تعارف پلکانی مشترکان خانگی را بر اساس مقدار مصرف به ۱۲ پله تقسیم کرده است. به این ترتیب، سه پله نخست مختص مشترکان کم‌مصرف، سه پله بعدی برای مشترکان معتدل، چهار پله بعدی برای مشترکان پر مصرف و دو پله آخر برای بسیار پر مصرف‌ها تعیین شده است. تعارف مصرف‌کنندگان گاز در پله‌های ۱۱ و ۱۲ امسال تقریباً ۹۵ درصد نسبت به پارسال افزایش یافته است. سال گذشته، تعارف هر مترمکعب گاز در این دو پله حدود ۶ هزار تومان بود، اما امسال این مبلغ به ۱۱ هزار و ۵۰۰ تومان رسیده است. بر اساس مصوبه ۲۰ آبان هیئت وزیران، مشترکانی که بتوانند در مقایسه با پارسال، ۱۰ درصد مصرف گاز خود را کاهش دهند، قادر به دریافت پاداش صرفه‌جویی خواهند بود.

شرکت ملی گاز ایران؛ از پایداری در شبکه تا میز مذاکره

یکصد روز چگونه گذشت؟



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران مهم‌ترین اقدام‌های این شرکت در بخش دیپلماسی، توزیع ایمن و پایدار گاز و مدیریت مصرف گاز در ۱۰۰ روز نخست فعالیت دولت چهاردهم را تبیین کرد.

سعید توکلی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا در تشریح عملکرد شرکت ملی گاز ایران در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم در زمینه توزیع ایمن و پایدار گاز اظهار کرد: نشست‌های سوخت این شرکت به‌منظور بررسی وضعیت مقدار گاز تحویلی به شبکه و اتخاذ تصمیم‌های جدید با توجه به پیش‌بینی‌ها و سناریوهای مختلف برای افزایش پایداری، به‌ویژه قابلیت اطمینان شبکه امسال یک ماه رزودت در سال گذشته آغاز شد.

کاهش زمان تعمیرات ایستگاه‌های مختلف تقویت فشار و پالایشگاه‌ها از جمله تصمیم‌های این نشست‌ها بود. سعید توکلی در بیان این اقدامات افزود: در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم، شرکت ملی گاز ایران با همکاری و مشارکت سایر دستگاه‌ها و سازمان‌ها، اقدامات فوری را در راستای تقویت فشار و پایداری گاز در شبکه انجام داد.

ناترازی انرژی به یک مسئله عمومی تبدیل شده است

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه اکنون موضوع ناترازی انرژی به یک مسئله عمومی تبدیل شده است، گفت: نیاز است که همه پای کار باشند و برای مدیریت مصرف انرژی تلاش کنند.

سعید توکلی در یازدهمین نشست هماهنگی سوخت زمستانی در سطح شرکت ملی گاز ایران که با حضور مدیران ستادی و مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی به‌صورت ویدئو کنفرانس در ساختمان شهدای گاز برگزار شد، اظهار کرد: طی یک روز، مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش داشته؛ بنابراین لازم است که همه بخش‌ها همکاری کرده و موضوع را جدی بگیرند تا بتوانیم از بروز بحران‌های احتمالی جلوگیری کنیم. وی ادامه داد: آبان سال قبل برعکس امسال، گرم‌ترین آبان ماه طی ۵۰ سال گذشته بوده و برعکس، آذرماه امسال جزو سردترین ماه‌ها طی چهار دهه گذشته به ثبت رسیده و طبق پیش‌بینی‌ها، این ماندگاری سرمای هوا تا آخر هفته جاری یا ۱۰ روز آینده ادامه خواهد داشت.

بنابراین این موضوع، نگرانی‌هایی را به همراه دارد؛ چراکه با ادامه روند افزایشی مصرف گاز، فشار بیشتری بر شبکه گاز وارد خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه اکنون موضوع ناترازی انرژی به یک مسئله عمومی تبدیل شده است، گفت: نیاز است که همه پای کار باشند و برای مدیریت مصرف انرژی تلاش کنند.

سعید توکلی در یازدهمین نشست هماهنگی سوخت زمستانی در سطح شرکت ملی گاز ایران که با حضور مدیران ستادی و مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی به‌صورت ویدئو کنفرانس در ساختمان شهدای گاز برگزار شد، اظهار کرد: طی یک روز، مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش داشته؛ بنابراین لازم است که همه بخش‌ها همکاری کرده و موضوع را جدی بگیرند تا بتوانیم از بروز بحران‌های احتمالی جلوگیری کنیم. وی ادامه داد: آبان سال قبل برعکس امسال، گرم‌ترین آبان ماه طی ۵۰ سال گذشته بوده و برعکس، آذرماه امسال جزو سردترین ماه‌ها طی چهار دهه گذشته به ثبت رسیده و طبق پیش‌بینی‌ها، این ماندگاری سرمای هوا تا آخر هفته جاری یا ۱۰ روز آینده ادامه خواهد داشت.

بنابراین این موضوع، نگرانی‌هایی را به همراه دارد؛ چراکه با ادامه روند افزایشی مصرف گاز، فشار بیشتری بر شبکه گاز وارد خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه اکنون موضوع ناترازی انرژی به یک مسئله عمومی تبدیل شده است، گفت: نیاز است که همه پای کار باشند و برای مدیریت مصرف انرژی تلاش کنند.

سعید توکلی در یازدهمین نشست هماهنگی سوخت زمستانی در سطح شرکت ملی گاز ایران که با حضور مدیران ستادی و مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی به‌صورت ویدئو کنفرانس در ساختمان شهدای گاز برگزار شد، اظهار کرد: طی یک روز، مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش داشته؛ بنابراین لازم است که همه بخش‌ها همکاری کرده و موضوع را جدی بگیرند تا بتوانیم از بروز بحران‌های احتمالی جلوگیری کنیم. وی ادامه داد: آبان سال قبل برعکس امسال، گرم‌ترین آبان ماه طی ۵۰ سال گذشته بوده و برعکس، آذرماه امسال جزو سردترین ماه‌ها طی چهار دهه گذشته به ثبت رسیده و طبق پیش‌بینی‌ها، این ماندگاری سرمای هوا تا آخر هفته جاری یا ۱۰ روز آینده ادامه خواهد داشت.

بنابراین این موضوع، نگرانی‌هایی را به همراه دارد؛ چراکه با ادامه روند افزایشی مصرف گاز، فشار بیشتری بر شبکه گاز وارد خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه اکنون موضوع ناترازی انرژی به یک مسئله عمومی تبدیل شده است، گفت: نیاز است که همه پای کار باشند و برای مدیریت مصرف انرژی تلاش کنند.

سعید توکلی در یازدهمین نشست هماهنگی سوخت زمستانی در سطح شرکت ملی گاز ایران که با حضور مدیران ستادی و مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی به‌صورت ویدئو کنفرانس در ساختمان شهدای گاز برگزار شد، اظهار کرد: طی یک روز، مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع جزء ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش داشته؛ بنابراین لازم است که همه بخش‌ها همکاری کرده و موضوع را جدی بگیرند تا بتوانیم از بروز بحران‌های احتمالی جلوگیری کنیم. وی ادامه داد: آبان سال قبل برعکس امسال، گرم‌ترین آبان ماه طی ۵۰ سال گذشته بوده و برعکس، آذرماه امسال جزو سردترین ماه‌ها طی چهار دهه گذشته به ثبت رسیده و طبق پیش‌بینی‌ها، این ماندگاری سرمای هوا تا آخر هفته جاری یا ۱۰ روز آینده ادامه خواهد داشت.

بنابراین این موضوع، نگرانی‌هایی را به همراه دارد؛ چراکه با ادامه روند افزایشی مصرف گاز، فشار بیشتری بر شبکه گاز وارد خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه افزایش کارکرد توربوکمپرسورها از مهم‌ترین مباحث شبکه انتقال است، گفت: کارکرد توربوکمپرسورها در شبکه انتقال در شهریور و آبان ۲۱ درصد نسبت به پارسال افزایش داشته و این مؤید این است که با تلاش و اقدام‌های عملیاتی مناسب از سوی همکاران، پایداری و قابلیت اطمینان به شبکه افزایش یافته است. بر اساس این عدد، قابلیت اطمینان در شرکت انتقال گاز نسبت به سال گذشته در این دو ماه ۱۳۴ درصد افزایش داشته و به عدد ۹۷۴ رسیده است. توکلی به کمک شرکت ملی گاز ایران به افزایش تولید انرژی‌های تجدیدپذیر اشاره و تصریح کرد: وزارت نیرو مکلف به توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر است، اما تأمین منابع آن به‌عهده شرکت ملی گاز ایران بود که این شرکت با توجه به اهمیت این موضوع در مقدار مصرف گاز کشور، همه تعهدات را انجام داده و هیچ بدهی ندارد.

۱۲ نشست تخصصی یا روس‌ها

وی با بیان اینکه یکی از مهم‌ترین ابعاد برنامه هفتم پیشرفت در بخش دیپلماسی انرژی، تأکید تبدیل ایران به هاب گازی منطقه بوده است، اظهار کرد: تفاهم‌نامه‌ای با روسیه قبلاً امضا شده بود که این تفاهم نیاز به مذاکراتی دقیق و کارشناسی داشت، به این منظور در این مدت کوتاه بالغ بر ۱۲ نشست تخصصی - کارشناسی؛ سه نشست حضوری و بقیه به‌صورت ویدئوکنفرانسی برگزار شد. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به اینکه تمام پارامترهای قرارداد در کار گروه مذاکره فنی تقریباً به جمع‌بندی رسیده و امیدواریم این موضوع نهایی شود، اظهار کرد: نهایی شدن این قرارداد حتماً به پارامترهای مختلفی بستگی دارد، اما وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران تمام تلاش خود را برای انجام این قرارداد می‌کند. با انجام این قرارداد می‌توان با خرید گاز در فاز نخست و استفاده در صنایع مولد، ایجاد ارزش افزوده کرد که در رشد اقتصادی کشور تأثیرگذار است.

استقبال ترکیه از واردات گاز بیشتر

توکلی به مذاکرات مطلوب و اثربخش با طرف ترکیه برای صادرات گاز به این کشور اشاره و تصریح کرد: امیدواریم بتوانیم این قرارداد را به‌صورت بلندمدت‌تر تعدیم و الحاقیه‌های قابل قبولی به آن اضافه کنیم که این نیز بستگی به مقدار مصرف گاز در داخل دارد و ترکیه از دریافت گاز بیشتر استقبال می‌کند.

برنامه‌ریزی برای توسعه تجارت گازی ایران

وی با بیان اینکه با وجودی که ایران دومین دارنده مخازن گاز و سومین تولیدکننده گاز طبیعی در جهان است اما مقدار صادرات گاز کشور بسیار اندک است، تصریح کرد: با توجه به تأکیدات مقام معظم رهبری بر گسترش ارتباط با همسایه‌ها، صادرات گاز نیز فرصت ارزشمندی برای افزایش درآمد و ارزش افزوده برای کشور و گسترش تبادلات و تعاملات بین‌المللی است. معاون وزیر نفت با تأکید بر اینکه توسعه دیپلماسی انرژی از اولویت‌های اصلی شرکت ملی گاز ایران است، بیان کرد: مذاکرات متعددی با آذربایجان، ارمنستان و عراق داریم و امیدواریم که با مدیریت مقدار مصرف بتوانیم از این فرصت‌ها استفاده کنیم و تجارت گازی ایران را در منطقه به حد قابل قبولی متناسب با ظرفیت تولید و مخازن کشور برسانیم. توکلی استفاده از ظرفیت مرکز ارزیابی مدیران را از مهم‌ترین پروژه‌هایی شرکت ملی گاز دانست و گفت: مدت مدیریتی این سیستم کمرنگ شده بود، اما ارزیابی مدیریت در تمام انصباها در این دوره مورد توجه قرار گرفته است.

فرآیند قابلیت اطمینان

به گفته وی، راه‌اندازی ایستگاه کنترل فشار سمنان، راه‌اندازی دو واحد توربوکمپرسور در ایستگاه تقویت فشار گاز آبخش، راه‌اندازی یکی از واحدهای ایستگاه تقویت فشار گاز دوراهان، تکمیل پروژه خط لوله انتقال گاز اردبیل - گرمی و بهره‌برداری از ویرایش جدید سیستم نگهداری تعمیرات شرکت انتقال گاز از جمله دیگر اقدام‌های اثربخش در ۱۰۰ روز نخست فعالیت دولت چهاردهم است که به‌منظور افزایش پایداری انتقال گاز، قابلیت اطمینان شبکه و انعطاف‌پذیری شبکه انجام شده است. مدیرعامل شرکت

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر اینکه اکنون موضوع ناترازی انرژی به یک مسئله عمومی تبدیل شده است، گفت: نیاز است که همه پای کار باشند و برای مدیریت مصرف انرژی تلاش کنند.

پتروشیمی در ۱۰۰ روز؛

از تمرکز بر تأمین خوراک پایدار تا نفوذ در بازارهای جهانی



معاون وزیر نفت تأکید کرد:

تنوع بخشی به سبد سوخت با هدف تأمین پایدار خوراک در صنعت پتروشیمی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، استفاده از اس‌ان‌جی را یکی از راهکارهای کاهش ناترازی انرژی دانست و افزود: باید با بهره‌گیری از ظرفیت‌های پتروشیمی، مصرف انرژی و تنوع بخشی به سبد سوخت چالش‌های ناترازی انرژی را کاهش دهیم.

حسن عباس‌زاده در نشست کارگروه تخصصی نیروگاه‌های صنعت پتروشیمی با موضوع روش‌ها و راهکارهای استفاده از اس‌ان‌جی (SNG) به‌عنوان سوخت جایگزین در صنعت پتروشیمی اظهار کرد: مشکل ناترازی انرژی جدی است و بخشی از ظرفیت‌های تولید مجتمع‌های پتروشیمی به‌دلیل ناترازی انرژی کاهش یافته است. وی افزود: باید با بهره‌گیری از ظرفیت‌های پتروشیمی مصرف انرژی و تنوع بخشی به سبد سوخت چالش‌های ناترازی انرژی را کاهش دهیم. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی استفاده از اس‌ان‌جی به‌دلیل ظرفیت

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تشریح عملکرد و اقدام‌های ۱۰۰ روز نخست فعالیت دولت چهاردهم از ارزآوری بیش از ۴ میلیارد دلاری، توسعه زیرساخت‌های صادراتی و آغاز نفوذ در بازارهای صادراتی جدید و تدوین نقشه راه توسعه صنایع پایین‌دستی خبر داد.

حسن عباس‌زاده در گفت‌وگو با خبرنگار شانا درباره عملکرد شرکت ملی صنایع پتروشیمی در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم گفت: صنعت پتروشیمی در این مدت ۲۲ میلیون تن محصول تولید کرده که حدود ۴ میلیارد دلار ارزآوری داشته و بخش عمده‌ای از آن به سامانه نیما برای تأمین نیازهای ارزی کشور عرضه شده است. ۲.۵ میلیارد دلار از محصولات نیز به صنایع پایین‌دستی تحویل شده که سبب رونق این صنایع و ایجاد ارزش‌افزوده بیشتر در کشور شده است.

انسجام فعالان صنعت پتروشیمی

وی درباره اهم اقدام‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این ۱۰۰ روز اظهار کرد: انسجام در صنعت پتروشیمی؛ میان هلدینگ‌ها و بازیگران اصلی صنعت پتروشیمی، مهمترین بخشی است که در این شرکت دنبال می‌شود. هم‌گرایی مناسبی در دولت چهاردهم میان هلدینگ‌های پتروشیمی و شرکت‌های پتروشیمی زیرمجموعه آنها شکل گرفته و محصولات ماهانه با هلدینگ‌های متعدد صنعت برای هماهنگی و حکمرانی بهتر در صنعت پتروشیمی تشکیل می‌شود.

نفوذ در بازارهای جدید

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه در دولت چهاردهم به سمت گسترش تعاملات بین‌المللی پیش خواهیم رفت، افزود: صنعت پتروشیمی در بخش‌های کسب دانش‌های فنی، استفاده از منابع مالی و فاینانس‌های خارجی و تجهیزات و کاتالیست‌های خاص نیاز به گسترش تعاملات بین‌المللی دارد. عباس‌زاده در ادامه این موضوع با اشاره بر اهمیت بازار با توجه به اینکه حدود ۷۰ درصد از محصولات پتروشیمی صادر می‌شود بر ضرورت توسعه صنایع پایین‌دست آنها تأکید و تصریح کرد: مذاکراتی به‌منظور کسب دانش فنی و منابع مالی از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی و همچنین بخش خصوصی پتروشیمی آغاز شده است. وی با تأکید بر اینکه این همکاری‌ها در قالب مطالعات آینده‌پژوهی صنعت پتروشیمی انجام می‌شود، افزود: به دنبال توسعه و نفوذ در بازارهای جدید برای محصولات تولیدی کشور هستیم و ظرفیت بازارهایی مانند آفریقا که می‌تواند برای صنعت پتروشیمی جذاب باشد، به صنعت معرفی می‌شود.

توسعه زیرساخت‌های صادراتی

معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه زیرساخت‌های توسعه از جمله اسکله‌ها، مخازن و بنادری که در اختیار صنعت پتروشیمی قرار داده می‌شود از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایجاد و راهبری می‌شود، گفت: یکی از چالش‌هایی که صنعت پتروشیمی و شرکت‌های بخش خصوصی با آن مواجه بودند، عدم آمادگی کافی برخی اسکله‌ها برای بارگیری محصولات صادراتی و ایجاد

قبل تعریف شده که در برنامه هفتم به بهره‌برداری نمی‌رسند و متأسفانه در اجرا تأخیر دارند. این طرح‌ها نیاز به توجه و بازنگری دارد و در دولت چهاردهم مجدداً مطالعه و با سرمایه‌گذاران مذاکره می‌شوند تا طرح اصلاح ی‌با با طرح بهتری جایگزین شود. عباس‌زاده با تأکید بر اینکه این اقدام همسو با بند قانونی برنامه هفتم توسعه مبنی بر بازنگری طرح‌هایی که تا پایان سال ۱۴۰۳ به بهره‌برداری نرسیده‌اند، انجام می‌شود، بیان کرد: براساس این برنامه مکلف شدیم تا خرداد سال آینده همه طرح‌ها پایش و بازنگری شوند.

تشکیل کارگروه برنامه هفتم

وی به تشکیل کارگروه پایش عملکرد صنعت پتروشیمی در قالب برنامه هفتم پیشرفت کشور بر اساس اصلاح وزیر نفت اشاره و تصریح کرد: وظایف صنایع پتروشیمی در قالب برنامه هفتم توسعه مشخص شده و شرکت ملی صنایع پتروشیمی همسو با اهداف این برنامه پیش خواهد رفت. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: افزون بر تدوین افزایش ظرفیت صنعت پتروشیمی به ۱۳۱ میلیون تن در برنامه هفتم پیشرفت، تمرکز بر تکمیل زنجیره ارزش نیز در این برنامه لحاظ شده است. زنجیره‌های پروپیلن، متانول، اتیلن و آروماتیک‌ها در برنامه هفتم توسعه ذکر شده که باید به توسعه زنجیره آنها توجه بیشتری شود.

تمرکز بر جلوگیری از ارزبری ۲ میلیارد دلاری

عباس‌زاده با تأکید بر اینکه تمرکز در تمام این فرایندها بر تکمیل زنجیره ارزش و تولید محصولات مورد نیاز کشور با ایجاد ارزش افزوده بیشتر است، گفت: سالانه بیش از ۲ میلیارد دلار محصول پتروشیمی وارد کشور می‌شود که باید تولید کنیم. به این منظور، طرح‌های مورد نیاز تعریف و بسته‌های سرمایه‌گذاری آماده و ارائه شده است. بسیاری از این طرح‌ها مجری دارند و تمرکز ما بر این است که این طرح‌ها رو بیشتر مورد حمایت قرار دهیم تا از ارزبری سالانه ۲ میلیارد دلاری جلوگیری شود و از محل همین تولیدات با ارزش، صادرات نیز داشته باشیم.

تدوین نقشه راه توسعه صنایع پایین‌دستی

وی با اشاره به اینکه طرحی به‌منظور دستیابی به نقشه راه توسعه صنعت پتروشیمی با تمرکز بر صنایع پایین‌دستی تعریف شده که تقریباً پروپوزال آن آماده شده است، گفت: براساس این طرح، آمایش سرزمین برای کل استان‌های کشور انجام خواهد شد. یک نقشه توسعه‌ای با تمرکز بر صنایع پایین‌دستی پتروشیمی با توجه به خوراک، منابع آبی و صنایع و بازار پایین‌دستی موجود در هر استان به استانداران و نمایندگان مجلس شورای اسلامی ارائه می‌شود. معاون وزیر نفت اعلام کرد: پس از آمایش سرزمین و آماده شدن طرح‌های هر استان، همایش‌هایی را نیز در استان‌های مختلف برگزار خواهیم کرد که این فرصت‌های سرمایه‌گذاری صنایع پایین‌دستی پتروشیمی با همکاری وزارت صنعت، معدن و تجارت به متقاضیان و سرمایه‌گذاران استان‌ها با هدف توسعه صنایع پایین‌دستی ارائه شود.

پتروشیمی قرار خواهد گرفت. عباس‌زاده از مطالعه ۱۲ طرح بهینه‌سازی مصرف گاز در سایر بخش‌ها در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم خبر داد و گفت: در این طرح‌ها که با همکاری شرکت ملی گاز ایران آماده شد و در حال نهایی‌سازی است، شرکت‌های پتروشیمی که مصرف‌کننده گاز طبیعی هستند می‌توانند در صرفه‌جویی و بهینه‌سازی گاز در بخش‌های خانگی و کشاورزی مشارکت کنند و از محل گاز صرفه‌جویی شده گاز بیشتری در فصل سرما که با کاهش و محدودیت‌های گازی مواجه هستیم، دریافت کنند تا تولید به صورت پایدار تداوم داشته باشد.

بازنگری طرح‌های غیرفعال

وی در زمینه طرح‌های در حال اجرای صنعت پتروشیمی افزود: بیش از ۱۰۰ طرح در سال‌های گذشته در این صنعت تعریف شده که برخی از این طرح‌ها با میانگین پیشرفت حدود ۴۶ درصد در قالب برنامه هفتم توسعه به بهره‌برداری خواهند رسید. ۱۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در آنها انجام شده و به حدود ۱۲ میلیارد دلار دیگر سرمایه برای تکمیل نیاز دارند. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: افزون بر طرح‌های برنامه هفتم توسعه، طرح‌هایی نیز در سنوات

خالی هست، تصریح کرد: دلیل اصلی که نمی‌توان از این مقدار ظرفیت ایجاد شده در سال‌های قبل استفاده کرد، کمبود خوراک است. عباس‌زاده به تشکیل کارگروهی برای تأمین خوراک پایدار صنعت پتروشیمی در شرکت ملی صنایع پتروشیمی اشاره و اعلام کرد: امسال از دو منبع ان‌جی‌ال ۳۲۰۰ که پارسال بهره‌برداری شد و ان‌جی‌ال ۲۱۰۰ که امسال به بهره‌برداری می‌رسد، با ظرفیت بیشتری استفاده خواهد شد تا بخشی از کمبود خوراک صنعت پتروشیمی تأمین شود. وی با تأکید بر تمایل سرمایه‌گذاران صنعت پتروشیمی به سرمایه‌گذاری در حوزه بالادستی صنعت نفت به‌منظور تأمین خوراک پایدار، گفت: بخشی از میداین شناسایی شد و در اختیار شرکت‌های پتروشیمی قرار گرفت. قرارداد یکی از شرکت‌ها نهایی و در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران تصویب شده و در مراحل تصویب‌خواهی در سازمان برنامه و شورای اقتصاد است. معاون وزیر نفت ادامه داد: امیدواریم این سرمایه‌گذاران تا پایان سال میدان مورد نظر را تحویل بگیرند و عملیات اجرایی آن را آغاز کنند. با اجرای این قرارداد و توسعه میدان، روزانه ۳۵ میلیون متر مکعب گاز به ظرفیت تولید اضافه خواهد شد و این حجم تولید در اختیار صنعت

صف برای کشتی‌ها بود که در اقدامی فوری در ۱۰۰ روز ابتدای دولت چهاردهم، دو اسکله‌ها آماده شد و تحویل بخش تولید قرار گرفت تا صنعت پتروشیمی از اسکله‌ها به نحو بهتری استفاده کنند.

حرکت در مسیر توسعه جهانی

عباس‌زاده به آغاز آینده‌پژوهی صنعت پتروشیمی در شرکت ملی صنایع پتروشیمی با همکاری یکی از خبرگان دانشگاهی به‌منظور بررسی روند توسعه این صنعت در جهان و کشورهای پیشرو اشاره و تصریح کرد: ما باید صنعت پتروشیمی ایران را با روند توسعه جهانی صنعت تطبیق دهیم زیرا این موضوع بر بازار محصولات پتروشیمی ایران و بازارهای مشترک تأثیرگذار است. وی با بیان اینکه ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی ایران در ۱۰ سال آینده دو برابر می‌شود، اظهار کرد: از این رو باید بتوانیم از هم‌اکنون بازارهای جهانی مناسبی را پیش‌بینی کنیم و این مهم بدون توجه به سایر رقبا و بازیگران اصلی در دنیا مقدور نیست و باید با دنیا هماهنگ باشیم.

تأمین خوراک پایدار

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه هم‌اکنون ۲۱ درصد از ظرفیت صنعت پتروشیمی

افزایش ۲۱ درصدی فروش پتروشیمی پردیس

پتروشیمی پردیس افزود: با حذف این خط لوله با توجه به کاهش هزینه ۴۰ میلیون یورویی پروژه همت با تأکید مدیرعامل پتروشیمی پردیس که در مجمع عمومی سالانه شرکت نیز مطرح شد FS جدید پروژه همت باید به‌روزرسی شود. در FS جدید تأمین آمونیاک از طریق خطوط دریایی و مخازن آمونیاک پردیس خواهد بود که بر این اساس ۴۰ میلیون یورو از مبلغ سرمایه‌گذاری پیش‌بینی شده کاسته می‌شود. جعفری با اشاره به اقدام‌های انجام‌شده که با جدیت از سوی هیئت مدیره پیش می‌رود، اظهار کرد: ممکن است در حوزه صنایع پایین‌دستی و برای تکمیل‌تر و سودآورتر کردن پروژه زیست‌محیطی همت از صنایع دیگر تبدیلی در حوزه نفت و گاز استفاده شود. بدیهی است در چنین فرآیندی دوباره طرح‌های جدید امکان‌سنجی می‌شود و منطبق بر طرح اصلی چنانچه فضا وجود داشته باشد و این امکان فراهم شود به‌منظور اثربخشی بیشتر در حوزه زیست‌محیطی، پتروشیمی پردیس بیشتر در حوزه حمایت خواهد کرد. رئیس هیئت مدیره پتروشیمی پردیس تأکید کرد: در طرح اولیه همت، استفاده از CO₂ شرکت‌های منطقه برای تولید محصول پیش‌بینی شده بود که این برنامه پابرجاست و قرار است بخش عمده‌ای از دی‌اکسید کربن مورد نیاز همت از گازهای آلاینده منطقه تأمین شود.

هزار تن افزایش می‌دهد و قدرت چانه‌زنی پردیس را در فروش FOB بهبود می‌بخشد. میری لوسانی با اشاره به اقدام‌های انجام‌شده برای بهینه‌سازی تولید گفت: از جمله این اقدام‌ها، صرفه‌جویی ۱۸۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی و افزایش سودآوری تا ۱۱۳۴ میلیارد تومان است، همچنین با تبدیل آمونیاک مازاد به اوره، ۴۰ میلیون دلار سود بیشتر و کاهش هزینه بوتیلیتی به‌دست خواهد آمد. این طرح با سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیون دلاری و زمان اجرای ۸ ماهه، از استفاده امسال عملیاتی می‌شود.

اهداف پتروشیمی پردیس با پروژه همت تکمیل‌تر می‌شود

اکبر جعفری، رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی پردیس درباره پروژه همت گفت: پروژه همت منتفی نشده است و هر تغییری که در طرح امکان‌سنجی آن صورت گرفته باشد همسو با سرعت بخشیدن در حوزه بازدهی سرمایه‌گذاری در این پروژه و تأمین منافع ذی‌نفعان است. وی با اشاره به تکلیف مجمع در سال گذشته و امسال برای تسریع در پروژه همت اظهار کرد: هیئت مدیره همت اقدام‌های درخور توجهی را برای اجرایی شدن و به ثمر نشستن پروژه همت انجام داده است که از جمله این اقدام‌ها می‌توان به به‌روزرسی طرح امکان‌سنجی (FS) با تغییر

نسبت به سال قبل افزایش داشته است. با وجود افزایش تولید و افزایش مقدار فروش، اما افزایش هزینه‌های ۴۶ درصدی گاز خوراک و بوتیلیتی سبب شد سود خالص ما به ۱۹.۳ همت برسد. میری لوسانی در زمینه اقدام‌های انجام‌شده برای افزایش قیمت اوره صادراتی پردیس با بیان اینکه در طول سه سال مالی گذشته، فروش به‌صورت CIF/CFR روند کاهشی داشته و از ۷۴ درصد در سال مالی ۱۴۰۱ به ۵۲ درصد در سال مالی ۱۴۰۳ کاهش یافته است، تأکید کرد: فروش به‌صورت FOB روند صعودی داشته و از ۲۶ درصد به ۴۸ درصد افزایش یافته است. وی بیان کرد: تغییر الگوی فروش به FOB هزینه حمل‌ونقل و صادرات به ازای هر تن ۴۰ دلار کاهش یافته، فروش نقدی شده و قدرت چانه‌زنی برای صادرات با قیمت‌های بالاتر افزایش یافته است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی پردیس یکی از چالش‌های شرکت را کمبود ظرفیت انبارش عنوان کرد و افزود: برای حل این مشکل، برنامه ساخت یک انبار ۳۰ هزار تنی در ضلع شمالی شرکت مطرح شد و تا مرحله مناقصه پیش رفت، اما با شناسایی چند انبار گوگرد در منطقه ویژه که طی چند ماه آینده تخلیه می‌شوند، شرکت تصمیم به اجاره آنها گرفت. این تصمیم با هزینه‌ای ۲ میلیون یورویی به جای ۱۵ میلیون یورو، ظرفیت انبارش را ۶۰

بدون شک رکورد صادرات را نیز به دنبال داشته است، ادامه داد: در سال مالی ۱۴۰۳، صادرات شرکت با افزایش ۱۵ درصدی به ۲ میلیون و ۶۲۵ هزار و ۸۲۵ تن و افزایش ریالی درآمد صادراتی از محل فروش محصول اوره نیز از ۲۶ هزار میلیارد تومان به ۳۲.۳ هزار میلیارد تومان رسید، درآمد ناشی از صادرات آمونیاک ۲.۲ هزار میلیارد تومان و درآمد تجمعی شرکت ۲۴.۵ هزار میلیارد تومان بود که در مقایسه با سال ۱۴۰۲، ۵.۲ هزار میلیارد تومان افزایش درآمد صادراتی محقق شده است. وی با بیان اینکه پتروشیمی پردیس در این دوره ۱۵ درصد افزایش تناژ صادراتی، اما ۲۰ درصد افزایش ریالی را محقق کرده است، اظهار کرد: این نکته حائز اهمیت است که نرخ تسعیر ارز در سال مالی ۱۴۰۳ با ۳۳ درصد افزایش از ۳۳ هزار تومان به ۴۱ هزار و ۳۰۰ تومان افزایش یافته اما قیمت اوره با ۱۸ درصد کاهش از ۳۵۸ دلار به ۲۹۸ دلار رسیده است. مدیرعامل پتروشیمی پردیس درباره مجموع درآمد این شرکت در سال مالی ۱۴۰۳ گفت: فروش کلی پردیس به ۴۲.۴ هزار میلیارد تومان رسید که در مقایسه با ۳۴.۷۸ هزار میلیارد تومان سال گذشته رشد ۲۱ درصدی فروش را ثبت کردیم. همچنین ۲۱ هزار میلیارد تومان هزینه داشتیم و سود ناخالص شرکت به ۲۱.۴ هزار میلیارد تومان رسید که نیم درصد

افزایش ۲۱ درصدی فروش، رشد ۴ درصدی سود ناخالص و ثبت رکورد صادرات اوره برای پتروشیمی پردیس در سال مالی ۱۴۰۳ ثبت شد. سیدمحمدرضا میری لوسانی روز چهارشنبه (هفتم آذر) در مجمع عمومی عادی سالانه این شرکت با بیان اینکه در سال مالی ۱۴۰۳ شرکت موفق به ثبت رکورد بالاترین حجم تولید اوره شد، اظهار کرد: در سال ۱۴۰۱ با وجود ۷۲ روز قطعی گاز و ۳۴ روز قطعی پیش‌بینی‌نشده، تولید به ۳ میلیون و ۸۷ هزار تن و در سال ۱۴۰۲، تولید از ۳ میلیون و ۸۷ هزار تن به ۲ میلیون و ۹۹۳ هزار تن کاهش یافت و ظرفیت اسمی به ۹۲.۵ درصد رسید. وی افزود: در سال مالی ۱۴۰۳، ظرفیت اسمی به مرز ۳ میلیون و ۲۰۵ هزار و ۱۰۸ تن رسید. به عبارتی ۹۹.۵ درصد ظرفیت اسمی در سال ۱۴۰۳ محقق شده که برای نخستین بار در تاریخ پتروشیمی پردیس از زمان راه‌اندازی سه فاز رقم خورده است. مدیرعامل پتروشیمی پردیس بیان کرد: این شرکت پارسال به‌عنوان ارزآورترین پتروشیمی کشور شناخته شد و از مجموع تولید ۲۴.۳ میلیون تنی پتروشیمی‌های کشور، سهم پردیس ۵ میلیون و ۲۲۶ هزار و ۴۰۰ تن بود. در این دوره، قیمت اوره صادراتی ۱۸ درصد کاهش یافت، اما نرخ تسعیر ارز ۲۳ درصد افزایش داشت. میری لوسانی با اشاره به اینکه ثبت رکورد تولید

عملکرد شرکت ملی نفت، گاز، پالایش و پخش و پتروشیمی زیر ذره بین؛

صنعت نفت در ۱۰۰ روز



پایسدار و حضور ایران در بازارهای جهانی را نیز فراهم می‌آورد.

افزایش ۶۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت

یکی از برنامه‌های محسن پاک‌نژاد در قامت وزیر نفت، افزایش تولید نفت و گاز با اولویت میدان‌های مشترک بود. پاک‌نژاد در جلسه رأی اعتماد در مجلس گفت که با اجرای برنامه‌های پیش‌بینی‌شده، تولید نفت ایران تا پایان سال آینده روزانه ۴۰۰ هزار بشکه افزایش می‌یابد. در همین زمینه، کمتر از یک ماه پس از روی کار آمدن دولت چهاردهم، موافقت سازمان برنامه و بودجه با وام ۳ میلیارد دلاری، بخشی از هدف‌گذاری برای افزایش تولید ۴۰۰ هزار بشکه‌ای را روی ریل اجرا قرار داد. با این هدف‌گذاری و اجرای عملیات تکمیلی از ابتدای دولت چهاردهم تولید روزانه نفت ۶۰ هزار بشکه افزایش یافته و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال این رقم به حدود ۲۰۰ تا ۲۵۰ هزار بشکه در روز برسد. این ظرفیت تولید در مناطق نفت‌خیز جنوب، غرب کارون و در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندگان بیشتر بوده است. در شرکت نفت مناطق مرکزی نیز با انجام طرح‌ها و به مدار آوردن چاه‌های جدید و انجام طرح‌های نمک‌زدایی افزایش تولید محقق شده است. افزایش تولید نفت ایران از چشم جامعه جهانی هم دور نماند و آمارهای بین‌المللی نیز این ادعا را تأیید می‌کنند. ایران میان کشورهای عضو اوپک بیشترین افزایش تولید نفت را در نخستین ماه استقرار محسن پاک‌نژاد به‌عنوان وزیر نفت دولت چهاردهم داشته است. بر اساس گزارش اوپک، در حالی که مجموع تولید نفت اعضای اوپک در ماه سپتامبر (شهریور - مهر) ۲.۳ درصد کاهش داشته، تولید نفت ایران رشدی ۰.۶ درصدی را ثبت کرده است. گزارش منابع ثانویه اوپک نشان می‌دهد

افزایش تولید ۶۰ هزار بشکه‌ای نفت، ۳۰ میلیون مترمکعبی گاز، ۸.۵ میلیون لیتری بنزین، افزایش همکاری‌های بین‌المللی و ... روایت بخشی از تلاش‌های کارکنان صنعت نفت در ۱۰۰ روز وزارت محسن پاک‌نژاد بر نفت است.

به گزارش دانش نفت، در این مدت کوتاه، اقدام‌های مهم و قابل توجهی در مجموعه شرکت ملی نفت ایران انجام شده که از آن جمله می‌توان به رکوردشکنی تولید گاز کشور اشاره کرد. از ابتدای دولت چهاردهم تاکنون در حوزه افزایش تولید گاز صنعت نفت موفق بوده و توانسته با افزایش تولید حدود ۳۰ میلیون مترمکعب گاز، کمک قابل توجهی به رفع مشکلات کشور در حوزه ناترازی گاز داشته باشد. در همین حال، مقدار افزایش تولید گاز در برخی روزها حتی به ۴۰ میلیون مترمکعب در روز نیز رسیده است.

تصویب ۳ قرارداد بزرگ صنعت نفت در شورای اقتصاد

در همین حال، حمید بور، مدیر عامل شرکت ملی نفت گفت: شرکت نفت بیش از ۱۰۰ بسته سرمایه‌گذاری آماده مذاکره با پیمانکاران و سرمایه‌گذاران مختلف دارد. گفت: مذاکره با برخی بانک‌ها و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در حال انجام است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: در سه ماه گذشته، سه قرارداد بزرگ صنعت نفت در شورای اقتصاد تصویب و مقدمات اجرایی آن فراهم شده است و پیش‌بینی می‌شود نخستین قرارداد از هفته جاری وارد فاز اجرایی شود. بور همچنین از عملیاتی شدن ایستگاه تقویت فشار گاز و راه‌اندازی این ایستگاه، روز گذشته خبر داد و افزود: با راه‌اندازی این ایستگاه، حدود ۳ تا ۵ میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید گاز کشور اضافه شده است. وی با اشاره به اینکه اجرای

هموار کند. همین هدف‌گذاری سبب شد پاک‌نژاد، حمید بور با تجربه را به‌عنوان سکاندار شرکت ملی نفت ایران منصوب کند و برای شرکت‌های ملی گاز، پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی تلاش شد از نیروهای جوان و البته متخصص بهره‌برند.

رونق و توسعه در فعالیت‌های بالادستی صنعت نفت

وزیر نفت دولت چهاردهم از همان ابتدا در دفاع از برنامه‌های خود در مجلس بر افزایش تولید نفت و گاز تأکید کرد. برنامه‌ای که حالا در آستانه ۱۰۰ روزگی وزارت پاک‌نژاد در نفت، مشخص شده کاملاً اجرایی بوده و بخش زیادی از آن محقق شده است. شرکت ملی نفت ایران وظیفه تولید نفت و گاز کشور را برعهده دارد. در واقع این بخش از صنعت نفت به‌عنوان موتور محرک سایر بخش‌ها ایفای نقش می‌کند و با تبدیل منابع هیدروکربوری کشور از حالت بالقوه به بالفعل، افزون بر تأمین خوراک صنایع پایین‌دستی کشور، زمینه صادرات

همکاری‌های بین‌المللی و ... روایت بخشی از تلاش‌های کارکنان صنعت نفت در ۱۰۰ روزگی وزارت محسن پاک‌نژاد بر نفت است.

محسن پاک‌نژاد ۳۱ مرداد ۱۴۰۳ با کسب ۲۲۲ رأی اعتماد به‌عنوان دوازدهمین وزیر نفت جمهوری اسلامی راهی خیابان طالقانی شد، از همان ابتدا مشخص بود مسیری که آغاز شده است، مسیر آسانی نخواهد بود. او در حالی سکان وزارت نفت را در دست گرفت که تأمین سوخت مورد نیاز برای زمستان چالشی جدی بود. ایران باید تولید نفت و گاز خود را افزایش می‌داد و ناترازی انرژی نیز در اغلب بخش‌های این صنعت خودنمایی می‌کرد. حالا حدود ۱۰۰ روز از وزارت پاک‌نژاد بر نفت می‌گذرد. استفاده از نیروهای باسابقه صنعت نفت با هدف بهره‌گیری از تجربه آنها در کنار توان متخصصان جوان، گام اول وزیر نفت برای ایجاد پویایی در این صنعت بود تا سرعت جوانی در کنار تجربه، مسیر رشد صنعت نفت را

طرح آن‌حال ۳۱۰۰ را نیز به‌صورت جدی در دستور کار قرار داده‌ایم، گفت: با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، هر دو طرح به همراه طرح بزرگ دیگری، در آینده‌ای نزدیک و به‌صورت رسمی افتتاح خواهد شد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در تشریح دیگر دستاوردهای وزارت نفت دولت چهاردهم در ۱۰۰ روز نخست آغاز به کار خود، به اصلاح مسائل رفاهی و پرداخت حقوق و مزایای کارکنان عملیاتی اشاره و تصریح کرد: با همکاری دولت، شخص رئیس جمهور و نهادهای ذی‌ربط، فرصتی ایجاد شد تا از آبان اصلاحاتی در مسائل رفاهی و پرداخت حقوق کارکنان مناطق عملیاتی و گرمسیر، به ویژه سکوه‌های دریایی و جزایر ایجاد شود که در رفع دغدغه کارکنان بسیار تأثیرگذار بوده است.

۱۰۰ روز ۳۰ کام: روایت تلاش‌های کارکنان صنعت نفت

افزایش تولید ۶۰ هزار بشکه‌ای نفت، ۳۰ میلیون مترمکعبی گاز، ۸.۵ میلیون لیتری بنزین، افزایش

ایران در ماه سپتامبر (شهریور - مهر) ۳ میلیون و ۳۱۶ هزار بشکه نفت خام تولید کرده که ۲۱ هزار بشکه بیشتر از ماه اوت ۲۰۲۴ (مرداد - شهریور) بوده است.

تولید گاز ایران در مدار صعود

از سوی دیگر، شرکت ملی نفت ایران وظیفه تولید گاز در بخش بالادست صنعت نفت را به عهده دارد و با اقدامهای انجام شده در دولت چهاردهم، تولید گاز نیز برای جبران بخشی از ناترازی گاز افزایش یافته است. اهمیت این موضوع آنجاست که ایران در زمستان با ناترازی ۳۰۰ میلیون مترمکعبی گاز در روز مواجه است و افزایش تولید گاز می تواند به پایداری شبکه و تضمین امنیت انرژی کشور کمک کند. در همین راستا، با اضافه کردن برخی چاههای جدید به مدار تولید از جمله چاههای فاز ۱۱ پارس جنوبی از ابتدای دولت چهاردهم، حدود ۳۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور اضافه شده است. همچنین بالاترین رکورد تولید روزانه گاز از تأسیسات فراساحلی میدان مشترک پارس جنوبی به مقدار ۷۱۱ میلیون مترمکعب گاز غنی، در آبان امسال ثبت شد. این در حالی است که رکورد قبلی تولید به مقدار ۷۰۶ میلیون مترمکعب مربوط به سال ۱۴۰۲ بوده است.

افزایش همکاری های بین المللی

محسن پاکنژاد در ۱۰۰ روز گذشته، تلاش کرده با تکیه بر توان داخلی صنعت نفت، همکاری ها در این حوزه را با کشورهای دیگر و با اولویت همسایگان توسعه دهد. دیدار با معاون نخست وزیر جمهوری آذربایجان، وزیر انرژی و ذخایر آب تاجیکستان و... همسو با این هدف بوده است. وزیر نفت همچنین در شهریور با محمد حامل، دبیرکل مجمع کشورهای صادرکننده گاز دیدار و گفت و گو کرد. در میانه آذر هم اجلاس وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز در تهران برگزار خواهد شد که می تواند به توسعه روابط بین اعضا و تعمیق همکاری ها در این زمینه کمک کند. انجام مذاکرات نفتی و گازی نیز ادامه داشته است. برای مثال پاکنژاد درباره واردات گاز از ترکمنستان با بیان اینکه هم اکنون از ترکمنستان واردات گاز نداریم، اما مذاکرات مقدماتی برای این کار انجام شده است.

تغییر در نحوه تأمین مالی پروژه های نفتی

تأمین مالی برای اجرای پروژه های نفتی اولویت اصلی به شمار می رود. بررسی ها نشان می دهد صنعت نفت ایران در بخش های مختلف، به ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز دارد. اگرچه بخشی از این سرمایه باید از خارج کشور تأمین شود، با هدف تولید حداکثری در دولت چهاردهم، استفاده از منابع داخلی در اولویت قرار گرفت. بر این اساس بانک مرکزی به منظور افزایش تولید نفت خام میدان های هیدروکربوری به مقدار ۲۵۰ هزار بشکه در روز از تولید پایه یک میلیون و ۹۳۹ هزار بشکه در روز به ۲ میلیون و ۱۸۹ هزار بشکه در روز، نسبت به پرداخت تسهیلات به شرکت ملی نفت ایران به مبلغ ۳ میلیارد دلار از طریق بانک های عامل اقدام می کند و بانک مرکزی مجاز است به تشخیص خود با استفاده از انواع راهکارها نسبت به تأمین مالی این طرح اقدام کند. سرانجام نیز در آبان، شورای ملی تأمین مالی در ششمین نشست خود شیوه نامه تأمین مالی قراردادهای بالادستی نفت و گاز را تصویب و وزیر اقتصاد به عنوان رئیس شورا این شیوه نامه را برای اجرا به دستگاه ها ابلاغ کرد. بر اساس مفاد این شیوه نامه، شرکت ملی نفت ایران عواید، منافع و حقوق قراردادی متعلق به بخش خصوصی و غیردولتی را در مراحل مختلف قرارداد برای استفاده از ابزارهای مختلف بازارهای پول و سرمایه شناسایی و به نهاد های مالی ارائه خواهد کرد. امکان استفاده بخش خصوصی و غیردولتی از ابزارهایی همچون انواع صکوک، صندوق پروژه، گواهی سپرده کالایی نفت خام، حواله تحویل نفت خام، گواهی تعهد پرداخت و انواع تسهیلات بانکی به منظور تأمین مالی این دسته از قراردادهای نتایج و مزایای این شیوه نامه است که برای نخستین بار امکان استفاده از سرمایه های خرد مردمی را برای توسعه میدان های نفتی و گازی را فراهم می کند.

گشایش در معیشت کارکنان عملیاتی

توجه به نیروی انسانی به عنوان بالارزش ترین دارایی صنعت نفت در دستور کار محسن پاکنژاد بوده است. تا آنجا که یکی از اولین مواردی که پیگیری شد و به نتیجه رسید، گشایش در معیشت کارکنان عملیاتی صنعت نفت در دولت چهاردهم بود. با مذاکرات و پیگیری های وزیر نفت با مراجع و نهادهای عالی کشور، تصمیم های راهگشایی درباره سقف حقوق کارکنان عملیاتی گرفته و در آبان نهایی شد. بر این اساس دغدغه های کارکنان صنعت نفت در سکو ها، جزایر و مناطق عملیاتی تولید و انتقال نفت و گاز به مقدار قابل توجهی کاهش خواهد یافت.

نقش آفرینی صنعت گاز در امنیت انرژی کشور

هم اکنون بیش از ۷۵ درصد سید انرژی کشور را گاز طبیعی تشکیل می دهد. بنابراین تأمین گاز کشور در بخش های مختلف از بخش خانگی گرفته تا صنایع و نیروگاه ها در امنیت انرژی نقش آفرین است، بنابراین از پالایش گاز تا انتقال و توزیع آن باید با پایداری هر روزه همراه باشد. گاز تولیدی از میدان های مشترک و مستقل

ایران، باید در پالایشگاه ها برای مصرف در بخش های مختلف کشور آماده شود. آمارهای شرکت ملی گاز ایران نشان می دهد اکنون روزانه ۸۴۰ میلیون مترمکعب گاز در پالایشگاه های کشور تولید می شود. همچنین با هدف تولید حداکثری گاز، تولید روزانه پالایشگاه های سیزده گانه پارس جنوبی از ۶۰۰ میلیون مترمکعب گذشته است.

هدف گذاری برای افزایش سهم در تجارت گاز

شرکت ملی گاز ایران با هدف افزایش سهم خود در تجارت گاز جهان، مذاکراتی را با کشورهای همسایه در دستور کار قرار داده است. مذاکرات قرارداد واردات گاز از روسیه که عمده مقادیر قرارداد بین طرفین نهایی شده و در آینده نزدیک به امضا خواهد رسید از جمله این موارد است. مذاکرات تمدید قرارداد صادرات گاز به ترکیه نیز در دو ماهه اخیر مذاکرات وارد فاز عملیاتی شده است. با تشکیل کارگروه کارشناسی بین طرفین انتظار می رود ظرف چند ماه آینده طرفین به توافق دست یابند. مذاکرات با شرکت سوکار جمهوری آذربایجان برای تمدید قرارداد سوآپ گاز با توجه به علاقه مندی طرفین به تمدید قرارداد از آستانرا به نخجوان در جریان است و مذاکرات قراردادی در این خصوص به زودی آغاز خواهد شد. مذاکرات سوآپ گاز ترکمنستان به ترکیه نیز با توجه به ابراز تمایل طرف ترک به سوآپ گاز ترکمنستان به ترکیه از مسیر ایران به زودی آغاز می شود. همچنین مذاکرات با ترکمنستان برای عقد قرارداد واردات گاز با توجه به امضای یادداشت تفاهم بین شرکت ملی گاز ایران و طرف ترکمنی در آغاز کار دولت جدید در دستور کار وزارت نفت در دولت چهاردهم قرار دارد. هم اکنون با معرفی نفرات طرفین به یکدیگر و تشکیل کارگروه کارشناسی، از طرف ترکمنی درخواست شده نفرات خود را برای شروع مذاکرات به تهران اعزام کنند.

رشد تولید فرآورده های نفتی همزمان با افزایش تولید در بالادست صنعت نفت

پاکنژاد در حالی وزارت نفت را تحویل گرفت که حجم ذخایر فرآورده نفتی کشور به حد قابل ملاحظه ای کاهش یافته بود و تولید فرآورده های اصلی به دلیل نبود نظارت لازم در کشور، وضع مناسبی نداشت و حتی در برخی پالایشگاه های کشور مانند ستاره خلیج فارس، تولید بنزین به مقدار قابل ملاحظه ای افت کرده بود. این موارد زنگ خطری برای تأمین سوخت مورد نیاز در زمستان بود، اما با اقدام های انجام شده در دولت چهاردهم، همزمان با افزایش تولید در بخش بالادستی صنعت نفت، در حوزه پایین دست نیز با افزایش خوراک پالایشگاه ها و تغییر در فرآیندهای پالایشی، افزایش قابل توجه تولید گازوئیل و بنزین کشور محقق شد.

افزایش ضربتی تولید بنزین در دولت چهاردهم

دولت چهاردهم در شرایطی وزارت نفت را تحویل گرفت که از صادرکننده بنزین به واردکننده تبدیل و گاز و فرآورده های نفتی کشور وارد شرایط ناترازی (فاصله بین مقدار تولید و مصرف) شده بود. در چنین شرایطی گام نخست کاهش فاصله تولید و مصرف، جلوگیری از واردات بنزین و تأمین نیاز فرآورده بنزین با بهره گیری از راهکارهای کوتاه مدت و میان مدت از داخل بود، بنابراین طرح افزایش ضربتی تولید بنزین به عنوان یکی از راهکارهای دولت چهاردهم برای مقابله با چالش ناترازی بنزین در دستور کار قرار گرفت. در دولت چهاردهم، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی با برنامه ریزی زود هنگام به منظور کاهش فاصله تولید و مصرف و با اجرای طرح تولید ضربتی بنزین در ۷۶ روز گذشته موفق به افزایش ۸.۵ میلیون لیتری تولید روزانه بنزین کشور شده است. در این مدت، تولید بنزین پالایشگاه ستاره خلیج فارس با افزایش ۴ میلیون لیتری به روزانه ۴۴ میلیون لیتر، پالایشگاه تهران با افزایش ۲ میلیون لیتری به روزانه ۹ میلیون لیتر، پالایشگاه اصفهان با افزایش ۲ میلیون لیتری به روزانه ۱۴ میلیون لیتر و پالایشگاه تبریز با افزایش ۵۰۰ هزار لیتری به روزانه ۴ میلیون لیتر رسیده است، همچنین افزایش روزانه ۵ میلیون لیتری تولید نفت گاز در پالایشگاه های کشور نیز در این دولت محقق شده است. افزون بر افزایش کمی تولید فرآورده های نفتی، توجه به حفظ کیفیت این فرآورده ها نیز در اولویت وزارت نفت دولت چهاردهم بوده است. آمارها نشان می دهد ۷۰ درصد ظرفیت تولید بنزین و حدود ۶۴ درصد نفت گاز پالایشگاه های کشور یورو ۴ و ۵ است.

بهره برداری از واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز

آبان امسال واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز با ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز با هدف ارتقای کیفی محصول بنزین این پالایشگاه و تولید روزانه ۱.۶ میلیون لیتر بنزین یورو به بهره برداری رسید. هدف کلی این طرح، افزایش ۲۰ درصدی بنزین تولیدی پالایشگاه، ارتقای درجه آرام سوزی (عدد اکتان) بنزین نهایی تولیدی پالایشگاه از ۸۷ به ۹۱ کاهش بنزین آن در سطح استاندارد ملی به کمتر از یک درصد، کاهش مواد آروماتیکی به کمتر از ۳۵ درصد، کاهش مقدار گوگرد بنزین تولیدی به کمتر از ۲ پی پی ام و کاهش آلانده های زیست محیطی است. ظرفیت این واحد معادل ۷۹۵ هزار لیتر در روز و تولید فعلی آن روزانه ۵۴۰ هزار لیتر است که با راه اندازی

این واحد، کیفیت بنزین تولیدی نیز به استاندارد یورو ۵ می رسد و تولید روزانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار لیتر بنزین یورو ۵ در پالایشگاه شیراز محقق خواهد شد.

افزایش تحویل سوخت مایع به نیروگاه ها

طبق آمار ارائه شده از سوی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی، از ابتدای شهریور تا ۱۵ آبان امسال در مجموع ۴ میلیارد لیتر سوخت مایع (نفت گاز و نفت کوره) به نیروگاه های کشور تحویل شده است که این رقم در سال ۱۴۰۰ در همین بازه زمانی، ۳ میلیارد و ۷۳۵ میلیون لیتر، در سال ۱۴۰۱، ۳ میلیارد و ۱۷۱ میلیون لیتر و در سال ۲۰۱۴، ۲ میلیارد و ۱۸۶ میلیون لیتر بوده است. با این حال کاهش ذخیره سازی سوخت مایع در نیروگاه ها در ۶ ماه نخست امسال به موضوعی چالشی تبدیل شده است. تا آنجا که مرکز پژوهش های مجلس بر کاهش ذخایر سوخت نیروگاهی در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۳ مهر تأیید زد. آمارهای نشان می دهد در ۶ ماهه نخست امسال ذخیره سازی گازوئیل در نیروگاه های کشور نسبت به مدت مشابه پارسال بیش از ۵۰ درصد کاهش یافته است. عواملی که در این میان تأثیرگذار بوده اند شامل عرصه ۴۷۱ میلیون لیتر نفت گاز در بورس انرژی در

تابستان امسال، به تعویق انداختن تعمیرات اساسی پالایشگاه های نفتی و گازی در دولت سیزدهم تا پاییز امسال، سرمایه زود هنگام و کاهش ۲.۶ میلیارد لیتری ذخایر مایع نیروگاهی در مرداد امسال است.

صادر شدن مجوز واردات بنزین سوپر

با مصوبه هیئت وزیران، واردات بنزین سوپر آزاد شد. بر اساس این مصوبه، اشخاص حقوقی مجاز هستند بنزین سوپر وارداتی را با قیمت غیریارانه ای توزیع کنند. در این زمینه محسن پاکنژاد گفت که این مطالبه اجتماعی بود و کسانی که دارنده خودروهای لوکس خارجی وارداتی هستند، انتظار دارند از سوختی متناسب با شرایط موتور این خودروها استفاده کنند. وزیر نفت البته تأکید کرد که قیمت بنزین سوپر مطابق قیمت وارداتی و متناسب با هزینه واردات خواهد بود.

درآمد ۶.۲ میلیارد دلار صنعت پتروشیمی در ۱۰۰ روز

در ۱۰۰ روز استقرار محسن پاکنژاد به عنوان وزیر نفت دولت چهاردهم، صنعت پتروشیمی در مجموع، ۶.۲ میلیارد دلار درآمد از محل فروش ۱۲.۳ میلیون تن محصول پتروشیمی به دست آورده که از این مقدار ۳.۲ میلیون تن مربوط به فروش داخلی بوده که درآمدی ۲.۴

نگاهی به مهم ترین اقدامات وزارت نفت دولت چهاردهم

فقط در ۱۰۰ روز



گشایش در معیشت کارکنان عملیاتی صنعت نفت کشور



تغییر در تأمین مالی پروژه های نفتی با هدف تولید حداکثری



توسعه همکاری های بین المللی با اولویت توجه به کشورهای همسایه



رکورد شکنی تولید گاز شیرین



ارتقای کیفیت تولید فرآورده های نفتی



صنودر مجوز واردات بنزین سوپر



www.ahan.a.ir

Daily processing of 820,000 barrels targeted for West Karoun Oil Fields

The CEO of the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC) announced a target to increase daily oil processing capacity to 820,000 barrels in West Karoun Oil Fields.

Currently, West Karoun's oil processing and production capacity stands at 480,000 barrels per day (bpd) and this figure is expected to rise to 820,000 bpd by next [Iranian] year (to start March 21, 2025) with the commissioning of the Central Treatment and Export Plant (CTEP) at South Azadegan Field, according to Nasrollah Zarei, PEDEC's managing director, during a press conference on Tuesday. Zarei highlighted PEDEC's significant projects, emphasizing the company's role in both onshore and offshore developments since its first operational project in 2000. He pointed to major projects such as the development of Soroush and Nowruz fields, phases 1 and 2 of Darkhovin, and the Salman and Foroosan offshore fields. According to the official, one of the company's largest maritime projects was highlighted, stating: "In the Salman project, 760 kilometers of subsea pipeline as well as 25,000 tons of offshore structures were implemented, making it one of the country's largest industrial achievements since the Islamic Revolution."

Increasing production capacity and future projects

About the plans to increase oil production in the framework of the Seventh Development Plan (2024-28), Zarei said to achieve the goals of this plan, new projects have been defined and action plans to increase production have been put on the agenda. A 250,000-barrel rise for the current year and 400,000 barrels in the next year are targeted, and part of this production increase is the responsibility of PEDEC.

Development of South Azadegan field

Saying the latest updates on the Azadegan field development plan, he said: "Currently, the production of this field stands at 144,000 barrels per day, with the addition of 26 new wells to the production process, it is expected that another 30,000 barrels will be added to the daily production capacity, as well as with the rehabilitation of 20 wells, 20,000 more barrels will be added to the daily production through the well's reproduction and acidification operations. He went on to say that: "In order to increase the production next year, we have a program to repair the pumps in 50 wells, which is expected to increase the production capacity of the wells by 30%." According to these plans, the daily production of Azadegan field will reach 200,000 barrels with the completion of the first phase.

Zarei said about the development of the second phase of the Azadegan field that the contract for the integrated development of the North and South Azadegan fields was signed at the end of last year, the development of this field will take eight years, and it is expected that the oil



production of this field will increase from 400,000 barrels per day to 600,000 after the completion of the second phase.

He noted that the recovery rate of Azadegan field with 28 billion barrels of oil in place will increase with the implementation of the second phase, which will be of particular importance in the next two decades when oil is still a strategic commodity, and the development of the third phase may also be considered as necessary for this field.

Launching first row of central processing unit

The official stated that our effort is that the first row of South Azadegan's CTEP, which is the complementary link of the first phase of Azadegan, will be put into operation by the end of this year, and the opening of the second row of this processing unit is also planned for the beginning of next year, as the two remaining rows will be put into operation in the Iranian year of 1404.

Zarei pointed out that in 1404, about 200 million cubic feet of associated gases will be collected daily in the South Azadegan field, and added: After collecting and compressing, these gases will be transferred to the Hoveyze Gas Refinery or NGL3200 unit, and with the implementation of these programs, all the activities of the phase 1 of Azadegan field will be completed by the end of next year.

Increasing oil production in Sepehr and Jofeir fields

The official went on to say that one of the most successful IPC contracts that was fully implemented by an Iranian company (Gostaresh Energy Pasargad) is the Sepehr and Jofeir field development project. Oil production from these fields has increased in the last two months. 11,000 barrels has reached 51,000 barrels per day and is expected to reach 62,000 barrels per day by the end of the year, he said noting that "With this increase, the commitment to increase the production of 22,000 barrels in this project will be successfully implemented."

Increasing production capacity of Yadavaran field

Zarei said about the Yadavaran field development plan: The first phase of this field was put into operation in 2016, and the development of the second and third phases, which were entrusted to the Chinese contractor, was delayed due to some problems,

including sanctions. After completing the legal procedures, the development of this field was handed over to three domestic contractors, who currently have three active drilling rigs in Yadavaran field, and the number of rigs is expected to increase. He put the current production of Yadavaran at 114,000 barrels per day and predicted that the figure will reach 156,000 barrels with an increase of 42,000 barrels in the next 1.5 years. The PEDEC CEO, referring to other projects of his company in order to increase production, added: Another one of our IPC projects is in the Cheshme-Khosh, Dalpari and Paydar Sharq fields as the current production rate of which is 75,000 barrels per day, and we hope that in the next year, Production from these fields will reach 110,000 barrels per day. Zarei stated: With the plans made in the Aban and Paydar Gharb fields, 10,000 barrels will be added to the daily production by the end of this year.

Development of oil transportation infrastructure

Referring to the oil transmission projects, the official said: The West Karoun pump house and oil transmission lines are among the other key projects of the company, the first phase of this project has been completed. He went on to say that its second phase, which includes a 42-inch pipeline from Omidiyeh to Kharg, is being implemented and it is expected that the land phase of the project will be completed by the end of 1404 (March 20, 2026), as negotiations for the sea phase of this project are ongoing.

Environmental collaboration using modern technologies

Zarei emphasized on maintaining the balance between development and the environment and stated: This company has tried to cause the least damage to the environment. In the case of the flood of 2018 in Khuzestan province, about 1,500 billion Tomans (\$22 million) were spent by the company for the reconstruction of roads and we had extensive interaction with the environmental officials. "Also, in operational areas such as Hour ol-Azim, preservation of the wetland ecosystem has been one of our priorities."

Cooperation with universities and NTBFs

He also said about cooperation with universities and new technology-based firms (NTBFs) that his company is implementing three major

projects in cooperation with groups that are operating in this field for the first time. "For example, the production of the first calcium bromide replacement fluid for well completion was supported by this company, and after successful tests, it was decided to provide the most support to these NTBFs by the order of the CEO of the National Iranian Oil Company." Zarei continued: In the projects of West Karoun, especially in the Hour ol-Azim region, using RTP non-metallic pipes is on the agenda, for this purpose, two main contracts have been signed with the producers of these pipes in Shiraz and Yazd. He also announced the cooperation with Amirkabir University of Technology in the field of building a specialized laboratory of the Faculty of Petroleum Engineering and said: This cooperation includes research and development in the field of fractured layers and acid injection operations in inactive wells to increase production in Sepehr and Jofeir projects. This project is currently being conducted in a laboratory at Amirkabir University, and if successful, it is expected to enter the operational phase next year.

Supporting domestic contractors

The official highlighted the role of domestic contractors in the development of the oil industry and stated: Two decades ago, the share of foreign companies in Iran's oil projects was between 80 and 90 percent, but today this is completely reversed. Even in the complex field of marine operations, we have made significant progress and if the problem of providing capital is solved, the domestic capacity is sufficient to implement the projects. Zarei stated that the government alone cannot achieve its development goals, and contractors, consultants and domestic manufacturers are the executive arm of the Ministry of Oil and other ministries. PEDEC's approach is to support domestic contractors to realize sustainable development of the country.

Updating organizational structure

One of the main priorities of the company is optimization of the organizational structure towards project-oriented and increasing agility, the official stated. For this purpose and based on the plans, we are scheduling to equip the company with the most up-to-date systems and software of the world using the power of domestic companies and technology, Zarei noted. The official went on to say that currently, a combined mechanism is established in the Ministry of Oil and the National Iranian Oil Company, which works as a real working group. "We succeeded to raise related problems and issues with this working group in the shortest time, and when necessary, the National Oil Company accompanies us by issuing the necessary approvals," he said. This approach has made the administrative procedures to go faster and the implementation of projects to go forward with better facilitation, Zarei concluded.

News

Pezeshkian: Gov't welcomes everyone helping to address energy shortages



Iranian president highlighted the importance of leveraging expert opinions to solve national issues, including the energy shortages, stating, "We welcome anyone who can help resolve this challenge".

In a live television interview on Monday night (December 2), Masoud Pezeshkian addressed the country's energy shortage, noting, "We are facing serious discrepancies in the energy sector, including electricity, water, and gas. Electricity consumption per capita in Iran is several times higher than in other countries, and our production does not meet demand." He referred to Iran's significant gas resources, stating the country should not be facing such deficits. "We must rely on specialists to address these problems and allow experts to make decisions and offer solutions. The government welcomes anyone who can assist in solving the energy imbalance issue," he said. The president added, "When we took office, fuel reserves in power plants were over 1 billion cubic meters as last year, it's over 3 billion cubic meters, and if it decreases to 700 million, we won't be able to supply fuel to the plants. If we don't manage this, we'll have to cut gas in winter". Talking on gasoline prices, Pezeshkian said, "We face imbalances in electricity, gas, water, finances, and the environment that could lead to a crisis. This year, electricity production was supposed to increase, but it didn't, and our power plants can't meet consumption demands". He continued, "We've used temporary measures instead of real solutions. The energy imbalance has persisted across previous administrations and has now reached a crisis point". The president warned that failing to manage resources for future generations would leave behind "scorched earth," despite Iran holding the world's second-largest gas reserves. "We should not be in this situation but we haven't implemented real solutions". Pezeshkian explained that the energy shortage is interconnected with other issues. "We are spending \$4 billion on gasoline imports while struggling to pay retirees, farmers, and government employees, and then selling gasoline at a heavily subsidized price of 1,500 tomans (22 cents) per liter. Should we continue this? This situation needs real solutions, which require expert input and must consider people's livelihoods". He concluded by emphasizing the need for economic growth, investment, and prioritized programs to reduce the energy imbalance.

یادداشت

فناوری‌های نوین؛ راه‌حل مدیریت
ناترازی انرژی

محمد محسن صدر

معاون وزیر ارتباطات و فناوری اطلاعات

مدیریت ناترازی انرژی نیازمند رویکردی جامع و چندجانبه است که شامل استفاده از فناوری‌های نوین، ایجاد سیستم‌های یکپارچه و توجه به استانداردهای بین‌المللی می‌شود؛ تنها در این صورت است که می‌توانیم به بهره‌وری بالاتر و کاهش هزینه‌ها دست یابیم. هم‌اکنون در کشور با چالش‌های کلانی از جمله ناترازی انرژی مواجهیم که تنها راه برون‌رفت از آنها استفاده از فناوری اطلاعات و سیستم‌های هوشمند است؛ امیدوارم با همکاری و تعامل با یکدیگر، بتوانیم راه‌حل‌های مؤثری برای این چالش‌ها پیدا کنیم. دولت در این زمینه، تکالیف مفصلی را برای این وزارتخانه تعیین کرده که شامل محوریت وزارت ارتباطات در امور سامانه‌ها و جلوگیری از ایجاد سامانه‌های موازی است.

مدیریت مصرف در زمان‌های اوج

یکی از موضوعات کلیدی در بحث ناترازی انرژی، موضوع مدیریت پیک مصرف است. در هیچ جای دنیا به اندازه پیک مصرف، برای تولید سرمایه‌گذاری نمی‌شود، چراکه این منابع در زمان غیرپیک بلااستفاده باقی مانده و هدر می‌رود، بنابراین مدیریت هوشمند مصرف و کاهش فاصله پیک و میانگین مصرف، راهکاری است که می‌توان با استفاده از ابزارهای هوشمند به آن دست یافت. به‌طور معمول در پیک مصرف، عدم رعایت الگوی مصرف وجود دارد. گفت: باید مدیریت مصرف در زمان‌های اوج و مکانیسم‌های مربوطه را به‌گونه‌ای طراحی کنیم که بتوانیم بارانها را بازتوزیع کنیم، همچنین پروفایل مصرف‌کنندگان در حوزه انرژی نیز باید مورد توجه قرار گیرد. طبق ابلاغیه تکلیفی دولت، پس از هماهنگی با معاونان وزیر نفت، آیین‌نامه اولیه را آماده می‌کنیم و با شما به اشتراک می‌گذاریم تا هم مشوق‌های لازم و هم ابزارهای کنترلی را تدوین کنیم، در بسیاری موارد نیازی به قوانین جدید نداریم، چراکه ابزارهای تشویقی کافی در حوزه گاز و برق وجود دارد. در واقع، باید یک آیین‌نامه اجرایی مناسب تدوین تا این سکو، به یک سکوی دیجیتال جامع تبدیل شود.

ارتقای حوزه فناوری اطلاعات در زیست‌بوم انرژی

بر اساس قواعد هوشمندسازی، موضوع اصلی، طراحی مجدد و ارتقای حوزه فناوری اطلاعات در زیست‌بوم انرژی است، یعنی همان مدیریت ناترازی انرژی که کشور با آن دست به گریبان است. این مهم شامل مدیریت بهینه مصرف انرژی، مدیریت بارانها و یکپارچه‌سازی اطلاعات می‌شود. اگر بتوان داده‌ها را به صورت واحد جمع‌آوری کرد، وزارت ارتباطات می‌تواند در این زمینه با فراهم کردن بستر این سامانه هوشمند، نقش مهمی را در رفع معضل ناترازی ایفا کند. برای حل این مسائل نیاز به سرمایه‌گذاری داریم و اگر بتوانیم جلوی هدررفت را بگیریم، می‌توانیم بخش عمده‌ای از هزینه‌های سرمایه‌گذاری را کاهش دهیم.

کنترل هوشمند مصرف انرژی

یکی از راهکارهایی که سال‌هاست در شرکت گاز مطرح شده، کنترل هوشمند است. مسئله اصلی این است که کنترل هوشمند باید تحت نظر یک راه‌حل نرم‌افزاری یکپارچه قرار گیرد تا بتوانیم بر اساس حکمرانی داده‌ها، عملیات مؤثری انجام دهیم و تنها به دستگاه‌های اندازه‌گیری اکتفا نکنیم. رکن اصلی جمع‌آوری داده‌ها، همان دستگاه‌های اندازه‌گیری هستند و چنانچه وارد حوزه اینترنت اشیا (IOT) شویم، باید راهکارهای بازاریابی و نرم‌افزاری را پیاده‌سازی کنیم، این سیستم باید کاملاً یکپارچه باشد و هر فرد یا یک کد ملی، به اطلاعات مصرف خود در حوزه‌های مختلف انرژی از جمله برق، گاز و بنزین دسترسی داشته باشد.

مدیریت مصرف انرژی و پیاده‌سازی سیستم‌های هوشمند

مدیریت مصرف انرژی و پیاده‌سازی سیستم‌های هوشمند نیازمند همکاری بین دولت، صنایع و نهادهای مختلف است، با ایجاد سکوی یکپارچه خدمات دیجیتال و جمع‌آوری و تحلیل داده‌ها به‌صورت یکپارچه، می‌توانیم به تصمیم‌گیری‌های مؤثرتری دست یابیم. با این اقدام می‌توانیم از هدررفت منابع جلوگیری کنیم، این موضوع تنها به بهبود وضعیت اقتصادی کشور کمک خواهد کرد، بلکه می‌تواند سهم اقتصاد دیجیتال را نیز افزایش دهد.

ضرورت توسعه ذخایر هیدروکربوری
آب‌های خزر

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت گفت: استفاده از سکوی امیرکبیر در آب‌های عمیق دریای خزر می‌تواند به‌عنوان نماد اقتدار و افتخار کشور ما مطرح شود.

سید علی محمد موسوی، معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت در بازدید از روند فعالیت‌های شرکت نفت خزر و سکوی ایران - امیرکبیر با تأکید بر اینکه استفاده از سکوی امیرکبیر در آب‌های عمیق دریای خزر می‌تواند به‌عنوان نماد اقتدار و افتخار کشور مطرح شود، گفت: ضرورت دارد ذخایر عظیم هیدروکربوری دریای خزر با استفاده از ظرفیت‌های ایجادشده، همچنین مشارکت و همکاری‌های بین‌المللی توسعه یابد.

وی افزود: امیدواریم با کمک همه ارگان‌های حاکمیتی و دولت شاهد بهره‌برداری از منابع نفت و گاز دریای خزر باشیم. علیرضا چنگ‌گیری، دستیار وزیر در امور دریای خزر وزارت امور خارجه هم در این بازدید با تقدیر از تلاش شانه‌روزی کارکنان شرکت نفت خزر و سکوی امیر کبیر اظهار کرد: با استفاده از کارشناسان مجرب در ساختار و حوزه نفتی رودسر کارهای اکتشافی و حفاری به‌زودی انجام می‌شود.

حفاری چاه‌های درون میدانی
با هدف کاهش ناترازی گاز

حفاری سحر یک در میدان گازی پارس جنوبی نیز گفت: مأموریت جدید این دکل شامل حفاری ۹ حلقه چاه اینفیل در فاز ۱۹ پارس جنوبی با هدف کاهش ناترازی گاز در کشور است. در پروژه اصلی دکل سرویس یا تعویض شدند. بازسازی دکل حفاری سحر یک بالغ بر

یک با برآورد زمانی ۱۲۰ روز کاری و برآورد مالی ۱۲.۵ میلیون دلار در شرایط سخت و گرمای طاقت فرسای منطقه بندرعباس به همت متخصصان ایرانی و به صورت ۱۰۰ درصد داخلی و با اشتغال بیش از ۲۴ هزار نفر - روز انجام شد،

سرپرست شرکت حفاری شمال گفت: مأموریت جدید سحر یک شامل حفاری ۹ حلقه چاه درون‌میدانی (اینفیل) در فاز ۱۹ پارس جنوبی با هدف کاهش ناترازی گاز در کشور است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت حفاری شمال، روح‌اله عبدی اظهار کرد: دکل حفاری سحر یک پس از ۱۳ سال فعالیت مستمر در میدان‌های هیدروکربنی خلیج فارس و حفاری بیش از پنج هزار متر و تکمیل ۳۰ حلقه چاه نفتی و گازی، مطابق قوانین بین‌المللی شناورها برای انجام بازسازی و تعمیرات اساسی در ۲۷ خرداد امسال وارد حوضچه خشک مجتمع کشتی‌سازی و صنایع فراساحل ایران (ایزوایکو) در بندرعباس شد. وی افزود: این دکل طبق برنامه از پیش تعیین شده از سوی متخصصان ایرانی و به صورت کاملاً بومی مورد بازسازی و تعمیرات اساسی قرار گرفت و به‌منظور انجام مأموریت جدید، به سوی فاز ۱۹ میدان گازی پارس جنوبی عازم شد. سرپرست شرکت حفاری شمال با اشاره به اینکه پروژه بازسازی و تعمیرات اساسی دکل سحر

گاز ایران و نیاز روزافزون بازار جهانی

رکن‌الدین جوادی

مدیرعامل اسبق شرکت ملی نفت ایران

ایران با دارا بودن بیش از ۳۳ تریلیون مترمکعب ذخایر گاز طبیعی (بدون در نظر گرفتن ذخایر گاز شیل و ذخایر عظیم هیدرات‌های گازی در دریای عمان و احتمالاً خلیج فارس و دریای خزر)، بیش از ۱۷ درصد ذخایر گاز طبیعی جهان را داراست که با فرض ادامه مصرف لجام‌گسیخته کنونی سالانه حدود ۲۵۰ میلیارد مترمکعب و با فرض بدبینانه کشف شدن میدان‌های جدید گازی در سال‌های آتی، برای حدود ۱۳۰ سال آینده امکان تأمین گاز مصرفی مورد نیاز کشور را دارد و در صورت سرمایه‌گذاری و تولید گاز از ذخایر غیرمتعارف شیل اکتشاف‌شده و هیدرات‌های گازی در دهه آتی ظرفیت تأمین گاز به بیش از دو برابر می‌تواند افزایش یابد.

این ظرفیت بسیار بزرگ برای تأمین گاز مورد نیاز بازار جهانی از طریق خط لوله برای کشورهای همسایه و آل‌ان‌جی برای سایر نقاط جهان می‌تواند مورد استفاده قرار گیرد. مطالعات اکتشافی در دریای عمان حکایت از وجود ذخایر هیدرات گازی در آب‌های ایران در حجم بزرگ‌تر از پارس جنوبی است. به این نکته نیز باید توجه کرد که ضرورت دارد با اعمال روش‌های افزایش بهره‌وری چاه‌ها، مانع کاهش تولید فله‌ای شد، همچنین باید در نظر داشت که هم‌اکنون بیش از ۲۰ میدان گازی کشف‌شده با بیش از ۸۰۰۰ میلیارد مترمکعب ذخیره در کشور وجود دارد که با توسعه آنها، روزانه می‌توان بیش از ۵۰۰ میلیون مترمکعب به ظرفیت تولید گاز کشور افزود. از طرفی در شرایط فعلی که به شکل روزافزونی با کمبود و ناترازی در تأمین گاز طبیعی مواجهیم و بر مبنای آمار و ارقام موجود حداقل ۷۰ درصد انرژی کشور از گاز طبیعی تأمین می‌شود، راه‌گریز از وضع نامطلوب و فوری‌ترین اقدام‌ها و راهکارها در این میان، مبحث مهم ارتقای بهره‌وری انرژی به‌عنوان یک راه نجات یا به عبارتی صرفه‌جویی در مصرف انرژی است. اکنون کل ظرفیت تولید انواع هیدروکربن در کشور معادل ۹.۲۵ میلیون بشکه در

روز معادل نفت خام است که حدود ۶.۷ میلیون بشکه در روز آن در داخل مصرف می‌شود و بقیه آن ظرفیت صادراتی است. دلایل رسیدن به این ناترازی متعدد است اما یک مسئله فوری وجود دارد که اغلب صاحب‌نظران انرژی در آن متفق‌القول هستند و آن پایین بودن شدید بهره‌وری انرژی و نامطلوب بودن شاخص شدت انرژی در کشور است. مقایسه شاخص شدت مصرف انرژی در ایران و جهان نشان می‌دهد اگر بخواهیم این شاخص را نه به متوسط موفق‌ترین کشورهای جهان، بلکه به متوسط جهان برسانیم با ۶۰ درصد مصرف انرژی فعلی، می‌توان کشور را در همین سطح از رفاه و تولید ناخالص ملی اداره کرد که معنای آن ظرفیت آزاد کردن معادل ۴۰ درصد انرژی هیدروکربنی است. یعنی ظرفیت آزاد کردن ۲.۷ میلیون بشکه معادل نفت خام، هیدروکربن (شامل نفت، گاز و میعانات) در کشور وجود دارد که اگر ۷۰ درصد آن را گاز فرض کنیم با فرض هر یک هزار مترمکعب گاز سبک برابر با ۱۶.۶ بشکه نفت خام معادل، حدود ۳۴۰ میلیون مترمکعب در روز گاز برای جبران ناترازی یا صادرات آزاد می‌شود، ضمن اینکه آزاد کردن این حجم هیدروکربن از طریق ارتقای بهره‌وری آثار بسیار مثبت زیست‌محیطی هم خواهد داشت. از سوی مطالعات نشان داده است هزینه آزاد کردن یک واحد انرژی از طریق ارتقای بهره‌وری از هزینه تولید یک واحد جدید انرژی کمتر است، بنابراین تا زمانی که به وضع مطلوبی از نظر شاخص شدت انرژی نرسیده‌ایم سرمایه‌گذاری در تولید انرژی بیشتر مگر برای صادرات توجیه ندارد، البته تجربه جهانی کافی همچنین انواع احکام قانونی که به دولت اجازه ارتقای بهره‌وری را می‌دهد وجود دارد، بنابراین مبحث افزایش بهره‌وری در مصرف گاز نیز می‌تواند از زمینه‌های همکاری در توسعه برای صادرات گاز باشد. سرزمین پهناور ایران با ۱۵ کشور همسایه است که ۱۰ کشور از میان آنها نیازمند واردات گاز هستند. از سوی دیگر ایران با دارا بودن بیش از ۶۰۰۰ کیلومتر مرز خشکی و ۲۷۰۰ کیلومتر مرز آبی در جنوب کشور با دستیابی سهل



به دریای آزاد، با ذخایر عظیمی که اشاره شد، دارای ظرفیت بالایی برای تأمین نیاز فزاینده گاز در بازار جهانی است، همچنین به‌دلیل موقعیت ژئوپلیتیک و جغرافیایی خاصی که دارد می‌تواند شرایط مناسبی را برای سوآپ و ترانزیت گاز کشورهای منطقه فراهم و هم‌زمان به‌عنوان یک هاب منطقه‌ای تجارت گاز عمل کند. بدیهی است به‌روزرسانی و بازتدوین راهبردهای جذب سرمایه و جذب دانش فنی برای توسعه، تولید و تجارت برای حضور همه‌جانبه در بازار گاز جهان ضرورت دارد. اقدام‌های انجام‌شده در سال‌های گذشته را که حسب مورد می‌تواند آغاز مناسبی برای برنامه‌ریزی و کوتاه کردن مسیر شتابان حضور ایران در بازار پروسود گاز در تجارت بین‌المللی باشد به شرح زیر می‌توان نام برد تا دوباره بررسی، به‌روزرسانی و عملیاتی شوند:

الف: خطوط انتقال گاز

۱- خط انتقال صادرات گاز شیرین به پاکستان: بخش عمده خط اصلی در داخل ایران احداث و قرارداد فروش به پاکستان منعقد شده است.
۲- خط انتقال گاز به ترکیه: قرارداد اول به‌زودی پایان می‌یابد و لازم است در تجدید و تمدید قرارداد افزایش حجم و سوآپ مدنظر قرار گیرد.
۳- خط انتقال گاز شیرین به کویت: مطالعات اولیه انجام و ترم شیت بین طرفین توافق شده است.

۱۰ هزار مترمربع و ۱۱۰ تن آهن کاری و جوشکاری (معادل ۳۵ درصد بدنه دکل)، هفت هزار و ۵۰۰ متر مربع خزهدایی، هزار تن تمیزکاری، حدود ۵۰ هزار متر مربع سندبلاست و ۱۵۰ هزار متر مربع رنگ‌آمیزی (معادل ۷۵ درصد کل دکل) انجام گرفت. بیش از ۲۰ هزار دیا اینچ (با قطر اینچ به معنی سایز لوله‌ای است که به لوله هم سایز خودش متصل شده است) تعویض لوله معادل ۶۰ درصد کل پایپینگ دکل تعویض شد و برای گرفتن گواهی‌نامه‌های مربوطه بیش از ۴ هزار نقطه ضخامت‌سنجی، ۳ هزار متر آزمون ترک‌یابی، هزار متر آزمون و کیوم و ۲ هزار متر آزمون اتراسونیک انجام گرفته است. در بخش کمپ استراحت کارکنان این دکل نیز تغییرات اساسی انجام شد که ۸۰ درصد کل کمپ و ۲۰ درصد حجم قرارداد تعمیرات اساسی را شامل می‌شود. در بخش تعمیرات اساسی، موتورهای اصلی دکل از سوسی شرکت دانش‌بنیان تعمیر اساسی و بخش عمده (بیش از ۷۵ درصد) شیرهای فشار قوی و اصلی دکل سرویس یا تعویض شدند.

فروش بلندمدت با خریداران متعدد مذاکره شد که با تعدادی از آنها توافق انجام و پاراف شد.

۲- پرشین آل‌ان‌جی: این پروژه شامل توسعه و تولید گاز ترش از فاز ۱۳ میدان پارس جنوبی به مقدار معادل دو فاز (۵۶ میلیون مترمکعب در روز) و شیرین‌سازی و تولید و صادرات آل‌ان‌جی به ظرفیت ۱۰ میلیون تن در سال بین شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی به رهبری شرکت شل هلند و مشارکت شرکت رپسول اسپانیا توافق شد. طراحی پایه انجام و محصول تولیدی بازاریابی و قراردادهای فروش بلندمدت با خریداران متعدد مذاکره و برخی توافق شد.

۳- ایران آل‌ان‌جی: این پروژه شامل توسعه و تولید گاز ترش از فاز ۱۲ میدان پارس جنوبی معادل دو فاز (۵۶ میلیون مترمکعب در روز) و شیرین‌سازی و تولید و صادرات آل‌ان‌جی به ظرفیت ۱۰ میلیون تن در سال بین شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی به رهبری شرکت پریتش پترولیوم انگلیس و همکاری شرکت گاز انگلیس توافق شد. طراحی پایه آغاز شد و محصول تولیدی بازاریابی و قراردادهای فروش بلندمدت با خریداران متعدد مذاکره و بعضاً توافق شد.

ضرورت دارد منابع تأمین گاز مورد نیاز واحدهای آل‌ان‌جی با توجه به تخصیص آنها به سایر موارد مصرف در کشور مورد تجدیدنظر قرار گیرند، همچنین باید ظرفیت واحدها، بازار هدف و شرکای خارجی حسب مورد به‌روزرسانی شود. این پروژه‌های آل‌ان‌جی از میانه دهه ۸۰ شمسی به‌تدریج متوقف شدند و شرکای خارجی کار را ادامه ندادند. شرکت ملی نفت ایران تصمیم گرفت ادامه کار ایران آل‌ان‌جی را با نام آل‌ان‌جی شرکت نفت انجام دهد که بخش‌هایی از کار با صرف حدود ۲.۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری و پیشرفت حدود یک‌سوم کار تا اوایل دهه ۹۰ شمسی ادامه یافت اما به دلیل تحریم متوقف شد. امید است مرور اولیه وضعیت و ظرفیت گاز ایران، باب حضور بیشتر و پرشتاب ایران در بازار گاز جهان به‌ویژه تولید و صادرات آل‌ان‌جی را بگشاید.

ارائه بیست هزار خدمت در ۶ ماهه اول سال جاری

حضور بیش از ۱۵ تخصص مختلف در پلی کلینیک تخصصی اراک و درمانگاه حضرت ولی عصر (ع) شهر مهاجران

آموزشی، گزارش های موردی را ارائه میدهد از دیگر کارهای موثر در واحد آموزش می باشد. **جهش خدمات ارزشمند واحد فن آوری اطلاعات و ارتباطات**

دکتر معصومی ضمن اشاره به روز های شلوغ واحد فن آوری اطلاعات و ارتباطات، استقرار نرم افزار سلامت نگار در مراکز طرف قرارداد و رفع ایراد نرم افزار طرف قرارداد تا رسیدن به صدور سند پرداخت و همچنین تکمیل پروژه تلفن تحت شبکه (ویپ) مراکز و ارتقاء کیفیت ارتباطی بیسیم های مدیریت بحران را از برجسته ترین اقدامات این واحد برشمرد. ایشان با تاکید بر افزایش تهدیدات سایبری و در جهت مقاوم سازی شبکه در برابر حملات گوناگون افزود: یک لایه امنیتی جدید در لپه هسته شبکه راه اندازی شده و با بکارگیری تکنولوژی های متفاوت ضریب امنیتی بالاتری را شاهد هستیم. دکتر معصومی با ذکر این نکته که در سال جاری با توجه به بازخورد مثبت و مفید استفاده از ۱۶ بیسیم که در اختیار آمبولانس ها و اورژانس ها قرار گرفته شد، با خرید ۱۶ دستگاه بیسیم دیگر و همچنین تبدیل بیسیم های خودرویی به دستی، اکنون تمامی اورژانس ها، آمبولانس ها، مدیران و اعضای کمیته مدیریت بحران به بیسیم مجهز شده اند. وی تاکید کرد: بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان با توجه به ایجاد زیرساخت های ارتباطی و داده پردازی مناسب در سالهای گذشته، این پتانسیل را دارد که به عنوان سایت پشتیبان سازمان در مواقع بحران و حتی به عنوان سایت دوم سازمان به طور همزمان با سایت اصلی به دیگر مناطق سرویس دهی نماید به همین منظور و با توجه به پیچیدگی های تکنیکی موضوع، از سال گذشته پیگیری اجرای طرح در دستور کار قرار گرفت و خوشبختانه با فعالیت های انجام شده، پیشرفت های قابل ملاحظه ای صورت گرفته است.

روابط عمومی و تکمیل ارباب رجوع

دکتر معصومی از مهم ترین اقدامات واحد روابط عمومی را تشکیل شورای روابط عمومی و انتخاب بازرسین تکمیل منظور ارتقاء خدمت رسانی و تکمیل همکاران و مراجعین اشاره کرد و افزود: هدایت و هماهنگ سازی کلیه فعالیت ها و اخبار به همکاران و مراجعین شرکت های نفتی از طریق نامه اداری، سایت و فضای مجازی می باشد، همچنین با تشکیل شورای روابط عمومی های شرکت های نفتی منطقه در فضای مجازی، انعکاس اخبار و فعالیت ها، برنامه ها و طرح های سازمان از طریق اتوماسیون اداری به این شرکت ها صورت میگیرد.

اقدامات فرهنگی هنری

برگزاری جلسات شورای فرهنگی هر سه ماه یکبار با حضور اعضای شورا، برگزاری اردوهای جهادی و همچنین اردوهای یکروزه زیارتی و سیاحتی جهت همکاران، برگزاری مناسبت های مذهبی و شغلی، کلاس های آموزشی تکمیل ارباب رجوع و مسابقات قرآنی و ورزشی اشاره کرد. در حوزه تکمیل ارباب رجوع برگزاری جلسات با مدیران منابع انسانی و روابط عمومی های شرکت های نفتی، برگزاری جلسات ماهیانه بین مدیریت و واحدها، دیدار مردمی با مدیریت بمنظور رفع و مرتفع ساختن مشکلات موجود، توزیع فرم های نظرسنجی و آنالیز فرم ها و بررسی آن ها توسط شورای روابط عمومی.



دکتر معصومی با اشاره به افزایش ۳۰ درصدی در خصوص ارتقاء خدمات تخصصی خاطر نشان کرد: جهت رفاه حال بیشتر مراجعین و ایجاد رضایتمندی هر چه بیشتر، تخصص های مختلفی را به کلینیک های اراک و مهاجران اضافه کردیم که موجب افزایش قابل توجه مراجعین شده است، لازم به ذکر است که بیست هزار خدمت در ۶ ماهه اول سال جاری به مراجعین ارائه داده شده است.

دکتر رحیم معصومی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان، با اشاره به اینکه فعالیت های مهمی در این مرکز و بخش های درمانی، غیر درمانی و واحدهای زیر مجموعه خدمات پشتیبانی با هدف ارائه خدمات کیفی و افزایش رضایتمندی صورت می پذیرد، گزارشی از اقدامات صورت گرفته در نیمه نخست سال جاری ارائه کرد و گفت: بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان دارای یک پلی کلینیک تخصصی مجهز در اراک و یک کلینیک تخصصی و یک مرکز سلامت خانواده در مهاجران و دو مرکز سلامت کار در شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند و شرکت پتروشیمی شازند و یک مرکز درمانی در منطقه چنار لرستان می باشد. جمعیت تحت پوشش منطقه مرکزی و لرستان ۱۴۷۷۸ نفر می باشد که از این میان ۹۴۲۴ نفر رسمی و ۵۳۵۴ نفر بازنشسته می باشند.

ارائه خدمات بهداشتی و پیشگیرانه در خدمات طب کار و غربالگری و رصد وضعیت شاغلین صنعت نفت

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان با اشاره به اینکه نیروی انسانی بهترین سرمایه صنعت است، ارتقاء شاخص های سلامت کارکنان را از اهداف مهم سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت عنوان کرد.

وی با اشاره به اینکه در این حوزه علاوه بر شاغلین رسمی صنعت نفت، نیروهای تحت پوشش سازمان تامین اجتماعی نیز در مراکز، اقدامات سلامت کار و پیگیری های بیماری های مزمن برای آن ها صورت می پذیرد بیان داشت: در ۶ ماه اول امسال بیش از ۳۳۰۰ نفر معاینه دوره ای و بدو استخدام انجام و بیش از ۲۸۵۰۰ خدمت در این حوزه به شاغلین ارائه شده است.

وی افزود: بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان به منظور بررسی وضعیت پرسنل و کارمندان خود به صورت دوره ای آن ها را غربالگری سلامت می کند تا چنانچه شخصی بر اثر کار یا عدم تغذیه مناسب دچار بیماری شد این مسئله را سریع تشخیص دهند و برای جلوگیری از مشکلات احتمالی بعدی این کارمندان را به محیط مناسب تری ارجاع دهند، معاینات سالانه طب صنعتی این مرکز شامل نیروهای رسمی، قراردادی (مدت معین - موقت) طبق برنامه ریزی سالیانه انجام و در صورت لزوم، به سطوح بالاتر ارجاع داده و درمان پیگیری می شود و برای نیروهای بیمه‌نکاری شرکت ها نیز از طریق عقد تفاهم نامه بیشتر نیروهای بیمه‌نکار تحت پوشش معاینات طب کار قرار گرفتند و پس از ارزیابی فنی توسط متخصص طب کار برگه سلامت برای آنها شده است.

الکترونیکی شدن خدمات درمان غیر مستقیم و ثبت خدمات ارائه شده در پرونده الکترونیکی سلامت بیماران

رئیس بهداشت و درمان منطقه به اهمیت ثبت سوابق خدمات کلینیکی و پاراکلینیکی در درمان مستقیم و غیرمستقیم در پرونده الکترونیکی

بیمار و دسترسی پزشک خانواده به آن اشاره کرد و این مهم را نقطه عطفی در تشخیص بیماری و روند صحیح درمان آن به جهت دسترسی به اطلاعات پزشکی بیمار و صرفه جویی در هزینه های غیر ضرور دانست و گفت: بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان به صورت آزمایشی در سازمان این روند را ارائه نموده است و در حال حاضر بیشتر از ۸۰ درصد خدمات درمان غیر مستقیم در سامانه و پرونده الکترونیکی بیماران به صورت برخط ثبت می گردد.

حوزه سلامت خانواده و درمان

این مقام مسئول ایجاد زیرساخت های لازم الکترونیکی شدن خدمات، ایجاد پرونده الکترونیکی در مراکز سلامت خانواده و حذف نسخ کاغذی را گامی مهم در ارتقاء شاخص های سلامت و صرفه جویی در هزینه ها و ارتقاء رضایتمندی بیماران دانست و افزود: بیماران جهت دریافت خدمات درمانی می توانند تمامی خدمات را در مراکز درمانی تحت پوشش یا مراکز طرف قرارداد دریافت و این خدمات در پرونده الکترونیکی بیماران ثبت و سوابق بیماران برای استفاده پزشکان معالج قابل دسترسی می باشد.

حضور بیش از ۱۵ تخصص مختلف در پلی کلینیک تخصصی اراک و درمانگاه حضرت ولی عصر (ع) شهر مهاجران

دکتر معصومی در ادامه با اشاره به افزایش ۳۰ درصدی در خصوص ارتقاء خدمات تخصصی خاطر نشان کرد: جهت رفاه حال بیشتر مراجعین و ایجاد رضایتمندی هر چه بیشتر، تخصص های مختلفی را به کلینیک های اراک و مهاجران اضافه کردیم که موجب افزایش قابل توجه مراجعین شده است، لازم به ذکر است که بیست هزار خدمت در ۶ ماهه اول سال جاری به مراجعین ارائه داده شده است.

بیش از ۸ هزار خدمت در بخش رادیولوژی منطقه مرکزی

دکتر معصومی به آمار تقریبی عملکرد این بخش اشاره و گفت: که در شش ماهه نخست امسال بیش از ۸ هزار خدمت توسط واحدهای مختلف بخش رادیولوژی (رادیوگرافی و سونوگرافی) و ۴۰۰ مورد ماموگرافی در پلی کلینیک تخصصی اراک و درمانگاه حضرت ولیعصر (ع) شهر مهاجران ارائه شده و موجبات رضایتمندی مراجعان را فراهم ساخته است.

رشد ۲۷ درصدی مراجع کنندگان به کلینیک گوارش

وی ادامه داد: همزمان با افتتاح کلینیک تخصصی گوارش و ویزیت بیماران، اقدامات تشخیصی آندوسکوپی و کولونوسکوپی و درمانی پولیپکتومی نیز در پلی کلینیک تخصصی اراک انجام می گیرد که در ۶ ماهه نخست امسال ضمن رشد ۲۷ درصدی مراجعه کنندگان به کلینیک گوارش، اقدامات درمانی پولیپکتومی نسبت به مشابه سال گذشته از ۲ مورد به ۱۶ مورد افزایش داشته است.

استقبال بی نظیر از پیاده روی هفتگی واحد سلامت خانواده

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت منطقه با بیان اینکه پیاده روی هفتگی واحد سلامت خانواده به طور مستمر و هفتگی در پلی کلینیک تخصصی نفت اراک و درمانگاه حضرت ولی عصر (ع) مهاجران جهت جمعیت تحت پوشش برگزار می گردد. هدف از برگزاری این برنامه ها ضمن پیاده روی و ورزش، کلاس های آموزشی مبتنی بر مطالب علمی معتبر و روزی می باشد که توسط پزشک خانواده ارائه می گردد. این برنامه ها با استقبال کم نظیر شاغلین و بازنشستگان روبرو شده است.

افتتاح واحد سوپراویزوری

دکتر معصومی با بیان اینکه واحد

سوپروایزوری با هدف بهبود نظارت بر نحوه عملکرد کارکنان مراکز، شناسایی مشکلات کارمندان و تلاش برای حل آن ها و ایجاد محیطی مناسب و تهیه گزارش از شیفت ها و ارائه به مدیران تشکیل شده بیان داشت: افتتاح این واحد بسیار مهم و ضروری بوده و همچنین راه اندازی و تجهیز امکانات الکترونیکی مورد نیاز این مرکز از قبیل، مانیتورینگ تحرکات آمبولانس ها، مانیتورینگ محیطی مراکز اورژانس، تلفن تحت شبکه ثابت، خط تلفنی داخلی روی موبایل شخصی به صورت سیار و بیسیم فراگیر کشوری انجام شد.

برگزاری آزمون علمی جهت پزشکان

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان ضمن مهم دانستن حوزه آموزش بیان داشت: از مهم ترین و متفاوت ترین فعالیت های واحد آموزش نسبت به سایر مناطق برگزاری آزمون های علمی جهت کلیه گروه های درمانی است که بصورت برنامه ریزی شده و با هدف خود ارزیابی کیفی و ارتقاء علمی کادر درمان خصوصاً پزشک و پرستار می باشد.

وی با بیان اینکه بالغ بر ۲۰ دوره آموزشی معادل ۲۹۲۸ نفر ساعت آموزشی در شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ بصورت حضوری برگزار شد افزود: از مهم ترین دوره ها کارگاهی مانند احیاء و تریاز از دوره هایی است با امتیاز باز آموزی بالا که از اساتید هیات علمی استفاده شده، همچنین برگزاری وینارهای آموزشی جهت کلیه کارکنان از دیگر فعالیت های آموزشی است که با توجه به صرف هزینه و زمان در ارتقاء علمی و بروز رسانی اطلاعات موثر میباشند. راه اندازی کانال های آموزشی در گروه های تخصصی (پزشک، پرستار، دارو، دندانپزشکی و قلب) که بروزترین مطالب تخصصی را در قالب مقاله، کلیپ های

می باشد، لذا در حوزه درمان هرکاری انجام گردد موجب رضایتمندی مردم میشود، اینجانب قدران زحمان همه عزیزان در ادارات و سازمان های بهداشتی و درمانی هستم و امیدوارم افتتاح این خدمات درمانی مایه خیر و برکت شهرستان بندر ماهشهر باشد. فرماندار شهرستان بندر ماهشهر در این مراسم اظهار نمود: بحمدالله امروز شاهد

بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر سه خدمت جدید فیزیوتراپی و سونوگرافی و اکوکاردیوگرافی، با هدف بهبود ارائه خدمات تخصصی به کارکنان صنعت نفت و پتروشیمی و مردم شریف شهرستان بندر ماهشهر در درمانگاه شهید بهشتی ماهشهر (opd) راه اندازی شد. امام جمعه شهر چمران: خدمات بهداشت و درمان همیشه مورد تاکید مردم

جاری، با حضور دکتر شجاعی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر، فرماندار شهرستان، امام جمعه شهر چمران و مسئولین شهری بخش فیزیوتراپی، سونوگرافی و اکوکاردیوگرافی درمانگاه شهید بهشتی ماهشهر افتتاح شد. دکتر شجاعی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر: به منظور ارتقای خدمات درمانی

دکتر شجاعی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر خبر داد: در راستای بهبود ارائه خدمات تخصصی به کارکنان صنعت نفت و خانواده های آنان و مردم شریف شهرستان بندر ماهشهر بخش های تخصصی فیزیوتراپی، سونوگرافی و اکوکاردیوگرافی درمانگاه شهید بهشتی ماهشهر opd به بهره برداری رسید. هتم آذرماه سال

افتتاح بخش فیزیوتراپی، سونوگرافی و اکوکاردیوگرافی در بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر

و افزایش خدمات بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر به خانواده شریف صنعت نفت و پتروشیمی مردم شریف شهرستان بندر ماهشهر باشیم. ایشان در پایان این مراسم از زحمات و اهتمام خاص دکتر شجاعی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر و کارکنان آن مجموعه، به این امر مهم قدردانی نمود.

یادداشت

عزم جدی دولت برای تقویت
صنعت نفت و گاز کشور

فرهاد شهرکی

عضو کمیسیون انرژی مجلس

دولت عزم و اراده جدی برای تقویت صنعت نفت و گاز کشور دارد و به دشمنان نیز این پیام را می‌دهد که در برابر تهدیدها و فشارهای خارجی تسلیم نخواهد شد و به توسعه و پیشرفت خود در صنعت نفت ادامه خواهد داد. وزیر نفت دولت چهاردهم در شرایطی کار خود را آغاز کرد که صنعت نفت و گاز از طرف دشمن تهدید جدی شده بود، در روزهای اوج تهدید دشمن، وزیر نفت با حضور در منطقه عسلویه نشان داد عزم و اراده دولت برای حفظ و تقویت صنعت نفت و گاز کشور تا چه مقدار است. این سفر همچنین پیامی به دشمنان بود که ایران در برابر تهدیدها و فشارهای خارجی تسلیم نخواهد شد. این سفر نشان‌دهنده‌ی از تعهد و مسئولیت‌پذیری دولت در قبال کارگران و نیروهای فعال در صنعت نفت و گاز کشور تلقی شد و نشان‌دهنده حمایت و پشتیبانی دولت از تلاش‌ها و زحمات کارگران و نیروهای فعال در این صنعت بود و به افزایش انگیزه و روحیه آنها کمک کرد، همچنین به‌عنوان پیامی به دشمنان تلقی شد که صنعت نفت به توسعه و پیشرفت خود ادامه خواهد داد.

خبر

در خوشی کارمند نفت و گاز اروندان در عرصه
تئاتر و راهیابی به جشنواره فجر

خبر درخشش هنرمندان تئاتری استان خوزستان در سی و ششمین جشنواره تئاتر استان، خبر از استعدادهای نهفته در این خطه می‌دهد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان در میان برگزیدگان این جشنواره، نام مجید اقبالی، کارگردان نمایش حمدو از اهواز، بارها به چشم می‌خورد. نمایش حمدو به کارگردانی مجید اقبالی نه تنها در بخش‌های مختلف جشنواره مورد تقدیر قرار گرفته، بلکه به عنوان یکی از آثار برگزیده جهت بررسی به معاونت امور استان‌ها اداره کل هنرهای نمایشی و دبیرخانه چهل و سومین جشنواره بین‌المللی تئاتر فجر معرفی شده است. این موفقیت، نشان از کیفیت بالای این اثر نمایشی و تلاش‌های بی‌وقفه گروه اجرایی آن دارد. شایان ذکر است؛ که مجید اقبالی علاوه بر فعالیت هنری، یکی از کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان و شاغل در اداره حراست تأسیسات تلمبه خانه غرب کارون نیز می‌باشد. این موفقیت، نشان از آن دارد که با وجود مشغله‌های کاری، می‌توان به هنر و فعالیت‌های فرهنگی نیز پرداخت و در این زمینه به موفقیت‌های چشمگیری دست یافت. موفقیت مجید اقبالی در جشنواره تئاتر استان، افتخاری برای شرکت نفت و گاز اروندان و تمامی هنرمندان استان خوزستان محسوب می‌شود.

مجلسی به دولت مجوز واردات بنزین برای سال آینده را داد اما...!

نسخه بنزینی دولت!؟



احمد مددی

دکتر مسعود پزشکیان، رئیس‌جمهور هفته گذشته در مصاحبه تلویزیونی تأکید کرد که اگر ارز واردات بنزین تامین نشود، قیمت بنزین افزایش می‌یابد. بلافاصله صبح روز بعد سخنگوی کمیسیون تلفیق مجلس از اختصاص تا ۲۰۰ هزار میلیارد تومان برای واردات بنزین در سال آینده خبر داد و تأکید کرد که افزایش قیمت بنزین در بودجه تصویب نشده است.

وزیر نفت هم در آخرین اظهار نظر بنزینی اظهار داشته: «هنوز تصمیم قطعی و نهایی درباره قیمت بنزین گرفته نشده است و پیش از هر اقدامی مردم را مطلع می‌کنیم.»

در همین حال، هر چند مجلس با اختصاص بودجه به واردات بنزین چراغ سبز نشان داده است، اما با همه این کنش و واکنش‌ها از شواهد و قرائن اینطور به نظر می‌آید دولت چهاردهم علی‌رغم مجوز مجلس برای واردات بنزین، نظر دیگری دارد و عزم خود را برای گران کردن بنزین جزم کرده است. نخستین نشانه‌های این جدیت هم این بود که دولت چهاردهم برای واردات بنزین سوپر توسط بخش خصوصی مجوز داد که این موضوع می‌تواند برگ تأییدی بر این عزم جزم باشد.

کارشناسان معتقدند؛ تخصیص ارز واردات بنزین از سوی مجلس بدین معناست که چنانچه دولت بنزین را گران

به نظر می‌رسد ناترازی‌های متعدد در کشور دولت را مجاب کرده که به جای طرح‌های موقتی و «مسکن گونه» به سراغ درمان «اصل درد» برود و با پذیرش ریسک‌های آن که چالش‌ها را هم خواهد بود، یکبار برای همیشه نسخه‌ای دائمی برای بنزین بیچد.

که بیش از یک خودرو دارند، برای تهیه بنزین مازاد خودروی خویش بایستی نرخ واقعی یا آنچه که دولت تعیین می‌کند را بپردازند. به هر تقدیر، به نظر می‌رسد ناترازی‌های متعدد در کشور دولت را مجاب کرده که به جای طرح‌های موقتی و «مسکن گونه» به سراغ درمان «اصل درد» برود و با پذیرش ریسک‌های آن که

زمنه‌گرانی بنزین از این سخن معاون پارلمانی رئیس‌جمهور نیز مشخص است که می‌گوید: «دادن کارت سوخت به کسی که ۵ - ۶ خودرو داشته باشد عادلانه نیست؛ می‌خواهیم آن را اصلاح کنیم و کارت سوخت به شخص داده می‌شود نه خودرو.»

این سخن بدان معناست که افرادی

کند، مجلس مسئولیتی را از این حیث نخواهد پذیرفت و گرانی بنزین را گردن نخواهد گرفت. از دیگر سو، دولت با توجه به شرایط کمبود ارزی که به دلیل شرایط تحریمی با آن مواجه است، در پی گران کردن بنزین و راهیابی از تامین ارز واردات و تخصیص ارز بنزین به گلوگاه‌های مهم دیگر اقتصادی است.

نگاهی به مهم‌ترین اقدامات وزارت نفت دولت چهاردهم

افزایش تولید بنزین و نفت گاز

نگاهی به عملکرد وزارت نفت در ۱۰۰ روز ابتدایی دولت چهاردهم در حوزه پایین دست نشان می‌دهد که تولید بنزین و نفت گاز در همین مدت کوتاه، افزایش داشته و تولید گاز شیرین نیز رکورد تازه‌ای را تجربه کرده است.

افزایش تولید روزانه بنزین

۸/۵ میلیون لیتر



افزایش ۱/۸ میلیارد لیتری تحویل سوخت مایع به نیروگاه‌ها



۸۰٪

افزایش تولید روزانه نفت گاز

۵ میلیون لیتر



میزان ارزآوری صنعت پتروشیمی

۳/۸ میلیارد دلار



مجموع درآمد صنعت پتروشیمی

۶/۲ میلیارد دلار



تولید روزانه گاز شیرین

۸۴۰ میلیون مترمکعب

خبر

سکاندار جدید شرکت پالایش نفت تهران منصوب شد

با حکم محمدعلی دادور رئیس هیئت مدیره شرکت پالایش نفت تهران، عباس محسنی نیکوگفتار به عنوان سرپرست جدید این شرکت منصوب شد.

آئین تکریم و معارفه سرپرست جدید شرکت پالایش نفت تهران با حضور نمایندگان از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی، اعضای هیئت مدیره و جمعی از مدیران و روسای شرکت پالایش نفت تهران برگزار شد. در این نشست رئیس هیئت مدیره شرکت پالایش نفت تهران با اشاره به پتانسیل بسیار بالای این شرکت در بخش تجهیزات و نیروی انسانی بیان داشت: پالایشگاه نفت تهران به دلیل مجاورت با پایتخت کشور از اهمیت زیادی برخوردار بوده و توانایی بسیار بالایی دارد. کارکنان پرتلاش این شرکت وظیفه تامین امنیت انرژی کشور را برعهده دارند که به تمامی این عزیزان خداقوت میگویم. دادور با تاکید بر رفع چالش ها و موانع موجود پیرامون احداث واحدهای فرآیندی و کیفی سازی بنزین شرکت پالایش نفت تهران خاطر نشان ساخت: ما در پیشگاه خداوند و ملت شریف پاسخگو هستیم. باید با انجام اقدامات شایسته سوادور و ارزنده برای سهامداران شرکت در راستای حل ناترازی بنزین کشور بیش از پیش همت گمارده و از ظرفیت ها و قابلیت های موجود حداکثر استفاده را نمود. رئیس هیئت مدیره شرکت پالایش نفت تهران ضمن قدردانی و تشکر از اقدامات ارزنده ایران زاد در دوران تصدی مدیرعاملی شرکت بیان داشت: استفاده از تمام ظرفیت های کارآمد برای بهبود و پایداری حداکثری ظرفیت تولید، توسعه تفکر سیستمی و رعایت الزامات ایمنی، بهداشت و محیط زیست، نظارت و نگهداشت تأسیسات و تجهیزات با استفاده از روش های نوین و دانش روز، پیگیری مؤثر پروژه های استراتژیک شرکت در حوزه مدیریت عملیات و همچنین همکاری همه جانبه در راستای طرح بهینه سازی ارتقا کیفی بنزین تولیدی شرکت و سایر پروژه ها از جمله وظایفی است که بی شک در سایه وفای، همدلی و همکاری سرپرست جدید با سایر مدیران، رؤسا و کارکنان شرکت در اجرای آن موفق خواهند بود. در ادامه این نشست محسنی ضمن قدردانی از زحمات بی شائبه ایران زاد مدیرعامل پیشین شرکت پالایش نفت تهران و اعتماد هیئت مدیره به وی با اشاره به آیه ۵۸ سوره نساء اظهار داشت: خداوند ما را به رعایت امانت داری فرمان داده و این مسئولیت ها امانتی است که چند صباحی در دست ماست. محسنی «حفظ استمرار تولید» و «اتمام طرح های توسعه ای» را ۲ اولویت مهم خود برشمرد و گفت: نفت کوره پالایشگاه نفت تهران بر اساس استاندارد IMO باید به ۰.۵ درصد کاهش یابد. لیکن قرار است استاندارد IMO در سال ۲۰۲۵ (مقدار سولفور نفت کوره از ۰.۵ درصد به ۰.۱ درصد کاهش یابد. سرپرست جدید شرکت پالایش نفت تهران با تاکید بر استفاده از تکنولوژی و بهره گیری از ابزارهای نوین، رصد بازارهای هدف و شیوه های نوین بازاریابی و درآمدزایی در راستای تامین منافع سهامداران بیان داشت: امیدوارم که شرکت پالایش نفت تهران با همکاری کلیه کارکنان پرتلاش، در کوتاه ترین زمان ممکن به اهداف تعریف شده خود دست یابد. شایان ذکر است محسنی از نخبگان جذب شده در صنعت نفت کشور است که از سال ۱۳۸۲ در پالایشگاه تهران آغاز به کار نموده و سابقه مدیریت کنترل کیفیت شرکت خودرو سالیان، نظارت بر فرآیند تصفیه آب و کارشناس فنی کارخانه نورد لوله هواوز و نائب رئیسی کمیسیون معاملات شرکت پالایش نفت تهران را در کارنامه دارد. وی پیش از این سکاندار اداره خدمات فنی مهندسی شرکت پالایش نفت تهران بود.

پالایش و پخش در ۱۰۰ روز نخست دولت چهاردهم چه اقداماتی انجام داد؟



رکوردشکنی تحویل ۲ برابر نفت گاز به نیروگاه ها در آبان و آذر امسال، افزایش ۸ میلیون لیتری تولید بنزین و افزایش ۱۰۷ درصدی تحویل نفت کوره به نیروگاه ها از جمله دستاوردهای شرکت پالایش و پخش در ۱۰۰ روزه نخست دولت چهاردهم است. به گزارش شان، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی از آغاز به کار خود در دولت چهاردهم با چالش های بسیاری از جمله ذخایر خالی نیروگاهی، ناترازی شدید انرژی به ویژه در بخش بنزین و نفت گاز و بحث کیفیت سوخت روبه رو بود، اما با این وجود در ۱۰۰ نخست دولت چهاردهم خوش درخشید، به گونه ای که رکورد تحویل نفت گاز به نیروگاه ها شکسته شد و شاهد افزایش قابل توجه بنزین در کشور بودیم.

افزایش ۸ میلیون لیتری تولید بنزین و ۱۲ میلیون لیتری نفت گاز در ۱۰۰ روز

در ۱۰۰ روزه استقرار دولت چهاردهم با اتکا بر تلاش های شرکت های پالایشی میانگین تولید بنزین کشور از میانگین ۹۷ میلیون لیتر در روز در پنج ماهه نخست سال به روزانه حدود ۱۰۵ میلیون لیتر و تولید نفت گاز کشور از ۱۱۱ میلیون لیتر در پنج ماه نخست امسال در آبان به ۱۱۸ میلیون لیتر و مقدار تولید این فرآورده در آذرماه به ۱۲۴ میلیون لیتر رسید. در نتیجه همه اقدام های انجام شده در زمینه تولید و انتقال، در آبان و آذر امسال رکورد تحویل نفت گاز به نیروگاه ها شکسته شد و در این بازه زمانی ۲ برابر مدت مشابه پارسال نفت گاز به نیروگاه ها تحویل داده شد. این افزایش تولید به صورت ضربتی و با حفظ کیفیت بنزین و با اتکا به افزایش خوراک از ۲.۳ بشکه در روز به ۲.۴ میلیون بشکه و بهره برداری از طرح های زودبازده محقق شده است. براساس آخرین بررسی های شان، در بازه زمانی ۱۰۰ روزه استقرار پالایش و پخش در دولت چهاردهم خوراک پالایشگاه ها ۱۰۰ هزار بشکه و میانگین مقدار تحویل

نفت کوره نیروگاهی نیز ۱۰۷ درصد افزایش یافته است.

تصال چهار نیروگاه به شبکه خطوط تولید کشور

بر اساس آخرین گزارش ها، به منظور افزایش سرعت عملیات، کاهش هزینه ها و تأمین ایمنی، در ۶ ماهه دوم سال، دو نیروگاه کشور در بازه زمانی ۱۰۰ روزه استقرار دولت چهاردهم به خط لوله انتقال فرآورده متصل شدند.

بهره برداری از خط لوله بندرعباس - سیرجان - رفسنجان

فاز نخست این پروژه با ظرفیت روزانه ۱۰۰ هزار بشکه به بهره برداری رسیده و با فعال شدن این خط لوله می توان روزانه ۱۵ میلیون لیتر نفت گاز را به رفسنجان انتقال داد، همچنین بهره برداری از این خط لوله نوید بسیار خوبی برای شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی است، زیرا سبب کاهش شعاع عملیاتی می شود. خط لوله ۴۷۰ کیلومتری بندرعباس - سیرجان - رفسنجان که عملیات احداث آن در چهار گستره اجرایی شده است، با ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه (معادل روزانه

۴۸ میلیون لیتر) فرآورده های تولیدی پالایشگاه های بندرعباس و ستاره خلیج فارس را به شمال کشور منتقل می کند. این طرح که از آن به عنوان یک شاهراه انتقال نفتی یاد می شود، یکی از طرح های مهم و زیربنایی است که با توجه به نیاز کشور، اجرای آن از سال ۹۹ به صورت ای بی سی با مدیریت شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران و سرمایه ای افزون بر ۱۲۰ هزار میلیارد ریال از سوی پیمانکاران داخلی اجرایی و در دولت چهاردهم به بهره برداری رسید.

بهره برداری از واحد ایزومر ایزوسون پالایشگاه شیراز

واحد ایزومر ایزوسون پالایشگاه شیراز با ظرفیت ۵ هزار بشکه در روز با هدف ارتقای کیفی محصول بنزین این پالایشگاه و تولید روزانه ۱۶ میلیون لیتر بنزین یورو ۲۸ آبان امسال به بهره برداری رسید. هم اکنون این واحد توانسته به تمام اهداف تعریف شده از قبیل اکتان بالاتر و بنزین کمتر دست یابد و تولید بنزین یورو ۵ را به سبب محصولات خود اضافه کند. ظرفیت این

واحد معادل ۷۹۵ هزار لیتر در روز و تولید فعلی آن روزانه ۵۴۰ هزار لیتر است که با راه اندازی این واحد، کیفیت بنزین تولیدی نیز به استاندارد یورو ۵ می رسد و تولید روزانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار لیتر بنزین یورو ۵ در پالایشگاه شیراز محقق خواهد شد. بهره برداری از واحد جامدسازی گوگرد فاز ۲ پالایشگاه آبادان، پیشرفت ۸۸ درصدی پروژه بنزین سازی پالایشگاه تهران و پیشرفت قابل توجه پروژه هیدروکراک پالایشگاه آبادان به منظور افزایش روزانه ۵ میلیون لیتری نفت گاز یورو ۴ در مدت ۱۰۰ روزه دولت چهاردهم محقق شده است، افزون بر آن تکمیل طرح های پالایشی در پیشرفت بالا به منظور افزایش ظرفیت پالایشی و تعدیل شرایط ناترازی سوخت با سرعت بالایی در حال انجام است.

توسعه زیرساخت های انتقال و توزیع فرآورده

همچنین با توجه به محدودیت های موجود در انتقال فرآورده های مایع به نیروگاه ها نزدیک به هزار دستگاه تفکس جاده ایما و ۳۰۰ مخزن دار ریلی به منظور تسریع در انتقال فرآورده به

ناوگان کشور افزوده شد.

افزایش تشویقی ۲۰ درصدی حق العمل برای ناوگان جاده ای

پیگیری بازپرداخت مطالبات پیمانکاران سی ان جی، افزایش حق العمل جایگاه های سی ان جی، بهینه کردن سهمیه سوخت تخصیصی به خودروهای دوگانه سوز به منظور افزایش سهم سی ان جی در سبد سوخت خودروها و افزایش تشویقی ۲۰ درصدی حق العمل برای ناوگان جاده ای حمل سوخت به نیروگاه ها از دیگر اقدام های انجام شده در مدت اخیر بود.

دیگر دستاوردها

برنامه ریزی و هماهنگی به منظور تأمین سوخت زمستانی با نهادهای درون و برون سازمانی، بررسی موانع بهره برداری از پالایشگاه های میعانات گازی سیراف، ذخیره سازی نفت سفید مورد نیاز روستائیان در مناطق سخت گذر از ابتدای شهریور، ذخیره سازی سوخت مورد نیاز پشتیبان در کارخانجات سیمان از ابتدای شهریور ۱۴۰۳، اتصال نیروگاه های سرویز، خرم و کاشان به شبکه خطوط لوله انتقال نفت، بهره برداری از پروژه بهینه سازی بازیافت آب های با املاح بالا به روش اسمز معکوس در پالایشگاه شازند، آغاز فرآیند هوشمندسازی زنجیره تولید، انتقال و توزیع و تعیین تکلیف سامانه مترینگ خطوط لوله نفت و فرآورده، امضا قرارداد ساخت بار اول سه دستگاه محور جی جی تی توربین های سولزر خط مارون - اصفهان، انجام پیگیری هوشمند در چندین قطعه از خطوط لوله نفت و فرآورده سراسر کشور، تعمیرات اساسی ۱۰ دستگاه توربین با استفاده از توانمندی های داخلی، ادامه و تکمیل فرآیند برقی سازی ۲ مرکز انتقال نفت توربو پمپی (سبزووار و سمنان) و ادامه فرآیند تویض پوشش حدود ۵۰ کیلومتر از مسیر خطوط لوله نفت از دیگر اقدام های شاخص شرکت ملی پالایش و پخش از آغاز به کار خود در دولت چهاردهم تاکنون بود.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران:

متنوع سازی سبد سوخت به صورت جدی پیگیری می شود



تلاش مان این است تا حد ممکن کنترل دستی را در تخصیص و تأمین سوخت کاهش دهیم و فقط بر مبنای سامانه و عملکرد مصرف کننده (چه حمل و نقل باشد و چه غیر حمل و نقل) تأمین سوخت انجام شود. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران همچنین با تاکید بر اینکه پیشگیری و مقابله با قاچاق سوخت مورد توجه ویژه است، یادآور شد: به منظور کاهش قاچاق فرآورده های نفتی تلاش می شود با استفاده از سامانه های نرم افزاری، سیستمی کردن فرآیندها و کاهش دخالت نیروی انسانی، بررسی و تخصیص سوخت مصرف کنندگان انجام شود. ویس کریمی با بیان اینکه به دنبال کنترل رشد مصرف هستیم و باید سایر بخش ها نیز در کنترل مصرف سوخت توجه داشته باشند، گفت: تلاش می کنیم تا به افزایش حداکثری تولید (چه بنزین و چه نفت گاز) دست یابیم، همچنین بحث های کیفی سازی سوخت که شرکت ملی پالایش و پخش با برنامه ریزی دنبال می کند از دیگر اقدام ها است.

نرخ گاز مایع سهمیه ای به هیچ وجه تغییر نکرده است

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران با تاکید بر اینکه نرخ گاز مایع سهمیه ای هیچ تغییری نسبت به قبل نداشته است، گفت: اگر مصرف کنندهای بخواهد مازاد بر سهمیه ای که برایش در سامانه درخواست

مبنای ۳۰ درصد نرخ صادراتی که ماهانه تعیین می شود از شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی خریداری می کنند. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران ادامه داد: سهمیه گاز مایع هیچ تغییری نداشته است و خانوار روستایی عشایری و خانوارهای شهری که از نعمت گاز طبیعی بی بهره هستند همان چهار سیلندر ۱۱ کیلویی سهمیه ای را بدون تغییر قیمت دریافت خواهند کرد. ویس کریمی با بیان اینکه سازمان حمایت مصرف کنندگان و تولید کنندگان قطعا بر نرخ هایی که اعلام کرده است، نظارت خواهد کرد، گفت: شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران نیز در مناطق سی و هفت گانه در سراسر کشور بر نحوه توزیع و عملیات آن، نظارت های خاص خود را انجام خواهد داد و اگر مغایر با قیمت هایی که اشاره شد مورد یا شکایتی در حوزه قیمت بروز کرد یا از سوی شرکت های توزیع کننده گاز مایع یا نمایندگی ها، قیمت های اعلام شده رعایت نشود، مردم عزیز می توانند شکایت خود را با شماره تلفن «۱۲۴»، سامانه پاسخگویی به شکایت وزارت صمت، یا با سامانه پاسخگویی و ارتباط با مشتریان شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران با شماره «۰۹۶۲۷» به صورت ۲۴ ساعته، شکایات خودشان را مطرح کنند. قطعا شکایات از طرف مجموعه شرکت ملی پخش و سازمان های صمت استانی مورد پیگیری قرار خواهد گرفت.

مختلف ۲، ۵، ۱۱، ۲۵، ۳۳، ۴۵، ۵۰ کیلوگرمی دریافت کرده اند و بدون تغییر قیمت گاز مایع دریافت خواهند کرد، البته اگر مصرف کنندهای بخواهد مازاد بر سهمیه ای که برایش در «سدف» مشخص شده گاز مایع دریافت کند، قیمت آن افزایش یافته است. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران افزود: برای مثال قیمت گاز مایع سیلندر ۱۱ کیلویی سهمیه ای در محل تأسیسات ۴۴ هزار تومان، تحویل در محل نمایندگی ۶۹ هزار تومان و تحویل در محل مصرف ۷۷ هزار تومان است. ویس کریمی با بیان اینکه مصرف کنندهای که نیاز به سهمیه مازاد دارند نرخ آن متفاوت خواهد بود، گفت: فرض کنید برای مصرف کنندهای هر ماه چهار سیلندر ۱۱ کیلویی در نظر گرفته شده و این چهار سیلندر را مصرف کرده است و مازاد بر سهمیه نیاز دارد، نخست باید در «سدف» درخواست خود را ثبت کند تا مراحل تأیید و تصویب طی شود، بنابراین سیلندر ۱۱ کیلویی را به قیمت ۱۲۹ هزار و ۵۰۰ تومان تأسیسات، ۱۵۷ هزار تومان در محل نمایندگی و ۱۶۶ هزار تومان در محل مصرف دریافت خواهد کرد.

سهمیه ها هیچ تغییری نداشته است

وی با بیان اینکه در مصوبه هیئت وزیران نرخ گاز مایع مازاد بر سهمیه را ۳۰ درصد قیمت صادراتی در نظر گرفتند، تصریح کرد: شرکت های توزیع کننده، گاز مایع را بر

یادداشت

خطر اعتیاد به گاز همسایه

سیدمهدی حسینی

تحلیلگر بازار نفت و گاز

تفکر خرید و یا سوآپ گاز گازپروم به نفع ما نیست و ما را از اهداف بزرگی مثل افزایش تولید و صادرات باز داشته و محروم می‌کند، ضمن اینکه اگر هم عادت کنیم به آن اعتیاد پیدا خواهیم کرد. درباره برنامه ایران برای هاب شدن در حوزه گاز بایستی اظهار داشت: در حال حاضر حجم عظیم ذخایر گاز ایران با میزان ذخایر روسیه برابری می‌کند، وقتی روسیه می‌تواند با این ذخایر ۲۳ کشور اروپایی را با صادرات گاز به خود وابسته کند و تا قبل از جنگ با اوکراین به عنوان هاب گازی در اروپا مطرح باشد ما نیز می‌توانیم همان حجم از گاز را استخراج و بازاریابی کرده و در واقع برای خود بازار خرید و هاب گازی منطقه باشیم.

صادرات گاز دیگر کشورها از به مصرف داخلی رساندن هم بدتر

است

درباره استفاده از گاز روسیه با تاکید بر اینکه فروش و یا سوآپ گاز دیگر کشورها ما را در مسیر هاب شدن قرار نمی‌دهد، بایستی گفت: مثلاً اینکه بخواهیم گاز روسیه را ترانزیت و یا بفروشیم کمکی به ما نمی‌کند، اگر بخواهیم گاز روسیه را برای رفع ناترازی در داخل کشور به مصرف برسانیم، در واقع باعث می‌شود برای اجرای برنامه‌های تولید و برداشت از ذخایر داخل کشور دچار سهل‌انگاری و عقب‌ماندگی بیشتری شویم در نتیجه به گاز وارداتی عادت می‌کنیم، نگرانی‌ها هم بر طرف می‌شود و فراموش می‌کنیم که وظیفه داریم از ذخایر خودمان برداشت کرده، به مصرف برسانیم، صادر کنیم و تبدیل به هاب شویم، حتی صادرات این گاز از مصرف داخل هم بدتر است، زیرا یکی از سرمایه‌هایی که شرکت‌های نفتی و گازی دنیا دارند بازارشان است، بعبارت دیگر بازار؛ سرمایه است و کشورها سرمایه‌گذاری می‌کنند که بازار بدست بیاورند.

صادرات و یا سوآپ گاز روسیه به معنای واگذاری رایگان بازار

مثلاً ما در هند، سنگال و یا دیگر کشورها پالایشگاه ساختیم که برای نفت خامان بازار داشته باشیم بنابراین بازار سرمایه است و نباید آن را از دست بدهیم حال اگر بخواهیم گاز کشور دیگر از جمله روسیه را وارد کشور خودمان کنیم و بازارهایی را که خودمان نمی‌توانیم بخوبی تقذیه کنیم از دست می‌دهیم به طور مثال به جای اینکه بازار عراق به ما وابسته شود بدون هیچ هزینه‌ای آن را به روسیه واگذار کرده‌ایم، ما این شانس را داریم که گاز را به امارات، کویت، پاکستان و افغانستان ببریم، با واردات گاز روسیه به بهانه صادرات و یا سوآپ همه این بازارهای بالفعل و بالقوه خودمان را از دست داده و به گازپروم خواهیم داد، یعنی سرمایه‌هایمان را از دست می‌دهیم، بنابراین معتقدم تفکر خرید و یا سوآپ گاز گازپروم به نفع ما نیست و ما را از اهداف بزرگی مثل افزایش تولید و صادرات باز داشته و محروم می‌کند، ضمن اینکه اگر هم عادت کنیم به آن اعتیاد پیدا خواهیم کرد.

چرا گازپروم را ما قرارداد نیست؟

روسیه و در اس آن گازپروم بزرگترین شرکت گازی دنیا است و بیش از اینکه رفیق ما باشد رقیب ماست، ما باید باور کنیم بزرگترین ذخایر گازی دنیا را شانه به شانه روسیه داریم و این کشور تابحال نشان داده قرار نیست با ما همراهی کند، مثلاً در مقطعی توسعه پارس جنوبی را در دستور کار قرار دادیم و فازهای ۱ و ۲ و ۳ را توسعه دادیم برای اجرای فاز ۴ و ۵ شرکت گازپروم برنده شد حدود دو سال با این شرکت روس مذاکره کردیم و علاقمند بودیم که گازپروم بعنوان شرکت بزرگ گازی بعنوان اپراتور این فازها شروع به سرمایه‌گذاری و توسعه فازها کند، برای اجرای اقدامات مربوط به قرارداد ویکتور استپانویچ چرنومیردین که زمانی نیز نخست‌وزیر روسیه بود در راس هیات مدیره گازپروم در تهران حضور یافت اما درست در لحظه‌ای که به مرحله امضای قرارداد رسیدیم؛ این شرکت اعلام کرد که باید به مسکو برگردند و تا آخر هفته مجدداً برای نهایی کردن قرارداد مراجعه خواهند کرد. از آن زمان سال‌ها گذشته و هنوز خبری نیست و علت این کار روس‌ها هم هیچگاه مشخص نشد، بنابراین شک نکنیم روسیه دنبال رفاقت نیست.

اهکار دیپلماسی انرژی است

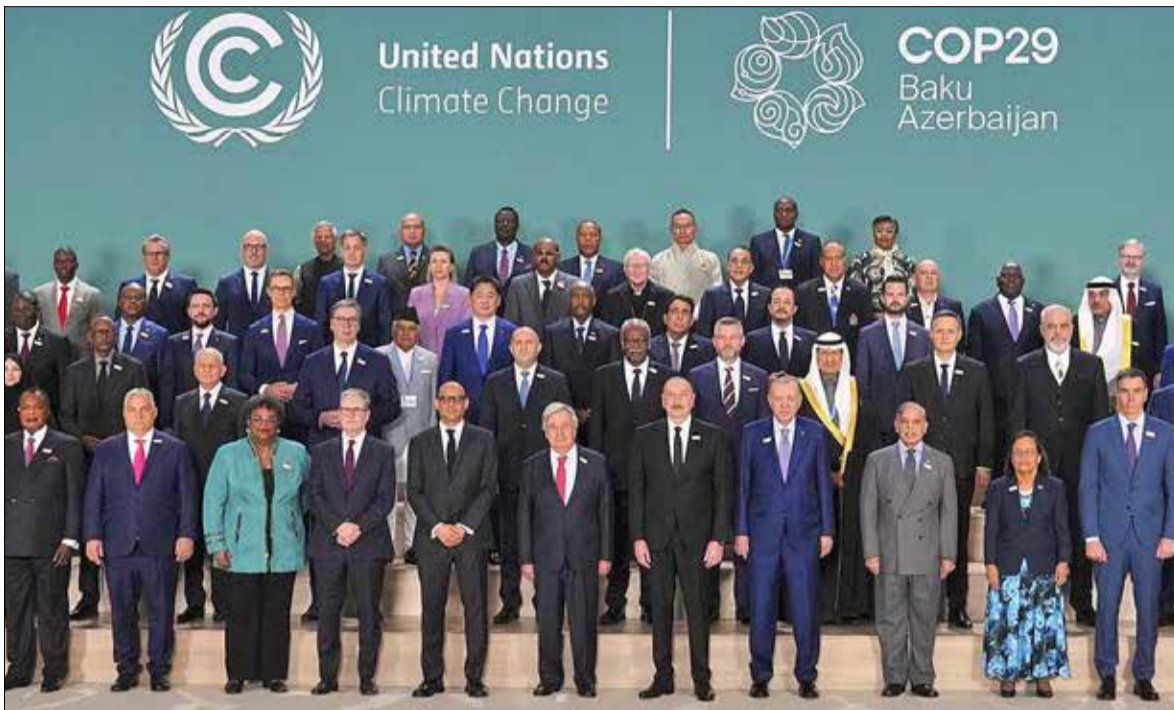
ما باید دیپلماسی انرژی را که طی سال‌های گذشته تعطیل کرده‌ایم؛ راه بیندازیم، مشکلاتی که در مسیر جذب سرمایه، تولید و بازاریابی و ارتباط با بازارهای بزرگ نفتی و گازی است را حل کنیم، پول را صرف تولید و بازاریابی کنیم و تبدیل به کشوری شویم که قدرت گازی است.

وزارتخانه‌های نفت و خارجه وارد بازار انرژی شوند، با ترامپ و

لابی گران نفتی معامله کنیم

توصیه می‌کنم دو وزارتخانه نفت و امور خارجه بشدت باهم کار کنند و مشترکاً وارد بازار انرژی شوند، ما ابزار لازم را در اختیار داریم که با ترامپ وارد معامله شویم او تاجر است اما ابزار نیاز است حجم ۱۶۰ میلیارد بشکه نفت زیر زمین و علاقمندی لابی نفتی آمریکایی و اروپایی به خاطر ارزان بودن نفت ایران به ما کمک می‌کند مشکلات سیاسی کشور را به لحاظ تحریم حل کرده و به نتیجه برسیم، ما برای رسیدن به اهدافمان خودمان را روسیه نسپاریم و کمالاتی که آمریکا هم نباید دل بندیم اما در عین حال باید با دنیا کار کنیم دست روی دست نگذاریم، تحریم را حل کنیم و با بکارگیری دیپلماسی انرژی وارد بازار جهانی شویم.

توافق حداقلی برای کمک مالی؛ دستاوردهای مذاکرات کاپ ۲۹



مقررات می‌تواند وضع نامطلوب انرژی را که «دیستویایی (شهر ویران) انرژی سبز ۲۰۳۵» توصیف می‌کند، به اوج خود برساند. به گفته سخنگوی این اتحادیه، بسیاری از مصرف‌کنندگان به دلیل نگرانی و ترس از دست دادن شغل و افزایش هزینه‌ها، آمادگی یا تمایلی برای انتقال کامل به خودروهای برقی ندارند. راهبردی ترامپ شامل برچیدن ابتکارات اقلیمی دولت بایدن به‌ویژه در مورد محدودیت انتشار متان است که یکی از عناصر بحث‌برانگیز در بحث‌های سیاست‌های انرژی آمریکا محسوب می‌شود. رهبران صنعت نفت که از وعده ترامپ مبنی بر مقررات‌زایی حمایت می‌کنند، نسبت به آینده سوخت‌های فسیلی و کاهش احتمالی محدودیت‌ها در حفاری و صادرات گاز طبیعی خوش‌بین هستند. انتظار می‌رود یکی از نخستین دستورات ترامپ، فشار برای اقدام قانونی با هدف تسریع صدور مجوزهای پروژه سوخت‌های فسیلی است که اکنون برای شرکت‌های انرژی در دسترس قابل توجهی ایجاد کرده است. ترامپ در دوران ریاست جمهوری قبلی خود، از تلاش‌های مشابهی برای مقررات‌زایی حمایت کرد که به توسعه قابل توجه صنعت نفت آمریکا منجر شد.

امیدوار است، اما وی در ادامه اضافه کرد که این توافق «پایه‌ای را برای ساختن ایجاد می‌کند».

انتشار کربن همچنان در حال افزایش

مواقت‌نامه پاریس، با هدف جاه‌طلبانه جلوگیری از افزایش گرمایش جهانی بیش از ۱.۵ درجه سانتی‌گراد نسبت به دوران پیش از صنعتی شدن، سیستم منظم و جاه‌طلبانه‌ای را برای مقابله با مشکلات تغییرات اقلیمی از طریق کاهش انتشار کربن تعیین کرده است. دمای جهان افزایش ۱.۳ درجه سانتی‌گراد را تجربه کرده و این در حالی است که انتشار کربن همچنان افزایش می‌یابد. انتظار می‌رود توافق مالی در کاپ ۲۹، به جذب منابع مالی از منابع دیگر مانند بانک‌های توسعه چندجانبه و منابع خصوصی کمک کند. این موضوع همیشه بخشی مهمی از گفت‌وگوهای مالی اقلیمی طی سه سال اخیر بوده است. در واقع کشورهای ثروتمند در مذاکرات تأکید داشتند که برای تأمین مالی اقلیمی تنها نباید به منابع مالی عمومی تکیه کرد، اما کشورهای در حال توسعه به‌ویژه کشورهای فقیر نگران این موضوع بودند که اگر این منابع به جای کمک‌های بلاعوض به‌صورت وام با بهره بالا به آنها داده شود، بحران بدهی این کشورها را تشدید خواهد کرد.

ترامپ در حال تدارک تغییر عمده در سیاست‌های انرژی

از سوی دیگر، دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور منتخب آمریکا در حال تغییر قابل توجه در سیاست‌های انرژی ایالات متحده، به‌ویژه در حوزه نفت، گاز، و خودروی برقی (EVs) است. دستور کار دولت وی که عمیقاً در احیای منابع انرژی سنتی ریشه دارد، بحث‌های جدی را بین صنعتگران و طرفداران محیط‌زیست به راه انداخته است. با بازگشت ترامپ به صحنه سیاسی، وی با فشار فزاینده‌ای از سوی جناح‌های مختلف، از جمله اتحادیه مصرف‌کنندگان مواجه است که نگرانی‌های خود را در مورد تأثیر دستورات سخت‌گیرانه خودروهای برقی در دوران ریاست جمهوری جو بایدن اعلام کرده است. این اتحادیه استدلال می‌کند این

بر این، وی در گفت‌وگو با آسوشیئیدپرس تأکید کرد اعتقادش را به سیستم سازمان ملل از دست داده است. تعداد زیادی از کشورهای در حال توسعه یا هند هم‌نظر بودند، به طوری که رئیس شورای ملی تغییرات اقلیمی نیجریه، این توافق را «توهین‌آمیز و شوخی» خواند. خوان کارلوس مونتری (Juan Carlos Monterrey)، از هیئت پاناما گفت که «من ناامید شده‌ام» و در ادامه اضافه کرد: «قطعا این توافق پایین‌تر از معیاری است که ما برای مدت طولانی برای آن می‌جنگیم». از طرف دیگر وی اظهار کرد که چند تغییر، از جمله گنجاندن کلمات «حداقل» قبل از عدد ۳۰۰ میلیارد دلار و فرصتی برای بازنگری تا سال ۲۰۳۰، به آنها کمک می‌کند برای دستیابی به اهداف نهایی به مذاکرات ادامه دهند. نماینده کشور مالوای که از طرف ۵۰ کشور فقیر جهان صحبت می‌کرد، با لحن ملایم‌تری مخالفت خود را ابراز داشت. در ادامه، نماینده اتحادیه کشورهای جزیره‌ای کوچک (ASIS) گفت امیدوار است «این روند از منافع آسیب‌پذیرترین اقشار محافظت کند». با وجود این، وی حمایت خود را از توافق بیان کرد. آنتونیو گوتش، دبیرکل سازمان ملل در پستی در شبکه ایکس گفت که به «نتیجه جاه‌طلبانه‌تری»

مذاکرات اقلیمی سازمان ملل متحد (کاپ ۲۹) در باکو پس از دو هفته مذاکرات پرتنش، توافقی را برای ارائه کمک مالی سالانه «حداقل ۳۰۰ میلیارد دلار تا سال ۲۰۳۵» به کشورهای در حال توسعه برای مقابله با تغییرات اقلیمی تصویب کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از اداره کل امور اوبیک، مجامع و سازمان‌های بین‌المللی وزارت نفت، ارائه کمک مالی سالانه «حداقل ۳۰۰ میلیارد دلار تا سال ۲۰۳۵» به کشورهای در حال توسعه برای مقابله با تغییرات اقلیمی به‌عنوان هدف کمی جمعی جدید تأمین مالی اقلیمی (NCQG)، جایگزین تعهد سال ۲۰۰۹ کشورهای توسعه‌یافته در کاپ ۱۵ منای تهیه و بسیج کمک سالانه ۱۰۰ میلیارد دلار تا سال ۲۰۲۰ به کشورهای در حال توسعه شد. در تعهد جدید، کشورهای توسعه‌یافته صرفاً به‌عنوان پیشرو یا رهبر تأمین جریان مالی اقلیمی خواهند بود و سایر کشورها، بانک‌های چندجانبه

توسعه و بخش خصوصی نیز در تأمین مالی مشارکت خواهد داشت. هدف‌گذاری کمک مالی سالانه ۳۰۰ میلیارد دلاری اگرچه ۵۰ میلیارد دلار بیشتر از پیشنهاد اولیه و سه برابر تعهد مالی اقلیمی قبلی کشورهای توسعه‌یافته است، اما بسیار کمتر از درخواست مبلغ ۱.۳ تریلیون دلاری کشورهای در حال توسعه در مذاکرات اجلاس کاپ ۲۹ است. برخی از هیئت‌های مذاکره‌کننده با این امید که پول بیشتری در آینده جریان یابد، گفتند که این توافق در مسیر درستی پیش می‌رود، اما نمایندگان برخی از کشورهای در حال توسعه از در نظر نگرفتن مواضع‌شان ناراضی بودند، از این رو نشست کاپ ۲۹ در این زمینه با اجماع به پایان نرسید. در واقع مختار بابایف، رئیس کاپ ۲۹ در نشست عمومی اختتامیه قبل از اینکه کشوری فرصتی برای صحبت داشته باشد، چکش توافق در مورد موضوع «هدف کمی جمعی مالی» را روی میز کوئید. چاندنی راین (Chandni Raina)، مذاکره‌کننده هندی گفت: «این مبلغ ناچیزی است. متأسفم که بگویم نمی‌توانیم آن را بپذیریم». وی ادامه داد: «ما کاملاً با روش‌های ناعادلانه‌ای که اتخاذ و دنبال می‌شود مخالفیم. ما از این اقدام رئیس کاپ و دبیرخانه به‌شدت آسیب دیدیم». افزون

چین خط لوله گاز «نیروی سبیری» را تکمیل کرد



ساخت بخش جنوبی خط لوله گاز چین - روسیه شرقی بخشی از خط لوله گاز «قدرت سبیری» را تکمیل کرد.

به گزارش خبرگزاری رویترز از سنگاپور، رسانه‌های دولتی چین روز دوشنبه (۱۲ آذر) گزارش دادند که چین بخش جنوبی خط لوله گاز چین - روسیه شرقی را که به خط لوله قدرت سبیری متصل می‌شود، برای انتقال گاز از میدان‌های سبیری روسیه به مصرف‌کنندگان تا شانگهای تکمیل کرده است. این بخش خط لوله از منطقه یونگکینگ در استان شمالی هبی چین آغاز می‌شود و در شانگهای در شرق چین پایان می‌یابد. کل خط لوله گاز چین - روسیه شرقی ۵ هزار و ۱۱۱ کیلومتر طول دارد که گاز طبیعی را از منطقه سبیری در روسیه به چین منتقل می‌کند. بخش جنوبی این خط لوله ۱۸ میلیارد و ۹۰۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی را به منطقه دلتای رودخانه یانگ تسه انتقال می‌دهد. تکمیل این خط لوله ظرفیت کامل طراحی شده سالانه ۳۸ میلیارد مترمکعبی را در سال ۲۰۲۵ میلادی تکمیل می‌کند که این مقدار حدود ۹ درصد از مصرف چین در سال جاری میلادی است. سازندگان چینی

راندانازی ۱۵ میلیون مترمکعب در روز بود. خط لوله قدرت سبیری یک شبکه یکپارچه ترانزیت گاز (جی‌تی‌اس) برای مراکز تولید «ارکوتسک» و «یاکوتیا» است که گاز را از این مناطق به «ولادوستک» و «خاباروفسک» ترانزیت می‌کند.

روسیه از آن زمان به مرور مقدار عرضه گاز را افزایش داده است. رسانه‌های دولتی گفتند که قرار است در سال ۲۰۲۵ میلادی روسیه با این خط لوله ۳۸ میلیارد مترمکعب گاز تحویل چین دهد که ۲۶ درصد بیشتر از ۳۰ میلیارد مترمکعب برآورده شده از سوی

آخرین بخش، یک خط ۱۶۷ کیلومتری از نانتونگ تا لوی در استان شرقی جیانگ سو در اواسط نوامبر اضافه و این پروژه عظیم را هفت ماه زودتر از موعد مقرر تکمیل کردند. خط لوله «قدرت سبیری» انتقال گاز را در اواخر سال ۲۰۱۹ میلادی آغاز کرد

خبر

بیانیه پایانی سی و هشتمین نشست وزارتی اوپک پلاس

وزیران نفت و انرژی اوپک پلاس با انتشار بیانیه‌ای در سی و هشتمین نشست خود با هدف بهبود ثبات بازار نفت بر تداوم توافق «بیانیه همکاری» تأکید کردند.
به گزارش شاننا به نقل از دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، سی و هشتمین نشست وزیران نفت و انرژی تولیدکنندگان عضو اوپک و غیراوپک روز پنجشنبه، ۱۵ آذر از طریق ویدئوکنفرانس برگزار شد.
با توجه به تعهد مستمر کشورهای عضو اوپک و غیراوپک در بیانیه همکاری (DOC) به منظور دستیابی و حفظ ثبات بازار نفت و در عین حال هدایت و شفاف‌سازی بازار نفت برای بلندمدت، همسو با رویکرد موفق به دلیل اقدام‌های محتاطانه، فعالانه و پیشگیرانه که به طور مداوم از سوی کشورهای عضو اوپک و غیراوپک در بیانیه همکاری پذیرفته شده است، اعضا تصمیم گرفتند:

۱. بر چارچوب توافق نامه همکاری که در دهم دسامبر ۲۰۱۶ (شنبه، ۲۰ آذر ۱۳۹۵) امضا و در نشست‌های بعدی تأیید شد و در عین حال منشور همکاری اوپک و غیراوپک که در دوم ژوئیه ۲۰۱۹ (سه‌شنبه، ۱۱ تیر ۱۳۹۸) امضا شده است، تأکید شود.
۲. مجموع تولید نفت خام کشورهای عضو اوپک و غیراوپک حاضر در بیانیه همکاری که در سی و پنجمین نشست وزارتی اوپک پلاس توافق شد، تا ۳۱ دسامبر ۲۰۲۴ مطابق جدول پیوست (۳۹ میلیون و ۷۲۵ هزار بشکه در روز) تمدید شود.
۳. اختیار قانونی کمیته وزارتی نظارت بر توافق اوپک پلاس (JMMC) تمدید شد تا شرایط بازارهای جهانی نفت، مقدار تولید و سطح پایبندی اعضا به سطح تولید تعیین شده در بیانیه همکاری را با کمک کمیته فنی مشترک (JTC) و دبیرخانه اوپک به‌دقت زیر نظر داشته باشند. افزون بر این، نشست کارگروه وزارتی نظارت بر توافق اوپک پلاس هر دو ماه یک بار برگزار شود.
۴. نشست وزیران نفت و انرژی اوپک و غیراوپک هر ۶ ماه یک بار مطابق با نشست‌های عادی برنامه‌ریزی شده اوپک برگزار شود.
۵. به کارگروه وزارتی نظارت بر توافق اوپک پلاس (JMMC) اختیار داده شد تا نشست‌های بیشتری برگزار کند یا در صورت نیاز برای رسیدگی به تحولات بازار نفت درخواست برگزاری نشست وزارتی اوپک پلاس را ارائه دهد.
۶. پایبندی به بیانیه همکاری با توجه به سطح تولید نفت خام، باید براساس اطلاعات هفت منبع ثانویه و روش اعمال شده برای کشورهای عضو اوپک پایش شود.
۷. بر اهمیت حیاتی پایبندی کامل به بیانیه همکاری و جبران تخطی‌ها از سطح تولید تعیین شده تصریح شود.
۸. دوره ارزیابی از سوی سه منبع مستقل تا ابتدای نوامبر ۲۰۲۴ تمدید و به‌عنوان راهنمایی برای سطوح تولید مرجع در سال ۲۰۲۷ استفاده شود.
۹. کشورهای شرکت‌کننده در بیانیه همکاری از عربستان به دلیل هدایت مطلوب و تعهد بی‌دریغ این کشور به ثبات بازار جهانی نفت قدردانی ویژه می‌کنند. اعضا در زمان ریاست عبدالعزیز بن سلمان، چالش‌های مربوط به چشم‌انداز راهبردی و افزایش هماهنگی و انسجام را از طریق ایجاد اجماع و تضمین تامل و شفافیت در بازار نفت پشت سر گذاشته‌اند.
۱۰. سی و نهمین نشست مشترک وزیران نفت و انرژی کشورهای عضو اوپک و غیراوپک موسوم به ائتلاف اوپک پلاس ۲۸ مه ۲۰۲۵ (سه‌شنبه، هفتم خرداد ۱۴۰۴) برگزار شود.

وزیر نفت:

حضور وزیران عضو جی‌ئی‌سی‌اف در تهران حکایت از پایداری و ثبات ایران دارد

حدود ۶ کشور در سطح وزیر انرژی و مابقی اعضا در سطح معاونین وزیران شرکت خواهند کرد، تصریح کرد: اعضای اصلی مجمع کشورهای صادرکننده گاز ذخایر اصلی گاز جهان را در اختیار دارند و هشت عضو ناظر و یک عضو مهمان (کشور عمان) این گروه نیز ذخایر گازی قابل توجهی دارند. پاک‌نژاد تأکید کرد: حضور وزیران جی‌ئی‌سی‌اف در شرایط کنونی نشان از پایداری، ثبات و امنیت بالای ایران دارد.



وزیر نفت گفت: حضور وزیران انرژی و نفت مجمع کشورهای صادرکننده گاز (جی‌ئی‌سی‌اف) در تهران در شرایط کنونی نشان از پایداری، ثبات و امنیت بالای ایران دارد. به گزارش خبرنگار شاننا، محسن پاک‌نژاد در جمع خبرنگاران با بیان اینکه بیست و هشتمین نشست مجمع کشورهای صادرکننده گاز (جی‌ئی‌سی‌اف) از روز جمعه (۱۶ آذر) با حضور هیئت‌های کارشناسی در تهران آغاز شد، اظهار کرد: روز یکشنبه (۱۸ آذر) نیز نشست وزارتی این اجلاس برگزار می‌شود و در این دوره وزیر نفت ایران به‌عنوان رئیس این نشست خواهد بود. وی افزود: بیست و هشتمین نشست وزیران جی‌ئی‌سی‌اف در تهران بیشتر به مباحثی همچون تجارت گاز و مسائل مرتبط با افزایش تولید گاز میان کشورهای عضو می‌پردازد. وزیر نفت با اشاره به اینکه از میان ۱۲ عضو اصلی جی‌ئی‌سی‌اف در اجلاس تهران

ضرورت افزایش هم‌افزایی اعضای جی‌ئی‌سی‌اف

بهره‌گیری سیاسی نکرده است و اعتقادی به استفاده ابزاری از این انرژی ندارد، بلکه همواره تلاش کرده منابع گازی خود را ابزاری برای تقویت همکاری‌های منطقه‌ای و جهانی قرار دهد.

در تکمیل این گفتار لازم است بگویم حال که دنیا در حال گذار از انرژی فسیلی به سوخت‌های پاک است، گاز طبیعی به‌عنوان سوختی با آلاینده‌گی کمتر در مقایسه با نفت و زغال‌سنگ می‌تواند نقشی تأثیرگذار در این گذار داشته باشد، بنابراین اعضای جی‌ئی‌سی‌اف یا همان اتاق فکر و طراح اصلی این راهبرد، قادرند با ایجاد هاب منطقه‌ای گاز، سرمایه‌گذاری مشترک و انتقال دانش و فناوری، این تعامل و هم‌افزایی متقابل را عینیت بخشند، ضمن آنکه کشورمان ایران نیز به‌عنوان یکی از بنیان‌گذاران این مجمع، افزون بر ارائه پیشنهادها و همسویی با سایر اعضا، به دفاع از منافع مشترک کشورهای صادرکننده گاز نیز خواهد پرداخت.



که سیاست ایران در این خصوص، به‌ویژه در بخش گاز، بر محور توسعه همکاری‌های اقتصادی - سیاسی، وابستگی متقابل و استفاده از این انرژی به‌عنوان منبعی پاک و مطمئن می‌چرخد. ایران به‌رغم مواجهه با محدودیت‌های داخلی از یک سو و تحریم‌های یکجانبه آمریکا از سوی دیگر، همیشه بر صادرات گاز به کشورهای ترکیه و عراق پایبند بوده و هیچ‌گاه از این امتیاز،

گاز (جی‌ئی‌سی‌اف) به‌شمار می‌رود که در شرایط کنونی و دوره گذار از انرژی، می‌تواند به‌عنوان یک برگ برنده، افزون بر رشد و توسعه سیاسی و اقتصادی، سبب ایجاد هم‌افزایی میان صاحبان این انرژی شود. به اعتقاد من، اساس شکل‌گیری اوپک و جی‌ئی‌سی‌اف، افزون بر تنظیم بازار، افزایش هم‌افزایی و سیاست‌زدایی در حوزه انرژی است

محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت به‌مناسبت برگزاری بیست و هشتمین نشست وزارتی مجمع کشورهای صادرکننده گاز (جی‌ئی‌سی‌اف) در یادداشتی نوشته است:

«کشورمان ایران، با برخورداری از ذخایر عظیم نفت و گاز، همواره از بازیگران اصلی و مطرح حوزه انرژی در دنیا بوده و با آنکه طی سال‌های اخیر، آماج بی‌رحمانه‌ترین محدودیت‌ها و تحریم‌های یک‌جانبه از سوی آمریکا قرار داشته، با بهره‌گیری از دیپلماسی قوی و اتخاذ راهبردهایی منحصربه‌فرد، نقش، جایگاه و اعتبار خود را در عرصه انرژی جهانی حفظ کرده است. این اعتبار، زمانی اهمیتی دوچندان می‌یابد که بدانیم نیاز جهانی به منابع انرژی پایدار و قابل اعتماد، روند صعودی و افزایشی داشته است. آنچه در این میان به‌خوبی مشهود و ملموس است، آنکه صنعت گاز به‌عنوان یکی از منابع انرژی مطمئن و پاک، از دارایی‌های ارزشمند و راهبردی اعضای مجمع کشورهای صادرکننده

راهبردهای کلیدی صنعت
پالایش و پخش کدام است؟

