

۹۹۷

مشعل

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۴۸ صفحه، شنبه ۲۹ آذر ۱۳۹۹

مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در گفت و گو با مشعل خبر داد

آغاز بازگشت به تولید حداکثری

سُبْحَانَكَ يَا اللهُ
عَلَيْكَ تَوَكَّلْتُ
وَإِلَيْكَ أَسْأَلُ الْمَعَاذَ

ولادت حضرت زینب (س)

و روز پرستار مبارک باد

شنبه ۲۹ آذر ۱۳۹۸

نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۳۴۵ نفت-طبقه چهارم
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
جمهوری اسلامی ایران

www.mashal.ir

MASHAL.MOP.IR

Email: mashal@mop.ir

از طریق اسکن بارکد «کیو آر» وارد سایت
مشعل شوید.



۴۶



خانواده نفت

گفت و گو با نخبه نوجوان
شرکت ملی حفاری

۳۴



داستان‌ها

راه‌حل‌های ساده و
کاربردی

۳۰



بین الملل

بررسی توافق اوپک
و اوپک پلاس

۳۲



فرهنگ و هنر

نگاهی به فیلم‌های
جشنواره فجر

۲۸



تاریخ

آثار شوم‌بداخلقی
برزندگی

گاز؛ واحدهای تولیدی
و صنعتی را رونق داد

۱۶



ایران وارد باشگاه سازندگان
تجاری توربین گازی دنیا شد

۱۸



یکه تازی
آسمان‌خراش‌های پالایش
نفت

۴۲



ریکاتی:
می‌خواهم آقای
گل شوم

۴۰

صرفه جویی چند صد میلیون دلاری کاتالیست‌های ایرانی در هر سال

علی پژوهان، مدیر عامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در آستانه هفته پژوهش در گفت و گویی با هفته‌نامه مشعل، ضمن ارائه گزارش اقدام‌های صورت گرفته در سال ۹۸ بر نامه های پیش روی این مجموعه پرکار را نیز تشریح کرد. او از صرفه‌جویی ۱۸۰ میلیون دلاری با بومی‌سازی کاتالیست‌های پتروشیمی خبر داد و گفت: در مجموع ۴۰ دسته کاتالیست در صنایع پتروشیمی ایران مصرف می‌شود و تا ابتدای سال ۹۹ حدود یک سوم از این کاتالیست‌های مصرفی داخلی سازی شد. اما با توجه به اقدام‌های انجام شده تا پایان سال ۱۴۰۰ سهم کاتالیست‌های بومی شده داخلی به حدود ۷۰ درصد می‌رسد. پژوهان با بیان اینکه تعدادی از کاتالیست‌ها خاص و دارای مصارف محدود هستند، افزود: کمتر از ۳۰ درصد از

۱۴

رئیس جمهوری:
صادرات روزانه
۲.۳ میلیون بشکه
نفت عملی است

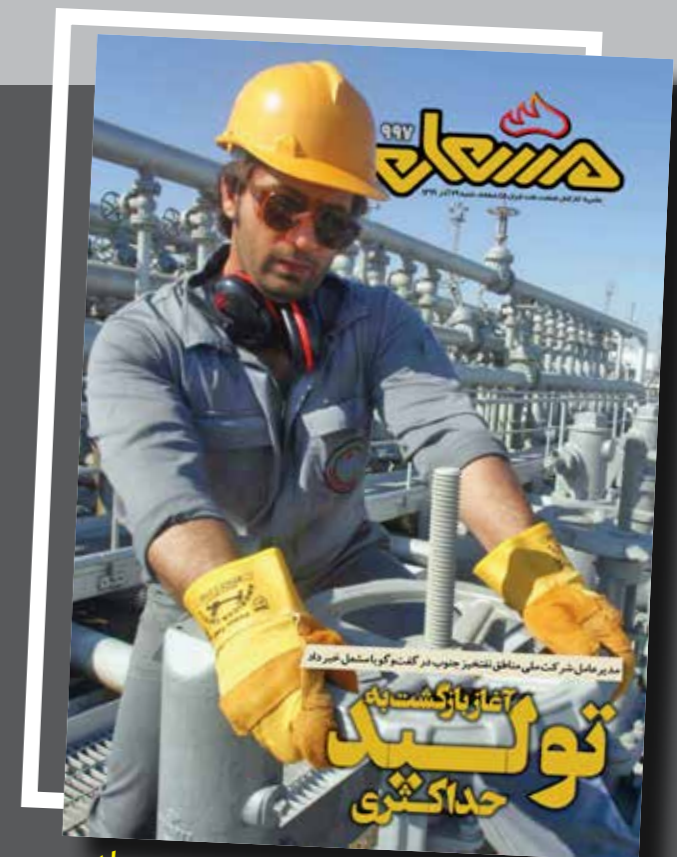
۴

وزیر نفت با تأکید
بر مصرف بهینه گاز
گاز بسختی تولید
می‌شود؛ بی‌انصافی
است هدررود

۶

استقرار بارج بزرگ
اقلامتی و تعمیراتی
در پارس جنوبی

۲۲



عکس جلد:
سید حسن حسینی

مهمانی و دورهمی
بلدایی
ممنوع

۲۶

افتتاح سه طرح جدید پتروشیمی با دستور
رئیس جمهور در هفته آینده

۹۹؛ سال طلایی صنعت پتروشیمی است



مشعل: مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ضمن ارائه گزارشی از آخرین دستاوردها و اقدام‌های اجرایی در حوزه پتروشیمی، حوزه بخش پژوهش را یکی از بخش‌های اثرگذار در صنعت پتروشیمی برشمرد و گفت: در حال حاضر شرکت پژوهش و فناوری، به یکی از بازوهای قوی صنعت پتروشیمی تبدیل شده است. بهژاد محمدی، روز چهارشنبه (۲۶ آذرماه) با اشاره به برنامه‌هایی که برای جهش دوم صنعت پتروشیمی پیش‌بینی شده است، سال ۹۹ را سال طلایی صنعت پتروشیمی برشمرد و افزود: از مجموع ۱۷ طرحی که برای سال جاری قول داده شده، ۶ طرح تا به حال افتتاح شده و سه طرح دیگر نیز هفته آینده با حضور رئیس جمهور (به طور ویڈیو کنفرانس) به بهره‌برداری می‌رسد. وی ادامه داد: یکی از این طرح‌های آماده افتتاح در هفته آینده، پتروشیمی هگمتانه است که پس از سال‌ها تاخیر و توقف به نتیجه می‌رسد و برای ما افتخار بزرگی خواهد بود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام اینکه در ماه‌های باقی مانده امسال، ۴ تا ۵ پروژه دیگر نیز به بهره‌برداری رسمی می‌رسد، تصریح کرد: شرایط کرونایی در سال جاری، اختلالاتی را در روند اجرای پروژه‌ها و برنامه‌های آماده افتتاح ایجاد کرد، اما بقیه پروژه‌های تعهد شده سال ۹۹ تا خرداد ۱۴۰۰ آماده افتتاح می‌شوند.

موافقت نمایندگان مجلس با اصلاح

ساختار بودجه کشور

نمایندگان مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی طرح برخی احکام مربوط به اصلاح ساختار بودجه کل کشور با اصل ماده واحد، بندها و اجزای آن موافقت کردند. نمایندگان در نشست علنی روز سه‌شنبه (۲۵ آذرماه) مجلس شورای اسلامی، گزارش کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات درباره طرح برخی احکام مربوط به اصلاح ساختار بودجه کل کشور را بررسی و اصل طرح را با همه بندها و اجزای آن تصویب کردند. کلیات این طرح در نشست علنی ۲۷ آبان‌ماه مجلس شورای اسلامی تصویب شده بود و نمایندگان در نشست‌های گذشته، بندهای مختلف طرح و برخی پیشنهادها خود در این زمینه را نیز تصویب کردند. در ماده واحد طرح که در نشست‌های پیشین صحن مجلس بندهای ۱۳ گانه آن به تصویب نمایندگان رسیده بود، دولت مکلف شد لایحه بودجه ۱۴۰۰ را با رعایت تعریف شناسه پرداخت شامل طبقه‌بندی‌های اداری، اقتصادی، عملکردی، برنامه، محل تأمین اعتبار و رصد ذینفع‌نهایی و انجام تملکی پرداخت‌های دولت از محل منابع عمومی و اختصاصی از طریق حواله الکترونیک بانک مرکزی به‌همراه شناسه پرداخت کند. تسویه خوراک تحویلی شرکت‌های دولتی به شرکت‌های غیردولتی از جمله فروش نفت خام و میعانات گازی با سازوکار ضمانت بانکی و اعتبار اسنادی حداکثر ظرف یک ماه از زمان تحویل و طی ردیف اعتبار مشخص نیز در این ماده واحد تکلیف شده است.

معاون اول رئیس‌جمهوری تاکید کرد:

آثار تعیین کننده قرار دادهای صنعت نفت با

دانشگاه برای آینده کشور

و تأثیر گذار خواهد بود. معاون اول رئیس‌جمهوری تصریح کرد: در بخش صنعت نیز قرار دادهای خوبی امضا و در حوزه علوم انسانی هم مباحث جدی و خوشه‌های متعددی برای احیای سرمایه اجتماعی تشکیل شده است؛ زیرا سرمایه اجتماعی مهم‌ترین سرمایه هر کشور است که به افزایش اعتماد مردم به نظام منجر می‌شود. جهانگیری برگزاری نشست‌های گفت‌وگوی دولت و دانشگاه را مفید و مؤثر توصیف و عنوان کرد: ممکن است گاهی دانشگاهیان و پژوهشگران احساس کنند صدای آنها در بخش اجرایی بدرستی شنیده نمی‌شود و در طرف مقابل نیز ممکن است بخش اجرایی احساس کند که سرعت دستیابی به راهکارها برای حل مشکلات از سوی دانشگاه‌ها پایین است که همه این مسائل از طریق گفت‌وگو قابل حل است.

وی بر لزوم توسعه فرهنگ پژوهش در جامعه تأکید کرد و گفت: پژوهش، موضوعی زینتی و نمایشی نیست؛ بلکه یک ضرورت برای توسعه کشور بوده و لازم است جایگاه پژوهشگران و محققان کشور را گرامی بداریم.



معاون اول رئیس‌جمهوری با بیان اینکه قراردادهای پرشماری میان دستگاه‌های اجرایی با دانشگاه‌ها در حوزه‌های مختلف صنعت و نفت و گاز امضا شده است، گفت: یکی از این قرار دادها در حوزه افزایش ضریب باز یافت از میدان‌های نفتی است که اگر به نتیجه برسد، اثر آن برای آینده کشور تعیین‌کننده و تأثیر گذار خواهد بود. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس‌جمهوری، اسحاق جهانگیری، عصر روز سه‌شنبه (۲۵ آذرماه) در آیین بیست‌ویکمین جشنواره تجلیل از پژوهشگران و فناوران برگزیده کشور، با اشاره به نشست‌های مختلف دولت و دانشگاه‌ها که در سال‌های اخیر برگزار شده است، گفت: پس از نشست‌های گفت‌وگوی دولت و ۱۳ دانشگاه اصلی کشور، خوشه‌های مختلفی تشکیل و قراردادهای پرشماری میان دستگاه‌های اجرایی با دانشگاه‌ها در حوزه‌های مختلف صنعت و نفت و گاز امضا شد. وی افزود: یکی از این قرار دادها در حوزه افزایش ضریب باز یافت از میدان‌های نفتی است که هم‌اکنون دانش آن در انحصار کشورهای خارجی قرار دارد، اما اگر این قراردادهای نتیجه‌برسد، اثر آن برای آینده کشور تعیین‌کننده



میدان‌های مشترک توانستیم مردم را به حقوق حقه‌شان برسانیم. روحانی افزود: تولید محصولات فولادی در این دولت دو برابر شد و ۷۰ درصد به تولید آلومینیوم کشور اضافه کردیم و در زمینه پتروشیمی، در جهش دوم هستیم و توان تولید محصولات پتروشیمی را به دو برابر رساندیم.

وی با بیان اینکه با وجود شرایط کرونایی حاکم بر کشور، افتتاح‌های بسیار مهم داشتیم و افتتاح‌های مهمی تا پایان این دولت خواهیم داشت، تصریح کرد: در زمینه توسعه جاده، ریل و بندر رشد خوبی داشته‌ایم، از همه رسانه‌ها می‌خواهم محصولات، دستاوردها و تولید در دولت‌های یازدهم و دوازدهم را با دولت‌های گذشته مقایسه کنند. رئیس‌جمهوری گفت: به وزارت نفت تأکید کردیم که باید به صادرات ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز برسیم، حالا ممکن است این مقدار صادر یا در داخل کشور فروخته شود، در این زمینه مشکلی نداریم اگر صادر نشود، در داخل می‌فروشیم.

روحانی عنوان کرد: روی این بودجه ماه‌ها وقت گذاشته شده و با اینکه در ظاهر بودجه نفت بیشتری وجود دارد، اما بودجه جاری به نفت متکی نیست و مقداری که از درآمد بیشتر نفت حاصل خواهد شد، در راه توسعه کشور و توانمندسازی قشرهای محروم استفاده می‌شود.

و در بعضی ماه‌ها قیمت هر بشکه نفت به کمتر از ۳۰ دلار برای هر بشکه رسید، اما در عین حال در طول هفت سال، بهترین شرایط از لحاظ کاهش تورم در سال‌های ۹۴، ۹۵ و ۹۶ بود و میانگین تورم در این سه سال به حدود ۱۱ درصد رسید که این رقم در ۵۰ سال گذشته سابقه نداشت.

وی عنوان کرد: در زمینه تأمین گاز، بنزین و گازوئیل مورد نیاز کشور که پیش‌تر واردکننده بودیم، به خودکفایی رسیده‌ایم، برای نخستین‌بار در دولت دوازدهم گاز و تولید گاز شیرین ما به یک میلیارد مترمکعب در روز رسید، یعنی از رقم اندکی بیش از ۶۰۰ میلیون مترمکعب به یک میلیارد مترمکعب رسیدیم.

پیشرفت قابل توجه در میدان‌های مشترک

رئیس‌جمهوری گفت: در حوزه‌های مشترک گاز و نفت توانستیم پیشرفت‌های قابل توجه داشته باشیم، در میدان مشترک گازی پارس جنوبی به اندازه شریک خود یعنی قطر جلو زدیم، در نفت و میدان‌های مشترک با عراق (میدان‌های غرب کارون) از رقم تولید اندکی بیش از روزانه ۷۰ هزار بشکه به حدود ۴۰۰ هزار بشکه در روز رسیدیم و در این زمینه هم در

رئیس‌جمهوری:

صادرات روزانه ۲/۳ میلیون بشکه نفت عملی است

رئیس‌جمهوری دستاوردهای صنعت نفت را در سال‌های اخیر چشمگیر دانست و گفت: صادرات روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت عملی است. دکتر حسن روحانی، روز دوشنبه (۲۴ آذرماه) در نشست خبری با اصحاب رسانه گفت: بار مسؤلیت اداره کشور در سخت‌ترین شرایط یک قرن گذشته بر دوش این دولت گذاشته شد و با توجه به همزمانی جنگ اقتصادی و شیوع ویروس کرونا، سخت‌ترین روزها و ماه‌هایی است که بر مردم ما می‌گذرد و دولت در سخت‌ترین شرایط، بار مسؤلیت را برای اداره کشور بر دوش دارد. وی افزود: در نخستین سال دولت، یعنی سال ۹۳ به رشد مثبت اقتصادی رسیدیم و تورم را به حدود ۱۵ درصد کاهش دادیم و در سال‌های بعد، رشد اقتصادی کشور با وجود اینکه در بدترین شرایط درآمد نفتی قرار گرفتیم، روند افزایشی یافت.

رئیس‌جمهوری تصریح کرد: درآمد نفتی کشور پیش از دولت یازدهم، سالانه حدود ۱۰۰ میلیارد دلار بود و به‌طور میانگین در سال‌های ۹۳، ۹۴، ۹۵ و ۹۶ یعنی سال‌هایی که درآمد نفتی ما مطلوب بود، درآمد نفتی کشور به‌طور میانگین به حدود ۵۲ میلیارد دلار رسید.

روحانی ادامه داد: با وجودی که در سال ۹۳ کمترین درآمد نفتی را داشتیم

عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس خبر داد:

غیر مجاز بودن برداشت از صندوق توسعه ملی برای مصارف بودجه ۱۴۰۰

دولت در لایحه بودجه ۱۴۰۰ افزون بر این مقدار، ۱۸ درصد دیگر یعنی ۷۵ هزار میلیارد تومان در جدول منابع برداشت از این صندوق را مشخص کرده است.

این عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: بر این اساس رئیس‌جمهوری در نامه‌ای از مقام معظم رهبری برای این رقم برداشت کسب اجازه کرده بود که ایشان برداشت مازاد بر ۲۰ درصد، تا سقف ۳۸ درصد را تنها منوط به سقف فروش روزانه یک میلیون بشکه کرده‌اند و درباره بقیه آن هم فرموده‌اند، بیش از ۲۰ درصد برداشت نشود.

محسن زنگنه از ار سال نامه مقام معظم رهبری به مجلس شورای اسلامی برای تعیین رقم برداشت از صندوق توسعه ملی در لایحه بودجه ۱۴۰۰ خبر داد و گفت: رئیس‌جمهوری اسلامی براساس عرف هر سال پس از تقدیم لایحه بودجه کل کشور در صورت برداشت دولت از صندوق توسعه ملی بیش از ۲۰ درصد سهم شرکت ملی نفت، از مقام معظم رهبری کسب تکلیف می‌کند؛ زیرا برداشت از این صندوق نیازمند تأیید ایشان است.

عضو کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی از نامه رهبر معظم انقلاب به رئیس‌جمهوری درباره لایحه بودجه ۱۴۰۰ خبر داد و گفت: رهبری در این نامه عنوان کردند که برداشت مازاد بر ۲۰ درصد از صندوق توسعه ملی، تا سقف ۳۸ درصد تنها منوط به سقف فروش روزانه یک میلیون بشکه نفت است و درباره بقیه آن هم فرموده‌اند، بیش از ۲۰ درصد برداشت نشود.

محسن زنگنه از ار سال نامه مقام معظم رهبری به مجلس شورای اسلامی برای تعیین رقم برداشت از صندوق توسعه ملی در لایحه بودجه ۱۴۰۰ خبر داد و گفت: رئیس‌جمهوری اسلامی براساس عرف هر سال پس از تقدیم لایحه بودجه کل کشور در صورت برداشت دولت از صندوق توسعه ملی بیش از ۲۰ درصد سهم شرکت ملی نفت، از مقام معظم رهبری کسب تکلیف می‌کند؛ زیرا برداشت از این صندوق نیازمند تأیید ایشان است.

وی با بیان اینکه دولت مجوز برداشت هر ساله از صندوق توسعه ملی را تا ۲۰ درصد در اختیار دارد، افزود:

افزایش ظرفیت ازدیاد برداشت در میدان دارخوین



با توجه به برداشت نشدن از دو لایه دیگر نفتی در میدان دارخوین (لايه‌های ایلام و سروک)، سناریوی «حفر چاه‌های افقی جدید در لایه سروک و استفاده از پمپ درون چاهی» و «توسعه لایه ایلام با حفر همزمان چاه‌های تولیدی نفت و چاه‌های تزریق آب همراه» در مجموع به‌طور میانگین ۲۵ هزار بشکه در روز امکان تولید از دو لایه نفتی دیگر را فراهم خواهد کرد. سود خالص تقریبی این طرح با سرمایه تقریبی اولیه ۱.۱ میلیارد دلار و در مدت اجرای ۳۶ ماه، حدود ۴.۵ میلیارد دلار در مدت زمان عمر مخزن (۳۰ سال) برآورد شده است. انتظار می‌رود با تداوم روزآمد کردن اطلاعات، انجام آزمایش‌های مورد نیاز و نیز پایش رفتار مخزن در مراحل بعدی که در این مطالعات پیش‌بینی شده است، دقت سناریوها نیز بیشتر شده و انتخاب روش بهینه با ضریب اطمینان بالاتری ممکن شود.

میدان نفتی دارخوین در فاصله ۴۵ کیلومتری شمال غربی آبادان، در بخش غربی رودخانه کارون و حدود ۱۳۳ کیلومتری جنوب غربی میدان نفتی اهواز واقع شده است. این میدان در سال ۱۳۴۳ از سوی شرکت ملی نفت ایران کشف‌ها اما به دلیل ارزیابی‌های ناقص، توسعه این میدان ابتدا غیراقتصادی اعلام شد. پس از پیروزی انقلاب با حفاری چاه شماره (۲) دارخوین در سال ۱۳۷۲ اقتصادی بودن آن اثبات و پس از اجرای طرح توسعه میدان از سال ۱۳۷۹ بهره‌برداری و تولید از این میدان آغاز شد.

مطالعات جامع مخزنی اقدام سریع (Fast Track Study) با محور روش‌های بهینه ازدیاد برداشت از میدان دارخوین در چارچوب قراردادهای میدان‌محور با مشارکت دانشگاه صنعتی امیرکبیر در حال انجام است. نتایج مقدماتی این مطالعات با بررسی سناریوهای مختلف ازدیاد برداشت در لایه فلهلیان (که حدود ۷۵ درصد از نفت درجای میدان دارخوین را تشکیل می‌دهد و هم‌اکنون تنها لایه تولیدی این میدان است) نشان‌دهنده افزایش ظرفیت ازدیاد برداشت با اجرای روش‌های بهینه ازدیاد برداشت در این میدان است.

بر اساس گزارش عملکرد مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران، با توجه به اطلاعات موجود و روزآمد کردن الگوهای دینامیک مخزن و آنالیز و مقایسه صرفه اقتصادی در انواع روش‌های ازدیاد برداشت، روش ترکیبی «تزریق گاز همراه نفت به همراه تزریق آب» به‌عنوان سناریو برتر انتخاب شده است.

در این سناریو با سرمایه‌گذاری تقریبی اولیه ۴۶۰ میلیون دلار در مدت زمان اجرای ۲۶ ماه، تولید نفت خام از میدان دارخوین تا سقف ۱۶۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد و سبب افزایش ۲.۱ درصدی ضریب بازیافت نهایی در این مخزن می‌شود که سود خالص تقریبی در این روش با احتساب قیمت ۵۰ دلار برای هر بشکه نفت خام سبک حدود ۳.۱ میلیارد دلار برآورد شده است.

عرضه ۵ محصول جدید از سوی پتروشیمی کارون

است، اظهار کرد: با توجه به حمایت‌های هلدینگ خلیج فارس از تحقیق و توسعه، نتایج آن در شرکت‌های زیرمجموعه همانطور که امروز شاهد آن هستیم، دیده می‌شود. وی با اشاره به اینکه صنعت پلی‌اورتان که شرکت پتروشیمی کارون، بخشی از این زنجیره است، نیاز به پلی‌ال دارد، افزود: سرمایه‌گذاری در پلی‌ال، این صنعت را به صورت کامل، از واردات بی‌نیاز می‌کند و باید سرمایه‌گذاران را به سرمایه‌گذاری در این بخش تشویق کرد. مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون ادامه داد: محصول KHR-۴۵ تأییدیه بالاترین و سخت‌ترین استانداردها را در کشور اخذ کرده و قابل رقابت با نمونه‌های خارجی است. به گفته صدیقی زاده، محصول MDA تنها از سوی آمریکا تولید و با برندهای مختلف وارد کشور می‌شود که هم‌اکنون پتروشیمی کارون توانایی تولید آن را برای کشور دارد. پتروشیمی کارون، نخستین تولیدکننده ایزوسیانات‌ها، مشتمل بر TDI و MDI و تکمیل‌کننده زنجیره ارزش پلی‌اورتان‌ها در منطقه خاورمیانه و غرب آسیاست. این شرکت پتروشیمی با استفاده از خوراک کلر، مونوکسید کربن و هیدروژن، خوراک تولون، بنزن، فرمالین، آمونیاک، اسیدنیتريك و اسید سولفوریک انواع محصولات پایه‌ای و اصلی پتروشیمی، با ارزش افزوده بالا و برخوردار از کیفیت ممتاز جهانی را تولید و به بازارهای داخلی و جهانی عرضه می‌کند.

شرکت پتروشیمی کارون همزمان با هفته پژوهش، از دو محصول جدید پلی‌اورتان رونمایی کرد و به این ترتیب، این شرکت از ابتدای امسال تاکنون در مجموع پنج محصول جدید تولید و عرضه کرده است. این رونمایی از دو محصول جدید شرکت پتروشیمی کارون، روز چهارشنبه (۲۶ آذرماه) همزمان با هفته پژوهش با حضور علیرضا صدیقی‌زاده، مدیرعامل این شرکت در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برگزار شد. شرکت پتروشیمی کارون با هدف تکمیل زنجیره ارزش و متنوع‌سازی سبد تولیدی، برای نخستین بار محصول KHR-۴۵ و محصول MDA را هم در ادامه تکمیل زنجیره ارزش محصولات MDI با هدف تأمین نیاز تولیدکنندگان میان‌دستی و پایین‌دستی داخلی تولید و عرضه می‌کند. این شرکت، پیش‌تر سه محصول زنجیره ایزوسانات‌ها را شامل گریدهای KMT، MTDI و ۱۰۰ BL را با هدف تأمین نیاز صنایع خودروسازی، مبلمان اداری، خانگی و صنایع کفش، صنعت رنگ و رزین، انواع چسب صنعتی و لمینت، درزگیر و آب‌بند (سیلانت‌ها)، ضربه‌گیرها، باندهای ارتوپدی و کفیوش‌های اداری و صنعتی و ... تولید و عرضه کرده بود. صدیقی‌زاده در این آیین با تأکید بر تنوع‌بخشی محصولات پتروشیمی، یکی از اولویت‌ها و سیاست‌های اصلی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس



صرفه‌ارزی ۵۰۰ میلیون یورویی ساخت خط لوله گوره - جاسک

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: داخلی‌سازی تجهیزات ساخت خط لوله هزار کیلومتری گوره - جاسک که اکنون پیشرفت ۸۰ درصدی دارد، سبب صرفه‌جویی ارزی ۵۰۰ میلیون یورویی برای کشور شده است. به گزارش ایرنا، تورج دهقانی به ساخت نیمه از پمپ‌های مورد نیاز این طرح اشاره کرده و گفته که ۷۸۰ کیلومتر از هزار کیلومتر خط لوله به کارگاه ارسال شده و در حال جوشکاری است.



وی با بیان اینکه فاز نخست این طرح با هدف ایجاد ظرفیت انتقال بیش از ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام تا پایان امسال آماده بهره‌برداری خواهد شد، ادامه داد: تاکنون پیشرفت فیزیکی در این فاز از ۸۰ درصد عبور کرده، بیش از ۷۸۰ کیلومتر لوله به سایت تحویل و بیش از ۴۰۰ کیلومتر لوله‌گذاری انجام شده که بر اساس برنامه پیش‌رو، همه گستره خط لوله که حدود هزار کیلومتر است، تا پایان امسال نصب، آزمایش و عملیاتی می‌شود.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت افزود: بیش از ۹۵ درصد کالاها و خدمات مورد نیاز در این طرح، با بهره‌گیری از ظرفیت‌های داخلی تأمین شده و با داخلی‌سازی تجهیزات، از خروج بیش از ۵۰۰ میلیون یورو جلوگیری شده است. اعتبار مصوب طرح ۱.۵ میلیارد یوروست.

دهقانی با بیان اینکه شرکت مهندسی و توسعه نفت به‌منظور تأمین نیازهای این طرح برای انتقال نفت خام

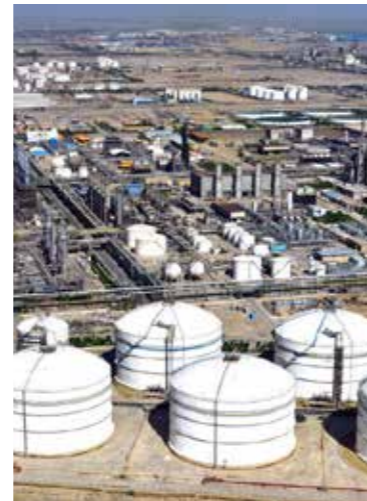
با سه شرکت پمپ‌ساز داخلی به‌منظور ساخت و تأمین ۵۰۰ عدد الکتروپمپ ۳ مگاواتی قرارداد امضا کرده است، گفت: تاکنون ساخت بیش از نیمی از این الکتروپمپ‌ها به مرحله پایانی رسیده و بزودی در ایستگاه‌های پروژه گوره - جاسک مستقر می‌شوند و بقیه آنها نیز تا پایان سال تحویل می‌شود.

بسیار سخت‌تر کرده، ادامه داد: با این وجود و به‌دلیل اهمیت داشتن و راهبردی بودن این طرح، دست در کاران طرح با رعایت پروتکل‌های ستاد مبارزه با شیوع بیماری کرونا، بدون هیچ تعطیلی و بی‌وقفه برای به ثمر رساندن این طرح در تلاش هستند و تمام فعالیت‌ها در همه جبهه‌های کاری با جدیت در حال انجام است تا بتوانیم طبق برنامه زمان‌بندی پیش‌برویم و فاز نخست طرح تا پایان امسال راه‌اندازی شود.

طرح انتقال نفت خام گوره - جاسک، طرحی ملی و راهبردی است که با حمایت دولت و راهبردی شرکت ملی نفت ایران و با هدف ایجاد ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه نفت خام در روز، ذخیره‌سازی و صادرات آن از طریق پایانه جدید جاسک، تضمین استمرار صادرات نفت خام، تمرکززدایی از پایانه‌های صادراتی و متنوع‌سازی آن و توسعه پایدار و اشتغالزایی در سواحل مکران اجرا می‌شود. از مهم‌ترین پروژه‌های این طرح ملی می‌توان به تأمین و احداث یک‌هزار کیلومتر خط لوله ۴۲ اینچ‌سازگار با نفت ترش، احداث پنج تلمبه‌خانه و سه ایستگاه بین‌راهی خط لوله و برق‌رسانی به آنها، احداث ایستگاه‌های دریافت و ارسال توپک و ترمینال پایانی، احداث مخازن ذخیره‌سازی به ظرفیت ۱۰ میلیون بشکه در منطقه جاسک و احداث تأسیسات دریایی شامل سه گوی شناور، حوضچه آرامش و تأسیسات جانبی آن در سواحل مکران اشاره کرد.

ملی می‌توان به تأمین و احداث یک‌هزار کیلومتر خط لوله ۴۲ اینچ‌سازگار با نفت ترش، احداث پنج تلمبه‌خانه و سه ایستگاه بین‌راهی خط لوله و برق‌رسانی به آنها، احداث ایستگاه‌های دریافت و ارسال توپک و ترمینال پایانی، احداث مخازن ذخیره‌سازی به ظرفیت ۱۰ میلیون بشکه در منطقه جاسک و احداث تأسیسات دریایی شامل سه گوی شناور، حوضچه آرامش و تأسیسات جانبی آن در سواحل مکران اشاره کرد.

ثبت جهانی یک ترکیب جدید پلیمری



دسته جدیدی از مواد است که به‌دلیل خواص ویژه در حوزه‌های شیمی آلی و معدنی، بیوشیمی، مواد، الکتروشیمی و داروسازی، مورد توجه صنایع زیادی در سراسر جهان قرار گرفته‌اند.

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، موفق به ساخت یک پلیمر دوبعدی جدید از فلز روی و اتصال دهنده‌های آلی از دسته پلیمرهای کوئوردیناسیونی شد. این ترکیب پس از تعیین ساختار دقیق با استفاده از روش تفرق اشعه ایکس (Single-crystal X-ray diffraction analysis)، در پایگاه داده کمبریج به‌عنوان یک ترکیب جدید ثبت جهانی شد. افزون بر این، از این پلیمر دوبعدی، کامپوزیتی نیز تهیه شد که کامپوزیت تهیه‌شده با‌دهی بالاتری را برای جذب رنگ‌های کاتیونی دارد. از این پلیمر دوبعدی برای حذف رنگ‌های کاتیونی محلول در آب استفاده می‌شود و به همراه کامپوزیت تهیه‌شده از آن، جذب انتخابی رنگ‌های کاتیونی محلول در آب امکانپذیر می‌شود. نتیجه این پژوهش که از سوی محمد علیزاده از کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون به‌عنوان پروژه دکتر با همراهی استادان دانشگاه شهید چمران اهواز و دو نفر از استادان دانشگاه دگلی میلان ایتالیا انجام شد، در نشریه Journal of Solid State Chemistry از انتشارات Elsevier به چاپ رسید. پلیمرهای کوئوردیناسیونی (Coordination)

فراخوان شناسایی نخبگان صنعت نفت در جنوب

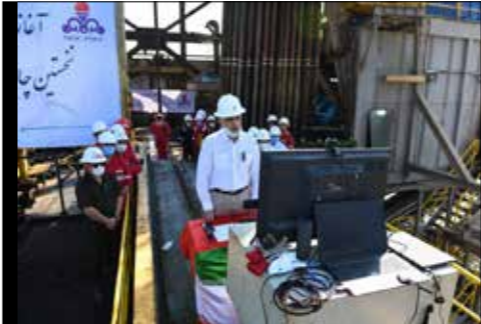
شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، فراخوان شناسایی و جذب نخبگان، مخترعان، مبتکران و نوآوران در صنعت نفت جنوب را منتشر کرد. معاونت علمی و پژوهشی حوزه مقاومت بسیج شهید تندگویان (وزارت نفت - جنوب) با توجه به فرا رسیدن هفته پژوهش و فناوری، فراخوانی برای شناسایی و جذب نخبگان، مخترعان، مبتکران و نوآوران با هدف توانمندسازی و رفع

چالش‌های فناوریانه در صنعت نفت جنوب منتشر کرد. بر این اساس، افراد دارای مقالات علمی، طرح پژوهشی، اختراع، مجله، چاپ کتاب و ایده ... می‌توانند با تکمیل فرم‌های مربوطه در این فراخوان شرکت کنند. علاقه‌مندان برای حضور در این فراخوان، می‌توانند با مراجعه به سایت شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب (www.Nisoc.ir) نسبت به دریافت فرم‌های مربوط اقدام کنند.



وزیر نفت در مراسم آغاز عملیات حفاری نخستین چاه طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی:

گاز بسختی تولید می‌شود؛ بی‌انصافی است هدر رود



میلیون دلار دیگر نیز تأمین می‌شود. رضا دهقان اظهار کرد: توسعه میدان‌های مشترک بویژه میدان مشترک پارس جنوبی برای وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران اهمیت ویژه‌ای دارد. وی با اشاره به اینکه در سال‌های اخیر شاهد راه‌اندازی پی در پی فازهای میدان پارس جنوبی بودیم، تصریح کرد: نتیجه این مهم آن بوده که تولید روزانه گاز طبیعی میدان گازی مشترک پارس جنوبی از ۲۸۵ میلیون مترمکعب در سال ۹۲ به رقم کنونی بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده و از قطر پیشی گرفتیم. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه همه بلوک‌های میدان پارس جنوبی غیر از فاز ۱۱ تولیدی بوده و گاز از دریا به پایشگاه‌ها ارسال می‌شود، افزود: هدف از طرح توسعه فاز ۱۱ این بود که فشارافزایی هم در دستور کار باشد و ما برای نخستین بار استفاده از آن را با بهره‌گیری از فناوری‌های روزآمد دنیا انجام دهیم. دهقان یادآور شد: قرارداد توسعه فاز ۱۱ با این نگاه سال ۹۶ با شرکت‌های توتال فرانسه، شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی‌سی‌آی) و پتروپارس در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی امضا و بعضی از کارهای اجرایی آن انجام شد؛ اما با خروج آمریکا از برجام شرکت‌های بین‌المللی کار را ادامه ندادند. وی با بیان اینکه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با توجه به پیش‌بینی‌هایی که در قرارداد صورت گرفت، به شرکت ایرانی پتروپارس واگذار شد، افزود: شرکت پتروپارس در طول یک سال گذشته اقدام‌های مختلفی انجام داد، فعالیت‌های مهندسی تکمیل‌تر شد. ۴۰ بسته بزرگ و کوچک کاری تعریف و مناقصه همه آنها انجام شد. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران با یادآوری اینکه جکت فاز ۱۱ پارس جنوبی خرداد امسال نصب و با استقرار دکل، کار حفاری امروز به‌طور رسمی آغاز شده است، اظهار کرد: این دکل حفاری نزدیک به مرز ایران و قطر است و گاز تولیدی به پالایشگاه فاز ۱۲ منتقل می‌شود؛ زیرا طرح توسعه فاز ۱۱ پالایشگاه ندارد. دهقان با بیان اینکه قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با هدف انتقال فناوری و جذب سرمایه خارجی امضا شده بود، اظهار کرد: با توجه به اینکه سرمایه‌گذاری خارجی محقق نشد، شرکت ملی نفت ایران به دنبال تأمین مالی این پروژه رفت و توانست این سرمایه را از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران و اوراق مشارکت تأمین کند. به گفته وی، تاکنون ۱۵ میلیون دلار در این طرح هزینه شده و تا پایان سال ۷۰ میلیون دلار دیگر نیز تأمین می‌شود، انشاءالله سال آینده بیشتر برای توسعه فاز ۱۱ هزینه خواهیم کرد. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد: انتظار می‌رود سال آینده سکوی این جکت نصب شود و تا یک سال آینده نخستین گاز تولیدی از فاز ۱۱ به ساحل منتقل می‌شود و پس از آن نیز سکوی دوم و تأسیسات فشارافزایی را خواهیم داشت.

کارون، جفیر، سپهر و میدان‌های ایلام است. وی درباره آغاز عملیات حفاری نخستین چاه طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی ادامه داد: در نیمه نخست سال ۹۶ قراردادی برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی بستیم که سه ضلع داشت، توتال، سی‌ان‌پی‌سی‌آی (شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین) و شرکت پتروپارس ایران که توتال با تحریم آمریکا از این قرارداد خارج شد، سهم آن به سی‌ان‌پی‌سی‌آی انتقال یافت که آن هم بعد خارج و کار به‌عهده پتروپارس گذاشته شد. وزیر نفت افزود: پتروپارس چند ماه پیش جکت را نصب کرد، دکل مستقر و امروز حفاری چاه نیز آغاز شد که کار بهره‌برداری از این میدان از پنج حلقه چاه آغاز می‌شود و با سکوی آماده‌ای که در اختیار داریم، نصب می‌شود و خط لوله دریایی کوتاهی هم کشیده می‌شود؛ آنها قول دادند که زمستان سال آینده روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز به شبکه تزریق می‌شود، این فاز پالایشگاه ندارد، فشارافزایی دارد که آن هم بیش از نصف هزینه ۴ میلیارد دلاری قرارداد را دربرمی‌گیرد.

بگذارید برگردد؛ بعد.

پار مالی را بگنجان شدن گاز بها کمتر از ۴۰۰ میلیارد تومان است
وی با اشاره به مصوبه دولت درباره رایگان شدن گازبهای حدود ۳۳ درصد از مشترکان خانگی از ابتدای دی‌ماه امسال اظهار کرد: بار مالی تأمین این طرح کمتر از ۴۰۰ میلیارد تومان است و بیشتر نمی‌شود و به ما گفته شده که پس از ۶ ماه می‌توانیم برای جبران آن، پیشنهادهایی به دولت ارائه کنیم. وزیر نفت تأکید کرد: این هزینه ممکن است از مشترکانی که مصرف بالاتری دارند، جبران شود؛ البته امکان دارد دولت چنین طرحی را هم تصویب نکند. ۴۰۰ میلیارد تومان هم در هزینه‌های کلان انرژی کشور رقم بزرگی نیست. زنگنه با اشاره به افزایش مصرف گاز در کشور اظهار کرد: خواهشی که از مردم دارم، این است که اسراف نشود و به حد نیاز مصرف کنند، خانه‌ها را به حدی گرم نکنند که پنجره‌ها باز شود، اگر موتورخانه‌ها هم تعمیر و بهینه‌سازی کنند، ما با سازوکاری که در نظر گرفتیم، مبلغ آن را پرداخت می‌کنیم، به این دلیل که اتلاف انرژی زیادی از طریق موتورخانه‌ها انجام می‌شود. با این حال اگر صرفه‌جویی شود، ما هم ناچار به محدود کردن گاز صنایع نخواهیم شد.

کمیته نظارتی اوپک پلاس تصمیم گیرنده نیست
وی با اشاره به نشست آینده کمیته نظارتی اوپک پلاس گفت: آنها وضع مراعات‌ها را بررسی می‌کنند و تصمیم‌گیرنده نیستند؛ فقط درباره نحوه مراعات‌ها گزارش می‌دهند. مراعات هم در مجموع خوب بوده و آنچه بعضی اعضای اوپک به حق انتظار داشتند، این است که کشورهایی که در ماه‌های گذشته تولید خود را به اندازه کافی کاهش ندادند، تا مارس ۲۰۲۱ به اندازه آن مقدار کاهش دهند و این مهم‌ترین کاری است که کمیته وزارت نفت نظارت بر توافق کاهش عرضه نفت تولیدکنندگان عضو غیرعضو اوپک (JMMC) باید درباره آن گزارش دهد. وزیر نفت در پاسخ به این پرسش که پیش‌فروش ۷۰ هزار میلیارد تومان اوراق نفتی در بودجه ۱۴۰۰ از چه طریق امکان‌پذیر است، تصریح کرد: پیش‌فروش مطلق در لایحه بودجه نیست، نوشته شده است «فروش اوراق مالی یا پیش‌فروش»، این هم سازوکاری است و اگر مجلس تصویب کرد، دولت هم می‌تواند اجرایی کند.

پروانه‌ای برای توسعه میدان جدید نفت و گاز نداریم
زنگنه درباره توسعه میدان‌های جدید گازی و نفتی گفت: فعلاً پروانه‌ای برای توسعه میدان‌های جدید نداریم. در بخش گاز تمرکز ما روی میدان‌های بلال، فرزاد، پارس جنوبی و کیش است و در بخش نفت، غرب

توسعه بلال و فرزاد را آغاز کنید
وزیر نفت با بیان اینکه ما بتازگی تصمیم گرفتیم اکتشاف گاز در مناطق حاشیه‌ای پارس جنوبی را تقویت کنیم، تصریح کرد: ما از شرکت نفت و گاز پارس و پتروپارس انتظار داریم که توسعه میدان‌های مشترک گازی فرزاد و بلال را آغاز کنند. زنگنه با اشاره به اینکه توسعه صنعت نفت و نگهداشت و همچنین بازسازی میدان‌های کشور، جزو اولویت‌های نفتی کشور است که به منابع مالی نیاز دارد، اظهار کرد: اگر برای توسعه گاز کار نکنیم، دو سال دیگر در کشور کمبود گاز خواهیم داشت و در زمستان گرفتار می‌شویم. وی به مصوبه اخیر شورای عالی انرژی در زمینه سند توسعه صنعت گاز تا ق. ۱۴۲۰ بر مبنای بهینه‌سازی مصرف انرژی اشاره کرد و گفت: برآورد ما این است که برای طرح‌های فشارافزایی و حفظ تولید در پارس جنوبی به ۵۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز است. وزیر نفت در پایان از همه دست درکاران این پروژه، شرکت‌های مینا، پتروپارس، شرکت نفت و گاز پارس و شرکت ملی نفت ایران قدردانی کرد.

برای افزایش تولید نفت از کسی اجازه نمی‌گیریم
وزیر نفت در جمع خبرنگاران با تأکید بر اینکه صادرات روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت عملی است، گفت: افزایش تولید نفت حق ایران است و برای افزایش آن از کسی اجازه نمی‌گیریم. زنگنه درباره اینکه آیا صادرات روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت در لایحه بودجه ۱۴۰۰ قابل تحقق است، اظهار کرد: اگر تحریم نباشد و منابع محدودی که برای احیای چاه‌هایی که تولیدشان به دلیل تحریم کم شده، تأمین شود، صادرات روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت تحقق‌یافتنی است. وی با بیان اینکه به‌عنوان وزیر یک دستگاه، هرگز کاری را که نمی‌توانم انجام دهم، نمی‌گویم و برای خود تعهد ایجاد نمی‌کنم، تصریح کرد: صادرات روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت عملی است و بازار آن هم وجود دارد و به نظر من، قیمت نفت هم کاهش نمی‌یابد. وزیر نفت ادامه داد: میانگین سال‌های ۹۷ و ۹۸ افزایش یابد ۵۰ درصد در رقم گازبها افزایش اعمال می‌شود، به آن معنا که اگر مصرفشان ۵ درصد افزایش یابد ۵۰ درصد گازبهای آن بیشتر می‌شود که جریمه سنگینی است. زنگنه با تأکید بر اینکه اهمیت موضوع بر این است که مصرف‌گازی که با زحمت زیاد و در شرایط سخت، حفاری و تولید می‌شود، کاهش یابد، تصریح کرد: هر چه گاز بیش از هزار میلیارد تومان هزینه دارد و مراحل سختی برای ارسال گاز به شبکه خانگی صرف می‌شود و ما آن را هدر می‌دهیم، واقعا بی‌انصافی است. در صورتی که باید به مصرف‌خوراک کارخانه‌ها و صنایع برسد. وی گفت: ۹۵ درصد جمعیت کل کشور هم اکنون زیر پوشش گازسانی قرار گرفته‌اند و این یک نعمت الهی و بسیار مفید است که مردم استفاده می‌کنند.

مترمکعب گاز از میدان مشترک پارس جنوبی برداشت می‌کند و به عبارت دیگر رقم تولید در پارس جنوبی طی هفت سال گذشته ۲.۵ برابر شده است. زنگنه با اشاره به اینکه مجموع تولید روزانه گاز کشور به هزار میلیون مترمکعب رسیده است، تصریح کرد: در فصل زمستان مصرف گاز به دلیل استفاده از وسایل گرمایشی بالا می‌رود، امسال نیز به دلیل شیوع کرونا مصرف بیشتر هم شده است، از این روز مردم دعوت می‌کنم بهینه مصرف کنند. وی با اشاره به دو مصوبه مهم دولت در آذرماه گفت: یکی از مصوبه‌های مربوط به طرح محاسبه رایگان گاز است که بر اساس آن گازبهای ۳۰ درصد مشترکان واحدهای مسکونی از یکم دی‌ماه صفر می‌شود، یعنی هر مشتری که بتواند رقم مصرفی خود را به زیر عدد اعلامی دولت برساند، گازبهایش صفر خواهد بود. وزیر نفت ادامه داد: این برنامه تسویقی برای دیگر مصرف‌کنندگان خواهد بود که مصرف خود را کاهش دهند.

مشترکان بر مصرف ۱۵ درصد جریمه می‌شوند

زنگنه به مصوبه دیگر دولت برای مصرف بهینه گاز اشاره کرد و گفت: هر مشتری که مصرف گاز خود را در ماه‌های سرد سال نسبت به میانگین مصرف در سال‌های ۹۶ و ۹۷، ۱۰ درصد کاهش دهد، مشمول کاهش ۱۵ درصدی گازبها خواهد شد. این اقدام بسیار مهمی برای بهینه‌سازی مصرف خواهد بود؛ البته کسانی که بیشتر مصرف کنند نیز ۱۵ درصد جریمه خواهند شد. وی با بیان اینکه طرح بهینه‌سازی موتورخانه‌ها نیز در شورای اقتصاد تصویب شده است، گفت: این طرح باید امسال فعال شود، هر کس که بخواهد موتورخانه خود را تنظیم و تعمیر کند، پول آن را دولت می‌پردازد، با این اقدامها مصرف خانگی کاهش می‌یابد. وزیر نفت با اشاره به مصوبه تخفیف گازبها و برنامه‌ای که برای اداره‌های دولتی در نظر گرفته شده، گفت: چنانچه اداره‌های دولتی مصرفشان نسبت به میانگین سال‌های ۹۷ و ۹۸ افزایش یابد ۵۰ درصد در رقم گازبها افزایش اعمال می‌شود، به آن معنا که اگر مصرفشان ۵ درصد افزایش یابد ۵۰ درصد گازبهای آن بیشتر می‌شود که جریمه سنگینی است. زنگنه با تأکید بر اینکه اهمیت موضوع بر این است که مصرف‌گازی که با زحمت زیاد و در شرایط سخت، حفاری و تولید می‌شود، کاهش یابد، تصریح کرد: هر چه گاز بیش از هزار میلیارد تومان هزینه دارد و مراحل سختی برای ارسال گاز به شبکه خانگی صرف می‌شود و ما آن را هدر می‌دهیم، واقعا بی‌انصافی است. در صورتی که باید به مصرف‌خوراک کارخانه‌ها و صنایع برسد. وی گفت: ۹۵ درصد جمعیت کل کشور هم اکنون زیر پوشش گازسانی قرار گرفته‌اند و این یک نعمت الهی و بسیار مفید است که مردم استفاده می‌کنند.

وزیر نفت برداشت و تولید گاز را بسیار سخت، دشوار و پرهزینه دانست و گفت: از مردم دعوت می‌کنم بهینه مصرف کنند؛ زیرا بسیار بی‌انصافی است گازی که بسختی به‌دست می‌آید، هدر رود. بیژن زنگنه روز دوشنبه (۲۴ آذرماه) در آیین آغاز عملیات حفاری نخستین چاه طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی از طریق ویدئو کنفرانس اظهار کرد: ما در دوران تحریم ثابت کردیم و نشان دادیم که از تلاش دست نمی‌کشیم. هر راهی را که بر ما بستند، ما تلاش کردیم با ابتکار، خلاقیت و مجاهدت همکارانمان راه دیگری پیدا کنیم و نگذاریم توسعه صنعت نفت کند یا متوقف شود. وی با اشاره به اینکه صادرات نفت ایران با اینکه زیر شدیدترین فشارها از سوی دولت ترامپ قرار داشت، متوقف نشد، افزود: ما نشان دادیم که زنده هستیم، مقاوم هستیم و با قدرت کار می‌کنیم. افزون بر شدیدترین تحریم‌ها که مرتب و روزانه بر ایران تحمیل شد و این فشارها در مدت زمان شیوع ویروس کرونا شدت گرفت، باز هم توانستیم با قدرت بیشتر کار خود را پیش ببریم. انشاءالله روزی که گزارش اقدام‌های خود را به ملت ارائه می‌کنیم، ملت از ما و اقدام‌های ما راضی باشند.

مضای قرارداد کمپرسور؛ بزودی

وزیر نفت با اشاره به طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی و با بیان اینکه دوستان در شرکت نفت و گاز پارس و پتروپارس قول دادند که برای زمستان سال آینده روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز (معادل روزانه ۱۴ میلیون مترمکعب) از این فاز برداشت کنند، افزود: طرح ابتکاری که هم‌اکنون در حال اجراست، بسیار جالب است. بر اساس این طرح، هم‌اکنون حفاری از پنج حلقه چاه آغاز می‌شود. زنگنه با بیان اینکه یکی از اهداف ما در قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی بحث فشارافزایی بود، تأکید کرد: فشارافزایی برای ما موضوعی حیاتی و ضروری است. در واقع حفظ تولید پارس جنوبی برای ما ضرورت دارد. وی با یادآوری اینکه پس از کناره‌گیری پیمانکاران درجه یک خارجی از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، ما مطالعات فشارافزایی در دریا و خشکی را انجام دادیم که اکنون در مرحله نهایی و تصمیم‌گیری است، افزود: یکی از تصمیم‌های ما این است که برای نخستین بار کمپرسور و توربین برای فشارافزایی از سوی شرکت ایرانی توربو کمپرسور نفت (OTC) ساخته شود. بزودی قرارداد ساخت چند توربین و کمپرسور با این شرکت نهایی می‌شود.

ضرورت نگهداشت برداشت گاز در پارس جنوبی

وزیر نفت با بیان اینکه گزینه‌های مختلف برای حفظ و نگهداشت برداشت گاز در پارس جنوبی روی میز است و مذاکرات زیادی در این زمینه انجام شده، افزود: ایران هم‌اکنون روزانه بیش از ۷۰۰ میلیون

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در گفت‌وگو با مشعل خبر داد

تولید حداکثری آغاز بازگشت به

مرجان طباطبایی طی هفته گذشته پیام رییس جمهوری کشور به دنیا «مبنی بر این که شرایط تولید و فروش نفت جمهوری اسلامی ایران سال آینده با دو سال پیش به‌طور کامل متفاوت خواهد بود و سال آینده ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت خواهیم فروخته» را بیژن زنگنه، وزیر نفت تکمیل و در این راستا تاکید کرد که این صادرات روزانه ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه نفت عملی است. افزایش تولید نفت حق ایران است و برای افزایش آن از کسی اجازه نمی‌گیرد.

در همین راستا بر اساس تصمیم ستاد اقتصادی دولت، وزارت نفت همه اقدام‌های لازم برای آماده‌سازی منابع و تجهیزات صنعت نفت برای تولید و فروش متناسب با ظرفیت موجود را ظرف سه ماه آینده به کار می‌گیرد و بد نیست بدانید این روزها که صحبت از افزایش تولید نفت ایران در ۱۴۰۰ است، باید چشم به مناطق عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب داشته باشیم که تولیدکننده بخش اعظم نفت ایران محسوب می‌شود.

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به عنوان بزرگ‌ترین شرکت تابع شرکت ملی نفت ایران با ۴۵ میلیارد و ۶۵۰ مخزن هیدروکربوری بزرگ و کوچک در گستره‌ای افزون بر ۴۰۰ هزار کیلومتر مربع از استان بوشهر تا شمال خوزستان، حدود ۸۰ درصد نفت خام و ۱۶ درصد گاز کشور را تولید می‌کند. در این قلمرو وسیع نفتی میدان‌های بزرگی همچون اهواز، گچساران، مارون، آغاچاری، کرج و پارسی و بی‌بی حکیمه قرار دارند.

احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب از آمادگی کامل برای بازگشت حداکثری تولید نفت خبر داده و می‌گوید: پس از تحریم اخیر با تمهیدات و اقدام‌هایی توان تولید را حفظ کرده‌ایم.

صحت از تحریم که می‌شود، معتقد است که در آینده این موضوع کار کرد خود را از دست خواهد داد و در این زمینه اشاره می‌کند که کسانی که در خط مقدم تولید در صنعت نفت بودند، مجاهدت شبانه‌روزی و همچنین اتخاذ سیاست‌های مناسب در وزارت نفت و دستگاه دیپلماسی کشور باعث شد دشمن ناکام بماند. من معتقدم سربازان خط مقدم این جنگ با فرماندهی مناسب حوزه وزارت در این جنگ سربلند بودند.

با این همه خبر مهم این است که شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب اقدام‌های مورد نیاز برای بازگشت به تولید را آغاز کرده است. مدیرعامل این شرکت اعلام می‌کند که ما این امکان را داریم که در کوتاه‌ترین زمان ممکن به میزان تولیدی که قبل از تحریم‌ها یعنی در اردیبهشت ۹۷ داشتیم، دست پیدا کنیم.

تجربه بازگشت به تولید حداکثری در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در دوره پسا-جام نیز پشت سر گذاشته شده است که با دستور وزارت نفت برای افزایش تولید در فعالیتی شبانه‌روزی در اقلیمی کم‌نظیر و زمانی کوتاه، افزایش نفت خام قابل دسترسی شد البته محمدی شرایط این دوره از تحریم‌ها را سخت‌تر، پیچیده‌تر و متفاوت با آن دوره می‌داند و می‌گوید که تحریم‌های این مقطع با هیچ دوره‌ای حتی با جنگ تحمیلی هم قابل مقایسه نیست.

او در بخشی از گفت‌وگو هم می‌گوید که از حضور سرمایه‌گذاران و شرکت‌های بین‌المللی استقبال می‌کنیم. این گفت‌وگو در ادامه می‌آید.



شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب اقدام‌های مورد نیاز برای بازگشت به تولید را آغاز کرده است. البته باید اشاره کنم که این اقدام‌ها در گذر زمان همیشه در حال انجام بوده است و با توجه به سیاست جدید دولت و وزارت نفت این مساله با شدت و سرعت بیشتری در دستور کار قرار گرفته و در حال انجام است.

«اشاره کردید که اقدام‌های بازگشت به تولید حداکثری همیشه در حال انجام است، در این زمینه بیشتر توضیح دهید؟»

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با وجود کاهش تولید دوره تحریم‌ها، بر اساس وظیفه ذاتی خود همواره در پی تولید حداکثری بوده و این آمادگی همواره مدنظر و در برنامه کاری ما بوده است. در این راستا بر اساس یک برنامه پایشی و مدون از سوی ستاد شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، شرکت‌های بهره‌بردار و مدیریتهای و ادارات ستادی پیگیر این موضوع بوده‌ایم و در این مسیر یکسری اقدام‌ها و پروژه‌ها در دستور کار قرار گرفت که به واسطه این فعالیت‌ها اکنون در وضعیتی هستیم که هر زمانی که ماموریت بازگشت به تولید حداکثری داده شود، به محض ابلاغ توسط وزارت نفت، تقریباً همه تولید پیش از تحریم، قابل تحقق خواهد بود.

«قدرت تولید چه میزان نفت را دارید؟»

ما این امکان را داریم که در کوتاه ترین زمان ممکن به میزان تولیدی که قبل از تحریم‌ها یعنی در اردیبهشت ۹۷ داشتیم، دست پیدا کنیم.

«این برنامه پایشی که مورد اشاره قرار دادید، در دوره تحریم گذشته هم وجود داشت؟»

بله این برنامه پایش در دوره قبل هم بود؛ گرچه در آن دوره از تحریم، فشار کمتر بود. در این دوره میزان فشارها و مشکلات روی صنعت نفت بیشتر بود. در واقع باید بگویم که تحریم‌های این مقطع با هیچ دوره‌ای حتی با جنگ تحمیلی هم قابل مقایسه نیست. اما بر اساس تمهیدات ویژه در برنامه پایشی توانایی بازگشت به تولید حداکثری را حفظ کردیم.

«اگر بنا به بازگشت تولید دوره پس‌ازجام باشد، کدام میدان‌های نفتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در اولویت بازگشت به سقف تولید قرار دارند؟»

فرقی ندارد، با توجه به نیاز کشور و متناسب با نفت مورد نیاز و با توجه به ظرفیت تولید شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و برنامه تولید مصوب شرکت ملی نفت ایران، میزان نفت مورد نیاز از تمامی میادین تولیدی قابل تأمین خواهد بود.

«در دوره پس‌ازجام تجربه بازگشت سریع به تولید را در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب شاهد بودیم. چه شباهت‌هایی میان این دو برهه وجود دارد و چه میزان آن تجربه در شرایط موجود مفید است؟»

در آن زمان کار مهمی انجام شد، اما تفاوت‌های زیادی در این دو مقطع شاهد هستیم. در دوره پس از برجام، ما در شرایط مناسب بازار و رونق فروش نفت کشور، تحریم شدیم و در واقع از یک ذخیره ارزی خوبی برخوردار بودیم، اما فشار جنگ اقتصادی و تحریم‌های اخیر که صنعت نفت را نشانه رفت، در تاریخ صنعت نفت بی‌سابقه بوده است. در این دور تحریم‌های ظالمانه،

ناکام بگذاریم. کسانی که در خط مقدم تولید در صنعت نفت بودند، با مجاهدت شبانه‌روزی و همچنین اتخاذ سیاست‌های مناسب در وزارت نفت و دستگاه دیپلماسی کشور باعث شد دشمن ناکام بماند. من معتقدم سر‌بازان خط مقدم این جنگ با فرماندهی مناسب حوزه وزارت در این جنگ سر بلند بودند.

«آیا شما به رفع تحریم‌ها امیدوار هستید؟»

ما همیشه امید داریم. تحلیل شخصی بنده این است که آینده خوبی را شاهد خواهیم بود. امید زیادی داریم تحریم‌ها در آینده مرتفع شود و شاهد حداکثر تولید و صادرات و بازبسی‌گیری حق‌مان در اوپک باشیم.

«برای بازگشت به تولید حداکثری نفت به عنوان بزرگترین شرکت تولیدکننده آمادگی دارید؟»

ما توان افزایش تولید را در این سال‌ها حفظ کردیم و برای بازگشت به سقف تولید مصوب وزارت نفت آمادگی کامل داریم.

«با تصمیم کمیته اقتصادی دولت، وزارت نفت باید تولید و فروش متناسب با ظرفیت موردنظر را ظرف سه ماه آینده به کار بگیرد، با این اوصاف شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب برای بازگشت به تولید حداکثری در نزدیکی‌ترین زمان هم مشکل و مانعی ندارد؟»

علاوه بر شرایط پیچیده و سخت‌ناشی از تحریم، بیماری کووید ۱۹ و کاهش شدید تقاضای نفت و به تبع آن کاهش شدید قیمت هم بر مشکلات افزود و آن میزان صادراتی هم که انجام می‌شود ارزآوری کمتری دارد. اما با این وجود، حفظ و افزایش ظرفیت تولید با برنامه‌ریزی‌ها و اقدامات صورت گرفته تداوم پیدا کرد. در نتیجه در این دوره هم به ماننده دوره قبل این شرکت مہیای بازگشت به تولید حداکثری است.

«به طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید نفت بپردازیم. از جمله اهداف این طرح‌ها با توجه به تحریم‌ها، افزایش ظرفیت تولید نفت کشور اعلام شد. آیا برای افزایش تولید در سال آینده می‌توان روی این طرح‌ها حساب باز کرد؟»

طرح‌های افزایش و نگهداشت تولید، طرح‌های سرمایه‌ای هستند که در یک دوره زمانی مشخص جهت اجرا تعریف شده‌اند. در حال حاضر فعالیت بخشی از آن‌ها آغاز شده است و برای دو سال آینده ما ظرفیت بسیار خوبی برای افزایش تولید ناشی از اجرای این طرح‌ها را شاهد خواهیم بود. آثار تولیدی برخی از طرح‌های این مجموعه از جمله طرح‌های منصوری، کیود و نرگسی در دو سه ماه آینده محقق می‌شود. بخش عمده‌ای از آنها نیز در نیمه اول و دوم ۱۴۰۰ به تولید خواهند رسید و مابقی نیز در سال ۱۴۰۱ به سقف ظرفیت تولید مورد نظر خواهند رسید.

«در واقع بخشی از قدرت افزایش ظرفیت نفت برای ۱۴۰۰ می‌تواند از طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید باشد؟»

بله. بخشی از افزایش تولید در اثر اجرای این طرح‌ها و بخشی هم از توان تولید سایر میادین خواهد بود.

«به طرح ۲۸ مخزن بیشتر بپردازیم. چه روندی را طی می‌کنند؟ از پیشرفتشان رضایت دارید؟»
طرح افزایش و نگهداشت تولید موسوم به ۲۸ مخزن شامل ۲۷ بسته قرار دادی است که هم از حیث گستردگی و هم میزان اعتبارات و اهداف موردنظر از بزرگترین طرح‌های شرکت ملی نفت ایران است که با هدف افزایش و نگهداشت تولید نفت خام از میدان‌های در دست بهره‌برداری شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب تعریف شده است. البته اشتغال‌زایی به ویژه اشتغال بومی، تقویت نظام بیمه‌انگاری بخش بالادستی صنعت نفت کشور، توجه حداکثری به ساخت داخل و تقویت نقش آفرینی سازندگان داخلی، توجه به مسئولیت‌های اجتماعی و افزایش ظرفیت تولید نفت کشور از دیگر اهداف این طرح است که در حال حاضر غیر از بسته گچساران ۱ و ۲ که در مرحله مناقصه عمومی قرار دارد، تمام قراردادهای آن منعقد شده است. پیمانکاران سایر بسته‌ها مشخص و عمدتاً فعالیتشان آغاز شده است. اجرای این کار برای نخستین بار نوعی نظم و نظام نوین در اجرای پروژه‌های بالادستی صنعت نفت است. البته تحریم و همچنین شیوع ویروس کرونا تا حدودی روند اجرای این طرح را کند کرد اما با وجود موانع، با یک فعالیت شبانه‌روزی توسط همکاران در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، تمام قراردادهای بسته‌های کاری تعیین تکلیف شدند. امیدواریم، با بهبود شرایط اقتصادی کشور اجرای این طرح‌ها شتاب بیشتری پیدا کند.

«در کل چه درصد پیشرفتی می‌توان برای طرح ۲۸ مخزن در نظر گرفت؟ پیشرفت بسته‌های ۲۸ مخزن از ۱۴ درصد تا بالای ۶۵ درصد متغیر است.»

«با توجه به این که برخی از شرکت‌های خارجی همین قراردادها را با شروع تحریم‌ها ترک کردند، آیا با تغییر فضای سیاسی از حضور آنها استقبال می‌کنید؟»

صنعت نفت، یک صنعت پویاست که نیازمند سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی قابل توجهی است. از حضور سرمایه‌گذاران و شرکت‌های بین‌المللی استقبال می‌کنیم. در صنعت نفت کشور و به خصوص در بخش بالادستی ظرفیت بالایی برای سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی وجود دارد.

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب اقدام‌های مورد نیاز برای بازگشت به تولید را آغاز کرده است. ما این امکان را داریم که در کوتاه ترین زمان ممکن به میزان تولیدی که قبل از تحریم‌ها یعنی در اردیبهشت ۹۷ داشتیم، دست پیدا کنیم



خراسان شمالی از جمله استان‌هایی است که گازرسانی به مناطق روستایی و صنعتی آن از سال ۹۲ تاکنون شاهد رشد چشمگیری بوده است و هم‌اکنون این استان دارای ۷۲۰۲ کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع و تعداد ۱۷۴۲۷۴ انشعاب گاز است که در نیمه اول امسال نیز ۵۱۳۵ اشتراک پذیری جدید انجام شده است. حسن رضامیربلوکی، مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان شمالی درباره جایگاه و تأثیر گاز در پیشرفت و توسعه استان می‌گوید: توسعه شبکه گازرسانی در تمام استان موجب شکل‌گیری صنایع بزرگ‌اعم از پتروشیمی، فولاد، آلومینا، سیمان و کارخانه قند شده و احداث و تکمیل نیروگاه سیکل ترکیبی شیروان را به همراه داشته است. در کنار صنایع بزرگ ذکر شده، صنایع کوچک و متوسط بسیاری به دلیل وجود گاز در استان تشکیل شده و در حال فعالیت هستند. در حوزه حمل و نقل نیز ایجاد جایگاه‌های سوخت را که در حال حاضر ۳۲ واحد است، باید ذکر کرد. میربلوکی ادامه می‌دهد: با توجه به کشاورزی بودن استان همچنان فرصت احداث صنایع تبدیلی با اتکا به گسترده‌گی شبکه گاز در تمام استان بویژه مناطق روستایی و مرزی وجود دارد. از این رهگذر گازرسانی به استان و تأمین ۸۰ درصد سید انرژی آن، توسعه صنعت و کشاورزی را که نقش مهمی در افزایش تولید ناخالص ملی، کاهش بیکاری، حفظ محیط زیست و رفاه اجتماعی داشته، سبب شده است. مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان شمالی تعداد مصرف‌کنندگان گاز را بالغ بر ۲۲۶ هزار مشترک عنوان می‌کند و می‌گوید: در سه بخش خانگی ۲۰۰۹۴۴، تجاری ۲۴۴۵۲ و صنعت ۶۹۹ شامل می‌شود. ضریب نفوذ گازرسانی شهری و روستایی به ترتیب ۱۰۰ و ۹۹.۷ درصد است.

نگاهی به کارنامه گاز خراسان شمالی در سال ۹۸

میربلوکی در ادامه با اشاره به بخشی از فعالیت‌های این شرکت در سال ۹۸ اشاره می‌کند و می‌گوید: پروژه اساسی شرکت در سال ۹۸ شامل گازرسانی به ۹ روستا (اسمی، دولان، اشوت ساسان، اشوت بالا، اشوت پاتین، آفر قایه، برج آقا، کلاته آعلی و قرقه باطرا) در قالب اجرا و تزریق گاز شبکه توزیع پلی اتیلن به طول حدود ۴۰۰۰ متر و نصب و تزریق گاز حدود ۱۵۷۰ مورد انشعاب و به اعتبار ۳۱۲۲۸ میلیون ریال بود. همچنین گازرسانی به شهرها و روستاها در استان خراسان شمالی در مرحله پایانی است؛ به گونه‌ای که در حال حاضر ضریب نفوذ گاز در بخش شهری ۱۰۰ درصد و در بخش روستایی ۹۹.۷ درصد است. میربلوکی ادامه می‌دهد: کسب عنوان شرکت برتر در عرضه خدمات الکترونیکی و تحول دیجیتال در نظام اداری از طرف نهاد ریاست جمهوری، کسب عنوان شرکت برتر در ارزیابی دبیرخانه الکترونیکی از طرف نهاد ریاست جمهوری، کسب رتبه دوم افکارسنجی و سنجش رضایت مردم توسط مرکز آمار و سازمان اداری و استخدامی کشور، تقدیر استاندار جهت تکمیل و بهره‌برداری از پروژه‌های برنامه‌ریزی شده برای هفته دولت، کسب عنوان دستگاه شایسته تقدیر ویژه نماز از طرف ستاد اقامه نماز، کسب گواهینامه رعایت حقوق مصرف‌کنندگان در ارزیابی ماده ۶ قانون حمایت از حقوق مصرف‌کنندگان در دو شهرستان بجنورد و گرمه، کسب عنوان مدیر نمونه شهرستان توسط رئیس اداره گاز شهرستان مانه و سملقان و شیروان، دریافت تقدیرنامه از رئیس سازمان پدافند غیرعامل کشور به خاطر برگزاری مطلوب مانور سطح ۸، دریافت سپاسنامه از معاون اجتماعی وزیر نفت به دلیل ارائه گزارش پایداری بر اساس استاندارد GIRL، کسب تقدیرنامه از مدیر گازرسانی به جهت پایداری سیستم مانی‌تورینگ، کسب مقام دوم در استارت آب و یکند قزوین نیز از جمله سایر اقدامات برجسته شرکت در سال ۹۸ بود. مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان شمالی با اشاره به برنامه‌ریزی برای گازرسانی به روستاهای باقیمانده سطح استان می‌گوید: تنها سه روستای واجد شرایط گازرسانی باقیمانده که عملیات گازرسانی به آنها به اتمام رسیده و پس از بازگشایی مسیر جاده بین مزارع به طول تنها ۵۰۰ متر، این سه روستا شامل اخلی، دنگل و نجف آباد گازدار خواهند شد. به گفته میربلوکی، با وجود افزایش اشتراک پذیری، میزان گاز مصرفی نسبت به سال گذشته کاهش ۳.۶ درصدی را نشان می‌دهد و این حاکی از افزایش دما و کاهش هدررفت گاز طی سال جاری است. همچنین تاکنون جایگزینی بیش از سه میلیون و ۸۰۰ هزار لیتر سوخت مایع با گاز طبیعی صورت گرفته است.

افزایش رضایت‌مندی کارکنان گاز خراسان شمالی

مدیرعامل شرکت گاز خراسان شمالی در ادامه با اشاره به اقدام‌های این شرکت در جهت افزایش رضایت کارکنان تأکید می‌کند: جمع آوری نظرات، پیشنهادها و انتقادهای کارکنان از روش‌های مختلف از جمله ایمیل، سامانه پیامکی، اتوماسیون اداری، صندوق شکایت، تلفن و... و پیگیری آن به صورت محرمانه از مدیرعامل و مدیران ارشد شرکت و انعکاس پاسخ به فردمتقاضی، بازدید دورهای مدیرعامل و مدیران ارشد شرکت از ادارت گاز تابعه و پیگیری مسائل و مشکلات کارکنان به صورت مستقیم، برگزاری جلسات و نشست‌های دوره‌ای مدیران ارشد با کارکنان با رعایت دستورعمل‌های بهداشتی و ملاقات‌های هفتگی حضوری مدیرعامل با کارکنان، برگزاری جلسات هم‌اندیشی به منظور اعطای امتیازات سازمانی به کارکنان بر اساس شاخص‌های اعلامی شرکت ملی گاز و یادداشتی شده در شرکت از جمله اقداماتی بوده است که در حوزه افزایش رضایت منابع انسانی صورت گرفته است.

فعالیت‌های گاز خراسان شمالی در حوزه مسوولیت اجتماعی

مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان شمالی درباره فعالیت‌های این شرکت در حوزه مسوولیت اجتماعی نیز می‌گوید: انجام وظایف مربوط به مسوولیت اجتماعی از جمله آزاد سازی دوزندانی غیر عمد، کمک به بازسازی منزل یک خانواده نیازمند، تهیه و توزیع سه‌مرحله مواد غذایی و بهداشتی در قالب زمایش مواسات، اعطای امتیاز رایگان گاز به خانوارهای تحت پوشش کمیته امداد و بهزیستی و... را می‌توان مهم‌ترین اقدام‌ها در زمینه مسوولیت اجتماعی برشمرد.

گاز؛ واحدهای تولیدی و صنعتی را رونق داد

پایه‌تأیید یک گام

پایه‌تأیید جشن

گازرسانی در خراسان شمالی

مشعل | توسعه گازرسانی در کشور طی سال‌های گذشته با شتابی قابل توجه در جریان بوده و هر روز شاهد روشن شدن شعله‌های امید در یک منطقه هستیم. در طول ۷ سال گذشته و با بهره‌گیری از ظرفیت‌های قانونی بودجه سال ۹۳ در قالب بند «ق» روند گازرسانی به روستاهای ۲۰ خانوار شتاب گرفت و این برنامه تا گازرسانی به آخرین روستاهای بالای ۲۰ خانوار تداوم خواهد داشت. استان خراسان شمالی از نظر موقعیت نسبی از شمال و شمال شرقی حدود ۲۰۰ کیلومتر مرز مشترک با کشور ترکمنستان دارد که این موقعیت به استان یک وجه مهم سیاسی و استراتژیک می‌دهد که می‌تواند برای توسعه استان مهم باشد. عملیات گازرسانی به استان خراسان شمالی از سال ۶۱ یعنی ۴ سال پس از پیروزی انقلاب اسلامی آغاز شد و تاکنون اقدام‌های ارزنده‌ای در زمینه گازرسانی به شهرها و روستاهای استان به ویژه پس از تشکیل استان در سال ۸۲ اجرایی شده است؛ به گونه‌ای که تا ابتدای تشکیل استان ۹ شهر از نعمت گاز طبیعی برخوردار بوده و هم‌اکنون با پوشش ۱۰۰ درصدی همه ۲۴ شهر گازدار هستند. در زمینه گازرسانی به روستاها نیز شرکت گاز خراسان شمالی اقدام‌های قابل توجهی در این خصوص انجام داده؛ به گونه‌ای که ۲۶ روستای گازدار در ابتدای تشکیل استان به ۷۳۹ روستا رسیده که رشد ۹۵۲ درصدی در این زمینه را شاهد هستیم.



ایران وارد باشگاه سازندگان تجاری توربین گازی دنیا شد



عرض اندام توربین

در برابر رقبای جهانی



می توان گفت تاکنون دو نوع توربین متناسب با دو اقلیم سرد و گرم کشور اصلاح شده و ارتقاء یافته است.

برای ارتقاء توان توربین IGT۲۵ چه برنامه‌هایی در دست اجرا دارد؟ برنامه اصلی ارتقای توربین ملی از ۲۵ به حداقل ۲۸.۵ مگاوات است. نکته مهم آنکه این ارتقاء، بدون تغییر کلی سائز توربین انجام می شود تا نیاز به انجام تغییرات زیرساختی در تاسیسات نباشد. طبق برنامه پیش بینی شده تا اواخر سال جاری کارهای آزمایشی انجام و توربین ارتقاء یافته در سال آینده وارد مدار تولید تجاری خواهد شد. این ارتقاء کلان، مطابق با آخرین فناوری زیمنس در حال انجام است و باعث می شود ایران در رقابت فناوریانه همچنان همپای رقبای مطرح خود حرکت کند و از قافله تکنولوژی روز دنیا عقب نماند.

برای تقویت موتور اصلی (کمپرسور) توربین چه برنامه‌هایی در نظر گرفته شده است؟

علیرغم اجرای برنامه‌های متعدد برای ارتقاء توربین، ارتقاء کمپرسور تاکنون انجام نشده بود از این رو بازطراحی مجدد فناوری آن در دستور کار قرار گرفت تا راندمان موتور از ۸۲ به ۹۰ درصد برسد. دستیابی به راندمان ۹۰ درصد برای کمپرسور برابر با آخرین پیشرفت‌های جهانی این عرصه است. این افزایش راندمان سبب ایجاد تغییرات بزرگی در تاسیسات تقویت فشار می شود. از این پس و با افزایش قابل توجه توان، می توانیم تقویت فشار گاز را با به کار انداختن توربین‌های کمتری محقق کنیم. فعالیت واحدهای کمتر در ایستگاه‌ها به معنای استهلاک کمتر، کاهش هزینه‌های عملیات و عوامل جانبی همچون برق، سوخت، روغن و کابل کشی خواهد بود. در یک نگاه کلان تر، ارتقاء همزمان توربین و کمپرسور می تواند آرایش ایستگاه‌ها را از ۱+۳ به ۱+۲ تغییر دهد. تغییر آرایش مواهب بسیاری برای ایستگاه‌ها دارد و صرفه جویی میلیون دلاری به ارمغان می آورد. احداث ایستگاه کوچک تر به معنای کاهش چشمگیر نیاز به زمین، تحصیل اراضی و سرمایه‌گذاری خواهد بود. طبق برنامه پیش بینی شده ارتقاء موتور در تیرماه ۱۴۰۰ محقق خواهد شد.

با توجه به همه موفقیت‌های حاصل شده، می توان گفت به طور کامل فناوری ایرانی در اختیار داریم؟

با اطمینان می توان گفت دانش طراحی، بازطراحی، مهندسی و تعمیرات کاملا داخلی شده است و ایران هم ردیف معدود کشورهای پیشرفته جهان است که صاحب تکنولوژی ساخت توربین گازی هستند.

کار در شرایط محیطی گرم چه مشکلاتی برای توربین پدید می آورد و چه راه حلی برای آن اندیشیده شده است؟

همانطور که می دانید جریان انتقال گاز در ایران بیشتر از جنوب به شمال است و اغلب ایستگاه‌های راهبردی در نواحی گرمسیر یا کوبری قرار دارند. مطالعات انجام شده نشان داد که توربین‌ها در دمای بالای ۱۰-۱۵ درصد افت توان پیدا می کنند بنابراین پروژه ارتقاء توربین ملی به منظور افزایش عملکرد در دماهای بالا با عنوان (HAS) (High Ambient Solution) در دستور کار قرار گرفت. در این پروژه که از سال گذشته آغاز شد راهکارهای غلبه بر هوای گرم بررسی شد و در مهرماه سال جاری و پس از تولید نسخه به روز شده و انجام آزمون‌های عملیاتی اکنون این توربین آماده حمل به ایستگاه خورموج است. از این پس در ایستگاه‌های جدید نواحی گرمسیر و واحدهای تکمیلی آنها از این نوع توربین ارتقاء یافته استفاده می‌شود.

در طراحی توربین متناسب با شرایط نواحی سردسیر کشور چه برنامه‌هایی را به اجرا گذاشته‌اید؟

در مطالعات انجام شده به این نکته برخوردیم که توربین ملی در نواحی بسیار سرد و شرایط زمستانی نیز با افت توان مواجه می شود. علت بروز این مشکل آن است که در هنگام پروت شدید هوا، ذرات میکروسکوپی هوای یخ‌زده وارد جریان کمپرسور هوا می شود. در حالی که این تجهیز اساسا برای فشرده کردن جریان گازی طراحی شده است و جریان جامد مشکلات بسیاری همچون خوردگی و پیامدهای مکانیکی داشته و در نهایت به کاهش راندمان توربین منجر می شود. از این رو برخی تغییرات در توربین موجود انجام شد و توربین اصلاح شده با عنوان (Anti Icing-IGT۲۵) پس از پشت سر گذاشتن آزمون‌های عملیاتی، آماده ارتقاء به ایستگاه‌های مرتبط در هوای سرد زمستانی است. بنابراین در مجموع

از این‌ها در راستای تقویت بکدیگر عملیاتی را انجام می دهند که در مجموع منجر به فشار افزایشی گاز ورودی به ایستگاه و خروج آن در قالب گاز تقویت شده و فشار بالایی می شود. این عملیات در نهایت سبب جلوگیری از افت فشار در مسیر خط لوله گاز می شود.

شرکت ملی گاز چه فعالیت‌هایی برای داخلی سازی توربین ملی داشته است؟

پروژه‌های تحت عنوان توربین ملی در مدیریت پژوهش و فناوری تعریف شد تا این تجهیز براساس تکنولوژی SGT۶۰۰ زیمنس آلمان، داخلی سازی شود. پروژه طراحی و ساخت توربین گازی ۲۵ مگاوات ایرانی با عنوان IGT۲۵ با حمایت شرکت ملی گاز و اجرای موثر گروه شرکت‌های توربوکمپرسور نفت به موفقیت دست یافت و در سال ۹۴ اولین دستگاه ایرانی در تاسیسات دهق بر روی خط چهارم سراسری نصب شد که کارایی بسیار خوبی داشته است.

آیا برنامه‌های تعمیراتی بر روی این کمپرسور انجام شده است؟ در سال گذشته مجوز سطح تعمیرات یک‌برای این دستگاه از شرکت انتقال گاز اخذ شد. توربوکمپرسور نصب شده با بیش از ۲۰ هزار ساعت کار کرده و بدون عیب و نقص مطابق قرارداد اولیه توسط شرکت سازنده (OTC) با موفقیت کامل تعمیر و اورهال شده و اکنون آماده سرویس دهی در شرایط زمستانی است.

برای بازطراحی توربین ملی چه برنامه‌هایی دارید؟

با توجه به اینکه این توربین براساس تکنولوژی‌های چند سال قبل ساخته شده بود و از سال ۹۴ در مدار قرار داشت، لازم بود به طور متناوب، اصلاحاتی با هدف ارتقای فناوری در آن انجام شود و گزینه کمپانی‌های پیشرو و پارانه محصولات کارآمدتر بازار را در اختیار گرفته و عرصه را برای رقابت توربین ایرانی تنگ می کنند. این نکته ما را بر آن داشت که با کسب مجوز از هیئت مدیره، طرح ارتقای توربین ملی را در دستور کار قرار دهیم. موضوع بازآرایی از سال ۹۸ آغاز شد.

کشورهای معدودی در دنیا از توانایی ساخت توربین گازی، این تجهیز استراتژیک و دارای فناوری پیشرفته برخوردارند. فناوری ساخت توربین عمدتاً در اختیار کمپانی‌های مطرح آمریکایی، آلمانی، ایتالیایی، ژاپنی و روسی است و ایران در سال‌های اخیر به لطف تلاش‌های فناوران و مهندسان با انگیزه خود به باشگاه صاحبان فناوری ساخت این تجهیز پیوسته است. شرکت ملی گاز ایران با حمایت همه جانبه از سازندگان داخلی توربین، نقش اساسی در این فرآیند افتخارآمیز داشته و با طرح ریزی و اجرای راهبردهای دقیق به نحوی برنامه‌ها را به نتیجه رسانده است که رونق این شرکت‌ها سبب کاهش خروج ارز، افزایش اشتغال، صرفه جویی چشمگیر و افزایش اعتماد به نفس ملی شده است. محسن مظلوم فارسی‌یاف، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران در این مصاحبه ضمن برشمردن مواهب بومی سازی این تجهیز، برنامه‌های این مجموعه برای بهبود مستمر توربین ملی را تشریح کرده است.

از دیدگاه فناوری، توربین چه وظیفه‌ای بر عهده دارد؟ یک توربوکمپرسور از دو جزء اصلی توربین و کمپرسور تشکیل شده است. بنابراین توربوکمپرسور یک دستگاه با دو واحد فناوری و کارکرد متفاوت است که هر کدام

پروژه طراحی و ساخت توربین گازی ۲۵ مگاوات ایرانی با عنوان IGT۲۵ با حمایت شرکت ملی گاز و اجرای موثر گروه شرکت‌های توربوکمپرسور نفت به موفقیت دست یافت

صرفه جویی چند صد میلیون دلاری کاتالیست های ایرانی در هر سال

صنعت پتروشیمی در مدار خودکفایی

مشعل | صنعت پتروشیمی در حداقل یک دهه گذشته موضوع داخلی سازی برخی محصولات و عدم نیاز به شرکتهای خارجی را در دستور کار قرار داده و به خوبی توانسته است از پس این هدف مهم بر آید. تولید انواع کاتالیست های مهم در صنعت پتروشیمی و دانش فنی در تولید محصولات پتروشیمی یکی از مهمترین دستاوردها بوده که شرکت ملی صنایع پتروشیمی به کمک یکی از زیرمجموعه های خود یعنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به آن دست یافت. این مجموعه در این مدت فراز و نشیب های فراوانی داشته، اما از برنامه های مهم خود عقب نمانده است. علی پژوهان به عنوان مدیرعامل این مجموعه در چند سال گذشته تلاش کرده است تا با تولید کاتالیست های مورد مصرف پتروشیمی ها، این مجموعه و تولیدات آن به جایگاه و اعتبار قابل قبولی برسد و همزمان صنعت پتروشیمی هم از مرحله ای تاریخی عبور کند.

علی پژوهان - مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در آستانه هفته پژوهش در گفت و گویی با هفته نامه مشعل، ضمن ارائه گزارش اقدام های صورت گرفته در سال ۹۸ برنامه های پیش روی این مجموعه بر کار رانیز تشریح کرد. او از صرفه جویی ۱۸۰ میلیون دلاری با بومی سازی کاتالیست های پتروشیمی خبر داد و گفت: در مجموع ۴۰ دسته کاتالیست در صنایع پتروشیمی ایران مصرف می شود و تا ابتدای سال ۹۹ حدود یک سوم از این کاتالیست های مصرفی داخلی سازی شد. اما با توجه به اقدام های انجام شده تا پایان سال ۱۴۰۰ سهم کاتالیست های بومی شده داخلی به حدود ۷۰ درصد می رسد.

پژوهان با بیان اینکه تعدادی از کاتالیست ها خاص و دارای مصارف محدود هستند، افزود: کمتر از ۲۰ درصد از کاتالیست ها در مرحله تحقیق و توسعه قرار دارد، اما مسئله این است که مقدار مصرف این موارد کم است و همچنین فروش آن انحصاری نیست، بنابراین صرفه اقتصادی تولید ندارد اما اگر دانش فنی آن را داشته باشیم، در مواقع حساس می توانیم خودمان تولید داشته باشیم.

به گفته پژوهان، مسئله مهم درباره کاتالیست ها این است که به طور کامل داخلی سازی شده اند و حتی مواد اولیه آنها هم

در داخل کشور تامین می شود. او افزود: به عنوان نمونه کاتالیست متانول به صورت کامل در سال جاری داخلی سازی شد و کل مواد اولیه آن داخلی بوده و تنها ۲ درصد مواد وارداتی است و در سایر موارد هم تلاش می کنیم همه بخش های تولید کاتالیست ها کاملا داخلی باشند. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی گفت: کاتالیست های مصرفی در صنعت پتروشیمی ایران ۲۷۰ میلیون دلار ارزش دارد که این رقم با احتساب ارزش فلزات گرانبهای به کار رفته در این کاتالیست هاست؛ به عبارتی از این میزان یک سوم قیمت فلز گرانبه است و دو سوم ارزش کاتالیست است. او ادامه داد: با محاسبه اینکه تا یک سال آینده ۷۰ درصد از کاتالیست ها در داخل کشور تولید می شود، صرفه جویی ارزی بین ۱۵۰ تا ۱۸۰ میلیون دلار در سال از محل بومی سازی کاتالیست های پتروشیمی محقق می شود.

خبرهای کاتالیستی جدید در راه است

اما پژوهان از آن دست مدیران اجرایی است که از یک سو با مجموعه مدیریتی و NPC در ارتباط است و از سوی دیگر با شرکت های پتروشیمی و کاتالیستی و شرکت های خارجی و به همین دلیل وقتی صحبت از برنامه های اجرایی در آینده می شود، ترجیح می دهد درباره پروژه هایی صحبت کند که نهایی شده و قرارداد آنها به زودی امضا می شود. او چند خبر خوب از مجموعه پرکار و پر خبر خود هم ارائه کرد و گفت: در سال جاری ۶ پروژه اعطای لیسانس و اسناد مهندسی فرآیندی و پایه تولید و تحویل مجتمع های تولیدی شده است که تا کنون ۵ پروژه تهیه اسناد مهندسی فرآیندی و پایه داشتیم و البته یک قرارداد

جدید هم در دست امضا داریم که تا یک و نیم ماه آینده نهایی می شود.

پژوهان در توضیح این پروژه ها گفت: یکی از این واحدها خط تولید پلی اتیلن سنگین در پتروشیمی تبریز به ظرفیت ۳۱۰ هزار تن در سال است که تا چند روز آینده با لیسانس پژوهش و فناوری احداث خواهد شد و شامل واحد ساخت کاتالیست و تولید پلی اتیلن سنگین خواهد بود. پروژه دیگر انتقال دانش فنی تبدیل متانول به پروپیلن بود که قرارداد آن ۳ ماه پیش نهایی و امضا شد و چند هفته ای است که قرارداد آن اجرایی شده است. بر اساس این قرارداد تولید ۱۲۰ هزار تن پروپیلن در دستور کار است که هم لیسانس و هم اسناد مهندسی آن اعطا می شود و این واحد که در بندر دیر واقع شده، اولین پلنت تبدیل متانول به پروپیلن خواهد بود که با لیسانس پژوهش و فناوری کار می کند و پایین دست زنجیره پروپیلن نیز در همان جا توسعه پیدا خواهد کرد. وی یکی دیگر از اقدام های مهم در سال ۹۹ این شرکت را پروژه (GTPP) (زنجیره تبدیل گاز به پلی پروپیلن) اسلام آباد غرب اعلام کرد و گفت: این پروژه در سه پلنت طراحی شد؛ پلنت اول تولید متانول با ظرفیت ۶۶۰ هزار تن بود که گاز طبیعی را به متانول تبدیل می کند، پلنت دوم تبدیل متانول به پروپیلن و پلنت سوم نیز تبدیل پروپیلن به پلی پروپیلن است و همزمان با هم اجرایی شده است. اسناد مهندسی هر سه پلنت به صورت کامل تحویل شده و کارفرما هم زمین را تحویل گرفته و اقدام های لازم اجرایی آغاز شده و مشغول ارزیابی شرکت های پیمانکار هستند تا کار را به پیمانکار واگذار کنند.

پژوهان معتقد است که این تعداد پروژه و برنامه ریزی و اقدام

های انجام شده در حوزه محصولات پتروشیمی آن هم در سال جاری که شرایط بسیار سخت بوده است، یک رکورد جدید به شمار می رود.

دانش فنی داخلی زمینه داخلی سازی

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی معتقد است که اگر چه شرایط شرکت های داخلی در جریان تحریم ها آنها را به سمت داخلی سازی برده است، اما مسئله کیفیت دانش فنی تولید شده اثرگذاری زیادی در این مسیر اعتمادسازی داشته است. پژوهان به هزینه های خرید لیسانس از شرکت های خارجی و هزینه ها و الزامات جانبی که برای شرکت ها در نظر می گیرند، اشاره کرد و گفت: در جریان خرید لیسانس داخلی علاوه بر آنکه هزینه لیسانس پرداخت نشده و مهندسی نیز در داخل انجام شده، از بتانسیل صنایع داخلی استفاده و سبب کاهش خروج ارز می شود.

شرکت های خارجی فروشنده لیسانس، شرکت کارفرما را مجبور می کند تا برخی تجهیزات را انحصاری خریداری کند اما لیسانس وقتی داخلی باشد، علاوه بر کاهش هزینه ها، داخلی سازی تجهیزات بیشتر انجام می شود زیرا الزامی به خرید تجهیزات از شرکت های مورد تاکید

لیسانسور نیست. پژوهان افزود: در جریان داخلی سازی، برخی تجهیزات را که در لیسانس های قبلی از شرکت های خارجی تهیه شده، از داخل تأمین می کنیم و این روند تحرک قابل توجهی در صنعت تأمین کنندگان تجهیزات برای پروژه ها ایجاد می کند و امیدواریم بتوانیم از این بتانسیل کشور استفاده کنیم. وی با اشاره به برنامه ریزی هایی که در سال جاری به خوبی عملیاتی شده اند، گفت: پیش از این بیشتر مذاکرات بر مبنای تفاهم نامه بود اما امسال همگی به قرارداد ختم و جریان مالی آن نیز برقرار شده است. در برخی پروژه ها تا ۸۵ درصد مبلغ قرارداد را هم دریافت کرده ایم و وارد فاز اجرایی شدیم.

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در توضیح پیشروی این مجموعه در تولید دانش فنی و کاتالیست های مورد نیاز تاکید کرد که مسئله مهم اطمینان شرکت ها برای اولین بار است و افزود: پس از به تولید رسیدن این محصولات اطمینان به لیسانس داخلی بیشتر می شود و اگر پلنت ها با موفقیت کار کنند، داخلی سازی و فروش لیسانس در کشور به بلوغ می رسد و مشتریان بعدی اعتماد بیشتری برای لیسانس داخلی خواهند داشت. معمولاً در اولین تجربیات کار سخت است و بعد شرایط بهتر خواهد شد و ما از این مرحله گذر کرده ایم و اعتماد خوبی به شرکت پژوهش و فناوری وجود دارد.





نگاهی به فعالیت های شرکت پالایش اصفهان در حوزه مسوولیت های اجتماعی

از محیط زیست رهایی از کرونا

با نگاهی گذرا به مقوله مسوولیت اجتماعی، می توان دریافت که شرکت ها، سازمان ها و نهادهای دولتی کنار سودآوری، تعهدات اجتماعی و زیست محیطی را هم در برنامه های خود دارند. مسائل زیست محیطی و توجه به محیط پیرامون از ارکان اصلی مسوولیت اجتماعی در شرکت های نفتی از جمله پالایشگاه اصفهان به شمار می روند، به گونه ای که ذینفعان مختلف از این امر بهره مند می شوند. از اقدام های جاری زیست محیطی شرکت پالایش نفت اصفهان، می توان به طرح ها و پروژه های زیست محیطی کنترل آلودگی هوا، کنترل آلودگی خاک و آب های زیرزمینی، مدیریت انرژی، مدیریت پساب، مدیریت پسماند و پروژه، R&D و مقابله با کرونا و آزادی محکومان مالی اشاره کرد. در ادامه به برخی گام های برداشته شده برای ایفای نقش مسوولیت اجتماعی شرکت پالایش نفت اصفهان پرداخته شده که از نظر می گذراند.

شرکت پالایش نفت اصفهان به عنوان یکی از شرکت های بزرگ پالایش نفت خام و تولید کننده فراورده های نفتی کشور، با عنایت به اصل پنجاهم قانون اساسی و تعهدات ایران نسبت به کنوانسیون ها و دستور عمل های بین المللی و با هدف توسعه پایدار، توسعه ای که نیازهای زمان حال را بدون آنکه توانایی نسل های آینده را در تأمین نیازمندی هایشان به مخاطره اندازد، نسبت به حفاظت از محیط زیست و رعایت الزام همت گماشته و پیشگیری و کاهش آلودگی های زیست محیطی را سرلوحه و خط مشی سیاست کاری خویش قرار داده است. امکان تولید بنزین مطابق با استاندارد Euro V در آینده ای نزدیک در واحد جدید بنزین سازی، طرح بهبود فرایند با هدف تولید سوخت بر اساس استانداردهای روز دنیا (Euro V، Euro IV، Euro V)، احداث واحدهای تقطیر ۳ و گاز مایع ۳ به منظور رفع تنگناهای عملیاتی و تولید محصولات میانی و نهایی با کیفیت مرغوب تر در آینده ای نزدیک و پروژه احداث مسیر راه آهن و اتصال شبکه ریلی سراسری کشور برای ارسال محصولات میانی و کاهش تردد تانکرهای حمل و نقل از جمله طرح ها و پروژه های زیست محیطی این پالایشگاه است. از دیگر پروژه های در دست اجرا می توان به احداث واحد (ZID) (zero liquid discharge) برای بازیابی و استفاده مجدد از پساب تولید واحد RO، نصب فلر سوم و پیشگیری از احتراق ناقص در دو فلر موجود در مواقع اضطراری، انتقال پساب تصفیه خانه شاهین شهر به منظور مصارف صنعتی و کاهش مصرف منابع آب سالم و گرانوله سازی گوگرد جامد تولیدی اشاره کرد.

هوای سالم پاکتترل آلودگی هوا

هوای سالم، یکی از پنج عنصر حیات بشری است که برای ادامه زندگی انسان ضروری است، از این رو برای داشتن هوایی سالم و پاک، باید آلودگی های محیطی و عواملی که باعث بروز آن می شود را شناسایی و کنترل کرد. تولید سوخت بر اساس استاندارد EURO 5 به میزان ۸.۵ میلیون لیتر بنزین و ۲ میلیون لیتر گازوییل با بهره برداری از واحدهای بنزین سازی و ارائه به شرکت پخش فراورده های نفتی با هدف توزیع در استان اصفهان، نصب آنالایزرهای آنلاین روی خروجی دودکش ها بر اساس توافق با اداره کل محیط زیست استان و ارسال آنلاین اطلاعات و گاز سوز کردن کوره ها با خرید مشعل های جدید Enviromix و جلوگیری از انتشار روزانه حدود ۵۵ تن گوگرد از مواردی است که شرکت پالایش نفت اصفهان، همسو با کنترل آلودگی هوا انجام داده است. این شرکت ها گام های دیگری در زمینه کنترل آلودگی هوا برداشته است که عبارتند از: جایگزینی گازهای دوستدار لایه ازن با لایه ازن ها و فرئون های مخرب لایه ازن در سیستم های اطفای حریق و سیستم های سرمایشی، جایگزینی ماشین آلات جدید به جای ماشین آلات فرسوده با خرید ده دستگاه جرثقیل از کشور آلمان، بهینه سازی سوخت کوره های شرکت (استفاده از سوخت گاز و تنظیم هوای اضافی کوره ها)، عقد قرارداد با شرکت های معتمد سازمان حفاظت محیط زیست به منظور پایش آلاینده های هوا، دبل سیل کردن سقف شناور مخازن با هدف کاهش بخارات نفتی متصاعد شده به هوا، استمرار بهره برداری از مبدل حرارتی packinox در واحدهای تبدیل کاتالیستی، نصب سلول های خورشیدی به منظور کاهش مصرف سوخت های فسیلی، استفاده از خودروهای گاز سوز برای تردهای داخل و خارج شرکت و...

کنترل آلودگی خاک و آب های زیرزمینی

کنترل آلودگی خاک و آب های زیرزمینی، استفاده از فناوری زیست پالایی و گیاه پالایی با هدف حذف آلودگی نفتی خاک، بررسی نشأت فراورده های نفتی و استقرار شرکت مشاور از سوی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران در این پروژه، عقد قرارداد با شرکت های معتمد سازمان حفاظت محیط زیست برای پایش آلاینده های آب را می توان از اقدام های انجام شده از سوی پالایشگاه اصفهان بر شمرد. ضمن آنکه در این زمینه پاکسازی سفره های آب زیرزمینی به روش استحصال پلوم های آلودگی و اندازه گیری گازهای آلی فرار در خاک به منظور حصول اطمینان از عدم نشست مواد به خاک نیز انجام شده است.

تصفیه و بازگردانی ۴۰۰ متر مکعب در ساعت

مدیریت انرژی از دیگر برنامه های زیست محیطی شرکت پالایش نفت اصفهان همسو با مسوولیت اجتماعی است، در این زمینه گام هایی همچون استقرار دستور عمل مدیریت سبز در سطح شرکت برای بهینه سازی مصرف انرژی، تصفیه و بازگردانی ۳۲۰ متر مکعب در ساعت پساب آرسالی از واحدهای عملیاتی در تصفیه خانه صنعتی، تصفیه و بازگردانی ۴۰۰ متر مکعب در ساعت پساب بویلرها و برج های خنک کننده در واحد اسمز معکوس، تصفیه سیستم های الکتریکی کنترل و کاهش مصرف آب (بیش از ۱۰۰ عدد شیر دارای سنسور)، حذف و روش آبیاری غرقابی و جایگزین کردن آبیاری تحت فشار و آبیاری قطره ای برداشته شده است. استقرار و بهره گیری از سیستم مکانیزه اتوماسیون آداری برای کاهش مصرف کاغذ در شرکت، تغییر در تمامی سیستم های روشنایی با نصب ballast برای کاهش مصرف برق، نصب سلول های خورشیدی در من ازل ساختمانی و درج مطالب و پیام های زیست محیطی از دیگر اقدام های مدیریت انرژی است که پالایش نفت اصفهان دنبال می کند.



پالایش آلاینده‌های

آب

اقدام‌های انجام شده در زمینه مدیریت پساب عبارتند از: استمرار بهره‌برداری از واحد تصفیه پساب به روش RO، استفاده از دستگاه UV برای گندزدایی فاضلاب بهداشتی، نصب سیستم‌های الکترونیکی کنترل و کاهش مصرف آب، بهره‌برداری از واحد جدید RO۵ با هدف استفاده از پساب واحد RO و عقد قرارداد با شرکت‌های معتمد سازمان حفاظت محیط زیست به منظور پالایش آلاینده‌های آب.

مدیریت

پسماندهای صنعتی و ویژه

مدیریت پسماند، یکی از ضروری‌ترین محورهای توسعه پایدار محسوب می‌شود. تولید انواع پسماند در زندگی انسان‌ها امری اجتناب‌ناپذیر بوده و بی‌شک نداشتن توجه کافی به این موضوع می‌تواند تأثیر زیادی در تخریب محیط زیست و طبیعت داشته باشد. مدیریت پسماندها به عواملی همچون تولید، جمع‌آوری، حمل و نقل، دفع و بازیافت آن بستگی دارد. بنابراین محدوده مدیریت این مقوله بسیار وسیع و متغیر است، از این رو برای چنین موضوعی راهی جز مدیریت صحیح و تدوین برنامه راهبردی وجود ندارد. شرکت پالایش نفت اصفهان نیز برای مدیریت پسماندهای خوبی انجام داده که شامل مدیریت ضایعات و پسماندهای عادی، صنعتی و ویژه، انتقال، نگهداری و مدیریت لجن‌ها و خاک‌های آلوده به مواد نفتی در سایت مخصوص، لایروبی مخازن نفت خام به روش N.E.S به منظور کاهش لجن حاصل از لایروبی به روش سنتی، نصب سیستم سرمایه‌ی (سردخانه) با هدف نگهداری موقت و پیشگیری فساد زباله و پسماند تر و پروژه تفکیک عایق‌های حرارتی مستعمل بر اساس آنالیز دانشکده بهداشت دانشگاه علوم پزشکی تهران می‌شود.

کاهش

مخاطرات زیست‌محیطی با R&D

این شرکت علاوه بر گام‌های برداشته شده در مسیر کاهش مخاطرات زیست محیطی، پروژه تحقیق و توسعه (R&D) را نیز دنبال می‌کند. از محورهای این پروژه عبارتند از: کاهش COD کاستیک مستعمل پالایشگاه اصفهان به روش اکسیداسیون پیشرفته الکتروفتون و فوتوفتون، تصفیه پساب پالایشگاه اصفهان با استفاده از بیوراکتور غشایی، بررسی زیست تخریب پذیری MTBE و کومتابولیسیم آن با برخی از آلکان‌ها از طریق باکتری‌های تجزیه‌کننده ترکیبات نفتی، رفع آلودگی خاک از مواد نفتی با استفاده از فناوری نوین، کاربرد غشاهای اولترافیلتراسیون در تصفیه آب صنعتی در شرکت پالایش نفت اصفهان، حذف فورفورال از پساب پالایشگاه‌ها از طریق روش اکسیداسیون پیشرفته، بررسی حذف BTEX با استفاده از نانولوله‌های کربنی اصلاح شده و نانوذرات سیلیکا، بررسی تجزیه نفت خام در خاک‌های آلوده پالایشگاه نفت اصفهان از سوی کنسر سیوم با سیلیوس و سود و مونتاس، مشخصه‌یابی و تولید کربن فعال از لجن نفتی به منظور جذب فلزات سنگین از فاضلاب شهری، مدلسازی ریاضی و شبیه‌سازی بخش آلاینده‌های گازی خروجی از پالایشگاه اصفهان، گوگردزدایی برش گازوییل به روش اکسیداسیون (ODS)، مطالعه و بررسی جداسازی گوگرد از ترکیبات نفتی از طریق زئولیت سنتزی نانو حفره و بازیابی نیکل و تنگستن از کاتالیست‌های مستعمل واحد هیدروکراکینگ شرکت پالایش نفت اصفهان.

تولید و توزیع مواد ضد عفونی کننده

شرکت پالایش نفت اصفهان علاوه بر اقدام‌های زیست محیطی برای اجرای مسؤلیت اجتماعی از آغاز شیوع ویروس کرونا در کشور، طی برنامه ریزی‌های منظم، فعالیت‌های مختلفی انجام داده که برخی از آنها عبارتند از:

- تولید و توزیع بیش از ۲۲۰ هزار لیتر ماده ضد عفونی کننده برای سازمان‌ها و ادارات متقاضی اصفهان - کمک مالی ۹ میلیارد تومانی برای مقابله با کرونا، شهرداری اصفهان (۶ میلیارد تومان) و دانشگاه علوم پزشکی اصفهان (۳ میلیارد تومان)
- تهیه یک‌های بهداشتی اعم از ماسک، ژل و محلول ضد عفونی کننده و توزیع در بین همکاران و همچنین اهدای اقلام بهداشتی به بیمارستان‌ها، بسته‌های بهداشتی (شامل ماسک ۱۹۵، دستکش لاتکس، ژل ضد عفونی کننده دست، محلول ضد عفونی کننده و افشانک اسپری)
- قرار دادن ظروف حاوی مواد گندزداب همراه پد در ورودی‌های شرکت، ساختمان‌ها و اتاق کنترل‌ها
- تهیه مایع ضد عفونی کننده دست (هندراب) و نگهدارنده آن و نصب آن در حدود ۱۲۰ نقطه از شرکت
- اجرای الزام‌های طرح فاصله‌گذاری اجتماعی بر اساس دستور عمل‌های بهداشتی از ابتدای ورود به شرکت و برچسب گذاری کف سالن‌های کارت زنی به منظور جلوگیری از تجمع و رعایت فاصله‌گذاری اجتماعی
- تهیه تلمبه ضد عفونی برقی برای گندزدایی اقلام ورودی به رستوران شهرک قبل از ورود به اتبار یا سردخانه
- اندازه‌گیری درجه حرارت بدن همکاران نوبت کار و روز کار و رانندگان سرویس‌های ایاب و ذهاب با دستگاه تب‌سنج غیر تماسی (ترمومتر پزشکی) و همچنین تمامی مراجعان به پالایشگاه
- نصب پوستر شست و شوی صحیح دست‌ها در تمامی سرویس‌های بهداشتی، آبدارخانه‌ها و رستوران
- آموزش به کارکنان رستوران درباره نحوه صحیح بسته‌بندی غذا و رعایت فاصله‌گذاری اجتماعی در زمان توزیع غذا در رستوران شرکت و باشگاه شهرک
- تهیه و چاپ بروشور آموزشی برای مقابله با بیماری کووید-۱۹ و ارسال به همکاران و خانواده‌های آنها و همچنین برای سازمان‌ها و ادارات مختلف استان

این شرکت همچنین با ضد عفونی کردن مستمر روزانه تمام مکان‌ها و فضاهای عمومی شامل سطوح و تجهیزات محیط‌های کاری (اداری، مناطق عملیاتی و ساختمان‌های تعمیراتی)، آبدارخانه‌ها، سرویس‌های ایاب و ذهاب و... تمام تلاش خود را برای پیشگیری از انتشار ویروس کرونا انجام می‌دهد و مواد ضد عفونی کننده به همکاران متقاضی ارائه می‌شود. برای کارکنان نظیفات، آبدارخانه و آشپزخانه نیز دوره‌های آموزشی (مانند بهداشت فردی و...) برگزار شده است. این در حالی است که برای دیگر کارکنان پیام آموزشی در قالب پیامک، فیلم، بنر، استند و تراکت‌های آموزشی تهیه شده و ضمن نصب در سطح پالایشگاه، به کارپوشه تمام کارکنان از طریق سیستم اتوماسیون اداری ارسال می‌شود.

توزیع یکپارچه از بسته‌های بهداشتی

برای نیازمندان

کمک‌های اهدایی و بسته‌های حمایتی برای خانواده‌های نیازمند و آسیب دیدگان از کرونا مبلغ ۲۰۰ میلیون تومان است که صرف تهیه بسته‌های بهداشتی شامل اقلامی چون برنج، روغن، رب گوجه فرنگی، حبوبات برای هر خانواده نیازمند شده است.

پیش از این نیز شرکت پالایش نفت اصفهان برای مقابله با تبعات اجتماعی و بهداشتی ویروس کرونا، به شهرداری اصفهان و دانشگاه علوم پزشکی اصفهان ۹ میلیارد تومان کمک مالی کرده است. همچنین ضمن تولید و توزیع بیش از ۲۰۰ هزار لیتر ماده ضد عفونی کننده در بین سازمان‌ها و ادارات متقاضی اصفهان، برای بیمارستان‌ها بسته‌های بهداشتی اعم از ماسک، ژل و اسپری ضد عفونی کننده تهیه و توزیع کرده است.

کمک مالی

میلیون تومانی به محکومان مالی جرایم غیر عمد

این شرکت با تقدیم ۳۰۰ میلیون تومان برای آزادی زندانیان جرایم غیر عمد مشارکت کرده و باین کار خدا پسندانه، چند تن از زندانیان، به آغوش خانواده بازگشته‌اند.

شرکت پالایش نفت اصفهان، ضمن انجام وظایف عملیاتی و تولید حدود ۲۲ درصد فرآورده‌های نفتی مورد نیاز کشور و تأمین خوراک شرکت‌هایی همچون پتروشیمی اصفهان، پتروشیمی اراک، نفت سپاهان، نفت جی و L.A.B، توجه به شرایط و وضعیت استان و کشور را جزو وظایف خویش می‌داند و به همین منظور در سال جاری ۹ میلیارد تومان برای مقابله با کرونا به شهرداری اصفهان و دانشگاه علوم پزشکی اصفهان پرداخته است. همچنین در کنار فعالیت روزمره بیش از ۲۰۰ هزار لیتر ماده ضد عفونی کننده تولید و بین سازمان‌ها و ادارات متقاضی اصفهان توزیع کرده که این روند تا زمانی که متقاضی وجود داشته باشد، ادامه دارد. تهیه بسته‌های بهداشتی اعم از ماسک، ژل و اسپری ضد عفونی کننده و توزیع در بین همکاران و همچنین اهدای اقلام بهداشتی به بیمارستان‌ها از دیگر فعالیت‌های این شرکت بوده است.

بررسی توافق اوپک و اوپک پلاس

در تئوری منطقه با در عمل چالش برانگیز

نفت شیل آمریکا، نروژ

عامل دیگری که تا حد زیادی مهار آن از دست اعضای ائتلاف اوپک پلاس خارج است، این است که تولیدکنندگان نفت شیل در ایالات متحده آمریکا چگونه به سیگنال افزایش قیمت واکنش نشان می دهند. تجربه های پیشین نشان می دهد که تولیدکنندگان نفت شیل آمریکا در ابتدا تولید خود را افزایش می دهند؛ اما در ادامه، سرعت افزایش تولید خود را متناسب با حرکت قیمت های جهانی نفت خام تنظیم می کنند.

نروژ، یکی از تولیدکنندگان غیر عضو ائتلاف اوپک پلاس که کاهش داوطلبانه تولیدش پس از ماه دسامبر سال جاری میلادی دیگر تمدید نمی شود، به طور بالقوه روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام به مقدار عرضه در بازارهای جهانی اضافه می کند. معنایش این است که احتمال می رود در ماه ژانویه سال آینده میلادی، شاهد افزایش فراتر از ۵۰۰ هزار بشکه ای تولید نفت خام در بازارهای جهانی باشیم و مقدار افزایش عرضه نفت از رقم تصمیم گرفته شده از سوی اعضای ائتلاف اوپک پلاس فراتر رود و این در حالی است که هنوز واکنش های پرشمار برای مقابله با ویروس کرونا تأثیری در افزایش سفرها یا باز کردن مرزها نداشته است.

در عین حال مسأله پایبندی اعضای ائتلاف اوپک پلاس به سهمیه های کاهش تولید نیز مورد بحث است؛ اگرچه تاکنون این موضوع منطقی بوده و در ماه نوامبر پایبندی تولیدکنندگان مشمول سهمیه بندی در ائتلاف اوپک پلاس در مجموع ۱۰۲ درصد بوده است؛ اما این احتمال وجود دارد که وسوسه قیمت های بالاتر نفت خام پایبندی تولیدکنندگان ائتلاف اوپک پلاس را کاهش دهد، بویژه که در میان اعضای این ائتلاف برخی مخالف تمدید رقم کنونی کاهش تولید با ادامه آن به هر شکل مخالف بودند. به طور کلی، در حالی که توافق اعضای اوپک پلاس مصالحه ای منطقی است؛ اما چند عامل که مهار آن از دست اعضای این ائتلاف خارج است، باید عملی شود تا قیمت های جهانی نفت خام به همان اندازه واکنش اولیه پس از توافق اخیر این ائتلاف در نظر گرفته شود.

نروژیکی از

تولیدکنندگان

غیرعضو ائتلاف اوپک

پلاس که کاهش

داوطلبانه تولیدش

پس از ماه دسامبر

سال جاری میلادی

دیگر تمدید نمی شود،

به طور بالقوه روزانه

300

هزار بشکه نفت خام

به مقدار عرضه در

بازارهای جهانی اضافه

می کند

واکنش اولیه بازارهای جهانی نفت خام به توافق اعضای ائتلاف اوپک برای افزایش تدریجی تولید نفت خام یا به عبارتی تسهیل توافق کاهش تولید، از منظر قیمت های جهانی این کالای راهبردی مثبت بود، بطوری که نفت خام شاخص برنت دریای شمال در طول معاملات روز پنجشنبه (۱۳ آذرماه) بازار آئی سی آی لندن یا ۱،۴ درصد افزایش قیمت ۴۸ دلار و ۹۴ سنت برای هر بشکه را ثبت کرد و سرانجام با قیمت ۴۸ دلار و ۷۷ سنت به ازای هر بشکه نهایی شد که این رقم، بالاترین سطح از اوایل ماه مارس سال جاری میلادی به شمار می آید.

در واقع، شرایط حکایت از این دارد که بازارهای جهانی نفت خام تا حدی به توانایی توافق اوپک پلاس در احیای شرایط عرضه با سرعتی کم و بیش به اندازه همان سرعتی که احتمال می رود افزایش تقاضا به دلیل روند بهبود شرایط اقتصادی جهان از ویروس عالم گیر کووید-۱۹ (کرونا) رخ دهد، اطمینان دارد.

مشکل این دیدگاه آن است که فرض می کند طیف وسیعی از عوامل به نوعی تحت کنترل ائتلاف اوپک پلاس است؛ اما در عمل اینگونه نیست. با توجه به اینکه شیوع ویروس کرونا هنوز در بیشتر بخش های اروپا و ایالات متحده آمریکا ادامه دارد، امیدها برای احیای تقاضا تا حدودی از سمت آسیاست که به عنوان منطقه ای موفق در زمینه مهار ویروس همه گیر کرونا، اقدام های بهتری انجام داده است.

موانع پیش روی شرایط افزایشی قیمت های جهانی نفت خام این است که آسیا با اعمال محدودیت های شدید برای سفرهای خارجی و تردد های بین المللی و تشویق به دور کاری کارکنان از منازل و رعایت فاصله فیزیکی و اجتماعی در داخل کشور، در این زمینه موفقیت به دست آورده است.

هیچ یک از این تدابیر به افزایش تقاضای نفت خام اشاره نمی کند و با وجود واکنشی که هنوز با فراگیر شدن و مصرف عمومی فاصله دارد، ممکن است قدری خوش بینانه باشد که فکر کنیم تقاضا پس از ماه ژانویه سال آینده میلادی بهبود می یابد.

توافق روز سوم دسامبر ۲۰۲۰ (۱۳ آذرماه ۹۹) کشورهای عضو و غیر عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، موسوم به اوپک پلاس برای افزایش تدریجی تولید نفت، یکی از توافقات منطقه ای اعضای این ائتلاف به نظر می آید و اهداف معقولی را دنبال می کند؛ اما در واقع عمل به آن دشوار است.

۱۳ کشور عضو اوپک به همراه ۱۰ کشور غیر عضو این سازمان در قالب ائتلافی به نام اوپک پلاس، تصمیم گرفتند از اول ژانویه سال ۲۰۲۱ میلادی، از رقم کاهش تولید روزانه ۷ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه کنونی ۵۰۰ هزار بشکه در روز بکاهند، این به آن معناست که مجموع کاهش تولید اعضای این ائتلاف در نخستین ماه سال آینده میلادی، روزانه ۷ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز خواهد بود.

اعضای ائتلاف اوپک پلاس نیز تصمیم گرفتند افزایش تدریجی تولید یا به تعبیری دیگر تسهیل توافق کاهش تولید را تا رسیدن به مجموع روزانه ۲ میلیون بشکه ادامه دهند؛ اما در پایان هر ماه با برگزاری یک نشست وزارتی و بررسی شرایط حاکم بر بازارهای جهانی نفت خام درباره برای ادامه یا توقف آن در ماه بعد تصمیم گیری کنند.

در واقع، آنچه اعضای ائتلاف اوپک پلاس در تلاش برای اجرای آن هستند، دارای سه بعد نخست، دستیابی به افزایش عرضه، حفظ حداقل قیمت ها در سطوح کنونی و سرانجام تسلیم نکردن سهم بازار به تولیدکنندگان خارج از این ائتلاف، مانند ایالات متحده آمریکا و برزیل است.

مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس گفت: برای نخستین بار در پارس جنوبی، یک بارج بزرگ اقامتی و تعمیراتی به‌منظور پشتیبانی از تولید ایمن گاز در سکوهای ناحیه ۲ میدان گازی پارس جنوبی استقرار می‌یابد. مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس، از استقرار یک بارج بزرگ اقامتی و تعمیراتی به‌منظور پشتیبانی از تولید ایمن گاز در سکوهای ناحیه ۲ میدان گازی پارس جنوبی برای نخستین بار خبر داد. علیرضا عبادی با تأکید بر ضرورت افزایش ایمنی تولید در پارس جنوبی، اظهار کرد: یکی از اقدام‌های مهم در این زمینه، کاهش افراد مستقر روی سکوهای پارس جنوبی است که خوشبختانه در هماهنگی با برنامه‌های ابلاغی اجاس‌ای شرکت ملی نفت ایران، طرح استقرار یک بارج اقامتی و تعمیراتی، نهایی و با توجه به دریافت مجوزهای لازم، فعالیت‌های اجرایی آن بزودی آغاز می‌شود. به گفته وی، این بارج لتگری که برای پشتیبانی

- شرکت نفت و گاز پارس

استقرار بارج بزرگ اقامتی و تعمیراتی در پارس جنوبی

از امور تعمیراتی و خدماتی ۲۲سکوی ناحیه ۲ پارس جنوبی به کار گرفته شده، پس از انجام مراحل آماده سازی، تانیمه بهمن‌ماه در موقعیت ناحیه ۲ پارس جنوبی مستقر می‌شود. مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس به نوسازی و آماده‌سازی بخش‌های اقامتی و تعمیراتی این بارج اشاره و تصریح کرد: همزمان با فعالیت‌های پیمانکار، مدیریت تولید و عملیات، زیرساخت‌های لازم برای ورود تجهیزات تعمیراتی و مخابراتی را تأمین کرده و آماده‌سازی آن نیز در دست انجام است. عبادی، کیفیت این بارج را که در اختیار یک شرکت داخلی است، مطلوب و منحصر به فرد خواند و گفت: با استقرار این بارج سه هزار تنی در پارس جنوبی، دستورعمل‌های ایمنی ابلاغی از سوی مدیریت اج‌اس‌ای شرکت ملی نفت ایران محقق خواهد شد و کارکنان به جای اسکان در سکوهای گازی، روی بارج اقامتی مستقر و بر اساس دستور کارهای تعمیراتی به سکو اعزام و

- شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون

۱۶ میلیون دلار صرفه جویی با فروش گازهای همراه مازاد



مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون از سود و صرفه اقتصادی سالانه بیش از ۱۶ میلیون دلاری حاصل از فروش گازهای همراه مازاد این شرکت به بخش خصوصی برای صیانت از زیست بوم پیرامونی خبر داد. حمید کلویان با بیان اینکه جمع‌آوری گازهای همراه وحذف مشعل‌ها از طرح‌های اولویت دار این شرکت است، گفت: بر اساس تفاهمنامه‌های امضا شده، شرکت میربدنیرو هم‌اکنون روزانه حدود ۱۲ میلیون فوت مکعب گاز ترش مراحل نخست مجتمع صنعتی شماره ۳ مارون را جمع‌آوری می‌کند که این مقدار با اجرای فاز تکمیلی به ۱۵ میلیون فوت مکعب می‌رسد. وی افزود، شرکت تامکار گاز نیز بزودی جمع‌آوری ۲۲ میلیون فوت مکعب گاز کم فشار فاز دوم مجتمع صنعتی شماره ۶ مارون را آغاز می‌کند که در مجموع ۳۷ میلیون فوت مکعب معادل ۵۰ درصد

گازهای همراه مازاد شرکت به جای سوختن در مشعل، جمع‌آوری و برای مصارف بالایشگاهی و پتروشیمی استفاده می‌شود. مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون با اشاره به انجام مطالعات جمع‌آوری بقیه گازهای همراه این شرکت گفت: هلدینگ خلیج‌فارس و شرکت پتروشیمی

مارون در حال انجام مطالعات مورد نیاز برای جمع‌آوری گازهای یادشده هستند وپلساخت ایستگاه‌های جدید تقویت فشار گاز، تالواسل آینده تقریباً گاز همراهی (بجز در شرایط اضطرار عملیاتی) در واحدهای عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون به مشعل ارسال نمی‌شود. کلویان با قدردانی از فعالان این طرح، ابراز امیدواری کرد: انتظار می‌رود دغدغه‌های زیست‌محیطی مردم از جنبه سوزاندن گازهای ارسانی به مشعل‌ها برطرف شود و این اقدام صنعت نفت بتواند زمینه رضایتمندی همجواران تأسیسات را فراهم آورد.



- شرکت نفت فلات قاره ساخت ۵ سکوی دریایی در خرمشهر

- بخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی توزیع بیش از ۱۹ میلیون لیتر نفت سفید

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی گفت: در آبان امسال ۱۹ میلیون و ۲۹۰ هزار لیتر نفت سفید در مناطق فاقد گاز طبیعی توزیع و مصرف شده است. علی اصغرافضری خنوار‌های متقاضی نفت سفید با ثبت‌نام در سامانه درخواست فرآورده نفتی به آدرس NEWTEJARATASAN.NIOPDCIRنسبت به ثبت مشخصات و ارزجویت خود اقدام و سوخت مورد نیاز خود را دریافت کرده‌اند. اصغری اظهار کرد: توزیع گاز مایع و نفت سفید پیش از این به‌صورت حواله دستی و از طریق عوامل توزیع انجام می‌شد و شیوه مشکلات بسیاری برای شهروندان ایجاد می‌کرد.

معاون عملیاتی مدیر خطوط لوله شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران گفت: با وجود بارندگی‌های اخیر، باتالاش همکران مناطق و پیش‌بینی‌هاو تمهیدات انجام‌شده از سوی آنها، همه خطوط لوله نفت و فرآورده کشور در شرایط ایمن قرار دارند. علی احمدی پور گفت:

به‌طور معمول در ابتدای پاییز و بهار احتمال بارش‌ها زیاد است، از این رو مناطق ۱۲گانه شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران بویژه در مناطقی که بیشتر تحت تأثیر سیلاب‌های فصلی قرار دارند، در حالت آماده‌باش قرار می‌گیرند و تدابیر لازم برای ایمن‌سازی را انجام می‌دهند. وی ادامه داد: بخش زیادی از خطوط لوله کشور در دستر رودخانه‌ها یا در مسیر سیلاب‌ها و آب‌های روان قرار دارند، از این رو خطوط لوله در مناطق ۱۲ گانه تجهیزات و واحدهای تعمیراتی نیز به‌طور کامل درآماده باش هستند تا در صورت وقوع حادثه، با سرعت به محل اعزام شوند و اقدام‌های لازم را انجام دهند.

- شرکت گاز استان اصفهان

مصرف ۷۰در صدی گاز در بخش‌های صنعتی و تولیدی

مدیر عامل شرکت گاز استان اصفهان گفت: ۷۰در صد مصرف گاز این استان مربوط به بخش‌های صنعتی و تولیدی است. سیدمصطفی علوی، در

دیدار با عباس مقتدایی، نماینده اصفهان در مجلس شورای اسلامی بارائه گزارشی از گازرسانی به بخش‌های مختلف خانگی، عمومی و صنعتی در این استان اظهار کرد: ۷۰در صد مصرف گاز مربوط به واحدهای صنعتی، تولیدی و نیروگاهی است و ۲۰در صد آن نیز به بخش خانگی مربوط می‌شود. وی افزود: حدود پنج درصد مصرف گاز استان اصفهان نیز به حوزه سی‌ان جی و بقیه به بخش تجاری اختصاص دارد. علوی با اشاره به افزایش مصرف گاز در بخش‌های مختلف، بویژه خانگی در مقایسه با سال قبل تصریح کرد: هموطنان برای تداوم گازرسانی به همه بخش‌ها، باید این انرژی ارزشمند را به گونه‌ای بهینه مصرف کنند. مدیر عامل شرکت گاز استان اصفهان با اشاره به مقدار مصرف گاز در این استان که به‌طور میانگین سالانه حدود ۲۱میلیارد متر مکعب است، افزود: با توجه به سرد تر شدن هوا، مصرف بخش خانگی نیز در زمستان اmsال افزایش می‌یابد.

علوی همچنین با بیان اینکه هم‌اکنون همه شهرها و هزار و ۶۰۰روستای این استان زیر پوشش گاز طبیعی قرار دارند، تصریح کرد: با توجه به این

- شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران

وجود شرایط ایمن در خطوط لوله نفت و فرآورده نفتی کشور



شدت جریان آب رودخانه‌ها برای خطوط لوله ایجاد نشود. معاون عملیاتی مدیر خطوط لوله تأکید کرد: امسال با توجه به هشدارهای هواشناسی، مسیرهایی که احتمال می‌رفت در اثر بارندگی دچار فرسایش خاک و شکستگی لوله شود، با عملیات احداث سد پای‌نما ایمن‌سازی و خطوطی که فعال بودن آنها ضرورت نداشت، متوقف شدند تا اوضاع به طور کامل کنترل شود. احمدی پور همچنین با اشاره به سیلاب پارسل افزود: همه خطوطی که سال گذشته آسیب دیده بودند، با انجام اصلاحاتی ایمن‌سازی شده‌اند تا از بروز حوادث مشابه جلوگیری شود. به گفته وی، ماشین‌الات، تجهیزات و واحدهای تعمیراتی نیز به‌طور کامل درآماده باش هستند تا در صورت وقوع حادثه، با سرعت به محل اعزام شوند و اقدام‌های لازم را انجام دهند.

- شرکت نفت مناطق مرکزی ایران آغاز ساخت لوله ۱۶اینچ سیال ترش

عملیات اجرایی ساخت خط لوله ۱۶ اینچ به‌منظور انتقال گاز ترش میدان‌های دهلران، دنان و آذر به کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ برای اجراء در موقعیت دهلران با استفاده از کالاهای تولید داخل آغاز شد. پیمان ایمانی، مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران گفت: این لوله بدون درز و مناسب انتقال سیال ترش که برای نخستین بار با قطر ۱۶ اینچ بر اساس استانداردهای بین‌المللی در کشور تولید شده است، در خروجی ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران به طول ۵۸ کیلومتر اجراء می‌شود. وی با بیان اینکه تاکنون ۲۰ کیلومتر لوله با مشخصات فنی مورد نظر از سوی سازنده داخلی تولید شده است، افزود: با احداث این خط لوله روزانه ۱۵۳ میلیون فوت مکعب گاز ترش از زمین‌های دهلران، دنان و آذر برای تأمین خوراک کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ به موقعیت این کارخانه در چشمه خوش انتقال خواهد یافت. مدیر مهندسی و ساختمان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اشاره به ویژگی و مزیت‌های اجرایی این پروژه اظهار کرد: با توجه به راهبرد وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در استفاده حداکثری از توان و ظرفیت‌های داخل کشور، همچنین همسویی با برنامه‌های کلان اقتصاد مقاومتی در سال جهش تولید، ساخت لوله‌های کاربردی در این پروژه که به لحاظ خوردنگی گاز ترش با مواد اولیه و آلیاژ خاصی ساخته می‌شود، در دستور کار این شرکت قرار گرفت. ایمانی با قدردانی از گروه متخصصان سازنده این نوع لوله گفت: در این زمینه، گروه متخصصان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران مشتمل بر واحدهای فنی، مهندسی ساختمان و بازرسی فنی، در هم‌افزایی و تبادل دانش فنی مستمر با متخصصان شرکت سازنده داخلی، زمینه بومی‌سازی و ساخت این نوع لوله با مشخصات پیش گفته را فراهم آورده‌اند. وی با اشاره به صرفه‌جویی ارزی ۲۵ میلیون دلاره به سبب تولید این نوع لوله‌های بدون درز و مناسب برای انتقال سیال ترش در داخل کشور گفت: در چارچوب برنامه‌ریزی‌ها، پیش‌بینی می‌شود با تولید ۲۸ کیلومتر لوله دیگر از نوع مزبور، این پروژه تا پایان بهمن‌ماه به‌طور کامل اجرا شود.

- مجتمع گاز پارس جنوبی تلاش برای کیفی‌سازی محصولات

مدیر عامل مجتمع گاز پارس جنوبی با تأکید بر تلاش این مجموعه برای کیفی‌سازی محصولات، از روزآمد کردن سند چشم‌انداز و ارکان جهت‌ساز مجتمع پارس جنوبی تا پایان اسمال خبر داد. هادی‌هاشم‌زاده فرهنگ در نشست رونمایی از ارکان جهت‌ساز مجتمع گازی کشور گفت: مطالعات برنامه‌ریزی راهبردی وارکان جهت‌ساز شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی به سال ۹۳ بازمی‌گردد و از سال ۹۴ ارکان جهت‌ساز، چشم‌انداز و مأموریت‌های کنونی شرکت انجام شده است؛ اما با گذشت بیش از پنج سال، بازنگری و روزآمد کردن آنها امری ضروری است.

مدیر عمل مجتمع گاز پارس جنوبی افزود: در چشم‌انداز پیشین گفته بودیم که این مجتمع باید در عملیات و رقابت‌پذیری در تراز جهانی سرآمد باشد؛ اما در شرایط کنونی، این موارد باید تغییر کند. هاشم‌زاده فرهنگ تأکید کرد: با وجود اینکه مجتمع گاز پارس جنوبی، رکن اصلی تولید گاز کشور است، در نشست‌های مدیریتی به این نتیجه رسیده است که باید از این دیدگاه کمی عبور کند و رویکرد را به سمت کیفی‌سازی محصولات برای ایجاد درآمد و افزایش کیفیت فرآورده‌ها سوق دهد. وی یادآور شد: با توجه به ضرورت روزآمد کردن ارکان جهت‌ساز مجتمع، این پروژه از سال ۹۸ آغاز شد و تا پایان اسمال به نتیجه می‌رسد تا برنامه راهبردی این مجتمع گازی روزآمد شود.

سامانه‌های مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی و گردش کار در حوزه عملیات حفاری و بخش‌های پشتیبانی و ستادی مرتبط در شرکت ملی حفاری ایران با هدف افزایش سطح دقت و یکسان‌سازی آمار و اطلاعات عملیات حفاری ادغام می‌شود.

پیمان صفاپور، رئیس آمار و اطلاعات و خدمات مکانیزه مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران گفت: با ادغام سیستم‌های MIS/DRILL، جمع‌بندی گزارش‌های دریافتی روزانه از مدیریت‌های مختلف که با عملیات حفاری ارتباط دارند، یکپارچه و در ارائه به مدیریت ارشد شرکت شتاببخشی خواهد شد

وی با بیان اینکه ادغام و روزآمد کردن این دوسامانه با همکاری مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات و امور مهندسی و برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت در دست اقدام و اجراست، افزود: باعملیاتی شدن این سامانه، افزون بر حذف برخی موازی کاری‌ها، ضریب دقت، کیفیت و صحت آمار و اطلاعات فنی و کاربردی افزایش می‌یابد. رئیس آمار و اطلاعات و خدمات مکانیزه مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: گردآوری گزارش‌های روزانه و اطلاعات مربوط به عملیات دستگاه‌های حفاری و خدمات جانبی و پروژه‌های عملیاتی، همچنین تهیه و ترسیم جدول آماري ومقیاسه‌ای بااستفاده از سامانه خدمات مکانیزه و

نرم‌افزارهای موردنظر، بررسی، تجزیه، تحلیل و تفکیک و طبقه‌بندی آنها برای ارائه به مدیران و رؤسای اداره‌ها در حوزه مسؤولیت‌های این واحد تعریف شده است.

امضای تفاهنامه همکاری با اداره کار خوزستان

شرکت ملی حفاری ایران واداره کل تعاون، کار ورفاه اجتماعی خوزستان همسو یا نظام‌نامه ایمنی در واحدهای صنعت نفت تفاهنامه همکاری امضا کردند. این تفاهنامه در اهواز به امضای سیدعبدالله موسوی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران وارسلان غمگین، مدیرکل تعاون، کار و رفاه اجتماعی استان خوزستان رسید

موسوی در آیین امضا ومبادله تفاهنامه همکاری میان شرکت ملی حفاری ایران و اداره تعاون، کار و رفاه اجتماعی استان خوزستان گفت: حفظ سلامت منابع انسانی وحفظ و نگهداشت اموال به‌عنوان سرمایه ملی، ازموارد مهم در شرکت ملی حفاری ایران است. وی با بیان اینکه این تفاهنامه برای صیانت از سرمایه انسانی و دقت عمل بیشتر در به کارگیری ضوابط و مقررات ایمنی اجرایی می‌شود، افزود: رعایت شیوه‌نامه‌های ایجاس‌ای صنعت نفت درسطوح مختلف این شرکت مورد اهتمام است و با وجود برخطر بودن عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز، شرکت ملی حفاری ایران، آموزش و نهادینه کردن فرهنگ ایمنی را در رأس

● پخش فراورده‌های نفتی منطقه میاندوآب افزایش ۹ درصدی مصرف سی‌ان‌جی



مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه میاندوآب از افزایش ۹ درصدی مصرف سی‌ان‌جی در هشت ماه گذشته نسبت به مدت مشابه پار سال خیر داد. سید جواد فیض حسینی با تأکید بر اینکه سی‌ان‌جی سوخت مناسب و پاکي است که در بهبود هوا و کاهش هزینه‌های خانوارها، از جمله نقش تأثیر گذاری دارد، گفت: در بازه زمانی یاد شده و بعد از اجرای طرح مدیریت مصرف سوخت، همچنین به دلیل تصمیم‌های شورای اقتصاد مبنی بر دوگانه‌سوز کردن خودروهای عمومی و استقبال از این طرح، مصرف سی‌ان‌جی در ۵۴ جایگاه این منطقه در قیاس با مدت مشابه سال قبل ۹ درصد افزایش رانشان می‌دهد. وی تصریح کرد: باتوجه به برنامه‌ریزی‌های لازم از سوی کارشناسان واحد سی‌ان‌جی، همه جایگاه‌های عرضه فرآورده فعال در حوزه عملیاتی شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه میاندوآب فعال هستند و به‌صورت شبانه‌روزی آماده به شهروندان خدمات رسانی می‌کنند. مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه میاندوآب درباره استقبال شهروندان ومالکان

● مهندسی و توسعه نفت

تداوم افزایش تولید یاران شمالی با نصب پمپ‌های درون چاهی



سرپرست طرح توسعه میدان یاران شمالی در شرکت متن از نصب پنجمین پمپ درون چاهی در این میدان خبر داد و گفت: با توجه به نصب و راه‌اندازی پنج پمپ درون چاهی دیگر تا پایان سال، روند افزایش تولید نفت در میدان نفتی یاران شمالی ادامه دارد. به گزارش نشان، محمدعلی انزلی گفت: تاکنون پمپ‌های درون چاهی در چاه‌های شماره ۵، ۴، ۹ و ۲۲ یاران شمالی و پمپ‌های میله‌ای درون مکشی نیز در چاه شماره ۱۴ این میدان نصب شده‌اند. همچنین دودکل حفاری که اکنون در منطقه مستقر هستند، روی چاه‌های ۱۰ و ۱۶ میدان یاران شمالی فعال هستند. وی با اشاره به اینکه افزون بر پنج پمپ نصب شده، تا پایان بهمن امسال، پنج پمپ درون چاهی دیگر نیز در این میدان نصب و راه‌اندازی خواهد شد، افزود: با افزایش پمپ‌های نصب‌شده و رسیدن

● خطوط لوله و مخبرات نفت ایران منطقه تهران

ایمن‌سازی خطوط لوله در مسیرهای منتهی به تهران



بخش‌هایی از دوخط لوله مهم در مسیرهای منتهی به شهر تهران ایمن‌سازی شد. محمد زارعی، مهندس ناظر واحداثیسات وساختمان شرکت خطوط لوله و مخبرات نفت منطقه تهران گفت: این طرح باهدف پایداری خطوط و بهره‌برداری مناسب و انتقال سریع و ایمن فراورده‌های نفتی و جلوگیری از آسیب‌های زیست‌محیطی و هدر رفت انرژی به‌عنوان سرمایه ملی انجام شده است. وی تصریح کرد: این عملیات شامل ایمن‌سازی مسیر خطوط لوله ۱۶ و ۲۲ اینج ری- شاهرود و ری- ساری و خط ۳۰ اینج نکا- ری است که در مجاورت رودخانه جنت‌آباد ومحدوده عبدال‌آباد قرار دارد. وی با اشاره به عبور خط لوله‌ای که در مجاورت رودخانه قرار دارد، افزود: به دلیل دبی بالای این گذرگاه آبی، احتمال شکستن وخم‌شدن لوله وجود دارد، به همین دلیل همکاران تالانشگر این مجموعه باهدف پیشگیری از خطرهای احتمالی، به ایمن‌سازی آن اقدام کرده‌اند. زارعی درباره نحوه انجام این عملیات ۶ ماهه که با مبلغی معادل سه میلیارد و ۵۶۸ میلیون ریال انجام شد، گفت: طول سدهای سنگی اجرا شده در رودخانه جنت‌آباد ۴۵ متر ودر دو نقطه محدوده عبدال‌آباد حدود ۲۵متر است واحجام کار شامل ۱۲۰۰ متر مکعب خاکبرداری و ۶۵۰مترمکعب عملیات بنایی با سنگ، سه هزار کیلوگرم آرمانور بندنی و ۳۵مترمکعب بتن ریزی است. وی سختی کار به دلیل مشکلات دسترسی به محل پروژه بخصوص روی سد جنت‌آباد را از موانع موجود در روند اجرای این پروژه عنوان کرد. مهندس ناظر واحداثیسات وساختمان شرکت خطوط لوله ومخبرات نفت منطقه تهران، احداث ایمن و پایدار وبا کیفیت اجرای بالا و استفاده از مصالح مرغوب و استاندارد را که موجب طول عمر و استحکام سازه‌ها می‌شود، از مشخصه‌های کیفی این پروژه برشمرد. وی با اشاره به اینکه هر سال به دلیل سیلاب‌های فصلی، لوله‌های زیر گذر و روگذر در حوالشی رودها

در معرض تهدید قرار می‌گیرند، تأکید کرد: سال گذشته به دلیل سیلاب‌های متعدد وحجیم، شمار خسرات‌های بیشتر بوده همین دلیل اقدام‌های ایمن‌سازی از سوی واحدهای تعمیرات خط، ترابری، ساختمان و تعمیرات عمومی منطقه نیزافزایش یافت. مهندس ناظر واحد تأسیسات شرکت خطوط لوله و مخبرات نفت منطقه تهران با تأکید بر اینکه این منطقه عملیاتی گلم‌های مؤثری برای حفظ محیط زیست برداشته است، تصریح کرد: ایمن‌سازی لوله‌ها وجلوگیری از نشتی، از این نظر مهم است که در صورت وجود چنین شرایطی، آب‌های زیرزمینی آبهستن خطرهایی همچون آلودگی خواهد شد و به محیط زیست نیز آسیب جدی خواهد رساند. یادآور می‌شود: خطوط ۱۶ و ۲۲ اینج در کیلومتر ۵۴ جنت‌آباد و کیلومتر ۴۳ و ۴۴ عبدال‌آباد و خط ۲۲ اینج نکا- ری نیز در کیلومتر ۲۳۰ جنت‌آباد و ۲۲۰ و ۲۱۹ عبدال‌آباد نقاطی است که این عملیات ایمن‌سازی در آنها انجام شده است.

بزرگ‌ترین مرکز آموزش بهداشت، محیط زیست و ایمنی (ایجاس‌ای) برای تأیید صلاحیت حرفه‌ای شاغلان صنعت گاز در مرکز آموزش فنی و حرفه‌ای کنگان راه‌اندازی می‌شود. عبدالمجید دراهکی، مدیرکل آموزش فنی وحرفه‌ای استان بوشهر در نشست مدیر نیروی انسانی و کارشناسان آموزش مجتمع گاز پارس جنوبی، گفت: با همکاری این مجتمع، بزرگ‌ترین مرکز آموزش بهداشت محیط‌زیست و ایمنی در مرکز آموزش فنی وحرفه‌ای کنگان باهدف توانمند سازی ۱۷ هزار شاغل در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و توسعه مرکز تولید صلاحیت حرفه‌ای شاغلان صنعت گاز کشور در استان بوشهر راه‌اندازی می‌شود. وی همچنین از تجهیز مرکز ملی مهارت گاز کشور با همکاری مجتمع گاز پارس جنوبی خبر داد وافزود: مرکز مهارت آموزی گاز کشور با ارائه ۱۸۰ استاندارد مهارتی در حوزه صنایع نفت، گاز وپتروشیمی، با مشارکت مجتمع گاز پارس جنوبی تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسد. مدیرکل آموزش فنی وحرفه‌ای استان بوشهر اظهار کرد: مراکز ارتقای مهارت در نزدیکی صنعت و درون کارگاهی در شرکت‌های زیرمجموعه مجتمع گاز پارس جنوبی برای ارتقای مهارت شاغلان صنایع، کاهش



هزینه‌های تولید، ارتقای بهره‌وری و توسعه نیروی انسانی شرکت‌ها و صنایع وحملکاری و سرمایه‌گذاری شرکت‌ها ایجادمی‌شود. اسحاق فرشیدی، مدیر منابع انسانی مجتمع گاز پارس جنوبی نیز با بیان اینکه مهارت‌آموزی، رکن اصلی توسعه هر صنعت است، گفت: صلاحیت حرفه‌ای ۱۳ هزار نفر از شاغلان مجتمع گاز با همکاری مجتمع آموزش فنی وحرفه‌ای استان بوشهر باید تا پایان سال ۱۴۰۲، با شرکت در دوره‌های فنی وحرفه‌ای تأیید شود. وی با تأکید بر سرمایه‌گذاری مجتمع گاز پارس جنوبی برای توسعه مهارت‌ها افزود: راه‌اندازی مرکز آموزش ایمنی و بهداشت در مرکز آموزش فنی وحرفه‌ای کنگان برای مهارت‌آموزی همه نیروهای زیر مجموعه شرکت ملی گاز نشان از این ادعاست. مدیر منابع انسانی مجتمع گاز پارس جنوبی تأکید کرد: همه شاغلان در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی باید آموزش‌های مهارتی را در حوزه ایجاس‌ای در این مرکز بگذرانند و گواهی مهارت دریافت کنند.

فرشیدی تصریح کرد: سرمایه انسانی ماهر و آموزش‌دیده، نقشی مهمی در توسعه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی دارد و این آموزش‌ها به‌صورت نمونه برای نخستین بار در استان بوشهر برگزار می‌شود.

مشترک افزوده شد. در ادامه این روند در تیر امسال، نسل سوم پمپ میله‌ای مکشی نخستین بار در منطقه عملیاتی غرب کارون در چاه شماره ۱۴ میدان یاران شمالی نصب شد و با به کارگیری این پمپ ساخت داخلی، ظرفیت تولید نفت این میدان مشترک از لایه سروک چاه شماره ۱۴ افزایش یافت. پس از چاه‌های شماره ۴ و ۱۴، امسال نیز عملیات نصب و راه‌اندازی پمپ درون چاهی در چاه‌های ۹، ۵ و ۲۲ یاران شمالی با موفقیت انجام شد و انتظار می‌رود تا پایان سال، پنج چاه دیگر این میدان نیز به پمپ درون چاهی تجهیز شوند. میدان نفتی یاران شمالی در ۱۳۰ کیلومتری جنوب غربی اهواز در امتداد مرز ایران و عراق قرار دارد.

● پالایشگاه بندرعباس اهدای مجموعه فرهنگی – ورزشی به اهالی یک روستا



مجموعه فرهنگی – ورزشی پالایشگاه نفت بندرعباس به اهالی روستای بارغین خونسرخ اهدا و بهره برداری از آن آغاز شد. هاشم نامور، مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس در آیین افتتاح این مجموعه فرهنگی – ورزشی گفت: این مجموعه به منظور مشارکت‌های اجتماعی شرکت پالایش نفت بندرعباس با اعتبار ۱۰ میلیارد ریال در زمینی به وسعت ۹۰۰ متر مربع ساخته شده است.

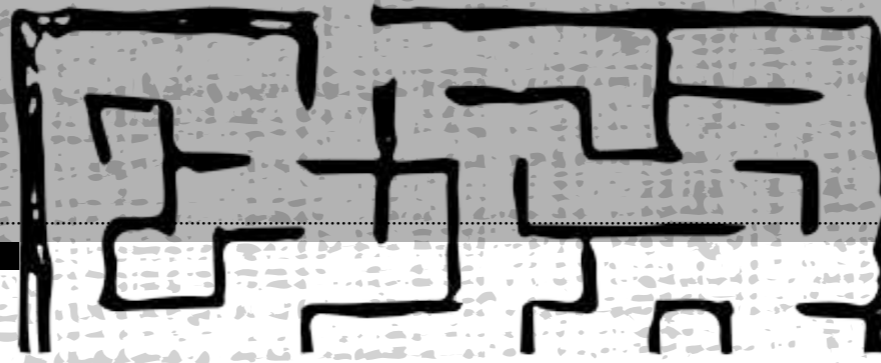
وی افزود: این مجموعه فرهنگی – ورزشی شامل سه بخش زمین چمن مصنوعی فوتبال برای استفاده عموم مردم بویژه نوجوانان وجوانان، پارک به منظور استفاده کودکان وساختمان تجهیز شده دهیاری روستای بارغین است. عزت‌الله کناری، فرماندار بندرعباس نیز در مراسم بهره‌برداری از مجموعه فرهنگی – ورزشی پالایشگاه بندرعباس گفت: اقدام به ساخت مجموعه یاد شده می‌تواند الگویی برای دیگر واحدهای صنعتی حوزه غرب بندرعباس باشد که در زمینه اهداف مسؤولیت‌های اجتماعی خود به مردم منطقه نیز توجه کنند.

وی با اشاره به اینکه صنایعی که از زیرساخت‌های منطقه استفاده می‌کنند، نقش تأثیرگذاری در رفع نیازهای مردم منطقه دارند، افزود: ساماندهی ورودی غرب شهر بندرعباس ومشارکت در توسعه زیرساخت‌های ورزشی در روستاهای پیرامون شهرستان از جمله اقدام‌هایی است که صنایع می‌توانند در آن حضوری فعال داشته باشند.

احمد مرادی، نماینده استان هرمزگان در مجلس شورای اسلامی نیز با قدردانی از شرکت پالایش نفت بندرعباس برای مشارکت در رفع یکی از نیازهای مهم اهالی خونسرخ، بویژه جوانان ونوجوانان گفت: این پالایشگاه نفت از جمله صنایع پیشگام در حوزه مسؤولیت‌های اجتماعی است و در حوزه‌های دیگر آموزش و پرورش با ساخت مدرسه، توسعه راه‌ها با ساخت جاده، همچنین ورزش و بهداشت و درمان، مشارکت فعال دارد.

وی با اشاره به فعالیت صنایع بزرگ در غرب بندرعباس، بر توجه ویژه آنها به مردم محجور وانتظارات آنها تأکید کرد. نماینده استان هرمزگان در مجلس شورای اسلامی افزود: صنایع می‌توانند با توجه به نقش مسؤولیت‌های اجتماعی خود و حضور در کنار مردم به توسعه و پیشرفت منطقه و استان کمک کنند.

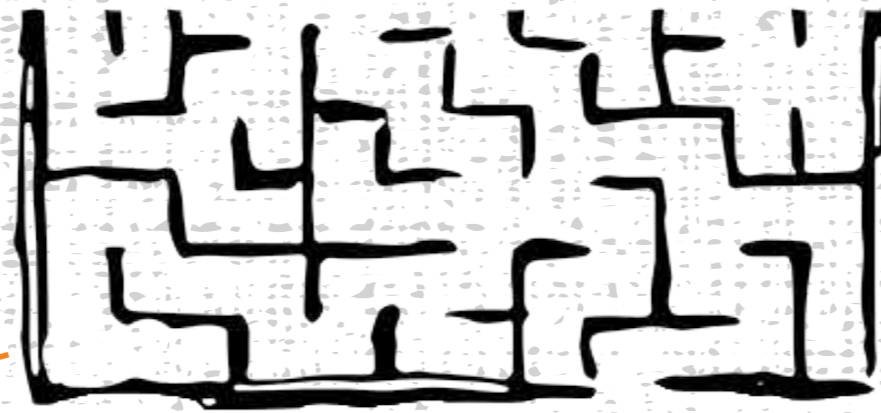
پالایشگاه بندرعباس در ترسیم چشم‌انداز راهبردی متناسب بامأموریت، خط‌مشی، ارزش‌های بنیادین وسازمانی خود اقدام به اجرای رویکرد نظام‌مند مدیریت راهبردی کرده، به گونه‌ای که نگرش مسؤولیت اجتماعی حاکم بر همه آنهاست.



راه حل های ساده و کاربردی

ترفند هایی که به کارتان می آید

برای همه ما پیش آمده که لباس های مورد علاقه مان به دلایل مختلف غیر قابل استفاده شده اند، لباس هایی که گاهی حتی استفاده چندانی از آنها نکرده ایم و از زمان خریدشان هم خیلی نگذشته است. مشکلی که خیلی ها با آن مواجه می شوند، اما راه برطرف کردنش را نمی دانند، مثل آب رفتن لباس، پرز گرفتن یا شل شدن دکمه ها. به همین بهانه در ادامه برایتان راه حل های ساده ای را برای استفاده بیشتر از لباس هایتان آورده ایم. ترفند هایی که با کمک گرفتن از آنها می توانید همچنان از لباس هایی که تصور می کنید غیر قابل پوشیدن شده اند، استفاده کنید.



زیباترین دکمه ها

قبل از انداختن لباس در لباسشویی بهتر است تمام دکمه ها و زیپ های لباس ها را ببندید. این کار از کبر کردنشان به بقیه لباس ها و کشیده شدن دکمه ها یا شل شدن آنها جلوگیری می کند.

زیباترین

با استفاده از یک زیلت می توانید قسمت های گلوله گلوله شده یا پرز گرفته لباس های بافتنی تان را جدا کنید. البته حواستان باشد که این کار را با احتیاط و به آرامی انجام دهید تا آسیبی به لباستان وارد نشود.

دکمه ها

برای جلوگیری از پاره یا گم شدن دکمه های لباستان می توانید از نخ دندان استفاده کنید. به این شکل که آنها را با نخ دندان محکم بدوزید.

چند قالب یخ

برای اینکه چین و چروک لباستان از بین برود یا به راحتی اتو نشود، چند قالب یخ داخل مخزن ماشین لباسشویی بگذارید و درجه خشک کن آن را روی دور متوسط قرار دهید. قالب های یخ وقتی شروع به ذوب شدن می کنند، تبدیل به بخار می شوند، اتفاقی که باعث باز شدن چروک لباس های شما می شود.

بخار آب

کلاه های تغییر شکل داده تان را می توانید با استفاده از بخار آب مثل روز اول در آورید. برای این کار، داخل یک قابلمه کوچک آب بریزید و اجازه دهید آب آن به جوش بیاید. سپس شعله را کم کنید و یک به یک کلاه ها را روی قابلمه بگذارید. بخار آب باعث می شود چین و چروک ایجاد شده روی کلاه از بین برود.

یقه پیراهن

یقه بعضی از لباس ها بعد از اتو کردن هم ظاهر خوبی ندارند و آزار دهنده هستند. برای رفع این مشکل، از اتوی مو کمک بگیرید. این ترفند مخصوص زمان هایی است که عجله دارید و نمی توانید در آرامش پیراهنتان را اتو کنید. البته مراقب باشید که حرارت دستگاه یقه لباستان را نسوزاند.

لباس های نخی

برخی از پارچه های نخی خیلی زود آب می روند، چرا که بسیار منعطف هستند. از این رو اگر لباس های نخی تان به هر دلیلی آب رفت، نگران نباشید، چرا که با استفاده از شامپوی بچه می توانید آنها را به حالت اولشان برگردانید. به این شکل که ابتدا لباس خود را درون یک تشت بگذاریم و آن را با آب ولرم پر کنید. سپس دو قاشق غذاخوری شامپو به لباس اضافه کنید. ۳۰ دقیقه صبر کنید تا لباس درون تشت کاملاً خیس بخورد. یک حوله نیاز دارید تا لباس خیس را روی آن قرار دهید، کمی صبر کنید، سپس لباس نمدار را لوله کرده و آن را صاف صبر کنید، پس از آن با دقت لباس لوله شده را باز و آن را صاف پهن کنید تا خشک شود. پس از خشک شدن خواهید دید که لباس نخی تان به حالت اول برگشته است.

از نمک استفاده

با کمک گرفتن از نمک نه تنها رنگ لباس های رفته بر می گردد، بلکه از همان ابتدا می توان جلوی رنگ و رو رفتن لباس های تیره را گرفت. برای اینکه بعد از اینکه لباس ها را در لباسشویی گذاشتید و شوینده را ریختید، (۱۵۰ گرم) نمک در مخزن ماشین بریزید. (از نمک های آشپزخانه یا نمک های خیلی ریز استفاده کنید و از ریختن نمک های درشت در ماشین لباسشویی پرهیز کنید) علاوه بر این، نمک در از بین بردن لکه ها، به ویژه خون، کبک و عرق هم مؤثر است.

شرایط را شکننده نکنیم مهمانی و دورهمی

یلدایی ممنوع

شبیم اعماری - در تقویم ما ایرانی ها، جشن های زیادی دیده می شود که یکی از جذاب ترین و زیباترین آنها شب یلداست؛ اولین شب زمستان و طولانی ترین شب سال، از این رو رسم بر این است که خانواده ها دور هم جمع شوند و در کنار هم این شب را جشن بگیرند، اما با وجود مهمان ناخوانده ای به نام کرونا، امسال شرایط برگزاری شب یلدا مهیا نیست. بنابراین اولین موضوعی که برای جلوگیری از شیوع این ویروس منحوس باید به آن توجه کرد؛ رعایت فاصله اجتماعی و برگزار نکردن و ترفتن به مهمانی ها و دورهمی هاست. زمان زیادی به رسیدن طولانی ترین شب سال باقی نمانده، شبی که چله نشینی و دورهم بودن یکی از سنتی های زیبای آن است. در این شب رسم بر این است که به خانه بزرگ ترها برویم و در کنار حافظ خوانی و فال حافظ، از خوردن تنقلات این شب لذت ببریم و یک دقیقه بیشتر با هم بودن را قدر بدانیم. یلدای امسال اما با سال های گذشته فرق دارد، چراکه ویروس منحوسی مهمان مردم جهان است که یک لحظه غفلت

از آن می تواند اتفاقات ناگواری را رقم بزند. امسال باید شب چله ای کروناپی را به صبح برسانیم. یلدایی که دور بودن از بزرگ ترها و عدم برگزاری دورهمی های سنتی این شب می تواند به حفظ سلامتی خانواده ها کمک کند. شبی که مطمئنا در آینده و پس از ریشه کنی کرونا می تواند برایمان یادآور خاطره ای تکرار نشدنی باشد. همانطور که می دانید با وجود تمام محدودیت های اعلام شده، کرونا همچنان قربانی می گیرد و هنوز هستند شهرهایی که ابتلا به کرونا در آنها روند صعودی دارد. براساس اعلام مسئولان امر با اجرای محدودیت های هوشمند، با وجود کاهش تعداد مبتلایان و فوتی ها، اما کوچک ترین بی توجهی می تواند اتفاقات ناگواری را رقم بزند. از این رو به هیچ وجه تصور نکنید که اوضاع کمی رو به راه شده و می توانید بدون هیچ دغدغه ای سنت های یلدایی تان را بجا آورید. عادی انگاری، یکی از مشکلاتی است که در این روزهای کروناپی باید پیش از پیش از آن دوری کرد، چراکه در برابر کرونا تار بشه کنی آن باید هوشیار بود.

دورهمی ممنوع

با توجه به آنچه آوردیم و آنچه از گوشه و کنار و رسانه های صوتی و تصویری می شنوید، در آستانه شب یلدا بهترین راه این است که به صورت آنلاین و از طریق شبکه های اجتماعی با عزیزانمان تماس برقرار کنیم و از برگزاری هرگونه جشن و دورهمی بپرهیزیم تا از این طریق شبی به یادماندنی را رقم بزنیم. شبی که بعدها می توانیم از آن به عنوان خاطره ای خوش یاد کنیم و درباره حفظ سلامت بزرگان و نزدیکانمان سخن بگوییم. پس فراموش نمی کنیم که در طولانی ترین شب سال ۹۹، دورهمی های سنتی یلدایی ممنوع است، از آن جهت که می خواهیم هم به حفظ سلامتی خود و خانواده هایمان کمک کنیم و هم در حفظ سلامت دیگران قدمی برداشته باشیم.

رعایت پروتکل ها

با نزدیکی به شب یلدا، طولانی ترین شب سال، نگرانی ها بابت برگزاری مراسم این شب و گرفتن دورهمی ها افزایش یافته است. شاید به همین دلیل است که طی چند روز اخیر مدام توصیه شده که از برگزاری مهمانی در این شب خودداری کنید و یلدای ۹۹ را کروناپی نکنید

در حال حاضر با توجه به تمهیداتی که از سوی ستاد ملی مقابله با کرونا در نظر گرفته شده، اوضاع کروناپی کشور کمی بهبود یافته و این امیدواری ایجاد شده که با همکاری و همدلی مردم و رعایت هرچه بیشتر پروتکل های بهداشتی می توان کم کم از شر ویروس کرونا خلاص شد. اما عادی انگاری می تواند این شرایط را شکننده کند. بنابراین امروز زمان آن است که پیش از پیش به رعایت فاصله اجتماعی و عدم برگزاری دورهمی ها بپردازیم.

- ۱** اگر در تدارک جشن و دورهمی های یلدایی هستید، بهتر است آن را فراموش کنید، چراکه این جشن در صورت برگزاری ممکن است به قیمت از دست دادن جان عزیزانتان تمام شود
- ۲** با رعایت توصیه های بهداشتی و کروناپی نکردن یلدای ۹۹، می توانیم بیش از هر زمان دیگری به حفظان سلامت تاکنون از جان خود گذشته اند و در خط مقدم مبارزه با کرونا همچنان در تلاشند، یاری رسانیم
- ۳** متخصصان عقیده دارند با سرد شدن هوا و رسیدن فصل زمستان، مهم ترین عامل ایجاد بیماری و انتشار آن، دورهمی های خانوادگی است. مهمانی هایی که می توانند عامل انتشار ویروس کرونا باشند



پشمک قالبی یلدا

آبتینا عالی

مواد لازم
شکلات کره‌ای یا شکلات سفید: یک بسته
ژله: یک بسته
پشمک: ۲۰۰ گرم
روغن مایع: در صورت نیاز
رنگ پودری سبز و قرمز: به میزان لازم
طرز تهیه

ابتدا شکلات کره‌ای یا شکلات سفید را بن‌ماری کرده و رنگ پودری سبز را به آن اضافه می‌کنیم. اگر رنگ مایع و ژله‌ای بود، برای اینکه ژله حالت خمیری پیدا کند، کمی روغن مایع می‌توانیم به آن اضافه کنیم تا شل و روان شود. مواد آماده ژله را داخل قالب فلزی تارت می‌ریزیم (به چرب شدن قالب نیازی نیست)، پنج دقیقه داخل فریزر قرار می‌دهیم. سراغ مرحله دوم کار می‌رویم؛ شکلات سبزرنگ را با برس سیلیکونی به لبه‌های کار می‌زنیم تا کمی کلفت‌تر شود و هنگام درآوردن از قالب نشکنند. پس از انجام این کار ژله را دوباره داخل یخچال قرار می‌دهیم. وقتی شکلات کاملاً خودش را گرفت و بست، پشمک را فشرده کرده و قالبمان را از آن پر می‌کنیم. حالا روی آن شکلات قرمز رنگ می‌ریزیم و در مرکز قالب یک خلال بادام قرار می‌دهیم تا مثل فتیله شمع شود. بعد از اینکه کاملاً سفت شد با نوک خلال دندان، رنگ مشکی را مانند دانه‌های هندوانه روی آن می‌کشیم. وقتی کامل سفت شد، زمان برگرداندن به راحتی از قالب جدا می‌شود.



خوشمزه و دوست داشتنی

خورشت غوره بادمجان

مهسیما شافعی برزی

بادمجان یکی از آن سبزیجات محبوبی است که ایرانی‌ها علاقه خاصی به آن دارند. غذاهایی که با بادمجان پخته می‌شوند، بی‌شمارند و طرفداران خاص خود را دارند. اما یکی از محبوب‌ترین غذاهای سنتی ایران که با بادمجان طبخ می‌شود، خورشت غوره بادمجان است. خورشتی که همراه با برنج سرو می‌شود و عطر و طعم بی‌نظیری دارد. خورشت غوره بادمجان را بیشتر در فصل بهار و اوایل تابستان که غوره تازه در دسترس است، درست می‌کنند، اما با فریز کردن غوره می‌توان این خورشت را در دیگر فصل‌ها نیز تهیه کرد و از طعم دلپذیرش لذت برد.

طرز تهیه

ابتدا بادمجان‌ها را پوست می‌کنیم، از وسط برش می‌زنیم و در آب نمک قرار می‌دهیم تا تلخی آن گرفته شود. سپس پیاز نگینی خرد شده را به قابلمه حاوی روغن اضافه می‌کنیم. کمی که تفت خورد و سبک شد، گوشت را می‌افزاییم و کامل سرخ می‌کنیم. در مرحله پایانی سرخ شدن گوشت، سیر له شده را به همراه نمک، فلفل، زردچوبه و رب اضافه کرده و همراه با گوشت تفت می‌دهیم. به میزان لازم آب اضافه می‌کنیم و اجازه می‌دهیم تا گوشت کاملاً پخته شود. بادمجان‌ها را بعد از گذشت یک تا دو ساعت آبکش می‌کنیم. کامل شسته تا شوری نداشته باشند، سپس خشک کرده و با کمی روغن سرخ می‌کنیم. ۳۰ دقیقه قبل از سرو غذا غوره را می‌افزاییم. ۱۵ دقیقه قبل از سرو، بادمجان‌های سرخ شده را روی گوشت‌های پخته شده قرار می‌دهیم. خورشت غوره بادمجان آماده سرو و در کنار برنج است.

نکات مهم

- ۱) بادمجان‌ها را با شعله کم سرخ می‌کنیم و آن را با آب خورشت نمی‌پزیم و زمان سرو از آنها استفاده می‌کنیم تا بادمجان‌ها آبکی نشوند.
- ۲) می‌توان از کمی گلاب، هل و زعفران به عنوان چاشنی در این خورشت استفاده کرد.
- ۳) بهتر است برای تهیه خورشت از گوشت سردست گوسفند به همراه استخوان استفاده کرد. همچنین گوشت‌ها را خیلی ریز خرد نمی‌کنیم.
- ۴) آب خورشت را طوری تنظیم می‌کنیم که خیلی آبکی نباشد و نیاز هم نداشته باشیم که دوباره به آن آب اضافه کنیم تا روی طعم غذا تاثیر نگذارد.

مواد لازم

بادمجان: ۷ عدد
گوشت خورشتی: ۴۰۰ گرم
غوره: یک پیمانه
پیاز: یک عدد
سیر: یک حبه
رب گوجه‌فرنگی: ۲ قاشق غذاخوری
نمک، فلفل سیاه، فلفل قرمز و زردچوبه: به میزان لازم

ژله شمعی یلدا

مواد لازم

ژله هندوانه: ۲ قاشق غذاخوری به اضافه یک دوم لیوان آب
ژله کیوی: ۳ قاشق غذاخوری به اضافه سه چهارم لیوان آب
خامه قنادی یا بستنی: به میزان لازم
رنگ نقره‌ای: به میزان لازم
طرز تهیه

ژله‌ها را با مقدار آبی که گفته شد، روی حرارت می‌گذاریم تا آب و یکدست شود. وقتی خنک شد، به هر کدام یک قاشق مرباخوری خامه قنادی اضافه می‌کنیم. این ژله باید ممت باشد. حالا ژله کیوی را داخل استکان می‌ریزیم و صبر می‌کنیم تا خوب بپنندد. دیواره استوانه‌ای کوچک‌تر را خوب چرب می‌کنیم (حواستان باشد زیر آن را چرب نکنید، چون وسط کار قرار نمی‌گیرد). سپس وسط استکان قرار می‌دهیم. با چسب فیکس می‌کنیم و مابقی ژله سبزرنگ را می‌ریزیم. وقتی ژله خوب سفت شد، کمی آب گرم داخل استوانه ریخته و استوانه کوچک‌تر را جدا می‌کنیم و داخلش ژله قرمز رنگ می‌ریزیم و در آخر نیز از قالب جدا می‌کنیم. روی هندوانه را با خلال دندان، دانه‌های مشکی می‌کشیم. خطوط روی هندوانه را هم با قلم مو و رنگ سبزی کشیده و با رنگ نقره‌ای نیز فضای بین ژله سبز و قرمز را می‌کشیم. برای فتیله شمع هم می‌توانیم از خلال بادام استفاده کنیم.
نکته: اگر خامه قنادی در دسترس نبود، می‌توانید از بستنی استفاده کنید



تثبیت صدرنشینی بانوان پالایش نفت آبادان

دیگری را رقم زدند. پالایش نفت آبادان سومین برد خود را کسب کرد تا در جدول صدرنشین بماند. اما شاگردان متشرعی در بازی چهارم و نیز درعین حال در حساس ترین بازی خود و برای تثبیت صدرنشینی به مصاف تیم شورا و شهرداری قزوین تیم دوم جدول رفتند. پالایش نفت آبادان در این دیدار نیز مانند دیدارهای قبل بارانه یک بازی حساب شده و برتر موفق شد با نتیجه قاطع ۸۱ بر ۶۹ پیروز شود و صدرنشین این گروه باقی بماند. در این دیدار فائزه شهریاری، بازیکن پالایش نفت، بیشترین با کسب ۲۴ امتیاز بیشترین امتیاز را گرفت تا بهترین بازیکن زمین باشد. تیم بسکتبال بانوان پالایش نفت آبادان با ۸ امتیاز صدرنشین گروه «ب» این رقابت‌هاست.



تیم بسکتبال بانوان پالایش نفت آبادان مانند تیم مردان این باشگاه در لیگ برتر بسکتبال یک‌هفته‌ای است. بانوان بسکتبال پالایش نفت آبادان با ۴ پیروزی پی‌درپی در دور رفت رقابت‌های لیگ برتر بسکتبال بانوان ایران و کسب ۸ امتیاز با اقتدار و به تنهایی در صدر جدول قرار دارد و باید گفت اسب خود را برای قهرمانی زین کرده است. شاگردان متشرعی لیگ را با پیروزی مقتدرانه مقابل تیم سپهر داد شروع کردند. پالایش نفت آبادان با نتیجه قاطع ۹۹ بر ۶۳ حریفش را شکست داد تا نخستین پیروزی را در کارنامه‌اش ثبت کند. نفتی‌ها در ادامه با ۳ پیروزی دیگر موفق شدند قدرت خود را به رخ حرفیان بکشند. تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان در بازی دوم خود مقابل مولتی کافه مشهد را با نتیجه قاطع ۸۳ بر ۵۱ شکست داد تا دومین پیروزی این تیم رقم خورده باشد. شاگردان متشرعی در بازی سوم به مصاف تیم نوشت‌افزار کنکور تهران رفتند که مانند دو دیدار قبلی بازهم تیم برتر میدان بودند و موفق شدند با ارائه یک بازی برتر و با نتیجه قاطع به پیروزی برسند. نفتی‌ها در یک بازی کاملاً یک‌طرفه کوارتز اول را ۲۵ بر یک پیروز شدند. در کوارتز دوم ۲۴ بر ۱۲ به برتری رسیدند. آبادانی‌ها در کوارتز سوم هم برتری خود را حفظ کردند و در نهایت با نتیجه ۷۰ بر ۳۶ پیروزی



یکه‌تازی آسمان‌خراش‌های پالایش نفت آبادان

شد بارانه یک بازی برتر این تیم را با نتیجه قاطع خوب با نتیجه ۷۹ بر ۵۰ پیروزی برسد. شاگردان حماد سامری ابتدا در کوارتز اول با نتیجه ۲۵ بر ۱۲، سپس کوارتز دوم با نتیجه ۱۴ بر ۱۰، کوارتز سوم با نتیجه ۱۸ بر ۱۶ و کوارتز چهارم با نتیجه ۲۲ بر ۱۲ حریف قزوینی خود را شکست دادند. محمد حسن زاده بازیکن پست چهارم و ستاره تیم پالایش نفت آبادان بازهم مانند دیدارهای قبلی در پایان این بازی با کسب ۱۸ امتیاز، ۱۵ ریباند و ۲ پاس گل دبل دبل کرد تا بهترین بازیکن زمین شود. او با تأثیرگذاری در ۲۵ امتیاز، ستاره نفت و این بازی بود. این بازی در حضور رئیس فدراسیون بسکتبال ایران و شهردار قزوین در سالن آزادی تهران برگزار شد و شاگردان حماد سامری مربی موفق خوزستانی با شایستگی یک‌برد خوب را رقم زدند. تیم پالایش نفت آبادان با این پیروزی به واسطه چهار برد متوالی، با ۸ امتیاز صدرنشین گروه «الف» شد تا جای شورا را در این رتبه بگیرد. لیگ برتر بسکتبال باشگاه‌های ایران اسمال به خاطر جلوگیری از شیوع ویروس کرونا، در دو گروه هشت تیمی به صورت متمرکز در تهران برگزار می‌شود و تیم‌های شرکت‌کننده هر هفته برای انجام دیدارهای خود عازم تهران می‌شوند.

تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان در لیگ برتر بسکتبال باشگاه‌های ایران با اقتدار حریفان را یکی پس از دیگری از پیش رو برمی‌دارد. مسابقات لیگ برتر بسکتبال باشگاه‌های ایران که به خاطر حضور تیم ملی بسکتبال چند هفته‌ای تعطیل بود، با شروع مجدد یاد خوشش پالایش نفت آبادان همراه شد. آسمان‌خراش‌های پالایش نفت آبادان که لیگ را با پیروزی مقابل مس رفسنجان شروع کرده بودند، در شروع مجدد لیگ با سه پیروزی پی‌درپی موفق شدند صدر جدول را از آن خود کنند. شاگردان حماد سامری در پالایش نفت آبادان ابتدا به مصاف تیم خانه بسکتبال خوزستان رفتند که موفق شدند با نتیجه‌ای قاطع، حریف خود را در دربی خوزستانی‌ها با نتیجه ۶۴ بر ۵۴ شکست دهند. نفتی‌ها در کوارتز اول ۱۲ - ۱۲ با حریف مساوی کردند. اما در کوارتز دوم با نتیجه ۱۵ بر ۱۲ در کوارتز سوم با نتیجه ۱۹ بر ۱۸ و در کوارتز چهارم هم با نتیجه ۱۹ - ۱۱ موفق شدند حریف خود را شکست دهند. در این دیدار محمد حسن زاده، ستاره تیم پالایش نفت آبادان با کسب ۲۸ امتیاز و ثبت ۱۷ ریباند دبل دبل کرد تا تأثیرگذاری ۲۸ بهترین بازیکن زمین شود. پالایش نفتی‌ها در ادامه لیگ و در سومین بازی خود به مصاف تیم رعد پدافند هوایی مشهد رفتند که موفق شدند با ارائه یک بازی برتر با نتیجه ۹۸ - ۶۱ حریف مشهدی خود را شکست دهند. شاگردان حماد سامری ابتدا در کوارتز اول با نتیجه ۲۰ بر ۲۰ و سپس در کوارتز دوم با نتیجه ۲۱ بر ۱۸، کوارتز سوم با نتیجه ۲۸ بر ۱۱ و کوارتز چهارم با نتیجه ۱۹ بر ۱۲ حریف خود را شکست دهند. در پایان این دیدار بازهم محمد حسن زاده، بازیکن پست چهارم نفت آبادان با کسب ۱۹ امتیاز، ۷ ریباند، یک پاس گل و تأثیرگذاری ۲۶، بهترین بازیکن زمین شد. تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان در ادامه بردهای پی‌درپی خود و در حساس ترین دیدار گروه «الف» از هفته چهارم به مصاف تیم مدعی و صدرنشین شورا و شهرداری قزوین رفت که موفق

سر مربی تیم فوتبال بانوان پالایش گاز ایلام:

هدف ما قهرمانی است



خواهد بود. ایناس آراسته‌نژاد در خصوص بازی با ملوان گفت: بازی خوبی بود و شاگردانم خواسته‌های من را در زمین به خوبی پیاده کردند. ما بازی را با تک‌گل کوثر عنبری برنده شدیم در حالی که می‌توانستیم گل‌های بیشتری هم بزنیم. مربی تیم پالایش گاز بانوان ایلام در ادامه گفت: این تیم هفته چهارم مهمان تیم سارگل بوشهر است و امیدوارم بازی خوبی را به نمایش بگذاریم و با کسب سه امتیاز این بازی زمین را ترک نکنیم.

آراسته‌نژاد در پایان از مدیرعامل پالایشگاه گاز ایلام و سایر مسوولان این شرکت تشکر و قدردانی کرد و افزود: اسمال دلگرمی و حامی خیلی خوبی برای تیم ما است. امیدوارم با توجه به جوان‌گرایی و بومی بودن این تیم، آینده روشن برای استان و کل کشور داشته باشیم.

نخستین برد بانوان گازی مقابل ملوان رقم خورد

تیم فوتبال بانوان پالایش گاز ایلام در هفته سوم لیگ برتر فوتبال بانوان باشگاه‌های ایران به نخستین پیروزی خود دست پیدا کرد. از هفته سوم رقابت‌های لیگ برتر فوتبال بانوان کشور، جام کوثر واز گروه دوم، در ورزشگاه عدالت ایلام تیم فوتبال بانوان پالایش گاز میزبان تیم ملوان بندر انزلی بود که موفق شد با یک گل این تیم را شکست دهد تا نخستین پیروزی گازی‌ها رقم بخورد.

تک‌گل این دیدار را کوثر عنبری در دقیقه ۶۰ برای تیم پالایش گاز ایلام به ثمر رساند، تیم بانوان پالایش گاز ایلام هم‌اکنون با یک برد، دو باخت و ۳ امتیاز در رده چهارم از گروه دوم لیگ برتر فوتبال بانوان کشور قرار



صعود نفتی‌ها به قله لیچه



کوهپیمایی خود را شروع کردند و بعد از ۴ ساعت کوهپیمایی موفق شدند به قله لیچه به ارتفاع ۳۵۰۰ صعود کنند. اسامی همکاران نفتی که در این صعود شرکت داشتند، عبارتند از: فریدون ابوقداره، علی تقوی، امیرحسین دردی‌نوش، هیرید دردی‌نوش، محمدعلی عبادی، الله یار الیاسی، سیدمصطفی احمدی‌نسب، مجسن صداقت، بهرام صفوی، فرامرز فرجی و حسین باقرزاده.

گروهی از کارکنان نفتی شاغل در ستاد وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران با رعایت پروتکل‌های بهداشتی در یک برنامه ورزشی در جهت سلامت و نشاط کارکنان با حضور در ارتفاعات رشته کوه البرز مرکزی به قله ۳۵۰۰ متری لیچه صعود کردند. ۱۱ نفر از کارکنان کوهنورد نفتی با حضور در روستای واریش که در ارتفاع ۲۲۵۰ متری از سطح دریا قرار دارد،

درخشش پولادمردان ملی حفاری در لیگ وزنه‌برداری

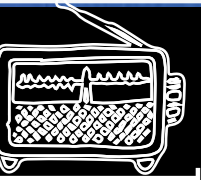
محمد اصغری‌نژاد از ملی حفاری با ثبت ۲۰۳ کیلوگرم در مجموع دوم شد. دسته ۶۱ کیلوگرم حسن گل‌پرور از باشگاه ملی حفاری با ثبت ۲۴۶ کیلوگرم در مجموع عنوان سوم را به دست آورد. دسته ۷۳ کیلوگرم روح‌الله بیرانوند از باشگاه ملی حفاری با ثبت رکورد مجموع ۲۳۱ کیلوگرم دوم شد. دسته ۸۱ کیلوگرم مرتضی بیگلری از باشگاه ملی حفاری با رکورد ۱۵۰ کیلوگرم و دوضرب و مجموع ۳۴۰ کیلوگرم اول شد. دسته ۸۹ کیلوگرم علی‌میری از باشگاه ملی حفاری با رکورد ۱۶۴ کیلوگرم و دوضرب و مجموع ۳۷۲ کیلوگرم اول شد و صالح چراغی از باشگاه ملی حفاری با رکورد ۱۶۳ کیلوگرم و دوضرب و مجموع ۳۴۶ کیلوگرم. دسته ۹۶ کیلوگرم عباس زندی از باشگاه ملی حفاری با رکورد ۱۵۵ کیلوگرم و دوضرب و مجموع ۳۳۰ کیلوگرم سوم شد.

میزبانی باشگاه فولاد خوزستان و با رعایت تمام پروتکل‌های بهداشتی و بدون حضور تماشاگران در اهواز برگزار شد. تیم‌های شرکت ملی حفاری اهواز، مناطق نفت‌خیز جنوب، نفت‌اهواز، عقاب‌نیروی هوایی، رعد پدافند، نیروی زمینی ارتش، فولاد خوزستان و گهر زمین سیرجان در این رقابت‌ها حضور دارند. در پایان مسابقات هفته نخست تیم ملی حفاری اهواز با کسب دو مقام اولی و دو مقام دومی و سه مقام سومی و کسب ۷۴۰ امتیاز در رده سوم ایستاد و تیم مناطق نفت‌خیز جنوب با ۵۲۵ امتیاز در جایگاه هفتم ایستاد و تیم نفت‌اهواز هم که در این هفته فقط با یک وزنه‌بردار در مسابقات شرکت کرده بود با ۶۵ امتیاز در انتهای جدول قرار گرفت. نتایج وزنه‌برداران نفتی در اوزان مختلف در هفته نخست لیگ برتر وزنه‌برداری به شرح زیر است:



کوش و قوس‌های فراوان از هفته گذشته شروع شد که با درخشش وزنه‌برداران ملی حفاری نایب‌قهرمان فصل پیش همراه بود. هفته اول لیگ برتر وزنه‌برداری باشگاه‌های ایران به

دسته ۵۵ کیلوگرم



شعر

با تو از خویش خواندم، که مجابت نکتم
 خواستم تشنه این کهنه شربت نکتم
 گوش کن از من و بر همچو منی گوش مکن
 تا که ناخواسته مشتاق عذابت نکتم
 دستی از دور به هرم غزلم داشته باش
 که در این کوره احساس مذابت نکتم
 گاه باران همه دغدغه اش باغچه نیست
 سیل بی گاهم و ناگاه خرابت نکتم
 فضلا حوصله سوزند بیرهیز که تا
 فصل پر گریه این بسته کتابت نکتم
 هر کسی خاطره ای داشت، گرفت از من و رفت
 تو ببندیش که تا بیهده قابت نکتم

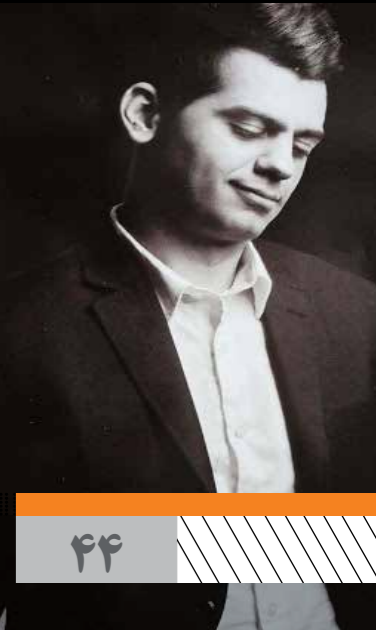
محمد علی بهمنی

چه بشنویم؟



جشن تنهایی

شهاب رمضان، یکی از خوانندگان سبک پاپ کشورمان است که در سال‌های گذشته با دو آلبوم به نام «مانتیک» و «جشن تنهایی» و چندین قطعه موفق توانسته طرفداران خود را حفظ کند. شروع کار رمضان با سیروان خسروی بود و آلبوم دوم خود یعنی جشن تنهایی را در سال ۱۳۹۲ منتشر کرد. او همچنین تیتراژ تعدادی از برنامه‌های تلویزیونی را خوانده است. شهاب رمضان بیشتر به کار آهنگ‌سازی مشغول و در این سال‌ها هم فعال بوده است.



نگاهی به واکسن کرونا و حواشی آن در آستانه واکسیناسیون جهانی

از کنترل باریز تراشه تا تغییرات هورمونی

بازار می‌کند.

واکسن کرونا یا تهدید جهانی؟

اما همزمان با آماده‌سازی واکسن‌ها و در حالی که هر روز هزاران نفر در کل دنیا به کام مرگ می‌روند، شایعات و حواشی درباره تهدیدهای احتمالی واکسن‌هایی که در حال تهیه هستند، در فضای مجازی منتشر می‌شود. این موضوع هم مختص به کشور ما نبود و حتی در برخی کشورها گروه‌ها و جریاناتی در شروع علنی با تولید و تزریق پیام‌ها و اطلاعاتی همراهِ با تصاویر و ویدئوهای در مدت مجازی منتشر می‌شود که هدف از این واکسن‌ها را فضای مجازی منتشر می‌شود که هدف از این واکسن‌ها را تهدید نوع بشر و کشتار عمومی مردم در سراسر دنیا می‌کنند. در این مورد یکی ریز تراشه یا دستکاری «دی‌ان‌ای» مثل کار گذاشتن یک مورد عامه مردم که اطلاعات دقیقی هم رسید و در برخی موارد عامه مردم که اطلاعات دقیقی از ماهیت واکسن‌ها ندارند، این اخبار را باور کرده و نگران شده‌اند. باید گفت که این تغییرات جالب و خنده‌داری قرار گرفته و لازم است هر کدام از ما با نگاهی دقیق و دور از جنجال‌های فضای مجازی موضوعات را دنبال کنیم.

واکسن کرونا عوارضی دارد؟

شرکت‌های داروسازی فایزر و مدرنا که تاکنون شروع به تزریق واکسن کرده‌اند، اعلام کرده‌اند که تزریق واکسن کرونا در دو دوز می‌تواند عوارضی را در فرد ایجاد یا تشدید کند و افراد پس از تزریق باید بدانند که ممکن است حال ناخوش جسمی را تجربه کنند. پزشکان



برای ما در ایران چه اتفاقی می‌افتد؟

از آنجایی که نمونه تولید شده واکسن کرونا در ایران به گفته مسئولان ستاد کرونا شباهت زیادی به واکسن‌های تولیدی چین و روسیه دارد، باید منتظر نتایج تزریق این واکسن در کشورها باشید. در عین حال مسئولان وزارت بهداشت در تلاش هستند تا بخشی از نیاز به واکسن را از زمان سفارش به شرکت‌های دیگر تامین کنند و تا آن زمان مراحل تست انسانی واکسن ایرانی هم به نتیجه برسد. اولاً این شرایط برای چند ماه آینده میسر نخواهد بود. نکته قابل توجه دیگر خوشبینانه‌ترین حالت خواهد بود. نکته قابل توجه دیگر جدید در دسترس خواهد بود. نکته قابل توجه دیگر اینکه تا زمانی که واکسن‌ها در مدل‌های مختلف را تزریق نفر در دنیا این نتایج برای همه ما آشکار خواهد شد. خواهند کرد و نتایج آنها حاضر لازم است مثل این چند ماه به همین دلیل در حال حاضر لازم است مثل این چند ماه به مراقبت از خودمان و رعایت فاصله اجتماعی ادامه دهیم تا در زمان دسترسی به واکسن مناسب در سلامت کامل باشیم.

چه بخوانیم؟



کتاب موزه معصومیت

اورهان باموک، نویسنده معاصر ترک و برنده جایزه نوبل ادبیات در سال ۲۰۰۶ است که کتاب‌های بسیار زیبا و ارزشمندی را به نگارش در آورده است. کتاب‌های باموک به بیش از ۶۰ زبان زنده دنیا ترجمه شده‌اند. کتاب موزه معصومیت او درباره عشق، روابط بین انسان‌ها، انتقاد از قشر مرفه جامعه و شکستن تابوهای سنتی جامعه ترکیه در گذر از تفکرات سنتی به سمت مدرنیته است. در قسمتی از متن پشت جلد کتاب موزه معصومیت آمده است: «وقتی موزه معصومیت رامی خوانید، فقط عشق نیست که در آن تجلی پیدا می‌کند بلکه دوستی، پیوند، جذابیت، خانواده و خوشبختی هم مورد بحث قرار می‌گیرد می‌بینید که دلنشان نمی‌خواهد از دنیای رنگی کتاب خارج شوید.» احتمالاً برای همه پیش آمده که با دیدن یک شبی یا حتی گوش دادن به یک آهنگ یاد و خاطره واقعی یا شخصی در ذهن ما زنده می‌شود. این حس برای تک‌تک ما آشناست. این مفهوم بن‌مایه کتاب موزه معصومیت از اورهان باموک شده است. اشیای پیرامون ما، عنصر اصلی تشکیل دهنده این کتاب است و باموک چندین بار آن را به عنوان یک کلیدواژه اساسی در کتاب قرار داده است. این کتاب را مریم طباطبایی‌ها ترجمه و انتشارات پویبند نیز منتشر کرده است.

چه ببینیم؟



خواب‌زده

خواب‌زده، سریالی به کارگردانی سیروس مقدم، تهیه‌کنندگی الهام غفوری و نویسندگی سعید نعمت‌الله است. این سریال که برای بخش در شبکه خانگی آماده شد، در نیمه اول سال ۹۸ آماده و منتشر شد. در این سریال که فضایی عاشقانه و ماورایی دارد، به تقابل میان انسان و شیطان پرداخته شده و لادن مستوفی، سیما بابایی، علی‌رضا شجاع‌نوری، امیرعلی دانا، مهدی سلطانی و پرویز نظریه هنر‌نمایی می‌کنند. این سریال را می‌توانید از سایت‌های آنلاین بخش فیلم تهیه و دانلود کنید.



گفت و گویا خانواده نوجوان نخبه نفتی

کمک کردم استعداد در فرزندم شکوفا شود



مشعل | تعداد زیادی از کارکنان صنعت نفت در بخش‌های مختلف در عین شرایط سخت کاری و اقماری بودن و دوری از خانواده توانسته‌اند فرزندان موفق و مایه افتخار برای خانواده خود و خانواده صنعت نفت تربیت کنند. آروین شیرالی پور، فرزند ابراهیم شیرالی پور و ناهید دلمی فرد است که توانسته در مسابقات آنلاین بین‌المللی محاسبات ذهنی (UCMAS) که با حضور شرکت‌کنندگانی از ۸۰ کشور برگزار شد، مقام دوم را کسب کند. ابراهیم شیرالی پور، کارمند اداره مدیریت تدارکات و کالای شرکت ملی حفاری ایران است و به صورت اقماری در این مجموعه فعال است و ۱۴ روز را در کنار خانواده خود حضور دارد و اگر چه در جریان این موفقیت فرزند خود قرار دارد، اما می‌گوید همسرم به‌طور کامل در جریان برنامه‌های آروین و زحمات این کارها بر عهده او بوده و حالا خوب است با خودش صحبت کنید.

ناهید دلمی فرد، مادر آروین است که در سه سال گذشته علاوه بر برنامه‌های آروین یک فرزند دیگر خود را هم به دنیا آورده و حالا یک فرزند سه ساله دیگر هم دارد. او که لیسانس زبان انگلیسی دارد تا زمان به دنیا آمدن آروین در آموزشگاه‌های زبان انگلیسی مشغول به تدریس بوده اما پس از به دنیا آمدن آروین برای مراقبت از فرزند شغل خود را رها می‌کند تا در غیاب پدر، زمان بیشتری را با فرزند خود بگذراند. دلمی زاده می‌گوید: از حدود ۵ سالگی متوجه هوش و استعداد آروین شدم و در پیش‌دبستانی این نشانه‌ها را در فرزندم مشاهده کردم و به همین دلیل آروین را در مسابقات محاسبات ذهنی (UCMAS) ثبت‌نام کردیم.

از همان ابتدا آروین توجه و علاقه زیادی به این مسابقات و محاسبات ذهنی نشان داد و برای حضور در مسابقات و کسب مقام هم همراهی و توجه خوبی داشت. این استعداد و علاقه را معلمان و اساتید موسسه (UCMAS) هم تأیید می‌کردند. مادر آروین درباره مسابقات استانی و کشوری که در چند سال گذشته با وجود مشکلات مختلف شرکت کرده است، می‌گوید: در اولین مسابقات استانی که آروین شرکت کرد، انتخاب شد و به مسابقات کشوری رفت و در آنجا مقام سوم را کسب کرد. در سال دوم اما به دلیل مشکلات اجرایی که به وجود آمد، حضور پیدا نکرد اما در سال ۹۹ به دلیل کرونا مسابقات غیرحضوری برگزار شد و توانستیم در این مسابقات آروین را شرکت بدهیم. آروین در مسابقات جهانی



محاسبات ذهنی (UCMAS) که به‌طور آنلاین در مالزی برگزار شد، رتبه دوم را کسب کرد. مادر این نخبه خانواده صنعت نفت که مهارت بالایی در کار با چرتکه دارد، با تأکید بر اینکه این برنامه‌ریزی و دلسوزی در راستای علاقه‌مندی آروین بوده و اجبار و فشاری روی فرزندشان نداشته‌اند، می‌گوید: آروین به این محاسبات ذهنی علاقه زیادی دارد، اما هم‌زمان به شنا هم علاقه نشان داده و تا قبل از شروع همه‌گیری کرونا با وجود هزینه‌های بالا تلاش کردیم تا به کلاس‌های شنا هم برویم. او ادامه می‌دهد: در همان دوران پیش‌دبستانی با مشاهده استعداد آروین تصمیم گرفتیم او را در این کلاس‌ها ثبت‌نام کنیم و اگر رضایت نداشت برای ادامه اصرار نمی‌کردیم اما به مرور دیدیم که به این کلاس‌ها علاقه نشان می‌دهد و خوشبختانه اخیراً دوره‌ها را تمام کرده و دیپلم این دوره‌ها را دریافت کرده است. آروین این روزهای کرونایی که شرایط حضور در کلاس‌های خود را ندارد روزانه تمرین می‌کند تا از توانمندی‌هایش کاسته نشود و در اولین مسابقاتی که پیش‌بینی شود امکان شرکت دارد.

شرح عکس

ویزیت رایگان بیماران مناطق محروم توسط گروه‌های جهادی در مشهد



داستان عکس: گروه جهادی شهید حججی دانشکده پزشکی دانشگاه آزاد اسلامی مشهد با حضور در مناطق محروم به ویزیت رایگان و غربالگری بیماران پرداختند. ۳۰ پزشک، داروساز و پرستار به صورت داوطلب هر هفته در حاشیه شهر مشهد به ویزیت و غربالگری بیماران می‌پردازند و به‌طور متوسط ۱۶۰ بیمار را ویزیت کرده و دارو تجویز می‌کنند.

عکس: سیدحسین میرپور - مهر

معرفی اپلیکیشن

1 Poweramp

کاربران قدیمی سیستم عامل اندروید، نام این اپلیکیشن را شنیده‌اند. اپلیکیشن پخش موسیقی Poweramp یکی از قدیمی‌ترین نرم‌افزارهای پخش موسیقی در اندروید است که با دالود و نصب روی بیشتر از ۱۰۰ تلفن هوشمند اندرویدی، یکی از محبوب‌ترین اپلیکیشن‌های پخش اندروید هم لقب می‌گیرد. این پخش‌کننده موسیقی رابط کاربری بسیار ساده و دلنشینی دارد که با کمک تم‌های گوناگون قابل تغییر است. به همین دلیل اگر به رابط کاربری و تغییرات همیشگی آن عادت دارید، اپلیکیشن پخش موسیقی Poweramp مطمئن به نظر می‌رسد.

2 AIMP

شاید این اپلیکیشن، کامل‌ترین اپلیکیشن پخش موسیقی برای سیستم عامل اندروید باشد. تقریباً امکاناتی نیست که نیاز داشته باشد و اپلیکیشن پخش موسیقی AIMP آن را در اختیار تان قرار ندهد. با یک رابط کاربری جذاب، هزاران قابلیت کوچک و بزرگ در اختیار کاربران این اپلیکیشن قرار گرفته که بسیاری از قبایلی مدعی هم از آن‌ها محروم هستند. همه فرمت‌های موسیقی (از WAV تا FLAC) در اپلیکیشن پخش موسیقی AIMP قابل اجرا هستند. تنظیمات اکولایزر این اپلیکیشن هم به کاربر اجازه می‌دهد تا هر نوع اکولایزری را که برای موسیقی مورد علاقه‌اش می‌پسندد، به کار بگیرد. این نرم‌افزار هم به‌صورت کاملاً رایگان تدارک دیده شده است.

3 Musicolet Music Player

اگر انتظارات زیادی از یک اپلیکیشن پخش موسیقی ندارید، احتمالاً این نرم‌افزار رایگان که هیچ تبلیغی هم برای کاربانش تدارک ندیده، بهترین انتخاب ممکن باشد. برای تلفن‌های هوشمندی از برندهایی که اپلیکیشن پخش موسیقی تدارک، اپلیکیشن پخش موسیقی Musicolet Music Player یک انتخاب کاربردی و معقول به نظر می‌رسد. در این اپلیکیشن می‌توانید پلی‌لیست‌هایی را که به آن‌ها نیاز دارید، شکل دهید، نام آهنگ‌ها را عوض کنید و سایر امکانات مشابه هم در دسترس هستند.