



SANGAN
شرکت سنگان صنعت

سنگان، اندازه گیری آسان

اولین تولید کننده فشارسنج و دماسنج های صنعتی با ربع قرن تجربه در ایران

Temperature gauges
Pressure gauges
Manifolds and Valves
Chemical seals
Pressure transmitters

آدرس: کیلومتر ۴۰ جاده تهران قم - شهرک صنعتی شمس آباد - بلوار گلستان - خیابان گلشن ۱۰ - پلاک ۱۶
تلفن: ۰۲۱-۵۶۲۳۰۲۲۰
www.sangansanat.com
فکس: ۰۲۱-۵۶۲۳۰۴۴۰
www.sangansanat.com

بین شرکت اویگ، ماشین سازی اراک و آذرآب

تفاهم نامه داخلی سازی تجهیزات صنایع پتروشیمی امضا شد

PSA

شرکت پترو صنعت عادل
تولید کننده انواع فلنج، انکر فلنج اوریفیس، نازل و ویتوری

دفتر مرکزی: تهران، خیابان قائم مقام فرهادی بین فجر و مشاهیر، کوی سام، پلاک ۱۴۰۱، ساکنان ترکس، واحد ۱
تلفن: ۰۲۱-۸۸۸۴۹۸۷۹ (۰۲۱) ۸۸۳۴۸۰۵۱
www.psavalve.ir Email: Info@psavalve.ir

SANGAN
شرکت سنگان صنعت
(دانش بنیان)

اولین تولید کننده فشارسنج های صنعتی در ایران

ISO 9001
ISO 10004:2010
CE
۲ سال گارانتی

www.sangansanat.com

فعالیت حداکثری پیمانکاران ایرانی در غرب کارون



مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد که هم‌اکنون مراحل اجرایی طرح توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون و پروژه‌های جنبی آن با فعالیت و تمرکز حداکثری پیمانکاران ایرانی در حال اجراست که این روند، مصداق بارز اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است.

به گزارش مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، کارشناسان معاونت برنامه‌ریزی و امکان‌سنجی اقتصادی این مدیریت پس از بازدید اخیر خود از طرح‌های توسعه‌ای غرب کارون در گزارشی اعلام کردند: در چرخه توسعه و تولید شامل پروژه‌های حفاری چاه‌ها، احداث خطوط انتقال نفت و ایستگاه‌های ارسال نفت خام و بهره‌برداری از تاسیسات نفتی در طرح توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون و پروژه‌های جنبی آن، حضور و فعالیت حداکثری پیمانکاران و سازندگان داخلی مشهود و این روند نماد بارز اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است.

کارشناسان این معاونت از بخش‌های مختلف تاسیسات و بخش‌های مختلف طرح‌های توسعه‌ای غرب کارون از جمله میدان آزادگان جنوبی، خطوط لوله انتقال نفت، ایستگاه‌های تفکیک نفت، آب و گاز، کارخانه فرآوری سیار و ایستگاه‌های تلمبه‌خانه ارسال نفت خام غرب کارون و امیدیه، پروژه تامین برق نیروگاه غرب کارون و کارخانه تولید خط لوله مربوط به پروژه خطوط لوله انتقال نفت خام گوره - جاسک بازدید کردند و به منظور بررسی راهکارهای اصلاح و بهبود چرخه همکاری کارفرما و پیمانکار برای تسهیل در فرآیندها، در نشست‌هایی با نمایندگان کارفرما و پیمانکاران حضور یافتند.

در نیمه نخست امسال رخ داد

تحقق ۱۰۲ درصدی برنامه تولید تکلیفی نفت و گاز شرق

مجموع تولید واقعی گاز نیمه نخست امسال در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق ۵ میلیارد و ۹۷۰ میلیون متر مکعب است و برنامه تولید تکلیفی گاز این شرکت در مدت زمان یادشده، ۱۰۲ درصد محقق شده است.

به گزارش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، رامین حاتمی، مدیرعامل این شرکت در نشست پیش‌بینی بهره‌دهی چاه‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق با بیان این مطلب افزود: اعداد و ارقام تولیدی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق نشان می‌دهد که در این منطقه، تولید فراتر از برنامه پیش رفته است.

وی با اشاره به میزان گاز تزریق شده به مخازن ذخیره‌سازی شوربچه دی و سراجچه قم در نیمه نخست سال، به مهمترین اقدامات شاخص حوزه فنی و عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق نیز از جمله مشارکت در تکمیل و راه‌اندازی مرکز جمع‌آوری شوربچه دی، انجام تعمیرات اساسی و انجام توپیکرانی هوشمند خطوط ۱۴ اینچ به طول تقریبی ۳۰ کیلومتر و خطوط ۱۶ اینچ به طول ۴۰ کیلومتر، حمایت از ساخت لوله بدون درز ۱۶ اینچ گاز ترش برای اولین بار در ایران و تعویض عدسی دو دستگاه تفکیک‌گر گاز ترش مرکز خانگیران اشاره کرد.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ادامه داد: پوشش‌دهی سطوح داخلی بدنه تفکیک‌گرها با استفاده از پوشش دوجزیبی، تعمیر چاه‌های ۴۳ و ۲۱ با دکل حفاری و انجام عملیات اصلاحی موفقیت‌آمیز برای بهبود و افزایش تولید چاه‌ها شامل مسدودسازی، اسیدکاری و نصب تفکیک‌گر سرچاهی از دیگر اقدامات شاخص حوزه فنی و عملیاتی این شرکت بوده است.

بر اساس این گزارش، در حوزه مسئولیت اجتماعی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق می‌توان به واگذاری امکانات ترابری و عمرانی و اطعام و امدادسانی در سیل فروردین امسال در سطح روستاهای شهرستان سرخس و پیگیری تحقق تخصیص اعتباری بالغ بر ۲۱۳ میلیارد ریال به منظور انجام هشت طرح فرهنگی و آموزشی در شهرستان سرخس اشاره کرد.

وزیر نفت:

صادرات محصولات پتروشیمی به خوبی انجام می‌شود



وزیر نفت صادرات محصولات پتروشیمی را مطلوب عنوان کرد و گفت: بیش از ۹۵ درصد پتروشیمی‌ها در بازگرداندن ارز بسیار خوب عمل می‌کنند.

به گزارش خانه ملت، بیژن زنگنه با اشاره به اینکه صادرات پتروشیمی‌ها و بازگشت ارز حاصل از این صادرات به کشور به خوبی انجام می‌شود، افزود: به‌عنوان کسی که از طرف رئیس جمهوری مسئولیت کنترل نحوه بازگشت ارز شرکت‌های پتروشیمی را به‌عهده دارم، باید بگویم بیش از ۹۵ درصد شرکت‌های پتروشیمی در بازگرداندن ارز به کشور عملکرد بسیار خوبی داشته‌اند.

وی همچنین درخصوص عدم پرداخت ۶ هزار میلیارد تومان بودجه به شهرداری‌ها برای تهیه قیر مطابق قانون برنامه بودجه، گفت: وزارت نفت با واریز این میزان از بودجه به خزانه کشور وظیفه خود را به‌خوبی انجام داده و شهرداری‌ها باید به دنبال تخصیص این بودجه مطابق قانون برنامه بودجه باشند و از اینجا به بعد مسئله آن در حیطة وظایف وزارت نفت نیست. وظیفه ما واریز پول از مجرای مشخص به حساب خزانه کل کشور بود که این مهم انجام شده است.

کشف میدان گازی جدید در جنوب استان فارس

ارم به جمع میدان‌های گازی مستقل کشور افزوده شد

شرکت ملی نفت ایران از کشف میدان گازی جدیدی در جنوب استان فارس خبر داد؛ ذخیره گاز درجای این میدان که «ارم» نام‌گذاری شده، ۱۹ تریلیون فوت مکعب (۵۴۰ میلیارد مترمکعب) است که ۱۳ تریلیون فوت مکعب آن قابل برداشت است.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، خبر کشف میدان گازی جدیدی را در جنوب استان فارس اعلام کرد که بر اساس اعلام مدیریت اکتشاف این شرکت، این میدان در فاصله ۲۰۰ کیلومتری جنوب شیراز، ۶۰ کیلومتری شمال عسلویه و ۲۵ کیلومتری جنوب باختری شهرستان خنج قرار دارد و از اثبات یکپارچه بودن دو تاق‌دیس دنگ و باغون که در سازندهای کنگان و دالان بالایی با یکدیگر مرتبط بوده و مخزن گازی یکپارچه‌ای به طول ۵۰ کیلومتر و پهنای میانگین ۵ کیلومتر را به وجود آورده، تشکیل شده است.

مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران درباره روند کشف این میدان توضیح داد: پس از چند سال تلاش مجدانه کارشناسان این مدیریت، احتمال وجود ذخایر غنی هیدروکربوری در ناحیه ارم تایید شد و به‌منظور شناخت دقیق‌تر و ارزیابی‌های فنی، پروژه‌های لرزه‌نگاری و ثقل و مغناطیس‌سنجی در این ناحیه اجرا و سرانجام محل چاه علامت‌گذاری شد. به دنبال آن، عملیات ساخت جاده دسترسی به طول ۶ کیلومتر و احداث سله و محوطه چاه اجرا و سپس عملیات حفاری در تیرماه سال ۹۷ آغاز شد.

بر اساس این گزارش، حفاری پس از ۹ ماه با عبور از لایه‌های رسوبی مشتمل بر سنگ آهک، دولومیت، شیل، مارن، گچ و ماسه‌سنگ در عمق ۴۶۳۲ متری پایان یافت و پس از دریافت و تفسیر نمودارهای پتروفیزیکی و انجام لایه‌آزمایی، وجود گاز طبیعی در سازندهای مخزنی کنگان و دالان در میدان ارم اثبات شد. بر اساس محاسبات انجام شده، حجم گاز درجای این مخازن بالغ بر ۱۹ هزار میلیارد فوت مکعب است که بیش از ۱۳ هزار میلیارد فوت مکعب آن قابل استحصال است. این حجم تقریباً معادل یک فاز میدان گازی پارس جنوبی است.

نتایج آزمایش‌ها نشان می‌دهد سیال مخزن کنگان و دالان بالایی حاوی گاز میعانی با درجه API ۴۹ و میزان سولفید هیدروژن در گاز برابر ۸۰۰ PPM و افق دالان پایینی دارای گاز میعانی سبک و شیرین با درجه API معادل ۵۰ و میزان سولفید هیدروژن در گاز برابر ۴۵ PPM است که نشان‌دهنده مرغوبیت این گاز است.

همجواری میدان ارم با میدان‌های گازی شانول و هما در نزدیکی پالایشگاه گاز پارسین و وجود زیرساخت‌های مناسب سبب می‌شود توسعه این میدان گازی برای جبران افت تولید میدان‌های همجوار و تامین خوراک پایدار پالایشگاه گازی پارسین مورد توجه قرار گیرد.

اعلام آمادگی شرکت‌های ایرانی برای کار در ساختارهای اکتشافی

محلی بهره ببریم.

وی با بیان اینکه او یک در زمینه‌های کاری مختلف از جمله خطوط لوله انتقال و جریانی، نیروگاه‌ها، سیستم‌های کنترل یکپارچه، انواع کمپرسورها، تجهیزات سرچاهی و ... با شرکت‌های ایرانی قرارداد امضا کرده است، گفت: در



مدیران عامل شرکت‌های او یک و تنکو به عنوان طرف‌های قرارداد با مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در پروژه‌های لرزه‌نگاری باشت و پانید، برای اجرای پروژه و کار در ساختارهای پیچیده اکتشافی کشور اعلام آمادگی کردند.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، غلامرضا منوچهری، مدیرعامل شرکت او یک در آیین امضای قرارداد دو پروژه لرزه‌نگاری پانید و باشت، پیمانکاران را بازوی عملیاتی شرکت ملی نفت ایران خواند و گفت: در شرایط فعلی باید بیش از گذشته میان کارفرما و پیمانکار هم‌راستایی و همکاری وجود داشته باشد.

وی تمرکز بر توسعه فعالیت‌های اکتشافی در شرایط فعلی کشور را مطلوب دانست و گفت: آنچه مهم است بالفعل شدن ظرفیت‌های عظیم نفت و گاز است که انجام فعالیت‌های اکتشافی آغازگر این مسیر است.

مدیرعامل او یک با بیان اینکه شرکت عملیات اکتشاف نفت به عنوان طرف قرارداد با مدیریت اکتشاف در پروژه لرزه‌نگاری باشت با یک شرکت خدماتی فعال ایرانی، سرمایه‌گذاری مشترک انجام داده و در حال تبدیل شدن به یک شرکت واحد هستند، اظهار کرد: شرکت حفاری صبا در این مسیر همراه این شرکت‌هاست که امیدواریم با تغییر ساختار ایجادشده، بتوانند پاسخگوی نیازهای شرکت ملی نفت ایران باشند.

به گفته وی، لازمه تعامل بیشتر کارفرما و پیمانکار و سرعت‌بخشی به انجام ماموریت‌ها، کاهش ایستگاه‌های کاری و فعالیت‌های بوروکراتیک است که باید در دستور کار قرار گیرد.

منوچهری گفت: به‌منظور رونق‌بخشی به بخش داخلی، این شرکت با شرکت لوله‌گستر اسفراین، ماشین‌سازی اراک و ... در بخش بالادستی و پتروشیمی قراردادهای همکاری امضا کرده است. در استان خوزستان نیز ضمن اتکا به ظرفیت‌های موجود، تلاش کرده‌ایم با کارگاه‌ها و کارخانجات محلی قرارداد امضا کنیم و از توان مشاوران

رئیس کارگروه فناوری‌های نانو در شرکت ملی نفت ایران:

دستورعمل رفع موانع همکاری با شرکت‌های نانو تدوین شد

نانو دارند، اما برای همکاری با شرکت ملی نفت ایران کارایی مدنظر را ندارند.

در همین حال، فاطمه زمانی، رئیس کارگروه فناوری‌های نانو در شرکت ملی نفت ایران نیز در این باره گفت: با ابلاغ تصویب‌نامه هیئت



رئیس کارگروه فناوری‌های نانو در شرکت ملی نفت ایران گفت: با ابلاغ تصویب‌نامه هیئت وزیران به بعضی از وزارتخانه‌ها از جمله وزارت نفت، سند گسترش استفاده از فناوری‌های نانو بر اساس ماده ۱۳ هفت، مورد کاربرد فناوری نانو در حوزه‌های مختلف حوزه‌های مختلف به شرکت ملی نفت ایران محول شد.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، احمد حسینی، نماینده شرکت ملی نفت ایران در ستاد ویژه نانو ریاست جمهوری، گفت: بر اساس این سند وظایف و تکالیفی برای وزارت نفت تعریف شده بود و شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان یکی از زیرمجموعه‌های وزارت نفت در ۱۳ بند تکالیفی را به‌عهده دارد.

وی ایجاد کارگروه را همسوا با اهداف نهفته در این تکالیف ۱۳ گانه برشمرد و افزود: این کارگروه از خبرگان، افراد متخصص و ذینفعان در سطح شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابعه تشکیل شد. همچنین پژوهشگاه صنعت نفت نیز به‌عنوان بازوی علمی این کارگروه به دیگر نهادها پیوست.

حسینی از طبقه‌بندی شرکت‌های فناوری حوزه نانو در سه سطح از سوی ستاد نانو ریاست جمهوری خبر داد و تصریح کرد: این شرکت‌ها شامل شرکت‌های آماده ورود به بازار، شرکت‌های آماده تولید و شرکت‌های در حال تحقیق و توسعه است، بر همین اساس اگر قرار است شرکت جدیدی به این فهرست اضافه شود، باید با مراجعه به ستاد نانو فرآیند را طی کند.

نماینده شرکت ملی نفت ایران در ستاد ویژه نانو ریاست جمهوری از نحوه انتخاب شرکت‌های فناوری نانو برای استفاده در سطح شرکت ملی نفت یاد کرد و گفت: شرکت ملی نفت ایران بر اساس اولویت‌های خود شرکت‌های فناوری حوزه نانو را انتخاب می‌کند و البته شرکت‌های بسیاری هستند که حضور خوبی درحوزه

وزیران به بعضی از وزارتخانه‌ها از جمله وزارت نفت، سند گسترش استفاده از فناوری‌های نانو بر اساس ماده هفت، ۱۳ مورد کاربرد فناوری نانو در حوزه‌های مختلف به شرکت ملی نفت ایران محول شد.

وی افزود: هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران این سند را به مدیریت پشتیبانی کالا و همچنین مدیریت پژوهش و فناوری ابلاغ کرد و بر این اساس با تشکیل نشست‌ها و جمع‌بندی کارگروهی با نام فناوری‌های نانو ایجاد شد.

تطابق نیازهای نفت و توانمندی شرکت‌های فناوری با ایجاد شبکه تبادل فناوری

سیدمحمد امین علوی، مدیر توسعه کسب و کار حوزه نفت ستاد ویژه توسعه فناوری نانو ریاست جمهوری نیز به ایجاد شبکه تبادل فناوری نانو در این ستاد اشاره کرد و گفت: ارتباط خوبی با شرکت‌های زیر مجموعه وزارت نفت در این مدت شکل گرفته و بازدیدهای متعددی از این شرکت‌ها انجام شده است.

وی افزود: برخی شرکت‌ها که محصولات آنها مطابق با نیاز است و در حال تولید هستند در اولویت همکاری قرار دارند، پس از آن شرکت‌هایی هستند که محصول آنها در مرحله تحقیق و توسعه است و باید تطابق بیشتری با نیاز صنعت داشته باشند که آنها در اولویت بعدی قرار دارند و در نهایت شرکت‌های پژوهشی که محصولی توسعه نداده و بر اساس نیاز صنعت، کار را از صفر بر عهده می‌گیرند که پس از تحقیق و توسعه، آن محصول را به دست بازار مصرف برسانند.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:

مقتضیات شرکت ملی گاز ایران دستخوش تغییرات است



معاون وزیر نفت در امور گاز از تغییرات پیوسته در مقتضیات سازمان‌های مدرن و همچنین شرکت ملی گاز ایران خبر داد و گفت: با وجود این تغییرات، دستیابی به سرآمدی جز با تکیه بر توان نیروهای متخصص و کارآمد حاصل نخواهد شد.

آیین تودیع سعید مومنی، مدیر سابق گازرسانی شرکت

ملی گاز ایران و معارفه غلامرضا مشایخی، مدیر جدید گازرسانی این شرکت با حضور حسن منظرتریتی، معاون وزیر نفت در امور گاز و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، محمود آستانه، مشاور وزیر نفت در طرح‌های گازرسانی، سعید توکلی، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران و مدیران عامل شرکت‌های گاز استانی برگزار شد.

تریتی با بیان اینکه کار و فعالیت در محیط شغلی سالم و بازنشستگی در شرایط سلامت کاری، آرزوی همه مدیران شرکت ملی گاز ایران است که امروز برای آقای مومنی محقق شده است، گفت: آقای مومنی ۳۴ سال با سرفرازی در شرکت ملی گاز ایران کار کردند و امروز در حالی از این مجموعه بازنشسته می‌شوند که شرکت ملی گاز ایران به عنوان یک سازمان موفق و منظم مطرح است.

وی افزود: در دنیای کنونی، سازمان‌ها پیوسته دستخوش تغییر هستند، بر همین اساس شاید ظاهر شرکت ملی گاز ایران مشابه سال‌های پیش باشد، اما مقتضیات آن تغییر فراوانی داشته است، مانند تغییر در مجموعه روش‌ها

در منطقه ۲ عملیات انتقال گاز ایران انجام شد

نصب موفقیت آمیز شعله یاب در محفظه توربین‌های زاریا



مدیر منطقه ۲ عملیات انتقال گاز از نصب موفقیت‌آمیز پایلوت و آزمون نشان‌دهنده شعله در توربین‌های زاریا از سوی کارشناسان واحد تعمیرات ابزار دقیق این منطقه خبر داد.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، سیدمجیدی گلستانه گفت: یکی از بخش‌های مهم حفاظتی در محفظه توربین‌های گازی، سامانه F&G است که وظیفه تشخیص آتش، نشستی گاز و خاموش کردن آتش را به عهده دارد.

وی افزود: سامانه‌های F&G مدرن برای تشخیص آتش به شعله‌یاب مجهز هستند که با تابش اشعه‌های UV و IR فعال می‌شوند، از این رو با توجه به اینکه سامانه F&G توربین‌های زاریا فاقد شعله‌یاب هستند، پیشنهاد شد امکان افزودن این تجهیز به سیستم بررسی شود.

مدیر منطقه ۲ عملیات انتقال گاز تصریح کرد: پس از مطالعه اسناد و مدارک اندک موجود و بررسی فیزیکی تجهیزات و پنل‌های سامانه F&G مشخص شد امکان افزودن هرگونه تجهیز حفاظتی جدید از جمله نشان‌دهنده شعله به سامانه وجود دارد. در مرحله بعد دو دستگاه

مدیرعامل شرکت گاز استان فارس:

بازرسی پیشگیرانه در حوزه گاز، ریسک حوادث را به صفر رساند

مدیرعامل شرکت گاز استان فارس گفت: با اجرای اقدام‌های پیشگیرانه و بازرسی‌های مستمر، حوادث متاثر از کیفیت شبکه گازرسانی در سطح استان فارس به صفر رسید.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، غلامعباس حسینی با بیان اینکه ترجیح در بازرسی‌های فنی حوزه گاز، اقدام‌های پیشگیرانه است، گفت: بازرسی فنی در شرکت گاز استان فارس در دو فاز انجام می‌شود که فاز نخست شامل پروژه‌های در حال اجرا از ابتدا تا بهره‌برداری و فاز دوم شامل بازرسی پروژه‌های در حال بهره‌برداری است.

وی افزود: بازرسی کالا و پروژه، انجام انواع آزمون‌های مخرب و غیرمخرب، بازرسی از ایستگاه‌ها، خطوط تغذیه، شیرهای شبکه، تاسیسات حفاظت از زنگ، خرید مواد و کالاهای مصرفی و تست‌یابی خطوط گاز در سراسر استان، از جمله اقدام‌هایی به شمار می‌آید که سبب شده است ریسک حادثه در سطح استان فارس به صفر برسد.

حسینی با اشاره به عملکرد واحد بازرسی فنی شرکت گاز استان فارس یادآور شد: بازرسی سیستم حفاظت از زنگ در ۲۳۱ ایستگاه و حدود ۸ هزار نقطه آزمون، بازرسی ۲۰۱ دستگاه هیتر ایستگاه، بازرسی یک هزار و ۳۰۹ ایستگاه تقلیل فشار گاز، بازرسی روزانه و هفتگی از پنج کارگاه ساخت علمک، تست‌یابی ۷۸۰ هزار علمک، بازرسی و تست‌یابی در ۲۶ هزار و ۵۴۰ کیلومتر شبکه گاز، ۱۵۷ بازرسی پروژه و ۳ هزار و ۳۳۱ مورد بازرسی تجهیزات و کالا از جمله اقدام‌های این واحد در سال ۹۷ بوده است.

حمایت تمام‌قد از تولید؛ محور فعالیت شرکت گاز کهگیلویه و بویراحمد



مدیرعامل شرکت گاز استان کهگیلویه و بویراحمد گفت: حمایت تمام‌قد از تولید در کنار وصول مطالبات، محور فعالیت شرکت گاز است.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، رحمان خادم در نشست ستاد تسهیل و رفع موانع تولید استان، گفت: جلوگیری از توقف چرخه عرصه صنعت و تولید در کنار توجه به وصول مطالبات در این استان مورد تاکید شرکت گاز است، زیرا ما باید نسبت به وصول نشدن مطالبات گاز بخش‌ها، دستگاه‌ها و واحدهای تولیدی مختلف به عنوان مطالبات دولتی پاسخگو باشیم.

وی با بیان اینکه شرکت گاز بر حمایت از واحدهای تولیدی و برقراری نگاه تعاملی تاکید دارد، اظهار کرد: از مصوبه‌ای که در آن منافع سرمایه‌گذار و شرکت گاز در کنار هم دیده شود، حمایت خواهیم کرد.

در نیمه نخست امسال انجام شد

اجرای ۱۰۰۰ کیلومتر شبکه گاز طبیعی در استان کرمان



مدیرعامل شرکت گاز استان کرمان از اجرای هزار کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع گاز طبیعی در سطح استان از ابتدای سال ۹۸ خبر داد.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، منوچهر فلاح گفت: تاکنون ۲ هزار کیلومتر خطوط انتقال گاز و ۱۷ هزار کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع در سطح استان اجرا شده که از این میزان، هزار کیلومتر مربوط به نیمه نخست سال ۹۸ است.

وی با اشاره به افزایش سرعت توسعه شبکه گازرسانی در استان کرمان، اظهار کرد: کرمان دارای هشت هزار کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع شهری و ۹ هزار کیلومتر شبکه روستایی است. تاکنون ۵۳ شهر و یک هزار و ۱۷۴ روستا در این استان زیر پوشش گاز طبیعی قرار گرفته و در مجموع ۶۳۶ هزار مشترک در سطح استان جذب شده‌اند.

مدیرعامل شرکت گاز استان کرمان با تاکید بر اینکه در کنار توسعه کمی شبکه گازرسانی در استان، افزایش

مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان خبر داد

عزم دولت برای گازرسانی به مناطق محروم کردستان

گسترش گازرسانی نماد توسعه عدالت اجتماعی است جعفر توان، فرماندار شهرستان دیواندره نیز در این دیدار ضمن ابراز خرسندی از عملکرد شرکت گاز این استان گفت: شرکت گاز استان کردستان در گازرسانی به روستاهای این شهرستان سنگ تمام گذاشته و نفوذپذیری گاز طبیعی در جمعیت شهرستان دیواندره، نشان‌دهنده تلاش شرکت گاز استان کردستان در خدمت‌رسانی و توسعه عدالت اجتماعی است.

وی افزود: ۱۶۰ روستا در شهرستان دیواندره از قابلیت گازرسانی برخوردارند که ۱۲۴ روستا از این تعداد از نعمت گاز طبیعی بهره‌مندند، چهار مجتمع گازرسانی در سطح شهرستان فعال و ۲۱ پروژه روستایی دیگر نیز در مراحل مطالعاتی، طراحی و انتخاب پیمانکار است.

به گفته فرماندار شهرستان دیواندره، پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال ۹۹ همه روستاهای شهرستان دیواندره از نعمت گاز طبیعی برخوردار شوند.

مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان از تلاش مضاعف این شرکت برای بهره‌مندی مناطق محروم استان از نعمت گاز طبیعی خبر داد و گفت: ۱۰۰ درصد جمعیت شهری دیواندره از نعمت گاز بهره‌مند شده‌اند.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، احمد فعله‌گری در دیدار با فرماندار شهرستان دیواندره، گازرسانی به این منطقه را نشان‌دهنده عزم راسخ دولت برای ارائه خدمات به مناطق محروم عنوان کرد و گفت: شهرستان دیواندره و به‌ویژه بخش زرینه، جزو سردترین نقاط استان و سردترین مناطق کشور است، از این رو گازرسانی در این منطقه سردسیر نشان از توجه ویژه دولت تدبیر و امید به مناطق روستایی و به‌خصوص مناطق سردسیر کشور دارد.

مدیرعامل شرکت گاز استان کردستان، افزود: شهرستان دیواندره بیش از ۲۴ هزار مشترک مصرف‌کننده گاز طبیعی دارد که نفوذ گاز طبیعی در جمعیت شهری ۱۰۰ درصد و در جمعیت روستایی ۹۰ درصد است.

گواهینامه سامانه‌های مدیریت یکپارچه در پالایشگاه گاز بیدبلند تمدید شد



شرکت پالایشگاه گاز بیدبلند در فرآیند ممیزی خارجی موفق به تمدید گواهینامه سامانه‌های مدیریت یکپارچه ISO شد.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، مجید رضائی‌زاده، نماینده مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند در تعالی سازمانی با اعلام این خبر گفت: در ممیزی خارجی که به‌منظور دریافت دوباره گواهینامه سیستم‌های مدیریتی ISO برگزار شد، همه مراحل پیاده‌سازی، استقرار و نگهداری سامانه‌های مدیریتی از سوی ممیزان در مدت‌زمان دو روز بررسی و با توجه به ارزیابی مثبت ممیزی انجام‌شده، گواهینامه‌های سامانه‌های مدیریتی تمدید شد.

به گفته وی، چالاک‌ی و دانش بالای نیروی انسانی، اعتقاد

قلبی به پیاده‌سازی استانداردهای مدیریتی در شرکت و تعهد مجموعه کارکنان شرکت پالایش گاز بیدبلند از عوامل اصلی موفقیت در دریافت و ارتقای سامانه‌های مدیریتی بوده است.

نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت و حامی ساخت داخل
سازمان آگهی‌ها: ۷۷۵۰۸۵۸۸ - ۷۷۵۲۹۸۷۶

با تولید نخستین محصول راهبردی کشور

شرکت‌های دانش‌بنیان می‌توانند از تشریفات مناقصه معاف شوند



مالي، ماليات، واردات و صادرات، همکاری با سازمان تأمین اجتماعی، همکاری با شهرداری‌ها، جواز تأسیس و بهره‌برداری در نزدیکی شهرهای بزرگ با رعایت مسائل زیست محیطی، همکاری با ستاد نیروهای مسلح به‌منظور سپری کردن دوران سربازی در این شرکت‌ها از مهم‌ترین محورهای مورد بررسی برای این شرکت‌هاست.

وی اظهار کرد: از مراجع قانونی مصوبه‌ای اخذ شده است تا شرکت دانش‌بنیانی که برای نخستین بار محصولی راهبردی را در کشور تولید می‌کند از تشریفات مناقصه معاف شوند.

رئیس مرکز شرکت‌ها و موسسه‌های دانش‌بنیان معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری ادامه داد: باید شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپی و گروه‌های نوآورانه را به‌منظور استفاده حداکثری از این نوآوری‌ها به مجموعه‌های بزرگ نفوذ دهیم.

ثبت رکوردی تازه در تولید محصولات پلیمری پتروشیمی امیرکبیر

امسال توانست با دریافت ۱۷۵ هزار و ۱۹۲ تن اتیلن، ۲۶۵ درصد برنامه پیش‌بینی شده تأمین این خوراک را محقق کند.

این مقدار اتیلن دریافتی نسبت به دوره مشابه پارسل ۱۲۵ درصد افزایش داشته که نسبت به ۱۰ سال گذشته بی‌سابقه بوده است.

شرکت پتروشیمی امیرکبیر که امسال بیستمین سال فعالیت خود را سپری می‌کند از جمله شرکت‌های تابع وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی است که در طول ۶ ماه نخست امسال با در نظر گرفتن روش‌های نو برای تأمین خوراک، توانسته است میزان تولید را بیش از ظرفیت‌های پیش‌بینی‌شده شرکت محقق کند.

پتروشیمی امیرکبیر که در سایت ۴ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی استقرار دارد، تولیدکننده متنوع‌ترین محصولات پلیمری شامل پلی‌اتیلن سنگین، پلی‌اتیلن سبک و پلی‌اتیلن سبک خطی در سطح کشور است، این مجتمع با ارائه محصولات خود در بازارهای داخلی و خارجی، جایگاه مهمی را در صنعت پتروشیمی ایران داراست.

پتروشیمی ارومیه گواهینامه زیست محیطی دریافت کرد

مهم سبب شده برنامه‌ریزی منسجم و متعددی برای اقدام‌های زیست محیطی را در سرفحه فعالیت‌های جاری شرکت قرار گیرد.

دلجوان ادامه داد: مدیریت مواد زائد و پسماندها از جمله اقدام‌های دیگری است که انجام شده است، در همین ارتباط می‌توان به توزیع سطل‌های جمع‌آوری کارتن پلاست در سطح شرکت با هدف جداسازی کاغذهای دور ریز از دیگر زباله‌ها و در نتیجه کمک به بهبود و ارتقای محیط زیست اشاره کرد که باز یافت هر تن کاغذ مانع از قطع ۱۷ درخت می‌شود.

وی یادآور شد: بازدهی تولید در پتروشیمی ارومیه با بهبود روش‌های فرآیندی و نوسازی واحدها افزایش یافته و پتروشیمی ارومیه به عنوان یکی از نخستین پتروشیمی‌های شمال‌غرب کشور، موفق به تولید بالاتر از ظرفیت اسمی خود شده است.

پتروشیمی ارومیه یکی از شرکت‌های تابعه گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایرانیان است و از ظرفیت تولید سالانه ۹۴ هزار تن محصولاتی شامل کریستال ملامین، سولفات آمونیوم و اسید سولفوریک برخوردار است که با سرمایه‌گذاری انجام شده در این واحد صنعتی پروژه تولید سولفات پتاسیم با ظرفیت سالانه ۴۰ هزار تن و واحد اسید کلریدریک با ظرفیت سالانه ۵۰ هزار تن با پیشرفت حدود ۹۵ درصد امسال به بهره‌برداری می‌رسد.

رئیس مرکز شرکت‌ها و موسسه‌های دانش‌بنیان معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری گفت: مصوبه‌ای دریافت شده است تا شرکت دانش‌بنیانی که برای نخستین بار محصولی راهبردی را در کشور تولید می‌کند از تشریفات مناقصه معاف شوند.

سیدمحمد صاحب‌کار در نشست تخصصی «استارت‌آپ‌ها و زیست‌بوم نوآوری در صنعت» در پنجمین کنگره راهبردی نفت و نیرو اظهار کرد: توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان بیشتر فناورانه است و این معیار ارزیابی این شرکت‌هاست.

وی با اشاره به اینکه معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری فعالیت چهار هزار و ۶۰۰ شرکت دانش‌بنیان در حوزه‌های مختلف صنعتی و فناوری را تأیید کرده است، افزود: هر دو تا سه سال یک بار معیارهای سنجش این شرکت‌ها سختگیرانه‌تر می‌شود.

رئیس مرکز شرکت‌ها و موسسه‌های دانش‌بنیان معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری با تأکید بر اهمیت کیفیت و توانمندی شرکت‌های دانش‌بنیان تصریح کرد: شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه IT و ICT در رتبه نخست، بیوفناوری در رتبه دوم و ماشین‌آلات و تجهیزات در رتبه سوم این شرکت‌ها قرار دارند.

صاحب‌کار با بیان اینکه معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری در محورهای مختلف برنامه‌های تسهیل کار شرکت‌های دانش‌بنیان را پیگیری می‌کند، گفت: تأمین

تولید محصولات پلیمری شرکت پتروشیمی امیرکبیر در نیمه نخست امسال با ۳۰ درصد افزایش نسبت به مدت مشابه پارسل، رکورد تازه‌ای ثبت کرد.

شرکت پتروشیمی امیرکبیر، تولید محصولات پلیمری این شرکت که نقش اساسی در پیش‌بینی سود (EPS) شرکت دارند، برای نخستین بار در طول ۱۰ سال گذشته با تأمین به‌موقع خوراک متنوع و رشد دریافت اتیلن، در پایان نخستین روز مهرماه از مرز ۳۱۵ هزار تن گذشت.

براساس این گزارش، تولید ماهانه پتروشیمی امیرکبیر امسال بیش از ۵۲ هزار تن است، در صورتی که در نیمه نخست سال ۹۷، کل تولید پلیمری شرکت ۲۴۲ هزار تن بود که نشان از رشد ۳۰ درصدی دارد.

پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال برای نخستین بار میزان تولید محصولات پلیمری شرکت پتروشیمی امیرکبیر به مرز ۷۰۰ هزار تن، کل ظرفیت اسمی مجتمع، برسد.

رشد ۱۲۵ درصدی دریافت اتیلن

پتروشیمی امیرکبیر برای اجرای راهبردهای تولید خود و با ایجاد تنوع در دریافت خوراک، در ۶ ماه نخست

مدیرعامل پتروشیمی ارومیه گفت: اداره کل حفاظت محیط زیست استان آذربایجان غربی به این شرکت گواهینامه جلوگیری از آلودگی اعطا کرد.

به گزارش شرکت پترول، کریم دلجوان با اعلام این خبر افزود: گواهینامه یاد شده به دنبال پیاده‌سازی اقدام‌های زیست محیطی از جمله انتخاب و ساخت واحد اسید سولفوریک براساس فرآیند جذب مضاعف با فناوری مدرن و میزان آلودگی به مراتب کمتر از استاندارد سازمان محیط زیست ایران و همچنین نصب سامانه آنالیزور برخط (آنلاین) اندازه‌گیری گازهای آلاینده زیست محیطی که اطلاعات آن برخط به سازمان حفاظت محیط زیست برای کنترل و پایش ارسال می‌شود، دریافت شده است.

وی تصریح کرد: بازیافت و استفاده دوباره از پساب‌های صنعتی در واحدهای شرکت پتروشیمی ارومیه که ضمن کاهش مصرف آب از تولید و انباشت پساب‌های صنعتی جلوگیری به‌عمل می‌آید و استفاده از بویلرهای بازیافت حرارتی در واحد اسید سولفوریک برای تولید بخار که سبب کاهش استفاده از سوخت‌های فسیلی در بویلرهای مجتمع شده است را از دیگر عوامل دریافت گواهینامه آلودگی از سوی این شرکت عنوان کرد.

مدیرعامل پتروشیمی ارومیه افزود: پتروشیمی ارومیه ترویج فرهنگ ایمنی، بهداشت و محیط زیست را به صورت جدی در دستور کار خود قرار داده است و این

خبر

بین شرکت اویک، ماشین‌سازی اراک و آذرباب

تفاهم‌نامه داخلی‌سازی تجهیزات صنایع پتروشیمی امضا شد



تفاهم‌نامه داخلی‌سازی تجهیزات صنایع پتروشیمی به ارزش ۶۰ میلیون یورو بین شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (اویک)، شرکت ماشین‌سازی اراک و شرکت صنایع آذرباب امضا شد.

این تفاهم‌نامه با هدف تأمین تجهیزات مورد نیاز دو شرکت پتروشیمی کیان (۵۵ درصد سهم) و دهلران (۶۲ درصد سهم) در آیینی با حضور رضا رحمانی، وزیر صنعت، معدن و تجارت (صمت) و غلامرضا منوچهری، مدیرعامل شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (اویک) و جمعی از مدیران شرکت‌های سازنده بخش خصوصی و... در محل ساختمان وزارت صنعت، معدن و تجارت امضا شد.

از محل داخلی‌سازی تجهیزات موردنیاز صنعت پتروشیمی در این تفاهم‌نامه ۴۰ میلیون یورو کاهش ارزبری برای شرکت ماشین‌سازی اراک و ۲۰ میلیون یورو صرفه‌جویی ارزی برای شرکت صنایع آذرباب محقق خواهد شد.

رضا رحمانی، وزیر صنعت، معدن و تجارت در این آیین گفت: بیشتر از خود قراردادهای فراوانی که این روزها در حوزه ساخت داخل به امضا می‌رسد، تغییر نگرش و اعتقاد قلبی به داخلی‌سازی مهم است و خوشبختانه با وجود تلاش دشمن، امروز ما پیروزمندانه در حال امضای قراردادهایی به ارزش ۶۰ میلیون یورو همسو با نهضت داخلی‌سازی در کشور هستیم.

داخلی‌سازی یک میلیارد دلاری تجهیزات موردنیاز صنعت نفت در مجموعه اویک

مدیرعامل شرکت اویک در این آیین با اشاره به اینکه این تفاهم‌نامه به‌زودی به قرارداد تبدیل خواهد شد، گفت: گروه اویک هم‌اکنون بزرگ‌ترین طرح‌های پتروشیمی، ان‌جی‌ال و بالادستی را در صنایع نفت در دست دارد و نزدیک به یک میلیارد دلار تجهیزات ساخت داخل نیز در دست سفارش است.

وی با اشاره به اینکه با حمایت‌های وزارت نفت و شخص مهندس زنگنه، وزیر نفت و حمایت‌های وزارت صنعت، معدن و تجارت و شخص وزیر صنعت، معدن و تجارت، همسو با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، تمامی کارشناسان ما مسیر اتکا به ساخت داخل را به‌صورت اصولی طی می‌کنند، افزود: خوشبختانه با شکل‌گیری زنجیره کار مهندسی مفهومی، پایه و جزئیات تا اجرا در این مجموعه و با شناخت ظرفیت‌های داخلی، قادریم بیشترین واگذاری امور به بخش خصوصی را انجام دهیم.

منوچهری با تأکید بر اینکه مجموعه‌های پتروشیمی، نفت و گاز در عین باروری اقتصادی، بیشترین سفارش کالا به کارخانجات ماشین‌سازی را نیز خواهند داشت و توجه وزارت صنایع به این مجموعه‌ها بسیار مهم است، گفت: گردش مالی در این مجموعه‌ها کمتر از ۱۰ میلیارد دلار در سال است که می‌تواند بسیار بالاتر برود و مجموعه‌ای از فعالیت‌ها را در دل خود جای دهد و ارزش افزوده بیشتری ایجاد کند.

وی افزود: استارت‌آپ‌ها و شتاب‌دهنده‌ها با قرار گرفتن در کنار شرکت‌های با فرهنگ سنتی، نقش مهمی در سرعت‌بخشی به فرآیند داخلی‌سازی تجهیزات موردنیاز صنایع ایفا می‌کنند و افزون بر آن می‌توانند کنترل کیفیت تجهیزات تولیدی را نیز برعهده گیرند.

منوچهری تصریح کرد: با وجود سختی‌هایی که در حوزه ساخت داخل وجود دارد، با اطمینان می‌گویم به کمک سازندگان ایرانی می‌توانیم کار را به اتمام برسانیم و هیچ بن‌بستی در این زمینه وجود نخواهد داشت.

رقابت پژوهش و فناوری پتروشیمی با شرکت‌های خارجی



رئیس امور تجاری‌سازی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تصریح کرد: این شرکت با توجه به توانمندی‌های خود در بومی‌سازی دانش انواع کاتالیست‌ها به‌زودی رقیب شرکت‌های خارجی خواهد شد.

به گزارش حسین رسولی در پنجاه‌ویکمین نشست روسای مجتمع‌های پتروشیمی اظهار کرد: با توجه به توان و دانش فنی موجود در این مجموعه، آمادگی کامل داریم تا دانش فنی و کاتالیست‌های مورد نیاز در صنعت پتروشیمی ایران را تأمین کنیم.

وی افزود: همکاری‌های بسیار خوبی با هلدینگ‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی داریم و به‌تازگی نیز توافق‌های مهمی با هلدینگ باختر و هلدینگ نفت و گاز پارسین و شرکت‌های تابعه آن داشتیم.

رئیس امور تجاری‌سازی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تصریح کرد: با توجه به بومی‌سازی دانش روز جهان در شرکت پژوهش و فناوری در زمینه انواع کاتالیست‌ها، رقیب شرکت‌های خارجی خواهیم شد.

رسولوی فعالیت در زمینه غشا اشاره کرد و گفت: با یک شرکت معتبر ایرانی و یک شرکت آسیایی همکاری‌های موثری را آغاز کرده‌ایم.

وی با اشاره به اینکه ۴۰ گروه کاتالیستی پلیمری و غیرپلیمری در صنعت پتروشیمی وجود دارد، ادامه داد: ۳۷ درصد کاتالیست‌های مصرفی در صنعت پتروشیمی به حوزه پلیمری اختصاص دارد.

رئیس امور تجاری‌سازی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با بیان اینکه صدها میلیون دلار در سال میزان مصرف کاتالیست در کشور است، اظهار کرد: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی توان ارائه انواع خدمات در حوزه بهینه‌سازی و رفع مشکلات فرآیندهای واحدهای تولیدی، ارائه دانش فنی و... را به همه شرکت‌ها دارد.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی تأکید کرد

ضرورت حمایت از سازندگان داخلی فعال در صنعت پتروشیمی



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سالن‌های ماشین‌سازان در نمایشگاه ایران‌پلاست بازدید و بر لزوم توجه و حمایت از ساخت داخل تأکید کرد.

بهزاد محمدی از غرفه‌های ماشین‌سازان در سیزدهمین نمایشگاه ایران‌پلاست بازدید و با مدیران این شرکت‌ها دیدار و گفت‌وگو کرد.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در این بازدید در جریان دستاوردها و فعالیت‌های ماشین‌سازان قرار گرفت و بر لزوم حمایت از سازندگان داخلی تأکید کرد.

در این بازدید سازندگان داخلی، مهم‌ترین مشکل را واردات برخی ماشین‌آلات اعلام کردند و با توجه به نامگذاری امسال به نام رونق تولید، بر لزوم حمایت جدی از تولیدات داخلی تأکید کردند.

بر پایه این گزارش، این شرکت‌ها که بیشتر سازندگان ماشین‌آلات تزریق پلاستیک، دستگاه‌های بازیافت مواد پلاستیکی یا کنترل کیفیت و همچنین صنایع بسته‌بندی بودند در نمایشگاه حضور فعال داشته و حتی بیشتر ماشین‌آلاتشان را در ایام نمایشگاه به فروش رساندند.

به گفته اغلب سازندگان، واردات ماشین‌آلات خارجی سبب افزایش بیکاری در کشور خواهد شد و این در شرایطی است که برخی از شرکت‌ها افزون بر ساخت داخل، ماشین‌آلات را به کشورهای همسایه و حتی اروپا صادر می‌کنند.

با حمایت از ساخت داخل در نیمه نخست امسال محقق شد

صرفه جویی ۱۶۴ میلیارد ریالی در پالایشگاه نفت اصفهان



رئیس پشتیبانی ساخت داخل پالایشگاه اصفهان گفت: استفاده از توان ساخت داخل در پالایشگاه نفت اصفهان، صرفه جویی ۱۶۴ میلیارد ریالی، تداوم چرخه تولید و جلوگیری از خروج ارز از کشور را به همراه داشت.

به گزارش شرکت پالایش نفت اصفهان، سعید احترامیان افزود: آمار اقلام ساخته شده در جهت تداوم بومی سازی، هزینه انجام شده و میزان صرفه جویی به عمل آمده در ۶ ماه نخست امسال، نویدبخش تلاش بی وقفه برای استفاده از توانمندی های ساخت داخل کشور و همچنین جایگزینی اقلام خارجی بوده است.

وی با اشاره به اینکه در ۶ ماه نخست امسال، اقلام ساخته شده ۱۹۸ قلم به تعداد ۲۶ هزار و ۸۲۱ قطعه و هزینه ساخت آنها نزدیک به ۳۳ میلیارد ریال بوده است، تاکید کرد: اگر می خواستیم این اقلام را از خارج کشور وارد کنیم، باید افزون بر ۱۹۷ میلیارد ریال هزینه می کردیم.

اجرای ۲ طرح مقاوم سازی و عمق بخشی در خطوط لوله انتقال نفت



معاون فنی منطقه شمال شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران از بهره برداری از دو پروژه مقاوم سازی و عمق بخشی به لوله های نفتی خط لوله شاهرود - علی آباد - گنبد خبر داد.

به گزارش شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه شمال، حمیدرضا نجابت با اشاره به آسیب پذیری خط لوله ۱۰ اینچ انتقال فرآورده های نفتی شاهرود به علی آباد در تقاطع با رودخانه زرین گل و خط لوله هشت اینچ انتقال فرآورده های نفتی علی آباد - گنبد در تقاطع با رودخانه قره قاچ در سال های گذشته و اجرای پروژه عمق بخشی این نقاط تلاقی در یک ماه گذشته، از اجرای عملیات قطع و وصل در این دو پروژه خبر داد.

وی اهمیت اجرای این پروژه ها را در تداوم فرایند انتقال فرآورده های نفتی و تامین سوخت مردم استان گلستان بسیار مهم برشمرد و افزود: خط لوله ۱۰ اینچ شاهرود - علی آباد یکی از پرفشارترین خطوط لوله نفتی کشور است که از ارتفاعات سخت گذر و پوشیده از جنگل کوه ابر واقع در رشته کوه البرز تا ایستگاه فشارشکن علی آباد امتداد یافته و هرگونه اختلال ناشی از آبردگی و سیلاب در این خط لوله ممکن بود تامین سوخت مردم و مسافران استان گلستان را با مشکل مواجه کند، به همین دلیل با تمهید مقاوم سازی تقاطع این خط لوله با رودخانه زرین گل،

پیشنهادهای بخش خصوصی برای نحوه قیمت گذاری خوراک اعلام شد

ثبات در صنایع پایین دستی فرآورده با پیاده سازی نظام رگولاتوری

سختگویی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده های نفت، گاز و پتروشیمی گفت: پیاده سازی نظام رگولاتوری و تاسیس این نهاد، متضمن ثبات در صنایع پایین دستی فرآورده های نفتی و شفاف سازی سازوکارها در مجموعه صنعت نفت کشور است.

سیدحمید حسینی در نشست خبری که با حضور نمایندگان رسانه های خبری با موضوع «پیشنهاد بخش خصوصی فرآورده های نفتی درباره قیمت گذاری خوراک» در محل این اتحادیه برگزار شد، با اشاره به اینکه هم اکنون یک مرجع عالی و متخصص در زمینه قیمت گذاری خوراک وجود ندارد، افزود: لازم است موانع سر راه تاسیس این نهاد برداشته شود و نظام رگولاتوری به عنوان مرجع عالی سیاست سازی در این زمینه عمل کند.

وی با ابراز امیدواری به حمایت وزارت نفت از راه اندازی نظام رگولاتوری تاکید کرد: در دوره پیش با نبود حمایت دیوان عدالت، این اتفاق رخ نداد که امیدواریم در این دوره که دوباره شورای رقابت در حال نامه نگاری برای نظام رگولاتوری است، حمایت های لازم انجام شود و اراده لازم برای شکل گیری این نهاد وجود داشته باشد.

حسینی ضمن اظهار گله مندی از تاثیر گذاری نوسان های بازار بر بخش خصوصی گفت: متأسفانه هم اکنون شرایطی

مدیر تامین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ضمن رد شایعه ها درباره بالا بودن گوگرد بنزین توزیعی در سطح شهر تهران گفت: کیفیت سوخت توزیعی در این کلانشهر کاملاً مطابق استانداردهای سوخت یورو ۴ است و آمادگی داریم در حضور نمایندگان سازمان های مرتبط کیفیت سوخت جایگاه ها را آزمایش کنیم.

کرامت ویس کرمی درباره انتشار برخی شایعات مبنی بر افزایش گوگرد بنزین توزیعی در سطح شهر تهران تا سه برابر حد مجاز گفت: در نمونه گیری های ثانویه ای از سوخت توزیعی در چند جایگاه عرضه در سطح شهر تهران انجام شد، نه تنها گوگرد هیچ کدام از نمونه ها به عدد ۵۰ پی پی ام (حد مجاز گوگرد) نمی رسید، بلکه در بسیاری از موارد این عدد از این رقم نیز کمتر بود که نتایج و مستندهای آزمایشگاهی آن نیز به سازمان های مربوطه ارسال شده است.

وی با تاکید بر اینکه سازمان ملی استاندارد و سازمان حفاظت محیط زیست تنها مراجع رسمی هستند که می توانند درباره کیفیت سوخت توزیعی اظهار نظر رسمی کنند، گفت: واحد کنترل کیفیت مدیریت تامین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران به صورت روزانه کیفیت سوخت توزیعی در سطح شهر تهران و همه کلانشهرها و شهرهای کشور از انبار تا جایگاه را پایش می کند و در صورتی که کوچک ترین تغییراتی در گوگرد و اکتان و دیگر شاخص های سوخت مشاهده شود از انتقال فرآورده به جایگاه های عرضه جلوگیری می شود.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی با اشاره به تولید روزانه ۹۱ میلیون لیتر بنزین با استاندارد یورو در کشور، گفت: تولید نفت گاز یورو در کشور تا پایان امسال به روزانه ۷۳ میلیون لیتر می رسد.

تولید روزانه ۹۱ میلیون لیتر بنزین یورو در کشور

کیفیت سوخت توزیعی در شهر تهران کاملاً مطابق استاندارد یورو ۴ است

مدیر تامین و توزیع شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی با اشاره به اینکه کنترل کیفیت سوخت و آزمایش هایی که در این زمینه در آزمایشگاه های شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران انجام می شود، کاملاً تخصصی است و دقت بسیار بالایی دارد، گفت: این آزمایش ها با نمونه گیری مستمر در انبارها، مخازن خودروها و در جایگاه ها (با حضور نمایندگان دیگر مراجع) به صورت روزانه، هفتگی و ماهانه انجام می شود.

آمادگی داریم در حضور نمایندگان رسانه ها کیفیت سوخت را آزمایش کنیم

ویس کرمی گفت: این آمادگی را داریم تا با حضور نمایندگان سازمان ملی استاندارد و سازمان حفاظت محیط زیست، سوخت هر جایگاهی در سطح شهر تهران را که مدنظر آنها باشد، نمونه گیری و آزمایش کنیم.

وی با اشاره به تکلیف هیئت دولت برای توزیع سراسری بنزین یورو ۴ در همه جایگاه های سطح شهر تهران و کلانشهرها افزود: هم اکنون در بیش از یک هزار جایگاه عرضه سوخت در سطح کشور که شامل همه جایگاه های سطح شهر تهران و کلانشهرها و برخی شهرهای بزرگ است، فرآورده بنزین یورو ۴ توزیع می شود که بالغ بر روزانه ۳۰ میلیون لیتر بنزین در سطح کشور است.

وی تاکید کرد: همچنین به صورت میانگین روزانه بیش از ۲۸ میلیون لیتر نفت گاز با کیفیت یورو ۴ در یک هزار و ۴۰۰ جایگاه در سطح کلانشهرها و مسیرهای مواصلاتی مهم کشور توزیع می شود.

تولید روزانه ۹۱ میلیون لیتر بنزین یورو در کشور

تولید روزانه نفت گاز یورو در کشور امسال به ۷۳ میلیون لیتر می رسد

سازمان های بازرسی به طور دائم بر بنزین توزیعی در کشور پیش و پس از توزیع نظارت می کنند، گفت: اگر گوگرد بنزین تولیدی در کشور تا این حد بالاست، پس واحدهای گوگردزایی در پالایشگاه ها با این حجم از سرمایه گذاری و تاسیسات چه می کنند؟

کاهش انتشار گازهای همراه به ۳ درصد

محمدرضا صدیقی، عضو هیئت مدیره و مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران نیز به عنوان یکی از اعضای این نشست تخصصی گفت: در سال ۹۲ درصد گازهای محاسبه نشده ما (به دلیل سرقت، اشتباه در اندازه گیری یا انتشار گاز) حدود ۱۱ میلیارد ریال بود که فقط در همین بازه چند ساله به ۴.۵ درصد رسید و برنامه ما این است که به زودی آن را به سه درصد کاهش دهیم، این در حالی است که این رقم در کشور روسیه پنج درصد است.

وی درباره جلوگیری از سوختن گازهای مشعل در بخش گاز افزود: سال ۹۳، حدود ۳ میلیارد مترمکعب گاز در مشعل های عسلویه می سوخت که این مقدار هم اکنون به حدود ۸۰۰ میلیون مترمکعب رسیده و این در حالی است که روز به روز واحدها راه اندازی می شوند.

وی درباره بحث نفت کوره ارسالی به نیروگاه ها نیز گفت: هم اکنون ۹۸.۵ درصد جمعیت شهری و ۷۶.۵ درصد جمعیت روستایی از گاز طبیعی استفاده می کنند و با بالا رفتن شدت سرما در فصول سرد سال چاره ای جز این نداریم که در مدت زمان بسیار محدود از سوخت مایع استفاده کنیم که به کمتر از ۵ نیروگاه ارسال می شود.

صدیقی با اشاره به اینکه خوشبختانه وزارت نفت در بحث محیط زیست که حوزه های فرابخشی محسوب می شود، بسیار خوب عمل کرده و سیاست های کلی مقام معظم رهبری در این حوزه را عملی کرده است، تاکید کرد: وزارت نفت اهتمام جدی نشان داد و در این شرایط سخت اقتصادی، مجوز ۱۰۰ میلیون دلار سرمایه گذاری در این حوزه را ارائه کرد که از این طریق حدود ۶۰ میلیارد مترمکعب گاز جایگزین مصرف سوخت مایع شد.

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران با تاکید بر پیشران بودن صنعت نفت و گاز کشور در اجرای تعهد های زیست محیطی خود تصریح کرد: هم اکنون در کشور معادل ۲۰۰ میلیارد ریال گاز مصرف می شود که این مقدار با قیمت میانگین صادراتی، معادل حدود سالانه ۵۰ میلیارد دلار (روزانه معادل ۴ میلیون بشکه) می شود که اگر این گاز نبود، سوخت های مایع جایگزین می شد.

صدیقی گفت: برنامه های آینده ما این است که سالانه یک میلیون خانوار را به شبکه گاز متصل کنیم و این ممکن است این نقد را به وجود بیاورد که پس شدت مصرف انرژی چه می شود؟ اما این خارج از تعهد های وزارت نفت است و ما اجازه نداریم وارد این مقوله شویم. این در شرایطی است که بر پایه تعهد های زیست محیطی خود ده ها پیشنهاد در این باره ارائه کرده ایم که البته توجهی به این راهکارها نشده است.

علیرضا صادق آبادی در نشست تخصصی «چالش های محیط زیستی، پیشرفت یا عقبگرد» روز پایانی پنجمین کنگره راهبردی و نمایشگاه نفت و نیرو، اظهار کرد: در پالایشگاه ستاره خلیج فارس هم اکنون روزانه ۴۵ میلیون لیتر بنزین با کیفیت تولید می شود که از لحاظ مولفه های آلاینده استاندارد یورو ۵ را دارد (میزان گوگرد تا ۵۰ پی پی ام) و میزان گوگرد آن از شاخص استاندارد یورو ۵ نیز کمتر و در حد ۰.۵ پی پی ام است. وقتی این بنزین با بنزین تولیدی در دیگر پالایشگاه ها مخلوط می شود، میزان گوگرد آن به ۲۴.۵ پی پی ام می رسد که این عدد را سازمان ملی استاندارد نیز تایید کرده است.

وی با بیان اینکه هم اکنون به طور میانگین روزانه ۱۷ میلیون لیتر بنزین یورو در پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند، ۱۲ میلیون لیتر بنزین یورو در پالایشگاه اصفهان، ۱۲ میلیون لیتر بنزین یورو در پالایشگاه بندرعباس و ۳ میلیون لیتر بنزین یورو در تبریز تولید می شود، اظهار کرد: در مجموع با احتساب پالایشگاه ستاره خلیج فارس روزانه ۹۱ میلیون لیتر بنزین با کیفیت استاندارد یورو در کشور تولید می شود که به لحاظ آلاینده های (الفین، آروماتیک، بنزن و گوگرد) در کیفیت کاملاً استاندارد قرار دارد.

معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش تاکید کرد: روزانه ۲۸ میلیون لیتر نفت گاز یورو در پالایشگاه های اصفهان، امام خمینی (ره) شازند و تهران تولید می شود که میزان گوگرد آن تا چند سال گذشته حدود ۱۰ هزار پی پی ام بود و امروز به کمترین حد ممکن رسیده است.

به گفته صادق آبادی، با افزایش سطح تولید نفت گاز یورو در پالایشگاه ستاره خلیج فارس به روزانه ۱۵ میلیون لیتر (حدود ۴ پی پی ام) و در پالایشگاه اصفهان به روزانه ۲۰ میلیون لیتر، میزان نفت گاز تولیدی یورو (گوگرد کمتر از ۱۰ پی پی ام) در کشور به روزانه ۷۳ میلیون لیتر خواهد رسید.

آلودگی ارتباطی با سوخت ندارد

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران درباره اتهام هایی که درباره پایین بودن کیفیت سوخت علیه وزارت نفت مطرح می شود، گفت: آلودگی هوا به هیچ وجه ناشی از سوخت نیست و ما با استانداردهای بین المللی می توانیم این موضوع را اثبات کنیم.

صادق آبادی مشکل اصلی در بحث آلودگی را نشناختن راه های درمان آن عنوان کرد و گفت: تا زمانی که درد را درست تشخیص ندهیم، نمی توانیم مشکل را حل کنیم و در بحث کیفیت سوخت نیز این یک واقعیت است که سوخت خوب با احتراق بد، آلاینده ای ایجاد می کند.

وی با تاکید بر اینکه وزارت نفت، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی، سازمان ملی استاندارد و

در نیمه نخست امسال انجام شد

کالیبراسیون بیش از ۱۰۰ دستگاه اندازه‌گیری در شرکت گاز اردبیل



مدیرعامل شرکت گاز استان اردبیل گفت: در نیمه نخست امسال بیش از ۱۰۰ دستگاه اندازه‌گیری از سوی کارشناسان و متخصصان شرکت گاز استان اردبیل کالیبره شده است.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، سردار اسماعیلی با اشاره به لزوم توجه به دقت در اندازه‌گیری گاز طبیعی و تطابق میزان دریافت و مصرف گاز در مبادی ورودی و مصرفی، گفت: با برنامه‌ریزی‌های انجام شده و مطابق استانداردهای مدیریتی استقرار یافته در شرکت گاز استان اردبیل همه تجهیزات اندازه‌گیری در ایستگاه‌های گاز و جایگاه‌های عرضه گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) در سطح استان بر اساس برنامه زمان‌بندی، بازمینی و کالیبراسیون شدند.

وی این فرآیند را همسو با هدف صحت‌گذاری بر مقدار دقیق مصرف گاز، شناسایی نقاط آسیب‌پذیر و مقابله با هدررفت گاز طبیعی برشمرد و ادامه داد: با توجه به ارتباط عملکرد صحیح دستگاه‌های اندازه‌گیری با میزان گاز مصرفی و کاهش هدررفت گاز، کالیبراسیون تجهیزات مرجع و تطابق اندازه‌گیری‌های انجام شده با استانداردهای جهانی ضروری است.

مدیرعامل شرکت گاز استان اردبیل تصریح کرد: در برنامه کالیبراسیون دوره‌ای تجهیزات، امسال تعداد ۲۲۰ دستگاه برای انجام برنامه کالیبراسیون پیش‌بینی شده که تعداد ۱۰۰ دستگاه در نیمه نخست امسال کالیبره شدند؛ این آمار نسبت به مدت مشابه پارسال ۴ درصد رشد داشته است.

فارس پارسال و امسال وارد بورس شدند و حداقل هزار و ۷۰۰ میلیارد تومان از این عرضه منبع جمع شد.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس افزود: این شرکت می‌تواند تجربه‌های خود را در مورد انتشار اوراق مبتنی بر سهام در بورس را در اختیار شرکت‌های علاقه‌مند قرار دهد.

وی با تأکید بر اینکه از ورود شرکت‌هایمان به بورس نترسیم، ادامه داد: درست است که بورس مقداری محدودکننده است، اما به همان میزان هم می‌تواند کمک مالی داشته باشد؛ ارزش سهام شرکت‌ها شفاف‌تر می‌شود که براساس همین ارزش شرکت‌ها می‌توان اوراق منتشر کرد یا وام گرفت یا وثیقه گذاشت.

به شرکت‌های بزرگ اعتماد کنید

ربیعی با اشاره به اینکه مردم به شرکت‌های بزرگ اعتماد دارند و این موضوع در بورس مشخص است، اظهار کرد: این شرکت‌ها می‌توانند از ابزار افزایش سرمایه استفاده کنند. این شرکت‌های بزرگ می‌توانند هم از محل سود انباشته و هم از محل آورده نقدی سهامدارها به عنوان منبع تأمین مالی استفاده کنند.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس یادآور شد: هلدینگ‌های بزرگ می‌توانند پروژه‌هایشان را به شرکت‌هایی که پول، ریسک و درآمد دارند، واگذار کنند و آنها از محل درآمدهایشان در طول سال آن شرکت‌های پروژه‌ای را تأمین مالی کنند. ما این کار را در هلدینگ خلیج فارس کرده‌ایم و حدود یک میلیارد دلار از پروژه‌های این شرکت به شرکت‌هایی که سود و درآمد روزانه دارند، منتقل شده است.

وی با اشاره به اینکه شرکت‌های پتروشیمی مجوز استفاده از حدود ۳۰ درصد درآمدهای ارزی خود را در پروژه‌های توسعه‌ای دارند، گفت: این رقم قابل افزایش است و اگر با دید توسعه‌ای نگاه کنیم باید اجازه دهیم شرکت‌هایی که درآمد ارزی دارند بخشی از آن را در پروژه‌های توسعه‌ای استفاده کنند.

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس:

۲۰ درصد بازار سرمایه کشور در اختیار شرکت‌های پتروشیمی است



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تأکید بر اینکه شرکت‌ها از ورود به بورس نترسند، گفت: شرکت‌های پتروشیمی حدود ۲۰ درصد بازار سرمایه کشور را در اختیار دارند.

جعفر ربیعی در پنجمین کنگره راهبردی نفت و نیرو در نشست تخصصی «تأمین مالی توسعه بخش‌های نفت و نیرو» اظهار کرد: تأمین مالی در پروژه‌ها به‌ویژه در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی همیشه یک دغدغه بزرگ است، زیرا این پروژه‌ها به‌طور معمول سرمایه‌بر هستند.

وی با اشاره به اینکه تعداد زیادی پروژه در کشور در حال اجراست که مشکل تأمین مالی دارند، افزود: بعضی از این پروژه‌ها به دلیل کمبود منابع مالی چند سال از برنامه راه‌اندازی عقب هستند، همچنین تعداد زیادی پروژه وجود دارد که در دست بررسی و مطالعه قرار دارند و همه آنها برای آغاز عملیات اجرایی نیازمند تأمین مالی هستند.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بیان اینکه شرایط کنونی کشور حتی با دو سال گذشته بسیار تفاوت دارد، ادامه داد: دو سال پیش در پتل تأمین مالی سومین کنگره راهبردی نفت و نیرو بحث بر سر این بود که پسابرجام است و راه‌های سرمایه‌گذاری و استفاده از منابع خارجی باز شده و چگونه باید این منابع را استفاده کنیم.

تحویل ۱۵ درصد هزینه انتقال منابع مالی

ربیعی با اشاره به اینکه هم‌اکنون حتی منابع مالی خودمان را در خارج از کشور نمی‌توانیم استفاده کنیم و اجازه خرج کردن آن را به ما نمی‌دهند، تصریح کرد: برای انتقال پول‌های خودمان در خارج از کشور بیش از ۱۰ تا ۱۵ درصد هزینه نقل و انتقال به ما تحمیل می‌شود.

وی به اهمیت ساخت داخل اشاره و اظهار کرد: گفته می‌شود هم‌اکنون حدود ۲ هزار تریلیون تومان نقدینگی در کشور وجود دارد، چرا از این نقدینگی برای اجرای پروژه‌ها به جای اصرار از بانک‌ها برای دریافت وام با هزاران شرط و شروط استفاده نمی‌شود؟

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با

بیان اینکه بانک مرکزی محدودیت‌های بسیاری را برای شرکت‌هایی که صادرات دارند به‌منظور اجرای پروژه‌هایشان اعمال کرده است، یادآور شد: شرکت‌ها باید ارز حاصل از صادراتشان را در سامانه نیما عرضه کنند و سپس به عنوان متقاضی در صف استفاده از این ارز برای پروژه‌هایشان باشند، در صورتی که پروژه‌ها به‌منظور توسعه کشور انجام می‌شود.

ربیعی با اشاره به اینکه بخش زیادی از سرمایه شرکت‌های پتروشیمی سودآور در بورس وجود دارد، گفت: شرکت‌های پتروشیمی حدود ۲۰ درصد بازار سرمایه کشور را در اختیار دارند، یعنی به نوعی بورس به شرکت‌های پتروشیمی بدهکار است. این شرکت‌ها باید بتوانند از این بازار مطالبه کنند.

هلدینگ خلیج فارس امسال ۲ هزار میلیارد اوراق منتشر می‌کند

وی با بیان اینکه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس پارسال برای نخستین بار یک هزار اوراق مبتنی بر سهام را در بازار عرضه کرد، گفت: این شرکت امسال نیز از همین طریق در نظر دارد ۲ هزار میلیارد تومان اوراق عرضه کند.

ربیعی با اشاره به اینکه با عرضه اولیه شرکت‌ها در بورس می‌توان منابع مالی خوبی کسب کرد، تصریح کرد: دو شرکت از زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

اولین مرکز تخصصی تولید و تعمیر انواع کمیکال سیل در ایران

SANGAN®
شرکت سنگان صنعت
(دانش بنیان)

www.sangansanat.com

طرح بهبود فرآیند پالایشگاه لاوان پایان یافت

تولید فرآورده‌های پالایشگاه نفت لاوان بر پایه استانداردهای اروپایی

از محیط زیست است.

حسین امیری خامکانی، نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی هم در این بازدید ضمن تشکر از اقدام‌های انجام‌شده برای افزایش سودآوری در پالایشگاه لاوان گفت: با توجه به ظرفیت‌های ملی در توسعه پالایشگاه‌ها ضرورت دارد و طرح آن در مجلس در حال بررسی است.

وی گفت: اصلاح الگو و مدیریت مصرف راهبردی است و وضع قوانین جدید در وضع تحریم و جنگ اقتصادی در شورای هماهنگی سران قوا پیگیری می‌شود.

شرکت پالایش نفت لاوان در سال ۱۳۵۵ با ظرفیت اسمی ۲۰ هزار بشکه در روز به بهره‌برداری رسید که با اجرای طرح‌های بهینه‌سازی، ظرفیت آن هم اکنون به ۵۵ هزار بشکه در روز رسیده است. فاز اول طرح بهبود فرآیند و بهینه‌سازی این پالایشگاه در اردیبهشت ۱۳۹۰ با هدف افزایش ظرفیت از ۳۰ هزار بشکه در روز به ۵۵ هزار بشکه در روز در مدار تولید قرار گرفت و واحد تصفیه هیدروژنی و ایزومریزاسیون نفتای سبک این پالایشگاه نیز در تیرماه ۱۳۹۲ به بهره‌برداری رسید.

واحد پالایش هیدروژنی فرآورده‌های میان تقطیر نفت سفید و نفت گاز این پالایشگاه در فروردین ۱۳۹۴ و در سال ۱۳۹۶ واحد تولید گوگرد و واحد گوگردزدایی از نفت گاز و نفت سفید، به منظور تولید فرآورده‌های مطابق با استاندارد یورو ۴ و یورو ۵ به بهره‌برداری رسید.

هم اکنون خوراک ۳۰ هزار بشکه (نفت خام) این پالایشگاه توسط یک رشته خط لوله ۱۲ اینچ از مخازن شرکت نفت فلات قاره ایران در لاوان از میدان‌های دریایی نفتی سلمان، رشادت، رسالت و بلال و ۲۵ هزار بشکه میعانات گازی آن نیز از پارس جنوبی تامین می‌شود.



مدیرعامل پالایشگاه نفت لاوان از خاتمه طرح بهبود فرآیند پالایشگاه نفت لاوان و تولید فرآورده‌های با کیفیت در این پالایشگاه، مطابق با استانداردهای اروپایی خبر داد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت پالایش نفت لاوان، محمدعلی

اخباری در حاشیه بازدید تعدادی از نمایندگان مجلس شورای اسلامی از طرح بهبود فرآیند این پالایشگاه گفت: طرح بهبود فرآیند پالایشگاه لاوان با تولید بنزین یورو ۵ پایان یافت و با اجرای کامل آن، فرآورده‌های تولیدی در این پالایشگاه بر اساس استاندارد اروپا تولید می‌شود.

وی حفظ و استمرار تولید، دستیابی به بازارهای جهانی، بهینه‌سازی مصرف انرژی و رعایت قوانین و استانداردهای فنی و زیست محیطی را از اهداف این پالایشگاه عنوان کرد و افزود: استفاده از توان و ظرفیت متخصصان پالایشگاه لاوان و صنعتگران داخل کشور برای رفع نیازهای فنی و مهندسی، قطعات و تجهیزات موجب خودکفایی شده است.

عبدالهادی مطلق، رئیس هیئت مدیره شرکت پالایش نفت لاوان نیز در این بازدید گفت: شرکت پالایش نفت لاوان افزون بر توجه به مسئولیت‌های تولیدی به‌منظور تولید مستمر فرآورده‌های نفتی با کیفیت، توجه ویژه‌ای نیز به مسئولیت‌های اجتماعی درباره جامعه در جزیره و دهکده لاوان دارد و به این منظور اقدام‌هایی نظیر ایجاد اشتغال و جذب نیروهای بومی، تامین آب شرب و گاز مصرفی اهالی جزیره و توسعه زیرساخت‌های آموزشی و مشارکت در برنامه‌های فرهنگی را به انجام رسانده است.

وی افزود: توسعه فضای سبز، کاهش ضایعات و کاهش گازهای آلاینده خروجی به کمتر از حد استانداردهای تعیین شده از سوی سازمان محیط زیست و اجرای طرح افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت بنزین بر اساس استاندارد اروپا از جمله طرح‌های این شرکت به منظور حفظ و صیانت

۲ سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی همزمان راهی خلیج فارس شدند

پس از پایان مراحل بارگیری و مهاربندی دو سکوی باقی‌مانده اصلی و اقماری فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، این دو عرشه دریایی راهی آب‌های خلیج فارس شدند.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، علی اصغر صادقی، قائم‌مقام طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی گفت: سکوی اصلی ۲۳ و سکوی اقماری ۲۴B برای نصب در موقعیت مخزنی خود در میدان مشترک پارس جنوبی، با شناور FLB۱۲۴ همزمان راهی آب‌های خلیج فارس شدند.

وی با بیان اینکه عملیات انتقال هم‌زمان این دو سکوی گازی مقرر بود هفته آینده انجام شود، افزود: با تلاش شبانه‌روزی گروه‌های مختلف عملیاتی در بخش کارفرما و پیمانکار پروژه، انتقال این دو ابرسازه ۲۵۰۰ تنی زودتر از موعد پیش‌بینی شده انجام شد و شناور FLB۱۲۴ حامل دو سکوی دریایی ۲۳ و ۲۴B از یارد شرکت صنعتی دریایی ایران (صدرا) در بوشهر حرکت کرد.



این مقام مسئول در شرکت نفت و گاز پارس اظهار کرد: عملیات اجرایی نصب این دو سکوی مطابق برنامه زمان‌بندی پس از پایان عملیات آماده‌سازی و استقرار شناور نصاب HL۵۰۰۰ در بلوک مخزنی این طرح، با اختلاف یک هفته نسبت به هم به‌زودی آغاز می‌شود.

به گفته قائم‌مقام طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، تولیدات گازی این دو سکوی که در مجموع معادل نیمی از ظرفیت تولید اسمی باقی‌مانده هدفگذاری شده این طرح است، پس از پایان عملیات راه‌اندازی و بهره‌برداری با تزریق به شبکه سراسری بخشی از سوخت مصرفی زمستان امسال را تأمین خواهد کرد.

۳ هزار قلم کالای پرمصرف نفت در نوبت ساخت داخل



شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، فهرستی جدید شامل ۳ هزار قلم کالای پرمصرف عملیات تولید نفت را به سازندگان ایرانی عرضه می‌کند.

به گزارش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، احمد محمدی، مدیرعامل این شرکت با اعلام این خبر گفت: این فهرست بخشی دیگر از کالاهای اساسی نفت را شامل می‌شود که با لحاظ نیازهای عملیاتی و در نظر گرفتن توجیه اقتصادی برای سفارش‌دهنده و سازنده تنظیم شده است.

وی در نشست شورای سیاستگذاری یازدهمین نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت نفت با اشاره به ظرفیت و قابلیت تبدیل این نمایشگاه به نمایشگاهی در ابعاد بین‌المللی گفت: از این ظرفیت بالقوه باید برای ایجاد پیوند بیشتر میان صنعت، سازندگان و مراکز دانشگاهی و افزایش سهم ایران در بازار بزرگ کالای نفت بهره جست.

محمدی ضمن دعوت از شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) مراکز پژوهشی و دانشگاهی و شرکت‌های دانش‌بنیان برای حضور در این نمایشگاه و همراهی با سازندگان یادآور شد: در چشم‌انداز آینده، هرگونه تحول و پیشرفتی در کار صنعت نفت منوط به همکاری و هماهنگی میان این گروه‌هاست.

نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان با حمایت مجموعه وزارت نفت و مشارکت بخش خصوصی، آذرماه امسال در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی اهواز برگزار می‌شود.

SANGAN
شرکت سنگان صنعت
(دانش بنیان)

اولین تولید کننده دما سنج های صنعتی در ایران

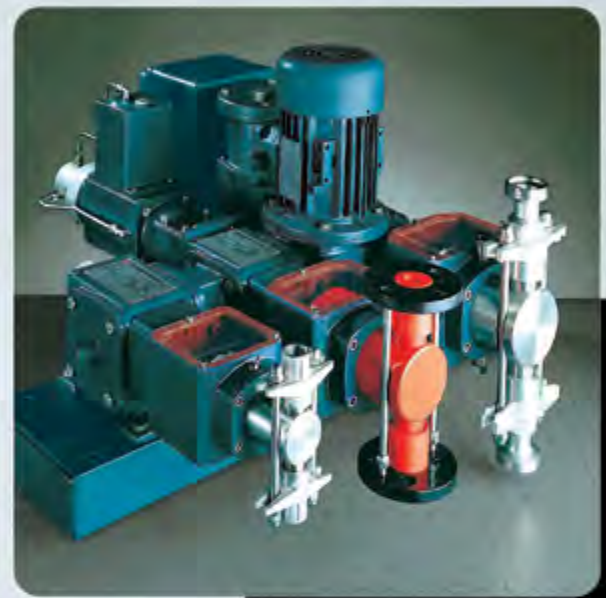


www.sangansanat.com



**OFFICINE
MECCANICHE
GALLARATESI** Sp.A.

Controlled volume pumps
Reciprocating pumps
Hollow disc rotary pumps
Chemical injection packages



*Heavy duty process
metering pumps
for greatest reliability*



ITALIAN COMPANY
SINCE 1907



Kavosh Abzar Aria Ltd. (KVA)
Exclusive Representative of OMG in IRAN
www.kavoshabzar.net
www.omgpumps.com



4th Floor, No.6, 17th St.,
Bokharest Ave., Tehran-Iran
P.O.Box. 1513835116



+9821 88540072
+9821 88540074
info@kavoshabzar.net