

لفظ صنعت



اینجا محل آگهی شما...

در صورت تمایل به درج آگهی
در این قسمت با ما تماس حاصل
فرمایید.



SANGAN

شرکت سگان صنعت

سگان، 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




#Sangansanat

آدرس : کیلومتر ۱۰، بوشهر تهران فرد - شهرک صنعتی
 سیمان گلشن - ۵ - پلاک ۱۵
 www.sangansanat.com
 تلفن : ۰۲۱-۵۳۳۳۰۲۰
 فکس : ۰۲۱-۵۳۳۳۰۱۰

www.sangansanat.com



رئیس جمهوری:
پروژه‌های عظیم گازرسانی از اقدام‌های بسیار
ارزنده دولت تدبیر و امید است



شرکت پترو صنعت عادل

تولید کننده انواع فلنج، انکر فلنج
اورپیپس، نازل و ویتوری



دفتر مرکزی: تهران، خیابان قائم مقام فراهانی بین فجر
و مشاهیر، کوی سام، پلاک ۱۲۴۱، ساختمان ترگس، واحد ۱۰
تلفن: ۸۸۸۴۹۸۷۹ (۰۲۱) ۸۸۸۳۴۸۰۵۱ (۰۲۱)
www.psavalve.ir Email: Info@psavalve.ir












معاون وزیر نفت در امور گاز:

عرصه برای حضور شرکت‌های
دانش‌پنیاں باز است



نمی‌توانیم به اسم ایران نفت صادر کنیم

زنگنه: شرایط بسیار سخت است، پر قدرت کار می‌کنیم



حفظ محیط زیست؛ اولویت صنعت پتروشیمی



با دستور وزیر نفت

شورای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت تشکیل شد



محمد مصطفوی تشکیل می شود.

از مهم‌ترین وظایف شورا می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

- سیاستگذاری و نظارت بر ایجاد زیست‌بوم فناوری و نوآوری
صنعت نفت در کشور؛

- حمایت از ایجاد، توانمندسازی، پویایی و توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های مرتبط با صنعت نفت؛

- سیاستگذاری و نظارت بر تامین و بهره‌برداری از فضاهای فیزیکی و امکانات زیرساختی تخصیص یافته برای استقرار و

توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها؛
- حمایت از برقراری ارتباطات ساختاریافته بین شرکت‌های
دانش‌بنیان با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی داخلی و
بین‌المللی؛

- به‌کارگیری و تقویت قانون حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت؛

- حمایت از سرمایه‌گذاران و شرکت‌های نوآور علاقه‌مند به فعالیت در حوزه صنعت نفت؛

- بررسی گزارش‌های عملکردی زیست‌بوم فناوری و نوآوری صنعت نفت؛

- بررسی و تصمیم‌گیری در خصوص پیشنهادهای رسیده از ذی‌نفعان؛

- حمایت از برگزاری رویدادهای کارآفرینی؛

- هم‌گرایی، تسهیل و یکپارچه‌سازی ظرفیت‌ها و توانمندی‌های بازیگران مختلف در توسعه زیست‌بوم فناوری.

فاز نخست زیست‌بوم نوآوری و فناوری صنعت نفت در محوطه پژوهشگاه سابق صنعت نفت در شهرستان ری و با همکاری مشاوران خبره و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری در مرحله طراحی است.

مدیرعامل مناطق نفت خیز جنوب:

تکریم نیروی انسانی شاه‌کلید توسعه سازمان است

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب گفت: نیروی انسانی مهم‌ترین شاخص توسعه یافتگی است و تحریم این شاه‌کلید توسعه جایگاه بسیار والایی در سطوح مختلف سازمانی دارد.

به گزارش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، احمد محمدی در دیدار با کارکنان دفتر هماهنگی این شرکت در تهران به نقش مهم نیروی انسانی در تحقق اهداف و برنامه‌های تعیین شده سازمان اشاره کرد و افزود: باید به دور از هر گونه حاشیه و تنش، نگاه امیدبخشی به آینده داشته باشیم و به تمام توان در کنار برنامه‌ریزی همدند و منظم افق پیش‌بینی‌شده برای مناطق نفت‌خیز جنوب را تحقق ببخشیم.

وی با اشاره به نقش تاثیرگذار دفتر مناطق نفت‌خیز جنوب به عنوان نماینده بزرگ‌ترین شرکت تولیدکننده نفت کشور در تهران از کارکنان این مجموعه خواست با ایجاد و تقویت حس همکاری و مسئولیت‌پذیری و همچنین رعایت نظم و انضباط اداری در درون سازمان و در ارتباط با دیگر نهادهای سازمان‌ها پیش اهتمام داشته باشند.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اظهار کرد: درباره رسیدگی به درخواست‌های کارکنان این مجموعه مطابق قوانین و مقررات، پیگیری و اقدام‌های مقتضی انجام خواهد شد.



نوی گفت: مشخصات فنی و مواد اولیه این مشعل از سوی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون تامین و ساخت و بازرسی فنی از سوی مدیریت تعمیر تجهیزات و ماشین‌آلات فرایندی و با همکاری شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون انجام شد. معاون تعمیرات مدیریت تعمیر تجهیزات و ماشین‌آلات فرایندی افزود: مشعل بدون دود به‌منظور به‌سوزی مشعل و کاهش آلاینده‌های هوا مطابق با استانداردهای زیست محیطی طراحی و ساخته شده است.

روی تصریح کرد: نمونه‌ای از این مشعل پارسال از سوی یک شرکت سازنده داخلی ساخته و در واحد بهره‌برداری شماره ۳ اهواز نصب شد.

ساخت مشعل بدون دود در مناطق نفت خیز جنوب

مشعل بدون دود برای نخستین بار در کارگاه مرکزی مدیریت
تعمیر تجهیزات و ماشین آلات فرآیندی شرکت ملی مناطق
نفت خیز جنوب ساخته شد.

به گزارش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، خسرو محسنی، معاون تعمیرات مدیریت تعمیر تجهیزات و ماشین‌آلات فرایندی گفت: این مشعل به درخواست شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون برای نصب در واحد بهره‌برداری شماره ۲ اهواز ساخته شد.

ویوی اظهار کرد: این مشعل از نظر ارتفاع، وزن و طراحی فنی و مهندسی ویژگی‌های منحصر به فردی دارد که ساخت چنین سازه‌ای در کارگاه مرکزی اهواز سابقه نداشته است و برای نخستین بار انجام شد.

معاون تعمیرات مدیریت تعمیر تجهیزات و ماشین‌آلات
فرآیندی با بیان این‌که تاکنون مشعل‌های زیادی در کارگاه
مرکزی اهواز ساخته شده است، افزود: مشعل بدون دود
واحد بهره‌برداری اهواز-۲ دارای ارتفاع ۳۰ متر، وزن ۱۵
تن و نازل‌های خاص برای حذف کربن نسوخته (دوده) است.
حسینی ادامه داد: این مشعل در مدت زمان ۲۰ روز در
کارگاه مرکزی اهواز ساخته و آماده نصب شد که از این نظر
بیک رکورد به شمار می‌آید.

آمادگی ۵ مجموعه دانش بنیان برای همکاری پژوهشی با نفت خزر



پیرو فراخوان اعلام شده از سوی شرکت نفت خزر درباره اولویت های پژوهشی این شرکت در قالب برنامه ششم توسعه، پنج دانشگاه و شرکت دانش بنیان برای همکاری و مشارکت در این طرح های پژوهشی اعلام آمادگی کردند.

به گزارش شرکت نفت خزر، نشست توجیهی بررسی پروژه های پژوهشی اولویت دار این شرکت برگزار شد. بر این اساس پنج دانشگاه و شرکت دانش بنیان ضمن حضور در این نشست، آمادگی خود را برای مشارکت در اجرای پروژه ها اعلام کردند.

در نشست یادشده ضمن تشریح ابعاد مختلف پروژه از سوی کارشناسان شرکت نفت خزر، توانایی فنی متقاضیان نیز بررسی و ارزیابی شد.

بر اساس این گزارش، درباره پروژه های اول و سوم (شناسایی مخاطره های زمین ساختی و زون های احتمالی هیدروکربوری و ...) و (سازکار تشکیل گل فشان ها و آثار آن در ایجاد مخازن هیدروکربوری و ...) با توجه به تایید توانایی شرکت های دانش بنیان و دانشگاه های متقاضی حاضر در نشست، مقرر شد طرح پیشنهادی نهایی طبق برنامه زمان بندی از پیش تعیین شده به شرکت نفت خزر ارائه شود.

درباره پروژه دوم (الگوسازی حوضه رسوبی و تعیین محدوده عملکرد دلتاها و ...) با توجه به نبود تایید توانایی تنها متقاضی شرکت کننده در نشست، مقرر شد مهلت دریافت طرح پیشنهادی نهایی تا تاریخ ۱۵ مردادماه تمدید و در صورت ابراز تمایل دیگر دانشگاه ها و شرکت های دانش بنیان برای مشارکت در این پروژه، دوباره نشست توجیهی برگزار شود.

۹۲۶ نیروی بومی جذب شرکت های مستقر در منطقه ویژه پارس شدند



مدیریت کار و خدمات اشتغال از جذب و به کارگیری ۹۲۶ نفر نیروی بومی در شرکت های مستقر در منطقه ویژه پارس در ۶ ماه گذشته خبر داد.

به گزارش سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، مدیریت کار و خدمات و اشتغال این منطقه ضمن ارائه گزارشی از وضع نیروهای بومی مستقر در منطقه ویژه پارس اعلام کرد: در چندماه گذشته ۹۲۶ نفر از نیروهای بومی در شرکت های مستقر در این منطقه به کار گرفته شده اند که این رقم تحولی در میزان اشتغال نیروهای بومی در منطقه است.

مجموع نیروهای شاغل در شرکت های مستقر در منطقه ۶۲ هزار نفر است که از این میزان ۱۹ هزار نفر بومی هستند و ۴۳ هزار نفر از دیگر نقاط کشور است.

هم اکنون میزان اشتغال نیروهای بومی ۳۱ درصد و غیربومی ۶۹ درصد است که با به کارگیری نیروهای بومی جدید در ۶ ماه گذشته (۹۲۶ نفر) میزان اشتغال این دسته از شاغلان ۱.۵ درصد از کل و پنج درصد از این میزان در آبان ماه پارسال بهبود یافته است.

بر اساس این گزارش، نیروهای بومی به شرکت های نفت و گاز پارس، پارس جنوبی، ریتون، اویکو و پتروشیمی های پردیس، جم، دماوند، پایانه ها و مخازن پتروشیمی معرفی و به کار گرفته شده اند.

نمی توانیم به اسم ایران نفت صادر کنیم

زنگنه: شرایط بسیار سخت است، پر قدرت کار می کنیم



نفت بود که تصدی وزارت را بر عهده گرفتند. ایشان فردی انقلابی و زجر کشیده بودند که قبل از انقلاب به زندان رفتند. در سال اول جنگ برای رسیدگی به پالایشگاه آبادان رفته بودند که اسیر شدند. در اینکه چگونه ایشان فوت کردند یا شهید شدند ابهاماتی وجود دارد که بعد از سقوط صدام نیز مشخص نشد، زیرا ایشان جوان بودند و بیماری ویژه ای نداشتند.

به گفته وزیر نفت، شهید تندگویان جزو نیروهای فداکاری بودند که قبل از تصدی وزارت نفت، مدیریت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب را برعهده داشتند. ایشان آن روزها به پالایشگاه آبادان رفته بودند که عراقی ها به آن منطقه حمله و ایشان را اسیر کردند.

وی ادامه داد: شهید تندگویان مهندس دانشگاه نفت و الگوی فداکاری برای حفظ صنعت نفت بود و انشالله که بتوانیم راه او را ادامه دهیم.

زنگنه با بیان اینکه شهید تندگویان همیشه الگوی وی بوده است، خاطرنشان کرد: متأسفانه هم اکنون نسلی همچون شهید تندگویان در بین مدیران میانی و ارشد کشور در حال انقراض است؛ مدیرانی که برای خدا کار کنند و فقط به فکر پر کردن جیب خودشان نباشند.

اعلام رئوس اقدام های زیست محیطی شرکت ملی نفت

حفظ محیط زیست، ارزش راهبردی و مسئولیت ذاتی شرکت ملی نفت ایران است



میزان آلاینده های هوا از دیگر اقدام های این شرکت در حوزه محیط زیست بوده است.

وی با اشاره به تشکیل کارگروه «لجن های نفتی و مواد زاید تولیدی (سلج)» به منظور رفع مشکلات محیط زیستی و مدیریت گازهای آلاینده و جلوگیری از سوزاندن هیدروکربن های زائد در گودال های سوخت، ادامه داد: جمع آوری، آزدایی و شیرین سازی گازهای ترش همراه نفت لایه بنگستان مخازن نفت و تبدیل این گازها به گاز شیرین در کارخانه های گاز و گاز مایع و تولید مایعات گازی (طرح آماک) و استفاده از دستگاه های فرآورش سیار نفت (MOT) و تفکیک گر سیار نفت (MOS) و دستگاه مشعل سبز (Oil Green Burner) برای پیشگیری از آلودگی هوا و سوزاندن مواد زائد نفتی ناشی از عملیات حفاری چاه های نفت را نیز باید به مجموعه اقدام های زیست محیطی این شرکت اضافه کرد.

به گفته این مقام مسئول، برای رسیدن به سطح مطلوب محیط زیست و توسعه پایدار در سطح شرکت ملی نفت ایران راه زیادی در پیش است و انتظار می رود با پذیرش محیط زیست به عنوان یک ارزش استراتژیک در شرکت ملی نفت و ارتقای سطح دانش و فرهنگ محیط زیستی در سطوح مختلف سازمانی، اجرا و انجام همه فعالیت ها به شیوه ای که کمترین آلودگی محیط زیستی را داشته باشد، جزو وظایف لاینفک همه مدیران، سرپرستان و کارکنان در هر سطوح و لایه سازمانی تعریف شود.

فراهم خواهد شد.

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی به آخرین وضع سکوی ۱۴D که در یارد شرکت صدرا مراحل پایانی ساخت را می گذراند، اشاره کرد و گفت عملیات حفاری چاه های موقعیت این سکو هم اکنون در حال انجام است و مطابق برنامه تا اوایل مهرماه، حفاری آن به پایان می رسد و تا پایان مهرماه امسال در موقعیت خود نصب می شود.

بخش فراساحل فاز ۱۴ پارس جنوبی شامل ۴ سکو (دو سکوی اصلی و دو سکوی اقماری) هر کدام با ظرفیت برداشت ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز از مخزن پارس جنوبی است و سکوی ۱۴B، دومین سکوی اصلی و سومین سکو از چهار سازه تولیدی این طرح است. پیش از این، برداشت از دو سکوی ۱۴A و ۱۴C به میزان یک میلیارد فوت مکعب گاز غنی از میدان مشترک پارس جنوبی در سال ۱۳۹۷ محقق شده است.

این سکو آخرین سکو در قرارداد همکاری مشترک شرکت نفت و گاز پارس و مجتمع کشتی سازی و صنایع فراساحل ایران (ISOICO) در بندرعباس است.

وزیر نفت گفت: شرایط امروز از دوران جنگ سخت تر است، زیرا زمان جنگ مشکلی در صادرات نفت نداشتیم و تنها صدام واحدهای ما را هدف قرار می داد، ضمن آنکه پول نفت را می گرفتیم اما الان این فرایند به سختی انجام می شود و اکنون نمی توانیم به اسم ایران نفت صادر کنیم.

به گزارش بیژن زنگنه در مراسم بزرگداشت شهید تندگویان که در مجمع عمومی سالانه تشکل مردم نهاد مجمع وزیران ادوار در سازمان مدیریت صنعتی برگزار شد، افزود: شرایط بسیار دشوار و سخت شده است، اما چون دود و آتش و خون نیست خیلی حس نمی شود که جنگ است.

وی خاطرنشان کرد: اکنون شرایط بسیار سخت است اما پر قدرت کار می کنیم تا انشالله از این شرایط عبور کنیم.

وزیر نفت با بیان اینکه مشکل تنها نفت خام نیست بلکه در رابطه با فرآورده ها و محصولات پتروشیمی نیز دچار مشکلیم، ادامه داد: انشالله خداوند کمک کند تا از این شرایط عبور کنیم؛ اگر داخل درست باشد، می توان خارج را کاری کرد.

زنگنه ادامه داد: شهید تندگویان فردی از بدنه وزارت

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، صیانت از محیط زیست را ارزش راهبردی و مسئولیت ذاتی مدیریت و کارکنان این شرکت برشمرد و به مناسبت هفته محیط زیست، رئوس اقدام های زیست محیطی این شرکت را اعلام کرد.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، مسعود کرباسیان ضمن گرامیداشت هفته محیط زیست که از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور با شعار «کاهش آلاینده ها و پسماند، آسمان آبی، زمین سبز» نامیده شده است، عنوان کرد: آرزوی داشتن توسعه پایدار به معنای توسعه جوامع با در نظر گرفتن تأمین نیازهای کنونی، بدون لطمه زدن به استعدادها و توانایی های مورد نیاز آینده، نیازمند عزمی جدی برای حفظ، نگهداری و بهره برداری صحیح از مواهب و منابع ارزشمند الهی است که در اصل ۵۰ قانون اساسی به عنوان وظیفه عمومی به شمار آمده است.

وی افزود: رویکرد شرکت ملی نفت ایران در حفاظت محیط زیست به عنوان یک ارزش راهبردی نوعی مسئولیت ذاتی است که ریشه در اخلاق، فرهنگ و اعتقادات مدیریت و کارکنان این شرکت دارد.

کرباسیان در تشریح اقدام های زیست محیطی شرکت ملی نفت ایران به مواردی از جمله در اولویت قرار دادن اصل پیشگیری به جای اصلاح در فعالیت ها و تصمیم گیری ها، برنامه ریزی به منظور بازیافت گازهای ارسالی به مشعل از طریق واگذاری به بخش خصوصی، استفاده از سامانه های کنترل جامدات و مدیریت پسماند در دستگاه های حفاری و برنامه ریزی برای ارتقای تصفیه خانه های فاضلاب پالایشگاه های گاز منطقه پارس جنوبی اشاره و تصریح کرد: تهیه و تدوین و ابلاغ راهنماها و دستورعمل های کاری در بخش محیط زیست در سطح شرکت ملی نفت ایران با هدف پیاده سازی و رعایت الزام های زیست محیطی حین مراحل ساخت و ساز، حفاری و بهره برداری از تأسیسات تولیدی و پشتیبانی و پایش وضع محیطی و گزارش دهی

بارگیری سومین سکوی تولیدی فاز ۱۴ پارس جنوبی

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی از پایان عملیات بارگیری سومین سکوی این طرح گازی به منظور انتقال و نصب در آب های خلیج فارس خبر داد.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، محمدمهدی توسلی پور پس از بارگیری سکوی فاز ۱۴B با اشاره به اینکه این سکو در یارد شرکت ایزواکو در بندرعباس ساخته شده است، گفت بر اساس برنامه کاری موجود، این سکو در صورت مساعد بودن شرایط جوی، تا پایان خردادماه توسط شناور نصاب HL-۵۰۰۰ نصب می شود.

وی، وزن این سکو را ۲۴۰۰ تن عنوان کرد و گفت عملیات حفاری چاه های سکوی ۱۴B به پایان رسیده و با پایان عملیات هوک آپ، راه اندازی و تکمیل خط لوله دریا، امکان ارسال روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز (۱۴.۱ میلیون مترمکعب) از سکوی ۱۴B به خشکی

انتصاب

۲ انتصاب در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران



وزیر نفت در احکام جداگانه ای، اکبر سهیلی پور را به عنوان عضو اصلی و فرخ علیخانی را به عنوان عضو علی البدل هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران منصوب کرد.

در حکم بیژن زنگنه خطاب به سهیلی پور آمده است: «حسب اختیارات تفویض شده به اینجانب از سوی مجمع عمومی محترم شرکت ملی نفت ایران، مستند به مواد ۲۸ و ۲۹ قانون اساسنامه این شرکت مصوب ۱۳۹۵.۱.۲۳، با عنایت به تعهد و تخصص جنابعالی، با استعانت از خداوند دانای توانا، به موجب این حکم به مدت چهار سال به عنوان عضو اصلی هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران منصوب می شوید.

از خداوند قادر متعال برای جنابعالی در این مسئولیت خطیر، با همکاری دیگر اعضای محترم هیئت مدیره شرکت، توفیق خدمت به مردم و صیانت از اموال و امانت ملی که به شما سپرده می شود، مسئلت می کنم.

زنگنه در حکم مشابهی، علیخانی را نیز برای مدت چهار سال به عنوان عضو علی البدل هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران منصوب کرده است.

بر اساس این گزارش، فرخ علیخانی هم اکنون معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران است و اکبر سهیلی پور نیز مدیریت امور مالی این شرکت را به عهده دارد.

در احکامی از سوی مجمع عمومی شرکت ملی نفت ایران اعضای جدید هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران منصوب شدند



مجمع عمومی شرکت ملی نفت ایران اعضای دوره جدید هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران را منصوب کرد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، در نشست مجمع عمومی شرکت ملی نفت ایران که به طور فوق العاده به ریاست مسعود کرباسیان و با حضور اعضا تشکیل شد، سیدعبدالله موسوی به عنوان عضو اصلی، رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران منصوب شد.

همچنین بر اساس صورت جلسه مجمع، بابک زنگنه، صادق قربانی، علی دقایقی و مهران مکوندی به عنوان اعضای اصلی و مسعود افشار و حمیدرضا خوشایند به عنوان عضو علی البدل منصوب شدند.

شرکت ملی حفاری ایران یکی از شرکت های بالادستی زیر مجموعه شرکت ملی نفت ایران است که بخش وسیعی از عملیات حفاری و خدمات یکپارچه فنی و مهندسی مرتبط با صنعت حفاری را به صنعت نفت کشور ارائه می دهد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران خبر داد

راه‌اندازی نرم‌افزار مدیریت نگهداری و تعمیرات در منطقه ۸ عملیات انتقال گاز مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران از راه‌اندازی نرم‌افزار مدیریت فعالیت‌های نگهداری و تعمیرات در منطقه ۸ عملیات انتقال گاز ایران به منظور مکانیزاسیون اطلاعات تجهیزات ایستگاه‌های تقویت فشار گاز و مراکز بهره‌برداری خطوط لوله خبر داد.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، سعید توکلی با اعلام این خبر گفت: نرم‌افزار IPCMMS در منطقه هشت عملیات انتقال گاز به عنوان نخستین منطقه از مناطق فاز ۲ مکانیزاسیون (مناطق ۲، ۳، ۵ و ۸ انتقال گاز) راه‌اندازی شد.

وی افزود: این نرم‌افزار در ادامه حرکت به سوی ارتقای سیستم مدیریت نگهداری و تعمیرات شرکت انتقال گاز ایران مطابق الزامات مدیریت دارایی‌های فیزیکی (ISO ۵۵۰۰۰) و به منظور مکانیزاسیون اطلاعات تجهیزات ایستگاه‌های تقویت فشار گاز و مراکز بهره‌برداری خطوط لوله و فرآیندهای گردش کار حوزه نگهداری و تعمیرات، راه‌اندازی شده است.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با بیان اینکه اطلاعات پایه‌ای تجهیزات (درخت تکنیکی، درخت فرآیندی، درخت اجزا و شاخص اهمیت)، برنامه‌های بازنگری شده و بهینه‌شده تعمیرات پیشگیرانه (PM JOB CARD) و اطلاعات کاربران از جمله اطلاعات آماده شده برای استفاده در این نرم‌افزار هستند، اظهار کرد: این موارد بیش از ۲ میلیون سل (Cell) اطلاعاتی را شامل می‌شود که در نوع خود یکی از بزرگ‌ترین پروژه‌های جمع‌آوری اطلاعات نت در سطح کشور است.



به گفته توکلی، آموزش میدانی و کاربری نرم‌افزار IPCMMS نیز ازسوی کارگروه مشترک مناطق ۴ و ۸ با صرف حدود ۳ هزار و ۶۰۰ نفرساعت، برای کاربران در سطح منطقه هشت عملیات انتقال گاز اجرا شده است.

وی با اشاره به اینکه نرم‌افزار مدیریت فعالیت‌های نگهداری و تعمیرات -IPC MMS، نرم‌افزار بومی در حوزه مکانیزاسیون فعالیت‌های نت است، گفت: این نرم‌افزار منطبق بر استانداردهای روز این حوزه، تجربیات برتر و دستورعمل‌های تدوین شده در کمیته نت شرکت انتقال گاز، سفارشی‌سازی شده و شامل مازول‌های مختلفی از جمله مدیریت اطلاعات و تجهیزات، داشبورد اطلاعات مدیریت، شاخص‌های کلیدی عملکرد، نت پیشگیرانه، نت اصلاحی، آرشيو فنی، مدیریت ابزار و قطعات و... است.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران ادامه داد: امکان ارتباط دوطرفه و برخط با نرم‌افزار سیستم اطلاعات مکانی (GIS) که در حوزه برنامه‌ریزی منابع برای تجهیزات خطوط لوله بسیار مفید و کاربردی است، از دیگر قابلیت‌های نرم‌افزار مدیریت فعالیت‌های نگهداری و تعمیرات است.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران:

بحران، زمینه‌ساز بررسی جامع میدانی شبکه انتقال گاز شد

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، وقوع بحران سیل امسال را زمینه‌ساز بررسی میدانی، جامع و دقیق شبکه انتقال گاز کشور دانست و عملکرد مناطق انتقال گاز در این دوره را مثبت توصیف کرد.

به گزارش سعید توکلی در آیین قدردانی از مدیران و کارکنان مناطق عملیات انتقال گاز فعال و تاثیرگذار در مدیریت بحران سیل فروردین امسال که با حضور حسن منتظرتربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران و همچنین مدیران مناطق ده‌گانه عملیات انتقال گاز برگزار شد، به ارائه گزارشی درباره نحوه عملکرد کارکنان این شرکت در زمان بحران پرداخت و گفت: بحران سیل، آزمون بزرگی برای خطوط انتقال گاز بود که زمینه‌ساز بررسی میدانی کامل از همه تاسیسات و خطوط انتقال گاز در شرایط پیچیده و دشوار شد.

وی با تاکید بر ضرورت درس‌آموزی و بهره‌گیری از تجربه‌ها با هدف مقابله با هرگونه بحران احتمالی، افزود: سرکشی دقیق به تاسیسات و خطوط در همه مناطق انتقال گاز و همراهی با دیگر بخش‌های صنعت گاز موجب شد حتی یک مورد انفجار یا آتش‌سوزی در سطح شبکه انتقال گاز کشور رخ ندهد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز، سربلندی این شرکت در بحران سیل را نتیجه انجام تعمیرات، پایش و نگهداری شبکه انتقال گاز دانست و اظهار کرد: گذر از بحران، تجربه‌های فراوانی با خود به همراه داشت که تهیه دستورعمل‌ها و استانداردهای نو ماحصل این تجربه‌ها بود. درس‌آموزی از بحران، نکته مورد تاکید مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران است که موجب شد تجربه‌های این بحران نیز مکتوب شود و در اختیار کارکنان صنعت گاز قرار بگیرد.

توکلی با بیان اینکه عملکرد شرکت انتقال گاز ایران در بحران اخیر در هر دو بعد فنی - عملیاتی و مسئولیت‌های اجتماعی درخشان بوده است، تصریح کرد: در بخش مسئولیت‌های اجتماعی، همکاران مناطق انتقال گاز عملکرد مطلوبی داشتند، مانند منطقه ۷ انتقال که به مدت یک هفته پایش کیفیت و سلامت آب آشامیدنی برای مناطق سیل‌زده خرم‌آباد، معمولان و پل‌دختر را بر عهده داشت. شایان ذکر است، در این آیین از مدیران و برخی کارکنان مناطق انتقال گاز که در جریان سیل امسال، نقش مثبت و موثری داشتند، قدردانی شد.



خدمت، فناوری، مدل کسب و کار و...) را در مهلت مشخص شده برای سازمان ارسال کنند.

تربتی استفاده از ذهن‌های خلاق و آشنایی با رویکردهای جدید حل مسئله را از دیگر محسنات این رویداد پژوهشی عنوان و تصریح کرد: با این رویداد، ما سعی در ارتقا و افزایش آگاهی سازمان خود نیز داریم و در تلاش هستیم بخش‌های مختلف شرکت ملی گاز را به استفاده از نوآوری‌های بیرون از سازمان ترغیب کنیم.

وی یادآور شد: پس از ارزیابی کارشناسی و اولویت‌بندی، در صورتی که راهکارهای مناسب و اجرایی برای حل مسائل و مشکلات موجود ارائه شده باشد، امکان پیاده‌سازی و اجرای ایده‌های مطرح شده و انجام آزمون‌های میدانی در قالب پروژه‌های پژوهشی وجود دارد.

رئیس‌جمهوری:

پروژه‌های عظیم گازرسانی از اقدام‌های بسیار ارزنده دولت تدبیر و امید است

بر اساس این گزارش، طرح‌های گازرسانی استان آذربایجان غربی شامل افتتاح و آغاز عملیات اجرایی گازرسانی به ۳۴ روستا، ۶۹ واحد صنعتی، ۱۴ ایستگاه تقلیل فشار گاز (TBS) و افتتاح پروژه گازرسانی به ۲ شهرک صنعتی به ارزش بیش از ۶۲ میلیارد تومان به دستور رئیس‌جمهوری و از سوی حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران افتتاح شد.

گازرسانی در ایران منحصربه‌فرد است مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران نیز در آغاز آیین افتتاح طرح‌های گازرسانی استان آذربایجان غربی با بیان اینکه دولت تدبیر و



امید در گازرسانی به روستاها انقلاب ایجاد کرده است و اکنون هزاران روستا به شبکه گاز طبیعی متصل شده‌اند، اظهار کرد: مطابق برنامه‌ریزی انجام شده درصدد هستیم تا پایان سال آینده ضریب نفوذ گازرسانی روستایی در استان آذربایجان غربی به بیش از ۸۵ درصد ارتقا یابد.

وی افزود: گازرسانی در استان آذربایجان غربی در حال پیشرفت است و اکنون حدود ۹۳ درصد جمعیت شهری و ۶۶ درصد جمعیت روستایی از این نعمت الهی بهره‌مند هستند.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: دولت تدبیر و امید،

۹۵ درصد اعلام کرد و ادامه داد: تا پیش از آغاز به کار دولت تدبیر و امید،

حدود ۱۴ هزار روستا در کشور از نعمت گاز بهره‌مند بودند، در حالی که در طول

فعالیت این دولت، ۱۵ هزار روستای دیگر از این نعمت بهره‌مند شده‌اند و این

آمار نشان‌دهنده توجه ویژه دولت به توسعه گازرسانی در مناطق محروم است.

معاون وزیر نفت در امور گاز:

عرصه برای حضور شرکت‌های دانش‌بنیان باز است

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از طرح تقاضای صنعتی این شرکت با هدف جذب ایده شرکت‌های توانمند ایرانی خبر داد و گفت: با این روش، عرصه برای حضور شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها به‌منظور معرفی محصولات و ایده‌هاشان باز است.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظر تربتی با بیان اینکه برای تبدیل اندوخته‌ها و مشاهدات کارکنان بخش‌های مختلف صنعت گاز از سیل اخیر به دانش و رویه‌های جدید، به یک کار عملی و روش‌شناسی مبتنی بر اصول نوآوری و فناوری نیاز داریم، گفت: در این باره شرکت ملی گاز ایران با دعوت از شرکت‌های دانش‌بنیان، استارت‌آپ‌ها و کارکنانی که از نزدیک درگیر مدیریت سیل اخیر بوده‌اند، سعی بر آن دارد تا از توانمندی‌های برون‌سازمانی کمک گرفته و آن‌ها را با تجربه‌های و تخصصی که در داخل سازمان است، تجمیع کند. به گفته وی، این رویداد یک ارائه وارونه از طرح مسئله و راه حل برای آن و همچنین، یک سرمایه‌گذاری مبتنی بر تقاضای نوآوری و فناوری است؛ به عبارت دیگر این یک رویداد مسئله‌محور با هدف حل مسائل فنی شرکت ملی گاز ایران است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: بر خلاف رویدادهای مبتنی بر عرضه نوآوری که در آن، استارت‌آپ‌ها یا شرکت‌های دانش‌بنیان اقدام به ارائه فناوری و الگوی کسب و کار خود در برابر متقاضیان و سرمایه‌گذاران می‌کنند، در Re-verse Pitch (تقاضای صنعتی) شرکت ملی گاز ایران، این متقاضی است که مسائل، چالش‌ها و نیازهای فناورانه خود را معرفی کرده و از مخاطبان می‌خواهد که پیشنهادهای نوآورانه خود برای حل چالش‌ها (اعم از ایده، طرح، محصول،

رئیس‌جمهوری در آیین افتتاح و آغاز عملیات اجرایی ۱۱۹ طرح گازی در استان آذربایجان غربی، گازرسانی شهری و روستایی را در زمره عملکردهای عظیم دولت تدبیر و امید عنوان کرد.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، حسن روحانی، رئیس‌جمهوری در آیین بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی ۱۱۹ طرح گازی و نیز افتتاح رسمی طرح‌های مربوط به منابع آب و خاک در نقاط مرزی و محروم استان آذربایجان غربی که با حضور حسن منتظرتربتی، معاون وزیر نفت در امور گاز و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران و برخی

از سران کشوری و لشگری، در جلسه شورای اداری استان آذربایجان غربی به صورت ویدئوکنفرانس برگزار شد، گفت: بیش از ۳ هزار روستا در سال به شبکه گاز متصل می‌شود که حاکی از گازرسانی به ۱۰ روستا در هر روز است. این اقدام‌ها جزو عملکردهای عظیمی است که در طول دولت صورت گرفته است و اقدامات دولت باید برای مردم بازگو شود.

وی با اشاره به اینکه امنیت مناطق مرزی و همچنین آذربایجان غربی سبب توسعه و آبادانی کشور شده است، اظهار کرد: خوشحالم که این سفرها (سفرهای استانی رئیس‌جمهوری) برای امنیت منطقه نیست، بلکه برای توسعه و آبادانی این سرزمین است.

روحانی ضمن قدردانی از تلاشگران عرصه نفت و گاز با اشاره به اینکه دولت جزیی از مردم است، تصریح کرد: مسئولان نظام مفتخر هستند که خادم مردم بوده و برای مردم تلاش می‌کنند.

بزرگ‌ترین مرکز جمع‌آوری گاز ایران در سرخس به بهره‌برداری رسید



بزرگ ترین مرکز جمع آوری گاز کشور در سرخس با حضور مدیران شرکت ملی نفت ایران و نفت مناطق مرکزی و نیز مقام‌ها و مسئولان استان خراسان رضوی به بهره‌برداری رسید. به گزارش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مرکز جمع‌آوری گاز در میدان گازی خانگیران با هدف ذخیره‌سازی گاز طبیعی به میزان ۱۰ میلیون متر مکعب در دوره هشت ماهه گرم سال و تولید ۲۰ میلیون متر مکعب در دوره چهار ماهه سرد سال به بهره‌برداری رسید.

در این راستا، مرکز جمع آوری این طرح به عنوان یکی از تاسیسات مورد نیاز، با طراحی ازسوی نیروهای داخلی با مبلغ تقریبی ۱۹ میلیون یورو و حدود ۲۰۰ میلیارد ریال افتتاح شد. این پروژه شامل احداث تاسیسات جمع‌آوری گاز (پانزده راهه)، تابلوهای برق و سامانه‌های کنترل و قطع اضطراری، مشعل سوزا، خطوط لوله تولید و بازتولید و اتصال خطوط لوله چاه‌های تزریقی به مرکز بوده است.

در طراحی و اجرای این پروژه یکی از نکات اساسی رعایت موارد بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌پی) است که خوشبختانه حادثه‌ای رخ نداده است. افزون بر این همسو با اهداف اقتصاد مقاومتی و حمایت از توان تولید سازندگان داخلی و رونق تولید، اغلب تجهیزات در داخل کشور و با استفاده از توان سازندگان و تامین کنندگان داخلی ساخته شده است.

شایان ذکر است با وجود موانع و تنگناهای به وجود آمده، خوشبختانه با حمایت و همدلی همه‌جانبه واحدهای مربوطه پروژه یادشده انجام پذیرفته و هم اکنون آماده بهره‌برداری شده است.

طرح ذخیره‌سازی گاز شوربجه D به‌منظور اجرای اهداف راهبردی، برطرف کردن نیازمندی به واردات گاز به‌ویژه در فصل سرد و افزایش قابلیت اطمینان گازرسانی به استان‌های شرقی کشور و افزایش بهره‌وری از مخازن گازی در حال تخلیه با احداث تاسیسات سرچاهی و خطوط لوله جریانی مربوطه در برنامه قرار گرفت.

بومی سازی انواع کاتالیست با بهره گیری از دانش فنی جوانان نخبه دانشگاهی



انواع کاتالیست‌هایی که قلب فرآیندهای پالایشگاهی و پتروشیمی است، با بهره‌گیری از دانش فنی جوانان نخبه دانشگاهی در داخل کشور بومی‌سازی شد و به مرحله تولید و بهره‌برداری رسید.

این دستاورد در مجموعه اچ‌ان‌تی ایجاد شده و هم اکنون ظرفیت تولید کاتالیست‌های آن به حدود سالانه ۱۰ هزار تن رسیده است.

همچنین دانش فنی فرآیندهای تولید هگزان پلیمری و تولید استایرن مونومر از متانول و تولید PBR بر اساس فناوری بومی شده و به مرحله بهره‌برداری رسیده است.

در این مجموعه همچنین با تکیه بر جوانان نخبه دانشگاهی و صنعت‌گر، توانمندی ایجاد دانش‌های فنی خاص مورد نیاز کشور به‌وجود آمده که بومی‌سازی دانش فنی تولید کک سوزنی برای تولید الکترودهای گرافیتی یکی از اقدام‌های انجام‌شده است.

افزایش ۱۵ میلیون تنی ظرفیت تامین خوراک صنعت پتروشیمی

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی عنوان کرد



خوراک، ۸.۳ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری انجام شده است، گفت: پس از بهره‌برداری از این طرح‌ها معادل ۱۵ میلیون تن به ظرفیت خوراک صنعت پتروشیمی اضافه می‌شود که سهم پتروپالایش کنگان از این میزان افزایش ظرفیت خوراک ۳.۵ میلیون تن است.

وی تصریح کرد: با بهره‌برداری از این ۶ طرح تأمین خوراک در صنعت پتروشیمی، افزایش ظرفیت خوراک بسیار قابل توجه خواهد بود و در پایین دست آن طرح‌های مختلف پتروشیمی ایجاد خواهد شد.

محمدی در مورد مزیت‌های طرح پتروپالایش کنگان ادامه داد: این طرح بزرگ و ارزشمند گاز خروجی فاز ۱۲ پارس جنوبی را جداسازی و تفکیک کرده و ۳.۵ میلیون محصول دارای ارزش افزوده بالا برای خوراک صنعت پتروشیمی فراهم می‌سازد. سبک ساخت پروژه، یکنواختی در تکمیل پروژه و وجود تجهیزات با کیفیت از نکات برجسته طرح پتروپالایش کنگان است.

وی افزود: امیدواریم این پروژه تا پایان سال وارد فاز راه‌اندازی شود، اما این موضوع نیازمند فعالیت بیشتر و قائل بودن به بازه زمانی حداقل ۵ تا ۶ ماه برای پیش‌راه‌اندازی است که البته با هم‌پوشانی و فشرده‌سازی کارها می‌توان این بازه زمانی را کوتاه‌تر کرد.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی گفت: با بهره‌برداری از ۶ طرح تأمین خوراک صنعت پتروشیمی، ۱۵ میلیون تن به ظرفیت خوراک این صنعت افزوده می‌شود.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی پس از بازدید از طرح پتروپالایش کنگان، در نشست با حضور مدیران ارشد این پروژه با اشاره به اینکه این طرح یکی از بزرگ‌ترین طرح‌های تأمین خوراک صنعت پتروشیمی است، اظهار کرد: ۶ طرح تأمین خوراک در کشور وجود دارد که از این تعداد، سه طرح ان‌جی‌ال است که شامل ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ در منطقه دهلران با دریافت خوراک از میدان‌های بالادست نفتی آن منطقه، ان‌جی‌ال ۳۲۰۰ در غرب کارون و دیگری ان‌جی‌ال خارک است که خوراک خود را از میدان‌های دریایی دریافت می‌کند.

وی افزود: سه طرح دیگر شامل پتروپالایش کنگان در پایین دست پالایشگاه فاز ۱۲ پارس جنوبی است که بزرگ‌ترین واحد تأمین خوراک محسوب می‌شود. پس از آن طرح پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس است که تعداد متعددی از میدان‌های نفتی حوزه غرب کارون را پوشش می‌دهد و تأمین‌کننده خوراک الفین گچساران و نیز طرح‌های دیگر خواهد بود و طرح آخر نیز پالایش پارسین سپهر است که خوراک خود را از پالایشگاه پارسین دریافت می‌کند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه برای این ۶ طرح تأمین



مورد توجه و سر لوحه همه فعالیت‌ها قرار گیرد و در این مسیر باید واحدهای اچ‌اس‌پی با جدیت به اینگونه فعالیت‌ها توجه کنند.

سرپرست مدیریت اچ‌اس‌پی شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: بهترین راهبرد، برنامه محور بودن آن است زیرا برنامه‌ریزی‌های جامع و کلان محیط زیستی سبب بهبود این فعالیت‌ها خواهد شد و باید بر این نکته تأکید کرد که در چند سال اخیر از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی برنامه‌های جامع و مختلفی برای صیانت از محیط زیست تعریف شده است.

عمادی ادامه داد: وزارت نفت، شرکت ملی صنایع پتروشیمی و نیز سازمان حفاظت محیط زیست از برنامه‌ها و اقدام‌های شرکت‌های پتروشیمی برای حفظ محیط زیست حمایت می‌کنند.

در این گردهمایی، پیرامون مسائل محیط زیستی صنعت پتروشیمی، اهداف و برنامه‌ها، برنامه مدیریت آلودگی هوا در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، سامانه مبادلات پسماند و پایش‌های محیط زیستی سازمان محیط زیست و همچنین استقرار مدیریت کربن در صنعت پتروشیمی بحث و گفت‌وگو شد.

حفظ محیط زیست؛ اولویت صنعت پتروشیمی

سرپرست مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌پی) شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: حفظ محیط زیست یکی از الزام‌های راهبردی و مهم مجتمع‌ها و طرح‌های پتروشیمی است.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، نشست گردهمایی رؤسای محیط زیست صنعت پتروشیمی با حضور مسئولان محیط زیست شرکت‌های پتروشیمی، معاون محیط زیست اداره کل بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ‌اس‌پی) وزارت نفت و کارشناسان سازمان حفاظت محیط زیست در شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد.

علی عمادی، سرپرست مدیریت اچ‌اس‌پی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این نشست با اشاره به وجود نیروهای کارآمد و متخصص در بخش محیط زیست شرکت‌های پتروشیمی اظهار کرد: حفظ محیط زیست باید به‌طور جدی

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

اخبار

با حکم معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش مدیرعامل جدید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منصوب شد



معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش، طی حکمی امیر وکیل زاده را به عنوان مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران منصوب کرد. به گزارش شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در حکم علیرضا صادق آبادی خطاب به وکیل‌زاده آمده است: «نظر به تخصص، تعهد و تجارب جنابعالی به موجب این حکم به سمت مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران منصوب می‌شوید. امید است با اتکال به نیروی لایزال الهی و بهره‌گیری از تجارب کارکنان و کارشناسان متعهد آن شرکت و تعامل مناسب با مدیران پرتلاش آن مجموعه در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید. فرصت را مغتنم شمرده و از خدمات جناب آقای سیدمحمدرضا موسوی‌خواه، کمال تشکر را داشته و توفیق روزافزون ایشان را از خداوند متعال خواستارم.» امیر وکیل‌زاده متولد آبان‌ماه ۱۳۴۳ و فارغ التحصیل مهندسی برق و کارشناسی ارشد مدیریت پروژه و ساخت از دانشگاه صنعتی شریف است.

وی همچنین سابقه معاونت مدیر صادرات و واردات، مدیر طرح گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی)، معاون اجرا و بهره‌برداری، رئیس برنامه‌ریزی و برآوردها، رئیس خدمات برق، رئیس بازرسی ابزار دقیق و مهندس ارشد تعمیرات برق را در کارنامه کاری خود دارد. وکیل‌زاده پیش از این به عنوان معاون مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مشغول فعالیت بوده است. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی همچنین در حکم دیگری سید محمدرضا موسوی خواه را به عنوان مشاور و نماینده ویژه خود در کارگروه پیشگیری و مقابله با قاچاق و عرضه خارج از شبکه فرآورده‌های نفتی منصوب کرد.

اطلاعیه شماره ۴ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران عرضه بنزین به خودروها فقط با ارائه کارت هوشمند سوخت



شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در اطلاعیه‌ای اعلام کرد که عرضه بنزین به خودروها از ۲۰ مردادماه امسال فقط با ارائه کارت هوشمند سوخت انجام می‌شود. به گزارش شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در اطلاعیه شماره ۴ این شرکت آمده است: «در اجرای سیاست‌های دولت و مجلس شورای اسلامی، عرضه بنزین در جایگاه‌های عرضه سوخت سراسر کشور از تاریخ ۲۰ مردادماه امسال فقط با ارائه کارت هوشمند سوخت، امکان‌پذیر خواهد بود. براساس این اطلاعیه، آن دسته از صاحبان خودروها که کارت هوشمند سوخت خود را گم کرده و بر اساس فراخوان پیشین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، اطلاعات خود را در سامانه دولت همراه درج و با طی کردن فرآیند لازم، شماره حساب کارت اعتباری خود را ثبت کرده‌اند، نیازی به ثبت نام دوباره ندارند و کارت هوشمند سوخت آن‌ها بر اساس ثبت‌نام پیشین، صادر و از سوی شرکت ملی پست ایران به آن‌ها تحویل داده خواهد شد. این دسته‌از هموطنان هزینه صدور کارت سوخت المثنی را برابر تعرفه مصوب، هنگام دریافت کارت، به مأموران شرکت ملی پست ایران پرداخت خواهند کرد. همچنین اگر عده‌ای از هموطنان که کارت هوشمند سوخت خود را گم کرده‌اند و در فراخوان پیشین از طریق سامانه دولت همراه ثبت‌نام نکرده‌اند، می‌توانند با مراجعه به دفاتر پلیس + ۱۰ و یا سامانه دولت همراه (به ترتیبی که متعاقبا اعلام می‌شود)، برای صدور کارت هوشمند سوخت المثنی اقدام کنند.

معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش:

تغییرات سبب بالندگی در مدیریت‌ها می‌شود



پخش فرآورده‌های نفتی ایران می‌تواند ادعا کند که به همه آحاد جامعه فارغ از هرگونه تبعیضی خدمات‌رسانی کرده است. اجرای برنامه‌های شرکت ملی پخش به جد پیگیری می‌شود در همین حال، وکیل‌زاده نیز با قدردانی از مدیرعامل پیشین گفت: از سال ۶۸ و بدو استخدام در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران فعالیت داشته‌ام و از اینکه در مدت ۳۰ سال نقش هرچند کوچکی در خدمات‌رسانی به هموطنانم داشته‌ام، خوشحال و خدا را شاکرم. وی با تاکید بر اینکه برنامه‌های شرکت باید با قوت دنبال و اجرایی شود، تصریح کرد: تغییر در نظام همکاری با جایگاه‌های عرضه سوخت که هم‌اکنون نیز بخشی از آن اجرا شده، کاهش تصدی‌گری شرکت، تجمیع سامانه‌ها، همکاری بیشتر با بورس انرژی، تکمیل برنامه واکاوی که هم‌اکنون بخشی از آن (کشف تخلقات) انجام شده، ادامه بازدیدهای هیئت مدیره از مناطق شرکت، سیستمی شدن استفاده از کارت سوخت‌ها و ...، بخشی از برنامه‌های در حال اجرای شرکت است.

بهره‌برداری از ۵ جایگاه عرضه سوخت در منطقه اصفهان

وسعت بیش از یک هزار و ۶۰۰ متر مربع آماده سوخت‌رسانی به هموطنان است، همچنین جایگاه «ستاره ایرانیان» نیز در این شهرستان با ۱۸ نازل بنزین، در زمینی به مساحت ۱۲۰۰ مترمربع افتتاح شد.



به‌منظور رفاه حال مسافران، دو جایگاه عرضه سوخت با نام‌های تجاری «روناک پارسیان» و «هلال منیر» در مسیرهای کاشان - قم و جاده مرنجاب به بهره‌برداری رسید که این جایگاه‌ها هر کدام به ترتیب با ۴۴ نازل بنزین و نفت‌گاز و هشت نازل عرضه فرآورده‌های نفتی، ظرفیت قابل قبولی برای تامین و عرضه سوخت به مسافران ایجاد کرده است. برپایه این گزارش، هم‌اکنون ۲۲ جایگاه عرضه سوخت مایع و ۲۴ جایگاه عرضه گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) تک‌منظوره و دومنظوره در ناحیه کاشان در حال فعالیت است.

در بازدید مدیر تامین و توزیع شرکت ملی پخش انجام شد



بررسی پروژه حمل فرآورده‌های نفتی از طریق خطوط ریلی به استان یزد مدیر تامین و توزیع فرآورده‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در بازدید از پروژه در حال احداث خط راه‌آهن ورودی به انبار نفت شهیدصدوقی، امکان حمل فرآورده‌های نفتی با استفاده از خطوط ریلی را بررسی کرد. به گزارش شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه یزد، مجتبی دلبری پس از بازدید میدانی از محل خط راه‌آهن ورودی به انبار نفت شهید صدوقی، در نشستی با مسئولان راه‌آهن استان، راهکارهای حمل فرآورده‌های نفتی با استفاده از مخزن‌دارهای ریلی راه‌آهن را بررسی کرد. به گفته وی، حمل نفت‌گاز توسط خطوط راه‌آهن با توجه به صرفه‌جویی در هزینه‌ها، از ترافیک جاده‌ای می‌کاهد و گام موثری در جهت افزایش برداشت فرآورده از مبدأ بندرعباس فراهم می‌کند. مدیر تامین و توزیع فرآورده‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی همچنین همراه با سیدمصطفی داودی، مدیرکل راه‌آهن یزد و مدیر منطقه از واحدهای مختلف انبار نفت شهید صدوقی یزد و پروژه‌های درحال احداث پارکینگ نفتکش‌ها و ساختمان آزمایشگاه کنترل کیفیت، بازدید کرد.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: عملکرد شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در دو سال گذشته مطلوب و این شرکت سربلند بوده است، اما ایجاد تغییرات می‌تواند به رشد و تعالی آن کمک کند. به گزارش شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، علیرضا صادق‌آبادی در مراسم تکریم سید محمدرضا موسوی‌خواه، مدیرعامل پیشین و معارفه امیر وکیل‌زاده، مدیرعامل جدید شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران اظهار کرد: تغییرات و نو شدن سبب رشد فرد و سازمان می‌شود. وی با بیان اینکه قرار است نقاط قوت موجود حفظ و به سمت تعالی نیز گام برداشته شود، تصریح کرد: تصمیم بر این شد که یک نفر از بدنه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به عنوان مدیرعامل انتخاب شود. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش افزود: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی پنجره صنعت نفت رو به تمام آحاد جامعه است؛ جامعه‌ای که در آن از صاحبان خودروهای شخصی تا صنایع مختلف گیرنده خدمات هستند و این حجم همکاری در کمتر شرکتی وجود دارد. صادق‌آبادی به اتفاق‌های دو سال گذشته از سوخت‌رسانی در بلایای طبیعی تا کمبود نقدینگی و دیگر مشکلات اشاره کرد و گفت: خدا را شاکریم که با وجود همه این شرایط، سربلند بوده‌ایم.

وی با بیان اینکه آقای موسوی‌خواه نیز در سمت جدید می‌تواند با فکر باز برای ادامه فعالیت‌ها برنامه‌ریزی کند، تاکید کرد: وی بدون شک می‌تواند در جلوگیری از قاچاق سوخت و عرضه خارج از شبکه عمل کند. همیشه سرباز شرکت ملی پالایش و پخش باقی می‌مانم موسوی‌خواه نیز در ادامه گفت: بنده تاکنون حافظ منافع شرکت بوده‌ام و بعد از این نیز سرباز نظام و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی باقی خواهم ماند.

وی با اشاره به اینکه همه ما اعضای یک خانواده هستیم، تصریح کرد: کارکنان شرکت باید مشکلات را با همکاری یکدیگر و درون سازمان حل و فصل کنند تا دستاویزی برای دشمنان ایجاد نشود. مدیرعامل پیشین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه بزرگ‌ترین عبادت نزد خدا خدمت به خلق خداست، ادامه داد: شرکت ملی

پنج جایگاه عرضه فرآورده‌های نفتی (بنزین، نفت‌گاز) در کاشان تحت پوشش شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت، افتتاح و راه‌اندازی شد. به گزارش شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اصفهان، با توجه به وسعت جغرافیایی و وضع ترافیکی موجود در مرکز شهرستان کاشان و همچنین افزایش تعداد خودروها، با پیگیری‌های انجام‌شده توسط شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ناحیه کاشان و منطقه اصفهان برای افزایش جایگاه‌های درون‌شهری و احداث آن توسط شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت، پنج جایگاه عرضه سوخت در این ناحیه در مدار سوخت‌رسانی قرار گرفت.

جایگاه‌های عرضه سوخت «پارسیان یک» و «پیروزان» واقع در شهرستان کاشان هر کدام با ۲۶ نازل بنزین معمولی و سوپر و در مجموع در زمینی با

ایمن‌سازی بخشی از خط لوله انتقال مواد نفتی منطقه غرب



بخشی از خط لوله انتقال نفت خام و فرآورده برداسپی - کرمانشاه با استفاده از روش استوپویج‌گذاری ایمن شد. به گزارش شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه غرب، رحمان رضایی، رئیس مهندسی خوردگی این منطقه با اعلام خبر بالا گفت: پس از برگزاری نشستی با حضور مدیر منطقه و تاکید ایشان بر لزوم ایمن‌سازی هر چه بیشتر خطوط در مناطقی که دچار آب‌بردگی شده‌اند، ایمن‌سازی این مقطع از خط به‌منظور جلوگیری از آسیب رسیدن به پوشش خط لوله در اثر آب‌شستگی خاک ناشی از بارندگی‌ها در دستور کار قرار گرفت. وی افزود: این عملیات به طول ۵ متر در کیلومتر ۱۲۰ خط لوله ۱۶ اینچ انجام شد. رئیس مهندسی واحد خوردگی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه غرب، ترمیم پوشش خط لوله هشت اینچ انتقال نفت خام نفت‌شهر- کرمانشاه به طول ۳۰ متر در کیلومتر ۱۴۹ را از دیگر اقدام‌های انجام شده این واحد عنوان و اظهار کرد: خط لوله یادشده در این مقطع بر اثر آب‌بردگی دچار آسیب شده بود که پس از ترمیم پوشش با ریختن خاک نرم روی خط تا حد ممکن ایمن‌سازی لازم انجام شد.

انجام بیش از ۴ هزار متر حفاری در مناطق نفت خیز کشور



معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در امور فنی و مهندسی از انجام ۴ هزار و ۲۵۱ متر حفاری جهت دار و افقی روی ۱۰ حلقه چاه در دو ماه نخست امسال در مناطق نفت خیز کشور خبر داد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، مهران مکوندی با بیان اینکه حفاری افقی و جهت دار از شیوه های روزآمد صنعت حفاری است، گفت: افزون بر حفاری جهت دار و افقی، حفاری ۱۶۳ متر مغزه گیری از سه حلقه چاه محقق شد که در کسب اطلاعات جامع از مخازن نفت و گاز بسیار با اهمیت است.

وی با تاکید بر اینکه هر یک از خدمات تخصصی فنی و ویژه حفاری در اجرای عملیات حفر چاه های نفت و گاز نقش اساسی و مکمل زنجیره فرآیند کار دارد، اظهار کرد: ۶۷ مورد عملیات نمودارگیری درون چاهی، ۷۸ مورد نمودارگیری سطحی و ۵۵ عملیات تکمیل چاه در این چارچوب انجام شده که در مجموع شامل ۲۰۰ عملیات تخصصی است.

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در امور فنی و مهندسی گفت: در حوزه مدیریت خدمات فنی از ابتدای فروردین تا پایان اردیبهشت، ۸۵۱ عملیات شامل ۱۸۱ مورد سیمانکاری، ۲۱ مورد عملیات اسیدکاری ویژه، ۳۸۶ مورد عملیات تزریق پذیری، ۴۷ مورد خدمات لوله مغزی سیار، ۷۸ مورد عملیات آزمایش چاه با ساقه مته و ۱۲ مورد عملیات کامل و ویژه حفاری با هوا انجام شده است.

مکوندی افزود: ۱۰ عملیات حفاری کامل و ویژه به روش فروتعدالی (UBD) به مترائ ۳۴۰ متر، ۸۴ عملیات لوله گذاری چاه، ۱۳ مورد نصب آویزه و ۱۹ مورد آزمایش بهره دهی چاه از دیگر موارد خدمات فنی و مهندسی است که از سوی این شرکت در دو ماه نخست امسال به هنگام عملیات حفاری و تعمیر چاه های نفت و گاز به شرکت های متقاضی و کارفرمایی ارائه شده است.

امکان ایجاد ۱۵ هزار شغل در صنایع پایین دستی پتروشیمی فراهم است



مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با اشاره به کریدور تاسیساتی این منطقه گفت: در صورت سرمایه گذاری در این بخش، ضمن تکمیل زنجیره تولید محصولات پایین دستی پتروشیمی، ۱۵ هزار شغل ایجاد می شود.

به گزارش سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، سیدپیروز موسوی در نشست با نخبگان این سازمان با بیان اینکه تکمیل کریدور تاسیساتی صنایع پایین دستی از ماموریت های مهم سازمان است، گفت: در صورت تکمیل کریدور بسیاری از صنایع که در تولید طیف متنوعی از محصولات ارزش افزوده بسیار بالایی دارند در منطقه مستقر خواهند شد که افزون بر توسعه اشتغال، درآمد کشور نیز از این بخش افزایش خواهد یافت.

وی در ادامه با اشاره به زیرساخت های منطقه برای جذب سرمایه گفت: دسترسی آسان به خوراک و همچنین نزدیکی به طیف متنوعی از محصولات پتروشیمی می تواند نقش مهمی در توسعه صنایع تکمیلی و پایین دستی ایفا کند و در صورت تحقق این امر زنجیره های کامل از محصولات در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس تولید خواهد شد.

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جلوگیری از خام فروشی و افزایش صادرات کالاهای غیرنفتی را از دیگر اهداف تکمیل کریدور منطقه برشمرد و تاکید کرد: کشور ما ظرفیت بسیار بالایی برای تامین نیازهای خود دارد، بنابراین باید به صورت جدی ضمن ادامه تلاش های کنونی برای جلوگیری از خام فروشی محصولات درصدد توسعه صنایع تکمیلی باشیم.

برای نخستین بار در صنعت حفاری

سامانه بومی سازی شده بالابری دستگاه حفاری دریایی راه اندازی شد



تولید قرار دارند.

موسوی گفت: در بررسی شاخص های آماری عملکرد شرکت در بخش دریا، ۱۴۴ حلقه چاه شامل ۶۰ حلقه توسعه ای و ۸۴ حلقه تعمیری تکمیلی به دستگاه حفاری شهید مدرس اختصاص دارد.

بر اساس این گزارش، دستگاه حفاری دریایی شهید مدرس یک سال به دلیل نبود کارایی این سیستم زمین گیر شده بود که در مدت سه ماه طراحی، ساخت و تامین قطعات و تجهیزات لازم محقق و در مدت دو ماه کارهای اجرایی و نصب آن انجام و پس از آزمایش های میدانی راه اندازی شد.

در طراحی و بومی سازی قطعات و تجهیزات که براساس استاندارد کار در صنعت حفاری صورت پذیرفت، سیستم های خنک کننده، فرمان کنترل و قدرت، ارتقای کیفی و نوسازی و بازسازی جک های اصلی و تعویض اتصالات با کمترین هزینه و بدون بهره گیری از پیمانکاران خارجی و داخلی با موفقیت کامل اجرا شد.

به گفته کارشناسان، در طراحی سیستم قدیم، دستگاه با ۶ پمپ هیدرولیک (پاور پک) کار می کرد که در طراحی جدید به نحوی برنامه ریزی شده که عملیات بالابری (جکینگ) با به کارگیری یک پمپ برای هر پایه امکان پذیر است.

با هدف ارتقای سطح دانش فنی و مهارت کارکنان انجام شد

برگزاری بیش از ۸۰۰ دوره آموزشی در شرکت ملی حفاری ایران



رئیس اداره آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت ملی حفاری با اشاره به اهمیت ارتقای سطح دانش سرمایه انسانی اظهار کرد: این دوره ها در دو بخش فنی و غیرفنی بود که در بخش فنی، ۵۸۶ دوره تخصصی و در بخش غیر فنی ۲۵۸ دوره شامل کامپیوتر، مدیریت کیفیت، مدیریت، زبان و ... ارائه شد. موسوی به برگزاری ۸۰ دوره آموزشی تخصصی کنترل فوران (IWCF) سطح ۲ و ۳ اشاره و تصریح کرد: با برنامه ریزی انجام شده تعداد ۵۸۷ نفر از کارکنان که معادل ۱۸ هزار و ۶۸۸ نفر- ساعت است، این دوره تخصصی را منطبق بر استانداردهای آموزشی روز گذرانده و موفق به دریافت مدرک شده اند.

چاه ها با افت فشار مواجه نشده اند.

غلامپور آهنگر گفت: شرکت سی ان بی سی، پیمانکار توسعه دهنده فاز نخست میدان آزادگان شمالی است و از آنجا که با توجه به قرارداد اولیه قرار بود فاز ۲ را نیز این شرکت توسعه دهد، بنابراین به شرکت ملی نفت ایران پیشنهاد کرد عملیات بهره برداری فاز نخست آزادگان شمالی را نیز انجام دهد و چنانچه قرار شود فاز دوم در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی توسعه یابد، این فعالیت را در ادامه فاز دوم انجام دهد که شرکت ملی نفت هم با این پیشنهاد موافقت کرد. هم اکنون چینی ها به عنوان بهره بردار آزادگان شمالی با نظارت شرکت مهندسی و توسعه نفت حضور دارند. همچنین این شرکت چینی، بخشی از هزینه های بهره برداری و تامین قطعات یدکی را نیز بر عهده دارد.

به گفته وی، یکی از دلایلی که شرکت ملی نفت ایران بهره برداری از این میدان را به شرکت چینی واگذار کرد، فعالیت این شرکت به عنوان پیمانکار اولیه توسعه بوده است که به این ترتیب می توانست نواقص احتمالی حین کار را در کمترین زمان برطرف کند.

غلامپور با اشاره به فعالیت شرکت اویکو به عنوان بهره بردار فاز نخست طرح توسعه آزادگان شمالی زیر نظر شرکت چینی افزود: از همکاری این دو شرکت حدود یک سال می گذرد. البته با توجه به سیاست شرکت ملی نفت ایران مبنی بر واگذاری بهره برداری میدان های نفتی به شرکت های ایرانی، اگر شرکت سی ان بی سی به هر دلیلی تمایلی به ادامه همکاری برای بهره برداری از این میدان نداشته باشد، مشکلی برای ادامه همکاری با پیمانکاران ایرانی نداریم و شرکت ملی نفت ایران نیز ناظر آن خواهد بود.

سامانه بومی سازی شده بالابری دستگاه حفاری دریایی شهید مدرس در آب های ساحلی خارک راه اندازی و در مدار عملیات قرار گرفت.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، سامانه بومی سازی شده بالابری (JACK-ING) دستگاه حفاری دریایی پس از بررسی های فنی و مهندسی و با توجه به ظرفیت ها و امکانات داخلی برای نخستین بار در کشور راه اندازی شد.

سیدعبدالله موسوی، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در آیین بهره برداری از این دستاورد گفت: راه اندازی سامانه بومی سازی شده بالابری دستگاه حفاری دریایی به منظور خودکفایی، خوداتکایی، برنامه های اقتصاد مقاومتی و تکیه بر توانمندی داخلی است که نشان می دهد هیچ محدودیتی نمی تواند روند توسعه صنعت نفت در ایران را متوقف کند.

وی با تاکید بر اینکه انجام کارها باید بر مبنای برنامه ریزی مهندسی، نگاه بنگاهداری، توجه ویژه به مقوله درآمدزایی و دقت عمل در کنترل هزینه ها باشد، افزود: بر اساس محاسبات انجام شده، بازسازی دستگاه حفاری شهید مدرس از سوی شرکت ها و پیمانکاران خارجی ۲ میلیون یورو هزینه داشت که با استفاده از توان داخلی سازمان و ۱۵ میلیارد ریال هزینه، از خروج ارز از کشور جلوگیری شد.

موسوی با اشاره به بازسازی و راه اندازی دستگاه حفاری دریایی شهید مدرس و آمادگی این دکل برای به کارگیری در یکی از میدان های نفتی در گستره عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران، گفت: همچنین دستگاه حفاری شهید رجایی که هم اکنون در موقعیت پارس جنوبی استقرار دارد نیز برای بازسازی و تعمیرات اساسی (اورهال) به یکی از یاردهای تعمیراتی انتقال داده می شود.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران افزود: حفارمردان این شرکت در عملیات دریا تاکنون حفر ۲۹۸ حلقه چاه نفت و گاز به متراژ بیش از ۶۵۶ هزار و ۶۰۰ متر را در کارنامه دارند که از این تعداد هفت حلقه اکتشافی، ۱۶۵ حلقه توسعه ای، یک حلقه توصیفی و ۲۲۵ حلقه تعمیری تکمیلی بوده است.

وی اظهار کرد: مدیریت عملیات حفاری در دریای ملی حفاری همسو با اجرای پروژه های مربوط به شرکت فلات قاره در میدان های نفتی درود، فروزان، سیری و سکوی نفتی ابودر، حداقل در ۶ فاز پارس جنوبی تعداد ۸۵ حلقه چاه گازی حفاری و تکمیل کرده که هم اکنون از سوی شرکت نفت و گاز پارس در مدار

رئیس اداره آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت ملی حفاری ایران از برگزاری ۸۴۴ دوره آموزشی با هدف ارتقای سطح دانش فنی و مهارت کارکنان این شرکت در سال ۹۷ خبر داد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، سیدعبدالرضا موسوی گفت: چهار دوره آموزشی ضمن خدمت به صورت غیرحضورى شامل دو دوره مدیریت زمان، یک دوره اصول و فنون مذاکره و یک دوره آیین نگارش و مکاتبات در این شرکت برگزار شده است.

وی ادامه داد: در مجموع معادل ۱۲ هزار و ۵۲۸ نفر ساعت آموزش از راه دور در شرکت ملی حفاری ایران ثبت شده است.

رئیس اداره آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت ملی حفاری هدف از برگزاری آموزش های غیرحضورى را افزایش سطح دانش، حذف حضور فیزیکی در کلاس های آموزشى، نبود نیاز به امکانات و فضاهای آموزشى، فراهم آوردن امکان یادگیری در هر زمان و مکان برای کارکنان عملیاتی برشمرد و اظهار کرد: این دوره ها به منظور ارائه خدمات آموزشى فراگیر به ویژه برای کارکنان اقماری در مناطق عملیاتی در دستور کار قرار گرفته است.

موسوی افزود: پارسال ۸۴۴ دوره آموزشى برای ارتقای سطح دانش فنى و مهارت کارکنان برگزار شد که در این دوره ها معادل ۴۶۱ هزار و ۱۹۱ نفر ساعت آموزش دیدند.

وی هدف از برگزاری این دوره ها را افزایش توانمندی فنی نیروی انسانی عنوان کرد و افزود: تعداد نفرات آموزش دیده در سال ۹۷ نسبت به پارسال افزایش یافته و سرانه هر نفر در کل شرکت ۲۹ ساعت است.

افزایش ۴ درصدی ضریب بازیافت در آزادگان شمالی امکان پذیر است

مجری طرح توسعه میدان آزادگان شمالی، ضریب بازیافت کنونی این میدان مشترک را حدود هفت درصد اعلام کرد و گفت: با مدیریت صحیح مخزن، می توان این شاخص را تا ۱۱ درصد افزایش داد.

به گزارش مهانماه ایران پترولیوم، اسماعیل غلامپور آهنگر با بیان این مطلب افزود: توانمندی لازم را برای دستیابی به این میزان ضریب بازیافت داریم، البته ممکن است برای این کار به پمپ های خاصی نیاز داشته باشیم که در شرایط فعلی تا حدودی محدود هستیم، اما با توجه به وجود شرکت های پمپ سازی قوی در ایران با سازکارهای بومی سازی، می توانیم از عهده این کار بر آییم.

وی ادامه داد: در برداشت نفت از آزادگان شمالی نگران طرف مقابل نیستیم، زیرا به دلیل تولید بی وقفه نفت در سه سال گذشته، از طرف عراقی در برداشت نفت جلوتر هستیم.

مجری طرح توسعه میدان آزادگان شمالی با بیان اینکه با توجه به سنگین بودن نفت خام میدان آزادگان شمالی، طراحی تاسیسات به صورتی انجام شده که افزون بر حفظ کیفیت نفت تولیدی، حداکثر بهره برداری صورت گیرد، عنوان کرد: توزیع چاه های آزادگان شمالی هم با هدف صیانت از مخازن انجام شده، حتی برای تولید بهینه چاه ها استفاده از سیستم فرازآوری داخل چاه پیش بینی شده است که خوشبختانه سه سال بعد از تولید پایایی از میدان آزادگان شمالی،

هدف راهبردی متن، استفاده حداکثری از ظرفیت‌های داخلی است



عضو و دبیر کارگروه اقتصاد مقاومتی شرکت متن، هدف راهبردی کمیته ساخت داخل را استفاده حداکثری از ظرفیت‌ها و توان ساخت داخل اعلام کرد. به گزارش شرکت مهندسی و توسعه نفت، علی عباسی‌لرکی گفت: با توجه به نامگذاری امسال از سوی مقام معظم رهبری به عنوان رونق تولید، تاکید بر این اصل است که در این راستا از ظرفیت‌ها و توان تولید داخل به نحو مطلوبی استفاده و از سازندگان داخلی حمایت شود تا چرخ تولید اقتصادی کشور به ویژه در حوزه نفت در بهترین وضعیت ممکن در حرکت باشد.

وی اقتصاد مقاومتی را روشی مبتکرانه برای مقابله با تحریم‌های اقتصادی علیه کشور برشمرد و افزود: هدف اصلی شرکت مهندسی و توسعه نفت در این راستا کمترین وابستگی به کشورهای خارجی در زمینه نیازهای اساسی و راهبردی توسعه است.

عباسی‌لرکی اظهار کرد: اجرایی کردن سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی مستلزم تغییر نگرش اساسی در ساختارهای اقتصادی و اجرایی کشور است که به‌طور قطع با یاری خداوند و به‌کارگیری توان فنی پیمانکاران داخلی به‌خوبی قابل اجراست.

دستیابی به دانش تعمیر و ساخت یک تجهیز کاربردی در شرکت آغاچاری



ماژول الکتریکی (fxs) مربوط به سیستم مالتی پلکس (sm) برای نخستین‌بار در شرکت نفت‌وگاز آغاچاری تعمیر و راه‌اندازی شد.

به گزارش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، یحیی اتابک، رئیس فناوری و ارتباطات شرکت نفت‌وگاز آغاچاری گفت: با تلاش کارکنان و تکیه بر دانش بومی متخصصان واحد تعمیرات مراکز تلفن و فناوری ارتباطات، برای نخستین‌بار ماژول الکتریکی (fxs) مربوط به سیستم مالتی پلکس (sm) که وظیفه انتقال دیتاهای خطوط شرکتی ناحیه به نواحی عملیاتی را برقرار می‌کند، تعمیر و بازسازی کامل شد.

وی گفت: با دستیابی به این دانش، دستگاه‌های یادشده که دارای هزینه بالایی بوده و تامین آنها با توجه به شرایط موجود مقدور نیست، از سوی متخصصان شرکت نفت‌وگاز آغاچاری تعمیر و دوباره عملیاتی شد.

رئیس فناوری و ارتباطات شرکت نفت‌وگاز آغاچاری اظهار کرد: این اقدام در شرایطی انجام شد که شرکت‌های خارجی تامین‌کننده به‌طور عمده از ارائه نقشه مدارات سیستم‌های واگذارشده اجتناب کردند که با توجه به اهمیت این دستگاه، کارشناسان با بازیابی و ترسیم نقشه، موفق به تشخیص خرابی و رفع نقص آن شدند.

یک گام مهم برای بهره‌وری انرژی در پتروشیمی هنگام

نصب مکانیکی کانوکشن ریفرمر اولیه در پتروشیمی هنگام انجام شد.

به گزارش شرکت پتروشیمی هنگام، نصب مکانیکی بخش‌های یک، دو و سه کانوکشن مربوط به ریفرورمر اولیه در واحد آمونیاک این طرح به وزن ۶۳۰ تن با موفقیت پایان یافت.

بر این اساس، با توجه به ارتفاع زیاد محل نصب و وزن بالای بخش‌های یک، دو و سه کانوکشن، کار نصب با استفاده از جرثقیل ۸۵۰ تن انجام شد.

شایان ذکر است که در هر یک از بخش‌های کانوکشن، تعداد زیادی کوئل حرارتی (لوله) مستقر است تا از گرمای گازهای داغ خروجی از کوره ریفرورمر اولیه برای پیش‌گرم و تبادل حرارت با سیالات مختلف استفاده و از هدررفت انرژی جلوگیری شود.

پتروشیمی هنگام با ظرفیت تولید روزانه ۲۲۰۰ تن آمونیاک در فاز نخست و ۳۵۰۰ تن اوره و گرانول در فاز دوم در حال آماده‌سازی در زمینی به مساحت ۲۵ هکتار در فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی پارس (عسلویه) است.

انتقال فناوری و حمایت از سازندگان داخلی نتیجه داد خودکفایی در سایه تواناسازی ذی‌نفعان



شرکت‌های شایسته‌ای در عرصه تولید تجهیزات صنعت گاز سربرآورده‌اند که در سطح خاورمیانه حرف‌های زیادی برای گفتن دارند.

توربوکمپرسورها از اقلام اساسی ایستگاه‌های تقویت فشار گاز به شمار می‌آیند. در این زمینه سازندگان داخلی چه پیشرفت‌هایی داشته‌اند؟

انتقال فناوری در زمینه توربوکمپرسور به نتایج درخشانی رسیده و دو شرکت توانای داخلی به درجه‌ای از پیشرفت رسیده‌اند که قادرند تمام نیازهای ایستگاه‌های تقویت فشار را تامین کنند. به واسطه حمایت‌های هدفمند و مؤثر از سازندگان داخلی، از سال ۸۶ به بعد در صنعت ساخت توربوکمپرسور به خودکفایی کامل رسیده‌ایم و کشور را از واردات این تجهیزات راهبردی بی‌نیاز کرده‌ایم.

درباره راهبردهای اتخاذشده برای خرید تجهیزات با بهترین قیمت و کیفیت توضیح دهید؟

یکی از مهم‌ترین راهبردهای ما تقویت و توسعه مزیت‌های رقابتی بین سازندگان داخلی است. در واقع با شناسایی منابع مختلف تولید از طریق اینترنت، سمینارها، بازدید از شرکت‌ها و مذاکرات رو در رو، زمینه ارتقا و رقابت سالم بین ذی‌نفعان را فراهم می‌کنیم تا از این طریق به بهینه‌ترین قیمت و کیفیت دست یابیم. همچنین با برگزاری مناقصات عمومی به جای مناقصات محدود سعی کردیم اعتماد شرکت‌کنندگان را بابت برگزاری رقابتی سالم و منصفانه جلب کنیم.

برای کوتاه کردن فرآیندهای خرید چه تمهیداتی اندیشیده‌اید؟

کاهش زمان ارزیابی فنی و کیفی، از جمله برنامه‌های تدارکات است که نقش بسزایی در کوتاه شدن دوره خرید دارد. با انجام جلسات ارزیابی حضوری با حضور نماینده فروشنده‌ها، کمیته فنی، بازرگانی و طرح‌ها توانستیم مدت زمان «رفع ابهام فنی» را به ۱۰ تا ۲۰ روز برسانیم، ضمن آنکه همکاران تدارکات با اشرافی که به اصول فنی مذاکرات دارند، سعی می‌کنند ذی‌نفعان را متقاعد کنند که به موازات تولید کالای بهینه‌تر در زمان کوتاه‌تر، امکان معامله برد - برد و جلب منافع حداکثری برای پیمانکار نیز مهیاتر شود. افزون بر این موارد، پیگیری‌های بی‌وقفه ماموران خرید از فروشنندگان در حین ساخت و تا زمان دریافت کالای مورد نظر، از دیگر اقدام‌هایی است که سبب تسریع در تامین و تدارک کالا می‌شود.

پایش دائمی محیط صنعت هم از الزام‌های فعالیت‌های کالایی است. تعاملات شرکت با محیط‌های صنعتی چه وضعیتی دارد؟

یکی از اقدام‌های تدارکات برای تامین به‌موقع کالا، بازدیدهایی است که همکاران در حین ساخت از شرکت‌ها به عمل می‌آورند و تلاش می‌کنند اهمیت حیاتی بودن کالا در سرنوشت پروژه‌ها را به سازندگان انتقال دهند. ما ذی‌نفعان را همکاران نزدیک خود می‌دانیم و سعی می‌کنیم احساس مسئولیت در قبال پروژه‌ها را در آنها نیز تقویت کنیم. پس از انعقاد قراردادهای ساخت، نه تنها ارتباطات را به شکل رسمی و مکاتبه‌ای محدود نمی‌کنیم، بلکه با توسعه مناسبات و بازدیدهای مکرر از خط تولید سعی می‌کنیم سازنده را به تحویل هرچه سریع‌تر تجهیز ترغیب کنیم.

حجم بالای ارتباطات تدارکات با ذی‌نفعان درون و برون‌سازمانی، نیازمند نیروی انسانی کیفی و کافی است. در این زمینه مدیریت تدارکات چه وضعیتی دارد؟

روند بازنشستگی و خروج نیروهای مجرب و زبده رسمی از تدارکات در حالی ادامه دارد که به دلیل محدودیت در جذب نیرو، امکان استخدام کارکنان جایگزین وجود ندارد. این مسئله به‌طور حتم به کاهش بنیه کارشناسی سیستم منجر می‌شود و باید برای رفع آن تدبیری اندیشید.

منبع: هفته‌نامه مشعل

مدیریت تدارکات کالا به مثابه قلب تپنده سیستم است که با تامین بهنگام اقلام مورد نیاز پروژه‌ها نقش حیاتی در موفقیت سازمان دارد. این مدیریت برای دستیابی به اهداف خود با طیف گسترده‌ای از ذی‌نفعان درون و برون‌سازمانی همچون هیئت مدیره، کمیسیون مناقصات، کمیته فنی - بازرگانی، مجریان، تولیدکنندگان و کارخانه‌های سازنده تجهیزات، وزارت صنعت، معدن و تجارت، بانک مرکزی، بانک‌های عامل و گمرکات اجرایی کشور تعامل دارد که پاسخگویی به این تعداد کنشگران گوناگون با توجه به فوریت‌های اجرای به‌موقع پروژه‌ها، نیازمند دانش لازم و اشراف به قوانین، مقررات و دستورعمل‌های داخلی و مقررات بین‌الملل، تمرکز بالا و نیروی انسانی کیفی است. سیدمحمود قاسمی که با ۳۲ سال سابقه فعالیت در صنعت گاز، اکنون سرپرستی مدیریت تدارکات و خدمات کالا در شرکت مهندسی و توسعه گاز را به‌عهده دارد، معتقد است تهیه اقلام پروژه‌ها باوجود تمام محدودیت‌های فرارو با شتاب خوبی در جریان است و به پیش می‌رود. در ادامه، گفت و گو با وی را می‌خوانیم.

لطفاً درباره پروژه‌های سال ۹۷ توضیح دهید؟

سال گذشته تامین کالا برای ۱۴ پروژه را اجرایی کردیم که اقدام‌های لازم برای تهیه اجناس مورد نیاز برای آنها انجام شد و برخی اقلام نیز بر اساس اولویت‌های ابلای از سوی مدیریت برنامه‌ریزی در ۶ ماهه نخست سال ۹۸ تولید و تامین خواهند شد. پروژه‌های خط نهم سراسری (دهگلان - میان‌دوآب)، (بیدبلند - اهواز)، (اهواز - کوهدشت)، اتمام خط ششم سراسری، بیدبلند - گچساران، ایرانشهر - پالیزان، ماهشهر - شادگان، گورزین - لافت - بندرعباس، کمربندی یزد، تعویضی نور - رامسر، زرن - فولاد بوتیای ایرانیان، ادامه زرن و زاهدان - دوراهی دشتک، از جمله پروژه‌های سال ۹۷ به شمار می‌آیند که قسمت عمده لوله‌ها و شیرآلات آنها تامین و تحویل شده است.

با توجه به محدودیت‌های کنونی در تامین مواد اولیه، چگونه توانستید مهم‌ترین اقلام پروژه‌ها همچون شیرآلات و لوله‌ها را تامین کنید؟

یکی از موثرترین رویکردهای سازمان برای غلبه بر محدودیت‌های کالایی، استفاده از موجودی انبار شرکت است. هم اکنون مقادیر قابل ملاحظه‌ای از کالاهای مورد نیاز پروژه‌ها از محل انبار تامین می‌شود. با توجه به دوراندیشی تصمیم‌گیران شرکت، از سال‌های گذشته خریدهای انبوه (بالک) در زمینه لوله و شیرآلات انجام شده که این اقدام، بخشی از دغدغه مسئولان شرکت را از بابت تامین این اقلام راهبردی برطرف کرد.

ورق‌های فولادی از مهم‌ترین مواد برای ساخت لوله‌های مورد نیاز پروژه‌ها به شمار می‌آید. برای تامین این تجهیز چه برنامه‌ای دارید؟

توانمندسازی ذی‌نفعان از مهم‌ترین تمهیداتی است که برای غلبه بر محدودیت‌ها اندیشیده‌ایم. برای موفقیت پروژه‌ها باید پیمانکاران و تولیدکنندگان را توانمند کنیم که در همین زمینه نیز توانستیم با انعقاد قراردادی سودمند، مقادیر معتنابهی ورق فولادی را در اندازه‌های مختلف تهیه کنیم. اقلامی که در راه‌اندازی پروژه‌های افتتاح شده امسال و سال گذشته نقش بسزایی داشته است و نگرانی شرکت و پیمانکاران اجرایی پروژه‌های مورد نظر را از تامین به‌موقع لوله برطرف کرد. هم اکنون نیز مذاکرات با شرکت‌های معتبر ساخت ورق به نتیجه رسیده و در مرحله عقد قرارداد است. با توجه به عدم تمکن مالی پیمانکاران در افتتاح اعتبارات اسنادی ارزی، این مدیریت به منظور توانمندسازی ذی‌نفعان از بدو تاسیس شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران (۱۳۸۴) تاکنون به جای پیمانکاران اقدام به افتتاح اعتبارات اسنادی ارزی به صورت قابل انتقال (ترانسفر...) با مبالغ قابل ملاحظه کرده است. در مواقعی که امکان ترخیص اقلام پروژه‌های EPC به دلیل محدودیت‌های گمرکی از سوی پیمانکاران میسر نبود، این مدیریت با توجه به تجارب کارشناسان زبده خود، اقدام‌های شایسته‌ای در ترخیص و تحویل کالاها به پیمانکاران کرد که در سرعت پیشرفت اغلب پروژه‌ها تاثیر بسزایی داشته است.

با توجه به حمایت‌های شرکت از بومی‌سازی تجهیزات گازی، هم‌اکنون سازندگان داخلی در چه درجه‌ای از توانمندی قرار دارند؟

خوشبختانه سیاست ما در توانمندسازی ذی‌نفعان به ثمر نشست، به نحوی که از طریق انتقال فناوری ساخت شیرآلات به شرکت‌های داخلی موفق به ساخت مقادیر قابل توجهی شیر در سایزهای مختلف شده‌ایم. در حال حاضر مقدار زیادی شیر داخلی‌سازی و وارد انبار شده که این برنامه امسال و سال آینده نیز ادامه خواهد یافت. استفاده از قرارداد انتقال فناوری از شرکت‌های اسم و رسم‌دار اروپایی به سازندگان داخلی نویدبخش آینده روشن پروژه‌ها باوجود تحریم‌هاست. در پرتو حمایت‌ها و دوراندیشی مدیران شرکت مهندسی، اکنون

استفاده از فناوری‌های نو در طرح توسعه میدان مسجدسلیمان

سرپرست طرح توسعه میدان نفتی مسجد سلیمان از استفاده از فناوری‌های نو در طرح توسعه میدان مسجدسلیمان با هدف کاهش هزینه‌ها خبرداد.

به گزارش شرکت مهندسی و توسعه نفت، سینا سپهری از تولید نفت این تاسیسات پس از بازسازی و راه‌اندازی دوباره آن خبر داد و گفت: استفاده از فناوری‌های نو در طرح توسعه میدان مسجدسلیمان با هدف کاهش هزینه‌ها و بومی‌سازی تجهیزات مورد نیاز در دستور کار قرار گرفته است.

وی افزود: از جمله فناوری‌های مورد استفاده در طرح مسجد سلیمان می‌توان استفاده از لوله غیرفلزی (RTP) به عنوان خطوط لوله جریانی با هدف حذف ریسک آلودگی محیط‌زیست ناشی از نشتی خطوط و کاهش هزینه، استفاده از پوشش FBE در لوله‌های مغزی برای نخستین‌بار در ایران با هدف افزایش بازه زمان تولید از چاه‌ها و کاهش هزینه تعمیر و همچنین تعمیر شیرهای ایمنی SSSV از سوی شرکت‌های صاحب صلاحیت در داخل ایران با هدف کاهش



زمان تامین این اقلام و جلوگیری از خروج ارز را نام برد.

میدان مسجدسلیمان در ۱۲۵ کیلومتری شمال شرقی اهواز، شهرستان مسجد سلیمان واقع شده است.

■ چاپ مقالات و مطالب ار سالی به نشریه لزوما به منزله تأیید دیدگاه نویسنده از سوی نشریه نمی باشد.
■ نشریه نماینده استانی می پذیرد.
■ کلیه افراد و داوطلبین در سراسر کشور که تمایل دارند به عنوان خبرنگار افتخاری با نشریه تجهیزات صنعت نفت همکاری کنند با دفتر نشریه تماس حاصل نمایند.

دوهفته نامه تحلیلی، خبری، اقتصادی و فرهنگی ■ سال هفدهم - نیمه اول و دوم خرداد ماه ۱۳۹۸ - شماره ۲۴۹ - ۲۵۰
صاحب امتیاز و مدیر مسئول: مهندس حسین معصومی ■ سردبیر: پروانه تکه
نشانی: تهران، خیابان شریعتی، خیابان حقوقی، پلاک ۴۸، واحد ۱۱
امور مشترکین: ۷۷۵۲۹۶۹۸ ■ سازمان آگهی ها: ۷۷۵۰۸۵۸۸
ایمیل: tsnaft92@gmail.com
چاپ: هنر سرزمین سبز، تهران، شادآباد، ۱۷ شهرپور، کوچه شمشاد، پلاک ۲۵



**OFFICINE
MECCANICHE
GALLARATESI** S.p.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