



رئیس جمهوری: خودکفایی در تولید بنزین با صرفه جویی در مصرف محقق می شود



نفت صنعت
نخستین نشریه حامی ساخت داخل
نشریه صنعت نفت
پیام رسان شما در
بزرگترین نمایشگاه های تخصصی ایران
نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

تهران، خیابان شریعتی، خیابان حقوفی، پلاک ۴۸، واحد ۱۱
تلفن: ۷۷۵۲۹۶۹۸
سازمان آگهی ها: ۷۷۵۰۸۵۸۸ ۰۹۱۲۳۳۳۱۷۲۳
tsnaft92@gmail.com

شرکت پویا صنعت آریا
تأمین قطعات یدکی، تجهیزات صنعتی و مواد اولیه

سابقه ۱۵ ساله در واردات و تأمین تجهیزات صنعتی خاص صنایع حفاری و نفت و گاز
تجهیزات حفاری نفت و گاز (درون جابهی و سر جابهی)
قطعات یدکی مربوط به ماشین آلات دوار
الکام پمپینگ (شیر آلات صنعتی، لوله اتصالات و فلنج)
الکام ابزار دقیق و اتوماسیون صنعتی

WWW.PSARYA.CO

تهران - خیابان فاطمی - میدان گلپا - خیابان کاج جنوبی - کوچه ۸ - پلاک ۱۵
PSARYA@NEDA.NET ۰۲۱-۸۸۰۲۵۸۰۲ ۰۲۱-۸۸۰۲۵۸۰۰ ۰۲۱-۸۸۰۲۵۹۶۲

رئیس جمهوری:

خودکفایی در تولید بنزین با صرفه جویی در مصرف محقق می شود

با برنامه ریزی صحیح در مصرف، تا پایان سال به خودکفایی خواهیم رسید. وضع سرمایه گذاری در کشور امروز بر خلاف سال های قبل مثبت شده است.

رئیس جمهوری با طرح این سوال که چرا باید موضوع پشیمان بودن از صندوق رای را مطرح کنیم، افزود: صندوق رای تنها راه حل مشکلات پیش روی ماست و جدا شدن از صندوق یعنی جنگ داخلی و تسلیم شدن در برابر دشمن، شاید حل بعضی از مشکلات سخت باشد، اما برای حل همین مشکلات نیز راهی جز رجوع به صندوق آرا نداریم.

وی با بیان این که امروز بار سنگینی بر عهده اصحاب رسانه قرار دارد، گفت: امروز مشکل اصلی ما، مشکل اقتصادی، فرهنگی و یا امنیتی نیست، بلکه مشکل اصلی امروز ما جنگ روانی است، بزرگترین غم داخلی و تسلیم شدن در برابر دشمن، شاید حل بعضی از مشکلات سخت باشد، اما برای حل همین مشکلات نیز راهی جز رجوع به صندوق آرا نداریم.

روحانی از همه رسانه ها خواست که تمام توان و تلاش خود را برای صداقت و ادای امانت بکار گیرند و تصریح کرد: شما اصحاب رسانه امانتدار افکار مردم هستید، اصل و جوهره دین، صداقت و ادای امانت است و شما باید بیش از هر کسی به این مهم توجه کنید.



رئیس جمهوری گفت: در تولید گازوئیل به خودکفایی رسیده ایم و در بنزین نیز با برنامه ریزی صحیح در مصرف، تا پایان سال به خودکفایی خواهیم رسید.

دکتر حسن روحانی، در دیدار صمیمی با جمعی از اصحاب رسانه با بیان این که نگرانی نسبت به آینده کشور ایرادی ندارد، گفت: آن نگرانی خوب است که منتهی به عزم بیشتر، تصمیم استوارتر، انسجام قوی تر و برنامه ای بهتر برای پیشبرد امور و رفع نگرانی ها شود.

وی با بیان این که به هیچ عنوان ناامیدی در کشور را نمی پسندم، افزود: ناامیدی پایان ماجراست و اگر تسلیم شدن برای هر ملتی ناپسند و زشت است، ناامیدی، تسلیم شدن در برابر بدخواهان است.

رئیس جمهوری با اشاره به برخی اظهار نظر ها نسبت به این که عنوان می کنند، پای صندوق رای رفتیم و نتیجه ای ندیدیم، عنوان کرد: هم صندوق انتخابات سال ۹۲ و هم صندوق سال ۹۶ دستاوردهای بسیار روشنی دارد که نمونه آن، آمار اخیر بانک مرکزی درباره رشد اقتصادی است که بر اساس آن در سال ۹۶، ۴ درصد رشد اقتصادی داشتیم.

روحانی با اشاره به این که پیشرفت روستاهای کشور در بخش های مختلف از جمله گاز قابل مقایسه با زمان قبل از دو صندوق رای گذشته نیست، گفت: در تولید گازوئیل به خودکفایی رسیده ایم و در تولید بنزین نیز

تحقق وعده زنگنه به کارکنان قراردادی صنعت نفت



نیز در دستور کار قرار گرفت که نتایج آن تا حدود زیادی با طرح تدوین شده در وزارت نفت مطابقت داشت. نتایج این طرح پیمایشی، بر استفاده کارکنان قراردادی از امکانات فرهنگی، ورزشی و آموزشی وزارت نفت تاکید داشت؛ موضوعی که در آیتیم های ابلاغیه وزارت نفت لحاظ شده است.

حال سوال اصلی این است که به واسطه اجرای این ابلاغیه، وضع معیشت کارکنان چه تغییری خواهد کرد؟ بر مبنای آنچه کامران دهقانی، سرپرست معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت اعلام کرده، آیتیم های کمک رفاهی و ایاب و ذهاب به دریافتی هر یک از کارکنان قرارداد مدت موقت نفت افزوده می شود. افزون بر آن،

کارکنان قراردادی در فیش های حقوقی ماهانه خود شاهد واریز رقمی حدود یک دوازدهم کمک معیشت رفاهی که طی دو سال گذشته، آخر هر سال پرداخت می شد خواهند بود. به عبارت دیگر، این مبلغ در ۲ سال گذشته به صورت یکجا در پایان سال پرداخت می شده که با ابلاغیه اخیر، امکان استفاده از بخشی از آن در هر ماه فراهم می شود. وزارت نفت پوشش ۸۰ درصدی هزینه های بیمه تکمیلی هر یک از کارکنان قرارداد مدت موقت و افراد تحت تکفل آنان را تقبل کرده و با توجه به مخاطرات صنعت نفت، بیمه عمر را هم برای کارکنان قراردادی در نظر گرفته است. این اختیار برای کارکنان وجود دارد که در صورت نیاز نداشتن، معادل هزینه بیمه عمر را روی حقوق شان دریافت کنند.

با توجه به ماهیت کار عملیاتی در صنعت نفت که با مصائب زیادی همراه است، آیتیمی برای ترمیم حقوق کارکنانی که به صورت مستقیم در عملیات تولید و بهره برداری نقش دارند در نظر گرفته شد. بر اساس آمار، کمتر از ۲۵۰۰ نفر از کارکنان قراردادی مدت موقت در چنین مشاغلی فعالیت می کنند که با تاکید وزیر نفت، مقرر شد این آیتیم نه تنها به این دسته از کارکنان، بلکه به آن کارکنانی که در مشاغل پشتیبانی تخصصی مثل بازرسی فنی، آتش نشانی و... هم مشغولند تعلق گیرد. به این ترتیب این آیتیم در حقوق حدود ۸ هزار نفر از کارکنان قرارداد مدت موقت اعمال خواهد شد.

باید به تلاش، غیرت و مردانگی کارکنان عملیاتی صنعت نفت، به ویژه نیروهای قرارداد مدت موقت عملیاتی که این سال ها را با دریافت هایی ناچیز در برابر جد و جهدی بی اندازشسان سپری کرده اند، مرحبا گفت. وزارت نفت از بضاعت خود برای بهبود معیشت این کارکنان استفاده

هانیه موحد

وزیر نفت همانطور که در زمان اخذ رای اعتماد وعده داده بود، برنامه ساماندهی وضع پرداخت کارکنان قرارداد مدت موقت را به ثمر نرساند و این طرح را برای اجرا ابلاغ کرد، اما این طرح چه امتیازهایی را برای کارکنان قراردادی به همراه دارد؟

وزیر نفت همانطور که در زمان اخذ رای اعتماد وعده داده بود، برنامه ساماندهی وضع پرداخت کارکنان قرارداد مدت موقت را به ثمر نرساند و این طرح را برای اجرا ابلاغ کرد. بسیاری از گمانه زنی ها حاکی از آن بود که شاید با توجه به شرایط پیش آمده بین المللی که قاعدتا صنعت نفت را بیش از هر بخش دیگری از اقتصاد کشور تهدید می کند، وزارت نفت فعلا برای اجرای این طرح دست نگهدارد، اما وزیر نفت آن را ابلاغ کرد تا به وعده خود در بهبود وضع معیشت و رفاهی کارکنان قراردادی عمل کرده باشد.

برخی سوال می کنند چرا گزینه تبدیل وضعیت کارکنان قراردادی مدت موقت روی میز وزارت نفت قرار نگرفت؟ از یکم آذرماه سال ۹۳، هرگونه استخدام یا تبدیل وضعیت کارکنان دستگاه های اجرایی منوط به مجوز سازمان امور اداری و استخدامی شد و این سازمان هم مجوز را تنها بر پایه برگزاری آزمون و مصاحبه صادر می کند. بررسی وضعیت کارکنان قرارداد مدت موقت صنعت نفت حاکی از این بود که تنها حدود ۸ هزار نفر از این کارکنان، شرایط شرکت در آزمون استخدامی را داشتند و از آنجا که وزارت نفت به دنبال طرح جامعی بود که وضع معیشتی همه کارکنان قراردادی را دربر گیرد، ساماندهی وضع پرداخت و شرایط رفاهی این کارکنان در دستور کار قرار گرفت. با بررسی ها و اقدام های انجام شده در وزارت نفت که دستاورد جلسات متعددی و ساعت ها بحث و بررسی است، بانک اطلاعاتی جامعی از کارکنان قراردادی مدت موقت این وزارتخانه فراهم آمده است. در میان این اطلاعات، برخی نکات قابل توجه است. مثلا اینکه چگونه تعداد کارکنان پیمانکار وزارت نفت از حدود ۵۳ هزار نفر در سال ۸۴، به رغم واگذاری پتروشیمی ها و واحدهای پالایشی، به ۱۳۶ هزار نفر در سال ۹۱ افزایش یافت یا این که چگونه در شرایطی که بر خورداری از مدرک تحصیلی فوق دیپلم و بالاتر طبق مجوز معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی دولت وقت یکی از شروط تبدیل وضعیت کارکنان پیمانکاری نفت به قرارداد مدت موقت بوده است، امروز از بین بیش از ۳۴ هزار نفر نیروی قراردادی مدت موقت، ۱۴ هزار نفر مدرک دیپلم دارند؟

طرح ساماندهی وضع پرداخت کارکنان قرارداد مدت موقت تقریبا چندماه پیش نهایی شده بود، اما با تاکید وزیر نفت مبنی بر این که مبادا چالش های پیش روی این کارکنان به خوبی شناسایی و در نظر گرفته نشده باشد، طرحی پیمایشی از سوی یک واحد دانشگاهی مستقل

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران:

مدیریت دارایی های فیزیکی در بخش فراساحلی صنعت نفت ضروری است

فیزیکی بحث تازه ای در دنیاست و شاید در کشور ما هم پیشینه این موضوع به یک دهه نرسد، گفت: متأسفانه در سال های سپری شده از عمر صنعت نفت در ایران، به دارایی های آن کمتر توجه شده و باید به این منظور برنامه ریزی شود.

در ادامه این نشست، علیرضا اصل عربی، مدیرکل نگهداری و تعمیرات وزارت نفت نیز بر ضرورت توجه بیشتر به مدیریت دارایی های فیزیکی در صنعت نفت تاکید کرد و گفت: با توجه به تأسیسات و دستگاه های ارزشمندی که در صنعت نفت ساحلی و فراساحلی کشور وجود دارد، نگهداری از این تأسیسات از اهمیت

بسیار بالایی برخوردار است و امیدوارم برگزاری این همایش بتواند در دستیابی به این هدف بزرگ کمک کند. وی جهش نرم افزاری از سوی دانشگاه های کشور را بسیار مهم ارزیابی کرد و گفت: با توجه به پیچیده بودن مباحث نرم افزاری مدیریت دارایی های فیزیکی، دانشگاه ها باید به این موضوع ورود کنند و کشور



را از وابستگی به شرکت های خارجی در این زمینه رها سازند.

همچنین ابوالقاسم رحمانی، مدیرعامل شرکت تأسیسات دریایی نیز با بیان این که تاکنون بیش از ۷۰ هزار کیلومتر خطوط انتقال نیرو در کف دریا از سوی این شرکت نصب شده است، نگهداری از این سرمایه بزرگ را بسیار مهم دانست.

اخبار

زنگنه در بدو ورود به هتل کمپینسکی وین:

نفت یک سلاح و اوپک یک سازمان سیاسی نیست



وزیر نفت گفت: نفت یک سلاح نیست که به عنوان ابزاری سیاسی علیه برخی کشورها مورد استفاده قرار گیرد؛ اوپک هم یک سازمان سیاسی نیست و لازم است هرگونه استفاده از نفت به عنوان یک سلاح یا ابزار علیه برخی کشورها را محکوم کند.

بیژن زنگنه در بدو ورود به هتل کمپینسکی وین، در جمع خبرنگاران نسبت به رفتارهای مداخله جویانه رئیس جمهوری آمریکا که به سیاسی شدن بازار نفت منجر شده است، واکنش نشان داد و گفت: برای من و برخی اعضای اوپک بسیار مهم است که بازار نفت غیرسیاسی باشد؛ بر اساس منافع تولیدکنندگان و مصرف کنندگان عمل کند و مبتنی بر عرضه و تقاضا پیش برود.

وی افزود: اوپک سازمانی نیست که از دستورهای رئیس جمهوری آمریکا پیروی کند. آقای ترامپ فکر می کند می تواند آنچه را می خواهد به اوپک تحمیل کند و با توسل به اعمال تحریم ها علیه دو عضو مهم سازمان، بازار را با مخاطره مواجه سازد؛ به همین منظور از اوپک توقع دارد تغییراتی در تصمیمات خود بدهد تا به کاهش قیمت ها کمک کند.

وزیر نفت در پاسخ به این سوال که آیا با پیشنهاد مشخصی به نشست ۱۷۴ اوپک در وین آمده است، گفت: پیشنهاد مشخصی نیست، اما موضع مشخصی در این نشست داریم.

وی با بیان این که تصمیم گیری درباره اتمام توافق کاهش تولید، نیاز به اجماع اعضای اوپک دارد، ادامه داد: اوپک سازمانی مستقل است و یک سازمان آمریکایی نیست و تفاوت بسیار مهمی بین اوپک و IEA و EIA وجود دارد. اوپک سازمانی نیست که دستور کارش را از آمریکا بگیرد و آن را اعمال کند. اوپک بخشی از وزارت انرژی آمریکا نیست. زنگنه گفت: رئیس جمهوری آمریکا با تحریم هایی که علیه برخی از بنیانگذاران عضو اوپک ایجاد کرده، سبب اختلال در بازار نفت شده است.

به گفته وی، اگر بازار نفت بر اساس بنیان ها نباشد تولیدکنندگان و مصرف کنندگان از این شرایط سود نمی برند و ضروری است اوپک از تصمیم های سیاسی به دور باشد و هرگونه استفاده سیاسی از نفت را برای فشار بر کشورها محکوم کند. معتقدم هیچ چراغ سبزی نباید مبنی بر عملیاتی کردن تصمیم ترامپ به آمریکا نشان داد.

زنگنه با بیان اینکه ایران هیچ محدودیتی برای مذاکره با وزرا و شرکت های خارجی ندارد، گفت: سعی می کنم با بیشتر آنها مذاکره کنم.

بین شرکت های نفت مناطق

مرکزی و نفت و گاز پرشیا

تفاهم نامه احداث یک مرکز تفکیک و ۲ ایستگاه تقویت فشار گاز در استان فارس امضا شد

تفاهم نامه احداث ۱۲ ایستگاه تقویت فشار گاز میدان های هما و وراوی و مرکز تفکیک میدان تابناک در جنوب استان فارس به منظور تثبیت خوراک پالایشگاه پارسیان با همکاری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به عنوان کارفرما و شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا به عنوان مجری طرح، به امضای مدیران عامل دو شرکت رسید.

به گزارش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، رامین حاتم، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در آیین امضای این تفاهم نامه، با اشاره به ضرورت تداوم تولید و بازیافت گاز از ۲ میدان هما و وراوی اظهار کرد: پروژه احداث ایستگاه تقویت فشار گاز میدان وراوی به منظور تداوم تولید گاز به میزان ۹ تا ۱۰ میلیون متر مکعب در روز به مدت هشت سال و بازیافت گاز مخزن و همچنین احداث ایستگاه تقویت فشار گاز میدان هما با هدف حفظ سطح تولید ۱۲ تا ۱۵ میلیون متر مکعب گاز برای ۱۲ سال و افزایش ضریب بازیافت گاز مخزن، پس از تصویب در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، در دستور کار شرکت نفت مناطق مرکزی ایران قرار گرفت.

وی افزود: احداث مرکز تفکیک گاز میدان تابناک برای جداسازی آب و افزایش کیفیت خوراک ورودی به پالایشگاه پارسیان با ظرفیت ۳۶ میلیون متر مکعب در روز برنامه ریزی شده است.

ناجی سعدونی، مدیرعامل شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا نیز در این جلسه با اشاره به مذاکرات و همکاری نزدیک با شرکت ملی نفت ایران در یک سال اخیر افزود: با شناخت و تعامل سازنده ای که با مجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی وجود دارد، امیدواریم روند اجرایی تفاهم نامه تسریع شود و زودتر وارد مرحله اجرایی پروژه ها شویم.

بر اساس این گزارش، مدت زمان اجرای این تفاهم نامه ۱۵ ماه است که با ابلاغ کتبی آن، مراحل اجرای انتخاب مشاور، تعیین بسته سرمایه گذاری و تهیه اسناد مهندسی پایه و FEED برای میدان های ذکر شده، اجرا می شود.

معاون وزیر نفت در امور گاز:

صادرات گاز ایران تحریم شدنی نیست

اظهار کرد: اکنون در حفظ، نگهداری، تاسیس ایستگاه‌ها و پالایشگاه‌ها به خودکفایی رسیده‌ایم و فقط بخشی از تجهیزات یدکی و مواد شیمیایی مورد استفاده پالایشگاه‌های گازی را از خارج کشور تامین می‌کنیم، اما بیش از ۹۰ درصد از اقلام یدکی مورد نیاز ما ساخت داخل است.

عراقی درباره حمایت از سازندگان داخلی گفت: بیش از ۹۵ درصد از اقلام گازرسانی ما ساخت داخل است و نیاز خود را از تولیدات داخلی تامین می‌کنیم، اما اصرار ما بر این است که تولیدکنندگان داخلی خود را از

مزیت‌های نسبی به مزیت‌های رقابتی تبدیل کنند، یعنی بتوانند خود را در دنیا مطرح و با شرکت‌های خارجی رقابت کنند.

۳۶۰۰ روستا تا پایان امسال گازرسانی می‌شوند

گازرسانی شهری و روستایی از دیگر پرسش‌های خبرنگاران بود که عراقی در این باره توضیح داد: امسال گازرسانی با رشد ۱۱،۲ درصدی همراه است، به این ترتیب که اکنون ۵ هزار روستا در سطح کشور در حال اجرای طرح گازرسانی هستند و مطابق وعده‌ای که به رئیس جمهوری برای گازرسانی ۱۰ روستا در هر روز داده‌ایم تا پایان سال ۳۶۰۰ روستا را گازرسانی خواهیم کرد.

معاون وزیر نفت در امور گاز در پاسخ به پرسشی مبنی بر مبنی بر گازرسانی به زابل یادآور شد: گازرسانی به زاهدان با قدرت ادامه دارد، طراحی خط انتقال گاز زاهدان به زابل نیز مراحل پایانی را طی می‌کند و اواخر امسال برنامه اجرایی آن آغاز می‌شود. در این زمینه نیز به رئیس جمهوری قول داده‌ایم تا قبل از رسیدن فصل سرما از طریق گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) گازرسانی به زابل را آغاز کنیم.

شرکت ملی گاز ایران و سازمان فنی و حرفه‌ای کشور در سطح ملی با هدف ایجاد نظام جامع آموزش تخصصی نیروهای شاغل شرکت‌های پیمانکاری طرف قرارداد با حضور حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران و سلیمان پاک‌سرسشت، معاون وزیر رفاه و تامین اجتماعی و رئیس سازمان فنی و حرفه‌ای کشور، تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

مدیرعامل شرکت ملی گاز، صادرات و استفاده از گاز طبیعی را به نفع بشریت دانست و گفت: قراردادهای صادرات گاز ایران پابرجاست و کسی حق تحریم صادرات گاز را ندارد.

حمیدرضا عراقی در حاشیه آیین امضای تفاهم‌نامه همکاری بین شرکت ملی گاز و سازمان فنی و حرفه‌ای کشور، در جمع خبرنگاران گفت: صادرات گاز تنها منافع ملی را به همراه ندارد، بلکه منافع بشریت در گرو صادرات و استفاده از گاز طبیعی است، بنابراین نه کسی حق تحریم صادرات گاز را دارد و نه این که هیچ کسی این کار را انجام می‌دهد و موضوع صادرات گاز وارد مسائل سیاسی نمی‌شود.

وی افزود: مسئله صادرات گاز با نفت متفاوت است، زیرا شرکت ملی گاز جدا از آن که تامین انرژی را به عهده دارد و سبب امضای قرارداد درازمدت با کشورهای همسایه می‌شود، همسو با هدف حفظ محیط‌زیست نیز گام بر می‌دارد تا جایگزین سوخت میان تقطیر در نیروگاه‌ها و صنایع شود.

معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان این که نیروگاه بغداد به جای استفاده از گازوئیل و مازوت ترجیح می‌دهد از گاز طبیعی استفاده کند، اظهار کرد: این کار هم از لحاظ اقتصادی و هم از لحاظ محیط‌زیست به نفع بغداد است، به همین دلیل مصرف گاز طبیعی را ترجیح می‌دهند. البته این اقدام در همه دنیا حاکم شده و مطابق آن، در مرحله نخست، نیروگاه‌ها از سوخت فسیلی به سوی مصرف گاز طبیعی حرکت می‌کنند.

عراقی اظهار کرد: توجه به مسائل زیست محیطی و اقتصادی سبب شده است صادرات گاز هیچ محدودیتی را نپذیرد. قراردادهای صادراتی ما همچنان پابرجاست و در آینده افزایش هم می‌یابد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز با بیان این که خبرهای خوبی برای افزایش صادرات گاز ایران در راه است، تصریح کرد: از پارسل، صادرات گاز به بغداد را آغاز کردیم که تا ۱۸ میلیون مترمکعب در روز نیز رسیده است، همچنین بیشترین میزان صادرات گاز مربوط به ترکیه با میزان ۳۰ میلیون مترمکعب در روز است و در آینده صادرات گاز به بصره نیز آغاز خواهد شد.

وی با بیان این که شرکت ملی گاز ایران با پیمانکاران خارجی همکاری گسترده‌ای ندارد،

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز:

تمام ظرفیت خط هفتم سراسری به کار گرفته می‌شود



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز گفت: از ظرفیت ۱۱۰ میلیون مترمکعبی خط هفتم به همراه خط یازدهم سراسری برای تامین گاز مورد نیاز جنوب و جنوب شرق کشور استفاده می‌کنیم. حسن منتظر تربتی، درباره بهره‌برداری از ظرفیت حداکثری خط هفتم سراسری گفت: خط هفتم سراسری انتقال گاز به طول ۹۰۴ کیلومتر، وظیفه انتقال گاز از عسلویه تا ایرانشهر را بر عهده دارد که در این مسیر، بخش‌های خانگی، تجاری، صنایع و نیروگاهی از گاز طبیعی بهره‌مند می‌شوند.

وی افزود: گازرسانی به شبکه جنوب و جنوب شرق کشور از جمله استان‌های سیستان و بلوچستان (زاهدان) انجام شده است، همچنین امسال بخشی از عملیات گازرسانی به زابل نیز اجرایی خواهد شد. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز، با بیان این که مناطق مکران و چابهار در جنوب استان سیستان و بلوچستان از مهم‌ترین اهداف برای گازرسانی است، اظهار کرد: قرارداد توسعه صنایع و انتقال گاز به این مناطق، به صورت سرمایه‌گذاری با وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح امضا شده و شرکت توسعه نگین مکران، پیمانکار اجرای خط انتقال گاز منشعب شده از خط هفتم سراسری به جنوب استان است.

ترتبی زمان اجرایی شدن این طرح را ۲ سال اعلام کرد و ادامه داد: ۲ نیروگاه و صنایع تازه تاسیس در منطقه مکران به گاز طبیعی نیاز دارند. افزون بر این، بخش شرقی استان سیستان و بلوچستان نیز در مراحل بعدی گازرسانی قرار دارد تا پس از پایان مرحله طراحی، مرحله اجرایی طرح آغاز شود، در صورتی که همه کارها مطابق برنامه‌ریزی انجام شده پیش رود، تا سه سال آینده بخش‌های عمده استان سیستان و بلوچستان به شبکه گاز طبیعی متصل خواهند شد.

وی با اشاره به این که خط هفتم با ایستگاه‌های تقویت فشار، ظرفیت انتقال ۱۱۰ میلیون مترمکعب گاز در روز را دارد، تصریح کرد: اکنون بنا بر مقدار گاز مورد نیاز بخش‌های خانگی و صنعتی جنوب و جنوب شرق کشور از این خط استفاده می‌شود که حدود ۳۰ میلیون مترمکعب در روز است، اما در آینده با توسعه صنایع، از تمام ظرفیت خط هفتم استفاده می‌شود و هیچ ظرفیتی از این خط بدون استفاده باقی نخواهد ماند.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز:

کمیت و کیفیت گاز لحظه‌ای کنترل می‌شود



مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز، از افزایش تولید گاز، روند افزایشی صادرات آن و نظارت بر کیفیت گاز تولیدی و صادراتی کشور خبر داد و گفت: کمیت و کیفیت گاز تولیدی کشور در لحظه کنترل می‌شود.

مهدی جمشیدی‌دانا، درباره تولید و فرآورش گاز طبیعی در کشور، گفت: پارسال ۲۴۷ میلیارد مترمکعب گاز در پالایشگاه‌های گازی کشور به‌ویژه پارس جنوبی، فرآورش و به شبکه انتقال گاز سراسری، تزریق شد که نسبت به تولید گاز در سال ۹۵ (۲۳۰ میلیارد مترمکعب) با رشد ۱۸ میلیارد مترمکعبی معادل ۸ درصد همراه بود. وی درباره مقدار تولید گاز در پالایشگاه‌های پارس جنوبی، اظهار کرد: مقدار فرآورش گاز پارس جنوبی در سال ۹۵، ۱۴۷ میلیارد و ۴۰۰ میلیون مترمکعب بود که ۶۲ درصد از سهم تولید گاز کشور را به خود اختصاص داد، اما این رقم در سال ۹۶ به ۱۷۲ میلیارد و ۹۰۰ میلیون مترمکعب معادل ۶۹ درصد از سهم تولید گاز کشور افزایش یافت.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز درباره تولید فرآورده‌های گاز در دو سال اخیر توضیح داد: در سال ۹۵، ۲ هزار و ۷۶۰ تن ال‌پی‌جی تولید شد که با ۴ درصد رشد، به رقم ۲ هزار و ۸۷۶ تن در سال ۹۶ رسید، همچنین میزان تولید گوگرد در سال ۹۵ یک هزار و ۱۶۷ تن و میزان تولید اتان ۲ هزار و ۳۱۵ تن بود که به ترتیب با ۱۸ درصد و ۲۲ درصد افزایش به رقم یک هزار و ۳۷۶ تن و ۲ هزار و ۸۳۱ تن در سال ۹۶ رسید.

جمشیدی‌دانا با بیان این که تولید محصولات جانبی یکی از مهم‌ترین اقدامات پالایشگاه‌های گازی کشور است، درباره تولید میعانات گازی گفت: در سال ۹۵، ۲۱۰ میلیون بشکه میعانات گازی تولید شد که این رقم با ۱۳ درصد رشد، در سال ۹۶ به ۲۳۷ میلیون بشکه رسید. به گفته وی، بخش عمده‌ای از ال‌پی‌جی و گوگرد به‌ویژه در پارس جنوبی با هدف صادرات تولید می‌شود، اما تولید این محصولات در دیگر پالایشگاه‌ها برای مصرف داخل کشور است.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز، از افزایش ۷ میلیارد مترمکعبی گازرسانی به نیروگاه‌ها در سالی که گذشت، خبر داد و اظهار کرد: پارسال با ۱۱ درصد رشد، ۶۷ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز به نیروگاه‌ها تحویل شد که این رقم در سال ۹۵، حدود ۶۱ میلیارد مترمکعب بود.

افزایش ۵ درصدی تولید گاز با کاهش زمان تعمیرات اساسی جمشیدی‌دانا، با بیان این که تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها و شبکه انتقال گاز در نیمه ماه نخست هر سال انجام می‌شود، درباره انجام تعمیرات اساسی در سال ۹۶ و تاثیر آن بر میزان تولید گاز، توضیح داد: در شش ماه نخست پارسال، حدود ۱۲ درصد از ظرفیت کل پالایش گاز کشور به انجام تعمیرات اساسی محدود شد، به این معنا که از مجموع ۱۵۸ میلیارد مترمکعب گازی که می‌توانستیم در سال ۹۶

تولید کنیم، ۱۳۹ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز تولید کردیم.

وی از برنامه‌ریزی مرکز دیسپچینگ شرکت ملی گاز برای کاهش زمان تعمیرات اساسی خبر داد و تصریح کرد: با کاهش زمان تعمیرات اساسی، گاز بیشتری برای تامین نیاز مصرف‌کنندگان تولید می‌شود، بنابراین امسال تنها ۷ درصد از ظرفیت تولید را به تعمیرات اساسی اختصاص می‌دهیم که نشان‌دهنده افزایش ۵ درصدی تولید گاز نسبت به سال ۹۵ است.

صادرات گاز ایران روند صعودی را طی می‌کند

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز، روند صادرات گاز ایران به کشورهای همسایه را مثبت ارزی کرد و با اشاره به ارائه آماری در این زمینه گفت: صادرات گاز کشورمان در سال ۹۵، حدود ۹ میلیارد و ۱۰۰ میلیون مترمکعب بوده است.

وی افزود: میزان صادرات گاز ایران در سال ۹۶ به ۱۳ میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب رسید که بیانگر رشد ۴ میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعبی برابر ۴۶ درصد است، همچنین پارسال روزانه حدود ۳۶ میلیون مترمکعب گاز به کشورهای همسایه صادر شد که در برخی روزها، این رقم به ۴۶ میلیون مترمکعب نیز رسید.

گاز تولیدی پالایشگاه‌های پارس جنوبی تحت کنترل است

جمشیدی‌دانا، گاز خروجی پالایشگاه‌های پارس جنوبی را استاندارد، باکیفیت و قابل اطمینان توصیف کرد و گفت: همه پالایشگاه‌های گازی پارس جنوبی مطابق استانداردهایی که از سوی شرکت ملی گاز تعریف شده، فعالیت می‌کنند و این موضوع از راه کنترل آنلاین گاز خروجی این پالایشگاه‌ها قابل اثبات است.

وی افزود: در خروجی هر کدام از پالایشگاه‌های گاز، سامانه‌های آنالیز کیفی وجود دارد که گاز فرآورش شده را از هر لحاظ کنترل می‌کند. افزون بر این، شرکت مهندسی و توسعه گاز نیز در حال نصب و اجرای سامانه میترینگ در خروجی فازهای پارس جنوبی است تا نظارت بر کمیت و کیفیت گاز این پالایشگاه‌ها با دقت و حساسیت بیشتری ادامه یابد.

• تولید کننده پوшاک کار، پرسنلی، ایمنی

• تولید کنند بارجه های فاص محیطی

• تولید کت، شلوار، پیراهن و فرم ستادی

آدرس: خلدان الطلاب شرق میدان فردوسی
بین ایرانشهر و موسوی، بن بست رفعت خاه
پلاک ۶، طبقه ۴، واحد ۱۸ و ۱۹

تلفن: ۸۸۸۶۱۸۳۳
فکس: ۸۸۳۱۳۶۱۹
www.parstanara.com
parstanara@yahoo.com

در سه ماهه نخست امسال محقق شد

تامین ۱,۲ میلیارد دلار ارز مورد نیاز کشور از سوی پتروشیمی‌ها



مدیرعامل صنایع پتروشیمی خلیج فارس از تامین یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار ارز مورد نیاز کشور از سوی هلدینگ خلیج فارس در سه ماهه نخست امسال خبر داد و گفت: مابدون هیچ محدودیتی تامین ارز مورد نیاز را در قالب تعهدات مان ادامه می دهیم.

جعفر ربیعی در آیین بهره برداری رسمی از واحد تفکیک ترکیبات برش سبک پتروشیمی نوری در عسلویه، ضمن تشکر و قدردانی از عوامل اجرایی این پروژه گفت: ما همواره در کنار پروژه‌های بزرگ از پروژه‌های داخل شرکت‌ها نیز غافل نمی مانیم و همواره به مدیران و مسئولان پروژه‌ها تاکید کرده ایم که پروژه‌های فنی، مدیریتی و اقتصادی را با اولویت برای مجموعه‌های تولیدی تعریف و اجرا کنند، زیرا معتقدم راه‌های افزایش ارزش افزوده در سیستم‌های موجود وجود دارد و باید مطالعه و اجرایی شوند.

وی افزود: صنعتگران حوزه پتروشیمی با وجود تلاش بسیاری که این روزها داشته‌اند مورد کم لطفی قرار می گیرند. من باید از تلاش‌های انجام شده در این صنعت دفاع کنم، زیرا باوجود تمامی تلاش‌هایی که پتروشیمی برای کمک به دولت انجام داده، عده‌ای می خواهند این صنعت را به دشمن تبدیل کنند.

ربیعی تصریح کرد: صنعت پتروشیمی و هلدینگ خلیج فارس از همان ابتدای ابلاغ سیاست‌های اقتصادی و ارزی برای کمک به شرایط موجود اعلام آمادگی کرد و حداکثر تلاش خود را برای انجام تعهدات در چرخه صادرات محصولات انجام داد و با افتخار می گویم که تنها در سه ماه نخست امسال ۱,۲ میلیارد دلار ناشی از فروش و صادرات محصولات پتروشیمی، ارز عرضه شده است.

مدیرعامل صنایع پتروشیمی خلیج فارس ادامه داد: این تلاش پتروشیمی برای برون رفت از مشکلات اقتصادی است و ما انتظار داریم از این صنعت حمایت شود.

وی عنوان کرد: قاطعانه می گویم که حتی یک سنت از این مبلغ ارزی خارج از سامانه نیما (نظام یکپارچه معاملات ارزی) فروخته نشده است.

ربیعی به بیانات مقام معظم رهبری در زمینه جنگ اقتصادی آمریکا علیه کشورمان اشاره کرد و گفت: باید متوجه باشیم که در این جنگ اقتصادی، سربازان و تلاشگران چه کسانی هستند، بدون تردید کسانی که در این شرایط اقتصادی به تولید و صادرات مبادرت می ورزند سربازان این جنگ هستند و نباید آنها را تضعیف کنیم.

مدیرعامل صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اعلام این که روز گذشته آخرین آمار تامین ارز پتروشیمی را به تفکیک شرکت‌ها، ماه و نوع ارز برای وزیر نفت ارسال کردم، تصریح کرد: تامین ارز نسبت به پارسل افزایش داشته است و مابدون هیچ محدودیتی تامین ارز مورد نیاز را در قالب تعهدات مان ادامه می دهیم.

تقی صانعی، مدیرعامل پتروشیمی نوری نیز در این مراسم گفت: واحد LTE دومین طرح توسعه پتروشیمی نوری است که با هدف جداسازی ترکیبات سبک و سنگین موجود در LTE و تبدیل آن به دو محصول HLT و LLTE طراحی، احداث و راه اندازی می شود.

وی با اشاره به محدودیت نگهداری و بارگیری و همچنین محدود بودن مشتری محصول LTE، افزود: ۲ محصول جدید حاصل از تبدیل LTE، امکان فروش و بارگیری با کشتی‌های نفتکش معمولی را دارد.

مدیرعامل پتروشیمی نوری سهم سازندگان و پیمانکاران داخلی در این پروژه را ۶۵ درصد اعلام کرد.

پیشرفت فاز یک طرح پتروشیمی مسجدسلیمان از ۸۰ درصد گذشت



فاز یک (اوره و آمونیاک) پتروشیمی مسجد سلیمان ۸۰,۱۱ درصد پیشرفت فیزیکی دارد و پیش‌بینی می شود در صورت فراهم شدن شرایط لازم، ابتدای سال آینده به بهره برداری برسد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، یوسف داوودی، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی مسجد سلیمان از اشتغال زایی مستقیم ۱۵۰۰ نفر همزمان با افتتاح این پتروشیمی خبر داد و گفت: تکمیل زنجیره ارزش به عنوان یک راهبرد مورد توجه ویژه قرار دارد و توسعه همزمان بخش‌های بالادستی و پایین دستی می تواند روند ایجاد شغل‌های جدید را شتاب بخشد.

وی تسریع فعالیت‌های نصب تجهیزات و لوله کشی و پیش راه اندازی واحدهای یوتیلیتی را از برنامه‌های امسال بیان کرد و ادامه داد: همچنین طرح‌هایی به منظور رعایت استانداردها و دستورعمل‌های سازمان محیط زیست تدوین شده است.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی مسجدسلیمان با اشاره به ضرورت رعایت بهداشت و ایمنی نیز گفت: پیمانکار ملزم به رعایت همه قوانین و دستورعمل‌های مربوط به بهداشت حرفه‌ای و ایمنی کارکنان شاغل در پروژه است و این موضوع به صورت مدون و دوره‌ای کنترل می شود. بر اساس این گزارش، مأموریت شرکت صنایع پتروشیمی مسجدسلیمان جذب سرمایه برای توسعه مجتمع‌های پتروشیمی و مشارکت و سرمایه گذاری تخصصی بین المللی در سراسر زنجیره ارزش صنعت اوره، آمونیاک و الفین‌ها در محیطی ایمن، نوآورانه و سازگار با محیط‌زیست به منظور تامین پایدار ارزش‌های ذی نفعان است.

جهانگیری در دیدار با انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی:

ارز حاصل از فروش محصولات پتروشیمی باید وارد چرخه اقتصاد شود



وی با اشاره به این که در حال حاضر ۶۳ طرح در صنعت پتروشیمی با پیشرفت ۶۰ تا ۹۰ درصد در دست اجرا وجود دارد، تصریح کرد: برای تکمیل این طرح‌ها ۲۵ میلیارد دلار منابع مالی نیاز است و در قالب برنامه ششم توسعه نیز ۴۲ طرح پتروشیمی دیده شده که اجرای آنها ۵۸ میلیارد دلار منابع مالی نیاز دارد.

دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، منطقی شدن قیمت خوراک و ارائه تضمین از سوی دولت برای استفاده از تسهیلات مالی خارجی را از جمله نیازهای اصلی صنعت پتروشیمی برشمرد و خواستار توجه و حمایت هر چه بیشتر دولت به دست‌اندرکاران این صنعت شد.

در این جلسه همچنین مدیران صنعت پتروشیمی کشور به آمادگی شرکت‌های پتروشیمی برای بازگرداندن ارز حاصل از صادرات محصولات پتروشیمی به چرخه اقتصاد کشور به نرخ رسمی و مصوب تاکید کردند.

معاون اول رئیس جمهوری، اقتصاد کشور به‌ویژه صنعت نفت را هدف اصلی دشمنان برای اعمال فشار به ایران عنوان کرد و گفت: در مقطع کنونی نیاز جدی داریم که ارز حاصل از فروش محصولات پتروشیمی به چرخه اقتصاد کشور وارد شود.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس جمهوری، اسحاق جهانگیری در دیدار با اعضای انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، این صنعت را یکی از صنایع مهم و پیشران کشور برشمرد و گفت: دولت برای حل مشکلات و رفع دغدغه‌های این صنعت اهتمام دارد.

وی با بیان این که هم‌اکنون در شرایط جدیدی قرار داریم و دشمنان به دنبال اعمال فشارهایی بر اقتصاد کشور و به‌خصوص صنعت نفت، گاز و پتروشیمی هستند، تصریح کرد: انتظاری که از مدیران زنده و کارآمد کشور وجود دارد این است که از همین نقطه که دشمن تلاش می کند به اقتصاد کشور آسیب وارد کند برای پیشرفت و توسعه استفاده کنیم.

معاون اول رئیس جمهوری با تاکید بر این که دشمنان هدف گذاری کرده‌اند به منابع ارزی ما آسیب وارد کنند و انتظار دولت از مدیران صنعت پتروشیمی این است که بیش از آن که به منافع بنگاه‌های اقتصادی خود توجه کنند منافع ملی کشور را در نظر گیرند، افزود: منافع شخصی و صنفی در شرایطی می تواند مفید باشد که منافع ملی کشور تامین شده باشد.

جهانگیری، مدیران صنعت پتروشیمی کشور را مدیرانی با سابقه و تلاشگر توصیف کرد و با بیان این که صنعت پتروشیمی نقش پراهمیتی در آینده صنعتی ایران دارد، اظهار کرد: صنعت پتروشیمی همواره از نقش پراهمیتی در اقتصاد کشور، صادرات و اشتغال‌زایی برخوردار بوده است.

معاون اول رئیس جمهوری با بیان این که در مقطع کنونی و در شرایطی که دشمن قصد دارد فشار خود را بر اقتصاد کشور مضاعف کند نیازمند اجتماع ملی در داخل کشور هستیم، افزود: وظیفه ما به‌عنوان مسئولان کشور این است که در شرایط خاص فعلی سیاست‌هایی متناسب با شرایط روز اتخاذ کنیم و کشور را به پیش ببریم.

آمادگی پتروشیمی‌ها برای بازگرداندن ارز حاصل از صادرات به چرخه اقتصاد کشور در این جلسه که وزیر نفت و رئیس کل بانک مرکزی نیز حضور داشتند، احمد مهدوی، دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی گزارشی از وضع صنعت پتروشیمی ارائه کرد و گفت: برای این که بتوانیم با رقبای خود در کشورهای دیگر رقابت کنیم نیازمند حمایت دولت هستیم.

مذاکرات با کازاله سوئیس برای مشارکت در صنعت پتروشیمی ایران

و امکان‌سنجی پروژه‌ها نیز فعال است. این شرکت بخش عمده فعالیت خود را به تحقیق و توسعه فناوری‌های در اختیار اختصاص می‌دهد.

بر اساس اعلام مدیریت طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی، کازاله در سال‌های اخیر و باوجود تحریم‌های علیه ایران، به‌عنوان لایسنسور واحدهای آمونیاک در ایران همکاری مناسبی با شرکت‌های پتروشیمی ایرانی داشته است که از جمله این همکاری‌ها می توان به ارائه دانش فنی واحدهای آمونیاک طرح‌های استانی گلستان، لرستان و زنجان و همچنین همکاری با بخش خصوصی اشاره کرد.

بر اساس این گزارش، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و هیئت همراه در این رویداد نمایشگاهی از پلویون ایران بازدید کردند و

در حاشیه نمایشگاه میلان پلاست مذاکراتی را با شرکت‌های ایتالیایی در زمینه گسترش همکاری‌های دو کشور در بخش پتروشیمی انجام داد.

امیر مسعود میری، سرکنسول ایران در میلان در نمایشگاه بین‌المللی «میلان پلاست» حضور یافت و با نوروززاده و هیئت همراه گفت‌وگو کرد.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، شرکت‌های پتروشیمی جم، آریاساسول، امیرکبیر، تبریز، پلی‌نار، انتخاب و سازند امسال در نمایشگاه میلان پلاست به صورت پلویون و در فضایی به مساحت ۹۲۰ متر شرکت کردند.

هجدهمین دوره نمایشگاه سه سالانه میلان پلاست خرداد ماه در مرکز نمایشگاهی FIERA MILANO برگزار شد.



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حاشیه حضور و بازدید از نمایشگاه «میلان پلاست»، دیداری با مدیران شرکت کازاله سوئیس داشت و درباره فعالیت‌های این شرکت در زمینه دانش فنی و نیز لایسنس‌های مورد نیاز صنعت پتروشیمی ایران مذاکره و رایزنی کرد.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، در دیدار سیدرضا نوروززاده، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با مدیران شرکت کازاله مقرر شد که این شرکت فهرست پیشنهادهای خود در زمینه لایسنس‌های جدید متناسب با شرایط فنی و اقتصادی برای طرح‌های پتروشیمی ایران ارائه دهد.

در همین حال، قرار شد کازاله همچون گذشته خدمات فنی و مهندسی و پشتیبانی طرح‌هایی را که از لایسنس و همچنین خدمات فنی و مهندسی می کنند، با جدیت ادامه دهد.

با توجه به این که کازاله در شرایط ویژه همکاری‌های مطلوبی با شرکت‌های ایرانی داشته است، از این شرکت درخواست شد این همکاری در ابعاد وسیع‌تری در زمینه دانش فنی و انتقال فناوری ادامه یابد.

کازاله یک شرکت خصوصی و متعلق به هلدینگ کازاله است که دفتر مرکزی آن در شهر «لوگانو» سوئیس قرار دارد. هدف از تأسیس این شرکت، توسعه فرآیند آمونیاک است.

کازاله هم‌اکنون صاحب لیسانس آمونیاک، اوره، ملامین، متانول و کودهای ازته و نیتربه است. این شرکت ضمن ارائه فناوری فوق در زمینه ارائه خدمات فنی، انجام مهندسی پایه

معاون وزیر نفت تاکید کرد

لزوم ارتباطات گسترده تر میان پژوهش و فناوری و مجتمع‌های پتروشیمی

سرمایه اصلی یک شرکت است که با توجه به سوابق دکتر قنبری و ضمن تشکر از ایشان در شرکت پژوهش و فناوری در سمت جدید مدیریت منابع انسانی نیز برای ایشان آرزوی توفیق دارم.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی همچنین برای علی پژوهان در سمت جدید آرزوی موفقیت کرد.

علی پژوهان، سرپرست جدید شرکت پژوهش و فناوری نیز با اشاره به ظرفیت قوی نیروی انسانی و حضور نیروهای نخبه و تجهیزات نرم‌افزاری و سخت‌افزاری عالی این شرکت در تشریح اقدام‌های گذشته و ادامه آن به صورت جدی‌تر در آینده گفت: ارتباط تنگاتنگ با



مجتمع‌های پتروشیمی، تجاری‌سازی، حرکت به سمت زنجیره ارزش و چابک‌سازی از جمله اولویت‌های این شرکت است.

اسمعیل قنبری نیز ضمن تشکر از مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به دلیل حمایت‌های وی از پژوهش و فناوری، بارانه گزارشی از عملکرد خود در طول تصدی این مسئولیت از همکاران خود تشکر و برای سرپرست جدید شرکت پژوهش و فناوری آرزوی توفیق کرد.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: باید ارتباطات گسترده‌تری بین پژوهش و فناوری و مجتمع‌های پتروشیمی برقرار کرد تا نیاز متقاضی بررسی شود؛ در این زمینه شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز حمایت‌های لازم را انجام خواهد داد.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، رضا نوروززاده، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در آیین تودیع اسمعیل قنبری، مدیرعامل سابق و معارفه علی پژوهان، سرپرست جدید شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با اشاره به این که در زمینه دانش باید تجهیز شویم، گفت: در دورهای که ما زندگی می کنیم دوره مرزگشایی به‌وسیله دانش است و از منظر اقتصادی برتری بعضی از کشورها در خصوص تفاوت‌های علمی آنهاست و این هشدار

است که ما باید از فرصت‌ها استفاده کنیم، روی پای خود بایستیم و اگر از نظر علمی کشور بتواند به جایگاه مناسب خود دست یابد تحریم‌ها هیچ تأثیری نخواهد داشت.

وی افزود: در شرایط کنونی مهم است که پروژه‌های پژوهشی اولویت‌بندی شوند و در چارچوب زمانی قرار گیرند.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به این که سازمان توسعه‌ای باید در جامعه اثرگذار باشد، گفت: این مسئله با بهادادن به بخش انسانی امکان پذیر است و نیروی انسانی

باراه اندازی ۲ فاز اول و دوم

ستاره خلیج فارس از خروج ۵,۴ میلیارد دلار ارز از کشور جلوگیری کرده است



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، مهم‌ترین عامل موفقیت پروژه ستاره خلیج فارس را حمایت‌های مستقیم و مستمر وزیر نفت دانست و گفت: این حمایت نقش مهمی در خروج این پروژه از رکود داشته است.

وی از هم‌سویی حاکمیت، کارفرما و پیمانکار این پروژه تقدیر و تأکید کرد: مدیرعامل، هیئت مدیره و سایر مدیران شرکت پالایش میعانات گازی ستاره خلیج فارس، هر آنچه در توان داشتند برای به سرانجام رسیدن طرح انجام دادند، همچنین بدون تلاش تیم‌های اجرایی قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا و شرکت اویکو این طرح به نتایج مثبت منجر نمی‌شد.

پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس از زمان افتتاح فاز نخست آن در اردیبهشت پارسل تا امروز، در بحبوحه شدت گرفتن تب ارزی در کشور، از خروج ۵,۴ میلیارد دلار ارز جلوگیری کرده است.

ستاره خلیج فارس، بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی دنیا در ایران و با ظرفیت ۳۶۰ میلیون لیتر در آستانه افتتاح فاز دوم قرار دارد و به طور رسمی با حضور حسن روحانی، رئیس‌جمهوری افتتاح خواهد شد؛ پالایشگاهی که اکنون روزانه حدود ۱۵ میلیون دلار تنها از بابت تولید سه فرآورده بنزین، نفت گاز و گاز مایع آن در کشور ارز ذخیره می‌شود.

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در این باره گفت: پالایشگاه ستاره خلیج فارس هم‌اکنون روزانه ۲۴ میلیون لیتر بنزین یورو پنج و ۶ میلیون لیتر فرآورده میان تقطیر تحویل می‌دهد که اگر ارزش هر لیتر را ۵۰ سنت در نظر بگیریم، مجموع آن برابر با ۱۵ میلیون دلار در روز می‌شود.

علیرضا صادق‌آبادی افزود: این پالایشگاه از زمان افتتاح فاز نخست آن از سوی رئیس‌جمهوری تاکنون ۳ میلیارد و ۷۰۰ میلیون لیتر بنزین، یک میلیارد و ۷۰۰ میلیون لیتر نفت گاز، ۵۰۰ میلیون لیتر گاز مایع و ۹ میلیارد لیتر سایر فرآورده را تولید کرده است.

به گفته وی، مجموع این تولیدات، ارزشی حدود ۵ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار داشته که به همین میزان، از خروج ارز جلوگیری شده است.

معاون وزیر نفت، تصریح کرد: تولید ۲۴ میلیون لیتر بنزین و ۶ میلیون لیتر نفت گاز با کیفیت و همچنین جلوگیری از خروج ارز، مهم‌ترین تأثیر مثبت و مستقیم پالایشگاه ستاره خلیج فارس برای مردم و کشور بوده که به طور مستقیم ایجاد شده است.

صادق‌آبادی با اشاره به این که تضمین تولید حداکثری از میدان گازی پارس جنوبی، مهم‌ترین تأثیر غیرمستقیم این پروژه محسوب می‌شود، اظهار کرد: این موضوع به معنای بهره‌گیری از گاز طبیعی به جای سوخت مایع، تولید خوراک اتان برای پتروشیمی به لحاظ اقتصادی و تولید آلایندگی کمتر به دلیل تولید سوخت پاک گاز طبیعی در حوزه زیست محیطی است.

رازهای موفقیت پالایشگاه پس از یک دوره طولانی رکود!

توزیع الکترونیکی نفت سفید جایگزین کالا برگ شد

اداره پست انجام شده است که مطابق آن، اطلاعات خانوارها از طریق کارت بانکی از سهمیه اختصاصی آنها کسر و در سامانه تجارت آسان، ثبت می‌شود.

اکنون ۸۶۱ فروشنده‌گی در مناطق چهارگانه یادشده به سامانه مورد نظر متصل و آماده ارائه خدمات به خانوارهای فاقد گاز هستند و همچنین هفت منطقه دیگر نیز در آستانه پیوستن به این طرح قرار گرفته‌اند.

هدف از اجرای این طرح، افزایش رفاه مصرف‌کنندگان نفت سفید و جلوگیری از توزیع و عرضه خارج از شبکه این فرآورده است. این طرح به‌زودی برای توزیع گاز مایع و تأمین سوخت ادوات کشاورزی اجرا خواهد شد.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، در چهار منطقه اقدام به حذف کالا برگ و توزیع الکترونیکی نفت سفید با استفاده از زیرساخت‌های بانکی کرد.

به گزارش شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، این شرکت در راستای توزیع نفت سفید به خانوارهای فاقد اشتراک گاز، طرحی را از طریق زیرساخت‌های بانکی در چهار منطقه به صورت آزمایشی به اجرا درآورده است.

با اجرای این طرح که با مشارکت چند بانک و همچنین هماهنگی و همکاری چهار منطقه قم، ارومیه، کردستان و چالوس صورت گرفت، کالا برگ نفت سفید حذف شده است. این طرح پس از راستی‌آزمایی از خانوارهای واجد شرایط و براساس صحت اطلاعات خانوار با همکاری

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی:

تولید بنزین یورو ۴ رویکرد جدید پالایشگاه آبادان است



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی بر ضرورت افزایش کمی و کیفی تولید بنزین و دستیابی به بنزین یورو ۴ در پالایشگاه آبادان تأکید کرد.

به گزارش شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، علیرضا صادق‌آبادی با تأکید بر ضرورت افزایش کمی و کیفی تولید بنزین در پالایشگاه آبادان، از افزایش و استمرار تولید بنزین آلکیلات (سبز) و همچنین افزایش کیفیت تولید بنزین به استاندارد یورو ۴ در پالایشگاه آبادان به عنوان رویکرد جدید این شرکت خبر داد.

وی افزود: باید بتوانیم بخش قابل توجهی از تولید بنزین پالایشگاه آبادان را به یورو ۴ تبدیل کنیم و همچنین میزان تولید بنزین آلکیلات را به روزانه ۲,۵ میلیون لیتر برسانیم.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به تغییر مدیریت پالایشگاه آبادان، اظهار امیدواری کرد که اجرای فاز دوم پالایشگاه شتاب بیشتری بگیرد و فاز چهارم نیز تعیین تکلیف شود.

صادق‌آبادی با بیان این که تولید بنزین این پالایشگاه از میانگین روزانه ۹,۵ میلیون لیتر به حدود روزانه ۱۲ میلیون لیتر رسیده، ادامه داد: پالایشگاه آبادان یکی از قدیمی‌ترین پالایشگاه‌های ایران است و بخشی از تاریخ صنعت نفت کشور محسوب می‌شود، بنابراین باید به یک پالایشگاه مدرن تبدیل شود.

به گفته وی، اجرای طرح توسعه فاز دوم پالایشگاه باید شتاب بیشتری بگیرد و با اجرای فاز چهارم نیز باید بتوان این پالایشگاه را به یک بنگاه با بهترین و اقتصادی‌ترین محصولات تولیدی تبدیل کرد.

زُل پاک کننده دست ساپرا

Supra
KIMIA TOEE

پاک کننده انواع سیاهی و چربی از پوست دست
خاوی نرم کننده های قوی و ضد عفونی کننده
فاقد حلال های صنعتی
مناسب برای پوست دست
خاصیت ضد باکتری (دارای ماده آنتی سبتیک)

قابل استفاده به صورت مستمر
به صرفه بودن از لحاظ میزان مصرف
قابلیت پاک کنندگی حتی بدون نیاز به شستشو با آب

نحوه مصرف:

۱- دستان را با مقدار ۱۰ گرم از ماده به مدت ۲ دقیقه مالش دهید
۲- پس از مالش دستان را با آب یا دستمال پاک کنید

www.Suprafirma.com

۰۲۱-۲۲۲۷۲۷۲۲
۰۲۱-۲۲۲۷۲۷۲۳

گروه تولیدی آدین چرم

آدین چرم

گروه تولیدی آدین چرم با ۳۰ سال تجربه در زمینه تولید هنرواره تلاش خود را در جهت رضایتمندی هر چه بیشتر متقاضیان و مشتریان عزیز و ارجمند با تقدیم کالای بهتر و با کیفیت ایرانی، انجام داده و خواهد داد.

تولید کننده انواع محصولات و هدایای نفیس چرمی

کیف مردانه
کیف زنانه مجلسی
ست های چرمی
کیف ستیمازی
هدایای تبلیغاتی چرمی
قابلیت حک لوگوی شرکت ها بر روی محصولات

www.AdinCharm.com
Adinleather@gmail.com
Adincharm
Adinleather_official

آدرس: تهران، خ انقلاب، جنب ایستگاه مترو دروازه دولت، پلاک ۵۳۴
تلفن دفتر مرکزی: ۶۶۲۲۲۴۵۳ - ۶۶۲۲۲۴۵۴
۶۶۲۲۳۱۸۲ - ۶۶۲۲۹۱۱۴
تلفن کارخانه: ۰۲۱-۶۶۲۱۱۱۲۴

اولویت‌بندی در بازسازی تجهیزات فراساحلی

تعمیر و نگهداری سازه‌های نفت فلات قاره به ۳میلیارد دلار اعتبار نیاز دارد

و پایانه‌های شناور، در بحث دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت حرف‌های زیادی برای گفتن دارد. وی به سابقه قابل قبول شرکت ملی نفت ایران در تعمیرات و نگهداری تأسیسات هم اشاره کرد و گفت: آنچه امروز بسیار اهمیت دارد، لزوم یکپارچگی فعالیت‌های تعریف شده در مدیریت دارایی‌های فیزیکی است.

بورد مخزن را مهم‌ترین دارایی در صنایع بالادست نفت و گاز برشمرد و افزود: تلاش و برنامه‌ریزی برای طولانی کردن عمر مخزن و تولید صیانتی به منظور نگهداری از این دارایی ارزشمند ضروری است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، استمرار ایمن و بهینه تولید، کاهش آلودگی‌های زیست‌محیطی، کاهش هزینه و افزایش بهره‌وری را از جمله دستاوردهای مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی در صنعت نفت عنوان کرد و گفت: این شرکت با درک نقش بسزای مدیریت دارایی‌های فیزیکی، کمیته‌ای را به این منظور تشکیل داده و هم‌اکنون شناسایی و استقرار نرم‌افزار جامع مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی را در دستور کار دارد.

بورد ابراز امیدواری کرد که سیستم مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی تا پایان امسال در شرکت نفت فلات قاره ایران استقرار یابد و اظهار کرد که شرکت‌های کارفرما می‌توانند با بهره‌مندی از نظرات کارشناسان و خبرگان این حوزه، بر توان عملیاتی و اجرایی خود بیفزایند.



بورد با اشاره به سال‌ها فعالیت شرکت نفت فلات قاره ایران و تجارب بسیار این شرکت در حوزه فراساحلی ادامه داد: این شرکت با شرکت‌های بزرگ فراساحلی دنیا قابل مقایسه است و اکنون با برخورداری از بیش از ۲۰۰ سازه دریایی، ۱۰۰ ماشین دوار، ۳۵۰۰ کیلومتر شبکه خطوط لوله

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: اجرای عملیات بازسازی، تعمیرات و نگهداری برای همه سازه‌های این شرکت، به رقمی بالغ بر ۳ میلیارد دلار اعتبار نیاز دارد و از این رو، بازسازی براساس اولویت‌بندی تجهیزات و تأسیسات در دستور کار قرار می‌گیرد.

حمید بورد در نخستین کنفرانس مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت و گاز ساحل و فراساحل، در میزگردی با عنوان «فرصت‌ها و چالش‌های استقرار مدیریت یکپارچگی دارایی‌ها در صنعت نفت» که به ریاست علیرضا اصل عربی، مدیرکل اداره نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی وزارت نفت برگزار شد، با بیان این مطلب افزود: با توجه به این که بسیاری از تأسیسات نفت فلات قاره در نیمه دوم عمر خود به سر می‌برند و تعمیرات و نگهداری آنها اجتناب‌ناپذیر است و از طرفی باید تخصصی بهینه منابع محدود را نیز مدنظر قرار دهیم، تأسیسات بر اساس میزان قدمت و نیاز به بازسازی و تعمیرات و نگهداری دسته‌بندی شده‌اند و اولویت با آن دسته از تأسیسات است که در وضعیت بحرانی (قرمز) قرار دارند.

وی با اشاره به سختی‌های عملیات تعمیرات و نگهداری سازه‌ها و تأسیسات در بخش فراساحلی گفت: علاوه بر مشقت‌ها و پیچیدگی‌های کار در این بخش، هزینه‌های تعمیرات و نگهداری و تولید نیز در فراساحل بالاتر است، بنابراین میزان ضرر و زیان ناشی از آسیب‌دیدگی تأسیسات در این بخش نسبت به خشکی به‌طور قابل توجهی بیشتر است.

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران:

پایانه خارک برای صادرات ۷۰۰ هزار بشکه نفت غرب کارون آماده می‌شود



از یک سو و محدودیت صادراتی پایانه بهرگان، این دستور کار موقت خواهد بود و پایانه خارک برای عملیاتی کردن مستمر این طرح آماده می‌شود.

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران گفت: زیرساخت‌های پایانه خارک در ۲ سال آینده برای دریافت، ذخیره‌سازی و صادرات ۷۰۰ هزار بشکه نفت خام غرب کارون آماده می‌شود.

سیدپیروز موسوی در حاشیه برگزاری در نخستین کنفرانس بین‌المللی مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت و گاز در بخش ساحل و فراساحل در گفت‌وگو با خبرنگار شانا اظهار کرد: در ۲ سال آتی، برنامه افزایش تولید نفت خام غرب کارون تا ۷۰۰ هزار بشکه و زیرساخت‌های صادراتی پایانه خارک برای دریافت و صادرات این نفت آماده خواهد شد.

موسوی با اشاره به صادرات نخستین محموله نفت پارس از پایانه بهرگان گفت: هم‌اکنون صادرات این نفت از پایانه بهرگان انجام می‌شود، اما با توجه به برنامه افزایش ظرفیت تولید نفت غرب کارون

تاکید بر استراتژی ملی نفت در واگذاری تدریجی عملیات بهره‌برداری



کار در ادامه داد: امیدواریم فرهنگسازی خوبی انجام شود تا ضرورت اعمال مدیریت دارایی‌های فیزیکی که مصداق «پیشگیری بهتر از درمان است» به تمام سطوح صنعت منتقل شود.

به گفته این مقام مسئول، آسیب‌دیدگی یا از بین رفتن دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت از آنجا که ارزش کلانی دارند و همچنین می‌تواند کاهش تولید و در نتیجه کاهش چشمگیر درآمدزایی را به دنبال داشته باشد، بسیار اهمیت دارد و باید از آن جلوگیری کرد.

معاون وزیر نفت خاطر نشان کرد: شرکت ملی نفت ایران به عنوان کارفرما، به موضوع مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی توجه می‌کند و انتظار دارد شرکت‌های خصوصی همکار با مانیز خود را در این حوزه تقویت کنند و آن را جدی بگیرند.

وی حوزه نرم‌افزاری مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی را نیز مهم برشمرد و گفت: باید یکپارچگی در این سیستم با بخش‌های دیگر از جمله بخش کالا، مالی و ... ایجاد شود.

کار در: شرکت‌های خصوصی باید در اعمال مدیریت یکپارچگی دارایی فیزیکی تقویت شوند

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بر استراتژی این شرکت مبنی بر واگذاری تدریجی عملیات بهره‌برداری به بخش خصوصی تأکید کرد و گفت: شرکت‌های خصوصی باید توان خود را در حوزه مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی تقویت کنند.

علی کار در در نخستین کنفرانس بین‌المللی مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت و گاز در بخش ساحل و فراساحل، افزود: صنعت نفت به دلیل قدمت که ناگزیر فرسودگی به دنبال دارد از یک سو و همین‌طور به دلیل ماهیت عملکرد که نیازمند ایمنی فراوانی است، به مدیریت دارایی‌های فیزیکی نیاز دارد.

وی گفت: واگذاری تدریجی عملیات بهره‌برداری میدان‌ها از جمله راهبردهای شرکت ملی نفت ایران است و از این رو، شرکت‌های خصوصی فعال در این زمینه باید خود را در بخش مدیریت دارایی‌های فیزیکی نیز تقویت کنند.

اولویت تعمیر و نگهداری سکوی امیر کبیر در نفت خزر



روند.

وی گفت: ایجاد این زیرساخت‌ها و بهره‌مندی از این دارایی‌ها از یک سو و فعالیت‌های اکتشافی ایران که منتهی به کشف میدان سردار جنگل در آب‌های عمیق خزر شد از سوی دیگر، قدرت چانه زنی ایران را برای جذب سرمایه و تکنولوژی در این بخش افزایش داد و در گشایش راه تعامل ایران و آذربایجان برای توافق به منظور برداشت مشترک از خزر بی‌تأثیر نبوده است.

مدیرعامل شرکت نفت خزر گفت: صیانت از دارایی‌های فیزیکی شرکت نفت خزر به ویژه تعمیر و نگهداری سکوی امیر کبیر که خود مشتمل بر ۸۹ سیستم است، از اولویت‌های این شرکت در زمینه مدیریت دارایی‌های فیزیکی به شمار می‌رود.

علی اصولی در نخستین کنفرانس مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت و گاز ساحل و فراساحل، در میزگردی با عنوان «فرصت‌ها و چالش‌های استقرار مدیریت یکپارچگی دارایی‌ها در صنعت نفت» که به ریاست علیرضا اصل عربی، مدیرکل اداره نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی وزارت نفت برگزار شد، با بیان این مطلب افزود: به رغم وجود پتانسیل‌های مناسب هیدروکربوری در بخش جنوبی دریای خزر، به دلیل محدودیت‌های تکنولوژیکی و مالی، تاکنون موفق به استحصال هیدروکربور از این بخش نشده ایم اما به واسطه فعالیت‌های اکتشافی ایران در این بخش، از سال‌ها پیش نسبت به ایجاد زیرساخت‌های ساحلی در سواحل خزر اقدام شد و هم‌اکنون این زیرساخت‌ها به علاوه سکوی ۱۵ هزار تنی نیمه شناور امیر کبیر و سه شناور کاسپین ۲۰۱ و ۳ و گوی شناور اقیانوس شناسی آستارا از جمله دارایی‌های صنعت نفت در شمال کشور به شمار می‌آیند.

مدیرعامل شرکت متن:

یکپارچگی، رکن مهم مدیریت دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت است



هستند، اقدام کرد.

وی با بیان این که خلق ارزش و ایجاد درآمد در بخش بالادستی صنعت نفت نیازمند هنر، خلاقیت و مدیریت ریسک است، افزود: توجه کافی به مولفه «یکپارچگی» کمک می‌کند که هیچ عامل تولیدی بیکار یا مازاد یا معطل فراهم شدن دیگر عوامل باقی‌نماند. به‌طور مثال، ممکن است میلیارد‌ها دلار تأسیسات که آماده خلق ارزش هستند، تنها به دلیل تعمیر و نگهداری نشدن یک تجهیز کوچک از ایجاد ارزش باز بمانند، در صورتی که با نگاه یکپارچه، شاهد چنین ناکارآمدی‌هایی نخواهیم بود.

دهقانی مدیریت دارایی‌های فیزیکی را به ویژه در بخش فراساحل صنعت نفت بسیار حائز اهمیت خواند.

ساختار شرکت‌های تابع نفت به بازآرایی در حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی نیاز دارد

مورد توجه قرار گیرد.

اصل عربی با اشاره به صحبت‌های امروز مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در این کنفرانس مبنی بر حرکت به سمت بهره‌مندی بیشتر از توانمندی‌های بخش خصوصی، عنوان کرد: شرکت‌های خصوصی برای موفقیت در این مسیر، باید در حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی تقویت شوند.

به گفته وی، کنفرانس مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت و گاز ساحل و فراساحل به دنبال شناسایی و معرفی الزامات مدیریت دارایی‌های فیزیکی، اقدامات شرکت‌های پیشرو بین‌المللی در این حوزه، سیاست‌های وزارتی و نحوه استفاده بهینه از ظرفیت شرکت‌های داخلی در این زمینه است.



مدیرکل اداره نظام مدیریت دارایی‌های فیزیکی وزارت نفت معتقد است، ساختار شرکت‌های زیرمجموعه این وزارتخانه به بازآرایی و بازنگری در حوزه مدیریت دارایی‌های فیزیکی نیاز دارد.

علیرضا اصل عربی در نخستین کنفرانس مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت و گاز

ساحل و فراساحل به عنوان رئیس میزگرد «فرصت‌ها و چالش‌های استقرار مدیریت یکپارچگی دارایی‌ها در صنعت نفت» سخنرانی کرد و با اشاره به قدمت بسیاری از تأسیسات صنعت نفت، صیانت از دارایی‌های فیزیکی را ضروری برشمرد.

وی گفت: در جهان، ۲ تا ۲،۵ درصد ارزش دارایی‌ها هزینه نگهداری و تعمیرات می‌شود و چنین رویکردی در صنعت نفت ایران نیز باید

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت:

نظام‌نامه استانداردهای ملی مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت تدوین می‌شود



مدیریت یکپارچگی دارایی‌ها نه تنها در دارایی‌های فیزیکی، بلکه درباره دیگر سرمایه‌های سازمان از جمله سرمایه انسانی و دارایی‌های اطلاعاتی و مالی نیز باید مدنظر قرار گیرد.

به گفته بیطرف، مدیریت دارایی فیزیکی به ویژه در فراساحل صنعت نفت به واسطه آسیب‌پذیری بیشتر و همچنین برخورداری این بخش از میلیارد‌ها دلار دارایی، اهمیت فراوان دارد.

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت اعلام کرد: نظام‌نامه استانداردهای ملی مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت و گاز در بخش ساحل و فراساحل تدوین می‌شود.

حبیب‌الله بیطرف در نخستین کنفرانس بین‌المللی مدیریت یکپارچگی دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت و گاز در بخش ساحل و فراساحل عنوان کرد: نظام‌نامه مدیریت دارایی‌های فیزیکی در سال ۹۳ تدوین و ابلاغ شد و تدوین نظام‌نامه استانداردهای ملی این مقوله هم‌اکنون در دستور کار است.

معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت افزود: نقش حائز اهمیت صنعت نفت ایران در سطح جهان و اوپک، سهم ۷۰ درصدی فرآورده‌های این صنعت از سبد صادراتی کشور، برخورداری از حجم قابل توجه ذخایر نفت و گاز و مواردی از این دست، اهمیت مدیریت دارایی‌های فیزیکی این صنعت را دوچندان می‌کند.

وی با بیان این که مدیریت یکپارچگی دارایی‌ها در صنعت نفت به کاهش هزینه‌ها، افزایش بهره‌وری، افزایش ایمنی، مصرف بهینه انرژی و بهبود تعامل سازمان با محیط زیست می‌انجامد، تصریح کرد:

روسیه حضور خود را در بازارهای جهانی ال ان جی تقویت می کند



معاون وزیر انرژی روسیه اعلام کرد این کشور قصد دارد با استفاده از فرصت کاهش هزینه‌ها، حضور خود را در بازارهای جهانی ال ان جی تقویت کند. به گزارش خبرگزاری رویترز از سن پترزبورگ، روسیه قصد دارد تولید سالانه ال ان جی را تا سال ۲۰۳۵ میلادی به ۱۲۰ میلیون تن برساند و با استفاده از فرصت هزینه‌های کمتر تولید، بخشی از بازار را از آمریکا و استرالیا برباد. در ماه دسامبر سال ۲۰۱۷ میلادی، شرکت نواتک که دومین تولیدکننده بزرگ گاز در روسیه است، موفق شد به همراه شریکان خود پروژه یامال ال ان جی را در دریای قطب شمال افتتاح کند که پیش‌بینی می‌شود ظرفیت تولید سالانه آن در سال ۲۰۱۹ میلادی به ۱۷ میلیون و ۴۰۰ هزار تن برسد. این پروژه نشان‌دهنده توان روسیه برای تولید ال ان جی در آب و هوای سخت است و جای پای این کشور را در بازار جهانی انرژی محکم‌تر می‌کند. پاول سوروگین، معاون وزیر انرژی روسیه گفت: روسیه ممکن است هدف تولید سالانه ۱۰۰ میلیون تا ۱۲۰ میلیون تن را برای سال ۲۰۳۵ میلادی تعیین کند. وی افزود: ما این مسئله را از بحث با شرکت‌ها درباره توانایی‌هایشان متوجه شده‌ایم. هدف از پروژه یامال ال ان جی این است که سهم روسیه را از بازار جهانی ال ان جی تا سال ۲۰۲۰ میلادی به ۴ درصد افزایش دهد. قطر اکنون ۳۰ درصد از بازار ال ان جی

واگذاری ۱۴۸ پیمان به پیمانکاران محلی از سوی شرکت گاز لرستان



شرکت گاز استان لرستان همسو با تاکید وزیر نفت برای واگذاری بخشی از تصدی نفت به مردم و پیمانکاران محلی، ۱۴۴ پیمان از ۱۴۸ پیمان امض شده را به پیمانکاران محلی واگذار کرده است.

به گزارش خبرنگار شانا، شرکت گاز استان لرستان با هدف تحقق مسئولیت‌های اجتماعی نسبت به ارائه خدمات و توسعه اماکن مذهبی و فرهنگی و برگزاری مسابقات قرآنی جوانان و نوجوانان در سطح مساجد و برگزاری ۴۰ هزار ساعت آموزش ایمنی در سطح مدارس کرده اقدام است.

این شرکت همچنین از ۲۸ پایان‌نامه برتر و ۱۵ پروژه صنعتی حمایت کرده و در برگزاری نمایشگاه دستاوردهای علمی و پژوهشی همراه بوده است.

تحت پوشش قرار دادن بیش از ۱۰۰ کودک یتیم، توزیع عروسک و اسباب‌بازی به کودکان مناطق محروم محدوده عملیاتی، تشکیل صندوق خیریه کوثر با کسر حقوق ماهیانه از داوطلبان و انجام لوله‌کشی گاز برای چند خانواده نیازمند و مساجد و مدارس مناطق محروم از جمله اقدام‌های نوع‌دوستانه این مجموعه بوده است.

برگزاری اردوهای پاکسازی فضای سبز، مدیریت پسماندها و طرح تفکیک کاغذ دورریز از دیگر زبانه‌ها، توسعه بیش از ۶۰ هزار متر مربعی فضای سبز و مدیریت منابع انرژی در تاسیسات اجرایی از جمله اقدام‌های شرکت گاز استان لرستان در حوزه محیط‌زیست بوده است.

شرکت گاز لرستان که مسئولیت خدمات گازرسانی متناسب با نیازهای مشترکان و دریافت و توزیع گاز طبیعی با رعایت قوانین مربوطه در میان مشترکان را دارد در سطح ۲۳ ناحیه استان لرستان فعال است.

مدیرعامل پالایشگاه گاز هاشمی‌نژاد خبر داد

رشد ۲۵ درصدی ذخیره‌سازی گاز در مخزن شوريجه

مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد گفت: در زمستان سال ۹۶ نسبت به سال ۹۵، میزان ذخیره گاز در مخزن شوريجه ۲۵ درصد افزایش یافت.

به گزارش شرکت ملی گاز، سید مجید منبیتی گفت: پارسال، مقدار گاز در یاقتی از چاه‌های منطقه عملیاتی خانگیران ۱۳ میلیارد و ۷۷۰ میلیون مترمکعب بود و ۱۲ میلیارد و ۱۱۸ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به خطوط انتقال گاز تزریق شد.

وی با بیان این‌که برنامه‌های تولید گاز طبیعی، گوگرد و ذخیره‌سازی پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد در سال ۹۶، مطابق برنامه ۱۰۰ درصد محقق شده است، اظهار کرد: در مصرف گاز طبیعی پالایشگاه، ۴۰ میلیون مترمکعب صرفه‌جویی شده است.

مدیرعامل پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد، مقدار تولید میعانات استحصالی از گاز طبیعی را ۸۵ هزار و ۱۷۰ مترمکعب عنوان کرد و ادامه داد: این پالایشگاه به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده گوگرد در خاورمیانه به شمار می‌رود؛ سال ۹۶ گوگرد تولیدی این شرکت ۵۷۶ هزار و ۵۴۸ تن بود.

منبیتی با اشاره به نقش واحد ذخیره‌سازی در تامین پایدار گاز طبیعی در فصل زمستان و اوج مصرف گفت: پارسال یک میلیارد و ۷۲۱ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در مخزن شوريجه ذخیره شد که نسبت به مدت مشابه در سال ۹۵ حدود ۲۵ درصد افزایش ذخیره‌سازی را نشان می‌دهد.

وی تصریح کرد: در زمستان ۹۶ با توجه به توقف گاز وارداتی، ۷۵ درصد از گاز ذخیره‌سازی شده در مخزن شوريجه برای مصارف خانگی و صنایع برداشت و از طریق خطوط سراسری انتقال گاز به مبادی مصرف ارسال شد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز:

حمایت از بخش خصوصی آینده کشور را تضمین می کند



مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز گفت: پشتیبانی از بخش خصوصی، سبب اشتغال بیشتر جوانان و تضمین آینده کشور است. به گزارش شرکت ملی گاز، حسن منتظر تربتی، گفت: با توجه به محدودیت‌های ایجاد شغل در بخش دولتی، باید از شرکت‌های مستعد پیمانکار که سعی در رونق صنعت و تولید دارند، حمایت کنیم، زیرا پشتیبانی از بخش خصوصی سبب افزایش اشتغال‌زایی و تضمین آینده کشور است. وی اظهار کرد: در برگزاری مناقصه‌ها برای بخش خصوصی، فضایی سالم و رقابتی ایجاد کرده‌ایم تا افزون بر توزیع مناسب کار برای همکاران بخش خصوصی، از ظرفیت و توان پیمانکاران کشور استفاده حداکثری و بهینه شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز با اشاره به این‌که تداوم بقای شرکت‌ها در گرو تعریف پروژه و فعالیت آنها است، تصریح کرد: در سال‌های گذشته برای اجرای پروژه‌ها نیاز به کمک شرکت‌های خارجی داشتیم، اما امروزه پیمانکاران توانمندی داریم که افزون بر رفع نیاز داخل می‌توانند در سطح منطقه هم فعالیت کرده و برای نیروهای خود اشتغال‌زایی کنند. به گفته تربتی، موفقیت‌های صنعت گاز کشور حاصل همکاری بخش‌های دولتی، پیمانکاری و مشاوره است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز:

خدمات دهی به مردم با برون‌سپاری طرح‌های شرکت ملی گاز آسیب نمی‌بیند



تخصص لازم در اجرای امور را انتخاب کنیم. به گفته معاون وزیر نفت، آموزش کارکنان رسمی شرکت ملی گاز از سال‌ها قبل آغاز شده و داشتن افراد توانمند و متعهد از جمله شاخص‌های گاز برای برند شدن در سطح ملی و بین‌المللی است. وی افزود: شرکت ملی گاز نه تنها وظایف جاری خود را انجام می‌دهد، بلکه سبب ارزآوری برای کشور شده و بهترین خدمات را به مشتریان خود ارائه می‌دهد، به همین دلیل است که برون‌سپاری، دغدغه زیادی را برای ما به وجود آورده و برای رفع این دغدغه، آموزش صحیح نیروهای پیمانکاری در نظر گرفته شده است. عراقی ادامه داد: هزار نفر در استان سیستان و بلوچستان برای آموزش در نظر گرفته شدند که این کار با همکاری جهاد دانشگاهی و سازمان فنی حرفه‌ای به مرحله اجرا درآمد و ثمره آن آموزش ۶۰۰ نفر از جوانان زاهدانی برای اجرای کارهای پیمانکاری است. این جوانان تخصص‌های لازم را برای شغل خود به دست آوردند و اکنون مشغول به کار هستند و امیدواریم وارد فضایی شویم که بتوانیم ۵۰ هزار نفر را در سال‌های آینده به صورت حرفه‌ای آموزش دهیم و وارد بازار کار کنیم. مدیرعامل شرکت ملی گاز تاکید کرد: واگذاری کار به بخش خصوصی نباید موجب شود که سرویس دهی مطلوب به مردم آسیب ببیند، بنابراین در مرحله نخست باید کارکنان پیمانکاران خود را توانمند کنیم، به همین دلیل از سازمان آموزش فنی و حرفه‌ای خواسته‌ایم در این زمینه با ما همکاری کند.

طولانی حاصل شده است، در صنعت حفاری کشور به بهترین نحو مورد بهره‌برداری قرار گیرد.

وی بر اهمیت بهره‌گیری از فناوری‌های دیجیتال نیز تاکید کرد و افزود: پژوهشگاه صنعت نفت باید در زمینه استفاده از نرم‌افزارهای روز دنیا، ثبت، ضبط و پردازش اطلاعات، مهندسی مخزن و ازدیاد برداشت جدی‌تر حرکت کند. جعفر توفیقی، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت نیز با اشاره به تاکید وزارت نفت بر توسعه جنبه‌های عملیاتی فعالیت‌های پژوهشی، پژوهشگاه را اقبال‌ناشی از ۶۰ سال دانش و تجربه در صنعت نفت و گاز کشور عنوان و تاکید کرد: این مجموعه با بهره‌گیری از نیروهای انسانی متخصص و تجهیزات فناورانه پیشرفته، از ظرفیت عظیمی برای ارائه خدمات به صنعت نفت کشور برخوردار است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز با تاکید بر این‌که ما یک شرکت پرخطر هستیم، زیرا پالایشگاه‌ها، خطوط سراسری انتقال گاز، ایستگاه‌ها و شبکه گازرسانی بسیار حساس هستند، اظهار کرد: مقابله با حوادث طبیعی و غیرطبیعی مانند زلزله یا انفجار به مهارت خاص نیاز دارد، شرکت ملی گاز در تمامی ابعاد فعالیت خود حتی در بحث جوشکاری، نگهداری و اجرای شبکه، استانداردهای خاص خود را دارد که باید از سوی پیمانکاران نیز رعایت شود.

معاون وزیر نفت در امور گاز با اشاره به این‌که گاز تولیدی پالایشگاه‌ها به صورت روزانه پس از تولید باید به دست مصرف‌کننده برسد، ادامه داد: استانداردهای شرکت ملی گاز غیر قابل اغماض است، بنابراین یکی از مهم‌ترین دغدغه‌های ما همواره این بوده که پیمانکاران دارای اخلاق حرفه‌ای و

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: شرکت ملی گاز یک شرکت پرخطر و حساس است، بنابراین واگذاری طرح‌های این شرکت به بخش خصوصی یک خبر خوب، اما همراه با دغدغه است که برای رفع آن به آموزش تخصصی کارکنان روی آورده‌ایم.

شرکت ملی گاز ایران و سازمان فنی و حرفه‌ای کشور با هدف ایجاد نظام جامع آموزش تخصصی نیروهای شاغل شرکت‌های پیمانکاری طرف قرارداد با حضور حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران و سلیمان پاک‌سرشت، معاون وزیر رفاه و تأمین اجتماعی و رئیس سازمان فنی و حرفه‌ای کشور، تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

عراقی در آیین امضای این تفاهم‌نامه گفت: یکی از شعارهای شرکت ملی گاز در سال‌های اخیر، بحث توانمندسازی کارکنان بوده که اکنون با امضای این قرارداد، طرح توانمندسازی کارکنان پیمانکاران شرکت ملی گاز را آغاز می‌کنیم. این کار برای ما بسیار ارزشمند است، زیرا بحث برون‌سپاری و واگذاری کارهای شرکت ملی گاز به بخش خصوصی و پیمانکاران مردمی یک خبر خوب اما همراه با نگرانی به شمار می‌آید.

وی افزود: خبر خوب از آن جهت است که با واگذاری کار به بخش خصوصی، دولت گسترش پیدا نمی‌کند و مطابق فرمایشات مقام معظم رهبری لازم است کارها به مردم واگذار شود. از سوی دیگر، شرکت ملی گاز یک شرکت معمولی نیست که کارهای خود را بدون نگرانی نسبت به سرویس دهی مطلوب به مردم به بخش خصوصی واگذار کند.

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران:

پژوهشگاه نفت با شرکت‌های عملیاتی و توسعه‌ای ارتباط موثرتری برقرار کند

وی با اشاره به فعالیت پژوهشگاه صنعت نفت درباره مطالعات عملیاتی مخازن، ادامه داد: میدان‌هایی نظیر یادآوران و آزادگان از سوی پژوهشگاه مطالعه و بررسی شده که نتایج آن پشتوانه موثری برای ذخایر کشور است.

معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به ساخت افزایش‌های حفاری در پژوهشگاه صنعت نفت نیز اشاره کرد و گفت: خوشبختانه در این زمینه همکاری‌های مناسبی بین این مجموعه و شرکت‌های توسعه‌ای وزارت نفت و پیمانکاران حفاری وجود دارد و توصیه می‌کنم این برنامه به صورت یک طرح و مدل تجاری شود تا این دستاورد که در زمانی

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران در بازدید از پژوهشگاه صنعت نفت، بر ضرورت برقراری ارتباط موثرترین مجموعه با شرکت‌های عملیاتی و توسعه‌ای به منظور حصول نتایج بهتر در زمینه‌های مختلف از جمله افزایش ضریب بازیافت مخازن تاکید کرد.

غلامرضا منوچهری در بازدید از دستاوردهای فناورانه پردیس‌های سه‌گانه پژوهشگاه صنعت نفت، با بیان این مطلب افزود: این مجموعه سابقه طولانی در پژوهش‌های فناورانه دارد و با مدیران و کارشناسان ممتاز خود می‌تواند پشتوانه موثری برای صنعت نفت به حساب آید.

پیشتازی صنعت گاز کشور در حمایت از کالای ایرانی

سیدحسن صالحی، رئیس امور پژوهش و فناوری شرکت گاز استان همدان

صنعت گاز جمهوری اسلامی ایران با قدمتی بیش از نیم قرن حضور مؤثر که قریب به چهار دهه پرافتخار آن متعلق به سالهای بعد از انقلاب شکوهمنداسلامی است ، علاوه بر این که یکی از اصلی ترین و پیشتاز ترین مجموعه های کشور در تأمین ، توزیع و صادرات انرژی گاز به شمار می رود ، به عنوان پرچمدار حمایت از سازندگان تجهیزات داخلی نیز شناخته می شود که این سطح بالای بهره گیری از تولیدات ساخت داخل در بخش های مختلف این مجموعه بزرگ که تأمین عمده تجهیزات فنی و تخصصی مورد استفاده آن از محل تولیدات داخلی است، کاری مهم و ارزشمند به حساب می آید.

به دنبال نام گذاری سال ۱۳۹۷ از سوی رهبر معظم انقلاب اسلامی به عنوان " سال حمایت از کالای ایرانی " که در واقع برشی دیگر از تداوم سیاست های ابلاغی معظم له با محوریت اقتصاد مقاومتی و نگاه به درون است و با توجه به الزامات و عواید فراوان فحوای حمایت از کالای ساخت داخل که قطعا رشد و تقویت هر چه بیشتر کشور را در حوزه های :اشتغال ، رونق تولید ، تقویت بازار و سرعت کسب و کار، به دنبال داشته و علاوه بر خنثی سازی تحریم های ظالمانه دشمنان ، در نهایت، عملیاتی شدن اقتصاد مقاومتی را باعث و شرایط لازم را برای رشد و ارتقاء توانمندی های هر چه بیشتر سازندگان داخلی مقدور می نماید، عامل مؤثری خواهد بود تا افزون بر حفظ پویایی و ماندگاری تولید کنندگان ، باعث حفظ جایگاه آنان در صفا اول جهاد اقتصادی شده و به طریق شایسته نیز بتوانند صنایع مهم و اثر گذار کشور خصوصا در حوزه های نفت و گاز را در جهت تأمین پایدار و مطمئن تجهیزات داخلی و عدم وابستگی به خارج یاری نمایند. شرکت ملی گاز ایران با توجه به شرایط خاص ناشی از وسعت اثرگذاری در حوزه های مختلف و اختصاص سطح بالایی از سهم انرژی کشور به خود، به عنوان یکی از بازیگران اصلی عرصه انرژی گاز جهان خصوصا در بین مجمع کشورهای صادر کننده گاز طبیعی (GECF (Gas Exporting Countries Forum)، شناخته می شود که امروزه و بر اساس ظرفیت های بزرگ خود در کسوت یک الگوی موفق ، این واقعیت را به منصفه ظهور و اثبات رسانیده است که می توان با استفاده از فرصت های شگرف نگاه به درون ، گام های بلندی را در راستای خوداتکائی و حمایت از کالای ایرانی در بستر اقتصاد مقاومتی برداشت. کمالین که از ابزارها و الزامات تبدیل شدن این صنعت معظم به یک برند مطرح جهانی ، تأمین بایسته و پایدار ملزومات و تجهیزات مورد نیازش از مراکز معتبر و مطمئن است که همواره به عنوان موضوعی بسیار مهم مورد توجه مدیران آن بوده است، زیرا بهترین راه پیشرفت و قطع وابستگی ، حمایت از تولیدات ساخت داخل است و در این راستا هم تلاش های زیادی شده تا ارتباط تنگاتنگی با سازندگان تجهیزات ایرانی به عنوان یکی از اولویت های نخست این صنعت برقرار گردد و در جهت حفظ و گسترش آن نیز تلاش های خوبی را شاهد هستیم که در این راستا و بنا بر اظهارات مدیران ارشد صنعت گاز ، این مجموعه بزرگ ، ضمن حداکثر بهره گیری از کالاهای ایرانی ، بخش عمده ای از تجهیزات مورد نیاز خود را از طریق سازندگان داخلی تأمین می نماید که میزان آن در بخش توزیع و گازرسانی به بیش از ۹۸ درصد، انتقال فراتر از ۹۰ درصد و در حوزه تأمین تجهیزات پالایشگاهی به بیش از ۷۵ درصد رسیده و با سرعت بیشتری هم نسبت به قبل ، در حال گسترش است .

بنابر این ضرورت و اقتضات صنعتی اثر گذار ، با این گستره و حجم بالای عملیات ، ایجاب می کند تا با حرکت به سمت استفاده حداکثری از امکانات داخلی و رفع نیازهای خود از درون ، گام های بلند تری را در جهت تحقق این تکلیف دینی و رسالت ملی بردارد .

لیکن چون اصل مبحث حمایت از تولید داخلی ، نمی تواند فقط موضوعی شکلی یا سمبلیک باشد، بلکه مسئله اصلی تر ، نحوه پیگیری و چگونگی تحقق این حمایت هاست، در واقع برنامه ریزی ها و سیاست گذاری هایی را می طلبد که در صورت حذف کالای رقیب، علاوه بر توان رقابت و حمایت از کالای داخلی ، منجر به خود اتکائی در جهت تقویت کیفیت کالای ایرانی شود تا در دراز مدت هم ، بتواند ضمن اعتماد سازی خریدار را به صورتی پایدار به سمت کالای ساخت ایران هدایت نماید. از طرفی هم چون مفهوم حمایت از ساخت داخل، فقط تولید صرف و انبوه کالا نیست ، و می بایست در کنار موضوع حمایت از ساخت کالا ، دست یابی به دانش بومی در حوزه های ساخت ، همراه با ارتقاء کیفیت برای رقابتی شدن آن نیز مورد نظر باشد که اقدامات صورت گرفته در صنعت گاز حاکی از جدیت در این عرصه مهم است که ضمن حمایت و تقویت سازندگان داخلی به دنبال کالایی مطابق با استانداردهای لازم باشد تا علاوه بر رفع نیازهای صنعت ، در مقایسه با نوع خارجی بهتر بوده و البته قابلیت صادرات را نیز داشته باشد. در این نوشته با تمرکز بر نقش صنعت گاز ایران به عنوان مجموعه ای پیشرو در توسعه کشور و از منظر اقتصاد مقاومتی به بخشی از دلایل حمایت از کالای ایرانی پرداخته می شود تا ضمن تبیین برخی از فرصت های موجود در جهت بهره مندی هر چه بیشتر از این بستر و فرصت ارزشمند، به بیان تأثیرات آن پرداخته و در صورت امکان هم پیشنهاداتی ارائه گردد. واژه های کلیدی: کالای ایرانی ، خوداتکائی ، اقتصاد مقاومتی، صنعت گاز.

مقدمه:

بدون تردید در جهان امروز ، هم موضوع اقتصاد به طور اعم و ایضا اقتصاد انرژی به طور اخص به عنوان مؤلفه ای مهم در حوزه اقتدار کشورها و در راستای پیشبرد اهداف دولت ها شناخته می شود که در این بین رفته رفته این نوع از اقتصاد به عنوان قدرتی نرم و با سرعتی بالا، در حال گرفتن جای سایر اهرم های قدرت سخت است و می رود تا جنگ های اقتصادی را در صدر موضوعات اول جهان قرار دهد .

در این بین ، دولت های استعماری به اهمیت این قضیه پی برده و با توجه به برخورداری آن ها از اقتصادی نسبتا قوی در صدد برآمده اند که با استفاده حداکثری از این اهرم فشار، اهداف و برنامه های خود را اجراء و پیاده سازی نمایند . مخصوصا که اقتصاد غالب اکثر کشورهای غربی مبتنی بر تعاملات آزاد (لیبرالیستی) و بر اساس سود گرایی افراطی و تحمیل هر چه بیشتر فشار و هزینه بر کشورهای ضعیف تر استوار شده تا بتوانند با چاباول منابع سایرین، هر چه بیشتر خود را فربه تر کرده و با استفاده از این مکانیزم های قوی و با استفاده از سازو کارهای از پیش تعریف شده همانند صندوق بین المللی پول (IMF) و بانک جهانی (IBRD) (سیستم برتون وودز) هر زمان که کشوری تمایل به استقلال و رهائی از وابستگی یا خود کفائی یا خود اتکائی گرفت ، بتوانند به راحتی و با کمترین زحمت و هزینه از طریق اعمال فشار های اقتصادی از جمله وام و اسقراض ، حربه تحریم و توسل به قطع روابط و امثالهم ، اهداف شوم استعماری خود را جامه عمل بپوشانند.

نظام مقتدر جمهوری اسلامی ایران که امروزه مؤلفه های اقتدار خود را در حوزه های مختلف به رخ جهانیان کشیده، قطعا علاوه بر ابزارها و مؤلفه های معمول و مرسوم قدرت ، مرمون توجه به درون است که برای دوام ، بقاء و افزایش اقتدارش ، لازم است در عرصه های اقتصادی نیز همانند سایر حوزه ها ، شرایط و اقتضات استقلال کشور با اتکاء به داخل را از طریق عوامل موضوعه

خصوصا پشتیبانی از سازندگان داخلی و حمایت از کالاهای ایرانی ، بیش از پیش تقویت واز این فرصت مقتضی بهترین بهره برداری را کرده و اهرم های قدرت افزائی خود را بیش از پیش تقویت ، تکمیل و تثبیت نماید.

اکنون که چندین سال متوالی است ، حمایت از تولیدات داخلی با عناوین مختلف و مکرر به عنوان یک هدف کلی، مورد تأکید و مذاقه مقام معظم رهبری است، تأیید و ویژه ای بر این موضوع دارد که مسائل اقتصادی و معیشتی می تواند یکی از چالش های اصلی کشور باشد و لزوم توجه به این موارد مهم به خصوص حمایت از کالاهای ساخت کشور را که نشان از اهمیت موضوع و عمق استراتژیک مباحث اقتصادی دارد را فراتر از هر موضوعات دیگری مشخص تر می کند و تلاش مضاعف و مستمر همگان برای چاره اندیشی در این حوزه را ضروری تر می نمایند، که با پرداختن به مباحث اقتصاد مقاومتی با اولویت حمایت از تولید داخل و کالای ایرانی به عنوان یک الزام ملی که خوشبختانه در دستور کار تمامی نهادهای حاکمیتی قرار دارد و بایستی در قالب یک راهبرد اصلی و متأثر از برنامه های توسعه و چشم انداز بیست ساله کشور به دنبال این باشیم که با نگاه درونی به اقتصاد و برای ساختن کشور و جامعه ای عزتمند بر اساس معیارهای اسلامی ، ایرانی در حدی وسیع خصوصا در سطح صنایع بزرگ نفت و گاز به عنوان پیشران های توسعه کشور ، به جد بکوشیم تا شاهد سرعت مقبول در رشد برای توسعه متعادل اقتصادی کشور باشیم که در این بین توجه ویژه و حمایت های مسؤولین امر و پرداختن اهل فن به بسط و تبیین مقوله های مهم و اجتناب ناپذیری از این قبیل ، بسیار منطقی و ضروری به نظر می رسد. ضرورت ها:

بر اساس تعالیم اسلامی و مطابق با فحوای آیات و روایات فراوان همانند : قاعده نفی سبیل ، آمادگی همه جانبه در برابر دشمن ، ، خود اتکائی ، تأکید بر ساخت ، نحوه مصرف ، ارزش تولید و ... که همگی دلالت بر لزوم توجه به استقلال و عدم وابستگی مسلمانان به غیر دارد و با توجه به دشمنی های بی حد و بی پایان جبهه استکبار با محوریت آمریکا و هم پیمانان صهیونیستی ، غربی و عربی آنها و تلاش های مذبحخانه شان بر تحمیل هر چه بیشتر عوارض و هزینه های مترتب بر جنگ های اقتصادی (به عنوان بسترها و عوامل جنگ های فرهنگی ، سیاسی و ...) به نظام اسلامی ، لزوم نگاه به داخل را بیش از هر موضوعی ارجح تر و لازم تر می نمایند که بر اساس همین عوامل ضروری و اجتناب ناپذیر ، ایجاب می کند تا شرایط ، بستر و فضای کار ، تولید کالا و خدمات ، کسب و کار، رونق بازار و امثالهم به گونه ای برنامه ریزی ، هماهنگی یا اصلاح شوند تا بتوانند با کار کردی درست تر ، منشأ این تحولات بزرگ باشند.

پس با مذاقه در این اصل مهم که ، پرداختن به موضوعاتی از این دست به جهت عمق اثر گذاری آنها می تواند تکالیف مهمی را برای قاطبه دست اندر کاران این عرصه به دنبال داشته باشد و انشاء الله با افزایش تحرکات لازم و کافی در این زمینه ها که نشان از عزم جدی همگان برای نیل به این اهداف بزرگ دارد ، شاهد پیشرفت های همه جانبه تری در حوزه اقتصاد باشیم و از این که می بینیم در سطح دستگاه های اجرایی کشور خرید کالای خارجی که مشابه داخلی دارند، ممنوع اعلام شده، نشانه خوبی از توجه به حمایت از کالای ایرانی به حساب آید که البته به تنهایی کافی نیست و لازم است سایر عوامل اساسی و شرایط لازم و ملزوم موضوع هم در کنار این قبیل امور روبنائی ، لحاظ و اعمال گردد.

بنابر این ، برخی از عوامل مهم را که در راستای تحقق شعار حمایت از کالای ایرانی، می توان مورد دقت و اهمیت قرار داد عبارتند از :

حمایت از تولید و رقابت سالم، شفافیت قوانین ، اصلاح قوانین ، تصحیح قانون مالیات بر تولید و کالا ، حمایت های بانکی و بیمه ای، برابری همه فعالان اقتصادی در برابر قانون ، ایجاد فرصت های برابر ، حذف رانت ها ، استثناء ها و معافیت های تبعیض آمیز و ...

در این بین ، برای صنعت گاز کشور نیز با توجه به ظرفیت های عظیم و گسترده ای که دارد می توان از طریق:

سرمایه گذاری و تزریق مناسب منابع از داخل و خارج ، تأمین به موقع بودجه و نقدینگی ، تصویب قوانین حمایتی ، حمایت های قانونی و ... علاوه بر تأمین بخش عمده ای از نیازهای این صنعت از داخل، گام های بلندتری را هم در جهت اشتغال ، تولید پایدار کشور برداشته و به طریق اولی زمینه و بستر حمایت از کالا و تولیدات ایرانی را ایجاد نمود.

نتایج:

جمهوری اسلامی ایران علاوه بر لزوم تأمین نیازهای داخلی خود از طریق کالاها و تولیدات ایرانی ، برای ورود بیشتر بر رقابت در بازارهای جهانی، نیازمند افزایش کمتی و کیفی محصولات صنعتی و خدمات است که این افزایش ، نیازمند سرمایه گذاری های لازم و مکفی در جهت نوسازی ، بازسازی و دانش محوری کالاهای سرمایه ای و پیاده کردن تکنولوژی ها و روش های جدید تولید است که برای افزایش و ارتقاء توان پایداری و پویایی تولیدات داخلی برخی از اقدامات، ملزومات و تسهیلات لازم برای این مهم عبارتند از :

- اصلاح قوانین مانع تولید مانند ، مالیات ها و عوارض های متعدد، بیمه ها، گمرک ، کسب و کار ، بازار و ...
- ۲- فراهم کردن زمینه های فرهنگی برای اعتماد سازی و باور به کیفیت و خرید کالاهای تولید داخل.
- ۳- ایجاد شرایط مناسب برای خرید کالاهای تولید داخل همانند امکان خرید اقساطی با همکاری بانکها و ...
- ۴- بسیج امکانات فرهنگی برای حمایت از تولید داخلی از طریق معرفی و مصرف محصولات داخلی.
- ۵- بهره گیری مکفی از ظرفیت های دینی ، منابر و مساجد ، حوزه ها و علما ، دانشگاه ها، مدارس و ...
- ۶- استفاده حداکثری از فضاهای مجازی و رسانه های جمعی خصوصا صدا و سیما برای تبلیغ و فرهنگ سازی .
- ۷- گسترش حمایت ها و ارائه کمک های لازم و مکفی به بخش تولید و خدمات.
- ۸- اجرای دقیق مقررات و استاندارد ها برای جلوگیری از ورود کالاهای نامرغوب .
- ۹- تشویق و ترغیب تولید کنندگانی که کیفیت محصولات خود را ارتقا می دهند و تنبیه بی کیفیت ها.
- ۱۰- الزامات و تشویقات لازم برای خریداران و مصرف کنندگان عمده از تولیدات داخلی.
- ۱۱- کیفی تر و ملموس تر شدن حمایت از صادر کنندگان با گسترش جوایز صادراتی و معافیت ها.
- ۱۲- اعمال محدودیت های کافی برای واردات و معافیت های گمرکی.
- ۱۳- ساخت کارخانجات بزرگ و صنعتی دارای مزیت اقتصادی.
- ۱۴- تعیین و تشکیل قطب های تولید در سطح مناطق با توجه به ظرفیت های آنها.
- ۱۵- ارائه کمک و یارانه به مرزنشینان برای خرید کالاهای داخلی و امکان صدور آنها به خارج.



- ۱۶- اجرای دقیق و کامل قانون ممنوعیت خرید محصولات خارجی با تولید مشابه.
- ۱۷- جلوگیری از ورود کالای قاچاق ، خصوصا از مجاری بعضا رسمی و تحت عناوین گوناگون.
- ۱۴- رفع موانع موجود در راه سرمایه گذاری خارجی با اصلاح مقررات موجود و تطبیق آنان با الزامات جدید.
- ۱۸- تلاش در جهت کاهش خام فروشی و صادرات مواد معدنی ، نفت ، گاز و ... به صورت فراورده.
- ۱۹- تمرکز و توجه به ارزش افزوده در صادرات فراورده های خاص .
- پیشنهاداتی برای امکان حمایت حداکثری صنعت گاز از کالای ایرانی:
- ۱- سرمایه گذاری های لازم و مکفی در تمامی بخش های اصلی و استراتژیک صنعت گاز .
- ۲- تسریع در راه اندازی پالایشگاه ها و فازهای جدید خصوصا در محدوده مخازن مشترک .
- ۳- تزریق منابع داخلی از طریق مشارکت بانک ها و فروش اوراق به مردم .
- ۴- جذب منابع خارجی از طریق روش های بین المللی با ریسک پائین .
- ۵- نیاز سنجی های واقعی و تعیین اولویت های صنعت .
- ۶- استفاده حداکثری از توان و ظرفیت بالای متخصصان داخلی .
- ۷- تقویت ارتباط صنعت با دانشگاه ها و مراکز علمی ، تولیدی .
- ۸- گسترش عقد قراردادهای تفاهم نامه های مرتبط با مراکز علمی و پژوهشی.
- ۹- شناسائی مراکز معتبر و تعامل قوی با صنایع داخل کشور .
- ۱۰- حمایت ، تقویت و استفاده حداکثری از ظرفیت شرکت های دانش بنیان .
- ۱۱- تقویت هر چه بیشتر دانشگاه های وابسته به صنعت گاز و نفت و شناسائی و پرورش نخبگان .
- ۱۲- کاهش فاصله دانشگاه با صنعت از طریق قراردادهای ، تعاملات علمی و تفاهم نامه های پژوهشی و ...
- ۱۳- جذب نخبگان و ایجاد بستر های لازم برای ماندگاری نیروهای انسانی متخصص و دارای ایده .
- ۱۴- استفاده حداکثری از امکانات و توانمندی های پژوهشکده های کشور خصوصا نفت و گاز.
- ۱۵- گسترش و تقویت انستیتوهای مرتبط با صنعت گاز .
- ۱۶- شناسائی و اجرای دقیق و سریع تر پروژه های علمی و پژوهشی با اولویت و مورد نیاز .
- ۱۷- ایجاد تسهیلات مناسب برای تشویق صنایع و مراکز تولیدی به منظور جایگزینی گاز طبیعی .
- ۱۸- تسریع در گسترش گازرسانی و جایگزینی گاز با سایر سوخت ها به عنوان عامل رشد ، اشتغال و تولید.
- ۱۹- همکاری و حمایت پایدار از سازندگان تجهیزات و لوازم پر استفاده مثل وسائل گرمایشی پر راندمان.
- ۲۰- حضور مستمر صنعت گاز در کنار تولید کنندگان داخلی در حوزه های نمایشگاهی داخل و خارج.
- ۲۱- تشویق و ترغیب تولید کنندگان تجهیزات استاندارد و با کیفیت .
- ۲۲- واگذاری حداکثری پیمان ها به پیمانکاران اجرایی داخلی .
- ۲۳- لحاظ تسهیلات لازم برای امکان عقد قراردادهای بزرگ .
- ۲۴- عقد قراردادهای توسعه ای با شرکت های داخلی.
- ۲۵- همراهی با شرکت های متوسط و کوچک داخلی برای تعامل و تشکیل کنسرسیوم ها .
- ۲۶- حمایت های مادی و روانی با اعتماد به پیمانکاران و مجریان پروژه های بزرگ .
- ۲۷- تدوین و ابلاغ مقررات لازم با ضمانت های اجرایی لازم برای پیمانکاران و شرکت های زیر مجموعه صنعت گاز برای لزوم استفاده از محصولات تولید داخل در طرح ها ، پروژه ها و ...
- ۲۸- تأمین به موقع و مکفی نقدینگی برای طرح ها ، پروژه ها و تحقیقات های موضوعی.
- ۲۹- تسهیل در کاستن فرایند های مرتبط با تأیید و پرداخت صورت وضعیت های پیمانکاران و مجریان.
- ۳۰- ارائه تسهیلات آموزشی برای ارتقاء توان و رتبه پیمانکاران و تولید کنندگان تجهیزات مرتبط در داخل.
- ۳۱- تشکیل گروه ها ، قطب ها ، اتاق های فکر ، مراکز مشاوره ای و علمی در سطح کشور .
- ۳۲- توجه بیشتر به حوزه های پژوهش و فناوری در استانها و ایجاد شرایط و ساختار مناسب در غیر از مرکز.
- ۳۳- همراهی و حمایت از شرکت ها و تولید کنندگان داخلی برای تجاری سازی تجهیزات و کالاها.

" به امید شکوفائی هر چه بیشتر اقتصاد کشور در سایه اقتصاد اسلامی و مقاومتی "

برخی از منابع:

۱. سایت / پورتال شرکت ملی گاز ایران : www.nigc.ir
۲. شبکه ساماندهی سیستم های اقتصادی www.esonetwork.com



مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب:

تحریم‌ها تأثیری بر تولید نفت ایران ندارد



کشور است، اما اراده پولادین کارکنان صنعت نفت، آمل و آرزوهای شوم آنان را نقش بر آب خواهد کرد.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب گفت: خروج آمریکا از برجام و تحریم های بیگانگان، تاثیری بر تولید نفت ایران ندارد.

به گزارش شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، بیژن عالی پور در نشست با مدیران فنی و تولید این شرکت اظهار کرد: کارکنان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به عنوان بزرگترین تولیدکننده نفت خام کشور با عزم و اراده وصف ناشدنی، توانستند ضمن رکورددنی، تولید نفت کشور را به دوران پیش از تحریمها برگردانند که این امر مهم کارشناسان نفتی دنیا را شگفت زده کرد.

وی یادآور شد: کارکنان شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در جنگ تحمیلی با ایثار و مقاومت خود اجازه ندادند تا تولید و صادرات نفت حتی یک روز قطع شود تا جریان حیاتی اقتصاد به عنوان رگ حیاتی مقاومت در مقابل دشمن برقرار بماند.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب افزود: این پولادمردان که دیروز در عرصه حماسه و مقاومت و ایثار در مقابل دشمن تا بن دندان مسلح ایستادگی کردند، امروز و در عرصه جنگ اقتصادی که دشمنان این مرز و بوم به راه انداخته‌اند نیز با صلابت تراز گذشته در مسیر شکوفایی اقتصادی ایران اسلامی گام برمی‌دارند.

وی گفت: امروز استکبار جهانی با خروج از برجام و فشار به اقتصاد ایران در صدد تضعیف اقتصاد

با حضور مدیر عامل شرکت نفت و گاز آغاجاری

توربو پمپ جدید واحد بهره‌برداری رامشیر نصب و راه‌اندازی شد

نصب و راه اندازی توربو پمپ جدید واحد بهره برداری رامشیر در شرکت بهره برداری نفت و گاز آغا جاری با موفقیت انجام شد.

به گزارش شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری، ابراهیم پیرامون، مدیرعامل این شرکت در آیین بهره‌برداری از این توربوپمپ، ضمن قدردانی از همه کارکنان که در این عملیات تلاش کردند، گفت: این پروژه به هدف تثبیت تولید و صرفه‌جویی در مصرف انرژی با توجه به وضعیت مصرف برق در استان خوزستان، به دست کارشناسان و متخصصان شرکت آغاچاری اجرا شد.

وی گفت: همه مراحل اجرایی این پروژه با استفاده از توان و امکانات بومی شرکت در کوتاه‌ترین زمان ممکن و کمترین هزینه انجام شد و این در شرایطی است که اگر به صورت برون‌سپاری انجام می‌شد، بالغ بر ۵۰ میلیارد ریال برای شرکت هزینه داشت، اما با تلاش شبانه‌روزی همکاران عملیاتی در کمترین زمان و با هزینه تقریبی ۵ میلیارد ریال اجرا شد. پیرامون گفت: درصددیم این اقدام ارزشمند را در سایر تأسیسات زیرمجموعه شرکت آغاچاری نیز اجرایی کنیم.



شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون با همکاری شرکت توزیع نیروی برق اهواز، در طرح کاهش مصرف برق کلانشهر اهواز مشارکت کرده است.

به گزارش شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، در نتیجه اقدام‌های شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون با هدف کاهش پیک مصرف برق برای همکاری با شرکت توزیع نیروی برق اهواز، پیک مصرف برق نواحی کوی فدائیان اسلام به طور میانگین ۴۴ درصد (معادل ۴,۵ مگاوات) و در ناحیه صنعتی کارون ۴۶,۸ درصد (معادل ۲,۴ مگاوات) در بازه زمانی اوج مصرف کاهش یافت. محسن دهانزاده، مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون گفت: این اقدام‌ها همسو با اجرای مصوبات کارگروه برق کمیته بحران و مدیریت خشکسالی و مشارکت حداکثری در طرح کاهش پیک مصرف برق انجام شده است.

وی افزود: شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون افزون بر امضای پنج تفاهم‌نامه با شرکت توزیع نیروی برق اهواز با عنوان کاهش بار برنامه‌ریزی شده ۲۴ ساعته، نسبت به همکاری در قالب سه تفاهم‌نامه با عنوان ذخیره عملیاتی، سه تفاهم‌نامه با عنوان کاهش بار برنامه‌ریزی شده عمومی و سایر مصارف و یک تفاهم‌نامه با عنوان کاهش بار برنامه‌ریزی شده عمومی و سایر مصارف از طریق به‌کارگیری ژنراتور مطابق با مستندات موجود اقدام کرده است.

بر اساس این گزارش، مسئولیت تأمین و پایش برق مناطق اداری، مسکونی و صنعتی مناطق نفت‌خیز جنوب و هماهنگی‌های لازم با شرکت توزیع برق در شهر اهواز برعهده شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون است و این شرکت به‌صورت مستمر نسبت به ترویج فرهنگ اصلاح الگوی مصرف برق به‌منظور کاهش شاخص شدت مصرف انرژی اقدام می‌کند.

گفتنی است براساس بخشنامه ابلاغی از سوی دولت، ساعت کار سازمان‌های دولتی استان خوزستان در بازه زمانی ۱۹ خرداد تا ۱۵ شهریور ۱۳۹۷، تغییر یافته که این تصمیم به منظور کاهش مصرف برق در واحدهای اداری و صنعتی در بازه زمانی پیک مصرف ابلاغ شده است.



بخش نشریه حامی ساخت داخل

نشریه صنعت نفت

پیام رسان شما در
بزرگ ترین نمایشگاه های تخصصی ایران

بخش نشریه تخصصی صنعت نفت ایران













تهران، خیابان شریعتی، خیابان حقوقی، پلاک ۴۸، واحد ۱۱

تلفن: ۷۷۵۲۹۶۹۸

سازمان آگهی ها: ۷۷۵۰۸۵۸۸ ۰۹۱۲۳۳۳۳۱۷۳۲

tsnaft92@gmail.com



SANGAN

شرکت سنگان صنعت

تولید کننده سیستم های اندازه گیری و ابزار دقیق

اولین تولید کننده فشارسنجها و دماسنجهای صنعتی تمام استیل در ایران

مورد تأیید ۴ شرکت اصلی و شرکت های تابعه وزارت نفت ایران

سنگان، اندازه گیری آسان








www.sanganindustry.com

شرکت ملی حفاری، گزینه مناسب برای اجرای پایلوت مدیریت دارایی فیزیکی

سپهری خاطرنشان کرد: ایجاد اطمینان از فواید پیاده سازی این سیستم در مدیران، تخصیص بودجه، برون سپاری و استفاده از خدمات مشاوره به خصوص در زمینه آموزش گروه های اجرایی، مدیریت و ارزیابی ریسک دارایی ها و مطالعه دقیق ارزش دارایی ها از طریق کارشناسان و گروه های تخصصی و مجرب از جمله راهکارهای بنیادی برای مقابله با چالش هادر این ارتباط است.

وی با اشاره به نامگذاری امسال به عنوان حمایت از کالای ایرانی، گفت: همانطور که برای تحقق حمایت از کالای داخلی باید به همه جوانب آن توجه شود تا سازنده داخلی بتواند کالایی با کیفیت، رقابت پذیر با قیمت مناسب تولید کند، در زنجیره مدیریت یکپارچه دارایی های فیزیکی نیز تامین کالای با کیفیت، نگهداری و تعمیرات به موقع تجهیزات و تاسیسات و بهینه سازی هزینه ها در افزایش ارزش افزوده و عمر مفید تاسیسات، بسیار تاثیر گذار است.

سپهری با بیان این که ۶۸ درصد خدمات یکپارچه صنعت حفاری در کشور توسط ملی حفاری ایران ارائه می شود، اظهار کرد: تحقق اهداف مدیریت یکپارچه دارایی های فیزیکی آثار مفید و ارزشمندی در جهت استفاده بهینه از ظرفیت های بالقوه و بالفعل تمامی صنایع از جمله صنایع نفت و گاز دارد و با توجه به جایگاه و اهمیت صنعت حفاری در فرایند تولید نفت و گاز، این شرکت به جد پیگیر استقرار کامل این مدیریت در بخش های مختلف عملیاتی و پشتیبانی است.

وی خاطرنشان کرد: این نشست علمی و تخصصی باید خروجی داشته باشد و پیشنهادی می شود راهکارهای ارائه شده در این کنفرانس به صورت پایلوت در شرکت هایی نظیر شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران یا شرکت ملی حفاری ایران برای ارزیابی نتایج حاصله اجرایی شود.



فیزیکی، توجه به الزامات ایمنی و ایجاد ساختار سازمانی برای مدیریت دارایی های فیزیکی را از نکاتی دانست که باید در راهبری مدیریت یکپارچه دارایی های فیزیکی مورد توجه ویژه قرار گیرد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: این شرکت می تواند گزینه خوبی برای اجرای پایلوت طرح های مربوط به مدیریت دارایی های فیزیکی باشد. به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، سپهر سپهری مدیر نخستین کنفرانس مدیریت یکپارچه دارایی های فیزیکی صنعت نفت و گاز ساحل و فراساحل، در میزگردی با عنوان «فرصت ها و چالش های استقرار مدیریت یکپارچه دارایی ها در صنعت نفت» که به ریاست علیرضا اصل عربی، مدیرکل اداره نظام مدیریت دارایی های فیزیکی وزارت نفت برگزار شد، با بیان این مطلب افزود: مدیریت یکپارچه دارایی های فیزیکی در شرکت ملی حفاری نهادینه شده و به صورت یک واحد ستادی زیر مجموعه مدیریت عامل در ساختار سازمانی شرکت قرار دارد.

وی با تشریح روند پیگیری های انجام شده در راستای استقرار مدیریت یکپارچه دارایی های فیزیکی در شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: هر تجهیز و دارایی فیزیکی در مدت عمر خود مراحل متعددی را طی می کند که تحقق هر مرحله در حیطه وظایف یک یا تعدادی از مدیریت های اصلی شرکت است.

سپهری یکی از اقدامات موثر در این ارتباط را تهیه گزارش خود ارزیابی، تعیین سطح بلوغ سازمانی و تهیه ویرایش های اول و دوم نقشه راه استقرار نظام مدیریت دارایی های فیزیکی عنوان کرد که در مرحله خودارزیابی اولیه از خدمات شرکت مشاور نیز استفاده به عمل آمده است.

وی به آغاز تدوین اسناد راهبردی نظام مدیریت دارایی های فیزیکی بر مبنای اهداف چشم انداز شرکت اشاره و گفت: هم اکنون برنامه ریزی برای نیازسنجی، ایجاد و ارتقای سیستم های مهندسی و اجرایی در این خصوص در جریان است.

سپهری، تهیه دستورالعمل های اجرایی مدیریتی، فرهنگ استفاده و نگهداشت دارایی های

به کوشش شرکت ملی حفاری و دانشگاه آزاد ماهشهر محقق شد



طراحی و پیاده سازی سامانه جامع نگهداری و تعمیرات دستگاه ها و تجهیزات حفاری رئیس مهندسی و برنامه ریزی تعمیرات شرکت ملی حفاری از طراحی و پیاده سازی سامانه جامع نگهداری و تعمیرات دستگاه ها و تجهیزات حفاری خبر داد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، حسین گرچی گفت: این سامانه که در حاشیه نمایشگاه جانبی نخستین کنگره بین المللی مدیریت یکپارچه دارایی های فیزیکی در صنعت نفت و گاز رونمایی شد به کوشش کارشناسان شرکت ملی حفاری ایران و واحد پژوهش دانشگاه آزاد اسلامی شهرستان ماهشهر طراحی و تولید شده است.

گرچی اظهار کرد: سامانه مورد نظر در قالب یک نرم افزار با رویکرد مدیریت دارایی های فیزیکی در همه تعمیرات تجهیزات و دستگاه های حفاری پیاده سازی می شود.

رئیس مهندسی و برنامه ریزی تعمیرات شرکت ملی حفاری ایران گفت: هدف از تهیه این نرم افزار، مکانیزه کردن همه فعالیت های نگهداری و تعمیرات در سطح شرکت و به منظور ثبت و دسترسی به اطلاعات برای کاهش هزینه های تعمیرات است.

وی افزود: این سامانه در گام نخست در بخش های زیرمجموعه معاونت مدیرعامل در امور فنی و مهندسی به طور کامل پیاده سازی و اجرا شده و به طور پایلوت در ۱۰ دستگاه حفاری در حال پیاده سازی است.

گرچی اظهار کرد: در این سامانه همه استانداردهای نگهداری و تعمیرات و موارد تعریف عیوب و خرابی ها پیش بینی شده است.

شرکت ملی حفاری بدون حضور دکل، خدمات فنی و مهندسی ارائه می دهد



سطح و درون چاه و شاخص بهره دهی و تعیین کاهنده مناسب برای بهره دهی مفید چاه اعمال می شود.

وی با بیان این که در زمان حاضر نیز احیای سه حلقه چاه دیگر در مراحل اجرا قرار دارد، گفت: شرکت ملی حفاری ایران آماده همکاری و ارائه خدمات فنی و مهندسی بدون حضور دستگاه حفاری به تمامی شرکت های بهره بردار در زمینه عملیات احیای چاه های آماده تولید یا در حال بهره برداری که به دلایلی دچار افت تولید می شوند، است

مدیر پروژه خدمات فنی یکپارچه میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به این که حسب نیاز تجهیزات و اقلام مورد استفاده در این پروژه از محل امکانات موجود و داشته های متخصصان شرکت تامین شد، یادآور شد: در انجام پروژه خدمات فنی یکپارچه به چاه های میدان نفتی آزادگان جنوبی که از سوی این شرکت در حال انجام است، مدیریت های خدمات فنی، خدمات ویژه حفاری، خدمات سیمان و انگیزش چاه، ایمنی و فوریت های پزشکی، فناوری اطلاعات و ارتباطات، حراست و مدیریت خدمات شرکت همکاری موثر و مستمر دارند. طهماسبی پور از همکاری نتگانتگ و رهنمودهای مجری طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت مهندسی و توسعه نفت در خصوص انجام کار با کیفیت مناسب و شتاب بخشی در اجرای پروژه قدردانی کرد.

شرکت ملی حفاری ایران برای نخستین بار اجرای پروژه های افزایش، حفظ و نگهداشت تولید نفت را از طریق ارائه خدمات یکپارچه فنی و مهندسی از صفر تا ۱۰۰ بدون حضور دکل حفاری عهده دار شد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، این خدمات در حیطه مسئولیت معاونت مدیرعامل در امور فنی و مهندسی ارائه می شود و در اجرای آن مدیریت ها و بخش های مختلف پشتیبانی شرکت همکاری و همیاری دارند.

نخستین پروژه از این دست بر اساس توافق میان این شرکت و شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) از شهریور سال گذشته در میدان نفتی آزادگان جنوبی به اجرا درآمده است. مدیر پروژه خدمات فنی یکپارچه میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران در ایسن باره گفت: این پروژه با هدف تولیدی کردن ۵۰ حلقه چاه در این میدان اجرا شد و در این زمینه تاکنون با احیای هفت حلقه چاه شاهد افزایش تولید به میزان تقریبی ۸ هزار و ۲۰۰ بشکه در روز بوده ایم.

رامتین طهماسبی پور افزود: همسو با اجرای این پروژه در این مدت با انجام اسیدکاری گسترده روی چاه شماره ۱۰۷ به عنوان نخستین چاه کاندیدای اسیدکاری گسترده با همکاری مدیریت خدمات سیمان و انگیزش چاه پس از آزمایش سطحی و درون چاهی و جریان دادن چاه، دبی آن به حدود ۴۰۰ بشکه در روز افزایش یافت.

وی اظهار کرد: همچنین در مدت پیش گفته، انجام عملیات مانده یابی یک حلقه چاه با حضور دکل میسر شد که پیش از آن تعمیر با دکل امکان پذیر نبود و مانده یابی (خارج سازی ۳SV) یک حلقه چاه دیگر با به کارگیری لوله مغزی سیار با همکاری گروه چاه پیمایی انجام شد. طهماسبی پور در زمینه نحوه احیای چاه ها توضیح داد: پس از پایان عملیات حفاری و تکمیل چاه به وسیله دکل، با توجه به وجود سیال تکمیلی درون چاه و در مواقعی عدم امکان احیای چاه در حضور دکل، اقدام هایی نظیر جابه جایی سیال درون چاه با آب، گازوئیل و سپس تزریق اسید با کاربست لوله مغزی سیار مدنظر قرار می گیرد.

مدیر پروژه خدمات فنی یکپارچه میدان نفتی آزادگان جنوبی در شرکت ملی حفاری ایران ادامه داد: پس از انجام این مراحل و جریان دادن چاه و تحلیل رفتار مخزن و آزمایش های سطحی، در صورت عدم حصول نتیجه عملیات تزریق نیتروژن، جریان دادن روی کاهنده های مختلف و مجدد آزمایش های سطحی و بررسی رفتار مخزن و همچنین آزمایش ثبت دما و فشار در

مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت ملی حفاری ایران :

رعایت الزامات سیستم مدیریت کیفیت بر اساس استاندارد ISO-9001:2015 در شرکت ضروری است

صنعت نفت در اجرای پروژه های توسعه ای، حفظ، نگهداشت و افزایش تولید، در بخش حفاری و خدمات جانبی آن مسئولیت سنگینی متوجه این سازمان می باشد.

در این نشست که قائم مقام، معاونان مدیرعامل، مدیران ارشد و روسای عملیاتی و ستادی حضور داشتند، رئیس مهندسی ساختار و بهره وری شرکت با اشاره به اقدامات به عمل آمده به ویژه در بخش آموزش کارکنان در راستای استقرار سیستم مدیریت کیفیت ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵، گفت: با توجه به تغییر ویرایش استاندارد ایزو ۹۰۰۱ از ۲۰۰۸ به ۲۰۱۵ به منظور حفظ و پیوستگی گواهینامه های شرکت، برنامه ریزی لازم برای پیاده سازی الزامات جدید ایزو از جمله مدیریت استراتژیک، مدیریت ریسک، مدیریت تغییر و مدیریت دانش صورت گرفت و این سازمان موفق به جاری سازی این الزامات شده است.

مسعود احمدی به برگزاری پنج دوره آموزشی برای مدیران، روسا و کارکنان بخش های مختلف عملیاتی و پشتیبانی شرکت در ارتباط با استقرار سیستم مدیریت کیفیت ایزو ۹۰۰۱ با ویرایش ۲۰۱۵ اشاره و افزود: نظر به گستره عملیاتی شرکت در اقصی نقاط کشور و همچنین اهداف مورد تاکید مدیریت ارشد مبنی بر حضور در بازارهای منطقه و در جهت مشارکت فعال در مناقصات داخلی و خارجی، اخذ گواهینامه های بین المللی در دستور کار قرار دارد.

در این نشست مجید استکی سرگروه تیم ممیزی و مانوگ ناظرب عضو تیم ممیزی شرکت SGS درباره ارزیابی های صورت گرفته در خصوص استقرار ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵ توضیحاتی ارائه و اقدامات و فعالیت های اجرایی از سوی شرکت ملی حفاری ایران را قابل تقدیر دانستند.

مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت ملی حفاری ایران ضمن تبریک موفقیت این شرکت در کسب گواهینامه سیستم مدیریت کیفیت بر اساس ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵ به مجموعه کارکنان گفت: باید تلاش نماییم تا الزامات مورد نظر در این سیستم به نحو مطلوب رعایت شود.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران مهندس سپهر سپهری روز چهارشنبه (ششم تیرماه) در نشست پایانی ممیزی این شرکت که از سوی نمایندگان ممیزی شرکت سوئیسی (SGS) صورت گرفت، افزود: شرکت ملی حفاری ایران تلاش کرده است تا در زمینه روز آمد سازی و دستیابی به استانداردها و کاربست آنها در بخش های مختلف شرکت پیشرو باشد.

وی به روند اجرای موفقیت آمیز اخذ گواهینامه سیستم مدیریت کیفیت و استمرار شاخص های آن در شرکت با بیان این ضرب المثل که حفظ قهرمانی مهمتر از قهرمانی است اشاره و تصریح کرد: در جهت تحقق اهداف مشخص شده در سیستم های مدیریت کیفیت، ایمنی، بهداشت و حفظ محیط زیست، فرهنگ سازی اهمیت زیادی دارد زیرا بکارگیری ضوابط استاندارد موجب رشد، ارتقاء، بالارفتن بهره وری و راندمان کار می شود.

سپهری گفت: عامل زمان در انجام هر کاری از شاخص های اصلی محسوب می شود بنابراین لازم است همسو با برنامه ریزی برای انجام کار، بازه زمانی اجرای آن محاسبه و مورد اهتمام واحد اجرا کننده قرار گیرد.

مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت ملی حفاری ایران انسجام، هماهنگی، هم افزایی و کار تیمی را از موءلفه های اثرگذار در تحقق اهداف شرکت عنوان کرد و افزود: با توجه به برنامه های



اخبار

در ۳ ماه نخست امسال نسبت به پار سال

ذخایر تجاری و راهبردی کشورهای اوای سی دی کاهش یافت



مجموع ذخایر تجاری و راهبردی نفت کشورهای عضو سازمان همکاری و توسعه اقتصادی (OECD) در سه ماه نخست امسال نسبت به پار سال ۲۳۵ میلیون بشکه کاهش یافت.

در حالی که مجموع ذخایر تجاری و راهبردی نفت کشورهای اوپی سی دی در سه ماه نخست پار سال ۴ میلیارد و ۶۳۲ میلیون بشکه بود، این رقم در سه ماه نخست امسال به ۴ میلیارد و ۳۹۷ میلیون بشکه رسید که نشان دهنده کاهش ۲۳۵ میلیون بشکه‌ای این ذخایر است.

ذخایر تجاری کشورهای اوپی سی دی در سه ماه نخست پار سال و امسال به ترتیب ۳ میلیارد و ۳۳ میلیون و ۲ میلیارد و ۸۲۹ میلیون بشکه بود، همچنین ذخایر راهبردی این کشورها در سه ماه نخست پار سال یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون بشکه بود که این رقم در سه ماه نخست امسال به یک میلیارد و ۵۶۹ میلیون بشکه رسید.

تعداد روزهای مصرف آتی برای ذخایر تجاری در کشورهای اوپی سی دی در سه ماه نخست امسال به ۵۹٫۷ روز رسید، این در حالی است که پار سال ۶۴٫۵ روز بود.

سازمان همکاری و توسعه اقتصادی (OECD) سازمانی است بین‌المللی، دارای ۳۵ عضو که اعضای آن متعهد به اصول دموکراسی و اقتصاد آزاد هستند. این سازمان به تعبیری عمده‌ترین سازمان بین‌المللی تصمیم‌گیرنده اقتصادی است. مقر اصلی این سازمان در شهر پاریس است.

اوپک مدل پیشنهادی ایران را پذیرفت



پایبندی ۱۰۰ در صدی به توافق همکاری اوپک تثبیت شد با اجماع امروز اعضای اوپک در یکصدهفتاد و چهارمین نشست عادی این سازمان، بر پایبندی ۱۰۰ در صدی به توافق همکاری اوپک که نوامبر ۲۰۱۶ حاصل شده بود، تاکید شد.

به گزارش شانا، صدوهفتاد و چهارمین نشست عادی اعضای سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) در وین بر گزار و کنفرانس تصمیم گرفت که توافق پیشین اوپک (نوامبر ۲۰۱۶) مبنی بر کاهش تولید تا سقف یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه همچنان به قوت خود باقی بماند، در همین حال بیژن زنگنه، وزیر نفت هم پیش از بر گزاری این نشست اعلام کرده بود که ایران با هر گونه افزایش تولید نفت اوپک مخالف است، زیرا بازار با عدم تعادل روبه‌رو نیست.

بندهای این توافق به شرح زیر است:

۱- توافق همکاری کشورهای عضو و غیر عضو سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) برای کاهش در مجموع روزانه یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه‌ای (یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه اوپک و ۶۰۰ هزار بشکه کشورهای غیر عضو اوپک) همچنان معتبر خواهد بود.

۲- اعضای اوپک و غیر اوپک در ماه‌های گذشته بیشتر از میزان تعهد خود کاهش عرضه در بازار داشته‌اند به گونه‌ای که اکنون میزان تعهد و پایبندی آنها حدود ۱۵۰ درصد است.

۳- بنابر تصمیم نشست ۱۷۴ اعضای اوپک، آن دسته از اعضا که در توافق حضور داشته و بیش از میزان تعهد خود کاهش تولید داده‌اند، بر اساس سهم تعیین شده خود تولید خواهند کرد، به گونه‌ای که در این شرایط میزان پایبندی مجموع اعضای اوپک کاهش می‌یابد و به رقم به ۱۰۰ درصد می‌رسد.

۴- در صورت عملی شدن این تصمیم، مقدار بشکه‌های اضافی که وارد بازارهای جهانی خواهد شد به معنای افزایش تولید نیست و تنها به منزله کاستن از میزان پایبندی و رساندن آن به رقم ۱۰۰ در صدی است.

وزیر نفت در گفت‌وگو با شبکه تلویزیونی بلومبرگ:

موضع ایران در اوپک ثابت و مشخص بود



آمریکا پیروی کنند.

وزیر نفت همچنین اعلام کرد پیش‌بینی این که تحریم‌های آمریکا چه تأثیری بر صادرات نفت ایران می‌گذارد، دشوار است و گفت: ما تلاش می‌کنیم سطح تولید خود را حفظ کنیم. راه‌های زیادی برای ادامه تولید و صادرات نفت هست، اما من درباره آنها بیشتر توضیح نمی‌دهم.

زنگنه گفت: بیشتر مشتریان ما به خرید نفت از ما ادامه می‌دهند، اما برخی از آنها به دلیل فشار آمریکا برای انتقال پول، حمل‌ونقل و بیمه، مشکلاتی دارند؛ برای نمونه، توتال و شل (خرید نفت از ایران را) متوقف کرده‌اند.

وی همچنین اعلام کرد بعید است شریکان نفتی ایران بتوانند برای ادامه حضور در ایران از آمریکا معافیت دریافت کنند و گفت: ما راهی متفاوت پیدا خواهیم کرد.

به گفته وزیر نفت، اولویت اصلی صنعت نفت ایران حفظ سطح صادرات است و ایران تلاش می‌کند مشتریانی جدید برای نفت

خود بیابد.

زنگنه اعلام کرد صادرات نفت ایران در ماه مه امسال ۲٫۸ میلیون بشکه و در ماه ژوئن ۲٫۵ میلیون بشکه در روز بوده است. دلیل رقم بالاتر صادرات در ماه مه، فروش محموله‌های ذخیره شده بوده است.

وی همچنین اعلام کرد با توجه به تحریم‌ها، استمرار رشد تولید نفت ایران دشوار خواهد بود و گفت: در صنعت نفت ما تنها می‌توانیم مقاومت کنیم تا سطح صادرات خود را حفظ و برای استفاده از پولی که از صادرات نفت به دست می‌آوریم، راهی پیدا کنیم.

زنگنه ادامه داد: توافق تهران و مسکو برای صادرات نفت ایران به روسیه، از نوع کالا به کالا نبوده است و گفت: ما قراردادی امضا کردیم برای این که نفت را بفروشیم و پول دریافت کنیم و ۵۰ درصد از این پول برای کالاهای روس پرداخت می‌شود.

وی اعلام کرد در وضع کنونی، قیمت نفت ۷۰ دلار برای هر بشکه مطلوب است و افزود: ما خواهان قیمت بالا نیستم، بلکه می‌خواهیم بازاری داشته باشیم تا مشتریان را تشویق کنیم نفت بیشتری بخرند و رشد اقتصادی مطلوبی داشته باشند؛ در طرف تولید کنندگان نیز می‌خواهیم پول کافی داشته باشیم تا سرمایه‌گذاری کنیم و پول کافی برای بودجه خود نیز داشته باشیم.



خود تولید می‌کند.

ونزولا نیز اعلام کرد تولید نفت این کشور در ماه مه امسال با ۲۸ هزار بشکه افزایش به یک میلیون و ۵۳۳ هزار بشکه در روز رسیده است.

اوپک بر آورد خود را درباره رشد تقاضای نفت در سال جاری میلادی تغییر نداد و پیش‌بینی کرد میزان رشد تقاضای روزانه نفت جهان به یک میلیون و ۶۵۰ هزار بشکه می‌رسد.

با این همه، این سازمان انتظار دارد تولید نفت کشورهای غیر عضو این سازمان در سال جاری میلادی از یک میلیون و ۸۶۰ بشکه رشد روزانه برخوردار شود که ۱۳۰ هزار بشکه بالاتر از بر آورد پیشین این سازمان است.

توافق مسکو و ریاض درباره

لزوم استمرار همکاری اوپک و

متحدانش



یک منبع از کشورهای حاشیه خلیج فارس اعلام کرد در نشست آینده اوپک و تولید کنندگان نفت غیر عضو اوپک در آغاز تیر ماه در وین، گزینه‌های گوناگون برای تضمین توازن دوساره بازار نفت بررسی می‌شوند.

منبع یاد شده گفت: هر گونه اقدام، پس از رایزنی و توافق ۲۴ کشور (امضاکننده توافق جهانی کاهش تولید نفت) انجام می‌شود.

وی افزود: عربستان و روسیه از تلاش سختی که در یک سال و نیم گذشته به همراه امضاکننده توافق

جهانی کاهش تولید نفت انجام شده است، قدر دانی می‌کنند و قصد دارند به این همکاری ادامه دهند و آن را در قالب یک چارچوب دائمی نهادینه کنند.

در این بیانیه به نقل از الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه، اعلام شده است که دو کشور یاد شده قصد دارند توافق مشترک امضا کنند که همکاری آنها در بخش انرژی را به سطحی تازه می‌رساند.

در دیدار وزیر نفت با وزیر امور خارجه جمهوری کنگو

عضویت جمهوری کنگو در اوپک بررسی شد

کامرون، جمهوری آفریقای مرکزی، جمهوری دموکراتیک کنگو و برون بوم کابیندا که متعلق به آنگولاست هم‌مرز است.

وزیر نفت پس از این دیدار درباره احتمال حضورش در هفتمین سمینار بین‌المللی سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) هم اظهار کرد: احتمالاً در این سمینار شرکت می‌کند.

هفتمین سمینار بین‌المللی اوپک روزهای ۳۰ و ۳۱ خردادماه در وین، پایتخت اتریش با حضور نمایندگان و مسئولان بلندپایه دولت‌ها، شرکت‌ها و محافل علمی در کاخ تاریخی هافبورگ واقع در شهر وین برگزار می‌شود.

شعار اصلی هفتمین سمینار اوپک، «نفت؛ همکاری برای آینده‌ای پایدار» خواهد بود و انتظار می‌رود در مجموع ۷۵۰ شرکت کننده در این رویداد حضور یابند.

عضویت جمهوری کنگو (کنگو برازاویل) در سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) در دیدار وزیر نفت با وزیر امور خارجه این کشور بررسی شد.

بیژن زنگنه با جان کلود گاکاسو، وزیر امور خارجه و ترزا گوما، مدیر کل نفت جمهوری کنگو (کنگو برازاویل) و هیئت همراه دیدار کرد.

در این دیدار، عضویت جمهوری کنگو با حدود یک میلیارد و ۷۰۰ هزار بشکه ذخیره نفتی بررسی شد، تعداد اعضای سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) در صورت موافقت با پیوستن این کشور به این سازمان به ۱۵ کشور می‌رسد.

جمهوری کنگو که به نام کنگو برازاویل نیز شناخته می‌شود در مرکز آفریقا واقع شده و پایتخت آن برازاویل است. این کشور به کنگوی برازاویل شهرت دارد، که برای تمایز با کشور همسایه بزرگ‌تر هم‌نام آن جمهوری دموکراتیک کنگو استفاده می‌شود.

زبان رسمی جمهوری کنگو فرانسوی و با گابن،



توضیحات وزارت نفت به یک گزارش

توسعه فاز ۱۱ تحت هیچ شرایطی معطل نخواهد ماند

ملی نفت ایران ارائه شد و در زمان مذاکرات، به دلیل اعمال تحریم‌های بین‌المللی جدید علیه ایران، در عمل ادامه همکاری شرکت توتال با ایران غیرممکن شد. پس از این اتفاق، شرکت ملی نفت ایران قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ را با شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌پی‌سی‌آی) امضا کرد، بنابراین بیان این مطلب که توقف ۱۶ ساله توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به دلیل بدعهدی شرکت توتال بوده است، صحیح نیست.

در مورد ادعای دیگر آقای ابراهیمی اصل مبنی بر حفر چاه در لایه غیرم مشترک فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی نیز این موضوع قویا تکذیب می‌شود. میدان مشترک گازی پارس جنوبی یا گنبد شمالی، در برگیرنده چهار لایه مخزنی K۱، K۲، K۳ و K۴ است که همه این لایه‌ها در ۲ سمت مرز آبی ایران و قطر گسترش داشته و بین ۲ کشور مشترک است. بر این اساس، مفهومی با عنوان لایه مستقل مخزنی در این میدان وجود ندارد، از این رو مباحث مطرح شده درباره برنامهریزی توتال برای تولید از لایه‌های مخزنی مستقل در بخش ایرانی میدان و برداشت نکردن از لایه‌های مخزنی مشترک، فاقد توجیه فنی بوده و از پایه، بی‌اساس است.

اما در مورد تعیین عدد ۸۷ میلیارد دلاری خسارت ۱۶ ساله تاخیر در بهره‌برداری فاز ۱۱ از سوی آقای ابراهیمی اصل وارتباط دادن آن به موضوع بی‌توجهی به شرکت‌های داخلی برای توسعه این فاز، ذکر این نکته ضروری است که اگرچه تاخیر در بهره‌برداری از فاز ۱۱ میدان مشترک پارس جنوبی به عنوان معلول شرایط کشور، عدم‌التفع دارد، اما خوب است آقای ابراهیمی اصل و سایر همفکران‌شان به جای ضرب و تقسیم اعداد و کشف ارقام جدید خسارت و ارتباط دادن آن به مدیران

فعلی وزارت نفت، به علل، ریشه‌ها، سوابق و سهم سایر تصمیم‌گیران در تاخیر پروژه‌های ملی توجه و سپس به تحلیل وقایع اقدام کنند. در مورد ادعای دیگر آقای ابراهیمی اصل مبنی بر بی‌توجهی به شرکت‌های داخلی، همانگونه که در قرارداد توسعه فاز ۱۱ پیش‌بینی شده است بیش از ۸۵ درصد کار توسعه این فاز توسط شرکت‌های داخلی انجام و در مورد ساخت سکوهای فشارافزای فوق سنگین که نیازمند بهره‌گیری از دانش بالاست نیز مطابق سناریوهای پیش‌بینی شده و با تأکید بر استفاده از حداکثر توان داخلی کار در حال پیگیری است و تأکید می‌شود توسعه فاز ۱۱ تحت هیچ شرایطی معطل نخواهد ماند.



بار دیگر این توضیحات را که برای چندمین بار ارائه می‌شود مطالعه کنند شاید بالاخره دریابند که قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در قالب بیع متقابل در سال ۱۳۸۵ با شرکت توتال پراف شد اما تنفیذ نشد، مطابق مفاد این قرارداد (و دیگر قراردادهای بیع متقابل)، شرکت توتال باید پس از انجام مطالعات مهندسی درباره تصمیم‌گیری تجاری اف‌آی‌دی (FID) اقدام می‌کرد، بنابراین بلافاصله پس از امضای قرارداد، مطالعات پایه و تفصیلی مهندسی این قرارداد را در سال ۲۰۰۵ آغاز و تا اوایل سال ۲۰۰۷ تکمیل کرد. سپس در سال‌های ۷-۲۰۰۸ و در مرحله اف‌آی‌دی با توجه به افزایش ناگهانی قیمت نفت و به تبع آن افزایش قیمت کالا و خدمات، پیشنهاد افزایش مبلغ اجرای طرح توسعه فاز ۱۱ از سوی شرکت فرانسوی به شرکت

اداره کل روابط عمومی وزارت نفت در پی انتشار گزارشی با عنوان «خسارت ۸۷ میلیارد دلاری صنعت نفت از بی‌توجهی دولت به شرکت‌های داخلی» توضیحاتی ارائه داد و تأکید کرد: توسعه فاز ۱۱ تحت هیچ شرایطی معطل نخواهد ماند.

به گزارش‌شان، در این توضیحات آمده است: روزنامه کیهان و برخی رسانه‌های همسو که ۲۹ اردیبهشت ماه رقم خسارت تاخیر در بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی را به نقل از آقای هدایت خادمی، نماینده ایدو و باغملک در مجلس، ۲۵ میلیارد دلار اعلام کرده بودند در فاصله کمتر از ۱۰ روز و در گفت‌وگویی دیگر با آقای اصغر ابراهیمی اصل، بار دیگر مدعی شدند خسارت صنعت نفت در فاز ۱۱ پارس جنوبی ۸۷ میلیارد دلار است. گویا برخی باز هم به روش بازی با اعداد که پیش از این در موضوع پرونده کرسنت از آن بهره برده و هر روز عددی به عنوان غرامت و خسارت این شرکت مطرح می‌کردند متوسل شده و اکنون در پی کشف خسارت شرکت توتال هستند تا از آن به عنوان کلیدواژه جدید برای تاختن به دولت و وزارت نفت بهره ببرند. آقای اصغر ابراهیمی اصل در فrazی از سخنان خود گفته است که چرا کار توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به توتال که بدعهد بوده و کارش معطل کردن میدان‌های مشترک ایران است واگذار شده است؟ در ابتدا باید گفت هدف از عقد قرارداد تیر ماه ۱۳۹۶ با کنسرسیوم متشکل از شرکت‌های توتال فرانسه، سی‌ان‌پی‌سی‌چین و پتروپارس ایران جذب سرمایه‌گذاری خارجی جهت توسعه میدان گازی فاز ۱۱ پارس جنوبی و انتقال تکنولوژی به ویژه در خصوص سکوهای عظیم تقویت فشار گاز در دریا که

برای اولین بار در حوزه پارس جنوبی احداث می‌گردد، بوده است. قبل از عقد قرارداد فاز ۱۱ نیز موافقت مقام‌های عالی نظام وفق قانون نفت، یعنی هیئت عالی نظارت بر منابع نفتی اخذ شده بود. در این هیئت، مقام‌های عالی رتبه قوای مجریه، قضاییه و مقننه حضور داشته و بر فرآیند ارجاع کار به کنسرسیوم پیمانکار نظارت کامل داشته و دارند. بنابراین، مصالح عالیه نظام از جانب هیئتی که قانون‌گذار اعضای آن را معین نموده است، رصد شده و ابهام‌های مطرح شده از سوی آقای ابراهیمی اصل، از پیش، مورد عنایت هیئت مزبور بوده و پس از تدقیق لازم، اجازه عقد قرارداد صادر شده است. درباره ادعای بدعهدی توتال نیز خوب است آقای ابراهیمی اصل

خط لوله اتصال فازهای ۶ تا ۸ به پالایشگاه سوم پارس جنوبی بهره‌برداری شد



خط لوله اتصال پالایشگاه فازهای ۴ و ۵ به فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی با انتقال روزانه ۳ میلیون متر مکعب گاز ترش به بهره‌برداری رسید.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، ظرفیت این خط لوله انتقال گاز ترش فازهای ۶ تا ۸ به پالایشگاه فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی، ۱۱ میلیون متر مکعب در روز است و در صورت نیاز به افزایش خوراک مصرفی با حداکثر ظرفیت، حدود ۱۳ میلیون متر مکعب گاز ترش را به پالایشگاه فازهای مقصد انتقال خواهد داد.

خط لوله یادشده باهدف پشتیبانی از سکوهای دریایی فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی، استفاده از ظرفیت‌های موجود در فازهای ۶ تا ۸ و توان شیرین‌سازی در پالایشگاه فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی احداث شده است.

پروژه احداث خط لوله اتصال پالایشگاه فازهای ۴ و ۵ به فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی به طول ۱۷۰۰ متر، با کارفرمایی شرکت نفت و گاز پارس و از سوی شرکت صنعت سازه‌های زمین‌اجرای شده است.

هم‌اکنون بخش فراساحل فازهای ۴ و ۵ با ظرفیت برداشت روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گاز ترش از میدان پارس جنوبی در حال بهره‌برداری است.

افزایش حمایت از ساخت داخل در دستور کار نفت و گاز پارس

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با تأکید بر نگاه ویژه این شرکت به استفاده از تولیدات داخلی در پروژه‌های پارس جنوبی، از پیگیری برنامه‌هایی با هدف مشارکت بیشتر سازندگان و افزایش مستمر حمایت از ساخت داخل در اجرای طرح‌های مربوط به عملیات تولید خبر داد.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، محمد مشکین‌فام پس از بازدید میدانی از طرح‌های احداث نیروگاه سیکل ترکیبی پارس جنوبی، پروژه ساخت مخازن ذخیره‌سازی میعانات گازی و جلسه با مجریان و پیمانکاران این دو طرح، در نشست با مدیران و سرپرستان بخش عملیات تولید و پشتیبانی، بر ضرورت بازنگری در ساختار نیروی انسانی و تقویت ارائه خدمات رفاهی به کارکنان بخش فراساحل تأکید کرد.

وی افزایش تأسیسات گازی و تولید پایدار گاز را مستلزم برنامه‌ریزی دقیق و ایجاد ساختارهایی متناسب با نیروی انسانی عنوان کرد و با تأکید بر خدمات‌دهی مطلوب به کارکنان گفت: با توجه به اهمیت تولید از میدان مشترک، فضاهای رفاهی و مسکونی و خدمات مورد نیاز کارکنان

توسعه پارس جنوبی بر رشد کیفیت زندگی مردم تاثیر مستقیم دارد



افزوده می‌شود. همه مشترکان گاز باید بدانند اگر ما با تکیه بر منابع قدیمی و سابق گاز به گازرسانی بپردازیم نمی‌توانیم هیچ شهر و روستای جدیدی را به شبکه گازرسانی کشور متصل کنیم، زیرا با کمبود تولید گاز روبه‌رو می‌شویم، اما ادامه روند افزایش تعداد مشترکان که تا پایان برنامه ششم توسعه نیز ادامه خواهد داشت، در سایه بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی میسر می‌شود.

خیال‌مان بابت داشتن گاز کافی در کشور راحت است

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز با تأکید بر این که وجود منابع گازی کافی سبب می‌شود تا این شرکت با خیالی آسوده به توسعه گازرسانی در کشور بپردازد، اظهار کرد: تأمین منابع مالی طرح‌های گازرسانی تأثیر مثبتی در تسریع توسعه گازرسانی دارد، وجود منابع گازی نیز ما را با اطمینان بیشتری به سوی ارائه خدمات مطلوب به مشترکان سوق می‌دهد تا روند تولید و توزیع گاز را به گونه‌ای برنامه‌ریزی کنیم که مشترکان هیچ‌گاه با کمبود گاز یا دریافت گاز بی کیفیت روبه‌رو نشوند.

مومنی، تولید از میدان گازی پارس جنوبی و بهره‌مندی از این گاز تولیدی را متناسب با نیاز مصرفی کشور و میزان گاز صادراتی اعلام کرد و ادامه داد: با راه‌اندازی آخرین فازهای پارس جنوبی، میزان تولید روزانه گاز از این میدان، ۱۵۰ میلیون متر مکعب افزایش یافت که این رشد تولید به خوبی در رشد آمار بهره‌مندی مردم از نعمت گاز طبیعی نمایان است.



تقویت خواهد شد. مشکین‌فام در این باره با اشاره به تدوین طرح‌هایی از جمله ایجاد تأسیسات مسکونی در مجاورت سکوهای دریایی، گفت: اجرایی شدن طرح فوق، موجب بهبود استانداردهای خدماتی، توسعه شاخص‌های کمی و کیفی در عملیات تولید از جمله کاهش بازه زمانی تعمیرات سالانه، شتاب در عملیات پشتیبانی از سکوهای دریایی، کاهش توقف در چرخه تولید و تداوم تولید تکلیفی خواهد شد.

در ادامه این جلسه، مباحثی از جمله ارزیابی میزان پیشرفت تعمیرات اساسی در سال جاری، لزوم حمایت از ساخت داخل، قراردادهای در حال اجرای عملیات تولید، توسعه فضاهای مسکونی در بخش فراساحل و عملیات پشتیبانی سکوهای دریایی مطرح شد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با همراهی مجریان طرح‌های توسعه پارس جنوبی، از ردیف‌های شیرین‌سازی و واحد باز یافت گوگرد فاز ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ و پالایشگاه فاز ۱۴ نیز بازدید کرد.

در بازدید میدانی مشکین‌فام از پالایشگاه طرح‌های یاد شده، وضع تولید گاز شیرین در ۲ ردیف شیرین‌سازی در حال بهره‌برداری فاز ۱۳ و ردیف اول در حال تولید فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی و ردیف‌های فرآیندی باقیمانده این طرح‌ها از سوی گروه کنترل پروژه ارزیابی شد.



علائم حرکت دست روی صورت (زبان بدن)

همان‌طور که میدانیم رفتار بدن ما بر افکار ـمان تاثیر می گذارد و در مقابل افکار ما بر رفتار بدنمان تاثیر می گذارد.

بنابر این آگاهی از زبان بدن علاوه بر آنکه ما را در تشخیص افکار دیگران یاری می نماید، به ما کمک می کند که بتوانیم از طریق رفتار بدن خودمان بر افکار دیگران تاثیر بگذاریم و افراد را به رفتاری خاص وادار کنیم. رفتار غیر ارادی بدن انسان اطلاعات زیادی به همراه دارد که متخصصان اصول مذاکره و مدیریت جلسات را در موفقیت مذاکرات یاری می نماید.

لمس بینی:

به طور کلی زمانی که افکار منفی به سمت افراد می آیند دست به صورت غیر ارادی به سمت صورت حرکت می کند و اگر تصمیم به دروغ گفتن داشته باشد دهان خود را با دست ها پنهان می نماید، حال آنکه افراد برای مدیریت این رفتار غیر ارادی به منظور برگرداندن دست به محل اولیه، بینی خود را مالش می دهند.البته این رویکرد در مقابل فرد دروغگو هم صورت می گیرد به طوری که اگر کسی متوجه دروغ دیگران شود نا خود آگاه به نشانه شک و تردید دست خورد را به سمت بینی می برد.

در صورت مشاهده چنین رفتاری از سمت فرد دروغگو می توانید با سوالی مانند "خواهش می کنم تکرار کنید" و یا "آیا می توانید واضح تر بگویید" می توانید باعث لو رفتن دروغگویی احتمالی شوید.

مالش چشم:

همه ی انسان ها دوست دارند بدی ها را نبینند!!! بنابر این زمانی که افراد خیانت و دروغگویی دیگران را می بینند نا خود آگاه چشم خود را مالش می دهند، و در ادامه به سمت بالا یا پایین نگاه می کنند تا

بیزاری از باخت



من یک اسکناس ۲۰ دلاری دارم. آن را به هر قیمتی که بخواهید به شما می فروشم. فقط دقت کنید هر مبلغی را که می گویید باید پرداخت کنید.

پیشنهادهای از یک دلار شروع می‌شود و با گام های یک دلاری بالا می رود، ولی نکته‌ای که وجود دارد

این است که افراد دیگر هم

می‌توانند روی این اسکناس ۲۰ دلاری پیشنهاد قیمت دهند و اگر کسی توانست قیمت بالاتری از شما پیشنهاد داده و شما را شکست دهد شما همچنان باید به اندازه پیشنهاد آخرتان به من پول بدهید و در ازای آن چیزی در یافت نخواهید کرد!!

افراد در ابتدا از اینکه می‌توانند یک اسکناس بیست دلاری را ۲ یا ۵ یا ۱۰ دلار بخرند هیجان زده می‌شوند،پول مفت است، ولی در قیمت‌های ۱۷ و ۱۸ دلار یک جنگ تمام عیار بین پیشنهادهای دو نفر که می‌فهمند ممکن است در انتها مجبور شوند پول خیلی زیادی را برای هیچ پرداخت کنند در می‌گیر دان‌ها برای آنکه نبالزند پشت سر هم پیشنهادهای بالاتری می‌دهند.

ناگهان یکی برای یک اسکناس ۲۰دلاری ۲۱دلار پیشنهاد می‌دهد

دچار غرور کاذب نشوید!

می‌کنند.

بنابراین یک مدیر موفق کسی است که مانند یک پدر و محافظت کننده، ایفای نقش کرده و به نیابت از دیگران یک سری مسئولیت‌ها را به انجام برساند. به عبارت دیگر، مدیر باید الهام‌بخش و الگوی زیردستانش باشد، درحالی‌که اگر مدیری دارای روحیات خودبزرگ‌بینانه باشد، نخواهد توانست چنین کار کردی داشته باشد.

مدیران تازه‌کار باید هوشیار باشند که در زمره مدیران پرشماری قرار نگیرند که مسّه پاده قدرت و مقام خود شده و در نهایت نیز دچار ناکامی‌های فاحشی می‌شوند و باید پست خود را با سرافکندگی ترک کنند.

علاوه‌بر این، مدیران تازه‌کار باید بدانند که اگر محبوب زیردستان خود نباشند، هیچ گاه موفق نخواهند شد، چه باید کرد تا به چنین سرنوشتی دچار نشد؟

یک شروع خوب!

آنها باید همیشه از خود بپرسند که آیا رفتار مدیران سابق با زیردستانشان درست و مطلوب بوده یا نه؟ و اینکه آیا آنها توانسته بودند تاثیر مثبتی بر زیردستان خود داشته باشند و آنها را به سمت کار بیشتر و بهتر سوق دهند یا خیر؟ آیا به آنها احترام کافی می‌گذاشتند یا بایی احترامی و آمرانه با آنها برخورد کرده‌اند و اگر چنین بوده واکنش زیردستان چگونه بوده است؟

امیرعباس زینت بخش یک دانشجوی خارجی که برای ادامه تحصیل به سوئیس رفته می نویسد: در زمان تحصیل، نزدیک دانشگاه یک خانه اجاره کردم. صاحبخانه یک خانم ۶۷ساله بود که با شغل معلمی بازنشست شده بود. طرح های بازنشستگی در سوئیس آنقدر قوی هستند که بازنشستگان هیچ نگرانی برای خورد و خوراک ندارند.

به این جهت، یک روز از اینکه متوجه شدم او کار پیدا کرده متعجب شدم!

مراقبت از یک پیرمرد ۸۷ساله!

از او پرسیدم آیا برای نیاز به پول این کار را می کند، پاسخش من را متحیر کرد! من برای پول کار نمی کنم، بلکه زمان خودم را در بانک زمان سپرده می کنم تا در زمانی که (مثل این پیرمرد) توان حرکت ندارم، آنرا از بانک بیرون بکشم!

این اولین بار بود که درباره مفهوم بانک زمان می شنیدم! وقتی بیشتر درباره آن تحقیق کردم، متوجه شدم بانک زمان یک طرح بازنشستگی برای مراقبت از سالمندان است که توسط وزارت تامین اجتماعی فدرال سوئیس تدوین و توسعه داده شده است.

داوطلبان، زمان مراقبت از سالمندان را در حساب شخصی شان در سیستم امنیت اجتماعی پس انداز کرده تاوقتی خود؛ پیر ناتوان شدند یا نیاز به مراقبت داشته باشند، از آن برداشت کنند!

طبق قرار داد؛ یک سال بعد از انقضای خدمات متقاضی (سپرده گذاری زمان)، بانک زمان میزان ساعات خدمات را محاسبه کرده و به او یک کارت بانک زمان می دهد!وقتی او هم نیاز به کمک یک نفر دیگر دارد، می تواند با استفاده از آن کارت ، زمان و بهره آنرا برداشت کند. بعد از تایید، بانک زمان داوطلبانی را برای مراقبت از او در بیمارستان و یا منزل تعیین می کند!

در ضمن، متقاضیان سپرده گذاری زمان، باید سالم و تندرست، دارای مهارت های ارتباطی خوب و پر از عشق و علاقه به هموعان باشند!

صاحبخانه ام هفته ای دو بار برای مراقبت از پیرمرد سر کار می رفت و هر بار هم دو ساعت وقت برای خرید، تمیز کردن اتاق، آفتاب گرفتن پیرمرد و گپ زدن با او سرمایه گذاری می کرد!

بانک زمان در سوئیس

اتفاقا یک روز دانشگاه بودم که تماس گرفت و گفت در حالی که شیشه اتاق منزل خودش را تمیز می کرده از چهارپایه افتاده! من فوراً مرخصی گرفتم و او را به بیمارستان رساندم. مچ پای او شکسته بود و برای مدتی نیاز داشت روی تخت بماند. داشتم کارهای تقاضا برای مرخصی جهت مراقبت خانگی را انجام می دادم که به من گفت جای نگرانی نیست چرا که برای برداشت از بانک زمان درخواست داده است!

ظرف کمتر از دو ساعت بانک زمان یک داوطلب فرستاد که به مدت یک ماه هر روز با گپ زدن و پختن غذاهای لذیذ از او مراقبت می کرد.

او به محض بهبودی، دوباره مشغول کار مراقبت از دیگران شد و گفت که می خواهد برای روزهای پیری زمان سپرده گذاری کند!



مسلم‌ا پیاده شدن چنین ایده ای در کشورمان که جمعیت سالمند آن نزدیک ۱۰ درصد بوده و با شتاب به سمت ۳۰درصد شدن در حال حرکت

است، نه تنها هزینه های بیمه و مراقبت در دوران سالمندی را کاهش می دهد، بلکه موجب تقویت اتحاد و همبستگی میان نسل ها شده که در سایر طرح های پولی موجود نظیر خانه سالمندان و پرستار خانگی کمتر دیده می شود!

ایده بانک زمان یا بانک مراقبت از سالمندان اولین بار در سال ۲۰۱۲ و در شهر اس تی گلن سوئیس که جوانترین جمعیت را دارد، مطرح و پیاده شد و طبق گزارش دولتی که قصد دارد فرهنگ زیبای روستایی مراقبت از یکدیگر را به شهرهای مدرن بیاورد؛ بیش از نیمی از جوانان از این طرح استقبال کرده اند!

استقبال جوانان از چنین طرحی و همجواری، همزمانی و همدلی با سالمندان؛ یعنی ترکیب حامی و پختگی و کسب تجربه فراوان برای جوانان، زنده ماندن اخلاق و احترام به اصل و ریشه در جامعه و همچنین روشن شدن چراغ امید در دل سالمندان.

۱۰ دلیل که چرا باید عاشق شکست باشیم

۴- شکست کمک می کند اصلاحاتی انجام دهید تا در مسیر هدف تان باقی بمانید.

۵- شکست شما را پخته تر و انعطاف پذیر تر می کند.

۶- شکست به شما یادآوری می کند نسبت به خودتان و اطرافیان تان مهربان تر باشید.

۷- شکست مدال شهامت است، چون شما جرات داشتید ریسک کنید.

۸- شکست حس بسیار مهم صبوری را تقویت می کند.

۹- شکست به شما هشدار می دهد مسائل را به خودتان نگیرید (یا بیش از حد جدی نگیرید).

۱۰- شکست عزت نفس تان را بر پایه ی شخصیت تان می سازد، نه کاری که انجام می دهید.

اینفلوئنسر کیست؟



اعتبار کمی دارد.

هنر فروشندگی: به‌نظری می‌رسد، برخی افراد قدرت فوق‌العاده‌ای در متقاعد کردن دیگران دارند. آنها توانایی این را دارند که با روش‌های متقاعدکننده‌ای توضیح دهند، پیام‌های روشنی را بیان کنند و دیدگاه‌هایشان را با اعتماد به نفس ارائه دهند.

اعتبار زمینه‌ای: سطح اعتمادی که مخاطب براساس دانش و تخصص اینفلوئنسر درباره موضوعی خاص کسب می‌کند. برای مثال سرآشپزی مشهور دارای اعتبار بالا در معرفی غذا است، اما در سیاست



شرکت نمایشگاه های بین المللی فارس
Fars International Exhibition Company

13th

سیزدهمین نمایشگاه بین المللی و تخصصی
صنعت نفت، گاز و پتروشیمی

بهمراه نمایندگان ایمنی، بهداشت و محیط زیست در صنعت نفت (HSE)

International Exhibition of Oil, Gas & Petrochemical & Health, Safety and Environment (HSE)



www.farsfair.ir

جهت دریافت اطلاعات بیشتر
و رزرو غرفه با شماره های
۰۷۱ ۳۶۲۱ ۳۳۲۹
۰۹۱۷ ۶۹۶ ۰۱۲۵
سرکار خانم عباس زاده تماس حاصل فرماید.

۱۵ الی ۱۸ مهر ۱۳۹۷
محل دائمی نمایشگاه های بین المللی فارس

7 - 10 October 2018

Fars International Permanent Fairground





Since 1907

**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

SANGAN®

شرکت سنگان صنعت

تولید کننده سیستم های اندازه گیری و ابزار دقیق
اولین تولید کننده فشارسنجها و دماسنجهای صنعتی تمام استیل در ایران
مورد تایید ۴ شرکت اصلی و شرکت های تابعه وزارت نفت ایران

سنگان، اندازه گیری آسان

