



HEAD OFFICE TEL : +98(21)8 8370083  
www.psm-site.com psm@psm-site.com

وزیر نفت در کمیسیون ویژه جمعیت از تولید ملی

## کشوری که به سرمایه گذاری نیاز دارد، نباید آن را فراری دهد

آبرین نور آفرین

مقدم شما را در نمایشگاه نفت گرامی می دارد

نمایشگاه بین المللی ۱۶ اردیبهشت سالن ۲۲ - غرفه ۲۳۲۹

آبرین تکنولوژی نمایشگرهای LED، گاز های مایع و سردکن و کنترل دیجیتال ساخت

تلفن: ۱۴-۰۲۲-۵۱۰۰۰۲۱

www.apnnied.com

شرکت پترو صنعت عادل  
تولید کننده انواع فلنج

دفتر مرکزی: تهران، میدان فتح مستطیم فرهادی بین شهر و نعلبند، کوی سادک پلاک ۱۶۰، ساختمان مرکزی، واحد ۱۰  
تلفن: (۰۲۱) ۸۸۳۶۸۷۹ (۰۲۱) ۸۸۳۶۸۸۰  
www.psva.com Email: info@psv.com

**IRAN Oil Show 2018**

**The 23rd INTERNATIONAL OIL, GAS REFINING & PETROCHEMICAL EXHIBITION 6 - 9 MAY 2018**

**بیست و سومین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز و پالایش و پتروشیمی**

۱۶ الی ۱۹ اردیبهشت ۱۳۹۷  
محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران

www.iran-oilshow.ir  
info@iran-oilshow.ir

**شرکت پویش صنعت آریا**

تامین قطعات بدنه، تجهیزات صنعتی و مواد اولیه

سابقه ۱۵ ساله در واردات و تامین تجهیزات صنعتی خاص صنایع حفاری و نفت و گاز

تجهیزات حفاری نفت و گاز (درون چاهی و سر چاهی)

قطعات بدنه مربوط به ماشین آلات دوار

اندام هایینگ ( شیر آلات صنعتی، لوازم اتصالات و فلنج

اندام ابزار دقیق و اتوماسیون صنعتی

WWW.PSARYA.CO

تهران - خیابان طالقانی - میدان گلها - خیابان کاخ جنوبی - کوچه ۸ - پلاک ۱۵

PSARYA@NEDA.NET 021-88445000 021-88445001 021-88445002

وزیر نفت در کمیسیون ویژه حمایت از تولید ملی:

## کشوری که به سرمایه گذاری نیاز دارد، نباید آن را فراری دهد

رقابت محصولات داخلی با محصولات خارجی است، تاکید کرد و گفت: اگر شرکت‌های داخلی می‌خواهند در سطح منطقه قدرت رقابت داشته باشند باید کیفیت محصولات سطح داخل ارتقا دهند.

زنگنه عنوان کرد: درخواست ما از مجلس برای حمایت از تولید داخل این است که سالانه ۳۰ میلیارد دلار قرارداد امضا کنیم که اگر این ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری انجام شود حداقل ۵۰ درصد آن به ایرانی‌ها می‌رسد.

وی با اشاره به این که یکی از اهداف گازرسانی به روستاها ایجاد رضایت و اشتغال بود، زیرا هیچ تجهیزاتی از خارج وارد نشده، تصریح کرد: همه پروژه‌های گازرسانی با استفاده از تجهیزات تولید داخل انجام و پنج میلیون خانواری که به آنها گازرسانی شد حداقل ۱۵ میلیون بخاری خریداری کردند که نشان می‌دهد جریان سرمایه‌گذاری با این اقدام فعال شد.

وزیرنفت با بیان این که کشوری که به سرمایه‌گذاری نیاز دارد نباید سرمایه‌گذار را فراری دهد و باید توجه داشت که کشور هم‌اکنون به سرمایه‌گذاری در زمینه پتروشیمی و پالایش نفت نیاز دارد، تاکید کرد: تجهیزات نفت نیاز به نوسازی دارد و روزانه ۲۰ مورد ایجاد حفزه در خطوط لوله را شاهد هستیم که باید برای حل این مشکل کار کرد و برای تولید داخل باید تقاضا ایجاد کنیم.

### توقف واردات بنزین؛ نیمه دوم امسال

وزیرنفت با اشاره به این که در یکسال گذشته روزانه ۱۵ میلیون لیتر به تولید بنزین ایران افزوده و در چهار ماه آینده نیز روزانه ۱۲ میلیون لیتر دیگر به تولید بنزین اضافه می‌شود که در مجموع ۲۷ میلیون لیتر می‌شود، اظهار کرد: همچنین تا پایان امسال، ۱۲ میلیون لیتر دیگر به تولید بنزین اضافه می‌شود و از ۶ ماه دوم امسال دیگر واردات بنزین نخواهیم داشت.

زنگنه با تاکید بر این که مشکل بنزین را در پالایشگاه‌ها نبینید، بلکه این مشکل در خودروسازی‌هاست، افزود: سالانه ۱۰ درصد به میزان تولید خودروها افزوده می‌شود که این موضوع سبب رشد مصرف بنزین شده است.

وی تصریح کرد: به همان تعدادی که خودرو اضافه می‌شود مصرف بنزین نیز افزوده می‌شود.



قراردادهای نفتی انجام دادیم، زیرا ریشه تولید داخل در این است که جریان سرمایه‌گذاری را فعال کنیم.

وی به بسته حدود ۶ میلیارد دلاری طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید اشاره کرد و افزود: اجرای پروژه‌های تعریف شده برای این بسته قرار است از سوی شرکت‌های ایرانی انجام شود که یک ظرفیت کاری جدید است.

### مدیریت توسعه فناوری مقدم بر ساخت داخل

وزیر نفت با بیان این که قراردادی ۵۵۶ میلیون یورویی برای ساخت لوله‌های سی‌آری ای (GRA) در ایران امضا کرده‌ایم، عنوان کرد: این قرارداد از جمله قراردادهای خوب بوده است.

زنگنه با بیان این که وزارت نفت در بسیاری از پروژه‌ها خریدار کالا نیست، عنوان کرد: در این زمینه ما درخواستمان را برای ساخت تاسیسات به صورت بسته عنوان و مشخص می‌کنیم چه تجهیزاتی را باید از داخل خریداری کنند.

وی با تاکید بر این که مدیریت توسعه فناوری مهم‌تر از ساخت داخل است، یادآور شد: هدف از تاسیس شرکت مینا از روز نخست، مدیریت ساخت نیروگاه و ارتباط بخش‌های مختلف نیروگاهی بود اما این شرکت هم‌اکنون در زمینه تولید داخلی نیز فعالیت خوبی دارد.

### ضرورت ارتقای کیفیت محصولات داخلی

وزیر نفت بر سه مقوله کیفیت، قیمت و زمان که سه اصل اساسی در

وزیرنفت خواستار حمایت مجلس برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت شد و گفت: کشوری که به سرمایه‌گذاری نیاز دارد نباید آنها را فراری دهد.

به گزارش خانه ملت، بیژن زنگنه با حضور در کمیسیون ویژه حمایت از تولید ملی و نظارت بر اجرای اصل ۴۴ قانون اساسی مجلس شورای اسلامی، درباره نحوه حمایت از کالای ایرانی اظهار کرد: بحث حمایت از تولید ملی زمانبر است و اقدام عجولانه در این زمینه نتایج نامطلوبی به دنبال خواهد داشت.

وی به تاسیس شرکت‌های مینا و پتروپارس در زمان وزارت خود در وزارت تخته‌های نفت و نیرو اشاره کرد و با بیان این که در زمینه توانمندسازی تولید داخلی، صاحب‌نظر، تصریح کرد: نمایندگان با توجه به بعد نظارتی، تنها به بیان ایرادها اکتفا نکنند و پیشرفت‌ها را هم بیان کنند.

وزیرنفت با بیان این که استفاده از تولید داخلی در صنعت نفت در سال ۹۷ قابل مقایسه با سال ۷۷ نیست، یادآور شد: در سال ۷۶ حتی امکان یک متر لوله‌گذاری دریایی را نداشتیم، اما اکنون در این زمینه قدرت نخست منطقه هستیم و چند شرکت توانمند در این زمینه داریم که با هم رقابت می‌کنند.

به گفته وی، با وجود این شرکت‌های توانمند، همه نیازمندی داخلی در این بخش از سوی آنها تامین می‌شود و دیگر نیازی به سفارش‌های خارجی نیست.

### ایرانی برندگان اصلی مناقصه‌های فرعی فاز ۱۱

وزیر نفت با بیان این که مجلس شورای اسلامی و به‌ویژه رئیس قوه مقننه در زمینه امضای قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به خوبی حمایت کردند، تصریح کرد: در مناقصه‌های فرعی که برای طرح توسعه این فاز برگزار شد شرکت‌های ایرانی ۷۰ درصد برنده شدند و ۸۰ درصد ارزش سهم به ایرانی‌ها تعلق گرفت.

وی با بیان این که در حوزه صنعت نفت اگر می‌خواهیم پیشرفت داشته باشیم، باید تقاضا ایجاد کنیم، عنوان کرد: براساس برنامه ششم توسعه توسعه باید ۲۰ میلیارد دلار در بخش بالادستی و پایین دستی صنعت نفت سرمایه‌گذاری شود، به همین دلیل تلاش زیادی را برای

## دوراندیشی وزارت نفت به ثمر نشست

عمومی (GC) برای بخش پایین دست صنعت نفت یکی از پروژه‌های اولویت‌دار شرکت ملی نفت ایران در سال ۹۶ بود.

اعلام اسامی شرکت‌های اکتشاف و تولید از سوی وزارت نفت فراخوان شناسایی و ارزیابی شرکت‌های ایرانی متقاضی فعالیت در حوزه اکتشاف و تولید ۲۸ اردیبهشت ماه سال ۱۳۹۵ اعلام شد و اواسط تیرماه همان سال، وزارت نفت پس از ارزیابی شرکت‌های متقاضی برای فعالیت در قالب شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P)، هشت شرکت را به عنوان شرکت‌های ایرانی صاحب صلاحیت در این حوزه تعیین و معرفی کرد، البته چندی بعد وزن غول‌های نفتی آینده ایران سنگین‌تر شد و به ۱۷ شرکت رسید.

جایگاه شرکت‌های E&P ایرانی در نفت کشور یکی از اهداف اصلی تشکیل این شرکت‌ها انتقال فناوری، دانش و تجربه از شرکت‌های خارجی به شرکت‌های ایرانی برای آماده کردن این شرکت‌ها به منظور حضور پررنگ‌تر در صنعت نفت کشور بود. در این زمینه شرکت ایرانی پتروپارس برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی کنار غول نفتی توتال و شرکت دانا انرژی برای بهبود بازیافت، افزایش تولید و بهره‌برداری میدان‌های نفتی آبان و پایدار غرب کنار زاروبونفت روسیه قرار گرفتند.

با این حال حضور شرکت‌های ایرانی فقط در کنار شرکت‌های خارجی نیست و امضای قرارداد توسعه و بهره‌برداری میدان‌های نفتی سپهر و جفیر بین شرکت‌های ملی نفت ایران و گسترش انرژی پاسارگاد از قدرتمندتر شدن این شرکت‌ها حکایت داشت.

البته باید گفت تشکیل این شرکت‌ها از ابتدا تاکنون با مخالفت‌هایی در داخل کشور مواجه و همواره یکی از گلایه‌های زنگنه بوده است، به طوری که در مراسم امضای قرارداد توسعه و بهره‌برداری میدان‌های نفتی سپهر و جفیر بین شرکت‌های ملی نفت ایران و گسترش انرژی پاسارگاد اظهار کرد: هنگامی که شرکت‌های E&P را تشکیل دادیم، عده‌ای گفتند شرکت‌های خارجی گرگ هستند و شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) گوسفند و بعد از مدتی گرگ می‌شوند. در ایران این طور است که عده‌ای در مورد یک موضوع صحبت می‌کنند و بعد از چند سال طوری رفتار می‌کنند که انگار موضوع یکی از دستاوردهای آنها بوده است.

بر این اساس، از آنجا که امنیت اجرای قراردادهای جدید نفتی ایران و امضای قرارداد با غول‌های نفتی جهان در گرو تصمیم‌های آمریکا قرار گرفته است، وجود شرکت‌های E&P ایرانی در صنعت نفت ایران ضروری به نظر می‌رسد و ایستادن وزارت نفت پای تشکیل شرکت‌های E&P ایرانی نوعی دوراندیشی بوده است.



حمایت از ایجاد شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی با هدف انتقال و توسعه فناوری یکی از اهداف وزارت نفت در چند سال اخیر بوده است؛ هدفی که به نظر می‌رسد در آخرین روزهای سال گذشته با امضای قرارداد برای توسعه و بهره‌برداری میدانی نفتی سپهر و جفیر با یک شرکت خارجی کمی به ثمر رسید.

پنجم آذرماه سال ۱۳۹۴، شیوه‌نامه تعیین صلاحیت شرکت‌های اکتشاف، توسعه و تولید از میدان‌های نفت و گاز کشور از سوی بیژن زنگنه، وزیر نفت ابلاغ و در آن تصریح شد در شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای جدید بالادستی نفت، پیش‌بینی شده است که افزون بر استفاده حداکثری از ظرفیت‌های سازندگان داخلی، برای تامین تجهیزات و کالاهای مورد نیاز پروژه‌ها و نیز بهره‌گیری از ظرفیت‌های پیمانکاران داخلی برای اجرای پروژه‌های نفتی و انجام عملیاتی مانند حفاری و تکمیل چاه‌ها در دریا و خشکی، از اهرم و امکان امضا و اجرای این نوع قراردادهای برای تاسیس و تقویت ظرفیت‌های مدیریتی و فناوری کشور برای اجرای پروژه‌های بزرگ نفتی در حوزه اکتشاف و تولید حداکثر بهره‌مکن گرفته شود؛ از این رو تاسیس شرکت‌های E&P در بندهای متعدد شرایط و الگوی جدید قرارداد‌های نفتی مورد توجه و اهتمام قرار گرفته است.

سرانجام قرار شد این شرکت‌ها در سه الگوارزیابی شوند که الگوی اولیه غرب‌الگری، الگوی دوم پیش‌ارزیابی و الگوی سوم، الگوی ارزیابی است که براساس آن، صلاحیت و توانمندی شرکت‌های داوطلب در کار گروه‌های ویژه‌ای که تعیین شده است، بررسی و فهرست نهایی به شرکت‌های خارجی معرفی شود.

همچنین پروژه اصلاح ساختار قراردادهای جدید نفتی برای انتقال فناوری با هدف اجرای راهبرد گشودن بازار کشور در حوزه‌های نفت و گاز در قبال دریافت دانش فنی عملیاتی و بنیادین از طریق شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) برای بخش بالادست و شرکت‌های پیمانکار

### اخبار

## پایه سکوی مسکونی Fyb میدان فروزان نصب شد



مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از نصب پایه سکوی مسکونی Fyb میدان فروزان در نخستین روزهای سال جدید خبر داد.

حمید بورد گفت: هدف از نصب این سکوی مسکونی، بهبود شرایط اسکان همکاران سکوی فروزان است.

وی گفت: با فراهم شدن شرایط مساعد جوی در هفته اول امسال، پایه سکوی با موفقیت و در فاصله نزدیک به تاسیسات موجود فروزان نصب شد، به نحوی که عرشه سکوی با پل دسترسی به طول تقریبی ۳۰ متر به سکوی FY متصل خواهد شد. به گفته مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره، هم‌اکنون پیمانکار در حال انجام عملیات شمع‌کوبی پایه‌های سکواست و پس از این عملیات، فعالیت‌های مرتبط با حمل و نصب سازه واسط و پل دسترسی در دستور کار قرار می‌گیرد. همه مراحل طراحی، ساخت و نصب سکوی یادشده از سوی پیمانکاران ایرانی و تلاش کارشناسان مدیریت مهندسی و ساختمان، بازرسی فنی، حفاظت فنی و هماهنگی کامل مسئولان منطقه خارک و سکوی فروزان انجام شده است.

## پژوهشگاه نفت در طراحی فاز

## ارزیابی ۲ میدان با مدیریت اکتشاف همکاری می‌کند



پژوهشگاه صنعت نفت در طراحی فاز ارزیابی میدان نفتی سپهر و میدان گازی گردان، با مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران همکاری می‌کند.

به گزارش پژوهشگاه صنعت نفت، تورج بهروز، رئیس پژوهشگاه مطالعات مخازن و توسعه میدان‌های پژوهشگاه از همکاری مشترک این مجموعه با مدیریت اکتشاف خبر داد و گفت: این همکاری در مسیر تکمیل زنجیره ارزش بالادستی که شامل فازهای اکتشاف، ارزیابی، توسعه و تولید است و در زمینه طراحی فاز ارزیابی در ۲ میدان انجام می‌شود. وی افزود: فاز ارزیابی مشتمل بر شناسایی و کمی کردن عدم قطعیت‌های زمین‌شناسی و مخزنی از یک سو و روش‌های مواجهه با این عدم قطعیت‌ها از سوی دیگر است. به عبارت دیگر، فاز ارزیابی عبارت از مدیریت ریسک و عدم قطعیت است.

بهروز با تاکید بر همکاری تنگاتنگ با بدنه کارشناسی کارفرما از طریق برگزاری کارگاه‌های متعدد به منظور تبادل دانش برای استخراج RFP، تصریح کرد: این نشست‌ها با هدف ارزیابی کارشناسان پژوهشگاه از مشکلات میدان‌ها از یک طرف و آشنایی کارفرما با توانمندی‌های این پژوهشگاه با هدف تعریف دقیق چارچوب‌های پروژه از سوی دیگر برگزار شده است.

وی با تاکید بر این که در میدان‌هایی که به درستی فاز ارزیابی انجام نشود و شناخت کافی از میدان در دست نباشد، زمان و هزینه فاز توسعه بسیار بالا خواهد رفت، تصریح کرد: در این پروژه‌ها با استفاده از توصیف مخزن، الگوسازی‌های استاتیکی، شکاف و دینامیکی، سناریوهای مختلف طراحی و با تحلیل پیشرفته عدم قطعیت، ریسک توسعه میدان به صورت کمی محاسبه می‌شود و عدم قطعیت‌ها کاهش می‌یابد.

تاکید وزیر نفت بر فعالیت صنعتگران داخلی در فضای رقابتی

## گرایش به کالای ایرانی در گرو

## قیمت و کیفیت مناسب است

وزیر نفت، ارتقای کیفیت و توجه به قیمت رقابتی را از جمله راهکارهای عملی حمایت از تولید داخلی عنوان کرد و گفت: ترغیب و تشویق مردم به مصرف کالای ایرانی، نیازمند توجه به این دو اصل است.



بیژن زنگنه در برنامه «سکه تمام بهار» رادیو اقتصاد با اشاره به نام‌گذاری سال ۹۷ از سوی رهبر معظم انقلاب به عنوان «حمایت از کالای ایرانی» گفت: هزینه‌های زیادی به تولید کنندگان کشور تحمیل می‌شود و برنامه‌ریزی‌ها و سیاست‌گذاری‌ها باید به نحوی باشد که صنعتگران داخلی بتوانند در شرایط رقابتی به فعالیت بپردازند.

وی با بیان این که فعالیت واحدهای تولیدی و صنعتی در یک فضای غیررقابتی، تبعات منفی زیادی از جمله افت کیفیت و افزایش قیمت را به همراه خواهد داشت، یادآور شد: در بازار امروز هر قدر برای ورود کالاها به ویژه از نوع مصرفی تعرفه و شرایط سختگیرانه وضع شود، اما در برابر کیفیت و قیمت کالاهای داخلی مناسب نباشد، قاچاق افزایش می‌یابد.

وزیرنفت ادامه داد: حمایت از کالای ایرانی تنها در جلوگیری از واردات کالاهای خارجی خلاصه نمی‌شود، بلکه برنامه‌ها و سیاست‌ها باید در جهتی باشد که مردم روز به روز نسبت به کالاهای ساخت داخل تمایل بیشتری نشان دهند.

وی گفت: شوق آفرینی در مردم برای مصرف کالاهای ایرانی در سایه ارتقای کیفیت و قیمت مناسب نمود عملی پیدا می‌کند.

زنگنه عنوان کرد: درصد قابل توجهی از تجهیزات مورد نیاز در اجرای قراردادهای جدید نفتی باید از محل ساخت داخل تامین شود.

وی با بیان این که امسال بالغ بر ۶ میلیارد دلار قرارداد نفتی با شرکت‌های ایرانی امضا می‌شود، ادامه داد: فهرستی از کالاهای باکیفیت و قیمت مناسب ایرانی ضمیمه اسناد مناقصه و قراردادها خواهد شد که شرکت‌های برنده مناقصه، ملزم به خرید تجهیزات مورد نیاز اجرای پروژه‌های نفتی از داخل هستند.

## نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت و حامی ساخت داخل

سازمان آگهی‌ها: ۰۹۱۲۳۳۳۱۷۳۳ - ۷۷۵۰۸۵۸۸



مدیر عامل شرکت ملی گاز خبر داد

## زمینه سازی برای تولید داخلی و بومی کردن تجهیزات؛ در سال حمایت از کالای ایرانی



است.

معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه شرکت ملی گاز در جهت خودکفایی و اتکا به تولید کالاهای داخلی، یکی از مؤثرترین شرکتها در کشور به شمار می آید، اظهار کرد: این شرکت در عین توسعه عمران، آبادانی و تأمین رفاه عمومی، توانسته در بحث اقلام مصرفی مورد نیاز برای اجرای پروژه‌ها از قبیل لوله‌ها، کنتورها، رگلاتورها و بسیاری موارد دیگر نیز به خودکفایی برسد؛ مواردی که تا پیش از این وارداتی بوده است.

به گفته مدیر عامل شرکت ملی گاز، برنامه کاری این شرکت، تأمین پایدار گاز مطمئن و مطلوب برای مردم بدون نگرانی و نیز حفظ و نگهداری تأسیسات، تجهیزات، پالایشگاه‌ها، خطوط و شبکه‌ها؛ به‌ویژه توسعه گازرسانی به شهرها و روستاهاست.

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: در سال حمایت از کالای ایرانی، به زمینه‌سازی برای تولید داخلی و بومی کردن تجهیزات در شرکت ملی گاز می پردازیم، توسعه گازرسانی زمینه‌سازی تولید ملی، اشتغال، رونق اقتصادی و رفاه عمومی است.

به گزارش شرکت ملی گاز، حمیدرضا عراقی، ضمن اشاره به نامگذاری سال ۹۷ به نام سال «حمایت از کالای ایرانی» از سوی مقام معظم رهبری، گفت: شرکت ملی گاز از سال‌های گذشته دو وظیفه مهم زمینه‌سازی برای تولید داخلی و در ادامه آن، داخلی‌سازی تجهیزات و اقلام مورد نیاز گازرسانی را پیگیری می‌کند که هر دو به شعار سال جدید مربوط می‌شود.

وی افزود: ایجاد زمینه مناسب برای تولید، یکی از وظایف اساسی شرکت ملی گاز در کشور است که خوشبختانه این مهم به مدد متخصصان و کارشناسان داخلی به نحو احسن در جامعه فراهم شده است.

معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: تأمین انرژی مطمئن و پایدار یکی از نیازهای اصلی برای حمایت از تولید داخل است.

عراقی با بیان این که انرژی گاز طبیعی یک انرژی سازگار با محیط زیست است، اظهار کرد: این انرژی ضمن صیانت از منابع طبیعی، در توسعه، عمران، آبادانی، رشد اقتصادی، رفاه عمومی و بسیاری موارد دیگر نیز، بسیار نقش آفرین است.

وی ادامه داد: این شرکت با توسعه گازرسانی به شهرها و روستاها در بحث خودکفایی و داخلی‌سازی بسیاری از اقلام مورد نیاز کشور نقش بسیار زیادی داشته

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز خبر داد:

### اجرای ۸۰۰ کیلومتر شبکه گازرسانی در زاهدان تا پایان سال ۹۷

پارس جنوبی از طریق خط پنجم سراسری محقق شد و میزان تولید پالایشگاه در طول سال ۹۶، به ۶ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعب رسیده است. ظرفیت پالایش روزانه گاز در این پالایشگاه نیز ۲۷ میلیون مترمکعب است.

پالایشگاه گاز بیدبلند آماده دریافت گاز از منابع سه‌گانه (آغار، پارس جنوبی از طریق خط پنجم و آغاچاری) است. مخلوط گازهای این سه حوزه خوراک واحدهای پالایش است که از دوبخش شیرین‌سازی و نه‌زدایی تشکیل می‌شود. گاز خشک و شیرین خروجی در این مرحله با استانداردهای مورد تایید شرکت ملی گاز از طریق تأسیسات تقویت فشار شهید کاوه پیشه به خط نخست سراسری تحویل می‌شود.



۱۱ درصد افزایش همراه بوده است.

به گفته پوررضا، افزایش تولید در پالایشگاه با دریافت حداکثری از حوزه صیانتی و مشترک

در پایان سال اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال محقق شد

فرآورش ۶ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز در پالایشگاه بیدبلند

مدیر عامل شرکت پالایش گاز بیدبلند، از محقق شدن تولید و فرآورش ۶ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعبی گاز در سال ۹۶ خبر داد.

علی محمد پوررضا، از تحقق افزایش تولید گاز در پالایشگاه بیدبلند خبر داد و گفت: در پایان سال اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال، با افزایش بهره‌وری و انجام به‌موقع تعمیرات اساسی موفق به تولید بیش از ۶ میلیارد مترمکعب گاز در پالایشگاه گاز بیدبلند شدیم. وی افزود: این رقم نسبت به مدت مشابه پارسال با

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

### روند توسعه صنعت نفت در سال ۹۷ شتاب می‌گیرد



سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: این کمیسیون با هدف تحقق اقتصاد مقاومتی و کاهش خام‌فروشی از توسعه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در سال ۹۷ حمایت می‌کند.

اسدالله قره‌خانی با تأکید بر لزوم بهره‌مندی از سرمایه و فناوری‌های نو شرکت‌های صاحب‌نام جهانی در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی ایران گفت: صنعت نفت کشور در مسیر توسعه خود نیازمند حمایت است و باید با عزمی ملی از این صنعت حمایت کرد. مجلس شورای اسلامی در سال جدید نیز همانند سال‌های گذشته پشتیبان توسعه این صنعت پیشروست.

وی افزود: جذب سرمایه‌های جدید در صنعت نفت و گاز باید به‌گونه‌ای انجام شود که از طریق درآمدهای همان سرمایه، امکان بازپرداخت‌ها نیز وجود داشته باشد، همچنین این صنعت در سال حمایت از کالای ایرانی باید هر چه بیشتر از صنایع و تولیدات داخلی استفاده کند.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی

معاون امور برنامه‌ریزی و پشتیبانی گازرسانی شرکت ملی گاز خبر داد

### بهره‌مندی ۹۸ درصدی شهرها از نعمت گاز تا پایان سال ۹۷

شده‌اند.

مشایخی ادامه داد: گازرسانی به ۴۲ شهر در سال جاری در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار دارد و پیش‌بینی می‌شود با اجرای عملیات گازرسانی، ۹۸ درصد شهرهای کشور از نعمت گاز طبیعی برخوردار شوند.

به گفته مشایخی، سال گذشته بیش از ۶۷،۵ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی به نیروگاه‌های تولید برق کشور ارسال شد که نقش بسیار مهمی در حفاظت از محیط زیست و جلوگیری از آلودگی شهرهای کشور داشت.

مشایخی ادامه داد: با توجه به زیرساخت‌ها و خطوط گازی جدیدی که در حوزه گازرسانی در سطح کشور انجام شده، پارسال در هیچ یک از استان‌های کشور، حتی در سرشاخه‌ها، هیچ‌گونه افت فشار یا قطعی گاز به وجود نیامد و امیدواریم همین پیوستگی با خدمات مطلوب برای بهره‌مندی مشترکان شرکت ملی گاز از خدمات مناسب در این زمینه وجود داشته باشد.

معاون امور برنامه‌ریزی و پشتیبانی گازرسانی شرکت ملی گاز گفت: از مجموع ۵۳ هزار روستای کشور، ۴۵ هزار روستا قابلیت گازرسانی دارند که حدود ۲۴ هزار روستا، معادل ۷۸ درصد از نعمت گاز بهره‌مند هستند.

به گزارش شرکت ملی گاز، غلامرضا مشایخی گفت: امسال گازرسانی به ۵ هزار روستا از روستاهای فاقد گاز کشور در دستور کار شرکت ملی گاز قرار دارد.

وی با بیان این که از ابتدای انقلاب اسلامی تاکنون بیش از ۷۸ درصد روستاهای کشور زیر پوشش شبکه گاز قرار گرفته‌اند، تصریح کرد: پیش‌بینی می‌شود با گازرسانی به ۵ هزار روستای دیگر، در مجموع معادل ۸۳ درصد روستاهای کشور از نعمت گاز طبیعی برخوردار شوند.

معاون امور برنامه‌ریزی گازرسانی شرکت ملی گاز با اشاره به وجود یک هزار و ۲۵۷ شهر در سطح کشور اظهار کرد: تاکنون، یک هزار و ۱۲۰ شهر معادل ۹۶ درصد شهرهای کشور از نعمت گاز طبیعی برخوردار

تولید کننده پوشاک کار، پرسنلی، ایمنی

تولید کنند پارچه های فاص محیطی

تولید کت، شلوار، پیراهن و فرم ستادی

**پارستان آرا**  
PARSTANARA

آدرس: خیابان انقلاب شرق میدان فردوسی  
بین ایرانشهر و موسوی، بن بست رفعت جله  
پلاک ۴ طبقه ۴، واحد ۱۸ و ۱۹

تلفن: ۸۸۸۶۱۸۲۲  
فکس: ۸۸۳۱۳۶۸۹  
www.parstanara.com  
parstanara@yahoo.com

ایمپلنت

لمینیت

ارتودنسی

جراحی

دکتر ماندانا آیت الهی

تخفیف ویژه برای کارکنان صنعت نفت

مابقی از دست دندان تنها با ۴ عدد ایمپلنت انجام کلیه امور دندانپزشکی توسط متخصص زعفرانیه مقدس اردبیلی بین میدان الف و پسیان پلاک ۹۸ طبقه ۱ واحد ۱۰۳۳۵۱۰۵۱۵۱۵-۰۲۱۲۶۲۰۴۷۴۹



سخنگوی دولت:

## دولت از صنعت پتروشیمی حمایت می کند

سخنگوی دولت گفت: با وجود این که بسیاری از بخش های صنعت پتروشیمی به بخش خصوصی واگذار شده است، اما دولت از راه های مختلف از این صنعت حمایت می کند.

سیاست دولت برای دستیابی به رشد اقتصادی بیشتر از دو مسیر دنبال می شود؛ یکی فعال کردن واحدهای تولیدی و دیگری اتمام و بهره برداری طرح های عمرانی دولتی. سخنگوی دولت با بیان این که کسری بودجه نداریم، افزود: برخی رسانه ها از کسری بودجه سخن می گویند. همه منابع پیش بینی شده در بودجه ۹۶ محقق نشد، با وجود این به دلیل این که مصارف کنترل شد، کسری بودجه نداریم. وی به رشد اقتصادی ۹ ماهه امسال اشاره و تصریح کرد: تصویب بودجه اقتصادی در ۹ ماه امسال با نفت ۴۰۴ درصد و بدون نفت ۴۰۷ درصد بوده، همچنین رشد سرمایه گذاری امسال برای چهارمین فصل مثبت و بالغ بر ۳۰۹ درصد بوده است. نوبخت در خصوص استیضاح سه وزیر دولت نیز گفت: اقدام مجلس برای استیضاح سه وزیر کابینه بی سابقه است، سوال و استیضاح حق قانونی مجلس است، اما آیا به نفع کشور است یا خیر؟ دولت می گوید به نفع کشور نیست.

سخنگوی دولت با اشاره به این که دولت از صنایع مختلف از جمله پتروشیمی حمایت می کند، افزود: با وجود این که بسیاری از بخش های صنعت پتروشیمی به بخش خصوصی واگذار شده است، اما دولت از طریق تزریق منابع صندوق توسعه ملی و همچنین ارائه مجوزهای لازم برای جذب سرمایه به این صنعت از طریق شورای اقتصاد، از صنعت پتروشیمی حمایت می کند.

## استفاده از کالای ایرانی راهبرد صنعت پتروشیمی در مسیر توسعه



صنعت پتروشیمی ایران در استفاده از کالای ساخت داخل میان صنایع کشور از برترین صنایع به شمار می رود.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، علی محمد بساق زاده، مدیر طرح های شرکت ملی صنایع پتروشیمی درباره طرح های پتروشیمی که امسال به تولید می رسند اظهار کرد: انتظار داریم با توجه به تاکید بر استفاده از ساخت داخل در پروژه های صنعت پتروشیمی از امکانات داخل بیشتر استفاده شود و خوشبختانه در بیشتر پروژه های در حال اجرا، مدیرانی حضور دارند که کور دیبشترین استفاده از ساخت داخل را داشته اند و باین شرایط امیدواریم در پایان سال صنعت پتروشیمی نسبت به صنایع دیگر رکورد بالایی از لحاظ استفاده از امکانات داخل ثبت کند. وی سال ۹۶ را برای صنعت پتروشیمی خوب ارزیابی کرد و گفت: پار سال در مقوله جذب سرمایه و لایسنس اقدام های خوبی انجام شد و پیشرفت پروژه های کل صنعت پتروشیمی نسبت به سال ۹۵ خیلی بهتر بود که به افزایش هفت درصدی در تولید و افزایش صادرات انجامید.

مدیر طرح های شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: انتظار داریم در سال جاری حداقل پنج طرح پتروشیمی وارد مدار شود و در حال پیگیری برای تسریع روند آماده سازی طرح های دیگر نیز هستیم تا در صورت امکان، طرح های بیشتری به بهره برداری برسند. پتروشیمی کلاه در حال تولید آزمایشی است و به زودی تولید تجاری خود را آغاز خواهد کرد. پتروشیمی مرجان نیز پیش راه اندازی را به پایان رسانده است و در حال راه اندازی تکمیلی است که تا دو ماه آینده به تولید می رسد.

وی افزود: انتظار داریم فاز نخست پتروشیمی بوشهر که باز یابی اتان و یک واحد متانول است، امسال به تولید برسد، همچنین در واحد الفین پتروشیمی ایلام نیز از اواسط سال اقدام های پیش راه اندازی آغاز و در صورت نبود مشکل تا پایان سال بهره برداری می شود. واحدهای کوچک تر دیگر مانند پترو کیمیا ایمن سینان نیز که فاز نخست آن در نیمه نخست سال وارد سرویس می شود سعی دارد فاز دوم را در نیمه دوم سال راه اندازی کند. پتروشیمی خمین نیز پیشرفت خوبی داشته و اگر با همین شرایط پیش برود امکان دارد تا پایان سال بهره برداری شود.

وزیر صنعت، معدن و تجارت:

# صنعت پتروشیمی ایران پیشرفت های بزرگی داشته است



دارد، تصریح کرد: در حوزه صنایع پتروشیمی نیز پیشرفت های بزرگی داشته ایم که می تواند مورد بهره برداری همه همسایگان قرار گیرد.

وزیر صنعت، معدن و تجارت با یادآوری رشد اقتصادی پنج درصدی ایران در سال ۹۶، عنوان کرد: در تازه ترین گزارش صندوق جهانی پول پیش بینی شده که سال ۲۰۱۸ رشد اقتصادی ما بیش از چهار درصد باشد و این افق روشنی پیش روی ازبکستان قرار خواهد داد.

وی افزود: در زمینه ایجاد نیروگاه های بادی، آبی، خورشیدی، ماشین آلات کشاورزی، شبکه های انتقال و توزیع برق و مصالح نوین ساختمانی تجربه های ارزشمندی داریم و آماده همکاری با ازبکستان هستیم.

وی با بیان این که ایران پار سال در بخش فروش نفت، ۵۲ میلیارد دلار درآمد کسب کرد، گفت: ۴۷ میلیارد دلار ارزش صادرات کالاهای غیر نفتی ایران به بازارهای جهانی بود.

شریعتمداری با یادآوری این که در حوزه های طراحی، مهندسی و ساخت تجهیزات فنی و مهندسی صنعتی، توانمندی های بسیار خوبی در ایران وجود

وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: در حوزه صنایع پتروشیمی پیشرفت های بزرگی داشته ایم که می تواند مورد بهره برداری همه همسایگان ایران قرار گیرد.

محمد شریعتمداری، در دوازدهمین اجلاس کمیسیون همکاری های اقتصادی، بازرگانی، علمی و فنی ایران و جمهوری ازبکستان گفت: ایران و ازبکستان در طول حیات سیاسی خود همواره از روابط خوبی برخوردار بوده اند و این روابط از زمان ریاست جمهوری جدید ۲ کشور از روند رو به رشدی برخوردار شده است.

وزیر صنعت، معدن و تجارت افزود: سیاست ازبکستان در قبال همسایگان و دیگر کشورهای آسیای مرکزی، مشابه ایران است و این مهم می تواند ۲ کشور را هر چه بیشتر به هم نزدیک کند.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

## حمایت از کالای ایرانی نیازمند عزم ملی است



دیگر، امروز محصولاتی گران قیمت تر از نفت و گاز تولید می شود.

وی افزود: هر چه به سمت فرآیندهای پیچیده تر حرکت کنیم شاهد ارزش افزوده بیشتری خواهیم بود، امیدوارم امسال بیشتر به کار مهندسی بپردازیم و زمینه رفتن به سمت فرآیندهای پیچیده و تولید پلیمر های مهندسی را فراهم کنیم.

حمایت از کالای ایرانی در صنعت پتروشیمی نرورز زاده درباره حمایت از ساخت داخل نیز گفت: امسال چهارمین سال است که مقام معظم رهبری عنوان سال را با رویکرد اقتصادی و تولید انتخاب کرده اند، زیرا نبود شغل و معیشت امکان اداره کشور و ایجاد امنیت را مختل می کند. هم اکنون زمینه کار به لحاظ مهندسی فراوان است و ظرفیت بالایی در این باره وجود دارد و ما باید با تامین شرایط و زیرساخت ها، به شرکت های مهندسی مشاور کمک کنیم تا روی پای خود بایستند. محقق شدن این شعار نیازمند عزم ملی است که مسئولان به دنبال تامین کالا از داخل باشند.

نرورز زاده درباره قرارداد تضمین لیسانس بین شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت ایرلیکوید که اواخر پار سال امضا شد، گفت: ایرلیکوید توافق کرده است که با ما همکاری کند و در صورت خرید لیسانس از شرکت مشترک آنها با شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، پاسخگوی اجرای لیسانس باشد و تضمین کند که لیسانس به تولید محصول با کیفیت قابل ارائه در بازارهای جهانی منجر می شود.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: سازندگان توانمند ایرانی می توانند با ساخت تجهیزات و کالاهای با کیفیت، صنعت پتروشیمی ایران را در مسیر توسعه یاری کنند.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، رضا نرورز زاده گفت: چنانچه کشور در زمینه تولید دانش و گسترش واحدهای تحقیق و توسعه اقدام نکند و به امید دریافت دانش فنی از کشورهای خارجی باشد، با دو مشکل نبود همکاری یا کمبود توان مهندسی لازم برای فهم دانش و انتقال اطلاعات اولیه به مهندسی تفصیلی روبه رو خواهد بود. وی با بیان این که هم اکنون ظرفیت های لازم برای دریافت دانش فنی در کشور وجود دارد، افزود: پار سال در صنعت پتروشیمی با همکاری مرکز پژوهش و فناوری پتروشیمی به دانش تولید کاتالیست های زیادی دست یافتیم که هم اکنون در واحدهای پتروشیمی استفاده می شود.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به این که صنعت پتروشیمی بدون کاتالیست یا عامل انجام فرآیند نمی تواند تولید داشته باشد، افزود: دانش فنی کاتالیست را به قرارداد تبدیل کردیم، به طوری که سال ۹۶ قرارداد تولید انبوه کاتالیست برای تولید پلی اتیلن سنگین که وارداتی بود بین شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت پتروشیمی اراک امضا شد.

به گفته نرورز زاده، کاتالیست تولیدی در واحدهای فرآیندی مجتمع پتروشیمی اراک استفاده خواهد شد.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی درباره دستاوردهای صنعت پتروشیمی در سال ۹۶ گفت: صنعت پتروشیمی شاهد موفقیت های زیادی در زمینه انتقال دانش فنی و امضای قرارداد های مهندسی با شرکت های خارجی بود و پس از برجام شرکت های خارجی با توان بالای شرکت های ایرانی و تولید محصولات با کیفیت روبه رو و متوجه شدند که می توانیم استمرار تولید داشته باشیم، بر همین اساس قبول کردند که دانش فنی را به واحدهای داخلی منتقل کنند و با دانش فنی آنها تولید داشته باشیم.

نرورز زاده تاکید کرد: صنعت نفت در ایران بیش از ۱۱۰ سال قدمت دارد و صنعت پتروشیمی نخستین گام خود را ۵۵ سال پیش با تولید کود های اوره در پتروشیمی شیراز برداشت، اما امروز شاهد مجموعه ای از محصولات پتروشیمی با ارزش افزوده هستیم. به عبارت

## مجوزهای زیست محیطی ۶ طرح پتروشیمی در چابهار صادر شده است

به ۱،۲ میلیارد دلار تا ۱،۷ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز دارد.

مدیر عامل منطقه آزاد چابهار تصریح کرد: اگر سه واحد پتروشیمی را که وارد مراحل اجرایی شده اند با حداقل سرمایه گذاری ۱،۲ میلیارد دلار در نظر بگیریم، اتمام آنها به ۳،۶ میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد.

کردی با بیان این که راه اندازی واحدهای پتروشیمی به خط انتقال گاز وابسته است، یادآور شد: پایان پروژه های پتروشیمی در چابهار به زمان انتقال خط لوله گاز وابسته است و این طرح ها با توجه به برنامه ریزی های انجام شده روند اجرای کار خود را با سرعت انتقال خط گاز به این منطقه تنظیم کرده اند.

نخواهند شد، اظهار کرد: از مجموع ۱۸ طرح پتروشیمی که برای ساخت در منطقه آزاد چابهار تهیه شده، ۶ طرح موفق به دریافت مجوزهای زیست محیطی شده است.

وی افزود: از ۶ واحد پتروشیمی که مجوز گرفته اند، سه واحد یوتیلیتی است که پشتیبان واحدهای پتروشیمی دیگر برای تأمین آب، برق و زیرساخت ها خواهند بود و سه واحد دیگر نیز آغاز به ساخت کرده اند. کردی با اشاره به این که یکی از واحدهای پتروشیمی که در منطقه آزاد چابهار وارد مراحل اجرایی شده تاکنون ۴۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است، ادامه داد: هر واحد پتروشیمی تا پایان زنجیره



مدیر عامل منطقه آزاد چابهار گفت: ۶ طرح پتروشیمی در این منطقه مجوزهای زیست محیطی را دریافت کرده اند.

عبدالرحیم کردی با بیان این که هر واحد صنعتی به ویژه واحدهای پتروشیمی تا زمانی که مجوزهای زیست محیطی را دریافت نکنند موفق به راه اندازی و احداث

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی:

## ارزش صادرات محصولات پتروشیمی امسال به ۱۴ میلیارد دلار می رسد



مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از صادرات ۱۴ میلیارد دلار محصولات پتروشیمی در سال ۹۷ خبر داد.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سید رضا نوروز زاده اعلام کرد: بر اساس پیش بینی ها انتظار می رود امسال با بهره برداری کامل از طرح های پتروشیمی مرجان، متانول کاوه و فاز نخست پتروشیمی بوشهر، تولید صنعت پتروشیمی کشور به حدود ۶۳ میلیون تن برسد. وی ادامه داد: بر آورد می شود که میزان قابل فروش محصولات پتروشیمی به حدود ۴۷ میلیون تن افزایش یابد که در مجموع درآمدی معادل ۲۴،۵ میلیارد دلار را در صورت فراهم شدن شرایط در پی خواهد داشت که سهم صادرات از این مجموعه ۲۷ میلیون تن به ارزش ۱۴ میلیارد دلار پیش بینی شده است.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: بر اساس نقشه راه تدوین شده، هم اکنون ۶۰ طرح پتروشیمی در سطح کشور با ظرفیت اسمی سالانه ۶۵،۴ میلیون تن با سرمایه گذاری ۴۲،۸ میلیارد دلار در حال اجرا هستند.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، مهم ترین عامل در تعیین سرعت پیشرفت اجرایی شدن این طرح ها را تامین منابع مالی آنها عنوان و تصریح کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این باره از همه ظرفیت های فنی و تخصصی خود در تعیین اولویت ها و کمک برای تسهیل در تامین سرمایه لازم استفاده می کند.

## عملکرد تولید ۱۱ ماه مجتمع های پتروشیمی کشور اعلام شد



تولید ۵۷ مجتمع پتروشیمی کشور از ابتدای امسال تا پایان بهمن ماه، در مجموع به بیش از ۴۹ میلیون تن رسیده است.

به گزارش شرکت ملی صنایع پتروشیمی، عملکرد تولید ۲۱ مجتمع پتروشیمی مستقر در منطقه ماهشهر از ابتدای سال ۹۶ تا پایان بهمن ماه ۱۷ میلیون و ۹۵۶ هزار تن بوده است؛ ظرفیت اسمی سالانه مجتمع های پتروشیمی در این منطقه ۲۵،۶ میلیون تن و برنامه تولید سال آن ها ۲۱ میلیون تن است.

عملکرد تولید ۱۶ مجتمع پتروشیمی مستقر در منطقه عسلویه نشان می دهد تولید واقعی این منطقه در ۱۱ ماهه امسال حدود ۲۰ میلیون و ۸۸۶ هزار تن بوده است؛ ظرفیت اسمی سالانه مجتمع های پتروشیمی در این منطقه ۲۲،۷ میلیون تن و برنامه تولید سال آن ها نیز حدود ۲۶،۵ میلیون تن پیش بینی شده است.

بر اساس این گزارش، ۲۱ مجتمع پتروشیمی مستقر در مناطق داخلی کشور در مدت زمان یاد شده حدود ۱۰ میلیون و ۲۰۷ هزار تن تولید واقعی داشته اند؛ ظرفیت اسمی سالانه مجتمع های پتروشیمی سایر مناطق کشور ۱۳،۷ میلیون تن و برنامه تولید سال آن ها نیز ۱۱،۴ میلیون تن برآورد شده است.

مجموع کل تولید صنعت پتروشیمی در بهمن ماه امسال حدود ۴،۸۵ میلیون تن و عملکرد تولید ۱۱ ماهه این صنعت حدود ۴۹،۰۵ میلیون تن بوده است.

گفتنی است که بالاترین عملکرد تولید در بهمن ماه امسال را مجتمع های پتروشیمی شیمی بافت، بیستون، کردستان، کرین ایران، مهر، پردیس، قائد بصیر، مهاباد، لاله، پلیمر کرمانشاه، آریاساسول، فراساشیمی، اهتمام جم، تبریز، ارومیه، سازند، اروند، رجال، لرستان و شیراز به خود اختصاص دادند.

نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت و حامی ساخت داخل  
سازمان آگهی ها: ۷۷۵۰۸۵۸۸ - ۰۹۱۲۳۳۳۱۷۳۳





با استفاده از سامانه جامع مالی محقق می‌شود

## پیشگیری از تخلفات مالی در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی

عرضه سوخت بهره‌بربریم، موسوی خواه گفت: اگر شخصی به نحوه ارائه خدمات جایگاهی معترض بود و آن اعتراض به حق باشد، درجه آن جایگاه عرضه سوخت تقلیل می‌یابد.

وی توضیح داد: به طور کلی سامانه رتبه‌بندی جایگاه‌ها مکانیزه خواهد بود و دخالت انسانی در آن حذف می‌شود. حذف بیش از ۲۵۰ مرکز صدور چک

وی از حذف ۲۵۰ مرکز صدور چک در کشور خبر داد و گفت: با این اقدام ۲۵۰ مرکز با ۲۵۰ دسته چک و ۲۵۰ حسابی که در آن پول بود حذف و همه حساب‌ها متمرکز شد. موسوی خواه افزود: همچنین مقرر شده که چک به صورت دستی نقد نشود و به حساب افراد واریز شود تا قابل ردیابی باشد.

وی درباره پرداخت کرایه حمل‌ها بر اساس بارنامه نیز گفت: پرداخت کرایه حمل تاکنون به صورت کاغذی و با نشان دادن بارنامه انجام می‌شد که قرار است این روش نیز به صورت سیستمی پرداخت شود.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: این سامانه نیز از اردیبهشت ماه امسال اجرایی خواهد شد و بارنامه تنها متعلق به خود رانندگان است و برای دریافت کرایه حمل نیازی به آن نیست.



وی توضیح داد: هر کجا که سند، چک یا ... صادر شود، به مرکز این سامانه گزارش و صحت و سقم آن بررسی می‌شود.

موسوی خواه با بیان این که شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی یکی از پرسابقه‌ترین شرکت‌ها در استفاده از سامانه‌های مکانیزه است، ادامه داد: در هیچ کجای صنعت نفت استفاده این تعداد سامانه جامع وجود ندارد.

به گفته وی، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران هم اکنون از ۲۶ سامانه جامع استفاده می‌شود. وی درباره سامانه‌های اطلاع‌رسانی همانند ۰۹۶۲۷ گفت: قرار است از این سامانه در رتبه‌بندی جایگاه‌های

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، پیشگیری از تخلفات را از مهم‌ترین اقدام‌های این شرکت در ۶ ماه اخیر عنوان کرد و گفت: این اقدام از طریق مکانیزه کردن سامانه‌های مالی انجام شده است.

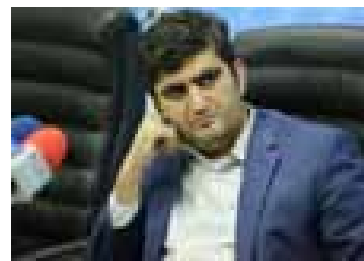
محمدرضا موسوی خواه افزود: ۲۸ کار اساسی در مدت ۶ ماه انجام شد که مهم‌ترین آن پیشگیری از تخلفات بود.

وی با بیان این که از یکم اردیبهشت ماه امسال دخالت نیروی انسانی در نرخ سامانه مالی همه بخش‌ها حذف می‌شود، ادامه داد: به عنوان مثال اگر در سامانه تجارت آسان بنا به اعلام شیلات یک شناور در آب‌های بین‌المللی ماهیگیری کند، نرخ سوخت آن به طور خودکار در سامانه مشخص می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با تاکید بر این که با این روش تخلفات ناشی از توزیع خرده‌فروشی‌ها ۱۰۰ درصد حذف خواهد شد، افزود: این روش به طور آزمایشی از ابتدای بهمن پارسال در سه استان انجام و البته به صورت موازی در دیگر مناطق هم آغاز شد.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به آماده‌سازی یک سامانه جامع مالی در آینده نزدیک اشاره کرد و گفت: بخش میانی این سامانه هم‌اکنون آماده شده است و به بهره‌برداری می‌رسد.

## توسعه طرح تثبیت فاز ۲ پالایشگاه آبادان با هدف حمایت از کالای داخلی



پالایشگاه گفت: با توجه به حجم پروژه و گستردگی آن باید از همه ظرفیت‌های منطقه و نیز نیروهای بومی در این طرح استفاده شود.

در ادامه، اسفندیار دائم‌الدکتر، مدیرعامل پالایشگاه آبادان ضمن خیرمقدم و تبریک سال نو گزارشی از عملکرد پالایشگاه و اقدام‌های انجام شده به منظور افزایش تولید بنزین و بهبود کیفیت فرآورده‌های تولیدی ارائه کرد.

حضور در واحدهای عملیاتی پالایشگاه و طرح الحاقی فاز ۳ از دیگر برنامه‌های این بازدید یک‌روزه بود.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی درباره طرح تثبیت ظرفیت فاز ۲ پالایشگاه آبادان گفت: با توجه به بیانات مقام معظم رهبری و نام‌گذاری امسال به عنوان حمایت از کالای داخلی، باید سعی بر این باشد که در این پروژه نیز با توجه به شرایط، از همه ظرفیت‌های داخلی استفاده شود.

به گزارش شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، علیرضا صادق‌آبادی با حضور در آبادان، از طرح‌ها و پروژه‌های توسعه‌ای شرکت پالایش نفت آبادان بازدید و آخرین وضع آنها را بررسی کرد.

بر اساس این گزارش، پس از بازدید معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش از پروژه طرح تثبیت ظرفیت فاز ۲ پالایشگاه آبادان، در نشستی با حضور مسئولان پالایشگاه، فردین علمداری، مدیر پروژه از اقدام‌های انجام شده در این طرح گزارشی ارائه کرد.

صادق‌آبادی در این جلسه ضمن تبریک سال نو و تشکر از مدیران، مسئولان و کارکنان

خداحافظی با خام‌فروشی از حرف تا عمل

## تخصیص میعانات گازی برای تامین نیازهای داخلی افزایش می‌یابد



و مصارف داخلی، میزان صادرات این نفت سبک و همچنین واردات بنزین کاهش می‌یابد. پیش‌بینی‌ها حاکی از آن است که با وارد مدار شدن ردیف‌های مختلف این پالایشگاه، ایران از نیمه دوم امسال از واردات بنزین بی‌نیاز می‌شود.

بیژن زنگنه، وزیر نفت نیز بارها عنوان کرده است بر اساس برنامه ششم، همه میعانات گازی تولیدی کشور که تا سال ۹۸ به یک میلیون بشکه در روز می‌رسد در داخل کشور پالایش می‌شود و دیگر میعانات گازی برای صادرات نخواهیم داشت و میعانات تولیدی در پالایشگاه‌های کشور به نفت گاز، بنزین، نفتا و گاز مایع تبدیل می‌شود. کره جنوبی هم‌اکنون بزرگ‌ترین مشتری میعانات گازی ایران است که در پی تخصیص میعانات گازی برای مصارف داخلی، بخشی از نیازهای خود را از نروژ تامین کرده است.

با راه‌اندازی کامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس، روزانه ۳۶۰ هزار بشکه میعانات گازی با خط لوله از عسلویه به این پالایشگاه منتقل می‌شود و به این ترتیب روزانه ۳۶ میلیون لیتر بنزین، ۱۴ میلیون لیتر گازوئیل و ۳ میلیون و ۳۷۰ هزار لیتر سوخت جت به تولید فرآورده‌های نفتی کشور اضافه می‌شود.

پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس به عنوان نخستین پالایشگاه طراحی شده بر اساس خوراک میعانات گازی با ظرفیت ۳۶۰ هزار بشکه در روز شامل واحدهای تقطیر، تصفیه گاز مایع، تبدیل کاتالیستی، تصفیه نفتا، ایزومریزاسیون، تصفیه نفت سفید و نفت گاز است.

خداحافظی با واردات بنزین

با افزایش مصرف میعانات گازی در پالایشگاه ستاره خلیج فارس

تخصیص میعانات گازی برای تامین نیازهای داخلی همسویا اجرای برنامه اقتصاد مقاومتی و جلوگیری از خام‌فروشی، افزایش می‌یابد.

با تثبیت تولید در ردیف نخست پالایشگاه ستاره خلیج فارس و آغاز تولید در ردیف دوم آن، میعانات گازی تخصیص یافته به این پالایشگاه افزایش یافته است. این پالایشگاه هم‌اکنون روزانه ۲۰۰ هزار بشکه میعانات گازی دریافت می‌کند که با تثبیت تولید در ردیف دوم، این مقدار افزایش می‌یابد.

پالایشگاه ستاره خلیج فارس و مجتمع پتروشیمی بروزیه هم‌اکنون بزرگ‌ترین مصرف‌کنندگان میعانات گازی در کشور به شمار می‌آیند. طبق برنامه ششم توسعه قرار است همه میعانات گازی تولیدی کشور صرف مصارف داخلی شود.

### بهبود آب آبر

LET OUR EXCELLENCE BE YOURS

## آدین چرم

گروه تولیدی آدین چرم با ۳۰ سال تجربه در زمینه تولید همواره تلاش خود را در جهت رضایتمندی هر چه بیشتر مشتریان 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 بند بستی
- کیف زنانه مجلسی
- بست های چرمی
- کیف سبک‌ساز
- 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 ۵۳۲  
تلفن دفتر مرکزی: ۰۲۱-۶۶۲۱۲۵۳ - ۶۶۲۱۲۵۵  
۰۲۱-۶۶۲۱۹۱۲۶ - ۶۶۲۱۹۱۲۸  
تلفن کارخانه: ۰۲۱-۶۶۷۱۱۳۲۶

مدیر منطقه ۶ عملیات انتقال گاز خبر داد

## انتقال ۳۰ میلیون متر مکعب با خط انتقال گاز هفتم سراسری

لوله فشار قوی و تاسیسات کنترل فشار گاز از سال ۸۲ در شهرستان‌های بندرعباس و سیرجان، از سال ۹۴ در شهرستان‌های ابراهیم‌شهر، کهنوچ و گورزین و از سال ۹۶ در شهرستان کرمان به بهره‌برداری رسیده‌اند.

### انتقال گاز از گورزین به بندرعباس چگونه انجام می‌شود؟

گاز از تاسیسات نم‌زدایی گورزین و پالایشگاه هنگام با خط لوله ۱۲ اینچ قشم - بندرعباس که از زیر دریا عبور می‌کند به بخشی از صنایع غرب بندرعباس، شهرستان خمیر و نیروگاه بندرعباس منتقل می‌شود. ما تنها منطقه‌ای هستیم که حدود ۲ کیلومتر خط لوله زیر دریایی داریم. این خط نیازمند تعمیرات، نگهداری، آموزش، برنامه‌ریزی و تجهیزات خاص است. البته طول کامل این خط از لاقت تا بندرعباس ۶۹ کیلومتر است که تنها ۲ کیلومتر از آن در بستر دریا واقع شده است.

**از آنجا که امسال از سوی مقام معظم رهبری به عنوان سال «حمایت از کالای ایرانی» نامگذاری شده، محقق شدن این موضوع تا چه اندازه در دستور کار شما قرار گرفته است؟**

استفاده از تجهیزات و ماشین‌آلات و منابع داخلی و بهره‌مندی از حضور تامین‌کنندگان داخلی همواره جزو اولویت‌های ما بوده است و در سال جاری نیز توجه ویژه‌ای به این موضوع خواهیم داشت، همچنین بومی‌سازی دانش و تخصص در دستور کار صنعت گاز کشور قرار دارد، بنابراین تلاش می‌کنیم از تجهیزات و نیروهای بومی و داخلی بیشترین استفاده را داشته باشیم، اما در کنار این موضوع، انتظار می‌رود سازندگان داخلی نیز برای کیفی‌سازی محصولات توجه و اهتمام بیشتری داشته باشند.

### بنابراین بهره‌گیری از نیروهای بومی نیز مورد توجه شما واقع شده است؟

منابع انسانی سرمایه‌ای ارزشمند و بدون جایگزین هستند. در کشورهای پیشرفته نیز رویکرد استفاده از جوانان و متخصصان همان کشور دنبال می‌شود. در منطقه ۶ نیز تلاش می‌کنیم تا با آموزش، ایجاد نشاط و شادابی، به وجود آوردن فضای اداری سالم و توجه به رفاه کارکنان، فضای کاری را بهبود ببخشیم. منطقه ۶ عملیات انتقال گاز از گنجه‌نیروهای جوان، متخصص و با تجربه برخوردار است که این موضوع نقطه قوت ما محسوب می‌شود.

### حفظ حریم خطوط لوله در منطقه ۶ عملیات انتقال گاز چگونه رعایت می‌شود؟

خطوط لوله به عنوان یک سرمایه ملی است و حفاظت از آن، حفاظت از جان و مال مردم است. حفاظت از حریم خطوط لوله، وظیفه مناطق عملیات انتقال گاز است که برای دستیابی به این مقصود اقدام‌های مختلفی از جمله تبلیغات، فرهنگ‌سازی، توزیع کاتالوگ و نیز آموزش دانش آموزان انجام شده است. افزون بر این، بازدیدهای مستمر همراه با ابلاغ اخطار، جلسات متعدد با مسئولان محلی و مقامات اداری و سیاسی شهرستان‌ها و استان‌ها و هم‌جوار با خطوط لوله، الزامی شدن اخذ استعلام قبل از هر گونه فعالیت با صدور مجوز ساخت و ساز، ساخت تابلوهایی با مضامین حریمی و نصب آن در مسیر خطوط لوله از جمله اقدام‌ها به‌منظور پیشگیری و جلوگیری از تجاوز به حریم خطوط لوله هستند.

**در پایان، از آنجا که استان هرمزگان در برآورده سه شرکت اصلی در صنعت گاز است، تعامل این سه شرکت با یکدیگر را چگونه ارزیابی می‌کنید؟**

منطقه ۶ عملیات انتقال گاز، شرکت گاز هرمزگان و شرکت پالایش گاز سرخون و قشم، سه شرکت گازی در استان هرمزگان هستند. ما یک زنجیره‌ایم و در قالب تولید، انتقال و توزیع به صورت مستمر با یکدیگر در ارتباط هستیم و تلاش می‌کنیم در بخش‌های مختلف عملیاتی، آموزشی و فرهنگی از تجربه‌های یکدیگر استفاده کنیم. این موضوع سبب صرفه‌جویی زمانی و اقتصادی برای هر سه مجموعه است.

مدیر منطقه ۶ عملیات انتقال گاز گفت: خط لوله انتقال گاز هفتم سراسری، ظرفیت انتقال ۱۱۰ میلیون متر مکعب گاز را دارد، اما اکنون تنها ۲۵ تا ۳۰ میلیون متر مکعب از این ظرفیت استفاده شده است.

منطقه ۶ عملیات انتقال گاز، از سال ۱۳۸۲ به عنوان یکی از مناطق ده‌گانه شرکت انتقال گاز ایران، فعالیت خود را در بخش جنوب و جنوب‌شرق کشور آغاز کرده است و هم‌اکنون وظیفه راهبری، بهره‌برداری، تعمیر، نگهداری و حراست بیش از ۳ هزار و ۴۰۰ کیلومتر خط لوله فشار قوی گاز در قطرهای مختلف از ۴ تا ۵۶ اینچ، تاسیسات تقویت فشار گاز و خطوط لوله سرچاهی را در محدوده استان‌های هرمزگان، کرمان، سیستان و بلوچستان و بخش‌هایی از استان یزد بر عهده دارد.

این منطقه به عنوان وسیع‌ترین منطقه ده‌گانه انتقال گاز کشور، دارای سه ایستگاه تقویت فشار گاز و پنج مرکز بهره‌برداری خطوط لوله است. در ادامه گفت‌وگو با کرم‌گودرزی، مدیرعامل منطقه ۶ عملیات انتقال گاز را می‌خوانید:

**آقای گودرزی، درباره بهره‌برداری و تأثیر خط هفتم سراسری که در منطقه ۶ عملیات انتقال گاز واقع شده، توضیح می‌دهید؟**

خط هفتم سراسری با ظرفیت انتقال بیش از ۱۱۰ میلیون متر مکعب گاز، در حوزه کاری منطقه ۶ انتقال قرار دارد، گرچه هم‌اکنون همه این ظرفیت مورد استفاده قرار نگرفته است. اکنون روزانه بین ۲۵ تا ۳۰ میلیون متر مکعب گاز از طریق خط هفتم منتقل می‌شود که بیشترین حجم آن مربوط به مصارف صنعتی و نیروگاهی است. این موضوع نشان‌دهنده اهمیت خط هفتم در رشد اقتصادی مناطق جنوب و جنوب‌شرق کشور است.

در سال‌های اخیر به ویژه در دولت یازدهم، صنایع و نیروگاه‌های جنوب و جنوب‌شرق کشور، رشد کمی و کیفی بسیار مطلوبی داشته‌اند و منطقه ۶ انتقال، با بهره‌گیری از خط هفتم و با همکاری شرکت گاز استان هرمزگان، عهده‌دار گازرسانی به همه این بخش‌های صنعتی است.

### انتقال گاز برای صنایع و نیروگاه‌ها، تنها وظیفه خط هفتم به شمار می‌آید؟

خط هفتم سراسری، نه تنها انتقال گاز برای بخش‌های صنعتی را بر عهده دارد، بلکه گازرسانی برای شهرها و روستاها نیز با خطوط انتقال گاز فرعی منشعب شده از این خط، تامین می‌شود. افزون بر این، تحقق چشم‌انداز صادرات گاز به کشورهای همسایه جنوبی و جنوب شرقی کشور نیز با بهره‌مندی از این خط میسر خواهد شد.

**کدام بخش‌های صنعتی و نیروگاهی هدف انتقال گاز خط هفتم سراسری هستند؟**  
از ظرفیت خط هفتم برای انتقال گاز به پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس، صنایع غرب بندرعباس، نیروگاه ایسین بندرعباس، نیروگاه کهنوچ، شهر کهنوچ، شهرک‌های صنعتی یک و دو بندرعباس، نیروگاه‌های ایرانشهر و بمپور و همچنین شهرهای زاهدان و ایرانشهر استفاده می‌شود.

همچنین، انتقال گاز از طریق انشعابات خط هفتم سراسری، برای نیروگاه خلیج فارس، نیروگاه تاونیر، نیروگاه بخار بندرعباس، نیروگاه مولد پارسین قشم، نیروگاه مبنای قشم و نیز نیروگاه شهید کاظمی گل‌گهر و نیروگاه کرمان در استان کرمان انجام می‌شود.

چشم‌انداز شرکت ملی گاز در بهره‌مندی از خط هفتم، گازرسانی به همه شهرها و روستاها، بخش‌های صنعتی و نیروگاهی و توسعه بخش صادراتی گاز کشور در استان‌های هرمزگان، سیستان و بلوچستان و بخش‌هایی از یزد و کرمان است، به همین دلیل در سال‌های اخیر گازرسانی به همه بخش‌های یادشده شتاب بیشتری گرفته و به‌ویژه منطقه صنعتی کرمان، شهرهای چابهار و زاهدان و همچنین توسعه خطوط انتقال گاز در جنوب استان کرمان و راه‌اندازی خط یازدهم سراسری در دستور کار شرکت ملی گاز قرار دارد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز:

## هدف شرکت انتقال گاز ایران، سرآمدی در تراز جهانی است

می‌کنیم

بحث حریم خطوط لوله در دو قسمت بررسی می‌شود؛ نخستین بخش مربوط به استعلام‌های حریم است. هر شخص حقیقی و حقوقی که بخواهد در نزدیکی خطوط لوله پروژه‌ای اجرا کند باید از مناطق عملیات استعلام بگیرد. بخش دوم هم مربوط به تجاوزهایی است که به حریم ایمنی خطوط لوله می‌شود و آن هم از طریق دستگاه‌های قضایی و همکاری که در مناطق هستند پیگیری می‌شود تا با اخذ مجوز قضایی اقدام به تخریب ساخت‌وسازها نکنیم، زیرا این موارد از لحاظ ایمنی برای خطوط انتقال گاز و ساکنان مناطق هم‌جوار خطوط لوله مشکل‌ساز می‌شوند.

بر این اساس شرکت انتقال گاز با همراهی سازمان‌ها و نهادهای انتظامی، حافظ حریم خطوط انتقال گاز است. اگر در حریم خطوط حادثه‌ای رخ دهد، با توجه به آن که فشار انتقال گاز بین ۴ هزار تا ۶ هزار برابر فشار گاز داخل منازل است گستردگی حادثه بسیار زیاد خواهد بود، به همین دلیل است که از ساخت‌وسازها در حریم خطوط جلوگیری می‌کنیم. مردم باید نسبت به حریم خطوط آگاه شوند و دستگاه‌های قضایی و اجرایی نیز کمک بیشتری به شرکت انتقال گاز ارائه دهند.

برای آگاه‌سازی مردم درباره حفظ حریم خطوط انتقال گاز نیز اقدام‌های مختلفی در مناطق عملیاتی اجرایی شده از جمله آن که با کمک معلمان نهضت سوادآموزی و نیز توزیع بروشورها و تابلوهای هشدار در اطراف خطوط و آموزش در مدارس تلاش کرده‌ایم میزان آگاهی مردم را افزایش دهیم.

شبکه انتقال گاز از ایمنی کافی در برابر حوادث برخوردار است؟

استانداردهای شرکت انتقال گاز در زمان اجرای خطوط به طور کامل رعایت شده است. مسیرهای احداث خطوط انتقال گاز با توجه به مکانیک خاک، شرایط زلزله و... پیش از احداث، تعریف و مشخص می‌شود تا پس از ساخت، با مشکلی مواجه نشوند، چنانچه تاکنون نیز مشکلی برای خطوط انتقال گاز پیش نیامده است و این تاب‌آوری و ضریب طراحی به حدی است که می‌تواند در



برابر حوادث مقاومت کند.

شرکت انتقال گاز همواره به بررسی وضع موجود در خطوط و نقاطی که به‌عنوان موضع ضعف شبکه محسوب می‌شود می‌پردازد و طرح‌هایی را برای آنها تعریف کرده است. افزون بر این، با مراکز علمی و دانشگاهی مرتبط در بحث زلزله در کشور ارتباط برقرار کرده‌ایم و به ترتیب اولویت، مباحث ایمن‌سازی، مقاوم‌سازی و ایمنی شبکه را از لحاظ مهندسی و ساختار خط لوله پیگیری می‌کنیم.

**تا چه اندازه به بومی‌سازی تخصص و دانش در حوزه انتقال گاز توجه شده است؟**

بومی‌سازی شامل دو بخش است؛ بخش نخست مربوط به قطعات است. امسال نخستین همایش علمی-کاربردی شرکت انتقال گاز را رقم زدیم و در کنار آن، نمایشگاه خودکفایی مناطق انتقال گاز را برگزار کردیم. در این نمایشگاه برای نخستین بار بالغ بر ۳۳۰ قطعه را که از صفر تا صد از سوی متخصصان داخلی ساخته شده‌اند به نمایش گذاشتیم. بخش دوم نیز در زمینه نرم‌افزار کار است تا بتوانیم دستور عمل‌های استاندارد بهره‌وری را داشته‌باشیم.

این دستورالعمل، در بحث پیگرانی هوشمند و بخش‌های انتخاب پیگ، بهره‌برداری خطوط لوله، شیرهای خودکار، بازدید و بازرسی از جرثقیل‌ها و بازرسی‌های فنی تهیه شده‌اند. افزون بر این، سامانه IPCMMS که سامانه نگهداری و تعمیرات مکانیزه با رویکرد اداری‌های فیزیکی است مورد استفاده قرار گرفته و همه تاسیسات و تجهیزات‌مان به این سامانه وارد و با پیش

شده‌اند.

متأسفانه مادر کشورمان، دارایی‌های فیزیکی را می‌خریم و در برخی موارد، بدون دقت و نگهداری آنها رافرسوده می‌کنیم و از دست می‌دهیم، اما در شرکت انتقال گاز، دارایی فیزیکی با دقت نظارت قرار می‌شود و مطابق ظرفیت و استانداردهایش از آن استفاده می‌کنیم. بحث یکپارچه‌سازی مدیریت دارایی فیزیکی بسیار مهم است. این که فقط در شعار اعلام کنیم بحث دارایی‌های فیزیکی را اجرا کرده‌ایم کافی نیست، بلکه باید مشخص شود این مدیریت تا چه حد در عملکرد و شاخص‌های شرکت تأثیر گذار بوده است.

از آنجا که ۷۰ درصد دارایی‌های فیزیکی شرکت ملی گاز را در اختیار داریم، مدعی هستیم که عملیاتی‌ترین، دانش‌محورترین و دقیق‌ترین سامانه مدیریت دارایی فیزیکی کشور را اجرا کرده‌ایم.

**آیا اقدامی برای تبادل دانش و تخصص با دیگر کشورها نیز انجام شده است؟**

درصد هستیم که سال آینده در زمینه تبادل دانش و استفاده از بهترین‌های دنیا در حوزه خطوط انتقال گاز با شرکت‌هایی که صاحب سبک هستند ارتباط برقرار کنیم و هماهنگی‌های اولیه نیز در این باره انجام شده است. افزون بر این ما عضو IGU (اتحادیه بین‌المللی گاز) هستیم. از آنجا که رویکرد ما این است که ارتباط با شرکت‌های مطرح و بزرگ دنیا داشته باشیم، در حال تبادل نظر و برقراری ارتباط با آنها هستیم.

**به عنوان آخرین سوال، چشم‌انداز انتقال گاز در**

**افق ۱۴۰۴ را چگونه ارزیابی می‌کنید؟**

چشم‌انداز ما در افق ۱۴۰۴ سرآمدی در تراز جهانی است. شرکت انتقال گاز ایران از لحاظ حجم تاسیسات در منطقه مقام نخست و در جهان مقام چهارم را دارد. حجم تاسیسات فقط یک شاخص است. مهم این است که این حجم چقدر متوازن رشد کرده باشد. این توازن، سرآمدی و تعادل را از اولویت‌های اصلی شرکت انتقال گاز می‌دانیم. هدف ما سرآمدی در منطقه و جهان است، اما اگر بخواهیم سرآمد باشیم چهار ماموریت خود در زمینه ماموریت انتقال پاک، ایمن، پایدار و بهره‌وری گاز طبیعی را باید به خوبی ایفا کنیم.

یکی از افتخارات شرکت ملی گاز در سالی که گذشت، دریافت تندیس زرین در نوزدهمین همایش حفاظت از محیط زیست بود. در این همایش، از میان ۱۵ شرکت دریافت‌کننده تندیس و لوح تقدیر شرکت ملی گاز، منطقه ۵ عملیات انتقال گاز تندیس زرین گرفت، منطقه ۷ نیز تندیس سیمین و منطقه ۴ نیز لوح تقدیر دریافت کرد. این موضوع نشان‌دهنده اجرای صحیح ماموریت نخست ما یعنی انتقال پاک است.

افزون بر این، باید در بحث مدیریت انتقال، مدیریت انرژی، گازهای محاسبه‌نشده و... نیز به خوبی تلاش کنیم. در ماموریت بهره‌وری نیز باید به این نکته توجه داشت که لازم نیست گاز را به هر قیمتی انتقال بدهیم؛ باید خودمان را در تراز جهانی مقایسه کنیم و ببینیم شرکت‌های برتر انتقال گاز جهان برای انتقال یک متر مکعب گاز چقدر هزینه می‌کنند و با چه ابزار و امکاناتی انتقال را انجام می‌دهند. ماموریت پایداری شرکت انتقال گاز در مقاطع مختلف مورد ارزیابی قرار گرفته است. در شرایط سختی که درجه حرارت مراکز ۲۵ استان هم‌زمان زیر صفر بود، شرکت ملی گاز و شرکت انتقال گاز هیچ‌گونه توقفی در جریان انتقال و گازرسانی نداشتند.

ماموریت چهارم نیز به بحث ایمنی مربوط است که تاکنون در زمینه شاخص‌های ایمنی رشد بسیار خوبی داشته‌ایم، به گونه‌ای که از سال گذشته تاکنون هیچ حادثه منجر به مرگی در حیطه فعالیت شرکت انتقال گاز رخ نداده است. زمان استمرار خدمات بدون حادثه بسیار افزایش یافته و با وجود آن که حجم کار زیاد شده، اما آمار حوادث کاهش یافته است. با وجود تمامی این پیشرفت‌ها ما هنوز با افق و تراز می‌کنیم که مدنظرمان است دست نیافتنی‌ایم و لازم می‌دانیم همواره در پی ارتقای سطح دانش، تخصص، فناوری و بهبود عملکردمان باشیم تا بتوانیم هدف سرآمدی در تراز جهانی را محقق کنیم.



# تحول در محیط زیست خوزستان با نیروگاه‌های سبز، گاز مشعل و معاهده پاریس



پاریس و کاهش گازهای گلخانه‌ای، این قبیل نیروگاه‌های سبز ما را به اهداف معاهده پاریس می‌رساند و اعتباری بین‌المللی برای ما به ارمغان می‌آورد. تجهیزات مورد استفاده در این نیروگاه‌ها طوری طراحی و اجرا می‌شود که در نیروگاه‌های حرارتی کنونی هم قابل اجراست و می‌تواند هر نیروگاه حرارتی را به نیروگاه سبز تبدیل کند.

این قبیل نیروگاه‌ها (که می‌توان آنها را نیروگاه‌های سبز CCHP به حساب آورد) افزون بر برق، سرمای زیادی از طریق چیلرهای جذبی ایجاد می‌کنند که ضمن مصرف در خود نیروگاه‌ها به دلیل تولید سرما می‌تواند به مصرف صنایع مجاور برسد یا در مراکز بزرگ همچوار نیروگاه برای سالن‌های بزرگ فرهنگی، توریستی، استخرهای بزرگ آب‌درمانی، مراکز خرید مرزی، پارک‌های سرپوشیده بزرگ، گلخانه و فضای سبز استفاده شود. (شبهه مراکز موجود در شهر دبی امارات متحده عربی).

در جاده اهواز اندیمشک مشعل کوچکی وجود دارد که طرح توجیهی برای آن تنظیم شده است و با دبی حجمی ۱٫۶ مترمکعب در ثانیه، توان تولید حداقل ۵ مگاوات برق را دارد و حداقل ۷۰۰۰ تن سرمای ایجاد می‌شود که جوابگوی تامین هوای مطبوع چند هکتار زمین است. در کنار هر مشعل می‌توان زمین‌های زیادی را با سرمای تولیدی نیروگاه، خنک‌سازی کرد.

شهرداری هر یک از شهرهای خوزستان می‌توانند مراکز بزرگی به صورت سرپوشیده شبیه طرح‌هایی که در شهر

**سیروس دهدار**  
کارشناس مسئول مکانیک تحقیقات برق منطقه‌ای خوزستان و محقق طرح

احداث نیروگاه‌های پراکنده با استفاده از گازهای ارسالی به مشعل می‌تواند در کمتر از یک سال و نیم حداقل ۱۰۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور بیفزاید. این قبیل نیروگاه‌ها از خوراک گاز ترش استفاده می‌کنند و از لحاظ عملکرد شبیه برج‌های نیروی خورشیدی هستند؛ فناوری ساده‌ای دارند و همه قطعات و تجهیزات از داخل کشور تهیه می‌شود، فقط ژنراتور و تجهیزات کنترل سرعت توربین خارجی هستند که آنها نیز در شرکت‌های داخلی امکان طراحی و ساخت دارند.

در صورت اجرای این طرح در منطقه خوزستان و اهواز با تعدد مشعل‌هایی که دارد می‌توان حداقل ۵۰۰ مگاوات برق تولید کرد که کمک موثری به پایداری شبکه در زمان بحران ریزگردهاست، همچنین در صورت اجرا در اهواز به دلیل ماهیت سبز و پاک بودن این نیروگاه‌ها، ۶۰ درصد آلودگی کنونی هوای اهواز که از سوختن همین گازهای ارسالی به مشعل ناشی می‌شود از بین می‌رود.

در صورت اجرا و ساخت این قبیل نیروگاه‌ها در داخل کشور که نسل تازه‌ای از نیروگاه‌های خاص کشور ما به شمار می‌آید، امکان ساخت در کشورهای نفت‌خیز منطقه و جهان از طریق صدور خدمات مهندسی به وجود خواهد آمد. با توجه به معاهده تغییرات اقلیمی

## ثبت رکوردی تازه در تولید محصولات پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس



ظرفیت اسمی و ۹۸ برنامه تولید این شرکت را محقق کرده است. مدیر تولید هلدینگ خلیج فارس تصریح کرد: در سال ۹۶ بیش از ۷۶۴ هزار تن معادل چهار درصد نسبت به پارسال افزایش تولید داشته‌ایم. مسعودی گفت: این افزایش تولید براساس برنامه ریزی دقیق و رعایت همه موارد استانداردهای زیست محیطی و بهداشتی، ایمنی و محیط زیست (HSE) انجام شده است.

مدیر تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از ثبت رکوردی تازه در تولید محصولات پتروشیمی در این مجموعه خبر داد.

به گزارش هلدینگ خلیج فارس، قاسم مسعودی اعلام کرد: تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سال ۹۶ از مرز ۲۰ میلیون تن گذشت.

وی افزود: این رقم معادل ۲۹ میلیون ۲۸۹ هزار و ۳۴۷ تن بوده و ۸۵ درصد

## فرآیندسازی فعالیت‌های شرکت ملی گاز ایران یک ضرورت است

ما را در ارائه خدمات بدون عیب، حساس تر می‌سازد تا به این سازمان مردمی، خدشه‌ای وارد نشود. رئیس HSE شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: برای کاهش تلفات جانی و مالی در حوادث غیر مترقبه در هر لحظه باید آماده بود و دواصل بهینه‌سازی و اصلاح فرآیندها و آماده‌سازی و توانمندسازی سرمایه انسانی را اجرایی کرد.

یوسفی پور وظیفه نیروی انسانی را مهم توصیف کرد و گفت: وظایف کارکنان HSE بسیار حساس است و باید آموزش‌های لازم به کارکنان دیگر واحدها ارائه و مانورهای حفظ آمادگی اجرا شود.

رئیس HSE شرکت ملی گاز ایران، فرآیندسازی فعالیت‌های شرکت ملی گاز ایران را یک ضرورت دانست و گفت: باید برای همه بخش‌های مختلف سازمان شرح کار مطابق با اجرای دقیق HSE تنظیم شود.

محمد رضایوسفی پور در نخستین جلسه هیئت رئیسه شرکت گاز استان کردستان در سال ۹۷ اظهار کرد: پارسال شرکت ملی گاز ایران مهم‌ترین وظیفه اصلی خود یعنی گازرسانی به منازل مسکونی و اماکن عمومی را در سخت‌ترین شرایط جوی به بهترین نحو انجام داد.

وی افزود: این عملکرد مناسب، وظیفه

استان می‌توان این طرح را اجرا و از مزایا و تسهیلات دولتی استفاده کرد؛ جذب گردشگران خارجی در مراکز گردشگری و خرید در کنار این نیروگاه‌ها و تامین هوای مطبوع در فضای سبز و گلخانه‌های بزرگ در کنار این نیروگاه‌ها از جذابیت‌های سرمایه‌گذاری در این قبیل نیروگاه‌های سبز است.

اشتغال، تولید، کاهش آلودگی هوای استان خوزستان، کاهش تلفات جانی مردم منطقه، ساخت نیروگاه‌های مشابه در دیگر کشورها، توسعه منطقه، کسب اعتبار بیشتر در سطح بین‌الملل (معاهده پاریس)، گسترش گردشگری و توسعه مناطق آزاد، استفاده مفید از گازهای ترش به جای هدررفت آنها و استفاده از منابع خدادادی منطقه از دستاوردهای اجرایی شدن این طرح است.

دوبی امارات متحده عربی وجود دارد، ایجاد کنند و برای صنایع و مراکز تولید و اصناف مکان‌هایی را در کنار مشعل‌ها ایجاد کنند که هوای مطبوع برای آنها از طریق نیروگاه‌سبز فلری تامین می‌شود.

این طرح، کشور ما را به اهداف معاهده پاریس که کاهش گازهای گلخانه‌ای است می‌رساند و اعتباری هم برای کشور حاصل می‌شود.

این طرح باعث رفع ۶۰ درصدی آلودگی هوای استان و کاهش بیماری‌های تنفسی و سرطانی می‌شود و معاونت اقتصادی خوزستان از آن استقبال کرده‌است.

طرح توجیهی اقتصادی این پروژه تهیه شده و در نرم‌افزار کامفار مهیا شده است، سرمایه مورد نیاز آن نیز ۴ میلیارد تومان برای هر مگاوات برق است.

در منطقه آزاد اروند و شهرهای مختلف

**فراموش نکنیم رگولاتور و کنتور فقط توسط شرکت ملی گاز ایران نصب می‌گردد و در صورت نیاز، محل آن نیز با هماهنگی شرکت ملی گاز ایران تغییر می‌یابد.**

**www.nigc.ir**

**زل پاک کننده دست ساپرا**

**Supra**

پاک کننده اتوبیج سبانه و جیبی از پوسته دست  
جایز برنده کننده های قوی و ضدعفونی کننده  
تأیید تحقیقی طایف صنعتی  
سازگار با پوست دست  
خاصیت ضد باکتری (درمان نابیه از مایکروارترها)  
قابل استفاده به صورت مستمر  
به سرفه بودن از لحاظ میزان مصرف  
قابلیت پاک کننده‌گی حتی بدون نیاز به شستشو با آب

**نحوه مصرف:**

۱- دستن را با مقدار ۱۰ تا ۱۵ گرم از ماده به مدت ۲ دقیقه ماساژ دهید  
۲- پس از پایان دستن را با آب بشوید و پاک کنید

**www.Suprafirma.com**

معاون اول رئیس جمهوری:

## اقتصاد کشور نباید متکی به درآمدهای نفتی باشد

### ایران نباید به درآمدهای نفتی متکی باشد

معاون اول رئیس جمهوری یادآور شد: ما به ناچار باید به دنبال آن باشیم که اتکای اقتصاد کشور به نفت را کاهش دهیم و رهبر معظم انقلاب نیز بارها فرموده‌اند که اقتصاد کشور نباید به درآمدهای نفتی متکی باشد.

جهانگیری با تأکید بر اینکه ایران جزء قدرتمندترین کشورهای منطقه است، ادامه داد: کشوری که می‌خواهد چنین موقعیتی داشته باشد باید از اقتصاد قوی برخوردار باشد و اتکای آن به درآمدهای نفتی کم باشد.

معاون اول رئیس جمهوری تأکید کرد: این که گاهی گفته می‌شود اتکاء اقتصاد کشور را از نفت به سمت کشاورزی، معادن و یا توریسم هدایت کنیم ممکن است توصیه خوبی باشد اما کشاورزی و معدن نیز نمی‌تواند جایگزین درآمدهای نفتی باشد.

وی با تأکید بر این که مهم‌ترین و اصلی‌ترین فرصت و سرمایه ایران دانش جوانان تحصیل کرده کشور است، خاطر نشان کرد: امروز جوانان تحصیل کرده کشور مجموعه‌ای هستند که می‌توانند بخش زیادی از مشکل اتکای اقتصاد کشور به درآمدهای نفتی را حل و فصل کنند.

جهانگیری با اشاره به اینکه هنوز ساختارها، مقررات، قوانین و آیین‌نامه‌های کشور، همان قوانین اقتصاد نفتی هستند، اظهار کرد: لازم است اصلاحاتی در این قوانین ایجاد شود.

وی افزود: متأسفانه اقتصاد کشور به طور جدی به درآمدهای نفتی متکی شده و در مواقعی که قیمت نفت افزایش یافت، دولتمردان دغدغه‌ای برای نحوه اداره کشور نداشتند چرا که منابع سرشار درآمدهای نفت حتی ضعف‌های نحوه اداره کشور را می‌پوشاند.

معاون اول رئیس جمهوری ادامه داد: متأسفانه درآمدهای نفتی اجازه نمی‌دهد که حتی ضعف‌های نحوه اداره کشور مشخص شود و حتی اگر در مقطعی نظام کارشناسی کشور متلاشی و دچار آسیب شود کسی فکر نمی‌کند که اتفاق بدی افتاده و به این موضوع توجه نمی‌کند که تصمیم‌های نادرست ناشی از ضعف بدنه کارشناسی می‌تواند آینده کشور را به خطر بیندازد.

جهانگیری با اشاره به اینکه دو خطر درآمدهای نفتی را تهدید می‌کند، خاطر نشان کرد: یکی از خطرات این است که امکان دارد روزی درآمدهای نفتی به پایان برسد و کشور را مبتلا به فقر و فلاکت کند.

وی تصریح کرد: زمانی می‌گفتیم که چاه‌های نفت را به روی برخی کشورها ببندیم و باورمان این بود که کشوره‌ای نفتی می‌تواند از طریق نفروختن نفت، غرب را تنبیه کند اما در سال‌های تحریم مشاهده شد که اتفاق عکس رخ داد و غربی‌ها با نخریدن نفت، ما را تحریم کردند و در تحریم سقف تعیین کردند که ایران نتواند بیش از یک میلیون بشکه نفت بفروشد.



معاون اول رئیس جمهوری گفت: اقتصاد ایران متکی به نفت است اما درآمدهای نفتی روزی به پایان می‌رسند بنابراین باید به دنبال آن باشیم که اتکاء اقتصاد کشور به نفت را کاهش دهیم.

به نقل از سایت معاون اول رئیس جمهوری، اسحاق جهانگیری، در نشست با کارآفرینان و واحدهای دانش‌بنیان پارک فناوری پردیس اظهار کرد: اقتصاد ایران اقتصادی نفتی است و از زمانی که نفت در این کشور کشف و استخراج شد، یک منبع درآمد مهم به وجود آمد که اقتصاد کشور به آن متکی شد.

## ترامپ شرکت‌های آمریکایی را از سرمایه‌گذاری در ایران محروم کرده است

میان رفتن استثنایا یا این که تحریم‌های جدید هزینه انتقال پول را غیر قابل قبول کند، چه حرکتی انجام دهند.

آقای کامیاب آغاز فروش محصولات خود در آفریقا را بررسی می‌کند. ریچارد وایت، مدیر عامل شرکت آلمانی اسپورتیکا گفت با نمایندگان خود در کنگره آمریکا رایزی می‌کند که استثنایا را حفظ کنند، در صورتی که تهدیدی متوجه آنها شود.

وی گفت: هر گاه یک بازار در خطر از دست رفتن قرار گیرد، شرکت‌ها نگران می‌شوند.

## شرکت اسپورتیکا حدود ۱۵ سال است که به ایران صادرات دارد.

برخی دیگر هم‌کنون به این جمع‌بندی رسیده‌اند که خطر بسیار بالاست، شرکت فناوری مالی پیمنتوال مستقر در سانفرانسیسکو در هیجان پس از توافق هسته‌ای در سال ۲۰۱۶، اقدامی اولیه برای ورود به بازار ایران داشت، اما پس از هشدار هادرباره خطرهای تجارت در ایران از سوی گروه‌های رایزنی ضد ایران همچون گروه «اتحاد ضد ایران هسته‌ای»، به سرعت خارج شد.

اندر گاندی، مدیر عامل پیمنتوال، گفت: باور دارم که ظرفیت خوبی در ایران وجود دارد و گمان می‌کنم خطرها بسیار بالا هستند. من نمی‌خواهم شرکت‌مان آسیب ببیند.

کسبو کارها هم‌کنون نیز با چالش‌هایی پر شمار برای تجارت با ایران روبه‌رو هستند. در پی نگرانی‌ها در باره این که اقدامات آمریکا بتواند تجارت را مختل کند و همچنین به دلیل شمار محدود شرکت‌های کشتیرانی علاقه‌مند و رود به بنادر ایران و همچنین ضعف ارزش پول ایران که صادرات را برای مشتریان آنها گران‌تر کرده است، هزینه‌های بیمه کشتیرانی بالا رفته است. ترس از تحریم‌های جدید و نظارت‌های مقرراتی در آینده بسیاری از بزرگ‌ترین شرکت‌های آمریکایی را در حاشیه نگه داشته، حتی در شرایطی که خودروسازان فرانسوی رنو و پژو و شرکت نفتی بزرگ توتال در ایران سرمایه‌گذاری کرده‌اند.

بیژن زنگنه، وزیر نفت ایران، در مصاحبه‌ای نادر با وال استریت ژورنال، آقای ترامپ را به طور مستقیم مورد خطاب قرار داد و گفت: شما دلیل اصلی هستید که شرکت‌های آمریکایی این فرصت را در این بازار از دست می‌دهند، آمریکا می‌تواند با آمدن به ایران سودبیراگر شما به آنها (شرکت‌های آمریکایی) فشار نیاید که به ایران نیایند.

روزبه علی‌آبادی، یک ایرانی-آمریکایی که به شرکت‌های آمریکایی در حال تلاش برای ورود به بازار ایران مشاوره می‌دهد، اعلام کرد هر محدودیت جدید می‌تواند آخرین حد تحمل برای صادرات دارویی آمریکا به ایران باشد، بخشی که از بیشترین استثنایا تحریم‌ها برخوردار بوده است. وی گفت: اگر قوانین جدید حیطه تحریم‌ها را گسترده‌تر کند، شرکت‌های دارویی آمریکا ممکن است تعطیل شوند.

به طور تاریخی تجارت مستقیم میان آمریکا و ایران ناچیز بوده است. صادرات و واردات در مجموع در سال گذشته ۲۰۰ میلیون دلار ارزش داشته که تا حدی از پایان تحریم صادرات فرش ایرانی به آمریکا در پی توافق هسته‌ای، سود برده‌اند. این ارقام شامل ارزش کامل بسیاری از توافقات امضا شده پس از توافق هسته‌ای یا تجارت غیر مستقیم از طریق زیرمجموعه‌های خارجی شرکت‌های آمریکایی که بر آورد آن دشوار است، نمی‌شود.

همه شرکت‌ها در باره از دست دادن کسبو کار خود در ایران نگران نیستند. برخی از شرکت‌ها احساس امنیت می‌کنند، زیرا استثنایا در طول سال‌های متعددی روابط پر تنش با ایران پابرجا مانده‌اند. سخنگوی شرکت کوک مدیکال آو بلومینگتن که تجهیزات جراحی قلب به بیمارستان‌ها و بیماران ایرانی می‌فروشد، اعلام کرد تجارت این شرکت با ایران از حمایت مقررات انسان دوستانه غیر مرتبط با توافق هسته‌ای برخوردار است.



روزنامه‌وال استریت ژورنال در گزارشی پیامدهای مخرب سیاست‌های رئیس جمهوری آمریکا برای شرکت‌های نفتی و دیگر شرکت‌های این کشور را بررسی کرده است.

به گزارش روزنامه‌وال استریت ژورنال، راهبرد ترامپ موجب ابهام برای شرکت‌های آمریکایی در ایران می‌شود؛ شرکت‌های آمریکایی در حال تجارت در ایران طبق استثنایا پیشین وزارت خزانه‌داری، در برزخ هستند، زیرا کاخ سفید در حال بررسی خروج از توافق هسته‌ای سال ۲۰۱۵ است.

عبدالرضا کامیاب، یک صادرکننده مکمل‌های غذایی برای دام‌ها، مستقر در شهر پلانو ایالت تگزاس، سال‌ها پیش با تجارت با کشوری که از سوی بسیاری طرد شده بود، یعنی ایران، توانست از رقیبان خود جلو بیفتد. اکنون او درباره شرکت خود نگران است، زیرا دولت ترامپ تهدید می‌کند که توافق هسته‌ای تهران را کنار بگذارد و تحریم‌های جدیدی وضع کند.

آقای کامیاب که در سال ۲۰۰۱ از وطن خود ایران برای همیشه به آمریکا آمد و سه سال بعد صادرات را آغاز کرد، گفت: ما انتظار این را نداشتیم، زیرا ترامپ در کسبو کار است و برداشت من این بود که کسبو کار توسعه می‌یابد.

همانند بسیاری از شرکت‌های آمریکایی کوچک و متوسط، آقای کامیاب به لطف استثنایا ارائه شده از سوی وزارت خزانه‌داری درباره تحریم‌های اقتصادی موجود در آن زمان برای خوراک و دارو بر اساس معیارهای انسان دوستانه، روی بازار ایران حساب کرد. مکمل‌های غذایی که آقای کامیاب می‌فرستاد کمک می‌کرد دام‌ها سریع‌تر رشد کنند و سالم‌تر بمانند. این مکمل‌ها در ایران موجود نبودند و یک خلأ جذاب ایجاد می‌کرد که او می‌توانست پر کند.

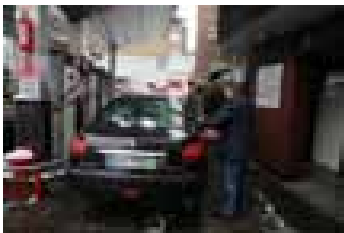
توافق هسته‌ای سال ۲۰۱۵ به شرکت‌های بیشتری امکان داد که وارد بازار ایران شوند و فروش همه انواع کالا را آسان‌تر کرد. آقای کامیاب امید داشت که کسبو کار خود را توسعه دهد.

دولت ترامپ احتمال یک تحول جدید را ایجاد کرد. در ماه ژانویه، دونالد ترامپ، رئیس جمهوری، منتقد دیرین توافق هسته‌ای، وعده داد که اگر هیچ تغییر عمده‌ای در آن ایجاد نشود، از آن خارج می‌شود. در هفته‌های اخیر، رئیس جمهوری دو منتقد شدید توافق هسته‌ای را برای پیوستن به هیئت دولت خود دعوت کرده است. مایک پومپئو به عنوان وزیر امور خارجه و جان بولتون به عنوان مشاور امنیت ملی.

ترامپ توافق هسته‌ای ایران را به عنوان یک توافق ناقص مورد انتقاد قرار داده و به چارچوب زمانی محدودیت‌های برنامه هسته‌ای ایران و نبودن محدودیت برای برنامه موشک‌های بالستیک ایران اشاره کرده است. کاخ سفید به طور مستقیم پیامدهای پایان توافق پر کسبو کارهای آمریکایی را مورد توجه قرار نداده است.

تاکنون، استثنایا به شرکت‌های آمسکس گالف و دیگر تجارت‌های کوچک آمریکایی کمک کرده و مورد تهدید مستقیم قرار نگرفته‌اند، اما بسیاری از شرکت‌ها در حال بررسی این موضوع هستند تا در صورتی که فضای سیاسی آنها را وادار کند که روابط تجاری خود با ایران را متوقف کنند، چه به دلیل از

## مقابله با فساد در دستور کار شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی است



مدیر عامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: مقابله با مفسد را در دستور کار قرار دادیم و در نتیجه همه تخلفات اداری در سامانه فروش صفر شده است.

سیدمحمد رضاموسوی خواه در دیدار با عبدالرحمن محمدزاهدی، استاندار قزوین اظهار کرد: با اجرای طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت (شرکت‌های صاحب‌نشان) سود حاصل از فروش روزانه به طور مستقیم به جیب جایگاه‌داران واریز می‌شود و از وابستگی به دولت نجات می‌یابند.

وی افزود: طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت مشکلات جایگاه‌داران و سوخت رسانی فرآورده‌های نفتی کشور را تا حد زیادی کاهش می‌دهد.

مدیر عامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: با هدف کاهش مشکلات مربوط به جایگاه‌داران و عملیات سوخت رسانی، امسال ۸۵ شرکت زنجیره‌ای توزیع سوخت کار پخش فرآورده‌های نفتی در کشور را بر عهده می‌گیرند.

موسوی خواه گفت: هم‌کنون ۶۲ صدناوگان نفتکش‌های حامل سوخت کشور مازاد هستند و به همین دلیل از سال ۹۴ اطلاعیه‌ی پذیرفتن نفتکش‌های جدید را صادر کرده‌ایم.

مدیر عامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران ادامه داد: امروزه نفتکش‌های حامل سوخت کشور هر پنج روز یک بار برای جایه‌جایی بار حرکت می‌کنند که این موضوع به هیچ وجه برای آنها به صرفه نیست.

وی گفت: سه هزار و ۶۰۰ جایگاه در سطح کشور وجود دارد که به صورت سنتی مشغول ارائه خدمات به مردم هستند و ماهانه یک هزار و ۶۰۰ میلیارد ریال کارمزد جایگاه‌هاست.

مدیر عامل شرکت پخش فرآورده‌های نفتی با بیان این که با دریافت بودجه از دولت کارمزد جایگاه‌ها را پرداخت می‌کنیم، افزود: با توجه به مشکلات نقدینگی بیش از ۲ ماه تأخیر در حقوق جایگاه‌داران ایجاد شده است که این مشکل را باید اتخاذ تدابیر لازم مدیریت کرد.

موسوی خواه افزود: مقابله با مفسد را در دستور کار قرار دادیم و در نتیجه همه تخلفات اداری در سامانه فروش صفر شده است.

استاندار قزوین نیز در این دیدار گفت: باید اطلاع‌رسانی بیشتری در زمینه طرح‌های جدید برای اصلاح ساختار سوخت رسانی در کشور صورت گیرد.

وی افزود: موضوع تأمین و پخش سوخت در برخی مقاطعی سال مانند تعطیلات و فصل سرمایه‌اولویت و نیاز نخست کشور تبدیل می‌شود و باید برای حل مشکلات این بخش با توجه به حساسیت‌های خاص آن اقدام شود.

خبر

رئیس جمهوری تأکید کرد:

## همکاری در حوزه نفت و گاز خزر، گامی نو در مناسبات ایران و ترکمنستان

رئیس جمهوری اعلام کرد: همکاری در حوزه‌های مختلف از جمله حوزه نفت و گاز در دریای خزر می‌تواند گامی نو در مناسبات اقتصادی بین ایران و ترکمنستان باشد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی دولت، دکتر حسن روحانی در نشست مشترک هیئت‌های عالی رتبه ایران و ترکمنستان ضمن تبریک ایام عید نوروز به عنوان جشنی مشترک بین مردم دو کشور، به روابط تاریخی، فرهنگی و همکاری‌های سنتی اقتصادی بین ایران و ترکمنستان اشاره کرد و گفت: امروز موقعیت‌ها از همه توانمندی‌ها و ظرفیت‌های موجود برای توسعه همه‌جانبه همکاری‌ها و روابط تهران-عشق‌آباد استفاده و بهره‌برداری کنیم.

وی با اشاره به همکاری‌های ایران و ترکمنستان در بخش‌های مختلف به‌ویژه انرژی، ترانزیت و حمل و نقل، اظهار کرد: آغاز عملیات اجرایی خط سوم انتقال برق از ایران به ترکمنستان، همکاری‌های جدید در حوزه نفت و گاز دریای خزر و ارائه تسهیلات برای توسعه حمل و نقل بین دو کشور می‌تواند گامی نو در مناسبات اقتصادی بین ایران و ترکمنستان باشد.

دکتر روحانی توسعه مرادوات دو ملت را حائز اهمیت برشمرد و با اشاره به ضرورت ارائه تسهیلات برای گسترش گردشگری میان دو کشور از جمله برقراری پرواز مستقیم تهران-عشق‌آباد، گفت: بازگشایی پل جدید سرخس و همکاری در زمینه توسعه راه آهن در این امر موثر خواهد بود.

رئیس جمهوری با بیان این که سرمایه‌گذاران و فعالان اقتصادی ترکمنستان هم می‌توانند در پروژه‌های مختلف ایران حضور داشته باشند، اظهار امیدواری کرد این سفر گام جدیدی در توسعه روابط و همکاری‌های همه‌جانبه دو کشور باشد.

دکتر روحانی تأکید کرد: دوستی، حسن همجواری و توسعه روابط برادرانه با ترکمنستان برای جمهوری اسلامی ایران حائز اهمیت است.



قرابتی بردی محمداف، رئیس جمهوری ترکمنستان نیز در این نشست ضمن ابراز خوشحالی از سفر دکتر روحانی به عشق‌آباد در ایام نوروز به عنوان جشن صلح و محبت، گفت: روابط ایران و ترکمنستان در طول سال‌های متعددی همواره برادرانه و دوستانه بوده و امروز مناسبات تهران-عشق‌آباد در بخش‌های مختلف سیاسی، اقتصادی، بازرگانی و فرهنگی در سطح بالایی قرار دارد.

رئیس جمهوری ترکمنستان با اشاره به این که ایران و ترکمنستان در بسیاری از مسائل منطقه‌ای و بین‌المللی به‌ویژه در زمینه صلح و توسعه جهانی دیدگاه‌های مشترکی دارند، افزود: روابط دو کشور در سازمان‌های بین‌المللی مانند سازمان همکاری‌های اسلامی و همکاری اقتصادی مثبت و سازنده بوده و ما همواره قدر دان حمایت‌های جمهوری اسلامی ایران هستیم.

بردی محمداف، توسعه همکاری‌ها و روابط دو کشور در زمینه امنیت انرژی، مبارزه با مواد مخدر و موضوعات منطقه‌ای و بین‌المللی را حائز اهمیت دانست و گفت: در همکاری‌های اقتصادی باید تنوع در سازوکارهای روابط را دنبال کرده و از همه ظرفیت‌ها و امکانات برای توسعه روابط در بخش‌های مختلف حمل و نقل، کشاورزی و انرژی استفاده کنیم.

وی خزر را دریای صلح و امنیت دانست و اظهار کرد: همکاری ایران و ترکمنستان در ساحل و آب‌های خزر و در مناطق ویژه اقتصادی باید بیش از پیش گسترش یابد.

نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت و حامی ساخت داخل

سازمان آگهی‌ها: ۷۷۵۰۸۵۸۸ - ۰۹۱۲۳۳۳۱۷۳۳



**مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأکید کرد:**

## نقش آفرینی سازندگان داخلی در تسریع توسعه صنعت پتروشیمی



مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر حمایت از سازندگان داخلی گفت: سازندگان داخلی تجهیزات و قطعه‌های مورد نیاز صنعت پتروشیمی کشورمان با بهره‌گیری از دانش روز جهان می‌توانند بیش از گذشته در مسیر توسعه این صنعت نقش آفرینی کنند.
علی محمد بساق‌زاده با تأکید بر حمایت از سازندگان توانمند ایرانی در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی ایران اظهار کرد: امروز با توجه به تدابیر اتخاذ شده، این صنعت در حال ورود به مرحله‌ای جدید از روند توسعه خود است و در راه تحقق این هدف سازندگان تجهیزات و قطعه‌های مورد نیاز در صنعت پتروشیمی کشورمان با بهره‌گیری از دانش روز جهان می‌توانند بیش از گذشته نقش آفرینی کنند.

وی افزود: خوشبختانه استفاده از قطعه‌ها و تجهیزات تولید داخل در طرح‌های در حال ساخت پتروشیمی در مناطق مختلف کشور افزایش یافته است و بیشتر طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی کشورمان به دنبال استفاده از توانایی‌های صنعتگران داخلی هستند.

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: با توانمندسازی بخش خصوصی می‌توان به برنامه‌های پیش‌بینی شده در صنعت پتروشیمی دست یافت و انتقال دانش فنی، بومی‌سازی فناوری، ساخت داخل تجهیزات و مواد، مورد حمایت کامل وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی است.

عضو هیئت‌مدیره شرکت ملی پتروشیمی با اشاره به این‌که انتقال دانش فنی و بهره‌گیری از فناوری‌های نوین باید از سوی سازندگان ایرانی مورد توجه قرار گیرد، گفت: سازندگان تجهیزات در بخش‌های مختلف صنعت نفت در سال‌های اخیر به رشد قابل توجهی دست یافته و توانست‌اند در تولید بسیاری از کالاها موفق عمل می‌کنند و انتظار می‌رود با همکاری شرکت‌های معتبر بین‌المللی سطح کمی و کیفی تولید خود را افزایش دهند.

بساق‌زاده بر تلاش و فعالیت‌های شرکت‌ها و کمیته‌های خودکفایی در استفاده حداکثری از توانمندی سازندگان برتر و موفق داخلی برای رفع نیازهای مجتمع‌ها و طرح‌های پتروشیمی تأکید و تصریح کرد: با توجه به تجربه ارزنده شرکت‌ها و کمیته‌های خودکفایی در سال‌های اخیر در حوزه ساخت و تأمین اقلام و تجهیزات مورد نیاز صنایع پتروشیمی، امیدواریم این تجربیات به سایر صنایع کشور نیز منتقل شود تا با همکاری بیشتر بتوانیم در مسیر توسعه با شتاب بیشتری حرکت کنیم.

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: شرکت‌های خارجی علاقه‌مند به حضور در کشورمان و همکاری در بخش‌های مختلف صنعت پتروشیمی هستند و به این منظور، امید است بتوان با انتقال دانش و فناوری‌های روز جهان، صنعت پتروشیمی ایران را که امروز از ارکان اقتصاد کشور است در بالاترین سطح کمی و کیفی توسعه داد.

## فراخوان جذب سرمایه‌گذار برای طرح کهاب اردیبهشت‌ماه منتشر می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از انتشار فراخوان جذب سرمایه‌گذار برای طرح کهاب (جمع‌آوری و بازیافت بخارات بنزین) خبر داد.

سید محمدرضا موسوی‌خواه با تأکید بر این‌که تداوم اجرای طرح کهاب نیازمند سرمایه‌گذاری است، گفت: به همین منظور فراخوانی آماده شده است که در اردیبهشت ماه منتشر خواهد شد و بر این اساس، افراد و شرکت‌ها می‌توانند برای سرمایه‌گذاری در این طرح اعلام آمادگی کنند.

وی افزود: با بانک تجارت در این زمینه مذاکراتی شده و این بانک یکی از متقاضیان سرمایه‌گذاری در طرح کهاب است.

معاون مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران در بازاریابی و عملیات فرآورده نفتی گفت: ایران صاحب ذخایر نفت عظیمی است که تا ۱۵۵ سال دیگر پایدار خواهد بود و این موضوع سبب اقتدار و ثبات ایران شده است.

هوتن سالاری روز ۲۸ فروردین‌ماه در سومین کنفرانس ال‌پی‌جی و پتروشیمی آر‌گوس در ایران با اشاره به این‌که ایران با ذخایر ۱۵۷٫۸ میلیارد بشکه نفت یکی از بزرگ‌ترین دارندگان ذخایر نفتی دنیاست، اظهار کرد: این ذخایر که تا ۱۵۵ سال پایدار است، سبب اقتدار و ثبات ایران شده است.

وی با بیان این‌که هیدروکربن‌تنها نفت خام نیست و گاز طبیعی هم در این میان بسیار مهم است، تصریح کرد: ایران با ۳۴ تریلیون مترمکعب ذخایر گاز، جایگاه

# ذخایر نفت ایران سبب اقتدار است

نخست رادر جهان دارد.

سالاری به میدان‌گازی پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین منبع‌گازی جهان اشاره کرد و یادآور شد: بخش عمده‌ای از تولید گاز در ایران به مصرف داخلی می‌رسد و هم‌اکنون دورافتاده‌ترین نقاط ایران نیز از نعمت‌گازطبیعی برخوردارند.

وی با بیان این‌که بخشی از گاز تولیدی ایران نیز به صادرات اختصاص می‌یابد، تصریح کرد: همسایگان ایران متقاضی دریافت گاز از ایران هستند و این موضوع برای ما امیدوارکننده است تا در آینده نیز به صادرات گاز ادامه دهیم. البته صادرات ال‌ان‌جی نیز در این میان نباید نادیده گرفته شود.

سالاری در ادامه به گزارش اخیر بانک جهانی درباره ذخایر نفت و گاز جهان اشاره کرد و گفت: در

**مدیرعامل پالایشگاه گاز سرخون وقشم:**

## فراورش ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز در سالی که گذشت

گاز طبیعی است، بنابراین زمانی که گاز استخراج می‌شود آب که در سطح پایین‌تر از گاز قرار دارد، جایگزین گاز شده و بخشی از آب نیز همراه گاز استخراج می‌شود.

از آنجا که تاکنون بیش از ۷۰ درصداز گاز مخزن سرخون بهره‌برداری شده، طبیعی است که فشار مخزن نیز رو به کاهش است و با شرایط طبیعی، بهره‌برداری از این مخزن بسیار سخت شده است، افزون بر این، هجوم آب چاه‌های بسیار افزایش یافته که روند برداشت را با مشکل مواجه می‌کند.

آبی که همراه گاز استخراج‌و وارد پالایشگاه می‌شود، چه سرانجامی دارد؟ گاهی اوقات، روزانه حدود ۱۷۰ و گاهی ۲۰۰ متر مکعب آب همراه با گاز وارد پالایشگاه می‌شود که حجم بسیار زیادی است، بنابراین دو حوضچه تبخیر با گنجایش بیش از ۲۰ هزار متر مربع آب در پالایشگاه راه‌اندازی شده که ایزوله هستند و از لحاظ ایمنی هیچ مشکلی برای محیط زیست به وجود نمی‌آورند. البته از آنجا که شرایط آب و هوایی بندرعباس گرم‌وشرجی است، تبخیر آب این حوضچه‌ها به‌کندی انجام می‌شود.

**روش‌های تزریق گاز و تزریق آب به مخازن، که همواره جزو راه‌های اصلی حفظ برداشت از مخازن نفتی و گازی است تا چه اندازه برای حفظ برداشت از مخزن سرخون به کار گرفته شده است؟**

در طول سال ۹۶، حدود ۳۵ هزار متر مکعب آب به مخزن تزریق شده است. اگر این تزریق انجام نشده بود تولید از مخزن سرخون متوقف می‌شد. تزریق آب به لایه‌های زیرین گاز سرخون از لحاظ اقتصادی بسیار مقرون به صرفه بود. با آغاز این عملیات، روزانه بیش از یک میلیون متر مکعب گاز، ۱۰ تن گاز مایع و ۷۰ متر مکعب میعانات گازی به دست آمد و اکنون نیز بیش از ۵۰ درصد از گازی که استخراج می‌شود وابسته به این طرح است.

افزون بر این طرح، تزریق ماده کاهنده H<sub>2</sub>S، نیز سبب کاهش هزینه‌های پالایشگاه شد. با توجه به این‌که میزان گاز ترش دریافتی پالایشگاه کاهش یافته بود و میزان H<sub>2</sub>S موجود در آن برای واحد شیرین‌سازی مقرر به صرفه نبود، بنابراین از ماده کاهنده H<sub>2</sub>S به میزان یک بشکه در روز استفاده کردیم تا با افزایش میزان گاز ترش، به نحو مطلوب از واحد شیرین‌سازی پالایشگاه استفاده کنیم. اجرای این طرح بیش از ۱۰ درصد از هزینه‌های شیرین‌سازی گاز را کاهش داد.

**اجرای طرح‌ها با تکیه بر توان داخلی انجام می‌شود یا از حضور نیروهای خارجی بهره‌می‌برید؟**

اجرای طرح‌ها در پالایشگاه سرخون و قشم با بهره‌مندی از توان بخش خصوصی و شرکت‌های داخلی محقق می‌شود. ما حتی در بخش‌های عملیاتی و خدماتی پالایشگاه نیز از بخش خصوصی استفاده می‌کنیم. اما غیر از نیروی انسانی، بخش مهم دیگر در پالایشگاه، قطعات و تجهیزات و تاسیساتی هستند که بخشی از آنها ایرانی نیست. به‌عنوان مثال، توربین‌های موجود در پالایشگاه‌مانند توربین ستون‌تی‌بی ۴۰۰، انگلیسی و آمریکایی هستند و قطعات آنها به سختی پیدا می‌شود، اما موفق شدیم همه قطعات توربین‌های خود را در قسمت‌های سرد و گرم بومی‌سازی کنیم که اوایل امسال این قطعات نصب می‌شوند و مورد استفاده قرار می‌گیرند. بومی‌سازی قطعات توربین‌ها و بی‌نیازی از حضور متخصصان خارجی سبب صرفه جویی ۷۰ میلیارد ریالی در پالایشگاه شد.

**با توجه به گذشت سال‌های زیادی از آغاز به کار پالایشگاه، تا چه اندازه به انجام تعمیرات اساسی و طرح‌های بهسازی و مقاوم‌سازی در پالایشگاه می‌پردازید؟**

همه تاسیسات و تجهیزات پالایشگاه سرخون و قشم، همواره از سوی بخش‌های عملیاتی و تعمیراتی آپیش می‌شوند تا هر کجا که نیازمند تعمیر یا نوسازی باشد بلافاصله تعمیرات انجام شود. از آنجا که فاز نخست پالایشگاه در سال ۶۵ و فاز دوم در سال ۷۵ به بهره‌برداری رسیده، به مراقبت زیادی نیاز دارد. باید توجه کنیم که صنایع نفت و گاز، در گذر زمان با طولانی شدن عمرشان به هزینه و مراقبت زیادی نیاز دارند، به همین دلیل تاسیسات و تجهیزات پالایشگاه نیز همواره بازرسی فنی و تعمیر اساسی می‌شوند.

**به عنوان آخرین سوال، از آنجا که پالایشگاه سرخون و قشم فاصله زیادی با مناطق مسکونی ندارد، چه کارهایی در زمینه مسئولیت‌های اجتماعی پالایشگاه انجام داده‌اید؟**

ما معتقدیم که جامعه نزدیک به پالایشگاه و روستاهای اطراف باید مورد توجه قرار بگیرند، این توجه هم از لحاظ حفظ محیط زیست منطقه و هم خدمت‌رسانی به همسایگان پالایشگاه انجام می‌شود. داشتن فعالیت‌بهینه، رعایت تمام اصول ایمنی، بهداشت و محیط زیست HSE و همچنین انجام بهینه‌فراورش گاز بزرگ‌ترین مسئولیت اجتماعی پالایشگاه است. افزون بر این، هرچه میزان رضایت مردم اطراف پالایشگاه بیشتر تأمین شود فعالیت این پالایشگاه با امنیت بیشتری ادامه می‌یابد. به همین دلیل تلاش می‌کنیم نسبت به توسعه مدارس، احداث جاده‌ها و استفاده از نیروهای بومی به‌عنوان نیروی پیمانکار پالایشگاه توجه بیشتری نشان دهیم.

سالیاری به میدان‌گازی پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین منبع‌گازی جهان اشاره کرد و یادآور شد: بخش عمده‌ای از تولید گاز در ایران به مصرف داخلی می‌رسد و هم‌اکنون دورافتاده‌ترین نقاط ایران نیز از نعمت‌گازطبیعی برخوردارند.

وی با بیان این‌که بخشی از گاز تولیدی ایران نیز به صادرات اختصاص می‌یابد، تصریح کرد: همسایگان ایران متقاضی دریافت گاز از ایران هستند و این موضوع برای ما امیدوارکننده است تا در آینده نیز به صادرات گاز ادامه دهیم. البته صادرات ال‌ان‌جی نیز در این میان نباید نادیده گرفته شود.

سالاری در ادامه به گزارش اخیر بانک جهانی درباره ذخایر نفت و گاز جهان اشاره کرد و گفت: در



**تولید پالایشگاه، در سالی که گذشت چقدر بود؟**

از ابتدای سال ۹۶ تا هفته پایانی اسفند، حدود ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب گاز خشک، ۱۹۰ هزار مترمکعب میعانات گازی و ۱۷ هزار متریک

تن ال‌پی‌جی یا همان گاز مایع تولید شد.

**آیا تولید محصول بر اساس ظرفیت تعیین شده و ثابت، ادامه دارد؟**

مخازن نفتی و گازی وقتی مورد بهره‌برداری طبیعی قرار می‌گیرند، به مرور زمان انرژی اولیه خود را از دست می‌دهند و پس از آن با در نظر گرفتن شرایط مخزن به صورت سالانه برنامه‌ریزی‌هایی برای تولید تکلیفی و صیانتی از مخزن انجام می‌شود تا مشکلی برای مخزن به وجود نیاید. این موضوع نشان‌دهنده کاهش طبیعی ۶ تا ۷ درصدی برداشت از مخزن و تولید پالایشگاه است.

**۱۰۰ درصد فعالیت پالایشگاه مطابق اهداف از پیش تعیین شده اجرا می‌شود که مهم‌ترین آن، تولید تکلیفی است. این تولید در قالب سالانه برای پالایشگاه سرخون و قشم تعریف شده است، بنابراین حفظ تولید تکلیفی، چشم‌انداز پالایشگاه نیز محسوب می‌شود؟**

همین‌طور است. تولید تکلیفی مهم‌ترین وظیفه پالایشگاه است که تحقق آن در برنامه چشم‌انداز پالایشگاه تا پایان سال ۱۴۰۰، نیازمند اجرای برنامه‌های بلندمدت، میان‌مدت و کوتاه‌مدت است. افزون بر این، نصب ایستگاه کمپر سور تقویت فشار از دیگر برنامه‌های پالایشگاه است که به استحصال گاز داخل مخزن کمک‌فراوانی می‌کند.

همان‌طور که اشاره شد، همه مخازن گازی و نفتی دارای عمر مفیدی هستند که به مرور زمان و به دلیل برداشت هیدروکربن از این منابع، بهره‌وری مخازن کاهش می‌یابد. از آنجا که پالایشگاه گاز سرخون و قشم یکی از پالایشگاه‌های راهبردی برای صنایع کشور است، برنامه‌هایی برای افزایش و استمرار تولید تاسطح حداکثری با حفظ کیفیت را با در نظر گرفتن تقویت توان فنی و مهندسی و اجرایی سازندگان و تأمین‌کنندگان داخلی خدمات و کالا پیش‌بینی کرده‌ایم.

**آیا برنامه چشم‌انداز پالایشگاه تنها به حفظ تولید تکلیفی خلاصه می‌شود؟**

بدون تردید، حفظ تولید تکلیفی در سایه گسترش پژوهش‌ها، استفاده از ظرفیت مراکز آموزشی و پژوهشی کشور، بهبود و توسعه سیستم‌های مدیریت دانش، توسعه و بهبود مدیریت HSE، توسعه فعالیت‌های زیست‌محیطی شرکت و افزایش توان علمی و عملیاتی متخصصان و کارکنان پالایشگاه محقق می‌شود، بنابراین بدون اجرایی شدن موارد یاد شده نمی‌توانیم به حفظ تولید تکلیفی پالایشگاه امیدوار باشیم.

با توجه به این‌که منابع گازی مستقل کشور غیر از پارس جنوبی، خود یک میدان عظیم گازی محسوب می‌شوند، بدون تردید مقدار تولید گاز در کشور در سال‌های آینده افزایش خیره‌کننده‌ای خواهد داشت، بهترین حالت برای استفاده از گاز، فراهم کردن زیرساخت‌ها برای بیشترین میزان صرفه‌جویی و ارزآوری است، زیرا منابع گازی مانند سایر منابع طبیعی محدود هستند و پس از برداشت و استخراج، هیچ منبع جدیدی جایگزین آن نخواهد بود، بنابراین نباید انرژی ارز‌شمند گاز را به اسانی از دست بدهیم، بلکه باید تلاش کنیم گاز به زیرساختی برای توسعه کشور تبدیل شود.

**تحقق چشم‌انداز پالایشگاه، افزون بر اجرای برنامه‌ها، نیازمند رفع موانع و مشکلات نیز هست. در پالایشگاه گاز سرخون و قشم، با چه مشکلاتی برای برداشت از چاه‌ها و حفظ تولید مواجه هستید؟**

افزایش میزان آب همراه با گاز یکی از مهم‌ترین مشکلاتی است که گاهی مانع برداشت و تولید در چاه‌های گازی می‌شود. مخازن گازی و لایه‌های مختلف زیر زمین، با گذشت میلیاردها سال از نقاط مختلف حرکت کرده و در یک طاق‌دیس شکل گرفته‌اند. این مخازن همراه با خود آب رانیز حرکت داده‌اند و اکنون در میان آب احاطه شده‌اند. به این نوع مخازن WATER DRIVE گفته می‌شود، به این معنا که گاز به وسیله آب‌هایی که در اطراف آن جمع شده به حرکت درآمده و استخراج می‌شود. هجوم آب به سمت



توجه به نیروی انسانی، تداوم ساخت داخل و برون سپاری

## اولویت مناطق نفتخیز جنوب در سال حمایت از کالای ایرانی



بیژن عالی پور  
مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

با نگاهی به عملکرد و دستاوردهای این شرکت در سال ۹۶ و بررسی نحوه مواجهه با این چالش ها، در می یابیم که سال ۱۳۹۶ به جهاتی، سالی استثنایی برای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب بوده است؛ از این جهت که این شرکت افزون بر تلاش و تکاپو برای اجرای مأموریت اصلی خود یعنی تأمین نفت خام مورد نیاز برای صادرات و تحویل به پالایشگاه های داخلی، تأمین و تحویل خوراک مجتمع های پتروشیمی واقع در استان خوزستان، به اجرای توأمان پروژه های بزرگ پشتیبانی از تولید، توسعه ساخت داخل، تعمیر و نگهداری تأسیسات، آموزش و توسعه منابع انسانی، پژوهش و فناوری و ایمنی و محیط زیست، که در هر کدام دستاوردهای کم نظیری داشته و رکوردهای جدیدی به ثبت رسانده است، در زمینه توسعه میدان های نفت و گاز و نوسازی تأسیسات روسطحی نیز طرح های جدیدی تعریف و اجرایی شده است. درباره تولید نفت خام، با اجرای برنامه های حفاری چاه های توسعه ای، تعمیر و ترمیمی، تعمیر و نگهداری تأسیسات و خطوط لوله و راه اندازی پروژه های نمکزدایی، جبران کاهش طبیعی تولید از مخازن و پایداری تولید در چارچوب برنامه ابلاغی شرکت ملی نفت ایران رادر پی داشته است.

در نیمه دوم این سال شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با حادثه فوران و آتش چاه رگ سفید ۱۴۷ مواجه گردید که با دستور وزیر محترم نفت و حضور حماسی مدیران، کارشناسان و نیروهای متعهد عملیاتی، با موفقیتی کم نظیر مهار شد و ضمن ثبت چند رکورد در زمینه فراهم کردن مقدمات و تمهیدات مهار چاه، فرصتی برای نمایش توانمندی متخصصان ایرانی در عرصه ای جهانی فراهم شد.

سال ۹۶ از حیث اجرا و تکمیل پروژه های پشتیبانی از تولید، با موفقیت چشمگیر همراه بود. این شرکت در کنار افتتاح ده ها پروژه بزرگ و کوچک، ۸ پروژه بزرگ نمکزدایی را با ظرفیت فراورش ۶۸۰ هزار بشکه در روز به سرانجام رساند که افزایش کمی و کیفی تولید نفت خام را در پی داشته، از کاهش خیره کننده تولید در میان مدت جلوگیری کرد.

درباره توسعه میدان ها، طرح قرارداد توسعه چهار میدان رگ سفید، پاری، شادگان و کرج پس از مذاکرات مفصل و امضای تفاهم نامه با شرکت های داخلی و خارجی، مهلت تحویل پیشنهاد های نهایی

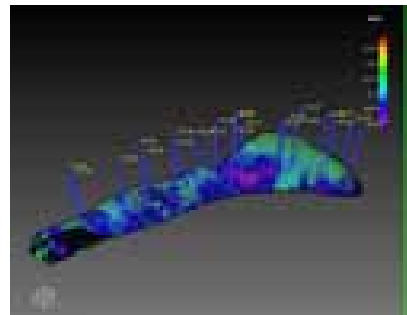
یکی از مهمترین اقدام های شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در سال ۹۷ اجرای برنامه برون سپاری تعمیرات و نگهداری تأسیسات جدید فرآورشی به بخش خصوصی و شرکت های واجد شرایط است که آگهی مناقصه آن در ماه پایانی پارسال منتشر و هم اکنون در مرحله شناسایی پیمانکار است.

افزون بر یک قرن است که چرخ اقتصاد ما بر محور نفت می گردد. هفت دهه از این تاریخ پرفراز و نشیب مقطع طولانی حضور خارجی ها، سیطره آنان بر سر نوشت این صنعت، دخالت در نحوه بهره برداری از مزیت اصلی اقتصاد کشور و در یک کلام نقض استقلال سیاسی و اقتصادی ایران، بوده است. بی تردید پیروزی انقلاب اسلامی پایانی بر ۷۰ سال کشمکش ایرانیان با شرکت های وارث قراردادهای استعماری نفت و آغاز راهبری صنعت به دست نیرو های ایرانی بود؛ اما در چهار دهه گذشته با وجود موفقیت های کم نظیر، با چالش هایی پر شمار نیز روبه رو بوده ایم. در مقطعی، خلاء کارشناسی ناشی از خروج متخصصان خارجی، در دوره های طولانی تر، جنگ تحمیلی و در همه سال های پس از انقلاب، تحریم های ظالمانه، مهمترین درگندها و گلوگاه های صنعت نفت در مسیر خوداتکایی بوده که عبور از آنها با تلاش و تدبیر میسر شده است.

افرادی که از فرآیند تولید و نحوه اکتشاف و استخراج نفت اطلاع کافی دارند، به خوبی واقف هستند که افزون بر این ها، یک چالش اجتناب ناپذیر دیگر نیز فرآوری بخش بالادستی صنعت نفت وجود دارد و آن تغییر شرایط تولید از میدان ها در دوره میانسالی و کهنسالی است. کاهش فشار مخازن در پایان دوره برداشت اولیه، نمکی شدن چاه ها و پیچیده شدن مراحل فرآورش نفت خام، ضرورت حفاری چاه های بیشتر و اعمال برنامه های ازدیاد برداشت برای جبران کاهش طبیعی مخازن را اجتناب ناپذیر می سازد؛ به عبارتی پایان دوره استخراج آسان، از ویژگی های تولید در دهه های اخیر است. برای این اساس در سال های اخیر رویکرد پروژه ها و طرح های عمده مرتبط با تولید و سیاست های اتخاذ شده برای اعمال مدیریت درست بر میدان های نفتی، عمدتاً با هدف عبور از این چالش، با وجود کمبود نقدینگی و تأثیر تحریم ها و قدمت تأسیسات بوده است.

### اخبار

## تولید نرم افزار شبیه ساز مخازن با حمایت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب



نرم افزار شبیه ساز مخازن نفت و گاز با حمایت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، در مقیاس صنعتی بومی سازی شد. به گزارش شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، بومی سازی این شبیه ساز با حمایت و پیگیری های کارشناسان معاونت مهندسی نفت (سامانه های مهندسی مخازن) این شرکت، از سوی شرکت توسعه و فناوری همیار مهندسی (تفاهم) انجام شد. این نرم افزار، نخستین نمونه از نوع خود به شمار می رود که در مقیاس صنعتی تهیه و کاربردی شده است.

این شبیه ساز که رتینا (RETINA) نام گذاری شده است، همه ویژگی ها و قابلیت های اساسی نمونه های مشابه خارجی را دارد، در حالی که هزینه تهیه آن کمتر از نرم افزار های خارجی است.

بر اساس اعلام شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، یکی از محور های فعالیت اداره سیستم های مهندسی مخازن این شرکت، پیگیری ساخت نرم افزار های تخصصی - بومی است که در این زمینه، در سال های گذشته چند نرم افزار به بهره برداری رسید. قطع وابستگی، صرفه جویی اقتصادی، دستیابی به دانش فنی و مبنای محاسباتی نرم افزار های تخصصی، تطبیق روش ها و فرآیندهای مهندسی مخازن با شرایط خاص مخازن کشور، امکان دسترسی منظم و همیشگی به کارشناسان توسعه دهنده نرم افزار برای حل مسائل و پشتیبانی روز آمد نرم افزار و امکان توسعه و بهبود آن با توجه به نیاز ها، از مزایای بومی سازی نرم افزار های تخصصی به شمار می رود.

## مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران: صنعت نفت پیشتاز در حمایت از کالای ایرانی است

مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران گفت: صنعت بزرگ نفت و گاز گچساران در حمایت از کالای ایرانی پیشتاز است.

هوشنگ صیدالی درباره حمایت از تولید ملی در صنعت نفت، اظهار کرد: امیدواریم بتوانیم همچون پارسال همسوا با برنامه های کلان صنعت نفت گام برداریم.

وی با اشاره به نام گذاری سال جدید مبنی بر حمایت از کالای ایرانی افزود: صنعت نفت در حمایت از سازندگان داخلی پیشتاز بوده و این در صنعتی که کالاهای آن تخصصی و فنی است کاری بسیار بزرگ و ارزشمند به شمار می آید. صیدالی با تأکید بر این که نام گذاری سال از سوی رهبر معظم انقلاب برای همه ما یک تکلیف است، ادامه داد: حمایت از کالای ایرانی زمینه اشتغال، رونق گرفتن بازار و در مجموع عملیاتی شدن اقتصاد مقاومتی را فراهم می کند. مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران تحریم های ظالمانه علیه ایران را زمینه ساز توانمندی سازندگان داخلی دانست و تصریح کرد: سازندگان داخلی با وجود تحریم ها همواره در کنار صنعت نفت بودند و توانمندی خود را به اثبات رسانده اند.

صیدالی یادآور شد: صنعت نفت گچساران به عنوان دومین تولید کننده نفت در جنوب همواره حمایت از ساخت داخل و تلاش برای ارتباط تنگاتنگ با سازندگان داخلی را از جمله اولویت های نخست خود می داند.

وی با اشاره به اقدام های انجام شده در صنعت نفت گچساران عنوان کرد: در سال های گذشته سفارش ساخت بیش از هزاران قلم کالا به سازندگان داخلی بدای حمایت از آنها و اجرایی کردن اقتصاد مقاومتی صورت گرفته است. مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران اظهار کرد: حمایت از سازندگان داخلی سبب ایجاد اشتغال خواهد شد و امیدواریم با تلاش در صیانت از تولید ملی شاهد شکوفایی اقتصاد کشور باشیم.

در حوزه ساخت داخل، مناطق نفتخیز جنوب در سال ۹۶ شاهد به ثمر نشستن برخی از پروژه های بومی سازی کالاهای راهبردی و پر مصرف از جمله دانش فنی و ساخت مته حفاری دنداندار، پمپ های فرآیندی چند مرحله ای (BB۳)، روتور کامل کمپرسور گازی سولار C۱۶، پمپ های میله ای مکشی SRP و روتور کامل پمپ دیوید براون بودیم که در قالب ۱۰ خانواده کالای اساسی و پر مصرف تعیین شده از سوی وزارت نفت طراحی و بومی سازی شده اند. بدون شک در سالی که از سوی مقام معظم رهبری، به نام «حمایت از کالای ایرانی» مزین شده، این برنامه ها با تلاش و تعهدی دوچندان پیگیری شده و بومی کردن دیگر اقلام پر مصرف با هدف عبور از تهدید به تحریم، تسریع در راه اندازی پروژه ها و کمک به اشتغال مولد در دستور کار خواهد بود.

به عنوان حسن ختام این مطلب لازم است یادآور کنم توجه به نیروی انسانی به عنوان مهمترین رکن سازمان، پیگیری بهبود وضع معیشت و ترمیم حقوق بخشی از کارکنان که از پارسال از سوی مقام عالی وزارت نفت کلید خورده و این شرکت نیز پیشنهاد های خود را در قالب طرحی مدون به شرکت ملی نفت ایران اعلام داشته است، یکی از اولویت های اصلی مدیریت بوده است که امیدواریم در نیمه نخست امسال به نتایجی مطلوب و خرسند کننده منجر شود.

مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب:

## اگر تحریم ها و مشکل نقدینگی نبود، جمع آوری فلر های نفتی اهواز زودتر پیش می رفت

عالی پور بیان کرد: در ماه های اخیر حدود ۱۲ میلیون فوت مکعب گاز از میدان نفتی کرج را به شرکتی فروختیم. دیگر این گازها سوزانده نمی شود بلکه به خوراک پتروشیمی تبدیل می شود. اکنون نیز برای میدان نفتی منصوری که در ۷۵ کیلومتری اهواز است و همچنین میدان نفتی مارون ۳ و مارون ۶، شرکتی برنده مناقصه شده که در مجموع حدود ۴۵ میلیون فوت مکعب گاز را جمع آوری و به خوراک پتروشیمی تبدیل می کند.

وی با اشاره به برنامه های شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب برای جلوگیری از سوزاندن فلر های نفتی گفت: عمده مشکل مایح از ارزش است. در حال حاضر فقط حدود ۱۸۰۰ میلیارد تومان بدهی سرمایه ای و حدود ۲۵۰ میلیارد تومان بدهی جاری داریم ولی با این وجود تأمین اعتبار پروژه های مربوط به جمع آوری فلر ها را از سه محل پیش بینی کرده ایم.

مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب عنوان کرد: همانطور که دانشگاه ها و مراکز بهداشت و حفاظت محیط زیست خوزستان نگران آلودگی فلر های نفتی هستند، ما هم دقیقاً همین حساسیت را داریم. خانواده های ما همین جاز زندگی می کنند. جمع آوری فلر ها در اولویت کار قرار دارد، امیدواریم با تأمین ارز و ریال بتوانیم هر چه سریعتر این مشعل ها را خاموش کنیم.

با درخواست برخی شرکت ها تمدید شد و امضای نخستین قرارداد که پیش بینی می شد در اسفندماه ۹۶ انجام شود به اوایل سال جاری موکول شد؛ امیدواریم به زودی شاهد امضای قرارداد نهایی با شرکت های واجد شرایط باشیم.

از دیگر سسوها، این شرکت برنامه توسعه ۲۷ مخزن در چارچوب الگوی جدید قراردادی عملیات محور (Job Based) و قراردادهای EPCF و EPDF پی گرفته و طی سال های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ با سرمایه گذاری بیش از ۴،۳۷ میلیارد دلاری، افزایش ۳۴۰ هزار بشکه ای تولید نفت را هدف گذاری کرده است که مقدمات آن در سال گذشته انجام شده و در مرحله نهایی شدن است.

یکی از مهمترین اقدام های شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در سال ۹۷ اجرای برنامه برون سپاری تعمیرات و نگهداری تأسیسات جدید فرآورشی به بخش خصوصی و شرکت های واجد شرایط است که آگهی مناقصه آن در ماه پایانی سال گذشته منتشر و هم اکنون در مرحله شناسایی پیمانکار است. از آنجا که در این طرح کلیه امور تعمیر، نگهداری، خدمات پشتیبانی و ایمنی و به عبارتی فرایند کامل تولید در واحدهای فرآورشی به بخش خصوصی واگذار می شود، بدون شک در زمینه ایجاد اشتغال و رونق کسب و کار در مناطق پیرامونی تأسیسات نیز تأثیری به سزا در پی خواهد داشت.

## نخستین واحد باز یافت پساب صنعتی در مناطق نفتخیز جنوب احداث می شود



مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب گفت: با هدف استفاده صحیح از منابع آب، حفظ محیط زیست و پیشگیری از انتشار آلاینده ها، واحد تصفیه و باز یافت پساب صنعتی در مجاورت واحد نمکزدایی شماره ۳ اهواز احداث می شود.

بیژن عالی پور گفت: بررسی های فنی و اقتصادی و تشریفات مناقصه برای احداث

این واحد انجام شده و در سال ۹۷ تجهیزات مورد نیاز تأمین و عملیات اجرایی آن آغاز خواهد شد. وی درباره ضرورت احداث این واحد گفت: با توجه به این که در کارخانه های نمکزدایی حجم قابل توجهی پساب تولید می شود، ایجاد تصفیه خانه های صنعتی برای دفع آلاینده ها بسیار ضروری است. عالی پور با بیان این که استفاده بهینه از منابع آب و ایجاد چرخه بازیابی از اولویت های شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب است، افزود: در فاز نخست این طرح امکان تصفیه روزانه ۵ هزار بشکه پساب نمکزدایی فراهم شده که آب صنعتی حاصل از تصفیه دوباره در فرآیند نمکزدایی نفت خام به مصرف می رسد.

مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب گفت: خروجی واحد تصفیه پساب نمکزدایی افزون بر آب صنعتی، مقادیر زیادی نمک و املاح است که می توان از آنها اسید کلریدر یک، اسید سولفوریک و نمک خالص تهیه کرد که سودآوری قابل توجهی به دنبال خواهد داشت. وی تأکید کرد: این امکان وجود دارد تا در فاز های بعدی این طرح، در فرآیند پیچیده تری به آب کشاورزی تبدیل شود.

**نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت و حامی ساخت داخل**  
سازمان آگهی ها: ۷۷۵۰۸۵۸۸ - ۰۹۱۲۳۳۳۱۷۳۳



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:

# سال ۹۷ فرصتی تازه برای اجرای اهداف و برنامه‌های توسعه‌ای است

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: سال ۹۷ فرصت دوباره‌ای برای اجرای اهداف و برنامه‌های توسعه‌ای شرکت در عرصه‌های داخلی و جهانی است که در دو حوزه صف و ستاد محقق می‌شود.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، سپهر سپهری با بیان این که در سالی که گذشت حفاری و تکمیل ۱۵۹ حلقه چاه شامل ۶۲ حلقه توسعه‌ای، هشت حلقه توصیفی، دو حلقه اکتشافی و ۸۷ حلقه تعمیراتی پایان یافت، گفت: ثبت ۲۵۳ هزار و ۷۵۴ متر حفاری و انجام حفاری ۲۳ حلقه چاه به مدت ۵۶۸ روز زودتر از برنامه، بخشی از عملکرد این شرکت را در روز شمار سال ۹۶ رقم می‌زند.

وی به تحقق ۷ هزار و ۸۸۵ مورد خدمات جانبی حفاری به موازات عملیات حفاری اشاره و افزود: این خدمات متنوع که افزون بر ۲۰ نوع کار تخصصی در صنعت حفاری است مشتمل بر ۴ هزار و ۱۷۵ عملیات در مدیریت سیمان و انگیزش چاه، ۲ هزار و ۲۸۸ عملیات در مدیریت خدمات فنی حفاری و یک هزار و ۴۲۲ عملیات در مدیریت خدمات ویژه حفاری است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران افزود: همسو با این برنامه‌ها، شرکت ملی حفاری ایران حضور موثر در بازارهای بین‌المللی و منطقه



را هدفگذاری کرده و در چند ماه اخیر مذاکرات مستمری با شرکت حفاری عراق (IDC)، شرکت روسی تاتنفست (TAT NEFT) و همچنین چند شرکت خارجی دیگر به عمل آورده و مقدمات گفت‌وگو با مقام‌های نفتی دو کشور عمان و قطر نیز در جریان است.

رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: در نیمه دوم سال گذشته چند تفاهم‌نامه همکاری با شرکت‌های ایرانی از جمله مدیریت طرح‌های صنعتی ایران (IPMI)، شرکت دانا انرژی و شرکت

از سوی ناوگان ترابری سنگین ملی حفاری انجام شد

## جابه‌جایی ۱۵۰ دستگاه حفاری در سال ۹۶

این بخش است، به بیش از یک میلیون و ۴۰۰ هزار نفر رسید.

وی توضیح داد: موضوع جابه‌جایی و حمل‌ونقل دستگاه‌های حفاری در سطح جاده‌های اصلی و مسیرهای دسترسی به میدان‌ها و چاه‌های نفت و گاز، تخصصی و تابع استانداردهای خاص است و بر همین اساس در مدت مورد اشاره، از سوی واحد مهندسی جاده این اداره کل ۹۰ هزار و ۷۲۴ کیلومتر مسیر جابه‌جایی دستگاه‌ها بررسی و بازرسی شده است.

عماد همچنین از موفقیت‌ها و تلاش جمعی کارکنان سختکوش این اداره کل در سال گذشته درباره جابه‌جایی دو دستگاه حفاری و تجهیزات و اقلام مورد نیاز و خدمات ارائه شده در عملیات مهار و کنترل فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید تقدیر و تشکر کرد.

رئیس اداره کل ترابری شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به این که هم‌اکنون جابه‌جایی ۱۱ دستگاه حفاری در موقعیت‌های عملیاتی مناطق نفتخیز جنوب و میدان‌های نفتی غرب کارون در دست انجام است، افزود: برنامه‌ریزی برای شتاب بخشیدن به جابه‌جایی دستگاه‌ها، اعمال و به‌کارگیری

رئیس اداره کل ترابری شرکت ملی حفاری ایران از جابه‌جایی ۱۵۰ دستگاه حفاری از سوی ناوگان ترابری سنگین این شرکت در سال ۹۶ در هفت استان کشور خبر داد.

به نقل از روابط عمومی شرکت ملی نفت ایران، فواد عماد گفت: جابه‌جایی هر دو کل حفاری با کاربست افزون بر یکصد دستگاه خودروی کشنده سنگین و فوق سنگین در یک فرآیند تعریف شده به دست متخصصان و تیم‌های عملیاتی انجام می‌شود. وی افزود: نقل و انتقال ۱۵۰ دستگاه حفاری در سال گذشته در قالب ۱۸ هزار و ۷۳۸ محموله انجام شد که بخشی از آنها ترافیکی و با همکاری پلیس راهور محقق شده است.

عماد، میزان مسافت طی شده در انجام این جابه‌جایی‌ها را ۱۷۱ هزار و ۲۰۴ کیلومتر عنوان و اظهار کرد: در این مدت ۱۸ هزار و ۸۷۸ محموله کالا و مواد از جمله بیش از یکصد میلیون لیتر سوخت به موقعیت عملیاتی دستگاه‌های حفاری انتقال یافته است.

رئیس اداره کل ترابری شرکت ملی حفاری ایران گفت: سال گذشته امار جابه‌جایی کارکنان در مناطق شهری و عملیاتی شرکت نیز که از وظایف

مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC) امضا و مبادله شد که بر اساس این تفاهم‌نامه‌ها شرکت ملی حفاری ایران و این شرکت‌ها در پروژه‌های نفت و گاز در داخل و خارج کشور همکاری خواهند داشت. سپهری یکی از مهمترین برنامه‌های این شرکت را برگزاری دوره‌های تخصصی برای کارکنان شرکت عنوان کرد و گفت: اوایل پار سال قرارداد همکاری پنج ساله با شرکت اسکاتلندی در زمینه برگزاری دوره‌های آموزشی کنترل فوران (IWCF) امضا شد که با توجه به دانش تخصصی مهار و کنترل فوران چاه‌های نفت و گاز دارای اهمیت بالایی است.

مدیرعامل شرکت ضمن تاکید بر رعایت استانداردها و ضوابط HSE، استمرار برگزاری دوره‌های تخصصی مرتبط با بهداشت، ایمنی و محیط زیست را در سال جدید یادآور شد.

وی با اشاره به نام‌گذاری امسال از سوی مقام معظم رهبری به عنوان «سال حمایت از کالای ایرانی»، افزود: این شرکت تامین نیازهای خود از تولیدات داخلی را در اولویت قرار داده و امسال در همکاری با سازندگان و تولیدکنندگان برای بومی سازی کامل صنعت حفاری و استفاده از کالاها و اقلام ساخت داخل تلاش خواهد کرد.



بنابراین گزارش، ناوگان ترابری سنگین شرکت ملی حفاری ایران، زیرمجموعه مدیریت خدمات این شرکت است.

بیش از پیش مقررات و ضوابط ایمنی و رانندگی و برگزاری دوره‌های آموزشی تخصصی و عمومی درباره ایمن‌سازی جابه‌جایی دکل‌ها و محموله‌های سنگین، در اولویت برنامه‌های امسال این اداره کل است.

## مدیریت اکتشاف و شرکت ملی حفاری ۲ قرارداد همکاری امضا کردند

ویژگی‌های این شرکت بر شمرد.

وی در عین حال بر الزاماتی از جمله کاهش زمان حفاری، افزایش بهره‌وری در کار و ارتقای کیفیت تاکید کرد.

سپهری نیز ضمن ابراز خرسندی از همکاری با مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، امضای قرارداد این مدیریت با شرکت ملی حفاری ایران را همسو با اهداف نامگذاری امسال با عنوان «سال حمایت از کالای ایرانی» از سوی مقام معظم رهبری عنوان کرد و گفت: واگذاری کار به شرکت‌های ایرانی به معنای حمایت از کارگر، محصولات و زنجیره کار داخلی است و باین قرار داده، نوعی برای پیمانکاران جزء ما نیز بازار کار فراهم شده است.

وی گفت: همانطور که مدیریت اکتشاف به عنوان مجموعه‌ای پویا و نوآور، تغییراتی را در برخی رویکردهای خود لحاظ کرده است، ملی حفاری نیز با نگرشی جدید به دنبال ایفای نقش بهتر در بازارهای حفاری داخلی و خارج از کشور است.

مهران مکوندی، معاون پروژه‌های حفاری شرکت ملی حفاری ایران نیز در این نشست گفت: حفر چاه اکتشافی در اهواز خامی، نمود عینی همکاری این شرکت با مدیریت اکتشاف به شمار می‌رود؛ مخزنی که تلاش‌های شرکت‌های خارجی برای حفر چاه اکتشافی در آن پیش از انقلاب اسلامی به نتیجه نرسیده بود اما کار متخصصان شرکت ملی حفاری با بیش از پنج هزار متر حفاری در مخزنی با فشار ۱۳۷۰۰ پی‌اس‌آی به نتیجه رسید.

وی با اشاره به سابقه مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در ارتقا و تجهیز ناوگان شرکت ملی حفاری، از این مدیریت قدر دانی کرد. حمیدرضا خوشایند، معاون عملیات حفاری شرکت ملی حفاری ایران نیز در این نشست عنوان کرد: مدیریت اکتشاف از بابت تامین دکل و هرگونه تجهیزات در مسیر اجرای قراردادها امضا شده آسوده خاطر باشد.



مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با هدف تامین ۲ دستگاه دکل حفاری خشکی HP۲۰۰۰ و خدمات جانبی برای هشت حلقه چاه اکتشافی، همچنین بهره‌مندی از خدمات لوله مغزی سیار جهت ۱۰ عملیات در ۲ چاه اکتشافی در خلیج فارس، با شرکت ملی حفاری ایران به عنوان برنده مناقصه، ۲ قرارداد همکاری امضا کرد.

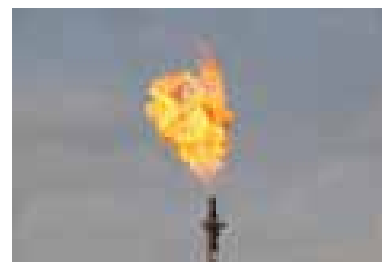
این قرارداد همکاری، روز ۲۷ فروردین ماه بین سید صالح هندی، مدیر امور اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و سپهر سپهری، مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران امضا شد.

هندی در این مراسم اعلام کرد: قرارداد تامین ۲ دستگاه دکل حفاری خشکی HP۲۰۰۰ و خدمات جانبی برای هشت حلقه چاه اکتشافی، سه ساله است و غالب حفاری‌ها در استان خوزستان منطقه دشت آبادان انجام خواهد شد.

وی به تغییر رویکرد در مدیریت اکتشاف و تصمیم برای استفاده حداکثری از توان پیمانکاران فعال در حوزه حفاری اشاره کرد و گفت: تمایل و سیاست مدیریت اکتشاف مبتنی بر آن است که در حد امکان، در هر فعالیتی که مجریان پروژه‌های حفاری توان انجام آن را دارند، ورود نکنند و مسئولیت بیشتری به پیمانکاران واگذار کنند.

هندی همکاری با شرکت ملی حفاری ایران را مایه اطمینان خاطر مدیریت اکتشاف عنوان کرد و حرف‌های گری و بالا بودن سطح دانش و تجربه را از

## حفاری ۳۱۹۵ متر چاه نفت و گاز در هفته نخست امسال



متشکل از ۷۰ دستگاه حفاری خشکی و سه دستگاه حفاری دریایی ملکی است، اظهار کرد: در زمان حاضر هشت دستگاه حفاری در حال جابه‌جایی و استقرار در موقعیت‌های جدید عملیاتی هستند.

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری یادآور شد: ناوگان حفاری این شرکت هم‌اکنون در موقعیت‌های عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، شرکت نفت فلات قاره ایران، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) و مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تمرکز دارند.

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران خبر داد:

## پایان عملیات حفاری و تکمیل هشت حلقه چاه نفت و گاز در ۱۴ روز نخست امسال



وی افزود: از تعداد چاه‌ها، پنج حلقه در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و سه حلقه در پروژه‌های اجرایی شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) حفر گردید.

معاون شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری، از حفاری و تکمیل یک حلقه چاه بوسیله دستگاه حفاری ۷۸ فتن ناوگان این شرکت در میدان نفتی اهواز در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب خبر داد.

«حمیدرضا خوشایند» با تبریک سال نو به کارکنان شرکت، اظهار کرد: با توجه به ماهیت کار، عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز بر اساس برنامه‌ریزی تعریف شده به طور شبانه‌روزی استمرار و تلاشگران این عرصه در قالب اقماری در تمامی روزها حتی روزهای تعطیل رسمی در اقصی نقاط نفتخیز خشکی و دریایی کشور مشغول خدمت هستند.

وی با بیان این که حفاری و تکمیل این چاه ساعت ۱۸ روز جمعه سوم فروردین ماه به اتمام رسید و چاه بلافاصله پس از تکمیل در اختیار کارفرما قرار گرفت، افزود: در چهار روز نخست امسال سه هزار و ۱۵۹ متر حفاری با کاربست ناوگان عملیاتی شرکت انجام شد.

خوشایند با اشاره به این که ناوگان شرکت

اخبار

در سومین روز نوروز

## حفاری یک حلقه چاه در میدان نفتی اهواز تکمیل شد



معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری از حفاری و تکمیل یک حلقه چاه به وسیله دستگاه حفاری ۷۸ فتن ناوگان این شرکت در میدان نفتی اهواز در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب خبر داد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، حمیدرضا خوشایند با بیان این که حفاری این چاه ساعت ۱۸ روز جمعه (سوم فروردین ماه) به اتمام رسید و چاه بلافاصله پس از تکمیل در اختیار کارفرما قرار گرفت، گفت: در چهار روز نخست امسال ۳ هزار و ۱۵۹ متر حفاری با کاربست ناوگان عملیاتی شرکت انجام شده است.

وی با اشاره به این که ناوگان شرکت ملی حفاری ایران متشکل از ۷۰ دستگاه حفاری خشکی و سه دستگاه حفاری دریایی ملکی است، اظهار کرد: در زمان حاضر هشت دستگاه حفاری در حال جابه‌جایی و استقرار در موقعیت‌های جدید عملیاتی هستند.

معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری یادآور شد: ناوگان حفاری این شرکت هم‌اکنون در موقعیت‌های عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، شرکت نفت فلات قاره ایران، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) و مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تمرکز دارند. خوشایند ادامه داد: با توجه به ماهیت کار، عملیات حفاری چاه‌های نفت و گاز بر اساس برنامه‌ریزی تعریف شده به طور شبانه‌روزی استمرار دارد و تلاشگران این عرصه در قالب اقماری در تمامی روزها حتی روزهای تعطیل رسمی در اقصی نقاط نفتخیز خشکی و دریایی کشور مشغول خدمت هستند.

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری:

## حفاری و تکمیل ۸ حلقه چاه نفت و گاز در ۱۴ روز نخست سال ۹۷



مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران از پایان عملیات حفاری و تکمیل هشت حلقه چاه نفت و گاز با کاربست ناوگان حفاری این شرکت در مناطق نفتخیز خشکی طی ۱۴ روز نخست امسال خبر داد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، ناصر قلی‌پور گفت: از این تعداد چاه، سه حلقه توسعه‌ای و پنج حلقه تعمیراتی و تکمیلی بوده است، همچنین از این تعداد چاه، پنج حلقه در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و سه حلقه در پروژه‌های اجرایی شرکت مهندسی و توسعه نفت قرار داشته است.

وی، متر از حفاری چاه‌ها در ۱۴ روز نخست سال را ۷ هزار و ۹۰۰ متر عنوان و اظهار کرد: تلاش مضاعف سختکوشان شرکت ملی حفاری ایران در روزهای تعطیل سال نو در مناطق نفتخیز خشکی و دریایی کشور، نشانگر این واقعیت است که کار در صنعت حفاری بدون وقفه و به صورت شبانه‌روزی دنبال می‌شود.

وی به جابه‌جایی ۱۱ دستگاه حفاری سنگین و سبک در روزهای ابتدایی امسال در جنوب غرب کشور اشاره کرد و گفت: جابه‌جایی دکل‌ها از سوی گروه‌های تخصصی در اداره کل ترابری شرکت انجام و برای هر مورد جابه‌جایی افزون بر یکصد دستگاه خودروهای کشنده سنگین به کار گرفته می‌شود. بر اساس جدول کاری، این دستگاه‌ها برای حفاری سه حلقه چاه توسعه‌ای (جدید) و هشت حلقه چاه تعمیراتی در مناطق نفتخیز جنوب و میدان‌های نفتی در غرب کارون استقرار می‌یابند.

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران توضیح داد: در ۱۴ روز نخست امسال، کارکنان عملیاتی و پشتیبانی شرکت در حوزه خدمات فنی و تخصصی در مدیریت‌های خدمات فنی حفاری، خدمات ویژه حفاری، خدمات سیمان و انگیزش چاه و عملیات ویژه حفاری در مناطق مختلف نفتخیز خشکی و دریایی در حال ارائه خدمات به شرکت‌های متقاضی بوده‌اند.



نهایی شدن نتایج مناقصات فرعی فاز ۱۱ پارس جنوبی

## توتال ۷۰۰ میلیون یورو مناقصه برای طرح توسعه فاز ۱۱ برگزار کرد

توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی ۱۲ تیرماه پارسال در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی، میان شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی متشکل از توتال فرانسه، شناخته شد. بر اساس عرف قراردادهای نفتی (بیع متقابل یا الگوی جدید قراردادهای نفتی) ابتدا باید طراحی پایه، تعیین مشاور، مطالعات زیست محیطی و امور اولیه از سوی پیمانکار انجام شود. پس از انجام اقدام‌های اولیه، فرآیند مناقصه آغاز و پیمانکاران فرعی انتخاب می‌شوند. در واقع میانگین ۱۵ تا ۱۶ ماه پس از امضای قرارداد اصلی، قراردادهای فرعی واگذار و اجرایی می‌شوند. قرارداد ۴ میلیارد و ۸۷۹ میلیون دلاری طرح

نصب آن از بخش‌هایی هستند که از سوی توتال برای آن مناقصه برگزار شده است. قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی ۱۲ تیرماه پارسال امضا و در مردادماه تنفیذ شد. بر اساس عرف قراردادهای نفتی (بیع متقابل یا الگوی جدید قراردادهای نفتی) ابتدا باید طراحی پایه، تعیین مشاور، مطالعات زیست محیطی و امور اولیه از سوی پیمانکار انجام شود. پس از انجام اقدام‌های اولیه، فرآیند مناقصه آغاز و پیمانکاران فرعی انتخاب می‌شوند. در واقع میانگین ۱۵ تا ۱۶ ماه پس از امضای قرارداد اصلی، قراردادهای فرعی واگذار و اجرایی می‌شوند. قرارداد ۴ میلیارد و ۸۷۹ میلیون دلاری طرح



کرده ۷۰۰ میلیون یورو عنوان کرد و افزود: با اعلام نهایی اسامی برندگان، امضای قرارداد با شرکت‌ها آغاز می‌شود. حفاری، جکت، تاب‌ساید، خط لوله دریایی، سکو و

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از جمع‌بندی نتایج مناقصه‌های فرعی طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی از سوی پیمانکاران این پروژه خبر داد و گفت: ارزش مجموع مناقصه‌هایی که شرکت فرانسوی توتال برگزار کرده ۷۰۰ میلیون یوروست.

محمد مشکین‌فام با بیان این که نتایج برخی از مناقصه‌های فرعی فاز ۱۱ پارس جنوبی به کارفرما (شرکت نفت و گاز پارس) اعلام شده است، اظهار کرد: بیشتر برندگان مناقصه‌های فرعی این طرح، شرکت‌های ایرانی هستند که به‌زودی نتایج آن اعلام می‌شود.

وی ارزش مجموع مناقصه‌هایی را که توتال برگزار

اخبار

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس:

### ردیف دوم فاز ۱۳ پارس جنوبی اواخر فروردین وارد مدار تولید می‌شود

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: ردیف دوم شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۳ پارس جنوبی اواخر فروردین و ردیف نخست شیرین‌سازی پالایشگاه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی اردیبهشت ماه وارد مدار تولید می‌شوند.

محمد مشکین‌فام با بیان این که تکمیل فازهای باقی‌مانده پارس جنوبی مهم‌ترین اولویت شرکت نفت و گاز پارس در سال ۹۷ است، یادآور شد: نخستین ردیف تولیدی فاز ۱۳ پارس جنوبی هم‌زمان با سالروز ملی شدن نفت در ۲۹ اسفندماه وارد مدار شد.

طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی برای استخراج روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز ترش از ۳۸ حلقه چاه دریایی و استحصال روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین، ۲۹۰۰ تن گاز مایع، ۲۷۵۰ تن اتان، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد در دست اجراست.

وی با بیان این که تا پایان امسال، همه فازهای در حال توسعه به اضافه بخشی از فاز ۱۴ پارس جنوبی به بهره‌برداری می‌رسند، اظهار کرد: ردیف نخست طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی اردیبهشت ماه وارد مدار می‌شود و پس از آن هر ۲ ماه، یکی از ردیف‌های این طرح توسعه به بهره‌برداری می‌رسند.

طرح توسعه فازهای ۲۴-۲۲ پارس جنوبی برای تولید ۵۶ میلیون مترمکعب گاز ترش از میدان مشترک و تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز متان، ۲۹۰۰ تن گاز مایع، ۲۷۵۰ تن اتان، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد طراحی شده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره میزان افزایش ظرفیت تولید گاز از پارس جنوبی در سال ۹۷ هم اظهار کرد: این شرکت تلاش دارد افزایش برداشت از میدان پارس جنوبی مطابق دستور مقام عالی وزارت انجام شود.

وزیر نفت بهمن ماه پارسال در یک گفت‌وگوی تلویزیونی تکمیل فازهای باقیمانده پارس جنوبی را مهم‌ترین اولویت در میدان‌های مشترک گازی عنوان و اظهار کرده بود: ۶ فاز پارس جنوبی هم اکنون در حال اجراست که میانگین پیشرفت این فازها بیش از ۹۰ درصد است.

زنگنه با بیان این که پنج فاز جدید پارس جنوبی سال ۹۷ بهره‌برداری می‌رسند و میزان برداشت از این میدان مشترک گازی ۱۴۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد، تصریح کرده بود: توسعه بخشی از فاز ۱۴ پارس جنوبی به سال ۹۸ موکول می‌شود.

### مدیرعامل جدید مجتمع گاز پارس جنوبی منصوب شد

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز، با صدور حکمی هادی هاشم‌زاده فرهنگ را به عنوان مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، منصوب کرد.

حکم انتصاب هادی هاشم‌زاده فرهنگ، به شرح زیر است: «نظراً به تعهد، دانش، تخصص و تجارب ارزشمند و شایستگی‌های فردی جنابعالی، به موجب این حکم به عنوان «مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی» منصوب می‌گردید. با توجه به جایگاه مهم گاز طبیعی در سبد انرژی کشور و نقش حساس شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در حوزه پالایش و زنجیره تامین و عرضه گاز طبیعی، موارد ذیل به عنوان خطوط راهنما تأکید می‌گردد:

۱. اجرایی نمودن و عملیاتی کردن استراتژی‌های مجتمع در جهت بهبود فرآیندها، تقویت زیرساخت‌ها و مدیریت دارایی‌ها و تبدیل دارایی‌های نامشهود به پیمادهای مشهود، همسو با استراتژی‌های صنعت پالایش گاز کشور.
۲. تلاش در تحقق اهداف کلان و قابل اندازه‌گیری آن شرکت در حوزه‌های تولید مستمر، ایمن و پاک، افزایش ضریب عملکرد و راندمان، مدیریت و اصلاح الگوی مصرف انرژی و ضایعات با تمرکز بر توسعه پایدار.
۳. توجه ویژه به بنگاه‌داری اقتصادی مبتنی بر فرآیندهای برون‌سپاری و برنامه‌ریزی برای عملیاتی نمودن این رویکرد با توجه به نقش حاکمیتی شرکت ملی گاز ایران.
۴. تمرکز بر مسئولیت‌های اجتماعی و تعریف برنامه‌های موثر در راستای برند شدن شرکت ملی گاز.

در پایان لازم می‌دانم از تلاش‌ها و خدمات ارزشمند آقای مهندس مسعود حسینی که به حق در مسئولیت اخیر از هیچ تلاشی دریغ نوزیدند تشکر و قدردانی کرده و از خداوند قادر متعال برای ایشان توفیق مسئلت نمایم.»

### تزریق گاز از پالایشگاه فاز ۱۳ پارس جنوبی به شبکه سراسری آغاز شد

ترش خط پنجم سراسری تصریح کرد: این عملیات سبب رفع موانع و مشکلات واحدهای مختلف پالایشگاه شده و افزود بر کوتاه کردن زمان دریافت و ارسال گاز دریا به مبادی مصرف، هزینه‌های توقف چاه‌های تولیدی طرح به سبب مشکلات راهاندازی را به میزان قابل توجهی کاهش می‌دهد، از سوی دیگر با ایجاد توانایی تصفیه گاز، پالایشگاه فاز ۱۳ می‌تواند تا زمان دریافت گاز از دریا، به دیگر پالایشگاه‌ها در تولید گاز کمک کند.

مجری طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی، پیشرفت کلی این طرح را ۸۹ درصد اعلام کرد و افزود: پیشرفت بخش خشکی تا پایان سال ۱۳۹۶ به بیش از ۹۲ درصد رسیده است.

وی عنوان کرد: پیشرفت ساخت سکوها دریا به پالایشگاه فاز ۱۳ پارس جنوبی به ۸۵ درصد، خطوط لوله دریا ۷۸ درصد و بخش حفاری چاه‌های دریایی نیز به ۸۶ درصد رسیده است.

معتمد با اشاره به پیشرفت ۹۲ درصدی ساخت سکوها B و D این طرح در یارد بوشهر شرکت صدرا، پیش بینی کرد با نصب این ۲ سکو تا آذرماه سال ۱۳۹۷ عملیات دریافت گاز از موقعیت مخزنی این سکوها و ارسال آن به پالایشگاه انجام شود.

طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی توسط کنسرسیومی متشکل از شرکت‌های پتروپایدار ایرانیان، مینا و صدرا برای استخراج روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز ترش از ۳۸ حلقه چاه دریایی و برداشت روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین، ۲۹۰۰ تن گاز مایع، ۲۷۵۰ تن اتان، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد در حال اجراست.

مصرف گاز خانگی، راهاندازی اولیه این ردیف به یک ماه بعد موکول شد. مجری طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی به تشریح اقدام‌های انجام شده برای راهاندازی ردیف نخست شیرین‌سازی پالایشگاه پرداخت و تصریح کرد: از ساعت ۱۸:۳۰ روز ۲۳ اسفندماه عملیات انتقال گاز ترش از خط پنجم سراسری به پالایشگاه آغاز و بارعبت همه موارد ایمنی و استانداردهای کار در محیط خطرناک، پس از عبور از واحدهای مختلف پالایشگاه به ردیف نخست شیرین‌سازی ارسال شد.

معتمد ادامه داد: عملیات شیرین‌سازی گاز ترش در واحد ۱۰۱ پالایشگاه فاز ۱۳ در کمتر از ۳ ساعت انجام شد و گاز شیرین شده برای تثبیت میزان رطوبت و جداسازی اجزای آن به واحدهای ۱۰۴ و ۱۰۵ ارسال شد.

مجری طرح توسعه فاز ۱۳ پارس جنوبی با تأکید بر تلاش شبانه‌روزی دست‌درکاران این طرح تا آخرین ساعات کاری سال ۹۶ گفت: با توجه به آماده بودن واحد صادرات گاز، امروز و هم‌زمان با سالروز ملی شدن صنعت نفت، گاز تصفیه شده در ردیف نخست شیرین‌سازی، پس از افزایش فشار تا ۹۰ بار به خط لوله ششم سراسری تزریق شد.

راهاندازی دومین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۳ تا یک ماه آینده

وی به پیشرفت قابل توجه عملیات ساخت و راهاندازی ردیف دوم شیرین‌سازی پالایشگاه فاز ۱۳ نیز اشاره کرد و افزود: پیش بینی می‌شود تا پیش از پایان فروردین ماه سال ۹۷ این واحد نیز در مدار تولید قرار گیرد.

معتمد با اشاره به مزایای راهاندازی آزمایشی پالایشگاه فاز ۱۳ با گاز

بازدید معاون وزیر نفت از شناور پالایشی کوروش

### کاردر: تولید و توسعه با اتکا به فناوری روز در لایه نفتی پارس جنوبی ادامه دارد



طرح‌های در حال توسعه پارس جنوبی هستیم. کاردر در ادامه بازدید از منطقه عملیاتی پارس جنوبی و باهدف دیدار با کارکنان سکوها دریا به مدیریت عملیات تولید، در جمع کارکنان سکوی SPQ1 حضور یافت.

وی با حضور در جلسه تشریح وضع عملیات تولید سکوها دریایی، گزارشی از میزان تولید در سال ۹۶، وضع تعمیرات و نگهداری تأسیسات و چالش‌های پیرامون منابع انسانی کارکنان شاغل در سکوها از سوی رئیس عملیات تولید سکوی فاز یک پارس جنوبی دریافت کرد.

کاردر ضمن تبریک آغاز سال نو به کارکنان عملیات تولید سکوها گازی پارس جنوبی، تأمین پایدار و بدون توقف گاز از میدان مشترک را بسیار مهم توصیف کرد و افزود: کار و تلاش شما کارکنان، جهادگونه و دارای ابعاد معنوی بالاست و قدردانی زبانی در مقابل این کار عظیم ناچیز است.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، تولید با بهره‌مندی از فناوری‌های روزآمد را از جمله ویژگی‌های فرآیند توسعه و تولید در لایه نفتی پارس جنوبی عنوان کرد.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، علی کاردر در ادامه سفر خود به عسلویه، هم‌زمان با سالگرد آغاز برداشت نفت از لایه نفتی پارس جنوبی، در کشتی پالایشگر نفتی FPSO مستقر در این میدان حضور یافت و از این کشتی و تأسیسات پالایشی آن بازدید کرد.

وی با یادآوری این که فرایند برداشت، پالایش و صادرات نفت از لایه نفتی پارس جنوبی توسط یک شناور پالایشی و با همراهی فناوری بالابرای نخستین بار در منطقه و در میدان مشترک پارس جنوبی انجام می‌شود، بر اهمیت توسعه صنایع بالادستی در شرکت ملی نفت ایران تأکید کرد.

وی نقش شرکت نفت و گاز پارس را نیز به عنوان یکی از قطب‌های پیشبرد اهداف توسعه‌ای حائز اهمیت خواند و افزود: این شرکت به دلیل سابقه طولانی در زمینه اجرای طرح‌های توسعه‌ای توانسته است در حوزه راهبردی طرح‌های EPC موفق عمل کند.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران درباره اهمیت توسعه میدان‌های مشترک برای کشور و ضرورت توجه به این میدان‌ها از سوی مقام‌های عالی کشور گفت: تلاش بسیاری در زمینه تأمین منابع مالی و شتاب در اجرای طرح‌های بالادستی صنعت نفت انجام شده است که خوشبختانه هم‌اکنون شاهد تکمیل

### خط لوله اتصال فازهای ۶ تا ۸ به پالایشگاه سوم پارس جنوبی آماده بهره‌برداری است



پروژه احداث خط لوله اتصال پالایشگاه سوم پارس جنوبی به فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی آماده بهره‌برداری است.

سلیمان فهمی، مجری پروژه احداث خط لوله بین فازهای پالایشگاه فازهای ۶ تا ۸ و ۴ و ۵ پارس جنوبی اظهار کرد: این خط لوله، با ظرفیت

انتقال روزانه ۱۱ میلیون مترمکعب گاز ترش فازهای ۶ تا ۸ به فازهای ۴ و ۵ (پالایشگاه سوم) پارس جنوبی آماده بهره‌برداری است.

وی، هدف از ایجاد خط لوله یاد شده را استفاده از ظرفیت موجود در انتقال گاز ترش فازهای ۶ تا ۸، توان شیرین‌سازی در پالایشگاه فازهای ۴ و ۵ و پشتیبانی از سکوها دریایی این فازها عنوان کرد.

فهمی با اشاره به امکان افزایش انتقال گاز ترش فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی با این خط لوله بین فازهای تصریح کرد: در صورت نیاز به افزایش خوراک مصرفی، خط لوله فوق با حداکثر ظرفیت، حدود ۱۳ میلیون مترمکعب گاز ترش را به پالایشگاه فازهای مقصد انتقال خواهد داد.

به گزارش شرکت نفت و گاز پارس، وی با اشاره به طول ۱۷۰۰ متری خط لوله بین فازهای ۶، ۷ و ۸ و فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی، احداث این خط لوله را با توجه به شرایط حساس کار در پالایشگاه‌های در حال تولید گاز، دشوار و دارای ضوابط ایمنی خاص توصیف کرد و گفت: پروژه ساخت این خط لوله با کارفرمایی شرکت نفت و گاز پارس و از سوی شرکت صنعت سازه‌تیمین اجرایی شده است.



کامل خواهد شد. عملیات نصب سه پایه SPD- نیز ۲۳ اسفندماه پارسال در دریا انجام شده بود. همچنین با توجه به نصب سه پایه SPD-۲۲- تنها سه پایه SPD- از طرح توسعه فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ باقیمانده است که پیش‌بینی می‌شود اردیبهشت ماه امسال نصب شود.

### سه پایه مشعل سکوی ۲۴A طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی نصب شد

گزارش، با شروع عملیات شمع‌کوبی، نصب عرشه و گروتینگ، در مدت ۸ روز عملیات نصب همه متعلقات آن به وزن ۱۰۶۰ تن

سه پایه مشعل SPD-A ۲۴ روز گذشته در موقعیت دریایی طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی در آب‌های خلیج فارس نصب شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز پارس، سه پایه مشعل فاز ۲۴ پارس جنوبی که ۲۲ اسفندماه سال گذشته

**نخستین نشریه تخصصی صنعت نفت و حامی ساخت داخل**

**سازمان آگهی‌ها: ۰۹۱۲۳۳۳۱۷۳۳ - ۷۷۵۰۸۵۸۸**



اخبار

**اوپک به دنبال همکاری بلندمدت با دیگر صادرکنندگان نفت است**



دبیر کل اوپک از تمایل این سازمان برای همکاری بلندمدت با دیگر صادرکنندگان نفت خام در بازار خیرداد. به گزارش خبرگزاری رویترز از بغداد، محمد بار کیندو، دبیر کل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) گفت: این سازمان به دنبال «همکاری بلندمدت» با دیگر کشورهای صادرکننده نفت خام است. وی این گفته‌ها را در واکنش به اخباری مبنی بر همکاری عربستان و روسیه درباره پیمانگی بلندمدت که تا ۲۰ سال دیگر می‌تواند کنترل تأمین نفت خام جهان را از سوی صادرکنندگان عمده گسترش دهد، اعلام کرد. محمد بن سلمان، ولیعهد عربستان سعودی، در مصاحبه‌ای با رویترز این طرح را اعلام کرد. روسیه، بزرگترین تولیدکننده نفت جهان، پیش از این با ۱۴ کشور عضو اوپک، برای تأمین منابع و افزایش قیمت نفت در بازارهای جهانی همکاری کرده است، اما چنین توافقی به مدت ۱۰ تا ۲۰ سال بین این دو تولیدکننده بزرگ نفت بی‌سابقه خواهد بود. بار کیندو در یک کنفرانس انرژری در بغداد گفت: ما به دنبال همکاری درازمدت بین کشورهای عضو و غیر عضو اوپک هستیم. اوپک، روسیه و چند تولیدکننده غیر عضو اوپک، موافقت کردند تا از ژانویه ۲۰۱۷ به منظور افزایش قیمت نفت که از ۱۱۰ دلار به ازای هر بشکه در سال ۲۰۱۴ به کمتر از ۳۰ دلار در سال ۲۰۱۶ رسیده بود، عرضه خود را کاهش دهند. توافق برای تمدید این قرارداد، که هم‌اکنون قیمت‌ها را به حدود ۷۰ دلار برای ه بشکه افزایش داده است، در ماه نوامبر حاصل شد. کاهش تولید اکنون باید تا پایان سال ۲۰۱۸ ادامه یابد. وی گفت: افزون بر ۲۴ کشوری که در ماه نوامبر اعلامیه همکاری را امضا کردند، ما ۶ کشور تولیدکننده دیگر را هم داریم که همبستگی خود را نشان داده‌اند. جبار العلیعی، وزیر نفت عراق، بدون نام بردن از این کشورها، در این کنفرانس گفت: چند صادرکننده نفت تمدید ۶ ماهه توافق کاهش عرضه را پیشنهاد کرده‌اند.

**کشف بزرگ‌ترین میدان نفتی بحرین در چند دهه اخیر**



دولت بحرین از کشف بزرگ‌ترین میدان نفتی این کشور در چند دهه اخیر خبر داد. به گزارش خبرگزاری رویترز از ریاض، رسانه‌های دولتی بحرین اعلام کردند این کشور بزرگ‌ترین میدان نفتی خود در چند دهه اخیر را در ساحل غربی این کشور کشف کرده است. انتظار می‌رود حجم نفت این میدان تازه کشف شده، چند برابر نفت تولیدی در میدان‌های کنونی فعال در بحرین باشد. رسانه‌های دولتی بحرین حجم دقیق نفت موجود در این میدان را اعلام نکردند، اما ادعا کردند این میدان بزرگ‌ترین کشف نفتی این کشور از سال ۱۹۳۲ میلادی تا کنون است. شیخ محمد بن خلیفه آل خلیفه، وزیر نفت بحرین، در بیانیه‌ای گفت: تحلیل‌های اولیه نشان می‌دهد که این میدان، حجمی چشمگیر و توان پشتیبانی تولید بلندمدت نفت و گاز دارد.

**جهش ۲ دلاری قیمت سبد نفتی اوپک در هفته گذشته**

میانگین قیمت سبد نفتی اوپک در هفته گذشته حدود دو دلار و نیم افزایش یافت. به نقل از پایگاه اینترنتی دبیرخانه اوپک، میانگین قیمت سبد نفتی اوپک در هفته گذشته به ۶۷ دلار و ۶۷ سنت رسید. میانگین قیمت سبد نفتی اوپک در هفته پیش از آن، ۶۵ دلار و ۱۰ سنت بود. همچنین قیمت سبد نفتی اوپک در روز جمعه (۲۴ فروردین ماه) به ۶۹ دلار و ۲۹ سنت رسید.

**افت تولید اعضای اوپک در ۳ ماه نخست ۲۰۱۸**



یک مؤسسه آماری اعلام کرد: تولید نفت اعضای اوپک در سه ماه نخست سال جاری میلادی به پایین‌ترین حد از آغاز اجرای توافق جهانی کاهش تولید نفت تاکنون رسیده است. به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن، مؤسسه پترو لجستیکس اعلام کرد: تولید نفت اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در سه ماه نخست سال ۲۰۱۸ میلادی، ۴۲۵ هزار بشکه در روز نسبت به میانگین سال ۲۰۱۷ میلادی کمتر بوده است. طبق اعلام پترو لجستیکس، میانگین عرضه نفت ۱۴ عضو اوپک در سه ماه نخست سال جاری میلادی به ۳۲ میلیون و ۲۷۰ هزار بشکه در روز رسید. این مؤسسه اعلام کرد: تولید ۱۴ عضو اوپک در سه ماه نخست سال ۲۰۱۸ میلادی به پایین‌ترین حد سه ماه خود از آغاز توافق جهانی کاهش تولید نفت رسید. آمارهای پترو لجستیکس نشان می‌دهد عرضه نفت اوپک در سه ماه نخست ۲۰۱۸ همچنین در مقایسه با دوره مشابه در سال ۲۰۱۷ میلادی، ۱۱۳ هزار بشکه کاهش داشته است. مؤسسه پترو لجستیکس که در ژنو سوئیس مستقر است، از جمله مؤسسه‌های مشاوره است که با رهگیری حرکت نفتکش‌ها، عرضه نفت اوپک را تخمین می‌زند.

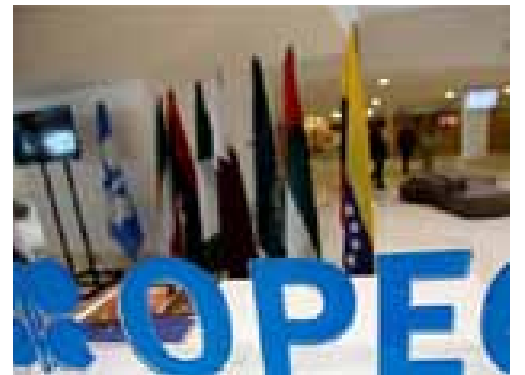
**شرکت‌های نفتی روس می‌توانند ۵۰ میلیارد دلار در ایران سرمایه‌گذاری کنند**



به طور ساختارمند توسعه میدان‌ها را در ایران بررسی می‌کنند؛ حجم مورد انتظار سرمایه‌گذاری بیش از ۵۰ میلیارد دلار است. پیش از این خبرهایی درباره امضای تفاهمنامه میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های گاز پروم، روستنفت، لوک اوپل، گاز پروم نفت، تات نفت و زاروینتفت از سال ۲۰۱۶ میلادی تا کنون منتشر شده بود. برخی از این شرکت‌ها، کار مطالعه میدان‌ها را تکمیل و پیشنهادهای خود را به شرکت ملی نفت ایران ارائه داده‌اند.

دستیار رئیس جمهوری روسیه اعلام کرد که شرکت‌های نفت و گاز این کشور می‌توانند بیش از ۵۰ میلیارد دلار در توسعه میدان‌های نفت و گاز ایران سرمایه‌گذاری داشته باشند. به گزارش خبرگزاری ایترتاس از مسکو، بوری اوشاکوف، دستیار رئیس جمهوری روسیه به خبرنگاران اعلام کرد: سرمایه‌گذاری شرکت‌های بزرگ نفت و گاز روسیه در توسعه میدان‌های ایران ممکن است بیش از ۵۰ میلیارد دلار باشد. وی گفت: انرژی امیدوارکننده‌ترین

**توافق اوپک ۸۵ درصد عرضه مازاد نفت جهان را برطرف کرد**



وزیر انرژی امارات اعلام کرد: توافق جهانی کاهش تولید نفت سبب شد ۸۵ درصد از مشکل عرضه مازاد در بازار جهانی نفت برطرف شود. به گزارش شبکه تلویزیونی بلومبرگ، سهیل المزروعی اعلام کرد توافق تولیدکنندگان نفت عضو غیر عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) سبب شده است ۸۵ درصد از مشکل عرضه مازاد نفت حل شود و اوپک و متحدانش برای یافتن راه‌های ادامه همکاری پس از پایان این توافق، تلاش می‌کنند. به گفته وی، اقتصاد جهانی از توافق جهانی کاهش عرضه سود می‌برد. وزیر انرژی امارات همچنین اعلام کرد که احتمال آغاز جنگ تجاری از سوی آمریکا، تأثیر منفی بر بازار نفت نخواهد داشت. المزروعی که ریاست دوره‌ای اوپک را نیز بر عهده دارد، همچنین اعلام کرد: روسیه شریکی خوب در توافق جهانی کاهش تولید نفت بوده است و بیشتر شرکت‌کنندگان در این توافق از همکاری بلندمدت میان تولیدکنندگان نفت عضو و غیر عضو اوپک حمایت می‌کنند. وی همچنین اعلام کرد پیش از یافتن معیاری جدید برای توازن بازار، تولیدکنندگان نفت باید به هدف پیشین خود، یعنی کاهش سطح ذخیره‌سازی نفت کشورهای توسعه‌یافته به میانگین پنج ساله، دست یابند.

**رئیس جمهوری عراق:**

**عراق از توافق جهانی کاهش عرضه نفت حمایت می‌کند**



پایان سال ۲۰۱۸ عرضه نفت خود را به روزانه یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه کاهش دهند. توافق خود را بر اساس شرایط بازار تنظیم کنند.

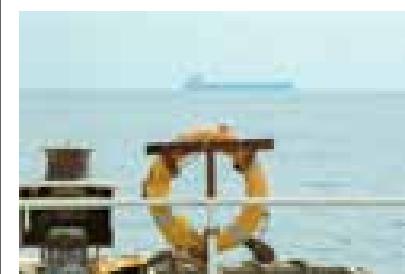
رئیس جمهوری عراق، گفت این کشور از تداوم توافق کاهش عرضه جهانی نفت خام کشورهای عضو و غیر عضو اوپک حمایت می‌کند. به گزارش خبرگزاری رویترز از بغداد، فواد معصوم در دیدار با محمد سانوسی بار کیندو، دبیر کل سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) گفت: عراق از توافقی اوپک برای کاهش تولید نفت حمایت می‌کند. به گفته رسانه‌های عراقی،

**تمایل بزرگ‌ترین شرکت نفتی روسیه به سرمایه‌گذاری در منطقه زاگرس**

فوره به سال جاری میلادی، روستنفت قصد داشته فرصت‌های اکتشاف و تولید نفت در منطقه زاگرس را بررسی کند. این سند جزئیات بیشتری درباره این مسئله ارائه نداده است. در سال گذشته میلادی، روستنفت و شرکت ملی نفت ایران برای همکاری در چند پروژه راهبردی در ایران با ارزشی تا سقف ۳۰ میلیارد دلار، به توافق اولیه دست یافتند.

**کارشناس بانک بارکلیز:**

**ایران گزینه‌های زیادی برای فروش نفت خود دارد**



یکی از کارشناسان بانک بارکلیز گفت: ایران در صورت وجود محدودیت‌ها با هم قادر خواهد بود تا نفت خود را در بازارهای جهانی بفروشد. مایکل کوهن، سرپرست تحقیقات کالاهای انرژی در بانک بارکلیز، در گفت‌وگو با شبکه خبری بلومبرگ اظهار کرد: ایران گزینه‌های زیادی برای مقابله با محدودیت‌های احتمالی در بخش نفت خود در اختیار دارد که می‌تواند از آنها استفاده کند. وی با اشاره به افزایش قیمت نفت در بازار پس از یک کاهش نسبتاً شدید در هفته گذشته، گفت این افزایش به دلیل کاهش ۲ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه‌ای ذخیره‌سازی نفت خام آمریکا و همچنین انتصاب جان بولتون به عنوان مشاور امنیت ملی، بوده است. این کارشناس بانک بارکلیز گفت: با انتصاب بولتون، معامله‌گران در بازار به تصمیم آمریکا درباره برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) چشم دوخته‌اند. و کوهن گفت: من فکر می‌کنم بازار بر این باور است که پس از این توافق عرضه نفت ایران در بازار کاهش شدیدی داشته باشد، اما من فکر می‌کنم که این اتفاق نخواهد افتاد. کوهن گفت: ایران گزینه‌های دیگری برای فروش نفت خود دارد.

**مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی:**

**فاز دوم ۴ قرارداد صنعت پتروشیمی با دانشگاه‌ها سال ۹۷ آغاز می‌شود**

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با اعلام پرداخت حدود ۳۶۰ میلیون تومان به دانشگاه‌ها در ازای نقشه راه پروژه‌های مشترک با صنعت پتروشیمی، گفت: از میان چهار انستیتو و دانشگاه تاکنون سه گروه این فاز را تکمیل کرده‌اند و یکی دیگر از دانشگاه‌ها نیز تا پایان سال این فاز را به پایان می‌رساند و در سال جدید فاز دوم را آغاز می‌کنیم. به منظور توسعه و دستیابی به دانش فنی در حوزه‌های بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت، سال ۹۵ چهار قرارداد بین شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران با دانشگاه‌های شیراز، صنعتی امیرکبیر، تربیت مدرس و پژوهشگاه شیمی و مهندسی شیمی ایران امضا شد که پس از فراز و فرودی کوتاه به مرحله اجرایی رسید. اسماعیل قنبری، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به عنوان ناظر بر اجرای این پروژه‌ها که از روند اجرای کار رضایت دارد جزئیاتی از روند پیشرفت کار را تشریح کرد.

وی با بیان این که در سال‌های گذشته ارتباط ما با دانشگاه‌ها همواره وسعت داشت، اما عمق نداشت، افزود: در گذشته و پیش از قرارداد‌های مشترک بین صنعت و دانشگاه، بالغ بر ۳۰۰ قرارداد با انستیتوها و دانشگاه‌ها داشتیم و شرکت پژوهش و فناوری، پیشروترین مرکز تحقیقاتی وزارت نفت به لحاظ گستردگی ارتباطات با مراکز دانشگاهی بود، اما همواره از عمیق نبودن همکاری‌ها ناراضی بودیم. قنبری با اشاره به آموزش محور بودن فعالیت عمده دانشگاه‌ها و محدود و محصور بودن آنها روی فعالیت‌های آموزشی، افزود: در این روند، پژوهش به شکل پاره‌پاره وقت انجام می‌شد، در حالی که نگاه ما این بود که نه تنها ارتباط ما با دانشگاه باید معنادار و عمق یافته باشد، بلکه دانشگاه هم به پژوهش به عنوان مقوله‌ای تمام‌وقت نگاه کند.

وی افزود: هم‌اکنون پژوهشگاه‌هایی مثل پژوهشگاه شیمی و مهندسی شیمی، پژوهشگاه پتروشیمی و پلیمر ایران یا دیگر پژوهشگاه‌های وزارت علوم تمام وقت روی پژوهش‌های کاربردی کار می‌کنند، اما هیچ وقت دانشگاه‌ها تمام وقت نبودند تا بتوانیم یک پروژه پژوهشی را از فاز صفر تا انتها به آنها بسپاریم. واقعیت این است که فعالیت‌های پژوهشی بیشتر در سطح آزمایشگاهی و محدود بوده و امکان دارد به ثبت حق اختراع (Patent) ختم شود، اما به فناوری منجر نمی‌شوند. مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با اشاره به این که صنعت هم در دهه‌های اخیر دانشگاه را در بسیاری از زمینه‌ها دخالت نداده و قبول نداشته است، گفت: این بی‌اعتمادی بین صنعت و دانشگاه وجود داشت و ما تلاش کردیم این دیوار بی‌اعتمادی را برداریم. به همین دلیل در امضای قراردادهای همکاری بین دانشگاه‌ها و شرکت‌ها تدبیر این بود که این امضای قرارداد بین دانشگاه و شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی یا پژوهش و صنعت به‌طور مستقیم با هم قرارداد داشته باشند و ما فقط ناظر هستیم تا این دیوار را برداریم و دانشگاه باور کند که صنعت می‌خواهد این اقدام‌ها را اجرا کند. قنبری با اشاره به تعریف پروژه‌ها در قالب قراردادهای مشترک با انستیتوهای چهارگانه، در توضیح بیشتر گفت: در انستیتو الفین که به دانشگاه تربیت مدرس و دانشگاه فردوسی مشهد به عنوان همکار سپرده شده است، پروژه تحقیقاتی پنج ساله‌ای را با اعتبار ۱۱۵ میلیارد ریال پیش‌بینی کرده‌ام. انستیتو الفین موظف شده روی تبیین دانش فنی الفین‌ها تحقیق کند و تا مرحله ثبت طرح و بعد PDP پیش برود.



# چگونه شخصیت کاریزماتیک داشته باشیم؟

مقاله

## آیا مذاکره کننده خوبی هستید؟

وقتی صحبت از مذاکره می‌شود، همه فکرشان به سمت مذاکرات رسمی و سیاسی و دیپلمات‌هایی جدی می‌رود، اما واقعیت این است که مذاکره فقط در سیاست و انرژی هسته‌ای معنا ندارد. همه‌ی ما هر روز مجبور به مذاکره هستیم، از توافق برای بیرون بردن زباله‌ها با برادرمان تا قرار داد بستن برای پروژه‌ی کاری، همه‌وهمه به مذاکره نیاز دارد. این روزها در باره‌ی آموزش اصول مذاکره زیاد گفته می‌شود و راهکارهای مختلفی درباره‌ی مذاکره ارائه می‌شود، مثلاً اینکه اهداف مشخص داشته باشید، نحوه استفاده از زبان بدن را یاد بگیرید و نکات مربوط به آن را رعایت کنید، پیشنهادهایتان از خواسته و هدف اصلی‌تان بالاتر به نظر برسد و غیره. برای اینکه در زندگی روزمره به خوبی مذاکره کنید، باید مانند هر مهارت دیگری، تمرین کنید و باتجربه شوید. امروز برایتان از ۵ تمرین روزانه خواهیم گفت که کمک می‌کند مذاکره کننده بهتری باشید.

### ۱. تمرین «نه» گفتن

«نه» گفتن گاهی از آنچه به نظر می‌رسد، خیلی سخت‌تر است. «نه» گفتن در موقعیت‌های مختلفی برای ما پیش می‌آید. فرض کنید مدیر از شما می‌خواهد که برای کاری آماده شوید که علاقه و آمادگی‌اش را ندارد، دوستان‌تان از شما کمکی می‌خواهند که از عهده‌اش بر نمی‌آید و دوست‌ندارید انجامش بدهید یا حتی در صف خرید کسی از شما می‌خواهد که نوبت‌تان را به او بدهید و کارهایی از این دست. ما مدام با شرایطی مواجه هستیم که باید با مهارت نه گفتن به خوبی آشنا باشیم تا از خود مراقبت کنیم.

### ۲. یادگیری رمزهای زبان بدن

زبان بدن در ارتباطات تا حدود زیادی در افراد مختلف، متفاوت است اما در هر حال شناخت و آگاهی از زبان بدن در ارتباطات غیرشفافی و در روابط بین فردی بسیار مهم است. (بهتر است بدانید که می‌توانید با دیدن چهره طرف مقابل مذاکره بهتری داشته باشید) باید حواس‌تان به زبان بدن طرف مقابل باشد. پلک زدن، مدام، تغییر حالت نشستن و غیره همگی نشانه‌های خوب و ضروری برای دریافت معانی تلویحی رفتار طرف مقابل هستند. برای اینکه زبان بدن دیگران را به خوبی تفسیر کنید، باید بتوانید در آنها دقیق شوید و با تمرکز رفتارهایشان را زیر نظر بگیرید و تحلیل کنید.

### ۳. گوش دادن به دیگران

گوش کردن یکی از مهم‌ترین قسمت‌های برقراری ارتباط با دیگران است. با گوش کردن است که می‌توانید دریابید در مغز طرف مقابل چه می‌گذرد. در مذاکره هر چقدر بیشتر و بهتر گوش کنید، قوی‌تر به نظر می‌رسید. یعنی طرف مقابل اطلاعات بیشتری در اختیارتان می‌گذارد. افراد آرامی که به دقت گوش می‌کنند، مذاکره کنندگان موفق‌تری به نظر می‌رسند و قابل احترام هستند. پس از مهارت گوش دادن غافل نشوید که بسیار مهم است. این مهارت نیز مانند هر مهارت دیگری برای تقویت به تمرین زیاد نیاز دارد.

برای اینکه به چنین مهارتی دست پیدا کنید، تمرین را از خانه و با دوستان و اعضای خانواده آغاز کنید. سعی کنید دقیق و آرام به حرف‌هایشان گوش بدهید و شنونده‌ای مؤثر باشید. با این کار برای مذاکره‌های رسمی تر با غریبه‌ها در شرایط مختلف آماده خواهید شد.

### ۴. تحقیق و بررسی کافی

قبل از اینکه وارد مذاکره بشوید، درباره‌ی شرایط پیش رو فکر کنید و آمادگی لازم را کسب کنید. فرقی نمی‌کند، مذاکره شما خرید و معامله‌ی چیزی مثل فرش باشد یا قراردادهایی برای تأمین مالی یک استارت‌آپ. در هر حال سعی کنید اطلاعات کافی و مفید نسبت به مذاکره‌ی خود به دست آورید. برای انجام درست تحقیقات باید منابع اطلاعاتی خوب و قوی داشته باشید و بدانید که چه پرسش‌هایی در طول مذاکره مهم و اساسی هستند.

### ۵. کسب تجربه در مذاکره

برای اینکه در مذاکره‌هایتان قوی، با اعتماد به نفس و موفق ظاهر شوید، باید تمرین کنید و بر تجربه‌هایتان بیفزایید. با تجربه است که نبض جریان مذاکره را در دستانتان خواهید گرفت و طبیعی و قوی عمل خواهید کرد. از مذاکره‌های عادی و روزمره شروع کنید و کم کم به مراحل حرفه‌ای‌تر برسید. باید مهارت‌های مذاکره را در کار، اجتماع، معاملات و... نیز بهبود ببخشید و نتایج دلخواه‌تان را به دست بیاورید. ارزیابی و بازبینی عملکردتان در مذاکرات نیز به شما کمک می‌کند تا بهتر عمل کنید.

این مهارت‌ها با تمرین بسیار به شما کمک خواهند کرد که در زندگی قوی‌تر مذاکره کنید، اما فراموش نکنید که در مذاکره‌ها عادل باشید و جانب انصاف را رعایت کنید. هیچ‌کس نباید بیش از آنچه لایق است، برای کسب امتیاز در مذاکره‌ها اصرار بورزد. از قدیم گفته‌اند، صداقت بهترین سیاست است.

کاریزماتیک بودن و دریافت تأیید دیگران، مطلوب و دوست‌داشتنی است علی‌الخصوص زمانی که سمت مدیریتی داشته باشیم، اما چگونه می‌توان شخصیت کاریزماتیک داشت؟

شکی نیست که شخصیت‌های کاریزماتیک جزء موفق‌ترین‌ها هستند. پروفیسور وایزمن (Wise-man) از دانشگاه هرتفوردشایر انگلستان، تخمین می‌زند که ۵۰ درصد از کاریزماتیک‌ها و ۵۰ درصد آن، اکتسابی است. ترکیبات کلیدی کاریزماتیک شامل کارهای ساده‌ای می‌باشند که با تمرین، بخشی از شخصیت شما می‌شوند، تعامل شما با اطرافیان‌تان را بهتر می‌کنند و رضایت کلی شما را از زندگی بالا می‌برند. در اینجا به هفت ویژگی افراد کاریزماتیک اشاره می‌کنیم که می‌توانید آنها را در خود ببورانید.

۱. مشتاقانه گوش می‌دهند؛ حین گوش دادن به حرف‌های طرف مقابل، تمام توجه خود را به او معطوف کنید و اگر سؤالی به ذهن‌تان رسید، بپرسید.

۲. واضح صحبت می‌کنند؛ عجله نکنید و روی هر جمله فکر کنید. هر چه بیشتر از صداها، کلمات و عبارات پُرکننده (ا، اوم، مثلاً، راستش، میدونی و غیره) استفاده کنید، وضوح کلام شما کمتر می‌شود.

## مهارت‌های رهبری که اکثر مدیران فاقد آنها هستند

### ۱. دریافت دیدگاه‌ها و نقطه‌نظرات دیگران:

بسیاری از مدیران نمی‌توانند دنیا را از نگاه ذینفعان مختلف سازمان همچون مشتریان، هیات مدیره، کارکنان و نهادهای قانون‌گذار ببینند.

### ۲. کنترل هیجانات و احساسات:

مدیران موفق زمانی که در موقعیت ناراحت‌کننده یا خوشحال‌کننده‌ای قرار می‌گیرند، نفسی عمیق کشیده و هیجانات خویش را کنترل می‌نمایند.

### ۳. کنجکاوی مفهومی:

مدیران موفق زمانی که در برابر ایده‌ای جدید قرار می‌گیرند، دوست دارند بیشتر در مورد آن بدانند، اما مدیران ضعیف معمولاً "با گفتن جمله‌هایی همچون "سیاست شرکت، اجازه چنین کاری را نمی‌دهد" و یا این که "این تصمیم به شما ربطی ندارد"، کنجکاوی خاصی در برابر ایده‌های جدید از خود نشان نمی‌دهند.

### ۴. تفکر انتقادی:

تفکر انتقادی برای همه مهم است، اما اهمیت آن قطعاً "برای افرادی که گروهی از مردم را مدیریت می‌کنند، بیشتر است.

### ۵. تفکر سیستمی:

مدیران ضعیف، توانایی دیدن رابطه و وابستگی



۳. واقعی لیخنند می‌زنند؛ یک لیخنند واقعی، لیخنندی است که از درون جان می‌گیرد و با چشم و لب خندان نمایان می‌شود و به آن لیخنند دوشن کردن یا شما پیدا می‌کنند.

۴. صاف می‌ایستند؛ اگر از حالت بدنی‌تان احساس اطمینان نمی‌کنید، آنقدر این تمرین را تکرار کنید تا بالاخره بتوانید آن را به خوبی انجام دهید. فراموش نکنید شانه‌های‌تان را پایین نگه دارید.

۵. تحسین و نحوه‌ی بیان را راج می‌نهند؛ آیا تاکنون این جمله را شنیده‌اید: «نحوه‌ی بیان گفته‌ها مهمتر از خود گفته‌هاست».

۶. نام‌ها را به یاد می‌آورند؛ «نام یک فرد برای خود او، شیرین‌ترین نام و مهم‌ترین صدا به هر زبانی است». نام ساده و در عین حال تأثیرگذار است. وقتی برای نخستین بار نام کسی را می‌شنوید، آن را با گفتن جملاتی نظیر: «سلام، سارا!» یا «از دیدار تو خوش‌وقتم سارا!» برای او تکرار کنید.

۷. ارتباط چشمی برقرار می‌کنند؛ چه زمانی که فردی در حال صحبت کردن با شماست و چه زمانی که خودتان در حال صحبت با کسی هستید، تماس چشمی را فراموش نکنید. تماس چشمی یکی از مهمترین جنبه‌های ارتباطات است.

## علائم حرکت دست روی صورت (زبان بدن)

همانطور که میدانیم رفتار بدن ما بر افکارمان تأثیر می‌گذارد و در مقابل افکار ما بر رفتار بدنمان تأثیر می‌گذارد.

### مالش چشم:

همه‌ی انسان‌ها دوست دارند "بدی‌ها را نبینند"!!! بنابراین این زمانی که افراد خیانت و دروغ‌گویی دیگران را می‌بینند ناخودآگاه چشم خود را مالش می‌دهند، و در ادامه به سمت بالا یا پایین نگاه می‌کنند تا مجدداً با آن حس مواجه نشوند. جالب است بدانیم که آقایون معمولاً بعد از مالش چشم پایین را نگاه می‌کنند و خانم‌ها به بالا می‌نگرند.

### مالش گوش:

این رفتار غیر ارادی هم برای جلوگیری از شنیدن حرف‌هایی که تمایل به گوش کردن آن نداریم صورت می‌گیرد و شدت آن زمان مشخص می‌شود که فرد تمام گوش خود را به سمت جلو خم می‌کند به طوری که سوراخ گوش خود را پنهان کند.

### خارش گردن:

این رفتار نشانه وجود شک و تردید در مورد موضوع مورد بحث است، پس در صورت رویت این نماد باید بر مبنای اسناد و اطلاعات قطعی مذاکره را ادامه داد تا بتوانیم شک و تردید را از بین ببریم.

### انگشت در دهان:

همه‌ی ما میدانیم که این رفتار نشانه‌ی وجود استرس است.

همانطور که میدانیم رفتار بدن ما بر افکارمان تأثیر می‌گذارد و در مقابل افکار ما بر رفتار بدنمان تأثیر می‌گذارد.

### مالش چشم:

همه‌ی انسان‌ها دوست دارند "بدی‌ها را نبینند"!!! بنابراین این زمانی که افراد خیانت و دروغ‌گویی دیگران را می‌بینند ناخودآگاه چشم خود را مالش می‌دهند، و در ادامه به سمت بالا یا پایین نگاه می‌کنند تا مجدداً با آن حس مواجه نشوند. جالب است بدانیم که آقایون معمولاً بعد از مالش چشم پایین را نگاه می‌کنند و خانم‌ها به بالا می‌نگرند.

### مالش گوش:

این رفتار غیر ارادی هم برای جلوگیری از شنیدن حرف‌هایی که تمایل به گوش کردن آن نداریم صورت می‌گیرد و شدت آن زمان مشخص می‌شود که فرد تمام گوش خود را به سمت جلو خم می‌کند به طوری که سوراخ گوش خود را پنهان کند.

### خارش گردن:

این رفتار نشانه وجود شک و تردید در مورد موضوع مورد بحث است، پس در صورت رویت این نماد باید بر مبنای اسناد و اطلاعات قطعی مذاکره را ادامه داد تا بتوانیم شک و تردید را از بین ببریم.

### انگشت در دهان:

همه‌ی ما میدانیم که این رفتار نشانه‌ی وجود استرس است.

به طور کلی زمانی که افکار منفی به سمت افراد می‌آیند دست به صورت غیر ارادی به سمت صورت حرکت می‌کند و اگر تصمیم به دروغ گفتن داشته باشد دهان خود را با دست‌ها پنهان می‌نماید، حال آنکه افراد برای مدیریت این رفتار غیر ارادی به منظور برگرداندن دست به محل اولیه، بینی خود را مالش می‌دهند. البته این رویکرد در مقابل فرد دروغگو هم صورت می‌گیرد به طوری که اگر کسی متوجه دروغ دیگران شود ناخودآگاه به نشانه شک و تردید دست خود را به سمت بینی می‌برد.

در صورت مشاهده چنین رفتاری از سمت فرد دروغگو می‌توانید با سوالی مانند "خواهش می‌کنم تکرار کنید" و یا "آیا می‌توانید واضح‌تر بگویید" می‌توانید باعث لورفتن دروغگویی احتمالی شوید.

### لمس بینی:

به طور کلی زمانی که افکار منفی به سمت افراد می‌آیند دست به صورت غیر ارادی به سمت صورت حرکت می‌کند و اگر تصمیم به دروغ گفتن داشته باشد دهان خود را با دست‌ها پنهان می‌نماید، حال آنکه افراد برای مدیریت این رفتار غیر ارادی به منظور برگرداندن دست به محل اولیه، بینی خود را مالش می‌دهند. البته این رویکرد در مقابل فرد دروغگو هم صورت می‌گیرد به طوری که اگر کسی متوجه دروغ دیگران شود ناخودآگاه به نشانه شک و تردید دست خود را به سمت بینی می‌برد.

در صورت مشاهده چنین رفتاری از سمت فرد دروغگو می‌توانید با سوالی مانند "خواهش می‌کنم تکرار کنید" و یا "آیا می‌توانید واضح‌تر بگویید" می‌توانید باعث لورفتن دروغگویی احتمالی شوید.



میان مسائل مختلف و حل یکپارچه آن‌ها را ندارند، در نتیجه، بیشتر به دنبال حل یک مساله در فضای ایزوله هستند. چنین راه‌حل‌هایی، معمولاً "پایدار نخواهند ماند.

### ۶. فروتنی:

مدیران قوی اغلب باور دارند که پاسخ همه مسائل را نمی‌دانند و به عقل جمعی و مشورت، محتاج هستند. آن‌ها خود را خردمندتر و باهوش‌تر از سایرین نمی‌دانند.

### ۷. مریب‌گری:

مریب‌گری، هنر گوش دادن و هم‌دلی است. مدیران ضعیف، اغلب بر دستورات مدیریتی و قوه قهریه تکیه دارند تا نتایج فرایند مریب‌گری.

## استراتژی کالباسی در مذاکره



بنابراین روش ورقه‌ورقه، روش مؤثری است که مزایای خودش را در روابط تجاری بلندمدت بیشتر نشان می‌دهد. این که شما در مذاکره، خودتان را جای طرف مقابل بگذارید نیز، از اهمیت زیادی برخوردار است. حفظ تعادل و اعتماد و ایجاد یک مذاکره‌ی دوسرُ برد (به خصوص در قراردادهای بلندمدت) بسیار اهمیت دارد. در قراردادهای مذاکرات، «شهرت» و «خوشنامی» اهمیت خیلی زیادی دارد. پس جانب اعتدال را رعایت کنید، با هر امتیازی که می‌گیرید یک امتیاز هم بدهید و چرا که نه، ورقه‌های کالباسی که به شما تعارف می‌شود را با کمال میل قبول کنید!

در انتهای سال می‌توانید با بیش از ۱۰٪ تخفیف اضافه‌تر معامله کنید.

\*\*\*

طبق نظر روانشناسان اگر از کسی چیزی به‌ظاهر «زیاد»ی را به‌طور ناگهانی درخواست کنیم، واکنش طبیعی او امتناع و عقب‌نشینی است. به‌خاطر همین برای ایجاد یک موقعیت دوسرُ برد در تجارت و مذاکره، باید از علایق طرف مقابل هم آگاهی داشته باشید. به‌خصوص در روابط و همکاری‌های طولانی مدت نباید با داشتن درخواست‌هایی که از نظر شرکتان غیر واقعی یا زبان‌آور است، کاری کنید که او روابط خود را با شما قطع کند.

\*\*\*

استراتژی کالباسی در مذاکره به این معنی است که ورقه‌ورقه کردن کالباس و خوردن آن آسان‌تر از بلعیدن یکباره‌ی کل رول کالباس است. وقتی پیشنهاد طرف مقابل، چندان برای‌تان رضایت‌بخش نیست (و در عین حال انتخاب بهتری هم ندارد) سعی کنید زمان مرتبط به این پیشنهاد را حداقل کنید. برای مثال فرض کنید شما مدیر یک شرکت محصولات ساختمانی هستید. کسی که با او مذاکره می‌کنید تنها کسی است که چیزی‌هایی را که به آنها نیاز دارید، تولید می‌کند و واقعا انتخاب دیگری ندارید. در صورتی که مبلغ قرارداد را طی ۳۰ روز پرداخت کنید، ۱۰٪ تخفیف می‌گیرید؛ ولی این شما را راضی نمی‌کند، چون بیشتر از ۲ سال است که شما مهم‌ترین مشتری او هستید و انتظار تخفیف بیشتری دارید. در این حال اگر به او بگویید که به شما ۳۰٪ تخفیف دهد مثل این است که بخواید کل رول کالباس را یک‌جا به خوردش بدهید و احتمالاً او به این پیشنهاد شما واکنش خوبی نشان نمی‌دهد. در عوض می‌توانید پیشنهادتان را ورقه‌ورقه کنید. برای کل سال قرارداد نیندید؛ بلکه آن را به بازه‌های زمانی کوچک‌تر تقسیم کنید و هر بار از نو مذاکره کنید.

\*\*\*

اگر یک‌دفعه برای کل سال مذاکره کنید ممکن است موفق شوید ۵٪ اضافه‌تر تخفیف بگیرید، اما اگر برای مثال ۱۳٪ شروع کنید (یعنی ۱۰ درصدی که طرف مقابل می‌دهد، به‌علاوه‌ی ۳ درصدی که با مذاکره به‌دست می‌آورد) و طی یک سال هر دو ماه کمی بیشتر تخفیف بگیرید، باعث می‌شود در انتها خیلی بیشتر از ۱۵٪ اولیه سود کنید. البته به‌طور قطع چون تعداد مذاکرات بیشتر می‌شود، وقت بیشتری هم از شما می‌گیرد. ولی سودی که در انتهای می‌کنید حتماً ارزشش را خواهد داشت. همچنین اگر بتوانید هر دو ماه فقط ۲ یا ۳ درصد بیشتر تخفیف بگیرید،





*Since 1907*

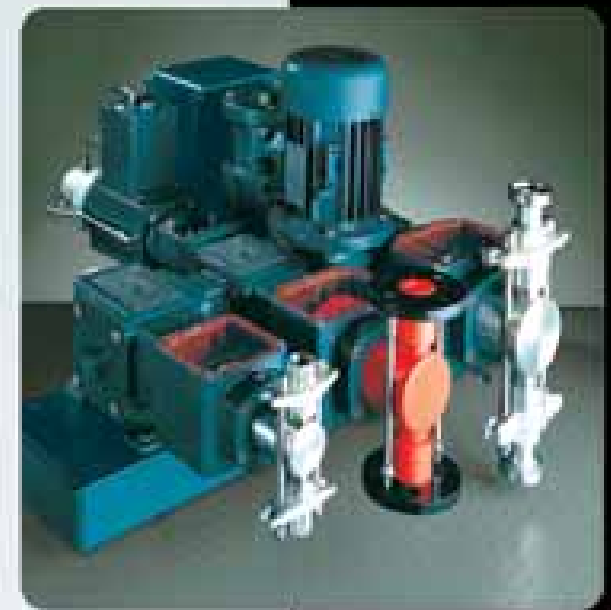
**OFFICINE  
MECCANICHE  
GALLARATESI** Sp.A.

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

مقدم شمارا در بیست و سومین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی کرامی میذاریم

سالن 44A ( خلیج فارس )

۱۶ الی ۱۹ اردیبهشت ۱۳۹۷  
محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران



**Heavy duty process  
metering pumps  
for greatest reliability**



Kavosh Abzar Aria Ltd. (KVA)  
Exclusive Representative of OMG in IRAN  
[www.kavoshabzar.net](http://www.kavoshabzar.net)  
[www.omgpumps.com](http://www.omgpumps.com)



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



+9821 88540072  
+9821 88540074  
[info@kavoshabzar.net](mailto: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

