

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی:

## توسعه و صدور فناوری در صنایع پالایشی آغاز شده است

ارزش افزوده ۵۲ میلیون دلاری سالانه اجرای طرح‌های ارتقای کیفی نفت کوره



بهره‌برداری در این دو پالایشگاه را انجام می‌دهند، سیستمی پروژه محور تشکیل دهند و نظارت قوی انجام شود تا ساختار اجرای این پروژه‌ها در حداقل زمان ممکن شکل گیرد و عملیات اجرایی شود.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: این دو پالایشگاه نخستین شرکت‌هایی هستند که به دانش فنی داخلی در حوزه نفت کوره اعتماد کردند و برای این مجموعه‌ها استقرار دانش فنی داخلی باعث افتخار است، از این رو از آنها تشکر می‌کنم و بی‌شک می‌گویم که این طرح‌ها بهره‌وری اقتصادی دارد و افزون بر آن گامی مهم برای بهینه‌سازی مصرف انرژی است.

سالاری اجرای الزام‌های اصلاح الگوی مصرف سوخت و افزایش اشتغالزایی برای جوانان را از دیگر دستاوردهای این پروژه خواند و گفت: امیدواریم به‌زودی شاهد بهره‌برداری این پروژه‌ها باشیم و بتوانیم نفت کوره تولیدی در پالایشگاه‌های کشور را برای افزایش ظرفیت پخش بانکرینگ به کار گیریم و بتوانیم با دستیابی به شاخص‌های کیفی و ارزش افزوده‌ای که در این بخش وجود دارد، شاهد توسعه اقتصادی کشور باشیم.

وی تأکید کرد: در بخش تأمین منابع مالی نیز پالایشگاه‌ها نگرانی نداشته باشند و امیدواریم بتوانیم شرایطی ایجاد کنیم که بخشی از تولیدهای خود مجموعه‌ها را به‌عنوان نقدینگی این پروژه‌ها در نظر بگیریم.

سالاری با تأکید بر اینکه امروزه مجموعه‌های

خارجی برای ورود به بحث تجاری‌سازی دانش فنی این طرح‌ها درخواست مشارکت با شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی را دارند، گفت: ارزش اقتصادی که امروز در حوزه تفاوت اقتصادی نفت کوره ۳۵ درصد و نیم درصد وجود دارد، بسیار مهم و حداقل ۲۰۰ دلار است و در هر ۵ هزار بشکه، رقمی حدود ۵۲ میلیون دلار سالانه ارزش افزوده دارد که بسیار قابل توجه است.

وی ابراز امیدواری کرد: مدیرانی که کار

ونزولایی مصرف می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: خوشبختانه با امضای این قرارداد یک طرح پایلوت را نیمه‌صنعتی کرده و ریسک آن را پذیرفته و آن را تجاری‌سازی کرده و در حوزه نفت کوره گام مهمی برداشتیم؛ دو شرکت دانش‌بنیان اکسیرون فرآیند آسیا و آذر انرژی تبریز نیز باعث افتخار صنعت نفت هستند که در زمینه دستیابی به دانش فنی چالش مهم کیفی‌سازی نفت کوره گام برداشتند.

## صرفه جویی ۲۰۰ میلیارد ریالی در تعمیرات اساسی سکوی گازی پارس جنوبی

و پایدار گاز را بسیار مهم ارزیابی کرد و درباره دستاوردهای این تعمیرات گفت: در مدت زمان تعمیرات اساسی سال ۱۴۰۲، افزون بر دیگر فعالیت‌های تعمیراتی متعدد، عملیات‌های سنگین و حساسی شامل ایزولاسیون خطوط ۳۲ اینچ دریایی سکوی گازی SPP۱ و SPD۱۵ (محدود کردن خطوط به کمک پیگ‌های جداکننده و سیالات خنثی) و متعاقب آن اصلاح خط جوش اتصالی این دو خط به سکوی مربوط به خود، عملیات نصب دو دستگاه MOV۳۲ سکوی SPD۱۵، عملیات ترمیم عبوب ساختاری مخازن سکوی SPD۱۰ و عملیات نصب گلایکول هیترهای سکوی SPP۱ با موفقیت پایان یافت. وی با بیان اینکه با بهره‌گرفتن از تخصص و تجربه کارکنان تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس و توانمندی شرکت‌های داخلی، ۲۰۰ میلیارد ریالی در تعمیرات اساسی امسال صرفه‌جویی شد، تصریح کرد: این تعمیرات در نتیجه کار گروهی منظم به ثمر نشست و با توجه به تجربه‌های ممتاز و ارزشمندی که در مدت زمان اجرا به‌دست آمد، می‌تواند در دیگر زمینه‌های عملیاتی مشابه و دیگر شرکت‌ها نیز از این تجربه‌ها در سال‌های آینده بهره‌مند شود.



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: این دو قرارداد که میان شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و شرکت اکسیرون فرآیند آسیا و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی امضا شد، ارزشی بالغ بر ۱۳ هزار و ۲۱۴ مورد دستورکار با پیشرفت میانگین بیش از ۹۸ درصد (وزنی) انجام شد. خرابی برآیند تعمیرات اساسی سال ۱۴۰۲ به‌منظور تولید ایمن

معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس از صرفه‌جویی ۲۰۰ میلیارد ریالی و بیش از ۹۲ هزار نفرساعت کارکرد بدون حادثه در تعمیرات اساسی سکوی گازی پارس جنوبی در سال ۱۴۰۲ خبر داد.

سلمان خرابی با اشاره به اینکه پیچیده‌ترین برنامه عملیاتی تخصصی تعمیرات اساسی سالانه سکوی گازی پارس جنوبی امسال با صرفه‌جویی ۲۰۰ میلیارد ریالی به پایان رسید، گفت: تعداد ۲۰ سکو از مجموع ۳۶ سکوی گازی در حال تولید به‌مدت ۱۰۵ روز هم‌زمان، در بازه زمانی ۳۰ خرداد تا ۵ آبان امسال در برنامه تعمیرات اساسی سالانه توسط تیم‌های تخصصی تعمیرات در بخش خشکی و فراساحل پایش و تعمیر شدند.

وی افزود: با توجه به ضرورت بهسازی تجهیزات فرآیندی، پایش همه‌جانبه قطعات و تجهیزات و افزایش ایمنی در روند تولید پایدار گاز در برنامه تعمیرات سالانه ۱۴۰۲، اقدام‌های منحصربه‌فردی برای نخستین بار در طول عمر بهره‌برداری از میدان مشترک پارس جنوبی، با رعایت الزام‌های ایمنی، بازرسی و مهندسی و با توانمندی کامل تیم‌های تعمیرات پیاده‌سازی انجام شد. معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس با

معاون اول رئیس‌جمهوری:

## ظرفیت قابل‌توجهی برای همکاری ایران و چین در بخش نفت و گاز وجود دارد

معاون اول رئیس‌جمهوری بیان اینکه دولت چین شرکت‌های نفتی بزرگ خود را برای حضور و سرمایه‌گذاری مشترک در پروژه‌های نفت و گاز ایران تشویق کند، گفت: ظرفیت قابل توجهی برای همکاری میان ایران و چین در بخش نفت و گاز وجود دارد.



محمد مخبر در جریان سفر به شانگهای در همایش تجاری ایران و چین که با حضور تجار و فعالان اقتصادی دو کشور برگزار شد، اظهار کرد: ظرفیت قابل توجه همکاری شرکت‌های دو کشور در بخش نفت و گاز از طریق سرمایه‌گذاری در توسعه میدان‌های نفتی با تأکید بر میدان‌های مشترک، توسعه میدان‌های گازی، مشارکت راهبردی سه‌جانبه ایران - چین - پاکستان در پروژه آی‌بی و انتقال گاز، مشارکت راهبردی سه‌جانبه ایران - چین - ترکمنستان به‌منظور سوآپ گاز از ترکمنستان به سواحل مکران، پروژه خود را برای احداث مجتمع‌های گاز طبیعی با اولویت آل‌ان‌جی و زمینه‌سازی برای واردات آل‌ان‌جی و سرمایه‌گذاری شرکت‌های چینی در صنعت پتروشیمی ایران وجود دارد که باید در این زمینه اهتمام ویژه داشت.

وی با بیان اینکه جمهوری اسلامی ایران از ظرفیت‌های بالایی در زمینه صدور خدمات فنی و مهندسی، همچنین همکاری در حوزه فناوری‌های نو برخوردار است و از همکاری‌ها و سرمایه‌گذاری مشترک در این زمینه نیز استقبال می‌کند، گفت: انتظار داریم دولت چین شرکت‌های نفتی بزرگ خود را برای حضور و سرمایه‌گذاری مشترک در پروژه‌های نفت و گاز ایران تشویق کند، ضمن آنکه شرکت‌های بزرگ ایرانی نیز برای صادرات محصولات دانش‌بنیان ایرانی به چین آمادگی کامل دارند.

معاون اول رئیس‌جمهوری تصریح کرد: با توجه به راهاندازی مرکز توسعه صادرات محصولات دانش‌بنیان در چین در سال ۲۰۱۴، برگزاری نشست‌های تجاری - فناوری با هدف توسعه بسترهای وارداتی شرکت‌های دانش‌بنیان و توسعه صادرات ۵۰ شرکت دانش‌بنیان ایرانی در حوزه‌های مختلف به چین، برگزاری نشست تجاری مشترک بین شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی و شرکت‌های چینی توصیه می‌شود.

## قدردانی معاون رئیس‌جمهوری از وزارت نفت برای استفاده حداکثری از توان دانش‌بنیان‌ها

معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری از تلاش‌های مجموعه وزارت نفت، وزیر نفت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی برای استفاده حداکثری از توان شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی قدردانی و تشکر کرد.



روح‌الله دهقانی فیروزآبادی در آیین رسمی امضای قرارداد ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی پالایشگاه‌های نفت لاوان و کرمانشاه که با حضور روح‌الله دهقانی فیروزآبادی، معاون علمی و فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری، جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، جمعی از مدیران پالایشگاهی و شرکت‌های دانش‌بنیان برگزار شد، گفت: از وزارت نفت، وزیر نفت و معاونان ایشان صمیمانه برای استفاده حداکثری از بازوهای بومی و توان داخلی تشکر می‌کنم.

وی افزود: وزارت نفت برای دومین سال پیاپی رتبه نخست قراردادهای بار نخست در کل دستگاه‌های اجرایی را در کشور به دست آورد و تعداد شرکت‌های همکار داخلی که حدود ۶۰۰ شرکت هستند، با مجموعه‌های وزارت نفت به شدت افزایش یافته است. معاون رئیس‌جمهوری تأکید کرد: مشخص است که این باور در وزارت نفت به‌عنوان صنعت مادر ایجاد شده است که باید فناوری را داخلی‌سازی کرده و توجه جدی به این فرصت‌ها در وزارت نفت، ستودنی است.

فیروزآبادی تصریح کرد: برای شرکت‌های دانش‌بنیان آرزو می‌کنم این طرح‌های ارتقای کیفی که چند سال است در حال پیگیری است، با قدرت پیگیری و اجرایی شود؛ زیرا مخازن ما به سمت سنگین شدن پیش می‌روند و با توجه به سختگیر شدن استانداردهای محیط زیستی در دنیا، امیدواریم این طرح با موفقیت و حمایت مجموعه دولت و وزارت نفت اجرایی شده و جریانی را به‌عنوان الگو در مجموعه پالایش و پخش ایجاد کند که پرچمدار توسعه‌های کیفی و بومی‌سازی در داخل کشور شود.

## صرفه‌جویی سالانه تا ۴۰ درصد مصرف گاز مشترکان با بهینه‌سازی موتورخانه‌ها

رئیس امور پژوهش و فناوری شرکت گاز استان خراسان رضوی از صرفه‌جویی سالانه تا ۴۰ درصد مصرف گاز مشترکان با بهینه‌سازی موتورخانه‌ها خبر داد و اعلام کرد که تاکنون موتورخانه ۱۴۶۰ مشترک در این استان بهینه شده است.

حدود سه سال پیش بود که شرکت ملی گاز ایران در آیینی از طرح ملی بهینه‌سازی موتورخانه واحدهای مسکونی و تجاری رونمایی کرد و همسو با سیاست‌های کلان وزارت نفت مبنی بر بهینه‌سازی مصرف گاز طبیعی و در نتیجه کاهش آلودگی هوا و هزینه مشترکان، همچنین ایجاد اشتغال در کشور اجرای این طرح در دستور کار قرار گرفت تا با حمایت مالی و فنی از آن دسته از مشترکان گاز طبیعی که سیستم موتورخانه مرکزی گرمایش دارند، نسبت به بررسی وضع فنی آنها به‌صورت رایگان اقدام شود.

بر اساس اعلام شرکت ملی گاز ایران، تعداد بهینه‌سازی موتورخانه‌ها در سال نخست اجرا ۹ هزار و سال دوم ۳۴ هزار بوده و اکنون به حدود ۸۰ هزار رسیده است که از روند رو به افزایش استقبال مشترکان از اجرای این طرح حکایت دارد. بر این اساس، با اختصاص و پرداخت هزینه‌های لازم توسط شرکت ملی گاز ایران، سیستم موتورخانه مشترکان در بخش‌های سرویس و تنظیم مشعل، عایق‌کاری تأسیسات و نصب دستگاه ضدسرب مغناطیسی ارزیابی، اصلاح و بهینه‌سازی می‌شود که مشترکان واجد شرایط و شرکت‌های دارای رتبه یک تا پنج تأسیسات از سازمان برنامه و بودجه یا شرکت‌های معرفی‌شده توسط اتحادیه شوفاژکاران می‌توانند این طرح را به‌صورت رایگان و تکمیل فرم ثبت‌نام از این سامانه استفاده کنند. اکنون پس از گذشت بیش از سه سال، سراغ برخی شرکت‌های گاز استانی به‌ویژه استان‌های بزرگ و پرمصرف رفتیم تا چند و چون اجرای آن را جویا شویم.

**۳۶۰۰ مشترک داوطلب بهینه‌سازی موتورخانه‌ها**

حمیدرضا افشون، رئیس امور پژوهش و فناوری شرکت گاز استان خراسان رضوی با اشاره به تازه‌ترین آمار درخواست و اجرای این طرح در خراسان رضوی، به خبرنگار شانا گفت: تاکنون ۳۶۰۰ مشترک در این استان برای بهینه‌سازی موتورخانه‌های خود ثبت نام کردند، البته برای نمونه دانشگاه فردوسی یک مشترک است، اما ۸۴ موتورخانه دارد، بنابراین تعداد مشترک با تعداد موتورخانه متفاوت است. به گفته وی، در سامانه اعلام‌شده و طبق مصوبه شورای اقتصاد برای تفکیک این دو، از واحد موتورخانه استفاده کردند به این معنا که به ازای هر ۵۰۰ متر زیربنای مجموعه، یک واحد موتورخانه محاسبه می‌شود، به همین دلیل در آمار، تعداد مشترک و تعداد موتورخانه متفاوت است. رئیس امور پژوهش و فناوری شرکت گاز استان خراسان رضوی تصریح کرد: از مجموع ۳۶۰۰ واحد مشترک ثبت‌نام‌شده تاکنون ۱۴۶۰ مورد بهینه‌سازی تکمیل شده که معادل ۷۵۴۰ واحد موتورخانه است.

### مفقود گردیده

برگ سبزی خودرویی سواری کیا اپتیما مدل ۲۰۱۴ برنگ سفید متالیک به شماره پلاک ۵۵ - ۱۳۷۲۸ ارس و شماره موتور L4NABA076293 شماره شناسی KNAGN4188EA221092 به نام حامد ناظمی مفقود و از درجه اعتبار ساقط است.تبریز

با هدف عمل به تکالیف قانون هوای پاک و با اتکا به توان داخلی

## قرارداد ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی پالایشگاه‌های لاوان و کرمانشاه امضا شد

شرکت‌های دانش‌بنیان برگزار شد.

براساس این دو قرارداد که میان شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی لاوان و شرکت اکسیرون فرآیند آسیا و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تبریز با هدف ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی این دو پالایشگاه به امضا رسید، میزان گزورد نفت کوره تولیدی در این دو پالایشگاه به میزان قابل ملاحظه‌ای کاهش خواهد یافت که این موضوع نقش مهمی در کاهش آلاینده‌های محیط زیستی و ارتقای شاخص‌های کیفی فرآورده‌های نفتی پالایشگاه‌های نفت کشور ایفا خواهد کرد.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و وزارت نفت با اجرای طرح‌های توسعه کیفی پالایشگاهی و با اجرای پروژه‌های ارتقای کیفی نفت کوره پالایشگاه‌های کشور برای نخستین بار با اتکا به توان داخلی و با همکاری و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، گام مهمی در جهت ارتقای شاخص‌های زیست‌محیطی و عمل به تعهدها و قوانین هوای پاک اجرا کرده است.



**قرارداد ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی پالایشگاه‌های نفت لاوان و کرمانشاه با استفاده از ظرفیت دانش فنی شرکت‌های دانش‌بنیان امضا شد.**

آئین رسمی امضای قرارداد ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی پالایشگاه‌های نفت لاوان و کرمانشاه با حضور روح‌الله دهقانی فیروزآبادی، معاون علمی و فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری، جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، جمعی از مدیران پالایشگاهی و مدیران

## تأکید معاون وزیر نفت بر لزوم توسعه اچ‌اس‌ئی با رشد روزافزون علم و فناوری



چگنی با بیان این که شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: مدیران اچ‌اس‌ئی بدانند که با توجه به شاخصه‌هایی که وجود دارد، این شرکت در رده‌های نخست شرکت‌های فعال در حوزه نفت و گاز دنیا قرار دارد، بنابراین رسیدن به استانداردهای جهانی در این مقوله، بسیار حائز اهمیت است. وی ادامه داد: در اچ‌اس‌ئی نوع نگرش، رویکرد و چگونگی رفتار بسیار مهم و لازم است همه نگرش‌مان را نسبت به این مقوله روزآمد کنیم؛ ضمن آن‌که اهمیت و ضرورت توجه به سلامت منابع انسانی اولویت بسیار بالایی دارد.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان این‌که اگر اچ‌اس‌ئی مقتدری به‌ویژه در محیط‌های عملیاتی داشته باشیم، بی‌شک هیچ حادثه‌ای پیش نخواهد آمد، گفت: پیشگیری همیشه بهتر از درمان است؛ بنابراین باید آموزش، به‌کارگیری نیروی متخصص و استفاده از تجهیزات را در این مقوله در اولویت قرار دهیم تا به نتایج بهتری دست یابیم.

چگنی در پایان با بیان لزوم درس‌آموزی از اتفاقات، بر تقویت نقاط قوت و تلاش برای رفع نقایص تأکید کرد و مقصود در زمینه رعایت الزام‌های اچ‌اس‌ئی را جبران ناپذیر خواند.