

#### فروش سی ان جی کم شد

رئیس هیئت مدیره انجمن سی ان جی گفت: متأسفانه فروش سی ان جی از ۱۹ میلیون متر مکعب به ۱۵ میلیون متر مکعب در روز رسیده که نشان دهنده افت فروش ما است.

اردشیر دادرس رئیس هیئت مدیره انجمن سی ان جی و صنایع وابسته استان تهران دیروز در نشست خبری گفت: صنعت سی ان جی در طی دو دهه گذشته به مرز ۱۲۰ میلیارد بنزین جایگزینی انجام داده که معادل ۱۲۰ میلیارد دلار می‌شود و منجر به جلوگیری از خروج ارز شده است.

وی ادامه داد: خوشبختانه ۹۱۷ درصد گاز دنیا را داریم و ۹۰۰ میلیون متر مکعب می‌توانیم گاز استخراج کنیم درحالی که روسیه با همین منابع ۳ هزار میلیون متر مکعب استخراج دارد.

به گفته این مقام صنفی ۲۶۰۰ جایگاه سی ان جی داریم که بیش از ۴ میلیون خودرو را تأمین می‌کند از این ۴ میلیون خودرو تنها ۲ میلیون خودرو از سی ان جی استفاده می‌کنند.

دادرس اضافه کرد: متأسفانه فروش سی ان جی از ۱۹ میلیون متر مکعب به ۱۵ میلیون متر مکعب رسیده است که نشان دهنده افت فروش ما است.

وی ادامه داد: ما می‌توانیم تا ۴۰ میلیون متر مکعب تولید سی ان جی داشته باشیم در حالی که تنها نیمی از این ظرفیت مورد استفاده قرار گرفته است.

مدیرعامل شرکت ملی گاز:

#### تدابیر لازم برای تأمین گاز در نظر گرفته شده است

مدیرعامل شرکت ملی گاز گفت: وضعیت تأمین گاز اکنون مطلوب است، طبق آمار ۱۴۹ میلیون متر مکعب گاز به نیروگاه‌ها تحویل داده شده و امیدواریم در چند روز آینده شبکه به صورت پایدار حفظ شود.

سعید توکلی در حاشیه سومین همایش پتروتک گفت: وضعیت تأمین گاز مناسب است و با تدابیر درنظر گرفته شده امیدواریم هیچ قطعی نداشته باشیم.

وی در خصوص افت فشار گفت: افت فشار نباید منجر به قطعی شود، زمانی که مصرف افزایش می‌یابد فشار کنی افت می‌کند، اما پایداری گاز برای همه تصرف‌کنندگان وجود دارد. منوط به اینکه مشترکان دو درجه کاهش مصرف را لحاظ کنند.

معاون هماهنگی توزیع توابعر اعلام کرد

#### افزایش سقف برق مصرفی صنایع

#### با مشارکت در طرح‌های مدیریت بار

معاون هماهنگی توزیع توانیر از افزایش سقف مجاز برق مصرفی صنایعی که در طرح‌های مدیریت بار این شرکت مشارکت کنند خبر داد.

محسن ذبیحی با اشاره به ابلاغ شرایط افزایش سقف مجاز برق مصرفی صنایع انرژی‌بری که نیروگاه آنها تا آغاز دوره اوج بار سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری نمی‌رسد توسط وزیر نیرو، گفت: براساس این مصوبه، صنایع به میزان مورد تأیید توانیر مجاز هستند در طرح‌های مدیریت بار که منجر به کاهش مصرف برق مشترکان واقع در محدوده‌های جغرافیایی معینی که توسط توانیر به صورت عمومی اعلام خواهد شد، مشارکت کنند.

به گفته وی، ملاک عمل برای اندازه گیری و صحه‌گذاری میزان برق صرفه‌جویی شده در هر ساعت، کنترول‌های منصوبه در سر فیدرهای خروجی پست‌های فوق توزیع و یا کنترول‌های هوشمند منصوبه بوده که مستویت اندازه‌گیری و صحه‌گذاری آن بر عهده شرکت توانیر است.

وی افزود: تا پیش از انجام اولین فرایند اندازه‌گیری و صحه‌گذاری، به میزان ۸۰ درصد برآورد برق صرفه‌جویی ناشی از اجرای طرح‌های مدیریت بار در دوره اوج بار به سقف مصرف مجاز صنایع با رعایت قدرت قراردادی اضافه می‌شود. مابقی برق صرفه‌جویی شده پس از انجام فرایند اندازه‌گیری و صحه‌گذاری که حداقل به صورت هفتگی انجام می‌شود، مطابق مفاد این مصوبه تسویه می‌شود و پس از انجام نخستین فرایند اندازه‌گیری و صحه‌گذاری، میزان صرفه‌جویی هر دوره ملاک افزایش سقف مصرف مجاز صنایع خواهد بود.

ذبیحی تصریح کرد: نحوه محاسبه میزان برق صرفه‌جویی شده طرح‌های مختلف براساس مصوبات شورای اقتصاد بوده و در صورت عدم وجود مصوبه شورای اقتصاد در یک طرح خاص، میزان برق صرفه‌جویی شده در هر ساعت، براساس تفاوت مصرف ثبت شده هر ساعت (پس از انجام طرح) با خط مبنای پیش‌بینی در آن ساعت به دست می‌آید.

وی با بیان اینکه شیوه‌نامه محاسبه خط مبنا توسط توانیر تدوین و توسط معاونت برق و انرژی وزارت نیرو ابلاغ می‌شود، گفت: در صورت وجود انرژی صرفه‌جویی شده مازاد بر مصرف، صنایع مجاز هستند بار کاهش یافته ناشی از اجرای «طرح‌های مدیریت بار» را در «تابلوی برق آزاد» عرضه کنند.

معاون هماهنگی توزیع توانیر افزود: در صورتی که میزان کاهش بار ناشی از اجرای طرح‌های مدیریت بار، کمتر از میزان افزایش موضوع بند ۴ باشد، خسارت توانیر براساس ضوابط تابلوی برق آزاد اخذ می‌شود. در هر صورت پس از انجام فرایند اندازه‌گیری و صحه گذاری سقف برق تحویلی به صنعت به میزان کاهش بار ناشی از اجرای طرح تعیین می‌شود.

#### نیروگاه غرب کارون تأمین کننده برق

#### پنج میدان نفتی و یک پالایشگاه

مجری طرح نیروگاه غرب کارون گفت: این نیروگاه برق میادین آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران، یادآوران، تلمبه خانه غرب کارون و پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس را تأمین می‌کند. رحیم مینایی مجری طرح نیروگاه غرب کارون در رابطه با جزئیات این نیروگاه گفت: نیروگاه غرب کارون شامل دو توربین گازی کلاس E به ظرفیت ۱۶۲ مگاوات و یک توربین بخار به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات است.

وی ادامه داد: ظرفیت تضمین شده مطابق با قرارداد با سرمایه گذار شرکت مبنا برابر با ۴۳۰ مگاوات می‌باشد. نیروگاه غرب کارون برای تأمین برق میادین و تأسیسات نفتی غرب کارون ایجاد شده است.

مجری طرح نیروگاه غرب کارون خاطر نشان کرد: این نیروگاه برق میادین آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران، یادآوران، تلمبه خانه غرب کارون و پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس را تأمین می‌کند.

مینایی اضافه کرد: در سال گذشته و در ماه‌های گرم سال بنا بر درخواست همکاران محترم مجموعه وزارت نیرو بالغ بر ۷۸۰۰۰۰ کیلو وات ساعت برق به شبکه مسراسری تحویل داده است.

وی ادامه داد: نیروگاه غرب کارون از گاز طبیعی یا C۱ تولید مجتمع پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس استفاده می‌کند در صورت بروز مشکل در مسیر گاز، نیروگاه امکان استفاده از نفت گاز (گازوئیل) را نیز دارد.
مجری طرح نیروگاه غرب کارون اضافه کرد: گازهای فلر میادین گفته شده در پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس (NGL۳۲۰۰) پالایش شده و بخش C۲، جهت تولید محصولات پتروشیمی به مجتمع پتروشیمی مستقر در بندر امام خمینی ارسول می‌شوند و C۱ جهت تولید برق در نیروگاه غرب کارون مصرف می‌شود.به عنوان مثال در تاریخ ۱۴۰۲/۱۱/۲۹ مصرف گاز نیروگاه غرب کارون ۸۰۴۰۵۷ متر مکعب بوده است. این درحالی است که مجتمع پالایشگاهی گاز هویزه خلیج فارس بالغ بر ۱/۴ میلیون مترمکعب گاز C۱ تولید کرده است.

## اخبار صنعت

## توسعه

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه با تمرکز بر توسعه فناوری‌های نوین، هوش مصنوعی و دیجیتال‌سازی، گام‌های بلندی برای افزایش بهره‌وری، کاهش هزینه‌ها و ارتقای مدیریت مخازن نفتی برداشته شده است، گفت: این راهبرد افزون بر بهبود عملکرد صنعت نفت، از غافلگیری فناوریانه نیز جلوگیری می‌کند.

حمید بورد در آیین گشایش سومین همایش پتروتک با بیان اینکه راه میانبر برای عبور از چالش‌های اقتصادی کشور، بهره‌گیری از فناوری‌های پیشرفته است، اظهار کرد: طی ۶ ماه گذشته، بیش از ۱۵ نشست با فناوران، نخبگان و جوانان مستعد کشور برگزار شده، همچنین بخش پژوهشی و مهندسی شرکت نفت نیز خروجی‌های قابل توجهی در این زمینه داشته است.

وی افزود: دو راهبرد اصلی در حوزه فناوری برای شرکت ملی نفت ایران تعریف شده است. راهبرد نخست، بهبود عملکرد سازمانی با تکیه بر فناوری‌های نوین است که به کاهش زمان، کاهش هزینه‌ها و افزایش کیفیت منجر می‌شود. راهبرد دوم، جلوگیری از غافلگیری فناوریانه است، چراکه پیشرفت سریع فناوری در جهان، در صورت نبود برنامه‌ریزی مناسب، می‌تواند چالش‌های جدی برای کشور به همراه داشته باشد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه برنامه‌ریزی دقیقی در زمینه‌های مختلف، به‌ویژه هوش مصنوعی، در دستور کار این شرکت است، بیان کرد: یکی از مهم‌ترین پروژه‌ها، استفاده از هوش مصنوعی در مدیریت مخازن نفتی است. به‌تازگی نشتستی با یکی از متخصصان ایرانی برگزار و همکاری‌هایی در این زمینه آغاز شده است.

بورد با اشاره به اینکه یکی از کشورهای همسایه ایران توانسته است بیش از ۲۵ درصد میدان‌های نفتی خود را با فناوری‌های هوش مصنوعی مدیریت کند و از این طریق، حداقل ۸۰ درصد افزایش تولید داشته باشد، تصریح کرد: امیدوارم به‌زودی شاهد اجرای این طرح در داخل کشور باشیم.



وی با بیان اینکه طرح دیجیتال‌سازی در شرکت ملی نفت ایران با بهره‌گیری از فناوری‌های هوشمندسازی به‌زودی اجرایی می‌شود، گفت: به همین منظور از تمام نخبگان و متخصصان حوزه فناوری دعوت می‌کنم پیشنهادها و ایده‌های خود را ارائه دهند، همچنین فراخوان رسمی برای همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان به‌زودی اعلام خواهد شد تا از ظرفیت‌های آنان در این مسیر بهره‌گیری شود.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران یکی از چالش‌های اصلی در این مسیر را اجرای فناوری‌های نوین دانست و تصریح کرد: بسیاری از شرکت‌های دانش‌بنیان با وجود ارائه فناوری‌های ارزشمند، در اجرای عملیاتی آنها با مشکل مواجه می‌شوند. در همین راستا شرکت ملی نفت ایران برنامه‌ریزی کرده است اجرای فناوری‌های ارائه‌شده از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان را به‌عهده بگیرد و آنها را در میدان‌های نفتی و آزمایشگاه‌های عملیاتی به‌کار گیرد.

بورد با بیان اینکه بحث مقدار برداشت نفت از میدان‌ها نیز از دیگر

#### مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی:

## ساختار جدید سامانه هوشمند سوخت در حال پیاده‌سازی است

پیاده‌سازی است.

کرامت ویس‌کرمی به اقدام‌ها و تلاش‌های مجموعه همکاران سامانه هوشمند سوخت و فاوا در معماری شبکه سامانه هوشمند سوخت اشاره و اظهار کرد: در حوزه معماری شبکه، سند جامع و کاملی به تأیید و تصویب رسیده است و کار خوبی انجام شده که باید این مهم را به‌عنوان تکلیف قانونی اجرایی کنیم.

وی با اشاره به اینکه سامانه هوشمند سوخت بزرگ‌ترین و بهترین سامانه در کشور است، ادامه داد: اقدام‌های مطلوبی در حوزه زیرساخت و نگهداشت تجهیزات سامانه انجام شده است.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به اهمیت و حساسیت این سامانه اشاره کرد و گفت: توزیع روزانه ۲۶۰ میلیون لیتر توزیع سوخت، ۱۲۵ میلیون لیتر بنزین و ۶۰ میلیون لیتر نفت‌گاز در بخش حمل و نقل آسوی این سامانه مدیریت می‌شود، ازاین‌رو به‌منظور ارتقا و پایداری این سامانه نباید از هیچ کوششی دریغ کرد.

## انرژی

## توسعه فناوری‌های هوشمند در صنعت نفت؛ راهبرد اصلی شرکت ملی نفت ایران

موضوعات مورد توجه و است، افزود: بر اساس آمارها، میانگین برداشت از میدان‌های نفتی در جنوب کشور حدود ۲۵ درصد است، اما با راهکارهای فناوریانه می‌توان این مقدار را افزایش داد.

وی بر لزوم همکاری گسترده‌تر میان صنعت نفت و حوزه فناوری تأکید کرد و گفت: از تمام فعالان این حوزه درخواست می‌کنم در مسیر توسعه هوشمندسازی صنعت نفت مشارکت فعال داشته باشند.

مدیرعامل شرکت ملی نفت با بیان اینکه از هر ایده‌ای که به ما کمک کند، استقبال می‌کنیم، گفت: شرکت ملی نفت ایران با یکی از دانشگاه‌های کشور اتریش در زمینه استفاده از فناوری‌های روز دنیا همکاری دارد.

بورد ادامه داد: ما افزون بر بحث مدیریت هوشمند ماشین، نیاز به فناوری‌های جدید داریم. با افزایش راندمان بهره‌وری و افزایش تولید می‌توانیم به اقتصاد کشورمان و همچنین به سازمانی که حضور داریم خدمت کنیم که سبب ماندگوری می‌شود.

وی با بیان اینکه همکاران ما در شرکت ملی نفت ایران، در شش ماهی که از دولت چهاردهم می‌گذرد در افزایش تولید نفت و گاز با وجود تحریم و مشکلات دیگر که امکان مطرح کردن آن وجود ندارد، اعداد خوبی را به ثبت رسانده‌اند، بیان کرد: در این مدت در صادرات نفت خام نیز وضعیت مطلوبی داشتیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه رکورد تولید گاز در زمستان برای چند مرتبه شکسته شد و در بالاترین رکورد به حدود یک میلیارد و ۱۱۵ میلیون مترمکعب رسید که آمار بسیار بالایی است، گفت: در موضوع مصرف انرژی البته باید کارهای اساسی انجام شود، تولید یک میلیارد مترمکعب گاز در روز توان کمی نیست، اما مصرف بسیار بی‌رحم و بالا است. بورد با بیان اینکه در برنامه هفتم باید به تولید یک میلیارد و ۳۵۰ هزار مترمکعب گاز در روز برسیم، بیان کرد: با این شتاب مصرف، ناترازی گاز قابل جبران نیست.



ویس‌کرمی با اشاره به اینکه اقدام‌های مطلوبی در زمینه ارتقای ساختار سازمانی در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران انجام شده است، افزود: با پیگیری و اتفاق نظر، خوشبختانه ساختار جدید سامانه هوشمند سوخت ابلاغ شده و در حال پیاده‌سازی است؛ ضمن اینکه به بخش امنیتی توجه ویژه شده است.

وی همچنین توجه ویژه به نیروی انسانی به‌عنوان بالاترین سرمایه هر سازمان را مورد تأکید قرار داد و بیان کرد: سه مقوله مهم برای ارتقا و پیشرفت در کار، تعامل و همکاری با مدیران، توجه به نیروی انسانی و برگزاری آموزش و توجه به اثربخشی دوره‌های آموزشی است.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به اهمیت این شرکت و قدمت قریب به یک قرن در حوزه خدمت‌رسانی به مردم اشاره و تصریح کرد: با توجه به گستره عملیاتی این شرکت، با استفاده از توانمندی و تلاش شبانه‌روزی این مجموعه زحمت‌کش هر سال برگ زرینی به عملکرد شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی افزوده می‌شود که جای خداقت و تشکر دارد.



## پروژه ۲ میلیارد دلاری گوره – جاسک، ۹۰ درصد پیشرفت طی ۲ سال

سوی همکاران صنعت نفت برای خط لوله انتقال نفت خام گوره – جاسک کشیده شد و این طرح ۲ میلیارد دلاری توانست رکورد اجرای یک پروژه بزرگ را کمتر از مدت‌زمان مورد انتظار به‌دست آورد، بیان کرد: دستاوردهای این پروژه به‌عنوان معیار و الگوی ارزبایی در نظر گرفته شوند تا بتوان از قابلیت‌های فناوری بهره‌برداری بیشتری داشت.

دهقانی افزود: در این پروژه بیش از ۵۰ کالای ساخت اول بار از سوی همکاران ما در صنعت نفت تولید شد. این دستاورد بزرگ نشان‌دهنده توانمندی‌های صنعت نفت ایران است و باید به‌عنوان یک معیار برای ارزیابی پروژه‌های آینده مورد استفاده قرار گیرد.

وی با بیان اینکه عملیات اجرایی یک طرح بزرگ نفتی که از اواسط سال ۹۸ آغاز شد، در تیرماه ۱۴۰۰ به مرحله تحویل نفت در سواحل رسید، تصریح کرد: در فاز نخست این پروژه، ۳۵۰ هزار بشکه ظرفیت ایجاد و خطوط لوله و برق مورد نیاز احداث شد. این پروژه که در کمتر از دو سال با ۹۰ درصد پیشرفت اجرایی شد، رکوردی در سرعت اجرای پروژه‌های نفتی به ثبت رساند.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، ویژگی برجسته این طرح را استفاده از تولیدات داخلی دانست و با بیان اینکه بیش از ۹۵ درصد تجهیزات و کالاهای مورد نیاز این طرح از داخل کشور تأمین شد، گفت: این پروژه نه‌تنها از توان داخلی بهره گرفت، بلکه زمینه توسعه و ارتباط بیشتر ظرفیت‌های داخلی را نیز فراهم کرد.

دهقانی یکی از مهم‌ترین دستاوردهای این طرح را ایجاد ظرفیت صادرات روزانه یک میلیون بشکه نفت بدون نیاز به عبور از تنگه هرمز دانست و افزود: با وجود این، معرفی و تمرکز کافی بر این پروژه انجام نشده است، در حالی که از توان داخلی بهره گرفت، بلکه زمینه توسعه و ارتباط بیشتر ظرفیت‌های داخلی را نیز فراهم کرد.



## واحد جمع‌آوری نفت در میدان چشمه‌خوش راه اندازی شد



باشیم. این اقدام همچنین الگویی برای سایر میدان‌های نفتی برای رعایت استانداردهای زیست‌محیطی و توسعه پایدار محسوب می‌شود.



## آمادگی بغداد برای صادرات نفت کردستان عراق با خط لوله کرکوک–جیهان

پس از برنده شدن عراق در یک پرونده داوری، دریافت روزانه ۴۵۰ هزار بشکه نفت خط خام میدان‌های استان کرکوک اقلیم کردستان عراق با خط لوله کرکوک – جیهان در منطقه مرزی «فیش خابور» را متوقف کرد.

دولت مرکزی عراق پارسل مجبور به توقف ارسال روزانه حدود ۴۵۰ هزار بشکه نفت خام صادراتی میدان‌های نفتی استان کرکوک در شمال این کشور با خط لوله کرکوک – جیهان به پایانه جیهان ترکیه شده بود. در حالی که وزارت انرژی ترکیه آمادگی عملیاتی شدن خط لوله صادراتی نفت کرکوک – جیهان را از چهارم اکتبر ۲۰۲۴ تأیید کرده، دولت مرکزی عراق در از سرگیری صادرات نفت از میدان‌های نفتی منطقه کردنیست در استان کرکوک با خط لوله کرکوک – جیهان تردید دارد و مسائل پیش روی آن حل نشده است.

توقف طولانی‌مدت صادرات نفت اقلیم کردستان عراق زبان اقتصادی قابل‌توجهی را به عراق، اقلیم کردستان و شرکت‌های نفتی خارجی فعال در منطقه کردنشین وارد کرده است.

دولت فدرال عراق و دولت اقلیم کردستان پس از اظهارات وزیر نفت در اوایل هفته جاری، مذاکرات فنی را برای بررسی جزئیات لازم برای از سرگیری صادرات از جمله سازوکار پرداخت قابل‌قبول برای شرکت‌های نفتی برگزار کردند.

اعلام وزیر نفت عراق پس از آن صورت می‌گیرد که پارلمان عراق در تاریخ دوم فوریه (یکشنبه، ۱۴ بهمن) اصلاحیه بودجه‌ای را تصویب و بر اساس آن، یکم ۱۶ دلار را برای هزینه حمل‌ونقل و تولید هر بشکه نفت در کردستان تعیین کرد.

این اصلاحیه همچنین دولت اقلیم کردستان را ملزم می‌کند تولید نفت خود را به شرکت دولتی بازاریابی نفت عراق (SOMO) تحویل دهد. دولت مرکزی عراق شرکت‌های خارجی را در کنار مقام‌های منطقه کردنیست به‌دلیل تأخیر در از سرگیری صادرات نفت خام مقصر دانسته بود، زیرا آنها تاکنون قراردادهای خود را برای بازنگری به وزارت نفت دولت مرکزی ارائه نکرده بودند.

به گزارش شانا، ترکیه ۲۵ مارس ۲۰۲۴ (پنجم فروردین ۱۴۰۲)،