

رئیس جمهوری:

افزایش تولید و صادرات نفت با وجود تحریم‌ها برگ زرینی در کارنامه دولت مردمی است

قوانین و مقررات دست و پاگیر در این بخش با حفظ نظارت‌های قانونی تأکید کرد. رئیس‌جمهور در بخش پایانی سخنان خود، ضمن دستور پیگیری رفع مسائل وزارت نفت با صندوق توسعه ملی، بر استمرار اقدام‌ها و فعالیت‌های جهادی وزیر و مدیران برای ارتقای این وزارتخانه به جایگاه شایسته خود تأکید کرد.

تشریح عملکرد ۲ ساله وزارت نفت در حضور رئیس جمهوری

در همین حال، جواد اوجی در نشست نظارت ستادی بر دستگاه‌های اجرایی که با حضور رئیس جمهوری در وزارت نفت برگزار شد، در گزارشی به تشریح اقدام‌های و عملکرد دو ساله این وزارتخانه در زمینه سرمایه‌گذاری برای تکمیل پروژه‌های نیمه‌تمام و طرح‌های جدید با اولویت افزایش تولید، اجرای طرح‌های کلان نگهداشت و افزایش تولید، گاز، اجرا و تکمیل طرح جمع‌آوری گازهای مسهل، «اجرای طرح‌های توسعه ذخیره‌سازی گاز طبیعی، افزایش ظرفیت پالایش نفت و میعانات گازی و تکمیل و بهره‌برداری از طرح‌های خطوط لوله انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی پرداخت. وی در ادامه به اجرا و تکمیل طرح‌های صنعت پتروشیمی، تکمیل اول اقام تحریمی و راهبردی با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان، افزایش آمار رشد تولید نفت خام و گاز با تحقق سرمایه‌گذاری در میدان‌های مشترک و افزایش ظرفیت پالایشگاه‌ها، رشد صادرات نفت و گاز و پتروشیمی، اقدام‌های دولت در زمینه تأمین پایدار انرژی و سوخت مورد نیاز کشور، اقدام‌های انجام‌شده در زمینه جلوگیری از قاچاق سوخت، شروع طرح‌های بهینه‌سازی مصرف سوخت و زکوردشنکی بی‌سابقه در ذخیره‌سازی سوخت مایع اشاره کرد.

وزیر نفت اجرای سیاست‌های غیرقیمتی کاهش مصرف انرژی، اجرای طرح بهینه‌سازی مصرف گاز، دستاوردهای توسعه دیپلماسی فعال و متوازن انرژی و ارتقای سطح تعاملات بین‌المللی، صدور خدمات فنی و مهندسی و سایر کشورها، توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان در وزارت نفت، عملکرد وزارت نفت در اجرای طرح‌های مسئولیت اجتماعی و توجه ویژه به سرمایه‌های انسانی صنعت نفت و گاز را از دیگر دستاوردهای وزارت نفت در دو سال اخیر اعلام کرد.



وزارت نفت باید به‌شدت مراقب ورود دست‌های ناپاک و روابط ناسالم اداری بویژه در امضای قراردادها بود.

رئیس‌عمل به مسئولیت اجتماعی وزارت نفت را از جمله اقدام‌های خوب این وزارتخانه توصیف کرد و با تأکید بر اولویت‌دهی به هزینه‌کرد این منابع در توسعه مناطق نزدیک به مراکز تولید، همچنین مراقبت از چانه‌زنی افراد، نهادهای و سازمان‌ها در جذب این منابع، وزیر نفت با نظارت بر هدف‌گذاری و کنترل هیئتی متشکل از افراد مسئول نسبت به اجرای منضبط و نظام‌مند مسئولیت اجتماعی اقدام کند.

نیازهای ایجاد یکپارچگی در بخش‌های بالادستی، میان‌دستی و پایین‌دستی پتروشیمی با هدف پیروی از سیاست‌های کلی وزارت نفت، تأکید بر رفع ناترازی‌ها به‌ویژه در بخش بنزین و گاز و تبدیل این فرآورده‌ها به ثروت، برنامه‌ریزی برای جذب و حمایت سرمایه‌گذار از بخش خصوصی با تضمین سرمایه و سود، هوشمندسازی حوزه نفت و گاز با بهره‌گیری از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و عملیاتی کردن مردمی‌سازی در مجموعه وزارت نفت از طریق سهمین کردن مردم از دیگر تأکیدها مهم رئیس جمهوری به نفت و گاز اقدام کند.

وی با اشاره به ضرورت بازنگری در نوع ارتباط وزارت نفت با شرکت ملی نفت، بر بازنگری فوری در

رئیس‌جمهوری افزایش تولید و صادرات نفت با وجود تحریم‌ها و تهدیدها را برگ زرینی در کارنامه دو ساله دولت مردمی دانست و در ادامه جلوگیری از خام‌فروشی به‌عنوان یکی از مسائل مورد تأکید رهبر معظم انقلاب را از جمله وظایف مهم وزارت نفت برشمرد و تصریح کرد: فرآوری نفت خام به افزایش تولید، اشتغال و بهرهوری منجر خواهد شد.

تأکید بر معطل نگه نداشتن طرح‌های توسعه‌ای وزارت نفت به بهانه دیدگاه‌های کارشناسی، تسریع در تکمیل طرح جمع‌آوری گازهای مسهل با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و توجه ویژه به مدیریت مصرف در کنار مدیریت تولید از دیگر نکات مهم مطرح‌شده از سوی رئیس‌جمهوری بود. وی در ادامه موضوع قاچاق سوخت را از معضلات جدی کشور و مقابله با آن را وظیفه همه دستگاه‌های مسئول با همکاری وزارت نفت برشمرد گفت: اگر کشورهای همسایه ما نیازمند سوخت هستند، باید اقدام به خرید سوخت مورد نیاز خود کنند تا هم از خسارت‌های گسترده قاچاق جلوگیری شود و هم درآمد حاصل از آن صرف رفاه مردم منطقه شود. رئیس‌جمهوری بر ضرورت نظارت و مراقبت جدی نسبت به حفظ پاکی و سلامت قطعات وزارت نفت تأکید و اظهار کرد: در مجموعه‌های ضروری‌سازی نظیر

بار اهری بر شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران انجام می‌شود توسعه نرم‌افزار شبیه‌ساز برای مدیریت بهینه شبکه گاز کشور

نرم‌افزار شبیه‌ساز عملکرد شبکه گاز به‌عنوان ابزاری کارآمد به‌منظور بهینه‌سازی فرآیندهای پشتیبانی و تصمیم‌گیری در مراکز دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران تولید می‌شود. رضا نوشادی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در نشست



پروژه طراحی، نصب و راه‌اندازی نرم‌افزار بومی شبیه‌ساز آنلاین شبکه سراسری گاز ایران که با حضور مدیران شرکت ملی گاز ایران و رئیس دانشگاه علم و صنعت ایران برگزار شد، گفت: مدیریت شبکه گاز اکنون به‌صورت سنتی و به همت کارشناسان مستقر در مراکز دیسپچینگ انجام می‌شود و این عزیزان بر اساس تجربه، مقادیری همچون فشار و دبی را در نقاط مختلف این شبکه عظیم تنظیم می‌کنند.

وی درباره ضرورت مدیریت شبکه گاز کشور با یک نرم‌افزار مدرن توضیح داد: ایران از نظر پوشش گازرسانی به خانه‌ها و صنایع رتبه نخست را در جهان دارد و هیچ کشوری به اندازه ایران این درصد از پیچیدگی را ندارد و از طرفی هرچقدر که زمان می‌گذرد این شبکه بزرگ‌تر می‌شود، از این رو نیاز است نرم‌افزاری قابل اتکا تولید شود که به کارشناسان در این کار مهم کمک کند.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با بیان اینکه پیچیدگی مدیریت شبکه گاز با خروج افراد باتجربه از مراکز دیسپچینگ تشدید می‌شود، اظهار کرد: شرکت‌های گاز در دنیا برای مدیریت شبکه از نرم‌افزارهایی بهره می‌گیرند که مبنای آن شبیه‌سازی جریان گاز در شبکه است. در این پروژه نیز هدف، توسعه و تولید نرم‌افزاری برای مدیریت (پایش)، ایفای نقش کمک‌دیسپچر، شبیه‌سازی و پوشش شبکه اسکادا) برای جمع‌آوری داده در شبکه گاز کشور است.

به گفته نوشادی، استقرار این نرم‌افزار سبب رفع مشکلات حیثه مدیریت شبکه گاز شده و مواهبی مانند اتخاذ تصمیم‌های بهتر، صرفه‌جویی، افزایش عمر و کاهش هزینه‌های نگهداری را برای شبکه گاز کشور به ارمغان می‌آورد.

غربی‌ها این نرم‌افزار را در اختیار ایران قرار نمی‌دهند

منصور انبیا، رئیس دانشگاه علم و صنعت ایران نیز با بیان اینکه شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در این پروژه کارفرمای اصلی است و هلدینگ تخصصی فناوری اطلاعات و ارتباطات قرارگاه خاتم‌الانبیا در قالب طرح ملی اسکادا مجری آن و دانشگاه علم و صنعت نیز به‌عنوان متولی توسعه نرم‌افزار نقش آفرینی می‌کنند، گفت: تنها چند شرکت در دنیا دانش لازم را برای تولید چنین نرم‌افزارهایی دارند، اما به‌دلیل تحریم، غربی‌ها این نرم‌افزار را در اختیار ایران قرار نمی‌دهند.

وی با قدردانی از حمایت مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز از پروژه‌های نوآورانه در این دانشگاه تصریح کرد: در این پروژه قرار است نرم‌افزار شبیه‌ساز عملکرد شبکه گاز به‌صورت بومی توسعه داده شود. این نرم‌افزار اجازه می‌دهد واکنش شبکه گاز را در حالت‌های مختلف شبیه‌سازی کنیم و به تبع آن درایم اعمال فرامین کنترلی چه تأثیر مشخصی بر شبکه دارد. به این صورت افرادی که در مراکز دیسپچینگ مستقرند و شبکه گاز را کنترل می‌کنند با اطمینان بیشتری می‌توانند دستورهای لازم برای رساندن گاز به نقاط مختلف کشور را صادر کنند.

رئیس دانشگاه علم و صنعت درباره دیگر مزیت‌های این نرم‌افزار بیان کرد: کارشناسان دیسپچینگ با تکیه بر این نرم‌افزار می‌توانند موارد مهمی مانند نقاط بحرانی، رفتار آینده و مقدار مصرف گاز در شبکه را پیش‌بینی کنند.

دستاوردی بزرگ در عرصه ایمنی خطوط لوله و تأسیسات

۱۴۶ کیلومتر خط لوله زیرزمینی در نفت و گاز مارون ارزیابی شد

کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون موفق شدند طی ۶ ماه، ۲ هزار و ۵۰۰ موضع مستعمل بر ۱۷ رشته خط لوله زیرزمینی به طول ۱۴۶ کیلومتر را ارزیابی کنند.

خطوط لوله انتقال و جریانی افزون بر تأسیسات روزمینی در شرکت‌های بهره‌بردار همواره مورد بازرسی فنی قرار می‌گیرند تا معایب احتمالی شناسایی و اقدام‌های مقتضی دربراه رفع این معایب انجام شود. پیش از این خطوط لوله زیرزمینی پس از حفاری‌های زمان‌بر و آماده‌سازی‌های پرهزینه مورد بازرسی قرار می‌گرفتند، اما با ارائه یک ایده و به‌کارگیری فناوری‌های نوین، این دستاورد می‌تواند به طرز شگفت‌انگیزی، ریسک عملیاتی این خطوط را کاهش دهد و شرایط خطوط لوله زیرزمینی شرکت (که با صادراتی‌اند یا پالایشگاهی) را به نقطه مطلوب برساند.

قیاد ناصری، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون با قدردانی از کارکنان بازرسی فنی و خوردگی فلزات ویژه تیم‌های عملیات و مهندسی خوردگی فلزات ابراز امیدواری کرد: با تدوام این روند و بررسی همه هزار و ۵۰۰ کیلومتر خط لوله زیرزمینی این شرکت، ایمنی کامل برای هم‌جواران تأسیسات، تأمین و پایداری تولید تضمین شود. بر اساس این گزارش، رضا رضایی، سرپرست مدیریت امور فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون در تشریح روش‌های مورد استفاده در این پروژه گفت: ارزیابی غیرمستقیم پوشش DCVG/PCM (DCVG) و ارزیابی سطح حفاظت کاتدی(CIPS)) دو روش کیفی هستند که برای شناسایی نقاط پرریسک و معایب خطوط لوله زیرزمینی تحت حفاظت کاتدی استفاده می‌شوند. کاربرد با گام برداشتن منظم در امتداد خط، پالس‌های الکتریکی را به زیر زمین و جداره لوله ارسال می‌کند و داده‌های دریافتی از پالس‌های برگشتی تحلیل و مواضع معیوب در صورت وجود شناسایی می‌شود که شکل دستگاه و نحوه استفاده از آن، مشابه دستگاه‌های فلزیاب است.

حسن غنیطوس، رئیس بازرسی فنی و خوردگی فلزات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون نیز متناظرسازی داده‌های دریافتی از هر دو روش ارزیابی پوشش DCVG/PCM/ACVG و تطبیق آنها برای افزایش روایی و پایایی نتایج را اقدامی دانست که در این حجم، برای نخستین بار در مناطق نفت‌خیز جنوب به انجام رسیده است. وی اظهار کرد: شاخص‌هایی همچون مقاومت خاک و حضور باکتری‌های اس‌آر بی SRB نیز به همراه این داده‌ها تحلیل می‌شوند تا اطلاعات دقیقی درباره سطح خوردگی آن‌ها به‌دست آید. این موضوع نقش مهمی در برنامه‌ریزی‌های ما ایفا می‌کند و کاهش زمان بازرسی، سرعت عمل، دقت بالا و هزینه به‌نسبت پایین را می‌توان از مهم‌ترین مزیت‌های استفاده از روش‌های یادشده برشمرد.



اوپک پلاس نیاز به کاهش بیشتر عرضه نفت را بررسی می‌کند



منابع اوپک پلاس از تصمیم این ائتلاف برای بررسی نیاز به کاهش بیشتر عرضه نفت خبر دادند.

منابع آگاه اعلام کردند تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) در نظر دارند در نشست آتی خود در ماه جاری کاهش بیشتر عرضه نفت خام را بررسی کنند.

قیمت‌های نفت از اواخر ما سپتامبر تاکنون حدود ۲۰ درصد کاهش یافته است. قیمت نفت شاخص برنت دریای شمال از بالاترین سطح خود در ماه سپتامبر ۲۰۲۲ یعنی ۹۸ دلار به حدود ۷۹ دلار برای هر بشکه کاهش یافته است. با وجود افزایش قیمت‌ها به دلیل کاهش عرضه از سوی اعضای اوپک پلاس و درگیری‌های نظامی در خاورمیانه، نگرانی درباره تقاضا و احتمال عرضه مزاد در سال آینده قیمت‌ها را تحت فشار قرار داده است.

عربستان، روسیه و دیگر اعضای اوپک پلاس پیش‌تر وعده دادند که در مجموع تولید نفت خود را به مقدار ۵ میلیون و ۱۶۰ هزار بشکه در روز معادل ۲۰ درصد از تقاضای روزانه جهان کاهش دهند و اواخر سال ۲۰۲۲ میلادی وعده خود را عملی کردند. این تصمیم شامل کاهش ۳ میلیون و ۶۶۰ هزار بشکه‌ای تولید اعضای اوپک پلاس و تولید داوطلبانه عربستان و روسیه می‌شود.

یکی از منابع اوپک پلاس که خواست نامش افاش نشود، گفت: کاهش کنونی عرضه نفت ممکن است کافی نباشد و احتمال دارد اعضای این ائتلاف در نشست خود اجرایی بودن کاهش بیشتر عرضه را بررسی کنند.

بازنگری ساختار سازمانی پالایشگاه گاز متناسب با اهداف عملیاتی

به ویژه تولید مستمر و پایدار گاز طبیعی شود. بهبود ساختار سازمانی همسو با دستیابی به اهداف تعیین‌شده

پارسا پروین، سرپرست شرکت پالایش گاز سرخون و قشم نیز در سخنانی گفت: همراهی و کار جمعی مدیران کارکنان پالایشگاه گاز سرخون با مجموعه مدیریت مهندسی ساختار برای متناسب‌سازی سازمان این شرکت، گامی نو و ضرورتی اجتناب‌ناپذیر است.

وی ادامه داد: این مهم همسو با پیشبرد اهداف برنامه‌های عملیاتی، امری ضروری است و همه مدیران باید در این حوزه اهتمام ویژه داشته باشند.

تصویب و ابلاغ سازمان نو در شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی

نصیری همچنین در بازدید از شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، در نشست مشترک با مدیرعامل و مسئولین این شرکت، روند اجرای سازمان و چالش‌های موجود را با توجه به تصویب و ابلاغ سازمان نوین شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی، بررسی کرد. وی در این نشست، سیاست‌های کلی مدنظر مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران را درباره اجرای ساختار نو مجتمع گاز پارس جنوبی با در نظر گرفتن جنبه‌های مختلف برنامه‌ریزی نیروی انسانی، ساماندهی پیمان‌های مستمر همچنین تعیین جداول برنامه کاری کارکنان بخش غیررسمی تشریح و از تلاش سامانه‌های مدیریت و کارکنان این شرکت به‌عنوان قطب اصلی تأمین‌کننده انرژی کشور تقدیر کرد.

تأمین نیروی انسانی متخصص: اولویت اصلی پالایشگاه‌ها

احمد باهوش، مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی نیز با قدردانی از زحمات مدیریت و مجموعه مهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران در راه تصویب و ابلاغ سازمان نوین مجتمع گاز پارس جنوبی، به تشریح چالش‌های موجود در مسیر تأمین نیروی انسانی متخصص پرداخت.



مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران از بازنگری ساختار سازمانی شرکت‌های پالایش گاز متناسب با برنامه‌ها و اهداف عملیاتی تعیین‌شده خبر داد.

آرین نصیری در این بازدید به تشریح رویکرد مدیریت عالی شرکت ملی گاز ایران مبنی بر طراحی سازمان‌های چابک و کارآمد با هدف بهبود عملکرد آن‌ها از طریق افزایش کارایی و اثربخشی سازمانی پرداخته و اظهار کرد: بازنگری و ساماندهی مجدد واحدهای سازمانی بر اساس شرایط روز و تطبیق با تحولات محیطی از الزام‌های یک کسب و کار موفق است؛ ضمن آن که نمی‌توان منکر نقش نیروهای انسانی توانمند، فعال، خلاق و ناآورد در پیشبرد عملیات تولید و فرآوری گاز شد. وی با بیان این که روزآمد کردن و چابک‌سازی سازمان‌ها با روند بسیار مطلوبی در حال پیگیری است، ادامه داد: با تکیه بر نیروهای کارآمد و دانش بومی، می‌توان سازمان موفقیتی داشت و بر همین اساس است که همه مدیران و مسئولان اکنون با نگاهی مثبت نسبت به ارتقای جایگاه نیروی انسانی، تلاش خود را برای بهره‌مندی از سازمانی پویا و مشارکت‌پذیر به‌کار گرفته‌اند. مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی گاز ایران از تلاش شبانه‌روزی مدیران و کارکنان این شرکت به دلیل استمرار تولید در منطقه قدردانی و تصریح کرد: امیدوارم این گونه تلاش‌ها سرانجام سبب چابکی سازمان‌ها، بهبود فرآیندهای کاری

مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان:

گازرسانی به سیستان و بلوچستان تا ۱۴۰۴ تکمیل می‌شود



گازرسانی در نقاط دوردست شود، مورد استقبال مجموعه فرمانداری بوده و این مجموعه آماده همکاری با سازمان‌های خدماتی، بویژه شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان است.

میرشکاری تصریح کرد: همه ۵۵ شهر و ۳ هزار و ۲۸۰ روستا دارای قابلیت گازرسانی استان، در برنامه گازرسانی هستند و امید است با همت کارکنان این شرکت و همکاری شرکت‌های گاز استان‌های خراسان رضوی، فارس، یزد و خراسان جنوبی به‌عنوان استان‌های معین، همه مردم این خطه، تا پایان سال ۱۴۰۴ گرمای گاز طبیعی را در خانه‌های خود احساس کنند و معضل تأمین سوخت برای همیشه برطرف شود.

وی در پایان گفت: این شرکت از اجرای پروژه‌های گازرسانی به صنایع نیز غافل نبوده و با همه توان به ایفای نقش خود در تحقق شعار مهار تورم، رشد تولید پرداخته و سعی بر آن دارد تا با گازرسانی به صنایع استان، افزون بر رونق بخشیدن به کسب‌وکار صنایع موجود، زمینه جذب دیگر سرمایه‌گذاران و متعاقبا ایجاد اشتغال برای جوانان مستعد این استان را به ارمغان آورد.

علیرضا شهرکی، سرپرست فرمانداری شهرستان زاهدان نیز اعلام کرد: هر تصمیمی که سبب تسهیل در ارائه خدمات به مردم، به‌ویژه در بخش

مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان اعلام کرد که شهر زاهدان به‌طور کامل به شبکه گاز کشور متصل است. مجتهدرضا میرشکاری در دیدار با علیرضا شهرکی، سرپرست فرمانداری شهرستان زاهدان گفت: با اجرای بیش از ۵ هزار و ۸۵۰ کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع گاز طبیعی در سطح شهرها و روستاهای استان، تاکنون ۹ شهر و ۱۱۰ روستا از این موهبت الهی بهره‌مند شده‌اند. وی ادامه داد: با نصب بیش از ۱۰۰ هزار علمک، ۱۰۰ و ۳۹ هزار مشترک جزء و عمده از گاز طبیعی بهره‌مند شدند و تلاش شبانه‌روزی برای گسترش شبکه گاز در همه شهرها و روستاهای استان ادامه دارد. مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان با بیان اینکه هم‌اکنون شهر زاهدان با اجرای بیش از یک هزار و ۴۰۰ کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع و با نصب بیش از ۶۳ هزار علمک، زیر پوشش ۱۰۰ درصدی گاز قرار دارد، افزود: یکصد و ۱۲ هزار و ۵۰۰ خانوار از این سوخت پاک بهره‌مند شدند و این در حالی است که شبکه اجرایشده، ظرفیت اشتراک‌پذیری یکصد و ۴۰ هزار خانوار را دارد.