

خبر

آواربرداری پالایشگاه سوم پارس جنوبی به مراحل پایانی رسید

عملیات آواربرداری، پاکسازی و ایمن‌سازی واحدهای آسیب‌دیده پالایشگاه سوم پارس جنوبی در فازهای ۴ و ۵ به پیشرفت بیش از ۹۰ درصد رسیده و در آستانه تکمیل نهایی قرار دارد. این عملیات با مدیریت گروه پتروپارس و اجرای شرکت بهره‌برداری و مدیریت پتروپارس (POMC) انجام شده و اکنون بخشی از سایت برای ورود به مرحله بازسازی آماده می‌شود. پالایشگاه سوم پارس جنوبی یکی از واحدهای مهم در زنجیره تولید و فرآوری گاز کشور به شمار می‌رود و بازگشت کامل آن به مدار بهره‌برداری، از منظر پایداری تولید و حفظ ظرفیت عملیاتی اهمیت دارد. در همین رو، پیشرفت عملیات در این بخش می‌تواند زمینه‌ساز آغاز مرحله بعدی، یعنی بازسازی تجهیزات و سازه‌های آسیب‌دیده باشد. حمیدرضا تقفی، مدیرعامل گروه پتروپارس، با اشاره به روند اجرای پروژه گفت: «عملیات آواربرداری و ایمن‌سازی با تکیه بر توان داخلی، تمرکز مدیریتی و بسیج ظرفیت‌های اجرایی پیش‌رفته و اکنون بخشی از مجموعه آستانه تحویل برای شروع بازسازی قرار دارد.» به گفته او، این پروژه با وجود پیچیدگی‌های فنی، در مدت کوتاهی به مراحل پایانی رسیده است. او همچنین تأکید کرد: «تأسیساتی از این دست، به دلیل سابقه طولانی فعالیت و حضور مستمر در مدار تولید، در زمان اجرای عملیات پاکسازی و ایمن‌سازی با ملاحظات فنی و اجرایی بیشتری همراه هستند.» با این حال، به گفته مدیرعامل گروه پتروپارس، شرایط لازم برای ورود به فاز بازسازی در حال فراهم شدن است.

هفت جبهه کاری برای تسریع عملیات

در ادامه، امین ناصری‌راد، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری و مدیریت پتروپارس، درباره روند اجرایی پروژه گفت: «در همان ساعات ابتدایی آغاز عملیات، تجهیز کارگاه و انتخاب پیمانکاران در دستورکار قرار گرفت و همزمان هفت جبهه کاری در محل فعال شد.» به گفته او، «این اقدام با تسریع روند آواربرداری، پاکسازی و ایمن‌سازی کمک کرد.» ناصری‌راد همچنین از ثبت بیش از ۷۵۰ هزار نفرساعت کار بدون حادثه در این پروژه خبر داد و گفت: «اجرای عملیات در محیطی با تأسیسات قدیمی و حساس، نیازمند رعایت دقیق الزامات ایمنی و هماهنگی مستمر میان تیم‌های تخصصی بوده است.»

آماده‌سازی برای فاز بازسازی

با نزدیک شدن عملیات به مرحله نهایی، تمرکز پروژه به تدریج از پاکسازی و ایمن‌سازی به سمت بازسازی تجهیزات و سازه‌های آسیب‌دیده منتقل می‌شود. مسئولان پروژه می‌گویند بخش‌هایی از سایت که نیازمند بازسازی اساسی هستند، پس از تکمیل آواربرداری تحویل این مرحله خواهند شد. پالایشگاه سوم پارس جنوبی در زمان ساخت با مشارکت پتروپارس و همکاری شرکت‌های بین‌المللی طراحی و اجرا شد و یکی از بخش‌های مهم زیرساخت گاز کشور محسوب می‌شود. به همین دلیل، تکمیل عملیات فعلی و ورود به مرحله بازسازی، نه فقط از منظر فنی، بلکه از نظر حفظ پایداری تولید گاز نیز اهمیت دارد.



تلاش وزارت نفت برای بهره‌برداری حداکثری از ظرفیت میادین گازی

طرح ضربتی افزایش تولید گاز کلید خورد

گزارش

زیرساخت‌های انرژی کشور از جمله برخی تأسیسات گازی و پالایشگاهی آسیب دید. با این حال، روند تولید و تأمین انرژی بدون وقفه ادامه یافت. در همین راستا، وزارت نفت از آغاز اجرای یک طرح ضربتی برای افزایش تولید گاز در میدان‌های تحت پوشش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران خبر داده است؛ طرحی که هدف آن استفاده حداکثری از ظرفیت‌های موجود و کاهش شکاف میان تولید و مصرف گاز در کشور عنوان می‌شود.

افزایش تولید در میدان‌های خشکی

طی دو دهه گذشته، بخش عمده سرمایه‌گذاری صنعت گاز ایران بر توسعه میدان‌های گازی پارس جنوبی متمرکز بوده است. این میدان که بزرگ‌ترین منبع گاز کشور به شمار می‌رود، سهم قابل‌توجهی از تولید روزانه گاز ایران را تأمین می‌کند. با تکمیل فازه‌های مختلف پارس جنوبی، ظرفیت تولید گاز کشور افزایش چشمگیری یافت و ایران در زمره بزرگ‌ترین تولیدکنندگان گاز جهان قرار گرفت. با این حال، در سال‌های اخیر رشد سریع مصرف داخلی، یوژن در فصل زمستان، پدیده ناترازی گاز را پررنگ‌تر کرده است. افزایش مصرف خانگی، توسعه صنایع انرژی‌بر و نیاز روزافزون نیروگاه‌ها

وزارت نفت اجرای طرحی ضربتی برای افزایش تولید گاز در میدان‌های تحت پوشش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران را آغاز کرده است؛ طرحی که با هدف استفاده حداکثری از ظرفیت میادین خشکی، جبران بخشی از ناترازی گاز و تقویت پایداری تأمین انرژی کشور دنبال می‌شود. اتکای اصلی تولید گاز ایران در سال‌های گذشته بر پارس جنوبی بوده، اما رشد مصرف و تشدید ناترازی، ضرورت توجه بیشتر به میادین خشکی و منابع مکمل را پررنگ کرده است. در همین چارچوب، وزارت نفت اجرای چنین طرحی را در دستور کار قرار داده است. صنعت گاز ایران در سال‌های اخیر، علاوه بر چالش‌هایی مانند رشد فزاینده مصرف داخلی، افت فشار در برخی مخازن گازی، محدودیت‌های سرمایه‌گذاری و ناترازی فصلی انرژی، با شرایط ویژه‌ای نیز روبه‌رو بوده است. این صنعت در ماه‌های گذشته یکی از حساس‌ترین مقاطع فعالیت خود را پشت سر گذاشت به‌گونه‌ای که در جریان جنگ تحمیلی اخیر، بخشی از

بهره‌برداری و توسعه بخش قابل‌توجهی از میادین گازی خشکی کشور را بر عهده دارد. اگرچه سهم اصلی تولید گاز ایران همچنان متعلق به پارس جنوبی است، اما افزایش تولید در این میادین خشکی می‌تواند نقش مهمی در تأمین نیاز داخلی، پایداری شبکه گازرسانی و کاهش فشار بر پارس جنوبی ایفا کند.

شتاب در جمع‌آوری گازهای همراه

جمع‌آوری گازهای همراه و گازهای مشعل از زمان آغاز به کار دولت چهاردهم به یکی از محورهای اصلی برنامه‌های صنعت نفت تبدیل شده است. این رویکرد با هدف بازگرداندن منابع هدررفته به چرخه تولید، افزایش ارزش افزایی اقتصادی و کاهش مشعل‌سوزی دنبال می‌شود. گازهای همراه در فرآیند استخراج و بهره‌برداری از میادین نفتی تولید می‌شوند و گازهای مشعل نیز بخشی از گازهای حاصل از فرآیندهای عملیاتی و پالایشی هستند که در نبود زیرساخت‌های لازم سوزانده می‌شوند.

اجرای پروژه‌های جمع‌آوری این گازها

اجرای پروژه‌های جمع‌آوری این گازها می‌تواند با افزایش بهره‌وری در صنعت نفت، به بهبود شاخص‌های محیط زیستی و تأمین بخشی از نیاز کشور به گاز طبیعی کمک کند. در کنار برنامه افزایش تولید گاز، به سوخت گاز، در برخی دوره‌ها باعث شده است که میزان تقاضا از ظرفیت تولید پیشی بگیرد. از سوی دیگر، بخشی از میادین گازی کشور نیز نیازمند توسعه بیشتر، حفاری چاه‌های جدید و اجرای پروژه‌های افزایش برداشت هستند. محسن پاک‌نژاد، وزیر نفت، با اشاره به این شرایط اعلام کرد که با استفاده از همه ظرفیت‌های فنی و عملیاتی موجود، برنامه افزایش تولید گاز همزمان با توسعه میدان‌های گازی و اجرای طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه با سرعت در حال پیگیری است. او همچنین تأکید کرد فعالیت‌های توسعه‌ای صنعت نفت حتی در دوره‌های بحرانی و شرایط خاص نیز ادامه دارد و پروژه‌های مربوط به توسعه میادین نفت و گاز در سراسر کشور متوقف نشده‌اند. به گفته وزیر نفت، افزون بر فعالیت‌های جاری در میدان گازی پارس جنوبی و سکوه‌های دریایی، در بخش خشکی نیز طرح ضربتی افزایش تولید گاز تعریف و وارد مرحله اجرا شده است. این برنامه همه میدان‌های تحت پوشش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران را دربرمی‌گیرد و انتظار می‌رود با اجرای آن، ظرفیت تولید گاز در نقاط مختلف کشور افزایش یابد. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران مسئولیت



جمع‌آوری گازهای همراه و گازهای مشعل از زمان آغاز به کار دولت چهاردهم به یکی از محورهای اصلی برنامه‌های صنعت نفت تبدیل شده است

نقش بخش خصوصی در اجرای طرح‌ها

وزیر نفت همچنین بر نقش بخش خصوصی در تسریع اجرای پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه تأکید کرد. به گفته او، طی یک‌ونیم سال گذشته قراردادهای متعددی با مشارکت سرمایه‌گذاران و شرکت‌های خصوصی منعقد شده است که هدف آنها افزایش سرعت اجرای پروژه‌ها و بهره‌برداری اقتصادی از منابع گازی کشور است. به اعتقاد او، حضور بخش خصوصی می‌تواند علاوه بر تأمین بخشی از منابع مالی مورد نیاز، به انتقال فناوری، افزایش بهره‌وری و کاهش زمان اجرای پروژه‌ها نیز کمک کند.

افق پیش‌روی صنعت انرژی



بشر

در سیاست‌های کلی برنامه هفتم توسعه، مسیر حرکت بخش نفت و گاز بر سه محور اصلی استوار شده است؛ افزایش حداکثری تولید از میادین مشترک برای صنایع از سهم کشور، ارتقای ضریب بازافت در میادین مستقل به‌منظور بهره‌برداری بهینه از منابع موجود و تکمیل زنجیره ارزش از طریق توسعه صنایع پایین‌دستی و پتروشیمی. این رویکرد بر این نکته تأکید دارد که استفاده از منابع هیدروکربنی نباید صرفاً به استخراج و فروش خام محدود بماند، بلکه باید به خلق ارزش افزوده بیشتر در داخل کشور منجر شود. در کنار این اهداف، واقعیت‌های موجود در حوزه انرژی نیز در جهت‌دهی به سیاست‌ها نقش تعیین‌کننده‌ای دارند. رشد مصرف گاز در بخش‌های مختلف و محدودیت‌های توسعه‌های برخی میادین، ضرورت نگاه همزمان به افزایش تولید، بهبود بهره‌وری مصرف و مدیریت هدررفت انرژی را پررنگ‌تر کرده است. بر همین اساس، مجموعه اقداماتی مانند توسعه میادین گازی، تکمیل طرح‌های نیمه‌تمام و جمع‌آوری گازهای همراه در راستای متدوال‌سازی و وسعت تولید و مصرف دنبال می‌شود. با این حال، آنچه در نهایت سرزنش‌آمیز است، این سیاست‌ها را مشخص می‌کند، نحوه اجرا و شرایط عملیاتی آنهاست. تأمین منابع مالی، سرعت پیشرفت پروژه‌ها و میزان هماهنگی میان بخش‌های مختلف صنعت انرژی، از جمله عواملی هستند که تعیین می‌کنند این برنامه‌ها تا چه اندازه می‌توانند به اهداف پیش‌بینی شده نزدیک شوند.



مناقشه پروژه سرو (گودرزی)



شرکت توسعه و عمران امید (سهامی عام) در نظر دارد عملیات دستمزدی اجرای کامل ابنیه و تأسیسات مکانیکی و برقی پروژه سرو (گودرزی) به پلاک ثبتی ۱۱۵۲/۳ و زیربنای ۹۰/۱۶۶۶ مترمربع و به نشانی: تهران، آردشهر، خیابان بیست متری دوم، خیابان یازدهم شرقی، پلاک ۲۱، قطعه ۶۶۲ را به پیمانکار ذیصلاح واگذار نماید.

لذا از پیمانکاران واجد شرایط دعوت می‌نماید جهت کسب اطلاعات بیشتر و خرید اسناد مناقسه از تاریخ ۱۴۰۵/۰۳/۲۷ لغایت ۱۴۰۵/۰۴/۰۹ (به غیر از پنج شنبه‌ها و ایام تعطیل) از ساعت ۸:۰۰ الی ۱۵:۰۰ از طریق مراجعه به دفتر مرکزی شرکت به نشانی: تهران، میدان آرژانتین، خیابان احمد قصبه (بخارست)، خیابان هشتم، پلاک ۲۰، واحد ۴، شماره تلفن: ۸۸۵۴۳۴۶۹ (داخلی ۳۳۶) و یا وب سایت شرکت به نشانی www.tcdgroup.ir نسبت به خرید اسناد مناقسه اقدام نمایند.

• تضمین شرکت در مناقسه به مبلغ ۱۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰ ریال بوده که به صورت ضمانت نامه بانکی، چک تضمین شده بانکی و یا واریز به شماره حساب این شرکت میسر می‌باشد.

• سایر شرایط در اسناد مناقسه بطور کامل درج گردیده است.

• آخرین مهلت تحویل پاکت پیشنهادی ساعت ۱۶:۰۰ روز سه شنبه مورخ ۱۴۰۵/۰۴/۰۹ می‌باشد.

• این شرکت در رد یا قبول یک یا کلیه پیشنهادات مختار است.

• هزینه چاپ آگهی به عهده برنده مناقسه می‌باشد.

www.omidcdco.ir

آگهی مزایده شماره: ۱۴۰۵-۰۴

نوبت اول



گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

در نظر دارد تمام سهام خود را با شرایط ذیل و از طریق مزایده عمومی به خریدار واجد شرایط به فروش برساند.

- موضوع مزایده: فروش به‌صورت یکجای تعداد ۵۰,۰۰۰,۰۰۰ سهم معادل ۱۰۰ درصد از کل سهام شرکت صنایع شیمیایی نگین سقر(سهامی خاص) به‌شماره ثبت ۵۶۲۵۴ و شناسه ملی ۱۴۰۰۹۲۸۶۴۲۰ ثبت شده نزد اداره ثبت شرکت‌های تهران
- محصول قابل تولید: متیل آمین
- سرمایه شرکت: ۵,۰۰۰ میلیارد ریال منقسم به ۵ میلیارد سهم ۱,۰۰۰ ریالی که تماماً پرداخت شده است.
- مقدار سهام قابل عرضه: ۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ سهم معادل ۱۰۰ درصد
- ارزش پایه هر سهم: ۶,۸۱۷ ریال معادل شش هزار و هشتصد و هفده ریال
- ارزش کل معامله: براساس قیمت پایه سهام قابل واگذاری مبلغ ۳۴,۰۸۵,۲۹۰,۰۰۰ ریال
- مبلغ تضمین شرکت در مزایده: ۶۸۱,۷۰۹,۸۰۰,۰۰۰ ریال
- انواع تضمین معتبر شرکت در مزایده:
 - واریز وجه به حساب اعلام شده در اسناد مزایده
 - ضمانت‌نامه معتبر بانکی
- محل و مهلت توزیع اسناد مزایده: تهران- ضلع غربی میدان شیخ بهایی، ساختمان رایان ونک، ط هفتم، واحد ۷۰۵-دبیرخانه کمیسیون معاملات گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) - تا ساعت ۱۶ مورخ ۱۴۰۵/۰۳/۲۳

آگهی دعوت به مجمع عمومی عادی سالانه

شرکت گروه ملی صنعتی فولاد ایران (سهامی خاص)

به شماره ثبت ۶۰۶۲ و شناسه ملی ۱۰۸۶۰۷۱۹۱۶۸

بدین وسیله و کلیه صاحبان سهام شرکت گروه ملی صنعتی فولاد ایران (سهامی خاص) دعوت به عمل می‌آید تا در جلسه مجمع عمومی عادی سالانه این شرکت که در ساعت ۱۴ روز سه شنبه ۱۴۰۵/۰۴/۰۹ در محل تهران به نشانی خیابان کریم خان زند خیابان حافظ جنوبی جنب پل حافظ پلاک ۴۵۸ طبقه پنجم با دستور ذیل برگزار می‌گردد، حضور به هم رسانند.

دستور جلسه:

- ارائه گزارش عملکرد هیأت‌مدیره در سال ۱۴۰۴
- استماع گزارش حسابرس و بازرس قانونی درخواستی عملکرد ۱۴۰۴
- بررسی و تصویب صورت‌های مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰
- تعیین روزنامه کثیرالانتشار شرکت جهت درج آگهی سال مالی منتهی به ۱۴۰۵/۰۹/۳۰
- انتخاب حسابرس و بازرس قانونی علی‌البدل برای سال مالی ۱۴۰۵
- تعیین حق حضور اعضای غیر موظف هیأت‌مدیره
- طرح و تصویب معاملات مشمول ماده ۱۱۲۹ اصلاحی قانون تجارت
- تعیین اعضای هیأت‌مدیره
- سایر موارد

هیأت‌مدیره



گروه ملی صنعتی فولاد ایران