

توسعه میدان نفتی آزادگان پس از سال‌ها انتظار در مرحله اجرا

قرار داد خدمات بهره‌برداری از ۵۵ حلقه چاه آزادگان امضا شد

گروه نفت و انرژی - مرجان کریمی - با امضای قرارداد خدمات یکپارچه بهره‌برداری (IPS) میان شرکت عملیات اکتشاف نفت و

شرکت مهندسی توسعه نفت و گاز دشت آزادگان اروند فصل تازماری از هم‌افزایی در حوزه تولید صیانتی و افزایش ضریب بازیافت میدان نفتی آزادگان کلید خورد.

توسعه میدان نفتی آزادگان به عنوان یکی از اولویت‌های دولت چهاردهم در بخش انرژی و در راستای احیا، توسعه و بهره‌برداری از میادین مشترک نفت و گاز کشور اکنون پس از سال‌ها انتظار با پیگیری‌های شخص رئیس‌جمهور

این میدان نفتی، دهمین میدان بزرگ جهان با ۳۳ میلیارد بشکه نفت در جا که با کشور عراق مشترک است، امروز به یکی از اصلی‌ترین جبهه‌نبرد اقتصادی ایران تبدیل شده زیرا در آن سوی مرز، شرکت‌های بین‌المللی نظیر شورون آمریکا در حال برداشت از این میدان است و همین امر سرعت برداشت طرف ایرانی را به یک ضرورت راهبردی در صنعت نفت تبدیل کرده‌است.

آزادگان که نام بزرگ‌ترین میدان نفتی مشترک خشکی جهان را نیز به خود اختصاص داده است، پیرو تأکید رئیس‌جمهور از سال گذشته مبنی بر افزایش تولید نفت، بیش از گذشته در مرکز توجه قرار گرفته است و بر همین اساس روز یکشنبه - ۲۹ شهریور - نشست آغاز پروژه‌های اجرایی این میدان نفتی مشتمل بر ۵۵ حلقه چاه، با حضور شرکت دشت آزادگان اروند، شرکت عملیات اکتشاف نفت و شرکت مهندسی و ساختمان نفت (اویک) برگزار شد تا با تأمین اعتبار و زمان‌بندی مشخص، به سرعت عملیات توسعه این میدان اجرایی شود.

آمادگی برای استقرار هشت دکل سنگین اجرای قرارداد های IPS

عباس سرکاری مدیرعامل شرکت عملیات اکتشاف نفت در این آیین با تأکید بر آمادگی برای مشارکت همه‌جانبه در توسعه میدان آزادگان، از انعقاد قرارداد خدمات یکپارچه بهره‌برداری (IPS) با شرکت دشت آزادگان اروند خبر داد و تأکید کرد: میدان آزادگان فقط یک سرمایه ملی نیست بلکه نمادی از تاب‌آوری و اقتدار صنعت نفت کشور در شرایط کنونی به شمار می‌رود و از این رو امضای قرارداد خدمات یکپارچه بهره‌برداری میان شرکت عملیات اکتشاف

و شرکت دشت آزادگان اروند آغازگر فصل جدیدی از هم‌افزایی برای تحقق تولید صیانتی و افزایش ضریب بازیافت این مخزن مشترک است.

سرکاری افزود: شرکت عملیات اکتشاف نفت با انکابه نیروی انسانی متخصص ایرانی و تجهیزات مدرن، شامل هشت دکل حفاری ۲ هزار اسب بخار و ۱۳ واحد سرویس خدمات فنی، آمادگی کامل دارد تا فراتر از یک انتفاع تجاری، به عنوان بازوی اجرایی کارفرمایان، روند توسعه میادین را سرعت بخشد.

وی خاطر نشان کرد: اجرای سریع، دقیق پروژه با بهره‌وری بالا در پروژه آزادگان در دستور کار بوده و این شرکت آمادگی دارد در قالب ۱۰ بسته قراردادی IPS و MOS، عملیات پیشروی چاه‌ها را اجرایی کند.

وی با بیان اینکه اکنون چهار دستگاه دکل حفاری آماده برای کمک به پروژه‌های آتی صنعت نفت در اختیار این شرکت است، مدت زمان پیش‌بینی شده برای اجرای عملیات محول شده به این شرکت در میدان نفتی آزادگان ۱۲۴ ماه اعلام کرد.

توسعه ناوگان در میدان آزادگان با دکل های ۲ و ۳ هزار اسب بخار

محمدعلی شفیعی مدیرعامل گروه مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC) نیز بر همکاری کامل در تمام زنجیره بالادستی صنعت نفت برای تسریع در اجرای این اثرپروژه ملی تأکید کرد و گفت: توسعه آزادگان با این حجم از سرمایه‌گذاری، از بزرگ‌ترین پروژه‌های صنعت نفت کشور و حتی جهان به شمار می‌رود و این شرکت آمادگی دارد تمام توان مهندسی و عملیاتی خود را در خدمت این پروژه راهبردی قرار دهد. شفیعی، حوزه لرزه‌نگاری و مطالعات مهندسی، بخش حفاری و خدمات فنی چاه‌ها را از جمله ظرفیت‌های این گروه برای پشتیبانی یکپارچه از طرح توسعه آزادگان یاد کرد و افزود: برنامه‌نوسازی و توسعه ناوگان حفاری و سرویس‌های فنی جانیی با سرعت در دستور کار است به طوری که شرکت عملیات اکتشاف، قرارداد ۲ دستگاه دکل حفاری سه هزار اسب بخار را منعقد کرده و مقدمات الحاق ۲ دکل دیگر نیز فراهم شده است. وی افزود: تأمین و توسعه دکل‌های ۱۵۰۰ و ۲ هزار اسب بخار نیز در برنامه‌های عملیاتی این گروه قرار دارد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس:

سه دکل جدید به ناوگان حفاری کشور افزوده شد

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: سه دکل جدید به ناوگان حفاری کشور افزوده شد که این اقدام، سرمایه‌ای مهم برای توسعه ظرفیت‌های حفاری و شتاب بخشی به اجرای طرح‌های توسعه‌ای است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، توج دهقانی در نشست با مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، به عملکرد تولیدی شرکت نفت و گاز پارس اشاره کرد و گفت: طی دو سال گذشته، ۳۰ میلیون مترمکعب به ظرفیت تثبیت‌شده تولید گاز غنی از میدان مشترک پارس جنوبی افزوده شده است که



بالاترین استانداردهای ایمنی و محیط‌زیستی رعایت می‌شود

اسماعیل غلامپور مجری طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شرکت مهندسی و توسعه نفت (متر) نیز بر ضرورت انطباق کامل تمامی اقدامات جامع‌جور با مجوزها و برنامه جامع شرکت ملی نفت و همچنین رعایت بالاترین استانداردهای ایمنی و محیط‌زیستی (HSE) در منطقه عملیاتی تأکید کرد و گفت: میدان آزادگان در حال حاضر در مدار بهره‌برداری قرار دارد و سهم چشمگیری از نفت خام کشور از این منطقه استحصال می‌شود بنابراین حساسیت عملیات در بخش جنوبی دوچندان است و هرگونه مداخله و برنامه اجرایی در سطح چاه‌ها باید با نهایت دقت، سرعت و بدون کوچک‌ترین اختلال در روند تولید مستمر پیش برود.

وی خاطر نشان کرد: تمام برنامه‌های توسعه‌ای، فراآوری و عملیات روی چاه‌ها باید منطبق بر برنامه مصوب و مجوزهای رسمی شرکت ملی نفت ایران اجرایی شود و هیچ اقدامی خارج از این نقشه راه و چارچوب تعیین‌شده مجاز نخواهد بود تا ضریب هماهنگی میان ارکان بالادست و کارفرما در بالاترین سطح حفظ شود. مجری طرح توسعه میدان آزادگان شرکت مهندسی و توسعه نفت، بر رعایت کامل الزامات بهداشت، ایمنی و محیط زیست (HSE) تأکید کرد و گفت: رعایت نکردن اصول ایمنی و استانداردهای محیط زیستی در چنین میادین حساسی می‌تواند پیامدهای جبران‌ناپذیر و دامنه‌داری برای کل پروژه و تیم اجرایی به همراه داشته باشد از این رو از شرکت های همکار و کارفرمای پروژه انتظار می‌رود بالاترین سطح نظارت و تدابیر ویژه حفاظتی و ایمنی را پیاده کنند.

ابلاغ بسته ۱۶ حلقه چاه جدید و تسهیلات ۲ میلیارد دلاری صندوق توسعه برای آزادگان
محمودامین نژاد مدیرعامل شرکت توسعه نفت و گاز دشت آزادگان اروند نیز با بیان اینکه اجرای این پروژه راهبردی پس از سه سال پلانکلیفی کلید خورده است، از موافقت صندوق توسعه ملی با تسهیلات ۲ میلیارد دلاری خبر داد

و افزود: بسته حفاری و تعمیر ۱۶ حلقه چاه جدید به‌زودی به شرکت عملیات اکتشاف ابلاغ می‌شود.

وی با یادآوری اینکه کنسرسیومی متشکل از بانک‌های ملی، تجارت، ملت، پارس‌یان، شهر، صندوق توسعه ملی و شرکت‌های پتروپارس و اهداف، شرکت دشت آزادگان اروند را شکل داده‌اند، اظهار داشت: در حالی که به دلیل پیچیدگی‌های اداری و تاخیر در تأیید اسناد، این کنسرسیوم به مرز انحلال و خروج سرمایه‌بانک‌ها رسیده بود، با ورود مستقیم رئیس‌جمهوری و برگزاری نشست‌های راهبردی با حضور وزیر نفت و مدیران ارشد اقتصادی، این قرارداد سرانجام تنفیذ و اجازه فعالیت رسمی آن ابلاغ شد. امین نژاد از آزادگان به عنوان یک میدان مشترک راهبردی یاد کرد و گفت: اگر کارها تا دو سال آینده با سرعت اجرایی نشود، سرنوشت عدم‌النفع‌های سنگینی که در پارس جنوبی با آن روبه‌رو شدیم، در اینجا نیز در برابر رقبا تکرار خواهد شد؛ از این رو، اعتماد متقابل میان کارفرما و پیمانکار، کاهش تشریفات زائد اداری و تمرکز بر اجرای دقیق برنامه‌ها در کوتاه‌ترین زمان ممکن در دستور کار است.

وی اظهار داشت: با تدابیر اتخاذشده و همراهی ارکان اقتصادی دولت، از نظر تأمین جریان مالی هیچ بن‌بستی برای این پروژه وجود ندارد و از پیمانکاران انتظار داریم با حداکثر توان عملیاتی در میدان حاضر شوند. مدیرعامل شرکت دشت آزادگان اروند همچنین از واگذاری یک بسته کاری جدید به زنجیره اجرایی پروژه خبر داد و گفت: علاوه بر قراردادهای خدمات یکپارچه بهره‌برداری (IPS)، بسته عملیاتی جدیدی شامل ۱۶ حلقه چاه به‌طور رسمی به شرکت عملیات اکتشاف نفت ابلاغ خواهد شد تا ظرفیت برداشت روزانه از مخزن با شتاب بیشتری ارتقا یابد. وی با تأکید بر اینکه باید توسعه صنعت نفت برای ساکنان بومی منطقه ملموس باشد، اظهار داشت: اعتبارات قابل توجهی برای توسعه زیرساخت‌های اشتغال جوانان بومی، ارتقای امکانات بهداشتی، آموزشی و رفاهی منطقه دشت آزادگان پیش‌بینی شده تا پیشرفت میدان همگام با بهبود معیشت مردم محلی پیش برود.

همچنین از افزایش قابل توجه ناوگان حفاری در طرح‌های این شرکت خبر داد و گفت: تعداد دکل‌های فعال این شرکت از چهار دستگاه به ۱۳ دستگاه افزایش یافته است.

دهقانی افزود: با حمایت‌های وزیر نفت و شرکت ملی نفت ایران، سه دکل جدید به ناوگان حفاری کشور افزوده شد که این اقدام، سرمایه‌ای مهم برای توسعه ظرفیت‌های حفاری و شتاب بخشی به اجرای طرح‌های توسعه‌ای در خلیج فارس و نگهداشت تولید گاز از میدان پارس جنوبی به شمار می‌رود. وی تحقق این دستاوردها را حاصل تلاش مجموعه‌ای گسترده از کارکنان شرکت نفت و گاز پارس و حمایت وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران دانست و اظهار کرد: این اقدامات حاصل هم‌افزایی و تلاش مستمر همکاران در بخش‌های مختلف عملیاتی، توسعه‌ای و ستادی است.

دبیر انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر:

پتانسیل خورشیدی ایران معادل کل ظرفیت نیروگاه‌های کشور است



دبیر انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر با اشاره به پتانسیل عظیم خورشیدی، ناترازی گاز و هزینه‌های گزاف سوخت مایع را عامل اصلی اجبار کشور به توسعه تجدیدپذیرها دانست. به گزارش اقتصادسراسرآمد، محمدامین زنگنه، دبیر انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر، گفت: پتانسیل کشور در حوزه انرژی خورشیدی بسیار فراتر از بهره‌برداری فعلی است، وی اظهار داشت:

پتانسیل ما بسیار زیاد است؛ به اندازه کل ظرفیت منصوبه فعلی نیروگاه‌ها، اعم از حرارتی و برق‌آبی و سایر، به تنهایی ظرفیت نیروگاه خورشیدی داریم. زنگنه درباره دلیل اصلی توسعه نیافتن این بخش در سال‌های گذشته گفت: تا حدود ۱۰ سال پیش، تجدیدپذیرها از نظر قیمت تمام‌شده توان رقابت با نیروگاه‌های حرارتی را نداشتند. از آن زمان رقابت‌پذیر شدند، اما در کشور ما این اتفاق نیفتاد؛ زیرا یارانه سنگینی به سوخت نیروگاه‌های حرارتی پرداخت می‌کنیم که در دنیا بی‌سابقه و عدد بسیار بزرگی است.» وی افزود: «تا چند سال پیش گاز تقریباً رایگان به نیروگاه‌ها تحویل داده می‌شد؛ بنابراین تمایلی به تجدیدپذیر نبود و وزارت نیرو نیز خود را متولی تأمین برق می‌دانست. نه متولی استفاده‌پذیرنه از سوخت. دبیر انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر درباره رشد تجدیدپذیرها در سال‌های اخیر تصریح کرد: علاوه بر علاقه شخصی رئیس‌جمهور و ورود صندوق توسعه ملی با مصوبات سران قوا، این تأمین مالی تجهیزات، دلیل عمده دیگر، به‌مشکل خوردن تأمین سوخت نیروگاه‌های حرارتی در شش ماهه دوم سال است. در این شرایط، گاز کافی نداریم و گازوئیل را نیز با قیمتی نزدیک به یک دلار به ازای هر لیتر وارد می‌کنیم. در واقع، فراوانی منابع گاز باعث شده بود که به سمت تجدیدپذیر نرویم و حالا ناترازی گاز این مسیر را اجباری کرده است. او به آمار خیره‌کننده مصرف سوخت اشاره کرد و گفت: نیروگاه‌های حرارتی سالانه نزدیک به ۷۰ میلیارد مترمکعب گاز مصرف می‌کنند. سه سال پیش، نزدیک به ۱۲ میلیارد دلار سوخت مایع برای تولید برق سوختیم؛ در حالی که برای آزادسازی ۲ میلیارد دلار از منابع بلو که‌شده مذاکره می‌کنیم، ۱۲ میلیارد دلار صرف واردات سوخت می‌کنیم تا در نیروگاه بسوزانیم.



پنج شنبه - ۲ مهر ۱۴۰۵ - سال دوازدهم - شماره ۲۵۹۲

آب و انرژی

انرژی

مدیرعامل شرکت ملی نفت خبر داد:

شتاب بخشی به روند بازسازی پالایشگاه‌های پارس جنوبی



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بر شتاب بخشی به روند بازسازی پالایشگاه‌های آسیب‌دیده پارس جنوبی با توجه به آمادگی برای تأمین مطمئن سوخت در ماه‌های سرد سال تأکید کرد.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، حمید بور در نشست با مدیرعامل و مدیران ارشد شرکت نفت و گاز پارس با دریافت آخرین گزارش فعالیت‌های تولیدی و توسعه‌ای و گزارش‌های بازسازی پالایشگاه فاز ۱۴، پالایشگاه فازهای ۴ و ۵ و پالایشگاه فازهای ۹ و ۱۰ در این نشست، افزود: فعالیت‌های قابل توجهی در هر سه پالایشگاه در حال انجام است و با توجه به در پیش بودن ماه‌های سرد سال، ضرورت دارد این روند با جدیت ادامه یابد.

وی با اشاره به اهمیت نگهداشت تولید گاز در شرایط ناشی از جنگ و پیشبرد سریع روند بازسازی تأسیسات آسیب‌دیده پارس جنوبی، بر ضرورت تداوم روند اقدام مجدانه در این حوزه‌ها تأکید کرد.

معاون وزیر نفت با اشاره به گسترده‌گی فعالیت‌های شرکت نفت و گاز پارس گفت: این شرکت در میان شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران، مجموعه‌ای بزرگ با مسئولیت‌های سنگین و پروژه‌های متنوع به شمار می‌رود و متناسب با گسترده‌گی حوزه فعالیت‌ها، حجم کاری قابل توجهی نیز در آن جریان دارد.

بور دامه داد: با تلاش کارکنان صنعت نفت در بخش‌های مختلف، فعالیت‌های مطلوبی در مسیر خدمت به کشور انجام شده است که در اوضاع کنونی، امکان اطلاع‌رسانی گسترده درباره بسیاری از اقدام‌ها وجود ندارد. وی ابراز امیدواری کرد که با پیشبرد سریع روند بازسازی تأسیسات پارس جنوبی، بخشی از این تأسیسات تا پایان امسال عملیاتی شوند.

توج دهقانی مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس نیز در این نشست با اشاره به روند صعودی تولید گاز پارس جنوبی تا ثبت رکورد ۷۲۰ میلیون مترمکعب در زمستان ۱۴۰۴، گفت: با وجود آسیب‌های ناشی از جنگ‌های اخیر، این شرکت همه تلاش خود را برای تولید حداکثری گاز در ماه‌های پیش‌رو به کار خواهد بست.

وی، آخرین وضعیت تولید از میدان مشترک پارس جنوبی، روند پیشرفت طرح‌های توسعه‌ای و عملیات بازسازی پالایشگاه‌های آسیب‌دیده را تشریح کرد. دهقانی به عملکرد تولیدی شرکت نفت و گاز پارس اشاره و اظهار کرد: طی ۳۰ سال گذشته، ۳۰ میلیون مترمکعب به ظرفیت تثبیت‌شده تولید گاز غنی از میدان مشترک پارس جنوبی افزوده شده است که این افزایش ظرفیت، حاصل انجام فعالیت‌های توسعه‌ای و تکمیلی در طرح توسعه فاز ۱۰، ۱۱ و اینفیل و تکمیل طرح‌های ۳۵ ماهه بوده است.

وی یادآور شد: در همین بازه، با تکیه بر ظرفیت‌های ایجادشده و تلاش مستمر همه ارکان این شرکت، رکورد تولید روزانه ۷۲۰ میلیون مترمکعب گاز در پارس جنوبی به ثبت رسید که نشان‌دهنده استمرار فعالیت‌های توسعه‌ای و عملیاتی برای حفظ و افزایش ظرفیت تولید از این میدان مشترک است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از افزایش قابل توجه ناوگان حفاری در طرح‌های این شرکت خبر داد و گفت: تعداد دکل‌های فعال این شرکت از چهار دستگاه به ۱۳ دستگاه افزایش یافته است.

دهقانی افزود: با حمایت‌های وزیر نفت و شرکت ملی نفت ایران، سه دکل جدید به ناوگان حفاری کشور افزوده شد که این اقدام، سرمایه‌ای مهم برای توسعه ظرفیت‌های حفاری و شتاب بخشی به اجرای طرح‌های توسعه‌ای در خلیج فارس و نگهداشت تولید گاز از میدان پارس جنوبی به شمار می‌رود.

وی، تحقق این دستاوردها را حاصل تلاش مجموعه‌ای گسترده از ارکان شرکت نفت و گاز پارس و حمایت وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران دانست و اظهار کرد: این اقدامات حاصل هم‌افزایی و تلاش مستمر همکاران در بخش‌های مختلف عملیاتی، توسعه‌ای و ستادی است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه شرکت نفت و گاز پارس بخش قابل توجهی از تکالیف صنعت نفت در حوزه تولید گاز در بخش بالادستی را بر عهده دارد و طی ۳۰ سال گذشته، هم‌زمان با اجرای برنامه‌های توسعه‌ای و تولیدی، با شرایط ناشی از جنگ و تنش‌های منطقه‌ای نیز مواجه بود، گفت: در پی آسیب‌دیدن پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی در جنگ ۱۲ روزه و همچنین چهار پالایشگاه دیگر در جریان جنگ رمضان، مسئولیت بازسازی سه مجتمع پالایشی میدان پارس جنوبی به شرکت نفت و گاز پارس واگذار شد و طی ماه‌های اخیر، بخش عمده تمرکز و ظرفیت اجرایی شرکت بر پیشبرد عملیات بازسازی این پالایشگاه‌ها قرار گرفته است. دهقانی با بیان اینکه تمامی مأموریت‌های مرتبط با اوبرداری و بازسازی در زمره فعالیت‌های پریسک طبقه‌بندی شده‌اند، ادامه داد: برای مدیریت دقیق ریسک‌ها، جلسات هفتگی در پالایشگاه‌ها برگزار می‌شود و فرآیند بازسازی با نظارت مستمر بر الزامات ایمنی و استانداردهای فنی در حال اجراست.