

راهبرد تولید و توسعه در امدت میداین نفتی



میداین نفت و گاز تصریح کرد، تولید از میداین منجر به کاهش انرژی طبیعی و افت فشار در آنها می‌شود و از آنجا که هم‌اکنون، بیشتر میداین ما در مرحله دوم و سوم عمر خود هستند، برنامه‌ریزی و تعیین راهبرد برای جلوگیری از افت فشار و افزایش ضریب برداشت از میداین ضرورت دارد.

رئیس بخش پژوهش و فناوری شرکت مهندسی و توسعه نفت، بر ضرورت استفاده از تکنولوژی‌های پیشرفته در تعمیر و تکمیل چاه‌های نفتی تأکید کرد و ادامه داد، به طور نمونه استفاده از تکنولوژی مخازن هوشمند که در حال حاضر تنها در دارخوین مورد استفاده قرار گرفته است، می‌تواند علاوه بر افزایش تولید از میداین، باعث افزایش عمر مخزن و کاهش هزینه‌ها شود.

نوروزی به استفاده درست از روش‌های EOR و IOR به منظور افزایش ضریب برداشت از میداین اشاره کرد و افزود، در حوزه نفت سنگین نیز پتانسیل‌های فراوانی وجود دارد و از آنجا که در این حوزه، ذخایر بالغ بر ۵۰ میلیارد بشکه در کشور موجود است، باید راهبرد مشخصی برای بهره‌برداری از این میداین مد نظر قرار داد. وی اظهار داشت، در توسعه میداین مشترک باید به توسعه همکاری‌های منطقه‌ای در میداین نفتی و گازی، بیش از پیش توجه شود و در صنعت حفاری نیز باید به سمت تکنولوژی‌های پیشرفته و امروزی حرکت کرد و استفاده از گل‌های جدید حفاری را به منظور به حداقل رساندن آسیب‌های جانبی به مخزن و کاهش هزینه‌های حفاری و آسیب‌های زیست‌محیطی، مد نظر قرار داد.

رئیس بخش پژوهش و فناوری شرکت مهندسی و توسعه نفت از ارائه راهبردی تحت عنوان راهبرد تولید و توسعه در امدت میداین نفتی به مدیریت شرکت ملی نفت ایران خبر داد و گفت، این راهبرد مشخص می‌کند که برای رسیدن به اهداف افق ۱۴۰۴ در حوزه نفت، چه اقداماتی باید صورت گیرد. حجت نوروزی رئیس پژوهش و فناوری شرکت مهندسی و توسعه نفت، تحقق اهداف صنعت نفت در افق ۱۴۰۴ را نیازمند برنامه‌ریزی وسیع و تعیین راهبردهای لازم در این زمینه دانست و افزود، در راهبرد ارائه شده، در ارتباط با هر یک از موضوعات انتقال فناوری، انتقال دانش و تجهیزات، افزایش ضریب برداشت از میداین، شناسایی ذخایر قابل استحصال کشور، صنعت حفاری، مدیریت بهینه مخازن، توسعه میداین مشترک و مواردی از این دست، راهکار بهینه ارائه شده است. به گفته وی، در تدوین راهبرد مذکور از تجربیات کشورهای همسایه مانند عربستان، کویت و عمان و از راهبرد معروف کشور نروژ تحت عنوان OG21 استفاده شده است. نوروزی در تشریح جزئیات این راهبرد گفت، در زمینه اعلام ذخایر قابل استحصال کشور، باید با تدوین راهبردی معین طی ۱۰ تا ۱۵ سال آینده، گستره جغرافیایی ایران از نظر وجود ذخایر قابل استحصال پایش شود تا اطلاعات دقیقی از داشته‌ها و ذخایر کشور به دست آید؛ همچنین برخی میداین که به علت موقعیت جغرافیایی نامناسب و یا کوچکی، توسعه نیافته‌اند، باید مدنظر قرار گیرند.

نوروزی با تأکید بر اهمیت افزایش ضریب برداشت از

تولید صیانتی از میداین، نیازمند راهبردی مشخص در حوزه تحت‌الارضی و درون چاهی است که در این حوزه، استفاده از تکنولوژی‌های جدید مانند تولید همزمان از چند لایه، تکنولوژی مخزن هوشمند، روش‌های مصنوعی تقویت تولید چاه مثل پمپ‌های درون چاهی، فراآوری مصنوعی و بهبود ارتباط مخزن و چاه ضروری است.

رئیس پژوهش و فناوری شرکت مهندسی و توسعه نفت، لزوم توسعه قابلیت‌های نیروی انسانی به منظور افزایش بهره‌وری را مورد تأکید قرار داد و گفت، باید برنامه مشخصی برای پرورش نیروهای کارآموده و مجرب و تقویت دانش و به روزرسانی سطح اطلاعات آنها تدوین شود؛ همچنین آموزش‌های کارگاهی، حضور در کنفرانس‌های بین‌المللی، حضور در عملیات اجرایی پیمانکاران و افزایش تعامل با کارشناسان شرکت‌های پیمانکار و استفاده از تجربیات موجود صنعتگران نفت، از دیگر اقداماتی است که باید مد نظر قرار گیرد.

اتمام ذخایر گازی ایران تا ۶۱ سال دیگر

یک مؤسسه مطالعاتی در گزارشی از وضعیت تولید و ذخایر گازی خاورمیانه اعلام کرد ذخایر گازی ۲۹/۶ تریلیون متر مکعبی ایران تا ۶۱ سال دیگر تمام می‌شود. این مؤسسه مطالعاتی وابسته به شرکت سرمایه‌گذاری نفت عربستان در تازه‌ترین گزارش خود هشدار داد گرچه خاورمیانه و شمال آفریقا بیش از ۸۴ تریلیون متر مکعب از ذخایر جهانی گاز را در اختیار دارند ولی کمبود سرمایه‌گذاری در پروژه‌های گازی کشورهای منطقه را در سال‌های آینده با کمبود شدید گاز روبه‌رو خواهد کرد. کمبود سرمایه‌گذاری در پروژه‌های گازی موجب شده تا ذخایر گازی میدان‌های فعال موجود در خاورمیانه و شمال آفریقا با سرعت بیشتری از بین برود. کمبود سرمایه‌گذاری موجب شده تا کشورهای منطقه برای تأمین تقاضای داخلی طی سال‌های آینده با چالش‌های جدی روبه‌رو شوند. بر اساس این گزارش، خاورمیانه و شمال آفریقا هم‌اکنون بیش از ۴۵ درصد ذخایر گازی جهان را در اختیار دارند. کمبود سرمایه‌گذاری در پروژه‌های گازی و رشد چشمگیر تقاضای انرژی زنگ خطر را برای کشورهای منطقه به صدا درآورده است.

آمارها نشان می‌دهد میزان ذخایر گازی ایران، کویت، عربستان، امارات و مصر طی ده سال گذشته تقریباً هماهنگ با برداشت و تولید از میدان‌های گازی موجود افزایش داشته است ولی میزان ذخایر گازی قطر، عراق، لیبی، بحرین، الجزایر، عمان و سوریه هماهنگ با تولید و برداشت افزایش نداشته است. میزان ذخایر گازی خاورمیانه و شمال آفریقا برای مصرف ۱۴۶ سال منطقه و ۶۳ سال جهان کافی خواهد بود. بر اساس این گزارش، میزان تولید گاز در منطقه طی ده سال گذشته به طور میانگین ۶/۶ درصد رشد داشته است. بر این اساس ذخایر گازی ایران برای مصرف ۶۱ سال، قطر و امارات ۵۸ سال، کویت ۴۷ سال، الجزایر ۴۳ سال، عربستان ۲۵ سال، یمن ۳۱ سال، سوریه ۲۹ سال، عراق ۲۴ سال، لیبی ۲۱ سال، مصر ۱۷ سال، عمان ۱۱ سال، تونس ۹ سال و بحرین برای مصرف ۲ سال کافی است.

اختصاص ۸ میلیارد دلار به طرح‌های توسعه‌ای شرکت نفت

رئیس کمیسیون انرژی مجلس از تخصیص سالانه ۱۰ درصد از درآمدهای نفتی به پروژه‌های توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران از سال آینده خبر داد و این میزان را حدود هشت میلیارد دلار برآورد کرد. دکتر کاتوزیان تأکید کرد، این بودجه، افزون بر سایر بودجه‌هایی است که مجلس پیش از این برای حمایت از طرح‌های توسعه‌ای صنعت نفت و پارس جنوبی اختصاص داده است. نماینده مردم تهران در مجلس با تأکید بر این که متأسفانه صنایع نفت و گاز با کمبود سرمایه‌گذاری روبه‌رو هستند تصریح کرد، برای تأمین منابع مالی مورد نیاز اجرای طرح‌های توسعه‌ای صنعت نفت، در بودجه‌های سالانه و قانون برنامه‌های توسعه، تا کنون بر روی فاینانس و قراردادهای بیع متقابل و مواردی از این قبیل تأکید شده است. وی ادامه داد، البته به طور معمول منابع دیگری هم برای توسعه صنایع نفت و گاز در نظر گرفته می‌شود که بخشی از آن از محل درآمدهای حاصل از فروش نفت خام و یا میعانات گازی و ... تأمین می‌شود که این مقدار اندک است و حجم چشمگیر نیازهای توسعه‌ای امروز صنعت نفت را پاسخگو نیست، آن هم در شرایطی که تنگناهای بین‌المللی، تأمین برخی منابع مالی همچون فاینانس و بیع متقابل را با مشکلاتی روبه‌رو کرده است. به گفته کاتوزیان، مجلس با نظر گرفتن این شرایط، برای این که ضمانت محکم‌تری برای تأمین منابع مالی مورد نیاز صنعت نفت ایجاد کند، در برنامه پنجم توسعه مقرر کرده است که ۱۰ درصد از درآمدهای حاصل از فروش نفت خام به توسعه صنایع نفت و گاز در حوزه‌های بالادستی اختصاص پیدا کند؛ از این رو کمیسیون انرژی در بررسی قانون برنامه پنجم توسعه، این اختصاص بودجه را در چارچوب ماده‌ای به برنامه افزود. وی توضیح داد، اگر درآمد سالانه حاصل از فروش نفت خام حدود ۷۰ تا ۸۰ میلیارد دلار در نظر گرفته شود، از محل درآمدهای نفتی، حدود هفت تا هشت میلیارد دلار به خزانه‌داری کل کشور منتقل می‌شود و از آنجا به عنوان منابع حمایتی طرح‌های توسعه‌ای صنایع نفت و گاز اختصاص می‌یابد.