



نشست پنجم:

مهیا برای توسعه منابع نفت و گاز

در عرصه بین‌المللی بسیار مهم دانست و افزود: «با تهدید نظامی این اهمیت برطرف نمی‌شود و راهکار، همکاری متقابل است.» وی در بخش دیگری از سخنانش به بازار رو به رشد آسیا اشاره‌ای داشت و بر لزوم همکاری تاکید کرد.

قیمت بنزین در ایران؛ یک دهم قیمت بین‌المللی

مهندس محمدرضا نعمت‌زاده، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، سخنران دیگر نشست، به کمبود فرآورده‌هایی نظیر بنزین و گازوئیل به دلیل سرمایه‌گذاری ناکافی در این عرصه پرداخت. وی قیمت بنزین در کشور را یک دهم قیمت بین‌المللی آن ذکر کرد و این ارزانی را از جمله دلایل مصرف فراوان آن دانست. نعمت‌زاده ظرفیت پالایشی کشور را ۷۶ میلیون بشکه در روز اعلام داشت و در عین حال توضیح داد که توسعه

پنجمین نشست همایش به این پرسش اختصاص داشت که کشورهای ساحلی منطقه خلیج فارس و حوزه دریای خزر در پروژه‌های نفت و گاز این مناطق چگونه می‌توانند با یکدیگر همکاری‌های مشترک داشته باشند؟

قرن ۲۱؛ قرن گاز

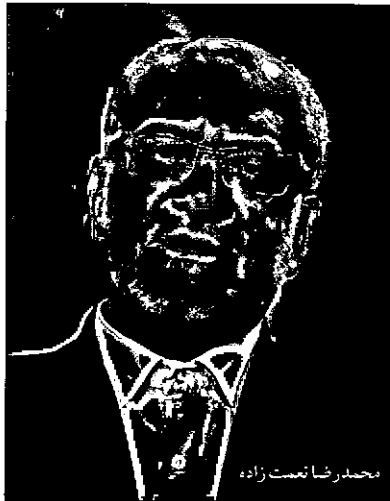
در ابتدا، دکتر علی شمس‌اردکانی، کارشناس امور انرژی به عنوان مدیر نشست گفت: «قرن نوزدهم، قرن ذغال‌سنگ و قرن بیستم، قرن نفت بود، ولی قرن ۲۱ قرن گاز است.»

وی با اشاره به کاهش نیمی از ذخایر موجود نفت به استثنای خلیج فارس، هزینه استخراج نفت را رو به افزایش دانست و ابراز امیدواری کرد که گاز در قرن ۲۱ جهان را به استفاده از انرژی هیدروژنی، خورشیدی و برق هسته‌ای برساند. دکتر شمس‌اردکانی منابع نفت و گاز خلیج فارس را

و افزایش ظرفیت نه پالایشگاه در دستور کار است. به گفته معاون وزیر نفت، سال گذشته قراردادهای مربوط به پالایشگاه‌های اراک، اصفهان، تبریز، تهران، لاوان، آبادان و بندرعباس منعقد شده و قرارداد پالایشگاه شیراز هم در حال نهایی شدن است. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی همچنین از ساخت خط لوله و تسهیلات انبار در شمال و جنوب برای صادرات خبر داد.

صادرات پارس جنوبی؛ ۲۵ درصد تولید

دکتر اکبرترکان، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس نیز در این نشست به افزایش میزان مصرف گاز در کشور پرداخت و پیش‌بینی کرد مصرف آن در سال ۲۰۳۰ به میزان ۵۰۰ میلیارد متر مکعب برسد. وی این موضوع را دلیلی بر تمرکز روی منابع گازی بیش از سایر منابع دانست.



محمدرضا نعمت زاده



محمدرضا نعمت زاده



محمدرضا نعمت زاده

۴- توسعه استفاده از گاز شامل تزریق به میادین نفتی، مصرف و صادرات، مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران افزود: "برای اجرای برنامه های مورد نظر در ۱۰ سال آینده بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار ظرفیت سرمایه گذاری وجود دارد."

مشکل جهانی کاهش تولید

حسن شکرالله زاده، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت مناطق جنوبی، به یک قرن تجربه این شرکت در بخش بالادستی نفت و وسعت ۴۰۰ کیلومتری فعالیت آن اشاره کرد. او گفت که ۳۷۰ هزار بشکه در روز ظرفیت جدید تولید با هزینه بسیار کم در سال ۱۳۸۵ توسط این شرکت ایجاد شده است. معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت مناطق جنوبی از

فلات قاره. در این زمینه اکتشاف شش بلوک توسط شرکت هایی از نروژ، روسیه، چین، استرالیا، اسپانیا و برزیل انجام شده است. کارهای چهار بلوک در حال انجام است و ۱۷ بلوک پیشنهاد شده است. طبق برنامه ۲۰ ساله بیش از ۵۰۰ میلیون بشکه نفت و ۱۲۰ میلیارد مترمکعب گاز قابل بازیافت به ذخایر فعلی همه ساله افزوده می شود.

۲- توسعه میدان های کنونی نفت و گاز. این برنامه بیش از ۵۰ میدان نفتی و حدود ۲۵ حوزه گازی را در بر می گیرد. توسعه میادین مشترک نیز مورد تاکید و اهمیت است.

۳- افزایش تولید و بازیافت با استفاده از امکانات و شیوه های جدید. همکاری با کشورهای پیشرفته و شرکت های بین المللی برای انتقال تکنولوژی.

ترکان در تشریح وضعیت فاز ۲۴ پارس جنوبی گفت: "در نظر داریم که ۲۵ درصد تولید کلی پارس جنوبی به LNG اختصاص یابد و در واقع صادر شود." وی در مورد ظرفیت میدان پارس شمالی گفت: "ظرفیت میدان مزبور ۲۰ میلیون تن LNG است. حوزه های فردوسی و گلچام هم ۲۰ میلیون تن تولید خواهند کرد."

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس افزود: "با سه فاز پارس جنوبی (فاز ۱۱ با ۱۰ میلیون تن، فاز ۱۲ با ۱۰ میلیون تن و فاز ۱۳ با ۱۴ میلیون تن ظرفیت) در مجموع شرکت ملی نفت ایران ۷۶ میلیون تن LNG تولید خواهد کرد قطر نیز ۷۷ میلیون تن تولید خواهد داشت."

وی ادامه داد: "شرکت ملی نفت همچنین چند میدان را برای تولید و صدور از طریق خط لوله توسعه می دهد؛ مانند خط لوله ایران، پاکستان و هند و خط لوله نابوکو که در حال مذاکره برای صدور محصول آن به اروپا هستیم. برنامه دیگر، ترانزیت گاز از ترکمنستان به خلیج فارس است. ترانزیت گاز ترکمنستان به بندر جاسک در دریای عمان را هم در دستور کار داریم." ترکان همچنین از تدارک امکانات برای ایجاد ظرفیت ۱۰۰ میلیون تنی ترانزیت خبر داد.

برنامه بیست ساله و چهار هدف

مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران سخنرانی خود را با عنوان "نقش فائده انرژئی نیدروکربن در دهه های آینده" ایراد کرد.

عبدالمحمد دلپوش عنوان کرد که به دلیل نقش مهم انرژئی نیدروکربن در دهه های آینده، برنامه بیست ساله ای با چهار هدف زیر پیش بینی شده است:

۱- افزایش فعالیت های اکتشافی در سراسر کشور و





عبدالباقی غفرانی



محمد زیرکچیان زاده



عبدالمحمد دلریش

گازی رشادت، رسالت، بلال و اسفند در استان هرمزگان این زمینه را ایجاد می کند که بتوانیم روزانه ۷ میلیارد فوت مکعب گاز را در استان هرمزگان تولید و نمونه کوچک عسلویه را در استان هرمزگان ایجاد کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت فلات قاره ایران ادامه داد: "برای تحقق این هدف ها، توسعه ۴۰ مخزن و نه میدان نفتی و گازی و استفاده از تکنولوژی آی او آر" از مهمترین برنامه های پیش روی شرکت است.

زیرکچیان زاده افزود: "چهار بلوک توسعه توسط پتروبراس برزیل، ایران مهر و فروز توسط "زپسول" اسپانیا و فارسی توسط سه شرکت هندی در حال اکتشاف هستند. پنج بلوک تابان، لانه، دیر و فردوسی و الوند هم در حال مناقصه اند."

به گفته وی "در کنار ۵۳ میلیارد بشکه نفت اثبات شده بخش ایران در خلیج فارس افزوده می توانیم از ۳۰ میلیارد بشکه نفت فوق سنگین با حدود ا.بی. آی ۱۶ صحبت کنیم که استحصال آن نیاز به مطالعه و بررسی دارد. امیدوارم بتوانیم با مشارکت شرکت های معتبر جهانی و استفاده از تکنولوژی متناسب، تولید نفت فوق سنگین را در برنامه های آینده خود مد نظر قرار دهیم."

مدیرعامل شرکت ملی نفت فلات قاره ایران از حضور در میدان های جهانی برای طرح های توسعه و همکاری با دولت های همسایه به عنوان هدف های شرکت نام برد و از توافق با کشور عمان در زمینه صادرات گاز و مشارکت در طرح های ال.ان.جی، اعم از توسعه میدان های گازی و سرمایه گذاری کشور عمان و انتقال تکنولوژی و پژوهش، سخن گفت. وی از امکان وجود گاز در عمق ۳۰۰ متری خلیج فارس نیز خبر داد. ●

خوبی را برای حضور جهانی و نیز فعالیت شرکت های منطقه ای داخلی و جهانی در تولید و توسعه منابع نیدروکربور خلیج فارس و دریای عمان را فراهم کرده است."

مهندس محمد زیرکچیان زاده از افزایش تولید نفت به میزان یک میلیون بشکه در روز با توسعه میادین موجود و توسعه میدان های جدید مانند رسالت و رشادت ظرف سه چهار سال آینده خبر داد و یکی از عوامل مهم آن را افزایش تعداد دکل های دریایی به ۲۰ عدد عنوان کرد.

وی در مورد گاز نیز ابراز امیدواری کرد که با احداث ان جی ال خارک، سیری، گاز رسانی به کیش و قشم و صادرات گاز مخزن مشترک سلمان با امارات در سال های آینده گام های اساسی برداشته شود.

مهندس محمد زیرکچیان زاده افزود: "وجود میدان های کیش، لاوان، هرمز و فارور و مخازن



شکرالله زاده

۷۰۰ پروژه در دست اجرا خبر داد که ۸۱ درصد آن ها مربوط به افزایش ظرفیت تولید است. شکرالله زاده افزود: "درصد هستیم حجم گاز های همراه نفت را، که سوزانده می شوند، طی پنج سال به صفر برسانیم."

وی از کاهش تولید نفت به عنوان یک مشکل جهانی نام برد که مختص ایران نیست و تاکید کرد که کشورهای واردکننده باید سهم تولید انرژی را بپذیرند.

توسعه میدان های نفت در مناطق مرکزی ایران

عبدالباقی غفرانی، مدیر فنی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، با تشریح فعالیت های این شرکت گفت: "هم اکنون ۲۳ میدان نفتی و چهار میدان گازی با تولید ۱۴۰ هزار بشکه نفت و ۲۵۰ میلیون متر مکعب گاز در روز در اختیار داریم که نشانه فرصت توسعه در این شرکت است."

وی ابراز امیدواری کرد که طی پنج سال امکان توسعه ۵ میدان گازی و ۱۲ میدان نفتی فراهم آید، در عین حال افزود: "در بخش اکتشاف ۱۷ بلوک برای توسعه ارائه شده است، قرارداد شش بلوک بسته شده و مابقی در دست انجام است. انتظار می رود با توسعه تمامی بلوک ها، تعداد میادین به ۸۲ میدان افزایش یابد."

عسلویه کوچک در هرمزگان

مدیرعامل شرکت ملی نفت فلات قاره ایران، آخرین سخنران نشست پنجم، از تجربه ۵۰ ساله در گستره خلیج فارس با چهار منطقه عملیاتی خارک، سیری، لاوان و بهره گان با ظرفیت تولید ۸۰۰ هزار بشکه در روز و ظرفیت فرآوری ۲۴۰ میلیون بشکه در روز سخن گفت: "این شرکت پتانسیل و فرصت های