مشارکت سرمایه گذاری در تولید نفت و گاز

شرکت‏های تولیدکننده نفت و گاز دست‏اندرکار در بخش‏های بالادستی در دو قسمت تجمیع‏ شده‏اند:میادین فرا ساحلی و میادین خشکی.در هر حال مسئولیت تولید نفت و گاز در بخش عمده‏ای‏ از خاک ایران بر عهده شرکت نفت مناطق مرکزی‏ ایران است که در سال 1998 تاسیس شده است.

مهندس ضیغمی سپس به تشریح هدف‏های شرکت‏ نفت مناطق مرکزی ایران پرداخت و مهم‏ترین آن‏ها را این‏گونه برشمرد:

-تداوم و افزایش تولید ذخایر بر اساس برنامه‏های‏ مصوب تولید نفت و گاز و گاز همراه،با اعمال‏ شیوه‏های مناسب شرکت‏های نفت ایران؛

-تامین مصرف گاز کشور،هم جهت مصارف‏ داخلی و صنعتی و هم به منظور صادرات؛

-توسعه میادین جدید نفت و گاز حتی در مناطق‏ دوردست و صعب العبور با به کارگیری متخصصان‏ مجرب و امکانات کشور؛

-توسعه و تولید میادین مشترک در مناطق مرزی؛ مهندس ضیغمی در ادامه گفت:مسئولیت اصلی‏ شرکت،تولید بخش عمده گاز مورد نیاز کشور است. هم‏اکنون شرکت با تولید 64 درصد گاز طبیعی مورد نیاز،تولیدکننده عمده گاز جهت مصارف خانگی و صنعتی و همچنین صادرات به شمار می‏رود.در بخش تولید گاز با اجرای پروژه‏های توسعه‏ای نظیر میدان‏های وراوی،شانول و هما توسعه میدان گازی‏ بیجار و تکمیل پروژه میدان گازی تابناک،تولید شرکت نفت مناطق مرکزی از 310 میلیون متر مکعب‏ در روز بیشتر خواهد شد.همچنین با اجرای 16 پروژه‏ توسعه میادین نفتی میزان تولید از 2/1 میلیون بشکه‏ فعلی به 9/2 میلیون بشکه در روز خواهد رسید.

اکنون چند شرکت به عنوان شرکت‏های تابعه‏ شرکت نفت مناطق مرکزی فعالیت دارند که عبارتند از:

شرکت تولید نفت و گاز زاگرس،جنوب به‏ مرکزیت شیراز که در مناطق نار و کنگان،آغاز و دالان،قشم و سرخون و میادین گاز پارسیان فعال‏ است.

شرکت تولید نفت و گاز غرب که مرکز آن‏ کرمانشاه است و در پروژه‏هایی مانند سراجه(قم)، چشمه خوش،دهلران،نفت‏شهر،سرکان-ملکوه‏ فعالیت دارد.

شرکت تولید نفت و گاز شرق به مرکزیت مشهد که حوزه فعالیت آن میدان خانگیران(مزدوران- شورجه B و D )است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات تازه ایران خواستار آن شد مشارکت سرمایه‏گذاران‏ در تولید نفت و گاز

مهندس محمد زیرکچیان‏زاده،میرعامل شرکت‏ نفت فلات قاره ایران،نیز یکی دیگر از سخنرانان‏ نشست چهارم با عنوان‏"پروژه‏های نفت و گاز و چارچوب‏های سرمایه‏گذاری‏"بود.وی با اشاره به‏ چگونگی شکل‏گیری و فعالیت‏های این شرکت‏ گفت:شرکت نفت فلات قاره ایران در سال 1957 تاسیس شد و از سال 1961 تولید را آغاز کرد.حوزه‏ فعالیت شرکت در بهره‏برداری از منابع نفت و گاز خلیج فارس و دریای عمان متمرکز است.

منطقه عملیاتی شرکت در وسعت 1800 کیلومتر در 150 کیلومتر گسترده است. وی همچنین به پنج پایگاه‏ منطقه‏ای پایگاه فراوری، ایستگاه فشار و اسکله‏های‏ صادراتی شرکت شامل‏ جزیره خارک،منطقه‏ بهره‏گان،جزیره لاوان، جریره سیری و جزیره کیش‏ اشاره کرد و افزود منطقه‏ کیش منطقه جدید شرکت‏ فلات قاره و پایگاه مطلوب‏ منطقه کیش منطقه‏ جدید شرکت فلات‏ قاره و پایگاه‏ مطلوب همه‏ قاره و پایگاه‏ مطلوب همه‏ شرکت‏های بین المللی‏ در ایران است‏ همه شرکت‏های بین المللی در ایران است.

زیرکچیان‏زاده با اشاره به ذخایر هیدروکربن در اختیار شرکت فلات قاره گفت:هم‏اکنون 25 میدان‏ نفت و گاز در اختیار شرکت است.از این تعداد 17 میدان فعالند.میزان ذخایر بهره‏برداری شده بالغ بر 83 درصد است و از 17 درصد بقیه هنوز بهره‏برداری‏ نشده است.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران به‏ فرصت‏های اکتشافی در حوزه فعالیت خود نیز پرداخت و گفت:در سال‏ 2005 در میادین گاز کیش و لاوان به ترتیب 48 و 12 تریلیون فوت مکعب‏ اکتشاف جدید صورت‏ گرفته است.این امر نمایانگر آن است که امکانات عظیمی‏ برای اکتشافات جدید وجود دارد.بر همین اساس‏ لایه‏های دالان و کنگان‏ در کیش و لاوان هدف اصلی‏ اکتشافات ما است.در عین‏ حال منطقه هرمز از امکانات خوبی برای کشف گاز در لایه سرواک (sarvak) برخوردارند.

وی به موضوع افزایش ذخایر نفت در جای‏ میدان‏های هندیجان و رشادت پرداخت و افزود: "مطالعات پیشین این میدان حاکی از وجود نفت در جا به میزان 2 میلیارد و 512 میلیون بشکه بود،اما مطالعات جدید،این میزان را 4 میلیارد و 648 میلیون‏ برآورد می‏کنند."

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره سپس با اشاره‏ به برنامه‏های آینده شرکت گفت:"تولید نفت در میدان‏های حوزه فعالیت این شرکت تا پنج سال‏ آینده به یک میلیون بشکه در روز و تولید گاز به 4 میلیارد فوت مکعب افزایش خواهد یافت."وی‏ یادآور شد که در برنامه افزایش،چند عامل مورد توجه خواهد بود؛از جمله انطباق عملیات با مسائل‏ زیست محیطی،افزایش بازیافت،جلوگیری از هدر رفتن گاز و...

مهندس زیرکچیان‏زاده ضمن دعوت از سرمایه‏گذاری برای مشارکت در طرح‏های‏ توسعه‏ای این شرکت گفت که در نظر است برای‏ توسعه میدان‏های گاز هنگام و آرش از مشارکت‏ کشورهای امارات متحده عربی و کویت در تولید بهره گرفته شود.

وی همچنین با اشاره به توسعه میدان‏های رشادت‏ و رسالت با درجه سبکی‏"نفت 34"گفت:"روزانه‏ 16 هزار بشکه نفت خام در این دو میدان تولید می‏شود که با اجرای طرح توسعه تولید آنها به 121 هزار بشکه‏ خواهد رسید".

زیرکچیان با اشاره به راه‏اندازی سه طرح بزرگ‏ گفت:اجرای طرح بهره گانسر،که نخستین سکوی‏ دریایی کشور در 43 سال گذشته است،از جمله این‏ سه طرح است که فعالیت بخش خشکی آن به پایان‏ رسیده و در بخش فراساحلی نیز شرکت‏های‏

تولید نفت در میدان‏های‏ حوزه فعالیت این شرکت‏ تا پنج سال آینده به‏ یک میلیون بشکه‏ در روز و تولید گاز به 4 میلیارد فوت مکعب‏ افزایش خواهد یافت

مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی و شرکت‏ صدرا اجرای پروژه را بر عهده دارند.

راه‏اندازی تاسیسات جدید میدان نفتی ابوذر در مهرماه و طرح توسعه درود 3،که از سوی شرکت‏ توتال اجرا می‏شود و مراحل پایانی را می‏گذراند، از دیگر طرح‏های توسعه‏ای بود که زیرکچیان‏زاده‏ به آن اشاره داشت.

در زمینه طرح‏های توسعه گاز نیز وی گفت: افزایش تولید گاز در میدان سلمان با 6 تریلیون فوت‏ مکعب ذخیره به میزان روزانه 500 میلیون فوت‏ مکعب از دیگر هدف‏ها است و تولید گاز از این‏ میدان سال آینده آغاز می‏شود.

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره سپس با اشاره‏ به پروژه گاز طبیعی مایع(ال.ان.جی)در مناطق‏ خارک و بهره‏گان گفت:"مناقصه این پروژه برگزار شده و ماه آینده برنده مناقصه مشخص خواهد شد." وی سپس به اقدامات شرکت نفت فلات قاره برای‏ اجرای عهدنامه کیوتو و کنترل آثار گازهای‏ گلخانه‏ای اشاره کرد و گفت:برای جلوگیری از سوختن گاز اقداماتی مانند طرح جمع‏آوری گاز مایع طبیعی جزیره سیری و جزیره خارک و همچنین تزریق زیرزمینی گاز اسیدی صورت گرفته‏ است.هدف نهایی این شرکت جلوگیری از سوختن 700 میلیون فوت مکعب گاز است.