

مدیران شرکت ملی نفت در نهمین و آخرین نشست دوره آشنایی بامبانی و کلیات صنعت نفت ویژه خبرنگاران و نمایندگان رسانه‌های گروهی:

روند توسعه صنعت نفت شتاب می‌گیرد



مهناز محمدی

برنامه نهمین جلسه دوره آموزش آشنایی بامبانی و کلیات صنعت نفت ویژه خبرنگاران و نمایندگان رسانه‌های گروهی که با برنامه‌ریزی اداره کل روابط عمومی وزارت نفت یکشنبه ۹ اسفندماه جاری در سالن شهید بهشتی وزارت نفت برگزار شد، به آشنایی با شرکت ملی نفت ایران اختصاص داشت. در این جلسه که آخرین نشست این دوره بود، سیدمحمد محدث مدیر امور اکتشاف شرکت ملی نفت، در زمینه بررسی وضعیت اکتشاف و چشم‌انداز برنامه‌های مدیریته اکتشاف در صنعت نفت، دکتر غنیمی فرد معاون سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران در خصوص سرمایه‌گذاری و چالش‌های پیش‌رو در این شرکت، مهندس محمود زیرکچیان زاده مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، درباره معرفی برنامه‌های شرکت نفت فلات قاره ایران و مهندس بهمن سروشی مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران در زمینه معرفی برنامه‌های مدیریت نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران توضیحات مبسوطی ارائه کردند و به پرسش‌های شرکت کنندگان پاسخ گفتند.

نفتی سلمان، رسالت، رشادت و بلال از جمله میدان‌های توسعه یافته و دارای لایه گازی در منطقه عملیاتی لاوان هستند، خاطر نشان کرد: میدان گازی لاوان و میدان نفتی آلفا، همچنین مخزن‌های گازی میدان بلال و رشادت در برنامه توسعه این منطقه عملیاتی قرار دارند. او در ادامه تصریح کرد: میدان‌های نفتی اوند، نصر، سبوند، دنا و میدان نفتی و گازی اسفند، از میدان‌های توسعه یافته منطقه سیری است و توسعه او ادامه داد: هم‌اکنون جمع‌آوری گازهای مناطق خارک و بهرگان در میدان‌های فروزان، سرروش، ابوزر و نوروز در حال انجام است، ضمن آن که جمع‌آوری گازهای منطقه سیری و انتقال آن به جزایر کیش و قشم نیز به همت کارکنان شرکت نفت فلات قاره ایران صورت می‌گیرد. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران در ادامه با اشاره به طرح توسعه میدان گازی کیش گفت: وجود گاز در میدان گازی کیش که در زیر جزیره و دریای اطراف کیش قرار دارد، با حفر چاه شماره یک در سال ۱۹۶۷ و چاه شماره دو در سال ۲۰۰۵ با اثبات رسید. ذخیره گاز درجای این میدان نیز براساس مطالعات انجام شده، ۶۶ تریلیون فوت مکعب است، ضمن این که توسعه فاز یک به صورت مستقیم در جریان است و مذاکرات برای توسعه و سرمایه‌گذاری خارجی نیز ادامه دارد. او همچنین در خصوص طرح توسعه میدان گازی فرزاد B گفت: در میدان فرزاد B، چاه‌های ۱- FB-۱ و ۲- FB-۲ حفاری شده و مخازن گازی این میدان، یعنی دالان- کنگان، امکان حدود ۱۲/۵ تریلیون فوت مکعب ذخیره گاز دارد. به گفته زیرکچیان زاده، توسعه میدان مزبور با همکاری شرکت ONGC از هند- که پیش‌نهاد فنی و مالی خود را درباره آن ارائه داده- در حال بررسی است. مهندس زیرکچیان زاده، همچنین به طرح توسعه میدان آرش اشاره کرد و گفت: این میدان در شمال غربی خلیج فارس قرار دارد و بین ایران، کویت و عربستان مشترک است. این میدان در سال ۱۹۷۷ کشف شد و مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، در سال ۱۹۹۲ نسبت به حفر چاه در آن اقدام کرد. هم‌اینک در این میدان که ذخیره گاز آن حدود یک تریلیون فوت مکعب برآورد شده، مطالعات لرزه‌نگاری سismic و ساخت سکو در دست انجام است.

کاهش تولید نداشته‌ایم

به گفته مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران، از زمان شکل‌گیری مدیریت نظارت بر تولید نفت و گاز در شرکت ملی نفت ایران در سال ۸۲ تاکنون، هیچ‌گونه کاهش تولید نداشته‌ایم. بهمن سروشی در این نشست، با اشاره به این مطلب افزود: مهم‌ترین هدف تشکیل مدیریت نظارت بر تولید نفت و گاز، استمرار تولید بر مبنای حداکثر استفاده از منابع و حصول اطمینان از اجرای صحیح برنامه‌های تولید نفت و گاز در کشور است. او اضافه کرد: تولید نفت و گاز از طریق ایجاد ۴ معاونت (نظارت بر تولید نفت، نظارت بر تولید نفت و گاز در مناطق خشکی و نفت و گاز، و هماهنگی و نظارت بر تحویل گاز و فرآورده‌های گازی) به همراه واحدهای «دبیرخانه میادین مشترک نفتی و گازی» و «اطلاعات مدیریت و خدمات مکانیزه» قابل توجه است. سروشی در ادامه به معاونت نظارت بر تولید نفت اشاره کرد و افزود: حصول اطمینان از نگهداری سطح تولید نفت در مناطق خشکی و دریا، بهبود و افزایش آن، مهم‌ترین هدف این معاونت است که در بخش تولید نفت در خشکی، بررسی و اعلام برنامه‌های ماهانه تولید نفت شرکت‌های بهره‌بردار در خشکی، هماهنگی در تدوین و تلفیق برنامه‌های ۱۵ ساله، یک‌ساله و ماهانه تولید نفت در خشکی، نظارت بر اجرای برنامه‌های تولید نفت خام مناطق خشکی با توجه به سهمیه‌های اختصاص یافته، هماهنگی و نظارت بر اجرای عملیات مختلف تحت‌الارضی با توجه به برنامه‌های تولید نفت در خشکی، نظارت بر اجرای برنامه‌های صادرات نفت مناطق خشکی که به طریقی در افزایش یا کاهش تولید نفت موثر هستند و نظارت بر گزارش‌های عملکرد و اجرای طرح‌های سطح‌الارضی از قبیل احداث، توسعه یا بازسازی تمامی تأسیسات نفتی در خشکی، از جمله فعالیت‌های این واحد به شمار می‌آید. او اضافه کرد: تمام فعالیت‌ها در واحد نظارت بر تولید نفت در خشکی صورت می‌گیرد و در بخش نظارت بر تولید نفت دریا، اقدامات لازم متناسب با شرایط جغرافیایی دریا انجام می‌شود. سروشی در ادامه به معاونت هماهنگی و نظارت بر تحویل گاز و فرآورده‌های گازی اشاره کرد و گفت: هدف این معاونت، ایجاد هماهنگی و اعمال راهبردهای کلی به منظور بهره‌برداری از ظرفیت‌های تولید نفت و گاز است، ضمن آن که هماهنگی در تدوین و تلفیق برنامه‌های یک‌ساله تولید در شرکت‌های بهره‌بردار، نظارت و هماهنگی در برنامه‌های صادرات نفت خام، نظارت و کنترل مخازن داخل کشور در مناطق عسلویه، نکا، ماهشهر، سیری، لاوان، مناطق نفتخیز و خارک را نیز به عنوان بخشی از فعالیت‌های خود عهده‌دار است.

تجهیزات و خدمات فنی و تضمین نسبی امنیت عرضه نفت و گاز برای سال‌های آتی در بازارهای بین‌المللی انرژی، از جمله جاذبه‌های سرمایه‌گذاری در صنایع نفت و گاز ایران به شمار می‌آید. معاون سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران در ادامه خاطر نشان کرد: علاوه بر انتشار یک میلیارد یورو اوراق مشارکت داخلی و خارجی برای تأمین منابع مالی مورد نیاز پروژه‌های نفت و گاز، وزارت نفت از سرمایه‌های داخلی نظیر بانک‌ها نیز برای سرمایه‌گذاری در بخش‌های نفت و گاز استفاده کرده و علاوه بر این از تشکیل کنسرسیوم‌های داخلی و خارجی نیز بهره می‌گیرد که یکی از آن‌ها اروپایی است و هفته گذشته مذاکراتی نیز با آن‌ها صورت گرفته است. او در ادامه افزود: ایجاد شرکت‌هایی با هدف خاص در داخل و خارج برای انجام پروژه‌های نفت و گاز، ایجاد صندوق‌های تخصصی یا اختصاص بخشی از صندوق‌های عمومی برای تأمین مالی پروژه‌های نفت و گاز و ایجاد تسهیلات مقرراتی برای انعقاد قراردادهایی نظیر BOO، BOT و BOOT از جمله اقداماتی است که برای تقویت سرمایه‌گذاری در این بخش انجام شده است. غنیمی فرد در ادامه با اشاره به مشکلات موجود در زمینه سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز کشور گفت: اگرچه برخی از ملاحظات سیاسی در این زمینه مطرح است، اما هم‌زمان شدن این موضوع با بحران مالی اقتصادی در سراسر دنیا، از جمله عوامل اصلی کمرنگ شدن مشارکت‌های بین‌المللی در این زمینه است. معاون سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران در ادامه به موضوع افزایش توان تولید عراق و تاثیر آن بر قیمت‌های نفت اوپک و بازار صادراتی نفت ایران اشاره کرد و افزود: سال‌ها طول خواهد کشید تا قراردادهایی که عراق با شرکت‌های غربی برای توسعه میدان‌های نفت و گاز خود بسته است، عملیاتی شود، لذا در این موضوع به هیچ عنوان برای ایران جای نگرانی وجود ندارد.

برنامه‌ریزی برای توسعه ۱۸ میدان نفتی و گازی

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از برنامه‌ریزی برای توسعه ۱۸ میدان نفتی و گازی و شناسایی بیش از ۷۰ تریلیون فوت مکعب گاز در بخش مرکزی و شرقی خلیج فارس خبر داد. محمود زیرکچیان زاده در این نشست ضمن معرفی برنامه‌های شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: شرکت نفت فلات قاره ایران از اقدام شرکت نفت ایران و ایتالیا در منطقه بهرگان، شرکت نفت ایران‌ایران آمریکا در منطقه خارک، شرکت نفت لاوان در منطقه لاوان، شرکت نفت بین‌المللی دریایی ایران در منطقه لاوان و شرکت فرانسوی نفت ایران در منطقه سیری تشکیل شده است. حال آن که مناطق عملیاتی و میدان‌های توسعه یافته و در حال توسعه این شرکت، در بهرگان، خارک، لاوان، سیری، قشم و کیش قرار دارد. ۹ مجتمع تأسیسات فرآورش نفت خام در مناطق شش‌گانه، ۱۷ سکوی فرآورش و بهره‌برداری نفت خام با ظرفیت بیش از یک میلیون و ۲۴۰ هزار بشکه در روز، ۱۰۰ سکوی سرچاهی، بیش از ۵۰۰ حلقه چاه تولید نفت خام، ۵۰ حلقه چاه تزریق آب، دو حلقه چاه تزریق گاز و بیش از ۳۶۰۰ کیلومتر خطوط لوله زیردریایی به قطر ۱۴ الی ۴۲ اینچ و در عمق تا ۸۰ متری زیر دریا، از جمله تأسیسات عمده شرکت نفت فلات قاره است که زیرکچیان زاده به آن اشاره کرد. او در ادامه، با بیان این که در مجموع ۳۰ میدان گازی و نفتی با ۹۸ مخزن، منابع هیدروکربوری نفت فلات قاره ایران را تشکیل می‌دهد، افزود: در سال‌های ۲۰۰۶ و ۲۰۰۷ میلادی، به ترتیب حدود ۴۲/۵ و ۵۵/۵ میلیارد بشکه، میزان ذخیره نفت درجای فلات قاره ایران بوده که این میزان در سال ۲۰۰۸ میلادی به ۹۲/۴ میلیارد بشکه رسیده است. او در ادامه، میزان نفت درجای فلات قاره ایران را ۹۴/۶ میلیارد بشکه، میزان ذخیره نفت اولیه در خلیج فارس را ۱۵/۰۶ میلیارد بشکه، میزان گاز درجا در این منطقه را ۱۶۱/۵ تریلیون فوت مکعب و حجم گاز همراه این منطقه را ۲۳ تریلیون فوت مکعب اعلام کرد. زیرکچیان زاده با بیان این که در حال حاضر ظرفیت اسمی مخازن ذخیره فلات قاره ایران حدود ۲۲ میلیون بشکه در ۳۲ مخزن ذخیره است، افزود: در حال حاضر تریمینال‌های صادراتی فلات قاره ایران، دربرگیرنده SBM لاوان، اسکله لاوان، اسکله سیری و SBM بهرگان است، ضمن این که قرار است تریمینال‌های گاز مایع خارک و سیری و تریمینال صادرات نفت قشم نیز به این مجموعه اضافه شود. او در ادامه با اشاره به این که تنها (Floating Storage Unit) FSU کشور در میدان سرروش و برای صادرات نفت میدان‌های سرروش و نوروز قرار دارد، افزود: بهترین نفت صادراتی کشور در منطقه لاوان با API ۳۵/۷۵ تولید می‌شود. او در ادامه با بیان این که میدان‌های نفتی توسعه یافته نوروز، سرروش، هندیجان و بهرگان در منطقه عملیاتی بهرگان قرار دارند، میدان نفتی ماهشهر و مخزن گازی بهرگان را از منابع هیدروکربوری در دست توسعه این منطقه اعلام کرد. زیرکچیان زاده همچنین، با اشاره به این که میدان‌های ابوزر، دورود، فروزان و اسفندنیار، از میدان‌های نفتی توسعه یافته در منطقه عملیاتی خارک است، اظهار داشت: میدان گازی فرزاد B و بینالود در بلوک فارسی و میدان نفتی و گازی آرش (مشترک میان ایران، کویت و عربستان) از میدان‌های در برنامه توسعه شرکت نفت فلات قاره ایران است. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران، با بیان این که میدان‌های



در این قراردادها، تعهد حداقل کار و سرمایه‌گذاری از سوی پیمانکار لحاظ شده است؛ به گونه‌ای که در صورت هزینه نکردن حداقل سرمایه‌گذاری، مابه‌التفاوت مبلغ قرارداد، باید به شرکت ملی نفت ایران پرداخت شود. مدیر امور اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، شرایط قراردادهای اکتشافی و توسعه‌ای را نیز مورد اشاره قرار داد و گفت: در صورتی که پیمانکار موفق به کشف میدان نفت و گاز تجاری نشود، شرکت ملی نفت تعهدی به پرداخت هزینه‌های آن ندارد، همچنین در صورت کشف هیدروکربور در میدان‌های مختلف، شرکت ملی نفت ایران باید تجاری بودن آن را تأیید کند و در صورت تأیید تجاری بودن میدان، طرح توسعه میدان پس از تأیید شرکت ملی نفت ایران به پیمانکار واگذار می‌شود. پیمانکار، توسعه میدان را انجام و هنگام شروع تولید، به شرکت ملی نفت ایران تحویل می‌دهد، ضمن این که بازپرداخت هزینه‌ها نیز از تولیدات همان میدان صورت می‌گیرد. مدیر امور اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در ادامه افزود: در حال حاضر، ۱۵ قرارداد با ۱۷ شرکت بین‌المللی برای حفاری در ۹۶ بلوک اکتشافی از جمله میدان‌های اناران، مهر، فارسی، منیر، کوه‌دشت و خرم‌آباد، معان و دیر منعقد شده که از آن میان، سرمایه‌گذاری ۵ قرارداد با مبلغ یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار، به مرحله نهایی رسیده است. وی تصریح کرد: همه ساله رقمی حدود ۵۰۰ میلیون دلار در زمینه اکتشاف میدان‌های جدید نفت و گاز در کشور سرمایه‌گذاری می‌شود که حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ میلیون دلار آن داخلی و مابقی خارجی است. محدث همچنین خاطر نشان کرد: در ۵ سال اخیر ۳۶ حلقه چاه حفاری شده که حفاری ۱۹ حلقه آن به اتمام رسیده و حفاری ۱۷ حلقه چاه نیز اتمام است. مدیر امور اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در ادامه افزود: ضریب موفقیت اکتشاف در دنیا حدود ۳ تا ۳۵ درصد است حال آن که ما در ایران توانسته‌ایم این میزان را به ۷۹ درصد برسانیم. او در ادامه افزود: ارزش ریسک حفاری‌های اکتشافی ممکن است به ۱۰۰ میلیون دلار نیز برسد که به طور معمول در چنین شرایطی، شرکت‌های ایرانی توان چنین ریسکی را ندارند. به گفته محدث، هر بشکه نفت در ایران حدود ۶ سنت هزینه تولید دارد در حالی که میانگین این رقم در دنیا بین ۱ تا ۷ دلار در هر بشکه است. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در ادامه، کمبود نیروهای کارشناسی، عدم امکان نگهداری نیروهای خبره، کم بودن توان شرکت‌های داخلی از نظر مالی و دانش فنی، محدودیت امکان خرید کالا و تجهیزات، مشکلات بانکی و گشایش اعتبارات اسنادی، وجود مقررات دست و پاگیر در اجرای پروژه‌ها، افزایش هزینه‌های پروژه‌ها و عدم رشد متناسب با بودجه اختصاص یافته را از جمله چالش‌های پیش روی بخش اکتشاف در کشور اعلام کرد.

انتشار یک میلیارد یورو اوراق مشارکت ارزی

معاون سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر لزوم سرمایه‌گذاری در صنایع نفت و گاز ایران گفت: مجوز انتشار یک میلیارد یورو اوراق مشارکت داخلی و خارجی برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز کشور صادر شده است که بخشی از آن اسمال و بخش دیگر، سال آینده از سوی شرکت ملی نفت ایران و پشتیبانی بانک ملت، در بازارهای بین‌المللی منتشر خواهد شد. جت‌الله غنیمی فرد در این نشست، با اشاره به این مطلب افزود: بسیاری از کشورهای دارای ذخایر نفت و گاز، از داشتن منابع مالی کافی و بیشتر کشورهای ثروتمند از داشتن ذخایر مناسب نفت و گاز محرومند. او که طی این نشست در خصوص بررسی سرمایه‌گذاری و چالش‌های پیش‌رو در شرکت ملی نفت ایران سخن می‌گفت، به تشریح بحران جهانی اقتصاد و تاثیر آن بر اقتصاد کشورهای جهان پرداخت و افزود: بر اساس گزارش‌های صندوق بین‌المللی پول، اقتصاد جهان ۱/۳ درصد رشد مثبت داشته که این آمار، بیانگر افت ۴/۴ درصدی رشد اقتصاد جهانی نسبت به سال‌های قبل از آن بوده است. غنیمی فرد خاطر نشان کرد: مطالعات نشان داده است که هر گاه اقتصاد جهان، با رشد یا رکود مواجه شود، با تأخیری اندک، اثرات آن در اقتصاد ایران پدیدار می‌شود. معاون سرمایه‌گذاری شرکت ملی نفت ایران، در ادامه با بیان این که کشورهای هند و چین طی دو سال، وضعیت اقتصادی خود را بهبود بخشیده‌اند، افزود: بر اساس اعلام صندوق بین‌المللی پول، در سال ۲۰۴۲ اقتصاد چین با پشت‌سر گذاشتن اقتصاد آمریکا، به جایگاه نخست اقتصاد جهان دست می‌یابد. او در ادامه خاطر نشان کرد: بر اساس ارزیابی‌های صورت گرفته از سوی پژوهشگران و منابع اقتصادی جهان، قیمت نفت در ماه‌های پیش‌رو، روندی رو به رشد خواهد داشت، لذا پیش‌بینی رقم ۶۵ دلار برای هر بشکه نفت در بودجه سال آینده کشور، چندان هم دور از منطق نخواهد بود.



سیدمحمد محدث، مدیر امور اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در نهمین نشست دوره آشنایی بامبانی و کلیات صنعت نفت ویژه خبرنگاران و نمایندگان رسانه‌های گروهی، از کشف ۲۷ میدان نفت و گاز و انعقاد ۱۵ قرارداد با ۱۷ شرکت بین‌المللی برای حفاری بلوک‌های اکتشافی نفت و گاز در ۵ سال اخیر خبر داد.



او در این جلسه با بیان این که در مناطقی که سنگ‌های رسوبی وجود دارد، شانس کشف نفت و گاز نیز وجود خواهد داشت، اظهار داشت: کل کشور به چند حوضه رسوبی تقسیم شده که مهم‌ترین آن‌ها حوضه زاگرس است که بیشترین میدان‌های نفتی و گازی منطقه در آن واقع شده است. حوضه‌های خلیج فارس، ایران مرکزی، کبه‌داز و خزر نیز از دیگر حوضه‌های رسوبی کشور به شمار می‌آیند که انتظار کشف نفت در آن‌ها وجود دارد. حوضه‌های دیگری نظیر دریای عمان، معان، جازموربان، سیستان و بلوچستان نیز جزو حوضه‌های رسوبی هستند که از نظر اکتشاف نفت از شانس کمتری برخوردار هستند.

محدث در ادامه به اهداف و سیاست‌های اکتشافی شرکت ملی نفت ایران اشاره کرد و افزود: اولویت کشف نفت و گاز میدان‌های مشترک، کشف نفت در میدان‌های جدید به منظور جاگزینی بخشی از نفت تولیدی، اکتشاف نفت و گاز در افق‌های عمیق تر میدان‌های در حال توسعه و تولید، کشف گاز در مناطق نفتی به‌منظور تأمین گاز تزریقی میدان‌های در حال تولید، کشف گاز در میدان‌های حفاری شده با نتیجه کشف نفت و گاز ۱۵ حلقه توسعه فعالیت‌های اکتشافی در همه حوضه‌های رسوبی، از جمله اهداف و سیاست‌هایی است که شرکت ملی نفت آن را پیگیری می‌کند. او در ادامه تصریح کرد: سالانه ۱/۵ میلیارد بشکه نفت و میعانات گازی تولید می‌کنیم که این اقدام برای حفظ سقف ذخایر و انجام اکتشاف‌های جدید، ضروری است. او در ادامه به نتیجه عملکرد مدیریت اکتشاف در برنامه ۵ ساله چهارم اشاره کرد و افزود: از سال ۸۴ تا ۸۸، ۸ میدان نفتی و ۸ میدان گازی با لایه مخزنی جدید کشف شده که برای انجام آن، ۱/۱۶ میلیارد دلار هزینه شده است.

او اضافه کرد: طی سال‌های ۷۹ تا ۸۳ کل چاه‌های حفاری شده ۳۶ حلقه، چاه‌های اکتشافی تمام شده ۱۹ حلقه، چاه‌های ارزیابی، ادامه‌دار و ناتمام ۱۷ حلقه، چاه‌های اکتشافی حفاری شده با نتیجه کشف نفت و گاز ۱۵ حلقه و چاه‌های اکتشافی حفاری شده خشک یا غیر اقتصادی ۴ حلقه بوده است. او در ادامه با اشاره به این که ضریب موفقیت اکتشاف طی سال‌های ۷۹ تا ۸۳، حدود ۷۹ درصد بوده است، خاطر نشان کرد: در برنامه چهارم توسعه از سال ۸۴ تا ۲۱ دی ماه سال جاری تعداد کل چاه‌های حفاری شده و در حال حفاری ۳۳ حلقه، چاه‌های اکتشافی حفاری شده و تکمیل شده ۲۴ حلقه، چاه‌های توصیفی و در حال حفاری ۹ حلقه، چاه‌های اکتشافی حفاری شده و در حال حفاری با نتیجه کشف نفت و گاز ۱۹ حلقه و چاه‌های اکتشافی حفاری شده خشک یا غیر اقتصادی ۵ حلقه بوده است، ضمن این که ضریب موفقیت اکتشاف نیز در تاریخ مذکور ۷۹/۲ درصد را نشان می‌دهد. محدث در ادامه افزود: از مجموع ۶۳۳ میلیارد دلار ارزش اقتصادی کشف نفت خام، میعانات و گاز، ۲۰۳ میلیارد دلار به کشف نفت خام و میعانات و ۴۳۰ میلیارد دلار به گاز اختصاص دارد. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران اضافه کرد: در طول برنامه چهارم توسعه، در مجموع ۱۶۶ هزار و ۶۰ متر حفاری اکتشافی و ۱۱ هزار و ۳۵۶ کیلومتر لرزه‌نگاری دوبعدی صورت گرفته است. او در ادامه افزود: چاه اکتشافی توس در ۹۰ کیلومتری شمال شرقی مشهد، چاه اکتشافی سومار در نزدیکی استان کرمانشاه و چاه اکتشافی فارور مابین جزیره کیش و جزیره فارور، چاه‌های اکتشافی در حال حفاری طی سال جاری هستند.

محدث در ادامه به ماده ۱۴ قانون برنامه چهارم توسعه اشاره کرد و گفت: به منظور شناسایی و اکتشاف هر چه بیشتر منابع نفت و گاز در سراسر کشور و نیز انتقال و به کارگیری فن‌آوری‌های جدید در عملیات اکتشافی سایر مناطق کشور- به استثنای استان‌های خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد و بوشهر که عملیات اکتشافی مربوطه، با ریسک پیمانکار انجام و منجر به کشف میدان قابل تولید تجاری می‌شود- به دولت اجازه داده می‌شود در قالب ارقام مذکور در بند «ج» این ماده و پس از تصویب عناوین طرح‌ها و پروژه‌ها در بودجه‌های سنواری از سوی مجلس شورای اسلامی و تصویب شورای اقتصاد و مبادله موافقت‌نامه با سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور (معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی وقت) نسبت به عقد قراردادهای بیع‌مقابل توام با اکتشاف و استخراج از طریق مناقصه اقدام و پیمانکار را مطابق ضوابط قانونی انتخاب نماید. هزینه‌های اکتشافی (مستقیم و غیرمستقیم) نیز در قالب قرارداد منعقد مذکور و به همراه هزینه‌های توسعه از محل فروش محصولات تولیدی همان میدان، بازپرداخت خواهد شد.

مجوزهای صادره دارای زمان محدود بوده و در هر مورد از سوی وزارت نفت تعیین شده و یکبار نیز قابل تمدید است؛ اما چنانچه در پایان هر مرحله اکتشاف، میدان تجاری در هیچ نقطه‌ای از منطقه کشف نشده باشد، قرارداد خاتمه خواهد یافت و طرف قرارداد حق مطالبه هیچ‌گونه وجهی را نخواهد داشت. او همچنین به شرایط قراردادهای اکتشافی و توسعه‌ای اشاره کرد و افزود: