

وزیر نفت:

## توجه به دیپلماسی انرژی یکی از وجوه عملگرایانه در راهبردهای کلان وزارت نفت است



تحويل گرفت که بالغ بر ۸۷ میلیون بشکه معیانات گازی روی آب وجود داشت. این مقدار دارایی در واقع ریسک فروش در شرایط تحریمی را (به‌ویژه از حیث بازاریابی) بسیار دشوار می‌سازد، خاصه آنکه به‌طور میانگین روزانه بیش از ۸۰۰ هزار بشکه معیانات در کشور تولید می‌شود.

وی گفت: اما همکاران پرتلاش من با ایجاد تنوع در قراردادهای فروش نفت و بازاریابی‌های بسیار دقیق توانستند فروش نفت و معیانات گازی را افزایش دهند، به‌گونه‌ای که به‌تدریج همه این مقدار با قیمت مناسب فروش رفت و اکنون حتی یک قطره معیانات ذخیره‌شده روی آب نداریم. از سوی دیگر، در بخش دیگری از برنامه‌ها به توسعه متوازن و پایدار زنجیره ارزش نفت و گاز در جهت جلوگیری از خام‌فروشی پرداخته بودم.

وزیر نفت افزود: در آنجا وعده داده بودم برنامه‌ها و اقدام‌هایی همچون تدوین و پیاده‌سازی طرح جامع ارتقای کمی و کیفی پالایشگاه‌های موجود کشور با هدف کاهش میزان تولید نفت کوره و افزایش تولید محصولات با ارزش بالاتر، توسعه ظرفیت پالایشی کشور برای تأمین نیاز داخلی و صادرات فرآورده با اولویت افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های موجود، تأمین پایدار خوراک صنایع پتروشیمی و صادرات فرآورده، کمک و حمایت هدفمند همسو با تولید محصولات راهبردی پتروشیمی با هدف تأمین مواد اولیه صنایع داخلی، حمایت از توسعه زنجیره ارزش و صنایع تکمیلی و پیگیری برای احداث پارک‌های صنایع پایین‌دستی پتروشیمی، تأمین پایدار خوراک واحدهای بالادستی و نیز مدیریت تأمین خوراک بین‌جامعه‌ای در صنایع پتروشیمی و چند مورد دیگر را در دستور کار قرار دهم.

اوجی تصریح کرد: به همین دلیل از ابتدا برنامه‌هایی در حوزه افزایش ظرفیت پالایش نفت‌خام و معیانات گازی و افزایش تولید بنزین و گازوئیل و افزایش تولید فرآورده‌های با ارزش افزوده بالاتر، همچنین افزایش صنایع پایین‌دستی پتروشیمی برای جلوگیری از خام‌فروشی و ایجاد ارزش افزوده از طریق تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت و گاز در دولت سیزدهم را به پیش بردم. البته اینها در دامنه بزرگی از دو بخش بزرگ صنعت نفت (یعنی صنعت پتروشیمی و صنعت پالایش و پخش) قرار می‌گیرند و پرداختن به هر دو جنبه موجب مطول شدن این نوشتار می‌شود.

بدان معنی بود که تغییر ریل در راهبرد دیپلماسی انرژی ایران به‌وضوح رخ داده و رسانه‌ها و همگان نیز آن را به‌درستی دریافته‌اند و به‌طور مشخص، دستاوردهای عیدهای نیز حاصل شده است.

اوجی افزود: خبرگزاری رویترز در پایان سال ۲۰۲۲ اعلام کرد، صادرات نفت ایران در دو ماه آخر سال ۲۰۲۲ به بالاترین حد خود رسید و با وجود تحریم‌های آمریکا عملاً صادرات نفت ایران، سال ۲۰۲۲ را با قدرت آغاز می‌کند، همچنان که چنین هم شد. ارسال با ثبت بالاترین رکورد صادرات نفت از سال ۱۳۹۷ (یعنی از آغاز مجدد تحریم‌های آمریکا علیه ایران تاکنون)، درآمدهای نفتی دو برابر شد. وی تصریح کرد: سنوآپ گاز ترکمنستان به جمهوری آذربایجان از مسیر احیا شد، صادرات گاز افزایش یافت، امنیت انرژی کشور تأمین شد، ایران برای نخستین بار توانست به ارزی پالایشگاه‌های فراسرزمینی دست یابد، صادرات خدمات فنی و مهندسی را افزایش دهد و سرنجام اقدام‌های دیگری مانند وصول مطالبات معوق را رقم بزند.

وزیر نفت ادامه داد: طبق آمارهای اوپک، ارزش صادرات نفت ایران در سال ۲۰۲۲، به ۴۲۶ میلیارد دلار رسید که در مقایسه با رقم ۲۵۵ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۱ و ۷۹۹ میلیارد دلار سال قبل‌تر و ۱۹۴ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۹ افزایش چشمگیری نشان می‌دهد.

اوجی اظهار کرد: دولت سیزدهم هنگامی کار را

مستحکم در قالب برنامه‌ریزی و اجرا حول دیپلماسی جدید انرژی در دولت سیزدهم قابل حصول نبود، بلکه به همین خاطر در چهارچوب توسعه دیپلماسی انرژی و توسعه همکاری با کشورهای همسایه در حوزه‌های مختلف صنعت نفت و گاز، برنامه‌هایی همچون امضای قرارداد سه‌جانبه سوآپ گاز بین ترکمنستان، ایران و آذربایجان، فروش نفت در حیط خلوت آمریکا و صادرات حجم قابل توجهی از معیانات گازی و نفت خام سنگین ایران به ونزولا، توسعه همکاری با کشورهای آمریکای لاتین با امضای قراردادهای و تفاهنامه‌های متعدد، صادرات خدمات فنی و مهندسی به عمان، تقویت روابط دوستانه ایران و روسیه در حوزه صنعت نفت با امضای تفاهنامه ۴۰ میلیارد دلاری شرکت ملی نفت ایران و گازپروم، تسهیل تبادل دانش فنی و همکاری‌های

دانش‌بنیان بین دو کشور، افزایش حدود ۲۰ درصدی صادرات گاز به کشورهای همسایه و تعدد قرارداد تهاتر گاز ایران با برق ارمنستان تا ۱۴۰۹ دنبال شد که نخستین سفرهای بنده به کشورهای همسایه بازیگر انرژی منطقه از جمله ترکمنستان، روسیه و عمان بود.

وزیر نفت اظهار کرد: توجه به دیپلماسی انرژی یکی از وجوه عملگرایانه در راهبردهای کلان دولت سیزدهم و وزارت نفت است. رسانه‌ها در همدلی با وزارت نفت، این عبارت کلیدی تحت عنوان همکاری سازنده به‌جای رقابت بازدارنده را به کار می‌برند. این

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران:

### توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در دولت سیزدهم به ثمر نشست

حفاری خواهد شد، تأکید کرد: با تکمیل توسعه این فاز، روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز و یک میلیون تن اتان تولید خواهد شد، همچنین یک میلیون تن در سال ال‌پی‌جی از فاز ۱۱ تولید می‌شود و با توسعه کامل این فاز، سالانه ۵ میلیارد دلار درآمد خواهد داشت.

خجسته‌مهر توسعه فاز ۱۱ را دارای ویژگی‌هایی منحصربه‌فرد دانست و گفت: این فاز در نقطه صفر مرزی قرار دارد و بر این اساس از چهار لایه بهره‌ده تولید گاز از این فاز را شروع می‌کنیم. هم‌اکنون چهار حلقه چاه به بهره‌برداری رسیده و به‌تدریج چاه‌های بعدی وارد مدار تولید خواهد شد.

وی ویژگی دیگر فاز ۱۱ را جابه‌جایی سکوی آن از موقعیت دریا دانست و افزود: با جابه‌جایی سکوی ۱۲ C و انتقال آن به موقعیت ۱۱B منحصربه‌فردترین عملیات اجرایی در منطقه سوله‌وی و خلیج‌فارس انجام شد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: جابه‌جایی این سکو که یکی از سنگین‌وزن‌ترین سازه‌های دریایی به وزن ۳۳۰۰ تن بود، برای نخستین بار در ایران انجام و با موفقیت در موقعیت جدید نصب شد.

این تسهیل‌ها با تکمیل توسعه فاز ۱۱، با تکمیل توسعه فاز ۱۱، توسعه همه فازهای پارس جنوبی به اتمام می‌رسد، همچنین اکتشاف و توسعه نواحی جدید و بیرون از بلوک‌های مرسوم نیز ادامه دارد که در آینده نزدیک خبرهای خوبی را شاهد خواهیم بود.

وی گفت: یکی از مهم‌ترین برنامه‌های شرکت ملی نفت فشارافزایی در میدان گازی پارس جنوبی است.

وزیر نفت گفت: توجه به دیپلماسی انرژی یکی از وجوه عملگرایانه در راهبردهای کلان دولت سیزدهم و وزارت نفت است. این بدان معنی است که تغییر ریل در راهبرد دیپلماسی انرژی ایران به‌وضوح رخ داده و رسانه‌ها و همگان نیز آن را به‌درستی دریافته‌اند.

به گزارش شانا به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دولت، جواد اوجی با بیان اینکه این روزها مقارن با هفته دولت فرصت مناسبی است تا ضمن تجدید میثاق با آرمان‌های نظام مقدس جمهوری اسلامی، امام راحل (ره)، مقام معظم رهبری و مردم شریف ایران، مروری بر کارنامه خود و وزارت نفت و همکاران داشته باشم، اظهار کرد: بیش از هر چیز باید به یاد داشته باشیم که وزارت نفت خط مقدم جنگ اقتصادی است. عمده تلاش‌های بیگانگان و معاندان داخلی و خارجی معطوف به وزارت نفت است.

وی افزود: در عین حال اینجانب در کنار تمامی همکارانم با قدرت و توان حداکثری به مقاومت در برابر آنها برخاسته‌ایم و الحق که اینها و فداکاری‌های همکارانم در تک‌تک روزها و لحظات دوران فعالیت دولت سیزدهم بوده که امکان تحرک را از دشمن سلب کرده تا چرخ‌های عظیم اقتصاد کشور همچنان به حرکت خود ادامه دهند.

وزیر نفت تصریح کرد: این روزها وقتی برنامه خود برای تصدی وزارت نفت را مرور می‌کنم، سرشار از افتخار و امید به آینده می‌شوم. هرچند به مشکلات و تنگناها و تقسیم و هرگز در مقام انکار کاستی‌ها نبوده‌ام، اما خوشحالم که بعد از این چند ده ماه در این سمت، تمام تلاش خود را برای اجرای آن برنامه به کار بسته‌ام و صد البته این خوشحالی را مدیون همکارانم هستم که در تمام این مدت، خالصانه با تمام مشکلات و سختی‌ها در کنارم ایستاده‌اند و

اوجی ادامه داد: در برنامه‌ای که ارائه کرده بودم، ذیل بخش بازاریابی و فروش نفت، گاز، معیانات گازی و فرآورده‌های نفتی به مواردی همچون ایجاد تنوع در روش‌های فروش نفت و فرآورده‌های نفت و گاز، استفاده از ظرفیت‌های بخش خصوصی داخلی و سایر دستگاه‌های اجرایی در فروش نفت خام، توجه ویژه به تجارت گاز بالاخص سوآپ و واردات و تعیین تکلیف قرارداد واردات گاز از کشورهای ترکمنستان و پیگیری تمدید قراردادهای گازی که در چهار سال آینده منقضی می‌شوند و چند مورد دیگر اشاره کرده بودم، وی با تأکید بر اینکه این اقدام‌ها بدون پشتوانه



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، یکی از راهبردی‌ترین و مهم‌ترین طرح‌ها و پروژه‌های شرکت ملی نفت ایران است که پس از ۲۰ سال تأخیر در دولت سیزدهم به ثمر نشست.

به گزارش شانا، محسن خجسته‌مهر امروز (یکشنبه، پنجم شهریور) در موقعیت فاز ۱۱ پارس جنوبی در خلیج‌فارس و با گرامیداشت هفته دولت و یاد و خاطره شهیدان رجایی و باهنر افزود: در آینده‌ای بسیار نزدیک تولید از فاز ۱۱ پارس جنوبی که توسعه آن توسط متخصصان شرکت ملی نفت ایران و همه پیمانکاران و کارگران و کارکنان ایرانی انجام شده است، آغاز می‌شود.

وی ادامه داد: توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی یکی از راهبردی‌ترین و مهم‌ترین طرح‌ها و پروژه‌های شرکت ملی نفت ایران است که پس از ۲۰ سال تأخیر در دولت سیزدهم به ثمر نشست.

معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه در نهایت در برنامه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی ۲۴ حلقه چاه

معاون وزیر نفت اعلام کرد

### وزارت نفت، سرآمد حمایت از دانش‌بنیان‌ها و ساخت بار اول تجهیزات راهبردی



معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری اعلام کرد که وزارت نفت دولت سیزدهم در حمایت از دانش‌بنیان‌ها و ساخت بار اول تجهیزات راهبردی و سازمان پیشتاز و سرآمد است.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، وحیدرضا زیدی‌فرد روز شنبه (چهارم شهریورماه) در جریان بازدید غلامحسین اسماعیلی، رئیس

دفتر رئیس‌جمهوری از غرفه وزارت نفت در نمایشگاه روایت خدمت (وعده، وفا) ضمن تشریح دستاوردهای دو سال گذشته این وزارتخانه گفت: گام‌های وزارت نفت تاکنون بسیار مثبت و ارزنده و نوع حمایت این وزارتخانه از شرکت‌های دانش‌بنیان و ساخت بار اول، برای دیگران سرمشق و الگو بوده است.

وی درباره عملکرد وزارت نفت با هدف حمایت از محصولات دانش‌بنیان و ساخت بار اول تصریح کرد: مسیر صعودی حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در وزارت نفت دولت سیزدهم در دو سال گذشته، از مهم‌ترین دستاوردهای این وزارتخانه بوده و این وزارتخانه بر اساس آمارهای منتشر شده در این بازه، پیشتاز و سرآمد دیگر دستگاه‌ها است.

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت افزود: در دو سال گذشته و از زمان آغاز به‌کار دولت سیزدهم تاکنون، حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان از سوی وزارت نفت رشدی سه برابری داشته و این روند برای سال آینده نیز تداوم خواهد داشت. زیدی‌فرد با اشاره به عملکرد وزارت نفت در زمینه حمایت از ساخت بار اول نیز گفت: دستاوردهای وزارت نفت در حمایت از ساخت بار اول به حدی درخشان و ارزشمند بود که این وزارتخانه در سال ۱۴۰۱ رتبه نخست را در حمایت از ساخت بار اول تجهیزات راهبردی بین دستگاه‌های مختلف دولتی کسب کرد و امیدواریم با روندی که در پیش گرفته‌ایم، امسال نیز در این بخش حائز رتبه نخست شویم.

وزیر نفت:

### فاز ۱۱ پارس جنوبی پس از وقفه ۲۰ ساله ظرف ۲ سال تکمیل و آماده بهره‌برداری شد



وزیر نفت گفت: قرارداد ساخت این سازه ۱۴۰۰ تنی فاز ۱۱ پارس جنوبی با شرکت‌های شل و توتال منعقد شده بود که آن را نیمه‌کاره رها کردند، اما پس از وقفه‌ای ۲۰ ساله این پروژه به‌دست متخصصان ایرانی ظرف مدت دو سال تکمیل و آماده بهره‌برداری شده است.

اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، در نشست عصر روز یکشنبه (پنجم شهریورماه) هیئت دولت که به ریاست سیدابراهیم رئیسی برگزار شد، جواد اوجی، وزیر نفت با اشاره به آماده‌سازی و تکمیل فاز ۱۱ پارس جنوبی و بهره‌برداری رسمی از آن اظهار کرد: قرارداد ساخت این سازه ۱۴۰۰ تنی با شرکت‌های شل و توتال منعقد شده بود که آن را نیمه‌کاره رها کردند، اما پس از وقفه‌ای ۲۰ ساله این پروژه به‌دست متخصصان و مهندسان ایرانی ظرف مدت دو سال تکمیل و آماده بهره‌برداری شده است.

در این نشست همچنین سپهر خلجی، رئیس شوروی اطلاع‌رسانی دولت نیز گزارشی از برگزاری نمایشگاه روایت خدمت و تبیین بخشی از اقدام‌ها و خدمات دو سال گذشته دولت در این نمایشگاه هم‌زمان با هفته دولت ارائه کرد.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

### توسعه پالایشگاه‌های فراسرزمینی از ابتکارهای وزارت نفت در دولت سیزدهم است

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه دیپلماسی انرژی در دولت سیزدهم توسعه قابل توجهی یافته است، گفت: توسعه پالایشگاه‌های فراسرزمینی برای نخستین بار در دولت سیزدهم شکل گرفت.

حسین حسین‌زاده در گفت‌وگو با خبرنگار شانا، به موضوع توسعه دیپلماسی انرژی در دولت سیزدهم اشاره و اظهار کرد: هم‌اکنون با توسعه دیپلماسی انرژی شاهد صدور خدمات فنی و مهندسی به کشورهای آمریکای لاتین هستیم و باید اذعان کرد که توسعه پالایشگاه‌های فراسرزمینی برای نخستین بار در دولت سیزدهم شکل گرفت.

وی افزود: توسعه پالایشگاه‌های فراسرزمینی یکی از راه‌های خنثی‌سازی تحریم‌هاست و اکنون وزارت نفت در این خصوص موفقیت‌های خوبی کسب کرده است. عضو کمیسیون انرژی مجلس فعالیت‌های وزارت نفت در ونزولا را کار فنی و علمی دانست و تصریح کرد: صدور خدمات فنی و مهندسی در حوزه نفت و گاز به دیگر کشورهای آمریکای لاتین نیز در حال انجام است.

حسین‌زاده اظهار کرد: در دولت سیزدهم شاهد فعال‌سازی ظرفیت‌های دیپلماسی و ورود و نقشی آفرینی در تحولات منطقه‌ای هستیم که یکی از محورهای اصلی آن دیپلماسی اقتصادی و انرژی است که در کنار سایر محورهای همکاری با همسایگان کشورمان در حال گسترش و پیشرفت است.



### تجهیز بیمارستان تبریز در قالب اجرای مسئولیت اجتماعی صنعت نفت

مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز همسو با اجرای مسئولیت‌های اجتماعی صنعت نفت، بیمارستان شهید مدنی تبریز را به دستگاه رادیوتراپی (پرتودرمانی) برای بیمارستان شهید

مدنی تبریز خریداری کرده است. خرید تجهیزات رادیوتراپی بیمارستان شهید مدنی تبریز با اعتبار ۵۰ میلیارد ریال و با همکاری علوم پزشکی تبریز انجام شده و از مصوبه‌های سفرهای استانی رئیس‌جمهوری به استان آذربایجان شرقی به‌شمار می‌رود که امسال به بهره‌برداری رسیده است. مراجعه‌کنندگان زیاد این شهر، کمبود دستگاه رادیوتراپی در تبریز و نوبت انتظار طولانی برای پرتودرمانی در این بیمارستان دولتی سبب شده بود بیماران به مراکز رادیوتراپی در شهرهای ارومیه و تبریز مراجعه کنند.

خرید این دستگاه از مسافرت‌های بیماران جلوگیری کرده است و روزانه بیش از ۱۰۰ نفر از خدمات رادیوتراپی این دستگاه بهره‌مند خواهند بود. نکته مهم دیگر آن است که این دستگاه تولید داخل بوده و این مدیریت با خرید آن از تولید داخلی نیز حمایت کرده است.



### صرفه‌جویی بیش از ۴۰۰ میلیون دلاری در راه‌اندازی نخستین سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی



بهره‌بردار پروژه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را تشریح کرد و ادامه داد: توسعه این بخش از فاز ۱۱ پارس جنوبی دربردارنده ابتکاراتی از جنس نخستین تجربه در کشور مانند اتصال خط لوله جدید به خط لوله موجود ۱۲ در دستر دریا و برچیدن و جابه‌جایی سکوی سنگین وزن ۱۲C بوده که چگلی با موفقیت به پایان رسیدند.

ندریان گفت: بر اساس تعهد شرکت پتروپارس به شرکت ملی نفت ایران و وزارت نفت، مقرر بود تا انتهای مردادماه تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی آغاز شود، اما با تمهیدات و تلاش‌های انجام‌شده، بیستم مردادماه عملیات استارت‌آپ آغاز شد و به فاصله دو روز هاس‌های این موقعیت در مدار بهره‌برداری قرار گرفتند.

وی با بیان اینکه هم‌اکنون گاز غنی و معیانات گازی تولیدی از سکوی ۱۱B با پالایشگاه فاز ۱۲ پارس جنوبی منتقل می‌شود، اظهار کرد: با حفاری و تکمیل باقی چاه‌های این موقعیت، به مرور سکوی ۱۱B ظرفیت کامل تولید خواهد رسید.

مدیر طرح فاز ۱۱ پارس جنوبی شرکت پتروپارس ضمن تشریح اقدام‌های انجام‌شده برای بهره‌برداری از آخرین مرحله توسعه بخش دریایی پارس جنوبی، از صرفه‌جویی بیش از ۴۰۰ میلیون دلاری در راه‌اندازی نخستین سکوی این فاز خبر داد.

علی ندریان در گفت‌وگو با خبرنگار شانا اظهار کرد: این طرح در بخش نخست توسعه، احداث و راه‌اندازی دو سکوی سرچاهی هر یک به ظرفیت برداشت روزانه یک میلیارد مترمکعب گاز ترش، حفاری ۲۴ حلقه چاه در دو موقعیت دریایی A و B، لوله‌گذاری دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی به طول تقریبی ۱۴۰ کیلومتر و به همراه خطوط لوله ۴.۵ اینچ تزریق منواتین گل‌ریز و تأسیسات اتصال به پالایشگاه فاز ۱۲ پارس جنوبی واقع در منطقه پارس دو (کنگان) را شامل می‌شود.

وی با اشاره به اینکه بخش اول توسعه این طرح در دو مرحله تعریف شده است، افزود: مرحله نخست از بخش اول توسعه این طرح با حفاری و تکمیل چهار حلقه چاه، لوله‌گذاری دریایی خط لوله ۳۲ و ۴.۵ اینچ به طول ۱۵ کیلومتر از موقعیت ۱۱B تا نقطه اتصال به خط لوله موجود ۱۲C، برچیدن سکوی ۳۲۰۰ تنی ۱۲C از فاز ۱۲ پارس جنوبی، جابه‌جایی، نصب، عملیات هوک‌آپ، پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی این سکو در موقعیت ۱۱B از فاز ۱۱ پارس جنوبی تکمیل شده است.

مدیر طرح فاز ۱۱ پارس جنوبی شرکت پتروپارس شرح کار شرکت پتروپارس به‌عنوان پیمانکار و



تولید رقابت‌پذیر، در دستور کار قرار داد.

بنا بر پیش‌بینی محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت، اگر پروژه احیای این ۷۰۰ حلقه چاه به پایان برسد، حدود ۸۳ میلیون بشکه در مدت سه سال افزایش تولید تجمعی و نفت خام را به همراه دارد. وزارت نفت دولت سیزدهم برای رسیدن به این هدف، قراردادهای محرمانگی بین پارک نوآوری صنعت نفت با ۵۰ شرکت دانش‌بنیان به امضا رساند که در فاز نخست این طرح ۸۰ چاه غیرفعال و کم‌بازده به ۵۰ شرکت دانش‌بنیان معرفی شدند که قرار شد این ۵۰ شرکت هر کدام

صنعت نفت دولت سیزدهم برای صیانت از ذخایر نفت کشور به‌عنوان ثروت امروز و میراث آیندگان و ایجاد بستری مناسب برای انجام فعالیت‌های اقتصادی دانش‌محور، جان‌بخشی و احیای چاه‌های نفتی غیرفعال و کم‌بازده را در اولویت قرار داده است و شاهد افزایش تولید تجمعی و نفت خام تا ۸۳ میلیون بشکه باشیم.

به گزارش شانا، سالانه درصدی از چاه‌های نفتی کشور به‌عنوان چاه‌های غیرفعال از مدار تولید خارج می‌شوند که بر اساس گزارش‌های موجود، اکنون از ۳ هزار حلقه چاه نفت حفرشده، حدود ۷۵۰ حلقه یعنی حدود ۲۳ درصد، به‌عنوان چاه‌های کم‌بازده دسته‌بندی‌شده و غیرعملیاتی شده‌اند؛ آماري که در اغلب کشورهای توسعه‌یافته به نرخ تولید مشابه، این نسبت حدود ۱۰ درصد است.

بر همین اساس، وزارت نفت دولت سیزدهم طرح «احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده» را با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و در راستای اجرای بندهای ۱۴ و ۱۵ سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی که بر دو اصل افزایش ذخایر نفت و گاز کشور و توسعه ظرفیت‌های تولید و برداشت صیانتی از منابع تأکید دارد، همچنین به استناد ماده ۴۸ قانون برنامه پنجم و ششم توسعه کشور که در آن وزارت نفت موظف به ارائه برنامه جامع صیانتی و ازدیاد برداشت از مخازن هیدروکربوری به‌منظور ارتقای ضریب بازیافت مخازن کشور است و ماده ۱۲ قانون رفع موانع

## جان‌بخشی صنعت نفت دولت سیزدهم به چاه‌های کم‌بازده

یکی از چاه‌ها را انتخاب کنند. ارزش هر قرارداد یک میلیون دلار است و در فاز اول قراردادهای مجموع ۵۰ میلیون دلار قرارداد بسته شد. در مرحله دوم قراردادهای شرکت توسعه فناوری‌های همیار مهندسی با فناوری شکاف گازی با پراپلنت، شرکت پترواٹلس زاگرس با فناوری استفاده از سیال کامپوزیتی، شرکت زیما توسعه پارس‌سیان کیش با فناوری استفاده از تزریق ژل پلیمری و شرکت هیرید نیرو با استفاده از فناوری‌های تزریق ژل پلیمری قراردادهای جداگانه‌ای را با شرکت ملی نفت برای احیای چاه‌های پلنگان یک، چهاربیشه ۲، مارون ۱۵۹، مارون ۱۹۱، درود ۱۳۰ و E۲P۵ با دستمزد‌های مختلف امضا کردند تا در آینده‌ای نزدیک مشکل کاهش فشار تحتانی و افزایش تولید آب در این چاه‌ها را برطرف کنند.

فازهای بعدی طرح احیای چاه‌های غیرفعال و کم‌بازده با استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان بسته به موفق بودن یا نبودن فاز اول برنامه‌ریزی شده و وارد فاز امضای قرارداد و اجرا می‌شود.

**کاهش ۹۰ درصدی هزینه تولید نفت از دیگر مزایای احیای چاه‌های کم‌بازده**

برای تولید نفت از یک چاه جدید به‌طور میانگین حدود ۱۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری نیاز است، اما در طرح احیای چاه‌های کم‌بازده، با سرمایه‌گذاری یک‌میلیون دلاری می‌توان چاهی را تولیدی کرد که کاهش ۹۰ درصدی هزینه افزایش تولید را به‌دنبال دارد.