

لزوم جذب سرمایه در پارس جنوبی
برای تامین امنیت انرژی ایران



مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در حاشیه سومین روز از بیست و هشتمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در نشست تخصصی شرکت نفت و فناوری های نو در طرح های توسعه ای و عملیاتی و گاز پارس که با رویکرد جذب سرمایه، تأمین کالا و برقرار شد با اشاره به اینکه میدان مشترک پارس جنوبی ۷۰ درصد گاز کشور را تأمین می کند، گفت: این موضوع ضرورت جذب سرمایه برای حفظ و نگهداشت برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی برای تضمین امنیت انرژی را بیش از پیش نمایان می کند. به گزارش اقتصادسراسر آمد، محمدحسین متجلی در این نشست افزود: همزمان با شروع دولت سیزدهم و سیاست وزارت نفت بر شتاب بخشی به اثربخشی در راستای تقویت امنیت انرژی در پهنه آبی خلیج فارس و در پایتخت گازی ایران از جمله آغاز بهره برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی به ثبت رسیده است، با این حال با افزایش میزان وابستگی به گاز طبیعی، فاصله تولید و مصرف در ماراتنی نابرابر، هر روز عمیق تر شده و بحران ناترازی گاز رقم زده است. متجلی با اشاره به اینکه در ۲۵ سال گذشته وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران از روش های متفاوتی برای سرمایه گذاری و تأمین سرمایه مورد نیاز برای توسعه طرح های بالادستی میدان پارس جنوبی استفاده کرده اند، خاطر نشان کرد: تا کنون با ۸۶ میلیارد دلار که از طریق عقد قراردادهای بیع متقابل اولیه و سپس قراردادهای EPC و قراردادهای از نوع IPC فیمابین شرکت ملی نفت ایران و پیمانکاران و سرمایه گذاران منعقد شده است، تمدن عظیم پارس جنوبی ایجاد شده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس به ضرورت جذب سرمایه و فناوری های نوین برای ادامه راه و توسعه سریع تر میدان های گازی شامل کیش، فرژاد بی، پارس شمالی، گلشن، فردوسی، بلال، فاز دوم لایه های نفتی و طرح فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی تأکید کرد و گفت: با گذشت بیش از دو دهه از زمان آغاز برداشت از میدان مشترک گازی پارس جنوبی، شاهد کاهش تدریجی فشار مخزن در سکوها هستیم که با روش های مختلف نظیر اسیدکاری چاه ها و حفاری چاه های جدید تلاش می شود تا مدت زمان تولید و میزان برداشت از چاه ها افزایش یابد. متجلی گفت: در سال های گذشته، سازوکار اختصاص بخشی از درآمد فروش نفت به توسعه طرح های بالادستی نیازمند تقویت بوده و اکنون نیازمند یافتن راهکارهای جدید برای توسعه این طرح های مهم هستیم. وی تأمین منابع مالی از طریق مشارکت بانک ها، استفاده از بازار سرمایه، انتشار اوراق مشارکت ریالی و ارزی، واگذاری طرح های توسعه ای به بخش خصوصی، انجمن های سازندگان و پیمانکاران و کنسرسيوم های داخلی و استفاده از سرمایه های ایرانیان را جزو راهکارهایی برشمرده که می تواند در سال های آینده، روند توسعه طرح های صنعت نفت و گاز را سرعت ببخشد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس اظهار کرد: این شرکت با داشتن نیروهای متخصص و کارآزموده و برخورداری از تجارب توسعه ۲۸ فاز در میدان مشترک پارس جنوبی و ساخت ۳۰ پالایشگاه این افتخار را دارد که با اعتماد مدیران وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در ادامه راه علاوه بر وظیفه بهره برداری از حدود ۳۹۰ سکوی و حدود ۳۵۰ حلقه چاه تولیدی، توسعه میدان های گازی کیش، فرژاد بی، پارس شمالی، گلشن، فردوسی و بلال را اجرا کند. متجلی با اشاره به اینکه شرکت نفت و گاز پارس با تولید روزانه بیش از ۷۰۰ میلیون متر مکعب گاز، به تنهایی بار ۷۰ درصدی نیاز کشور را به دوش می کشد، بیان کرد: این موضوع ضرورت حفظ و نگهداشت برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی را بیش از پیش نمایان می کند. وی افزود: برای دستیابی به تأمین تقاضای روزافزون گاز طبیعی، اجرای طرح عظیم ملی فشارافزایی با نیاز به ۲۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در فهرست راهبردی ترین اولویت های وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران قرار گرفته است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس تأکید کرد: انتقال گاز به اقصی نقاط نیز قراردادهای صادرات گاز کشور با اتکا به ذخایر این میدان عظیم امضا شده اند و در دهه های آینده باید برای حفظ و نگهداشت تولید، افزایش قدرت چانه زنی دیپلماسی انرژی کشور و تولید و صادرات گاز شیرین و میعانات گازی و نیز محصولات پایین دستی صنایع پتروشیمی که از خوراک گاز استفاده می کنند، به سوی برداشت از سایر میدان های گازی خلیج فارس اعم از مشترک یا مستقل داخلی، گام برداریم.

با امضای ۱۱ قرارداد جدید به ارزش ۸۳۰ میلیون یورو؛

چراغ سبز وزارت نفت به دانش بنیان ها

اوجی: درهای وزارت نفت به روی شرکت های دانش بنیان داخلی باز است

امضای قرارداد با صاحبان فناوری در این زمینه با هدف انتقال فناوری، کسب دانش فنی و بی نیازی از واردات طی سال های آینده، از مصادیق اقتصاد مقاومتی است. همچنین تکمیل چاه های نفت و گاز ترش نیازمند ادوات ضد خوردگی است و مهم ترین آن ها لوله های مورد نیاز برای تکمیل چاه با آلیاژ مخصوص موسوم به CRA است. هزینه های گزاف تأمین لوله های مذکور از خارج از کشور و نیز زمان بندی تحویل بسیار طولانی از زمان انعقاد قرارداد تا تحویل کالا و طرح های توسعه ای آتی میداین نفتی و گازی موجب شده است تا به ساخت این لوله ها در داخل کشور توجه شود.

افزودن دو حوزه جدید به موافقت نامه بومی سازی تجهیزات

با توجه به تجربه موفق موافقت نامه بومی سازی تجهیزات گلوگاهی صنعت نفت که طی ۱۵ ماه گذشته، ۶۰ درصد آن محقق شده است، معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری و وزارت نفت شرکت ملی نفت همچنین امروز با امضای دو موافقت نامه دیگر دو زمینه جدید را به موضوعات هفت گانه موافقت نامه اولیه افزودند.

با امضای این دو موافقت نامه ۲۵۰ میلیون دلار دیگر به حجم موافقت نامه دو میلیارد دلاری اولیه بومی سازی فناوری ها و تجهیزات گلوگاهی مورد نیاز صنعت نفت افزوده می شود. یکی از این موافقت نامه ها با موضوع «توسعه اقتصاد دانش بنیان در صنایع پالایشی، انرژی های تجدیدپذیر و زنجیره مرتبط» و به مبلغ ۲۰۰ میلیون دلار به امضای دکتر سلطانهلی زاده، دستیار معاون علمی رئیس جمهور در حوزه توسعه بازار دانش بنیان و راهاد دهقان و نورالدین موسی، مدیرعامل و رئیس شرکت نفت سپاهان و موافقت نامه دیگر با موضوع «شکست هیدرولیکی» و به مبلغ ۵۰ میلیون دلار به امضای سلطانهلی زاده و عذاری، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان رسید.

امضای ۱۱ قرارداد جدید تولید بار اول

علاوه بر موافقت نامه های مذکور، ۱۱ قرارداد جدید تولید بار اول نیز مجموعاً به مبلغ ۵۷ میلیون و ۹۲۷ هزار و ۸۳۶ دلار با کارفرمایی شرکت مناطق نفت خیز جنوب، مهندسی توسعه نفت و شرکت نفت فلات قاره با ۱۱ شرکت دانش بنیان امضا شد.

گروه نفت و انرژی - مرجان کریمی - آغاز بومی سازی دو تجهیز راهبردی جدید استخراج نفت در کشور باعث شده تا ۶۰ درصد از تفاهم نامه دو میلیارد دلاری منعقد بین معاونت علمی و وزارت نفت محقق شود. به گزارش اقتصادسراسر آمد، مرکز ارتباطات و اطلاع رسانی معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری، مراسم انعقاد این موافقت نامه ها با حضور معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان رئیس جمهور، وزیر نفت و جمعی از معاونان این وزارتخانه در بیست و هشتمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی برگزار شد. امضای این دو موافقت نامه در راستای موافقت نامه همکاری ای که در بهمن ماه ۱۴۰۱ در زمینه بومی سازی فناوری ها و تجهیزات گلوگاهی مورد نیاز صنعت نفت بین معاونت علمی و وزارت نفت به امضا رسید صورت گرفت.

آغاز ساخت دو تجهیز راهبردی جدید در راستای موافقت نامه بومی سازی تجهیزات گلوگاهی صنعت نفت

موافقت نامه دو میلیارد دلاری مذکور شامل هفت قلم تجهیز راهبردی بود که ساخت دو تجهیز - دستگاه حفاری هدایت پذیر دورانی (RSS) و سیستم مایع سازی گاز طبیعی در مقیاس کوچک (Mini LNG) - از سال گذشته آغاز شده بود و بومی سازی دو تجهیز دیگر شامل لوله مغزی سیار و لوله های CRA چاه های نفت و گاز با امضای این دو موافقت نامه آغاز شد. موافقت نامه «بومی سازی لوله مغزی سیار (Coiled Tubing)» به مبلغ ۲۵ میلیون یورو بین مدیریت پشتیبانی، ساخت و تأمین کالا شرکت ملی نفت ایران، معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری و شرکت دانش بنیان فالیز پژوهش فارس و موافقت نامه «بومی سازی لوله های CRA چاه های نفت و گاز» به مبلغ ۵۰۰ میلیون یورو بین مدیریت پشتیبانی، ساخت و تأمین کالا شرکت ملی نفت ایران، معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان ریاست جمهوری و دو شرکت دانش بنیان بهشت کویر آریانا و لوله دقیق فولادی فورج پرند امضا شد. لوله آلیاژ مقاوم در برابر خوردگی (CRA) از جمله تجهیزات پرمصرفی است که در عمر بیش از صد ساله صنعت نفت ایران، همواره از طریق واردات تأمین شده است و

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران:

امضای قرارداد ۱.۷ میلیون یورویی پالایشگاه تهران برای تأمین تجهیزات ماشین آلات دوار



مدیرعامل پالایشگاه نفت تهران از امضای یک قرارداد ۱.۷ میلیون یورویی برای تأمین تجهیزات ماشین آلات دوار این شرکت با یک شرکت دانش بنیان داخلی خبر داد و گفت: این شرکت در نظر دارد با مشارکت دانش بنیان ها به عرصه تولید روغن های نسل سوم و روغن های اقتصادسراسر آمد، محسن ایرانزاد در حاشیه بیست و هشتمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در این باره به شان گفت: این قرارداد به ارزش یک میلیون و ۷۷۳ هزار یورو برای تأمین تجهیزات ماشین آلات دوار با شرکت «ژوف صنعت خاورمیانه» با هدف تداوم تولید به امضا رسید که در مراحل نهایی شدن این قرارداد، همچنین پروژه خرید ماشین آلات کلیدی که در گذشته برای آن با مشکل روبه رو بودیم، با روش نوین اوپن اورد تسهیل شد. وی افزود: در نمایشگاه نفت امسال همچنین قرارداد دیگری با یک شرکت دانش بنیان به ارزش ۳۴۰ هزار یورو در زمینه تأمین چرخ دنده ها و گیربکس کمپرسور واحد آیزوماکس به امضا رسید. مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران تأکید کرد: در نمایشگاه امسال، تفاهم نامه ای با پارک فناوری و نوآوری نفت برای احداث پارک علم و فناوری در جوار پالایشگاه نفت تهران امضا شد. با راه اندازی این پارک برای حضور شرکت های استارت آپی و توانمند، با حمایت مالی مسا در این پارک، تولیدات فناورانه زنجیره ارزش را توسعه خواهیم داد. ایرانزاد گفت: تفاهم نامه دیگری با عنوان «شعله بدون رنگ» با شرکت «شعله صنعت» با حضور جلیل سالاری، معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش، امضا شد که هدف آن ذخیره سازی انرژی و کاهش آلودگی کوره هاست. با صرف هزینه برای تعمیر و نگهداری کوره های پالایشگاه با استفاده از این فناوری، طول عمر آن ها بیشتر می شود و توقف تولید نیز کاهش می یابد. وی همچنین از برنامه ریزی این شرکت پالایشی برای تولید روغن های نسل سوم خبر داد و افزود: یکی از ایده های اولیه پالایشگاه نفت تهران، تولید روغن های نسل سوم با تغییراتی در واحدهای پالایشگاه برای تهیه مواد خام این روغن ها و تولید نهایی آن در پارک علم و فناوری است که امیداریم با استفاده از توانمندی شرکت های دانش بنیان این ایده را نهایی کنیم. مدیرعامل پالایشگاه نفت تهران با اشاره به استقرار هوش مصنوعی در بخش بازاریابی و فروش این شرکت گفت: به منظور آینده نگری و توسعه بازار، نوع تولید را برای بازارهای هدفمان اقتصادی خواهیم کرد. یکی دیگر از اقدام های ما، استفاده از هوش مصنوعی در بازرگانی شرکت است که با توجه به حجم زیادی از نقدینگی شرکت که در انبارها موجود است، تلاش می کنیم آن را به حداقل برسانیم و بهر ووری این انبارها را توسعه دهیم.

درهای وزارت نفت به روی شرکت های دانش بنیان داخلی باز است

جواد اوجی، وزیر نفت در حاشیه مراسم امضای ۱۱ قرارداد و موافقت نامه در روز پایانی بیست و هشتمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با بیان اینکه از ابتدای دولت مردمی سیزدهم هیچ گاه منتظر شرکت های خارجی و مذاکرات نبودیم و همواره نگاه ما در زمینه تأمین کالا رو به داخل بوده است، گفت: درهای وزارت نفت را به روی شرکت های دانش بنیان داخلی باز کرده ایم. وی گفت: این رویداد سبب شد شرکت های دولتی در صنعت نفت و سازندگان و تولیدکنندگان داخلی نیازهای یکدیگر را به درستی شناسایی کنند.

وی با بیان اینکه در این دوره از نمایشگاه هزار و ۷۰۰ شرکت داخلی حضور داشتند، افزود: به دلیل کمبود فضا، شرکت های داخلی کمی در این نمایشگاه حاضر شدند، این در حالی است که تعداد آن ها می توانست از ۲ هزار و ۵۰۰ شرکت نیز فراتر رود. وزیر نفت پیام بیست و هشتمین نمایشگاه بین المللی نفت ایران را اتکا به داخل دانست و بیان کرد: از ابتدای آغاز دولت مردمی سیزدهم هیچ گاه منتظر شرکت های بین المللی و مذاکرات نبودیم و همواره نگاه ما در زمینه تأمین کالا رو به داخل بوده است.

اوجی با تأکید بر اینکه درهای وزارت نفت رو به روی شرکت های دانش بنیان داخلی باز کرده ایم، گفت: امسال وزارت نفت برای سومین بار توانست مقام اول را در تولید بار نخست کالاها در کشور به دست آورد.

وی ادامه داد: وزارت نفت هم اکنون حدود ۱۵۰ میلیارد دلار پروژه نیمه تمام و جدید در دست اجرا دارد و تلاش کردیم با هماهنگی دولت، جذابیت قراردادهای کنونی صنعت نفت را برای سرمایه گذاران افزایش دهیم. امروز هیچ پروژه بالاتکلفی در صنعت نفت وجود ندارد.

وزیر نفت از مراحل نهایی ساخت هزار کیلومتر خط لوله انتقال

در حاشیه نمایشگاه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی ایران مطرح شد:

دعوت مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی از هلدینگ های پتروشیمی برای سرمایه گذاری در میادین گازی



شریف (TOMEX) است که یک سال پیش قرارداد منعقد و دستاورد امسروز، حاصل شیرین این اعتماد است.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در حاشیه بازدید از شرکتهای دانش بنیان در بیست و هشتمین نمایشگاه بین المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با اشاره به توانمندی شرکت های دانش بنیان و لزوم اعتماد و اطمینان به آنان به عنوان فرزندان با داریت این سرزمین و آینده سازان ایران اسلامی اظهار داشت: همیشه اعتماد و باور



به جوانان مستعد و توانمند که دل در گرو پیشرفت کشور دارند، مهمترین دغدغه کسانی است که در پی ساختن فردای بهتر هستند. شرکتهای دانش بنیان نیز بر اساس این ایده پایه ریزی شده اند و جهش های بلند در سالهای اخیر محصول این نگاه است. مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اشاره به این همکاری تصریح کرد: قرارداد یاد شده با هدف تأمین ۳۴ عدد مجرایند درون چاهی، قراردادها به ارزش ۵۰۰ میلیارد ریال منعقد شده بود.

وی در رابطه با اهمیت استفاده از پلاگ چاهها تصریح کرد: با توجه به اینکه قبلاً مسدود سازی چاهها با استفاده از سیمان و در حضور دستگاه لوله مغزی بسیار انجام می گرفت استفاده از پلاگ های مورد نظر منجر به صرفه جویی در زمان استقرار و عملیات دستگاه لوله مغزی بسیار شده و باعث جلوگیری از تحمیل هزینه های گزاف شده است. براساس این گزارش، شرکت دانش بنیان کیا صنعت شریف طی مدت دو سال، ۳۴ عدد مجرایند درون چاهی برای نصب در چاه های گازی ترش در شرکتهای تابعه نفت مناطق مرکزی ایران ساخته و در چاه های مورد نظر نصب می نماید.