خبر کوتاه

در نشست خبری با رئیس مجلس آفریقای جنوبی،

لاریجانی: از سرمایه گذاری آفریقای جنوبی در زمینه نفت و گاز و پتروشیمی استقبال می کنیم

رئیس مجلس شورای اسلامی با تاکید بر این که از مواضع آفریقای جنوبی در احقاق حق مردم فلسطین تشکر می‌کنم گفت: امیدوارم این سفر به گسترش روابط دو جانبه دو کشور برای تحقق اهداف تجاری منجر شود.

علی لاریجانی در نشست خبری مشترک خود با رئیس مجلس نمایندگان آفریقای جنوبی اظهار کرد: امروز رئیس مجلس نمایندگان آفریقای جنوبی بر اساس دعوتی که از ایشان به عمل آمده به ایران آمدند و طی دو دهه گذشته همیشه روابط دوستانه و خوبی بین دو کشور وجود داشته و رایزنی‌ها در مسائل مهم بین‌المللی بین این دو کشور ساری و جاری بوده است. وی خاطر نشان کرد: سفر رئیس جمهور آفریقای جنوبی به ایران گشایش‌هایی را در زمینه‌ی توسعه روابط دو جانبه به وجود آورد و سقف قابل قبولی در روابط تجاری دو کشور منظور شد و امروز نیز مذاکرات خوبی در زمینه‌ی سرمایه گذاری دو کشور با رئیس پارلمان آفریقای جنوبی داشتیم. رئیس قوه مقننه افزود: به ویژه در زمینه تولید انرژی و برق ایران می‌تواند سرمایه گذاری کرده و به آفریقای جنوبی کمک کند و ما از سرمایه گذاری این کشور در زمینه‌ی نفت و گاز و پتروشیمی هم استقبال می‌کنیم. ضمن این که در نشستی که داشتیم مباحثی هم در مورد همکاری‌ها در زمینه‌ی حمل و نقل مطرح شد. رئیس مجلس در ادامه خاطر نشان کرد: همکاری دو کشور در زمینه مبارزه با تروریسم و تبادل اطلاعات موضوع موردتوجه طرفین در ملاقات انجام شده بود ضمن این که بنده لازم می‌دانم مجددا اظهار کنم که از مواضع آفریقای جنوبی در احقاق حق مردم مظلوم فلسطین تشکر می‌کنم.لاریجانی در پایان ابراز امیدواری کرد که این سفر کمک شایانی به گسترش روابط دو کشور و فراهم کردن زمینه برای تحقق اهداف تجاری باشد، و همکاری‌های پارلمانی دو کشور نیز برقرار باشد.

آلمان قرارداد پیش خرید متانول با ایران امضا کرد

سرویس انرژی- مدیرعامل طرح پتروشیمی مرجان از امضای قرارداد پیش فروش متانول این طرح با یک شرکت بزرگ آلمانی خبرداد.

به گزارش امتیاز و به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حسن بیگی از امضای نخستین قرارداد پیش فروش متانول یک طرح در دست اجرای صنعت پتروشیمی ایران با یک شرکت بزرگ اروپایی خبر داد و گفت: همزمان با آغاز شمارش معکوس برای بهره برداری از مجتمع پتروشیمی مرجان، قرارداد پیش فروش محصولات تولیدی این مجتمع با یک شرکت بزرگ آلمانی امضا شد. مدیرعامل طرح پتروشیمی مرجان با اعلام این که هم اکنون پیشرفت ساخت این مجتمع به بیش از ۹۶ درصد رسیده است، تصریح کرد: تولید محصول از پتروشیمی مرجان امسال آغاز می‌شود.وی با بیان این که در آستانه آغاز تولید در پتروشیمی مرجان، قرارداد پیش فروش محصول این مجتمع با شرکت آلمانی امضا شده است، اظهار کرد: با امضای این قرارداد عملا منابع مالی برای تامین و تکمیل پتروشیمی مرجان تامین خواهد شد.بیگی با تاکید بر این که با امضای این قرارداد عملا در مدت زمان ۲ سال کل هزینه های سرمایه گذاری پتروشیمی مرجان بازگشت داده خواهد شد، تاکید کرد: مرجان نخستین طرح پتروشیمی بوده که موفق شده قرارداد پیش فروش محصول با شرکت‌های اروپایی امضا کند. پتروشیمی مرجان در صورت بهره برداری کامل از ظرفیت تولید سالانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن متانول برخوردار است که خوراک این طرح توسط پالایشگاه های پارس جنوبی تامین خواهد شد. پیش بینی می‌شود امسال سه طرح جدید تولید متانول شامل طرح‌های پتروشیمی مرجان، فاز اول پتروشیمی بوشهر و پتروشیمی کاوه (به عنوان بزرگترین طرح تولید متانول ایران و خاورمیانه) در مدار بهره برداری قرار می‌گیرند که با راه‌اندازی این سه طرح تا پیش از پایان سال ۹۶ ظرفیت تولید متانول ایران با افزایش بیش از ۲ برابری از مرز ۱۰ میلیون تن در سال عبور می‌کند.

با وجود توفان هاروی

شمار دکل‌های حفاری نفت آمریکا ثابت ماند

شمار دکل‌های حفاری نفت و گاز فعال در آمریکا هفته گذشته سه حلقه افزایش یافت در حالی که تحلیلگران انتظار داشتند توفان هاروی فعالیت‌های حفاری شیل را حداکثر ۱۰ درصد کاهش دهد.مجموع دکل‌های حفاری نفت و گاز آمریکا در حال حاضر در ۹۴۳ حلقه قرار دارد که در مقایسه با ۴۴۶ حلقه در مدت مشابه سال گذشته بالاتر است. شمار دکل‌های حفاری نفت، هفته گذشته ثابت بود در حالی که شمار دکل‌های حفاری گاز سه حلقه افزایش یافت.شمار دکل‌های حفاری نفت آمریکا اکنون به ۷۵۹ حلقه می‌رسد که در مقایسه با ۳۵۲ حلقه در مدت مشابه سال گذشته رشد دو برابری را نشان می‌دهد. در حالی که برخی از تحلیلگران انتظار داشتند به دلیل پیامدهای توفان هاروی و کاهش شمار دکل‌های حفاری، قیمت‌های نفت افزایش پیدا کند، اما تعطیلی فعالیت‌های پالایش در آمریکا که به حدود یک سوم از مجموع ظرفیت پالایش نفت خام در این کشور رسیده است، به تقاضا برای نفت خام به شدت لطمه زد زیرا پالایشگاه‌ها در شرایطی که ناچار شده‌اند فعالیت‌هایشان را متوقف کنند نیازی به نفت خام ندارند. در حالی که برخی از پالایشگاه‌ها تولیدشان را از سر گرفته‌اند، ۱۶ درصد از مجموع ظرفیت پالایش آمریکا یا معادل ۳.۰۴ میلیون بشکه در روز در تگزاس متوقف مانده است. در سال ۲۰۰۵ به دنبال وقوع توفان کاترینا بین یک تا دو ماه طول کشید تا پالایشگاه‌ها فعالیت‌های عادی خود را از سر بگیرند.

معاون وزیر نفت در امور بین الملل و بازرگانی:

صنعت نفت ۲ سال آینده رونق بی نظیری را تجربه می‌کند

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت، استقبال شرکت‌های خارجی برای حضور در صنعت نفت ایران را بی‌نظیر خواند و گفت: اعتقادم این است ظرف ۲ سال آینده رونق بی‌سابقه‌ای در صنعت نفت شکل می‌گیرد.

امیرحسین زمانی‌نیا درباره موقعیت کنونی صنعت نفت برای جذب سرمایه خارجی تصریح کرد: جذب سرمایه خارجی به چند عامل بستگی دارد؛ نخست، فضای سیاسی کشور و دوم، قراردادها و نحوه مذاکرات است. من فکر می‌کنم که هم اکنون ما موقعیت خوبی داریم، درست است که صنعت نفت ایران بیش از ۱۰۰ سال قدمت دارد اما تولید نفت متناسب با حجم ذخایرمان نیست، واین موضوع می‌تواند به فرصتی برای جذب سرمایه تبدیل شود.

وی افزود: جذب سرمایه، رقابتی جدی در دنیاست زیرا مقدار سرمایه‌های موجود محدود هستند و درخواست برای آنها بسیار است.

معاون وزیر نفت در امور بین‌الملل و بازرگانی با بیان این که صنعت نفت ایران هم‌اکنون بهترین وضع را برای جذب سرمایه دارد، اظهار کرد: شرکت‌های بزرگی علاقه‌مند به سرمایه گذاری در ایران هستند، روند مذاکرات با شرکت‌های خارجی مطلوب است، از این رو امیدواریم در فرصت مناسب به نتیجه برسد.

مذاکره با روس‌ها به خوبی پیش می‌رود

وی در پاسخ به این پرسش که بر اساس مصوبه ستاد اقتصاد مقاومتی، شرکت ملی نفت ایران باید تا پایان امسال ۱۰ قرارداد را به نتیجه برساند در حالی که تاکنون یک قرارداد به نتیجه رسیده است، آیا تا پایان امسال مصوبه ستاد اقتصاد مقاومتی اجرایی می‌شود؟ گفت: مذاکره با شرکت‌های خارجی برای حضور در صنعت نفت ایران به صورت موازی در حال انجام است، بسیاری از این شرکت‌ها طرح جامع توسعه (MDP) را ارائه دادند یا به‌زودی ارائه خواهند داد.

زمانی نیا ادامه داد: اگر مذاکرات فنی به خوبی انجام شود، مذاکرات در بقیه بخش‌ها از جمله مالی با توجه به این که نخستین قرارداد با کنسرسیوم توتال، سی‌ان‌پی‌سی‌آی و پتروپارس برای توسعه فاز ۱۱ میدان گازی مشترک پارس جنوبی امضا شده است زیاد به درازا نمی‌کشد. بنابراین معتقدم شرکت ملی نفت به‌طور حتم موفق به اجرایی کردن برنامه تکلیفی ستاد اقتصاد مقاومتی می‌شود.

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت درباره این که به نظر شما قرارداد بعدی با چه شرکتی امضا می‌شود؟ تصریح کرد: نمی‌توان گفت با چه شرکتی، اما مذاکره با شرکت‌های روس به خوبی پیش می‌رود و اگر همکاران ما مذاکرات فنی را انجام دهند، ان‌شاءالله ظرف ۲ تا ۳ ماه آینده به نتیجه می‌رسد.

منافع ملی جایگزین منافع شخصی شود

وی در واکنش به برخی انتقادها که عنوان می کنند چرا با وجود استقبال شرکت‌های خارجی، تاکنون تنها یک قرارداد امضا شده است؟ تصریح کرد: این موضوع مربوط به محدودیت‌های داخلی و فضای سیاست زده ماست که با نفت مخالفت‌هایی می‌شود که مبنای واقعی ندارد. در واقع برخی افراد به جای منافع ملی کشور، مسائل حزبی، جناحی و شخصی را مدنظر قرار می‌دهند که این موضوع فضای آلوده‌ای را به وجود آورده است و گرنه محدودیت خارجی وجود ندارد.

معاون وزیر نفت درباره این که این مخالفت‌ها چه هزینه‌ای به کشور تحمیل کرد؟ گفت: پیش از پاسخ به این پرسش باید بگویم، من همیشه در مجامع جهانی از این مخالفت‌ها به عنوان هزینه مردم‌سالاری یاد می‌کنم، در واقع دموکراسی این هزینه‌ها را هم دارد، اما هزینه بزرگی که کشور و وزارت نفت در این مدت پرداخت کرد، طولانی شدن روند انعقاد قراردادهای جدید نفتی و اجماع بر سر آن بود.

زمانی نیا ادامه داد: هزینه‌ها هم حیثیتی است و هم مادی. آمار و ارقامی که مدیران نفتی اعلام می‌کنند این است که هر روز تاخیر در توسعه میدان‌های نفت و گاز کشور میلیون‌ها دلار به کشور ضرر می‌زند،

معاون امور بین الملل و بازرگانی وزیر نفت درباره این که صنعت نفت چه زمانی به جایگاه واقعی خود می‌رسد؟ پاسخ داد: اگر وضع به همین منوال ادامه یابد که معتقدم تداوم هم خواهد داشت، صنعت نفت ما ظرف سه تا چهار سال آینده جایگاه واقعی خود را طوری که در شان ایران و ذخایر نفتی کشور باشد، پیدا می‌کند.

معاون وزیر نفت:

نخستین واحد کامپاندینگ صنعت پتروشیمی ایران افتتاح می‌شود

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با اشاره به افتتاح نخستین واحد کامپاندینگ صنعت در پتروشیمی مارون در آینده ای نزدیک گفت: این پروژه به منظور جلوگیری از خام فروشی و همچنین تکمیل زنجیره تولید محصولات پتروشیمی در بخش پایین دستی انجام می شود.

مرضیه شاهدایی در جمع خبرنگاران با اعلام خبر راه اندازی واحد کامپاندینگ پتروشیمی مارون گفت: این پتروشیمی از پارسال اجرای چهار خط کامپاند را آغاز کرده و هم اکنون به تولید آزمایشی رسیده است که امیدواریم تا ۲ ماه آینده افتتاح شود.

شاهدایی با بیان این که واحد کامپاندینگ پتروشیمی مارون با هدف تکمیل زنجیره تولید محصولات پتروشیمی در بخش پایین دستی و جلوگیری از خام فروشی طراحی شده است، ادامه داد: اجرای این طرح، تغییراتی بر پلیمرها ایجاد می‌کند تا قابلیت مصرف مستقیم در صنایع پایین دست را پیدا کنند.

وی با اشاره به این که راه اندازی واحد کامپاندینگ پتروشیمی مارون می تواند کشور را بی نیاز از واردات مقادیر زیادی انواع کامپاند کند، اظهار کرد: براساس برنامه ریزی های صورت گرفته، علاوه بر عرضه این محصول در داخل کشور، صادرات این محصول نیز در آینده در نظر گرفته شده است.

معاون وزیر نفت به اجرای پروژه تصفیه پساب در پتروشیمی مارون اشاره و تصریح کرد: این پروژه یکی از مهمترین پروژه های زیست محیطی صنعت پتروشیمی است که این مجتمع از ۲ سال گذشته آغاز کرده است.

شاهدایی ادامه داد: در پروژه جدید تصفیه پساب پتروشیمی مارون به اصطلاح «ZERO ۲۴» یا خروجی صفر صورت می‌گیرد به عبارتی دیگر همه خروجی این تصفیه خانه در خود این پتروشیمی قابل استفاده خواهد بود.

وی با اشاره به این که اجرای این پروژه تصفیه پساب نخستین بار است که در صنعت پتروشیمی کشور انجام می شود، گفت: پروژه تصفیه پساب پتروشیمی مارون موفقیت بزرگی برای صنعت پتروشیمی کشور است و امیدواریم که در واحدهای تصفیه پساب پتروشیمی های دیگر نیز گسترش داده شود.

صنعت پتروشیمی ماهشهر روی ریل توسعه

شاهدایی به رشد صنعت پتروشیمی و تأمین خوراک مناسب این صنعت در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در ماهشهر اشاره و اظهار کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی با توجه به ظرفیت های بسیار مناسب موجود، توسعه این منطقه را در دستور کار قرار داد.

وی با بیان این که از پارسال، مهندس مشاور طرح توسعه منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی انتخاب شد، افزود: سرانجام با مطالعات و ارزیابی های صورت گرفته، ناحیه شرقی منطقه ویژه کنونی در ماهشهر، به عنوان بهترین گزینه به دلیل زیرساخت‌های موجود مناسب برای تخصیص زمین برای توسعه صنعت پتروشیمی در نظر گرفته شد. معاون وزیر نفت با اشاره به این که برای طرح توسعه منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی می توان از ظرفیت های یوتیلیتی موجود در منطقه استفاده کرد، تصریح کرد: با توجه به مذاکرات اولیه با سازمان حفاظت محیط زیست، طرح اولیه منطقه مورد نظر با در نظر گرفتن همه ملاحظات زیست محیطی به زودی به این سازمان ارائه می شود تا پس از اخذ مجوزهای لازم، سرمایه گذاری در طرح توسعه این منطقه آغاز شود. شاهدایی به متقاضیان اجرای طرح های بزرگ در صنعت پتروشیمی اشاره و تصریح کرد: براساس برآوردهای مهندس مشاور طرح توسعه منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، شروع کار با حدود یک هزار هکتار خواهد بود؛ امکان گسترش منطقه در آینده وجود دارد.

ارتفاع برج جدید پتروشیمی بوعلی سینا کوتاهتر می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به حادثه آتش سوزی برج ۸۰۰۱ و مخزن ۲۰۰۱ پتروشیمی بوعلی سینا در سال گذشته، اظهار کرد: تجهیزات لازم به منظور تعویض تأسیسات حادثه دیده، مهندسی و سفارش داده شده و همه ضایعات نیز از سایت خارج شده است.شاهدایی با اشاره به این که برج ۸۰۰۱ پتروشیمی بوعلی سینا بلندترین برج فلزی خاورمیانه بود، افزود: خوشبختانه در طراحی جدید، ارتفاع برج کوتاهتر از برج پیشین در نظر گرفته شده است.

توسعه عمودی با استفاده از ظرفیت‌های ماده ۱۲

سفر اخیر وزیر نفت به اهواز، دستاوردهای فراوانی را در پی داشت که مهم‌ترین آن آغاز یک حرکت عظیم برای نوسازی تاسیسات صنعت نفت است که شاید ثمرات آن بیشتر از طرح‌های توسعه‌ای در حال اجرای صنعت نفت باشد.

افزایش بهره‌وری به‌ویژه در سیستم عرضه انرژی و آن هم صنعت نفت که بیش از ۹۹ درصد انرژی اولیه کشور را تامین می‌کند و خود با تلفات قابل ملاحظه‌ای دست و پنجه نرم می‌کند، اهمیتی ویژه و به نوعی راهبردی دارد. در این میان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب که با بیش از ۴۵ میدان هیدروکربوری بزرگ و کوچک در گستره‌ای افزون بر ۴۰۰ هزار کیلومتر مربع از استان بوشهر تا شمال خوزستان، حدود ۸۰ درصد نفت خام و ۱۶ درصد گاز کشور را تولید می‌کند یکی از بزرگترین شرکت‌های تولیدکننده نفت در دنیا به شمار می‌رود. با توجه به قدمت این شرکت، تاسیسات و تجهیزات بهره‌برداری در آن عمدتا دارای عمر کاری بسیار بالایی است که این فرسودگی مفرط، سبب کاهش بهره‌وری انرژی و راندمان‌های تولید شده است، از این رو تمرکز بر نوسازی تاسیسات یادشده و بهسازی سیستم‌های مربوطه می‌تواند تاثیری بسزا در کاهش مصرف انرژی، افزایش بهره‌وری و افزایش قابلیت اطمینان این تاسیسات داشته باشد. تجهیزات اساسی نظیر پمپ، کمپرسور، توربین، مبدل‌های حرارتی و الکتروموتورهای موجود در این صنعت، گاه با راندمان‌های بسیار پایین در حال کار هستند که خود به لحاظ کارایی انرژی، وضع نامطلوبی را ایجاد کرده است. در این میان ظرفیت‌های ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام کشور، شرایط مناسبی را برای جذب سرمایه داخلی و خارجی از طریق بخش خصوصی را فراهم آورده است و در قالب این ماده قانونی با توجه به ظرفیت‌های بالای صرفه جویی انرژی در سیستم عرضه نفت، طیف وسیعی از طرح‌های نوسازی که ذاتا با ارتقای کارایی انرژی همراه است، توجیه اقتصادی خواهند داشت و سرمایه گذاری لازم از محل صرفه جویی‌های حاصله قابل استهلاک است.بر این موضوع در برنامه‌های تقدیمی وزیر نفت به مجلس شورای اسلامی نیز تاکید شده که در ماه‌های گذشته مورد توجه جدی شرکت بهینه سازی مصرف سوخت قرار گرفته و مطالعات اولیه برای تعریف طرح‌های نوسازی در صنعت نفت در گام اول، شرکت ملی مناطق نفت‌خیز به عنوان یکی از بزرگترین شرکت‌های تولیدکننده نفت خام، در حال نهایی سازی است تا بتوان این اقدام مهم و اساسی را در قالب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید، پس از اخذ مجوزهای لازم راهبردی و اجرایی کرد.

در برنامه ششم توسعه

سالانه بیش از ۵۰۰ میلیارد تومان اعتبار به طرح‌های مسئولیت اجتماعی نفت اختصاص می‌یابد

مدیر نظارت بر طرح‌های عمران مناطق نفتخیز از اختصاص سالانه حداقل ۵۰۰ میلیارد تومان اعتبار به طرح‌های مسئولیت اجتماعی صنعت نفت در برنامه ششم توسعه خبر داد و گفت: ارزش ریالی فعالیت‌های وزارت نفت در حوزه CSR از مجموع فعالیت‌های دیگر بخش‌های دولت در این زمینه بیشتر است.

محسن امیریان گفت: امسال بالغ بر ۸۶۵ میلیارد تومان اعتبار برای اجرای ۵۴۶ طرح مسئولیت اجتماعی صنعت نفت مصوب و ابلاغ شده است که از این میان، پیش‌بینی می‌کنیم حداقل ۵۰۰ میلیارد تومان اعتبار تا پایان سال به این طرح‌ها اختصاص یابد.

وی درباره این ۵۴۶ پروژه توضیح داد: ۱۲۵ پروژه نیمه‌تمام از سال‌های قبل باقیمانده بود و ۴۲۱ پروژه جدید نیز برای امسال تعریف شده است که اگرچه بسیاری از پروژه‌های عمرانی در بازه زمانی چندساله به سرانجام می‌رسند، اما امیدواریم بخش‌های مهمی از پروژه‌های تعریف شده همین امسال به اتمام برسند.

بهره‌برداری از ۳۹ پروژه مسئولیت اجتماعی نفت به مناسبت هفته دولت

امیریان، صنعت نفت را شاگرد اول ایفای مسئولیت‌های اجتماعی در کشور خواند و به هفته دولت اشاره کرد و گفت: به مناسبت این هفته، ۳۹ پروژه مسئولیت اجتماعی با اعتبار ۱۲۰ میلیارد تومان آماده بهره‌برداری شد که از این میان، ۲۹ پروژه در خوزستان اجرا شده است.

به گفته وی، احداث و تکمیل طرح‌هایی از جمله بیمارستان ۱۲۸ تختخوابی دشت آزادگان، مرکز بهداشت در عین۲ اهواز، درمانگاه مجهز در منصوره‌علیا، چهار زمین چمن مصنوعی، ۲ مدرسه در بخش غیزانیه و ۲۰ مدرسه ۲کلاسه عشایری، از جمله پروژه‌های استان خوزستان به شمار می‌رود که در مجموع با اعتبار ۱۱۳ میلیارد و ۷۰۰ میلیون تومان نهایی شده است.

وی به اجرای پنج پروژه شامل احداث چهار زمین ورزشی در روستاهای استان کهگیلویه‌و بویراحمد و احداث یک مجتمع فرهنگی در شهر لیکک این استان، در مجموع با اعتبار سه میلیارد تومان نیز اشاره کرد.

گفته وی، پنج پروژه شامل تکمیل سالن‌های ورزشی آموزش و پرورش استان چهارمحال‌وبختیاری و احداث یک سالن ژیمناستیک بانوان در بروجن در مجموع با اعتباری بالغ بر سه میلیارد و ۳۰۰ میلیون تومان هم از پروژه‌های نهایی شده در این استان به شمار می‌رود.

برگزاری کلاس‌های کنکور و دوره‌های آموزش فنی

مدیر نظارت بر طرح‌های عمران مناطق نفتخیز از آغاز کلاس‌های کنکور برای دانش‌آموزان در منطقه پارس جنوبی (شهرهای کنگان، عسلویه، دیر و جم) و همچنین در منطقه غرب کارون (شهرهای سوسنگرد، بستان، هویزه) تا پایان شهریور ماه خبر داد و افزود: کلاس‌های کنکور سال گذشته نیز برگزار شد و تعداد قابل توجهی از دانش‌آموزانی که در این کلاس‌ها حضور داشتند، موفق به کسب رتبه دورقمی در کنکور شدند.

وی از برنامه‌ریزی برای ارتقا مهارت‌های فنی مردم مناطق نامبرده نیز خبر داد و گفت: به این منظور، دوره‌های آموزشی در ۲ سطح، یکی در سطح پرورش کاردان فنی برای دارندگان مدرک تحصیلی دیپلم و دیگری در سطح پرورش کارشناسان فنی برای دارندگان مدارک تحصیلی بالاتر برگزار می‌شود.

تعریف ۵۰ میلیارد تومان پروژه مسئولیت اجتماعی در ایذه و باغملک

امیریان در پاسخ به سوالی درباره صحبت‌های نماینده مخالف وزیر نفت در جلسه رای اعتماد وی در مجلس شورای اسلامی که به محرومیت‌های مردم ایذه و باغملک اشاره داشت، عنوان کرد: مردم همه مناطق محروم از جمله مردم شریف ایذه و باغملک برای وزارت نفت حائز اهمیت هستند و به همین منظور، اجرای طرح‌های مسئولیت اجتماعی به ارزش ۵۰ میلیارد تومان در پنج‌سال آینده در این منطقه هدفگذاری شده است.

وی با اشاره به رویکرد مثبت وزیر نفت نسبت به ضرورت ایفای مسئولیت‌های اجتماعی، یادآور شد: وزارت نفت در این حوزه، فارغ از حاشیه‌ها و سهم‌خواهی‌ها، صرفا به وظایف محوله خود که همانا رسیدگی به مناطق محروم همجوار تاسیسات نفت و گاز در کشور است، عمل می‌کند.

اخبار

دستاوردهای دولت یازدهم در حوزه پتروشیمی

از چالش‌های مالی صنعت پتروشیمی تا جزییات امضای ۱۱ تفاهم‌نامه

سهم صنعت پتروشیمی ایران از ظرفیت تولید محصولات عمده پتروشیمی منطقه خاورمیانه در سال ۱۳۹۲ حدود ۲۲.۲ درصد بوده که این رقم در سال گذشته به مرز ۲۳.۶ درصد رسیده است، اما این صنعت به دلایل مختلف با چالش‌های متعدد مالی مواجه است که انتظار می‌رود بخشی از آن با اجرایی شدن ۱۱ تفاهم‌نامه امضا شده به زودی برطرف شود.

پس از گذشت بیش از نیم قرن از فعالیت رو به رشد صنعت پتروشیمی در کشور، ظرفیت اسمی تولید محصولات به حدود ۶۲ میلیون تن رسیده و اقدامات صورت گرفته موجب شد تا ایران در این صنعت استراتژیک، از جایگاه ویژه ای در منطقه و جهان برخوردار باشد. سهم صنعت پتروشیمی ایران از ظرفیت تولید محصولات عمده پتروشیمی منطقه خاورمیانه در سال ۱۳۹۲ حدود ۲۲.۲ درصد بوده که این رقم در سال گذشته به مرز ۲۳.۶ درصد رسیده است. طبق آمارهای سال ۱۳۹۵، سهم هیدروکربور های مصرف شده در صنعت پتروشیمی حدود ۶درصد کل هیدروکربورهای مصرفی در کشور بوده است که در نتیجه آن حدود ۵۰.۶ میلیون تن محصول پتروشیمی تولید شده است.از حیث ارزش صادرات نیز حدود بیش از ۳۴درصد صادرات غیر نفتی کشور و ۳۹درصد صادرات محصولات صنعتی کشور از محل این صنعت بوده نشان دهنده ارزش افزوده بالای این صنعت و نیز کاهش خام فروشی از طریق صنعت پتروشیمی است.

تعداد مجتمع‌های موجود و در حال کار که در ابتدای دولت یازدهم ۴۳ مجتمع بود، هم‌اکنون به تعداد ۵۳ مجتمع رسیده است. ظرفیت نصب شده نیز طی همین دوره رشد ۸.۵ درصدی را نشان می‌دهد. میزان تولید انواع محصولات پتروشیمیایی، با به کارگیری راهکارهای متعدد در رفع مشکلات موجود (اعم از کمبود خوراک‌های بالادست، مشکلات فرآیندی، تعمیراتی و ...) و همچنین با به کارگیری توان متخصصین داخلی و تسریع در راه اندازی پروژه‌های متعدد، توانسته است رشد ۲۴ درصدی را ایجاد کند.میزان ظرفیت نصب‌شده در ابتدای تحویل دولت حدود ۶۰ میلیون تن در سال بوه که این رقم در حال حاضر حدود ۶۵ میلیون تن است. همچنین میزان ظرفیت فعال نیز که در آغاز کار دولت یازدهم حدود ۵۶.۷ میلیون تن بوده هم‌اکنون به سطح ۶۲.۲ میلیون تن رسیده است که حاکی از یک رشد ۱۰ درصدی است.

افزایش محصولات پتروشیمی پس از فراز و نشیب تحریم

از سال ۱۳۹۱ در دولت دهم، به علت تشدید تحریم‌ها، عملیات بیمه و حمل و نقل دریایی محموله‌های صادراتی پتروشیمی با مشکلات عمده مواجه شد. این مسئله در مورد صادرات محصول گاز مایع تولیدی بسیار مشهود بود.به دنبال آن، توقف صادرات گاز مایع و پر شدن مخازن شرکت‌های تولیدی باعث توقف تولید در واحدهای مربوطه و همچنین دیگر واحدهای تولیدی پتروشیمی شد. از طرفی با توجه به کاهش شدید تولید در صنایع پایین‌دستی پتروشیمی، فروش محصولات پتروشیمی نیز در بازار داخلی به شدت پایین آمد. از طرفی با توجه به سیاست تأمین بنزین مصرفی کشور از طریق مجتمع‌های پتروشیمی در دولت دهم، صادرات محصولات آروماتیکی نیز کاهش یافت.

به طور کلی می‌توان گفت در بازه زمانی که قیمت جهانی نفت در بالاترین وضعیت خود قرار داشت و به تبعیت آن، قیمت محصولات پتروشیمی (پلیمری و شیمیایی و ...) در بالاترین حد خود قرار داشتند، به علت محدودیت‌های اعمال شده در مسیر صادرات محصولات پتروشیمی، این صنعت نتوانست از این فرصت استفاده کرده و به درآمدهای مناسب دست یابد.کاهش درآمدهای ارزی کشور، موجبات محدودیت تأمین اعتبار را ایجاد کرد و در نتیجه منابع مالی وارزی کافی جهت تکمیل پروژه‌های در دست اجرای پتروشیمی تامین نشد.

با تلاش دولت یازدهم و تأثیر اجرای برجام در بخش‌های مختلف اقتصادی، مشکلات بیمه ای و حمل و نقل محصولات و همچنین مشکلات تبادلات پولی وبانکی تقلیل یافت و روند صادرات محصولات پتروشیمی رو به بهبود رفت در نتیجه، صادرات محصولات پتروشیمی از ۱۲.۸ میلیون تن در سال ۱۳۹۲ به میزان ۲۰.۸۵ میلیون تن در پایان سال ۱۳۹۵ افزایش پیدا کرد.

توفیق در دستیابی به ظرفیت‌های اسمی

درصد عملکرد تولید به ظرفیت اسمی سال ۱۳۹۱حدود ۷۳ درصد بوده که این شاخص در سال ۱۳۹۴ به رقم ۸۲ درصد رسیده است. برآوردها حاکی از آن است که حدود ۹.۵ میلیون تن افزایش تولید در بازه زمانی سال ۱۳۹۱ تا سال ۱۳۹۵ از این محل ایجاد شده است.

امضای ۱۱ تفاهم‌نامه با شرکت‌های خارجی

بعد از گشایش‌های حاصل شده پس از اجرای برجام به طور کلی تعداد ۱۱ تفاهم‌نامه با شرکت‌هایی از فرانسه، آلمان، ژاپن، کره جنوبی، هلند و اندونزی امضا شده که در میان آنها نام‌های بسیار معتبری مانند توتال، لینده، BASF ، میتسویی و شل حضور دارند. تبدیل این تفاهم نامه‌ها به قراردادهای اجرایی با توجه به شرایط جدید و نیاز به مطالعه و بررسی بیشتر سرمایه‌گذارن خارجی، زمانبر خواهد بود که احتمالا با تقویت روابط بین‌الملل و کاهش ریسک‌های غیر فنی مترتب به سرمایه‌گذاری خارجی هر چه زوتر قراردادها به مرحله‌ی اجرایی برسند