



تمایل بزرگترین شرکت نفتی ژاپن
برای سرمایه گذاری در ایران

صفحه ۳

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دانش نیفت

شماره ۵۸۸

حامی رسانه ای ساخت داخل

۳۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم



رای بالای نمایندگان به زنگنه راه ورود
سرمایه های خارجی را به صنعت نفت باز می کند

صفحه ۲

دوشنبه ۳۰ مرداد ماه ۱۳۹۶ - ۲۱ آگوست ۲۰۱۷ - سال دوازدهم



زنگنه ۲۳۰

رکورد شکنی شیخ الوزراء

نمایندگان خانه ملت در گفت و گو با دانش نفت تبیین کردند؛

ادامه مسیر روشن نفت با رای اعتماد به زنگنه

در گفت و گو با خانم سرداری عنوان شد:

تحولی که بانوان پتروشیمی خلیج فارس در حال انجام آن هستند

خواهد یافت. این اعتماد و همکاری دوسویه می باشد و ما تلاش داریم همزمان با ایجاد این اعتماد متقابل آن را به بهترین شکل ممکن پایدار و تثبیت کنیم. واقعا خیلی خوشحالم این مطلب را عنوان کنم که استقبال خوبی از همکاران خود را در اولین فراخوانی که به میزان زیادی تخصصی هم می باشد شاهد بودیم.

مدیران شرکت های هلدینگ خلیج فارس همکاری لازم را دارند؟

ما در درجه نخست هم دلی و حمایت ارزشمند مهندس نژاداسلام مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس را شاهد بوده ایم. ایشان بارها تاکید کرده اند در رابطه با افزایش مشارکت و حضور خانم ها در برنامه های شرکت از هیچ حمایتی دریغ نخواهند کرد. چندین بار در جلسات مشترک خانم ها شخصا حضور پیدا کرده و از آنان خواسته اند حضور در کارها و کمک به افزایش تولید و توسعه را جدی بگیرند و خودشان را از موضوعات مهم کنار نکنند. سایر مدیران ستادی هلدینگ و مدیران عامل شرکت های هلدینگ خلیج فارس نیز انصافا لطف داشته اند و از هیچ کمکی دریغ نکرده اند. تجربه کاری من در سال هایی که پتروشیمی دولتی بود و اکنون که اکثریت آنها خصوصی شده اند حکایت از آن دارد که نوع و کیفیت بسیاری از مسائل و مشکلات تغییر کرده است و نمی توان با دیدگاه و استراتژی های گذشته به دنبال رفع آنها بود. وقتی تمامی شرایط جدید و امکان و اختیارات موجود در کنار هم قرار می دهیم به این نتیجه می رسیم که حرکت پتروشیمی خلیج فارس به خوبی رو به جلو بوده و مسئولین ما در کل این مجموعه خوب عمل کرده اند.



دانش نفت: گزارش های دریافتی از هلدینگ خلیج فارس حکایت از آغاز حرکتی بی بدیل توسط امور بانوان این شرکت دارد. حرکتی که می تواند برای سایر مجموعه نفت و پتروشیمی نیز به عنوان یک الگو مورد عمل قرار بگیرد. فراخوان مقاله نویسی ویژه بانوان شاغل در شرکت های تابعه این مجموعه اقدام ارزشمندی است که می تواند نقش بانوان در توسعه این صنعت را پویاتر نماید. به بهانه این فراخوان با خانم سرداری نماینده امور بانوان پتروشیمی خلیج فارس به گفتگو نشستیم. آنچه در پی می آید، ماحصل این گفتگو است.

ضمن تشکر از حضور در این گفتگو به عنوان اولین سوال لطفا در مورد فراخوان مقاله ای که منتشر کرده اید توضیح دهید؟
انتشار فراخوان دعوت برای ارائه مقالات مرتبط با اهداف و برنامه های پتروشیمی خلیج فارس یکی از برنامه هایی بود که در سال جاری و در راستای افزایش توانمندی و کارآمدی خانم های شاغل در صنایع پتروشیمی خلیج فارس پیش بینی کرده بودیم. هدف اصلی و بلند مدت ما افزایش نقش بانوان در توسعه برنامه های صنعت پتروشیمی کشور است در همین راستا لازم بود توانایی همکاران خانم شاغل در این صنعت را شناسایی کنیم. وقتی برای انجام این کار اقدام کردیم با این مشکل مواجه شدیم که عملا هیچ اطلاعات مشخص و کمک کننده ای از افراد توانمند یا کسانی که قبلا در زمینه های مختلف صنعت فعالیت داشته باشند، وجود ندارد. بخشی از این مشکل با توجه به سابقه کم تشکیلات هلدینگ خلیج فارس قابل توجیه بود ولی وقتی متوجه شدیم شرکت های زیرمجموعه ما نیز چنین بانک اطلاعاتی را در اختیار ندارند به این جمع بندی رسیدیم که باید راسا در این رابطه اقدام کنیم. لذا در کنار جلسات مشترک و کارهای اولیه ای که شروع کرده بودیم طرح فراخوان مقاله را به عنوان یک گام مهم ارائه کردیم. خوشبختانه مدیرعامل محترم هلدینگ خلیج فارس نیز با توجه به نظر بسیار مثبتی که نسبت به افزایش نقش و حضور بانوان در بخش های مختلف کار و تولید داشتند از این برنامه استقبال کردند و ما نیز آن را در قالب فراخوان به اطلاع شرکت های مجموعه هلدینگ خلیج فارس رساندیم.

چرا فراخوان مقاله نویسی را گسترده تر نکردید، مثلا در سطح کل صنایع پتروشیمی یا حتی صنعت نفت؟
یقینا طبق نظر شما می توانستیم چنین کاری نیز انجام دهیم ولی به دو دلیل تصمیم

برنامه های آینده شما برای مشارکت خانم های شاغل در دیگر شرکت های پتروشیمی چگونه است؟
در این رابطه نقاط مشترک و مسائل مرتبط را پیش بینی کرده و حتما به آنها در سطح کل شرکت های هلدینگ خواهیم پرداخت. ادامه حضور آقای مهندس زنگنه در دولت دوازدهم نوید بخش این است که برنامه های حضور هرچه فعال تر خانم ها در توسعه کل مجموعه صنعت نفت باید جهشی اساسی را در چهار سال آینده شاهد باشد. به همین دلیل انتشاء تلاش خواهیم کرد تا تمام و همکاری مشترک با نمایندگان بانوان شاغل در سایر شرکت ها را افزایش دهیم و طرح های مشترکی را اجرا کنیم که بتوانیم شاهد حضور هرچه موثرتر آنها در برنامه های آینده توسعه صنعت نفت کشور باشیم.

نوبت اول

فراخوان مناقصه عمومی (یک مرحله ای)



شرکت ملی گاز ایران
شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد
(S.G.P.C)

- شماره و موضوع مناقصه: مناقصه شماره ۹۶۰۶۹۳ (تعمیر و نگهداری اماکن و تاسیسات شهرک های گاز شهید مهاجر، شهید ترشیزی، آبرسانی و دی کلینیک سرخس به مدت دو سال)
- نام و نشانی مناقصه گزار: استان خراسان رضوی - کیلومتر ۱۶۵ جاده مشهد/سرخس - شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد.
- شرایط مناقصه گر: کلیه شرکت های دارای گواهی صلاحیت اداره کار و امور اجتماعی در کد ۱-امور تاسیساتی و ۲-تعمیر و نگهداری (دارا بودن گواهی صلاحیت در هر دو رشته اعلام شده الزامی می باشد).
- مهلت و آدرس دریافت اسناد: حداکثر تا ساعت ۱۵ مورخ ۱۳۹۶/۰۶/۱۵، متقاضیان می توانند به صورت حضوری با در دست داشتن درخواست کتبی جهت دریافت استعلام ارزیابی به آدرس: مشهد - خیابان آبکوه - نبش دانشسرای شمالی - شماره ۲۵۵ - واحد امور قراردادها مراجعه نمایند و یا درخواست کتبی خود را جهت شرکت در مناقصه به شماره نمابر ۰۵۱-۳۷۲۹۸۰۵۵ ارسال نمایند، در این صورت استعلام ارزیابی به آدرس این متقاضیان ارسال خواهد گردید.
- میتقاضیان بعد از دریافت استعلام ارزیابی می بایست حداکثر تا ساعت ۱۵ مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۰۵ استعلام ارزیابی تکمیل شده را به همراه مدارک مورد نیاز به آدرس اعلام شده فوق تحویل و یا با پست سفارشی ارسال نمایند.
- میزان و نوع تضمین شرکت در مناقصه: مبلغ ۲,۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال (دو میلیارد و دو بیست و بیست میلیون ریال) از انواع تضامین مجاز اعلام شده در آیین نامه تضمین معاملات دولتی می باشد.
- زمان گشایش پاکت ها: پاکت های مناقصه راس ساعت ۱۰:۰۰ مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۲۶ در حضور پیشنهاد دهندگان و با حداقل ۳ پیشنهاد قیمت گشایش خواهد یافت. در صورت نیاز به دریافت اطلاعات بیشتر به سایت شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد به آدرس WWW.Nigc-khangiran.ir مراجعه فرمایید.

روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد



بیژن زنگنه را شیخ الوزرا می‌دانند. دلپش ۲۶ سال سابقه وزارت او در جمهوری اسلامی است که ۱۲ سال از این مدت در نفت بوده و حالا باید ۴ سال دیگر را تجربه کند. ۴ سال که می‌تواند بدین معنا باشد که زنگنه حدود نیمی از عمر خود را وزیر بوده است و به قول ظریفی، زنگنه تنها وزیر جمهوری اسلامی است که می‌توان گفت شغل اصلی او وزارت بوده است!

زنگنه اگرچه سابقه ای طولانی دارد و این بار هم همانگونه که خود گفته است، از آبروی خود مایه گذاشته تا علیرغم میل باطنی، دوباره کاندیدای وزارت شود که این موضوع توسط رئیس جمهور هم در آخرین دفاع از وزرا تأیید شد، اما این بار کاری شاید دشوارتر از قبل داشته باشد، چراکه منتقدان زنگنه در انتظار کوچکترین لغزش و اشتباه از طرف او هستند تا عملکرد کلی او را زیر سؤال ببرند. درحالیکه زنگنه می‌تواند با مدیریتی صحیح، نه تنها همان روند مثبت گذشته را ادامه دهد بلکه خاطره ای به مراتب شیرین تر از قبل از خود بر جای بگذارد و نشان دهد این همه سابقه وزارت به سهولت به دست نیامده است. بلکه حاصل تجربه ای طولانی و مدیریتی کارآمد است. چهار سال گذشته از این منظر دشوار بود که عملکرد دولت قبل، ویرانه‌های فراوانی بر جای گذاشته بود و رفع مشکلاتی که بخشی از آن حاصل تحریم و بخشی دیگر هم حاصل سومدیریت و بی ثباتی مدیریتی بود، نیازمند تلاشی پیگیر بود. فراموش نکرده ایم که در دولت محمود احمدی نژاد، ۴ وزیر در ۸ سال در راس وزارت نفت قرار گرفتند و بی ثبات ترین دوره مدیریتی را رقم زدند. بگذریم از اینکه در مقطعی، وزارت نفت فاقد وزیر بود و با سرپرست اداره می‌شد. در پی این دوره بی ثبات، که تحریم هم رهاوردش شده بود، بازگرداندن نفت به شرایط باثبات دولت اصلاحات کار دشواری بود. هرچند لغو دیر هنگام تحریم‌ها این کار را دشوارتر کرد و زمان بیشتری را از دولت یازدهم و وزارت نفت گرفت، اما حالا خبری از تحریم‌های اتحادیه اروپا و سازمان ملل نیست و تحریم‌های گاه و بیگاه آمریکا هم اگرچه معایر برجام است، اما موضوع جدیدی در جمهوری اسلامی نیست. علاوه بر امضای تفاهنامه‌های متعدد نفتی با شرکتهای خارجی، اولین قرارداد نفتی هم در آخرین روزهای حاکمیت دولت یازدهم امضا شده و توسط دادستانی هم تأیید شده و مسیر برای امضای توافقنامه‌های بعدی باز شده است. میزان تولید نفت و گاز در حال افزایش است و ایران اندک اندک قدرت قبلی خود را در اوپک به دست آورده است، اما هنوز مسیری ناتمامی وجود دارد.

جذب سرمایه گذاری خارجی که رئیس جمهور هم در آخرین دفاع خود از وزرا در پیش از ظهر روز یکشنبه به عنوان مهمترین انتظار خود در نفت اعلام کرد، قطعا مهمترین برنامه پیش روی زنگنه است تا تحرک بیشتری در پروژه‌های نفت و گاز کشور ایجاد شود. با جذب سرمایه گذاری خارجی، چند هدف همزمان تحقق می‌یابد. افزایش تولید نفت و گاز، افزایش اشتغال در پروژه‌ها، تقویت شرکتهای داخلی در کنار شرکتهای خارجی و ... از جمله اهدافی است که با افزایش جذب سرمایه گذاری خارجی تحقق می‌یابد.

زنگنه در تکمیل پروژه‌های ناتمام توسط بخش خصوصی هم مسیر دشواری پیش رو دارد. پروژه‌های نیمه کاره متعددی از قبل در حوزه‌های مختلف باقی مانده که لازم است تکمیل شود و اگرچه بخشی از این مهم، از طریق جذب سرمایه گذاری خارجی امکانپذیر است، اما بخشی دیگر با توان نیروهای داخلی و بخش خصوصی ممکن خواهد شد.

تقویت حضور ایران در بازارهای جهانی نفت و گاز و بویژه تقویت حضور گاز ایران در بازارهای جهانی که تاکنون به دلایل متعدد از جمله مصرف بالای داخلی حاصل نشده است، از دیگر مواردی است که وزارت نفت در دولت دوازدهم باید در دستور کار قرار دهد.

در طول چهار سال گذشته علیرغم تورم شدید نیروی انسانی در نفت که زنگنه در دفاعیات خود در مجلس هم به آن پرداخت، تلاش شده تا زمینه بهبود معیشت کارکنان صنعت نفت اعم از رسمی و قراردادی و پیمانی فراهم شود. زنگنه گفت که وقتی دوباره به نفت بازگشته، تعداد نیروهای نفت دو برابر شده و از مرز ۲۰۰ هزار نفر عبور کرده بود در حالیکه در طی آن هشت سال، اغلب پتروشیمی‌ها و پالایشگاهها هم خصوصی شده بودند. طبیعتا این حجم بالای نیروی انسانی، خدمت رسانی را دشوارتر می‌کند. با این وجود گامهای فراوانی بویژه در یک سال اخیر جهت بهبود شرایط کاری نیروی انسانی نفت در حوزه‌های مختلف برداشته شده که تقویت آن در دوره جدید می‌تواند زمینه ساز رضایت هر چه بیشتر نیروی کار باشد.

نکته پایانی ضرورت بهره گیری از نیروهای جوان و خلاق و همچنین نیروهای همسو و همفکر با وزیر نفت در وزارتخانه است. به زعم نگارنده، زنگنه با تقویت حضور جوانان در سمت‌های کلیدی - که در سالهای اخیر اندک اندک آغاز شده - و همچنین بهره گیری از نیروهای همسو و معتقد به مشی او و دولت روحانی، می‌تواند موفقیت‌های بیشتری کسب کند و این امر قطعا باید از اولویت‌های جدی وزیر نفت دولت دوازدهم باشد. زنگنه از آبروی خود مایه گذاشته و برای آنکه کارنامه اش را از قبل هم درخشان تر کند، مسیری سخت پیش رو دارد. امید که با دلسوزی و همدلی همه مدیران و کارکنان صنعت نفت، شاهد رونق هر چه بیشتر صنعت نفت، به عنوان پیشران اقتصاد کشور باشیم.

رکوردشکنی شیخ الوزراء



دانش نفت: شیخ الوزرا در کسب رای

اعتماد رکورد شکنی کرد.

کسب ۲۳۰ رای موافق، شهادی بر این ادعاست که قاطبه نمایندگان ملت به شیخ الوزرا اعتماد کرده و او را با پشتگرمی خاصی روانه خیابان طالقانی تهران کردند. با این رای مهندس زنگنه یکی از بی سابقه ترین اعتمادها را از آن خود کرد تا بدینوسیله وی به عنوان وزیر نفت دولت دوازدهم انتخاب شود. بر این اساس، پس از پنج روز بررسی صلاحیت وزیران پیشنهادی دولت دوازدهم در صحن علنی مجلس شورای اسلامی، جلسه رای اعتماد مجلس به وزیران دولت دوازدهم با رای گیری برای تک تک وزیران پایان یافت و مهندس زنگنه از مجموع ۲۸۸ رای اخذ شده با کسب ۲۳۰ رای موافق در مقابل ۳۵ رای مخالف و ۲۳ رای ممتنع حائز اکثریت آرای اعتماد نمایندگان مجلس شورای اسلامی برای تصدی وزارت نفت شد. دقایقی پیش از رای گیری، دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری در جلسه دفاع از کابینه دولت دوازدهم از نام مهندس زنگنه به عنوان یک «برند» برای جذب سرمایه خارجی نام برده بود. شایان ذکر است؛ مهندس بیژن زنگنه متولد اسفند ۱۳۳۱ کرمانشاه است که با کسب رای اعتماد موفق شد برای دهمین بار اعتماد نمایندگان مردم را از مجلس کسب کند.

مجلس اول تا ششم و نهم و دهم مجالسی بودند که نمایندگان آن به زنگنه اعتماد کردند. وی پیش از کسب رای اعتماد دیروز در مجموع دارای تجربه ۲۶ ساله وزارت در سه وزارتخانه کلیدی نفت و نیرو و جهاد سازندگی بوده است، ظرفیت بالا مدیریتی و سابقه ۲۶ وزارت سبب شد تا به وی لقب شیخ الوزرائی داده شود. زنگنه، دانش آموخته ممتاز کارشناسی ارشد مهندسی عمران

از دانشگاه تهران است و فعالیت سیاسی خود را از سال ۱۳۵۹ در کابینه محمدعلی رجایی، در جایگاه معاون فرهنگی وزیر فرهنگ و ارشاد اسلامی آغاز کرد.

نام «زنگنه» برای جذب سرمایه خارجی «برند» است

در همین حال، رئیس جمهوری بر ضرورت جذب سرمایه خارجی و فناوری در صنعت نفت تأکید کرد و گفت: نام مهندس بیژن زنگنه برای جذب سرمایه خارجی «برند» است. دکتر حسن روحانی که روز یکشنبه، ۲۹ مردادماه برای دفاع از کابینه پیشنهادی دولت دوازدهم به مجلس رفته بود، اظهار کرد: ما در یک جاده، تنها حرکت نمی‌کنیم بلکه در یک میدان رقابت هستیم،

این سرمایه؟ ما برای نفت و گاز حدود ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه می‌خواهیم که حدود ۱۰۰ میلیارد دلار طرح‌های آن آماده است. رئیس جمهوری تصریح کرد: من چرا اصرار داشتم که مهندس زنگنه وزیر نفت شوند؟ خودشان اصرار داشتند یک جوان به عنوان وزیر نفت انتخاب شود و ایشان به عنوان مشاور در کنار وی فعالیت کنند. این پیشنهاد در ابتدا و سوسه برانگیز بود، اما کمی که فکر کردم، گفتم من ۱۰۰ میلیارد دلار سرمایه خارجی در صنعت نفت می‌خواهم آیا این جوان می‌تواند این میزان سرمایه را جذب کند؟ من وزیری می‌خواهم که اسمش برای جذب سرمایه خارجی «برند» باشد، آقای زنگنه اسمشان «برند»

است. روحانی ادامه داد: وزیری می‌خواهم که برند باشد، برخی وزرا نامشان برند است و جذابیت خارجی دارند، برای من مهم است که وزیر نفت برند باشد و بتواند سرمایه خارجی وارد کشور کند، وزیری می‌خواهم که در دل کار پرورش و بزرگ شده باشد. رئیس جمهوری در ادامه دفاع از وزرای پیشنهادی دولت دوازدهم عنوان کرد: اگر خواهان توسعه و تحرک در صنعت نفت و گاز هستیم باید از فناوری‌های روزآمد دنیا استفاده کنیم، هیچ کشوری با انزوا پیشرفت نکرده است. وی تصریح کرد: حوزه‌ها و میدان‌های نفتی را می‌توان با کمک سرمایه گذاران خارجی توسعه داد، امروز به سرمایه و فناوری نیاز مبرم داریم.

استمرار بیم و امید در بازار نفت

می‌دهد که تولید نفت عربستان در ماه ژوئن با ۱۹۰ هزار بشکه افزایش، به ۱۰ میلیون و ۷۰ هزار بشکه رسید. با این همه، این آمارها نشان می‌دهد که صادرات نفت عربستان در این دوره با ۳۵ هزار بشکه کاهش به شش میلیون و ۸۸۹ هزار بشکه در روز رسیده است. افزون بر آن، منابع صنعتی روز شنبه ۲۸ مرداد ماه اعلام کردند، شرکت شل برای نخستین بار در پنج سال اخیر، یک محموله ۶۰۰ هزار بشکه ای نفت از پایانه زوتیتیه لیبی برداشت کرده است. لیبی از جمله اعضای اوپک است که به دلیل درگیری با بحران‌های داخلی، از توافق جهانی کاهش تولید نفت مستثنی شده بود، اما افزایش فراتر از انتظار تولید آن اکنون سبب شده است مجموع تولید این سازمان از سقف تعیین شده فراتر رود.



کامل عمل نکرده است. میانگین صادرات نفت عراق در ۱۴ روز نخست اوت امسال سه میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه در روز بود که ۸۰ هزار بشکه نسبت به ماه ژوئیه کمتر است. از سوی دیگر، آمارهای رسمی اعلام شده از سوی مؤسسه جودی (JODI) نشان

نسبت به قیمت محموله‌های آینده، بیشتر شده است. حالت وارونگی، به عنوان نشانه ای از کاهش عرضه و افزایش تقاضای کنونی نفت به شمار می‌آید. این وضع سبب می‌شود کسانی که در گذشته نفت را ذخیره سازی کرده بودند، اکنون به فروختن آن در بازار ترغیب شوند. اگر حالت وارونگی ادامه یابد، به معنای پیش بینی ادامه یافتن روند کاهش ذخیره سازی خواهد بود و به احتمال زیاد، سبب افزایش قیمت نفت خواهد شد. با این همه، برخی کارشناسان هشدار می‌دهند که این نشانه، فریب دهنده است. حالت وارونگی کنونی در بازار، هم بسیار کوتاه و هم اندک بوده است.

ادامه چالش‌های اوپک برای کاهش تولید نفت

در همین حال، آمارها و اخبار اخیر نشان می‌دهد که برخی از اعضای اوپک

دانش نفت: حالت وارونگی حاکم در بازار نفت سبب شده است خوشبینی به افزایش قیمت این کالا بیشتر شود، اما برخی از کارشناسان درباره این مسئله تردیدهایی دارند. به گزارش روزنامه فایننشال تایمز، اعتماد معامله‌گران به آینده بازار نفت اندک است و اگرچه نگرانی‌ها از سقوط قیمت نفت کاهش یافته، امید چندانی به ادامه رشد قیمت این کالا بالای ۵۰ دلار نیست. از یک سو، جریان آمارهای امیدوارکننده، از جمله کاهش سطح ذخیره سازی نفت در آمریکا و رشد فراتر از انتظار تقاضای سوخت در فصل تابستان، سبب شده است قیمت نفت در هفته‌های اخیر نسبت به ماه ژوئیه افزایش یابد. از سوی دیگر، اکنون حالت وارونگی بر بازار نفت حاکم شده که در آن، قیمت تحویل کنونی این کالا

معاون وزیر نفت در امور بین‌الملل و بازرگانی خیرداد:

امیدواری درباره آغاز صادرات نفت ایران به روسیه از

اواخر ماه سپتامبر

دانش نفت: معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت گفت: امیدواریم قرارداد صادرات نفت ایران به روسیه از اواخر ماه سپتامبر یا اوایل اکتبر اجرایی شود. امیرحسین زمانی نیا در گفت‌وگو با خبر رادیو درباره صادرات نفت ایران به روسیه اظهار کرد: قرارداد فروش ۱۰۰ هزار بشکه نفت ایران به روسیه حدود ۲ تا سه ماه پیش نهایی شد که امیدواریم از اواخر ماه سپتامبر یا اوایل ماه اکتبر خرید نفت خام روسیه از ایران آغاز شود. وی با بیان این که پول فروش نفت ایران به روسیه با یورو دریافت می‌شود، افزود: ارزش محموله‌های صادراتی یاد شده، به صورت نقد به ایران پرداخت می‌شود و بقیه آن نیز برای تأمین مالی واردات کالاهای روسی مورد نیاز ایران، هزینه خواهد شد. معاون وزیر نفت از قرارداد فروش نفت ایران به روسیه به‌عنوان یک توافق بسیار مهم یاد کرد و افزود: این توافق سبب می‌شود همکاری ایران و روسیه در همه بخش‌ها گسترش یابد. الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه هم به تازگی اعلام کرده است که روسیه از ماه آینده خرید ۱۰۰ هزار بشکه نفت از ایران را آغاز می‌کند.



در ۴ ماه نخست امسال انجام شد:

صدور ۳/۵ میلیارد دلار مواد پتروشیمی

بیش از ۳۱۰ میلیون دلار در جایگاه دوم و پتروشیمی زاگرس نیز با صادرات بیش از ۲۹۹ میلیون و ۷۷۹ هزار دلار، رتبه سوم را در این منطقه به خود اختصاص دادند. در مجموع بیش از سه میلیون و ۸۳۵ هزار تن انواع محصولات پتروشیمی به ارزش بیش از یک میلیارد و ۸۶۰ میلیون دلار از سوی پتروشیمی‌های منطقه ویژه اقتصادی پارس در چهار ماه نخست امسال به خارج از کشور صادر شده است. مجتمع‌های تولیدی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی نیز تا پایان تیرماه یک میلیون و ۸۳۷ هزار تن محصول را به ارزش ۸۳۰ میلیون و ۴۶۶ هزار دلار به کشورهای مختلف صادر کردند. پتروشیمی بندر امام با ۳۱۶ میلیون و ۵۵۷ هزار دلار رتبه نخست صادرات را در میان پتروشیمی‌های منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر در چهار ماه نخست امسال به دست آورد. پتروشیمی‌های دیگر مناطق کشور نیز از ابتدای سال تا پایان تیرماه یک میلیون و ۵۱۵ هزار تن انواع محصولات پتروشیمی را به ارزش بیش از ۸۰۵ هزار دلار روانه بازارهای خارجی کردند.

دانش نفت: مجموع محصولات صادراتی پتروشیمی ایران از ابتدای سال ۹۶ تا پایان تیرماه بالغ بر هفت میلیون تن و به ارزش بیش از سه میلیارد و ۴۹۶ میلیون دلار رسید. صدور بیش از هفت میلیون و ۱۸۸ هزار تن انواع محصولات پلیمری و شیمیایی کشور به بازارهای جهانی از ابتدای سال ۹۶ تا پایان تیرماه، نشان از روند مطلوب صادرات این محصولات در ایران دارد؛ این میزان پارسال در بازه زمانی مشابه، ۶ میلیون و ۸۴۷ هزار تن به ارزش ۳۰۲۸ میلیون دلار بوده است. روند تولید محصولات پتروشیمی در منطقه عسلویه، ماهشهر و نیز دیگر مناطق کشور با توجه به برنامه‌ریزی‌های انجام شده مسیری مطلوب را طی می‌کند و شرکت‌ها با توجه به میزان خوراک دریافتی و نیز برنامه‌های تعمیراتی اقدام به تولید محصول با هدف تأمین نیاز داخلی و نیز صادرات می‌کنند. منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و در چهار ماه نخست امسال، مجتمع پتروشیمی نوری با صدور بیش از ۴۰۵ میلیون دلار محصول، از نظر ارزش پشتاتز مجتمع‌های تولیدی این منطقه است. پتروشیمی پارس با صادرات

صنعت نفت؛ پس از عبور از بحران

وحید بهزادی

کارشناس نفت



بی تردید وزارت نفت شاگرد اول دولت یازدهم در حوزه اقتصادی و صنعتی است؛ افزایش تولید در فضای تحریم‌ها و سپس پسابرجام، بازگشت قدرتمندانه به صحنه تصمیم‌گیری در حوزه انرژی و ساماندهی مجدد صنعت نفت دستاورد بی چون و چرای ۴ سال گذشته بود. به عنوان کسی که از نزدیک با بدنه صنعت نفت آشنایی دارم با اطمینان کامل می‌گویم که در سایه تجربه و تخصص وزیر نفت بود که بهره برداری حداکثری از شرایط پسابرجام را در حوزه نفت ممکن کرد. گرچه شاید برای کسانی که در بدنه صنعت نفت قرار دارند این نکته وجود دارد که شاید اگر تیم مدیران ارشد و میانی وزارت نفت، همانند راس هرم مدیریتی مجدانه تر در مسیر جدید قرار گرفته بودند، دستاوردها بیشتر از این بود. اما نگاه واقع بینانه این است که وزارت نفت در دولت یازدهم به دور از حواشی داخلی در مسیر اصلاح و بهبود مستمر گام برداشت و حضور مدیرانی که گاه همسو نبودند به خاطر دوری از چالش‌های غیرنیازمند تحمل شد. حالا اما در شروع دولت دوازدهم؛ صنعت نفت توانسته از زیر بار بی‌تدبیری‌ها و سوء مدیریت‌های گذشته کمر راست کند. با تمام تنگناها، شاخص‌های حوزه نفت عملکرد قابل قبولی را نشان می‌دهند که دلیل اصلی آن را باید در درایت، تخصص، صبر و حوصله (با توجه به کارشکنی‌های مخالفان) و البته همراهی و همدلی کارکنان خدمت صنعت نفت جست‌وجو کرد.

اکنون در آستانه‌ی دولت جدید شکی نیست که تلاش برای بهبود عملکرد افزایش خواهد یافت و خوشبختانه با استمرار حضور مهندس زنگنه در وزارت نفت، باید امیدوار بود که انتصاب‌های صحیح مدیران ارشد و میانی انگیزه و حرکت رو به جلو در بین کارکنان صنعت نفت بیشتر از پیش خواهد شد. به ویژه آنکه نسل جوانی از متخصصان در وزارت نفت رشد کرده اند که به معنای واقعی در جنگ اقتصادی ناشی از تحریم‌ها آبدیده شده اند و آمادگی پذیرش مسئولیت‌های بزرگ‌تری را دارند.

به بیان دیگر، دولت دوازدهم بهترین فرصت برای میدان دادن به جوانانی است که سه دهه آینده صنعت نفت ایران متاثر از عملکرد آنان خواهد بود. بهترین فرصت از این جهت که صنعت نفت از شرایط بحرانی خارج شده و تجربه مدیران ارشد باسابقه حالا می‌تواند در مسیر آماده کردن جوانان برای پذیرش مسئولیت‌ها صرف شود.

فصل نفت

امیدواری روسیه به آغاز واردات نفت از ایران در یک ماه آینده

وزیر انرژی روسیه اعلام کرد ممکن است این کشور در یک ماه آینده واردات نفت از ایران را آغاز کند.

به گزارش خبرگزاری ایترانس از امزیر، الکساندر نوک، وزیر انرژی روسیه، روز جمعه، ۲۷ مردادماه اعلام کرد: ایران ممکن است در یک ماه آینده در قالب برنامه مبادله نفت با کالا، صادرات نفت به روسیه را آغاز کندوی با تأیید احتمال آغاز صادرات نفت ایران به روسیه تا پایان ماه جاری میلادی، گفت: ما در حال نهایی کردن جزئیات اسناد قانونی هستیم؛ گمان می‌کنم بتوانم ظرف یک ماه به پرسش شما پاسخ دهم.وزیر انرژی روسیه پیش از این اعلام کرده بود که دو طرف برای عرضه روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت ایران به روسیه به‌زودی به توافق دست خواهند یافت که ممکن است در قالب عرضه فیزیکی و یا سواپ انجام شود.

سرپرست مدیریت HSE شرکت ملی نفت ایران منصوب شد

با حکم معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت در امور عملیات غیرصنعتی، مانی عبدالله‌زاده‌راد به عنوان سرپرست مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست این شرکت منصوب شد. در حکم رضا خلیلی خطاب به عبدالله‌زاده‌راد آمده است: «نظر به مراتب تمهد و تجارب جنابلی در صنعت نفت، به موجب این حکم به عنوان سرپرست مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت ملی نفت ایران منصوب می‌گردید. امید است با اتکال به خداوند متعال و همکاری و تعامل مدیران و پرسنل این مدیریت و شرکت‌های تابعه در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید.»خلیلی در نامه‌ی جداگانه، از زحمات سیمناوش درفشی، مدیر سابق ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت ملی نفت ایران قدردانی کرد.

تاپ‌ساید ۴۳ ساله سکوی سرچاهی F۱ میدان نفتی فروزان جمع‌آوری شد

تاپ‌ساید سکوی سرچاهی F۱ میدان نفتی فروزان به علت خوردگی شدید و احتمال سقوط، جمع‌آوری شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، سکوی F۱ میدان فروزان که حدود ۴۳ سال از عمر آن می‌گذرد به دلیل خوردگی شدید سازه به‌ویژه در محل اتصال جکت با تاپ‌ساید و خطرات احتمالی سقوط در دریا، پس از تأیید کارشناسان بازرسی فنی جمع‌آوری شد.این عملیات حساس و منحصربه‌فرد از روز ۱۷ مردادماه با مدیریت مستقیم عباس رجب‌خانی، رئیس منطقه عملیاتی خارک و نظارت رئیس سکوی فروزان آغاز شد و با تلاش شبانه‌روزی گروه‌های تعمیرات دریا و عملیات دریایی و با به‌کارگیری بارج پویا ۲ و شناورهای چامپیون، یاسین ۱، امین ۱ و دریا بندر ۴ با رعایت کلیه نکات ایمنی و پس از تقسیم سازه به سه بخش کلی، در کمتر از ۴۸ ساعت به پایان رسید.میدان نفتی فروزان در ۱۰۰ کیلومتری جنوب غربی جزیره خارک قرار دارد و با میدان مرجان عربستان سعودی مشترک است. تأسیسات دریایی این میدان شامل سکوی اصلی FZ و سکوی فرعی FX است. سکوی F۱ نیز به عنوان نخستین سکوی سرچاهی میدان نفتی فروزان سال ۱۳۵۳ نصب شد و عملیات حفاری اکتشافی را در این میدان آغاز کرد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران:

تمایل بزرگ‌ترین شرکت نفتی ژاپن برای سرمایه‌گذاری در ایران



معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران:

رای بالای نمایندگان به زنگنه

راه ورود سرمایه‌های خارجی را به صنعت نفت باز می‌کند



برد و افزود: او را فرزند شایسته انقلاب و کشورمان شناختم‌ام و امیدوارم در چهار سال آینده بتواند دستاوردهای بزرگی را به همراه مدیران و کارکنان صنعت نفت با حمایت دولت و نمایندگان مجلس شورای اسلامی و در راستای پیاده‌سازی سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و فرمایشات مقام معظم رهبری به اجرا درآورد.

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران در خصوص مهم‌ترین بخش‌های برنامه ارائه شده توسط زنگنه به مجلس شورای اسلامی نیز گفت: به نظر می‌رسد مهم‌ترین بخش این برنامه که باید تمرکز ویژه‌ای روی آن انجام شود، توسعه میدان بالادستی صنعت نفت و گاز ایران است.

وی افزود: با وجود اینکه در حال حاضر تولید نفت کشور در حدود ۳،۹ میلیون بشکه در روز است، پتانسیل افزایش تولید بسیار بالایی در نفت داریم.

وی با اشاره به فرسودگی تأسیسات موجود صنعت نفت و نیاز به بازسازی این تجهیزات گفت: در بخش بالادستی نیاز به ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری سالانه وجود دارد که طبیعتاً بخش عمده‌ای از این سرمایه‌گذاری از منابع خارجی باید تأمین شود تا لوکوموتیو سایر بخش‌های اقتصادی کشور نیز به حرکت درآید. منوچهری لازمه جذب سرمایه‌گذاری را گسترش تعاملات بین‌المللی دانست و با اشاره به تأکید مقام معظم رهبری بر تعاملات اقتصادی و همینطور برنامه دولت دوازدهم، گفت: باز شدن مسیر توسعه تعاملات بین‌المللی به همبستگی ملی نیاز دارد تا راهگشای عبور از تحریم‌ها و پیروزی جمهوری اسلامی ایران در مسیر توطئه‌های دشمن علیه موفقیت کشورمان به ویژه در بخش‌های اقتصادی باشد.

مانند طرح توسعه آزادگان و هر کدام از این قراردادهای پیچیدگی‌ها و زمان‌بندی خاصی دارد که امیدواریم شرایط کشور و فضای بین‌المللی به گونه‌ای باشد که این فعالیت‌ها هر چه زودتر به نتیجه برسد. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت، اهتمام زنگنه به موضوع قراردادهای نفتی با وجود همه مخالفت‌ها و تأیید این مدل قراردادی توسط کلیه مراجع نظارتی و قانونی را راهی برای باز شدن مسیر سرمایه‌گذاری خارجی به‌ویژه در بخش‌های نفتی و گازی عنوان کرد و گفت: معتقدم استعدادهای ایران اسلامی و منافع داه دست و می‌تواند فعالیت‌های نیروگاهی را در خارج از ایران به انجام برساند. منوچهری با اشاره به دوره اول وزارت زنگنه در نفت نیز گفت: مهندس زنگنه در آن دوره توانست با توسعه و بهره‌برداری فازهای یکم تا پنجم میدان عظیم پارس جنوبی سطح تولید گاز ایران را به سطح تولید قطر برساند و شرکت‌هایی مانند پتروپارس و پتروایران را بنیانگذاری کند که سهم عمده‌ای از توسعه طرح‌های نفت و گاز کشور را به عهده گرفتند.

معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از زنگنه با عنوان بزرگ‌ترین مرد توسعه تاریخ جمهوری اسلامی ایران نام

نفت در ابتدای روی کار آمدن دولت یازدهم اشاره و خاطر نشان کرد: در این دوره زمانی وزیر نفت برای غلبه بر مشکلات پیش روی صنعت نفت، اقدامات مؤثری را انجام داد، به طوری که با توجه به تأکیدات مقام معظم رهبری خوشبختانه امروز اهمیت تعاملات‌مان با جامعه بین‌المللی روشن است و این تعاملات عمدتاً در بخش نفت و گاز اتفاق می‌افتد. به گفته منوچهری، جامعه جهانی نفت و اقتصاد نگاه مثبتی به حضور مهندس بیژن زنگنه به عنوان وزیر در صنعت نفت ایران دارد و تداوم وزارت زنگنه با رای بالای نمایندگان مجلس شورای اسلامی علاقه‌مندی شرکت‌های بین‌المللی را برای حضور در صنعت نفت کشور بیشتر می‌کند.

دکتر غلامرضا منوچهری، با اشاره به سابقه همکاری خود با وزیر نفت دولت یازدهم از سال ۶۹ و همزمان با مدیریت زنگنه بر مسند وزارت نیرو، عنوان کرد: زنگنه که سابقه هشت‌ساله خدمت در صنعت نفت را در دولت‌های هفتم و هشتم داشت، بعد از هشت‌سال دوری از صنعت نفت مجدداً وارد این حوزه شد و طبیعتاً در طول این مدت به عمق مسائل نفت از نزدیک دسترسی نداشت، اما توانست ظرف مدت چهار سال در دولت یازدهم بر بسیاری از بحران‌ها و مشکلات پیش روی نفت غلبه کند و پروژه‌های توسعه‌ای و تولیدی در این صنعت را به مدار قابل قبولی بازگرداند.وی با اشاره به جزئی‌نگری، مدیریت کلان‌نگر و استراتژیست زنگنه و تسلط وی به اجزای فعالیت‌های تحت نظارت خود، افزود: صنعت نفت کشور امروز در نقطه‌ای قرار گرفته است که به همت وزیر نفت دولت یازدهم آماده یک جهش رو به جلو است و مهندس زنگنه با شناخت عمیقی که از این صنعت پیدا کرده و با برنامه‌های متنوعی که در بخش‌های نفت، گاز، پتروشیمی، صنایع پایین‌دستی و بالادستی و همینطور بخش‌های پشتیبانی و نیروی انسانی ارائه کرده، می‌تواند روند توسعه‌ای سریع‌تری را در دولت دوازدهم شکل دهد. معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت در امور توسعه و مهندسی به حجم بهم‌ریختگی و پیچیدگی مسائل صنعت

دانش نفت: معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران گفت: جامعه جهانی نفت و اقتصاد، نگاه مثبتی به حضور مهندس بیژن زنگنه به عنوان وزیر در صنعت نفت ایران دارد و تداوم وزارت زنگنه با رای بالای نمایندگان مجلس شورای اسلامی علاقه‌مندی شرکت‌های بین‌المللی را برای حضور در صنعت نفت کشور بیشتر می‌کند.

دانش نفت: معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران گفت: جامعه جهانی نفت و اقتصاد، نگاه مثبتی به حضور مهندس بیژن زنگنه به عنوان وزیر در صنعت نفت ایران دارد و تداوم وزارت زنگنه با رای بالای نمایندگان مجلس شورای اسلامی علاقه‌مندی شرکت‌های بین‌المللی را برای حضور در صنعت نفت کشور بیشتر می‌کند.

رئیس کمیسیون انرژی اتاق تهران:

فعالان صنعت نفت، نگاه مثبت به عملکرد زنگنه دارند

اتفاق بازرگانی تهران با بیان اینکه تعامل زنگنه با بخش خصوصی صنعت نفت، مطلوب است، اضافه کرد: امتیاز زنگنه این است که بر مسایل مختلف صنعت نفت اشراف دارد و لازم نیست که برای آشنا کردن وی با صنعت نفت، دوره آشنایی برگزار کنیم.پدیدار به اقدام‌های زنگنه در توسعه بخش بالادستی صنعت نفت اشاره کرد و ادامه داد: اکنون حدود ۱۷ شرکت اکتشاف و تولید در کشور شکل گرفته که می‌توانند در کنار شرکت‌های بین‌المللی به توسعه میدان‌های نفتی بپردازند.رئیس کمیسیون انرژی اتفاق بازرگانی تهران، به امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی

کرد، به طوری که سازندگان و پیمانکاران در این قراردادها با شرکت‌های بین‌المللی شراکت می‌کنند.پدیدار با بیان اینکه اقدام دیگر زنگنه، اجرای طرح بومی‌سازی ۱۰ گروه کالایی پر مصرف و استراتژیک صنعت نفت بود، گفت: پیش از این، در تأمین این تجهیزات و کالاها وابسته به خارج از کشور بودیم. عضو هیات ریسه بزرگترین شکل صنفی صنعت نفت افزود: سازندگان داخلی از طرح تولید ۱۰ گروه کالایی صنعت نفت استقبال و تلاش کردند از طریق مشارکت با شرکت‌های بین‌المللی، علاوه بر جذب منابع مالی، فناوری‌های جدید را نیز به داخل کشور منتقل کنند.رئیس کمیسیون انرژی

فعالیت‌های مختلف صنعت نفت کرد، افزود: از جمله این اقدام‌ها حضور سازندگان صنعت نفت در شورای سیاست‌گذاری قراردادهای جدید نفتی بود که مشارکت و نظرات خود را اعلام کردند.عضو هیات ریسه انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت به اجرای طرح بومی‌سازی تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت اشاره کرد و یادآور شد: زمانی که طرح مشارکت در بومی‌سازی تجهیزات را ارایه کردیم، زنگنه استقبال کرد.رئیس کمیسیون انرژی اتفاق بازرگانی تهران درباره دیگر اقدام‌های وزیر نفت دولت دوازدهم افزود: زنگنه اقدام به مشارکت دادن شرکت‌های ایرانی در اجرای قراردادهای جدید نفتی

دانش نفت: رئیس کمیسیون انرژی اتفاق بازرگانی، صنایع، معادن و بازرگانی تهران، با ابراز خرسندی از رای بالای نمایندگان مجلس به ادامه حضور بیژن زنگنه در وزارت نفت گفت: نظر سازندگان و فعالان صنعت نفت به عملکرد وزیر نفت مثبت است. حضور زنگنه به عنوان وزیر نفت در دولت دوازدهم می‌تواند روند توسعه صنعت نفت را شتاب دهد.

رضا پدیدار افزود: زنگنه در مسیر سنگلاخی که در ابتدای دولت یازدهم وجود داشت، به تعامل با بخش خصوصی پرداخت. پدیدار با اشاره به اینکه زنگنه در دولت یازدهم اقدام به مشارکت دادن بخش خصوصی در

پروژه خط انتقال گاز ششم سراسری تا پیش از زمستان نهایی می شود

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران از نهایی شدن پروژه خط لوله ششم سراسری گاز تا پیش از زمستان امسال خبر داد.

حمیدرضا عراقی حین بازدید از تاسیسات صادرات گاز به عراق در نفت‌شهر و پروژه احداث خط انتقال گاز ششم سراسری گفت: خط لوله انتقال گاز ششم سراسری، از اهواز تا بیستون و خط ۴۸ اینچ غرب کشور، از کوه‌دشت تا چارمله هر چه سریعتر باید به مرحله راه‌اندازی برسد. در این بازدید، پیمانکاران بخش‌های مختلف نیز مسائل و مشکلات خود را با مجری پروژه و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران مطرح کردند. به گزارش شرکت ملی گاز ایران، خط ششم سراسری به طول ۶۱۰ کیلومتر (عسولویه، بیدیلنه، اهواز) از خطوط راهبردی انتقال گاز به شمار می‌آید که وظیفه انتقال روزانه ۱۱۰ میلیون مترمکعب گاز تولیدی پارس جنوبی را به جنوب و غرب کشور بر عهده خواهد داشت، پنج ایستگاه تقویت فشار در مسیر این خط لوله تأسیس شده است.

عرضه گاز جهان تا ۲۰۴۰ پیش از ۴۰ درصد افزایش می یابد

سازمان زمین شناسی روسیه اعلام کرد که عرضه نفت جهان تا سال ۲۰۴۰ میلادی ۶٫۸ درصد و عرضه گاز طبیعی ۴۲٫۸ درصد افزایش می‌یابد.

به گزارش خیرگزاری اسپوتنیک از مسکو، آنتون سرگیف، از مسئولان شرکت روس‌سیو (شرکت زمین شناسی دولتی روسیه) اعلام کرد طبق پیش بینی این شرکت، عرضه نفت جهان در سال ۲۰۴۰ میلادی با ۶٫۸ درصد افزایش نسبت به سال ۲۰۱۵ به ۲۵ میلیارد بشکه در سال می‌رسد. همچنین اعلام کرد: در دوره یاد شده، عرضه گاز جهان با ۴۲٫۸ درصد افزایش به پنج تریلیون متر مکعب در سال می‌رسد. به گفته این کارشناس، با وجود افزایش سهم انرژی‌های تجدید پذیر، نفت و گاز همچنان جایگاه برتر در تأمین انرژی جهان را حفظ می‌کنند و در سال ۲۰۴۰ میلادی، ۵۰ تا ۵۲ درصد از بازار انرژی جهان را به خود اختصاص خواهند داد. طبق پیش بینی روس‌سیو، سهم نفت خام در تأمین انرژی جهان از ۳۱ درصد در سال ۲۰۱۵ میلادی به ۲۷ درصد در سال ۲۰۴۰ کاهش می‌یابد، اما سهم گاز از ۲۱ درصد در سال ۲۰۱۵ به ۲۴ درصد در ۲۰۴۰ می‌رسد.

در ۵ ماه نخست امسال؛

روزانه ۳۶ میلیون مترمکعب گاز صادر شد

شرکت ملی گاز ایران از ابتدای امسال تا ۲۳ مردادماه به‌طور میانگین روزانه حدود ۳۶ میلیون مترمکعب گاز صادر کرد.

شرکت ملی گاز ایران مردادماه امسال روزانه ۴۲ میلیون مترمکعب گاز صادر کرد، این رقم در تیرماه ۳۹ میلیون مترمکعب در روز بوده است. ایران همچنین در ماه‌های فروردین، اردیبهشت و خردادماه امسال به ترتیب روزانه ۳۵، ۳۰ و ۳۲ میلیون مترمکعب گاز صادر کرده است؛ صادرات گاز ایران به عراق از خردادماه امسال آغاز شد. حجم صادرات گاز تا به چهار عامل مقدار تولید، میزان مصرف داخلی، میزان تقاضای خارجی و روابط سیاسی و تجاری است.

برای نخستین بار در پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد انجام شد؛ استفاده از جوشکاری لیزر پیشرفته و بازسازی صفحه استیل واحد دانه بندی

مسئول تعمیرات ماشین آلات شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد استفاده از تکنولوژی جوشکاری لیزر پیشرفته برای نخستین بار در بازسازی صفحه استیل واحد دانه بندی این مجتمع کاری بردارد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، ناصر نودری با اعلام این خبر افزود: روتو فورهای واحد دانه بندی وظیفه تولید گوگرد دانه بندی و کود بنتونیتی دانه بندی را بر عهده دارد که صفحه استیل یکی از تجهیزات اصلی روتو فورهای دانه بندی می‌باشد. وظیفه این تجهیزات در صفحه استیل ۳۱۶ می‌باشد و در چندین نقطه دارای ترک‌های عرضی بود که فرآیند تعمیر صحیح و رفع اشکال آن یکی از دغدغه‌های اصلی مجموعه به شمار می‌رفت. نودری تصریح کرد: در همین راستا با مطالعات و بررسی‌های لازم و با تکیه بر دانش فنی موجود در کشور، دستگاه لیزر پیشرفته که بالاترین کیفیت جوشکاری تجهیزات را دارد به پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد منتقل و عملیات بازسازی انجام گردید. این مقام مسئول در ادامه به اهمیت این دستگاه اشاره کرد و بیان داشت: جوشکاری با استفاده از دستگاه لیزر پیشرفته به جوشکاری سرد مشهور است که در حین عملیات جوشکاری به قطعه کار، گرمای گسترده منتقل نمی‌گردد. تأکید کرد: در حال حاضر تجهیز مذکور با وضعیت مطلوب در سرویس قرار دارد.

مدیرعامل پالایشگاه گاز شهیدهاشمی نژاد تأکید کرد:

مشارکت چشمگیر کارکنان پالایشگاه خانگیران در امر بازسازی عتبات عالیات باعث سربلندی است

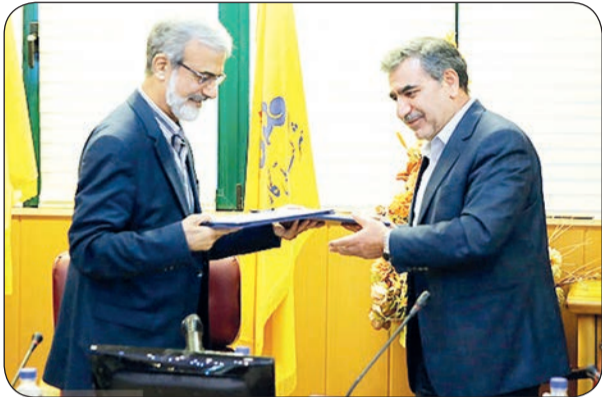
جمعی از مسئولان ستاد عتبات عالیات خراسان رضوی با مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد دیدار و تبادل نظر کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، مدیرعامل این شرکت در این جلسه گفت: برنامه ریزی‌های انجام گرفته برای جمع آوری کمک‌های مردمی، نشان از روحیه جهادی و ایثارگراانه اعضای ستاد بازسازی عتبات عالیات دارد و تمامی خدمتگزاران باید فرهنگ عاشورایی را گسترش دهند تا زمینه جذب بیشتر کمک‌های مردمی در بازسازی عتبات عالیات فراهم گردد و این موضوع نیازمند فرهنگ سازی در بین جامعه است. مهندس سید مجید منبئی با تسلیت شهادت شهید مدافع حرم محسن حججی بیان کرد: توجه و علاقه مدافعان حرم به ائمه معصومین که در این راه به شهادت میرسد بر کسی پوشیده نیست و شهید حججی هم یکی از ارادتمندان به خاندان اهل بیت بود که در پاسداری از حرم حضرت زینب به دست کوردلان و تروریست‌های داعشی به شهادت رسید و مسیر شهادت را بعنوان یک مسیر عاشقانه پذیرفت. مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد یادآور شد: خوشبختانه با توجه به اعتقادات عمیق کارکنان این شرکت، مشارکت آنان در امر بازسازی عتبات عالیات همواره چشمگیر و باعث سربلندی این شرکت بوده است.

پیوند صنعت و هنر؛

شرکت ملی گاز و دانشگاه هنر برای مصرف بهینه انرژی تفاهم‌نامه امضا کردند

مصرف بهینه انرژی کمک کرد. رئیس دانشگاه هنر نیز در این مراسم با اشاره به این که ایران یکی از کشورهای پرمصرف انرژی به دلیل ارزان بودن در جهان است، تصریح کرد: در این زمینه به فرهنگ‌سازی نیاز است و هنر می‌تواند نقش مهمی در این زمینه ایفا کند. وی از دانشگاه هنر به‌عنوان دانشگاهی با ظرفیت‌های بالا یاد کرد و گفت: امیدواریم اعضای این تفاهم‌نامه آغازی بر گسترش روابط اقتصاد و هنر باشند. سوزی شرکت ملی گاز ایران، حسین تقی نژاد، مدیرعامل گاز استان البرز و از سوی دانشگاه هنر محمود ارژمند، معاون فرهنگی رئیس دانشگاه و امیر شکیانمش، رئیس پردیس بین‌المللی دانشگاه هنر به‌عنوان نماینده دو طرف برای اجرای این تفاهم‌نامه انتخاب شدند.



گاز تولیدی را به صادرات اختصاص دهد و از محل آن کسب درآمد کند، تصریح کرد: همچنین با استفاده از گاز در صنایع با ارزش افزوده بالا می‌توان کمک بزرگی

گاز، بخشی از زمینه‌های همکاری است که در این تفاهم‌نامه به آن اشاره شده است. براساس این تفاهم‌نامه قرار است سه کارگروه مشترک در زمینه‌های فنی و تولیدات هنری، مشارکت سازی سازمان مردم نهاد و مدیریت جشنواره، سمینارها و جشنواره‌های هنری و فرهنگی تشکیل شود. این تفاهم‌نامه که در هشت ماده تهیه شده است از زمان امضا برای پنج سال تعیین شده و با اعلام قبلی هر یک از طرف‌ها قابل فسخ یا تمدید است. عراقی، امضای این قرارداد را پیوند میان صنعت و هنر عنوان کرد و گفت: صادرات گاز و تبدیل آن به ارزش افزوده و مصرف بهینه گاز ۲ راهبرد مهمی است که از سوی شرکت ملی گاز ایران دنبال می‌شود. وی با بیان این که مصرف بهینه انرژی سبب می‌شود ایران

دانش نفت: شرکت ملی گاز ایران به منظور استفاده از ظرفیت‌های دانشگاه هنر در راستای اصلاح فرهنگ مصرف بهینه و ایمن گاز طبیعی و دیگر خدمات هنری با دانشگاه هنر تفاهم‌نامه همکاری امضا کرد. حمیدرضا عراقی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران غلامرضا اکرمی، رئیس دانشگاه هنر روز ۲۲ مردادماه این تفاهم‌نامه همکاری را امضا کردند. تهیه، تدوین و تولید آثار هنری در حوزه مدیریت مصرف انرژی و انرژی عمومی آن در سطح ملی، تدوین، تألیف اسناد و مدارک علمی، کتب و مقالات و محتوای الکترونیک و تبادل آنها، همکاری و مشارکت در برگزاری جشنواره و مسابقات فرهنگی و هنری در حوزه مدیریت مصرف انرژی شرکت‌های زیر مجموعه صنعت

جزئیات افزایش صادرات گاز به روزانه ۹۵ میلیون مترمکعب تا ۳ سال دیگر



درصد بهره‌مندی روستایی و شهری از گاز طبیعی

دانش نفت: ایران به عنوان بزرگ‌ترین دارنده مخازن گازی جهان قدم جدی خود را برای صادرات گاز طبیعی برداشته است، به طوری که میزان صادرات گاز طبیعی از سال ۱۳۹۴ تا سال ۱۳۹۶ بیش از دو برابر رشد داشته و از ۳۰ میلیون مترمکعب در روز در سال ۱۳۹۴ به ۷۸ میلیون مترمکعب در روز تا پایان سال ۱۳۹۶ خواهد رسید. بر اساس برنامه ریزی وزارت نفت، میزان صادرات گاز طبیعی تا پایان سال ۱۳۹۹ به ۱۹۵ میلیون مترمکعب خواهد رسید.

میزان صادرات گاز به تریکه در سال ۱۳۹۴، ۳۰ میلیون مترمکعب در روز بوده که این میزان براساس قراردادی که وجود دارد تا سال ۱۳۹۹ افزایش یا کاهش نخواهد داشت. صادرات گاز به عراق که از سال ۱۳۹۵ و با پنج میلیون مترمکعب در روز آغاز شده در سال ۱۳۹۶ به ۲۵ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید و طی سال‌های ۱۳۹۷، ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ به ترتیب به ۵۰، ۵۰ و ۵۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد. صادرات گاز به عمان از سال ۱۳۹۷ و با ۱۰ میلیون مترمکعب در روز آغاز خواهد شد که این میزان در سال‌های ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ به ۲۵ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید. صادرات گاز به پاکستان نیز در سال ۱۳۹۶ با ۱۵ میلیون مترمکعب در روز آغاز خواهد شد که این میزان در سال ۱۳۹۷ حفظ خواهد شد اما در سال‌های ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹، ۲۵ میلیون مترمکعب در روز خواهد بود. صادرات گاز به صورت ال ان جی در سال ۱۳۹۷ با ۱۱ میلیون مترمکعب در روز آغاز می‌شود و در سال‌های ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ به ۲۱ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد. صادرات به دیگر کشورهای هدف نیز از سال ۱۳۹۶ به هشت میلیون مترمکعب در روز می‌رسد که این میزان در سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸، ۳۲ میلیون مترمکعب در روز و در سال ۱۳۹۹ معادل ۴۵ میلیون مترمکعب در روز خواهد بود، به طوری کلی مجموع صادرات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۴ و ۱۳۹۵ به ترتیب ۳۰ و ۳۵ میلیون مترمکعب در روز بوده که این میزان در پایان سال ۱۳۹۶ به ۷۸ میلیون مترمکعب در روز و در سال‌های ۱۳۹۷، ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ به ۱۲۸، ۱۸۲ و ۱۹۵ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید.

با هدف توسعه دانش فنی ایزو کانتینرهای مینی ال ان جی؛ نخستین نشست تخصصی میان کنسرسیوم ایرانی و کره‌ای برگزار شد



دانش نفت: نخستین نشست تخصصی میان ۲

کنسرسیوم دانش نفت: شرکت‌های ایرانی و کره جنوبی به منظور توسعه دانش فنی ایزو کانتینرهای مینی ال ان جی در پژوهشگاه صنعت نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، سعید پاک سرشت، مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز در این نشست با بیان این که توسعه دانش فنی ایزو کانتینرهای مینی ال ان جی در دستور کار شرکت ملی گاز قرار گرفته است، گفت: برای تحقق این هدف از همکاری شرکت‌های ایرانی و کره‌ای در قالب دو کنسرسیوم استفاده شده است که کنسرسیوم ایرانی شامل شرکت ملی گاز ایران، پژوهشگاه صنعت نفت و انستیتو ال ان جی و دیگر سازندگان بوده و طرف کره‌ای هم مجموعه‌ای از شرکت‌های فنی و مهندسی و سازندگان تجهیزات هستند که با هدف توسعه فناوری به صورت مشترک با یکدیگر فعالیت می‌کنند. وی با اشاره به این که در این توافق‌نامه هر کدام از طرف‌ها قرارداد، هزینه‌های بخش خود را متقبل شده‌اند و طبق این توافق، فناوری‌های مورد نیاز توسعه یافته و تجهیزات مورد نیاز نیز ساخته می‌شود، تصریح کرد: ساخت بخشی از این تجهیزات در کره جنوبی و بخشی دیگر در داخل ایران انجام خواهد شد و پس از پایان مراحل، نتایج به صورت تلفیق شده تحلیل و بررسی می‌شود. مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز با تأکید بر این که طرف‌ها در زمینه تبادل دانش و کارشناس، همکاری بلند مدت را در برنامه خود قرار داده‌اند، افزود: دستاوردهای حاصل از فعالیت‌های کنسرسیوم‌های ایرانی و کره‌ای سرانجام سبب انتخاب فناوری مناسب و ساخت تجهیزات خواهد شد و این خدمات برای مدت چهار سال برنامه‌ریزی شده است. پاک سرشت همکاری ۲ جانبه ایران و کره جنوبی در زمینه مینی ال ان جی را فرصت مناسبی برای هر دو طرف دانست و افزود: این فعالیت‌ها از امسال آغاز خواهد شد و در ابتدا مراحل طراحی مفهومی، پایه و جزئی در دستور کار قرار گرفته است و پس از آن مراحل ساخت

تجهیزات و آزمایش آن دنبال خواهد شد. وی افزود: از آن جا که این واحد به صورت ایزو کانتینر طراحی می‌شود این هدف از همکاری شرکت‌های ایرانی و کره‌ای در قالب دو کنسرسیوم استفاده شده است که کنسرسیوم ایرانی شامل شرکت ملی گاز ایران، پژوهشگاه صنعت نفت و انستیتو ال ان جی و دیگر سازندگان بوده و طرف کره‌ای هم مجموعه‌ای از شرکت‌های فنی و مهندسی و سازندگان تجهیزات هستند که با هدف توسعه فناوری به صورت مشترک با یکدیگر فعالیت می‌کنند. وی با اشاره به این که در این توافق‌نامه هر کدام از طرف‌ها قرارداد، هزینه‌های بخش خود را متقبل شده‌اند و طبق این توافق، فناوری‌های مورد نیاز توسعه یافته و تجهیزات مورد نیاز نیز ساخته می‌شود، تصریح کرد: ساخت بخشی از این تجهیزات در کره جنوبی و بخشی دیگر در داخل ایران انجام خواهد شد و پس از پایان مراحل، نتایج به صورت تلفیق شده تحلیل و بررسی می‌شود. مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز با تأکید بر این که طرف‌ها در زمینه تبادل دانش و کارشناس، همکاری بلند مدت را در برنامه خود قرار داده‌اند، افزود: دستاوردهای حاصل از فعالیت‌های کنسرسیوم‌های ایرانی و کره‌ای سرانجام سبب انتخاب فناوری مناسب و ساخت تجهیزات خواهد شد و این خدمات برای مدت چهار سال برنامه‌ریزی شده است. پاک سرشت همکاری ۲ جانبه ایران و کره جنوبی در زمینه مینی ال ان جی را فرصت مناسبی برای هر دو طرف دانست و افزود: این فعالیت‌ها از امسال آغاز خواهد شد و در ابتدا مراحل طراحی مفهومی، پایه و جزئی در دستور کار قرار گرفته است و پس از آن مراحل ساخت

کاهش هزینه‌های شیرین سازی گاز طبیعی با نانوغشاهای محققان کشور

انجام دهند. سهولت در ساخت غشاهای تهیه شده و هزینه پایین مواد اولیه و فرآیند ساخت از دیگر ویژگی‌های غشاهای نانوکامپوزیتی سنتز شده است. مجری طرح با تأکید بر اینکه در حال حاضر عمدتاً برای جداسازی آلانندهای گاز طبیعی از روش‌هایی نظیر روش سرد کردن (تقطیر)، استخراج، جذب و جذب سطحی با کاربرد حلال‌های آلی استفاده می‌شود، ادامه داد: این روش‌ها مستلزم مصرف انرژی و هزینه بسیار زیاد و برخورداری از تجهیزات خاصی است و از طرف دیگر استفاده از حلال‌ها نیز موجب آلودگی محیط زیست می‌شود. وی افزود: استفاده از روش ارائه شده در این طرح نه تنها چنین مشکلاتی را به همراه ندارد، بلکه می‌تواند هزینه‌ها را نیز به میزان قابل توجهی کاهش دهد. استفاده از غشاهای به علت بازدهی و بهره‌برداری بالاتر، جداسازی سریع‌تر، سادگی عملیات و عدم استفاده از حلال‌ها

ترکیبات و ناخالصی‌های دیگری همچون گازهای دی اکسید کربن، هیدروژن، نیترژن، هیدروژن سولفید و دیگر ترکیبات گوگردی را به همراه دارد. به منظور شیرین‌سازی گاز محققان دانشگاه اراک با همکاری شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) توانستند غشاهای نانوکامپوزیتی را که توانایی خوبی در جداسازی مخلوط گازها دارند، سنتز کنند. زهرا مبارکی، مجری طرح با بیان اینکه در این پروژه غشاهای نانوکامپوزیتی تولید کردیم، گفت: غشاهای ساخته شده در این طرح متشکل از یک پلی (ایمید-اتر) با خواص مطلوب به عنوان ماتریس پلیمری، نانوذرات و نانوذرات مغناطیسی است. وی یادآور شد: بر اساس نتایج به دست آمده این غشاهای می‌توانند فرآیند جداسازی را نسبت به روش‌های متداول با استفاده از تجهیزات ساده در زمان کوتاه و با صرف انرژی و هزینه کمتر و با بازدهی مطلوبی

دانش نفت: محققان دانشگاه اراک به سفارش شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) سازند غشاهای نانوکامپوزیتی جدیدی برای جداسازی مخلوط گازها با کاربرد در فرآیند شیرین سازی گاز تولید کردند که به گفته آنها استفاده از غشاهای تهیه شده موجب افزایش بازدهی و کاهش هزینه‌های فرآیند جداسازی گاز خواهد شد.

یکی از مهمترین مشکلات صنایع نفت و گاز، تصفیه و حذف ناخالصی‌های موجود در گاز طبیعی به منظور کاهش خوردگی خطوط لوله و صرفه‌جویی در هزینه‌های حمل‌ونقل و نگهداری، بهبود عملکرد و افزایش ارزش حرارتی گاز و همچنین کاهش آلودگی و مشکلات زیست محیطی است. گاز طبیعی به عنوان یکی از مهمترین و پرمصرف‌ترین منابع انرژی در جهان، زمانی که از منابع استخراج می‌شود، حدود ۸۰ درصد آن از متان تشکیل شده است و در اکثر منابع

امضای توافقنامه همکاری ایجاد دانش فنی مشترک تولید پروپیلن از متانول، نخستین تلاش برای ایجاد لایسنس مشترک در صنعت پتروشیمی ایران با همکاری یک شرکت خارجی است.

مرضیه شاهدایی در باره توافقنامه همکاری میان شرکت ملی صنایع پتروشیمی، شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت ایرلیکوئید که هفته گذشته در آلمان امضا شد، اظهار کرد: این توافقنامه با هدف ایجاد لایسنس مشترک فرآیند تولید پروپیلن از متانول و مهندسی پایه واحد ۵۰۰ هزار تن MTP امضا شدوی با اشاره به این که شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در دوران تحریم به دانش فنی MTP دست یافت، افزود: واحد پایلوت تولید متانول به پروپیلن در ماهشهر با مجوز دولت به عنوان نخستین کارخانه MTP در ایران

ساخته شده است.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به امضای تفاهم‌نامه‌ای میان شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت لرگی برای ایجاد واحد MTP در سال ۸۳ اشاره و تصریح کرد: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در دوران تحریم به دلیل قطع روابط با این شرکت دانش فنی این واحد را کسب کرد اما در پسابرجام شرکت لرگی به دنبال تفاهم‌نامه امضا شده خواستار همکاری دوباره شد؛ شرکت لرگی زیرمجموعه شرکت ایرلیکوئید است.شاهدایی اظهار کرد: براساس مذاکرات بسیار با شرکت لرگی، مقرر شد از دانش فنی کسب شده شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت لرگی، یک لایسنس مشترک واحد MTP ایجاد شود.وی ادامه داد: پس از ایجاد این دانش فنی مشترک، قرار بر این است که مهندسی اصولی ساخت واحد ۵۰۰ هزار تنی MTP نیز به

دلیل انتقال تجربه به صورت مشترک میان ۲ شرکت انجام شود.معاون وزیر نفت با اشاره به مذاکراتی که با شرکت ایرلیکوئید در پسابرجام انجام شد، ادامه داد: این شرکت واحدهایی با ظرفیت‌های اقتصادی ۵۰۰ هزار تنی در ۲ کشور با بازدهی بالا اجرا کرده است.شاهدایی یادآور شد:



تاکون ایران در ورود لایسنس‌های صنعت پتروشیمی به کشور هیچگونه مشارکتی نداشته است و این تخصصت بار است که لیسانس دانش فنی و مهندسی اصولی به صورت مشترک با طرف خارجی ایجاد می‌شود و شرکت ملی صنایع پتروشیمی از مالکان این لیسانس محسوب می‌شود.

با امضای توافقنامه بین شرکت ملی صنایع پتروشیمی و ایر لیکوئید؛

ایران در مالکیت دانش فنی تولید پروپیلن از متانول سهیم است

معاون وزیر نفت ادامه داد: مالکیت لایسنس فرصتی را در اختیار شرکت ملی صنایع پتروشیمی قرار می‌دهد تا ایران در بازارهای جهانی و داخلی در زمینه فروش لایسنس MTP شریک باشد.وی با اشاره به این که خوراک واحد MTP متانول است، گفت: این واحد در فاز ۲ عسלוویه به دلیل وجود خوراک فراوان در این منطقه ایجاد خواهد شد.معاون وزیر نفت با بیان این که پس از انجام مهندسی اصولی واحد MTP، برآورد اقتصادی این طرح نیز مشخص می‌شود، تصریح کرد: ایجاد دانش فنی مشترک حدود ۶ ماه زمان خواهد برد و پس از آن قرارداد مهندسی اصولی انجام می‌شود. شاهدایی گفت: مشارکت شرکت ملی صنایع پتروشیمی در زمینه ارائه لایسنس واحد MTP، ضمانت و انگیزه بسیار خوبی را برای بخش خصوصی به منظور استفاده از این لایسنس ایجاد می‌کند.



جزییات افزایش ۲۵دلاری فروش داخلی و صادرات پتروشیمی طی ۷ سال

بشکه در روز بوده که این میزان در سال‌های ۱۳۹۳ و ۱۳۹۴ به ترتیب به ۱۷۵۵ و ۱۷۶۰ بشکه رسیده است. میزان خوراک نفت خام ۹ پالایشگاه در سال ۱۳۹۵، ۱۳۹۶، ۱۳۹۷، ۱۳۹۸ حفظ خواهد شد و در سال ۱۳۹۹ به ۱۸۱۰ بشکه در روز خواهد رسید. خوراک میانات گازی ۹ پالیشگاه در سال ۱۳۹۲ و ۱۳۹۳ به ترتیب ۴۶ و ۴۵ هزار بشکه در روز بوده که این میزان در سال ۱۳۹۴ به ۵۰ هزار بشکه در روز رسیده و تا سال ۱۳۹۹ به میزان ۵۰ هزار بشکه در روز ثابت خواهد ماند.به طور کلی جمع خوراک نفت خام و میانات گازی ۹ پالایشگاه در سال ۱۳۹۲، ۱۸۶۰ هزار بشکه، در سال‌های ۱۳۹۳ و ۱۳۹۴، ۱۸۰۰ بشکه در روز بوده است. این میزان که در سال ۱۳۹۵، ۱۸۱۰ بشکه در روز بوده است در سال‌های ۱۳۹۶، ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ ثابت می‌ماند و در سال ۱۳۹۹ به ۱۸۶۰ بشکه می‌رسد.خوراک میانات گازی برای پالایشگاه‌های جدید از سال ۱۳۹۵ با ۸۲ هزار بشکه در روز آغاز شده که این میزان در سال ۱۳۹۶ به ۳۰۰ هزار بشکه، در سال ۱۳۹۷ به ۵۷۰ هزار بشکه و در سال‌های ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ به یک میلیون بشکه در روز خواهد رسید.براساس این گزارش جمع کل سرمایه گذاری مورد نیاز بدون سرمایه گذاری بهینه سازی (صرفه جویی از محل منابع داخلی شرکت‌های دولتی) ۶۵.۹ میلیارد دلار از محل منابع خارجی – قراردادهای مشارکتی ۸۰.۶ میلیارد دلار، از محل منابع صندوق توسعه ملی ۳۰ میلیارد دلار، از بازار سرمایه – مشارکت ۲۵.۲ میلیارد دلار و کل منابع مورد نیاز ۲۰۱.۷ میلیارد دلار است.



شرکت ملی صنایع پتروشیمی از تکمیل طرح‌های توسعه‌ای حمایت می کند

به پلی اتیلن و پروپیلن، برای بومی‌سازی فناوری‌های نوین با همکاری شرکت پژوهش و فناوری اقدام شده است که فرصت خوبی برای تکمیل زنجیره ارزش برای تولید محصولات شیمیایی خاص و جدید خواهد بود. وی تصریح کرد: در برنامه ششم توسعه و همسو با تحقق اقتصاد مقاومتی، بارزترین اهداف شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌افزون بر ساخت و تکمیل طرح‌های توسعه‌ای، حضور قدرتمند در بازار و ایجاد زنجیره تامین در کل صنعت است؛ به منظور حضور قطعی در بازار هدف، ایجاد تنوع بیشتر و تکمیل زنجیره‌ها، عمده‌ترین راهکارهای دستیابی به اهداف شرکت ملی صنایع پتروشیمی است.

عملکرد تولید ۵۷ مجتمع پتروشیمی کشور اعلام شد

نیز ۱۱.۴ میلیون تن برآورد شده است. تولید واقعی ۲۱ مجتمع پتروشیمی‌مستقر در مناطق داخلی کشور در چهار ماه نخست سال ۹۶ در حدود سه میلیون و ۷۳۶ هزار تن بوده است.مجموع کل تولید محصولات پتروشیمی کشور در تیرماه امسال حدود ۴.۷ میلیون تن و عملکرد تولید از ابتدای سال تا پایان تیرماه بیش از ۱۸ میلیون تن بوده است.میزان فروش داخلی محصولات پتروشیمی تا پایان تیرماه ۵۷۳۹.۴۵ هزار تن (به ارزش ۱۱۱۲۱۶.۲۶ میلیارد ریال) و میزان صادرات نیز ۷۱۸۸۶ هزار تن (به ارزش



صنعت پتروشیمی خلیج فارس براساس هدفی راهبردی به منظور یکپارچه‌سازی فروش محصولات شرکت‌های پتروشیمی هلدینگ خلیج فارس فعالیت خود را آغاز کرده که عمده‌ترین هدف آن برندسازی و دستیابی به بازارهای جدید است.وی تصریح کرد: شناخت بهتر بازار، نیازسنجی آینده، تامین منابع مالی و مشارکت در تولید محصولات پتروشیمی همسو با افزایش فرصت‌های بین‌المللی از جمله مهم‌ترین فعالیت‌های شرکت تجارت صنعت خلیج فارس است.کاکویی نژاد درباره ایجاد بازرگانی مشترک میان مجتمع‌های تولیدی پتروشیمی گفت: هرچه هماهنگی میان مجتمع‌ها بیشتر باشد، صنعت پتروشیمی ایران نتایج مطلوب‌تری دریافت خواهد کرد اما مدل شناخته شده‌ای به این شکل در دنیا وجود ندارد و باید دید که این طرح قصد دارد که در سیاست گذاری‌ها و قیمت گذاری محصولات یکپارچه سازی کند یا نحوه فعالیت‌ها،براساس این گزارش، ظرفیت تولید هلدینگ خلیج فارس ۲۴۶ میلیون تن است که سبد محصولات در دسترس از ۱۱ پتروشیمی شامل ۴۹ درصد سوخت و خوراک، ۲۶ درصد محصولات پایه و شیمیایی مثل اتیلن، ۱۴ درصد محصولات آروماتیکی مثل بنزن و ۱۱ درصد پلیمری است.

دانش نفت: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف ایجاد تنوع در مقاصد صادراتی خود به دنبال حضور جدی در بازارهای آفریقایی است.

محمدحسین کاکویی نژاد، مدیرعامل شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به اولویت تأمین نیاز داخل از سوی تولیدکنندگان محصولات پتروشیمی اظهار کرد: هلدینگ خلیج فارس افزون بر مشتریان سنتی خود، به دنبال افزایش مقاصد صادراتی است.وی، ۴۰ کشور دنیا را از خریداران کالاهای محصولات شرکت پتروشیمی خلیج فارس دانست و افزود: به دلیل مشکلات خدمات بانکی، امکان حضور در برخی بازارها وجود ندارد و برای حل این موضوع باید طرح جدیدی تعیین شود تا ضمن حضور در بازار، بتوانیم محصول هم عرضه کنیم.مدیرعامل شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس تصریح کرد: بازار آفریقا از جمله بازارهای ناشناخته است که در گذشته در آن حضور نداشتیم. هم اکنون به کشورهای کنیا، موزامبیک و بوتسوانا و نیز چند کشور دیگر محصولات پتروشیمی‌صادر می‌کنیم.کاکویی نژاد درباره عملکرد پارسال شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس گفت: کل محصولات فروخته شده از طریق این شرکت ۸۵ میلیون تن معادل ۱۶۵ هزار میلیارد ریال بوده است و پیش بینی می‌شود که با راه اندازی مجموعه‌های جدید هلدینگ خلیج فارس در سال آینده، کالاهای جدیدی به سبد محصولات اضافه شود.وی با بیان این که متناسب با افزایش سبد محصولات، در حال ایجاد مقدمات حضور در بازارهای بین‌المللی هستیم، اظهار کرد: در حال فعال‌سازی دفتر راه اندازی شده در کشورهای چین، هند و اروپا هستیم.کاکویی نژاد افزود: شرکت تجارت



دانش نفت: مدیر برنامه ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: این شرکت از ساخت و تکمیل طرح‌های مختلف پتروشیمی به‌طور قاطع حمایت می کند.

فرناز علوی با تأکید بر لزوم شتاب بخشی عملیات تکمیل طرح‌های نیمه تمام پتروشیمی اظهار کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی همواره به شرکت‌ها اعلام کرده است که برای تکمیل طرح‌ها در کنار آنهاست و نهایت همکاری و کمک را در روند ساخت براساس دست‌ورع‌ها و قوانین موجود خواهد داشت.وی با اشاره به این که براساس سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و با هدف ایجاد ارزش افزوده و کاهش خام فروشی، مصمم به تکمیل طرح‌ها هستیم، افزود: تحقق افزایش



دانش نفت: تولید مجتمع‌های پتروشیمی کشور از ابتدای امسال تا پایان تیرماه در مجموع به بیش از ۱۸ میلیون و ۱۹۶ هزار تن رسید.

ظرفیت اسمی ۵۷ مجتمع پتروشیمی کشور تا پایان

امسال حدود ۷۲ میلیون تن است که از این میزان حدود ۶۰ میلیون تن در برنامه تولید واقعی قرار دارد.عملکرد ۲۱ مجتمع پتروشیمی مستقر در منطقه ماهشهر از ابتدای امسال تا پایان تیرماه ۶ میلیون و ۵۵۷ هزار تن بوده است؛ ظرفیت اسمی سالانه مجتمع‌های پتروشیمی این منطقه ۲۵۶

متخصصان در صنعت نفت انگیزه کار ندارند

مرتضی بهرروزی فر

کارشناس اقتصادی



یکی از مهم ترین اقدامات وزارت نفت در دولت دوازدهم باید ساماندهی منابع انسانی باشد، وضعیت منابع انسانی در صنعت نفت در طول ۱۲ سال گذشته طوری بوده است که متخصصان انگیزه‌ای برای کار در این صنعت ندارند. دولت یازدهم وزارت نفت را مانند یک ویرانه تحویل گرفت و در چهار ساله گذشته در اکثر نهادهای کشور آواربرداری شد. نخستین اقدامی که وزیر نفت در دولت یازدهم انجام داد افزایش تولید نفت و گاز و باز پس گیری بازارهایی که ایران از دست داده بود. کار در وزارت نفت هنوز فراوان است، باید وضعیت صنعت نفت ثابت شود تا امکان جذب سرمایه خارجی برای توسعه این صنعت فراهم شود. با توجه به این که کار نکرده در وزارت نفت زیاد است باید سرمایه خارجی جذب شود. ایران باید تولید نفت خود را به مزر چهار میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه برساند. همچنین با توجه به پتانسیل و حجم ذخایر گازی صادرات گاز ایران وضعیت خوبی ندارد و به دلیل مشکلاتی که در سال‌های اخیر وجود داشته این موضوع مغفول مانده است، به همین دلیل باید سهم گاز ایران در بازارهای جهانی افزایش یابد. یکی از اقداماتی که کشورها برای تضمین وضعیت صادرات گاز خود انجام می‌دهند ساخت پالایشگاه در کشورهای دیگر است، اما این اقدام تاکنون توسط ایران انجام نشده است. بر این اساس، یکی از موضوعاتی که باید در دولت دوازدهم مورد توجه وزارت نفت قرار بگیرد منابع انسانی است. وضعیت منابع انسانی در ۱۰ الی ۱۲ سال گذشته طوری بوده است که انگیزه‌ای برای متخصصان وجود ندارد. در حالی که این نیروی انسانی متخصص است که می‌تواند کار را جلو ببرد. در صنعت نفت مدیران ارشد آموزش دیده وجود ندارند. در همین حال، تا زمانی که ارتباطات ایران با دنیا به ثبات نرسد اجرای قراردادهای جدید نفتی آن طور که باید و شاید امکان پذیر نیست. حتی اگر بهترین چارچوب قراردادی فراهم شود تا زمانی که سرمایه گذار از آینده سرمایه گذاری در ایران اطمینان نداشته باشد امکان اجرای قرارداد وجود نخواهد داشت.

تمایل پرتامینا برای مشارکت

در توسعه ۲ میدان نفتی ایران

شرکت پرتامینا اندونزی بر تمایل خود برای مشارکت در توسعه میدان‌های نفتی منصوری و آب تیمور ایران تأکید کرد.

به گزارش پایگاه خبری تمپو از جاکارتا، الیا ماسا مانیک، مدیر عامل پرتامینا اعلام کرد: این شرکت دولتی اندونزی درباره توانایی خود برای مشارکت در توسعه و اکتشاف در دو میدان منصوری و آب تیمور در ایران، اطمینان دارد.وی گفت: فرآیند کاری درباره این میدان‌ها طولانی شده است و ما از وزیر هماهنگ کننده (امور اقتصادی اندونزی) خواستیم که آن را شتاب بخشد.مدیر عامل پرتامینا افزود: ما در آغاز و به طور عمده بر یک میدان تمرکز خواهیم کرد و میدان دوم در مرحله بعد و پس از تکمیل عملیات اکتشاف در میدان نخست، توسعه داده خواهد شد.ماسا پیش بینی کرد که دو میدان یاد شده ظرفیت تولید روزانه ۲۵۰ هزار بشکه نفت را خواهند داشت اما هنوز نمی‌توان درباره این رقم مطمئن بود.وی همچنین با ابراز تمایل نسبت به مشارکت با شرکت‌های ایرانی در توسعه میدان‌های یاد شده، گفت: فرآیند مذاکره ادامه دارد؛ ما باید با یک شرکت ایرانی شریک شویم و از مشارکت هم استقبال می‌کنیم.

حفاری ۴۰ حلقه چاه در میدان آزادگان جنوبی پایان یافت

شرکت ملی حفاری ایران، پروژه حفاری ۴۰ حلقه چاه در میدان نفتی آزادگان جنوبی را به طور کامل اجرایی کرد.

مهران مکوندی، معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: این پروژه از جمله پروژه‌های کلیدردست (EPD) بود که در اجرای آن مراحل طراحی، مدیریت، تامین کالا و مواد و ارائه خدمات فنی و تخصصی بر عهده شرکت ملی حفاری ایران بوده است.وی با اشاره به این که حفاری این تعداد چاه از اوایل سال ۹۳ تا سوی شرکت مهندسی و توسعه نفت به ملی حفاری واگذار شد، ادامه داد: با تعامل میان مدیران و متخصصان دو شرکت، مراحل اجرایی پروژه دنبال و هر یک از چاه‌ها به محض تکمیل نهایی در اختیار کارفرما قرار گرفت.مکوندی گفت: برای اجرای پروژه حفاری ۴۰ حلقه چاه آزادگان جنوبی، هشت دستگاه سنگین حفاری فعالیت می‌کرد و همزمان با حفر این چاه‌ها، تعمیر و تکمیل سه حلقه چاه دیگر هم در این موقعیت به شرکت ملی حفاری واگذار شد که به کارفرما تحویل داده شده است.وی متراژ حفاری انجام شده برای حفر ۴۰ حلقه چاه را ۱۵۴ هزار و ۵۹۷ متر عنوان کرد و افزود: با پایان عملیات حفاری به تکمیل ۴۰+۳ حلقه چاه نفتی در این موقعیت، دستگاه‌های حفاری به تدریج ترخیص و در دیگر پروژه‌ها از جمله در پروژه حفاری ۲۰ حلقه چاه دیگر در این میدان به کار گرفته می‌شود.

طر حی برای واگذاری دانشگاه صنعت نفت به وزارت علوم وجود ندارد

اداره کل روابط عمومی وزارت نفت با انتشار اطلاعیه‌ای اعلام کرد: این وزارتخانه برنامه‌ای برای واگذاری دانشگاه صنعت نفت به وزارت علوم، تحقیقات و فناوری ندارد.

به گزارش شانا، در اطلاعیه اداره کل روابط عمومی وزارت نفت آمده است؛ مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت، دیروز (دوشنبه، ۲۳ مردادماه) در تشریح برنامه خود برای تصدی این وزارتخانه در دولت دوازدهم در پاسخ به پرسشی درباره احتمال واگذاری دانشگاه صنعت نفت به وزارت علوم، تأکید کرده است که هم اکنون امکان این واگذاری وجود ندارد مگر این‌که، این موضوع به صورت یک تکلیف قانونی به وزارت نفت ابلاغ شود.بر اساس این اطلاعیه بار دیگر تأکید می‌شود، طبق اظهارات وزیر نفت طرحی برای واگذاری دانشگاه صنعت نفت از سوی این وزارتخانه وجود ندارد و هرگونه برداشت دیگری از سخنان وزیر محترم نفت درباره این موضوع مقرون به صحت نیست.

کدام نیمه تمام‌های وزارت نفت در دولت دوازدهم تمام می‌شود؟

دنیای طلای سیاه پس از سال‌ها تاریکی، در دولت یازدهم با افزایش میزان تولید، احیای مشتریان در بازارهای جهانی، توسعه میدان مشترک نفتی و گازی و معرفی قراردادهای جدید نفتی کم کم رو به روشنی رفت. اقدامات مهمی که پرونده بسیاری از آنان هنوز بسته نشده و انتظار می‌رود وزارت نفت در دولت دوازدهم با پیگیری روند اجرای قراردادهای جدید نفتی، توسعه میدان نفتی و گازی، افزایش ضریب بازیافت، اجرای جش دوم پتروشیمی و نقش آفرینی جدی در صادرات گاز آینده روشن تری را برای صنعت نفت کشور رقم بزند. به گزارش ایسا، یکی از اهدافی که مسئولان وزارت نفت باید در دولت دوازدهم مورد توجه قرار دهند ادامه توسعه میدان‌های مشترک گازی و نفتی است به طوری که در دولت دوازدهم هیچ یک از میدان‌های مشترک کشف شده در خشکی و خلیج فارس از نظر برنامه توسعه و یا افزایش بازیافت بالاترین مقدار باشد. در این راستا عقد قرارداد توسعه میدان‌های مشترک نفتی و گازی آزادگان، یادوران، یاران، لایه نفتی پارس جنوبی و میدان‌های آذر، دهلران، پایدار غرب، ابروند، سهراب، فرزاد A و B، فاز ۱۱ پارس جنوبی، اسفندیار، بسال، فروزان، سلمان و میدان‌های حوزه دریای خزر در اولویت خواهند بود. عقد قراردادهای جدید نفتی با هدف توسعه میدان‌های مشترک و نیز افزایش ضریب بازیافت از مخازن نفت کشور از دیگر اهدافی است که باید در دولت دوازدهم مورد توجه قرار بگیرد. بخشی از برنامه توسعه و افزایش بازیافت نفت از میدان‌های نفتی و گازی باید در قالب قراردادهای جدید نفتی عملی شود. هدف افزایش تولید به میزان حدود یک میلیون بشکه در روز نفت خام همراه با افزایش ضریب برداشت نفت از میدان‌های هدف و توسعه میدان‌های گازی با هدف افزایش تولید گاز به میزان حدود ۱۰۰ میلیون مترمکعب در روز از مواردی است که باید در این دولت به نتیجه برسد و قراردادهای آنها با بهترین شرکت‌های بین‌المللی با همکاری شریک‌های ایرانی منعقد شده و عملیات اجرایی آنها آغاز شود.

شوروت اتمام توسعه میدان گازی پارس جنوبی

میدان گازی پارس جنوبی که در دولت یازدهم در اولویت قرار گرفت و با به بهره‌برداری رسیدن پنج فاز آن باعث شد میزان برداشت ایران از این میدان با قطر مشترک شود، باید در دولت دوازدهم نیز مورد توجه قرار بگیرد. براساس اولویت‌بندی انجام شده در فاز آخر توسعه میدان گازی پارس جنوبی با تخلیه طبیعی، فازهای ۱۳، ۱۴، ۲۲ تا ۲۳ در مراحل آخر توسعه قرار دارند که در سال ۱۳۹۷ به میزان یک میلیارد فوت مکعب، از هر یک از این سه فاز به تولید می‌رسد و در سال ۱۳۹۸ نیز توسعه ۲۷ فاز متعارف تعریف شده (بجای فاز ۱۱) در مرحله تخلیه طبیعی به اتمام می‌رسد.

اهدات پایانه نفتی دریای عمان

احداث خط لوله انتقال نفت خام از کوره به جاسک، مخازن ذخیره‌سازی و اسکله همراه با جانمایی تاسیسات پالایشی و پتروشیمیایی از طرح‌های راهبردی وزارت نفت است که در حال حاضر نیز بخش‌های مقدماتی این کار آغاز شده و در این دولت عملیاتی خواهد شد.

ادامه اجرای جش دوم صنعت پتروشیمی

ادامه اجرای جش دولت صنعت پتروشیمی با هدف تکمیل زنجیره ارزش، افزایش تولید و صادرات محصولات پتروشیمی از مواردی است که باید در دولت دوازدهم مورد توجه قرار بگیرد. در این راستا با برنامه‌ریزی‌های انجام شده و با توجه به طرح‌های در دست اجرا در مراحل مختلف پیشرفت فیزیکی در دولت دوازدهم ۴۵ طرح پتروشیمی با سرمایه‌گذاری نزدیک به ۳۵ میلیارد دلار و ارزش تولید نزدیک به ۲۳ میلیارد دلار به قیمت سال پایه ۹۰ به بهره‌برداری خواهد رسید.

تغییر رویکرد از صادرات نفت خام به صادرات فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا
تغییر رویکرد از صادرات نفت خام به صادرات فرآورده‌های با ارزش افزوده بالا با افزایش ظرفیت پالایشی کشور و بهبود الگوهای پالایشی در پالایشگاه‌های موجود با هدف تکمیل زنجیره ارزش هدف دیگری است که وزارت نفت در دولت دوازدهم باید به آن بپردازد. تکمیل فاز اول پالایشگاه ستاره خلیج فارس و به مدار آوردن فازهای ۲ و ۳ این پالایشگاه اجرای طرح توسعه و نوسازی پالایشگاه آبادان به بهره‌برداری رساندن طرح ۴۸۰ هزار بشکه‌ای راکتور پالایشی سرباب، کمک به اجرای طرح‌های پالایشگاهی جاسک و آنهیتا و تبدیل شدن به صادرکننده بنزین به صورتی که ظرفیت پالایش کشور از حدود ۱.۷ میلیون بشکه فعلی با افزایش یک میلیون بشکه در روز به ۲.۷ میلیون بشکه در روز برسد. همچنین با بهبود الگوی پالایشی پالایشگاه موجود و کاهش تولید نفت کوره و استاندارد کردن محصولات تولیدی باید آمادگی لازم برای مواجهه با محدودیت‌های زیست‌محیطی آبی برای صادرات فرآورده‌های نفتی کسب شود.

اجرای طرح NO FLARE

یکی از اقداماتی که پس از سال‌ها در دولت یازدهم به نتیجه رسید، اجرای آماک و خاموش کردن فلرها بود. اجرای این طرح در دولت دوازدهم باید به صورتی باشد که در پایان این دولت بخش عمده و اصلی گازهای همراه نفت در دریا و خشکی در شعل‌ها سوزانده نشود. اجرای طرح‌های NGL ۳۱۰۰، ۳۲۰۰ و ۳۳۰۰ و NGL خارگ و پالایشگاه ییدبلند ۱۲ از جمله اقداماتی اساسی در این حوزه است.

نقش آفرینی جدی در صادرات گاز منطقه و شروع صادرات LNG

طبق آخرین آماري که منابع رسمی اعلام کرده‌اند، ایران دارنده بزرگترین مخازن گازی در دنیا است اما سهم ایران از بازارهای جهانی گاز بسیار کم بوده که برخی کارشناسان دلیل اصلی آن را عدم ثبات سیاسی در منطقه عنوان کرده‌اند. پیش بینی می‌شود که با تکمیل پروژه روابط حسنه با همسایگان در پایان دوره دوازدهم صادرات گاز کشور از ۱۰ میلیارد مترمکعب سالانه فعلی (به ترکیه) به رقم نزدیک به ۴۰ میلیارد مترمکعب افزایش پیدا کند. علاوه بر این با راه‌اندازی کارخانه ایران LNG ظرفیت کامل به معنای صادرات معادل ۱۸ میلیارد مترمکعب در سال خواهد بود. به عبارتی دیگر ظرفیت صادرات ایران از ۱۰ میلیارد مترمکعب سالانه فعلی به حدود ۷۰ میلیارد مترمکعب در سال خواهد رسید.

تکمیل شبکه سراسری گازرسانی به کل کشور

با توسعه پارس جنوبی این گاز باید برای مصرف داخلی و صادرات از مبادی تولید به مناطق مصرف منطبق شود که خطوط فعلی جوابگوی این موضوع نیست. با اتمام خط ششم، خط یازدهم و خط هفتم سراسری در چهار سال آینده زیرساخت‌های لازم برای انتقال گاز به سراسر کشور برای مصرف داخلی و صادرات تکمیل خواهد شد.

اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف سوخت و تغییر در ساختار توزیع

سوخت کشور

اجرای طرح‌های بهینه‌سازی مصرف سوخت در چهارچوب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید مصوب شورای اقتصاد برای بخش‌های مختلف و پیگیری اجرای دیگر موارد جمع‌بندی شده مانند کمک به توسعه و نوسازی ناوگان حمل و نقل جاده‌ای و ریلی و توسعه خطوط مترو در کلانشهرها و نوسازی ناوگان کوچک مسافری (تاکسی) از اولویت‌های این بخش خواهد بود. همچنین در راستای تغییر در ساختار توزیع کشور و کاهش تصدیی دولت در این بخش ارتقای کیفیت خدمات ارائه شده به مردم در جایگاه‌های توزیع سوخت و فرودگاه‌ها با بهره‌گیری از روش‌های متعارف همراه با کاهش تصدیی دولت در این زمینه از اهداف وزارت نفت در دولت دوازدهم خواهد بود.

حمایت از جذب سرمایه

با توجه به نیاز صنعت نفت به حدود ۲۰۰ میلیارد دلار منابع مالی فقط برای سرمایه‌گذاری در برنامه ششم حمایت از جذب سرمایه و سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی همراه با جذب فناوری‌های نو از راهبردهای اساسی وزارت نفت در دولت دوازدهم خواهد بود.

نمایندگان خانه ملت در گفت و گو با دانش نفت تبیین کردند؛

ادامه مسیر روشن نفت با رای اعتماد به زنگنه



دانش نفت: نمایندگان مجلس پس از بحث و بررسی فراوان، با ۲۳۰ رای مثبت به بیژن زنگنه، وی را برای ادامه راه وزارت نفت در دولت دوازدهم تأیید کردند. زنگنه با ۶۵ سال سن سابقه یک دوره تصدی وزارت جهاد سازندگی، ۲ دوره وزارت نیرو و سه دوره وزارت نفت را در کارنامه کاری خود دارد.

زنگنه به مدت ۱۵ سال عضو مجمع تشخیص مصلحت نظام (۹۰-۱۳۷۵) بوده است و در حال حاضر عضو هیات علمی انستیتومهندسی نفت پردیس دانشکده‌های فنی دانشگاه تهران است. وی ۶ دوره عضو شورای عالی کانون مهندسین فارغ التحصیل دانشکده فنی دانشگاه تهران و عضو هیات مدیره سازمان نظام مهندسی ساختمان تهران از ۱۳۹۱ تا ۱۳۹۳ و عضو شورایی سازمان نظام مهندسی ساختمان کشور (۱۳۹۴-۱۳۹۲) بوده است. زنگنه که از سال ۱۳۶۴ تا ۱۳۹۶ در دولت‌های مختلف به عنوان وزیر حضور داشته لقب «شیخ الوزرا» را نیز دارد.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس:

انتخاب زنگنه ادامه حرکت درست وزارت نفت را

تضمین کرد

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه رای اعتماد دوباره مجلس به بیژن زنگنه و انتخاب وی به عنوان وزیر نفت، ادامه حرکت درست وزارت نفت را تضمین کرد، گفت: آقای زنگنه با توانایی‌هایی مانند تجربه و مقبولیت در صنعت نفت و دیپلماسی در عرصه بین‌المللی، در اداره این وزارتخانه موفق بوده است. «سدالده قره‌خانی»، افزود: با توجه به اینکه وزارت نفت به عنوان پیشران اقتصاد کشور است و موتور محرکه جذب سرمایه‌گذاری خارجی به شمار می‌رود، بنابراین سکاندار این وزارتخانه باید توانمندی‌های ویژه و تجربه و تخصص کافی برای مدیریت این مجموعه داشته باشد که مهندس زنگنه از این ویژگیها برخوردار است. قره‌خانی افزود: زنگنه علاوه بر تجربه مدیریت این وزارتخانه در دوران تحریم، سابقه وزارت در دوران ماقبل تحریم و پس‌اتحریم را نیز در کارنامه خود دارد. وی همچنین از سلامت مالی و پاکدستی برخوردار است و با وجود دوران طولانی وزارت، هیچ مشکلی از این نظر نداشته است. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس، زنگنه را دارای قدرت دیپلماسی در عرصه بین‌المللی دانست و گفت: زنگنه ثابت کرده است که در دفاع از منافع ملی و حقوق ملت، ایستادگی دارد، همان طور که در ماجرای فریز نفتی نشان داد و توانست سهم ایران را از بازار بازپس بگیرد. قره‌خانی افزود: زنگنه توانست تولید نفت ایران را در پس‌اتحریم روانه یک میلیون بشکه افزایش دهد، همچنین شرکت‌های بین‌المللی را برای حضور در ایران ترغیب کند. نماینده مردم علی‌آباد کتول با ابراز خرسندی از حضور دوباره زنگنه در وزارت نفت، گفت: اکنون با مسایلی مانند افزایش ضریب بازیافت مخازن نفتی، توسعه میدان‌های مشترک، جلوگیری از خام‌فروشی، لزوم انتقال فناوری‌های نوین و توسعه گازرسانی مواجه هستیم، بنابراین در شرایط فعلی شتاب دادن به توسعه میدان مشترک و سرعت بخشیدن به جذب سرمایه‌گذاری‌های جدید با حضور زنگنه در وزارت نفت امکان‌پذیر است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس:

زنگنه دست دلالتان را از بازار نفت کوتاه کرد

عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: آقای زنگنه طی ۴ سال گذشته اقدامات مثبتی را انجام داده که مهمترین آن کوتاه کردن دست دلالتان از بازار نفت ایران و فروش مستقیم نفت به مشتریان بوده است. احمد مرادی با اشاره به کسب دوباره رای اعتماد توسط وزیر نفت، افزود: آقای زنگنه یکی از بهترین وزرا در دولت یازدهم بوده و حضور وی در دولت دوازدهم لازم و خواسته تمام ملت بوده است. نماینده مردم بندرعباس، حاجی‌آباد، قشم، بندرخمیر و ابوموسی در مجلس شورای اسلامی گفت: آقای زنگنه توانست در دوره یازدهم سهم ایران در اوپک را که در حال کاهش بود دوباره احیا نماید و این خود گویای دیپلماسی قوی انرژی در او است. وی ادامه داد: در گذشته فروش نفت از اختیار وزارت نفت خارج شده بود و دلالتان سواستفاده‌های فراوانی در این امر داشتند، که با ورود آقای زنگنه فروش نفت به صورت غیرمستقیم متوقف شد و این موضوع یکی دیگر از اقدامات مثبت وی بوده است و امیدواریم در دولت دوازدهم نیز ادامه یابد.

نایب رییس کمیسیون اقتصادی مجلس:

عملکرد زنگنه در وزارت نفت قابل دفاع است

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس با اشاره به کسب رای اعتماد بیژن زنگنه از نمایندگان مجلس گفت: سکانداری آقای زنگنه در وزارت نفت نشان داد

که وی با برنامه‌ریزی راهبردی و عملیاتی پیگیر امور است. رحیم زارع تأکید کرد: سرمایه‌گذاری در حوزه‌های مختلف صنعت نفت از جمله پتروشیمی و پالایش و پخش بسیار مهم و مثبت بوده است. نایب رییس کمیسیون اقتصادی مجلس، حمایت ویژه از تولید، گازرسانی به مناطق محروم و روستایی را کار ماندگار و ارزشمند زنگنه در دوره وزارت نفت دولت یازدهم عنوان کرد و گفت: امیدواریم وی با این کارنامه قابل دفاع بتواند در دوره ۴ ساله بعدی نیز موفق باشد.

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس:

هیچ فردی بهتر از زنگنه نمی‌تواند نفت را اداره کند

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس با ابراز خرسندی از رای اعتماد دوباره مجلس به بیژن زنگنه گفت: وی در چهار سال گذشته عملکرد بسیار خوبی در صنعت نفت داشته است. شهاب نادری افزود: در شرایط سخت کشور از سلامت مالی و پاکدستی برخوردار است و با وجود دوران طولانی وزارت، هیچ مشکلی از این نظر نداشته است. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس، زنگنه را دارای قدرت دیپلماسی در عرصه بین‌المللی دانست و گفت: زنگنه ثابت کرده است که در دفاع از منافع ملی و حقوق ملت، ایستادگی دارد، همان طور که در ماجرای فریز نفتی نشان داد و توانست سهم ایران را از بازار بازپس بگیرد. قره‌خانی افزود: زنگنه توانست تولید نفت ایران را در پس‌اتحریم روانه یک میلیون بشکه افزایش دهد، همچنین شرکت‌های بین‌المللی را برای حضور در ایران ترغیب کند. نماینده مردم علی‌آباد کتول با ابراز خرسندی از حضور دوباره زنگنه در وزارت نفت، گفت: اکنون با مسایلی مانند افزایش ضریب بازیافت مخازن نفتی، توسعه میدان‌های مشترک، جلوگیری از خام‌فروشی، لزوم انتقال فناوری‌های نوین و توسعه گازرسانی مواجه هستیم، بنابراین در شرایط فعلی شتاب دادن به توسعه میدان مشترک و سرعت بخشیدن به جذب سرمایه‌گذاری‌های جدید با حضور زنگنه در وزارت نفت امکان‌پذیر است.

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس:

زنگنه از نقاط قوت کابینه دوازدهم است

عضو کمیسیون اقتصادی مجلس گفت: بدون تردید مهندس زنگنه یکی از موفق‌ترین وزرای دولت یازدهم و از نقاط قوت کابینه دوازدهم است. قره‌طیبار افزود: زنگنه نه تنها وزیر موفق و کارآمد بلکه استاد دانشگاه و کارشناسی مجرب در حوزه انرژی، نفت و گاز و سیاست‌مداری کهنه‌کار و از مدیران اجرایی و ملی توانمند ایران اسلامی است.

نماینده مردم گنبدکاووس افزود: یکی از بزرگترین موفقیت‌های وزارت نفت در دوران تصدی وی در دولت یازدهم، بهره‌گیری هوشمندانه از فضای پس‌اتحریم و رفع تحریم‌ها و بازگشت به بازار بین‌المللی نفت بود. او گفت: زنگنه از فرصت تاریخی به دست آمده در کارزار دیپلماسی خارجی، با اتخاذ سیاست‌ها و دیپلماسی نفتی قابل ستایش، نه تنها میزان تولید و فروش نفت را به بیش از ۲ برابر نسبت به قبل از رفع تحریم رساند؛ بلکه اعضای اوپک را به قبول آن در عین تثبیت میزان تولید این سازمان برای مقابله با کاهش قیمت نفت وادار نمود. این حرکت زنگنه را می‌توان دیپلماسی نفتی زیرکانه در راستای تکمیل دیپلماسی خارجی موفق دکتر ظریف قلمداد کرد که موجب افزایش اقتدار ملی در عرصه بین‌المللی شد. قره‌طیبار ادامه داد: جلب مشارکت کارتل‌های بزرگ نفتی و سرمایه‌گذاری‌های خارجی در پس‌اتحریم، همچنین توسعه پارس جنوبی و برداشت از میدان مشترک از کارهای مهم انجام شده در دوران وزارت زنگنه در ۲ سال اخیر بوده است. وی افزود: به نظر بنده حضور زنگنه در دولت دوازدهم یکی از نقاط قوت کابینه است و نظام و کشور به وجود چنین سیاستمداران و مدیران متعهد و متخصصی به شدت نیاز دارد.

نایب رییس کمیسیون اقتصادی مجلس:

خوشحالم که سکان وزارت نفت به زنگنه سپرده شد

نایب رییس کمیسیون اقتصادی مجلس گفت: آقای زنگنه وزیری با سابقه است و خوشحالم که سکان وزارت نفت به وی سپرده شد. ناصر موسوی لارگانی افزود: گزینه‌های بهتر از زنگنه که هم مقبول بخش

دولتی و بخش خصوصی و هم شرکت‌های بین‌المللی باشد برای سکانداری مجموعه نفت کشور وجود ندارد. بنابراین نمایندگان مجلس شورای اسلامی با هوشمندی و درایت، آقای زنگنه را دوباره برای تصدی وزارت نفت تأیید کردند. نماینده مردم فلاورجان در مجلس شورای اسلامی در مورد رای اعتماد مجدد به مهندس زنگنه گفت: صنعت نفت به سه دلیل در شرایط مهمی قرار دارد: اول بحث برداشت در میدان مشترک در حالی که کشورهای همسایه استخراج و تولید می‌کنند. از طرف دیگر این میدان مشترک نیاز به سرمایه‌گذاری جدی دارد و با توجه به توان و اسکان پایین داخلی این امر میسر نیست، بنابراین باید از سرمایه‌گذاری خارجی برای توسعه میدان نفت و گاز استفاده کنیم. سوم هم بحث نوسازی تجهیزات صنعت نفت و استفاده از فناوری روز و پیشرفته و افزایش ضریب برداشت از مخازن است. نماینده علی‌آباد کتول در مجلس تأکید کرد: این موارد و ملاحظات باید توسط مدیری قوی، سرد و گرم چشیده، کارگشته و مشرف به مسائل وزارت نفت اداره شود و گزینه‌های بهتر از زنگنه برای سکانداری مجموعه نفت کشور وجود ندارد که هم مقبول بخش دولتی و بخش خصوصی و هم شرکت‌های بین‌المللی باشد.

عضو کمیسیون عمران مجلس:

کارنامه قابل قبول زنگنه باعث رای اعتماد نمایندگان

مجلس شد

عضو کمیسیون عمران مجلس گفت: قطعاً آقای زنگنه با کارنامه قابل قبولی که داشته باعث شد نمایندگان مجلس وی را با رای بالایی راهی وزارت نفت کنند. محمد دامادی افزود: آقای زنگنه تنها وزیر نفت نبوده، بلکه در بسیاری اوقات در قامت وزیر امور خارجه نیز ایفای نقش کرده و توانسته است ایران را به جایگاه واقعی خود نزدیک کند.

نماینده مردم ساری در مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: سال‌ها بود که شرکت‌های معتبر خارجی برای ورود به ایران و صنعت نفت دچار شک و تردید بودند اما حضور آقای زنگنه توانست اعتماد این شرکت‌ها را جلب و آنها را دوباره به سمت ایران سرازیر کند.

دامادی افزود: حضور قدرتمند آقای زنگنه در مجامع بین‌المللی و اوپک باعث شد تا قدرت چانه‌زنی ایران بالا رفته و بتواند با قدرت سهم خود را بگیرد.

عضو کمیسیون اجتماعی مجلس:

رای اعتماد دوباره به آقای زنگنه اقدامی ارزشمند است

عضو کمیسیون اجتماعی مجلس گفت: آقای زنگنه گنجینه‌ای مهم و با سابقه در مدیریت کشور است و حمایت نمایندگان در خانه ملت و رای اعتماد دوباره به وی، اقدامی ارزشمند است.

علی کرد افزود: با توجه به تخصص و تجربه آقای زنگنه در رده‌های مختلف مدیریتی، انتخاب دوباره وی برای وزارت نفت در خور تقدیر است. نماینده مردم خاش در مجلس شورای اسلامی بیان داشت: منبع اصلی درآمد کشور نفت است و آقای زنگنه توانست به خوبی از این منابع بهره‌برداری و میزان تولید نفت را افزایش دهد. وی ادامه داد: گازرسانی به شهرها و روستاهای فاقد گاز از دیگر اقدامات مثبت آقای زنگنه بوده چرا که سال‌ها مردم روستاها به‌ویژه در جنوب شرقی و شرق کشور از این نعمت الهی بی‌بهره بوده‌اند. وی، شناسایی و جلوگیری از هدررفت منابع زیرزمینی توسط کشورهای همسایه و نیز آموزش نیروهای انسانی متخصص را از جمله اقدامات خوب وزیر نفت عنوان کرد و گفت:



توسعه صنعت نفت با حضور زنگنه شتاب بیشتری خواهد گرفت.

عضو کمیسیون بهداشت و درمان مجلس:

عملکرد مثبت زنگنه، مجلس را ترغیب به دادن رای

اعتماد کرد

عضو کمیسیون بهداشت و درمان مجلس گفت: عملکرد مثبت آقای زنگنه در چهار سال گذشته برای مجلس اثبات شده و نمایندگان مردم به همین دلیل به وی اعتماد کردند. بشیر خالقی با بیان اینکه آقای زنگنه فردی خوشنام و با سابقه است گفت: وی تجربه خوبی در وزارت نفت دارد و کارنامه وی نشان داده که فردی پیگیر در مسائل است. نماینده مردم خلخال و کوثر در مجلس شورای اسلامی بیان داشت: عملکرد آقای زنگنه برای همه روشن است و با توجه به شرایط کشور وی توانایی اداره صنعت بزرگ نفت را دارد.

عضو کمیسیون کشاورزی، آب و منابع طبیعی:

حضور مجدد زنگنه در وزارت نفت برای کشور بسیار

خوب است

عضو کمیسیون کشاورزی، آب و منابع طبیعی با بیان اینکه حضور مجدد زنگنه در وزارت نفت برای کشور بسیار خوب است، گفت: در کل عملکرد آقای زنگنه را با در نظر گرفتن شرایط کشور و بحران قیمت نفت مثبت ارزیابی می‌کنم.

علی ابراهیمی با بیان اینکه ارزش استرژیک نفت در اقتصاد ملی ما یک موضوع غیر قابل انکار است افزود: با عنایت به تجربه کافی، شناخت و تخصص آقای زنگنه در مدیریت کلان کشور و به‌ویژه در حوزه نفت و انرژی، خوشحالم که این صنعت به دست شخص باصلاحیتی واگذار شده است.

نماینده مردم سنازند در مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: البته باید در نظر داشت که شرایط کلی کشور و منطقه نیز آن طور که مورد انتظار بود پیش ترفته و بدون شک وزیر با مشکلات متعددی در ابعاد مختلف روبرو بوده است.

عضو کمیسیون صنایع مجلس:

حضور دوباره زنگنه در وزارت نفت اتفاق خوشایندی

است

عضو کمیسیون صنایع مجلس گفت: حضور آقای زنگنه در صنعت نفت اتفاق خوشایندی است زیرا که بهتر از وی در صنعت نفت سراغ نداریم. محمد عزیزی افزود: آقای زنگنه طی ۴ سال گذشته توانست صنعت نفت ایران را که به سمت نابودی کشیده می‌شد دوباره خود برساند. نماینده مردم ابهر در مجلس شورای اسلامی بیان داشت: تجربه وزارت وی به خوبی گواه بر این موضوع است که سکان وزارت نفت به شخصی متعهد، دلسوز و ایثارگر واگذار شده است.

عضو کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی:

مدیریت جهادی آقای زنگنه هیچ دغدغهای برای

انتخاب مجدد وی باقی نگذاشت

عضو کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی گفت: مدیریت جهادی که آقای زنگنه در کارنامه کاری خود دارد هیچ دغدغه و دل‌مشغولی را برای انتخاب مجدد وی باقی نگذاشت.

سید ابوالفضل موسوی بیدکی افزود: با توجه به اینکه آقای زنگنه سابقه طولانی در سطح مدیریتی وزارتخانه و نیز سابقه در امر اداره وزارت نفت دارد بهترین گزینه برای این صنعت است. نماینده مردم یزد در مجلس شورای اسلامی افزود: مجموع ویژگی‌های

گفتار

۷

■ **دوشنبه ۳۰مرداد ماه ۱۳۹۶** – شماره ۵۸۸

جلسهٔ هیات‌رئیسه کمیسیون انرژی مجلس در روز دوشنبه ۳۰مرداد ماه ۱۳۹۶

جلسهٔ هیات‌رئیسه کمیسیون انرژی مجلس در روز دوشنبه ۳۰مرداد ماه ۱۳۹۶

بالا باعث شده تا وی مشکلی در اداره صنعت نفت نداشته باشد و این صنعت را به جایگاه واقعی خود برساند.وی ادامه داد: پایه قوی که وی در ۴ سال گذشته داشته است زیربنای خوبی برای اداره کار او در وزارت نفت خواهد بود.عضو کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: مهمترین اقدامات صورت گرفته توسط وی در ۴ سال گذشته، اصلاح قراردادهای نفتی، تعاملات مناسب با شرکت‌های معتبر نفتی، دستیابی به تولید بیشتر نفت و نیز ورود به بازارهای جهانی جدید نفت و ورود سرمایه‌گذاران خارجی بوده است.موسوی افزود: با توجه به این موضوعات، مجلس بار دیگر به وی اعتماد کرد و او را برای ادامه راه صنعت نفت برگزید.

عضو کمیسیون آموزش و تحقیقات:

زنگنه بدنه نفت را به خوبی می‌شناسد

نماینده مردم پاکدشت در مجلس با ابراز خرسندی از رای اعتماد مجدد نمایندگان مجلس به بیژن زنگنه گفت: مهندس زنگنه جزو مدیران پاک‌دست دولت است و بدنه وزارت نفت را به خوبی می‌شناسد.محمد قمی افزود: آقای زنگنه عملکردهای مثبت متعددی داشته و چه در بحث قراردادهای نفتی و چه در توسعه پارس جنوبی اقدامات درخور تقدیری انجام داده است. نماینده مردم پاکدشت در مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه بیش از ۲۰۰ نفر از نمایندگان مجلس از اقدامات وزیر نفت تقدیر کرده‌اند گفت: همه این موارد نشان می‌دهد زنگنه در صنعت نفت به خوبی توانسته مدیریت کند و رای بالای نمایندگان مجلس نیز گواهی بر این امر است.

عضو کمیسیون اجتماعی مجلس:

انتخاب دوباره شیوخ‌الوزرا به دلیل عملکرد خوب وی بوده است

عضو کمیسیون اجتماعی مجلس با بیان اینکه انتخاب دوباره شیخ‌الوزرا به دلیل عملکرد خوب وی بوده است، گفت: همه فعالیت‌های آقای زنگنه در ۴ سال گذشته بر اساس منافع ملی بوده و در این میان اقدامات خوبی را انجام داده و تسلط و خیره بودن وی برای صنعت نفت لازم است.مسعود رضایی گفت: تسلط کافی وی به صنعت نفت باعث شده تا این صنعت و بودجه مردم کامل به سر می‌برد و رو به تعطیلی بود دوباره احیا شود.نماینده مردم شیراز در مجلس شورای اسلامی، افزایش تولید نفت و تسهیل در دریافت پول حاصل از فروش نفت را یکی از ویژگی‌های مثبت عملکردی زنگنه عنوان و بیان کرد: در گذشته پول فروش نفت به صورت غیرمستقیم و بعضاً با گونی به کشور وارد می‌شد اما الان به راحتی این پول در اختیار کشور قرار دارد.عضو کمیسیون اجتماعی مجلس همچنین امضای قرارداد با توتال را گامی مثبت برای ورود سرمایه خارجی عنوان کرد و گفت: آقای زنگنه باعث ریل‌گذاری سرمایه خارجی و اعتماد مجدد آنها به ایران شده است.نماینده مردم شیراز در مجلس گفت: وی همچنین بستری مناسب برای ارتباط با جهان فراهم کرد و هم‌اکنون ما به راحتی می‌توانیم نفت را به فروش رسانده و پول آن را دریافت کنیم.

عضو کمیسیون صنایع و معادن:

حضور زنگنه صنعت نفت را متحول می‌کند

عضو کمیسیون صنایع و معادن با اشاره به رای اعتماد بالای نمایندگان مجلس به بیژن زنگنه وزیر نفت گفت: حضور مجدد آقای زنگنه در وزارت نفت می‌تواند این صنعت را از رکود بیرون آورده و جان تازه‌ای به آن ببخشد.محمدرضا منصوری افزود: یکی از عملکردهای مثبت آقای زنگنه قرارداد با شرکت توتال بوده و همین امر کارنامه درخشانی را برای وی داشته است.نماینده مردم سلاوه در مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه تمام کارگروه‌های تخصصی بر قرارداد توتال صحه گذاشته‌اند گفت: ورود سرمایه‌گذار خارجی یک اصل برای کشور است و باید با جدیت تمام پیگیری شود.وی با اشاره به اینکه آقای زنگنه توانست اعتماد شرکت‌های خارجی برای حضور و سرمایه‌گذاری در ایران را جلب کند افزود: قطعاً رای اعتماد بالای نمایندگان مجلس به آقای زنگنه و حضور وی در دوره بعدی می‌تواند گره‌گشای بسیاری از مشکلات صنعت نفت باشد.

عضو کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی:

عملکرد مثبت زنگنه، اعتماد نمایندگان مجلس

را جلب کرد

عضو کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی گفت: عملکرد مثبت زنگنه، اعتماد نمایندگان مجلس را جلب کرد. وی فردی با تجربه، با سابقه و اجرایی است و تسلط او به حوزه نفت در ۴ سال گذشته مثبت بوده است.سیداحسن علوی با بیان اینکه انتخاب وزرا باید بر اساس نگاه ملی باشد گفت: معدل عملکرد آقای زنگنه خوب بوده و در همه حوزه‌های نفت از پایین‌دست تا بالادست تسلط کافی دارد.

نماینده مردم سنندج در مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: دیپلماسی قوی وی در مجامع بین‌المللی باعث شده تا جایگاه ایران در جهان بهبود یابد و این امر نشان‌دهنده تعامل خوب وی با جهان

۶ پرتیواژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

بوده است. وی، هوشیاری و هوشمندی وزیر نفت در بازارهای جهانی را یکی از شاخصه‌های مثبت وی در ۴ سال گذشته دانست و گفت: آینده‌نگری و تیزبینی آقای زنگنه در بازپس‌گیری سهم گاز در میدان مشترک از دیگر ویژگی‌های مثبت او است.

عضو کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی گفت: زنگنه مدبری است که دل بسته پست و مقام نیست و روحیه جهادی که از او دیده شده برای صنعت نفت لازم است.

عضو کمیسیون انرژی مجلس:

رای اعتماد نمایندگان مجلس به دلیل کارنامه قابل دفاع آقای زنگنه بود

عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: رای اعتماد نمایندگان مجلس به آقای زنگنه به دلیل کارنامه قابل دفاع وی در وزارت نفت بود چراکه در ۴ سال گذشته با وجود محدودیت‌ها و موانعی که بر سر کار داشت به خوبی توانست این صنعت را اداره کند.غلامرضا شرفی افزود: وزارت نفت و در راس آن آقای زنگنه در این ۴ سال از هیچ تلاشی برای توسعه صنعت نفت دریغ نکرده‌اند و با وجود تمام کارشکنی‌هایی که بر سر راه خود داشتند توانستند باعث اعتلای این صنعت در کشور شوند.نماینده مردم آبادان در مجلس شورای اسلامی افزود: سرعت در افتتاح پروژه‌های پارس جنوبی، تقویت جایگاه ایران در اوپک، افزایش تولید نفت و… همه و همه باعث شده تا زنگنه عملکرد خوبی داشته و نمایندگان در دوره جدید با اعتماد بیشتر به وی رای بدهند.

عضو هیات‌رئیسه کمیسیون انرژی مجلس:

عملکرد قابل قبول زنگنه از نمایندگان مجلس پنهان

نماند

نماینده مردم فیروزآباد در مجلس با اشاره به رای اعتماد بالای نمایندگان مجلس به بیژن زنگنه وزیر نفت گفت: عملکرد قابل قبول چهار سال گذشته مهندس زنگنه با توجه به شرایطی که در کشور و در سطح بین‌المللی داشتیم از نگاه تیزبین نمایندگان مجلس پنهان نمانده است. کوروش کرم‌پور افزود: زنگنه نسبت به رقبای منطقه‌ای ما شناخت خوبی دارد و جزو معدود وزرایی است که در حوزه‌های دیگر هم

نفت از زیر یک میلیون بشکه در روز پس از برجام به ۲ میلیون بشکه رسید.

وی افزود: در بخش قراردادهای نیز با توجه به حرف منتقدان و بررسی نظرات، امضای نخستین قرارداد با توتال را به ثمر رساند و تایوی قرارداد را با شرکت‌های بزرگ خارجی پس از برجام شکست بنابرین قرارداد توتال زمانی بسته شد که کشورهای غربی بیشترین فشار را برای ایجاد تحریم جدید به کشور آورده بودند و همچنین راه را برای قراردادهای و سرمایه‌گذاری بعدی در صنعت نفت و گاز باز کرد.

سخنگوی کمیسیون صنایع و معادن:

توانمندی بالای آقای زنگنه دلیل رای اعتماد نمایندگان مجلس است

سخنگوی کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی با بیان این‌که توانمندی بالای آقای زنگنه دلیل رای اعتماد نمایندگان مجلس است، گفت: وزیر نفت دولت تدبیر و امید، نمره بسیار خوب و قابل قبولی را به واسطه عملکرد خود در چهار سال گذشته دریافت می‌کند و ادامه موفقیت وزارت نفت تنها با دستان امکان‌ناپذیر است.

سعید باستانی، به عملکرد موفق مهندس بیژن زنگنه در تصدی وزارت نفت دولت یازدهم اشاره کرد و گفت: وی وزیر موفقی بوده و ادامه این موفقیت در دولت دوازدهم نیز تنها به دستان خود او ممکن است. باستانی به اولویت‌های مهم وزارت نفت در چهار سال آینده و در دولت دوازدهم اشاره و تصریح کرد: بومی‌کردن فناوری حوزه نفت، گاز و پتروشیمی، توسعه صنایع تبدیلی و افزایش ارزش افزوده نفت و گاز با سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی از اولویت‌های اولیه این وزارتخانه است.

سخنگوی هیات‌رئیسه مجلس در گفت‌وگو با دانش‌نفت:

رای اعتماد به زنگنه، گام بلندی در تحقق برنامه‌های صنعت نفت است

سخنگوی هیات‌رئیسه مجلس شورای اسلامی در مورد رای اعتماد دوباره نمایندگان مجلس به بیژن زنگنه به عنوان وزیر نفت در دولت دوازدهم گفت: آقای زنگنه برنامه‌ریزی بلندمدتی را برای کشور در حوزه نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی انجام داده است



و با توجه به اینکه در این حوزه نمی‌توان مقطعی عمل کرد انتخاب مجدد او به عنوان وزیر نفت گام بلندی در تحقق این برنامه‌ها است.

بهرروز نعمتی در گفت‌وگو با دانش‌نفت افزود: اقتصاد ما اقتصاد نفتی است و حفظ آقای زنگنه، جریان انتخاب زنگنه شاهکار رییس جمهور بود چرا که معتمد شرایط وزارتخانه در شرایط حساسی است و باید وزیرى در راس وزارت نفت قرار گیرد که خصوصیات تجربه، صبوری، پركارى و مدير بودن را یکجا با هم داشته باشد که همه این موارد در وجود آقای زنگنه یافت می‌شود.

عضو کمیسیون انرژی مجلس:

دامه حضور زنگنه در وزارت نفت، برای تحول حوزه

انرژی کشور لازم است

عضو کمیسیون انرژی مجلس با اشاره به رای بالای نمایندگان مجلس به بیژن زنگنه وزیر نفت گفت: ادامه حضور زنگنه در وزارت نفت، برای تحول حوزه انرژی کشور لازم است

حسین امیری خامکانی افزود: انتخاب بیژن زنگنه به عنوان وزیر نفت بسیار بجا و عاقلانه بود زیرا صنعت نفت و گاز نیاز به چنین وزیرى دارد.

وی ادامه داد: زنگنه سابقه شش دوره در سمت وزیر و نخستین وزیر جهاد کشاورزی، ۹ سال وزیر نیرو و ۱۲ سال وزیر نفت را در کارنامه دارد که تجربه اجرایی خوبی است.

امیری خامکانی تصریح کرد: وزیر نفت دولت یازدهم، در چهار ساله گذشته درخشید و از فضای پس از برجام به خوبی استفاده کرده و جایگاه کشور را به ساختار و جایگاه گذشته خود در اوپک برگرداند.

نماینده زرنند و کوهنشان در مجلس شورای اسلامی گفت: پس از برجام تولید افزایش و صادرات

پرتیواژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

جلسهٔ هیات‌رئیسه کمیسیون انرژی مجلس در روز دوشنبه ۳۰مرداد ماه ۱۳۹۶

دکتر محمد عزیزی در گفت‌وگو با دانش‌نفت، افزود: بی‌تردید سوابق و عملکرد بیژن زنگنه در دوره‌های گذشته وزارت نفت و به‌ویژه در دولت یازدهم بهترین گواه برای توانمندی وی در تصدی این وزارتخانه مهم و حیاتی برای کشور است. چرا که در ابتدای تحویل‌گیری وزارت نفت در دولت یازدهم، تولید نفت کشور کمتر از یک میلیون بشکه در روز بود در حالی که امروز این رقم از ۳٫۸ میلیون بشکه در روز فراتر رفته و به نوعی می‌توان گفت ایران اقتدار از دست رفته خود در بازار جهانی و به ویژه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) را دوباره بازیافته است.

وی افزود: با توجه به بلندمدت بودن برنامه‌های آقای زنگنه برای وزارت نفت، رای اعتماد دوباره مجلس به وی، کمک بسیار بزرگی در به نتیجه رسیدن این برنامه‌ها و اهداف به‌ویژه دامه موفقیت کشور در میدان عظیم گازی پارس جنوبی، است.

عضو کمیسیون صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی گفت: شیخ‌الوزرا از تجربه فراوانی برای اداره امور صنعت نفت کشور برخوردار است و در چهار سال گذشته نشان داده در روزهای سخت نیز تصمیم‌های درست و منطقی اتخاذ می‌کند بنابراین به نظر من انتخاب وی به عنوان وزیر نفت، اقدامی بجا و شایسته است.

بیگلری:

عملکرد موفق زنگنه، نمایندگان را مجاب به دادن رای اعتماد به او کرد

نماینده مردم سقز و بانه با بیان اینکه عملکرد موفق زنگنه، نمایندگان را مجاب به دادن رای اعتماد به او کرد، گفت: زنگنه از زمان جوانی وزیر بوده و همواره موفق عمل کرده و برای ایران در سطح جهان آبروداری کرده است.

محسن بیگلری با اشاره به اقدامات موثر زنگنه در صنعت نفت و گاز کشور گفت: ما می‌گوییم قاضی‌زاده‌هاشمی و آخوندی وزرای موفقی هستند ولی باید بگوییم شاه‌کلید موفقیت این وزرا در دست آقای زنگنه بوده است.

وی افزود: اگر زنگنه پول وارد کشور نمی‌کرد دیگر وزرا با کدام بودجه و پول می‌توانستند اهداف خود را عملیاتی کنند؟

وی با اشاره به اقدامات اساسی زنگنه در صنعت نفت و گاز کشور گفت: زنگنه توانسته کارهایی را که سال‌ها دولت‌های قبلی دنبال می‌کردند اما موفق نشدند به سرانجام برسانند، با موفقیت و به بهترین نحو تکمیل و به بهره‌برداری برساند.

یک نماینده مجلس:

کسب رای بالا از مجلس دلیلی بر توانمندی مهندس زنگنه است

نماینده مردم پاکدشت در مجلس گفت: بی‌تردید کسب رای بالا از مجلس دلیلی بر توانمندی مهندس زنگنه است.

محمد قمی، گفت: زنگنه از ابتدای انقلاب در وزارتخانه‌های مختلف وزیر بوده، تجربه زیادی دارد و با تمامی سیاست‌هایی که باید در نفت اجرایی شود آشنا است.

وی با اشاره به سابقه درخشان زنگنه در وزارت نفت تصریح کرد: او در وزارت نفت سابقه زیادی دارد و اقداماتی نیز که انجام داده بسیار قابل تقدیر بوده و فقط از وزیری کردان و هوشمند همچون زنگنه برمی‌آید.

قمی با اشاره به اینکه عملکرد زنگنه در پروژه‌های پارس جنوبی شایان تحسین است، تأکید کرد: گسترش صنایع نفت و گاز در سلسلوه مهرسون زحمات زنگنه است، ضمن اینکه اقدام سازنده او در معاملات نفتی و افزایش تولید نفت در شرایط تحریم غیرقابل انکار است.

وی با اشاره به قرارداد موفقیت‌آمیز با توتال که در بدترین شرایط به بهترین شکل امضا شد، خاطرنشان کرد: اجرایی شدن این قرارداد کمک زیادی به اقتصاد کشور می‌کند.

عضو کمیسیون امنیت ملی:

ایستادن زنگنه در مقابل فشارها، دلیل رای اعتماد بالای مجلس به اوست

دبیر کمیسیون امنیت ملی مجلس گفت: ایستادن زنگنه در مقابل فشارها، دلیل رای اعتماد بالای مجلس به اوست. وی علاوه بر این که توانست تولید نفت را بالا ببرد، اعتبار دوباره‌ای به نفت ایران را بازارهای بین‌المللی داد.

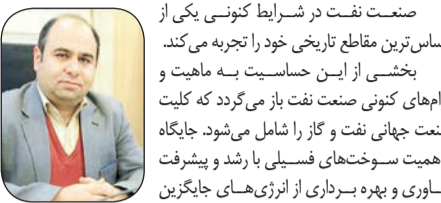
علیرضا رحیمی گفت: ما نباید فراموش کنیم که وی با چه وضعیتی وزیر این وزارتخانه حساس شد. زنگنه علاوه بر این که توانست تولید نفت را بالا ببرد، اعتبار دوباره‌ای به نفت ایران در بازارهای بین‌المللی داد. وی در جلسات اوپک به خوبی از منافع کشور دفاع کرد و برخی از کشورهاییک که به دنبال زمین زدن اقتصاد در میدان سیاست بودند مجبور شدند در برابر صلابت و قدرت او سر خم کنند.

وی ادامه داد: از سوی دیگر وی به خوبی در مقابل فشارها و ناهمبانی‌ها که در برخی از مواقع تبدیل به سنگ‌اندازی می‌شد مقاومت کرد.

یادداشت

چشم‌انداز روشن صنعت نفت

علیرضا سلطانی ^۵



صنعت نفت در شرایط کنونی یکی از

حساس‌ترین مقاطع تاریخی خود را تجربه می‌کند.

بخشی از این حساسیت به ماهیت و الزام‌های کنونی صنعت نفت بازمی‌گردد که کلیت صنعت جهانی نفت و گاز را شامل می‌شود. جایگاه و اهمیت سوخت‌های فسیلی با رشد و پیشرفت فناوری و بهره‌برداری از انرژی‌های جایگزین در حال کم‌رنگ شدن است. در واقع بازار این سوخت‌های متعارف یا سنتی با دو چالش سوخت‌های نامتعارف (نفت و گاز شیل که توزیع جغرافیایی آن متوع و گسترده تر است) و همچنین گرایش جهانی به سوی کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی روبه‌روست. این دوچالش سبب شده است کشورهای دارنده و تولیدکننده نفت و گاز متعارف نسبت به پایداری ارزش و تاثیر منابع خود دچار تردید شوند.در این شرایط، اولویت مهم این کشورها، تولید هرچه سریعتر منابع زیرزمینی نفت و گاز و تبدیل آنها به منابع و سرمایه‌های پایدار با ارزش افزوده بالاست زیرا با گذشت زمان اهمیت و جایگاه منابع هیدروکربوری در نقشه انرژی جهان کم‌رنگ‌تر می‌شود. افزون بر این در عصر حاضر کشوری که سهم بیشتری از تولید نفت و گاز جهانی را در اختیار داشته باشد، از قدرت بیشتری در معادلات سیاسی و راهبرد منطقه‌ای و بین‌المللی برخوردار است بنابراین افزایش سریع ظرفیت تولید نفت و گاز به دلایل فوق برای کشورهای دارنده ذخایر نفتی اهمیت بالایی دارد.افزون بر حساسیت‌های بین‌المللی یادشده که ایران نیز از آن گریزی ندارد، صنعت نفت و گاز ایران در مقایسه با دیگر کشورهای تولیدکننده حساسیت‌های خاصی دارد. عقب ماندگی صنعت نفت ایران در حوزه‌های فناوری، مالی، نظام‌های مدیریتی – به دلیل شرایط خاص سیاسی و تحریم‌ها – و نبود وابستگی اقتصاد ملی به درآمد‌های نفتی و فعال بودن متغیرهای سیاسی و امنیتی از جمله این حساسیت‌هاست. با توجه به این شرایط صنعت نفت و گاز ایران در داخل اهمیت ویژه و جایگاه متمازی دارد. بنابراین برنامه‌ای که این کشور باید در چشم‌انداز کوتاه مدت و میان مدت در پیش گیرد، برای آینده کشور بسیار تعیین کننده و سرنوشت ساز است. در این راستا باید دوره چهار ساله آینده این صنعت که با دولت دوازدهم رقم خواهد خورد را مورد توجه قرار داد.صنعت نفت ایران اگرچه در چهار سال گذشته و در پرتو تدبیر دولت در رف تحريم‌ها و برقراری تعامل با جهان خارج و همچنین بازسازی بسیاری از روندهای مدیریتی، با دیگر در ریل واقعی خود قرار گرفته و به وضع طبیعی بازگشته است اما در شرایط جدید باید دورهای از جهش و تحرک (در بخش‌های مختلف از جمله تولید نفت و گاز

تجربه کند.افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز هم اکنون مهمترین اولویت کشور به لحاظ اقتصادی و سیاسی است. این افزایش ظرفیت الزاماً به معنی افزایش صادرات نفتی و به اصطلاح خام فروشی نیست. مهم ایجاد زمینه‌های افزایش تولید و بهره‌برداری هرچه سریعتر از منابع نفت و گاز است.افزایش ظرفیت نیز به طور ویژه در سه حوزه میدان‌های مشترک نفت و گاز، افزایش ضریب بازافت و متخان نفت و بازسازی و نوسازی تاسیسات تولید و انتقال نفت و گاز تعریف می‌شود.هر سه حوزه نیز در گام نخست نیازمند سرمایه‌گذاری کلان، جذب فناوری‌های جدید و به کارگیری شیوه‌های نو مدیریت پروژه است. توسعه صنایع پایین دستی به‌ویژه در حوزه‌های پتروشیمی و پالایش نیز با هدف توسعه‌گیری از خام فروشی و ایجاد ارزش افزوده در این صنعت در اولویت بعدی است.خوشبختانه زمینه‌های لازم برای افزایش ظرفیت تولید و سرمایه گذاری در بخش بالادستی نفت و گاز در دولت یازدهم از طریق طراحی قراردادهای جدید نفت و گاز، دیپلماسی فعال انرژی و بازگشت اعتماد بین‌المللی به صنعت نفت، رفع تحریم‌های نفتی و افزایش سریع تولید و اثبات توان تولید ایران در بازارهای جهانی فراهم شده است. انتخاب مجدد بیژن زنگنه به عنوان وزیر نفت این امید و اطمینان را در بین فعالان صنعت نفت، کارشناسان اقتصادی و سیاسی و همچنین افکار عمومی ایجاد کرده است که صنعت نفت با برنامه و هدف در جهت تأمین منافع ملی و حرکت در مسیر هنجارهای بین‌المللی به پیش می‌رود.تامل در برنامه‌های اعلامی‌وی برای کسب رای اعتماد از مجلس شورای اسلامی نیز به خوبی موید این واقعیت است که مقوله افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز، در اولویت کاری وی قرار دارد. نکته مهم در این زمینه، تحقق این هدف استراتژیک با بهره‌گیری هرچه بیشتر از ظرفیت‌های مالی، فنی و مدیریتی بین‌المللی است که مهندس زنگنه با امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با کنسرسیومی به رهبری توتال فرانسه در روزهای پایانی دولت یازدهم، جدیت و حمیت خود را در این زمینه نشان داد. تثبیت بازارها، جذب مشتریان جدید نفتی و ایجاد ظرفیت‌های جدید در فروش نفت خام از طریق یافتن مشتریان جدید نفتی نیز در این راستا قابل توجه است.آنچه به تحقق این مهم کمک می‌کند، بدون تردید مدیریت مصرف انرژی در کشور است که دولت یازدهم با طرح بند «ق» بقره ۲ تصوره ۱۴ قانون بودجه سال ۸۳ گامی بزرگ در راستای مدیریت مصرف انرژی بود. این طرح اگرچه در سال‌های اخیر به دلیل مشکلات مالی امکان عملیاتی شدن نیافت اما می‌تواند مبنای خوبی برای اقدام در چهار سال آینده باشد که در برنامه اعلامی‌وزیر پیشنهادی نفت بر آن تأکید شده است.ایران به عنوان یکی از بزرگترین دارندگان ذخایر هیدروکربوری دنیا قطعه‌ای بزرگ و تاثیرگذار از پازل و نقشه جهانی صنعت نفت به شمار می‌آید و به‌طور طبیعی نشان آن در ترسیم تحولات آینده صنعت نفت در ایام مختلف تعیین کننده است. این نقش تعیین کننده در هر دو بعد فعل و انفعال می‌تواند تجلی یابد.ایجاد یک اجماع بزرگ میان کشورهای تولیدکننده نفت در افزایش قیمت نفت و غیراقتصادی کردن تولید نفت و گاز شیل، نمایان شد.نتش انفعالی ایران در بازارها و مجامع جهانی که به صورت مشخص در دولت‌های نهم و دهم تجلی یافت نیز نتیجه‌ای جز تضعیف بیش از حد اوپک و تشدید چالش‌های سیاسی میان کشورهای تولیدکننده نفت نداشت.نکته پایانی این که صنعت نفت و گاز ایران به عنوان پیشران توسعه کشور، نیازمند تدبیر و علائیت در حوزه داخلی و خارجی است. نقشه راهی که زنگنه در برنامه خود طراحی کرده، با لحاظ عملکرد و تجربه بالای وی، چشم‌انداز خوبی را برای صنعت نفت و به طور کلی اقتصاد کشور ترسیم کرده که آثار آن در درازمدت بیشتر جلوه خواهد کرد.



● **عضو هیات علمی دانشگاه و کارشناس اقتصاد انرژی**

میزبانی تمام قد در مانگه محمود آباد از نفتی‌ها



امکانات مطلوب درمانی باشد پر اهمیت بود.

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور تاکید کرد: هدف سازمان ارائه خدمات مطلوب در بهترین شرایط است و باتوجه به اینکه این مجموعه محلی برای تفریح خانواده‌های نفتی به حساب می‌آید باید دارای امکانات مناسب درمانی و بهداشتی باشد. دکتر نوربان با اهمیت برشمردن سیاست‌های سلامت محور و خدمات پیشگیرانه بیان داشت: هدف سازمان پیشگیری از بیماری و کاهش هزینه‌های درمان است و برای این امر برنامه جامع طرح پیشگیری را در سطح مناطق اجرایی شده است. رییس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور به افزایش میزان رضایتمندی مراجعین اشاره کرد و گفت: خوشبختانه طی نظرسنجی‌های که توسط مجتمع و درمانگاه صورت گرفته بعد از افتتاح مرکز اورژانس میزان رضایتمندی مراجعین حداکثری شده است.

این منطقه بیان داشت: در ۵ ماهه نخست سال جاری میزان مراجعین در درمانگاه محمودآباد در بخش‌های مختلف شامل پزشک عمومی ۹ هزار و ۱۰۱ نفر، آزمایشگاه ۴۴۷ نفر، رادیولوژی ۱۰۶ نفر، دندانپزشکی ۷۳۶ نفر، مامایی ۲۵۷ نفر، ۵۳ نفر اعزام به خارج از درمانگاه و اعزام به بیمارستان نفت تهران ۱۸ نفر می‌باشد. دکتر نوربان با اشاره جمعیت طبی این مرکز اظهار داشت: میزان جمعیت طبی این مرکز ۱۳۷۰ نفر می‌باشد که با حمایت‌های مدیرعامل و تلاش مدیریت مهندسی و ساختمان سازمان این درمانگاه در سال ۹۵ مجهز به بخش اورژانس به مساحت ۴۰۰ متر مربع شد که دارای بخش‌های اتاق وی آی بی، اتاق احیای قلبی وریوی، استیشن پرستاری، اتاق تمیز و کثیف، اتاق جراحی سرپایی، اتاق معاینه پزشک، اتاق بستری سرپایی است.

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور اذعان داشت: واحدهایی که در درمانگاه محمودآباد فعال هستند شامل: دندانپزشکی، مامایی، بهداشت عمومی و محیط، داروخانه، آزمایشگاه، رادیولوژی، پزشک عمومی و خدمات سرپایی است. که در تمامی روزه‌های سال به صورت ۲۴ ساعته و شبانه روزی است. وی مهمترین علت افتتاح مرکز اورژانس را ایجاد فضای مناسب برای ارائه خدمات مناسب سرپایی در زمان حضور مهمان عنوان کرد و گفت: با توجه به فعالیت‌های قسمت‌های مختلف تفریحی و ورزشی در مجتمع اعم از شهر بازی، پلاژ، پیست دوچرخه سواری، کارتینگ، اسب سواری و امکان بروز حادثه، حضور مرکز اورژانس فعال در این مجتمع که دارای

جمه کارکنان صنعت نفت در این استان‌ها هستیم، تعداد جمعیت حاضر به صورت مهمان در یک هفته به این مجتمع ۳ هزار نفر می‌باشد که براساس فصول و ایام مختلف این رقم افزایش یا کاهش می‌یابد.

دکتر بهزاد نوربان ضمن تشریح برنامه‌ها و فعالیت‌های این مرکز افزود: درمانگاه محمودآباد با قدمتی بیش از ۴۰ سال یکی از مراکز ارائه دهنده خدمات بهداشتی و درمانی است که مراجعین این درمانگاه به ۲ دسته عمده مهمانان مجتمع آموزشی و ورزشی محمود آباد و جمعیت طبی است. وی با تاکید بر ارائه خدمات درمانی و پزشکی در

دانش نفت: درمانگاه مجتمع آموزشی و ورزشی محمود آباد با بخش‌های فعال دندانپزشکی، مامایی، بهداشت عمومی و محیط، داروخانه، آزمایشگاه، رادیولوژی، پزشک عمومی و خدمات سرپایی میزبان کارکنان نفت در تمامی ایام است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، رییس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور با اشاره به ویژگی‌های اقلیمی و گردشگری استان‌های شمالی کشور و همچنین وجود مجتمع آموزشی و ورزشی محمود آباد نفت ادامه داد: در تمامی فصول سال شاهد حضور مسافران زیادی از



قائم مقام مدیریت سلامت سازمان در بازدید از بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان خبر داد: تجهیز بخش‌های مختلف بیمارستان صنعت نفت آبادان

است. قائم مقام مدیریت سلامت سازمان به فرمایشات مقام معظم رهبری در خصوص اقتصاد مقاومتی اشاره کرده و بیان داشت: کاهش هزینه‌های غیرضروری تکلیف همگی ماست و لازم است خدمات ارائه شده به تمامی خدمت‌گیرندگان بطور کامل و مکاتبه ثبت شده تا ضمن امانتداری در تهیه صورتحساب متبرجهت ارایه به سازمان بازرستکی، سازمانهای بیمه گروهبانان بتوان هزینه خدمات ارایه شده اخصاء نمود. حذف ساختارهای غیر ضروری، صرفه جویی و کاهش هزینه‌ها در بخش‌های مختلف، کسب درآمد از محل ظرفیتهای خالی بخشهای مختلف بیمارستان از جمله مباحثی بود که توسط قائم مقام مدیریت سلامت سازمان مطرح و تاکید شد.

دکتر یآوری در ادامه ضمن تقدیر از زحمات و تلاش‌های کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان، کسب رتبه درجه یک اعتبار بخشی بیمارستان را تبریک گفت و از آقای دکتر بحرینی درخواست نمود به نیابت از مدیرعامل محترم سازمان و مدیر سلامت از تلاشهای صورت گرفته توسط مسئولین و کلیه کارکنان آن منطقه قدردانی گردد. وی همچنین از ساماندهی انبار دارویی و انبار ملزومات مصرفی پزشکی و غیر پزشکی در منطقه تشکر کرده و ادامه داد: هدف همه ما ارائه خدمات مناسب به جمعیت تحت پوشش است و انشالله نتیجه این جلسات و گردهمایی‌ها و بازدیدهای میدانی به بررسی و حل مشکلات و معضلات این مرکز کمک شایانی کند.



بیمارستان صنعت نفت آبادان به دستگاه تمام دیجیتال DDR، راه اندازی سیستم پکس، سیستم مدرن ماموگرافی و نوسازی ماشین‌های بیوشیمی و... نیز اهتمام در تکمیل پروژه بیمارستان جدید را خبر داد، که گواه این موضوع برشمرد. وی به با اشاره به انگیزه و تعصب شهروندان آبادانی به صنعت نفت گفت: هدف و تاکید ما ارتقا کیفیت خدمات و افزایش میزان رضایت مندی بیماران

دانش نفت: در طی جلسات فشرده با حضور تمامی مسئولین بخش‌های بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان و جلسات ویژه مدیریت‌ها و معاونت‌های مدیران ستادی و پشتیبانی مشکلات و وضعیت منطقه بررسی شد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان، در جلسه ای که با حضور دکتر بحرینی رییس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان، دکتر یآوری قائم مقام مدیریت سلامت سازمان و جمعی از مسئولین برگزار شد مسایل، مشکلات و اقدامات صورت گرفته در این مرکز مورد بحث و بررسی قرار گرفت. دکتر بحرینی رییس بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان ضمن ارائه گزارش از اقدامات صورت گرفته در منطقه گفت: بازدیدهای مدیران ستادی از مناطق مختلف بهداشت و درمان صنعت نفت، به حل مسایل موجود واحساس دلگرمی کارکنان کمک شایانی می‌کند.

وی به اصلاح روند صورت گرفته در بحث دارو، برون سپاری و گردشگری سلامت اشاره کرد و افزود: مطالبات مربوط به بیماران ترومایی نفت و گاز اروند، اجرایی شدن فاز سوم نرم افزار HIS، استفاده کارکنان پیمانکاری شاغل از بیمه تکمیلی و تعامل با منطقه آزاد اروند صورت گرفته از موارد در دست اقدام بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان است. در ادامه دکتر یآوری قائم مقام مدیریت سلامت سازمان با اشاره به موارد مطرح شده در جلسه که

ارتباط سریع و بدون وقفه خودروها با سامانه امنیت بالا (طراحی کاملاً بومی و استقرار سرور در داخل کشور)، امکان ذخیره سازی و بازخوانی موقعیت‌های مکانی به روش‌های متنوع، امکان مدیریت آسان کاربران و مدیران سامانه، از دیگر ویژگی‌های این سامانه می‌شمارد و پس از این میتوان در مواقع بحران به نحو مطلوب تری از خدمات اورژانسی و امدادی آمبولانس‌ها که بخش مهمی از سرمایه سازمان می‌باشند، بهره برداری کرد.

۱۳ مصدوم در حادثه آتش سوزی در واحد نمک زدایی اهواز یک در منطقه کربت کمپ ترکیدی لوله ۱۰ اینچ گاز مربوط به کارخانه ان جی ال ۶۰۰ باعث بروز آتش سوزی در منطقه کربت کمپ شده است که ۱۳ مصدوم به جای گذاشت.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز و ماهشهر این آتش سوزی در محدوده شرکت نفت و گاز کارون و در نزدیکی روستای ملی گت در بخش غیزانیه اهواز رخ داده است. ماموران در حال تلاش برای خاموش کردن آتش هستند اما آتش هنوز مهار نشده است. طی این حادثه تا کنون ۱۳ نفر مصدوم شدند که ۳ نفر از مصدومین بصورت سرپایی مداوا و مرخص شدند، ۹ نفر به دلیل گاز گرفتگی در بیمارستان بزرگ صنعت نفت اهواز تحت مداوا هستند و یک نفر از کارکنان پیمانکار به دلیل سوختگی شدید به بیمارستان طالقانی اعزام شده است.

مرکز تحقیقات بیماری‌های غیر واگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی تهران گزارش می‌دهد:

عوامل خطر تأثیر گذار بر زوال عقل سالمندان

منجر به کاهش شناخت و ادراک و افزایش احتمال زوال عقل شوند.

- سبک زندگی می‌تواند بر افزایش یا کاهش خطر ابتلا به زوال عقل تأثیر گذار باشد. برای مثال: در سبک زندگی مربوط به مناطق مدیترانه‌ای که مصرف گوشت و لبنیات به میزان کمتر و مصرف میوه و سبزیجات بیشتر است، بیماری‌های قلبی عروقی کمتر رواج داشته و میزان قند خون و انسولین کمتری دارند.
- البته این امر را باید در نظر داشت که عوامل خطر ذکر شده، سبب (۳۵) درصد افزایش احتمال ابتلا به زوال عقل می‌شوند و (۶۵) درصد باقیمانده مربوط به سابقه خانوادگی و افزایش سن است. اجتناب از عوامل خطر ذکر شده می‌تواند در بهبود سلامت جسمی و روحی بسیار مفید واقع شود.

منبع: Dementia prevention, intervention, and care. Lancet. 2017 Jul 19.

- استعمال دخانیات: استعمال دخانیات بر سیستم عصبی تأثیر سوء داشته و احتمال ابتلا به زوال عقل را تا (۵/۵) درصد افزایش می‌دهد.
- افسردگی: افسردگی بر هورمون‌های استرس، فاکتورهای رشد عصبی و حجم هیپوکامپوس (hippocampus) تأثیر می‌گذارد و احتمال ابتلا به زوال عقل را تا (۴) درصد افزایش می‌دهد.
- روابط اجتماعی: انزوا و انزواطلبی احتمال خطر ابتلا به زوال عقل را افزایش می‌دهد. همچنین انزوا اجتماعی موجب افزایش فشار خون، بیماری قلبی - عروقی و افسردگی می‌شود. این امر اهمیت وجود روابط اجتماعی در سالمندی را نشان می‌دهد.
- جراحی: جراحی سرت می‌تواند با ابتلا به انواعی از بیماری‌های زوال عقل مانند آلزایمر و نیز بیماری پارکینسون (Parkinson's Disease) مرتبط باشد.
- کاهش شنوایی در میانسالی، اختلالات خواب و آلاینده‌های معلق در هوا نیز می‌توانند با آسیب به اعصاب،

۸۱۸ میلیارد دلار بر آورد شد که با افزایش شمار مبتلایان، این مقدار افزایش می‌یابد. به گزارش مرکز تحقیقات بیماری‌های غیر واگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی تهران، مجله لانت (The Lancet، ۲۰۱۷ Jul ۱۹) در مقاله‌ای با عنوان «مراقبت و مداخله در پیشگیری از زوال عقلی» برخی عوامل خطر که بر زوال عقل تأثیر گذار هستند را بدین شرح معرفی می‌نماید:

- سطح تحصیلات: افرادی که تنها تا دوره دبستان آموزش دیده‌اند، (۷/۵) درصد بیشتر در معرض ابتلا به زوال عقل هستند که این امر بدلیل فعالیت‌های کمتر ذهنی در این افراد بروز می‌کند.
- فعالیت بدنی: میزان شناخت و ادراک در افراد مسن که دارای فعالیت بدنی منظم در هفته هستند بیش از کسانی است که ورزش نمی‌کنند.
- دیابت، فشار خون و چاقی: افزایش فشار خون، قند خون و تزریق بیش از حد انسولین می‌تواند موجب (۵) درصد افزایش در احتمال ابتلا به زوال عقل شود.

دانش نفت: زوال عقل (Dementia) موجب کاهش تدریجی مغز و فعالیت‌های ذهنی می‌شود و علائم آن شامل کاهش حافظه، اختلال در صحبت کردن و اختلال در تفکر است. این بیماری بیشتر در افراد بالای ۶۵ سال روی می‌دهد بنابراین تعداد افراد مبتلا و هزینه ناشی از آن بر جامعه به دلیل پیشرفت‌های پزشکی و کاهش مرگ و میر در جهان، روز به روز در حال افزایش است.

در جهان حدود ۴۷ میلیون نفر در سال ۲۰۱۵ (میلادی) به زوال عقل مبتلا بوده و پیش‌بینی می‌شود رشد این بیماری تا سال ۲۰۵۰ (میلادی) سه برابر خواهد شد. زوال عقل نه تنها موجب از دست رفتن توانایی فرد مبتلا می‌شود، بلکه بر زندگی افراد خانواده و نزدیکان آنان نیز تأثیر گذار است. همچنین از آنجایی که افراد مبتلا نیازمند مراقبت‌های بهداشتی و اجتماعی هستند، ابتلا به بیماری زوال عقل می‌تواند بر جامعه نیز تأثیر-گذار باشد. هزینه جهانی بیماری زوال عقل در سال ۲۰۱۵ (میلادی) حدود

جای خالی لجستیک در استراتژی کلان کشور

دانش نفت: از دیرباز کشورهای توسعه یافته اروپایی و آمریکا به خوبی از مزیت لجستیک در تقویت زیرساخت‌های اقتصادی خود بهره برده‌اند و تاثیرگذاری خود را در جریان تجارت جهانی دوچندان کرده‌اند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌ایمیدرو، خدمات لجستیک در عمل گستره وسیعی از تعاملات و مبادلات از مبداء تولید کالا تا دسترسی به مصرف کننده را شامل می‌شود. این خدمات به طور مستقیم سهم عمده ای در قیمت تمام شده محصول داشته و به عنوان یک اثر غیرمستقیم نقش مهمی‌را در رقابت پذیری کالا ایفا می‌کند. حمل و نقل و خدمات وابسته بخش مهمی از زنجیره لجستیک است که تاثیر عمده ای در کیفیت، هزینه و زمان دارد. خدمات لجستیک و حمل و نقل در دنیای امروز گویای یک فاکتور رقابتی است. امروزه نیز کشورهای نظیر چین یا تکیه بر همین اثر رقابتی، به تقویت زیرساخت‌های حمل و نقل خود پرداخته‌اند. هزینه‌های حمل و نقل نقش مهمی در تعیین استراتژی‌های زنجیره تامین شرکت‌های مختلف دارد. جابه جایی کالا و خدمات آن به مقصد یک کشور حامل حجم بالایی از ارزش افزوده است که هم در تجارت داخلی و هم تجارت جهانی تاثیر مستقیم دارد. مساله اهمیت دادن به این بخش و برنامه ریزی‌هایی برای لجستیک در کاهش هزینه‌ها و قیمت تمام شده، ایجاد اشتغال و مسایل و مشکلات زیرساخت نیاز به نگاهی ویژه دارد. به همین جهت برای آگاهی از جایگاه لجستیک در ایران و مشکلات و راه حل‌های موجود در رابطه با برنامه ریزی‌های دقیق در این مهم و نگاه ویژه به آن، ماهنامه صنعت حمل و نقل گفت وگویی را با دکتر مهدی کرپاسیان معاون وزیر صنعت، معدن، تجارت و رییس هیات عامل ایمیدرو ترتیب داده است که مشروح آن را می‌خوانید:

■ **تعریف جامعی از لجستیک ارایه دهید و اینکه لجستیک در ساختار اقتصادی و تولید فعلی ما به ویژه حمل و نقل چه جایگاهی دارد؟**

نکته بسیار مهمی که در دنیا به صورت جدی مطرح است قیمت تمام شده کالاهاست و جایگاه ویژه ای در ارتباطات اقتصادی کشورها، رشد و توسعه و اشتغال دارد. هم اکنون مانند گذشته سیاست‌های منع ورود عملی نیست. به عنوان مثال در کشورهای مختلف و یا در ایران مقرراتی برای منع ورود موبایل و یا کالاهای دیگر صادر می‌شود که در نتیجه با صدور قانون منع ورود، آن کالا به صورت قاچاق وارد می‌شود. در کنار این امر کالای داخلی توان رقابت با کالای خارجی را از لحاظ قیمت و کیفیت ندارد و نهایتا بحث قیمت تمام شده به وجود می‌آید. علت جنگ بین آمریکا و چین، قیمت تمام شده کالاهاست. جنس چینی در این طرف دنیا تولید می‌شود و به آمریکا می‌رود و بازار آمریکا را تصرف می‌کند. از بحث‌های جدی بین آقای شی و ترامپ، بحث‌های مبادلات تجاری است. دنیا، دنیای قیمت تمام شده است. در سال ۲۰۱۵ میلادی افت جدی قیمت در مواد و محصولات معدنی در دنیا اتفاق افتاد که بعضی از این مواد تا ۶۰ درصد هم کاهش قیمت داشتند در نتیجه موجب مشکلاتی در کشورهای مختلف شد و بعضی کشورها حتی امریکایی‌ها که معتقد به تجارت آزاد هستند، تعرفه ۷۰ درصد را روی فولاد بستند. در کشور ما نیز مشکلات جدی به وجود آمد که خوشبختانه کشور از سال گذشته توانست تا حدی از این بحران خارج شود. قیمت تمام شده متشکل از اقلام مختلفی است و بحث لجستیک از اساسی ترین موارد موجود و از مولفه‌های تعیین کننده است و حتی در بعضی از اقلام درصد بالایی دارد. به عنوان مثال هم اکنون سنگ آهن سنگان یا هر قیمت تمام شده ای که دارد، دارای یک قیمت بین‌المللی است و تفاوت قیمت تمام شده و قیمت بین‌المللی، قیمت حمل و نقل است. ریل در کشور ما توان کافی برای حمل تمام بار را ندارد و وجود مشکلات و محدودیت‌ها در تخلیه و بارگیری و حمل در تجهیزات بندری و نهایتا کشتی‌های کوچک ۳۰ هزار تنی به جای کشتی‌های ۴۰۰ هزار تنی، حتی با توجه به پایین بودن قیمت سوخت، باعث شده که قیمت تمام شده حمل و نقل در کشور ما نتوان رقابت با مواد استرالیایی و حتی مواد برزیلی را نداشته باشد. زیرا جمع هزینه‌های لجستیک در کشور ما بالاتر از این کشورهاست که بر روی قیمت تمام شده تاثیر می‌گذارد. لجستیک را فقط نباید حمل و نقل دانست. این مقوله شامل تخلیه، بارگیری و

حتی تسهیلاتی است که در رابطه با صادرات و واردات است اعم از گمرک، مقررات بندری، عوارض، تجهیزات تخلیه و بارگیری و... از یک شرکت ژاپنی در استرالیا بازدید کردم که سنگ آهن را تخلیه و بارگیری می‌کرد. کل افرادی که در این سایت مشغول به کار بودند به ۲۰ نفر نمی‌رسید زیرا تمامی کارها به صورت مکانیزه بود. اما در معادن ما، حدود دو سه هزار نفر مشغول کار هستند. لجستیک جایگاه ویژه ای دارد. در دنیا ۱۲ درصد از تولید ناخالص دنیا را هزینه‌های لجستیک در بر می‌گیرد که عدد بالایی است.

■ **با توجه به اهمیت زیاد لجستیک در نظام تولید و جابه جایی کالا در کشور، مشاهده می‌کنیم که در این زمینه مدیریت واحد و برنامه ریزی روشنی وجود ندارد. از نظر شما علت چیست؟**

در کشورهای در حال توسعه از جمله کشور ما به لجستیک اهمیت داده نمی‌شود و دلیل آن این است که اقتصاد کشور، به صورت یک اقتصاد متعادل حرکت نمی‌کند. سیستم دولتی و خصولتی در اقتصاد موجب شده است که قیمت تمام شده، مدیریت کالا و بهره وری در تامین کالا جایگاه ویژه ای نداشته باشد. تحریم‌ها و اقتصاد دولتی از موارد تاثیرگذار است. از نکات مهمی که باید در ضعف لجستیک در کشور به آن پرداخت، مساله زیرساخت است. در حال حاضر ۱۱ هزار کیلومتر خط آهن در کشور وجود دارد و بیش از ۳ هزار کیلومتر هم در حال احداث است. این میزان خط آهن برای کشور با یک میلیون و ششصد هزار کیلومتر مربع کافی نیست، با توجه به اینکه همین راه آهن در بعضی نقاط دارای گلوگاه‌های مهمی است. وسعت ریل در کشور به میزانی نیست که بتوانیم کالا را در سطح وسیع جابه جا کنیم. ضلع شمال شرق تا بندرعباس، دو سه گلوگاه جدی دارد و نتوان بیش از ۱.۵ میلیون تن جابجایی بار را ندارد. در صورتی که ۵۰۰ کیلومتر آن طرف تر تا ۵ میلیون تن کالا را می‌توانند جابه جا کنند. تجهیزات تخلیه و بارگیری و مدل فناوری که در بنادر ما وجود دارد کافی نیست. مقررات و بروکراسی دولتی ما در تصمیم گیری‌ها، تعرفه-گذاری و سیاست کلی موجب افزایش قیمت تمام شده می‌شود. در واحدها، کارخانه‌ها و معادن، سیستم‌های پویایی در رابطه با سفارش گیری، سفارش دهی، تجهیزات و تخلیه و بارگیری وجود ندارد. ما در دنیا از لحاظ شاخص لجستیک در رتبه ۹۶ هستیم در صورتی که آلمان رتبه اول را دارد که نشان دهنده آن است که کشور ما باید از علم، فناوری و امکانات روز دنیا برای پیشرفت بهره‌مند شود.

■ **کارشناسان معتقدند که نگاه بنگاهی به مساله لجستیک یکی از علل ناکارآمدی آن در کشور است و بر اساس همین نگاه بنگاهی است که همانند سایر بنگاه‌ها لجستیک کارایی لازم را ندارد. نگاه به لجستیک باید نگاهی با برنامه ریزی دقیق و علمی باشد. نظر شما در این مورد چیست؟**

بحث نگاه بنگاهی کاملا بحثی کلی است و فقط واحد حمل و نقل و لجستیک را تحت تاثیر خود قرار نمی‌دهد. اقتصاد کشور ما کاستی‌هایی دارد و مساله ای ملی است که باید با آن به صورت برنامه ای برخورد شود. در رابطه با برنامه ای برخورد کردن، یک سازمان، یک وزارتخانه و یک بنگاه به تنهایی جوابگوی این امر نیست و همه ارگان‌ها باید درگیر شوند. اگر در این مورد مساله منفع در نظر گرفته شود و بخش خصوصی ما فعالیت بیشتری در اقتصاد داشته باشد، برنامه ای علمی طراحی و شروع به حرکت می‌کند. باید بپذیریم که دولتی بودن اقتصاد ما و نداشتن بخش خصوصی پویا به میزان کافی در کشور و شفاف نبودن سیستم بانکی و بیمه ای کشور، موجب می‌شود که سیستم لجستیک نیز دچار مشکلات جدی شود.

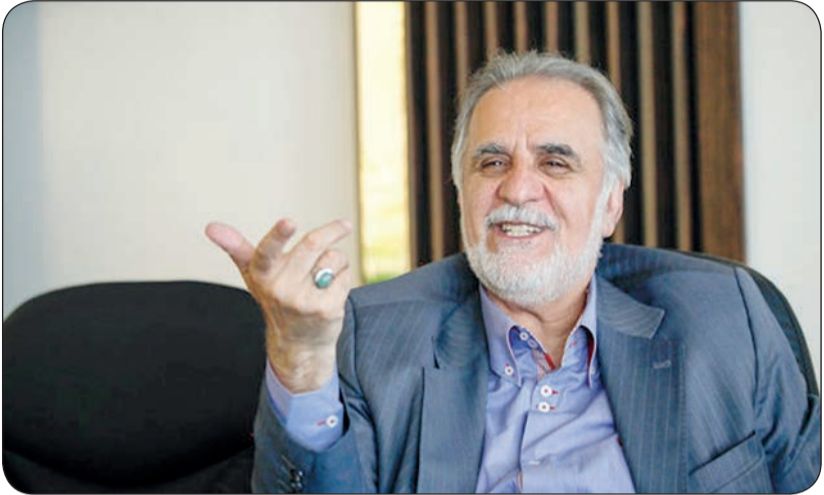
■ **جایگاه لجستیک را در بخش معدن و صنایع معدنی چگونه می‌بینید؟**

در بخش معدن و صنایع معدنی لجستیک جایگاه وسیع تری نسبت به کالاهای دیگر دارد زیرا کالاهایی مانند سیمان، فولاد و مس از جمله کالاهایی هستند که هم وزن اند، هم هزینه بر هستند و امکانات و تجهیزات بسیار بیشتری نیاز دارند و هم بر قیمت تمام شده در حوزه رقابت اثر گذارند. علاوه بر آن لجستیک در حوزه معدن و صنایع معدنی از حساسیت ویژه ای برخوردار است. ما باید کشور چین که ۵۰ درصد تولید و صادرات مواد و محصولات معدنی را دارد رقیب جدی خود ببینیم و تمام توان خود را بگذاریم تا در تصمیم گیری‌ها و حرکت‌های خود، لجستیک مناسبی داشته

باشیم. باید سعی کنیم کالا در زمان مقرر با قیمت و کیفیت مناسب به بازار و در نهایت به دست مصرف کننده برسد. در کشور ما بعضی از معادن، در نقاطی قرار گرفته‌اند که با مشکل کم-آبی مواجه هستند. در نتیجه محصولات معدنی باید به محل دیگری حمل شود که صنایع معدنی یا معدن در آن محل موجود باشد. مثلا سنگ آهن دارای چندین مرحله فرآوری است تا محصول نهایی شود. سنگ آهن از معدن باید به کارخانه ککسنتز-سازای حمل شود و از آن محل به کارخانه گندله سازی برود و از آنجا به آهن اسفنجی و بعد به شمش فولاد و در نهایت به ورق، میلگرد و... تبدیل شود. در این چرخه، جابه جایی‌ها و تخلیه و بارگیری‌های بسیاری وجود دارد. نحوه حمل این مواد نیز مهم است که آیا این مواد با خط آهن حمل می‌شوند یا با کامیون. تمامی این مراحل دارای هزینه و قیمت تمام شده است، در نتیجه جایگاه لجستیک به معنای عام و خاص دارای جایگاه بسیار ویژه ای در حوزه معدن و صنایع معدنی است. در تاریخ امریکا وقتی مهاجرین اروپایی به آمریکا می‌روند، مهم ترین اقدامی که امریکایی‌ها در آن مقطع می‌کنند قراردادن راه آهن سراسری به عنوان اصلی مهم و ضروری در آن مقطع زمانی است. آنها در ۲۰۰ سال پیش به این نتیجه می‌رسند که اگر راه آهن سراسری را در اولویت قرار دهند می‌توانند موجب حرکت و توسعه شوند. همین امر موجب حرکت و توسعه اقتصاد آمریکا شد. در ایران نیز توسعه ریل باید در اولویت قرار گیرد. البته در دولت یازدهم ریل در اولویت قرار داده شده اما به علت مشکلات مالی سرعت توسعه آن کاهش پیدا کرده است.

■ **کارنامه خود را در این ۴ سال در بخش صنعت و صنایع معدنی چگونه ارزیابی می‌کنید؟**

در ابتدای دولت یازدهم که به این حوزه وارد شدیم ۲۴ هزار میلیارد تومان طرح نیمه تمام یا شروع نشده وجود داشت و از طرف دیگر ۲۱ هزار میلیارد تومان از اموال و سهام شرکت به نام خصوصی سازی ردیفون شده بود. از طرف دولت بابت پرداخت بدهی‌ها به سازمان‌ها و شرکت‌های نهاسدی یا غیرتخصصی فروخته شده بود و پولی به ما برگشت. به همین دلیل هم اکنون ما ۳ هزار و یکصد میلیارد تومان طلب داریم. ۷۰ درصد اموال ما فروخته شده است ضمن اینکه اموال ردیفون را در این محاسبات به حساب نیاوریم که اگر آن را هم محاسبه کنیم، عدد آن قطعا بالاتر از ۱۵ هزار میلیارد تومان می‌شود. افتخار ما این است که طی این مدت، با روش‌هایی که در پیش گرفته ایم، توانستیم مشارکت با بخش خصوصی را تا ۸۵ درصد فعال کنیم و پروژه‌هایی را که هنوز شروع به کار نکرده بودند با حفظ مالکیت خود معدن که بر عهده دولت است، به سرمایه گذار واگذار کردیم. از جمله مهدی آباد، معدن گل گهر ۵ و ۶ و بسیاری از پروژه‌ها که آنها را فعال کرده ایم. نکته مهمی که در این میان وجود داشت، گذشته از مسایل مالی، بحث تکنولوژی بود که ما از تکنولوژی روز دنیا برخوردار نبودیم. برای مثال معدن تیتانیوم کهونج که به مدت ۲۰ سال، با بیش از ۴۰۰ میلیون تن ذخیره تیتانیوم متوقف بود. ما توانستیم بعد از برجام با همکاری یکی از بهترین مشاوره‌های بین-المللی استرالیایی در مناقصه بین‌المللی شرکت کنیم. ما در کشور در بعضی از پروژه‌ها عقب ماندگی تاریخی داریم و باید بپذیریم که ۱۵ سال تحریم، مشکلات بسیاری برای ما داشت اما با تمامی این مشکلات، توانستیم با بهترین مشاوران بین‌المللی



در کار معادن همکاری داشته باشیم. خوشبختانه پروژه‌هایی مانند هفت طرح فولادی در حال بهره برداری هستند. پروژه آهن اسفنجی به روش پرد که روشی ایرانی است را با آهن اسفنجی به صورت دیارنگ که بنیاد آن امریکایی است جایگزین کردیم و فولاد شایگان نیز در حال بهره برداری است. توانستیم در رابطه با ایمنی معادن و تکنولوژی‌های برتر در بهره وری از معادن به ویژه در حوزه اکتشاف از شروع کنیم. کشور ما کشوری معدنی است و اکتشاف از جمله کارهای بزرگی است که انجام شده است و پیش زمینه ای به سوی اشتغال بیشتر و توسعه است. ما نیز کار گروه‌های مشترکی با راه آهن و بندر داریم. توانسته ایم گلوگاه‌ها را شناسایی کنیم و با توجه به اینکه بیش از ۸۰ درصد از بار راه آهن متعلق به معدن و صنایع معدنی است با همکاری کارگروه‌ها توانسته ایم بهره وری را بالا ببریم.

■ **به عنوان بخش خصوصی خالص از لحاظ جذب سرمایه چه مقدار موفق بوده‌اید؟**

برخی از طرح‌هایی که واگذار کرده یا با آن‌ها مشارکت کرده ایم، شرکت‌های سهامی عام هستند. در این شرکت‌های سهامی عام حدود ۶۰ هزار نفر به عنوان بخش خصوصی در پروژه‌های ما حضور دارند و تعدادی از آنها خالص بخش خصوصی هستند. مثلا طرح توسعه روی مهدی آباد را با بیش از یک میلیارد دلار سرمایه گذاری به کنسرسیوم بخش خصوصی واگذار کردیم. برخی از پروژه‌های فولادی ما نیز بخش خصوصی هستند اما برخی از آنها شرکت‌هایی هستند که سهامی‌عام اند که نهادهای در آن شرکت‌ها سهام بالایی دارند و این معضلی است که کشور را در بر گرفته است. باید بپذیریم زمانی بخش خصوصی ما پویا می‌شود که سیستم بانکی و بیمه ای ما به سیستم بانکی و بیمه ای دنیا وصل شود و تحریم‌های اقتصادی در حوزه مالی برطرف شود و ما بتوانیم از منابع خارجی و سرمایه گذاری استفاده کنیم. به ویژه در حوزه معدن و صنایع معدنی که معتقدیم باید بالغ بر ۵۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری خارجی داشته باشیم تا پروژه‌هایمان پویا شود.

■ **انتقاد قرداد توتال در مورد زونه امیدوی به وجود آورده است تا خارجی‌ها گام‌های مطمئن تری برای حضور در اقتصاد ایران بردارند اما برخی جناح‌های دیگر این موضوع را بر نمی‌تابند. گمان می‌کنید این قرارداد چه تاثیری بر حضور سرمایه گذاران خارجی به خصوص در بخش صنعت و معدن خواهد داشت؟**

اروپا به معنای عام به این نتیجه رسیده است که از بازار ایران استفاده کند. صحیح است که در دوران تحریم، ما عقب ماندگی‌هایی پیدا کرده ایم اما باید بپذیریم که اروپا نیز شانس‌های بسیاری را از دست داد. زمانی میزان مبادلات ما با آلمان اول بود اما اکنون آلمان چهارم است و برخی از منافع ایران به خطر افتاده است بنابراین تصمیم گرفته‌اند از ایران استفاده کنند. شاخص‌هایی در ایران وجود دارد که در کشورهای دیگر دنیا نیست. گاز، نفت، جایگاه استراتژیکی کشور ما در حوزه مناس ۴۵۰ میلیون نفر بازار مصرف دارد. بعضی از کشورهای اطراف ما راهی به دریا ندارند. از سوی دیگر دارای نیروی تحصیل کرده هستیم. در حوزه معدن و صنایع معدنی در دنیا تعداد کشورهای معدنی محدود است و به نظر می‌رسد اروپا با این قرارداد گویسای آن بود که با تمامی ریسک‌ها و تهدیداتی که امریکایی‌ها می‌کنند، علاقه مندند با ایران وارد کار شوند. مذاکراتی با ژاپنی‌ها، کره ای‌ها،

آلمانی‌ها و ایتالیایی‌ها داشته ایم و اعلام آمادگی به کار کرده‌اند. دو پروژه بزرگ در حوزه فولاد داریم که مراحل آن نهایی شده است و ۱۴ میلیون یورو آماده سرمایه گذاری هستند که به معنای فاینانس و تامین مالی است. پروژه‌های دیگر مانند شرکت شل که در منطقه ویژه پارسیان در حوزه پتروشیمی اعلام آمادگی کرده است. حرکت توتال راهی را برای سرمایه گذاران خارجی باز کرده است.

■ **نگاه و انتظارات شما از برگزاری همایش لجستیک چیست؟**

۵۷ میلیارد تن ذخیره مواد معدنی شناخته شده در ایران داریم که اعتقاد دارم با کارهای اکتشافی که انجام می‌دهیم این ۵۷ میلیارد تن مواد معدنی در حوزه سنگ آهن، مس، کرومیت و زغال سنگ تا ۵۰ تا ۵۰ درصد افزایش پیدا خواهد کرد. در مورد فولاد سالانه حدود ۲۰۰ میلیون تن جابه جایی بار داریم و برای رسیدن به آن باید با جایگاه لجستیک به صورت ویژه برخورد کرد. اخیرا سمیناری در رابطه با ریزگردها برگزار شد. باید بپذیریم که بعضی از این موارد ملی است و همه باید کمک کنند. لجستیک مهم است و باید جایگاه ویژه ای داشته باشد. باید آن را به عنوان یک بحث ملی و بزرگ دانست. باید سمینار لجستیک برگزار شود و حرکت کند. کشور ما در رابطه با لجستیک رتبه یازدهم در منطقه را دارد در صورتیکه در حوزه ترانزیت و جابجایی در حوزه حمل و نقل ما باید جایگاهی بالاتری داشته باشیم تا بتوانیم طبق وظیفه ملی که داریم، درآمد و اشتغال بیشتری ایجاد کنیم. باید بپذیریم که هزینه‌های ما در برخی قسمت‌ها بالاست. سوسپند خوبی که بابت انرژی می‌دهیم موجب شده جاده بر راه آهن اولویت داشته باشد. یکی از مشکلات اساسی ما نقص‌های جدی در حمل و نقل ترکیبی است. همایش لجستیک را به عنوان یک محور مثبت تلقی می‌کنم و شروعی می‌دانم در راستای افزایش ارتباطات بین بخشی، حوزه حمل و نقل، تدارکات و نرم افزاری مانند گمرک، مقررات، معدن و صنایع معدنی تا بتواند رابطه‌های بین بخشی را به گونه ای تنظیم کند تا لجستیک بتواند جایگاه اصلی خود را به دست آورد.

■ **سیستم معدن و صنایع معدنی در برنامه ششم پیش بینی شده است. آیا شما از این سهم رضایت دارید؟**

با همه تأییدی که مقام معظم رهبری در رابطه با اقتصاد مقاومتی و جلوگیری از خام فروشی کردند و تأکیدات مکرر رییس جمهور و دولت بر این امر، متأسفانه در قانون برنامه در رابطه با معدن و صنایع معدنی و جایگاه ویژه این تأییدی نشده است و حتی بندهای خیلی محکمی در این خصوص وجود ندارد و مهم تر از آن جایگاه سازمان توسعه و نوسازی معادن است. حتی در شرکت پتروشیمی و در حوزه صنعتی سازمان گسترش و نوسازی. هنوز جایگاه سازمان‌های توسعه ای در اقتصاد کشور مشخص نیست. باید به صنایع و معادن بزرگ و زنجیره معدن تا تولید نهایی که موجب اشتغال جدی خواهد شد به صورت ویژه ای بپردازیم. به عنوان مثال در امریکا در سال ۲۰۱۵ میزان مواد معدنی استخراجی، ۷۸ میلیارد دلار بود. وقتی چرخه تولید به فرآوری می‌رسد این رقم تا ۶۳۰ میلیارد دلار افزایش می‌یابد و در پایان دست به ۲۴۰۰ میلیارد دلار می‌رسد. کشور ما از امتیاز برتر دراز معدن و گاز. در نتیجه رساندن یک دلار به ۲۴ برابر در ایران عملی است. ضمن اینکه در همین حوزه ۱۰ میلیون نفر اشتغال ایجاد کرده است. در نتیجه به حوزه معدن و صنایع معدنی باید توجه ویژه ای داشته باشیم. به عنوان مثال سنگ آهن در بهترین حالت حدود ۶۰ دلار قیمت دارد و زمانی که در چرخه تولید قرار می‌گیرد تا به فلز نهایی برسد، چند هزار نفر اشتغال ایجاد می‌کند.

■ **آیا در کمیسیون‌هایی که در این موارد بحث شده است نماینده ای داشته‌اید؟**

پیشنهاداتی از کمیسیون صنعت و معدن به کمیسیون تلفیق داده شد اما در کمیسیون تلفیق بعضی از بندهای ما عملی نشد. به عنوان مثال یکی از پیشنهادها ما این بود که حدود ۳ میلیارد دلار وام طی ۵ سال به سازمان توسعه داده شود تا ما بتوانیم دو تا سه برابر آن را از طریق سرمایه گذاری خارجی و داخلی جذب کنیم و بتوانیم حداقل دو تا سه پروژه ملی بزرگ در حد فولاد مبارکه یا حوزه مس و حوزه‌های اکتشاف معادن جهت کامل کردن اکتشاف معدن ایران انجام دهیم. کار اکتشافی معادن افغانستان از ما جلوتر است به دلیل اینکه سرمایه گذار خارجی دارند. امریکایی‌ها و انگلیسی‌ها کار اکتشاف را در مورد معادن آنها بر عهده دارند.

با حفظ سمت صورت گرفت:

انتصاب منصوری به عنوان مسوول «قانون انتشار دسترسی آزاد به اطلاعات»

سمت برای ایشان تعیین کرده است. مهدی کرپاسیان در این حکم آورده است: انتظار می‌رود بر اساس قانون موصوف نسبت به اجرای احکام به ویژه ایجاد و گسترش شفافیت، پاسخگویی مسوولانه در سطوح مختلف و تعامل با نماینده وزارت در این قانون اقدام معمول نماینده‌دهی است کلیه بخش‌های سازمان، تعامل و همکاری لازم در راستای تحقق اهداف و برنامه‌های تعیین شده را به عمل خواهند آورد.



دانش نفت: دکتر مهدی کرپاسیان، رییس هیات عامل سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران با صدور حکمی حسین منصوری را با حفظ سمت، به عنوان مسوول و پاسخگو به درخواست‌های موضوع «قانون انتشار و دسترسی آزاد به اطلاعات» منصوب کرد. این حکم در راستای بند ۷ آیین نامه اجرایی ماده ۸ قانون فوق و طبق مصوبه ۹۴۶،۳۰ هیات وزیران صادر شده و رییس هیات عامل ایمیدرو، مسوولیت فوق را با حفظ

می‌شود در سال گذشته وارد مدار تولید شده است. این امر نشان می‌دهد استراتژی که ایمیدرو در دولت یازدهم تدوین و اجرایی کرد، از سال گذشته نتایج آن به طور مشهودی در بخش معدن و صنایع معدنی کشور عینی شده است.

سازی شرق کشور در مجتمع معدنی سنگان نیز در ماه مرداد جاری صورت گرفت که از ظرفیت تولید ۵ میلیون تن در سال برخوردار است. نکته قابل توجه این است که از ۲۸ پروژه فوق، ۱۲ طرح که نزدیک به ۴۳ درصد از کل طرح‌ها را شامل

از سال ۱۳۹۳ تا پایان بهار جاری، بر اساس استراتژی‌های جدید، با توان و مشارکت بخش خصوصی ۲۸ پروژه راه اندازی و به بهره برداری رساند که بیش از ۳۶۰۰ شغلی مستقیم و ۲۰۰ شغل غیرمستقیم ایجاد شده است. علاوه بر این، افتتاح نخستین کارخانه گندله

دانش نفت: ایمیدرو طی حدود ۴ سال گذشته تا بهار امسال بیش از سه میلیارد و ۱۸۱ میلیون دلار طرح معدنی و صنایع معدنی راه اندازی کرده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)،

با مشارکت بخش خصوصی صورت گرفت:

افتتاح ۲۸+۱ طرح توسط ایمیدرو از سال ۹۳ تاکنون

سمینار آموزشی مناقصات و قراردادهای حفاظتی

سمینار آموزشی مناقصات و قراردادهای حفاظتی به منظور تشریح مقررات مربوط به این موضوع و بازنگری فرآیندهای جاری برگزاری مناقصات در حوزه حراستها با حضور روسا و کارشناسان حراستهای شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در مشهد مقدس برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، در این سمینار دو روزه، توضیحات لازم در خصوص جزئیات محدوده شمول مقررات مرتبط با موضوع مناقصات در حوزه حراست توسط یکی از اساتید مجرب این حوزه تشریح شد. بر اساس این گزارش: به جهت اهمیت موضوع یاد شده و بر اساس تاکید رئیس حراست شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و به منظور دستیابی به اهداف مورد نظر این سمینار دو روزه برای روسا و کارشناسان حراست شرکتهای بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و غرب تشکیل شده است.

تعمیرات بالادست و پایین دست منطقه عملیاتی آغار و دالان آغاز شد

تعمیرات سالانه منطقه عملیاتی آغار و دالان در بخشهای بالادست شامل مراکز جمع آوری، چاهها، خطوط جمع آوری و در بخش پایین دست شامل بخشهای مختلف پایلاینگاه گاز فرانسید با تکیه بر توان کارکنان منطقه عملیاتی آغار و دالان زاگرس جنوبی و پیمانکاران داخلی آغاز شد.

ناصر نامداری جانشین رئیس منطقه عملیاتی آغار و دالان در رابطه با تعمیرات بخش پایین دست اظهار داشت: تعمیرات مدل‌های حرارتی هوایی و زمینی، کوره روغن داغ برای تثبیت مایعات گازی، ریویولر، برج‌های تثبیت و تماس، انجام ۲۰۰ مورد اصلاحیه فرایندی، تعمیر - تعویض و روانکاری شیرآلات، بازرسی داخلی ۳۴ مخزن تحت فشار و تعمیر یا رنگ آمیزی آنها، انجام می‌شود. وی درباره تعمیرات در بخش بالادست خاطرنشان کرد: در منطقه عملیاتی آغار، تعمیرات روی تسهیلات مرکزی آن در حال انجام است که مواردی همچون تعویض شیرآلات، تعمیر و تعویض پوشش خط لوله ۲۴ اینچ به متر ۸۳۰ متر، اصلاحیه ایستگاه کیلومتر ۳۴ خط لوله ۲۴ اینچ، شامل می‌شود. همچنین انجام تعمیرات همزمان سیستم‌ها، شبکه‌های برق و ابزار دقیق در دستور کار قرار دارد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، همزمان با آغاز تعمیرات، بازرسی ۲۱۰ نقطه از سرچوشهای خط لوله ۴۲ اینچ، اتصال سیستم دریافت و ارسال کننده توپک در مرز حوزه مسئولیت شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب صورت می‌گیرد. با انجام این مهم و در سرویس قرار گرفتن سیستم ارسال و دریافت توپک، علاوه بر امنیت بیشتر این خط مهم گازرسانی، امکان بررسی داخلی وضعیت خط لوله با استفاده از توپک رانی هوشمند در جهت حفاظت بهتر خط ایجاد خواهد شد. بر اساس این گزارش: منطقه عملیاتی آغار و دالان یکی از مناطق شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی است که در حاشیه جنوبی استان فارس و در نزدیکی شهرستان فرانسید قرار دارد. این منطقه شامل دو میدان گازی آغار و دالان می‌شود. در حال حاضر توان تولید این منطقه حدود ۴۵ میلیون متر مکعب در روز است و با توسعه میدان آغار طی سالهای آینده ۲۰ میلیون متر مکعب به این ظرفیت اضافه خواهد شد.

در خوشی فرزند یکی از کارکنان نفت و گاز شرق در مسابقات بین‌المللی کشتی ارمنستان

فرزند یکی از کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق با حضور در مسابقات بین‌المللی کشتی فرنگی در کشور ارمنستان در وزن ۸۴ کیلوگرم، رتبه نخست را به خود اختصاص داد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، محمد نیگومنش فرزند یکی از کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق به عنوان نماینده وزن ۸۴ کیلوگرم جمهوری اسلامی ایران در مسابقات بین‌المللی کشتی فرنگی ارمنستان حضور یافت. در این مسابقات کشتی گیران کشورهای ارمنستان، گرجستان، آذربایجان، تاجیکستان، قزاقستان و ایران به رقابت پرداختند که در پایان و در وزن ۸۴ کیلوگرم، گردن آویز طلا نصیب آقای نیگومنش شد. بر اساس این گزارش: وی متولد ۱۳۷۶ است و حدود پنج سال در رشته‌های کشتی فرنگی و ترکمن گورش فعالیت می‌نماید. سال گذشته در مسابقات قهرمانی دانشجویان کشور در رشته کشتی فرنگی به مقام قهرمانی دست یافت و در رشته ترکمن گورش نیز رتبه سوم کشوری دارد.

انجام تعمیرات اساسی پمپ اصلی انتقال نفت در سکوی AB مجتمع ابودر

دانش نفت: تعمیرات اساسی پمپ اصلی انتقال نفت به جزیره خارک، با تلاش همکاران سکوی AB مجتمع دریایی نفت و گاز ابودر انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، پمپ اصلی (main pump) انتقال نفت سکوی AB به دلیل فرسودگی لوله‌های مسیبرهای Flushing و سوپج‌های ساکن آن خارج از سرویس شده بود. بنابراین با توجه به اهمیت آماده به سرویس بودن این پمپ برای جلوگیری از هرگونه توقف تولید، تعمیرات اساسی و جوشکاری مسیبرهای یاد شده در دستور کار واحدهای تعمیرات مستقر در سکوی ابودر قرار گرفت. بر اساس این گزارش، از آنجا که شیر برقی ورودی پمپ دارای نشتی و بستن آن با سختی همراه بود، همه مراحل آماده‌سازی و فراهم آوردن مقدمات کار با رعایت اصول ایمنی برای جلوگیری از هرگونه حادثه انجام شد و در نهایت این پمپ حیاتی که قادر است روزانه ۴۵ هزار بشکه در روز پمپاژ داشته باشد به مدار تولید بازگشت. مجتمع دریایی نفت و گاز ابودر به عنوان بزرگترین تولیدکننده نفت دریایی کشور در جزیره خارک واقع شده است.

مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تاکید کرد:

لزوم بهره گیری از فناوری نوین در توسعه میدانهای مشترک

نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب این پروژه‌ها نیز با سرعت بیشتری به سرانجام برسند. بر اساس این گزارش مهندس حاتمی، توجه ویژه به کارکنان صنعت نفت و خانواده‌های محترم آنان را به عنوان مهمترین نیروی محرک و رکن اقتصادی کشور برشمرد و افزود: تکریم همکاران و خانواده‌های آنها، رفع مشکلات و توجه به خواسته‌ها و نیازمندی‌های آنان در ستاد و مناطق عملیاتی باید در اولویت نخست مدیران و روسا در همه سطوح قرار گیرد. وی اظهار امیدواری کرد با تداوم تلاش خالصانه و مجاهدانه فرزندان این مرز و بوم و همکاری همه مدیران و روسا بتوانیم گامی در راستای ارتقا نظام اسلامی و توسعه و پیشرفت کشور و همچنین محرومیت زدایی از غرب کشور برداریم.



دیگری از سخنان خود به بحث پروژه‌های اقلیمی و آب و هوایی و در نهایت پراکنندگی مناطق عملیاتی این شرکت نیازمند روحیه جهادی و تلاش خستگی ناپذیر همکاران است. مهندس حاتمی در بخش

شده که در آینده منجر به عقد قرارداد خواهد شد. مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران بر ارتباط بهتر و بیشتر بین شرکت‌های تابعه و ستاد تهران تاکید کرد و افزود: وظیفه شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب نسبت به گذشته سنگین تر شده و نیازمند ارتباط بهتر و بیشتر با مناطق عملیاتی و ستاد تهران نیز است. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مهندس حاتمی با تقدیر از اقدامات صورت گرفته در این شرکت و تلاش خستگی ناپذیر همکاران در ستاد و به خصوص مناطق عملیاتی غرب کشور تصریح کرد: شرایط کار در شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب با وجود میدانهای مشترک و لزوم برداشت صیانتی و پایدار از این مناطق، وجود H2S بسیار بالا در ترکیبات مخازن این شرکت، شرایط بد

مهندس حاتمی در این دیدار با اشاره به اینکه برنامه ریزی‌های گسترده ای به منظور توسعه چاهها و میدانهای غرب کشور در راستای رسیدن به تولید تکلیفی انجام گرفته است، اظهار داشت: در راستای توسعه میدانهای شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکتهای تابعه، تاهفنامنامه‌های زیادی در پیمانکاران داخلی و خارجی امضا

با هدف بهبود زنجیره تامین و نگهداشت کالا؛

کالا‌های ناوگان نفت خزر به منطقه عملیاتی خزر منتقل شد

دانش نفت: با هدف بهبود زنجیره تامین و نگهداشت کالا در شرکت نفت خزر، کالا‌های ناوگان این شرکت از پایگاه پشتیبانی شرکت حفاری شمال به منطقه عملیاتی خزر منتقل شد.

محمد رهبر، رئیس حراست و مسئول پروژه انتقال و تحویل کالا‌های ناوگان شرکت نفت خزر این خبر را اعلام کرد و گفت: این پروژه با هدف یکپارچه‌سازی، بهبود و اعمال مدیریت بهینه بر زنجیره تامین و نگهداشت کالا‌ها ظرف مدت ۴۵ روز کاری اجرا شده است. وی افزود: برای اجرای این پروژه که بر اساس تصمیم مدیریت ارشد شرکت در دستور کار قرار گرفت، کارگروهی متشکل از کارشناسان مدیریت مهندسی و ساختمان، حفاری، تدارکات و امور کالا، HSE، حراست و روابط عمومی شرکت نفت خزر تشکیل شد تا اقدامات لازم مطابق با فرایندهای طراحی شده انجام شود. رهبر با اشاره به استفاده حداکثری از ظرفیت‌های موجود در شرکت نفت خزر برای اجرای این پروژه، گفت: با توجه به حجم زیاد اقلام و گستردگی عملیات، فرآیند انتقال کالا‌ها از عهده یک واحد ساخته نبود؛ بنابراین عمده واحدهای مستقر در منطقه برای اجرای پروژه بسیج شدند. وی در پاسخ به این سوال که چرا سال‌ها سازوکار تامین و نگهداشت کالا‌های نفت خزر در اختیار پیمانکار بوده، گفت: به دلایلی که اصلی‌ترین آن فقدان فضای مناسب بود، کالا‌ها در انبارهای پایگاه پشتیبانی شرکت حفاری شمال نگهداری می‌شد. مسئول پروژه انتقال و تحویل کالا‌های ناوگان شرکت نفت خزر درباره دلیل تصمیم‌گیری مجموعه برای انتقال کالا‌ها به منطقه عملیاتی خزر توضیح داد: در زمینه ورود، خروج، دریافت و انتقال کالا به شناورها و سکو با مشکلات زیادی مواجه بودیم که این مشکلات در شرایط سخت عملیاتی دوچندان می‌شد. به گفته وی، سیستم انبارداری شرکت پیمانکار فوق‌العاده ابتدایی بود و پس از گذشت حدود ۱۰ سال هنوز فهرست کالا‌های ما روزآمد نشده بود. حتی اردیبهشت ماه امسال و زمان اجرای طرح جابجایی، لیست مدون و مشخصی

بارگیری پنجمین محموله نفتی تا پایان مردادماه؛

تولید تجمعی لایه نفتی پارس جنوبی

از مرز ۲,۵ میلیون بشکه گذشت



مدل جدید قراردادهای نفتی، میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت مرسک دانمارک در جریان است.

شرق آسیا؛ مقصد محموله‌های نفت لایه نفتی پارس جنوبی

دانش نفت: تولید تجمعی لایه نفتی پارس جنوبی از مرز ۲,۵ میلیون بشکه عبور کرد و پنجمین محموله نفتی این میدان مشترک در روزهای آینده بارگیری می‌شود. فردین اسعدی، مجری طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی، گفت: پنجمین محموله این میدان با حجم حدود ۵۰۰ هزار بشکه در هفته جاری بارگیری می‌شود. وی گفت: مقرر است به مجرد انجام آزمایش‌های تولید و روزآمد کردن مدل‌های مخزنی، به کمک تطبیق تاریخچه تولید و با رعایت اصول مهندسی مخزن، برداشت روزانه از چاه‌های هفتگانه لایه نفتی به گونه‌ای تنظیم شود که علاوه بر ماندگاری از افت شدید تولید، عمر مفید مخزن در ناحیه در حال تخلیه افزایش یابد و برداشت از چاه‌ها حداکثری و در عین حال صیانتی باشد. وی ادامه داد: پروژه حفاری چاه‌های تزریقی هم از ابتدای سال آینده با هدف تثبیت فشار مخزن در دستور کار قرار می‌گیرد. به گفته اسعدی، مجموع نفت درجای مخزن نفتی پارس جنوبی بر اساس پتانسیل تخمین زده شده لایه مخزنی داریان بالایی، بیش از ۶ میلیارد بشکه است که بدون در نظر گرفتن برداشت و صرفاً با تزریق آب، متعادل ۱۰ درصد می‌شود و به کمک روش‌های جدید و متعدد ازباید برداشت و متعادل ۱۰ درصد می‌شود و به کمک روش‌های جدید و متعدد ازباید برداشت، تخلیه سازند داریان بالایی تا ۳۵ درصد نیز محتمل است. وی خاطر نشان کرد: برآورد دقیق درباره حجم ذخایر درجای سایر لایه‌های دارای پتانسیل تولید (قریب به پنج لایه نازک دیگر) منوط به حفر چاه‌های اکتشافی و توصیفی متعدد و دستیابی به اطلاعات سنگ و سیال لایه‌های مدنظر است. طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی که تولید آزمایشی از آن، ۲۹ اسفند ماه پارسال آغاز شده بود، ۲۷ فروردین ماه امسال همزمان با افتتاح پنج فاز پارس جنوبی با حضور رئیس جمهوری افتتاح شد و مذاکرات برای پیگیری فرآیند توسعه این میدان مشترک در قالب

همکاری مشترک پژوهشگاه نفت و کره جنوبی در زمینه توسعه دانش فنی تولید گاز مایع

مازوت شود؛ زمانیان، به همکاری ایران و کره در زمینه ال ان جی نیز اشاره کرد و گفت: کره جنوبی به دنبال توسعه دانش فنی LNG است؛ چراکه منابع گازی کافی ندارند و علاقه‌مند برای همکاری با ایران هستند. وی داد: از آنجایی که ایران اولین دارنده منابع گاز طبیعی در دنیا است، یکی از بازارهای مناسب برای کره جنوبی محسوب می‌شود و با تحقیقات و بررسی‌های انجام شده قرار است ایران و کره جنوبی در زمینه ال ان جی وارد کنسرسیوم مشترک برای توسعه فناوری LNG شوند، از این رو توافق‌نامه‌ای میان این دو کشور با هدف توسعه مشترک دانش فنی و بازاریابی به امضاء رسید. زمانیان تصریح کرد: طبق توافقات انجام‌شده مقرر شده است که جلسات فنی با حضور نمایندگان کنسرسیوم‌ها در دو کشور برگزار و همچنین کمیته راهبری از سوی دو کشور تشکیل شود تا نتایج مختلف بدست آمده از جلسات فنی، مصوب و مورد بررسی و تحلیل قرار گیرد.



همکاری شرکت ملی گاز در حال پیگیری و انجام است. وی دوست‌دار محیط زیست بودن را از دیگر مزایای ال ان جی عنوان کرد و گفت: هم‌اکنون سوخت موجود در کشتی‌ها مازوت است که دارای گوگرد بسیار بالایی بوده و برای محیط زیست آسیب‌های جبران ناپذیری را به همراه دارد؛ از این رو تمهیداتی از سوی جوامع بین‌المللی در نظر گرفته شده است که ال ان جی جایگزین سوخت

ریس پردیس صنایع پایین دستی پژوهشگاه صنعت نفت با تاکید بر اینکه انحصار این فناوری باعث شد کشورهای دیگری نظیر کره و چین به دنبال توسعه دانش فنی ال ان جی باشند، اضافه کرد: با توجه به اعمال تحریم‌ها و عدم همکاری ایران با تامین‌کنندگان تجهیزات بین‌المللی همکاری با کشورهایی چون کره جنوبی را در این زمینه آغاز کردیم. زمانیان با تاکید بر اینکه از سه سال پیش مذاکرات پژوهشگاه صنعت نفت با شرکت ملی گاز در زمینه توسعه فناوری ال ان جی در داخل آغاز شده است، یادآور شد: ال ان جی مورد استفاده در دنیا دارای سه مقیاس کوچک، mid scale و based load یا همان مقیاس بزرگ است که شرکت‌های صنعتی بزرگ در دنیا عمدتاً از مقیاس‌های بزرگ برای فعالیت‌های خود استفاده می‌کنند. وی به کاربرد مینی ال ان جی در سطح دنیا اشاره کرد و گفت: این فناوری کاربردهای بسیاری دارد که از این میان می‌توان به تبدیل

در گفت و گو با معاون آموزش سازمان مدیریت صنعتی تبیین شد؛

تأیید صلاحیت حرفه‌ای مدیران و کارشناسان



دانش نفت: سازمان مدیریت صنعتی به شرکت‌ها، سازمان‌ها و بنگاه‌های اقتصادی خدمات جدیدی تحت عنوان «تأیید صلاحیت حرفه‌ای مدیران و کارشناسان» ارائه می‌کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در همین ارتباط دکتر رامین ناجی زاده، معاون آموزش سازمان اظهار داشت: این فعالیت جدید، یک فعالیت تلفیقی بین معاونت‌های مشاوره و آموزش سازمان است، به این معنی که سازمان با تکیه بر فعالیت‌های ۵۵ ساله خود در حوزه مشاوره و آموزش مدیریت، کمبودی را در حوزه کسب و کار کشور شناسایی کرده و برای رفع آن اقدام به ایجاد واحدی با عنوان «تأیید صلاحیت حرفه‌ای مدیران و کارشناسان» کرده است. وی افزود: صحنه‌گذاری بر صلاحیت پزشکان توسط سازمان نظام پزشکی صورت می‌گیرد و صلاحیت مهندسان راه و ساختمان را سازمان نظام مهندسی تأیید می‌کند، اما اگر فردی ادعا کند که مدیر است مرجعی برای تأیید صلاحیت آن در کشور وجود ندارد، بنابراین یکی از کاربردهای این واحد و خدماتی که ارائه می‌کند، صحنه‌گذاری تخصصی و حرفه‌ای بر مدیریت افراد است. دکتر ناجی زاده خاطر نشان کرد: کسانی که قرار است در سازمان‌های کشور اعم از دولتی و خصوصی نقش مدیر را ایفا کنند، سازمان مدیریت صنعتی صلاحیت آنان را از لحاظ حرفه‌ای تأیید می‌کند؛ این یکی از بزرگترین خلأهایی است که در حوزه کسب و کار کشور وجود دارد که این واحد قرار است آن را پوشش دهد. وی یادآور شد: اگر از منظر بنگاه‌های اقتصادی، سازمان‌ها و شرکت‌ها به این مساله نگاه کنیم، هرساله تعداد زیادی مدیر و کارشناس، جذب این بخش

در راستای اهداف زیست محیطی و با بهره‌گیری از دانش متخصصان داخلی محقق شد:

نصب اولین اکونومایزر کشور بر روی دیگ بخار در شرکت پالایش نفت تهران

دانش نفت: مدیر عملیات شرکت پالایش نفت

تهران از نصب یک دستگاه اکونومایزر بر روی یکی از دیگ‌های بخار این شرکت برای اولین بار در کشور (با توجه به نوع بویلر) خبر داد.

احمد خیری، پیرامون اجرای این طرح گفت: کوره‌های فرآیندی و دیگ‌های بخار در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی از اهمیت ویژه‌ای برخوردارند. با ادامه روند افزایش قیمت سوخت و شدت گرفتن مقررات زیست‌محیطی، می‌بایست تمهیدات بیشتری برای استفاده از جرم و انرژی هدررفته صورت پذیرد. تلفات حرارتی در یک کوره به شکل‌های متفاوتی وجود دارد که نمونه عمده آن تلفات گازهای حاصل از احتراق از دودکش‌هاست. از سوی دیگر افزایش دی‌اکسید کربن ناشی از سوخت سبب افزایش گازهای گلخانه‌ای می‌گردد که خود مشکلات و مسائل محیط زیستی را به دنبال خواهد داشت. وی ادامه داد: صرفه‌جویی در مصرف سوخت و بهینه‌سازی مصرف انرژی که می‌تواند اهداف ذکرشده را در پی گیرد، به طرق مختلف صورت می‌پذیرد. روش‌های کم‌خرج همانند تنظیم دقیق احتراق، کنترل مقدار اکسیژن، مراقبت و نگهداری صحیح، انجام تعمیرات اصولی و به‌موقع و مؤثر دیگ‌های بخار و کوره‌ها مهم‌ترین عوامل در افزایش بازدهی دستگاه‌ها می‌باشند که این امر در شرکت پالایش نفت تهران با ایجاد دستورالعمل‌ها، روش‌های نگهداری و پیگیری مستمر کارکنان بهره‌بردار با همکاری تعمیرات و نظارت ادارات مهندسی محقق گردیده است. اما روش‌های پرهزینه

می‌شود که با صرف انرژی، وقت و هزینه بالا همراه است؛ یعنی برای استخدام یک نفر صاحب‌های متعدد و بررسی‌های بسیاری صورت می‌گیرد و اینکه در پایان افراد ذیصلاح جذب می‌شوند یا خیر، مربوط به اثربخشی این بررسی‌هاست که باید مضافاً بحث شود. معاون آموزش سازمان مدیریت صنعتی تأکید کرد: سازمان مدیریت صنعتی می‌تواند به این شرکت‌ها ایمنی خاطر دهد که اگر شما نیاز به جذب مدیر و کارشناس در هر سطح و هر دیسیپلینی دارید، تأیید صلاحیت این افراد را سازمان مدیریت صنعتی به عهده می‌گیرد و تمام پروسه‌های مصاحبه، بررسی و سایر ابزارهای رایج برای تعیین صلاحیت افراد را انجام می‌دهد. وی تشریح کرد: متقاضیان این خدمات به طور کلی به دو دسته تقسیم می‌شوند، اول افراد و کارجویان، که خدمت اصلی‌ای که به آنان ارائه می‌شود، بررسی صلاحیت حرفه‌ای ایشان است که نتیجه آن می‌تواند به صورت «گواهی دال بر تأیید صلاحیت حرفه‌ای افراد جهت تصدی مشاغل مدیریتی و کارشناسی» ارائه شود یا به صورت گزارش بازخورد حاوی نقاط قوت و نقاط قابل بهبود؛ نحوه ارتقاء این نقاط جهت احراز صلاحیت حرفه‌ای لازم برای تصدی مشاغل مدیریتی و کارشناسی، در اختیار آنان قرار گیرد. وی در ادامه افزود: دیگر متقاضیان این خدمات، شرکت‌ها هستند که خدمت اصلی‌ای که به آنها ارائه می‌شود، معرفی افراد حائز شرایط جهت تصدی مشاغل مدیریتی و کارشناسی است که صلاحیت حرفه‌ای ایشان توسط سازمان مدیریت صنعتی و با استفاده از پیشرفته‌ترین ابزارها نظیر تست‌های روانشناختی، مصاحبه‌های تخصصی، تست‌های رفتاری و ... تأیید شده است.

با کسب ۲۴۱ رای؛

شریعتمداری از مجلس رای اعتماد گرفت



دانش نفت: محمد شریعتمداری گزینه پیشنهادی دولت دوازدهم با کسب ۲۴۱ رای به عنوان وزیر صنعت، معدن و تجارت انتخاب شد.

به گزارش دانش نفت، در روز پایانی بررسی صلاحیت وزاری پیشنهادی دولت دوازدهم و با شمارش فرآیند مشخص شدند. بر این اساس محمد شریعتمداری با کسب ۲۴۱ رای به عنوان وزیر صنعت، معدن و تجارت انتخاب شد و در همین حال ۱۶ گزینه پیشنهادی وزارتخانه‌های مختلف نیز از مجلس رای اعتماد گرفتند. وی در دولت دوازدهم، سکان وزارت صنعت معدن و تجارت را عهده دار می‌شود. در دوره اول دولت روحانی، محمد رضا نعمت زاده این پست را در اختیار داشت. شریعتمداری در متن برنامه‌های معدنی بر توان‌افزایی بخش صنعت و معدن در راستای رشد اقتصادی بالا و توسعه پایدار و توسعه همسو با تجارت به عنوان پیش‌نشان فرآیند از جمله برنامه‌های وزارتخانه در ۴ سال آتی تأکید کرده بود. تأکید و تمرکز ویژه بر توسعه بخش معدن و افزایش سهم آن در اقتصاد ملی از طریق به روز شدن و توسعه فناوری در اکتشاف، استخراج و بهره‌برداری با پشتیبانی موثر از سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی، تشویق و حمایت از سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی در

بخش‌های صنعت، معدن و تجارت از اهم برنامه‌های وی به شمار می‌آید. این برنامه همچنین تمرکز بر سیاست‌گذاری و کاهش سهم دولت در اداره امور صنعتی، معدنی و تجاری کشور (خصوصی‌سازی) در جهت ایفای سیاست‌های مصوب اصل ۴۴ و تحقق چشم‌انداز ۱۴۰۴ در راستای افزایش رقابت‌پذیری و جلوگیری از هرگونه انحصار را مورد اشاره قرار داده است و بر سرمایه‌گذاری برای توسعه زیرساخت‌های مورد نیاز جهت ارتقای رقابت‌پذیری صنعتی، معدنی و تجاری کشور برای کسب جایگاه مناسب در اقتصاد جهانی تأکید دارد. محمد شریعتمداری که سابقه حضور در مقام عالی وزارت بازرگانی را در کارنامه دارد؛ پرهیز و جلوگیری از انواع فساد اداری، مالی و اقتصادی در بخش‌های صنعت، معدن و تجارت از طریق شفاف‌سازی و اعمال نظارت بر فرآیند امور را در برنامه پیشنهادی خود آورده است. وزیر پیشنهادی برای احراز پست وزارت صنت، معدن و تجارت توجه به مسائل زیست محیطی در فعالیت‌های صنعتی و معدنی را در برنامه پیشنهادی خود مورد توجه قرار می‌دهد و در این زمینه اعلام کرده است؛ هدایت فعالیت‌های صنعتی و معدنی به سوی استفاده درست و بهینه از منابع طبیعی با توجه به رعایت ملاحظات زیست محیطی را در اولویت قرار می‌دهد.

روابط عمومی مناطق نفت خیز جنوب برنده تندیس سرآمدان روابط عمومی ایران شد



دانش نفت: روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب (نشان ۴ ستاره تندیس سیمین سرآمدی) را در ششمین دوره آیین تقدیر از سرآمدان روابط عمومی ایران کسب کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، ششمین دوره آیین تقدیر از سرآمدان روابط عمومی ایران، با حضور کیاسری مشاور محترم وزیر کشور در امور اطلاع‌رسانی و رئیس روابط عمومی وزارت کشور، مژده معاون وزیر ارتباطات و فناوری و رئیس هیئت مدیره

چهارشنبه ۲۵ مرداد ۹۶ در محل سالن همایش‌های دانشگاه تربیت مدرس تهران برگزار شد. در این همایش که روابط عمومی‌های برتر کشور حضور داشتند، روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در اولین حضور پرنرنگ خود در این دوره، توانست در کنار روابط عمومی‌های مطرحی همچون شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، با رای کمیته داوران و ثبت حد نصاب نمره ۶۸۵ امتیاز، با افتخار «تندیس ۴ ستاره سیمین سرآمدی» را به خود اختصاص دهد.

امضا و مبادله تفاهم نامه

بین سازمان مدیریت صنعتی و ساتا



سازمانی در جایزه ملی تعالی، از مجموعه ساتا و همچنین تبادل دانش، مستندات، تجربیات و تور بهینه‌کاوی، از دیگر خدمات و زمینه‌های همکاری این تفاهم نامه هستند. این تفاهم نامه با امضای دکتر محمدی مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و مهندس مصطفی اثباتی، مدیرعامل سازمان تامین اجتماعی نیروهای مسلح (ساتا) بین طرفین مبادله شد.

جای خالی مشاوران مدیریت در قراردادهای بین‌المللی

دکتر کامبیز جلالی فراهانی

مدیر مشاوره و تحقیق سازمان مدیریت صنعتی در ماه‌های اخیر خبرهای خوش از انعقاد قراردادهای جدید بین‌المللی در حوزه صنعت و انرژی بیش و کم به گوش می‌رسد. بدون شک این اخبار نویدبخش تحولاتی جدید در بخش‌های مولد اقتصاد کشور، با بهره‌گیری از دانش و تجربه شرکت‌های معظم بین‌المللی است و نشانگر اعتماد رو به افزایش فضای بین‌المللی به پتانسیل‌های رشد و توسعه اقتصادی کشور است. تحولاتی که می‌تواند در زنجیره ارزش بنگاه‌هایی که در حال حاضر مخاطب این قراردادها هستند، ادامه یابد و بخش‌های وابسته صنعتی، خدماتی، مالی و اقتصادی مرتبط با خود را با موجی از تغییرات روبه‌رو سازد. برای فعالان حوزه صنعت، این اخبار خوشایند و امیدبخش است، اما در عین حال چالشی پیشینه‌دار را در ذهن‌مان روشن می‌کند که «نتایج این قراردادها و تعاملات بین‌المللی، تا چه در سازمان‌ها و بنگاه‌های ما ماندگارند؟»

همگی آگاهییم که قراردادهای بین‌المللی جدید، منحصر به انتقال و داد و ستد منابع مالی و تکنولوژی نخواهند بود. سرمایه‌گذاری مشترک، به معنای شروع فعالیتی مشترک در راستای رسیدن به اهداف مشترک است که لازمه تحقق آن فراهم‌سازی بسترهای سازمانی، آماده‌سازی و توانمندسازی منابع انسانی و آماده‌سازی نظامات و زنجیره‌های تکمیلی مربوط به هر فعالیت است، که گستره تأثیرگذاری قراردادهای را از ابعاد فنی و مالی فراتر برده و توجه به ابعاد مدیریت و سازماندهی را پرنرنگ می‌سازد.

تجربه سال‌های گذشته نشان از آن دارد که برداشت عمومی از تفاوت قراردادهای موفق و ناموفق، فراتر از اجرای دقیق قرارداد و پای‌بندی طرفین به تعهدات و دستیابی به اهداف مشترک در چارچوب پیش‌بینی شده، در گرو درک دستاوردهای پروژه‌ها و قراردادهای مشترک بین‌المللی به صورت «نتایج پایدار» در بنگاه‌ها است. «نتایج پایدار» در ساختار و فرآیندهای اجرا و اداره کار، نیروی انسانی متخصص و توانمند، ظرفیت مدیریت و رهبری پرورش یافته و همچنین پیش‌بینند «درباره مشتری، کیفیت، کارجمعی و همچنین تعهد حرفه‌ای و تخصصی، از موضوعات ملموسی هستند که انتظار می‌رود سال‌ها پس از اتمام قراردادهای مشترک، در بنگاه همچنان جاری باشند و مایه کسب دستاوردهای جدید قرار گیرند. دستاوردهایی که با اتمام یا تملیق قرارداد، محو نشوند و بازیابی آنها نیازمند فرآیندی پراهم‌ا و پره‌خطا نباشد. به خوبی می‌دانیم که توانمندی شرکت‌های نامدار بین‌المللی در تولید تکنولوژی‌ها و محصولات روزآمد، تلفیقی از مهارت‌های فنی، تخصصی و البته ویرگردهای نوین سازماندهی و مدیریت فعالیت‌ها و فرآیندهاست که با مدیریت مناسب دانش، به نتایجی سازنده و مزیتی بی‌بدیل تبدیل می‌شود. و در صورتی که هدف ما از ایجاد تعاملات بین‌المللی با این شرکت‌ها، فراتر از کسب دانش و تکنولوژی تخصصی و استفاده از فرصت‌های سرمایه‌گذاری مشترک، انتقال واقعی عوامل مزیت‌آفرین به بنگاه‌ها و صنایع کشور باشد، باید به خوبی توانمندی‌های ضمنی شرکای بین‌المللی در مدیریت و سازماندهی را نیز مد نظر قرار دهیم و در سطحی تخصصی و دقیق، رویکردها، مفاهیم، نظام‌ها و سیستم‌ها و مهارت‌های مدیریتی مورد استفاده در اجرای قراردادهای مشترک را مورد توجه، و موضوع یادگیری قرار دهیم. این امر نه تنها بنگاه طرف قرارداد را در «پایدارسازی نتایج» قرارداد مذکور توانمند می‌سازد، بلکه مایه رشد و یادگیری در فضای بنگاهی کشور و حرکت در جهت توسعه درون‌زای بخش‌های مختلف صنعتی میهن‌مان خواهد بود.

نگاهی به تجربه کشورهای صنعتی و پیشرفته جهان نشان می‌دهد که توسعه صنعتی به واسطه توسعه منسجم و هماهنگ زنجیره‌های تکمیلی پشتیبان از جمله بخش‌های مالی-اقتصادی، مراکز علمی-پژوهشی و البته مشاوران سازمان و مدیریت محقق گردیده است. در تحولات بزرگ سازمان‌ها، قراردادهای معظم استراتژیک و همچنین برنامه‌های سرمایه‌گذاری و تولید مشترک، نقش مشاوران مدیریت پرنرنگ است. نقش مشاوران مدیریت در طراحی و تحلیل موضوعات سازمانی از جمله موضوعات ساختاری، فرهنگی، توانمندسازی و همراه‌سازی منابع انسانی، توسعه ظرفیت‌های مدیریت و رهبری و موارد ریز و درشتی فراوانی که ماهیت هر بنگاه را پیش و پس از قرارداد مشترک بین‌المللی متفاوت می‌سازد، مهم حیاتی است. به همین سبب است که در مذاکرات استراتژیک شرکت‌های معظم بین‌المللی جای مشاوران مدیریت هرگز خالی نیست.

بدون شک برای بهره‌مندی حداکثری از مزایای قراردادهای و فعالیت‌های مشترک، در طرف ایرانی این نقش همچنان نیازمند توسعه و بهبود است. حضور مشاوران مدیریت معتمد در قراردادهای بین‌المللی، نه تنها متضمن خلق «نتایج پایدار» برای بنگاه ذی‌نفع خواهد بود بلکه به واسطه تقویت و توسعه مشاوران داخلی، به عنوان یکی از زنجیره‌های پشتیبان توسعه بنگاهی و صنعتی در کشور، از خلال تسهیل و به‌کارگیری و ترویج تجربیات کسب شده در دیگر بنگاه‌های کشور و تکرار و بازآفرینی مستمر آموخته‌ها، مایه توسعه درون‌زا و ارتقا ظرفیت توانمندی‌های مدیریت و سازماندهی داخلی نیز خواهد بود. این امر خود باعث خواهد گردید صادرات خدمات فنی و مهندسی نیز از سوی بنگاه‌های ایرانی توسعه معناداری یافته و کشور را از جایگاه دریافت‌کننده تکنولوژی به سمت بازیگری قابل اعتنا در عرصه صادرات فناوری به دیگر کشوره سوق دهد. آرزویی دیرینه‌ای که مگر به همت تمامی دست‌اندرکاران و فعالین صنعتی و اقتصادی کشور میسر آید.

سرمایه گذاری در صنعت CNG؛ محدودیت‌ها و مزایا

محمد ابراهیمی
کارشناس نفت

ارزان بودن گاز طبیعی نسبت به سوخت‌های مایع، شبکه گسترده گازرسانی در کشور و مصرف بسیار بالای سوخت‌های فسیلی مایع، انتخاب CNG را به عنوان سوخت جایگزین از لحاظ اقتصادی در کشور ما توجیه‌پذیر می‌کند.

بر اساس اطلاعات موجود نخستین مورد بهره‌برداری از گاز طبیعی فشرده (Compressed Natural Gas) برای سوخت مصرفی خودروها به نیمه نخست قرن نوزدهم میلادی در ایتالیا بازمی‌گردد. گرایش به استفاده از این سوخت به مرور در دیگر کشورها نیز زیاد شد به طوری که امروزه کشورهای کانادا، نیوزلند، ایتالیا، ژاپن، روسیه، آمریکا، آرژانتین، برزیل، ترکیه، آذربایجان، هلند، چین و دیگر کشورها در این زمینه تجربه‌های قابل‌قبولی دارند و در برخی کشورهای پیشرفته موضوع استفاده از CNG به‌عنوان سوخت هویلیما نیز در حال بررسی است. در کشور ما نیز نخستین تجربه استفاده از خودروهای سی‌ان‌جی‌سوز مربوط به سال ۱۳۵۶ برای تاکسی‌های شیراز است، اما بهره‌برداری از این سوخت به‌دلیل گران هزینه‌ها و نبود امکانات در کشور به وادی فراموشی سپرده شد تا این‌که در سال ۱۳۷۹ وزارت نفت برای اجرای سیاست‌های راهبردی در بخش انرژی، شرکت پهنه‌سازی مصرف سوخت کشور را تأسیس کرد تا با متمرکز کردن فعالیت‌های خود در زمینه پهنه‌سازی مصرف انرژی، تحولی قابل‌ملاحظه در ابعاد کمی و کیفی مصرف انرژی در کشور به‌وجود آورد. مراحل ابتدایی این برنامه‌ها در سال ۱۳۸۲ به‌طور جدی با هدف‌گذاری احداث ۲۵۰ باب جایگاه عرضه CNG آغاز و سبب رفع بخشی از دغدغه‌های متولیان امر شد تا بخشی از مصرف سوخت کشور را در بخش حمل و نقل به سوی این منبع پاک سوق دهد. سده‌سهمی که به گفته دست‌اندرکاران CNG حدود ۲۰ درصد از مسد سوخت کشور در بخش حمل و نقل کشور را تشکیل می‌دهد، البته این سهم در استان‌هایی مثل آذربایجان شرقی، آذربایجان غربی، میاندوآب، اردبیل، مشهد و اهواز حدود ۳۰ تا ۳۳ درصد و در شهرهای بزرگی مثل تهران و کرج ۱۳ تا ۱۶ درصد است. اما تحقق همین سهم میانگین ۲۰ درصدی با موانعی هم‌روبه‌رود بود زیرا به گفته فلان حوزه CNG از برنامه دولت برای تولید خودروهای پایه گازسوز تعداد بسیار محدودی موتور پایه گازسوز تولید شده است. واکاوی دلایل دست‌نیافتن به این هدف بنابر اطلاعات موجود حاکی از آن است که خودروسازان داخلی به دلیل گرایش نداشتن مردم به استفاده از خودروهای پایه گازسوز تمایل چندانی به سرمایه‌گذاری در این بخش ندارند. به گفته علی مهرابی، مدیر طرح احداث جایگاه‌های CNG در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران دلایل عمده نبود اقبال عمومی از سی‌ان‌جی - به ویژه در سال‌های اخیر- را می‌توان در دو مشکل اساسی یافت. نخستین مشکل شامل اختلاف «قیمت CNG» با بنزین در حد کم است در کشور و دومین اشکال هم «نبود خودروهای سی‌ان‌جی‌سوز» به حد کفایت است. البته در این میان ذهنیت‌های نادرست مبتنی بر پرخاطر بودن مخازن تهیه‌شده در خودروها هم بی‌تاثیر نبوده است. به همین دلیل بود که وزارت نفت در سال ۱۳۹۴ مبادرت به کاهش قیمت CNG از کیلوپی ۶۰۰ تومان به کیلوپی ۴۰۰ تومان نمود. (به صورت آزمایشی و موقت). بنابر آمار منتشر شده وزارت نفت کل مصرف CNG کشور در ماه گذشته حدود ۲۱ میلیون مترمکعب در روز بوده در صورتی که ظرفیت اسمی جایگاه‌های موجود بیش‌تر از ۴۰ میلیون مترمکعب در روز است. این یعنی این‌که چیزی نزدیک به نصف ظرفیت جایگاه‌های CNG کشور بلااستفاده است و این ظرفیت به‌صورت باقی‌مانده وجود دارد که روزانه حدود ۱۹ میلیون مترمکعب سوخت پاک به خودروهای CNG سوز اضافه بر مقدار کنونی، تحویل شود و سهم این سوخت از سبد سوخت مصرفی در بخش حمل و نقل به ۴۰ درصد افزایش یابد. افزایش سهم به ۴۰ درصد به این معناست که از ۷۹ میلیون لیتر مصرف روزانه بنزین کشور ۲۰ درصد دیگر کسر شده و مصرف بنزین با فرض ثابت بودن تقاضا در همین سطح به حدود ۶۳.۵ میلیون لیتر در روز خواهد رسید. مصرف روزانه ۶۳.۵ میلیون لیتر بنزین، به‌معنی تأمین تقریباً ۱۰۰ درصد نیاز بنزین کشور از محل تولیدات امروز شرکت‌های پالایش نفت این پیام مهم را به‌دنبال دارد که در عمل کشور -پیش از آغاز تولید بنزین در پالایشگاه ستاره خلیج فارس- از واردات بنزین بی‌نیاز خواهد شد، اما در شرایط کنونی بررسی روند مصرف CNG در کشور نشان می‌دهد که از سال ۱۳۹۲ تا سال ۱۳۹۶ مصرف CNG حدود ۱۲ درصد افزایش داشته که این افزایش با وجود برخی موانع بزرگ مثل قیمت غیر اقتصادی عرضه آن به مصرف‌کننده نهایی حاصل شده است. هم‌اکنون میانگین کار کمپرسورهای سی‌ان‌جی در کشور حدود هشت ساعت در روز است البته این میانگین در بعضی از شهرها مثل شهرهای استان آذربایجان غربی تا ۱۳ ساعت در روز هم می‌رسد که در صورت رسیدن میانگین ساعات کارکرد به ۱۶ ساعت، می‌توان با ظرفیت کامل به خودروها سوخت تحویل داد. البته این افزایش ساعات کارکرد استهلاک تأسیسات را بیش‌تر می‌کند و نیاز به OVER HAUL جایگاه‌ها را افزایش می‌دهد. بنابراین میزان کارکرد جایگاه‌های سی‌ان‌جی برای این‌که دارای صرفه اقتصادی باشد می‌بایست حداقل پوشش‌دهنده هزینه‌های پرسنلی و سایر هزینه‌های جایگاه باشد. با توجه به ضرورت توجیه اقتصادی برای هر سرمایه‌گذاری، هزینه‌های بالای احداث جایگاه‌های CNG نسبت به احداث جایگاه‌های عرضه بنزین و کمبود مصرف‌کننده این سوخت در کشور سرمایه‌گذاری بخش ایرانیان می‌تواند بخش به‌کندی پیش می‌رود. با افتتاح ۱۸ باب جایگاه جدید،

دانش نفت: مدیرعامل جدید شرکت نفت ستاره خلیج فارس گفت: تولید بنزین ستاره خلیج فارس از مرز ۳۲۰ میلیون لیتر گذشت.

پالایشگاه ستاره خلیج فارس در مجاورت پالایشگاه بندرعباس با ظرفیت تولید اسمی روزانه ۲۶ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ و ۵، تولید ۱۴ میلیون لیتر گازوئیل و سه محصول سوخت جت، ال پی جی و نفت سفید از حدود ۱۱ سال پیش در حال ساخت است و هم‌اکنون هم آخرین ماه‌های پایانی این طرح ملی است که مرتضی امامی - مدیرعامل جدید شرکت نفت ستاره خلیج فارس - در این باره اظهار کرد: نمی‌خواهم پانورامای زیبا ترسیم کنم، همیشه یکی از بزرگترین مسائل در مدیریت پروژه، پاکدانشن بر واقعیت بوده است، زیرا شما از اولین لحظه‌ای که عدد غلط بدهی از همان موقع از برنامه عقب افتاده‌ای و کنترل امور را از دست داده‌ای، اما می‌گویم این پروژه باید تمام شود، چاره ای غیر از این نیست. بوی درباره اینکه هم‌اکنون وضع پالایشگاه ستاره خلیج فارس دقیقاً چطور و در حال حاضر راه اندازی به سر می‌برد؟ گفت: ابتدا باید بگویم که پروژه ستاره همانند هر پروژه دیگری در این مقیاس، بطور مرحله‌ای راه اندازی می‌شود و هم‌اکنون نیز در آخرین هفته‌های راه‌اندازی کامل به سر می‌برد. امامی افزود: آخرین هفته‌های بهره‌برداری از فاز اول که البته به موازات آن کارهای راه‌اندازی فاز دو و سه هم انجام می‌شود. او در پاسخ به اینکه برخی معتقدند که افتتاح فاز اول در اردیبهشت ماه امسال یک مراسم نمایشی بود، گفت: بالاخره باید محصول اصلی یعنی بنزین در پالایشگاه تولید می‌شد که بتوان این فاز را افتتاح کرد، ضمن آنکه مهمترین تعهد ما تولید بنزین بود که این فرآورده از روز اول افتتاح تولید و در حال استمرار است. به گفته امامی، تولید بنزین فاز اول پالایشگاه که از لحظه ورود به این پروژه، بر آن تمرکز کرد، و با استاندارد یورو ۴ و اکتان ۹۵ تولید می‌شود، در حال حاضر روزانه ۶ میلیون لیتر در روز است، البته نفتای سبک واحد CCR هم به آن اضافه می‌شود که این میزان حجم تولید بنزین را تا ۱۰ میلیون در روز هم افزایش می‌دهد. مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس یادآور شد که با راه‌افتادن واحد ۱۸ در آخر مردادماه ۹۶ می‌توانیم ادعا کنیم که چرخه تولید بنزین در فاز اول کامل

امامی خبر داد:

تولید بنزین ستاره خلیج فارس از مرز ۳۲۰ میلیون لیتر گذشت



شده است، در این صورت اگر خوراک کامل (۱۲۰ هزار بشکه در روز) تحویل بگیریم می‌توانیم روزانه ۱۲ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ یا ۵ تولید کنیم. می‌توان گفت که تولید بنزین در این پالایشگاه از آخر همین ماه (مرداد) به حدود ظرفیت اسمی ۱۲ میلیون لیتر در روز خواهد رسید. البته برخی تجهیزات می‌بایست رفع اشکال شده و یا راه‌اندازی بشوند تا تولید بنزین به صورت «مستمر و پایدار» به ظرفیت اسمی برسد که مستلزم چند هفته فرصت بیشتر بعد از تاریخ فوق خواهد بود. وی گفت: در حال حاضر روزانه ۷۷ هزار بشکه میعانات گازی به عنوان خوراک وارد پالایشگاه می‌شود. همچنین تولید کل بنزین از روز افتتاح پالایشگاه تاکنون بیش از ۳۲۰ میلیون لیتر بوده که ۲۸۰ میلیون لیتر آن تحویل شرکت ملی پخش شده است. امامی در پاسخ به اینکه آیا تمام واحدهای فاز اول به‌طور کامل راه‌اندازی شده‌اند؟ گفت: واحد ایزومریزاسیون در مراحل آخر راه‌اندازی به سر می‌برد، هم‌اکنون در حال شارژ کاتالیست هستیم که بسیار مرحله حساسی است، زیرا نباید با اکسیژن مخلوط شود؛ با دقت و وسواس زیاد این واحد در حال راه‌اندازی است که احتمالاً تا هفته آینده به اتمام می‌رسد. سایر واحدهای فاز اول بتدریج و بعد از واحد ایزومریزاسیون کامل خواهند شد. وی ادامه داد: یکی از اقداماتی که از لحظه ورود به این پروژه، بر آن تمرکز کرد، افزایش اطمینان‌پذیری عملیات پالایش بوده است؛ یعنی اینطور نباشد که یکی دو روز چند میلیون لیتر تولید کنیم و بعد از دو هفته سیستم از مدار خارج و تولید با مشکل مواجه شود. بنابراین ما قول بهره‌برداری کامل را با تولید تمام فرآورده‌های پنج‌گانه «تاکید می‌کنم با تولید تمام فرآورده‌ها» و ظرفیت کامل را برای اواخر پاییز امسال داده‌ایم. ضمن اینکه تعهد ما در تولید بنزین انجام شده

حدود ۲ میلیون لیتر در روز است دارای کیفیت بسیار بالایی است که به همین دلیل با گازوئیل پالایشگاه مجاور ترکیب و وارد خط می‌شود. اگر واحد ۱۶ (واحد مورد نظر خالص سازی گازوئیل) راه‌اندازی شود، ناخالصی گوگرد گازوئیل تولیدی پالایشگاه به زیر ۵۰ پی پی ام در لیتر خواهد رسید. مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس در باره تولید و فروش ال پی جی در آینده نیز گفت: دو مدل طرح مد نظر ما هست یکی فروش به سبک بای بک و مدل دوم سرمایه‌گذاری در تولید که مدل دوم به حدود ۲۰۰ میلیون دلار و ساخت یک خط لوله ۷ کیلومتری نیاز دارد و در این صورت می‌توان ال پی جی را بطور مستقیم فروخت. از نظر من ال پی جی تولیدی پالایشگاه نفت ستاره مشتری‌های خوبی دارد و ما از این بابت نگرانی نداریم. او درباره اینکه آیا میعانات گازی کافی برای خوراک پالایشگاه‌هایی از این دست برای مدت طولانی وجود دارد؟ توضیح داد: به هیچ عنوان درباره کمبود خوراک میعانات گازی برای پالایشگاه نگرانی ندارم. در حال حاضر تولید هر فاز پارس جنوبی حدود ۴۰ هزار بشکه در روز هست، با ۲۴ فاز موجود روزانه بیش از ۹۰۰ هزار بشکه میعانات گازی از پارس جنوبی تولید می‌شود. همچنین نگرانی در فاز پارس جنوبی بابت تولید میعانات گازی را قرارداد توتال رفع شده است، زیرا مهمترین هدف از قرارداد با توتال، فشار افزایشی است که در صورت انجام آن، آمار تولید میعانات در پارس جنوبی در سالهای آینده بدون تغییر باقی خواهد ماند. بنابراین ولو اینکه هم‌زمان ۴۸۰ هزار بشکه در مجموعه پالایشی سیراف و ۳۶۰ هزار بشکه در ستاره خلیج فارس و حتی برای طرح‌های احتمالی دیگر هم، میعانات استفاده شود، کمبودی بوجود نخواهد آمد ضمن اینکه در حال حاضر تنها مصرف‌کننده میعانات گازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس است. امامی درباره صادرات محصولات این پالایشگاه نیز گفت: به وزارت نفت پیشنهاد کرده‌ایم که به‌جز بنزین که متعهد به توزیع آن در داخل کشور هستیم، مابقی محصولاتمان را بفروشیم که البته به سیاستگذاری در قیمت، روش فروش و تشریفات اداری و... نیاز دارد. هم‌اکنون چندین ماه است که نفتا صادر می‌شود، اما برای ادامه صادرات در مقیاس وسیع و چندین فرآورده، به ساز و کار بیشتری نیاز داریم.

مدیرعامل پالایشگاه آبادان:

طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان بزرگ‌ترین پروژه پسابرجام است



دانش نفت: طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان بزرگ‌ترین پروژه پسابرجام است که به ایجاد اشتغال برای شهرهای آبادان و خرمشهر کمک می‌کند. اسفندیار داتم‌الذکر، مدیرعامل پالایشگاه آبادان، احیای ۷۰ درصد تالاب هورالعظیم را از اقدام‌های ارزشمند وزارت نفت در دولت نهم برشمرد و تأکید کرد: متأسفانه خشک شدن تالاب هورالعظیم و آب‌های سطحی خوزستان در دولت دهم، خسارت زیادی به محیط زیست این منطقه وارد کرد، اما با اقدام‌های موثر وزارت نفت در دولت یازدهم حدود ۷۰ درصد تالاب هورالعظیم آبگیری و سبب کاهش ریزگردها در این استان شد. وی افزود: عملکرد بسیار موفق مجموعه صنعت نفت در این دوره، لزوم تداوم سیاست‌های دولت تدبیر و امید در این بخش را بیش از پیش نمایان می‌کند. مدیرعامل پالایشگاه آبادان با بیان این‌که صنعت نفت در چهار سال اخیر با چالش‌های زیادی از جمله تحریم‌ها روبه‌رو بود که متأسفانه هزینه‌های سنگینی به‌شاکله پروژه‌ها، صادرات، فعالیت‌های عمرانی و تولیدی این صنعت وارد کرد، گفت: با آغاز دولت تدبیر و امید در نخستین اقدام، تولید و صادرات نفت و گاز به سطح پیش از تحریم‌ها بازگشت و سهم ایران در بازار جهانی نفت احیا شد، تا جایی که با استفاده از ظرفیت‌های داخلی تولید نفت خام کشور به چهار میلیون بشکه در روز

آبادان با بیان این‌که استفاده از بخش‌های تحقیقاتی و دانشگاهی کشور منجر به امضای قراردادهایی با حجم سرمایه‌گذاری ۶ هزار میلیارد تومان شد، گفت: طی چهارسال گذشته، بر اساس ارشادات مقام معظم رهبری و سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، حمایت از تولید داخلی به شکل جدی در دستور کار وزارت نفت قرار گرفت، به طوری که هم‌اکنون بالغ بر ۸۰ تا ۹۰ درصد تجهیزات پالایشگاه آبادان از داخل کشور خریداری می‌شود. وی از طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان با عنوان بزرگ‌ترین پروژه پسابرجام یاد کرد که اشتغالزایی برای شهرهای محروم آبادان و خرمشهر ایجاد می‌کند. داتم‌الذکر تصریح کرد: این طرح با هدف تثبیت ظرفیت پالایشی پالایشگاه آبادان، تولید محصولات بر اساس استاندارد یورو ۵ کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی، افزایش درصد تولید گازوئیل و بنزین با بهبود فناوری، کاهش تولید نفت‌کوره و جمع‌آوری مخازن و تأسیسات فرسوده اجرا می‌شود. مدیرعامل پالایشگاه آبادان عنوان کرد: مذاکراتی نیز درباره توسعه فاز چهارم این پالایشگاه با شرکت مارونینی و جی‌سی‌بی ژاپن از سوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در حال انجام است که در صورت اجرا شدن سودآوری کامل پالایشگاه آبادان را در پی خواهد داشت.

کودتای ۲۸ مرداد از نگاهی دیگر



محمود خاقانی

کارشناس بین‌المللی انرژی

دانش نفت: بیش از ۶۴ سال از کودتای نظامی‌برای روی کار آوردن یک حکومت دیکتاتوری در ایران می‌گذرد.

مبارزه مردم ایران با استعمار و استثمار اگرچه در ۲۸ مرداد ماه ۱۳۳۲ سرکوب شد، اما شکست نخورد و ادامه یافت تا این‌که با پیروزی انقلاب اسلامی در ایران و روی کار آمدن یک نظام مردم‌سالاری دینی در سال ۱۳۵۷ در عمل دست استثمارگران و استثمارگران از صنعت نفت و گاز ایران کوتاه شد. از همان زمان، حکومت نوبی ایران انواع و اقسام توطئه‌ها (نظیر جنگ هشت ساله و تحریم‌های اقتصادی و سیاسی مختلف) را تجربه و تحمل کرد اما همه آنها نتیجه‌ای جز شکست نداشت. مردم ایران در سال ۱۳۹۲ با رای به دولت «تدبیر و امید» ثابت کردند که شعور سیاسی بالایی دارند، دولت اوپاما نیز متقاعد شد که بهتر است با مردم ایران مذاکره و تعامل کند. او بخوبی فهمید که هرگونه «گزینش نظامی‌گری» محکوم به شکست است. اکنون دیگر شکی نیست که کودتای ۲۸ مردادماه ۱۳۳۲ برای تسلط به منابع نفت و گاز نه تنها ایران بلکه همه منطقه خاورمیانه و خلیج فارس بود. در همین راستا همه تلاش‌ها برای تغییر نظام جمهوری اسلامی ایران (که از سوی وزیر امور خارجه دولت ترامپ به‌عنوان یکی از اهداف دولت ترامپ تکرار شد) با این هدف است که بتوانند بر منابع نفت و گاز منطقه خلیج فارس و دریای خزر تسلط کامل داشته باشند. اما این تلاش‌ها تا امروز با شکست داعش در عراق و سوریه سرنوشته جز ناکامی نداشتند است. تدبیر دولت یازدهم در دوران پاسبیرجام معطوف به موفقیت طرح‌های توسعه فازهای ۱۸-۱۷، فاز ۱۹، فازهای ۲۱-۲۰ و طرح برداشت نفت خام از لایه نفتی پارس جنوبی و همچنین چهار طرح صنعت پتروشیمی بوده است. نگیان این انگستری موفقیت را باید امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با کنسرسیومی به مدیریت شرکت توتال فرانسه دانست. در واقع وزارت نفت ثابت کرد که این موفقیت نویدی برای تحقق تولید و اشتغال در راستای اقتصادی مستحکم در برابر مشکلات (مقاومتی) است.

نفت و برجام

موفقیت کودتای ۲۸ مرداد مدیون همکاری و همیاری عده قلیلی بود که از داخل کشور با دشمن همکاری کردند تا دولت منتخب مردم در آن روزگار را برکنار کرده است تا یک نظام دیکتاتور را بر سر کار آورند. باید اذعان داشت که دشمن دل به عملکرد دوستان نادان و اقلیت خائنی بسته بود که از طریق شیوع فساد و اختلاس بتوانند اقتصاد کشور را به یک مرحله بحرانی بکشانند تا زمینه را برای بازگشت استعمار و استثمار در ایران فراهم آورند. این روزها شاید جلوه دیگری از این واقعیت در حال رخ دادن است.



هم برطرف شد و نتیجه نهایی آن تسهیل در بهره‌برداری از طرح‌های مختلف پارس جنوبی در سال «اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال» بود.

دولت دوازدهم چه باید بکند؟

تجربه کودتای ۲۸ مردادماه ۱۳۳۲ را نباید فراموش کرد. اصحاب ثروت و قدرت در آن زمان در کودتا دست داشتند، بنابراین، دولت دوازدهم باید تدبیر جدیدی براساس شفاف‌سازی‌ها به منظور درمان بیماری اقتصاد کشور (رفع تحریم‌ها، رفع انحصارها چه در نوع خصوصی و چه خصوصی، کاهش جو امنیتی، توسعه رقابت سالم داخلی و خارجی اقتصاد بیمار ایران در سال تولید و اشتغال برای اقتصاد مقاومتی نتیجه مطلوب به همراه داشته باشد.

وابستگی اقتصاد ایران به نفت

باید اذعان داشت که یکی از دلایل موفقیت دولت منتخب مردم در ۶۴ سال پیش (برای ملی کردن صنعت نفت ایران) این بود که اقتصاد ایران در آن روزگار دولتی یا خصوصی و از همه مهمتر وابسته به درآمدهای نفتی نبود. اما کودتاگران پس از کودتا با برنامه ریزی‌هایی که متناسفانه هنوز هم نتایج آن تجربه می‌شود اقتصاد ایران را به درآمدهای نفتی وابسته کردند. امید می‌رفت با تعریف قراردادهای جدید نفتی و رفت و آمدهایی که پس از موفقیت برجام صورت گرفت کلید دولت یازدهم بتواند درهای بسته‌شده و زنگ‌زده اقتصاد کشور را برای حضور در اقتصاد جهانی باز کند. اما در عمل مخالفان دولت یازدهم

زنگنه بدون شک رای اعتماد را از مجلس خواهد گرفت. اما او باید برای نمایندگان محترم مجلس توضیح دهد که تغییرهای گسترده مدیریت در صنعت نفت و انتصابات بی‌منطق و جناحی (که در دولت دهم به اوج خود رسید) همزمان با تحریم‌هایی که علیه صنعت نفت ایران اعمال شده بود سبب چه صدمه‌ها و خسارت‌هایی شد. مهندس زنگنه در پنجم دیماه ۱۳۹۲ در جمع مدیران ارشد بازنشسته و برکنار شده نفت اظهار کرد که وی در بازگشت به صنعت نفت متوجه شد که مافیا با قدرت بسیار زیاد تشکیل شده است و کمک خواست که بتواند با مافیای نفتی مبارزه کند.

زنگنه و مدیریت طرح‌های عقب افتاده

درواقع باید پذیرفت که پس از روی کار آمدن دولت یازدهم بیژن زنگنه به‌عنوان وزیر نفت در وزارت نفت بیشتر به طرح‌های نیمه کاره در صنعت نفت پرداخت و به «راه اندازی فازهای پارس جنوبی» و «افزایش تولید نفت خام» مبادرت ورزید. وی با انتصاب مهندس وزیری‌هامانه (کسی که اصطلاح شخم زنی در وزارت نفت را نخستین بار مطرح کرد) به عنوان قائم مقام تلاش کرد تا وضع ناپس‌امان ساختاری در وزارت نفت را سروسامان دهد. بنابراین دولت یازدهم تدبیری که اندیشید را به کار برد. نتیجه‌ای که حاصل شد این بود که همان پیمانکاران ایرانی که میلیاردها دلار به آنها پرداخت شده بود را مدیریت کنند تا کار به اتمام برسد. طبیعی است بزرگترین مشکلی که خودنمایی می‌کرد؛ تحریم‌ها بود که خوشبختانه پس از اجرایی شدن برجام و در ادامه به مدد دیپلماسی انرژی دولت یازدهم آن مشکل

دریای شمال اسکاتلند (که با شرکت نفتی بی بی پنجاه درصد مشارکت دارد) را مورد بهره برداری قرار دهد. امضاء قرارداد اخیر کنسرسیومی به مدیریت توتال فرانسه با شرکت ملی نفت ایران نمایانگر این واقعیت است که اتحادیه اروپا همانطور که بارها تکرار کرده، معتقد است که برجام پابرجاست.

نقش ایران در بازار جهانی انرژی

چنانچه بتوان اقدام برای یک کودتای نظامی در ایران توسط آمریکا را با تحریم‌های اقتصادی و نفتی مقایسه کرد، آنگاه می‌توان اظهار کرد که آمریکا در طول حدود ۴۰ سال پس از پیروزی انقلاب اسلامی در ایران بارها دست به اقدام‌هایی مشابه کودتای نظامی زده و شکست خورده است. بدون تردید منافع اقتصادی آنها که برای بازگرداندن تحریم‌ها علیه جمهوری اسلامی ایران تلاش می‌کنند (و سعی دارند که برجام شکست بخورد) دانسته یا ندانسته با سیاست‌های آمریکا و حاکمان در کشورهای حاشیه خلیج فارس همراهی می‌کنند. زیرا قیمت نفت خام به دلیل خروج ایران از بازارهای جهانی افزایش خواهد یافت و تورم که سبب پول دار شدن پولدارها و فقیر شدن کم درآمدها در ایران خواهد بود، دوباره باز می‌گردد. رشد اقتصادی در ایران منفی خواهد شد و به تعداد بیگاران نیز افزوده خواهد شد. بانک جهانی برآورد کرده است که ایران در صورت موفقیت در حضور فعال و تعریف جایگاه مناسب در اقتصاد جهانی، می‌تواند با جلب و جذب سرمایه داخلی و خارجی روزانه حدود یک میلیون بشکه نفت خام بیشتر به بازار جهانی عرضه کرده و حدود ۱۰ دلار برای هر بشکه در قیمت‌ها ایفای نقش داشته باشد. نظر به کارشناسان اقتصادی اجرایی شدن برجام با توجه به گزارش بانک جهانی سبب رشد اقتصادی سالانه پنج درصدی در ایران می‌شود. همین کارشناسان به استناد گزارش بانک جهانی معتقدند که ایران پس از توافق برجام توانسته بیش از ۱۷ میلیارد دلار پول‌هایی که در معاملات دو جانبه با برخی از شرکای تجاری خارجی اش در دولت نهم و دهم غیرقابل وصول اعلام شده بود را پس بگیرد. اینک با امضاء قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی و اجرایی شدن و افتتاح طرح‌های پارس جنوبی بطور قطع و یقین ایران در منطقه و بازار انرژی جهانی نقش مهم تأمین امنیت عرضه انرژی به مصرف‌کنندگان را بیش از هر زمان ایفا خواهد کرد. سرانجام نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی که مشغول بررسی و رای اعتماد به وزیر نفت و وزیر نیرو هستند باید در شرایط کنونی همه تلاش خود را معطوف اقدام‌های دولت ترامپ برای تحریم‌های اقتصادی و برهم زدن برجام کنند. دولت ترامپ به نوعی در حال اقداماتی شبیه کودتای ۲۸ مردادماه ۱۳۳۲ است. این تحولات دولت ترامپ با تصمیم حیاتی و حساس نمایندگان در رای اعتماد به مهندس زنگنه برای وزارت نفت و مهندس بیطرف برای وزارت نیرو خنثی شده و صنایع انرژی کشور را با رونق و توسعه رو به رشد روبه‌رو خواهد کرد.

توانستند تا حدود زیادی امیدها را نا امید کنند. جو منفی تبلیغاتی که علیه دولت یازدهم دامن زده شد بسیاری را که برای مشارکت و سرمایه‌گذاری در ایران علاقه نشان داده بودند، نگران کرد.

تغییر مواضع ترامپ و نگرانی از موفقیت‌های ایران

شاید باور آن سخت باشد، اما بسیاری از کارشناسان هم عقیده‌اند که ترامپ ناگزیر خواهد شد تا از حرف‌هایی که علیه نظام جمهوری اسلامی ایران می‌زند عدول کند. صبر و تدبیر نظام جمهوری اسلامی ایران در برابر ادعاهای ترامپ باید ادامه یابد. زیرا ترامپ بدون شک با بحران‌های مختلفی روبرو خواهد شد. بسیاری از کارشناسان بین‌المللی انرژی معتقدند برای آمریکا بسیار مشکل و پر هزینه است که علیه برجام اقدامی به‌عمل آورد. به همین دلیل آمریکا در پی بهانه‌های دیگری است و امیدوار است مخالفان دولت دوازدهم در ایران به نحوی عمل کنند که آمریکا بتواند از آن بهره برداری لازم را به‌عمل آورد.

انگلیس و کودتای ۲۸ مردادماه:

همان‌طور که انگلیس و آمریکا در کودتای ۲۸ مردادماه ۱۳۳۲ با هم متحد عمل کردند انتظار می‌رود که دولت خانم ترزا می‌درباره اهداف دولت ترامپ در منطقه خلیج فارس (و مرتبط با کشورهای حاشیه آن) همه‌گونه همکاری با آمریکا را به عمل آورد. اما بعید است درباره با برهم زدن برجام با آمریکا همکاری کند. به‌تازگی دولت انگلیس به‌طور رسمی تأکید کرد که شرکت ملی نفت ایران می‌تواند درآمدش از سهم فروش گاز میدان «رام» در

چگونه تسلا در برابر لابی نفت موفق شد؟

است - که ۲۰٪ کمتر از Baker Electric ۱۸۹۶ است. از آنجایی که شرکت‌های بزرگ خودرو طراحی شده‌اند تا در طولانی مدت برای افرادی که به آنها اعتماد دارند، و با انرژی نفت لابی دارند به شکست برسند. اکثر مدل‌های الکتریکی که امروزه آنها ارائه می‌شوند، طراحی شده‌اند که به شکست برسند (محدوده محدود، قیمت جایگزینی باتری، طراحی غیر عملی)، یا فقط مدل‌های نمایشگاهی هستند، هرگز راهی برای رسیدن به یک خط تولید پیدا نمی‌کنند. من معتقد هستم که در سال‌های بعد سعی می‌کنم قیمت سهام TESLA را با اعلامیه‌های جعلی پایین بکشم و سپس دوباره با سوخت‌های کنترل شده حرکت کنم.

بنابراین، بله، تسلا یک پیروزی غیرمنتظره و ناکارآمد را به دست آورد. اما جنگ هنوز برنده نشده است. این یک جاده طولانی و کم عمق است تا ما بتوانیم از چنگال لابی نفت فرار کنیم. این سوال ابتدا در Quora ظاهر شد - جایی برای به دست آوردن و به اشتراک گذاشتن دانش، توانمند ساختن مردم برای یادگیری از دیگران و درک بهتر جهان. شما می‌توانید Quora را در توییتر، فیس بوک و Google دنبال کنید. سوالات بیشتر:

- تسلا: اتومبیل‌های تسلا در یخ و برف چقدر خوب عمل می‌کنند؟
- صنعت نفت و گاز: چگونه گاز در تولید نفت و گاز به فروش می‌رسد؟
- صنعت خودرو: تا چه حد ما از یک ماشین ساخته شده و کاملاً توسط روبات‌ها / ماشین‌های خدمت‌رسانی نگهداری می‌شود؟



می‌خندند، سپس با شما مبارزه می‌کنند، پس شما برنده شوید». (مهاتما گاندی) در حال حاضر، تولید کنندگان عمده خودرو ادعا می‌کنند که در حال توسعه ماشین‌های الکتریکی نیز، به موازات و با تأکید بر هیبرید هستند. Volkswagen GM چین ترکیبی است، که توانایی موتور الکتریکی آن تنها ۴۰ مایل

ساعت بیشتر کار کنند. این زمانی بود که فن آوری باتری دیگر نمی‌توانست سرکوب شود و به صورت نمادین رشد کرد و برای هر شخصی برای استفاده در دسترس بود. این تکه‌های TESLA بود که نیاز به چرخش داشت و تسلا کنترل لابی نفت را رها کرد و جهان را تکان داد. «اول آنها شما را نادیده می‌گیرند، پس آنها به شما

اقتصاد جهانی برسانند. و این اولین بار نیست. در دهه ۱۹۷۰، آنها اطمینان دادند که Tom Ogle، مخترع سوخت بسیار کارآمد بخار، کشته شد. و موتور ثبت شده آن با احتمالاً بیش از ۲۰۰ مایل به گالن (۳۳۰ کیلومتر یا ۳۷ لیتر - یا بیش از ۶،۲۰۰ کیلومتر در هر مخزن گاز) از دست رفته به ناشناخته‌ها پیوست.

پاشنه آشیل صنایع نفت از گاز تبخیر شده تا جایگزینی آن با باتری، همیشه کاهش تقاضا است. به همین دلیل است که دهها سال است که موتورهای ۵ لیتری ۷۸ مشوق آن هستند که عملاً بنزین را از آگروز بیرون بکشند و به همین دلیل است که لابی نفت هرگونه پیشرفتی را به شدت خریداری کرده است، و به ویژه در زمینه باتری‌ها. آنها حق ثبت اختراع و مالکیت شرکت‌ها را از سمت چپ و راست خریدند و کنترل کردند. نتیجه، خودروهای الکتریکی در سال ۲۰۰۴ دارای همان محدوده و دامنه‌ای بودند که ماشین‌های الکتریکی در سال‌های ۱۸۹۰ آن را انجام می‌دادند. برای این لحظه به این فکر کنید: کمتر از ۶۰ سال از پرواز اول برادران رایت بر تپه‌های شنی تا اولین پرواز بر کره ماه گذشت. فقط ۶۰ سال است! با این حال، برای بیش از ۱۰۰ سال، محدوده خودروهای الکتریکی نه تنها باعث افزایش آن نشد بلکه در واقع کاهش پیدا کرد! سپس، ناگهان، TESLA ماشین الکتریکی رنر را ایجاد کرد و در یک شب، محدوده ماشین‌های الکتریکی به طور معجزه آسایی ۴۰۰ درصد افزایش یافت.

از آنجا که تا به امروز، انقلاب گوشی‌های هوشمند اتفاق افتاده است و مردم می‌خواهند تلفن‌های مجهر، چند

نشرجه: مؤگان ولدخانی



دانش نفت: چگونه تسلا در برابر لابی نفت موفق شد؟ تسلا در ابتدا در Quora ظاهر شد، محل کسب و اشتراک دانش، توانمند ساختن مردم برای یادگیری از دیگران و درک بهتر جهان. پاسخ توسط دیمیتریوس میشیزوس، عصب‌شناس فیلسوف و نویسنده در Quora. چگونه تسلا در برابر لابی نفت موفق شد؟ الون ماسک به اندازه کافی هوشمند بود تا این فرصت را ببیند، به اندازه کافی ثروتمند بود تا بتواند سعی کند، و بی تردید به اندازه کافی شجاع. با این حال، آغازی بر پایان لابی نفت در TESLA نبود. برای چندین دهه، Big Oil هرگونه تکنولوژی را که می‌تواند با انحصار جهانی خود رقابت کند، خریداری و دفن می‌کند تا به انحصار جهانی خود ادامه دهد. آنها می‌دانستند که وابستگی جهان به سوخت‌های فسیلی تا ابد ادامه نخواهد یافت، بنابراین آنها قیلا در «سوخت‌های جایگزین» مانند Bio Diesel، Hydrogen و Natural Gas سرمایه‌گذاری کرده اند. هر چیزی که واقعا می‌توانست به آسانی تولید شود، به طوری که آنها بتوانند از یک انحصار به سمت دیگر جابجا شوند. آنچه که همیشه از آن بیشتر متأثر بودند ماشین‌های الکتریکی بود. از آنجا که زمانی که هر شخصی یا فقط چند ساعت شارژ ماشین خود از طریق اتصال ان به خانه اش می‌تواند آن را شارژ، و به

از سخنان قاطع زنگنه تا دفاع همه جانبه روحانی



محسن آقایی

بدون تردید، دفاعیات بیژن زنگنه در جلسه عصر روز شنبه مجلس شورای اسلامی، یکی از بهترین دفاعیات وزرای پیشنهادی بود که نه تنها مواضع او را به روشنی نشان می‌داد بلکه به تک تک انتقادات نمایندگان مخالف هم پاسخ داد البته

از وزیری که پیش از این ۹ بار از مجالس مختلف رای اعتماد گرفته هم جز این انتظاری نبود. زنگنه از مجلس قبل هم که مخالفان جدی و سیاسی داشت و حاضر بودند به هر قیمتی مانع از وزارت او شوند، رای اعتماد گرفته بود و این یعنی، در بین منتقدان او هم، منتقدانی منصف وجود دارند که نمی‌توانند چشم بر روی توانمندی‌های او ببندند. زنگنه، هم صریح سخن گفت و هم در اقتاع منتقدان، تا حد زیادی موفق عمل کرد. او تنها وزیر پیشنهادی بود که به صراحت گفت وظیفه وزیر، ارائه برنامه نیست چراکه برنامه‌های هر وزیر باید منطبق بر اسناد بالادستی از جمله سند چشم انداز و برنامه توسعه باشد. او سعی نکرد برای افزایش آرای خود، به هر نحو ممکن نمایندگان را قانع کند. او واقعیتها را گفت. واقعیتهایی که حاکی از اشراف او بر حوزه تحت امرش و به دلیل پیشینه طولانی او در وزارت نفت بود. اما مروری بر سخنان مخالفان زنگنه نشان می‌داد که مخالفت عمده ای با زنگنه نداشتند. مباحثی که در مخالفت با زنگنه مطرح شد گاه عجیب بود. از مشکل آب آید و با عملکرد، تا نسبت دادن افزایش تولید نفت به وزارت امور خارجه! جالب اینجاست که منتقدان زنگنه، اطلاعات صحیحی هم نداشتند. در حالیکه بیش از این از آنها انتظار می‌رفت. اینکه آنچه در دوره وزارت زنگنه اتفاق افتاده، صرفا بازگشت به تولید است، و نه افزایش تولید، عجیب‌ترین حرفی بود که در جلسه رای اعتماد مطرح شد. همه می‌دانند که روزی که بیژن زنگنه وزارت نفت را ترک کرد، تولید نفت ایران به روزانه ۴ میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه رسیده بود. آنهایی که مدعی هستند برگشت به همان میزان تولید، به معنای افزایش تولید نیست، بهتر است ابتدا به این پرسش پاسخ دهند که چرا تولید نفت ایران در دولت هشتم ساله محمود احمدی‌نژاد روز به روز کاهش یافت؟ این که همه چیز را به تحریم و رفع تحریم نسبت دهیم، ساده است. اما به همان اندازه که ساده است، ساده لوحانه یا در نگرشی دیگر، نشانه ای از فقدان اطلاعات صحیح و جامع است. چرا دولت احمدی نژاد و وزرای نفت او نتوانستند تولید نفت ایران را از ۴ میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه در آخرین سال وزارت زنگنه افزایش دهند؟ آنها نه تنها در افزایش تولید موفق نبودند بلکه در حفظ تولید هم موفق نبودند. کاهش تولید نفت ایران در زمان تحریم رخ نداد، بلکه در زمان تحریم سرعت گرفت. مروری بر میزان تولید نفت ایران در سالهای ۸۴ تا ۹۲ صحت این مدعا را نشان می‌دهد. دولت قبل، حتی موفق به حفظ همان تولیدی که از زمان وزارت بیژن زنگنه به آن رسیده بود نشد. حالا درباره این دولت که موفق شده تولید قبلی را بازگرداند، منتقد وزیر نفت می‌گوید کار بزرگی نکرده و به خاطر برجام بوده است! هرچند زنگنه هم به خوبی پاسخ او را داد و گفت، افزایش تولید نفت مثل شیر آب نیست که آن را ببندیم و بعد از آن چند سال دوباره باز کنیم. در مجموع آنچه در جلسه رای اعتماد در زمان سخنان بیژن زنگنه آشکار بود، مواضع ضعیف مخالفان زنگنه و مواضع مقتدرانه و اطمینان بخش زنگنه بود. یک روز بعد، سخنان دکتر حسن روحانی رییس جمهور درباره زنگنه، حجت را بر همه تمام کرد که چرا زنگنه علیرغم میل باطنی، باز هم پذیرفت در وزارت نفت بماند و چرا دولت به او نیاز دارد و از همه مهمتر این که زنگنه مانند سایر وزیران، برای کشورمان برندی جذاب است. از قبل از جلسات رای اعتماد، به دو دلیل مشخص بود زنگنه رای اعتماد نمایندگان را کسب می‌کند. یکی به دلیل کارنامه بسیار موفق او در دولت یازدهم و دیگری به دلیل فضای مثبت مجلس در قبال زنگنه. آنچه مهم بود، سخنان قاطع زنگنه و حمایت قاطعانه روحانی از او بود که خاطر دفاع جدی چهار سال پیش روحانی از او را دوباره زنده کرد. حالا زنگنه در آغاز راهی دوباره است که پیش از سالها در تجربه داشته است. راهی که می‌تواند نهایتش، روزهای بهتر برای صنعت نفت باشد.

در نشستی مشترک با معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت:

دی‌ان‌او نروژ، نتایج طرح مطالعاتی میدان چنگوله را ارائه کرد

دانش نفت: نتایج طرح مطالعاتی میدان نفتی چنگوله، امروز (شنبه، ۲۱ مرداد ماه) از سوی شرکت دی‌ان‌او (DNO) نروژ به شرکت ملی نفت ایران ارائه شد.

در نشست مشترکی که میان نمایندگان شرکت دی‌ان‌او نروژ و شرکت ملی نفت ایران برگزار شد، نتایج طرح مطالعاتی میدان نفتی چنگوله از سوی این شرکت نروژی ارائه شد. شایرون رکتین (Jeroen Regtien)، مدیر عملیات شرکت دی‌ان‌او پس از ارائه طرح توسعه میدان چنگوله، عنوان کرد: پس از امضای تفاهنامه مطالعاتی میدان چنگوله با شرکت ملی نفت ایران در نوامبر سال ۲۰۱۶، گروه منسجمی تشکیل دادیم و با بهره‌مندی از تجربیات و توانمندی‌های خود، تلاش کرده‌ایم طرحی جذاب و نوآورانه برای توسعه این میدان نفتی ارائه دهیم. منوچهری نیز در این نشست ابراز امیدواری کرد که ارائه این طرح مطالعاتی، به توسعه تعامل میان شرکت دی‌ان‌او نروژ و شرکت ملی نفت ایران بینجامد.

ارائه طرح جامع توسعه میدان چنگوله توسط شرکت دی‌ان‌او نروژ به

شرکت نفت ایران

شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفتی دی‌ان‌او نروژ، ۲۶ آبان ماه پارسال یادداشت‌تفاهمی (MOU) امضا کردند که بر مبنای آن، مطالعه میدان نفتی چنگوله در دستور کار این شرکت نروژی قرار گرفت. این تفاهنامه میان غلامرضا منوچهری، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران و Bjorn Dale (Bjorn Dale) مدیرعامل شرکت دی‌ان‌او نروژ امضا شده بود. میدان نفتی چنگوله در استان ایلام در ۵۰ کیلومتری جنوب شرق شهر مهران و در فاصله ۱۰ تا ۱۵ کیلومتری خط مرزی ایران و عراق (از طرف غرب و شمال غرب) و در حاشیه شمالی فرورفتادگی ذرفول و مابین میدانی نفتی دهلران و آذر قرار دارد که با توجه به محرز بودن ارتباط ساختمانی این میدان با میدان آذر، چنگوله در چارچوب واگذاری عملیات توسعه از طریق قراردادهای جدید نفتی در اولویت قرار گرفته است. اتفاق‌های سرک با لایه و پایینی، مخازن مورد نظر برای توسعه این میدان هستند و ناحیه قراردادی نیز مساحتی افزون بر ۱۱.۵ در ۳۳.۵ کیلومتر مربع را شامل می‌شود.

معاون امور مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران:

کلیات مدل قراردادی نفتخیز جنوب به تایید شرکت ملی نفت رسیده است

دانش نفت: معاون امور مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران از توسعه چهار میدان نفتی با مدل قراردادی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب خبر داد و گفت: کلیات این مدل قراردادی به تایید شرکت ملی نفت ایران رسیده است. غلامرضا منوچهری با بیان این مطلب افزود: شرکت ملی نفت ایران از تحقق این مدل قراردادی برای

میدان‌های مشخص شده مناطق نفتخیز جنوب استقبال می‌کند. وی گفت: چارچوب کلی این قراردادها در راستای مصوبه اخیر دولت در باره قراردادهای جدید بالادستی به تایید هیئت مدیره شرکت ملی نفت رسیده است و این شرکت از تحقق این مدل قراردادی برای میدان‌های مشخص شده مناطق نفتخیز جنوب استقبال می‌کند.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب:

ظرفیت افزایش ۱۵ تا ۲۰ درصدی ضریب بازیافت در مناطق نفتخیز جنوب وجود دارد



افزایش ۲.۵ میلیارد بشکه‌ای حجم ذخایر نفت قابل استحصال مناطق نفتخیز جنوب

مخزن این میدان‌ها ماسه‌ای است، ضریب بازیافت آن‌ها بیش از ۵۵ درصد است. وی با اشاره به آخرین مطالعاتی که در اداره ارزیابی مخازن شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب انجام شده است، گفت: بر اساس این مطالعات، طی سه سال گذشته حجم ذخایر قابل استحصال مناطق با افزایش ۲.۵ میلیارد بشکه‌ای از حدود ۹۳.۵ میلیارد بشکه به ۹۶ میلیارد بشکه رسیده و با بازنگری در PGSR (توان تولید مخازن)، توان تولید میدان‌ها هم حدود ۵۰۰ هزار بشکه افزایش یافته است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با بیان این که مهم‌ترین چالش موجود در افزایش ضریب بازیافت مخازن این شرکت، مخازن بنگستانی

از دو سال پیش از انقلاب آغاز شد و هم اکنون گاز به ۱۴ میدان تزریق می‌شود. به گفته وی، عمده مخازن کنونی از جنس مناطق وارد مدار شده و پروژه‌های افزایش ضریب بازیافت هم اجرا شود، ضریب برداشت کنونی مناطق نفتخیز جنوب ۱۵ تا ۲۰ درصد افزایش می‌یابد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، بیژن عالیپور با بیان این مطلب افزود: این ۶۶ مخزن فعال دارای ۲۳۰ میلیارد بشکه حجم نفت درجاست که ۶۷ درصد حجم نفت ایران را شامل می‌شود. وی با بیان این که ۱۸ مخزن از ۶۶ مخزن نفتی موجود در مناطق نفتخیز جنوب در نیمه دوم عمر خود قرار دارند، ادامه داد: بهترین روش ازدیاد برداشت کرنبانه در میدان‌های مناطق نفتخیز جنوب تزریق گاز است که هم اکنون در ۵۰ درصد مخازن، این عملیات انجام می‌شود. عالیپور با اشاره به این که تقسیم‌بندی مخازن برای انتخاب روش‌های ازدیاد برداشت بر اساس نفت درجای آنها صورت می‌گیرد و روش‌های ازدیاد برداشت متناسب با مشکلات میدان‌ها و خصوصیات سنگ و سیال مخازن انتخاب می‌شوند، گفت: تزریق گاز به میدان‌های مناطق نفتخیز

تزریق گاز، حدود ۲۵ درصد ذخایر اولیه و هشت درصد نرخ ضریب بازیافت در مناطق نفتخیز جنوب افزایش پیدا کرده است.

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان:

اجرای ۳ پروژه عام‌المنفعه نفت در مسجدسلیمان کلید خورد



دانش نفت: مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان از تأمین اعتبار و آغاز عملیات اجرایی سه پروژه زیربنایی عام‌المنفعه در شهرستان مسجدسلیمان خبر داد.

قباد ناصری گفت: این سه پروژه شامل ۲ پروژه راهسازی و یک پروژه تفریحی-فرهنگی است که در مجموع با اعتبار ۶۵ میلیارد ریال و در مسیر عمل به تعهدهای مسئولیت اجتماعی وزارت نفت و با هدف ارتقای خدمات دولت به شهروندان تعریف و آغاز شده است. وی افزود: پروژه ترمیم و بهسازی جاده قدیمی مسجدسلیمان به منطقه تل‌بزان و بخش جریک از محور ایستگاه قدیم سد، با اعتبار ۱۲ میلیارد ریالی و با استفاده از توان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان به منظور اصلاح هندسی قوس‌ها و افزایش عرض مسیر در حال اجراست. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان ادامه داد: ترمیم و بهسازی جاده دسترسی مسجدسلیمان به ایذه از مسیر جابلون تا امام زاده سید صالح (ع) نیز یکی دیگر از پروژه‌های مهم و تأثیرگذار مناطق

مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران:

ظرفیت تولید بهره‌برداری نفت و گاز گچساران در حال گسترش است



دانش نفت: مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران گفت: ظرفیت تولید نفت در این شرکت روزانه ۲۰ هزار بشکه افزایش پیدا کرد.

هوشنگ صیدالی با بیان اینکه در زمان تحریم افزایش تولید نفت در گچساران تلاش‌های زیادی شد تا تولید نفت کاهش یابد. افزود: در رفع تحریم‌ها میزان تولید نه تنها به روال عادی برگشت بلکه تولید نیز افزایش یافت. وی بیان کرد: هم اکنون روزانه ۶۳۵ هزار بشکه نفت در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران تولید و صادر می‌شود. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با بیان اینکه ظرفیت تولید تأسیسات شرکت بهره‌برداری

دانش نفت: چهار ایستگاه تزریق گاز شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به دلیل انجام پاره‌ای تعمیرات پیشگیرانه دوره‌ای در تأسیسات مرتبط با منابع تأمین گاز به‌طور موقت از سرویس خارج شده است و به‌زودی فعالیت آنها از سر گرفته می‌شود.

عبدالرضا دبیری، مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در واکنش به خبری مبنی بر این که ایستگاه‌های تزریق گاز این شرکت به دلیل کمبود گاز از مدار تولید خارج شده است، گفت: علت توقف فعالیت چهار ایستگاه تزریق گاز در این شرکت، انجام برخی تعمیرات پیشگیرانه دوره‌ای از سوی شرکت‌های نفت و گاز پارس و نفت مناطق مرکزی ایران است که این تعمیرات طبق برنامه زمانبندی و از پیش تعیین شده در دستور کار

عبدالرضا دبیری، مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب خبر داد:

فعالیت ایستگاه‌های تزریق گاز در مناطق نفتخیز جنوب از سر گرفته می‌شود



قرار دارد. وی افزود: این عملیات دوره‌ای به‌طور طبیعی، منجر به توقف چند روزه فعالیت‌های چند ایستگاه تزریق گاز در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب می‌شود. دبیری چنین فعالیت‌هایی را در سطح صنعت نفت بسیار طبیعی، بدیهی و عادی عنوان کرد و گفت: وارد کردن شائبه‌هایی مثل تعطیلی ایستگاه تزریق گاز به دلیل کمبود گاز، یا از بی‌اطلاعی از مسائل بدیهی فنی نشأت می‌گیرد و با اهداف مغرضانه‌ای از دنبال می‌کند که هر دو صورت قابل تأیید نیست. به گفته وی، جریان گاز از روز ۲۴ مرداد ماه قطع شده است و پیش‌بینی می‌شود حداکثر تا پایان مردادماه، این جریان متصل و ایستگاه‌های تزریق گاز این شرکت دوباره وارد مدار شود.

در مسیر تحقق اهداف زیست‌محیطی نفت و گاز کارون؛

خط لوله غیرفلزی انتقال پساب نمک‌زدایی در اهواز به بهره‌برداری رسید



دانش نفت: خط لوله غیرفلزی انتقال پساب واحدهای نمک‌زدایی شماره ۲ و ۴ اهواز به مخزن مستقر در واحد نمک‌زدایی شماره یک اهواز، با هدف صیانت از محیط زیست در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون به بهره‌برداری رسید.

به گزارش دانش نفت، این خط لوله با ظرفیت انتقال روزانه ۳۵ هزار بشکه پساب با حضور بیژن عالی‌پور، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب به بهره‌برداری رسید. محسن دهان‌زاده، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون، در این زمینه به همسویی عملیات تولید و نگهداشت با رعایت الزام‌های زیست‌محیطی و صیانت از زیست‌بوم منطقه تأکید کرد و گفت: مدیریت سبز در این شرکت نهادینه شده و از همه امکانات سازمان برای حفاظت از محیط‌زیست استفاده می‌شود. وی افزود: خوردنگی پساب واحدهای نمک‌زدایی در لوله‌های فلزی به‌طور معمول سبب سوراخ شدن این لوله‌ها و نشت پساب به محیط می‌شود؛ از این رو به منظور اصلاح سامانه دفع پساب، اجرای این خط لوله غیرفلزی

هستند که حدود یک چهارم ذخایر نفت درجا را به خود اختصاص داده‌اند، ادامه داد: کارشناسان این شرکت در حال اجرای پروژه‌های تحقیقاتی برای به‌دست آوردن فرمولی مناسب به منظور ازدیاد برداشت هستند و به این منظور، برنامه توسعه هر میدان بر حسب چالش آن تدوین شده است.

تاکنون با تزریق گاز،

حدود ۲۵ درصد ذخایر

اولیه و هشت درصد نرخ

ضریب بازیافت در مناطق

نفتخیز جنوب افزایش پیدا

کرده است

برای مثال در میدان اهواز بدون استفاده از تلمبه‌ها ضریب بازیافت ۶.۵ درصد است که با نصب آن به حدود ۱۰ درصد می‌رسد.

