



اقتدار در حفظ منافع ملی

دارد و به قول سخنگوی مجمع نمایندگان استان مازندران، مشکلی برای تامین گاز ایجاد نشده و گاز تمامی مشترکان خانگی و حتی جایگاه‌های سی ان جی وصل است.

اما در این میان یک نکته آزاردهنده وجود دارد؛ در نگاه گروهی به اصطلاح کارشناس منتقد، که بی توجه به مصالح و منافع ملی، از هر موضوعی ابزار هجمه به دولت و وزارت نفت می‌سازند و در راه رسیدن به اهداف سیاسی خود، استفاده از هر وسیله‌ای را مجاز می‌دانند. به واقع روشن نیست که این منتقدان همیشه دلواپس، از چه زاویه‌ای به موضوع نگاه می‌کنند که مثل همیشه ساز مخالف کوک کرده‌اند و توپخانه رسانه‌ای خود را به

سمت وزارت نفت نشانه رفته‌اند.

آیا از نگاه آنان، کنار آمدن سال ۱۳۸۶ با ترکمنستان و افزایش ۹ برابری قیمت گاز از برخورد مقتدرانه امروز مطلوب‌تر بود؟ آیا برنامه‌ریزی و مدیریت توزیع و مصرف و بی‌اثر کردن رفتار غیردوستانه ترکمنستان و جلوگیری از باج‌خواهی آنان اشتباه بود؟

به نظر می‌رسد آنان منتظر قطع گاز در استان‌های شمالی بودند تا از این موضوع محملی برای هجمه به دولت و وزارت نفت بسازند و عصبانیت امروزشان نامی از ناامیدی آنان است! شاید آنان نیز اگر در کنار اهداف سیاسی خود، گوشه چشمی به منافع ملی داشتند، می‌توانستند حقایق را آنچنان که هستند و ببینند.

برخورد مقتدرانه با زیاده‌خواهی و خواست غیرمنطقی ترکمنستان، از این حقیقت حکایت دارد که برای وزارت نفت، حفظ اقتدار و منافع ملی اصلی غیرقابل گذشت است و در انجام این وظیفه ذره‌ای کوتاه نخواهد آمد.

ایران سومین مصرف‌کننده بزرگ گاز جهان است. روزانه بیش از ۵۳۰ میلیون مترمکعب گاز از سوی مشترکان ساکن ۱۰۷۷ شهر و ۲۱۶۰۰ روستا مصرف می‌شود که ۷۰ درصد سبد انرژی کشور را تشکیل می‌دهد. مجموع گاز مصرفی، تولید داخل است و تنها کمتر از ۲ درصد آن، در قالب قراردادی بلندمدت، از طریق واردات گاز ترکمنستان تامین می‌شود و در استان‌های شمالی به مصرف می‌رسد.

روز یکشنبه (۱۲ دی ماه)، شرکت ترکمن گاز، با وجود توافق‌ها صورت گرفته و به بهانه بدهی معوقه، در اقدامی مغایر با چارچوب قرارداد، صدور گاز به ایران را قطع کرد.

به نظر می‌رسد ترکمنستان با توجه به تجربه سال ۱۳۸۶ که توانسته بود با قطع گاز در اوج سرما، خواست نامعقول افزایش ۹ برابری قیمت گاز را به دولت وقت تحمیل کند، گمان داشت که می‌تواند این بار نیز از شرایط سوءاستفاده کند و وزارت نفت را به افزایش گازبها وادارد.

خیالی که به واقعیت نپیوست و شرکت ملی گاز ایران، به دستور وزیر نفت، در مقابل این زیاده‌خواهی فرصت‌طلبانه با اقتدار ایستاد. ایستادگی وزارت نفت و شرکت ملی گاز در برابر درخواست نامعقول ترکمن گاز، کاری اصولی بود که مورد حمایت نمایندگان مردم استان‌های شمالی کشور قرار گرفت و «شایسته تقدیر» توصیف شد.

ضمن آنکه به رغم قطع گاز وارداتی ترکمنستان، با تمهیداتی که اندیشیده شد و مدیریت توزیع و مصرف، در حال حاضر گاز در استان‌های شمالی وضع پایداری



مستعمل



بازشناسی کرده باشند... اما نکته‌ای را نباید از نظر دور داشت: اگر مدیران و بدنه نفت درگیر گسترش فرهنگ و مصادیق مسئولیت اجتماعی‌اند، نباید غافل از آن بود که توسعه صنعت نفت، خود بزرگترین مسئولیت اجتماعی است و این شاید نکته مغفول بحث‌های مرتبط با مسئولیت اجتماعی باشد.

این روزها همه حرف‌ها به مسئولیت اجتماعی نفت ختم می‌شود؛ از رییس جمهور گرفته تا وزیر نفت و از معاونان وزیر تا مدیران عامل شرکت‌ها و روسای روابط عمومی‌ها؛ شاید مجموع دست‌اندرکاران صنعت نفت ایران، اکنون بیش از هر زمان دیگر نقش و جایگاه خود را در تعیین چشم‌انداز آینده کشور

تیریک ←



۲۰

جهت‌گیری پساتحریمی لاوان در قلب خلیج فارس

اما واگرهای بازار نفت در سال ۲۰۱۷

قیمت نفت در بازارهای جهانی در جریان معاملات قبل از تعطیلات سال نو میلادی چند روز قبل از عملیاتی شدن توافق تولیدکنندگان عضو و غیر عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) برای کاهش عرضه نفت بازار کاهش اندکی را تجربه کرد. بر اساس این تفاهم که در سی ام نوامبر ۲۰۱۶ میان اعضای اوپک و چند تولیدکننده غیر عضو این سازمان که شاخص‌ترین آنها روسیه بود، منعقد شد.



۲۶



روز پیروزی ورزش بانوان نفت

ورزش بانوان نفت طی چند سال گذشته رشد قابل توجهی داشته است. حضور پررنگ و برتری تیم‌های بانوان نفتی در اغلب رشته‌های ورزشی لیگ برتر ایران، تاییدی بر این مدعاست. فوتسال، فوتبال، هندبال، بسکتبال، ووشو، بدمینتون و ... از جمله رشته‌هایی هستند که بانوان قهرمان نفتی در آن خوش درخشیده‌اند. اما در این میان فوتبال و فوتسال به دلیل محبوبیت زیاد بین هواداران جای بیشتری از دیگر رشته‌های ورزشی باز کرده است و بی شک فرزندان و خانواده‌های نفتی هم از این قاعده مستثنی نیستند.

۲۴



امیریان: ۱۵۰۰ میلیارد ریال پروژه به مردم تحویل داده‌ایم

صنعت نفت از زمان فوران نخستین چاه در ایران شاهد شکل‌گیری فرآیند مسئولیت‌های اجتماعی بود و از آن زمان این موضوع فراتر از هر قانون و بخشنامه در ذات طبیعی این صنعت نهادینه شد. احداث فرودگاه، ساخت مدرسه، توسعه زیرساخت‌های رفاهی، خدماتی، بهداشتی و... در استان خوزستان و در مسجد سلیمان به عنوان شهر نخستین‌های کشور را می‌توان نمونه‌ای از این فرآیند در سال‌های اولیه شکل‌گیری صنعت نفت برشمرد. اکنون پس از گذشت ۱۰۶ سال از ظهور صنعت نفت در ایران، شاهد شکل‌گیری نمایی تازه از اجرای برنامه‌های مسئولیت اجتماعی در این صنعت هستیم و...

۱۰





شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

شماره ۱۸۰۸۱۶ دی ۱۳۹۵
۸ ربیع الثانی ۱۴۳۸ Jan 7 - 2017

مدیر مسئول:
کسری نوری

جانشین مدیر مسئول:
ابوالحسن درویشی

سرمدیر:
مسعود رفیعی طالقانی

مدیر هنری: مزدک غیائی

همکاران تحریریه: علی بهرامی، آرش جعفری، سمیه راهیما، محمد رفیعی، آرزو عطایی، زینب محبتی، مهدی مهرابی، سعید محمدبگی، مهناز محمدقلی، آیت وکیلان

صفحه آرا: حسین گلپایگانی
ویراستار: زهرا شهبازی
حروفچین: رقیه مصطفوی
هماهنگی و ارتباطات: مریم دهلوی
عکس جلد: امید پورآذر

گروه عکس: سید مصطفی حسینی،
مجتبی محمدقلی، سید حسن حسینی،
رضارستمی



نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی
ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۳۴ - نفت - طبقه چهارم
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
جمهوری اسلامی ایران

► MASHAL.MOP.IR
► Email: mashal@mop.ir

ارتباط با سردبیر

► Email: mass.rafi@gmail.com



وقتی معادلات سیاسی کشورها بر مبنای «گاز» شکل می‌گیرد

«گاز پارس» جانشین سیم خاردارهای مرزی

۱۲



قدردانی چندباره رئیس‌جمهوری
از وزیر و کارکنان صنعت نفت

قدر زر، زرگر شناسد

۰۴



۳۳

درباره تأسیس صندوق پس‌انداز آیة کارکنان

زندگی نفتی در دهه‌های ۳۰، ۴۰ و ۵۰

۴۲

جذاب‌ترین، داغ‌ترین شایعه‌ترین و... شبکه‌های اجتماعی را در مشعل بخوانید



۳۶

مستحبات نماز؛ مستحبات اعمال نماز

۱۶

نفت در عصر جدید

میزگرد تخصصی «مشعل» درباره
«آثار برجام بر احیای سهم ایران
در بازارهای جهانی نفت خام»



تیتروخوانی

چگونه ۷۰۰ تا ۸۰۰ میلیارد دلار
در آمد نفتی را به باد دادند؟





قردانی چندباره رئیس جمهوری از وزیر و کارکنان صنعت نفت

قدر زر، زرگر شناسد

اشاره

بعضی گفته‌اند، این رشد مرهون نفت است، رشد نفت هم مرهون مهندسان و کارگران است. چاه‌های نفت ما بسته شده بود که باز شدنش آسان نبود، کارکنان و کارگران صنعت نفت ایران ماه‌ها تلاش کردند تا این شرایط ایجاد شود.» وی در ادامه گفت وگویی زنده خود با مردم گفت: «صادرات نفت ایران در دی‌ماه ۱۳۹۴ روزانه حدود یک تا یک میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه بود، از دی‌ماه پارسال با اجرایی شدن برجام و هزینه کردن حدود یک میلیارد دلار و چند ماه تلاش کارکنان صنعت نفت، شرایط کنونی ایجاد شد که صادرات نفت ما اکنون به بیش از دو میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه رسیده است و همراه با میعانات گازی روزانه دو میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه صادر می‌شود.»

رئیس جمهوری با ارسال نامه‌ای به وزیر نفت از تلاش‌های کارکنان صنعت نفت برای کمک به بهبود اوضاع اقتصادی کشور قردانی و تشکر کرد. دکتر حسن روحانی طی نامه‌ای خطاب به مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت آورده است: «بررسی گزارش بانک مرکزی در باره وضع اقتصادی در ۶ ماه نخست امسال نشان دهنده رشد در بخش‌های مرتبط با وزارت نفت بوده است.» در ادامه این نامه رئیس جمهوری از وزیر نفت و همکاران صنعت نفت تشکر و قردانی کرده است. همچنین، رئیس جمهوری شامگاه یکشنبه (۱۲ دی‌ماه) نیز گفت وگویی زنده تلویزیونی با مردم عنوان کرد: «کار بسیار بزرگی در نفت شده است، شنیدم

۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است، اما بدبینان به برجام این موارد را نمی‌بینند. (۱۲ اردیبهشت) ● ما در سال ۹۴ با وجود شرایط دشوار ناشی از کاهش قیمت نفت، توانستیم بدون استقراض امور کشور را به انجام برسانیم. (۲۲ اردیبهشت) ● ایران به زودی به سهمیه پیشین خود در بازارهای جهانی دست می‌یابد. (۸ خرداد) ● حق فروش نفت، تجارت و معاملات را از ما گرفته بودند و می‌خواستند ملت را در برابر توطئه استکبار و صهیونیسم تسلیم کنند، اما

و سهم حضور ما در بازار بوده است. (۱۶ فروردین) **نگاهی به اهم سخنان رئیس جمهوری در چند ماه گذشته حائز اهمیت است:** ● قبل از اجرای برجام صادرات نفت روزانه یک میلیون بشکه بود، اما امروز از یک میلیون بشکه به دو میلیون بشکه در روز افزایش پیدا کرده است. (۳۱ فروردین) ● برجام را تصویب و اجرا کردیم، صادرات نفت خام و میعانات گازی از یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه به

مقاومتی و نفت» و «حقوق ملی و نفت» نیز دسته بندی کرد. آنچه موجب قردانی شده است در حقیقت به خود رئیس جمهوری نیز باز می‌گردد، کسی که با درایت و تدبیر، حامی و مشوق اقدام‌های انجام شده بوده است. نخستین طلیعه‌های حمایت و تشویق صنعت نفت در سال ۹۵، روز ۲۲ فروردین ماه با این عبارات رئیس جمهوری آغاز شد: ● اگر برجام نبود، حتی یک بشکه نفت را هم نمی‌توانستیم صادر کنیم، اما بزودی با یاری خداوند و تلاشهای دولت، به نقطه‌ای می‌رسیم که حق

در سال ۹۵ این چندمین بار است که رئیس جمهوری از وزیر و کارکنان صنعت نفت تقدیر می‌کند. دکتر حسن روحانی و دولت یازدهم با راهبردی دانستن مسئله نفت، نگاه به واقعیت‌ها و دوری از دخالت شرایط سیاسی - منطقه‌ای، پرهیز از تشنج و برقراری تعامل، توانست رقم تولید و فروش نفت را به دوران پیش از تحریم‌های ظالمانه و غیر عقلانی برساند. صحبت‌های رئیس جمهور درباره نفت را، علاوه بر قردانی از کارکنان و راهبردهای نفتی وزیر، می‌توان در سه وجه، «برجام و نفت»، «اقتصاد



توسعه صنعت نفت، خود انجام یک مسئولیت اجتماعی است

صنعت مسئول

با زمین برای کشف و استخراج نفت و گاز، کارزاری است سراسر برای تغییر احوال همین مردم.

حالا و با این اوصاف کیست که بگوید توسعه صنعت نفت، خود یک مسئولیت اجتماعی نیست. صنعت نفت اگر توسعه یابد، اقتصاد ما و به تبع آن جامعه ما توسعه خواهد یافت و مسئولیت اجتماعی، چیزی جز پیگیری مسئولانه مسیر توسعه اجتماعی نبوده و نیست.

هیچ کس از یاد نبرده است که ملی شدن صنعت نفت در پایانی ترین سال دهه ۱۳۲۰، نه گامی صرفا اقتصادی بلکه یک گام بلند ملی و سیاسی بود که در وهله نخست بساط چپاول ثروت ملی ما بیگانگان را برچید.

با این نگاه، امروز توسعه همه جانبه صنعت نفت کشور که جدی ترین دغدغه دولت یازدهم و شخص وزیر نفت است، یک گام بلند مسئولانه و اجتماعی است؛ گامی که هم ارز با اقتصادی بودن، اجتماعی و مدنی خواهد بود.

صنعت نفت در شرایط کنونی کشور، صنعتی مسئول است و گواه این مدعا تلاش‌های شبانه‌روزی کسانی است که در پی توسعه این صنعت اند؛ خواه بر سر چاه‌های نفت باشند، خواه در حال گازرسانی به روستاهای دورافتاده از مرکز، خواه در صنعت پتروشیمی باشند و یا پشت فرمان تانکرهای سوخت.

مسئولیت اینان، همان میزان که اقتصادی و صنعتی است، اجتماعی است و همین نگاه، ضرورت بازشناسی نقش مسئولانه و ضرورت معرفی دوباره و چندباره چنین نقشی به جامعه ایرانی را دوچندان می‌کند.

برای صنعت نفت ایران که این روزها در پی گسترش ابعاد مسئولیت اجتماعی و ملی خود است، یک نام بیشتر نمی‌توان یافت؛ صنعت مسئول.

مسعود رفیعی طالقانی

این روزها همه حرف‌ها به مسئولیت اجتماعی نفت ختم می‌شود؛ از رییس جمهور گرفته تا وزیر نفت و از معاونان وزیر تا مدیران عامل شرکت‌ها و روسای روابط عمومی‌ها؛ شاید مجموع دست‌اندرکاران صنعت نفت ایران، اکنون بیش از هر زمان دیگر نقش و جایگاه خود را در تعیین چشم‌انداز آینده کشور بازشناسی کرده باشند؛ چشم‌اندازی یکسره توسعه یافته و صد البته مدنی و آمیخته با رفاه اقتصادی و اجتماعی. چنین چشم‌اندازی است که نفتی‌ها را مقید به تمرکز بر حوزه مسئولیت اجتماعی کرده است.

در این میان اما نکته‌ای را نباید از نظر دور داشت؛ اگرمدیران و بدنه نفت درگیر گسترش فرهنگ و مصادیق مسئولیت اجتماعی‌اند، نباید غافل از آن بود که توسعه صنعت نفت، خود بزرگترین مسئولیت اجتماعی است و این شاید نکته مغفول بحث‌های مرتبط با مسئولیت اجتماعی باشد.

احتمالا تا لحظه اکنون کمتر کسی به این معنا پرداخته، اما نیک پیداست که تمام کسانی که دل در گرو توسعه همه جانبه صنعت نفت کشور دارند، در واقع نگاهی به توسعه ایران و به طریق اولی دل در گرو زدودن دردهای اقتصادی و اجتماعی مردم این سامان دارند.

نفت ما، تاریخ معاصر ما را رقم زده و کیست که این را نداند؛ تاریخی پرفراز و پر نشیب. تاریخی که یک سوی آن غم بوده و سوی دیگرش شادمانی. مردم ایران یکسره در طول قرن گذشته چشمی به نفت داشته‌اند بی‌آنکه شاید حتی خود بدانند و بی‌آنکه حتی خبری از اوضاع و احوال و یا کم و زیاد صنعت نفت دانسته باشند.

چنین مردمی نفت را ثروت خود می‌دانند و یقینا کارزار صنعت‌گران نفتی

● در زمینه نفت و گاز از صادرات یک میلیون و ۲۳۰ هزار بشکه نفت و میعانات گازی، به دو میلیون و ۵۷۹ هزار بشکه در روز رسیده‌ایم. (۳ شهریور)

● در طول ۶ ماه از اجرای برجام تا خرداد توانستیم تولید نفت را از ۲ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه به ۳ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه برسانیم. (۸ شهریور)

● این افراد باید بدانند، بخش بزرگی از بودجه و منابع دولت، امسال در سایه اجرای برجام به دست آمده، در حالی که بسیاری از کشورهای تولیدکننده نفت، حداقل یکصد میلیارد دلار از ذخایر خود برداشت کردند. (۲۸ شهریور)

● شاید کمتر کسی گمان می‌کرد که دکتر روحانی در مراسم ۱۶ آذر در دانشگاه تهران نیز از موفقیت‌های این وزارتخانه سخن بگوید: «جمهوری اسلامی ایران اکنون قادر است طبق اراده خود، به هر مقدار که صلاح می‌داند و به هر کشور و خریداری که لازم باشد، نفت بفروشد. ما در گذشته به هر جایی نمی‌توانستیم نفت بفروشیم و در این باره مشکل داشتیم، برای نقل و انتقال پول در حوزه نفت باید ۱۰ تا ۲۰ درصد کارمزد می‌دادیم اما اکنون برجام این موضوع را برای ما رفع کرده است و دیگر مشکلی در این باره نداریم و می‌توانیم به راحتی به همه مشتریان نفت بفروشیم و پول آن را کامل دریافت کنیم.

● اکنون فروش نفت به هر کشور و خریداری آزاد است و پول آن را دریافت می‌کنیم، از کشورهای آمریکای جنوبی گرفته تا آسیا، اروپا و آفریقا، از برجام خوشحال هستند زیرا می‌توانند با ما مبادله کند و صادرات و واردات داشته باشیم.

● برخورداری از اراده و اختیار آزاد در میزان فروش نفت از دستاوردهای مذاکرات و لغو تحریم‌ها است، قبل از اجرایی شدن برجام، حدود یک میلیون بشکه نفت خام می‌توانستیم با دشواری‌های فراوان صادر کنیم، اما اکنون دو میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز صادر می‌شود و قادریم براساس اراده خود نفت را به هر مقدار که بخواهیم به هر کدام از کشورهای دنیا صادر کنیم.»

ملت با هدایت‌های رهبر معظم انقلاب و سرداران دیپلماسی توانست پیروزی سیاسی و سپس اقتصادی را به ارمغان آورد. (۱۳ خرداد)

● اولین قدم پس از رفع تحریم دستیابی به بازار صادراتی نفت است، در این زمینه تقریبا به همان شرایط قبل از تحریم نزدیک شده‌ایم. (۲۶ خرداد)

● برخی از وزارتخانه‌ها مسئولیت‌های سنگین تری برعهده داشته و فضای بهتری برای کار دارند که یکی از این وزارتخانه‌ها، وزارت نفت است. (۲۶ خرداد)

● پیشی گرفتن صادرات غیر نفتی بر واردات، جلوگیری از اثرگذاری کاهش شدید بهای نفت در اقتصاد کشور و تک رقمی کردن تورم، نشان دهنده موفقیت اجرای عملی سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است. (۲ تیر)

● ایجاد اشتغال برای جوانان، رشد اقتصادی و بهره‌برداری از منابع مشترک نفت و گاز از جمله اهداف برجام بوده و هست و امروز همگان بویژه رسانه‌های همگانی و کارآفرینان باید دست به دست هم دهند و در جستجوی راه‌های استفاده بهتر از فرصت‌های پس‌برجام باشند. (۱۳ تیر)

● اگر روند پیش از برجام ادامه می‌یافت، امروز فروش نفت در کشور به صفر می‌رسید، تحریم‌ها و تهدیدها روز به روز بیشتر و فعالیتهای هسته‌ای ایران غیرقانونی تلقی می‌شد. (۲۳ تیر)

● امروز حضور شما رسیدم تا از دست اندرکاران نفت و گاز و انرژی کشور، وزیر محترم، مدیران شایسته، مهندسان و الامقام، پژوهشگران، محققان و کارکنان و کارگران و آنهایی که روی سکوها در هوای گرم شبانه روز مشغول تلاش بودند تا مردمشان در رفاه باشند و در سختی نباشند، تشکر کنم. (۱۱ مرداد)

● یکی دیگر از آثار برجام این بوده که دسترسی ما به پول حاصل از فروش نفت خام و میعانات گازی افزایش یافته است. (۱۲ مرداد)

● مردم نگذاشتند تحریم‌های غلط و تحمیلی ادامه یابد، فروش نفت به میزان و طرف دلخواه، حق ملت و از نتایج برجام است. (۲۴ مرداد)



دیدار راهبردی با وزیر در ساختمان مرکزی

حمایت نمایندگان مازندران و گلستان از وزارت نفت

بخشی از گاز مورد نیاز شمال کشور به ویژه مازندران را با واردات گاز از ترکمنستان تامین کند، اما آنها بدقولی کردند.

شرکت ملی گاز ایران و شرکت ترکمن گاز اواخر هفته گذشته بر سر واردات گاز ایران از این کشور توافق کردند که طرف ترکمنستانی برخلاف توافق انجام شده، اقدام به قطع گاز ایران کرده که این حرکت نشان از بدعهدی و پیمان شکنی دارد.»

با صرفه جویی هیچ نیازی به واردات گاز از ترکمنستان نداریم

روز سه شنبه (۱۴ دی) سید علی ادیانی، نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس، پس از دیدار با وزیر نفت به نکات مهمی اشاره کرده و گفته است: «شرکت ملی گاز ایران تمام تلاشش را برای جلوگیری از قطع گاز ترکمنستان انجام داده است تا همانند گذشته بتواند

این گونه اقدامات طرف ترکمنستانی سابقه‌های دیگری نیز دارد که از مهمترین آنها می‌توان به قطع جریان گاز در اوج سرمای سال ۸۶ اشاره کرد، اقدامی که متأسفانه منجر به پذیرش درخواست نامعقول شرکت ترکمن گاز و افزایش ۹ برابری قیمت گاز شد. البته باید به این مسئله اشاره کرد که کل حجم گاز دریافتی ایران از ترکمنستان حدود ۲ درصد از کل گاز تولیدی کشور است.

مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت، با مجمع نمایندگان استان های مازندران و گلستان در مجلس شورای اسلامی دیدار کرد. در این نشست که پیش از ظهر سه شنبه (۱۴ دی ماه)، در ساختمان مرکزی وزارت نفت برگزار شد، نمایندگان استان های مازندران و گلستان از ایستادگی شرکت ملی گاز ایران در مقابل زیاده خواهی طرف ترکمنستانی حمایت کردند و خواستار استفاده بهینه مردم کشورمان در مصرف منابع انرژی به خصوص گاز شدند. خبر شگفتی آور هفته گذشته، قطع یکباره و ناگهانی بخشی از گاز صادراتی شرکت ترکمن گاز به ایران بود که از صبح یکشنبه (۱۲ دی ماه) موجب تعجب و البته اقدام های قاطع مدیران وزارت نفت شد. کاری که خلاف و مغایر با چارچوب قراردادی و توقعات ما بین دو کشور است. بر اساس قراردادی که از بیست سال پیش میان شرکت ملی گاز ایران و شرکت ترکمن گاز منعقد شده است، بخشی از گاز مصرفی مناطق شمالی با واردات از این کشور تامین می شود.

مدیر سخنگو

است. در بازه زمانی یادشده، نیروگاه ها ۱۲۰ میلیون مترمکعب و صنایع نیز ۸۰ میلیون مترمکعب گاز مصرف کرده اند. روز یکشنبه (۱۲ دی ماه) ۴۶،۵ میلیون مترمکعب گاز به واحدهای پتروشیمی کشور تحویل داده شده است. دیسپچینگ (شبکه توزیع یکپارچه) شرکت ملی گاز ایران، به صورت منطقه ای، عرضه گاز را مدیریت می کند تا تامین گاز بخش های مختلف در بهترین شرایط انجام شود. ایران همواره به تعهدها و قراردادهای بین المللی، پایبند بوده و خود را مقید

سختگوی شرکت ملی گاز با بیان این که با وجود قطع صادرات گاز شرکت «ترکمن گاز» به ایران، تامین گاز مناطق مختلف کشور از جمله استان های شمالی در بهترین شرایط قرار دارد، گفته: با تعهد ایران به قراردادهای بین المللی، صادرات گاز به ترکیه و سوآپ گاز ترکمنستان به جمهوری آذربایجان بدون مشکل جریان دارد.

تامین گاز بخش خانگی همواره اولویت اصلی بوده و بر این اساس، روز یکشنبه (۱۲ دی ماه) ۴۳۰ میلیون مترمکعب گاز برای بخش خانگی تامین شده



درخواست اعتدالی جهانی برای مصرف گاز طبیعی

اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری با صدور بخشنامه‌ای به همه وزارتخانه‌ها، سازمان‌ها، مؤسسه‌ها و شرکت‌های دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی و استانداری‌های سراسر کشور، خواستار رعایت اعتدال در مصرف گاز طبیعی شد. در این بخشنامه آمده است: به منظور رعایت اصول ایمنی و صرفه‌جویی در مصرف گاز طبیعی، همه وزارتخانه‌ها، سازمان‌ها، مؤسسه‌ها و شرکت‌های دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی و استانداری‌های سراسر کشور موظف به رعایت کامل موارد زیر هستند:

۱- رعایت دمای ۲۱-۱۸ درجه در فضاهای داخلی و بسته و دمای ۱۸ درجه در راهروها و فضاهای عمومی سرپوشیده

۲- روشن کردن وسایل گرمایشی از یک ساعت قبل از آغاز کار و خاموش کردن آنها یک ساعت پیش از پایان کار

۳- خاموش کردن وسایل گرمایشی در روزهای تعطیل (برای ساختمان‌هایی که سیستم حرارت مرکزی ندارند)

۴- انجام معاینه فنی، تعمیر وسایل گرمایشی و دیگر اقدام‌های لازم به منظور افزایش ضریب ایمنی و بازدهی وسایل گازسوز نظیر نصب سامانه پایش هوشمند موتورخانه (بر اساس بند ۱۷ تصویب نامه شماره ۲۱۳۳۲۶ ت/ ۴۶۳۲۰ ه- مورخ ۱۳۹۰/۱۲/۱۶)

در اجرای موارد یادشده، شرکت ملی گاز ایران آمادگی ارائه هرگونه مساعدت فنی به دستگاه‌های اجرایی را دارد.

یک متر مکعب هم نمی‌خواهیم

نماینده مردم قائمشهر ادامه داد: «اگر هر یک از ایرانیان یک شمعک یا یک بخاری را خاموش کند، بدون شک ۱۰ درصد در مصرف انرژی صرفه‌جویی می‌شود که این میزان سبب حفظ عزت ملی می‌شود. اگر همه ایرانیان الگوی مصرف را رعایت کنند ما به یک متر مکعب گاز ترکمنستان هم نیازی نداریم.»

ایرانیان درباره قطع نشدن گاز استان‌های شمالی هم به نکات دیگری اشاره کرده است: «قطع نشدن گاز استان‌های شمالی به عنوان یک اصل

مورد قبول، در این جلسه مطرح و ۲ برنامه فوری و میان مدت برای تامین گاز استان‌های شمالی در نظر گرفته شده است. اما هم‌اکنون با توجه به تجربه سال ۸۶، سال ۹۲ و هفته نخست آذر ۹۵، همچنین براساس گزارش‌های حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، تمهیدات بسیار مناسب و خوبی برای جلوگیری از بروز هرگونه مشکلی برنامه ریزی شده است.»

از ترکمنستان متشکریم

محسن دامادی، قطع گاز را موجب شتاب‌گیری روند اجرای در کار یک پروژه راهبردی در شمال کشور دانسته و گفته است: «سرعت پیشرفت این خط لوله گاز بالاست و فازهای بعدی آن نیز در آینده‌ای نزدیک راهاندازی خواهد شد. با تزریق منابع مالی مورد نیاز، خط انتقال گاز دامغان - نکا به زودی تکمیل خواهد شد، البته در این باره از ترکمنستان تشکر می‌کنیم که سبب شتاب در روند اجرای این پروژه شده است.»

این نماینده مجلس درباره تجربه تلخ سال ۸۶ هم گفته است: «سرماي شديد هوا که در سال ۸۶ اتفاق افتاد، تکرار نخواهد شد، آن زمان وابسته به گاز ترکمنستان بودیم، اما هم‌اکنون این وابستگی وجود ندارد، اگر در ادارات و منازل به‌جای باز کردن پنجره‌ها دمای محیط را کاهش دهیم، مشکلی نخواهیم داشت و مردم با صرفه‌جویی و پیوستن به کمپین «۲ درجه کمتر برای کاهش دما»، در زمستان با مشکلی روبه‌رو نمی‌شوند.»

مسبب خیر شدند

محسن دامادی، رئیس مجمع نمایندگان استان مازندران، اس از نشست با وزیر نیز در این باره به نکته مهم دیگری اشاره کرده و با توجه به قطع گاز ترکمنستان گفته است: «قطع گاز ترکمنستان به ایران سبب شد موضوع تکمیل خط لوله دامغان - نکا را با قدرت هرچه بیشتر ادامه دهیم. انتظار نداشتیم ترکمنستان که از همسایگان ایران به شمار می‌آید، ارسال گاز را قطع کند، هرچند این موضوع اهمیت خاصی ندارد.» این نماینده مجلس در ادامه

دلایلی: کوچک‌سازی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت صحت ندارد

تکذیب خوب و تاکید خوش هر دو با هم



مشاوری که هنوز سه ماه از حکمش نمی‌گذرد، بخشی از بار خبرهای خوش در صنعت نفت را به دوش کشیده است. همین چند وقت پیش (هفتم آذرماه) بود که او بارقه‌های نور امید را در دل کارکنان قراردادی با این تیتراژ تاباند: «ساماندهی نیروهای قراردادی وزارت نفت در دستور کار است.»

خوش خبری محسن دلاویز این هفته هم روی خط اخبار آمد و شایعه‌ای ناخوشایند را تکذیب کرد.

او گفته که «موضوع کوچک سازی یا تعدیل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، صحت ندارد و هدف وزیر نفت و رئیس هیئت رئیسه صندوق بازنشستگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت و ایجاد شفافیت مالی برای بهبود خدمات ارائه شده به همکاران است.»

مشاور اجتماعی و منابع انسانی وزیر نفت، فعالیت مدیران این وزارتخانه را برای ایجاد حق انتخاب همکاران در بخش درمان دانسته و در این باره گفته است: «این حق مسلم همکاران ماست که در صورت تمایل، بتوانند سیاست‌های حمایتی، از خدمات درمانی با کیفیت بالاتری که خارج از بهداشت و درمان صنعت نفت است، استفاده کنند.»

البته دلاویز ضمن همین تکذیب، دوباره هم نقبی بر تیتراژ خبر هفتم آذرماه خود زده و بر آن تاکید کرده است: «امیدواریم با عنایت و ویژه‌ای که وزیر دارد، به زودی شرایط حقوق و مزایای این قشر از همکاران بهبود یابد.»

به اجرای تعهدها می‌داند، بر این اساس سوآپ گاز ترکمنستان ادامه دارد. کاهش یک درجه‌ای دمای هوا، مشکلی برای ساکنان منازل ایجاد نمی‌کند، اما سبب صرفه‌جویی ۶ درصدی در مصرف گاز کشور می‌شود که معادل تولید یک پالایشگاه گاز است.



روایت وزیر از قیمت خوراک پتروشیمی‌ها

سود خالص کسب می‌کنند. عده‌ای می‌گویند که این سود به جیب بازنشسته‌ها می‌رود، اگر قرار است به بازنشسته‌ها ۱۶ میلیارد دلار پول داده شود، چرا نباید این پول به صورت شفاف و از طریق بودجه به بازنشسته‌ها اختصاص یابد.»

زنگنه با تاکید بر این که وزارت نفت مسئول بخش پتروشیمی‌هاست، افزود: براساس قانون، همه مسئولیت‌های پتروشیمی از موافقت اصولی تا مجوز دادن با وزیر نفت است. بنده هیچ وقت اقدامی نمی‌کنم که بخش پتروشیمی دچار اختلال شود، اما نباید ۱۶ میلیارد دلار از مردم گرفته و به جیب یک عده سرازیر شود، بنده از بحث در کمیسیون صنایع و سایر کمیسیون‌ها در باره نرخ خوراک پتروشیمی‌ها استقبال می‌کنم.»

وی با بیان این که قیمت تمام شده گاز بیش از ۱۰ سنت در هر مترمکعب است، عنوان کرد: «هرچه قیمت نرخ خوراک پتروشیمی‌ها پایین تعیین شود، وزارت نفت متضرر و از سوی دیگر به یک عده رانت داده می‌شود، شرکت‌های خصوصی با نرخ خوراک پتروشیمی‌ها موافق هستند و نباید بهشت مالی و پولی برای عده‌ای ایجاد کرد.»



قانون را تصویب کند، وزارت نفت قانون تازه‌ای برای اصلاح آن می‌نویسد، زیرا این تعیین نرخ در برنامه ششم توسعه را ناعادلانه می‌داند، عنوان کرد: «ما هم‌اکنون پنج درصد به پالایشگاه‌ها تخفیف خوراک پتروشیمی ارائه می‌دهیم که با تخفیف حداقل ۱۰ درصدی در برنامه ششم توسعه حدود ۱۲ میلیارد دلار برای دولت بار مالی ایجاد می‌کند.»

وزیر نفت در ادامه سخنانش با طرح یک پرسش گفت: اگر قیمت خوراک پتروشیمی‌ها بالا بوده و غیر اقتصادی است، چرا این حجم بالای سفارش به وزارت نفت ارسال می‌شود؟ او در پاسخ به همین پرسش گفت: «واضح است که قیمت خوراک پتروشیمی‌ها مناسب بوده و رقابت در این بخش برای دریافت خوراک فراوان است و شرکت‌هایی که خوراک گازی مصرف می‌کنند، حدود ۴۰ تا ۵۰ درصد

تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت در سال ۹۳ برای دولت چارچوب‌هایی مشخص شده و به دولت دستور داده شد که بر اساس این چارچوب‌ها عمل کند و وزارت نفت بر اساس این چارچوب نرخ خوراک پتروشیمی‌ها را تعیین کرد.» وزیر نفت در ادامه سخنان خود در مجلس با اشاره به این که سرمایه‌گذار ی در پتروشیمی‌ها بر اساس قانون پنج‌ساله صورت نمی‌گیرد، تصریح کرد: «ما می‌توانیم با قانون دائمی سال ۹۳ برای حدود ۲۰ سال نرخ خوراک پتروشیمی‌ها را تعیین کنیم، اما در ظاهر عده‌ای از این موضوع خوششان نیامده و به دنبال بی‌ثباتی تعیین نرخ خوراک پتروشیمی‌ها هستند و در طول ۲ سال سه قانون جدید نوشته می‌شود که نهایت بی‌ثباتی است.»

وزیر نفت با بیان این که اگر مجلس این

«واضح است که قیمت خوراک پتروشیمی‌ها مناسب بوده و رقابت در این بخش برای دریافت خوراک فراوان است.» این عبارت بیژن زنگنه در مجلس شورای اسلامی به اندازه‌ای واضح بود که بسیاری صحبت‌ها درباره خوراک پتروشیمی‌ها را کوتاه کرد. بیژن زنگنه، وزیر نفت در نشست علنی روز شنبه، (۱۱ دی ماه) مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی جزئیات گزارش کمیسیون تلفیق برنامه ششم توسعه در باره تعیین نرخ خوراک پتروشیمی‌ها گفت: «مجلس در سال ۹۳ قانونی دائمی تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت برای تعیین نرخ خوراک پتروشیمی‌ها را تعیین کرد که هنوز ۲ سال از عمر این قانون سپری نشده که در برنامه ششم توسعه قانون جدیدی برای آن وضع شده است.» وزیر نفت اشاره کرد در سال ۹۲ برای بودجه ۹۳ عده‌ای تصمیم گرفتند قیمت خوراک پتروشیمی‌ها را ۴ سنت کنند و در ادامه صحبت‌هایش گفت: «در آن زمان برخی نمایندگان مجلس نرخ خوراک پتروشیمی‌ها را دنبال کردند و حداقل ۱۳ سنت برای آن در نظر گرفته شد و با توجه به این که این قیمت بالا بود، در قانون دائمی

چراغ رونق پتروشیمی روشن شد



پتروشیمی خوراک ده ساله دارد

برنامه‌ریزی کرده‌ایم که ظرف پنج سال آینده ظرفیت نصب شده صنعت پتروشیمی ایران به ۱۰۰ میلیون تن در سال رسیده و این رقم تا ۱۰ سال آینده به ۱۴۰ میلیون تن در سال برسد.»

اما مسئله سومی که شهادایی درباره آن صحبت کرد، مسئله حیاتی سرمایه‌گذاری است. صنعت پتروشیمی خصوصاً در دو سال گذشته بر سرمایه‌گذاری تاکید بسیاری داشته و تلاش می‌کند تا با استفاده از فرصت برجام، به فعالیت‌های پتروشیمی که به گفته معاون وزیر یکی از مصادیق بارز اقتصاد مقاومتی و جلوگیری از خام فروشی است، حیات و جانی تازه دهد او در این باره نیز چنین گفته است: «برای جذب سرمایه در این صنعت، از روش‌های مختلف تامین مالی از جمله سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی استفاده می‌کنیم. پس از امضای برجام تاکنون شرکت‌های متعددی برای سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی ایران ابراز تمایل کردند و مذاکرات متعددی انجام و چند تفاهنامه همکاری با شرکت‌های خارجی امضا شده و مذاکراتی نیز در دست انجام است.»

مسئله خوراک پتروشیمی‌ها همیشه دغدغه اصلی این صنعت است. فعالان عرصه پتروشیمی به عنوان یکی از راهبردی‌ترین صنایع و منابع اقتصادی کشور، همیشه دل نگران و چشم به راه خبری از خوراک هستند. اما خبر معاون وزیر درباره خوراک توانست خوراک خوبی برای رسانه‌ها در هفته گذشته باشد. مرضیه شهادایی در حاشیه همایش ملی صنعت پتروشیمی و در جمع خبرنگاران در پاسخ به این سوال که وضعیت خوراک واحدهای پتروشیمی پس از رای نمایندگان مجلس مبنی بر حذف بند مربوط به قیمت‌گذاری جدید خوراک واحدهای پتروشیمی در لایحه برنامه ششم توسعه چگونه خواهد بود، گفته: با حذف این بند از لایحه برنامه ششم توسعه، فرمول خوراک واحدهای پتروشیمی به مدت ۱۰ سال ثابت می‌ماند. معاون وزیر اما در حاشیه این همایش به برنامه‌ریزی‌های صنعت پتروشیمی در آینده اشاره کرده و با ارائه آمارهایی گفته:

«در حال حاضر ظرفیت نصب شده صنعت پتروشیمی ایران ۶۴ میلیون تن در سال است که این ظرفیت با برنامه‌های پنج ساله و ۱۰ ساله ارتقا می‌یابد.

تیتروهای نفتی

- اقتصاد بدون نفت به مفهوم کنار گذاشتن نفت از اقتصاد نیست
- ایران آماده میزبانی نفتکش‌های روسی
- ۲۰۱۶، سال ماهیگیری ایران از دریای گل‌آلود نفت
- برخی دنبال بهانه تراشی برای قراردادهای نفتی هستند
- اتصال ۲۳ هزار واحد صنعتی کشور به شبکه سراسری
- بهشت رانتهی درست نکنیم
- حذف گزینه مذاکره گازی با ترکمنستان
- ۵۰ میلیارد دلار قرارداد با جهان در پساپرجام
- پرجام قفل سخت صادرات نفت ایران را باز کرد
- دولت در پرونده زنجانی مطالبه‌گر است
- پرجام انتقال فناوری‌های جدید نفتی را به کشور تسهیل کرد
- تلاش برای حذف آلاینده‌گی‌ها در مناطق نفتخیز
- تبدیل ایران به هاب تولید و ترانزیت انرژی منطقه

- زنگنه: اتهامات مطرح درباره کرسنت را قبول ندارم
- کمپین کاهش مصرف: آزمونی ملی
- بابک زنجانی راه فاضل خداداد می‌رود؟
- لبخند سال ۲۰۱۷ به سرمایه‌گذاران نفتی
- صلاحیت ۲۹ شرکت بین‌المللی برای حضور در قراردادهای جدید نفتی تایید شد
- شمار مشترکان شبکه گازاز مرز ۲۰ میلیون خانوار گذشت
- ترکمنستان جریمه خواهد شد
- پاتک گازی ایران به ترکمنستان
- سخنگوی وزارت خارجه: مناقشه گازی بین ایران و ترکمنستان سیاسی نیست
- دست پخت گازی دولت نهم در عشق‌آباد
- اختلاف گازی ایران و ترکمنستان، یادگار احمدی‌نژاد است
- باید تورسیم صنعتی در عسلویه گسترش یابد
- صادرات محصولات پتروشیمی ایران امسال به ۲۰ میلیون تن افزایش می‌یابد
- کابینه سعودی بر همکاری در زمینه کاهش تولید نفت تاکید کرد

آیت‌الله هاشمی رفسنجانی در دیدار گروهی از نخبگان علمی و دانشگاهی شهرستان کهگیلویه و جمعی از فعالان فرهنگی و سیاسی با اشاره به تهمت‌ها علیه دولت در تریبون‌های رسمی گفت

چگونه ۷۰۰ تا ۸۰۰ میلیارد دلار در آمد نفتی را به باد دادند





بیژن زنگنه، وزیر نفت معتقد است باید تغییرات احتمالی که بر اثر توسعه صنعت نفت در مناطق مختلف پدیدار می شود را جبران کرد و این موضوع را به طور ویژه پیگیری می کند.



رئیس دولت تدبیر و امید هم از اجرای مسئولیت‌های اجتماعی صنعت نفت استقبال کرده است

امیریان: ۱۵۰۰ میلیارد ریال پروژه به مردم تحویل داده‌ایم

اشاره

این صنعت هستیم و در طول چند سال گذشته در کنار فعالیت‌های توسعه‌ای و عملیاتی، طرح مسئولیت اجتماعی نیز به نحو شایسته‌ای ساماندهی شده است. شرکت‌های بزرگ نفتی همواره این موضوع را سرلوحه فعالیت‌های خود قرار داده اند و خوشبختانه وزارت نفت ایران نیز در این مسیر گام برداشته است. هفته‌نامه مشعل در گفت‌وگوی اختصاصی با محسن امیریان، مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت خیز در شرکت ملی نفت ایران، به بررسی جزئیات فعالیت‌های این صنعت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی که هم‌اکنون در سراسر کشور در جریان است پرداخته که در ادامه می‌خوانید.

مهدی مهرابی: صنعت نفت از زمان فوران نخستین چاه در ایران شاهد شکل‌گیری فرآیند مسئولیت‌های اجتماعی بود و از آن زمان این موضوع فراتر از هر قانون و بخشنامه در ذات طبیعی این صنعت نهادینه شد. احداث فرودگاه، ساخت مدرسه، توسعه زیرساخت‌های رفاهی، خدماتی، بهداشتی و... در استان خوزستان و در مسجد سلیمان به عنوان شهر نخستین‌های کشور را می‌توان نمونه‌ای از این فرآیند در سال‌های اولیه شکل‌گیری صنعت نفت برشمرد. اکنون پس از گذشت ۱۰۶ سال از ظهور صنعت نفت در ایران، شاهد شکل‌گیری نمایی تازه از اجرای برنامه‌های مسئولیت اجتماعی در

برنامه ۵ ساله مسئولیت‌های اجتماعی وزارت نفت تدوین شد

پروژه‌های تعریف شده در قالب این طرح براساس برنامه زمان بندی تعریف، افتتاح و به بهره‌برداری می‌رسند. بر اساس برنامه‌های تعریف شده در دهه فجر حدود ۱۸ پروژه جدید با ۲۲۰ میلیارد ریال اعتبار افتتاح می‌شوند.

اجرای برنامه‌های مسئولیت اجتماعی در ایران با چه چالش‌هایی رو به رو است؟ نبود ثبات و وجود قانون مشخص از جمله بزرگترین مشکلات این حوزه به شمار می‌رود. با تغییرات مدیریتی شاهد تغییر در

از مجموع ۷۱ پروژه‌ای که از ابتدای امسال تاکنون به بهره‌برداری رسیده، ۱۶ پروژه در استان کهگیلویه و بویراحمد، ۱۳ پروژه در استان خوزستان، ۱۲ پروژه در استان کرمانشاه، هفت پروژه در استان فارس، پنج پروژه در استان بوشهر، چهار پروژه در استان ایلام، دو پروژه در استان قزوین و ۱۲ پروژه نیز در دیگر استان‌های کشور افتتاح شده است. از این تعداد پروژه، ۴۱ مورد آموزشی، ۱۶ مورد ورزشی، چهار مورد راه، پنج مورد بهداشت و درمان و پنج مورد نیز خدماتی بوده است.

تا پایان امسال چند پروژه دیگر به بهره‌برداری می‌رسد؟

صنعت نفت از ابتدای امسال تاکنون چند پروژه در حوزه مسئولیت اجتماعی را افتتاح کرده است؟ از ابتدای امسال تاکنون ۷۱ پروژه با ۶۶۰ میلیارد ریال اعتبار در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی از سوی وزارت نفت به مردم تحویل شده است. البته ارزش واقعی این پروژه‌ها از نظر سرمایه حدود یک‌هزار و ۵۰۰ میلیارد ریال برآورد می‌شود. این پروژه‌ها در چه استان‌هایی به بهره‌برداری رسیده است؟

اولویت‌گذاری تامین منابع مالی طرح‌های مسئولیت اجتماعی هستیم.

در سال نخست راه‌اندازی این فرآیند، اعتبار این طرح ۴۰ میلیارد تومان بود و این در حالی است که تاکنون ۴۴۰ میلیارد تومان به این مجموعه ابلاغ شده است.

این موضوع برای صنعت نفت مناسب نیست که با تغییر وزرا سیاست‌های این حوزه نیز تغییر کند. البته ناگفته نماند که اساساً در قانون، صنایع مکلف به اجرای این فعالیت‌ها نیستند.

با توجه به نبود قانون و الزام برای اجرای طرح مسئولیت‌های اجتماعی، آیا این موضوع در وزارت نفت دولت یازدهم دارای اولویت است؟

وزیر نفت دولت یازدهم به بحث مسئولیت‌های اجتماعی اعتقاد کامل دارد.

بیژن زنگنه، معتقد است باید تغییرات احتمالی که بر اثر توسعه صنعت نفت در مناطق مختلف پدیدار می‌شود را جبران کرد و این موضوع را به طور ویژه پیگیری می‌کند. برای تحقق برنامه‌های این حوزه باید این فرآیند را برای همه صنایع به قانون بدل کرد. براین اساس باید در همه قوانین، موافقت‌نامه‌ها و ابلاغیه‌ها درج شود که صنعت موظف است موضوع مسئولیت‌های اجتماعی را پیگیری کند.

براین اساس، همه صنایعی که اثرات محیطی در جامعه پیرامون خود به وجود می‌آورند، باید مکلف شوند در این حوزه (تعهدات اجتماعی) ورود کنند.

برای تبدیل این فرآیند به قانون چه مراحل باید طی شود و تاکنون چه اقداماتی در این زمینه انجام شده است؟

برای قانونمند ساختن این طرح باید این موضوع در قانون برنامه، بودجه سالانه، اساسنامه و قانون صنعت نفت، قراردادهای مشارکت داخلی و خارجی و ... لحاظ شود که در این خصوص پیشنهادی از سوی وزارت نفت برای لحاظ کردن فرآیند مسئولیت‌های اجتماعی در قانون ارائه شده است. از طرفی،

این برنامه از سوی وزیر نفت به رئیس جمهوری نیز ارائه و با استقبال جدی وی روبه‌رو شده است. خوشبختانه وزیر نفت و رئیس جمهوری به این موضوع اعتقاد کامل دارند و خوشبختانه در مرحله نخست شاهد ابلاغ هستیم

براین اساس قرار است با هماهنگی شورای اقتصاد

و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور، سه درصد از تمام اعتبارات توسعه‌ای صنعت نفت به این طرح اختصاص یابد.

از سوی دیگر، با توجه به اینکه برنامه نفت با دلار بسته می‌شود، پیشنهاد داده‌ایم که برای این واحد نیز سهمیه دلاری در نظر گرفته شود که در مرحله نخست پیشنهاد شده سالانه ۲۰۰ میلیون دلار اعتبار به این طرح اختصاص یابد تا برنامه‌های تعریف شده در قالب این اعتبار اجرا شود.

آیا برای اجرای طرح‌های مسئولیت اجتماعی برنامه مشخصی وجود دارد؟

تاکنون برنامه‌های مشخصی در این زمینه تعریف و تدوین شده است. با پیگیری که از ابتدای امسال به طور شبانه‌روزی انجام شده، برنامه پنج ساله جامعی در این حوزه تدوین شد تا شاهد شکوفایی بیشتر پروژه‌های این حوزه باشیم.

البته پروژه‌های مسئولیت اجتماعی در برنامه‌های توسعه صنعت نفت لحاظ می‌شود و در برخی موارد اولویت اجرای آن تغییر می‌کند.

بر اساس برنامه پنج ساله، پروژه‌های مسئولیت اجتماعی در چهار بخش تعریف و اعتبارات آن نیز پس از نظر صریح وزیر نفت و تایید هیئت مدیره اختصاص یافته است.

بر این اساس، به منطقه غرب کارون، منطقه پارس شمالی و جنوبی، دیگر مناطق نفتخیز و دیگر مناطق کشور به ترتیب پنج، هفت، ۱۱ و دو هزار میلیارد ریال اعتبار اختصاص یافته است.

آیا جزئیات محل مصرف این اعتبارات نیز مشخص شده است؟

بله جزئیات پروژه‌ها مشخص و به طور کامل برای آن هدف گذاری شده است.

به عنوان مثال ساخت یک بیمارستان طی ۲۵ سال حدود ۳۰ درصد پیشرفت داشته و این در حالی است که امسال برای تکمیل آن جبهه‌های منسجم تشکیل شده و در یک سال گذشته شاهد پیشرفت حدود ۷۰ درصدی آن بوده‌ایم. وزیران نفت و بهداشت و درمان به طور مستمر از مراحل پیشرفت این طرح گزارش دریافت و آن را به طور جدی پیگیری می‌کنند. هم‌اکنون دیگر وزارتخانه‌ها نیز در حوزه

مسئولیت‌های اجتماعی فعالیت می‌کنند؟

عمدتاً خیر، به چه دلیل؟

به دلیل اینکه این موضوع قانون و الزام نیست، هیچ‌کدام از وزارتخانه‌ها آن را اجرا نمی‌کنند. از طرفی وزارت نفت نیز از اعتبارات جاری خود در این طرح هزینه می‌کند.

در دیگر کشورها چگونه به این موضوع پرداخته می‌شود؟

در قوانین دیگر کشورها، موضوع مسئولیت اجتماعی دیده شده است. شرکت‌های خارجی که برای حضور در طرح‌های صنعت نفت ایران مذاکره می‌کنند به این موضوع نیز اشاره و برای انجام آن اعلام آمادگی کرده‌اند.

براین اساس باید در قراردادهای عادی و جاری این موضوع دیده و در مقررات لحاظ شود.

نقاط قوت اجرای طرح

مسئولیت‌های اجتماعی از سوی وزارت نفت چیست؟

وزیر نفت با همکاری مدیرعامل و هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران با وجود مشکلات مالی به طرح مسئولیت‌های اجتماعی کمک می‌کند و این طرح امروزه به نسبت، رضایت‌مندی بیشتری میان مردم، نمایندگان مجلس و مسئولان ذیربط دارد و با پیشرفت اجرای پروژه‌های در دستور کار، سالانه شاهد رشد و توسعه آن خواهیم بود. از جمله مواردی که به نوعی از جمله نقاط قوت این طرح به شمار می‌رود، اجرای طرح‌های مسئولیت اجتماعی با مشارکت دستگاه تخصصی مربوط به آن طرح است.

این بخش تنها به اجرا محدود نیست و سیاست‌گذاری تا اجرا را شامل می‌شود. به عنوان مثال، اگر قرار است مدرسه‌ای ساخته شود، باید همه زیرساخت‌ها از جمله مکان، ظرفیت، نوع و سطح کلاس و حتی نقشه آن از سوی آموزش و پرورش پیشنهاد و با نظارت وزارت نفت توسط سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس اجرا شود.

با توجه به موارد یادشده، هر پروژه‌ای که از سوی این طرح اجرا می‌شود در زمان افتتاح به طور کامل تحویل و به معنای واقعی آماده افتتاح و استفاده می‌شود.

با توجه به بهره‌برداری کامل از پروژه‌ها ضمن تزریق منابع مالی، اشتیاق مردم برای بهره‌برداری از سرمایه‌های ملی را افزایش می‌دهیم و این پروژه‌ها با تمام امکانات و منابع انسانی مورد نیاز به مردم تحویل می‌شود.

در پایان اگر نکته‌ای باقی‌مانده بفرمایید.

با توجه به برقراری نظم در اجرای این پروژه‌ها شاهد افزایش رضایت‌مندی در سطوح مختلف هستیم.

هم‌اکنون رضایت‌مندی دیگر وزارتخانه‌ها و نمایندگان مردم در مجلس که مرتبط با این موضوع فعالیت می‌کنند، افزایش یافته است و از هر جهت هدف این طرح که براساس ابلاغ صریح وزیر نفت، دستیابی به رضایت مردم بوده، محقق شده است. براساس دستور وزیر نفت، نخست باید رضایت مردم جلب شود.

خوشبختانه با گسترش نقاط پیرامونی طرح مسئولیت اجتماعی رضایت مردم افزایش یافته و این روند با بهره‌برداری از پروژه‌های در دست اجرا شاهد افزایش چشمگیر خواهد بود.



باتوجه به اینکه برنامه نفت با دلار بسته می‌شود، پیشنهاد داده ایم که برای این واحد نیز سهمیه دلاری در نظر گرفته شود که در مرحله نخست پیشنهاد شده سالانه ۲۰۰ میلیون دلار اعتبار به این طرح اختصاص یابد تا برنامه‌های تعریف شده در قالب این اعتبار اجرا شود

وقتی معادلات سیاسی کشورها بر مبنای «گاز» شکل می‌گیرد

«گازپارسی» جانشین سیم خاردارهای مرزی

۳۰ تریلیون مترمکعب گاز، رتبه نخست ذخایر گازی جهان را در اختیار دارد و در سال‌های گذشته با بهره‌برداری از فازهای جدید پارس جنوبی توانسته است ظرفیت تولید گاز را نیز افزایش دهد. افزایش ظرفیت تولید گاز کشور در این سال‌ها زمینه‌ای را فراهم کرده تا این سوخت پاک از طریق صادرات، ارزش افزوده بیشتری برای کشور رقم بزند. افزایش حجم صادرات گاز از اولویت‌های اساسی وزارت نفت به شمار می‌رود و این موضوع در برنامه ششم توسعه نیز جایگاهی ویژه دارد.

نفت اگرچه از دیرباز همواره در معادلات جهانی به عنوان اهرمی برای چانه‌زنی‌های سیاسی به کار گرفته می‌شده است، اما در سال‌های گذشته، گاز معادلات این طلای سیاه را برهم زده و در مناسبات بین‌المللی، اقتصادی و سیاسی، جایگاهی ویژه به خود اختصاص داده است. در سال‌های گذشته برخی کشورها به عنوان قدرت جهانی در حوزه گاز با بهره‌گیری از این اهرم توانسته‌اند، کشورهای دیگر قاره سبز را به خود وابسته و در این مسیر در تعاملات سیاسی جهان نیز نقشی مهم ایفا کنند. ایران با دارا بودن بیش از

خط لوله انتقال گاز دیگری نیز با هدف گازرسانی به شهر قطور طراحی و اجرا شده که پس از اتصال به شبکه سراسری می‌تواند از طریق مرز رازی، گاز مورد نیاز صنایع مناطق مرزی ترکیه به ویژه شهر وان را فراهم کند. بر این اساس، هم‌اکنون نقشه برداری و مسیریابی اجرای خط لوله انتقال گاز در خاک ترکیه انجام شده و طرح پیشنهادی صادرات گاز به ترکیه از دو مرز دیگر با درخواست سرکنسول این کشور و تایید نماینده وزارت امور خارجه در اختیار آن‌ها قرار گرفته است. با توجه به پیشرفت مذاکرات، هماهنگی با صاحبان صنایع ترکیه انجام شده است تا پس از ارائه اطلاعات و برآورد حجم گاز مورد نیاز، شرایط لازم برای آماده سازی زیرساخت‌های مورد نیاز صادرات گاز فراهم شود. هم‌اکنون استان حکاری، شهر وان و شهر یوکسکوا (YUKSEKVA) ترکیه شرایط دریافت گاز از ایران را دارند. از طرفی، هم‌اکنون خط لوله ۳۰ اینچ تامین کننده گاز استان آذربایجان غربی بیش از ۵/۵ میلیارد مترمکعب ظرفیت خالی دارد و می‌توان از این ظرفیت برای صادرات گاز استفاده کرد.

به گفته وی، بسیاری از شهرهای بزرگ ترکیه از گاز طبیعی بی بهره اند و این درحالی است که در ایران روستاهای دور افتاده نیز به گاز طبیعی دسترسی آسان دارند که این موضوع ستودنی است. هم‌اکنون روستاهای مرزی در خاک ترکیه از زغال سنگ و فضولات حیوانی برای مصارف انرژی خود استفاده می‌کنند و این درحالی است که روستاهای ایران از نعمت گاز برخوردارند. براساس برنامه‌های تعریف شده، هم‌اکنون احداث یک خط لوله انتقال گاز با هدف گازرسانی به شهر سرو و روستاهای مسیر در دست اجراست و می‌توان از ظرفیت این خط انتقال برای صادرات گاز به شهرهای مرزی ترکیه استفاده کرد. محمود صادقیان، مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی نیز در گفت‌وگو با مشعل در این زمینه می‌گوید: خط لوله انتقال گاز سرو تا پایان امسال به شبکه سراسری متصل شود و علاوه بر این شهر، شرایط لازم برای صادرات به نقاط مرزی ترکیه را نیز فراهم می‌کند.

شده است. بهژاد بابازاده، مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران در گفت‌وگو با مشعل در این زمینه می‌گوید: گازرسانی به نقاط مرزی کشور از جمله اهداف و برنامه‌های ایران است که براساس آن برنامه‌ریزی‌های لازم صورت گرفته است. به گفته مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران، گازرسانی به همه روستاهای بالای ۲۰ خانوار در دستور کار این شرکت قرار دارد و در این مسیر، گازرسانی به مناطق مرزی نیز انجام خواهد شد. بر این اساس، چندی پیش نیز زمینه توسعه همکاری ایران و ترکیه در دیدار سرکنسول سفارت ترکیه با مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران، مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی و نماینده وزارت امور خارجه در شهرستان ارومیه بررسی شد. «محمت بلوت»، سرکنسول ترکیه در این جلسه ضمن تاکید بر جایگاه ایران در مناسبات انرژی جهان گفته بود: ترکیه بسیار مشتاق است که در زمینه افزایش واردات گاز با ایران همکاری‌های گسترده داشته باشد.

هم‌اکنون به طور میانگین روزانه ۳۰ میلیون مترمکعب گاز از مرز بازرگان به ترکیه صادر می‌شود. از سوی دیگر، باتوجه به امضای قراردادهای جدید و ایجاد زیرساخت‌های لازم، صادرات روزانه ۴۰ تا ۷۰ میلیون مترمکعب گاز نیز از دو مسیر بغداد و بصره به عراق در دستور کار قرار دارد. صادرات گاز به کشورهای هم‌مرز و همسایه از جمله سیاست‌های وزارت نفت به شمار می‌رود و در این میان، نقش استان‌های مرزی در ایجاد شرایط سیاسی و اقتصادی لازم برای افزایش صادرات گاز می‌تواند قابل تامل باشد و این مناطق می‌توانند افزون بر صادرات، زیرساخت‌های سوآپ را نیز فراهم کنند. مرز بازرگان در استان آذربایجان غربی به عنوان نخستین مرکز صادرات گاز ایران به شمار می‌رود و هم‌اکنون سالانه ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز از طریق این تاسیسات به ترکیه صادر می‌شود. براساس برنامه‌های تعریف شده، ایجاد زیرساخت‌ها لازم و استقبال کشور ترکیه، علاوه بر مرز بازرگان، شرایط لازم برای افزایش حجم صادرات گاز از دو مرز سرو و رازی نیز فراهم



براساس برنامه‌های تعریف شده، استفاده از عامل مرزی بودن این استان در دستور کار قرار دارد تا علاوه بر گسترش مبادلات تجاری، گاز که عاملی برای رفاه و توسعه اقتصاد کشورها به شمار می‌آید سبب ایجاد امنیت مرزها نیز شود

آذربایجان غربی در نامه‌ای به اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری جزئیات اقدامات انجام شده در این حوزه‌ها را تشریح کرد.

استان آذربایجان غربی با ۹۰۰ کیلومتر مرز مشترک با سه کشور ترکیه، عراق و جمهوری نخجوان می‌تواند زیرساخت‌های لازم برای افزایش صادرات گاز را ایجاد کند. براساس برنامه‌های تعریف شده،

استفاده از عامل مرزی بودن این استان در دستور کار قرار دارد تا علاوه بر گسترش مبادلات تجاری، گاز که عاملی برای رفاه و توسعه اقتصاد کشورها به شمار می‌آید سبب ایجاد امنیت مرزها نیز شود.

از سوی دیگر، با توجه به دسترسی کشور ترکیه به کشورهای اروپایی، استان آذربایجان غربی و شهر سرو می‌تواند به دروازه صادرات گاز به اروپا بدل شود.

صادراتی، گاز به روش سی ان جی به شهرهای مرزی ترکیه ارسال می‌شود و پیشنهاد این موضوع نیز به سرکنسول ترکیه ارائه شده است.

به طور کلی، توسعه زیرساخت‌های لازم برای افزایش صادرات گاز و برق از جمله سیاست‌های کلان دولت به شمار می‌رود و چندی پیش نیز قربانعلی سعادت، استاندار

سیلوانا و روستاهای اطراف آن ایجاد شده و به دلیل هم مرز بودن این شهر با ترکیه و عراق امکان صادرات به اقلیم کردستان نیز فراهم می‌شود.

خط لوله انتقال گاز سیلوانا که با هدف گازرسانی به شهرهای سردشت و پیرانشهر طراحی شده می‌تواند گاز شهر مرزی حاج عمران را نیز تامین و زمینه ساز صادرات گاز به اقلیم کردستان شود.

از سوی دیگر، علاوه بر توسعه زیرساخت‌های گازرسانی و صادرات با خط لوله، مذاکراتی نیز برای ارسال گاز به شهرهای مرزی کشورهای همسایه از طریق سی ان جی در دستور کار قرار دارد.

به گفته مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی، در قالب این طرح، تا پیش از تکمیل خط لوله انتقال گاز

احداث خط لوله نهم سراسری که به نوعی با هدف صادرات تعریف شده است، از استان آذربایجان غربی عبور می‌کند و به نوعی می‌تواند در افزایش ظرفیت صادرات گاز تاثیر داشته باشد. خط لوله نهم سراسری از عسلویه شروع می‌شود و تا مرز بازرگانی ادامه دارد.

گاز پارس به اقلیم کردستان می‌رود

مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی درباره صادرات گاز به اقلیم کردستان نیز می‌گوید: یک خط لوله انتقال گاز برای گازرسانی به شهر مرزی سیلوانا در این استان تعریف شده که در ادامه، شرایط صادرات گاز به اقلیم کردستان را نیز فراهم می‌کند.

هم‌اکنون قابلیت گازرسانی به شهر

ضرباهنگ تولید یاران جنوبی در امتداد غرب کارون



اشاره

سرمايه‌گذاري شده است، گفت: منطقه غرب کارون در خوزستان که ميدان‌های نفتی مشترک در آن واقعند، هم ارز عسلویه است که سهم مهمی در تولید گاز ایران دارد و تولید روزانه یک میلیون بشکه نفت از این منطقه در برنامه قرار دارد. شتاب‌گیری روند توسعه میدان‌های مشترک، یکی از اولویت‌های مهم دولت به شمار می‌آید ضمن آنکه تولید نفت از این میدان‌ها نوید گر خلق تمدن جدید نفتی ایران در غرب کارون است.

۱۳۰ کیلومترمردور تر از غرب اهواز در نقطه صفر مرزی با کشور عراق، میدان نفتی قرارداد که ذخایر نفت آن حدود ۲ میلیارد بشکه برآورد شده است. میدان یاران یکی از میدان‌های موسوم به حوزه غرب کارون است که بیژن زنگنه، وزیر نفت ایران، روی نفت آن حسابی ویژه باز کرده است. مهندس زنگنه چندی پیش در آیین افتتاح رسمی طرح‌های توسعه‌ای میدان‌های نفتی غرب کارون با بیان اینکه هفت میلیارد دلار برای میدان‌های نفتی غرب کارون

شده است و برای دستیابی به اهداف چشم‌انداز در این منطقه، به سالانه چهار میلیارد دلار سرمايه‌گذاري نیاز است تا هدف تولید ۱/۲ میلیون بشکه‌ای از منطقه غرب کارون محقق شود. غرب کارون در مجموع ۶۷ میلیارد بشکه نفت درجا دارد و تولید نفت آن برای ادامه حیات اقتصادی ایران،

شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) پیش‌بینی می‌شود که توسعه میدان‌های نفتی منطقه غرب کارون، از آغاز تا تکمیل همه پروژه‌های آن تا افق سال ۱۴۰۰، در مجموع به حدود ۲۵ میلیارد دلار سرمايه‌گذاري نیاز دارد که حدود هفت میلیارد دلار آن تأمین مالی و در طرح‌های توسعه‌ای این منطقه هزینه

میدان‌های نفتی در منطقه غرب کارون، مخازنی بکر و توسعه نیافته است و تفاوت اصلی آنها با دیگر مناطق نفتخیز ایران این است که با اجرای طرح‌های توسعه‌ای در این میدان‌ها، برنامه‌های افزایش تولید نفت شرکت ملی نفت ایران محقق می‌شود. به گفته سید نورالدین شهنازی‌زاده، مدیرعامل

وزارت نفت برای تولید روزانه ۷۴۰ هزار بشکه نفت از محل میدان‌های غرب کارون تا پایان سال ۹۷ برنامه‌ریزی کرده است که بر این اساس، تولید ۵۵۰ هزار بشکه در روز نفت‌خام از میدان‌های آزادگان جنوبی (فاز یک)، آزادگان شمالی (فاز ۲)، یادآوران (فاز ۲) و یاران جنوبی هدف‌گذاری شده است.



در دولت یازدهم

نخستین خط لوله فرآورده جنوب شرق کشور افتتاح شد

عمومی چابهار، از دیگر دستاوردهای ساخت این خط لوله انتقال به شمار می‌آید. این خط لوله از شمال با خط لوله تربت حیدریه حدود ۱۵۰۰ کیلومتر، از شمال غرب با خط لوله کرمان حدود ۹۰۰ کیلومتر و از غرب با خط لوله بندرعباس حدود ۷۳۰ کیلومتر فاصله دارد و اولین خط لوله انتقال فرآورده در منطقه جنوب شرق کشور محسوب می‌شود.

این خط لوله با رعایت کامل موارد ایمنی احداث و بدون هیچ‌گونه حادثه‌ای راه‌اندازی شده است و با تامین پایدار برق منطقه از طریق سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار، نقش مهمی در تامین زیرساخت‌های مورد نیاز سرمایه‌گذاری در بندر مهم چابهار ایفا خواهد کرد.

تامین گاز نیروگاه با سی ان جی

حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران «دوشنبه، ۱۱ مردادماه» در آیین پنج‌همین سالگرد تأسیس شرکت ملی گاز ایران از برنامه‌ریزی برای گازرسانی به نیروگاه چابهار از طریق گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) خبر داد که امید است با بهره‌برداری از فازهای پارس جنوبی در مسیر عدالت محوری و سیاست‌های اقتصاد مقاومتی این مهم هر چه سریع‌تر محقق شود.

چابهار در یک نگاه

چابهار تنها بندر کشورمان است که از طریق دریای عمان به اقیانوس راه دارد و با تکمیل اسکله در دست احداث از سوی سازمان مربوطه، کشتی‌های اقیانوس‌پیما می‌توانند در بندرگاه‌های آن پهلوگیری داشته باشند و از این لحاظ بندری راهبردی در کشور محسوب می‌شود که مورد توجه دولت برای سرمایه‌گذاری عظیم اقتصادی قرار گرفته که از جمله آن ابراز تمایل سرمایه‌گذاری ۵۰۰ میلیون دلاری هندوستان در این منطقه است.

بندر چابهار قابلیت تبدیل شدن به یک قطب اقتصادی، انرژی و تجاری را دارد. این رویکرد نقش خط لوله‌ای را که سوخت مورد نیاز نیروگاه برق منطقه تامین می‌کند، بسیار حیاتی خواهد کرد.

چابهار، نخستین خط لوله فرآورده جنوب شرق کشور را به نام خود زد.

نیروگاه چابهار «۱۵ کیلومتری جاده چابهار - ایرانشهر، بهره‌برداری ۲۵ مرداد ۱۳۸۹» یکی از نیروگاه‌های گازی ایران با ظرفیت تولید ۳۱۸ مگاوات است که به دلیل عدم اتصال به خط لوله سراسری گاز تا پیش از ۱۵ آذرماه امسال سوخت «نفت گاز» را از طریق نفتکش تامین می‌کرد. حالا پس از ۶ سال، نیروگاه چابهار «نخستین خط لوله فرآورده‌های نفتی جنوب شرق کشور» را از آن خود کرد و وارد چرخه انتقال شد. این خط لوله ۲۰ کیلومتری که از انبار نفت شهید شوشتری واقع در اسکله شهید بهشتی چابهار آغاز می‌شود، نفت‌گاز مورد نیاز نیروگاه چابهار را تامین می‌کند.

پروژه ساخت خط لوله سوخت‌رسانی به نیروگاه چابهار با ایجاد تاسیسات جانبی یک تلمبه‌خانه واقع در محدوده شرقی انبار نفت چابهار، ترمینال واقع در محدوده شرقی مخازن نیروگاه چابهار و تمهیدات مقاوم‌سازی مسیر از سال ۹۳ شروع شد و پایان آبان‌ماه امسال به اتمام رسید. نیروگاه چابهار با احداث و بهره‌برداری از این خط لوله ۱۴ اینچ روزانه به طور میانگین یک میلیون و ۳۰۰ هزار لیتر نفت‌گاز برای تامین سوخت دریافت خواهد کرد.

حذف تردد ۱۰۰ نفتکش از سطح شهر

احداث و بهره‌برداری از این محور انتقال سوخت برای انتقال نفت‌گاز به نیروگاه چابهار به حذف تردد بیش از ۱۰۰ کامیونت نفتکش از سطح شهر انجامید.

حذف تردد روزانه حدود ۱۰۰ کامیون نفتکش، کاهش حوادث جاده‌ای درون‌شهری و برون‌شهری، تداوم در عملیات سوخت‌رسانی و کاهش قطع برق و نیز حذف آثار مخرب زیست محیطی ناشی از حوادث احتمالی حمل سوخت با کامیون از دستاوردهای اجرای این طرح است که در مجموع با ظرفیت انتقال روزانه ۴۰۰ مترمکعب بر ساعت با سرمایه‌گذاری ۴۰۰ میلیارد ریال به بهره‌برداری رسید.

تداوم در عملیات سوخت‌رسانی و در نتیجه کاهش احتمال قطع برق در منطقه

افزایش دهد.

هدف گذاری ۲۵ هزار بشکه‌ای تولید نفت

میدان یاران جنوبی ۴۸ کیلومتر طول و ۲/۵ کیلومتر عرض دارد و مخزن آن از سازندهای سروک تشکیل شده است. بر اساس اعلام مسئولان، ذخیره نفت درجای میدان یاران حدود ۲ میلیارد بشکه برآورد شده است.

به گفته همایون کاظمینی، مجری طرح توسعه میدان یاران جنوبی در شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) امسال میدان مشترک یاران جنوبی به تولید می‌رسد و برداشت روزانه ۱۰ هزار بشکه نفت از آن محقق می‌شود.

هم‌اکنون عملیات حفاری ۱۸ حلقه چاه پایان یافته و عملیات نصب رشته تکمیلی ۱۵ حلقه چاه نیز نهایی شده است.

طبق مصوبه اولیه، هدف از توسعه یاران جنوبی، تولید ۵۰ تا ۶۰ هزار بشکه نفت در روز و ۶۰ میلیون فوت مکعب گاز با حفاری ۳۰ حلقه چاه بود؛ این در حالی است که روزآمد کردن اطلاعات این میدان در سال ۹۴ نشان داد لایه فلهلیان یاران جنوبی ظرفیت مناسبی برای تولید ندارد.

براین اساس تولید نفت هدف‌گذاری شده در میدان یاران جنوبی به ۲۵ هزار بشکه در روز کاهش یافت و با اطلاعات جدید به دست آمده، برنامه‌ریزی‌های توسعه میدان نیز تغییر کرد. پیش از این همه برنامه‌ها بر اساس تولید روزانه ۵۰ تا ۶۰ هزار بشکه تدوین شده و بسته‌های کاری و حفاری‌ها هم براین اساس بود.

از آنجا که در سال‌های اخیر یاران جنوبی با منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران توسعه می‌یابد، توسعه این میدان در ابتدا با مشکل تامین مالی روبه‌رو بود، اما این مشکل رفع شده‌چند که نداشتن اطلاعات دقیق از مخزن و تغییر در برنامه‌ریزی، از دیگر دلایل تاخیر در فرایند توسعه این میدان بوده است.

امسال فاز نخست طرح‌های توسعه‌ای میدان‌های «یادآوران» و «آزادگان شمالی» و طرح توسعه میدان «یاران شمالی» به بهره‌برداری رسید و آغاز برداشت از میدان «یاران جنوبی»، گامی دیگر در مسیر افزایش تولید نفت در غرب کارون به شمار می‌آید.

بسیار اهمیت دارد. این حوزه نفتی که با کشور عراق مشترک است، از دوناخیه آزادگان شامل میدان‌های آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی و یاران جنوبی و میدان نفتی یادآوران شامل دو ناحیه نفتی کوشک و حسینییه تشکیل می‌شود. کارشناسان معتقدند میدان‌های نفتی شناخته شده در این گستره جغرافیایی از بزرگترین میدان‌های نفتی شناخته شده دنیا در دو دهه اخیر بوده است که جوان بودن مخازن آن از ویژگی‌های منحصر به فرد آن به شمار می‌آید. به گفته علی‌کاردر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، برداشت کنونی نفت از میدان‌های غرب کارون شامل آزادگان جنوبی، آزادگان شمالی، یاران شمالی و یادآوران می‌شود تولید نفت در میدان‌های مشترک غرب کارون که به ۳۰۰ هزار بشکه رسیده است که با تولید از میدان یاران جنوبی، تولید نفت از این میدان‌های مشترک از مرز ۳۰۰ هزار بشکه در روز عبور می‌کند.

میدان یاران جنوبی بخشی از میدان یاران و با میدان مجنون عراق مشترک است. میدان مجنون، در جنوب عراق نزدیکی شهر بصره و مرزهای ایران قرار دارد. بر اساس آمارهای سال ۲۰۱۱ تولید نفت این میدان روزانه ۷/۵۰۰ بشکه است که از سوی شرکت‌های رویال داچ شل و پتروناس انجام می‌شود. عملیات بهره‌برداری میدان مجنون هم‌اکنون در اختیار شرکت ملی نفت چین، اکسون‌موبیل و سینوپک است. پایگاه اینترنتی نشریه اوپل اند گس جورنال به تازگی اعلام کرده است که شرکت انگلیسی-هلندی شل پس از عبور از مقدار تولید اولیه میدان مجنون عراق، صادرات نفت را از این میدان نیز آغاز کرده است.

در سال ۲۰۱۰ وزارت نفت عراق، برای توسعه میدان مجنون با کنسرسیوم توسعه، قرار دارد خدمات فنی ۲۰ ساله امضا کرد. شرکت شل ۴۵ درصد، پتروناس ۳۰ درصد و میسان ۲۵ درصد از سهام این پروژه را در اختیار دارند. هدف این کنسرسیوم، تولید روزانه یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه نفت از میدان مجنون است. شرکت شل متعهد شده است تولید از میدان مجنون را در ازای دستمزد ۱/۳۹ دلار برای هر بشکه، تا سال ۲۰۱۷ به ۱/۸ میلیون بشکه در روز



میزگرد تخصصی «مشعل» درباره «آثار برجام بر احیای سهم ایران در بازارهای جهانی نفت خام»

نفت در عصر جدید

راهبردی خطاست که در برابر تغییرات و فعالیت‌های دیگران دست روی دست بگذاریم و هنگام بحران به اتهام زنی به یکدیگر روی بیاوریم. صفر علی کرامتی، معاون مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران در حوزه بازاریابی معتقد است، کسی باور نداشت که بخش بین‌الملل بتواند چنین کار بزرگی انجام دهد و وضعیت صادرات نفت خام ما را به پیش از تحریم برساند. این مسئله جز با رویکردها و نگاه‌های نو در کنار همت همه کارکنان میسر نمی‌شد. فرهاد فزونی، عضو کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران نیز می‌گوید، باید در کنار شرایط نظارت‌های دقیق روی کار مدیران، فرصت‌ها و ریسک‌ها را نیز در نظر گرفت. نمی‌توان نتیجه‌ها را بدون در نظر گرفتن شرایط سنجید. بر اساس اهمیت این موضوع، میزگرد تخصصی «آثار برجام بر احیای سهم ایران در بازارهای جهانی نفت خام» در هفته نامه مشعل برگزار شد که مهراڻ امیر معینی، رئیس پژوهشکده اقتصاد انرژی موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی، صفر علی کرامتی، معاون مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران در حوزه بازاریابی و فرهاد فزونی، عضو کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران در آن شرکت داشتند. مشروح این میزگرد رادر ادامه می‌خوانید:

سمیه راهپیمایا: برجام با باز کردن بندهای پیش پای صنعت نفت ایران، افزون بر ارتقای جایگاه جهانی صنعت نفت و بازیگیری سهم خود در بازار انرژی، شرایط لازم را برای توسعه این صنعت از طریق جذب فناوری‌های جدید و منابع مالی مورد نیاز فراهم کرد. تحریم‌های بین‌المللی ایران که اواخر دولت دهم روند افزایشی یافته و حتی قرار بود صادرات نفت ایران را به صفر برساند، در نتیجه تدبیر دولت یازدهم و مذاکرات سازنده با گروه ۵+۱ و ایجاد فضای مثبت به نفع کشورمان در عرصه بین‌الملل، روندی معکوس پیدا کرد و به تدریج به توافق موسوم برجام در ۲۳ تیر ۱۳۹۴ منتهی شد. توافق ایران و گروه ۵+۱ درباره برجام از ۲۷ دی ماه اجرایی و به دنبال آن تحریم‌های چند لایه علیه صنعت نفت کشورمان لغو شد. با اجرایی شدن برجام و لغو تحریم‌ها، عصری جدید در صنعت نفت ایران آغاز شده است که می‌تواند با تکیه بر توانمندی‌های داخلی در کنار فناوری‌ها و سرمایه‌های جدید، زمینه جهش صنعت نفت کشورمان را فراهم کند. در این خصوص مهراڻ امیر معینی، رئیس پژوهشکده اقتصاد انرژی موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی، بر این اعتقاد است که دنیا با راهبرد خاصی کار خود را در حوزه انرژی پیش می‌برد. نباید بگذاریم تصمیم‌هایمان را تنها در وقت بحران بگیریم، این

بگذارید در آغاز در این رابطه صحبت کنیم که برجام چه تأثیراتی بر احیای سهم ایران در بازارهای جهانی نفت خام داشته و دارد؟

کرامتی: با یک نگاه عمیق تر به شرایط بازار می‌توان گفت که در ۲-۳ سه سال گذشته تحولات بسیار مهمی در بازار ایجاد شده و شاهد تغییر اساسی در آن بودیم، این به آن معناست که ساختار عرضه و تقاضا و نگرانی‌هایی که تمام مصرف‌کنندگان در گذشته بر سر تامین عرضه داشتند، به نگرانی تولیدکنندگان برای تامین بازار تقاضا تبدیل شده است.

همگام با تحولات فوق، الگوی تجارت جهانی نفت تغییر کرد ضمن آنکه در سال‌های اخیر، تولید نفت خام‌های مشابه نفت خام ایران نفت خام از سوی عراق و عربستان، به طور چشمگیر افزایش یافت و شرکت ملی نفت ایران علاوه بر تغییر و تحول بازار با ید به رقابت جدی تر با تولیدکنندگان منطقه می‌پرداخت. **امیر معینی:** دگرگونی در شرایط بازار و ایجاد بحران بر اثر مزاد عرضه باعث شد تا با فشارهای وارد شده به تولید نفت ایران، صادرات را محدود کنند.

با مرور آمار و اطلاعات آن زمان در تراز عرضه و تقاضا شاهد مزاد ۲ میلیون بشکه در روز بودیم که ادامه آن وضعیت به راحتی می‌توانست منجر به حذف ایران از بازار شود؛ البته در این میان نباید نقش عربستان سعودی را فراموش کرد.

عربستان از سال ۲۰۱۳ به شدت به دنبال افزایش ظرفیت تولید بود و آن‌را به بیش از ۱۱/۵ میلیون بشکه در روز رساند. با نگاهی مقایسه‌ای به تولیدات عربستان و آمریکا می‌توان گفت با توجه به شرایط به وجود آمده آن دوران شرایطی ایجاد شد که عربستان را به راحتی از بازار کنار گذاشتند، ادامه این روند، تولید ایران را به ۵۰۰ هزار بشکه در روز محدود می‌کرد، این در حالی است که قبل از آن به دلیل شرایط موجود در بازار نمی‌توانستند ایران را به راحتی کنار

بگذارند، اما به دلیل تحولات ساختاری در بازار و مزاد عرضه شرایطی فراهم شد که ایران تحت فشار قرار گیرد و از بازار حذف کنند.

فزون: نخست از برجام به عنوان یک کاغذ پاره یاد می‌شد که صرفاً جنبه تبلیغاتی داشت و افرادی که تحریم را اجرا کردند، کاملاً در جریان صادرات و واردات بودند، این روند باعث ایجاد فضای خالی ذهنی شد که با قطع نفت ایران، قیمت آن به بشکه‌ای ۲۰۰ دلار خواهد رسید اما در عمل هیچ کدام از آن‌ها صحت نداشت.

از سوی دیگر، به دلیل ایجاد تنش تصنعی در بازار، قیمت نفت خام به ۱۴۷ دلار در هر بشکه رسید این روند تولید شیل اوپل آمریکا را مقرون به صرفه و فشاری مضاعف بر عرضه وارد کرد. به عبارت دیگر، همزمان با افزایش شدید عرضه، کاهش تقاضا را در کشورهای بزرگ مصرف‌کننده مانند چین و کاهش تولید ایران به ۲ میلیون بشکه در روز شاهد بودیم.

خوشبختانه با تغییر دیدگاه نسبت به مسائل و تنش‌های بین‌المللی توانستیم نخستین حرکت را به سمت یافتن موقعیت خودمان در بازارهای بین‌المللی چه در مورد نفت خام و چه در مورد سایر فرآورده‌ها و تولیدات نفتی پیدا کنیم و به رسیدن مقدار تولید به دوران پیش از تحریم‌ها امیدوار باشیم.

ایران تاکنون تا چه اندازه موفق به احیای سهم از دست رفته خود در دوران تحریم شده است؟ برای مقدار باقی‌مانده چه تدابیری اندیشیده شده است؟ **کرامتی:** ایران هم‌اکنون به تولید حدود ۳/۹ میلیون بشکه در روز دست یافته و به تناسب افزایش تولید، صادرات نفت خام نیز افزایش یافت، به گونه‌ای که در ماه اکتبر شاهد رکورد تازه در صادرات (۲/۴۴۱ میلیون بشکه/روز) بوده ایم.

تمام ناظران جهانی از جمله آژانس بین‌المللی انرژی جهانی معتقد بودند که ایران توانایی افزایش تولید و صدور روزانه بیش از ۵۰۰ هزار بشکه را در سال ۲۰۱۶ ندارد، از این رو برای برطرف کردن مشکلات و تردیدهایی که در این زمینه وجود داشت، مدیریت بین‌الملل شرکت ملی نفت راهبرد فعال و هوشیاری را در دستور کار قرار داد.

بعد از توافق لوزان بین ج.ا.ایران و کشورهای گروه ۵+۱ در نوامبر ۲۰۱۴ تحلیل ما این بود که مذاکرات به سمت مثبت پیش می‌رود و تمام نیروهای خود را در آن دوران بسیج کردیم تا شروع به دیدار از تمام مشتریان بالقوه

و بالفعل و سنتی و غیرسنتی کنند. از آن زمان اطلاعات عملیات ما شروع به شناسایی ساختاری تحولات بازار کرد که این موضوع بعد از توافق وین شدت گرفت ضمن آنکه به مشتریان خود اطمینان دادیم که تردیدهای فراروی تولید و امکانات صادراتی ما بی اساس است. بعد از توافق وین یک گام به جلو برداشته و شروع به مذاکرات جدی تر با شرکت‌ها کردیم و در یک فضای آرام و بدون جنجال با برخی شرکت‌های بزرگ نفتی قرارداد بستیم.

با راهبرد فعال دو ماه و نیم پس از اجرایی شدن برجام (ماه آوریل) شاهد بودیم که صادرات ما به بیش از ۲ میلیون بشکه در روز رسید و اکنون هر ماه با حداقل ذخیره‌سازی وارد ماه بعدی می‌شویم.

امیر معینی: اینکه آیا ما به سهم قبل از تحریم‌ها رسیده‌ایم یا خیر؟ بستگی به این دارد که چه مقطعی را مد نظر قرار خواهیم داد.

در سال ۲۰۰۸ تولید نفت کشور حدود ۳/۶۰۰ تا ۳/۳۰۰ میلیون بشکه در روز بود و از این طریق توانستیم سهم خود را از بازار پس بگیریم. وزیر نفت تاکید دارد که زمانی سهم ما در اوپک نزدیک به ۱۳ درصد بود و باید به دنبال احیای این میزان در بازار باشیم. حال باید دید که در دوران تحریم چه اتفاقی افتاده که ما از این میزان دور شده‌ایم. یکی از دلایل آن نخریدن نفت از ما و دیگری مشکلات توسعه صنعت در کشور بود. مثال بارز آن عراق است که به راحتی در آن دوران سرمایه‌گذاری کرده و تولید خود را از ۲/۹۰۰ به ۳/۴۰۰ میلیون بشکه در روز رسانده بود.

اگر تحریم نیز برای ما اتفاق نمی‌افتاد، در حالت بدبینانه ظرفیت تولید حدود ۴/۲۰۰ میلیون بشکه در روز را داشتیم. اما با توجه به



صفر علی کرامتی: تمام ناظران جهانی از جمله آژانس بین‌المللی انرژی معتقد بودند که ایران توانایی افزایش تولید و صدور روزانه بیش از ۵۰۰ هزار بشکه را در سال ۲۰۱۶ ندارد، از این رو برای برطرف کردن مشکلات و تردیدهایی که در این زمینه وجود داشت، مدیریت بین‌الملل شرکت ملی نفت راهبرد فعال و هوشیاری را در دستور کار قرار داد.

صفر علی کرامتی
در سال ۱۳۷۶ موفق
به اخذ مدرک فوق
لیسانس اقتصاد
انرژی و بازاریابی از
دانشگاه تهران شد.
نخستین فعالیت خود
را از سال ۱۳۵۹ در
خبرگزاری جمهوری
اسلامی ایران (ایرنا)
به عنوان گزارشگر
اقتصادی آغاز کرد.
همچنین در وزارت
نفت نماینده ملی ایران
در سازمان اوپک و
رئیس امور اوپک و
مجامع انرژی وزارت
نفت در سال‌های ۸۹
تا ۹۲ بود و هم‌اکنون
نیز سمت معاون مدیر
امور بین‌المللی شرکت
ملی نفت ایران در
حوزه بازاریابی را به
عهده دارد.



فرهاد فزونی: خوشبختانه با تغییر دیدگاه به مسائل و تنش‌های بین‌المللی توانستیم نخستین حرکت را به سمت یافتن موقعیت خودمان در بازارهای بین‌المللی چه در مورد نفت خام و چه در مورد سایر فرآورده‌ها و تولیدات نفتی پیدا کنیم و به رسیدن مقدار تولید به دوران پیش از تحریم‌ها امیدوار باشیم.



اینکه کشورهای عضو اوپک پایبند به هیچ تعهدی نیستند و با ظرفیت کامل تولید می‌کنند، این پرسش مطرح است که چرا ما تولید نمی‌کردیم؟ در پاسخ باید گفت؛ یکی از الزامات بازگشت به سهمیه خودمان در بازار، سرمایه‌گذاری‌های به موقع بود که متأسفانه این کار انجام نشد. البته باید گفت که اقدامات مهمی برای تحقق این امر صورت گرفت و یکی از آن‌ها مذاکرات به موقعی بود که توانستیم سهم خود را از بازارهای عربستان، عراق، کویت و امارات پس بگیریم.

نباید فراموش کرد که تقاضا در آن زمان ضعیف و دارای مازاد عرضه بودیم، بنابراین پس گرفتن سهم خود از بازار و ورود به آن کار بزرگی بود، کسی باور نمی‌کرد که بتوانیم یک میلیون بشکه صادرات خود را افزایش دهیم و از نظر فنی توانایی بازگشت به بازار را داشته باشیم و از طریق مذاکره سهم خود را پس بگیریم.

کرامتی: این را به طور جدی می‌گویم که بسیاری اعتقاد داشتند مدیریت بین‌الملل وزارت نفت توانایی انجام این کار را ندارد و باید با بهره‌گیری از تجارب شرکت‌های تجاری خارجی در چارچوب شرکت‌های مشارکتی (J.V.) جهت کسب بازار از دست رفته‌اش اقدام کند اما با برنامه‌ریزی‌های انجام شده نه تنها آن بحث‌ها محقق نشد، بلکه شگفتی بسیاری از آنان را نیز برانگیخت.

در بازگرداندن مشتریان قدیمی چه مقدار موفق بوده‌ایم؟

کرامتی: به همراه ساختار پالایشی، تقاضای مشتریان نیز تغییر کرد. به عنوان مثال شرکت رپسول در اسپانیا یک مشتری سنتی ایران بود اما با مراجعه به آن شاهد بودیم که نوع تقاضایش عوض شده و به سمت نفت خام‌های فوق سنگین رفته است که ما در حجم بسیار محدودی آن‌را صادر می‌کنیم. به رپسول گفته‌ایم تا زمانی که نفت خام‌های فوق سنگین را تهیه کنیم به صورت تک محموله‌ای روابط مان را احیا و حفظ می‌کنیم. با توجه به تحولات دیگر بازار، همکاری مان را با لهستان و مجارستان به عنوان مشتریان جدید شروع کرده ایم. ضمناً سهم ما در بازار آسیا خصوصاً در هند افزایش یافته و به طور متوسط طی چند ماه گذشته به سطح بالاتر از ۴۵۰ هزار بشکه در روز رسیده است.



فرهاد فزونی، عضو کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران است و دکترای اقتصاد خود را از دانشگاه کالیفرنیا گرفته است. وی از بنیانگذاران و نخستین رئیس هیئت مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی ایران، از بنیانگذاران و نخستین رئیس هیئت مدیره اتاق بازرگانی ایران و عراق، از بنیانگذاران صندوق توسعه صادرات فرآورده‌های نفتی، همچنین از بنیانگذاران و نخستین رئیس هیئت مدیره انجمن متخصصان صنعتی ایران به شمار می‌رود.



مهران امیر معینی: در شرایط کنونی تقاضا در بازار شکننده است و عرضه مازاد در بازار وجود دارد، زمانی بخش بین الملل وزارت نفت را متهم می کردیم که نفت نمی فروشد بلکه خریداری می کند، اما امروز شاهد هستیم که در کنار فروش نفت، بازار یابی هم می کند که مدیریت این کار سخت است.

نتیجه گیری

کرامتی: برای بازگشت دوباره ایران به بازارهای جهانی و پایداری شرایط باید تدابیری بیندیشیم. باید در کنار قیمت ها ساز و کاری برای راضی نگهداشتن مشتریان در نظر گرفته شود.

بهتر است راهکاری اندیشیده شود تا در کنار تضمین کیفیت نفت خامی که وارد بنادر می شود، در بارگیری تاخیر نداشته باشند و به موقع نفت مورد نیازشان را تامین کنیم. زمانی مشتری وارد بازار می شود که بتواند سود کند. برای پایداری شرایط موجود باید نگاهی راهبردی داشته باشیم و در این باره شرکت ملی نفت ایران باید به سمت و سویی برود که بخشی از تقاضاها با مشارکت در پالایشگاهها انجام شود.

فزونی: در تنظیم برنامهها علاوه بر در نظر گرفتن اقتصاد و تولید باید بخش سیاسی را نیز مورد توجه قرار داد. نمی توان چشم خود را روی این مسائل بست. به اعتقاد بنده کاهش تنش های سیاسی در داخل و خارج از کشور یکی از اتفاقاتی است که باید در جهت ایجاد بازارهای جدید در نظر گرفته شود.

با جنگ در جهان نمی توان به نتیجه دلخواه خود رسید زیرا باید ساز و کاری اندیشید تا وارد کنوانسیون های بین المللی و قراردادهای منطقه ای بشویم و برای هماهنگی با دیگر کشورها برای توافق دور هم بنشینیم و بر سر کاهش تنش های سیاسی مذاکره کنیم و اگر بر خلاف آن رفتار شد، برای یک سرمایه گذار خارجی، تولید کننده و خریدار مقرون به صرفه نیست تا شریک اقتصادی شود.

امیر معینی: برای رفع مشکلات موجود بهتر است در کنار تصمیم گیری، سرعت عمل نیز داشته باشیم. اگر به سرعت تصمیم نگیریم بازار به خصوص اوپکی ها راهبرد خود را تغییر می دهند که در آن عربستان قرار دارد، یکی از عمده ترین خطرها، تقاضای نفت است و اگر بخواهیم به قیمت های ۶۰ دلار به بالا برسیم، باید این انتظار را داشته باشیم که ۱۰ سال آینده سهم اوپک از بازار این نباشد. باید بدانیم که قیمت سوخت های جایگزین ۱۰۰ دلار نیست و در حد ۶۰ دلار وارد بازار می شود و مطمئن باشیم که مصرف کنندگان مشکلی با قیمت ۶۰ دلار ندارند و به دنبال امنیت عرضه و جایگزینی سوخت های پاک هستند، لذا نفت سوختی است که در این میان فدا می شود.

مهران امیر معینی:
رئیس پژوهشکده اقتصاد انرژی موسسه مطالعات بین المللی انرژی است و دکترای اقتصاد نفت خود را از دانشگاه علامه طباطبائی گرفته است.
وی معاون پژوهش موسسه مطالعات بین المللی انرژی و معاون تحقیقات اوپک بوده است و دو کتاب با عنوان «اصول مبانی قیمت گذاری نفت خام در جهان» و «اوج تولید نفت در دیدگاه های مختلف» را در کارنامه کاری خود دارد.



منتقدان بر این باورند که در بازار یابی از روش های سنتی استفاده می کنیم و باید شرایطی ایجاد شود تا از این روند فاصله گرفت، برای ادامه راه در آینده باید روش ها را تغییر داد زیرا بازارهای جدید روبه رو خواهیم بود و باید خود را با آن شرایط سازگار کرد.

کرامتی: در بازار دو بخش داریم که یکی فیزیکی و دیگری فایننشال است. اولی در سراسر دنیا رایج است و به صورت عرضه و تقاضا و خریدار و مصرف کننده عمل می کند. اما برای فعالیت در بازار مالی نیازمند مجوز از سوی مراجع قانون گذاری هستیم که مشخص کند آیا وزارت نفت وارد چنین بازاری بشود یا خیر؟

مدیریت بین الملل وزارت نفت نیروی خود را پرورش داده و ساز و کار آن را نیز می توان به راحتی تامین کرد. رفع موانع قانونی فعالیت در بازار مالی بدان معنا نیست که آن کار ریسک ندارد بلکه ادبیات آن بازار ریسک را متفاوت می کند.

فزونی: همین کار را بانک مرکزی در بررسی بازار با افراد آشنا به اینترنت، کامپیوتر و... انجام می دهد. بازار نفت ریسک دارد اما باید عوامل ریسک پذیری را برای مدیران دولتی فراهم کنیم.

امیر معینی: با ورود به بازارهای کاغذی یا مالی و اینکه چه هدفی را دنبال می کنیم لزوما وارد بازار مالی نخواهیم شد زیرا یک بخش آن هجینگ است. سیستم مقررات به دلیل تثبیت درآمد در بازار بحث اختیارات را مطرح می کند به این معنا که با پرداخت نرخ بیمه خود را تثبیت کنیم و هزینه را باید سیستم (دولت و مجلس) بپردازد، با این روش این اطمینان حاصل می شود که در دولت بعدی هم بابت پرداختی که می کند، یک سطح ثابت از نرخ قیمت را به عنوان درآمد تثبیت شده خواهد داشت.

همچنین خیلی سخت است به نهادهای نظارتی بگوییم چه میزان هزینه کرده ایم تا به این ۶۰ دلار برسیم، زیرا بازار در حال نوسان است. بخش خصوصی راحت تر از بخش دولتی می تواند خرید و فروش را انجام دهد، زیرا درگیر ساز و کار قانونی نیست.

در گذشته کشورهای دیگر سعی در حذف ما از بازار داشته اند اما توانستیم با تدابیری به نقطه ای بهتر از دوران قبل از تحریم برسیم. این را باید همان نگاهی فعالانه دانست که اگر جایی را از دست می دهیم، باید یک جای دیگر را به دست آوریم، یعنی باید به سمتی حرکت کنیم تا بتوانیم به لحاظ فنی، عملیاتی، بازار یابی موقعیت مان را در بازار تثبیت کنیم. اکنون تمامی رقبا ما برای حفظ سهم بازار خود اقدام به مشارکت در بخش پایین دستی بسیاری از کشورها از جمله در چین و هند کرده اند و ما بر حفظ و توسعه سهم بازار خود در بلند مدت باید تصمیمات راهبردی در این خصوص اتخاذ کنیم.

فزونی: تغییر بازار نفت خام از یک کشور به کشور دیگر و جایگزین کردن آن برای پالایشگاهها هزینه دارد و امور بین الملل وزارت نفت باید در کنار اقداماتی که تاکنون انجام داده، با رایزنی در بازار، پالایشگاهها را راغب به خرید نفت از ایران کند. تصور من بر این است که نمی توان برای همه آن ها یک نسخه واحد نوشت بلکه باید در دل کار اقدامات را انجام داد، زیرا زمان بندی دریافت تسهیلات از بازار متفاوت است.

امیر معینی: برای پیدا کردن مشتریان سنتی یا جدید به یک راهبرد نیاز داریم زیرا با بلند مدت بودن قراردادهای نیاز به تعهدات اخلاقی بین ۲ طرف احساس می شود تا زمانی که بازگشت به بازار به راحتی انجام شود، از زیر تعهدات خود شانه خالی نکنند.

در شرایط کنونی تقاضا در بازار شکننده است و عرضه مازاد در بازار وجود دارد، زمانی بخش بین الملل وزارت نفت را متهم می کردیم که نفت نمی فروشد بلکه خریداری می کند، اما امروز شاهد هستیم که در کنار فروش نفت، بازار یابی هم می کند که مدیریت این کار سخت است.



در گفت و گوی «مشعل» با مدیرعامل پالایشگاه لاوان تشریح شد:

جهت‌گیری پساتحریمی لاوان در قلب خلیج فارس

بنزین یورو ۴، هدیه پالایشگاه لاوان به محیط زیست انسانی

اشاره

اما امروز پالایشگاه لاوان با گذشت بیش از چهاردهه فعالیت به مدد تخصص و تجربه کارکنان خود پای درمسیرهای تازه ای گذارده است: مسیریایی چون تولید بنزین یورو ۴ که درسالم سازی محیط زیست انسان‌ها نقش بسزایی دارد. قراراست تولید بنزین با استاندارد یورو ۴ این پالایشگاه، پایان امسال وارد چرخه مصرف شود این بهانه‌ای شد تا با محمد علی اخباری، مدیرعامل شرکت پالایش نفت لاوان، درباره این پالایشگاه و فعالیت‌هایش از گذشته تاکنون، گفت‌وگو کنیم.

لاوان، جزیره‌ای مرجانی درمنتهی الیه جنوب غربی استان هرمزگان و برپهنه آبهای نیلگون خلیج همیشگی فارس تکیه زده، در دل این جزیره که دورترین جزیره به مرکز استان هرمزگان محسوب می‌شود تاسیسات نفتی بسیاری احداث شده است و پالایشگاه لاوان نیز درکنار آنها رخ نمایی می‌کند. این پالایشگاه درسال ۱۳۵۵ عنوان مجتمع تقطیر را بر خود داشت و هدف از ایجاد آن فقط تولید نفت کوره برای مصرف داخل کشور و سوخت رسانی به کشتی‌هایی بود که به این جزیره رفت و آمد داشتند.

با توجه به مشکلات ایجاد شده به واسطه تحریم‌های بین‌المللی همه پالایشگاه‌های کشور از جمله لاوان درسال‌های ۸۴ و ۸۵ طرح‌های بهینه‌سازی ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌های تولیدی را در دستورکار قرار دادند؛ به گونه‌ای که درسال ۸۶ مناقصه مربوط به افزایش ظرفیت و بهینه‌سازی فرآورده‌های نفتی دراین پالایشگاه برگزار شد.

ظرفیت واحد تقطیر پالایشگاه لاوان خیلی پایین بود (۲۰ هزار بشکه) از این رو با

به گونه‌ای که با پرشدن مخازنش غیرفعال می‌شد. فعالیت به این شکل تا چه زمانی ادامه داشت؟ بعد از انقلاب اسلامی، وضع پالایشگاه‌ها به دلیل کمبود سوخت در کشور تغییر کرد و پالایشگاه لاوان نیز از این قاعده مستثنی نبود و یکسری طرح‌های ساده در آن تعریف شد که از آن جمله می‌توان به احداث واحد مراکس درسال ۶۴ (با توجه به وقوع جنگ درکشور و مشکلات ناشی از آن) اشاره کرد.

در آن زمان فقط نفتا را مراکس می‌کرد. یعنی بنزین تحویلی به این مجتمع را با نفت مخلوط و آن را برای مصرف داخلی ارسال می‌کرد؛ به عبارتی هیچ ظرفیت تازه‌ای ایجاد نمی‌شد.

لطفا کمی درباره تاریخچه پالایشگاه توضیح دهید.

پالایشگاه نفت لاوان درسال ۱۳۵۵ به عنوان یک مجتمع تقطیر افتتاح شد و هدف از ایجاد آن تنها تولید نفت کوره برای مصرف داخل کشور و سوخت رسانی به کشتی‌هایی بود که به این جزیره رفت و آمد داشتند.

اگرچه آمارهای ثبت شده درسال‌های ۵۵ و ۵۶ نگاه کنیم، درمی‌یابیم که مجتمع لاوان در آن سال‌ها با ظرفیت تولید اندک حدود ۲۰ هزار بشکه در روز فعالیت می‌کرد،

مصوبه‌هایی که داده شد، مقرر شد ظرفیت تولید نفت خام به ۳۰ هزار بشکه در روز و ظرفیت تولید میعانات گازی نیز به ۲۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد؛ به همین دلیل (افزایش توان ظرفیت) لازم بود که یک واحد تقطیر جدید در پالایشگاه لاوان احداث شود.

برای تحقق این مهم، طرحی با عنوان احداث واحد تقطیر جدید و واحد تقطیر در خلاء در پالایشگاه لاوان تعریف و با برگزاری مناقصه آن در سال ۸۶ عملیات اجرایی آن نیز آغاز شد. در همان زمان دو طرح دیگر (سرویس‌های جانبی و واحدهای تحت لیسانس) به مناقصه رفت که شرکت «آی جی سی» به عنوان برنده این مناقصه، عهده‌دار اجرای این طرح‌ها شد.

متأسفانه اجرای این سه طرح با تحریم‌های بین‌المللی همزمان شد اما از آنجا که همه امکانات و تجهیزات مربوط به واحد تقطیر قبل از تحریم وارد کشور شده بود، احداث این واحد با اندکی تاخیر انجام شد.

واحد تقطیر و تقطیر درخلاء سال ۹۰ راه اندازی شد و واحدهای بالادستی و پایین دستی پالایشگاه لاوان توانست روی ظرفیت تولید ۳۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۲۰ هزار بشکه نفت خام قرار گیرد.

پروژه‌های تحت لیسانس نیز اگرچه بنا به عواملی مانند پیچیدگی‌شان و تحریم‌های بین‌المللی (تحریم کاتالیست و دیگر اقلام مورد نیاز) زمان اجرای آنها طولانی‌تر کرد؛ اما به رغم همه اینها، در سال ۹۱ واحد تبدیل کاتالیستی دوم پالایشگاه که نفتای سنگین را به بنزین و ریفرمیت تبدیل می‌کند، افتتاح شد و واحد گوگردزدایی نفت سفید و نفت گاز نیز بهمن ماه پارسال افتتاح شد.

از واحد آیزومریزاسیون بگوئید. واحد آیزومریزاسیون نفتای سبک را به بنزین آیزومریت، تبدیل می‌کند و قرار است یکی دو ماه آینده بهره‌برداری رسمی از آن آغاز شود.

مراحل پیش راه‌اندازی و راه‌اندازی آن انجام و کاتالیست مربوط به آن نیز آماده شده است و تا دو ماه آینده بنزین پالایشگاه لاوان را از یورو ۲ به یورو ۴ تبدیل خواهد کرد.

بنزین کنونی این پالایشگاه چه استانداردی دارد؟ ظرفیت روزانه تولید بنزین این

پالایشگاه دومیلیون لیتر بنزین یورو ۲ است که در آینده نزدیک به روزانه دو میلیون و ۸۰۰ هزار لیتر بنزین یورو ۴ تبدیل خواهد شد.

در راه‌اندازی رسمی واحد بنزین سازی پالایشگاه لاوان با چه مشکلاتی روبه‌رو بودید؟

برخی مشکلات مربوط به واحد کاتالیست بود که راه‌اندازی رسمی آن را طولانی کرده است. البته نباید در تهیه و تامین کاتالیست تحریم‌ها نادیده گرفته شود؛ کاتالیست مورد نیاز این پالایشگاه فروردین ماه امسال به دست ما رسیده است. همچنین مشکلات مالی و پرداخت‌ها هم وجود داشت که بیشتر به پیمانکار مربوط می‌شود.

از سوی دیگر، برخی بد قولی‌ها مربوط به اتفاقات فنی است که در زمان انجام کار رخ می‌دهد و این مهم زمان راه‌اندازی یک طرح را به تاخیر می‌اندازد. گاه یک نقص کوچک می‌تواند به ایجاد یک مشکل بزرگ بینجامد و تاخیر نسبتاً طولانی را در راه‌اندازی یک طرح ایجاد کند که هیچ کس خواهان آن نیست.

واحد بنزین سازی پالایشگاه لاوان هم از این قاعده مستثنی نبوده است و برخی مشکلات فنی که در خلال کار ایجاد شده راه اندازی آن را به تاخیر انداخته، به هرحال راه‌اندازی این واحد کار بزرگی است که به زودی شاهد آثار و نتایج آن خواهیم بود.

سفارش خرید کاتالیست مربوط به قبل بوده است؟ واحد آیزومریزاسیون، واحدی ظریف و کاتالیست آن نیز حساس است به طوری که در اگر در معرض اکسیژن یا رطوبت (آب) قرار گیرد، غیر قابل استفاده می‌شود، پس چنین واحدی باید همانند ساعت کار کند و اگر اتفاقی بیفتد، واحد، کاتالیست را از دست خواهد داد.

شرکت‌های سازنده کاتالیست در دنیا محدود است و کاتالیست مورد نیاز پالایشگاه لاوان، تحت لیسانس شرکت «اکسن» فرانسه بوده است و وقتی تحریم‌ها شروع شد این شرکت حاضر به عرضه آن به ما نشد به همین دلیل برای تامین کاتالیست و ندرلیستی به پیمانکار داده شد که در این میان تنها چین تازه به فناوری آن دست یافته بود، می‌توانست به این نیاز پاسخ دهد. خرید کاتالیست مربوط به دوسه سال گذشته و وجوه آن نیز پرداخت شده است. هم اکنون کاتالیست در کشور بومی‌سازی شده است و خریدهای بعدی این کالا داخلی خواهد بود.

طرح بنزین سازی در چه وضعیتی قرار دارد؟ با تغییر روند تزریق مالی به پروژه بنزین سازی پالایشگاه لاوان (باز شدن یک حساب مشترک با پیمانکار) ریالی به طور مستقیم به پیمانکار پرداخت نمی‌شد. از طرفی چون پیمانکار نمی‌توانست صورت وضعیت ارائه دهد و ما هم نمی‌توانستیم پول دیگری به آن پرداخت کنیم، کار با پیمانکار دچار مشکل شد؛ به همین دلیل تکمیل طرح و راه اندازی واحد بنزین سازی پالایشگاه لاوان را خود به عهده گرفتیم.

پالایشگاه لاوان به عنوان بخش خصوصی فعالیت می‌کند؛ از این نظر در چه وضعیتی قرار دارد؟ اجرای طرح‌ها در پالایشگاه‌های کشور بر اساس دیدگاه

دولتی انجام می‌شود و پالایشگاه لاوان نیز تا قبل از خصوصی شدن با همین دیدگاه فعالیت می‌کرد.

موضوع دیگر، نقدینگی و سود آوری شرکت‌های پالایشی است که از فرآورده‌های ویژه حاصل می‌شود.

قبل از خصوصی شدن خوراک تحویلی از شرکت پالایش و پخش را به فرآورده‌های اصلی تبدیل می‌کرد و آن را به این شرکت پالایش و پخش تحویل می‌داد؛ به عبارتی چیزی برای فروش و ایجاد نقدینگی وجود نداشت.

قانونگذار هم در قانون بودجه فقط برای فروش فرآورده‌ها به ویژه مجوز فروش داده است؛ بنابراین باید این فرآورده ویژه را ایجاد می‌کردیم. ارطرفی نقدینگی شرکت آنقدر کم بود که نمی‌توانستیم چنین کاری انجام دهیم.

با مجوزهای خاصی که داده شد، در یک برهه زمانی کوتاه این اجازه داده شد که بتوان فرآورده ویژه تولید کرد.

با این رویکرد، تولید فرآورده ویژه نفتی در دستور کار قرار گرفت به طوری که در اوایل امسال با تغییر خوراک پالایشگاه و استفاده از میعانات گازی بیشتر، تولید نفت کوره، کاهش و تولید فرآورده‌های با ارزش، افزایش یافت به این معنا که در سال ۹۳ که ۲۴ درصد خوراک پالایشگاه لاوان نفت کوره بود با افزایش میعانات گازی و انجام تغییراتی در برج تقطیر، پمپ‌های خوراک و دیگر فعالیت‌های فنی، به کمتر از ۱۷ درصد رسید و موجب شد رفته رفته به سمت بهبود کیفیت محصولات و سودآوری بیشتر حرکت کنیم.

بنابر گزارش برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت پالایش و پخش، تولید فرآورده‌های پایین برج تقطیر پالایشگاه لاوان در مقایسه با دیگر پالایشگاه‌ها کمتر است و از این نظر رتبه نخست را دارد.

لطفاً اگر آماری در این خصوص دارید ارائه دهید.

در ۶ ماه نخست سال گذشته تولید نفت کوره این پالایشگاه ۳۸۵ هزار تن بود در حالی که این عدد در ۶ ماه نخست امسال با یکصد هزار تن کاهش، به ۲۸۵ هزار تن رسیده است؛ یعنی بدون آن که افزایش خوراک، ایجاد شود، فرآورده با کیفیت تولید و از این رهگذر نیز نقدینگی ایجاد شده ضمن آن که فعالیت‌های تولیدی نیز بهبود یافته است.



واحد آیزومریزاسیون، واحدی ظریف و کاتالیست آن نیز حساس است به طوری که در اگر در معرض اکسیژن یا رطوبت (آب) قرار گیرد، غیر قابل استفاده می‌شود، پس چنین واحدی باید همانند ساعت کار کند و اگر اتفاقی بیفتد، واحد، کاتالیست را از دست خواهد داد

با تامین ۶۳ درصدی گاز کشور محقق می‌شود

فرآورش بیش از ۱۰۹ میلیارد متر مکعب گاز در مجتمع گازی پارس جنوبی



مجتمع گازی پارس جنوبی با توان نیروهای متخصص و کارآمد در ۹ ماه امسال، ۱۰۹ میلیارد و ۴۹۶ میلیون متر مکعب گاز از مخزن مشترک پارس جنوبی فرآورش کرده است. مسعود حسینی، مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی با بیان اینکه این مجتمع عظیم گازی با کوله‌باری از دانش و تجربه برای تحقق چشم‌انداز توسعه و رشد اقتصادی کشور گام برمی‌دارد، افزود: متخصصان و کارکنان این مجتمع در ۹ ماه امسال بیش از ۱۰۹ میلیارد و ۴۹۶ میلیون متر مکعب گاز را از مخزن مشترک برداشت کرده‌اند. حسینی در ادامه گفت: این میزان فرآورش گاز نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۲۲/۷ درصد افزایش داشته است.

حسینی با اشاره به این‌که هم‌اکنون بیش از ۶۳ درصد از گاز کشور از پالایشگاه‌های پارس جنوبی تامین می‌شود، گفت: از ابتدای سال جاری تا پایان آذرماه بیش از ۸۷ میلیارد و ۶۱۰ میلیون متر مکعب گاز در پالایشگاه‌های مجتمع گازی پارس جنوبی شیرین‌سازی شده است. مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی با اعلام میزان افزایش تولید میعانات گازی از ابتدای سال جاری تاکنون گفت: در همین بازه زمانی، بیش از ۱۴۱ میلیون بشکه میعانات گازی در پالایشگاه‌های مجتمع تولید شده و این میزان تولید نسبت به سال قبل ۱۶ درصد رشد داشته است.

وی با اشاره به نقش مهم مجتمع گازی پارس جنوبی در تولید محصولات جانبی افزود: از ابتدای سال تا پایان آذرماه بیش از ۳۵۶ هزار تن گوگرد در این مجتمع تولید شده است.

۲۲ هزار میلیارد درآمد در مجتمع گاز پارس جنوبی حاصل شده است

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی همچنین از درآمد ۵۶ میلیارد دلار، معادل ۲۲ هزار میلیارد تومان، حاصل از ارزش اضافه تولید در ۹ ماه امسال نسبت به مدت مشابه سال قبل خبر داد.

وی، در آیین آغاز به‌کار مرکز همیار کارکنان (EAP) در مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: برداشت از مخزن مشترک میدان گازی از ابتدای سال تاکنون، نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۲۰ درصد افزایش یافته است. حسینی در ادامه گفت: در ۹ ماه امسال ۵/۶ میلیارد دلار درآمد معادل ۲۲ میلیارد تومان حاصل از ارزش اضافه تولید نسبت به مدت مشابه سال ۹۴ محقق شده است. وی با بیان اینکه حفاظت از محیط زیست یکی از مهمترین اهداف در این مجتمع است، افزود: برای تحقق اهداف در افق ۱۴۰۴ مجتمع گاز پارس جنوبی در هر ۳ ماه، اهداف را پایش و برای رفع اشکالاتی که وجود دارد، برنامه‌ریزی و رفع اشکال

می‌کند. حسینی در ادامه گفت: مجتمع گاز پارس جنوبی از سال ۸۲ با تامین ۳ درصد از تولید گاز کشور، آغاز به کار کرده و در حال حاضر ۶۳/۷ درصد از تولید گاز کشور در این مجتمع پالایش و تامین می‌شود. وی افزود: با پایان عملیات توسعه در پارس جنوبی، در سال ۹۷، میزان تامین گاز در پالایشگاه‌های مجتمع گاز پارس جنوبی به ۸۰ درصد خواهد رسید که در مجموع ۶۰ درصد از سبد انرژی کشور در این مجتمع تولید خواهد شد. این مقام مسئول افزود: در آینده نزدیک، مجتمع گاز پارس جنوبی با تولید ۵ میلیون بشکه میعانات گازی، به معادل دو برابر تولید شرکت بریتیش پترولیوم خواهد رسید. مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: در پایان سال ۹۷ تلاش متخصصان و کارکنان جوان، برداشت ۸۵۰ میلیون متر مکعب گاز از مخزن مشترک، ۷۲۰ میلیون متر مکعب گاز شیرین، ۴ میلیون متر مکعب گاز ترش، ۲ هزار و ۵۰۰ تن گوگرد تولید خواهد شد.

با هدف مطالعه ۵ میدان

شرکت ملی نفت ایران و «تنکو» تفاهمنامه همکاری امضا کردند

(۱۱ دی ماه) میان شرکت ملی نفت ایران به نمایندگی غلامرضا منوچهری، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور توسعه و مهندسی و حسین شریف آبادی، رئیس هیئت مدیره شرکت تنکو در ساختمان اصلی وزارت نفت، امضا شد.

شرکت ملی نفت ایران و شرکت تنکو با هدف مطالعه توسعه میدان‌های آزادگان جنوبی، منصوری، آب تیمور، فرزد A و فرزد B تفاهمنامه همکاری امضا کردند. تفاهمنامه (MOU) همکاری مطالعاتی توسعه ۵ میدان،

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران
خبر داد:

افزایش برداشت نفت از میدان‌های خلیج فارس

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از برنامه‌ریزی این شرکت برای افزایش تولید نفت در سال آینده خبر داد و گفت: افزایش ۳۰ تا ۶۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه در دستور کار است.

حمید بورد به پیشرفت فعالیت‌های توسعه‌ای در برخی میدان‌ها مانند سلمان نفتی و فروزان و قابلیت‌های افزایش تولید در میدان‌های دورود و ابودر اشاره کرد و افزود: فعالیت‌های لازم برای نگهداشت تولید نیز به صورت جزئی جدایی‌ناپذیر از کار در این شرکت دنبال می‌شود.

وی بر ضرورت بازسازی و نوسازی تاسیسات فرسوده در مسیر نگهداشت تولید در این شرکت تاکید کرد و تامین اعتبار مورد نیاز را در این زمینه خواستار شد.

بورد با اشاره به تدوین و ارسال بسته جامعی به دولت در زمینه بازسازی و نوسازی سکوه‌های دریایی شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: در نظر داریم با اولویت دادن به پروژه‌های حیاتی‌تر، به تدریج کار بازسازی و نوسازی را در تاسیسات به ویژه سکوه‌های دریایی پیاده سازی کنیم.

وی پیش از این نیز در شهریورماه امسال و همزمان با سالروز تاسیس شرکت نفت فلات قاره ایران، اعلام کرده بود: برنامه جامعی برای بازسازی و نوسازی تاسیسات این شرکت تدوین و به دولت ارائه شده است و امیدواریم این برنامه در برنامه ششم توسعه لحاظ شود. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران ادامه داد: با رویکرد شفاف‌سازی و ساده‌سازی فرایندها و افزایش بهره‌وری سازمانی، به دنبال تزریق تفکری جدید در این شرکت هستیم. وی گفت: در مسیر پیشبرد اهداف و پروژه‌های شرکت، از روش‌های مختلف سرمایه‌گذاری استفاده می‌کنیم. شرکت نفت فلات قاره ایران، ۲۹ شهریورماه ۱۳۵۹ با هدف اداره میدان‌های نفت‌وگاز واقع در خلیج فارس تاسیس شد و امروز در زمره یکی از بزرگترین شرکت‌های تولیدکننده نفت دریایی جهان قرار دارد.

عزم راسخ وزارت نفت برای آبرسانی به جم

برخورداری بیش از ۲۱ هزار روستا از نعمت گاز

در حال حاضر یک هزار و ۷۷ شهر و ۲۱ هزار و ۶۰۰ روستا در کشور از نعمت گاز طبیعی برخوردار شده‌اند.

سعید مؤمنی، مدیر گاز رسانی شرکت ملی گاز ایران، در مراسم تودیع و معارفه مدیران سابق و جدید شرکت گاز استان ایلام که با حضور شاپور پولادی معاون عمرانی استانداری ایلام برگزار شد، اظهار کرد: با اشاره به برخورداری ۲۰ میلیون خانوار ایرانی در کشور از نعمت گاز و اتصال به شبکه گازرسانی ابراز کرد: از این میزان ۱۶ میلیون خانوار در مناطق شهری و چهار میلیون خانوار نیز در مناطق روستایی کشور به شبکه گازرسانی متصل هستند. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران یکی از مهم‌ترین رویکردهای دولت و نظام در بخش انرژی را توسعه شبکه گازرسانی در کشور دانست و یادآور شد: هم‌اکنون بر اساس آمار ارائه‌شده ایران دارای ۳۴ تریلیون مترمکعب گاز است و رتبه اول جهان را از لحاظ منابع گازی در دنیا دارد. مؤمنی، با تأکید بر اینکه باید قدر این نعمت بزرگ الهی را دانست، گفت: تلاش می‌شود که باهمت همه مسئولان و شرکت ملی گاز ایران، شبکه گازرسانی در کشور توسعه‌یافته و مناطق محروم و دورافتاده کشور از این نعمت بزرگ الهی برخوردار باشند.

وی با تأکید بر استفاده بهینه از ذخایر گازی در کشور و فرهنگ‌سازی در خصوص اصلاح الگوی مصرف، گفت: عدم رعایت مصرف بهینه گاز در کشور موجب قطعی گاز در کارخانه‌ها بزرگ کشور و موجب خسارت‌های زیادی به کشور می‌شود که باید زمینه اصلاح الگوی مصرف و فرهنگ‌سازی در این خصوص را فراهم کرد. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: در حال حاضر ۹۸ درصد مناطق شهری و ۶۵ درصد روستاهای استان ایلام به شبکه گازرسانی متصل هستند و پیش‌بینی می‌شود گازرسانی به مناطق روستایی در این استان به ۷۵ درصد افزایش یابد.

در این مراسم از خدمات روح‌اله نوریان تقدیر و عباس شمس الهی به‌عنوان مدیرعامل شرکت گاز استان ایلام منصوب شد.

خط انتقال، هم‌اکنون اعتبارات این پروژه به ۱۹۰۰ میلیارد ریال افزایش یافته است. وی با اشاره به پیشرفت ۶۵ درصدی اجرای خط لوله آبرسانی به شهرستان جم، افزود: شبکه اصلی این خط آبرسانی دارای ۳۰ کیلومتر طول است و با شبکه‌های داخلی به ۵۲ کیلومتر می‌رسد. پنج ایستگاه پمپاژ و ۵۸ هزار متر مکعب مخازن ذخیره آب و ۷ سایت بهره‌برداری نیز برای این خط آبرسانی طراحی شده است.

فریدونی ادامه داد: ظرفیت آبرسانی این خط لوله ۵۹۷ لیتر بر ثانیه است و شهرهای جم، ریز و انارستان و همچنین ۷۹ روستا را تحت پوشش قرار می‌دهد و آبرسانی به شهرک‌های وزارت نفت نیز با این خط انجام می‌شود. در مجموع ۱۲۰ هزار نفر از این خط آبرسانی بهره‌مند می‌شوند.

۷۹ میلیارد آن هزینه شده است و سالانه ۱۳۰ میلیون متر مکعب آب مورد نیاز سیراف و شهرستان جم از این طریق تامین می‌شود. فریدونی افزود: این پروژه دارای دو بخش شامل تاسیسات آب شیرین‌کن و خط لوله انتقال آب است؛ بخشی از پروژه اجرا شده است و بخش تاسیسات آب شیرین‌کن کلنگ‌زنی می‌شود. وی گفت: اجرای تاسیسات آب‌شیرین‌کن نیز به صورت قرارداد B.O.O (ساخت، تملک و بهره‌برداری) است که سرمایه اولیه آن را بخش خصوصی تامین می‌کند و آب تولیدی با تعرفه تعیین شده از سرمایه‌گذار خریداری می‌شود.

قائم مقام سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با بیان اینکه اعتبار اولیه این پروژه ۵۰۰ میلیارد ریال بوده است، افزود: با توجه به افزایش ظرفیت

قائم مقام سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس از پیشرفت ۶۵ درصد خط لوله آبرسانی به جم خبر داد و گفت: طرح شیرین‌سازی و انتقال آب دریا به شهرستان جم یکی از طرح‌های اولویت‌دار وزارت نفت است که سازمان منطقه ویژه پارس عزمی راسخ برای تکمیل و تسریع در اجرای این پروژه دارد. حجت‌الله فریدونی، قائم مقام سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در آیین کلنگ زنی تاسیسات آب شیرین‌کن سیراف جم گفت: این طرح در بندر سیراف اجرا می‌شود که پس از تصفیه و شیرین‌سازی آب به وسیله خطوط انتقال آب به شهرستان جم منتقل می‌شود.

وی با بیان اینکه این طرح به منظور تحقق مسئولیت‌های اجتماعی صنعت نفت است، گفت: اعتبار کل طرح ۱۹۳ میلیارد و ۴۰۰ میلیون تومان است که

آغاز تولید گاز از ردیف دوم شیرین‌سازی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی



تولید گاز شیرین از ردیف دوم شیرین‌سازی پالایشگاه فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی آغاز شد. علیرضا عبادی، مجری فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی با اعلام بهره‌برداری از دومین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه این فازها گفت: فرایند شیرین‌سازی گاز در این ردیف و تزریق آن به شبکه سراسری با ثبت رکوردی تازه، در مدت ۲۳ ساعت انجام شده است. مجری فازهای ۲۰ و ۲۱ از تولید و ذخیره‌سازی میعانات گازی در این فازها خبر داد و افزود: از آغاز فرایند پالایش گاز این فازها از هفته‌های گذشته تاکنون ۹۰ هزار بشکه معادل ارزی روزانه یک میلیون و ۲۰۰ هزار دلار، میعانات گازی در این فازها تولید شده است. عبادی همچنین با اشاره به ورود تدریجی سایر بخش‌های پالایشگاه به چرخه تولید محصولات با ارزش عنوان کرد: واحد تولید اتان این فازها راه‌اندازی شده و ارسال اولین محموله اتان تولیدی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی به مجتمع‌های پتروشیمی آغاز می‌شود. با آغاز به کار ردیف دوم شیرین

سازی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی، ظرفیت تولید گاز در این فازها به تدریج به ۲۸/۵ میلیون متر مکعب در روز می‌رسد. هر کدام از فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی روزانه یک میلیارد فوت مکعب به ظرفیت برداشت گاز از مخزن پارس جنوبی می‌افزاید. تاکنون با بهره‌برداری از سکوی فاز ۲۱ و دو ردیف شیرین‌سازی، شرایط لازم برای دستیابی به ۵۰ درصد از ظرفیت تولید و فرآورش گاز در این فازها فراهم شده است.

روز پیروزی ورزش بانوان نفت



لذت پیروزی



ورزش بانوان نفت طی چند سال گذشته رشد قابل توجهی داشته است. حضور پررنگ و برتری تیم‌های بانوان نفتی در اغلب رشته‌های ورزشی لیگ برتر ایران، تاییدی بر این مدعاست. فوتسال، فوتبال، هندبال، بسکتبال، ووشو، بدمینتون و ... از جمله رشته‌هایی هستند که بانوان قهرمان نفتی در آن خوش درخشیده‌اند. اما در این میان فوتبال و فوتسال به دلیل محبوبیت زیاد بین هواداران جای بیشتری از دیگر رشته‌های ورزشی باز کرده است و بی شک فرزندان و خانواده‌های نفتی هم از این قاعده مستثنی نیستند.



دیدار دو تیم پالایش نفت آبادان و ملی حفاری اهواز که به داری نفتی‌ها و خوزستان معروف است، باعث شد که هزاران هوادار نفتی شامل فرزندان و خانواده‌هایشان را به ورزشگاه بکشاند تا شاهد برگزاری دیداری جذاب و سراسر پرهیجان باشیم و فراق از نتیجه و تیم برنده و بازنده، باید روز پیروزی ورزش بانوان نفت را ببینیم.



اعتراض به داوری



تشویق فرزند نفتی



نهادینه شدن ورزش همگانی و قهرمانی بانوان در میان خانواده و فرزندان نفتی و ایجاد شور و شوق برای فردای بهتر



اما و اگرهای بازار نفت در سال ۲۰۱۷

مجتبی رها

اشاره

در بازار کاهش پیدا کند. این کاهشها در بازاری صورت می‌گیرد که روزانه نزدیک به ۹۶ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه نفت خام در آن عرضه می‌شود. به عبارت دیگر این کاهش تنها ۲ درصد از عرضه جهانی نفت در بازارهای جهانی به حساب می‌آید. اما با وجود کوچکی این کاهش عرضه از سوی کشورهای تولیدکننده عضو و غیر عضو اوپک، این اقدام تأثیر خود را بر قیمت‌ها گذاشته است و بازار را بیشتر به سوی ایجاد توازن مجدد میان عرضه و تقاضا سوق داده و به نظر می‌رسد که بازار به سوی قیمت‌های بالاتر برای نفت خام در ماه‌های پیش رو حرکت کند.

قیمت نفت در بازارهای جهانی در جریان معاملات قبل از تعطیلات سال نو میلادی چند روز قبل از عملیاتی شدن توافق تولیدکنندگان عضو و غیر عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) برای کاهش عرضه نفت بازار کاهش اندکی را تجربه کرد. بر اساس این تفاهم که در سی ام نوامبر ۲۰۱۶ میان اعضای اوپک و چند تولیدکننده غیر عضو این سازمان که شاخص‌ترین آنها روسیه بود، منعقد شد. قرار است عرضه نفت خام اعضای اوپک به میزان یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز و تولید کنندگان غیر عضو اوپک ۶۰۰ هزار بشکه در روز

خود را افزایش دهند؟ بعید به نظر می‌رسد. این تولید کنندگان باید قیمت نفت را حداقل در محدوده ۶۰ دلار هر بشکه ببینند تا بتوانند با خوشحالی و خیال راحت عملیات حفاری خود را در فراساحل انجام دهند. در صورتی که قیمت نفت در محدوده ۵۰ دلار هر بشکه پایدار بماند، تولیدکنندگان فراساحلی باید به فکر عملیاتی کردن پروژه‌هایی باشند که در این محدوده قیمت برای آنها به صرفه است. چند ماه آینده برای این صنعت دوران چالش برانگیزی خواهد بود چرا که هر حباب قیمتی در بازار می‌تواند تولیدکنندگان را هیجان زده کند. آیا این تغییرات قیمتی نشانی از قیمت نفت در آینده خواهد داشت یا اینکه این نوسانات قیمتی تنها عکس‌العمل‌های کوتاه مدت ناشی از تغییرات رخ داده در این صنعت هستند؟ یک امر مشخص

از عرضه بازار در سال ۲۰۱۷ کاسته خواهد شد. این خود دلیلی است برای این که قیمت نفت در بازار آتی‌های نفت تنها کمی بیشتر از ۵۰ دلار در روزهای پایانی سال ۲۰۱۶ افزایش یافت و قیمت قراردادهای بلند مدت نفت تنها ۳ دلار افزایش یافت. حال تولیدکنندگان از موقعیت ایجاد شده در بازار آتی‌ها استفاده می‌کنند تا سود خود را به حداکثر برسانند و در نتیجه انگیزه کمتری برای کاهش تولید در صورت افت فعلی قیمت‌ها خواهند داشت. به همین دلیل است که بسیاری از ناظران بر این باورند که تولید کنندگان از وضع ایجاد شده باید خوشحال باشند و تا زمانی که قیمت نفت در دامنه ۵۰ تا ۵۵ دلار هر بشکه در نوسان باشد، به دنبال سودآوری بیشتر خود باشند. آیا این افزایش قیمت به اندازه‌ای خواهد بود تا تولید کنندگان فراساحل در آمریکا تولید

می‌توان گفت این حداقل هدف اصلی کاهش عرضه کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) بوده که پس از دو سال کلنجار و تلاش از سوی برخی اعضای سازمان محقق شد. با این حال، با در نظر گرفتن این که لیبی و نیجریه به دلیل مشکلات داخلی از این کاهش تولید مستثنی شده‌اند و همچنان به افزایش تولید ادامه خواهند داد و ایران نیز از طرفی پس از کاهش تحریم‌های غرب علیه برنامه هسته‌ای خود توانسته تولیدش را بیش از دو برابر سازد. افزایش تولید عراق و عربستان در ماه‌های آخر سال ۲۰۱۶ به نظر می‌رسد که در صورت عملیاتی شدن کاهش تولید ۱/۲ میلیونی اعضای اوپک تنها ۵۰ تا ۶۰ درصد از افزایش تولید اعضای این سازمان را در سال ۲۰۱۶ جبران کند. در این صورت تنها یک تا یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه

**دونالد ترامپ، رئیس
جمهور ایالات متحده،
قرار است در ماه ژانویه
وارد کاخ سفید شود و
حزب‌های پوپولیستی در
اروپا جولان می‌دهند. با این
اوضاع، ریسک‌های سیاسی
زیادی در جهان در سال
۲۰۱۷ وجود خواهد داشت**

است: جهت حرکت قیمت‌ها در آینده نا مشخص خواهد بود و در نتیجه تولیدکنندگان تمام پیش‌بینی‌های خود را می‌باید با چاشنی احتیاط در نظر گیرند. کارشناسان و تصمیم‌گیران باید هر پیش‌بینی کارشناسی را در مورد ماه ژانویه نادیده بگیرند و جای آن به دنبال علائمی باشند که ببینند روند افت و خیز تقاضا در بازار به چه سمت و سویی خواهد رفت و تولیدکنندگان اصلی اوپک چه تحرکاتی از خود نشان می‌دهند. در نهایت هم توجه داشته باشند که تولید شیل اوپل آمریکا به چه صورتی انجام می‌شود. این سه عامل بازار نفت را در سال ۲۰۱۷ شکل خواهد داد و زمینه را برای تغییرات آینده برای سال‌های ۲۰۱۸ تا ۲۰۲۰ آماده خواهد ساخت.

بازار نفت: مامنی برای سرمایه‌گذاری در سال ۲۰۱۷

دونالد ترامپ، رئیس‌جمهور ایالات متحده، قرار است در ماه ژانویه وارد کاخ سفید شود و حزب‌های پوپولیستی در اروپا جولان می‌دهند. با این اوضاع، ریسک‌های سیاسی زیادی در جهان در سال ۲۰۱۷ وجود خواهد داشت؛ این در حالی است که سرمایه‌گذاران محتاط، محل غیر معمولی را برای سرمایه‌گذاری‌های خود در این سال انتخاب کرده‌اند: بازار نفت. توافق اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و تولیدکنندگان غیرعضو برای محدود کردن تولید و عرضه نفت خام به میزان یک میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه به صورت مشترک از ابتدای سال ۲۰۱۷، تنها خارج کردن مقداری نفت از بازار اشباع جهانی نیست. در صورتی که تولیدگندگانی که در این توافق شرکت کرده‌اند به وعده‌های خود پایبند باشند، این تلاش می‌تواند با استفاده از ظرفیت‌های بدون استفاده برای جلوگیری از اختلال در عرضه به کار رود. آلن گلدر، یکی از مقام‌های ارشد موسسه وودمکنزی، در مکالمه‌ای تلفنی از لندن در این باره گفت: اگر ما بتوانیم همکاری و پایبندی اعضای اوپک را در توافق نوامبر شاهد باشیم، بازار به احتمال زیاد خالی از ریسک‌های سیاسی خواهد بود زیرا ضربه‌گیر لازم در آن وجود خواهد داشت. وی گفت: به جز اختلال در تولید نفت عربستان، هر اختلال دیگری در بازار قابل مهار است.

در ماه نوامبر اعضای اوپک به توافق رسیدند تولید خود را به میزان ۴ درصد کاهش دهند شاید کمکی باشد به ایجاد توازن مجدد در بازار که تا حد زیادی موفق نشان داده است. قرار است این سازمان تولید خود را افزایش ندهد و از ظرفیت تولید خود برای جلوگیری از هر گونه اختلال در بازار عرضه استفاده کند. به علاوه ۱۱ کشور غیر عضو اوپک از جمله روسیه هم متعهد شده‌اند که در مجموع تولید خود را به میزان ۶۰۰ هزار

بشکه در روز کاهش دهند. در روز ۳۹ نوامبر، درست یک روز قبل از نهایی شدن این توافق، قیمت نفت خام برنت دریای شمال ۲۲ درصد افزایش یافت.

ذخیره‌سازی نفت خام راه حلی کوتاه مدت

یکی دیگر از ابزارهایی که می‌تواند جلوی هر گونه ریسک سیاسی را در بازار بگیرد، حجم ذخیره‌سازی‌های نفت خام است که طی دو سال گذشته به دلیل قیمت پایین نفت به بالاترین حد خود رسیده و می‌تواند در صورت بروز هر گونه اختلال در عرضه راه حل کوتاه مدت مناسبی باشد. حجم ذخایر نفت خام آمریکا به بیش از نیم میلیارد بشکه رسیده که از سال ۱۹۸۲ بی سابقه بوده است. این ذخایر در نیمه اول سال ۲۰۱۷ و در صورتی که تولیدکنندگان اوپک و غیر اوپک به توافق خود پایبند باشند می‌تواند مورد استفاده قرار گیرد و این بدان معناست که ریسک سیاسی در نیمه دوم سال ۲۰۱۷ بیشتر خواهد بود. پس از ۳ سال نوسان شدید قیمت در بازار، تحلیلگران انتظار دارند که سال ۲۰۱۷ سالی بسیار آرام در مقایسه با سال‌های اخیر باشد. پیش‌بینی‌های ۴۰ تحلیلگر که توسط بلومبرگ جمع آوری شده حاکی از آن است که قیمت نفت خام برنت دریای شمال در حدود میانگین ۵۸ دلار در هر بشکه در طول

سال باقی خواهد ماند. از ابتدای سال ۲۰۱۶ قیمت نفت خام شاخص برنت دریای شمال ۵۳ درصد افزایش یافته و به ۵۷ دلار و ۱۱ سنت در هر بشکه رسید. قیمت این نفت در سال ۲۰۱۵، ۳۵ درصد و در سال ۲۰۱۴، ۴۸ درصد افت داشت.

البته اتفاقات غیر مترقبه می‌تواند بر قیمت‌ها تأثیر فراوان بگذارد و نمونه‌اش می‌تواند افزایش ۱۵۰ درصدی نفت در سال ۱۹۹۰ باشد که همزمان با حمله عراق به کویت رخ داد.

ریچارد ملینسون، یکی از تحلیلگران موسسه انرژی اسپکتس می‌گوید: با وجود چنین رخدادهایی هر چقدر هم ظرفیت جایگزین برای عرضه وجود داشته باشد باز هم قیمت‌ها افزایش خواهد یافت. وی می‌گوید: هر چیزی که نیم میلیون بشکه از عرضه نفت را دچار مشکل کند می‌تواند قیمت‌ها را بالا بکشد.

به نظر می‌رسد که تولید نفت ونزویلا به دلیل کاهش سرمایه‌گذاری در صنعت نفت این کشور با کاهش مواجه شود ولی این کاهش به حدی نیست که بتواند تأثیر جدی‌ای در قیمت‌ها بگذارد. از طرفی به نظر هم نمی‌رسد که در طول این سال رخ دهد.

اگر چه ممکن است دولت ترامپ تحریم‌هایی علیه ایران اجرا کند و لی به نظر نمی‌رسد که توافق هسته‌ای این کشور با گروه ۵+۱ را به طور کلی ملغی کند. در نتیجه انتظار زیادی نمی‌رود که تولید نفت ایران هم کاهش پیدا کند. تنها یک نزاع نظامی در منطقه خلیج فارس می‌تواند شرایط منطقه را به طور کلی با بحران روبه‌رو سازد.





گفت‌وگو با مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه مرکزی

خستگی از جنس مانیت با آن بیگانه‌ایم

اشاره

توزیع به وسیله خطوط لوله است. توزیع فرآورده نفتی در کشور را شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی انجام می‌دهد؛ شرکتی که در ۳۷ منطقه تحت مدیریت خود به ضرورت‌های حوزه در خصوص تامین، ذخیره سازی و توزیع فرآورده‌های نفتی پاسخ می‌گوید. یکی از مناطق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه مرکزی با همان اراک است. برای اطلاع از کم و کیف سوخت رسانی در این منطقه بهتر این است که با عبدالله گیتی منش، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه مرکزی گفت‌وگو کردیم که در ادامه می‌خوانید.

خیلی از شما که خواننده این مطلب هستید، هنگام مسافرت به شهر و دیارتان یا حتی در شهر محل سکونت خود تانکرهای حامل مواد سوخت را دیده‌اید؛ تانکرهایی با سرعتی کم اما مخازنی پر که جاده‌های پر پیچ‌وخم کشور را در می‌نوردند تا این مواد را که از آن به عنوان فرآورده‌های نفتی یاد می‌شود به اقصی نقاط کشور برسانند. این نفتکش‌ها روزانه نزدیک به ۲۵۰ میلیون و گاه تا ۳۰۰ میلیون لیتر انواع فرآورده نفتی شامل بنزین، نفت سفید، نفت گاز و نفت کوره در سراسر کشور جابه‌جا و توزیع می‌کنند که البته این مقدار منهای این

سرشناس‌ترین رهبران مذهبی جهان یعنی حضرت امام خمینی (ره)، رهبر فقید انقلاب اسلامی ایران است که اعتبار خاصی به استان مرکزی داده است. او به شخصیت‌هایی مثل امیرکبیر که فردی مطرح در تاریخ کشور به شمار می‌آید، اشاره و اضافه می‌کند: مرحوم دکتر محمود حساسی و شهید مصطفی چمران نیز زاده و افتخار آفرین مردم این دیارند.

مردمی خونگرم و پابیند به شئون اسلامی دارد و بر پایه این شعائر، درسایه فرامین، الهی و منویات مقام معظم رهبری تلاشی موثر دارند. با ذکر این مقدمه، فضا برای

خانواده از این جابه‌جایی به زحمت نمی‌افتد؟ آنها هم به این شیوه زندگی و جابه‌جایی خو کرده‌اند.

از اراک، جغرافیای آن و از مردم استان مرکزی بگو بید.

در صندلی‌اش که انگار خیلی به آن عادت نکرده است، جابه‌جا می‌شود و می‌گوید: استان مرکزی که تقریباً در مرکز ایران قرار گرفته، یکی از مهم‌ترین استان‌های کشور است.

این استان از شمال به استان‌های تهران و قزوین، از غرب به همدان، از جنوب به استان‌های لرستان و اصفهان و از شرق نیز به استان‌های قم و اصفهان محدود می‌شود.

وی ادامه می‌دهد:

این استان با مرکزیت اراک، موطن یکی از

گیتی منش مدت زیادی نیست که به این نقطه از کشور آمده و تا چندی پیش با همین سمت در جنوب شرق کشور، مدیریت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه جابه‌جا را به عهده داشت. از او درباره انتقالش به منطقه مرکزی می‌پرسم و پاسخ می‌دهد: این که کجا خدمت کنیم، چندان مهم نیست، مهم خوب خدمت کردن و منشاء اثر بودن است که امیدوارم بتوانم چنین تصویری از خود برای آیندگان ایجاد کنم. قبل از آمدن به اراک در جابه‌جا خدمت می‌کردم و سابقه خدمت در استان‌هایی مثل کرمانشاه، همدان و زنجان را هم دارم.

گفت‌وگویی اصلی آماده شده است؛ از این رو برای این که از وقت استفاده بهینه‌ای شود و کمتر وقت مدیرمنطقه (گیتی منش) برای پاسخگویی به مراجعان احتمالی درون سازمانی و برون سازمانی گرفته شود، از او می‌پرسم: کار در منطقه چابهار آسانتر بود یا در منطقه اراک؟

جرعه‌ای چای را که به نظر می‌آید، ولرم شده باشد می‌نوشد و با کمی تامل پاسخ می‌دهد: هر نقطه از کشور ویژگی‌های خاص خود را به لحاظ اقلیم، آب و هوا و حساسیت منطقه‌ای دارد؛ از این رو آسان یا سخت بودن کار را باید براساس چنین ویژگی‌هایی در نظر گرفت؛ چابهار نیز از آن جهت که منطقه‌ای مرزی است، از این قاعده مستثنی نیست.

تعامل با سازمان‌ها و نهادهای استان چگونه است؟

برای هرسازمانی وظایفی تعریف شده و هر یک از آنها در حدود اختیاراتی که دارند عمل می‌کنند؛ اما از آنجا که هدف نهایی خدمت به شهروندان است، همه مسئولان استان نیز تلاش می‌کنند که در حوزه وظایف خود به یکدیگر کمک کنند تا خدمت رسانی به مردم به بهترین نحو ممکن صورت گیرد. به طور حتم این تعامل از سوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اراک نیز وجود دارد.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه مرکزی (اراک) در میان دیگر مناطق پخش چه جایگاهی دارد؟

این منطقه یکی از مهم‌ترین و وسیع‌ترین مناطق ۳۷ گانه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران است که علاوه بر تامین سوخت این استان و سوخت رسانی به بخش‌های مختلف آن در سطوح مختلف، وظیفه ارسال انواع فرآورده نفتی به بیش از ۱۵ استان کشور را نیز در برخی شرایط که ضرورت احساس شود به عهده دارد.

کدام استان‌ها؟

تهران، اصفهان، آذربایجان غربی و شرقی، فارس، قزوین، کرمانشاه، همدان، اردبیل، خوزستان (آبادان) کردستان، مازندران (ساری) لرستان

و کردستان، استان‌هایی هستند که بخش اعظمی از سوخت خود را در برخی فصول سال از انبار نفت شهید رحیم آنجفی منطقه مرکزی دریافت می‌کنند. زمان در حال گذر است و عقربه‌های ساعت نصب شده روی دیوار انگار از هم سبقت می‌گیرند. تلفن همراهش زنگ می‌خورد و برای اندک زمانی گفت‌وگویمان قطع می‌شود. من نیز با استفاده از این فرصت آماده پرسشی دیگر می‌شوم و البته در این خلال تلاش می‌کنم زمان نیز مدیریت شود.

روزانه چه مقدار فرآورده نفتی در این استان جابه‌جا می‌شود؟

منطقه پخش فرآورده‌های نفتی استان مرکزی با چهار ناحیه زیر مجموعه خود (مرکزی، خمین، ساوه و دلجان) روزانه ۱۴ تا ۱۵ میلیون لیتر انواع فرآورده نفتی را در این استان و استان‌هایی که به آنها اشاره شد، تامین می‌کند.

این مهم با بهره‌گیری از انبارهایی که به منظور ذخیره سازی مواد سوختی در منطقه احداث شده است، انجام می‌شود. انبارهایی مثل سردار شهید رحیم آنجفی با بیش از یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون لیتر ذخیره‌سازی انواع فرآورده نفتی.

درباره تامین سوخت نیروگاهی بگوئید.

با توجه به گستره فعالیت این منطقه، بخش اعظم سوخت نیروگاه حرارتی شازند، سهنند، بناب، شهید سلیمی نکا، همچنین شهید مفتاح همدان، بیستون کرمانشاه، رودشور ساوه، شهید رجبی قزوین و سیکل ترکیبی قم از طریق انبار نفت سردار شهید رحیم آنجفی تامین و ارسال می‌شود.

سوخت ارسالی به بخش نیروگاهی چقدر است؟

روزانه به طور میانگین، هفت میلیون لیتر نفت کوره به بخش نیروگاهی تحویل می‌شود و این مقدار توزیع فرآورده، نیروگاه‌ها را در شرایط مناسبی قرار داده است.

در تامین سوخت دیگر بخش‌ها (حمل و نقل، صنایع و...) مشکلی نیست؟

با توجه به برنامه ریزی که برای تامین سوخت می‌شود، همچنین با تلاش و همدلی که در مجموعه وجود دارد، خوشبختانه تاکنون هیچ مشکلی در تامین و توزیع انواع فرآورده‌های نفتی به نقاط مصرف نداشته‌ایم، و این روند را ادامه خواهیم داد. توزیع نفت سفید در روستاهای فاقد گاز به ویژه در فصول سرد از ضرورت‌هاست؛ این مهم انجام شده است و مشکلی در این بخش نیست؟

بله درست می‌فرمایید. توزیع نفت سفید در چنین مناطقی از جمله مواردی است که اولویت دارد؛ به همین منظور قبل از ورود به دوره سرما تلاش می‌شود ذخیره سازی مناسبی در این خصوص انجام گیرد.

نفت مورد نیاز روستاییان ساکن در مناطق سخت گذر با کالابرهایی که به آنها داده شده است، از طریق فروشندگی‌های روستایی در اختیار آنها قرار می‌گیرد.

در ۹ ماهی که از سال گذشته است، چه مقدار فرآورده نفتی توزیع شده است؟

در این بازه زمانی بیش از یک میلیارد لیتر انواع فرآورده نفتی توزیع شده که ۳۷۸ میلیون لیتر آن بنزین، ۵۵۹ میلیون و ۳۴۸ هزار لیتر آن نفت گاز، همچنین هشت میلیون و ۵۷۷ هزار لیتر آن نفت سفید و ۱۶ میلیون و ۵۲۸ هزار لیتر نیز نفت کوره نیروگاهی بوده است.

برای گذر از سه ماه پایانی سال که مشکلی نداریم؟

تامین و توزیع فرآورده‌های نفتی محدود به زمان نیست و باید بدون وقفه انجام شود، بنابراین در فصل گرما باشیم یا در فصل سرما فرقی نمی‌کند، این کار بدون هیچ تعطیلی انجام می‌شود. خستگی از جنس ما نیست و با آن بیگانه‌ایم.

می‌پرسم چه تعداد جایگاه در استان مرکزی فعال است؟

با این که خیلی از آمار و ارقام ملکه ذهنش شده است اما به اوراقی که پیش رو دارد، نگاهی می‌اندازد و می‌گوید: در مجموع ۱۴۴ باب جایگاه سوخت در این استان فعال است که ۸۲ باب آن بنزین و نفت گاز و ۶۲ باب دیگر سی ان جی است.

وضع جایگاه‌های سوخت استان چگونه است؟

با همکاری و تعامل جایگاه داران در بهترسازی شکل ظاهری و باطنی جایگاه‌ها، همچنین نظارت‌ها و پایش‌های مستمر بازرسان شرکت، تلاش شده است خدمت‌رسانی به مراجعان به بهترین نحو ممکن صورت گیرد. با آنکه آرامش خاصی در نگاهش موج می‌زند، اما به نظر می‌آید دردش غوغایی است؛ هوا سرد شده است. گیتی منش و همه کسانی که با او کار می‌کنند، همگی در تلاشند که کارها به بهترین نحو ممکن انجام شود و شاید این غوغای درون اوست.



روزانه

طور میانگین،

هفت میلیون

لیتر نفت کوره به

بخش نیروگاهی،

تحویل می‌شود و

این مقدار توزیع

فرآورده، نیروگاه‌ها

را در شرایط مناسبی

قرار داده است

ساعتی با رئیس مرکز
انتقال نفت و تاسیسات قزوین

تلاشگران گمنام



مهندس خیری در خصوص ایجاد انگیزه میان کارکنان می‌گوید: «برای تحقق این منظور باید، هم در برنامه‌ریزی‌ها و هم در عملیات اجرایی، مشارکت کارکنان را افزایش داد و برای نقش آنها در پیشبرد امور، اهمیت بیشتری قائل شد، ضمن اینکه ایجاد امکانات رفاهی متناسب با شان کارکنان و توجه به ارتقای شغلی آنان نیز در ایجاد انگیزه، تأثیری قابل توجه دارد.»

او در پاسخ به این پرسش که چگونه می‌توان بر میزان بهره‌وری کارکنان افزود، با اشاره به کاهش هزینه‌های نه چندان ضروری و بهره‌مندی از دستگاه‌ها و تجهیزات روز جهان که به افزایش بازده دستاوردها منجر می‌شود، می‌گوید: «نوسازی دستگاه‌ها و استفاده از امکانات جدید فنی و عملیاتی، باعث کاهش مصرف انرژی و هزینه نگهداری تجهیزات مراکز صنعتی می‌شود که در نهایت، افزایش بهره‌وری کارکنان را هم دربردارد، همچنین آموزش مستمر کارکنان، توجه ویژه به توانمندی افراد در اجرای مسئولیت‌های‌شان و مشارکت دادن آنها در اتخاذ برخی تصمیم‌ها، از جمله اقداماتی است که می‌تواند در بالا بردن میزان بهره‌وری تمامی بنگاه‌های اقتصادی با عملکرد فنی، نقش جدی ایفا کند.»

در اختیار نداشتن ابزار کار روزآمد، و ... از جمله مشکلاتی است که با آن مواجهیم، به ویژه آنکه کمتر کسی از نوع کار و مشکلات ما آگاه است، چنانکه چندی پیش یکی از مسئولان استانی که برای بازدید به منطقه فعالیت ما آمده بود، به گفته خودش حتی از وجود شرکتی به نام خطوط لوله بی‌اطلاع بود چه رسد به اقداماتی که از سوی کارکنان این شرکت صورت می‌گیرد، ضمن اینکه تحت هیچ شرایطی، عاملی به نام حق سختی کار به ما تعلق نمی‌گیرد.»

آنچه ما شاهد آن بودیم ولی در صحبت‌های رئیس مرکز انتقال نفت قزوین مورد اشاره قرار نگرفت، فرسودگی و قدیمی بودن دستگاه‌ها و تجهیزات موجود در این مرکز بود که اغلب هنوز به صورت دستی کار می‌کنند و از فناوری‌های روز جهان در این زمینه، کمتر نشانی در آنها نیست، به گونه‌ای که باز و بسته کردن ولوها و اندازه‌گیری مخازن به صورت دستی انجام می‌شود و امکان اطلاع دقیق از پر شدن مخزن وجود ندارد که این امر می‌تواند به سرریز شدن آن منجر شود و به نظر می‌رسد یگانه عملی که مانع بروز حوادث ناگوار و ایجاد وقفه در روند کارها می‌شود، شور و علاقه و پشتکار نیروهای جوان و تحصیلکرده این مرکز باشد.

چندی پیش فرصتی دست داد که به مرکز انتقال نفت و تاسیسات قزوین برویم و ضمن آشنایی با فعالیت‌های این تلمبه‌خانه، با مهندس علی‌اکبر خیری، رئیس فعال، خوشفکر و باتجربه این مرکز هم‌گفت‌وگویی کوتاه انجام بدهیم. او که متولد سال ۱۳۴۹ در شهرستان تنکابن است و دانش‌آموخته رشته مهندسی الکترونیک، با همسر و فرزندانش مسعود که در سال ۷۲ به دنیا آمده و به عنوان دانشجوی نخبه در مقطع کارشناسی رشته مهندسی برق در دانشگاه شریف تحصیل کرده و در حال حاضر سرگرم ادامه تحصیل در مقطع کارشناسی ارشد است و دخترش پریسا که دوران دبیرستان را سپری می‌کند، در مجموعه مسکونی این شرکت زندگی می‌کند.

مهندس خیری در خصوص دشواری فعالیت در شرکت خطوط لوله می‌گوید: «کار در مناطق مختلف و معمولا سخت‌گذر در شرایط نامطلوب آب و هوایی، دوری از خانواده و ضرورت دقت و سرعت عمل فوق‌العاده در کار، پراکندگی جغرافیایی مراکز انتقال نفت، اجرای بدون وقفه عملیات طی تمامی ساعات شبانه‌روز، تحمل استرس‌های مداوم ناشی از انجام عملیات و خطرات احتمالی، متناسب بودن حجم کارها با نیروهای انسانی،

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت، از جمله زیرمجموعه‌های صنعت نفت ایران است که فعالیت کارکنان سخت‌کوش آن، کمتر به چشم می‌آید، نیروهایی که در دورترین و سخت‌گذرترین مناطق، نگهبان سلامت خطوط سرد و آهنین انتقال نفت و فرآورده در رو و زیرزمین هستند؛ در تلمبه‌خانه‌ها، با دقت و وسواس، هر گونه نوسانی در کاهش و افزایش فشار حامل‌های سوختی را رصد می‌کنند و زیرنظر و کنترل دارند و کارکنان آن در بخش مخابرات هم، همواره و هر لحظه گوش به زنگ و آماده برقراری ارتباط هستند و به خوبی می‌دانند که حتی چند ثانیه تعلل و تاخیر در کارشان، می‌تواند به بروز فاجعه‌ای هولناک منجر شود.





شما و مشعل



تقاضای یک همکار بازنشسته

احتراما اینجانب حسام جوادزاده بازنشسته شماره ۵۳۸۵۰۷ با داشتن ۲۴ ماه سابقه بیمه که مدت ۹ ماه آن بسیجی می‌باشد به خاطر نداشتن اطلاع از بخشنامه ایثارگران که مصوبه وزارت است در سال ۹۳ به طور اتفاقی در جریان قرار گرفتنم و از همان زمان اقدام به پیگیری نمودم. حال با گذشت دو سال و ارائه نامه به ریاست محاسبات و کنترل مستمری، به من پاسخ داده‌اند که با توجه به دریافت حداقل مستمری، افزایش پایه حقوق ناشی از ایثارگری طبق بخشنامه جناب وزیر به شما تعلق نمی‌گیرد و این در حالی است که جناب وزیر، همواره بیشترین لطف را پس از انقلاب به بازنشستگان مبذول داشته‌اند و از آنجا که بنده سه فرزند دارم که دو نفرشان دانشجو هستند و دریافت این مبلغ، تاثیر زیادی در معیشت دارد اینجانب خواهشمندم در صورت امکان درخواست اینجانب را مورد لطف خود قرار دهند.

داستان بی‌پایان قراردادی‌ها

یکی از همکاران قراردادی شرکت ملی نفت به نام امین پرویزی از گچساران، در نامه‌ای به مشعل، با اشاره به اینکه ایثارگر بوده و سال‌هاست که عضو بسیج صنعت نفت است و همپای کارکنان رسمی فعالیت می‌کند، پرسیده: «اولا چرا نیروهای قراردادی را در شرایط استفاده از ویژگی‌هایی نظیر بیمارستان و امکانات رفاهی قرار نمی‌دهند؟ ثانيا قرار بود پس از بازنشسته شدن نیروهای رسمی، کارکنان قراردادی جایگزین آنها شوند که این موضوع نیز تاکنون محقق نشده و بنده علی‌رغم آنکه مراحل آزمون، مصاحبه و گزینش را سپری کرده‌ام و آماده فعالیت در هر بخش از صنعت نفت هستم، هنوز نتیجه نگرفته‌ام. لطفا با توجه به اینکه در تمامی وزارتخانه‌ها و سازمان‌های کشور، موضوع کارکنان قراردادی برطرف شده، فکری هم به حال ما بکنید تا بتوانیم دست کم در مناطق محرومی چون گچساران که امکان دسترسی به پزشک هم وجود ندارد، از خدمات درمانی صنعت نفت استفاده کنیم»

مشکل ساکنان شهرهای کوچک و خدمات درمانی

در پی اعلام سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت مبنی بر اینکه از تاریخ یکم شهریورماه سال جاری، فرزندان ذکور بالای ۲۲ سال کارکنان، فقط می‌توانند از درمانگاه‌های اختصاصی صنعت نفت در مراکز استان‌ها استفاده کنند، عده‌ای از کارکنان شرکت گاز ناحیه خوی، در نامه‌ای به مشعل پرسیده‌اند که در این شرایط، تکلیف فرزندان کارکنانی که در شهر خود فاقد مراکز درمانی صنعت نفت هستند و پیشتر اجازه داشتند از مراکز درمانی آزاد استفاده کنند، چیست؟ این همکاران در ادامه نامه خود، با اشاره به مشکلاتی از قبیل بیکاری فرزندان‌شان علی‌رغم تحصیلات تخصصی دانشگاهی و برخی مشکلات جاری زندگی امروز، با توجه به اینکه مراجعه به مراکز استان برای بهره‌مندی از امکانات پزشکی، هزینه بسیاری را به آنان تحمیل می‌کند، تقاضا کرده‌اند که تدبیری اتخاذ شود که آنان بتوانند همچون گذشته، در شهرهایی که فاقد مراکز درمانی مربوط به صنعت نفت هستند، از خدمات درمانی خارج از صنعت نفت استفاده کنند.

لطفا به مشکل ما رسیدگی کنید

جمعی از کارکنان رسمی شرکت پالایش نفت کرمانشاه، در نامه‌ای به مشعل، به مشکلی که برای ۱۸ خانواده از میان ۱۳۸ خانواده ساکن در منازل سازمانی این شرکت پدید آمده اشاره کرده و نوشته‌اند: «در منازل سازمانی این شرکت ۱۳۸ خانواده ساکن هستند که از میان آنها ۱۸ خانوار موظف به پرداخت ماهانه مبلغ ۳ تا ۸ میلیون ریال اجاره بها هستند و این در شرایطی است که هیچ یک تاکنون، از امتیاز دریافت زمین یا وام مسکن استفاده نکرده‌اند و حالا با دریافت حداقل حقوق و داشتن چند سرعائله (از جمله فرزندان دانشجو) از شهریورماه سال جاری ناگزیر به پرداخت مبلغ مزبور شده‌اند.» امضاکنندگان این نامه در ادامه خاطرنشان کرده‌اند که: «ما در شرایطی ناگزیر به پرداخت این مبلغ هستیم که در میان همکاران‌مان، افرادی هستند که بیش از ۲۵ سال است بدون پرداخت هیچ وجهی، در این منازل سکونت دارند و برخی از آنها زمین‌هایی هم برای ساخت خانه دریافت کرده‌اند.» این همکاران در پایان نامه خود اشاره کرده‌اند که با وجود مراجعات مکرر به واحد امور اداری و مسئولان مربوطه، هیچ جواب قانع‌کننده‌ای دریافت نکرده‌اند و تنها پاسخی که به آنها داده شده این است که براساس مصوبه هیئت مدیره، کسانی که فاقد سمت ریاست هستند، باید مبلغ مذکور را پرداخت یا منازل خود را ترک کنند. مشعل امیدوار است که مسئولان ذی ربط به تقاضای این همکاران مبنی بر عدم دریافت اجاره بها توجه کنند و یا در صورت وجود هرگونه منع قانونی، مراتب را به مشعل اطلاع دهند تا با درج آن، خانواده‌های متقاضی این امر، پاسخ تقاضای خود را دریافت دارند.

تشویق به فرزندآوری یا ازدواج با زنان کارمند؟

یکی از همکاران که نخواسته‌اند نام‌شان قید شود، در نامه‌ای به مشعل، به موضوع مرخصی کارکنان شاغل هنگام تولد فرزندشان اشاره کرده و نوشته‌اند که در این مورد، بخشنامه‌ای صادر شده که از نظرایشان ناعادلانه است. در این نامه آمده: «با توجه به مصوبه مجلس شورای اسلامی در خصوص مرخصی شاغلان هنگام تولد فرزندشان، شاهد نوعی تبعیض و بی‌عدالتی در این مورد هستیم زیرا این بخشنامه صرفا شامل مردانی می‌شود که همسرشان شاغل است. با عنایت به اینکه هدف غایی از صدور این بخشنامه، تشویق به فرزندآوری بوده است و نه تشویق ازدواج با زنان کارمند، از مدیریت محترم نیروی انسانی تقاضا داریم در این زمینه بازنگری فرمایند.»

قدردانی از همکاران هفته نامه مشعل

همکار گرانقدری از طریق فکس، نامه‌ای برای ما ارسال کرده‌اند که متأسفانه موفق به خواندن نام‌شان نشدیم. ایشان در نامه خود، از اینکه کارکنان مشعل، رسالت مطبوعاتی خود را در مسیر اطلاع‌رسانی و افزایش آگاهی عموم کارکنان و خانواده‌های آنان، از طریق ارسال اخبار و درج مطالب و مقالات و گزارش‌های مختلف به انجام می‌رسانند، تشکر کرده‌اند. همکاران مشعل نیز با سیاست از این خواننده ارجمند و تشویق‌های ایشان و دیگر دوستان، تلاش خواهند کرد که با همه توان در پر بار کردن هر چه بیشتر نشریه بکوشند. ضمن اینکه به علاقه‌مندان مطالعه مشعل نوید می‌دهیم که از این پس، هر شماره نشریه را با مطالب خواندنی‌تر و در ارتباط بیشتر با مشکلات و مسائل کارکنان گرانقدر صنعت نفت و ارائه راهکارهای تا حد امکان گره‌گشا دریافت خواهند کرد.

استمداد از ریاست منابع انسانی

چندی پیش همکاری به نام رامین سرکاکي، کارشناس ارشد برنامه‌ریزی نگهداری و تعمیرات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری که بر اثر یک سانحه تصادم با خودرو، دچار ضربه مغزی و ضایعات متعدد در نواحی عضلات دست پا و گردن شده و برای درمان، ناگزیر از اعزام به آلمان شده بود، طی نامه‌ای به مشعل به مشکلاتی که بر اثر این رویداد برایش ایجاد شده اشاره کرد و خواستار رسیدگی مسئولان به وضعیت خود شده بود. ایشان در پی پاسخ نگرفتن از سوی مسئولان ذی ربط، بار دیگر از مقام وزارت و ریاست منابع انسانی صنعت نفت، استمداد جسته و خواسته است به وضعیت مشکل وی که در حال حاضر او را در شرایط ناامیدی محض قرار داده رسیدگی کنند.

زندگی نفتی در دهه‌های ۳۰، ۴۰ و ۵۰

درباره تاسیس صندوق پس انداز آتیه کارکنان

اشاره

بازنشستگی مزبور از اول تیر امسال به اجرا گذاشته می‌شود که به موجب آن حقوق بازنشستگی و مزایای کافی جهت کارکنان و خانواده‌های آنان مقرر شود، همچنین صندوق پس انداز برای آتیه کارگران و کارمندان تاسیس و با کمک شرکت ملی نفت اجرای طرح پس انداز و بازنشستگی آغاز می‌شود. طرح بازنشستگی یکسانی با همکاری نزدیک شرکت‌های عامل تنظیم می‌گردد و از ۱۱ خرداد ۲۷ به جای مقررات سابق اجرا می‌شود.

بخش سوم گزارش زندگی نفتی به بررسی برنامه‌های بازنشستگی، آموزش کارکنان و نیز طرح‌های مرتبط با تامین مسکن کارکنان در سال‌های ۱۳۳۶ تا ۱۳۳۹ می‌پردازد. مهم‌ترین موضوع مورد بحث این دوره اجرای طرح صندوق پس انداز و بازنشستگی کارکنان است که در ادامه به آن اشاره شده است. در سال ۱۳۳۶ با شرکت ملی نفت ایران توافقی صورت می‌گیرد که مقررات متعادل و عملی‌تری به جای مقررات سابق برای مزایای بازنشستگی کارمندان وضع شود. مقررات

عهدده می‌گیرد. البته برنامه‌های ویژه برای رفع نیازهای آموزشی تمامی ندارد و در ادامه کار، مطالعات وسیعی درباره نیازهای آموزشی کارکنان به طرح برنامه‌های ویژه انجام می‌شود: (۱) دوره‌های آموزشی ویژه برای تربیت کارآموز حرفه‌ای (۲) برنامه‌های جدید آموزش اصول سرپرستی (۳) آموزش ۲۰۰ نفر افزایند مناطق نفت‌خیز برای مشاغل دیگر (۴) برنامه کارآموزی در رشته‌های مختلف حسابداری (۵) یک دوره آموزش‌های امور اداری در آبادان. انطباق احتیاجات آموزشی منجر به این می‌شود که در خلال ساعات کار، آموزش‌هایی در رشته‌های مختلف داده شود که عبارتند از: آموزش‌های مربوط به بازرگانی، زبان و مراسلات تجاری و رشته‌های ویژه از آشپزی و تربیت پیشخدمت گرفته تا مطالعه درباره موضوع‌هایی مانند جریان تشکیل مولکول‌های متدال شکل Isomerisation در یک پالایشگاه مدرن.

نطفه‌های واگذاری برخی مقام‌های مدیریتی به کارکنان ایرانی در سال ۱۳۳۸ بسته می‌شود. به این ترتیب که تشکیل هیئت تهیه کادر مدیریت در این سال موجب تشویق فعالیت‌هایی می‌شود که در سال‌های قبل در مورد اجرای برنامه تعیین درجه کفایت و استعداد کارمندان برگزیده، تهیه برنامه‌هایی برای آموزش افراد به منظور بالا بردن سطح معلومات و بسط و توسعه تجارب آنان در جریان است. نتیجه برنامه‌های آموزشی مزبور این است که کارمندان پس از اندک زمانی خواهند توانست وظایف جاری خود را به نحوی

ایرانی در استخدام ثابت شرکت‌های عامل در جنوب و تهران هستند. تعداد ۲۷۷۸ کارمند ایرانی و ۹۰ کارمند خارجی و ۸۴۱۶ کارگر ایرانی نیز در استخدام دائم شرکت ملی نفت ایران در ادارات مختلف در تهران و شهرستان‌ها به سر می‌برند و جمع کل افرادی که به طور دائم یا موقت برای پیشرفت صنعت نفت فعالیت می‌کنند، به بیش از ۱۷۰۰ نفر می‌رسد. در تعداد کارکنان شرکت سهامی نفت ایران، افزایش قابل ملاحظه‌ای دیده می‌شود که نمونه افزایش حجم فعالیت‌های اکتشافی و حفاری این شرکت است. اتمام خط لوله سراسری و توسعه بهداری نیز تا حدودی بر تعداد کارکنان شرکت ملی نفت ایران می‌افزاید. اجرای طرح‌های بازنشستگی و صندوق پس انداز کارکنان ایرانی که در ۱۱ خرداد ۱۳۳۷ شروع شده بود و در این سال همچنان ادامه می‌یابد. در سال ۱۳۳۸، شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های عامل، موافقت می‌کنند که این دو طرح به مرحله اجرا گذاشته شود: (۱) طرح اعطای وام به کارمندان (۲) طرح وام تهیه مسکن. خوشبختانه این طرح‌ها در این سال حالت اجرایی می‌گیرند.

«برنامه تعلیم مشاغل و اصول مدیریت» طرحی است که به اجرای کلیه فعالیت‌های آموزشی می‌پردازد. این برنامه با یک برنامه‌ریزی هماهنگ و حساب شده به صورت سازمانی در می‌آید و تحت نظر مستقیم شرکت قرار می‌گیرد. شرکت ملی نفت ایران در تاریخ ۹ آبان ۱۳۳۸ امر نظارت آموزشگاه عالی فنی آبادان را هم به

به موجب طرح جدید، حقوق و مزایایی که کارمند طبق مقررات سابق کسب می‌کرده، برای او محفوظ مانده، مزایای جدیدی نیز برای ایجاد صندوق پس انداز وضع می‌شود که به موجب آن، کارمند هر ماه مبلغی را به حساب خود واریز و شرکت نیز مبلغی به آن اضافه می‌کند و به این ترتیب اندوخته نسبتاً قابل توجهی فراهم می‌آید که در واقع مکمل مزایایی است که هنگام خاتمه خدمت، بازنشستگی و با فوت، به کارمند و یا بازماندگان وی تعلق می‌گیرد.

در ۸ آذرماه، آموزشگاه صنعتی آغاچاری افتتاح می‌شود که دوره‌های ۵ساله است و در آن پسران کارکنان کنونی و فرزندان بازنشستگان و متوفیان شرکت که دارای گواهینامه ششم ابتدایی باشند، پذیرفته می‌شوند و پس از گذراندن این ۵سال که ۳سال آن به تحصیل فنون حرفه‌ای و ۲سال به کارآموزی اختصاص دارد، به دریافت گواهینامه نائل می‌شوند و در حین تحصیل نیز هر کدام، ماهانه ۵۰۰ ریال کمک‌هزینه دریافت می‌کنند. در ۲۴ بهمن، دبستان ابن سینا در آغاچاری رسماً افتتاح می‌شود و این اولین دبستان از ۱۲ باب دبستانی است که طبق برنامه مشترک ساختمانی با همکاری مستقیم وزارت فرهنگ و شرکت‌های عامل و شرکت ملی نفت ایران در ظرف ۳سال و با صرف ۲۱۰ میلیون ریال در مناطق نفت‌خیز جنوب ساخته شود.

تعداد کارکنان در آخر این سال، تعداد ۵۳۵۶ کارمند ایرانی و ۶۰۳ کارمند خارجی و بیش از ۴۰۰۰ کارگر





ساخت منازل مسکونی در کلیه مناطق به صورتی همه‌جانبه مشاهده می‌شود. در مناطق نفت‌خیز ساخت ۱۹۰ خانه کارمندی و ۲۰۶ خانه کارگری و در آبادان، ۴۸ خانه کارمندی و ۴۴۸ خانه کارگری در جریان است. اما درباره خدمات عمومی از قبیل روشنایی خیابان‌ها، نرده‌کشی، اصلاحات ساختمانی، ایجاد تاسیسات عام‌المنفعه و نصب بادبزنی در خانه‌های کارگری بهبود بیشتری حاصل می‌شود. یک واحد تصفیه آب نیز با ظرفیت روزانه ۸۰۰ هزار گالن به تاسیسات آب آشامیدنی آبادان اضافه می‌گردد و در گچساران، واحد جدیدی با ظرفیت روزانه یک میلیون گالن نصب و افتتاح می‌شود.

اجرای طرح آزمایشی شرکت‌های عامل با عنوان «طرح تملک مسکن» برای کارگران از ۲۲ شهریور ۱۳۳۸ در اهواز رسماً آغاز به کار می‌کند و واگذاری اولین قسمت از خانه‌هایی که ساخت آنها به پایان رسیده و شامل ۲۸ خانه می‌شود، طی مراسمی باشکوه از طرف فرمانداری اهواز انجام می‌گیرد. در این زمان ۹۱ خانه ۳ و ۴ اتاقه ارزان‌قیمت در زمین‌هایی که برای انجام این طرح از سوی شرکت ملی نفت ایران واگذار شده است، در دست ساخت بوده و در نظر است تا خانه‌های دیگری نیز ساخته شود. در این سال، همچنین طرح مشترکی توسط شرکت‌های عامل و شرکت ملی نفت ایران با عنوان «طرح تهیه مسکن» تنظیم و از تاریخ ۹ آبان ۱۳۳۸ به موقع اجرا می‌شود. به موجب این طرح، به کارمندان واجد شرایط، وام‌هایی با شرایط مساعد از طریق بانک‌ها و موسسات مالی پرداخت می‌شود. حق تقدم به تقاضای کارمندان داده خواهد شد که بیش از ۴۰ سال سن دارند و واجد سابقه ممتد خدمت هستند یا به کسانی که قصد دارند منزلی را که از طرف شرکت به آنان واگذار شده است، تخلیه کنند.

در سال ۱۳۳۸، بیش از ۱۲ طرح ساختمانی جدید مربوط به سازمان بهداری به مرحله اجرا گذاشته می‌شود که برخی کاملاً مهیا و برخی هم از آنها به صورت نیمه‌تمام و چند مورد نیز برای سال آینده به تصویب می‌رسد. هزینه ایجاد این تاسیسات و تسهیلات نوین را شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های عامل، به صورت مشترک و تامین می‌کنند. امور موسسات مزبور که جزو سازمان‌های غیرصنعتی هستند، طبق قرارداد نفت و توسط شرکت ملی نفت ایران اداره می‌شود و مخارج مربوطه را شرکت‌های عامل می‌پردازند. نقشه‌های مربوط به ۳ موسسه جدید در بهمنشیر آبادان به تصویب می‌رسد و مقرر می‌شود عملیات ساختمانی در اوایل سال ۱۳۳۹ اجرا شود.

ادامه دارد....

بهبتر انجام دهند و در ضمن خود را برای تصدی مقامات عالی‌تر و قبول مسئولیت‌های بزرگ آماده سازند.

امسال آموزشگاه عالی فنی آبادان به ترازوی جدید دست یافت. به منظور تشکیل کلاس‌های جدید در آموزشگاه عالی فنی آبادان، ۹ گروه از شاگردان با استعداد و واجد شرایط با همکاری شرکت ملی نفت ایران انتخاب می‌شوند. برنامه تدریس در این کلاس‌ها شامل یک دوره آموزش‌های ۶ ساله در رشته مهندسی عمومی است که از مدت‌ها قبل برپا شده است. همچنین یک دوره ۴ ساله در رشته رسم مهندسی و ۳ کلاس ویژه رشته‌های مختلف حسابداری و ۲ دوره تکمیلی مهندسی شیمی و مهندسی مکانیک است و یک دوره هم به تدریس و آموزش شیوه کار اداری و تندنویسی و ماشین‌نویسی اختصاص دارد.

مدرسه حرفه‌ای آبادان، داوطلبان اولین دوره خود را برای دوره‌های ۵ ساله جهت آموزش‌های حرفه‌ای از میان فرزندان پسر کارکنان نفت می‌پذیرد و مدرسه حرفه‌ای آغاچاری هم اقدام به نام‌نویسی گروه دوم می‌کند.

کمک‌های فرهنگی شرکت‌های عامل به صورت اعانات نقدی جهت بورس‌های تحصیلی در داخل کشور و نیز خارج از ایران داده می‌شود. علاوه بر این وزارت فرهنگ و شرکت ملی نفت ایران در امر ساخت مدارس ابتدایی و متوسطه در مناطق شرکت، مساعدت می‌کنند. از تاریخ اول دی ۱۳۳۷، اداره امور منازل مسکونی شرکت در آبادان و تعمیر و نگاهداری آنها و سایر خدمات مربوطه، به عنوان یکی از عملیات غیرصنعتی به شرکت ملی نفت ایران واگذار می‌شود. در حدود ۲۰۰ کارمند و ۱۵۰۰ کارگر روزمزد اداره کل تعمیرات و سرویس املاک هم به شرکت ملی نفت ایران منتقل می‌شوند.

در این سال،





نعمت‌الهی در جمع کارکنان موزه صنعت نفت:

نگاه‌ما به سمت «شهر موزه» هاست

سمت «شهر موزه» حرکت کند، چون تمام بخش‌های مسجد سلیمان نشانی از نفت دارد و شهر کلا شهری نفتی است. اینها باید شناسایی بشود و به ثبت میراث فرهنگی برسد تا از گزند تخریب و از میان رفتن، حفظ شود.

افتتاح دو موزه نفت تا پایان سال جاری

مدیر موزه‌ها و اسناد صنعت نفت همچنین به راه‌اندازی دو موزه نفت تا پایان سال جاری و یک موزه در اوایل سال آینده اشاره کرد و افزود: بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده، موزه پمپ بنزین آبادان، ۲۸ دی ماه جاری گشایش می‌یابد و پس از آن تا پایان سال شاهد افتتاح موزه نفت آموزشگاه فنی این شهر به مناسبت ملی شدن صنعت نفت خواهیم بود. به این ترتیب دو موزه از مجموعه موزه‌های نفت به بهره‌برداری خواهد رسید. به گفته نعمت‌الهی، موزه پمپ بنزین قدیمی شماره ۶ در دروازه دولت تهران نیز اوایل سال آینده افتتاح خواهد شد تا جمع موزه‌های صنعت نفت را به سه موزه برساند.

«نفت تهران»، موزه ای متفاوت

نعمت‌الهی با اشاره به راه‌اندازی موزه علوم و تکنولوژی نفت در تهران گفت: این موزه در محل پژوهشگاه صنعت نفت در کنار استادبوم آزادی ایجاد می‌شود که محل آن هم در شورای معاونین وزارت نفت تصویب و از سوی وزیر نفت ابلاغ شده است.

وی موزه نفت تهران را موزه‌ای متفاوت خواند و افزود: در این موزه بر خلاف سایر نقاط، ساختمان، تاسیسات و محتوا موجود نیست، بلکه باید برای همه این موارد از ابتدا فکر شود. برای موزه نفت تهران باید یک ساختمان ویژه و خاص طراحی شود و پیش‌بینی ما این است که راه‌اندازی این موزه چهار تا پنج سال زمان می‌برد. مدیر موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت در پایان با یادآوری این نکته که متأسفانه بسیاری از میراث‌های نفت کشور پیش از این از میان رفته و هنوز هم ممکن است در معرض خطر باشد، از مردم و کارکنان صنعت نفت خواست تا در شناسایی این میراث، موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت را یاری رسانند.

اکبر نعمت‌الهی تاکید کرد: نگاه ما در مجموعه موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت، حرکت به سمت شهر موزه‌ها است و شهرهایی مانند آبادان و مسجد سلیمان کاملاً از این قابلیت برخوردار هستند.

به گزارش روابط عمومی موزه‌ها و اسناد صنعت نفت ایران، اکبر نعمت‌الهی که در دومین دوره آموزشی موزه و موزه داری کارکنان موزه‌های نفت سخن می‌گفت، ضمن اعلام این مطلب افزود: مجموعه موزه‌هایی که در نظر داریم راه‌اندازی کنیم، در حال حاضر از آن سه موزه‌ای که ابلاغ وزیر نفت بوده است، یعنی در شهرهای تهران، آبادان و مسجد سلیمان فراتر رفته و به ۱۵ تا ۱۶ موزه رسیده است. مدیر موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت با اشاره به پنج نقطه‌ای که برای راه‌اندازی موزه نفت در آبادان شناسایی شده است، افزود: در شهرهایی مانند آبادان شما هر جایش را نگاه می‌کنید، می‌بینید اثری از آثار صنعت نفت وجود دارد. چون شهر، شهر پالایشگاه و صنعت نفت است و تمام بخش‌ها، اعم از آنهایی که مربوط به خدمات عمومی، تخصصی یا مسکونی است، به نحوی با صنعت نفت ارتباط دارد. وی افزود: باید تلاش کنیم این نقاط شناسایی، مرمت و نگهداری شود. آبادان یک شهر تاریخی صنعتی است که باید احیا شود و بتوانیم هر چه بیشتر نقاط مختلف آن را که از گذشته به جا مانده حفظ و احیا کنیم. به گفته وی، پمپ بنزین قدیمی آبادان، اسکله تاریخی، نیروگاه شماره یک پالایشگاه، خانه‌های تشریفاتی و آموزشگاه فنی آبادان، پنج نقطه‌ای است که در اولویت اول تبدیل شدن به موزه‌های نفت قرار دارد.

خاستگاه نفت، پارک موزه می شود

نعمت‌الهی همچنین به راه‌اندازی پنج موزه در فاز اول در شهر مسجد سلیمان و راه‌اندازی پارک موزه در این شهر اشاره کرد و گفت: این پنج موزه عبارتند از: موزه اصلی، چاه شماره یک، نیروگاه تمبی، چشمه‌های نفتی سی برنج و کارخانه تقطیر. پارک موزه مسجد سلیمان نیز در حال ساخت و عملیات تسطیح و آماده سازی آن انجام شده است. وی تاکید کرد: مسجد سلیمان این ظرفیت را دارد که در فازهای بعدی به

در دومین دوره آموزشی موزه‌داری و آرشیو اسناد چه گذشت؟



دومین مرحله آموزش کارکنان موزه‌ها و اسناد صنعت نفت با هدف آشنایی کارشناسان و نمایندگان طرح موزه‌های صنعت نفت در کشور با مفاهیم موزه، موزه داری، نحوه نگهداری و آرشیو اسناد برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت، این دوره در دو روز پیاپی از صبح تا بعد از ظهر روزهای چهارشنبه و پنجشنبه (۸ و ۹ دی ماه) در سالن شهید بهشتی وزارت نفت و با همت اداره کل روابط عمومی وزارت نفت در قالب کارگاه‌های تئوری و عملی برگزار شد. اهمیت و چرایی ایجاد موزه‌های نفت، آشنایی با تاریخچه صنعت نفت، چستی و کارکرد موزه‌ها و نحوه ارزشیابی مدارک از سرفصل‌های دروس این دوره به شمار می‌آیند که طی چهار نشست باحضور اکبر نعمت‌الهی، مدیر موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت، خسرو معتضد تاریخ نگار، علی یعقوبی‌نژاد از پیشکسوتان و مولفان صنعت نفت و غلامرضا عزیزی، رئیس پژوهشکده اسناد سازمان اسناد و کتابخانه ملی به سمع و نظر شرکت‌کنندگان رسید. در کارگاه‌های عملی نیز شرکت‌کنندگان طی بازدید از واحد آرشیو اسناد سازمان اسناد و کتابخانه ملی و موزه ملی در دو روز متوالی از نزدیک و به طور ملموس با نحوه و چگونگی نگهداری، پیشگیری، مرمت و بازسازی اسناد و اشیاء آشنا شدند.





خسرو معتمد، نویسنده و مورخ تاریخ معاصر گفت: راهاندازی موزه‌های نفت یکی از کارهای بزرگ کشور است که زحمات زیادی برای آن کشیده شده و مستندات بسیاری جمع آوری شده است. امیدوارم این مدارک به شناخت هر چه بیشتر تاریخ نفت کمک کند.

خسرو معتمد در جمع کارکنان موزه نفت:

موزه نفت از کارهای بزرگ کشور است

قضاوت بی طرفانه محور ارزشیابی مدارک



در دومین مرحله آموزشی آرشو مدارک، فراگیران با انواع سند، معیارهای انتخاب اسناد و نحوه ارزشیابی مدارک آشنا شدند.

غلامرضا عزیزی، رئیس پژوهشگاه اسناد سازمان اسناد و کتابخانه ملی که به عنوان مدرس در این دوره حضور یافته بود، بابیان مطالبی در خصوص نحوه ارزشیابی اسناد، از این مرحله به عنوان دشوارترین و حساس ترین مرحله مستندسازی مدارک یاد کرد. به گفته عزیزی، حفظ یا امحای اسناد مرحله مهمی در آرشو مدارک به شمار می‌رود و همین موضوع مسئولیت ارزشیاب را در تصمیم‌گیری و انتخاب صحیح دو چندان می‌کند. وی افزود: در بحث ارزشیابی مدارک، کارشناس این امر باید فارغ از هرگونه جبهه‌گیری، قضاوت و علائق شخصی درباره ماندن یا نماندن یک سند تصمیم‌گیری کند، زیرا که اسناد به او تعلق نداشته و حذف یک بخش از سند، یعنی حذف بخشی از تاریخ یک سرزمین. رئیس پژوهشگاه اسناد، شناخت تشکیلات و ساختار مجموعه‌ای را که کارشناس اسناد در آن مشغول به کار است، مهم‌ترین وظیفه او خواند و تصریح کرد: طرز تشکیل و مفهوم و ارزش اسناد، به منشا تولید و فعالیت‌ها بستگی دارد. با بررسی، تحلیل و شناخت مجموعه هدف و ارتباط آن با دیگر سازمان‌ها می‌توان نسبت به تشخیص پرونده‌های ماندنی و امحایی دوری کرد. وی مفهوم اسناد را در سه بخش جاری، نیمه جاری و راکد تعریف و عنوان کرد: عنوان جاری به اسنادی اطلاق می‌شود که مورد مراجعه مستمر باشد و اسنادی که گاه گاه مورد استفاده قرار می‌گیرد، در زمره اسناد نیمه جاری نیست، در گروه اسناد راکد جای، در زمره اسناد نیمه جاری نیست، در گروه اسناد راکد جای می‌گیرد.

ایرانیان از دیرباز نفت را می‌شناختند

معتمد در بخش دیگری از سخنان خود به سابقه دیرین نفت نزد ایرانیان اشاره کرد و گفت: ایرانیان به شهادت شاهنامه و کتاب‌های مختلف تاریخی مانند سفرنامه «ابن حوقل» و دیگران، از دیرزمان نفت را می‌شناختند. در زبان پهلوی به آن نیئا می‌گفتند که عرب‌ها «پ» را به «ف» تبدیل کردند. در اسناد تاریخی موجود است که وقتی خشایار شاه به ارک آتن حمله کرد، تیراندازان ایرانی با تیرهایی که به نفت آغشته و مشتعل بود، به این شهر حمله می‌کردند.

معتمد تاکید کرد: این در حالی است که وقتی در سال ۱۸۵۹، در تاتسویل در ایالت پنسیلوانیای آمریکا به نفت رسیدند، قبیله ای به نام سنکا از نفت برای شکم درد استفاده می‌کرد و هنوز استفاده از آن برای مصارف روشنائی شناخته شده نبود. وی افزود: البته نفت در ایران خودش می‌جوشید و بلا می‌آمد و از آن فقط استفاده جنگی می‌شد یا برای درمان بیماری‌هایی مانند بیماری پوستی جرب در شترها. در تاریخ آمده که وقتی اسکندر به ایران آمد از دیدن نفت و این که چنین ماده ای قابل اشتعال است، تعجب کرد.

معتمد همچنین با اشاره به مختصری از تاریخچه صنعت نفت در دوران معاصر، این صنعت را یکی از حساس‌ترین، پایه‌گذارترین و مهم‌ترین صنایع کشور خواند و افزود: نفت در مقاطع حساسی از تاریخ این کشور نقش ایفا کرده است. در جریان جنگ تحمیلی فقط ۱۱۵۰ تن از کارکنان شرکت نفت در حال انجام وظیفه در پالایشگاه‌ها، در آبادان، شیراز، ازنآ، اصفهان و ... به شهادت رسیدند. من سرگذشت اینها را به همراه گفت‌وگو با خانواده‌های و خاطرات و نوشته‌های‌شان در کتابی جمع‌آوری کرده‌ام که امیدوارم به زودی چاپ شود.

خسرو معتمد که در جمع کارکنان موزه نفت سخن می‌گفت، افزود: شرکت نفت بدون اغراق یکی از قدیمی‌ترین ساختارهای اداری این مملکت است، سازمانی که از سال ۱۹۰۸ (۱۲۸۷) تاکنون دارد کار می‌کند و هر ایرانی باید با تاریخ آن آشنا باشد.

معتمد با اشاره به راهاندازی موزه نفت افزود: شنیدم در ۱۵ نقطه قرار است این موزه راهاندازی شود که شروع آن با آبادان است. از این بابت بسیار خوشحال هستم فکر می‌کنم یکی از کارهای بزرگ این مملکت در حال انجام است.

وی افزود: من حدود ۲۵۰ برگ سند در زمینه تاریخ صنعت نفت، از جمله اصل سند ملی شدن صنعت نفت را جمع‌آوری کرده‌ام که آن را به مسئولان موزه و مرکز اسناد صنعت نشان داده‌ام.

نویسنده کتاب «خون خاک» با اشاره به اقدامات انجام شده در موزه‌ها و مرکز اسناد صنعت نفت افزود: زحمات زیادی در مرکز اسناد موزه نفت کشیده شده و الان ماه‌ها است در حال جمع‌آوری مستندات هستند و شنیده‌ام کارهای فوق‌العاده‌ای انجام شده است.

نویسنده کتاب ۹ جلدی «خون خاک» تاکید کرد: شرکت نفت و وزارت نفت یکی از اساسی‌ترین، پایه‌گذارترین و مهم‌ترین وزارتخانه دولت و مملکت است. با این جمله که یک عده می‌گویند اگر نفت نداشتیم، خوشبخت‌تر بودیم و نفت ما را بدیخت کرد و اگر نفت نبود بیشتر فعالیت می‌کردیم، موافق نیستم. خداوند این نعمت را نصیب ما کرده است. برخی کشورهای همسایه ما را نگاه کنید نه نفت دارند و نه جزیره. این ما هستیم که باید از این نعمت به خوبی بهره‌برداری کنیم و قدرش را بدانیم.



مستحبات نماز؛ مستحبات اعمال نماز

«نماز» یکی از اعمال عبادی و مرکب است از اجزای مختلف؛ برخی از اجزاء آن واجب هستند و می‌باید هنگام ادای نماز انجام شوند و برخی دیگر مستحب‌اند و انجام آنها اجر و ثواب مضاعفی را عائد نمازگزار می‌کند.

واجبات نماز نیز دارای دو قسم هستند؛ برخی «رکن» و برخی «غیر رکن» هستند ارکان نماز عبارتند از: «تکبیرة الاحرام»، «رکوع»، «سجده» و «قیام» که ترک آنها (چه عمداً و چه سهواً) موجب بطلان نماز می‌شود و نماز صحیح بدون آنها ممکن نیست. دیگر اجزای نماز که «غیر رکن» هستند عبارتند از: «فاتحه و سوره»، «ذکر رکوع و دو سجده»، «طمأنینه در ذکر و قرائت»، «تشهد» و «سلام»

نماز به ترک آنها از روی عمد باطل می‌شود نه سهو.

مستحبات نماز نیز «قنوت»، «دعای افتتاح»، «تکبیرات بیشتر، علاوه بر تکبیره الاحرام» و غیر اینها هستند. آداب مستحب، در تمام ارکان نماز وجود دارد و ترک آنها از روی عمد یا سهو نماز را باطل نمی‌کند، اما از حسن و کمال فزونی و اجر و ثواب آن می‌کاهد. در اینجا به ذکر برخی مستحبات نماز که با فضیلت خاصی در اسناد معتبر نقل شده است، می‌پردازیم. البته مستحبات نماز دارای دو قسم است، برخی افعال مستحبی و برخی اذکار مستحبی که در این شماره به ذکر افعال مستحبی نماز می‌پردازیم و اذکار مستحبی را در شماره بعد این هفته نامه ارائه خواهیم کرد.

افعال مستحبی نماز

افعال مستحبی نماز همان آداب و اعمالی است که اگر در هر بخش از نماز (اعم از ارکان و غیر ارکان) به کار گرفته شوند، بر فضیلت و اجر و ثواب نماز می‌افزایند.

۱. آداب وضو

وضو یکی از اعمالی است که به عنوان مقدمه واجب، واجب است. برخی آداب وضو گرفتن عبارتند از:

۱. «رو به قبله» بودن؛ چنانچه در روایت است که: «هر کس وضو را رو به قبله بسازد، ثواب دو رکعت نماز در نامه عمل او نوشته می‌شود.»

۲. «مسواک زدن» هنگام هر وضو؛ رسول خدا- به حضرت علی(ع) فرمود: «ای علی! بر تو باد مسواک زدن هنگام هر وضو.»

۳. «مضمضه» کردن؛ این عمل یعنی آب در دهان کردن و گردانیدن، و بهتر این است که آب را بیرون ریزد.

۴. «استنشاق» کردن؛ این عمل یعنی

آب را در بینی کردن و بالا کشیدن آن. طبق برخی از روایات مستحب است انسان هنگام وضو گرفتن سه مرتبه مضمضه و استنشاق کند، اگر چه به یک مشت آب باشد.

۵. هنگام شستن دستها، مردان در مرتبه اول ریختن آب، آن را بر پشت آرنج بریزند و در مرتبه دوم آب را بر پیش آرنج بریزند؛ اما زنها در مرتبه اول آب ریختن بر دستها، آب را به پیش آرنج بریزند و در مرتبه دوم، به پشت آرنج بریزند.

۶. بعد از وضو گرفتن، اعضای وضو را با حوله یا پارچه خشک نکنند؛ چنانچه امام صادق(ع) فرمود: «هر کسی که وضو بگیرد و خود را با حوله خشک نماید، یک حسنه برای او نوشته می‌شود، اما کسی که وضو بگیرد و خشک نکند، بلکه صبر کند تا اعضای وضو به خودی خود خشک شوند، سی حسنه برای او نوشته می‌شود.»

۷. هنگام وضو، میان انگشتان را باز کند تا کاملاً شسته شود؛ رسول خدا(ص) فرمود: «هنگام وضو میان انگشتان خود فاصله دهید تا خدا به وسیله آتش میان آنها را فاصله ندهد.»

۸. با کم‌ترین مقدار آب، وضو انجام شود؛ رسول خدا(ص) فرمود: «برای وضو ده سیر آب و برای غسل سه کیلو آب کافی است، ولی افرادی در آینده می‌آیند که این مقدار را کم می‌شمارند و آب زیادی را مصرف خواهند کرد، آنها بر خلاف راه من می‌روند.»

۹. از دیگر مستحبات وضو، خواندن دعاهایی است که در هر یک از افعال واجب وضو (شستن صورت و دستها و مسح سر و پاها) و افعال مستحبه وضو (مثل مضمضه و استنشاق) وارد شده که این دعاها در بخش اذکار مستحبی خواهد آمد.

۲. لباس نمازگزار

مستحب است نماز گزار هنگام نماز خواندن، نیکوترین لباس را بر تن کند؛ ویژگی‌های لباس نیکو عبارتند از:



رسول خدا(ص) فرمود: «برای وضو سه سیر آب و برای غسل سه کیلو آب کافی است، ولی افرادی در آینده می آیند که این مقدار را کم می شمارند و آب زیادی را مصرف خواهند کرد، آنها بر خلاف راه من می روند.»

۱. سنگین و موقر باشد.

۲. از پنبه یا کتان باشد.

۳. سفید و بهترین نوع لباس باشد.

۴. به همراه لباس، عبا و انگشتر عقیق هم استفاده شود.

۵. عطر یا بوی خوش استفاده شود. امام

صادق(ع) می فرماید: «دو رکعت نماز که با

بوی خوش گزارده شود بهتر است از هفتاد

رکعت نماز که بی بوی خوش گزارده شود.»

۶. استفاده نکردن از رنگ سیاه در

لباس، به این معنا که پوشیدن لباس سیاه

در نماز مکروه است، مگر اینکه رنگ سیاه

در عبا و عمامه باشد.

۷. برای نماز جای مخصوص، لباس

مخصوص، سجاده و فرش مخصوص

انتخاب کند.

۳. نماز جماعت

مستحب است نماز به جماعت خوانده

شود. فضیلت نماز جماعت بیست و پنج

برابر نماز فراداست.

آداب نماز جماعت و مستحبات آن

عبارتند از:

۱. اگر مأموم مرد باشد، مستحب است

طرف راست امام بایستد و اگر زن باشد

مستحب است در طرف چپ امام طوری

بایستد که جای سجده اش مساوی قدم

امام باشد.

۲. اگر یک مرد و یک زن و یا یک مرد

و چند زن باشد، مستحب است مرد طرف

راست امام و باقی پشت سر امام بایستند.

۳. اگر چند مرد یا چند زن باشند،

مستحب است مردها عقب امام و زنها

پشت مردها بایستند.

۴. مستحب است امام در وسط صف

بایستد و اهل علم و کمال و تقوی در صف

اول بایستند.

۵. مستحب است صف های جماعت

منظم باشند و بین کسانی که در یک صف

ایستاده اند فاصله نباشد و شانه آنان ردیف

یکدیگر باشد.

۶. مستحب است مأمومین بعد از گفتن

«قد قامت الصلوه» برخیزند و آماده اقامه

نماز شوند.

مسجد، مهم ترین پایگاه ترویج

اندیشه اسلامی (۱)

اگر چه هدف اصلی از بنای مسجد،

ایجاد مکانی خاص برای عبادت و راز نیاز

با خداوند متعال است و علت نام گذاری آن

به مسجد، از آن روست که جایگاه سجده

و تواضع در پیشگاه خداوند متعال است،

نباید از جنبه های دیگر مسجد غافل شد.

با نگاهی گذرا به تاریخ صدر اسلام و

پس از آن درمی یابیم که مسجد از آغاز

پیدایش تاکنون به عنوان مرکز مهمی برای

انجام رسالت رسول خدا- منشأ تحولات

و خدمات، و پایگاهی برای ابلاغ پیام های

الهی به شمار می رفته است. در حال حاضر

نیز مساجد در زمینه های مختلف دارای

فعالیت های گسترده هستند و هر قدر این

فعالیت ها و کارکردها از تنوع بیشتری

برخوردار باشد، مسلماً از جذابیت و اقبال

بیشتری برخوردار شده و مورد استقبال

گسترده تری از سوی تمامی اقشار جامعه،

به ویژه قشر جوان قرار خواهد گرفت که

نتیجه آن افزایش اعتقادات مذهبی و

دین باوری در سطح جامعه است.

مساجد برای ترویج اندیشه اسلامی،

دارای کارکردهای مختلفی هستند که

همگی در مسیر تحقق اهداف بلند دین

مبین اسلام قرار دارند؛ در اینجا برخی

از این کارکردها را مرور می کنیم؛ گرچه

پرداختن به تمام کارکردهای مسجد

از صدر اسلام تاکنون در این نوشتار

نمی گنجد، اما معرفی برخی از کارکردهایی

که هم اکنون در بسیاری از مساجد قابل

اجرا است، خالی از فایده نخواهد بود:

۱. آموزشی

روزگاری مسجد، یگانه پایگاه مهم

آموزشی در کشورهای اسلامی بوده

است. متأسفانه مسئله آموزش در مساجد

کمرنگ شده و مناسب است با برنامه ریزی

و متناسب با امکانات موجود و استفاده از

کارشناسان، برنامه هایی از قبیل: آموزش

احکام و قرآن، مخصوصاً برای بانوان و

نوجوانان و پاسخ به سؤالات و... برگزار شود.

جایگاه جلسات علمی و آموزشی در

مسجد از نگاه پیامبر اکرم(ص) به مراتب

والا تر و ارجمندتر از جلسات دعا است؛

چنانکه در روایت است که روزی رسول

خدا(ص) به مسجد وارد شدند. در مسجد،

دو مجلس جداگانه برپا بود. گروهی در

حال یاد دادن و فراگرفتن دانش بودند و

جمعی نیز به دعا و راز و نیاز با خداوند

مشغول. پیامبر(ص) فرمود: هر دو گروه

به سوی نیکی گام برمی دارند؛ دسته ای

خدا را می خوانند و گروهی نیز آموزش

می بینند و نادانان را تعلیم می دهند؛ ولی

این گروه (تعلیم و تعلم) کار برتری انجام

می دهد. من نیز به منظور آموزش دادن

مردم مبعوث شده ام. آنگاه پیامبر- در میان

گروهی که سرگرم آموزش بودند، نشست.

البته توجه به این نکته لازم است که

در مسجد، هر آموزشی توصیه نمی شود؛

چنانکه امام کاظم(ع) می فرماید: رسول

خدا(ص) وارد مسجد شوند و متوجه

شدند که گروهی اطراف مردی حلقه

زده اند، پرسیدند: این مرد کیست؟ گفتند:

علامه است. فرمود: علامه چیست؟ گفتند:

آگاه ترین مردم نسبت به اصل و نژاد عرب،

سرگذشت آنان، روزگار جاهلیت و اشعار

عربی. پیامبر(ص) فرمود: «ذَاكَ عَلْمٌ لَا

يُضَرُّ مَنْ جَهَلَهُ وَ لَا يَنْفَعُ مَنْ عَلَّمَهُ ثُمَّ قَالَ

النَّبِيُّ(ص) إِنَّمَا الْعِلْمُ ثَلَاثَةٌ أَيْةٌ مُحْكَمَةٌ أَوْ

فَرِيضَةٌ عَادِلَةٌ أَوْ سَنَةٌ قَائِمَةٌ وَ مَا خَلَاهُنَّ

فَهُوَ فَضْلٌ؛ این دانشی است که هر که

نداند، زبانی برایش ندارد و هر که فراگیرد،

نفعی برایش نبخشد، سپس پیامبر خدا

- فرمود: همانا علم سه چیز است: آیه

محکمه (اصول اعتقادی)، فریضه عاده

(علم اخلاق) و سنت قائمه (مسائل فقهی)

و غیر از اینها دیگر علوم مورد نیاز جامعه،

فضل است.» یعنی فراگرفتنش خوب

است؛ ولی اگر کسی نداند عیبی بر او

نیست.

۲. فرهنگی

پس از نقش عبادی و آموزشی،

نقش فرهنگی در بین دیگر نقش ها و

کارکردهای مسجد، دارای بیشترین

اهمیت است. پیامبر اسلام(ص) محیط

مسجد را کاملاً فرهنگی می دانستند، تا

جایی که در حضور آن حضرت و با اجازه

ایشان برخی مسابقات برگزار می شد

و حضرت ضمن ایراز خرسندی از این

کار، با حوصله و بردباری کامل از چنین

مسائلی استقبال می کردند. گرچه امروزه

مراکز آموزشی و فرهنگی گسترش یافته

است؛ اما نباید از این کارکرد مهم مسجد

و بارور کردن فرهنگی آن غافل شد.

برگزاری جلسات شبی با قرآن، مسابقات،

کتابخوانی و... از جمله برنامه هایی است که

می توان با حمایت مسئولین منطقه به اجرا

درآورد.

۳. تبلیغی

هدف از تبلیغ دین، رشد و افزایش

معرفت دینی مردم و آشنا کردن آنان

برای ادای وظایف دینی و اسلامی است.

با رجوع به سیره تبلیغی رسول خدا-

مشخص می شود که ایشان سه نوع مرکز

تبلیغی داشته اند:

الف. مراکز تبلیغاتی موقت:

این مراکز مربوط به زمان یا مکان هایی

است که مسجدی وجود نداشت و حضرت

از خانه بعضی اصحاب برای اقامه نماز و

تبلیغ دین استفاده می کرد.

ب. مراکز تبلیغاتی سیار:

نظر به پراکندگی قبایل عرب، حضرت

مجبور بودند شخصاً به اماکن مختلف سفر

کرده و از نزدیک، پیام خویش را به مردم

آن مناطق برسانند.

ج. مراکز تبلیغی اصلی و ثابت:

شاید هیچ پایگاهی به اندازه «مساجد»

در تبلیغ اسلامی ایفای نقش نکرده باشد؛

از زمان رسول خدا (ص) تاکنون اذان،

نماز، وعظ و خطابه از مهم ترین برنامه های

مساجد بوده و هست.

تردید نیست که کار تبلیغی در

مسجد سرشار از مایه های معنوی و

روحانی است. آموزه های الهی کسانی را

که اندک زمینه ای برای هدایت دارند،

شیفته و شیدای اسلام می کند.

در اینجا لازم است به یک موضوع

بسیار مهم در تبلیغات مسجد اشاره کنیم

و آن تبلیغ مکارم اخلاق است.

در طول تاریخ کلاس های ویژه اخلاق

افردی، اجتماعی، خانواده و... در اوقات

تعطیل و فراغت عمومی توسط علمای

گذشته در مساجد برگزار می شده است.

هم اکنون نیز چنین برنامه ای در برخی

شهرهای بزرگ همچون: قم، اصفهان و

مشهد، توسط علما و در برخی شهرهای

کوچک تر با استفاده از اساتید و روحانیون

مغرب و متعلق به اخلاق - که گرایش

عمومی مردم به آنان بیش تر است -

برگزار و مورد استقبال قرار گرفته است.

مناسب است چنین برنامه ای - متناسب

با استقبال مردم - در ضمن برنامه های

مسجد، هفته ای یا ماهی یکبار انجام

پذیرد. همچنین بیان احادیث و نکات

اخلاقی «یک دقیقه ای» از ائمه هدی(ص)

و زندگانی بزرگان دین، بین دو نماز مغرب

و عشا بسیار اثر گذار و جذاب است.

ادامه دارد...

تندیس سیمین مدیریت پروژه برای بزرگترین شرکت فراساحلی کشور

شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران در نخستین حضور خود در ششمین دوره جایزه ملی مدیریت پروژه برای اجرای پروژه خطوط لوله دریایی و گوی شناور فاز ۱۲ پارس جنوبی، تندیس سیمین و گواهینامه سرآمدی مدیریت پروژه دریافت کرد.

جایزه ملی مدیریت پروژه هر سال به وسیله انجمن مدیریت پروژه ایران به نمایندگی از انجمن بین‌المللی مدیریت پروژه اهدا می‌شود و شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران به منظور تحقق اهداف پیش‌بینی شده در پروژه خطوط لوله دریایی و گوی شناور فاز ۱۲ پارس جنوبی موفق به دریافت آن شده است.

تشویق و ترغیب تیم‌های پروژه برای انجام خود ارزیابی و شناخت نقاط قوت و زمینه‌های بهبود، حمایت از مدیریت پروژه حرفه‌ای در راه رسیدن به عملکردی متعالی، شناسایی نمونه‌های برتر مدیریت پروژه در کشور و معرفی آنها، همچنین ایجاد فضای رقابتی سالم میان تیم‌های پروژه و دریافت گزارش بازخورد جامع از پروژه و نحوه مدیریت و نتایج آن به وسیله متقاضی، مجموعه اهدافی است که شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران در اجرای پروژه خطوط لوله دریایی و گوی شناور فاز ۱۲ پارس جنوبی به آنها دست یافته است.

پروژه «خطوط لوله و گوی شناور فاز ۱۲ پارس جنوبی» شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران بهمن ماه سال گذشته نامزد دریافت جایزه ملی مدیریت پروژه شناخته و به انجمن مدیریت پروژه ایران معرفی شد.

جذب ۲۲ هزار مشترک در ۹ ماه امسال

جذب نزدیک به ۲۲ هزار مشترک و نصب حدود ۱۴ هزار انشعاب گاز در کارنامه ۹ ماه امسال شرکت گاز استان یزد ثبت شده است. به گفته منوچهر فلاح، مدیرعامل شرکت گاز استان یزد، با احتساب فعالیت‌های انجام شده در این بازه زمانی، تاکنون ۲۹۲ هزار مشترک پذیرش و ۲۱۶ هزار انشعاب نیز در نقاط مختلف این استان نصب شده است.

وی درباره شبکه گاز اجرا شده در استان یزد نیز اظهار کرد: تاکنون هفت هزار و ۷۵۰ کیلومتر شبکه در نقاط شهری و روستایی این استان اجرا شده که ۴۹۳ کیلومتر آن مربوط به ۹ ماه امسال است.

فلاح، شمار شهرهای بهره‌مند از گاز در استان یزد را ۱۹ مورد و روستاهای بهره‌مند از این سوخت پاک را ۲۸۷ مورد اعلام و اظهار کرد: هم‌اکنون ۹۹ درصد جمعیت شهری و ۷۱ درصد جمعیت روستایی استان یزد زیر پوشش گاز طبیعی قرار گرفته‌اند.

به گفته وی، به‌اباد تنها شهر فاقد گاز استان یزد است که عملیات گازرسانی آن درد دست اجراست و با پایان این عملیات، شمار شهرهای بهره‌مند از گاز طبیعی استان یزد به ۸۳ مورد خواهد رسید.

بازگشایی خط لوله ۲۶ اینچ بندرعباس - رفسنجان

ناصرپور بندری اظهار کرد: با نمایان شدن بخشی از قسمت‌های لوله به واسطه جاری شدن سیل، تسطیح رفع آب بردگی و تغییر مسیر آبرو، همچنین پوشاندن روی لوله در دستور کار قرار گرفت و مسیر بازگشایی شد. وی با بیان این که عملیات ترمیم خط لوله انتقال فرآورده نفتی بندرعباس، رفسنجان، ۴۳ کیلومتر بوده است، مدت ترمیم و بازگشایی آن را ۱۴ روز کاری اعلام کرد.

خط لوله ۲۶ اینچ انتقال فرآورده نفتی بندرعباس - رفسنجان ترمیم و بازگشایی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخبرات نفت ایران منطقه خلیج فارس، رئیس واحد مهندسی نگهداری و تعمیرات خط منطقه گفت: این خط لوله به دلیل بارندگی‌های اخیر و جاری شدن سیلاب، حد فاصل کیلومتر ۱۰۵ تا ۱۴۸ دچار آب بردگی و موجب سختی تردد در این مسیر شده بود.

ارتقای جایگاه علمی بزرگترین پالایشگاه نفت کشور

رویکرد پایداری در حوزه‌های مهندسی صنایع و مدیریت است. این کنفرانس آذرماه امسال با حضور اساتید مطرح دانشگاه‌های معتبر داخلی و خارجی در کمیته علمی و داوری و جمعی مدیران و مسئولان استان اصفهان در سالن اجلاس بین‌الملل اتاق بازرگانی صنایع، معادن و کشاورزی این استان برگزار شد. کنفرانس بین‌المللی صنایع و مدیریت پایدار برگزار می‌شود که در کارنامه خود ثبت کرده است.

شرکت پالایش نفت آبادان با ارائه دومقاله تخصصی در سومین کنفرانس بین‌المللی صنایع و مدیریت پایدار، برگ دیگری بر افتخارهای علمی خود افزود. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش نفت آبادان، موسی قاسمی از کارکنان اداره نگهداری و تعمیرات شرکت پالایش نفت آبادان است که دومقاله علمی را در بخش سخنرانی کنفرانس مزبور به زبان لاتین ارائه کرده است. کنفرانس بین‌المللی مهندسی صنایع و مدیریت پایدار، بزرگترین رویداد علمی با

احداث پست فوق توزیع برق در منطقه دو پارس جنوبی

مجری طرح‌های نیروگاهی و خطوط انتقال نیرو شرکت نفت و گاز پارس تکمیل مراحل ساخت تجهیزات G.I.S با ولتاژهای ۱۳۲ و ۴۰۰ کیلو ولت را مهم‌ترین تجهیز مورد نیاز در ساخت این پست برق به وسیله شرکت سازنده عنوان کرد. وی با اشاره به این که این احداث پست در زمینی به مساحت هفت هکتار در دست اجراست، اظهار کرد: این پروژه، موفقیت بزرگی در مسیر تامین برق پایدار مورد نیاز پالایشگاه‌های منطقه پارس دو به شمار می‌آید و پیش‌بینی می‌شود که شهر یورماه سال آینده به بهره‌برداری برسد. تسلی پورگفت: هم‌اکنون برق مورد نیاز طرح‌های در حال راه‌اندازی منطقه پارس دو با انشعابات موقت به وسیله خط ۴۰۰ کیلو ولت ارتباطی منطقه پارس ۱ به پارس ۲ و با تغذیه ولتاژ ۱۳۲ کیلو ولت از نیروگاه متمرکز پارس ۱ تامین می‌شود.

پست فوق توزیع برق رسانی به فازهای پالایشگاهی منطقه دو پارس جنوبی، شهر یورماه سال آینده به بهره‌برداری خواهد رسید. مجری طرح‌های نیروگاهی و خطوط انتقال نیرو شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به احداث پست برق ۴۰۰ به ۱۳۲ کیلو ولت منطقه پارس دو، از پیشرفت فیزیکی ۴۸ درصدی عملیات اجرایی این پروژه خبر داد. محمد مهدی توسلی پورافزود: با بهره‌برداری از این طرح، برق مورد نیاز پنج پالایشگاه گازی و آبگیر منطقه پارس دو از طریق این پست برق توزیع خواهد شد. وی تصریح کرد: با توجه به این که پست‌های درون پالایشگاهی با قابلیت دریافت و تبدیل برق ۱۳۲ کیلو ولت به ۳۳ کیلو ولت برای مصارف داخلی طراحی شده، لازم است برق ۴۰۰ کیلو ولت از طریق این پست به ۱۳۲ کیلو ولت تبدیل و به پالایشگاه‌ها منتقل شود.

افزایش تولید نفت خام با بهره‌برداری از طرح‌های جدید

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با تاکید بر تلاش مضاعف برای راه‌اندازی طرح‌های جدید، تصریح کرد: با بهره‌برداری از این طرح‌ها شاهد افزایش تولید نفت خام در این منطقه خواهیم بود. بیژن عالی پور در آیین معرفی رامین حاتمی به عنوان مدیرمهندسی و ساختمان این شرکت، افزود: واحدهای جدید نمکزدایی اهواز، متمرکز، گچساران، هفتکل و نفت سفید، همچنین توسعه واحدهای اهواز ۱ تا ۴ و مارون ۱ تا ۶ طرح‌هایی است که بهره‌برداری از آنها تولید نفت خام را افزایش خواهند داد. حاتمی، به کارگیری توانمندی‌های مهندسی و ساختمان در مسیر تعالی سازمان و تحقق اهداف تولید را اولویت خود در مسئولیت جدید برشمرد.

وی تصریح کرد: نقش مدیریت مهندسی و ساختمان در پشتیبانی از تولید برکسی پوشیده نیست، از این رو شایسته است این مجموعه بیش از پیش در انجام وظایف محوله تلاش کند. در این آیین مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب از خدمات حمید راکی و علی‌اکبر آهنین جان در مدت تصدی این مسئولیت قدردانی کرد.

مجتمع گاز پارس جنوبی

ارتقای سیستم روشنایی در پالایشگاه اول مجتمع گاز پارس جنوبی

به گفته اکبر غلامی، رئیس تعمیرات پالایشگاه اول مجتمع گاز پارس جنوبی، محیط پیرامونی این پالایشگاه با ارتقای سیستم روشنایی آن افزایش یافت.

وی با بیان این که این مهم علاوه بر روشنایی، امنیت فیزیکی محیط پیرامونی پالایشگاه اول را نیز افزایش داده است، هزینه برآورد شده اولیه این پروژه را (با احتساب انتخاب پیمانکار) بیش از ۵/۵ میلیارد ریال در بازه زمانی ۱۰ ماه اعلام کرد. به گفته غلامی، طرح ارتقای سیستم روشنایی پالایشگاه اول مجتمع گاز پارس جنوبی با بهره‌گیری از متخصصان و کارکنان این پالایشگاه، به یک دهم زمان و قیمت برآورده شده اولیه کاهش یافته است.

وی اظهار کرد: این طرح در مدت زمان یک ماه با صرف هزینه ۵۵۰ میلیون ریال انجام شده است.

رئیس تعمیرات پالایشگاه اول مجتمع گاز پارس جنوبی یادآور شد: برای اجرای پروژه ارتقای سیستم برق این پالایشگاه ۳۵۰۰ نفر ساعت کارفنی و ۱۵۰ نفر ساعت کار تجهیزاتی ثبت شده است.



راه‌اندازی سامانه اینترنتی ثبت پیشنهاد



ثبت ایده و ارائه آن به صورت پیشنهاد در این فضا امکان‌پذیر باشد. دبیر کمیته نظام مشارکت شرکت گاز استان بوشهر افزود: از آنجا که مخاطبان سیستم نظام مشارکت عموم مردم و کارکنان هستند، برای دریافت پیشنهادها برنامه‌ریزی‌های مختلفی انجام شده است. وی با تشریح نحوه دریافت پیشنهادها از طریق سامانه

دبیر کمیته نظام مشارکت شرکت گاز استان بوشهر افزود: از آنجا که مخاطبان سیستم نظام مشارکت عموم مردم و کارکنان هستند، برای دریافت پیشنهادها برنامه‌ریزی‌های مختلفی انجام شده است. وی با تشریح نحوه دریافت پیشنهادها از طریق سامانه

دبیر کمیته نظام مشارکت شرکت گاز استان بوشهر از راه‌اندازی سامانه اینترنتی ثبت پیشنهادات با هدف گسترش فعالیت‌های کمیته نظام مشارکت در این شرکت خبر داد.

پاپری مقدم با اشاره به تاثیر ارائه پیشنهادات بر بهبود روند فعالیت‌ها افزود: با شروع کار کمیته جدید نظام مشارکت در نیمه دوم سال امسال، اعضا بر جذب پیشنهادات از پیمانکاران، مشتریان و اقشار مرتبط با شرکت تصریح و تاکید کرده اند.

به گفته وی، برپایه این تصمیم، راه‌های دریافت پیشنهاد به آسان‌ترین شیوه ممکن و استفاده از بستر الکترونیک و سایت شرکت گاز استان بوشهر است تا در هر لحظه و هر مکان،

آغاز فعالیت مرکز همیار کارکنان در مجتمع گاز پارس جنوبی

مرکز همیار کارکنان (EAP) در مجتمع گاز پارس جنوبی با هدف پیشگیری از آسیب‌های اجتماعی و مبارزه با مواد مخدر به بهره‌برداری رسید.

در آیین بهره‌برداری از این مرکز که با حضور مقام‌ها و مسئولان محلی شهرستان عسویه برگزار شد، افشار، معاون کاهش تقاضا و توسعه مشارکت‌های مردمی و سخنگوی ستاد مبارزه با مواد مخدر ریاست جمهوری گفت: خوشبختانه گام‌های بسیار خوبی برای مقابله با آسیب‌های اجتماعی و راه‌های مقابله با آن در مجتمع

وی همچنین ضمن تقدیر از زحمات و تلاش‌های مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی در جهت افتتاح این مرکز گفت: با همت و تلاش مدیران و کارکنان برای مقابله با آسیب‌های اجتماعی امروز شاهد برنامه‌ریزی جهت ارتقای سلامت در این مجتمع هستیم و این مهم بسیار امید بخش است.

مرکز همیار کارکنان (EAP) در مجتمع گاز پارس جنوبی با هدف پیشگیری از آسیب‌های اجتماعی و مبارزه با مواد مخدر به بهره‌برداری رسید.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ساری

فعالیت ۲ شرکت زنجیره‌ای توزیع فرآورده

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ساری گفت: در جهت تحقق طرح برندسازی جایگاه‌های سوخت کشور، تا کنون دو برند در این منطقه فعال شده است. حسینعلی طالبی با بیان این که افزایش کیفیت عرضه خدمات، همچنین توسعه کمی و کیفی توزیع سوخت در جایگاه‌ها از اهداف مهم طرح برند سازی است، افزود: شرکت زنجیره ای توزیع فرآورده‌های نفتی مایع و سی ان جی، برندی است که مجموعه‌ای از جایگاه‌های عرضه فرآورده‌های نفتی وسی ان جی را زیر پوشش خدمات قرار می‌دهد. به گفته وی، شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع فرآورده‌های نفتی مایع و سی ان جی وظیفه خرید و حمل سوخت از انبارهای اصلی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و توزیع به موقع آن را در جایگاه‌های تحت پوشش به عهده دارند. طالبی افزود: عرضه کمی و کیفی فرآورده‌های نفتی وسی ان جی در جایگاه زیر پوشش با رعایت استانداردهای مشخص شده، از دیگر وظایف این شرکت‌های زنجیره‌ای (برند) است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ساری هدف از راه‌اندازی شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع فرآورده‌های نفتی مایع وسی ان جی در قالب برند را ارتقای رفاه و ایمنی، حمایت از بخش خصوصی و ایجاد فضای رقابتی در کشور عنوان کرد. وی تصریح کرد: طبقه‌بندی جایگاه‌ها براساس نوع خدمات قابل ارائه به مشتریان است و هر جایگاه بر مبنای نوع خدمات ارائه شده به مشتری حق الزحمه دریافت می‌کند.

شرکت خطوط لوله و مخابرات منطقه لرستان

خط لوله فرآورده نفتی منطقه لرستان دوطرفه شد

خط لوله ۱۰ اینچ انتقال فرآورده نفتی حوزه عملیاتی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه لرستان دوطرفه شد. معاون عملیاتی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران - منطقه لرستان گفت: این خط لوله انتقال فرآورده نفتی با هدف جابه‌جایی ایمن مواد سوختی معکوس و دوطرفه شده است. نصرت‌اله میربا بیان این که نقطه شروع عملیات دو طرفه این خط انتقال، مرکز انتقال نفت شهید قلندری (پل باباحسین) حدفاصل شهدای تنگ فنی - پل باباحسین است، افزود: با ادامه این عملیات در مرکز انتقال نفت شهدای تنگ فنی، امکان انتقال فرآورده‌های نفتی به صورت معکوس (رفت و برگشت) فراهم شده است.

صرفه‌جویی ۸۹ میلیون لیتری بنزین با مصرف سی ان جی

پیمان بهرامی، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه لرستان گفت: استفاده از گاز طبیعی فشرده (سی ان جی) در ۹ ماه امسال موجب صرفه‌جویی در مصرف ۸۹ میلیون لیتر بنزین شده است. وی با بیان این که مصرف سی ان جی این بازه زمانی نسبت به مدت مشابه پارسال رشد ۱۴ درصد داشته است، افزود: در ۹ ماه امسال میانگین مصرف روزانه سی ان جی در منطقه لرستان ۳۶۸ هزار متر مکعب بوده است. بهرامی مصرف این سوخت پاک را از ابتدای امسال تا پایان آذرماه، نزدیک به ۱۰۰ میلیون مترمکعب اعلام کرد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه لرستان گفت: در این منطقه عملیاتی ۵۰ جایگاه عرضه سوخت وجود دارد که ۲۶ باب آن تک منظوره و ۲۴ باب دیگر نیز دوظرفه است.

راستی آزمایی مصرف سوخت در تهران

مصرف سوخت مصرف‌کنندگان عمده سوخت استان تهران ممیزی و راستی آزمایی شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران، این راستی آزمایی به وسیله کارگروهی متشکل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران، کمیسیون مبارزه با قاچاق کالا و ارز و سازمان صنعت، معدن و تجارت استان تهران انجام شده است. در این فرآیند، مصرف سوخت دو ماه اخیر (آبان و آذر) سامانه اتوبوسرانی شماره ۳ استان تهران با بیش از یک‌هزار دستگاه اتوبوس در ۶ نوبت بررسی و راستی آزمایی شد. این گزارش می‌افزاید: راستی آزمایی انجام شده حکایت از آن دارد که میانگین مصرف سوخت انواع اتوبوس این سامانه (بر اساس کیلومتر طی شده) با موجودی مخازن و شماره‌انداز تلمبه، یکسان بوده و انحراف فرآورده‌ای مشاهده نشده است. این کارگروه همچنین در بازه زمانی یاد شده مصرف‌کنندگان عمده استان تهران را به لحاظ مصرف سوخت در ۶ نوبت راستی‌آزمایی کردند که بنا بر ممیزی‌ها و انجام آزمایش‌ها، در این بخش نیز هیچ انحراف فرآورده‌ای دیده نشد.



کوره زباله سوز جدید در مرکز انتقال نفت شهید کریمی

به گفته رئیس مرکز انتقال نفت شهید کریمی ترکمانچای با کوره زباله سوز جدید در این مرکز ساخته و جایگزین کوره قدیمی شد. به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه شمالغرب فرهاد نامی در این باره اظهار داشت: نامناسب بودن مکان زباله سوز قدیمی مرکز انتقال نفت شهید کریمی ترکمانچای و آلوده کردن خانه‌های سازمانی به واسطه دود آن، همچنین تخریب این کوره زباله سوز و کاهش کارایی آن در گذر زمان موجب شد تا کوره ساخت کوره زباله سوز جدید در دستور کار قرار گیرد. وی با بیان این که حمل زباله این مرکز انتقال نفت به وسیله شهرداری ترکمانچای با توجه به خارج از محدوده بودن آن هزینه زیادی دارد، اظهار کرد: با ساخت کوره جدید به وسیله با ضایعات فلزی موجود (با در نظر گرفتن همه موارد زیست محیطی) و نصب آن در مکان مناسب، کارایی آن نسبت به کوره قدیمی بیشتر و هزینه حمل زباله نیز حذف شده است.

قدردانی از جانبازان قطع نخاعی

با برپایی مراسمی به مناسبت ولادت نبی مکرم اسلام، حضرت محمد مصطفی (ص) و حضرت امام جعفر صادق (ع) از افتخار آفرینی‌های جانبازان قطع نخاعی دفاع مقدس با اهدای هدیه و لوح سپاس قدردانی شد.



این مراسم با حضور نماینده ولی فقیه و امام جمعه شهرکرد، همچنین مدیر کل بنیاد شهید و امور ایثارگران استان و مدیر عامل و اعضای هیئت مدیره شرکت گاز استان برگزار شد.

ظرفیت انتقال گاز کشور ۲۰ میلیون مترمکعب بیشتر می‌شود

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران در بازدید از روند اجرای طرح تأسیسات تقویت فشار گاز فراشبند ۱۰ با بیان این که این طرح هم‌اکنون ۶۰ درصد پیشرفت داشته است، اظهار کرد: واحد نخست این تأسیسات تا سه هفته آینده راه‌اندازی می‌شود. توکلی آرایش قرارگرفتن تأسیسات فراشبند ۱۰ را در مدار بهره‌برداری ۱+۳ اعلام و اظهار کرد: واحدهای دو و سه این مجتمع نیز به فاصله دو هفته از واحد نخست راه‌اندازی خواهند شد. واحد ۴ را راه‌اندازی چهارم تأسیسات تقویت فشار فراشبند در اولویت امسال نیست و با فراهم شدن مقدمات، سال آینده به بهره‌برداری خواهد رسید. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران گفت: به طور کلی مطابق تعهد پیمانکار، پیش‌بینی می‌شود

سه واحد تأسیسات فراشبند ۱۰ تا دو ماه آینده در مدار قرار گیرند. وی با بیان این که تا پایان امسال تولید گاز در کشور افزایش چشمگیری را خواهد داشت، گفت: پروژه تأسیسات تقویت فشار گاز فراشبند ۱۰ به‌عنوان پروژه اصلاح و افزایش ظرفیت انتقال گاز طراحی شده است و با پایان یافتن آن روزانه حدود ۲۰ میلیون متر مکعب به ظرفیت انتقال گاز کشور افزوده می‌شود. به گفته توکلی، طراحی این تأسیسات به گونه‌ای است که امکان ارتباط با تأسیسات فراشبند ۳ امکانپذیر خواهد شد. مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران تصریح کرد: راه‌اندازی تأسیسات تقویت فشار گاز یاد شده، همچنین موجب افزایش قدرت مانور شبکه انتقال گاز خواهد شد و در پدافند غیرعامل نیز مفید خواهد بود.

جذب ۴۲ هزار مشترک جدید گاز در خراسان رضوی

مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی از جذب ۴۲ هزار مشترک جدید گاز در هشت ماه امسال خبر داد. سید حمید فانی با بیان این که این استان بیش از دو میلیون مشترک بهره‌مند از گاز طبیعی دارد، افزود: یک میلیون و ۶۵۰ هزار از این مشترکان شهری و ۳۶۰ هزار مشترک دیگر به بخش روستایی استان خراسان رضوی مربوط می‌شود. وی با تأکید بر این که شرکت گاز استان خراسان رضوی دارای رتبه دوم کشوری از نظر تعداد

مشترک گاز طبیعی است، شمار انشعاب نصب شده در این استان را ۸۲۱ هزار و ۴۹۶ مورد اعلام و اظهار کرد: در این زمینه نیز سهم بخش شهری ۵۴ هزار و ۸۸۶ و سهم بخش روستایی نیز ۲۷۴ هزار و ۶۱۰ انشعاب است. فانی با اشاره به نهضت گازرسانی به روستاها به عنوان مولفه‌ای برای محرومیت زدایی و توزیع متوازن گاز طبیعی گفت: هم‌اکنون ۶۹ درصد جمعیت روستایی و ۹۹٫۸ درصد جمعیت شهری استان خراسان رضوی زیر پوشش گاز طبیعی قرار دارند.

اجرای ۱۵ هزار کیلومتر خط گاز در استان کرمان

به گفته مدیرعامل شرکت گاز استان کرمان، با اجرای یک هزار و ۸۵۸ کیلومتر خط انتقال و ۱۳ هزار کیلومتر خط تغذیه و شبکه توزیع، بیش از ۵۰۰ هزار خانوار شهری و روستایی استان کرمان از گاز طبیعی بهره‌مند شده‌اند. محمدعلی ودیعی افزود: علاوه بر این تعداد خانوار، ۶۶۰ واحد صنعتی و ۷۳ جایگاه سی ان جی نیز از گاز طبیعی استفاده می‌کنند. وی با بیان این که از ابتدای

امسال تاکنون ۸۵۰ کیلومتر خط تغذیه و شبکه توزیع، ۴۴ کیلومتر خط انتقال و ۱۵ هزار مشترک جذب شده است، اظهار کرد: انتظار می‌رود با تخصیص بودجه بیشتر بتوان مناطق محروم بیشتری را از گاز طبیعی بهره‌مند کنیم. مدیرعامل شرکت گاز استان کرمان یادآور شد: عملیات اجرایی گازرسانی به ۲۴ شهر و ۱۹۴ روستا در دست اجرا و طراحی است.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی
منطقه زنجان

رشد ۱۳ درصدی مصرف سی ان جی در زنجان

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زنجان با بیان این که مصرف سی ان جی استان زنجان در ۹ ماه امسال ۱۱۱ میلیون و ۴۰۰ هزار مترمکعب بوده است، از رشد ۱۳ درصدی مصرف آن در مقایسه با مدت مشابه سال قبل خبر داد.

محمود آقا محمدیان گفت: فعال بودن همه جایگاه‌های عرضه سی ان جی استان زنجان و استقبال خوب مردم در استفاده از این سوخت پاک موجب شده است میزان فروش و مصرف سی ان جی نسبت به ۹ ماه پارسال بیش از ۱۳ میلیون مترمکعب افزایش یابد.

به گفته وی، میزان مصرف سی ان جی استان زنجان در ۹ ماه پارسال، ۹۸ میلیون و ۳۰۰ هزار متر مکعب بوده است.

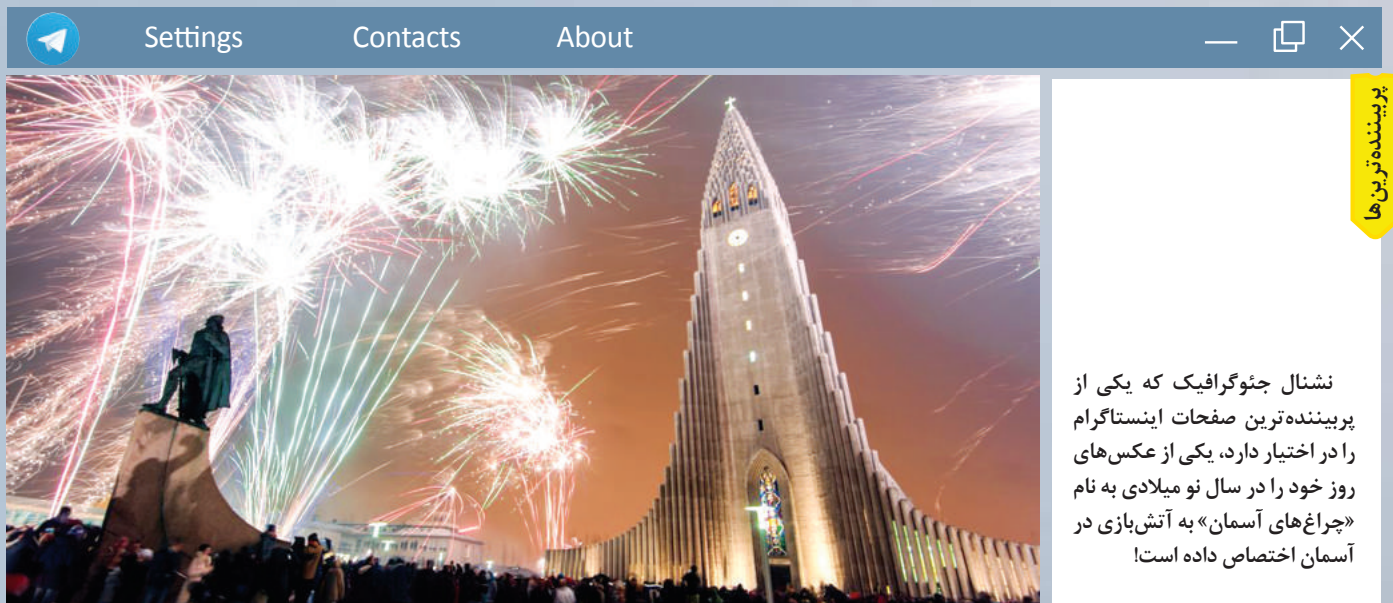
آقا محمدیان همچنین درباره مصرف فرآورده‌های نفتی ۹ ماه امسال اظهار کرد: در این بازه زمانی ۶۶۳ میلیون لیتر انواع فرآورده نفتی توزیع و مصرف شده است.

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زنجان تصریح کرد: توزیع و مصرف فرآورده‌های نفتی امسال در مقایسه با ۹ ماه پارسال (۶۵۶ میلیون و ۲۰۰ هزار لیتر) نزدیک به هفت میلیون لیتر افزایش داشته است.

وی مصرف بنزین ۹ ماه امسال را ۲۴۵ میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر اعلام و اظهار کرد: مصرف این فرآورده نیز نسبت به مدت مشابه پارسال رشد سه درصدی را تجربه کرد.

به گفته آقا محمدیان، مصرف نفت سفید، نفت کوره و گاز مایع استان زنجان در بازه زمانی یاد شده نسبت به ۹ ماه پارسال کاهشی بوده است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زنجان دلیل کاهش مصرف فرآورده‌های مزبور را توسعه گازرسانی و تبدیل سوخت در واحدهای صنعتی عنوان کرد.

وی درباره مصرف نفت سفید در ۹ ماه امسال اظهار کرد: در این بازه زمانی ۴۸ میلیون و ۴۰۰ هزار لیتر نفت سفید مصرف شد؛ در حالی که در مدت مشابه پارسال مصرف این فرآورده نفتی، ۵۶ میلیون و ۲۰۰ هزار لیتر بوده است.



نشنال جئوگرافیک که یکی از پر بیننده ترین صفحات اینستاگرام را در اختیار دارد، یکی از عکس‌های روز خود را در سال نو میلادی به نام «چراغ‌های آسمان» به آتش‌بازی در آسمان اختصاص داده است!

پر بیننده ترین ها



دنیا از دنیا رفت و کلاه قرمزی تنها شد. صدای دل‌تنگی عروسک‌ها را می‌شنوی!



Fateme Goudarzi

فاطمه گودرزی از ستارگان سینمای ایران در دهه ۷۰ با انتشار عکسی متفاوت، به آلودگی نفس‌گیر این روزهای هوای تهران اعتراض کرد!

چالشی به نام مانکن

چالش مانکن این روزها به یکی از پر مخاطب‌ترین سوزده‌های صفحات اجتماعی تبدیل شده است و ویدیوهای مربوط به آن به سرعت این دست و آن دست می‌شود. اما می‌دانید این چالش که اتفاقاً چندی پیش به سکویهای نفتی هم رسید، چه داستانی دارد؟ این حرکت از چالش سطل یخ شروع شد، ماجرا از این قرار بود که شرکت‌کنندگان در این چالش یا یک سطل آب یخ روی سر خود خالی می‌کردند یا موظف بودند به یک مؤسسه خیریه کمک کنند. این چالش نیازمند نامزد کردن چند نفر دیگر برای انجام این فعالیت بود و آن نامزدها ۲۴ ساعت فرصت داشتند تا در چالش شرکت یا ۱۰۰ دلار به مؤسسه خیریه کمک کنند. این چالش به سرعت در ایران مطرح شد و خیلی از چهره‌های سینما و تلویزیون هم در آن شرکت کردند. پیت فریتز، کاپیتان ۲۹ ساله تیم «بیس‌بال» دانشگاه بوستون که از سال ۲۰۱۲ مبتلا به بیماری «ای ال اس» شد، نخستین کسی بود که چالش سطل یخ را برای حمایت از بیماران مبتلا به «ای ال اس» مطرح و

از دوستانش دعوت کرد تا این حرکت را برای حمایت از مبتلایان به این بیماری انجام دهند؛ اما طولی نکشید که این دعوت به حرکتی جهانی تبدیل شد. «ای ال اس» یک بیماری است که به از دست رفتن تدریجی عملکرد عضلات (به ویژه عضلات مخطط) منجر می‌شود و با تضعیف ماهیچه‌ها به تدریج فرد به فلج عمومی مبتلا می‌شود. اما چالش مورد توجه این روزها چالش «مانکن» است که در واقع پویشی در امتداد چالش «سطل یخ» است. این چالش ۱۲ اکتبر امسال توسط دانشجویان یکی از دانشگاه‌های فلوریدا طراحی شد؛ دانشجویانی که دغدغه آنها بیماری مهلک «ای ال اس» بود. این رویداد به سرعت به همه جای دنیا سرایت کرد، در حالی که خیلی‌ها مبدا اصلی این چالش را نمی‌شناسند. در این چالش افراد بی‌حرکت می‌ایستند و یک قطعه موسیقی از «بیتلز سیاه» برای حاضران پخش می‌شود. درست مثل چالش «سطل یخ» کسی که برای شرکت در این رویداد نامزد می‌شود اگر در چالش حضور پیدا نکند، باید مبلغی را برای بیماران «ای ال اس» هزینه کند.

آسیب شناسی



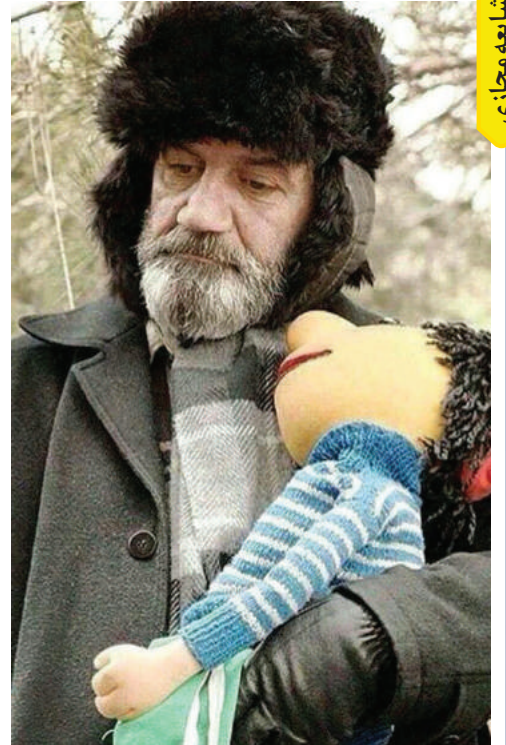


حضور در شبکه های اجتماعی در ایران و جهان



سوژه هفته

یعنی هر ایرانی به طور متوسط در روز ۸ ساعت ناقابل از وقتش رو به گشت و گذار در فضاهای مجازی اختصاص می ده! البته واقعا نمی دونم این آمار رو از کجا میارن دوستان آمارگیر! ما که هر ایرانی رو دیدیم از پیر گرفته تا جوون همه سرشون به مطالعه کتاب های فاخر گرم بوده و بس! یکی نیست بگه بابا ایرانی ها از دیرباز دنبال اعتدالی فرهنگ و دانش بودن نه این بازی های چه می دونم کلش و تلگرام و اینستاگرام و فیس بوک و اینا... تازه گیرم دنبال این چیز باشن کواپنترنت پاسخگو!



شایعه مجازی

به دنبال درگذشت دنیا فنی زاده، عروسک گردان کلاه قرمزی این عکس در صفحات مجازی دست به دست چرخید با این عنوان: «عکس تلخ کلاه قرمزی و حمید جبلی در مراسم تشییع دنیا فنی زاده...» در حالی که عکس یاد شده مربوط به پشت صحنه ساخت مجموعه کلاه قرمزی و بچه ننه در سال ۹۰ بوده است!

داغ ترین هفته

زندگی در گور!

یکی از داغ ترین سوژه های فضای مجازی در هفته ای که گذشت، موضوع گورخواب ها بود که با واکنش های متعددی از سوی هنرمندان، روزنامه نگاران و سیاستمداران مواجه شد تا جایی که حتی رئیس جمهور در خصوص زندگی عده ای از شهروندان در گورهای اطراف شهر تهران موضع گیری کرد. یکی گفت این معتاد متجاهرن ما گرم خونه داریم، دعوتشون هم کردیم، اما دل از گور نمی کنن! اون دیگری گفت: «وای بر ما که آرمان های مان را زنده زنده به گور سپردیم!» آن یکی گفت: «اگر بودجه جشنواره های فیلم مردمی را بیشتر می کردند، الان مردم توی گور نمی خوابیدند!» و...

بالاخره هم ما نفهمیدیم این زندگان اسیر گور چه بلایی سرشون اومد، ساماندهی شدن؟! گور به نامشون زدن! یا کلن فراری شون دادن!

کاریکا تور هفته



اگر جزو افرادی هستید که آدم ها را به خاطر اشتباهاتشان معروف می کنید، لطفا دست نگه دارید



حفاری برنده داربی نفتی‌ها

در ادامه ملی حفاری سخت دفاع می‌کرد و پالایش هم چیزی برای از دست دادن نداشت، با اجرای سیستم پاورپلی به دنبال جبران نتیجه بود که در نهایت دیدار جذاب و نفس‌گیر دو تیم با همان نتیجه ۴ بر ۲ به سود ملی حفاری اهواز به پایان رسید تا آنها در شروع دور برگشت، برنده داربی نفتی‌ها باشند.

تیم فوتسال بانوان ملی حفاری با این پیروزی ۳۶ امتیازی شد و به صدرنشینی خود ادامه و تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان هم با ۲۷ امتیاز در مکان سوم خود باقی ماند. در این دیدار فاطمه پاپی، سحر پاپی (۲گل) و فاطمه رحمتی گلزنی کردند و الناز آرمت و آرزو صدقیانی گل‌های تیم پالایش نفت آبادان را به ثمر رساندند.

در ادامه دو تیم یک بازی پایاپای را به نمایش گذاشتند که حفاری از موقعیت‌هایش بهتر استفاده کرد و با زدن ۲ گل نیمه اول را با پیروزی ۳ بر یک به رختکن رفت. شاگردان زیور بابایی نیمه دوم را با کنترل بازی و حفظ توپ شروع کردند ولی از آنجا که پالایش نفت آبادان نمی‌خواست در خانه بازنده باشد، با شیوه‌ای هجومی کار را بر ملی حفاری سخت کرد تا جایی که با چندین حمله خطرناک موفق شدند گل دوم را به ثمر برسانند تا اختلاف کم شود. درست در زمانی که پالایش نفت با شیوه‌ای هجومی توپ و میدان را در دست داشت، زیور بابایی با چند تعویض توانست از فشار حمله پالایش نفت خارج شود و درست در زمانی که شاگردان رز جدیدی موقعیت‌ها را یکی پس از دیگری از دست می‌دادند، روی یک ضربه کاشته غافلگیر شدند و گل چهارم را دریافت کردند.

دور برگشت رقابت‌های لیگ برتر فوتسال بانوان باشگاه‌های ایران از هفته گذشته با داربی نفتی، خوزستانی شروع شد که ملی حفاری اهواز توانست در یک دیدار جذاب و دیدنی و نفس‌گیر با پیروزی مقابل پالایش نفت آبادان کار را شروع کند.

تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان در هفته اول از دور برگشت لیگ برتر فوتسال بانوان باشگاه‌های ایران در آبادان و سالن ۱۷ شهریور، میزبان تیم فوتسال بانوان شرکت ملی حفاری اهواز بود. شاگردان رز جدیدی بازی را بهتر از مهمان خود شروع کردند بر توپ و میدان تسلط داشتند تا اینکه برخلاف جهت بازی ملی حفاری بود که به گل رسید.

اما این گل دوام چندانی نداشت چرا که پالایش نفت آبادان گل خورده را جبران کرد تا کار به تساوی کشیده شود.



هنوز هم شانس قهرمانی داریم



سرمری پالایش نفت آبادان می‌گوید تیمش مستحق شکست در داری نفتی‌ها نبود چرا که اگر شاگردانش موقعیت‌ها را تبدیل به گل می‌کردند، می‌توانستند در خانه برنده باشند. رز جدیدی‌زاده در خصوص بازی با ملی حفاری می‌گوید: بازی خیلی خوبی بود ما خوب

بازی کردیم ولی متأسفانه توپ‌هایمان گل نشد. در روزی که می‌توانستیم حداقل با اختلاف ۲ یا ۳ گل برنده شویم، بازی را واگذار کردیم جدیدی‌زاده در خصوص ادامه راه و اینکه پالایش نفت هنوز هم شانس قهرمانی دارد، گفت: ۱۰ دیدار دیگر باقی مانده و در فوتسال هیچ چیز قابل پیش‌بینی نیست من مطمئن هستم در ادامه شرایط طوری رقم خواهد خورد که شانس قهرمانی ما حفظ شود.

جدیدی‌زاده در خصوص تیم ملی حفاری گفت: آنها تیم خوبی هستند چند ملی‌پوش دارند و سال‌هاست که کنار هم بازی می‌کنند ولی تیم شکست‌ناپذیر هم نیستند. اگر ما کمی بیشتر دقت می‌کردیم، می‌توانستیم آنها را شکست دهیم.

جدیدی‌زاده در خصوص اینکه بازی را در دقایق آخر به صورت پاورپلی انجام داد، گفت: ما در طول هفته چند بار این کار را تمرین کرده بودیم که در دقایق پایانی برای جبران نتیجه به پاور پلی روی آوردیم؛ البته بچه‌ها هم خوب کار کردند ولی وقتی «فراره که توپ‌های شما گل نشود گل نمی‌شود.» جدیدی‌زاده از داوری هم گله داشت و گفت: داوری در نیمه اول اصلاً خوب نبود اتفاقاً ما این موضوع را در کلاس توجیهی که هفته گذشته با حضور نمایندگان همه تیم‌ها و رئیس دپارتمان داوری و نمایندگان فدراسیون برگزار شد، مطرح کردیم ولی متأسفانه هنوز هم داوری‌ها مشکل دارد و تیم ما از این ناحیه خیلی ضربه خورده است. داور با سوت‌های اشتباهش تمرکز تیم را به هم می‌ریزد. فدراسیون باید برای بازی‌های حساس از داوران بهتر استفاده کند. متأسفانه با یک سوت اشتباه سرنوشت یک تیم را تغییر می‌دهند.



۵۰ درصد راه قهرمانی را رفتیم



سرمری تیم فوتسال بانوان ملی حفاری اهواز که موفق شد داری نفتی‌ها را به نفع خودش و شاگردانش رقم بزند، در خصوص این دیدار حساس گفت: بازی خیلی سختی بود. همانطور که می‌دانید داری نفتی‌ها بسیار حساس و در عین حال همیشه جذاب است. با توجه به شرایط

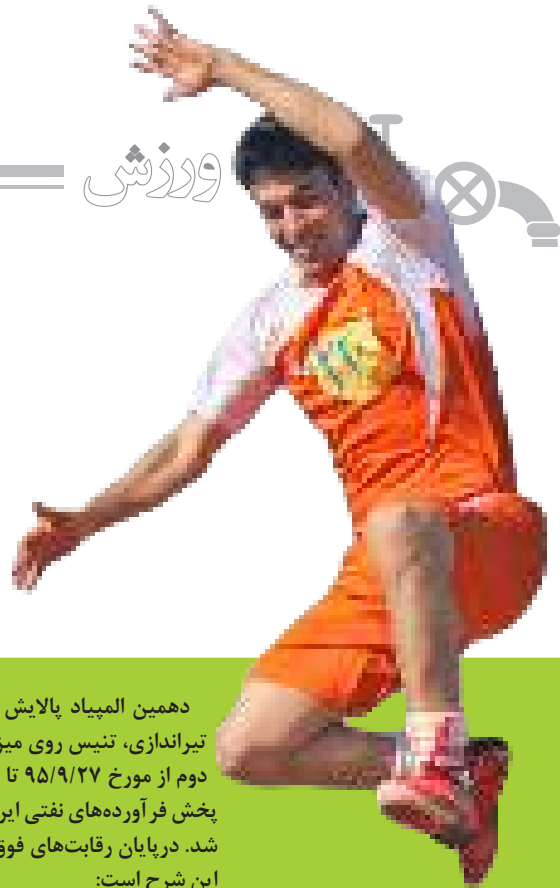
جدول و رقابت شانه به شانه‌ای که در صدر جدول وجود دارد، برای ادامه صدرنشینی می‌بایست این دیدار را برنده می‌شدیم که در نهایت هم برنده از زمین خارج شدیم. زیور بابایی در خصوص تیم پالایش نفت آبادان و اینکه خیلی حریف سرسختی بودند، گفت: آبادان سرمری بزرگ و خوبی دارد. آنها در طول لیگ پرتاب و خوب نشان دادند. بازی با آنها در خانه‌شان سخت است شما دیدید که در طول بازی چقدر ما را اذیت کردند. اگر ما خوب بازی نمی‌کردیم نمی‌توانستیم آنها را شکست دهیم.

بابایی در خصوص اینکه با این پیروزی در صدر جدول فاصله خوبی با رقبا ایجاد کردند، آیا راه قهرمانی هموار شده است، گفت: بازی با پالایش نفت آبادان بازی ۶ امتیازی بود. باید بگویم با این پیروزی ما ۵۰ درصد راه قهرمانی را طی کردیم. اگر در آبادان نتیجه نمی‌گرفتیم، کار خیلی سختی می‌شد. خدا را شکر دانشگاه آزاد هم مساوی کرد و همه اینها لطف خدا بود که بتوانیم در ادامه راه با قدرت و انگیزه بهتری جلو برویم.

زیور بابایی قول قهرمانی نمی‌دهد چرا که می‌گوید فوتسال و فوتبال قابل پیش‌بینی نیست ولی می‌گوید تمام سعی خودش را می‌کند که ملی حفاری بهترین نتایج را بگیرد تا به قهرمانی برسند. او با اشاره به این موضوع در ادامه گفت: من هیچ وقت قول نمی‌دهم چون درست نیست در واقع هیچ مربی در فوتسال و فوتبال قول نمی‌دهد. اما با توجه به ظرفیتی که داریم و نیز ادامه راه تمام تلاش خود را می‌کنیم که نماینده خوبی برای ملی حفاری در این رقابت‌ها باشیم.



المپیاد ورزشی پالایش و پخش‌ها در آبادان



دهمین المپیاد پالایش و پخش کارکنان زیر ۴۵ سال پالایش و پخش کشور در دو مرحله و در ۱۰ رشته ورزشی شنا، تیراندازی، تنیس روی میز، دوومیدانی در مرحله اول و بسکتبال، فوتسال، والیبال، شطرنج، کشتی فرنگی و آزاد در مرحله دوم از مورخ ۹۵/۹/۲۷ تا ۹۵/۱۰/۷ با حضور تیم‌های از شرکت ملی و مهندسی، شرکت خطوط لوله و مخابرات شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، ستاد پالایش و پخش و شرکت‌های پالایشی در اماکن ورزشی شرکت پالایش نفت آبادان برگزار شد. در پایان رقابت‌های فوق، نفرات و تیم‌های برتر انتخاب و برای حضور در المپیاد سراسری وزارت نفت معرفی شدند که به این شرح است:

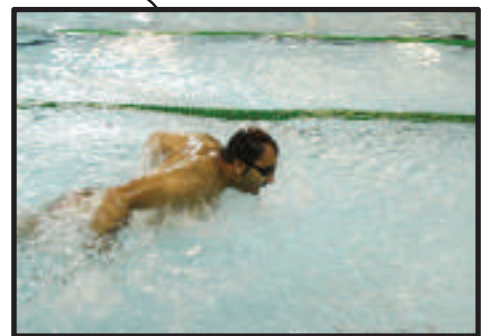
دوومیدانی

مسابقات دوومیدانی به میزبانی پالایشگاه آبادان برگزار شد که در پایان با قهرمانی پالایش نفت آبادان به پایان رسید. تیم‌های آبادان، اراک و خطوط لوله عناوین اول تا سوم را از آن خود کردند. در بخش انفرادی این مسابقات، دوندگان پالایش نفت آبادان ۱۱ مقام اول - ۵ مقام دوم - ۵ مقام سوم، امدادی ۴ در ۱۰۰ متر رده سنی زیر ۳۵ سال مقام اول، امدادی ۴ در ۱۰۰ متر رده سنی بالای ۳۵ سال مقام اول بیشترین عناوین را به خود اختصاص دادند و در مجموع آبادان با ۷۸ امتیاز مقام اول - اراک با ۶۴ امتیاز مقام دوم و خطوط لوله با ۴۶ امتیاز در رده سوم جای گرفت.



شنا

در مسابقات شنا تیم‌های تهران، آبادان، پخش، خطوط لوله، اراک، ملی و مهندسی در ۴ رده سنی زیر ۲۹ سال، ۳۰ تا ۳۴ سال، ۳۵ تا ۳۹ سال، ۴۰ تا ۴۴ سال و در ۴ ماده کراول سینه، قورباغه، کراول پشت، پروانه و مختلط تیمی با هم به رقابت پرداختند و در نهایت شناگران آبادانی با کسب ۱۱ مقام اولی، ۳۰ مقام دومی، ۲۰ مقام سومی با اقتدار کامل پیروزی دیگری را برای پالایش نفت آبادان رقم زدند، شایان ذکر است در امدادی ۴ در ۶۶ شنا مختلط کارکنان پالایش نفت آبادان با اختلاف ۳ ثانیه‌ای از دیگر رقبا پیشی گرفتند. تیم‌های تهران و پخش هم به ترتیب در رده‌های دوم و سوم این دوره از رقابت‌ها جای گرفتند. جواد زارعی، بابک جمی، عقیل کنعان خلفی، رضا محمودی، فواد مور، نیما منفرد، سید حامد علی حق‌نژاد، رضا مبارک شناگران پالایشگاه آبادان بودند که به سرپرستی و مربیگری غلامعلی مختاری و حسن قیصر به قهرمانی رسیدند.

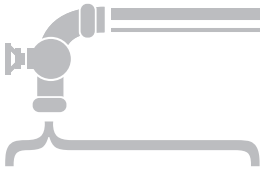


شطرنج

مسابقات شطرنج هم به صورت دوره‌ای میان تیم‌های شرکت‌کننده برگزار شد که در پایان تیم شرکت خطوط لوله و مخابرات قهرمان شد و تیم‌های ملی پخش و پالایش نفت آبادان به ترتیب عناوین دوم و سوم را از آن خود کردند.

والیبال

مسابقات والیبال با حضور همه تیم‌های شرکت‌کننده به صورت دوره‌ای حذفی برگزار شد که در پایان خطوط لوله و مخابرات با پیروزی ۲ بر صفر اراکی‌ها را از پیش روی برداشت و قهرمان شد، اراک به سکوی دوم رضایت داد و پالایش نفت اصفهان با شکست ۲ بر صفر ملی پخش بر سکوی سوم قرار گرفت.



اختتامیه

مراسم اختتامیه المپیا با حضور مدیران و روسای پالایش و پخش کشور و مدیران و روسای پالایشگاه آبادان، مهندس دائم‌الذکر، مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان، رضا علی، مشاور معاون وزیر و رئیس امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی پالایش و پخش، کشاورزی مدیر عملیات غیر صنعتی و تولید، سردا بنادری مشاور رئیس پالایشگاه، رضایی مدیر توسعه منابع انسانی شرکت پالایش نفت اراک، کیهان‌پور مدیر خطوط لوله و مخابرات منطقه خوزستان، شکوهی نماینده ورزش شرکت ملی پالایش و پخش، کی شمس جانشین مدیر مالی شرکت ملی پالایش نفت آبادان، گلهداری رئیس اداره خدمات اجتماعی پالایش نفت آبادان، نظام پور رئیس بسیج پالایش نفت آبادان، ترابی رئیس امور ورزش پالایش نفت اراک، حیدری رئیس امور ورزش پالایش نفت تهران، نمازیان مسئول دفتر معاون وزیر، نوربخش رئیس روابط عمومی شرکت پالایش نفت آبادان و حضور گرم ورزشکاران در مجموعه ورزشی ۱۷ شهریور بریم برگزار و در حضور این عزیزان جوایز و جام‌های قهرمانی به تیم‌های برتر اهدا شد.



تنیس روی میز

این رقابت‌ها با شرکت تیم‌های تهران، آبادان، اراک، خطوط لوله و مخابرات، شرکت ملی پخش، ستاد، ملی و مهندسی طی ۲ روز در دو بخش تیمی و انفرادی پیگیری شد، که در نهایت در بخش انفرادی آقایان علی یاسین از اراک مقام اول، میلاد مرادی دشت از آبادان مقام دوم و یحیی بیک زاده از شرکت ملی پخش و محسن ریاحی از خطوط لوله و مخابرات مقام سوم مشترک را کسب کردند. در بخش تیمی این رقابت‌ها تیم‌های خطوط لوله و مخابرات، شرکت ملی پخش، پالایش نفت اراک عناوین اول تا سوم را از آن خود کردند.



کشتی فرنگی

در مسابقات کشتی فرنگی که به صورت تیم به تیم برگزار شد، در نهایت تیم کشتی فرنگی پالایش نفت آبادان با اقتدار کامل بر سکوی قهرمانی تکیه زد و تیم‌های خطوط لوله و اراک به ترتیب در رده‌های دوم و سوم جای گرفتند.

کشتی آزاد

در مسابقات کشتی آزاد که به صورت تیم به تیم برگزار شد، در نهایت تیم کشتی آزاد خطوط لوله و مخابرات قهرمان شد و تیم‌های پالایش نفت کرمانشاه و آبادان عناوین دوم و سوم این رقابت‌ها را کسب کردند.

بسکتبال

مسابقات بسکتبال با حضور تمام تیم‌های شرکت کننده به صورت دوره‌ای برگزار شد و در نهایت خطوط لوله و مخابرات، پالایش نفت اصفهان و پالایش نفت آبادان بر سکوی اول تا سوم ایستادند.



تیراندازی

مسابقات تیراندازی با شرکت تیم‌های کرمانشاه، آبادان، خطوط لوله، ستاد، ملی و مهندسی، شرکت ملی پخش در ۲ رشته تپانچه و تفنگ بادی در مجموعه ورزشی نفت به صورت انفرادی و تیمی برگزار شد و در نهایت نتایج به شرح ذیل حاصل شد
نتایج انفرادی تفنگ بادی: مهدی خابیز، مقام اول (آبادان) - میثم همتی مقام دوم (خطوط لوله) و علی بابائیان مقام سوم (آبادان)
نتایج انفرادی تپانچه بادی: مهدی تفنگدار مقام اول (ستاد) - بهروز زمانی مقام دوم (پخش) - سید مجتبی سلیم بهرامی مقام سوم (خطوط لوله)
نتایج تیمی مجموع ۲ رشته تفنگ و تپانچه: خطوط لوله و مخابرات مقام اول شد و تیم‌های شرکت ملی پخش و پالایش نفت کرمانشاه، مقام‌های دوم و سوم را کسب کردند.

فوتسال

مسابقات فوتسال با حضور تیم‌های شرکت ملی و مهندسی، شرکت خطوط لوله و مخابرات، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، ستاد پالایش و پخش، شرکت‌های پالایشی به صورت دوره‌ای و حذفی برگزار شد که در پایان

