



مهندس امیریان، مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفتخیز در گفتگو با دانش نفت:
۴۲۰ پروژه برای توسعه و آبادانی مناطق نفتخیز
در دست اقدام است

صفحه ۷

ویژه نامه اختصاصی
سومین همایش مسئولیت
اجتماعی صنعت نفت
در دانش نفت این شماره

دانش نفت

شماره ۵۸۴

۳۲ صفحه

حامی رسانه ای ساخت داخل



در گفت و گو با مهندس بیژن عالی پور مدیر عامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب مطرح شد:
نفت موفق ترین کارنامه را در ۴ سال گذشته
داشته است

صفحه ۱۶

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم

۳۰۰۰ تومان

شنبه ۳۱ تیرماه ۱۳۹۶ - ۲۲ جولای ۲۰۱۷ - سال دوازدهم

مهندس عراقی، مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران در گفتگو با دانش نفت تبیین کرد:

نقش CSR در توسعه پایدار و توانمندسازی

توانمندسازی را فراموش کردیم و خدمتگزاری را اصل قرار دادیم، تلاش کنیم به جای خدمتگزاری، توانمندسازی کنیم، توسعه در توانمندسازی است؛ یعنی آدمها و سازمانها، خود توانمند شوند و بتوانند به جامعه خویش سرویس دهند

صفحات ۹ و ۱۰



مهندس دشتی تبیین کرد:
نقش برجسته و مهم
روابط عمومی‌های
مجموعه نفت
در انعکاس زحمات
چهار سال گذشته
مهندس زنگنه

صفحه ۳



مدیر عامل پالایشگاه آبادان
در گفتگو با دانش نفت تشریح کرد:

تبدیل پالایشگاه
آبادان به پالایشگاهی
مدرن و پویا با اجرای
پروژه‌های جدید

صفحه ۱۱

یادداشت های تحلیلی



مسئولیت اجتماعی
به سود
شرکت و جامعه

صفحه ۱



گام نهایی
دولت و مجلس
برای تبیین CSR

■ احمد مددی

صفحه ۲



اهمیت قرار داد
توسعه فاز ۱۱
پارس جنوبی

صفحه ۳



مسئولیت اجتماعی
شرکت یکی از
فرصت - چالش های جهان
نفت و گاز

■ هوشنگ فاضلی

صفحه ۴



چرا زنگنه
بهترین گزینه
نفت است؟

صفحه ۵



عروج
وزیر نفت

■ اکبر نعمت الهی

صفحه ۶



تاثیر سازمان های
توسعه ای بر تولید
ناخالص ملی کشور

صفحه ۷



اویک
شیل و رویای
نفت گران

■ مهندس سید شمس الدین مومنی

صفحه ۸

IRANOL

TETRA



نخستین
روغن موتور
پایه گیاهی
در کشور

ویژگی ها:

کاهش آلودگی هوا

کاهش مصرف سوخت

کاهش رسوب در موتور خودرو

کاهش مصرف روغن (تبخیر کم)

افزایش طول عمر موتور

صرفه اقتصادی برای مصرف کننده

مناسب برای اکثر خودروها

روغن ایرانول تترا در کلیه خودروهایی که سطح کیفیت API SL/CF
برای آنها تعریف شده است قابل استفاده می باشد و تقریباً اغلب
خودروهای داخلی را پوشش می دهد.

www.iranol.ir

دکتر منوچهری، رئیس سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت در گفت و گو با دانش نفت تشریح کرد؛

شلاق‌های بی توجهی به CSR را خورده ایم



از پیش توجه شود. کوتاهمدت فکر کردن و توجه صرف به منافع شخصی یا گروهی خاص، آفتی است که می‌تواند مانع تحقق اهداف در حیطه مسئولیت اجتماعی شود.

■ برای افزایش درک عمومی در جهت مقابله با بحران‌های اجتماعی چه باید کرد؟

ضرورت توجه همزمان به مردم، زیرساخت‌های اجتماعی، رفاهی، فرهنگی و... مورد تأکید بنده است. این موضوع به ویژه در کشور ما که چند دهه است بی‌مالتی در استفاده از منابع و ذخایر و تولیدهای بی‌منطق را پشت سر می‌گذاریم، ضروری تر است. ما در تولید مواد پلاستیکی رکورد داریم؛ به‌طوری که کلی هزینه می‌کنیم و به طبیعت هم آسیب می‌رسانیم. در آلوده کردن هوا، در مصرف انرژی، در تولید غیر کیفی، در آبین بردن منابع آبی و رکورد مزاحم رد از این بحران‌های واقعی است که تهدید اجتماع، اینها ما را در سست‌ترین می‌کند و برای توقف این روندها نیازمند

در ۳۰ تا ۴۰ سال گذشته استانداران و نمایندگان مجلس فشار زیادی برای حفر چاه وارد می کردند. نتیجه این اقدام خالی شدن مخازن سفره های آب زیرزمینی کشور بوده و الان متوجه شده ایم چه بلایی بر سر کشور آمده است. کارشناسان از روز اول این کار را پیش بینی می کردند ولی متأسفانه توان مقابله با آن را نداشتند

افزایش درک عمومی هستیم. وجدان مردم باید حساس شود و سیاست‌گذاران، نمایندگان مجلس، مدیران اجرایی باید اطلاعات و تمرکز خود را روی مسائلی از این دست افزایش دهند. فاز صفر و مقدماتی را پیاده‌سازی پروژه در تمام مراحل لازم است علاوه بر طرح فیزیکی و مشخصات تولید و سرمایه‌گذاری، آثار جانبی فعالیت‌ها را در نظر داشته باشیم و بخشی از منابع پروژه را به بحث مسئولیت اجتماعی اختصاص دهیم و مراقبت کنیم که آثار زیان‌باری گریبانگیر محیط پیرامونی نشود. معمولاً مطالعات عمیقی در حوزه مسئولیت اجتماعی انجام نمی‌شود و در بسیاری از مناطق همچوار نفت، مسئولان استانی و محلی بیشتر خواهان انجام پروژه‌های عمرانی هستندند در حالی که آموزش و بهبود زیرساخت‌های انسانی می‌تواند در درازمدت پیامدهای مطلوب‌تر و راهگشای‌تری به همراه داشته باشد. در درجه اول باید دولت به عنوان متولی تخصیص منابع به این مهم توجه کند و وزارتخانه‌ها، شرکت‌های دولتی، سازمان‌های وابسته به دولت و نهادهای عمومی حتی شرکت‌های و سرمایه‌گذاران، بخش خصوصی، هر یک به سهم خود در این زمینه ایفای نقش کنند.

■ جناب دکتر، از وقتی که در اختیار دانش نفت قرار دادید کمال تشکر را دارم.



دکتر منوچهری: ارتقاء و جذب نیروهای بومی از برنامه‌های راهبردی نفت است، آموزش جوانان به ویژه در مناطقی مانند عسویه و غرب کارون می‌تواند نیاز آبی صنعت نفت به نیروهای بومی را با امکان دستیابی به کارکنانی کیفی‌تر رفع کند

شاخص‌های کیفی طرح‌ها، به کاهش آلاینده‌گی و افزایش سازگاری با محیط می‌انجامد، این موضوع بسیار مورد تأکید است. بی تردید، در نظر گرفتن یک مولفه بدون توجه به مولفه‌های جانبی، آثار زیانباری به همراه دارد. پیوستگی میان مسائل فرهنگی، توسعه‌ای، زیست محیطی و... ایجاد می‌کند شاخص‌های مربوط به هر یک از این حوزه‌ها را در کنار هم ببینیم و سپس اثرگذاری آنها را بسنجیم تا بهتر بتوانیم راهکارهای توسعه‌یافته را مدنظر قرار دهیم. به طور نمونه، بعضاً برای افزایش تولیدات کشاورزی و با توجه به نیاز آبی، نسبت به زدن قلم اقدام کردیم و بعداً متوجه شدیم که منابع آب زیرزمینی افت کرده تا با تعادل آن به هم خورده، اراضی نشست کرده، آب‌ها شور شده و عوارضی از این دست، یا مثال دیگر این‌که خودرویی تولید می‌کنیم که آلودگی زیست‌محیطی یا مشکل ایمنی دارد و حادثه‌آفرین می‌شود. یا ناپیشگاهی درست می‌کنیم که نیاز به مأمولوب تولید می‌کند. همه این‌ها مثال‌ها به نوعی نشان می‌دهد توجه نکردن به مولفه‌های مختلف، چه مشکلاتی ایجاد می‌کند. در کنار این نمونه‌ها، نگاه یک‌بعدی به برخی مسائل آثار بلندمدت‌تری هم بر جای می‌گذارد، مثال بارز آن در نفت می‌تواند توجه نکردن به ساکنان مناطق همجوار، بی‌توجهی به مسائل اجتماعی و محیطی، بی‌توجهی به عوارضات طبقاتی و تبعیض‌ها و گسترش اختلافات طبقاتی می‌شود و تقابل‌هایی را به وجود می‌آورد. همانطور که طرح‌های صنعتی می‌تواند در فیزیک محیط پیرامونی از طریق تغییر زیرساخت‌ها، شبکه آب و فاضلاب، راه‌ها، ... تاثیر بگذارد، بر مردم منطقه هم تاثیرگذار خواهد بود و تاثیر بر انسان‌ها به مراتب حائز اهمیت‌تر و بلندمدت‌تر است. انسان به عنوان عامل تحقق اهداف و مسائل فرهنگی، فرایندها و تحولات باید در کلان توجه قرار گیرد و پیشبرد طرح‌ها و پروژه‌های صنعتی بدون در نظر گرفتن این مهم با چالش‌های جدی روبرو می‌شود. بر این اساس، ایفای مسئولیت اجتماعی نیازمند نگاهی هوشمند و دیدگاهی متعهدانه نسبت به طبیعت و انسان است و لازم است برای نهادینه شدن فرهنگ مسئولیت اجتماعی، در تصمیم‌گیری‌های کلان کشور به مسائل اجتماعی و زیست‌محیطی بیش

مجلس فشار زیادی برای حفر چاه وارد می‌کردند. نتیجه این اقدام خالی شدن مخازن سفره‌های آب زیرزمینی کشور بوده و الان متوجه شده‌ایم چه بلایی بر سر کشور آمده است. کارشناسان از روز اول این کار را پیش‌بینی می‌کردند ولی متاسفانه توان مقابله با آن را نداشتند.

بنابراین ما در این قضیه، یک تفاهم و درک ملی می‌خواهیم تا حرف سیاسی بر حرف کارشناسی غالب نشود چراکه این اقدامات آینده‌فروشی و تخریب آینده است که نتیجه آن مهاجرت، فرار مغزها، آلوده شدن محیط، از بین بردن فضای اجتماعی و... است.

■ نقش مجلس در به قانون در آوردن CSR چگونه است؟

به هر حال ما اگر بخواهیم انضباط‌های مورد نظر در این زمینه را پیاده کنیم هرچند بخش عمده آن درک، فهم و فرهنگ است ولی قطعا یک جاهایی هم نیازمند قانون هستیم هرچند که به نظر من مشکلات قانونی ما در این زمینه کمتر است. مثلا در مورد مسئله آب، قانون توزیع عادلانه آب که ۳۰ سال پیش به تصویب رسید قانون بدی نیست ولی اجرایی نمی‌شود. یعنی در این شرایط به نظر می‌رسد که با مشکل قانونی مواجه نیستیم بلکه اجرا شین آن در راه‌های این چهار مورد را. عین حال الان جوامع بسیار شفته مانند اردبیل در این مسائل بسیار ریز شده‌اند و فراتر از قانون، آیین‌نامه‌های مفصلی برای کارهای مختلف دارند. ما نیز باید این آیین‌نامه‌ها و انضباط‌ها را توسعه دهیم که بسیاری از آنها از طریق رگولاتورها و NGOها اعمال می‌شود. بنابراین باید شعور اجتماعی و درک و فهم مردم جامعه افزایش یابد تا بتوان مجموع این قوانین را اعمال کرد. برای مثال در شهر تهران با وجود طرح جامع و قانون شهرسازی شاهد تخلفات گسترده و اجرا نشدن قانون هستیم. این امر نشان می‌دهد که ما در جامعه، مشکلات نهاده شده فکری زیادی داریم و باید برای رفع آن اقدام نماییم.

■ برنامه‌های راهبردی وزارت نفت در مناطق محروم و توجه به مسوولیت اجتماعی چه بوده است؟

ارتقاء و جذب نیروهای بومی از برنامه‌های راهبردی صنعت نفت در حوزه مسئولیت اجتماعی (CSR) است. آموزش جوانان به ویژه در مناطقی مانند عسقلویه و غرب کارون می‌تواند نیاز از صنعت نفت به نیروهای بومی را با امکان دستیابی به کارکنانی کیفی‌تر رفع کند. ارتقا و جذب نیروهای بومی، افزون بر آن که هزینه کمتری در پی دارد، اصطلاحاً نفت با محیط پیرامون را هم کاهش می‌دهد. وزارت نفت از چند وجه به مسئولیت اجتماعی توجه دارد، گرایش وزارت نفت، توجه بیشتر به فعالیت‌های آموزشی و ارتقا زیرساخت‌های فرهنگی و اجتماعی است و از آنجا که بهبود

گفتگو: احمد مددی

دانشی گفت: سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت در روزهای ۲۷ و ۲۸ تیرماه در حالی در تهران برگزار شد که ما هنوز شاهد ناآشنایی کشور و صنعت با این مقوله هستیم و صنایع ما هنوز به تعهدات خود نسبت به محیط پیرامونی خود اکتفا نایبند نیستند. با اجرایی شدن اصل ۴۴ خصوصی سازی، عملاً شرکت های واگذار شده هیچ تعهدی در این زمینه نداشته اند که به نظر می رسد این موضوع در تضاد آشکار با توسعه پایدار و مقوله امریت است. از سوی دیگر واحدی در شرکت ملی نفت به نام طرح عمران مناطق تفتخیزی وجود دارد که با جدیت در راستای خدمات رسانی به ساکنان بومی مناطق تفتخیزی فعالیت می کند و....

این تضاد آشکار فعالیتها عملاً کشور و مناطق کمتر برخوردار را دچار چالش های جدی کرده است. به همین بهانه پای صحبت های دکتر غلامرضا منوچهری، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران و رئیس سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت نشستیم تا نظرات ایشان را در مقوله CSR جویا شویم.

■ جناب دکتر، به نظر جنابعالی برای اینکه مقوله CSR به درستی در صنعت پیاده شود چه اقداماتی باید انجام داد؟

CSR یا مسئولیت‌های اجتماعی و نگاه جامع به فعالیت‌های صنعتی شامل دو بخش است. یکی بحث علمی و دیدگاه‌های دقیق فنی و دیگری بحث فرهنگی و اجتماعی آن است. متأسفانه ما در بخش اول که علمی‌است ضعف داریم، در واقع چون مراکز تحقیقاتی فعال در کشور نداریم، و دانشگاه‌های ما با این موضوع عینین نشده‌اند آثار مرتبط با آن را نمی‌توانیم تحلیل نماییم. برای نمونه برای ساخت یک طرح پتروشیمی، میزان تولید و آورده آن بررسی شده و هیچ آنالیزی در مورد گازهایی متصاعد نشده، آبی که ممکن است آلوده شده، به دریا واریز نشود یا روغن‌های اضافی که در محیط پراکنده می‌شود و جایگاه آن در زنجیره تولید صورت نمی‌گیرد. این بررسی‌ها انجام نشده و تنها از دیدگاه اقتصادی یک طرح مورد نظر قرار می‌گیرد. با راه‌اندازی خط تولید برای این هدف این است که واحد اختصاصی به سوددهی برسد و سطح ایمنی و میزان گازهایی متصاعد شده توسط این خودرو مورد بی‌توجهی قرار می‌گیرد. همچنین در یک مقیاس کلان با یک نگاه سیاسی به دنبال توسعه شبکه گاز هستیم بدون اینکه به مدیریت مصرف و حجم گاز منتشر شده آن در فضای

همانطور که طرح های صنعتی می توانند بر فیزیک محیط پیرامونی از طریق تغییر زیرساخت ها، شبکه آب و فاضلاب، راه ها و... تاثیر بگذارد، بر مردم منطقه هم تاثیر گذار خواهد بود و تاثیر بر انسان ها به مراتب حائز اهمیت تر و بلندمدت تر است

محیط فکر کنیم. هم درک علمی، هم نگاه سیاسی و هم درک فرهنگی در این زمینه موثر است. ما هنوز متأسفانه به این بلوغ نرسیده‌ایم و انضباط‌های مربوط به سازگاری توسعه با محیط اجتماعی و فرهنگی و شاخص‌های توسعه و احداث در کشور ما ضعیف است هرچند به قول معروف شللاقی‌های آن را هم خوردیم. برای نمونه در بحث آب که تخصص بنده است در ۳۰ تا ۴۰ سال گذشته استانداران و نمایندگان

گام‌نهایی دولت و مجلس برای تبیین CSR



احمد مددی

هدف غایی هر سازمان، نهاد و اقتصادی در وهله نخست، افزایش سود بیشتر است، در بیشتر اوقات مسوولیت اجتماعی شرکت با همان CSR (corporate social respons

CFP (corporate financial performance) قرار می گیرد. اما چه دانش که در نهایت بی توجهی به حوزه مسوولیت اجتماعی، و کار را هم تحت تاثیر مستقیم خویش قرار داده و تعادل و سود و کسب و کار را زیر سوال خواهد برد. بر این اساس و به منظور پاسخ گو بیشتر سازمان، باید در قبال خواسته های جامعه و مسائل اجتماعی، پاسخ گو بود و به بهترین شکل این گونه انتظارات را به اهل سازمان تلقین کرد تا دست یابی به اهداف والاتر امکان پذیر یابند و رهبران و مدیران سازمان ها به اصول اخلاقی، توجه مشروعیت اقدامات سازمان از نظر کارکنان، توجه و تأکید بر اخلاقی جهان شمول، تدوین منشور اخلاقی سازمان، اقدامات و پاسخ ها سازگار با خواست و حساسیت های جامعه، برنامه های آموزشی برای مدیران و کارکنان، از جمله اقداماتی است که سازمان ها و برای می توانند در این زمینه انجام دهند؛ بنابراین همواره سازمان ها را نمی توان از یکدیگر جدا دانست و این دو ارتباطی دو سویه و کاری با یکدیگر دارند. آنچه می رهان است؛ اینکه، کشورهای توسعه پیش از ما به فکر محیط پیرامونی صنایع آلاینده خویش بوده و همطراز با صنایع خویش، حوزه مسوولیت اجتماعی را تبیین نمود. در اواخر سال ۱۹۷۰ میلادی حتی مدلی نیز در اختیار طرح تبیین شد که به مدل «کارول» مشهور است. مدل چهار بعدی «الیت اجتماعی کارول (Carroll CSR Model)» در مطالعه ای که به نام مسوولیت اجتماعی بکسر (Baker) منتشر شده است، برای هر چهار دسته مسوولیت اجتماعی قائل شده است. به تعبیر دیگر، او به اجتماعی به نگاه را بر ایند چهار مؤلفه زیر می داند:

- ۱- نیازهای اقتصادی
- ۲- رعایت قوانین و مقررات عمومی
- ۳- رعایت اخلاق کسب و کار
- ۴- مسئولیت‌های بشردوستانه.

[illegible]

اولین چاه نفت در کشور و خاور میانه، اولین کارخانه گورد سازی
و خاور میانه، اولین تصفیه خانه آب در کشور، اولین لوله کشی
کشور، اولین کارخانه برق در کشور، اولین کابل کشی برق
کشور، اولین لوله کشی فاضلاب در کشور، اولین تصفیه خانه
آب در کشور، اولین راه آهن در کشور، اولین فرودگاه در کشور،
روز هولمبار در کشور، اولین باشگاه تفریحی در کشور، اولین
باشگاه زمین گلف و باشگاه گلف در کشور، اولین
باشگاه سوار کاری در کشور، اولین و مجهزترین

مهندس دشتی تبیین کرد:

نقش برجسته و مهم روابط عمومی‌های مجموعه نفت در انعکاس زحمات چهار سال گذشته مهندس زنگنه



بین الملل و اشتغال زائی فرابخواند.

رئیس کل روابط عمومی‌هلدینگ خلیج فارس در پاسخ به این نکته که برخی منتقدان قرارداد توتال جزو کارشناسان و مدیران اسبق نفت و پتروشیمی‌می‌باشند پاسخ خاص و قابل تاملی را مطرح می‌کند که جای تفکر دارد.

به گفته ایشان، اظهار نظر کارشناسی همیشه راحت تر از اقدام عملی است. به طور مثال من بیش از بیست سال اظهار نظر کارشناسی در روابط عمومی‌می‌کردم ولی تمام آنچه مدعی داشتن دانش آن بودم را همکارانم و دیگر افراد می‌توانند در عملکرد سه ساله ام مشاهده کرده و توان اجرایی مرا با آنچه بیان می‌کنم مقایسه کنند. در رابطه با کارشناسان مخالف برجام در مورد برخی مدیران عامل سابق پتروشیمی‌یا پالایش و پخش که شخصا تجربه مدیریتی آنها را مشاهده کرده ام برایم جای تعجب بسیار دارد که چرا دوستان رسانه ای حتی حاضر به مصاحبه با آنان و انتشار نظرات به اصطلاح کارشناسی آنان هستند. بطور مثال من بارها به دوستان رسانه ای و حتی مدیران سایت‌های تخصصی نفت و انرژی گفته ام وقتی برای اظهار نظر بطور مثال به سراغ یکی از مدیران اسبق پتروشیمی‌می‌روند که طی دوره کوتاه حضور خویش در این شرکت چنان تصمیم‌های نادرست و جابجایی‌های مدیریتی انجام داده اند

معتقدم کاری که ایشان در این چهار سال انجام داده، مخصوصا نهائی کردن قرار داد منعقدہ با توتال کمترین پاداشی که می‌تواند داشته باشد نشان لیاقت و دریافت عنوان چهره ماندگار کشور است

ژاپنی جذب سرمایه داشته باشیم و تاکید می‌کند در مراسم امضاء قرار داد نکته مورد درخواست طرف خارجی ما این بود که اگر این موضع بصورت گسترده رسانه ای شود آنها برای لغو قرارداد از سوی امریکا تحت فشار قرار می‌گیرند و همین موضوع موجب شد مدتی پس از برگزاری مراسم و اجرایی شدن قرارداد آنرا اطلاع رسانی کنیم.

دشتی اما در رابطه با انعقاد قرارداد با شرکت توتال این همه حجه و فشار صورت گرفته علیه نفت بویژه شخص وزیر را بسیار ناعادلانه می‌داند. به گفته ایشان وزارت نفت ناگزیر در موضع قطعلات به مبلغ چهار میلیون تومان توسط پیمانکاران داخلی با بهترین کیفیت ساخته شده و اینک در سرویس است. مهندس ناصری پور افزود: انجام تعمیرات اساسی ریویلر مربوط به برج گوگرد زدای واحد نمک‌زدایی دهلران و جلوگیری از کاشی تولید ۵۵ هزار بشکه در روز به مدت ۱۰ روز، ساخت و نصب اجکتور پمپ جهت افزایش تولید از چاه‌های کم فشار میدان مشترک پایدار غرب با همکاری دانشگاه رازی کرمانشاه به جهت افزایش تولید یک هزار بشکه در روز برای یک حلقه چاه برای اولین بار در کشور، جابجایی، نصب و راهاندازی دو دستگاه پیش گرمکن از واحد بهره‌برداری چشمه‌خوش به واحد نمک‌زدایی دهلران جهت بهبود شرایط فرآیندی در واحد نمک‌زدایی دهلران و افزایش دمای نفت در ورودی ظرف نمک‌گیر برای فرآورش ۵۵ هزار بشکه

دانش نفت: عبدالرسول دشتی معتقد است روابط عمومی‌های مجموعه نفت نتوانستند زحمات چهارسال گذشته مهندس زنگنه را بخوبی بیان نمایند!

وی می‌گوید: مسئولیت بیان موفقیت‌های صورت گرفته در مجموعه نفت، گاز، پالایش و پخش و پتروشیمی‌بطور مشخص وظیفه اصلی روابط عمومی‌های آن و شرکت های زیر مجموعه بود و اگر در این حوزه نتوانسته ایم حق مطلب را آنچنان که باید ادا کنیم قصور آن متوجه ماست.

رئیس کل روابط عمومی‌و امور بین‌الملل بزرگ‌ترین هلدینگ پتروشیمی کشور و دومین هلدینگ بزرگ منطقه خاورمیانه در رابطه با اظهار نظر خود می‌افزاید اظهار چنین مطلبی به هیچ عنوان به این معنا نیست که خود را از این کوتاهی مستثنی بدانند. به گفته این کارشناس با سابقه پتروشیمی‌و مدیر برتر روابط عمومی‌ایران در چهاردهمین کنفرانس روابط عمومی‌های برتر کشور، روش معمول روابط عمومی‌ها در اطلاع رسانی، هماهنگی و برگزاری مصاحبه برای مدیران عامل شرکت‌هایشان می‌باشد.

در حالی که هریک از مسئولین روابط عمومی‌باید از چنان قابلیتیی برخوردار باشند که بتوانند با خلاقیت و ایده پردازی خویش سازمان را در ارتباط با رسانه‌ها مدیریت کنند. وی معتقد است ارتباط پویا و تعامل مثبت مسئولین روابط عمومی‌با رسانه‌ها می‌توانست و هنوز هم می‌تواند بخش عمده ای از انتقادات و حملات علیه نفت را برطرف کند.

دشتی معتقد است به لحاظ فراهم بودن زمینه همفکری و تعامل میان مسئولین روابط عمومی‌شرکت‌های اصلی و بزرگ زیرمجموعه نفت در چهارسال گذشته بیشترین سابقه ارتباط، دوستی و در کنار آن همدلی مثبت وجود داشته ولی ما نتوانسته ایم از این پتانسیل موجود بخوبی استفاده کنیم.وی در رابطه با جذب سرمایه گذاری خارجی می‌گوید: اولین جذب سرمایه پس از برجام در هلدینگ خلیج فارس صورت گرفت و توانستیم ۹۶۰ میلیون یورو از شرکت‌های

دانش نفت: در جلسه مجامع عمومی‌سالیانه صاحبان سهام شرکت‌های تابعه نفت مناطق مرکزی ایران که با حضور مهندس رامین حاتمی‌مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، اعضاء هیات مدیره این شرکت و همچنین مدیران عامل شرکت‌های بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، غرب و شرق برگزار شد، مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب به تشریح مهمترین موارد صرفه جویی این شرکت در سال ۱۳۹۵ پرداخت.

مهندس سعید ناصری پور، مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب با اشاره به توان تولید روزانه ۲۰۰ هزار بشکه نفت و هفت میلیون متر مکعب در روز گاز تولیدی در این شرکت، به تشریح ۵۲ مورد صرفه جویی صورت گرفته در این شرکت طی سال گذشته پرداخت و افزود: حوزه فعالیت شرکت بهره برداری نفت و گاز غرب در استانهای کرمانشاه، ایلام، لرستان و بخشی از استان خوزستان است و دارای شش میدان مشترک، ۱۳ میدان توسعه یافته و ۱۲ میدان توسعه نیافته می‌شود. وی در رابطه با برخی از فعالیت‌های صورت گرفته در سال گذشته تصریح کرد: طی سال گذشته در فعالیت‌های انجام گرفته توسط مجموعه

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

یادداشت

مسئولیت اجتماعی شرکت یکی از فرصت – چالش‌های جهان نفت و گاز

شدیدی را بر شرکت‌های نفتی وارد می‌کند و نا امنی را برای کل استراتژی مالی و سیاست سرمایه گذاری شرکت ایجاد می‌کند. طبق داده‌های «تخسستین همایش مالی نفت و گاز بریتانیا»، صنعت نیازمند امنیت و قابلیت پیش بینی رژیم مالی است. چنان که در این کشور بواسطه کاهش چشمگیر حفاری اکتشافی و تولید، درآمد مالیاتی مورد انتظار به میزان ۲/۳ بلیون پوند دچار افت گردید. از این رو، اقدامات برای برانگیختن سرمایه گذاری، نیازمند مطرح ساختن آن به عنوان یک ضرورت است. برزیل، نمونه دیگری از کشورهای است که با مسئله دوره‌های مالی صنعت نفت و گاز دست به گریبان است. چرا که در این کشور سیاست جاری مالیات به شدت پیچیده بوده و مانع رشد صنعت می‌شود. نوآوری در رژیم‌های مالیاتی «دردسر» دیگری است که پیش روی شرکت‌های نفتی قرار دارد.

۹. بی ثباتی قیمت و نقش دلان

نقش آفرینی دلان مناقشه عظیمی‌را میان نگاه‌های اداره کننده انرژی، به همان اندازه موسسات سرمایه گذاری و حکومت‌ها، رقم می‌زند. با این حال، این امر تنها یکی از فاکتورهای اثرگذار روی قیمت‌های نفت و گاز به شمار می‌آید و محرک‌های اقتصادی بنیادی، نقش اصلی را در دستیابی به تعادل در قیمت‌های گاز طبیعی بازی می‌کنند. امروزه فراوانی عرضه، قیمت‌ها را به سوی کاهش سوق می‌دهد. ایالات متحده نمونه کاملی از این امر به شمار می‌آید.

۱۰. مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها

مسئولیت اجتماعی شرکت به عنوان یک فرصت/ چالش بیش از پیش در نواحی صنعتی و بویژه نواحی نفت و گاز خیز جهان توجهات را به خود جلب کرده است. این مفهوم برای اولین بار در دهه‌ی بیست میلادی مطرح شد و ولی به‌دلیل رکود بزرگ و جنگ جهانی دوم، نتوانست به عنوان یک موضوع جدی تا دهه‌ی ۱۹۵۰میان رهبران کسب و کار جایگاهی یابد. در سال ۱۹۵۱ مسؤلیت اجتماعی شرکت زمانی که «فرانک آبرامز» رئیس هیات مدیره شرکت استاندارد اوپل نیوجرسی مقاله‌ای با عنوان تعهد/ الزام کسب و کار منتشر نمود، دوباره در کانون توجه قرار گرفت. در سال ۱۹۵۴ «هاوارد آر. بیون» در کتاب «مسئولیت‌های اجتماعی بازرگانان» بطور جدی تری بدین مفهوم پرداخت. کمیسسیون اروپا در سال ۲۰۰۲ تعریفی از این مفهوم را ارائه داد: «مسئولیت اجتماعی شرکت مفهومی‌است که به موجب آن شرکت‌ها، دغدغه‌های زیست محیطی و اجتماعی را در عملکردهای کسب و کارشان و در تعامل خود با ذینفعان به صورت داوطلبانه ادغام می‌کنند.»(۲)

اما این مفهوم برد وسیعتری یافته است. برخی آن را نه داوطلبانه، که «وظیفه‌ای» می‌دانند که برعهده شرکت‌ها بوده و آنها می‌بایست تاثیر سوء بر زندگی اجتماعی که در آن کار می‌کنند، بگذارند.(۳)

در گستره فعالیت‌های صنعتی، صنعت نفت در سطح دنیا به خاطر تاثیرات گسترده‌اش توجه ویژه ای به مقوله «مسئولیت اجتماعی شرکت» نشان داده و بتدریج این مفهوم به یکی از دغدغه‌های شرکت‌های بزرگ نفتی تبدیل شده است.

انستیتوی انرژی این مفهوم را به روابط شرکت با گروه‌های ذینفع متعدد، امور بهداشتی و ایمنی و موضوعاتی همچون: حقوق بشر، حقوق کارکنان، حقوق ذینفعان، حفاظت محیط زیست، روابط اجتماعات محلی، شفافیت و فساد معطوف می‌داند. مسئولیت اجتماعی شرکت‌های نفتی مستلزم توفیق آنها در هر معیار و ضابطه ای برای حفظ اعتبار و شهرت شان (به مثابه یک پتانسیل معتبر برای همکاری‌های استراتژیک عمومی – خصوصی یا چند بخشی و حکومت) است. هرچند ممکن است فرصت‌ها یا چالش‌های ده گانه فوق، عنوان مهمترین‌ها را در دنیای نفت و گاز به خود اختصاص دهند، اما تنها بیانگر بخش اندکی از ویژگی‌ها، ابعاد و ماهیت این صنعت بسیار پیچیده است. با این وجود، این ده فرصت یا چالش، چشم اندازی اجمالی از گرایش‌های سازمان‌ها ذینفع، اعم از شرکت‌های نفتی یا موسسات سرمایه گذاری، را ارائه می‌دهد که چنین چشم اندازی در جریان تعیین استراتژی‌ها نیاز به توجه و تامل دارد.

ماخذ:

1. Petroleum Review, http://www.energyinst.org/information-entre/ei-publications/petroleum-review/petroleum-review-february-2012.
2. Commission of the European Communities (2002),» Corporate Social Responsibility: A business contribution to Sustainable Development», Brussels,P.3
۳. وندال، فرنج و سسل.اچ. بل. (۱۳۸۳)، «مدیریت تحول در سازمان»، ترجمه سید مهدی الوانی و حسن دانایی فرد، انتشارات صفار، چاپ سوم، تهران.

هوشنگ فضل

کارشناس ارشد حوزه مشاور اجتماعی وزیر نفت



در نشریه «پترولیوم ریویو – Petroleum Review» چاپ فوریه سال ۲۰۱۲، انستیتوی انرژی بریتانیا لیستی از ده فرصت مهم برای صنعت نفت و گاز در سال ۲۰۱۲ را ارائه داده است. در عین حال، برخی از تحلیلگران از این ده فرصت به عنوان «ده چالش» بزرگ یاد می‌کند. این ده فرصت یا چالش عبارتند از (۱)

۱. مرزهای جریبی و دسترسی به ذخایر

چالش «مرزهای جریبی» بیانگر اکتشاف و توسعه میداین جدیدی است که پیش از این بسیار دشوار و پر هزینه بوده و یا به خاطر بی ثباتی شدید سیاسی، برای عملیاتی شدن توجیهی نداشتند.

۲. منابع غیر متعارف

این منابع تا این اواخر از حیث تجاری مناسب رشد و توسعه نبودند. تنها بواسطه پیشرفت فناوری است که امروزه چنین منابعی برای پاسخگویی به بخشی از تقاضای جهانی عمومیت زیادی یافته اند.

منابع غیر متعارف شامل مواردی مانند گازهای پلمه سنگ و ماسه‌های نفت می‌شود. هرچند این منابع راه حلی برای رفع نیازهای انرژی ماست، اما آنچه که به فناوری این منابع مربوط می‌شود، بحث‌هایی را در باره آسیب‌هایی که این فناوری به حفظ منابع طبیعی و منابع آب می‌زند، در میان اجتماعات و متخصصان بوجود می‌آورد. از سویی نیز ممکن است توسعه منابع یاد شده بواسطه قانون‌گذاری‌های نادرست، با مانع روبرو شود.

۳. ذخایر متعارف در نواحی پرچالش

این موضوع بیشتر بیانگر وضعیت آن گونه از رژیم‌های سیاسی است که اوضاع را به سمت کاهش امنیت سرمایه گذاری سوق می‌دهد. از دید انستیتوی انرژی، کشورهایی (مانند نیجریه، لیبی و ایران) از وضعیت سیاسی ناپایداری برخوردارند، یا دارای اکتشافات جدید در محیط‌های ناشناخته ای هستند که قوانین زیست محیطی در آنها ضعیف اعمال می‌شود. همه اینها زمینه ساز بروز چالش‌های متعدد و ناامنی سرمایه گذاری در حوزه ذخایر نفت و گاز هستند.

۴. رشد در تقاضای بازار

بر اساس مطالعه ای که توسط انستیتو انرژی به انجام رسیده است، ۵۱ درصد از شرکت‌های نفت و گاز مطالعه شده گزارش داده اند که برای دستیابی به رشد در بازارهای در حال ظهور(مانند چین یا دیگر اقتصادهای آسیایی) سرمایه گذاری‌های قابل توجهی داشته‌اند. از آنجا که کارایی در بازارهای در حال ظهور عمدتا وابسته به سیاست قیمت گذاری است، ریسک قابل توجهی در قبال هرگونه سرمایه گذاری مستقیم خارجی وجود داشته و موجب ایجاد «قدرت چانه زنی» دولتی می‌شود.

۵. همکاری شرکت‌های نفتی ملی و بین‌المللی

نمی‌توان این را یک همکاری پایدار نامید. یکی از اهداف اساسی این همکاری از دید شرکت‌های ملی دستیابی به وسعت حوزه فعالیت است که خود این امر چالش بزرگ دیگری به شمار می‌آید. شرکت‌های نفتی ملی دروازه بان ذخایر ملی شان هستند. در حالیکه، شرکت‌های نفتی بین‌المللی (IOC) دروازه بانان فناوری پیشرفته خودشان‌اند. رشد شرکت‌های نفتی ملی نه تنها در کشورهای شان، بلکه در بیرون از بازارهای داخلی شان به سمت افزایش قدرت واحتمالا برای کسب دانش فناوری ضروری سوق خواهد یافت. چیزی که می‌تواند در آینده برای شرکت‌های بین‌المللی نگران کننده باشد.

۶. سرمایه گذاری در نوآوری و تحقیق و توسعه (R&D)

امروزه هر شرکتی می‌داند که تحقیق و توسعه و نوآوری کلید رشد و کامیابی است. این امر رقابت سختی را میان بازیگران بازار (که از منابع کافی برای تحقیق و توسعه برخوردارند) پدید می‌آورد.

۷. سوخت‌های جایگزین/ نسل دوم سوخت‌های زیستی

فشار زیست محیطی و تقاضای بازار که امروزه شرکت‌های نفتی آنها را تجربه می‌کنند، آنان را وامی‌دارد تا به کشف صنایع جدید (مانند تجدید شونده‌ها) اهتمام ورزند. طبق داده‌های مطالعاتی نشریه «پترولیوم ریویو»، ۴۷ درصد از شرکت‌های نفتی مطالعه شده قبالا روی «فناوری پاک» سرمایه گذاری کرده‌اند. این رغبت مستلزم وجود منابع مضاعف، سیاست شرکت و استراتژی تجدید نظر یافته است.

۸. بدتر شدن دوره‌های مالی

نوسان رویه‌های مالی در حکومت‌های میزبان فشار

چرا زنگنه بهترین گزینه نفت است؟

مهندس عباس کریمی

کارشناس ارشد انرژی



۱۲ سال وزارت مهندس زنگنه بر ستون خیمه اقتصاد ایران و دستاوردهایی که او در صنعت ۱۰۹ ساله نفت بر جای گذاشته و ثبت و ضبط شده است، آن قدر منحصr بقدر و استثنایی است که بی گمان نظیری برای آن نمی‌یابیم. لامحاله اقدامات، فعالیتها و دستاوردهای شیخ الوزرای جمهوری اسلامی در نفت بی بدیل است و قابل مقایسه با هیچ وزیر دیگری نیست.

این در حالی است که مهندس زنگنه در دوره سوم وزارت خویش بر نفت با تحریم‌هایی سخت و ظالمانه مواجه بود اما تحریم‌های به زعم غرب فلج کننده هم نتوانست اراده زنگنه را در توسعه و تحول در صنعت نفت خدشه دار کند. تلاش‌ها، رایزنی‌ها و اقدامات دیپلماتیک زنگنه در مجامع بین‌المللی سبب شد که تحریم‌ها آرام آرام به حاشیه برود تا جاییکه با موسم برجام، صنعت نفت نفس راحتی چاتی کرد و راهی که چند سال پیش آغاز شده بود، به منصفه ظهور رسید. قرارداد با توتال آغاز همان راهی بود که زنگنه در بدو ورودش در سال ۹۲ ترسیم کرده بود. نخستین قرارداد خارجی پسابرجامی و پساتحریمی که به تازگی در حوزه صنعت نفت و گاز با کنسرسیومی به رهبری شرکت توتال فرانسه امضا شد، این قرارداد نقطه عطفی در تاریخ صنعت نفت و در نگاهی کلان‌تر اقتصاد ایران است، نقطه عطف از این منظر که بن‌بستی را که در حدود ۱۲ سال (دوران تحریم‌های هوشمند و سال‌های قیل و بعد از آن) در مناسبات ایران با اقتصاد جهانی ایجاد شده بود شکست، قرارداد با توتال دروازه‌ای را روی اقتصاد ایران از یکسو و اقتصاد جهانی از سوی دیگر باز کرد که سال‌ها بسته بود. در همین حال، تعهد زنگنه به توسعه صنعت نفت پایان نیافته است و بر اساس مصوبه ستاد اقتصاد مقاومتی، وزارت نفت زنگنه مکلف شده است، ۱۰ قرارداد توسعه‌ای میدان‌های نفت و گاز را تا پایان اسمال به نتیجه برساند و مقدمات این کار در قالب مناقضه و مذاکرات به صورت موازی در دست اقدام است.اما اقدامات توسعه ای مهندس زنگنه از چشمان تیزبین پارلمان نشین‌ها دور نمانده است. قدرانی ۲۱۴ تن از نمایندگان مجلس از عملکرد وزیر نفت شاهد این مدعاست. بر این اساس، ۲۱۴ تن از نمایندگان مجلس شورای اسلامی، روز چهارشنبه، ۲۸ تیرماه در نامهای خطاب به دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری، از سیاست‌های نفتی چهار سال گذشته بیژن زنگنه، وزیر نفت حمایت کردند.آری، تلاش‌ها و میوه‌های برجام در نفت در حال ثمر دادن است. میوه‌هایی که واسطه صوری در حوزه بین‌الملل و تحمل توهین‌ها و تهمت‌ها در بعد داخلی حاصل شده است. اما دستاوردهای زنگنه فقط معطوف به ۴ سال اخیر نیست. در ذیل به برخی از این توقیقات بی بدیل اشاره می‌کنم؛

- بازگشت ایران به جایگاه قبل از تحریم‌ها در اوپک
- افزایش سهم تولید ایران همزمان با کاهش تولید اوپک
- طراحی مدل جدید قراردادهای نفتی
- پارس جنوبی که مولودش زنگنه بوده است و برابری با تولید گاز قطر در دولت یازدهم
- عقد قرار دادهای بین‌المللی با شرکت‌های نفتی دنیا از جمله انی، شل، توتال و... در ۱۲ سال وزارت بر نفت
- توسعه پر شتاب میادین غرب کارون، شامل آزادگان جنوبی و شمالی، یادآوران، یاران جنوبی و شمالی.
- نگاه ویژه به میادین مشترک و تلاش برای رفع عقب ماندگی‌ها

در این حوزه

- ایجاد شرکت‌های بزرگ اکتشاف و تولید (E&P) به مثابه پتروپارس که اینک اقدامات هر ایرانی است
- ایجاد صنایع پتروشیمی و توسعه و تولید روز افزون در این صنعت
- پایان وابستگی به واردات گاز و ورود به باشگاه صادرکنندگان گاز جهان

علاوه بر مواردی که اشاره شد، بایستی به منطقه ویژه اقتصادی پارس اشاره کنیم که ۱۸ سال پیش در دوره نخست وزارت مهندس زنگنه ایجاد شد. طرح جامع منطقه ویژه پارس، خرید و تملک اراضی، آماده‌سازی منطقه از جمله ساخت جاده و بزرگراهها، فنس کشی و ایجاد و توسعه فضای سبز، ساخت فرودگاه و مجتمع بندری، زیرساختهای مخابرات، آب و برق و پروژه‌های عام‌المنفعه از جمله خدماتی است که طی این مدت ارائه شده است. همچنین در پارس کنگان (پارس دو) هم پروژه‌های مشابه پارس عسلویه (پارس یک) به غیر از فرودگاه اجرا شده است و اقداماتی نیز برای توسعه پارس ۳ صورت گرفته که تملک اراضی و اجرای عملیات فنس کشی از جمله این اقدامات محسوب می‌شود.اما شاهد بیت اقدامات زنگنه در تولد مجتمع‌های پتروشیمی است. وی در دولت‌های هفتم و هشتم علاوه بر پارس جنوبی طرح‌های بی شماری از واحدهای پتروشیمی‌را کلنگ زنی کرد که اکنون بسیاری از این طرح‌ها به تولید رسیده اند و اگر ولاکتری‌های اشتباه در دولت‌های نهم و دهم نبود، پتروشیمی به همه آرزوهای خود از حیث تولید و توسعه دست یافته بود. در همین حال، عقد قرار دادهای بین‌المللی با شرکت‌های نفتی دنیا از جمله انی، شل، توتال و... در ۱۲ سال وزارت بر نفت در حالی است که در سال‌های فعالیت دولت‌های نهم و دهم، شرکت‌های

کوتوله و دست چندم هندی، چینی و روسی و حتی مالزیایی در نفت و گاز با ایران رفتاری دور از ادب تجاری داشته و بارها وعده‌های دروغ دادند و کاری نکردند، اما زنگنه پس از برجام اولین دشت را کرد و توتال را به ایران آورد که سدشکن تحریم‌ها شود و دیگر شرکت‌های بین‌المللی نیز با میل و رغبت و آسودگی بیشتری به صنعت نفت ورود کنند. بی تردید مخالفان دولت یازدهم هرگز تصور نمی‌کردند این اتفاق رخ دهد که حالا با همه نیروهای رسانه‌ای و سیاسی خود به میدان آمده و قرارداد توتال را زیر تیغ برده‌اند. مخالفان حتی پا را فراتر از این گذاشته و به زنگنه تاخته اند. این در حالی است که بیژن زنگنه در پایان دوره فعالیت دولت دوم اصلاحات از قوه قضاییه حکم پاک دستی گرفت، همچنین وی از مجلس‌های چهارم تا هفتم که اکثریت آن‌ها را اصولگرایان تشکیل می‌دادند بارها رای اعتماد گرفت. از همه این‌ها مهم‌تر وی مورد اعتماد سه رئیس جمهوری بوده است که هر کدام از آن‌ها دوبار از شهروندان رای مقبولیت گرفته بودند.

کلام پایانی اینکه؛ بنا بر دلایل اشاره شده و ادله متقن و همچنین تاکید متخصصان و نخبگان و اهالی فن و سیاست، بهترین فرد برای ادامه مسیر توسعه صنعت نفت و به تبع آن به حرکت درآمن چرخ‌های اقتصاد کشور، مهندس بیژن زنگنه است. بی شک زنگنه در دولت دوازدهم هم می‌تواند به مثابه دولت یازدهم سرآمد دیگر وزرا باشد. مسیر صنعت نفت با عقد مدل‌های جدید قراردادی تازه هموار شده است و به اعتقاد نگارنده در چهار سال آتی صنعت نفت خواهد توانست سرمایه گذاری‌های کلان را جذب، انتقال تکنولوژی را تسهیل و اشتغالزایی را تا بالاترین سطح برزو و در اقتصاد ایران جاری و ساری نماید.

پرتیراژ ترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

شنبه ۳۱ تیرماه ۱۳۹۶ - شماره ۵۸۴

مهندس صیدالی، مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران تاکید کرد؛

توجه به نیروی انسانی و فراهم کردن امکانات رفاهی مناسب در تأسیسات نفتی



فوت مکعب گاز گنبدی پازنان در ۱۸ حلقه چاه تزریق شده است.

وی تصریح کرد: در مخزن بی بی حکیمه نیز از آبان ماه سال ۱۳۹۴ تا کنون تزریق گاز آغاز گردیده که بطور متوسط روزانه حدود ۱۶۶ میلیون فوت مکعب گاز همراه نفت میادین رگ سفید و بی بی حکیمه جمع آوری شده و پس از فرآورش در ۵ ایستگاه تقویت فشار ضعیف (ایستگاه رگ سفید-۱ مربوط به شرکت آغاچاری است)، مایع گیری و شیرین سازی در پالایشگاه گاز و گازمایع-۱۳۰ و فشار افزائی در ایستگاه تزریق گاز سیاهمکان ۷۲ میلیون فوت مکعب از آن به اضافه حدود ۱۵۰ میلیون فوت مکعب در روز گاز گنبدی مخزن پازنان در ۶ حلقه چاه در مخزن بی بی حکیمه تزریق می شود. صیدالی افزود: گاز بعنوان یک انرژی استراتژیک و سرمایه ارزشمند ملی یکی دیگر از نعمت‌هائی است که به حد وفور در اختیار ملت بزرگ ایران قرار دارد بطوریکه کشور ما از حیث ذخایر گاز مقام دوم را در جهان داراست. ذخائر عظیم گازی در شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران نیز از موقعیت ممتازی برخوردار است. بطور متوسط در سال بیش از ۱۶۸ میلیارد فوت مکعب گاز همراه و ۳۳۱ میلیارد فوت مکعب گاز گنبدی پازنان-۲ تولید می شود و پس از جمع آوری و فرآورش در ۲۴ حلقه چاه در مخازن گچساران و بی بی حکیمه تزریق می شود.

تولید گاز مایع و نفتا:

مدیرعامل نفت گچساران اظهار داشت: علاوه بر تولید نفت و گاز، گازمایع و نفتا نیز از دیگر تولیدات با ارزش این شرکت است که گازمایع در مجتمع‌های پالایشگاهی گاز و گاز مایع-۱۲۰۰ و ۱۳۰۰ گچساران و بی بی حکیمه به میزان ۲۲/۸ ه ب ر و نفتا درمجتمع گازوگازمایع-۹۰۰ پازنان-۲ به میزان ۱۳/۳ ه ب ر تولید می شود. وی افزود: نفتا به مایعات سنگین گازی اطلاق می شود که پس از فرآورش گاز و مایعات گازی در مجتمع گاز و گاز مایع-۹۰۰ بدست می آید. این محصول بعنوان خوراک مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا بندر امام استفاده و در نتیجه ارزش افزوده زیادی را ایجاد می نماید. صیدالی گفت: گازمایع یا NGL نیز پس از شیرین سازی گازهای ترش دریافتی از واحدهای تقویت فشار و تزریق گاز در مجتمع‌های پالایشگاهی ۱۳۰۰ و ۱۲۰۰ و طی فرآیندهای خاص آبزدایی، ایجاد سرمایش با استفاده از سیکل تبرید پروپان و نهایتا پایین آوردن درجه حرارت سیال تا ۳۰- درجه سانتی گراد تولید و جهت تأمین

نیز سیر صعودی داشته است بطوری که در سال ۱۳۵۳ به حداکثر میزان بالغ بر ۹۴۰ هزار بشکه در روز رسید و بیشترین تولید از چاه شماره ۳۵- به میزان ۹۰ هزار بشکه در روز بوده است.

واحد بهره برداری گچساران یک در سال ۱۳۲۲ با ظرفیت اسمی ۲۴۵ هزار بشکه در روز احداث شد و در مدار تولید قرارگرفت. ضمناً صادرات نفت از طریق تلمبه خانه گوره از سال ۱۳۴۶ شروع و کامکان ادامه دارد.

هوشنگ صیدالی خاطرنشان ساخت:شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران به عنوان دومین تولیدکننده نفت در جنوب کشور یکی از شرکت‌های مهم زیر مجموعه شرکت ملی مناطق نفت خیزجنوب است که موقعیت استقرار تأسیسات این شرکت در چهار استان کهگیلویه و بویر احمد، خوزستان، بوشهر و فارس از ویژگی‌های خاص این شرکت است و با قرار گرفتن تلمبه خانه عظیم گوره و چندراهه نفت خام صادراتی کشور در حوزه عملیات آن، شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران را به قلب صادرات نفت خام مناطق نفت خیز جنوب تبدیل کرده است. این مدیرنفتی افزود: نفت گچساران و چند شرکت مهم دیگر با خط لوله به تلمبه خانه گوره منتقل می‌شود و با افزایش فشار در نهایت به سمت پایانه خارک جهت صادرات هدایت می‌شود و راهبری تمام این مراحل، تعمیر و نگهداری این تأسیسات بر عهده کارکنان تالاشگر شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران است.

مدیرعامل نفت گچساران یادآورش: تعداد تأسیسات شرکت گچساران تا قبل از پیروزی شکوهمند انقلاب اسلامی ۹ واحد بهره برداری، ۲ واحد نمکزدایی، ۱ مجتمع گاز و گاز مایع و تعداد چاههای حفاری شده ۳۳۵ حلقه بوده است.

صیدالی با بیان اینکه در طول عمر با برکت نظام جمهوری اسلامی کارهای بزرگی در کشور صورت گرفته است گفت: در صنعت نفت نیز انقلابی بزرگ صورت گرفت چنانکه در حال حاضر شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران مسئولیت تولید صیانت شده از ۱۷ میدان نفتی را با استفاده از ۷۹۰ حلقه چاه، ۱۱ واحد بهره برداری، ۷ واحد نمکزدایی (۲ واحد درحال احداث)، ۱۲ ایستگاه تقویت فشار و تزریق گاز، ۳ مجتمع پالایشگاهی گاز و گازمایع شامل پالایشگاه گاز و گاز مایع-۹۰۰ پازنان-۲ و پالایشگاه‌های گاز و گاز مایع-۱۲۰۰ گچساران و ۱۳۰۰ سیامکان، سیستم تولید و تزریق گاز پازنان/گچساران، سیستم

تحقق ۱۰۰ درصدی تولید نفت یکی از مهمترین دستاوردهای کارکنان این شرکت است و ضروری است که با برنامه‌ریزی کامل زمینه‌ای فراهم شود تا کارکنان در تأسیسات نفتی از امکانات رفاهی کامل بهره‌مند شوند

گاز آغشار/ دالان مشتمل بر ۱۲ ایستگاه شیرخانه و لخته گیر مایع بین راهی، ۸ آزمایشگاه شیمیائی، ۶ واحد آبرسانی، ۷۹ مجموعه تفکیک گر سرچاهی و ۲۷ مجموعه تفکیک و تقویت فشار سرچاهی (جمعا ۱۰۶ مجموعه)، ۳ ایستگاه برق و حدود ۶۹۶۴ کیلومتر خط لوله ۴ تا ۵۲ اینچ را بر عهده دارد.مدیرعامل نفت گچساران اظهار کرد: این شرکت دارای ۱۶ مخزن در مدار می باشد که عمده تولید نفت به ترتیب از مخازن گچساران با حدود ۲۶۰ هزار بشکه در روز، بی بی حکیمه با حدود ۹۰ هزار بشکه در روز و رگ سفید-۲ با حدود ۵۹ هزار بشکه در روز صورت می گیرد همچنین مخازن بینک، گلخاری، نرگسی، چلینگر، پازنان-۲، منصور آباد، سیاهمکان، گرنگان، سولابدر، چهاربیشه، رودک، کیلور کریم و خویز نیز به ترتیب چهارمین تا شانزدهمین مخازن در مدار این شرکت محسوب می شوند.

تولید و تزریق گاز:

مدیرعامل نفت گچساران بیان کرد: بر اساس مطالعات انجام شده بیشترین بازیافت نفت از مخازن گچساران و بی بی حکیمه زمانی میسر خواهد بود که تزریق گاز در این مخازن انجام پذیرد و در این راستا از سال ۱۳۵۶ تاکنون گاز گنبدی مخزن پازنان پس از فرآورش در کارخانه گاز و گاز مایع-۹۰۰ از طریق خط لوله ۲۶ اینچ انتقال گاز در میدان گچساران تزریق می گردد. صیدالی عنوان کرد: علاوه بر آن طی سال بطور متوسط روزانه حدود ۳۰۰ میلیون فوت مکعب گاز همراه نفت مخزن گچساران جمع آوری می شود و پس از فرآورش در ۴ ایستگاه تقویت فشار ضعیف و مایع گیری و شیرین سازی در پالایشگاه گازوگازمایع-۱۲۰۰، میزان ۱۲۸ میلیون فوت مکعب از آن به اضافه۴۶۷ میلیون

بحالیل گفتمان

بخشی از خوراک مجتمع‌های پتروشیمی بندر امام ارسال می گردد. صیدالی ادامه داد: اگر امروز و پس از دوران سخت تحریم‌ها این صنعت بزرگ همچنان با اقتدار به کار خود ادامه می‌دهد، نشان از وجود نیروهای جوان، تحصیل کرده، متعهد و متخصص در کنار نیروهای باتجربه بالاست.

وی تصریح کرد: وجود تأسیسات این شرکت در نقاط صعب‌العبور و فاصله آن تا مرکز سبب شده است که در برخی از واحدهای این شرکت کارکنان به صورت اقماری مشغول کار باشند. صیدالی افزود: دوری از خانواده، کار در مناطق عملیاتی، اجرای کار سخت، شرایط سخت آب و هوایی در تأسیسات صنعت نفت می‌طلبد که مدیران این شرکت نگاه ویژه به بحث خدمات رفاهی برای این کارکنان داشته باشند. وی با بیان اینکه اعتقاد مدیریت نفت بر این است که ارزش‌گذاری به نیروی انسانی مهمترین عامل توسعه صنعت است ابراز کرد: امیدواریم بتوانیم با کمک هم و تلاش همه کارکنان این صنعت بزرگ، نگاهمان به تحقق اهداف بلند صنعت نفت باشد. صیدالی با اشاره به شرایط سخت و دشوار کاری در تأسیسات نفتی و با تشکر از زحمات کارکنان اقماری اظهار کرد: توجه به نیروی انسانی و پیگیری و فراهم کردن امکانات رفاهی مناسب در تأسیسات نفتی باید اولویت اصلی مدیران صنعت نفت گچساران باشد.مدیرعامل نفت گچساران، تحقق ۱۰۰ درصدی تولید نفت این شرکت را یکی از مهمترین دستاوردهای کارکنان این شرکت عنوان کرد و گفت: ضروری است که با برنامه‌ریزی کامل زمینه‌ای فراهم شود تا کارکنان در تأسیسات نفتی از امکانات رفاهی کامل بهره‌مند شوند و در بیرون نیز تسهیلاتی ویژه به نیروهای عملیاتی داده شود.مدیرعامل نفت گچساران خاطرنشان کرد: بی شک دستیابی به چنین موقعیت‌هایی در عرصه‌های مختلف در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران نتیجه یک کار جمعی، سخت کوشی و تعهد

بی شک دستیابی به چنین موقعیت‌هایی در عرصه‌های مختلف در شرکت بهر ببرداری نفت و گاز گچساران نتیجه یک کار جمعی، سخت کوشی و تعهد در بین تمامی کارکنان شریف و بزرگوار این شرکت در راستای اهداف کلان مناطق نفتخیز جنوب و صنعت نفت است

در بین تمامی کارکنان شریف و بزرگوار این شرکت در راستای اهداف کلان مناطق نفت خیز جنوب و صنعت نفت است که بر خود وظیفه می‌دانم از یکایک کارکنان و خانواده‌های کارکنان صنعت نفت که در سنگر خانواده، موجب ایجاد روحیه و آرامش در خط مقدم جبهه اقتصادی شده‌اند تقدیر و تشکر کنم.مدیرعامل نفت گچساران در ادامه با اشاره به پیگیری‌های مستمر وزیر نفت در راستای بهبود وضعیت نیروهای قرارداد موقت و پیمانکاری خاطرنشان کرد: همانگونه که وزیر نفت نیز بیان کردند ایشان به دنبال ساماندهی وضعیت نیروهای قراردادی در صنعت نفت است.

■ جناب مهندس،از اینکه وقت خود را در اختیار دانش‌نفت قرار دادید کمال تشکر را دارم.

عروج وزیر نفت

کبر نعمت الهی



لاریسا شپیتکو
فیلمساز اهل شوروی
سابق فیلم باشکوهی
دارد به نام عروج. او این
فیلم را در سال ۱۹۷۷
ساخت و شگفتی جهانی
را برانگیخت.

این فیلم که براساس یک داستان واقعی در جریان جنگ دوم جهانی ساخته شده است داستان گروهی از مردم شوروی را روایت می کند که دهکده آنها به ناگاه در محاصره قرار می گیرد و دو سرباز مردم را در برف و سرمای وحشتناک زمستانی شوروی از محاصره به در می آورند و آنها را به نقطه ای جدید منتقل می کنند و روستایی جدید تشکیل می دهند.

این دو سرباز یکی سربازی است که خیلی اهل شعار دادن نیست و این روحیه او باعث می شود که گاهی حتی از جانب همقطار خود هم مورد استهزا قرار گیرد. آن طرف همقطار را داریم که خود را سرباز راستین سوسیالیسم می داند و معتقد است همه معضلات جنگ را خود اوست که باید حل کند و در نهایت وقتی این دو سرباز اسیر می شوند و نازیها از آنان می خواهند که محل تشکیل روستای جدید را به آنها اعلام کنند، سرباز شعارمدار از بیم اعدام و شکنجه سریع جای آنها را لو می دهد در حالی که سرباز دیگر زیر شکنجه می میرد و حرفی نمی زند. او که به اصطلاح ضعیف تر به نظر می رسید.

جلسه روز چهارشنبه مجلس شورای اسلامی صحنه ای بود که ما را به یاد عروج شپیتکو کارگردان فقید شوروی می اندازد. وزن و عمل و وزن شعار رو در رو قرار می گیرند و وقتی منطق ارائه می شود، شعار دیگر محلی از اعراب ندارد.به راستی کدام ما اهل تامل و تعامل یا یکدیگریم و کدام ما چسبیده ایم به ستونهای حقیر بیجک حقوقی؟

آیا سهم مردانگی و مردانه زیستن بسیار بیشتر از مزدوری کسانی نیست که برای به زیر کشیدن رای و خنثی کردن اراده مردم حاضرند بشگاه دروغ پراکنی راه بیندازند و هر توجیه دروغی را برای کوبیدن شخصیتهای اساسی نظام مجاز می دانند.

عواقب و پی آمدهای این رفتار مشخص است. فردا روزی زنگنه و زنگنه‌ها از خدمت دولت می گریزند و عطای چنین خدمتی را به نقای چنین بی حرمتی‌هایی می بخشند و می روند. اما کدام عقل سلیم می پذیرد که اتهامهایی که در این چند روزه به دولت و شخص وزیر نفت وارد شد، همچنان بر مناسبات سیاسی ما مترتب باشد؟این که ما نظامی مبتنی بر اخلاق و اصول اخلاقی هستیم و ماموریت ما اصلاح روابط نادرست سیاسی و بی اخلاقی‌های روز است و نمی توانیم با شیوه‌هایی کشور را اداره کنیم که از نظر فرهنگ اسلامی و اخلاق مذموم است دیگر جای بحث و فحص ندارد. دوستان خوب می دانند که در ماجرای توتال تنها به حیثیت یک وزیر ناخن کشیده نشد، بلکه به مناسبات بین المللی ایران و اعتماد سرمایه گذاران خارجی آسیب رساندند که البته به نظر هدف این جماعت بود. وگرنه همه این جماعت به پاکدستی وزیر نفت اذعان دارند.

این که در رقابتهای سیاسی گردن آینده کشور را بزینم، با هیچ منطقی سازگاری ندارد. این شیوه‌ها نه تنها در آیین اسلامی ما جایی ندارد بلکه اتهام زدن به مومنان حرام بین و مصداق نفاق است.مگر منافع چه ویژگی بارزی دارد که یک نفر منافع است و آن دیگری که در کار نظام اسلامی سنگ می اندازد تا خود به قدرت برسد منافق نیست.دیگر زمانی برای از دست دادن نداریم. دنیا نایستاده است تا ما تصمیم بگیریم. آنها که می گویند یا ما یا هیچکس، منافق اند. مسلمان نیستند. یادشان رفته که شان ملی را یک نفر در پیشگاه حضرات شورای همکاری قربانی کرد و زیر پرچم هویت مجعول آنها عکس یادگاری گرفت و کک کسی هم نگزید. حالا چه شده که روی یک دروغ پراکنی علیه نظام، همه را متهم به رشوه خواری می کنند و موضع می گیرند که غرور ملی شان جریحه دار شده است؟حکایت این جریان حکایت آن کسی است که در بیابان افتاده بود و رو به موت. مردی با اسب می گذشت. پیاده شد و او را آب داد و تیمار کرد و همین که مرد افتاده به حال آمد، چستی زد و روی اسب پرید و سرخ خیر را بی آب و غذا در بیابان وانهاد. مرد خیر فریاد کشید و گفت: از بهر خدا این حکایت که با من کردی با کسی مگوی. مرد شیر گفت: چرا؟ او گفت: می ترسم با ترویج داستان عمل تو مردی و مردانگی بمیرد...

آبرسانی به روستاهایی که آب آشامیدنی ندارند از محل صرفه‌جویی‌هایی که می‌شود و نیز مجوزهایی که از طریق مدیریت سازمان به ما داده شده و تأکیدی که خود مهندس زنگنه وزیر نفت در این خصوص داشتند چون خوشبختانه وزیر معین خوزستان هم هستند، بسیار در این زمینه، کارساز بوده است.

دلاور سلجوقی، مشاور مهندس عالی‌پور در حوزه فعالیت‌های اجتماعی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب



■ **کارهای انجام‌شده در مناطق مورد فعالیت در حوزه CSR و نظراتان در خصوص این همایش را بیان بفرمایید.**

مناطق نفتخیز از دیرباز مسئولیت‌های اجتماعی را انجام می‌دادند، از همان نخستین چاهی که در مسجد سلیمان حفاری شد تا به امروز. از قبیل احداث مدارس، مجتمع‌های فرهنگی، رفاهی. در حال حاضر هم مهندس عالی‌پور بسیار بر حوزه فعالیت‌های اجتماعی تأکید دارند و تلاش دارند تا کارهای بیشتر و بهتری در حوزه مناطق نفتخیز، مانند ساکنان اطراف تأسیسات نفتی ما و شهرهای نفتی انجام شود.

ما در حال حاضر در ۴ استان فعالیت داریم. اخیراً یک بیمارستان ۹۶ تختخوابه با حدود ۴۳ میلیارد تومان هزینه احداث کرده و تحویل علوم پزشکی یاسوج دادیم. یعنی از طرف وزارت نفت به مردم گچساران و کهگیلویه و بویراحمد هدیه کردیم و خود دکترهاشمی‌وزیر بهداشت، درمان، آموزش پزشکی آن را افتتاح کرد.

یک مصوبه دیگر مجلس هم در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی برای شرکت ملی نفت آمده که خدماتی به چند نهاد و سازمان مانند؛ کمیته امداد، بهزیستی، آموزش و پرورش، وزارت ورزش و جوانان، حوزه‌های علمیه، مساجد و... ارایه دهیم که در سال ۹۶، ۵ میلیارد تومان برای بازسازی و نوسازی این محل‌ها هزینه کردیم. ■ **بختی‌رالا مهندس جوادی و برخی دیگر از مدیران ارشد نفتی مطرح کرده‌اند دال‌بر این که شاید کارهایی که ما در حوزه CSR در حال حاضر، انجام می‌دهیم چندان هم در حیطه وظایف وزارت نفت نباشد و...**

بله! درست است. بسیاری از این کارها وظیفه نفت نیست. هر وزارتخانه‌ای برای انجام این کارها ردیف بودجه دارد مثلاً الان آموزش و پرورش یک ردیف بودجه خاص در این زمینه دارد و...

■ **ولی به نظر می‌رسد که نفت بر همه جا سلطه دارد و کارها را انجام می‌دهد؟**

بله بیشترین کار را در این مناطق، نفت انجام می‌دهد. از قبل که انجام می‌داد، الان هم که با صحبت‌های مهندس زنگنه، تأکید بر انجام این نوع کارها بیشتر هم شده است. البته این واقعیتی است که ما اگر به مردم اطراف چاه نفتی خود کمک کنیم، در واقع امنیت ایجاد کرده‌ایم و اگر این کار را نکنیم، در آنجا خرابی به بار می‌آید، خطوط لوله، کارخانجات همگی آسیب می‌بینند، به همین خاطر است که بسیار تأکید دارند در حوزه فعالیت‌های اجتماعی، تا سرحد امکان به مردم کمک شود.

■ **نظراتان در خصوص همایش مسئولیت اجتماعی شرکت چیست؟**

این سومین همایش است و به نظرم بسیار هم عالی برگزار شد. تصور می‌کنم تأثیر بسیار زیادی هم داشته است؛ هرچند که من می‌گویم ما در مناطق نفتخیز حدود ۱۰۰ سال است که داریم این کار را انجام می‌دهیم. ما حدود ۴۰ الی ۴۰ مدرسه فقط در سطح شهر اهواز احداث کرده و از این طریق، به مردم خدمت می‌کنیم. ناوگان ترابری داریم که به مردم بومی‌بدون گذاشتن تفاوت میان آنها و کارمندان خودی، خدمت می‌کند. بیشترین خدمات در شهرهای نفتی مربوط به نفت و وزارتخانه است و امیدوارم که این رویه با انسجام بیشتری همچنان ادامه یابد.

برای منطقه دارد. همه این‌ها دست به دست هم می‌دهد که یک مسئولیت اجتماعی بر عهده سازمان‌ها بگذارد و امروزه سازمان‌های پیشرو در کل دنیا یک بخشی را در خصوص مسئولیت‌های اجتماعی و یا CSR خودشان تعریف کرده‌اند و خود را به روز می‌کنند و در واقع، با ذی‌نفعانی که در تعامل هستند، مراوده دارند.

این بدان مفهوم است که همانند کل مسئولیت‌های تولیدی و تبلیغی و یا هرچیزی که بستگی به رسالت آن سازمان دارد، بحث CSR هم باید در کنار آن مسایل جدی گرفته و روز به روز هم پررنگ‌تر شود.

■ **آیا تعریفی کلی از CSR وجود دارد یا هر شرکتی بنا به مقتضیات خود، این واژه را تعریف می‌کند؟**

ما یک تعریف کلی داریم که نُرَم بین‌المللی است. مثلاً در دنیا همین کنفرانس پاریس مقید به آن بود که کشورها دسته‌جمعی باید کاری برای کاهش آلودگی‌ها انجام دهند. در واقع، اصلی در اینجا وجود دارد که چنین می‌گوید: کاری که انجام می‌دهیم، خصوصاً ما که صنعت نفت هستیم، باید به گونه‌ای انجام دهیم که در تضاد با منافع جمعی دنیا، دهکده جهانی، نباشد، نه تنها شهر یا کشور خودمان بلکه در کل دنیا. چون اکنون دیگر بشر به این نتیجه رسیده که دنیا دیگر یک مجموعه به هم پیوسته است، بنابراین یک‌سری اصول ثابت داریم مثل محیط زیست.

یک‌سری مسئولیت‌های اجتماعی هم اصولاً خاص آن صنعت یا سازمان و در کل، خاص آن منطقه است که به فراخور فرهنگ، عرف و عادت و شرایط خاص سیاسی، اجتماعی و اقتصادی آن منطقه باید تعریف شود. مثلاً منطقه‌ای که برای کار رقتیم، چندر پیشرفته و یا چندر محروم است؛ یک‌جا باید هدف‌مان فقط ایجاد اشتغال برای ساکنان بومی‌آن منطقه باشد، یک‌جا باید در ساخت زیرساخت‌ها کمک کنیم، جای دیگر باید در آموزش یا بهداشت کمک حال باشیم و...

همه این‌ها مواردی است که در بحث CSR رصد می‌شود و باید به آن فکر و سپس فکر خود را عملی کنیم و قطعاً به نظر من، اگر ما در وزارت نفت برای مطالبی که عنوان کردم و هنوز خیلی کلی و در عین حال، در سطح مملکت بین تمام نواحی مشترک است، یک بررسی جامع و کارگروه مشترک و یک تعریف مشخصی از نوع مسئولیت‌های اجتماعی خود داشته باشیم، می‌توانیم هر‌جا که برای توسعه یک میدان و... رقتیم، این فصول مشترک را مبنا قرار داده و سپس به فراخور شرایط منطقه، مسئولیت‌های بعدی خود را شناسایی کرده و انجام دهیم.

■ **در خصوص کارهایی که شرکت خودتان در این زمینه انجام داده توضیح دهید و این که آیا به نظر شما، صنعت نفت در این زمینه موفق عمل کرده است؟ هر چند که به نظر می‌رسد، این صنعت بیش از دیگر نهادها و سازمان‌ها در این مسیر کام برداشته است.**

بله! قطعاً انتظاری که از نفت در این زمینه می‌رود، بیشتر از دیگر ارگان‌ها و سازمان‌هاست. طبیعتاً با توجه به این که نفت صنعت نخست این کشور و در واقع، درآمد اصلی کشور از این صنعت است، به تبع آن، انتظارات مردم در مناطقی که ما فعالیت می‌کنیم نیز بالا می‌رود.

ما در شرکت مارون در منطقه‌ای هستیم که محرومیت زیادی دارد. اولاً همان‌طور که گفتم مسایل پایه‌ای و مبنایی در خصوص آلودگی محیط زیست و جلوگیری از آلودگی آب، خاک و هوا بسیار مهم است. ما در این سال‌ها تلاش بسیاری در این زمینه کردیم؛ از جمله این که تجهیزاتی را به کار گرفتیم که نفت را در تست‌هایی که لحاظ می‌کنیم و آزمایش‌هایی که روی چاه‌ها انجام می‌دهیم، کمتر بسوزانیم. سال گذشته مثلاً ما بوسیله دستگاه‌های MOT و MOS خود ۱۵۰ هزار بشکه نفت را بازیافت کردیم که این اگر طبق روال سال‌های گذشته انجام می‌شد، باید این مقدار را می‌سوزانیدیم؛ یعنی هم ۱۵۰ هزار بشکه نفت از دست می‌رفت و هم آلایندهی بسیاری برای منطقه داشت.

از طرف دیگر، برای این که میزان گازسوزی خود را پایین بیاوریم، پروژه‌هایی تعریف کردیم که این پروژه‌های عمده‌ای در کل مناطق نفتخیز است که البته به علت کمبود اعتبارات، متأسفانه در سال‌های گذشته نتوانستیم آنها را عملی کنیم ولی به شدت برای تأمین اعتبار آن در تلاشیم. همچنین در خصوص بحث محرومیت‌زدایی نیز باید بگویم در زیرساخت‌های آموزشی خصوصاً، برنامه‌هایی اجرا کردیم مانند؛ تعمیر و احداث مدارس که همین امسال در هفته آتی به امید خدا، ۶ مورد کلنگ‌زنی پروژه ساخت مدارس یک و دو کلاسه برای روستاهای محروم منطقه داریم. در منطقه رامشیر، بازسازی حدود ۶ مدرسه دیگر را در برنامه داریم. در مساجدی که مردم انتظار دارند، یک‌سری کمک‌ها را در دستور کار داریم، بازسازی، تعمیر و... کمک‌های آموزشی برای خانواده‌های کم‌بضاعت، تانکر برای

کارهایی را که هم دوست داشتیم انجام دهیم، شتاب بیشتری می‌گیرند.

چون همان‌طور که می‌دانید، وقتی انجام کاری با برنامه باشد، مسلماً تغییرات چشمگیری رخ خواهد داد؛ به ویژه مثلاً در غرب کارون که در آینده توسعه خیلی خوبی باید داشته باشد یا خوزستان و یا جاهای دیگر که باید توسعه صورت گیرد مثل عسلویه، فکر می‌کنم خدمات متقابل بیشتری بین نفت و محیط اجتماعی پیرامونش اتفاق بیفتد. این همایش می‌تواند در واقع، این کارها را به خوبی برجسته سازد.

■ **شرکت مناطق نفتخیز جنوب چه کارهایی در این زمینه انجام داده است؟**

ببینید ما در مناطق نفتخیز جنوب کارهایی انجام می‌دهیم که عام‌المنفعه هستند، در حوزه‌های آموزش و پرورش، ورزش... و کمک به روستاهایی که پیرامون واحدهای عملیاتی ما هستند، هرآنچه که قانون به ما اجازه دهد و حتی بیشتر؛ یک جاهایی مثلاً با بسیج سازندگی داریم از چیزهایی که حتی در محیط کارمان هم ممکن است موارد استفاده آن تمام شده باشد، با یک بازسازی، باردیگر آن را مورد استفاده قرار می‌دهیم.

به عنوان مثال؛ مدارس روستاها را بازسازی می‌کنیم، میز و نیمکت تهیه می‌کنیم و پروژه‌های خوبی را در اطراف اهواز، ملاشیه، حمیدیه، سوسنگرد اجرا می‌کنیم که جنبه اجتماعی دارند، کارهایی هستند که در مناطق نفتخیز جنوب روی آنها برنامه‌ریزی شده و کار می‌شود.

مثلاً یک کار خوبی که انجام شد، در بخش مسکن مهر در مناطق نفتخیز جنوب بود که وزارت نفت زمین برای ساخت مسکن را مجانی به آنها هدیه کرد؛ یعنی شاید تنها پروژه مسکن مهری که از منظر جغرافیایی روی زیرساخت‌های درست و نقشه درست شهری ساخته شد! و نفت حتی در اجرا هم، کمک‌های مالی زیادی کرد.

■ **در خصوص تصدی‌گری نفت چه توضیحی دارید و این که چرا فقط نفت کارها را انجام می‌دهد؟**

حرف شما کاملاً درست است. توقعات بسیار بالاست یا بهتر است بگویم بالا رفته و به خاطر همین سطح توقعات، شاید بسیاری از کارها دیده نشود، ولی به جرأت می‌توانم بگویم که در برخی از شهرها که شرکت‌های بهره‌بردار ما مشغول کار هستند در جنوب، مثل مسجدسلیمان، امیدیه، آغاجاری یا گچساران خدمات نفت در خصوصی‌ترین فعالیت‌های جامعه است مثلاً مراسم فاتحه دارند، توقع دارند که اتوبوس، آمبولانس و... را از نفت بگیرند! البته داده هم می‌شود و به هر حال ما تصور می‌کنیم که اگر بتوانیم این کارها را انجام دهیم، هم کارهای صنعت در این مناطق راحت‌تر جلو می‌رود و هم به هر حال، خدمات اجتماعی است که ارایه می‌شود.

مهندس جهانگیر پورهنگ، مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون



■ **نظر شما راجع به CSR چیست؟ آیا به نظر شما، ایران در این زمینه توانسته خود را با استانداردهای بین‌المللی هماهنگ کند؟** امروزه شاید بتوان چنین گفت که بدون CSR عملاً شرکت‌ها نمی‌توانند کاری انجام دهند. ما امروزه بحثی داریم به نام توسعه پایدار. اگر ما می‌خواهیم کاری را شروع کنیم و به محیط زیست توجه نکنیم اصولاً نه درون سازمان، دانشی که همکاران ما در سازمان دارند، احساس مسئولیتی که از داخل سازمان نسبت به محیط خود، آینده خود و فرزندان‌مان داریم به ما اجازه می‌دهد و نه سازمان‌های بیرونی به ما اجازه چنین کاری را می‌دهند و نه قوانینی که در واقع، مطرح شده برای محیط زیست، بنابراین این مساله یعنی CSR از همین جا شروع می‌شود.

مسایل اجتماعی، مساله آمایش سرزمینی، کاری که در مناطق انجام می‌دهیم، چه اثرات اجتماعی و اقتصادی

سپهرلامانی

دانش نفت: مناطق نفتخیز به طور کلی در محدوده‌ای واقع شده که از حیث زیرساخت‌های شهری و تمدنی، توسعه‌نیافته محسوب می‌شود. در یک چنین محیطی همه نگاه‌ها بی‌شک به نفت معطوف است؛ این در حالی است که بخشی عمده‌ای از تولید از میادینی است که در نزدیکی و گاه در درون مناطق شهری واقع شده‌اند و پر واضح است که در این صورت، نمی‌توان به مساله توسعه متوازن، موضوع حاکمیتی محیط زیست و توسعه فرهنگی و اجتماعی محیط پیرامون خود بی‌تفاوت بود. در این بین، وضع خوزستان تا حد زیادی متفاوت است؛ هم به سبب مرکزیت صنعت نفت و هم به علت از سر گذراندن ۸ سال دفاع مقدس.

مهندس بیژن عالی‌پور با باور به این مساله، بارها بر این نکته تأکید کرده که: نفت هیچگاه از توسعه استان‌های نفتخیز غافل نبوده؛ هرچند در این موارد، بودجه تعیین‌شده همیشه حرف نخست را می‌زند.

به هر حال، تلاش مدیران، کارکنان و کلیه دست‌اندرکاران این شرکت نفتی که تمام هم و غم خود را در مناطق نفتی علاوه بر مصروف کردن برای دستیابی به تولید بیشتر، اجرای دقیق مسئولیت اجتماعی شرکت (CSR) در تمامی بخش‌ها و مناطق عملیاتی تحت پوشش می‌دانستند، در سومین همایش مسئولیت اجتماعی وزرات نفت که روزهای ۲۷ و ۲۸ تیرماه سال‌جاری در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد، به بار نشست و عالی‌ترین نشان برتر گزارش‌یادآوری و عمل به مسؤلیت اجتماعی به این شرکت تعلق گرفت تا قدردانی عمیقی باشد از تلاش‌های این رادمردان نفتی در جنوبی‌ترین نقاط کشور. با بررسی از مدیران و دست‌اندرکاران این مجموعه در خصوص برگزاری این همایش و کارهای انجام‌شده شرکتی، به گپ‌وگفت نشستیم که ماحصل آن در پی از نظر خوانندگان ارجمند «دانش نفت» می‌گذرد.

مهندس ابراهیم منصورنژاد، مدیر منابع انسانی شرکت مناطق نفتخیز جنوب و عضو هیأت‌مدیره



■ **مسئولیت اجتماعی در صنعت نفت بطور کلی و در شرکت مناطق نفتخیز جنوب را بطور ویژه چگونه ارزیابی می‌کنید؟** بطور کلی، نگاه ویژه‌ای در وزارت نفت حاکم است که البته در دوران وزارت بیژن زنگنه خود را بیشتر نشان داده و آن، این که نفت باید با محیط پیرامونی خود، یک تعامل منطقی برقرار کند و این اعتقاد نه به عنوان یک شعار که به صورت عملی وجود دارد که بخشی از محرومیت‌های مناطقی که نفت در آنجا مشغول به کار است، با مسئولیت‌های اجتماعی وزارت نفت پوشش داده شود.به ویژه که به لحاظ جغرافیایی هم شما مستحضرید که عموماً مخازن نفتی در جاهای محروم کشور هستند. بنابراین این نظر که وجود دارد و اراده‌ای که الان سازمان‌دهی و حاکم می‌شود که به محیط پیرامونی خود کمک کنیم، چند حسن دارد: یکی این که واقعا رفع محرومیت می‌کنیم، دیگر آن که تحمل‌مان در محیط‌های جغرافیایی که کار نفتی می‌کنیم، برای بومی‌ها و محلی‌ها راحت‌تر می‌شود و لذا می‌توانیم کار خود را راحت‌تر پیش ببریم، و بالاخره آن که در کارهایی که انجام می‌دهیم، بالاخره سرلوحه کارهایش حفظ محیط زیست است یعنی وقتی نفت خود را با کارهایی نشان دهد که کمتر به محیط زیست آسیب برساند، باز هم به نوعی، هم کمک به بومی‌ها و جغرافیای محیط است و هم این که محصول پاک‌تری تولید می‌شود.

■ **در واقع، به نوعی، کمک به خودمان هم هست؟** دقیقاً. ضمن این که کارهایی که الان در وزارت نفت صورت می‌گیرد هم، کم نیست ولی متأسفانه خوب جمع‌بندی و تدوین نشده است که در حال حاضر، با این دیدگاهی که مهندس زنگنه دارند و مهندس امیربیان را به عنوان متولی این کار گذاشته‌اند، کمک به مناطق محروم و بخشی از کارهایی که می‌کردیم، سازمان‌دهی می‌شود و یک بخشی از

نگاهی به اقدامات شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران در ایفای مسوولیت اجتماعی؛

نفت همچنان در خدمت مردم



این وجود باید اعتراف کرد نفت در این زمینه پیشتاز بوده است و اگر پروژه‌های نفتی موجود در شهر مشخص باشد تفاوت‌های نفت با دیگر دستگاهها مشخص می شود.

با این حال عمل به مسئولیت‌های اجتماعی در بردارنده چالش‌هایی است که می‌بایست برای حل آن و تثبیت این مسئولیت در سازمان در سه حوزه الف؛ ساختاری شامل تدوین قوانین، دستور العمل‌ها و ساختار؛ب؛ نهادی شامل ایجاد و یا تقویت نهادهای ناظر مورد نیاز در برون و درون سازمان ج؛ فرهنگی شامل تدوین و نهادینه سازی ارزش‌های پشتیبان و پیش برنده

با تمام این تعاریف باید اذعان کرد

صنعت نفت کرد با قدمتی بیش از یک قرن

همواره در انجام مسوولیت‌های اجتماعی



پیشتاز بوده است. مسئولیت اجتماعی شرکت به معنای شناخت تأثیرات فعالیت‌های صنعت نفت بر جوامع پیرامونی و جلوگیری، کاهش و جبران پیامدهای منفی احتمالی است. با این وجود صنعت نفت در زمره نخستین پیشگامان توجه به مسئولیت اجتماعی قرار دارد، این نوع مسئولیت به‌طور عمده تمهدهای شرکتی یا سازمانی را در قبال محیط طبیعی و اجتماعی دربرمی‌گیرد و این تمهدها را در کنار فعالیت اقتصادی بنگاه قرار می‌دهد.

وزارت نفت همگام با سایر دستگاه‌ها و سازمان‌های دولتی، نقشی بی‌بدیل در توسعه، سازندگی و رفاه عمومی کشور ایفا می‌کند که در دستور کار قرار دادن پروژه‌های عام‌المنفعه، مصداق بارز این نقش برجسته است. در این میان، شهرستان گچساران و دیگر شهرهای پیرامونی آن حوزه که از نواحی قدیمی صنعت نفت کشور به حساب می‌آید، از مناطقی است که سهم مناسبی از کمک‌های عمران مناطق نفتخیز جنوب در آن متمرکز شده است.

روح این نوع مسئولیت مبتنی بر اخلاق است و در کنار نفع اقتصادی، به منافع ذینفعان شرکت یا سازمان نیز توجه دارد.

مناطق نفت خیز جنوب به عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت در کشور، طی عمر بیش از یکصد ساله خود، خواه ناخواه اقدام‌هایی را که با مسئولیت اجتماعی شرکت هم‌راستا بوده، در مناطق نفتخیز و شرکت‌های تابعه انجام داده است

امروزه، دریایی از این اقدام‌ها در قالب پروژه‌های عمرانی، آموزشی، بهداشتی و درمانی، محیط زیستی، اشتغال زایی و...



علی مراد کاظمپور

دانش نفت: شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران یکی از شرکت‌های مهم زیر مجموعه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب است. قرار گرفتن تأسیسات این شرکت در چهار استان کهگیلویه و بویر احمد، خوزستان، بوشهر و فارس از ویژگی‌های این شرکت است که در کنار قرار گرفتن تلمبه خانه عظیم گوره و چندراهه نفت خام صادراتی کشور در حوزه عملیات این شرکت گچساران را به قلب صادرات نفت خام کشور تبدیل کرده است. نفت گچساران و چند شرکت مهم دیگر با خط لوله به تلمبه خانه گوره منتقل می‌شود و با افزایش فشار در نهایت به سمت پایانه خارک جهت صادرات هدایت می‌شود.

راهبری تمام این مراحل، تعمیر و نگهداری این تأسیسات بر عهده کارکنان تلاشگر شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران است.

مدیریت ۲۳ میدان نفتی و تولید صیانتی

از ۱۷ میدان نفتی فعال

این شرکت هم اکنون مسئولیت تولید صیانتی از ۱۵ میدان نفتی فعال را با استفاده از ۷۷۵ حلقه چاه بر عهده دارد.

وجود ۱۰ واحد بهره برداری، ۵ کارخانه نمکزدایی در مدار و ۲ کارخانه نمکزدایی در دست اقدام، وجود ۱۱ ایستگاه فشار و تزریق گاز، سه مجتمع بزرگ پالایشگاهی گاز و گاز مایع، سیستم گاز آغارودالان مشتمل بر ۱۲ دستگاه - شیرگاه و لخته گیر مایع - چندین واحد آزمایشگاه شیمیایی، وجود ۶ واحد آبرسانی، بیش از ۱۰۰ تفکیک گر سرچاهی و بوستری، در کنار ۳ ایستگاه برق و دارابودن بیش ۶۷۰۰ کیلوومتر خطوط لوله از قطر ۴ تا ۵۲ اینچ و از همه مهمتر وجود پرسنلی از همین آب و خاک ایران زمین سالهاست نگذاشته اند نفت، لحظه ای بایستند. امروز نفت گچساران با میانگین تولیدی ۶۱۰ تا ۶۱۵ هزار بشکه در روز ؛ یک میلیاردو ۲۰۰میلیون فوت مکعب گاز خشک و ۳۵ هزار بشکه مایعات گازی از نوع نفتا در آسمان صنعت نفت ایران می‌درخشند.

مسئولیت اجتماعی سازمان‌ها به عنوان مسئولیت شرکت در قبال جامعه، افراد انسانی، و محیطی است که سازمان در آن فعال است و این مسئولیت از ملاحظات اقتصادی فراتر می‌رود.

به عبارت دیگر مسئولیت اجتماعی سازمان فعالیت‌هایی است که پیش برنده منفعت اجتماعی بوده و فراتر از منافع سازمان و آن چیزی است که قانون لازم می‌دارد. صاحبان سرمایه و بنگاه‌های اقتصادی به صورت داوطلبانه، به عنوان یک عضو موثر و مفید در جامعه، این مسئولیت‌های اجتماعی را بایستی انجام دهند. مسئولیت اجتماعی در واقع یک نوع مدیریت استراتژیک است که سازمان‌ها را تشویق می‌کند به برنامه ریزی دراز مدت.

هر چند سازمان‌های نوین بر این باورند برای آنکه در کسب و کار خود موفق باشند بایستی افزون بر مسئولیت‌های اقتصادی و قانونی، مسئولیت خود را در قبال جامعه پیرامونی، محیط زیست، جامعه و تمام کسانی که تحت تأثیر فعالیت‌های سازمان قرار می‌گیرند رعایت کنند و نسبت به ارزش‌ها و هنجارهای اجتماعی نیز مقید باشند اما با

اوپک، شیل و رویای نفت گران

مهندس سید شمس الدین مومنی



کارشناس ارشد انرژی

شیل‌ها آنقدر قدرت گرفته اند که اوپک را مجاب به مذاکره با خویش کرده اند. حال اگر این مذاکره محرمانه هم باشد، به هر حال مذاکره و به نوعی انفعال اوپک است. میج اندازی صدها شرکت کوچک فعال در صنعت شیل با اعضای قدرتمند اوپک یادآور این ضرب المثل قدیمی‌است که می‌گوید: «فلفل نبین چه ریزه، بخور ببین چه تیزه!». این شرکت‌های کوچک در شرایطی شکننده مشغول به کار هستند و پیش‌بینی می‌شود که حاضر به تن دادن به کاهش تولید هم نیستند.محمد بارکیندو، دبیرکل اوپک به صورت علنی اعلام کرد که این سازمان بیخ موجود میان خود و تولیدکنندگان نفت‌شیل در ایالات متحده را شکسته است! این اظهارات برای فعالان بازار طلای سیاه عجیب بود. بسیاری بر این باورند که دو طرف نبردی بلندمدت را در بازار طلای سیاه آغاز کرده‌اند. بارکیندو اعلام کرد که در حاشیه کنفره جهانی نفت با تولیدکنندگان کلیدی نفت شیل دیدار کرده و این نشست موفق و سازنده بوده است. بر این اساس، شواهد کنونی نشان می‌دهد اوپک خواهان گفتگوهای جدی و گسترده‌تر با تولیدکنندگان نفت شیل ایالات متحده است. اظهارات بارکیندو ابهام‌های زیادی را مطرح کرده است. لامحاله در برهه کنونی، در صنعت شیل انسجام سازمان یافته ای میان تولیدکنندگان این محصول وجود ندارد. تعدادی از فعالان این صنعت شرکت‌هایی کوچک اما چند کارگرند اما شرکت‌های غول پیکری نظیر رویال داچ شل نیز در حال فعالیت در تولید منابع شیل هستند. اکثر این شرکت‌ها عضو انجمن‌های تجاری نظیر انجمن نفت آمریکا هستند، اما آنان در بخش تعیین سیاست‌های تولید فعال نیستند. در همین حال،هارولدهم، شناخته شده‌ترین فرد در صنعت شیل ایالات متحده و مدیرعامل شرکت کوئینتنتال ریسورسز معتقد است: «بازیگران کوچک و متوسط انقلاب منابع شیل نمی‌توانند با تولیدکنندگانی نظیر ای او جی ریسورسز، اکسون موبیل و پائوینرچرال ریسورسز همکاری و هم‌اندیشی کنند.» از سوی دیگر، قوانین ضدانحصار آمریکا منایک در برابر انسجام این صنعت به شمار می‌رود. در گذشته، شرکت‌های نفتی آمریکایی در زمان‌هایی خاص نظیر جنگ جهانی دوم و یا گفتگو با اوپک در سال ۱۹۷۳ میلادی(در دوران تحریم نفتی اعراب)، اجازه همکاری مشترک داشتند. حتی در صورت صدور مجوز رازیتی تولیدکنندگان بزرگ نفت شیل با رهبران اوپک و روسیه، هیچ تضمینی در مورد همراهی صدها تولیدکننده کوچک و متوسط فعال در این بازار نوظهور با آنان درباره مقدار تولید و افزایش قیمت‌ها وجود ندارد. در همین حال، در سه سال گذشته، شرکت‌های فعال در صنعت شیل با سقوط قیمت نفت با بدهی‌های هنگفتی روبرو شده‌اند و از هر فرصتی برای بهبود حساب‌های مالی خود بهره خواهند برد. درباره موضوعات مورد بحث دو طرف اطلاعات زیادی وجود ندارد هرچند مشخص است رهبران اوپک تمایل دارند اطلاعات بیشتری در مورد رقیب کلیدی خود در بازار به دست آورند. تولیدکنندگان شیل، منابع اصلی اوپک در برابر افزایش قیمت نفت در هشت ماه گذشته بودند و هستند. با قیمت‌های کنونی، شاهد رشد حفاری در اکثر سازندهای شیل هستیم و آینده رقابت آنها درهاله‌ای از ابهام قرار دارد. گویی رهبران اوپک دریافته‌اند بهترین راه پیش‌بینی آینده ساختن آن است. در همین حال، اجرای توافق اوپک برای کاهش تولید نفت در بازار، همچنان نفت ۵۰ دلاری را دور از دسترس قرار داده است.اوپک برنامه دارد به توافق خود در رابطه با کاهش تولید نفت در بازار پایبند باشد. بازی شرط‌نچ اوپک در شش ماه گذشته برای افزایش تقاضای نفت و افزایش قیمت نفت سخت‌تر شده و همچنان نتیجه بازی معلوم نیست. بلومبرگ می‌نویسد: همکاری کاهش تولید به اندازه سهم مشخص شده در میان اعضای اوپک به زیر ۱۰۰ درصد رسیده است. با توجه به افزایش تولید آنگولا، عراق و عربستان سعودی در بازار مقدار تولید این سازمان به میزان ماه فوریه سال جاری میلادی بازگشته است. از سوی دیگر موازی با افزایش قیمت اوپک‌ها، کشورهای غیر اوپکی مانند روسیه نیز تولید خود را در بازار افزایش داده‌اند.۲۱ کشور در تلاش هستند که تولید خود را در بازارهای جهانی به میزان ۱۸ میلیون بشکه در روز کاهش دهند. در این میان ایران در این توافق مستثنی شد و حق افزایش تولید خود تا میزان قبل از تحریم‌ها را داشت. لبنان و نیجریه نیز در سال جاری تولید خود را در بازار جهانی افزایش دادندو تولیدکننده بزرگ جهان، عربستان و روسیه به اندازه‌ای که باید تولید خود را کاهش می‌دادند، به ترتیب در ژوئن ۱۲۲ درصد و ۹۴ درصد این سهمیه‌ها را رعایت کردند. در سال جاری تاکنون عربستان سعودی تولید خود را کمتر از میزانی که مقرر شده بود، کاهش داد. در این میان روسیه هم به عهد خود وفا کرده و تولید خود را در بازار به میزانی که تعیین شده بود، کاهش داد. با این حال تولیدکننده بزرگ دیگر، یعنی عراق ثابت کرده که قابل اعتماد نیست. درصد همکاری عراق در ماه گذشته ۲۸ درصد بوده است. این در حالی است که در آوریل ۸۶ درصد بوده است. با توجه به اینکه قیمت نفت در بازار زیر قیمت هر بشکه ۵۰ دلار در بازار نوسان دارد، اما همچنان سازمان بین‌المللی انرژی قانع نشده است که بازارهای جهانی همچنان با مزاد تولید روبه‌رو هستند. این سازمان در گزارش خود اعلام کرده که «اگر اوپکی‌ها به کاهش تولید خود ادامه دهند در ۶ ماه دوم سال ۲۰۱۷ قیمت نفت افزایش می‌یابد، البته برخی پیش‌بینی‌ها هم حکایت از آن دارد که با وجود افزایش تولید نیجریه و لبنان این اتفاق سخت‌تر خواهد بود.»این در حالی است که ونزوئلا در تلاش است که اوپک به هدف خود برسد. این کشور آمریکای جنوبی بحران رده بیش از عربستان سعودی در این موضوع همکاری کرده، به طوری که میزان همکاری این این کشور در ژوئن ۱۲۶ درصد بوده است. از سوی دیگر کشور غیر اوپکی، قزاقستان بیش از پیش‌بینی افزایش تولید داشته است به طوری که میزان همکاری این کشور منفی ۱۴۵ درصد اعلام شده است.اما با همه این تحولات، کارشناسان پیش‌بینی می‌کنند که احتمال بازگشت قیمت نفت به حدود ۵۰ دلار برای هر بشکه، بالاست. باب پارکر، عضو کمیته سرمایه گذاری مؤسسه کوپلوست، می‌گوید: باور دارم که احتمال بالایی وجود دارد که دوباره شاهد بازگشت قیمت (شاخص نفت خام آمریکا) به ۵۰ دلار باشیم.این پیش‌بینی در پی مجموعه‌ای از داده‌ها مطرح می‌شود که سبب شده است معقتان به رشد قیمت نفت، دوباره بتوانند امیدوار شوند.اگرچه هر یک از این داده‌ها به تنهایی چندان مهم نیستند، در کنار یک دیگر می‌توانند نشانه ای از کاهش عرضه در بازارهای جهانی باشند.برای نمونه، آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش ماهانه بازار نفت برآورد کرد که افزایش تولید نفت نیجریه و لیبی سبب شده است میزان پایبندی سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) به سقف تولید خود، کاهش یابد.این آژانس افزایش غافلگیرکننده تولید اعضای اوپک سبب می‌شود بازگشت توازن به بازار نفت، به تأخیر بیفتد. با این همه، افزون بر این داده‌های نگران‌کننده، آژانس بین‌المللی انرژی برآورد خود را از رشد تقاضای روزانه نفت ۱۰۰ هزار بشکه افزایش داد و به یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه رساند.بنابر این، تقاضای نفت با شتابی بیش از انتظار افزایش می‌یابد که نشان می‌دهد به احتمال زیاد در نیمه دوم امسال، سطح ذخیره سازی نفت با شتابی بیشتر کاهش می‌یابد. در تأیید این پیش‌بینی آژانس، به تازگی آمارهای منتشر شد که نشان می‌دهد میزان مصرف نفت در پالایشگاه‌های چین در ماه ژوئن امسال، به نزدیک رکورد خود رسیده و با توجه به کاهش تولید داخلی نفت این کشور، واردات نفت خام در آن افزایش یافته است.دلیل دوم برای افزایش تدریجی قیمت نفت، این است که شمار دکل‌های حفاری نفت در آمریکا، با وجود استمرار رشد، با روندی آهسته تر افزایش می‌یابد. افت قیمت نفت سبب شده است شرکت‌های حفاری نفت شیل در آمریکا از بازگشت تهاجمی به میدان‌ها، هراس داشته باشند. کند شدن رشد دکل‌های حفاری در آمریکا سبب شده است معامله گران امیدوار شوند که رونق حفاری در این کشور متوقف شود و عرضه نفت در بازار کاهش یابد.دلیل سوم برای بازگشت تدریجی قیمت نفت به حدود ۵۰ دلار، این است که آمریکا در دو هفته پیاپی، از کاهش سطح ذخیره سازی نفت خبر داده است. اداره اطلاعات انرژی آمریکا در دو هفته گذشته از کاهش ۷.۵ میلیون و ۶.۳ میلیون بشکه ای سطح ذخیره سازی نفت در این کشور خبر داده است. هنوز برای پیش‌بینی روند است، اما اگر افت ذخیره سازی چند هفته دیگر هم تکرار شود، می‌توان از تثبیت حداقل قیمت نفت در بالای ۴۰ دلار و شاید حتی نزدیک به ۵۰ دلار مطمئن شد.دلیل چهارم برای افزایش قیمت نفت این است که بازار نفت پس از این از مواردی همچون افزایش تولید نفت نیجریه و لیبی، غافلگیر نخواهد شد. پارکر گفت: یکی از دلایل افت قیمت نفت در یک ماه گذشته، بازگشت لیبی بود که اکنون به طور کامل تأثیر کاهشی خود را در بازار نشان داده است. در همین حال، رفتار اخیر معامله گران، منعکس کننده بازگشت فضای روانی مثبت تر به بازار نفت است. صندوق‌های سرمایه گذاری و دیگر مدیران مالی که در ماه ژوئن بیشتر روی افت قیمت نفت حساب کرده بودند، در هفته گذشته معاملات مبتنی بر کاهش قیمت را خاتمه دادند. آمارهای جدید نشان می‌دهد که این معامله گران در دو هفته گذشته، شمار معاملات مبتنی بر افزایش قیمت را بیشتر کرده‌اند.تمار اسنو، تحلیلگر مؤسسه نزدک، گفت: معامله گران با خوشبینی نسبتاً بیشتری به برخی از تحولات بازار نفت نگاه می‌کنند، اگرچه فضای کلی بازار همچنان منفی است؛ امروز شرایط از «بسیار بد» به سوی «تسبنا بد» حرکت می‌کند!

بحالیل گفتمان

صعب العبور روستایی و عشایری

- کمک به تامین شرب آب روستایی
- کمک به بازسازی پاسگاه انتظامی
- کمک به احداث سیل بندها و زمین‌های ورزشی روستایی
- احداث چندین پارک در سطح شهرهای مرتبط
- کمک به احداث مسکن محرومان
- تکمیل بلوار پانصددستگاه به سمت فرودگاه
- تامین اعتبار گازرسانی به روستای آبشیرین
- کاشت درختکاری و ایجاد کمربند سبز در راستای حفظ محیط زیست
- احداث دانشکده نفت
- احداث دانشکده صنعت و معدن

چرام

- احداث جاده دوبانده چهارخطه از سه راهی پازنان تا چهار راه بی حکیمه
- احداث جاده دوبانده دوم از چهار راه بی بی حکیمه تا شهرستان گناوه
- همچنین در سالهای گذشته پروژه‌های عمران شهری نظیر احداث جاده کمربندی، کمک به اصلاح شبکه‌های آبرسانی، کمک به تکمیل بلوارها و معابر، کمک به احداث مسکن محرومان، کمک به احداث اورژانس و خرید آمبولانس، احداث و تکمیل بلوارهای شهر، روکش آسفالت‌ها، احداث زیرگذر، احداث و بهسازی کانال هدایت سیلاب، تأمین اعتبار گازرسانی به روستاهای مسیر آب‌شیرین، احداث سالن ورزشی در کوی کارکنان دولت، احداث پارک نفت، تکمیل و تجهیز فرودگاه گچساران و کاشت صدها هزار اصله نهال در اطراف تأسیسات به منظور صیانت از محیط زسیت، بخش دیگری از پروژه‌های عام‌المنفعه صورت گرفته از سوی صنعت نفت بوده است.

در کنار این باید امروز به رونق اقتصادی بازار برای هزاران نفر در قالب تأمین کنندگان کالا و خدمات شرکت، توسعه و ترویج فعالیت‌های فرهنگی و ورزشی و معرفی ده‌ها ورزشکار به تیم‌های ملی، پرداخت مبلغ قابل توجه عوارض نوسازی به شهرداری، ایجاد فرصت‌های شغلی غیرمستقیم برای هزاران نفر در صنایع مختلف پایین دستی نفت و ارتقاء دانش فنی آنان، ساخت چندین آموزشگاه و تحویل به آموزش و پرورش گچساران جهت استفاده عمومی در سالهای گذشته و کمک‌های مداوم در دیگر پروژه‌ها، از آثار مثبت حضور صنعت نفت در این منطقه بوده است. و امروز باید اذعان کرد تمام این خدمات جدای از مجموع کمک‌هایی است که از سوی شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران در طول سال و حتی روزانه به دیگر دستگاه‌های پیرامون تأسیسات نفتی صورت می‌گیرد. حضور و همکاری کامل در برگزاری انتخابات و سرویس دادن، کمک به برگزاری مراسمات مهم فرهنگی، اجتماعی و مذهبی و ارائه خدمات و ایاب و ذهاب و اسکان به مهمانان، در سال جاری و در اختیار گذاشتن سالن‌های همایش نفت در اختیار برنامه‌های فرمانداری و دیگر نهادهای دیگر اقداماتی است که مجموعه نفت در این سالها انجام داده است.

مهندس امیریان، مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفتخیز در گفتگو با دانش نفت:

۴۲۰ پروژه برای توسعه و آبادانی مناطق نفتخیز در دست اقدام است



گفت‌وگو: الهه طائمه

دانش نفت: مسئولیت‌های اجتماعی مسئله‌ای است که این روزها همه ی شرکت‌های زیر مجموعه وزارت نفت باید در حین گرفتن پروژه به آن بپردازند. وزارت نفت با توجه به سیاستی که در پیش گرفته است در نظر دارد در روستاها و شهرهای نفت خیز اقدام به کسب و کار برای مردم بومی کند. مسئولیت اجتماعی به طور عمده تعهدات شرک‌تی یا سازمانی را در قبال محیط طبیعی و اجتماعی در بر می‌گیرد و این تعهدات را در کنار فعالیت اقتصادی بنگاه قرار می‌دهد. اساس این نوع مسئولیت مبتنی بر اخلاق بوده و در کنار منافع اقتصادی، به منافع ذینفعان شرکت یا سازمان توجه دارد.

در برنامه ی ششم توسعه مسئولیت‌های اجتماعی نقش پر رنگ تری به خود گرفته است و مدیران وزارت نفت هر کدام برای ارتقای شرکت‌ها تعریفی خاص از CSR مد نظر گرفته اند.یکی از برنامه‌های زیر مجموعه ی مسئولیت‌های اجتماعی تولید کار برای استفاده ی بومی‌نشینان در روستاها است، زیرا این افراد به خاطر بیکاری به شهرهای اطراف پناه می‌برند تا بتوانند کاری هر چند بی ارزش پیدا کنند اما با کمک این شرکت‌ها در همان روستا علاوه بر اینکه با خانواده خود زندگی خواهند کرد موقعیت اجتماعی خوبی برای کار پیدا

یکی از برنامه‌های

زیر مجموعه ی

مسئولیت‌های اجتماعی،

تولید کار برای

استفاده ی بومی‌نشینان

در روستاها است

خواهند کرد.از سویی شرکت‌ها به بهبود معیشت اجتماعی روستاها،جاده‌های مناطق و وضعیت درمان و بهداشت منطقه کمک زیادی می‌کنند، به این بهانه پای صحبت‌های محسن امیریان، مدیر نظارت طرح‌های عمرانی مناطق نفتخیز نشستیم که وی در این خصوص اظهار کرد: برای رسیدن به چشم اندازی مطلوب در صنعت نفت برنامه‌های مختلفی مد نظر داریم که آموزش بومی‌نشینان در این صنعت و جلوگیری از مهاجرت و بیکاری آنها، اجرای سیاست چتر حمایتی در بخش خصوصی برای راه اندازی پروژه‌های عظیم، برنامه ریزی در استفاده از منابع نفتی و ایجاد و تبیین CSR به منظور رفاه در شهرستان‌ها برنامه‌های وزارتخانه محسوب می‌شود.

وی در خصوص سومین همایش CSR در صنعت نفت به خبرنگار دانش نفت، تصریح کرد: سیاست‌هایی که وزارت نفت برای آبادانی مناطق کمتر توسعه یافته در پیش گرفته، تاکنون رشد خوبی داشته است. امیریان در ادامه به ذکر آماری از عملکرد مسئولیت اجتماعی صنعت نفت پرداخت و گفت: در دولت یازدهم ۴۷۶ پروژه در این حوزه به سرانجام رسیده است،وی با بیان این که در مجموع تاکنون

دانش نفت: با امضای نخستین تفاهم‌نامه خدمات نوسازی تأسیسات و افزایش تولید گاز از میدان سلمان بین شرکت ملی نفت ایران، شرکت تویو ژاپن و پتروپارس، این شرکت ژاپنی به طور رسمی وارد توسعه صنعت نفت ایران شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی شرکت ملی نفت ایران، تفاهم‌نامه خدمات نوسازی تأسیسات و افزایش تولید گاز میدان سلمان با حضور غلامرضا منوچهری، معاون مهندسی و توسعه مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، هیروشی ساتو، مدیر تجاری بخش انرژی شرکت مهندسی تویو و حمید اکبری، مدیرعامل شرکت پتروپارس صبح امروز (۲۶ تیرماه ۱۳۹۶) در محل سالن هیأت مدیره

۳۵۵۷ پروژه مسئولیت اجتماعی به ارزش ۱۳٫۷ میلیارد ریال از سوی صنعت نفت اجرایی شده است، ادامه داد: باوجود مضیقه مالی نفت در سال ۲۱۸٫۹۵ پروژه CSR در صنعت نفت آغاز شد که از این میان ۱۲۷ پروژه تحویل داده شده است و برای اجرای آنها ۳۴۰ میلیارد ریال هزینه شده است.مدیر نظارت بر طرح‌های عمران مناطق نفتخیز گفت: امسال افزون بر پیگیری پروژه‌های باقیمانده از پارسال ۴۲۰ پروژه مسئولیت اجتماعی را در دستور کار قرار داده ایم. وی از برنامه مدیریت عمران مناطق نفت خیز برای توانمندسازی ۲۵۰۰ نفر از جوانان بومی مناطق عملیاتی نفت و گاز خبر داد و افزود: خوزستان استانی غنی است که در رده‌های مدیریتی و فنی به نیروهای غیر بومی‌نیازی ندارد. وی افزود: مهمترین اهداف صنعت نفت در مقوله CSR اشاره به مفهوم مسئولیت اجتماعی در صنعت نفت، شناخت از مفهوم مسئولیت اجتماعی، ارائه و تبادل تجربه‌های علمی شرکت‌های نفتی، ارتقاء آگاهی عمومی با این موضوع، معرفی چارچوب‌ها و استانداردهای گزارش دهی و مسئولیت اجتماعی شرکت در صنعت نفت و... است.این همایش تنها در صورتی مفید و ارزشمند خواهد بود که بتواند جایگاه مسئولیت اجتماعی را در صنعت نفت تثبیت و قانونی کند. مدیر نظارت بر طرح‌های عمران مناطق نفت خیز در ادامه خاطر نشان کرد: نفت از ابتدای پیدایش در ایران مترادف با آبادانی و رشد و توسعه بوده است و شهرهای نفت خیز همچون مسجدسلیمان، آبادان و گچساران شهرهایی بودند که به دلیل وجود نفت و تأسیسات مرتبط با آن همواره به عنوان شهرهای پیشرفته شناخته شده اند. همین مهم برای مردمی‌که در مجاورت چاه‌های نفت و بعدها گاز و تأسیسات و پالایشگاه‌های مرتبط با آن زندگی می‌کردند، این انتظار را ایجاد کرده بود که سهمی از نفت و گاز داشته باشند. نفت به مثابه یک ثروت ملی طبیعتا به عموم مردم ایران تعلق دارد که اغلب دور از مناطق نفت خیز زندگی می‌کنند. اما ساکنان مناطق نفت خیز نیز انتظار داشتند از این ثروت بیشتر بهره‌مند شوند. او در ادامه خاطر نشان کرد: شهروندان مناطق بومی‌به دلیل مجاورت در مناطق نفتی طبیعتا دشواری‌های وجود تأسیسات در گاز را هم متحمل می‌شوند. همین امر موجب شد مسئولیت اجتماعی شرکت نفت در ایران پیش از آنکه

می‌کنند و اگر ایران را نسبت به اروپا از نظر دانش مقایسه کنیم متوجه ضعفمان خواهیم شد، به این خاطر همایش CSR را برگزار خواهیم کرد که برخی برنامه‌ها را نهادینه یا یادآوری کنیم. وی در ادامه تصریح کرد: برنامه ای که برای دانشجویان و جوانان در نظر گرفته ایم این است که ابتدا در دوره‌های مختلف آموزش ببینند و سپس وارد کار شوند. هم اکنون بیش از ۵۰ درصد جوانانی که دوره‌های لازم را در بحث صنعت نفت می‌بینند، دیگر بیکار نمی‌مانند و به این صورت فرهنگ‌سازی کرده ایم. البته برای جلوگیری از بیکاری به دو طریق جوانان را توانمند سازی می‌کنیم. یکی از دوره‌هایی که برای جوانان در نظر گرفته ایم ۶ تا ۷ ماه زمان می‌برد و علاقمندان در این دوره‌ها برای رفع ایرادات خود در کارگاه‌های درجه یک کشور آموزش می‌بینند و وارد بازار کار می‌شوند.وی در پایان و در خصوص اصل ۴۴ قانون اساسی و خصوصی سازی در چند سال اخیر تاکید کرد: اساس یک کشور به قوانین و فرهنگ آن کشور است. بخش عمده ای از صنعت نفت ایران چه از نظر تجهیزات و دانش فنی و هم از نظر تکنولوژی قدیمی و فرسوده است. اغلب تأسیسات و سکوهای نفتی ایران مربوط به ۴۰ سال گذشته است و تجهیزات و لوله‌های آن فرسوده شده اند. به این خاطر

امسال افزون بر پیگیری پروژه‌های باقیمانده از پار سال ۴۲۰ پروژه مسئولیت اجتماعی را در دستور کار قرار داده ایم

ما احتیاج به سرمایه گذار خارجی داریم، گاهی اوقات مشاهده می‌شود که سرمایه گذار دشمن ما است، اما آن چیزی که ما به آن احتیاج داریم منابع مالی است که در قبال آن امکانات دریافت خواهیم کرد. سرمایه گذار خارجی اگر دشمن م هما باشد، اما پول را دوست دارد و به این خاطر حاضر است در این کشور سرمایه‌گذاری کند. یکی از سیاست‌ها برای اجرایی شدن اصل ۴۴ این است که برخی از کارها را ما انجام نخواهیم داد و فقط آنها را رصد می‌کنیم تا بخش خصوصی انجام دهد و درصدی از کار را هم برای این پیوست فرهنگی و تبیین درست مسئولیت اجتماعی در نظر می‌گیریم.له عنوان مثال در سرمایه گذاری توتال که ۵۰ درصد قرارداد به وی و ۳۰ درصد از آن به چین ۱۹/۲۰ درصد به ایران واگذار شده است در این قرارداد ایران ۱۹ درصد از تهیه امکانات را برعهده دارد اما در بخش سود دهی این گونه نیست و سهم ایران بیشتر خواهد بود،همچنین هنگامی که یک سرمایه گذار خارجی به ایران می‌آید تا سرمایه گذاری انجام دهد ما ۷۰ درصد کار را به او واگذار خواهیم کرد و ۳۰ درصد برعهده ما است اما در میزان سوددهی ایران به صورت برابر سود دریافت می‌کند.

عملیات‌های تست و راهمایی فنی در تأسیسات شیمیایی، پتروشیمی، پالایش نفت، گاز طبیعی، برق، هسته‌ای، سیستم‌های پیشرفته تولیدی، توزیع، تجهیزات پزشکی، بیو تکنولوژی و محیط زیست در تمامی مراحل ساخت، تأمین و توسعه و همچنین در فروش خدمات مهندسی و دیگر نرم‌افزارها فعالیت دارد.بیشتر درآمد این شرکت ژاپنی از فعالیت‌های بین‌المللی در خارج از این کشور حاصل شده است و فعالیت‌های آن بیشتر در چین، هند، اندونزی، ایران و روسیه متمرکز شده است. این شرکت از دهه ۱۹۸۰ میلادی در ایران فعالیت‌های نفتی داشته است و همه این فعالیت‌ها در بخش خشکی ایران بوده و این اولین فعالیت فراساحل این شرکت در ایران به شمار می‌رود.

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

یادداشت

مسئولیت اجتماعی به سود شرکت و جامعه

صغرملیکان



مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها، موضوع و نگاه نسبتا جدیدی است که از اواخر دهه نود و اوایل قرن بیستم میلادی مطرح شده است. اگر مولفه‌ها و عوامل موثر بر کسب‌وکار را مورد بررسی قرار دهیم، این موضوع در زمره مفاهیم اخلاق کسب‌وکار مطرح و به عنوان یک پارادایم مورد توجه اقشار مختلف اعم از دولت‌ها، شرکت‌ها، فعالان مدنی، انجمن‌ها، سازمان‌های ملی و بین‌المللی و دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی قرار گرفته است و سازمان‌های بین‌المللی مانند سازمان ملل و اتحادیه اروپا، استانداردهایی را نیز در این زمینه ارائه کرده‌اند.

مسئولیت‌های اجتماعی سازمان‌ها عبارت است از الزام به پاسخگویی و ارضای توقعات گروه‌های ذینفع خارجی اعم از مشتریان، تأمین‌کنندگان، توزیع‌کنندگان، پاسداران محیط زیست، با حفظ منافع گروه‌های ذینفع داخلی اعم از مالکان یا سهامداران و کارکنان واحد و اگر بخواهیم به طور ساده آن را توضیح دهیم باید گفت که مسئولیت اجتماعی روش یا راهکاری است که شرکت‌ها به کار می‌گیرند تا علاوه بر اینکه به خود سود برسانند، برای جامعه نیز سودمند باشند.

مسئولیت، شفافیت و پایداری سه رکن اساسی هستند که سازمان‌ها در این فرآیند می‌بایست به آنها توجه اساسی کنند. بر همین اساس زمانی که بر مسئولیت‌پذیری سازمان‌ها تأکید می‌کنیم این بدان معنا است که سازمان این مسئولیت را می‌پذیرد که تعهداتی در قبال جامعه دارد و خواهد داشت؛ اما این مساله زمانی ارزشمند خواهد بود که سازمان یاد شده در برابر مسئولیتی که پذیرفته است، پاسخگو نیز باشد. از نظر اجتماعی مسئول بودن یعنی آدم‌ها و سازمان‌ها می‌بایست با اخلاق و با حساسیت نسبت به مسائل اجتماعی، فرهنگی و محیطی رفتار کنند. تلاش برای برقراری مسئولیت اجتماعی، به افرا، سازمان‌ها و دولت کمک می‌کند تاثیری مثبت بر پیشرفت، کار و جامعه داشته باشند.

امروز در بازنگری مهارت مدیران علاوه بر مهارت‌های فنی و انسانی و ادراکی که در تعاریف قبلی بوده مهارت ارتباط اجتماعی، اداره مسائل اجتماعی و پاسخگویی به نیازهای اجتماعی ذینفعان و نحوه مدیریت این تعاملات هم اضافه شده که بیانگر اهمیت موضوع است.

مسئولیت اجتماعی شرکت بر ایده فراتر رفتن از الزامات قانونی فعالیت کسب‌وکارها و رسیدن به تأثیرگذاری مثبت بر محیط و ذینفعان از جمله مشتریان، مردم اجتماعات میزبان کسب‌وکار، کارکنان و همه آن‌ها که تحت تأثیر فعالیت شرکت قرار می‌گیرند بنا شده است. مسئولیت اجتماعی شرکت ناظر بر اصول اخلاقی‌ای است که شرکت بر اساس آن‌ها در قبال رفتارها و اقداماتی که بر جامعه و محیط تأثیر می‌گذارد، مسئول است. هدف نهایی، تولید کالایی متمایز از کالا و خدمات تخصصی شرکت است که می‌توان آن‌را «کالای اجتماعی» نامید. «کالای اجتماعی» مفهوم محوری رویکرد نظری به «مسئولیت اجتماعی شرکت» بوده و ایده‌ها بر همین اساس بنا شده است.

تعریف مسئولیت اجتماعی

ارائه تعریفی واحد از مسئولیت اجتماعی، همانند بسیاری از مفاهیم کیفی که به اجتماع و مسایل انسانی بر می‌گردند، به دلیل پیچیدگی عوامل و متغیرهای تأثیرگذار بر این پدیده‌ها، کاری مشکل به نظر می‌رسد. به همین دلیل تعاریف متفاوتی از مسئولیت اجتماعی بیان شده است که در اینجا از چند صاحب‌نظر مدیریت تعاریفی ارائه می‌شود:

گریفن و بارنی مسئولیت اجتماعی را مجموعه وظایف و تعهداتی می‌دانند که سازمان باید در جهت حفظ، مراقبت و کمک به جامعه‌ای که در آن فعالیت می‌کند، رعایت کند. درک فرنج و هینر ساورد می‌نویسند: مسئولیت اجتماعی، وظیفه‌ای است بر عهده مؤسسات خصوصی، به این معنی که تأثیری سوه بر زندگی اجتماعی که در آن کار می‌کنند، نگذارند. میزان این وظیفه به طور روشن تعریف نشده است، ولی عموماً مشتعل بر وظایفی چون: آلوده نکردن محیط، تبعیض قائل نشدن در استخدام، نپرداختن به فعالیت‌های غیراخلاقی و مطلع کردن مصرف‌کننده از کیفیت محصولات ارائه شده است. همچنین مسئولیت‌های اجتماعی وظیفه‌ای مبتنی بر مشارکت مثبت در زندگی افراد جامعه است.

بر این اساس، مفهوم مسئولیت اجتماعی می‌تواند تعهد تصمیم‌گیران برای اقداماتی باشد که به طور کلی علاوه بر تأمین منابع خودشان، موجبات بهبود رفاه جامعه را نیز فراهم خواهد آورد. بدین ترتیب، مسئولیت‌پذیری اجتماعی شرکت‌ها، مفهومی انعطاف‌پذیر است. در عین حال که یک شیوه و روش در نظر گرفته می‌شود، یک هدف نیز هست. مسئولیت اجتماعی بخش سازنده راهبرد یک سازمان است؛ شیوه‌ای که سازمان در عرضه تولیدات و یا خدمات به بازار اتخاذ می‌کند (بعد شیوه‌ای مسئولیت‌پذیری). از جهت دیگر، مسئولیت‌پذیری اجتماعی در جهت برقراری مشروعیت اقدامات یک سازمان در جامعه، از طریق توجه اولیه به نیازها و دغدغه‌های ذینفعان تلاش می‌کند (بعد هدفمندعی مسئولیت‌پذیری).

موقعیت مسئولیت‌پذیری اجتماعی در یک سازمان نشانگر این است که تا چه حد آن سازمان توانسته است در حین اجرای مدل سازمانی خود، به خوبی نیازهای ذینفعان را نیز جهت‌یابی کرده و پاسخگو باشد. مسئولیت‌پذیری به معنای ارزش قائل شدن برای ارتباطات به هم وابسته‌ای است که بین سازمان، گروه‌های ذینفع، نظام اقتصادی و جوامع مرتبط وجود دارد. مسئولیت‌پذیری اجتماعی وسیله‌ای است برای بحث تعهداتی که یک سازمان باید نسبت به جامعه خود داشته باشد؛ شیوه‌ای است برای پیشنهاد ایده‌های سیاست‌گذاری در مورد عمل به تعهدات ذکر شده و نیز ابزاری است که به کمک آن می‌توان منافع دوجانبه سازمان و جامعه را در عمل به تعهدات، معین کرد. به طور خلاصه، مسئولیت‌پذیری اجتماعی بر ارتباطات یک سازمان با ذینفعانش تأکید می‌کند.

امروزه تعریف مسئولیت‌پذیری نسبت به یک قرن پیش دچار تغییرات بزرگی شده است. در گذشته سازمان‌های تولیدکننده تنها مسئول درآمدسازی بودند و تولید، محور اصلی فعالیت آنها بود. اما از چند دهه قبل نگاه به مسئولیت‌های سازمانی تغییر کرد و تولیدکنندگان توجه بیشتری به مشتریان کردند. به مرور عرضه نسبت به تقاضا افزایش پیدا کرد و تأمین رضایت مشتریان و مصرف‌کنندگان اهمیت بسیار یافت. شرایط امروز جهان و فضاهای جدید کسب‌وکار ایجاب می‌کند تا رهبران و مدیران سازمان‌ها و شرکت‌های بزرگ که در بازارهای جهانی یا بازارهای در حال جهانی شدن فعال و مؤثر هستند، نوعی تعادل میان بخش‌های اجتماعی، اقتصادی و زیست‌محیطی کسب‌وکار خود ایجاد کنند و مسئولیت اجتماعی خود را جدی بگیرند.

مسئولیت اجتماعی سازمان، فراتر رفتن از چارچوب حداقل الزامات قانونی است که سازمان در آن قرار دارد. در واقع، مسئولیت اجتماعی سازمان‌ها رویکردی متعالی به کسب‌وکار است که هدف اصلی آن جمع‌آوری کلیه بخش‌ها اعم از دولتی، خصوصی و داوطلبان برای همکاری با یکدیگر است. از سوی دیگر، مسئولیت اجتماعی سازمان‌ها تنها مختص سازمان‌های بزرگ و سودآور نیست، بلکه رفتار سازمانی کلیه سازمان‌ها و شرکت‌ها را نیز در برمی‌گیرد. هرچه سازمان‌های بزرگ نسبت به اصول اخلاقی و زیست محیطی خود حساس‌تر شوند، سازمان‌های کوچک نیز در مراوده و پیروی از آنها مصرتتر خواهند شد و به این ترتیب، موجبات جلب اعتماد مشتریان و شهروندان هم فراهم می‌شود.

شرکت نفت فلات قاره ایران پیشرو در عمل به مسؤلیت اجتماعی



دانش نفت: شرکت نفت فلات قاره ایران یکی از شرکت‌های تابعه

شرکت ملی نفت ایران است که در زمینه اکتشاف، توسعه، تولید نفت خام، گاز طبیعی و همچنین حمل‌ونقل و انتقال نفت خام، گاز و فرآورده‌ها به مخازن و بنادر مربوط و بارگیری در محدوده خلیج فارس و دریای عمان در حوزه‌های نفتی و گازی ساحلی و فراساحلی و نیز استقرار و تمرکز عملیات در مناطق خارگ، لاوان، سیری، بهرگان، کیش و قشم فعالیت می‌نماید. این شرکت با آگاهی از ریسک‌های ایمنی، بهداشت و محیط زیست صنعت نفت و ماهیت آلایندهی این صنعت در آب‌های بین‌المللی و حوزه مشترک با سایر کشورهای همسایه، همواره با درک نیاز ذینفعان و صیانت از تولید به ایجاد محیطی ایمن و حفاظت از جان انسان، حمایت از محیط زیست و توسعه پایدار، تحقق مسؤلیت‌های اجتماعی در راستای سیاست‌ها و اهداف شرکت ملی نفت ایران و وزارت نفت تاکید دارد و خود را متعهد می‌داند و خط مشی نظام مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست خود را بر اساس استاندارد HSE-MS مطابق با OGP به شرح زیر بیان می‌دارد.

تعهد به رعایت قوانین و مقررات ایمنی، بهداشت حرفه‌ای و زیست محیطی مراجع بین‌المللی، ملی و وزارت نفت و سایر قوانین پذیرفته شده و همچنین اجرای تعهدات قراردادی آن با تاکید بر شمول توسعه آتی میادین نفت و گاز. تعهد به حفظ سلامت کارکنان و پیشگیری از رخداد حوادث و کنترل مخاطرات و ارتقاء سطح بهداشت صنعتی.

تعهد به پیشگیری از آلودگی محیط زیست و کنترل آلاینده‌های هوا، آب و خاک در سطوح ملی و بین‌المللی. اولویت دادن ویژه به مشتریان به منظور افزایش رضایت‌مندی آنان با تاکید بر اصل مشتری‌مداری با همکاری کلیه مناطق عملیاتی، شناسایی، ارزیابی و مدیریت ریسک فرآیندها، فعالیت‌ها و طرح‌های جدید و توسعه‌ای سازمان با مشارکت کارکنان و پیمانکاران در جهت کاهش مخاطرات شغلی، جنبه‌های زیست محیطی، حفظ استمرار تولید و آمادگی لازم در شرایط اضطراری و بحران. توسعه و استفاده بهینه منابع انسانی به عنوان اصلی‌ترین شریک تجاری شرکت با هدف ارتقاء سطح دانش، فرهنگ و مهارت‌های عمومی و تخصصی ایشان از طریق آموزش مستمر، ارتقاء سطح مهارت و آگاهی کارکنان و حمایت از تحقیقات کاربردی و ایده‌های نو.

مشارکت پیشگامانه با سازمان‌ها و نهادهای ذریبست و مجموعه ذینفعان در ارتقاء و بهبود عملکرد بهداشت، ایمنی و محیط زیست و تحقق مسؤلیت‌های اجتماعی. الزام پیمانکاران و تامین‌کنندگان به رعایت الزامات قانونی و مقررات HSE و ارتقاء و توسعه توانمندی آنان.

توسعه رویکرد HSE در مدیریت بهینه تجهیزات و تأسیسات در حوزه صنایع ساحلی و فراساحلی و حفاظت از سرمایه‌های سازمان و پیشگیری از رخداد حوادث و کاهش خسارات.

ترویج و توسعه فرهنگ و آموزش ایمنی، بهداشتی و زیست محیطی برای کلیه کارکنان اعم از رسمی یا پیمانکاری و ارتقاء سطح مهارت و آگاهی و جلب مشارکت مؤثر و فعال آنان در برنامه‌ها و فعالیت‌های HSE شرکت و ایجاد ارتباطات مناسب درون سازمانی و برون سازمانی.

مدیریت شرکت نفت فلات قاره ایران با اطمینان از درک خط مشی توسط کلیه کارکنان و تعیین اهداف، نظام مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت را به صورت دوره‌ای از نظر اثربخشی، پیشگیری از حوادث و آسیب‌های شغلی و آلودگی محیط زیست و بهبود مستمر بررسی نموده و اقدامات اصلاحی و پیشگیرانه لازم را به عمل می‌آورد. ما معتقدیم که با تلاش روزافزون خود و ارتقاء و نهادینه‌سازی فرهنگ ایمنی، بهداشت و محیط زیست می‌توانیم در مسیر بهبود مستمر و توسعه پایدار گام برداریم. شرکت نفت فلات قاره ایران به عنوان شخصیت مستقل حقوقی تحت نظارت مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران فعالیت می‌نماید. فعالیت‌های این شرکت شامل تمامی محدوده جغرافیایی خلیج فارس و دریای عمان به استثنای میادین پارس شمالی و جنوبی است. حوزه‌های عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران بر حسب منطقه جغرافیایی به شش منطقه عملیاتی بهرگان، خارگ، لاوان، سیری، قشم و کیش تقسیم می‌شود.

اقدامات شرکت نفت فلات قاره ایران در حوزه مسؤلیت اجتماعی در

قبال کارکنان و مشتریان

اقدامات مربوط به حفظ و ارتقاء مستمر سطح سلامت کارکنان و خانواده تحت تکفل آنان:

جمعیت تحت پوشش: ۴ هزار نفر رسمی، ۹ هزار نفر خانواده تحت

تکفل، ۵ هزار نفر افراد غیررسمی

کادر درمانی شرکت: ۳۰ نفر رسمی، ۵۰ نفر مدت موقت، ۶ نفر مدت

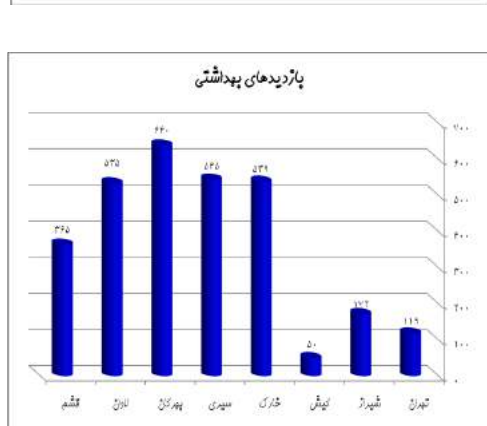
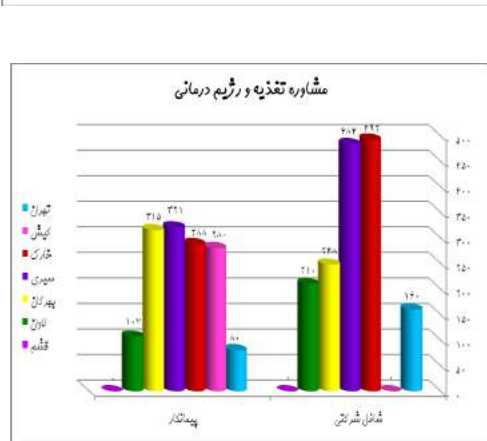
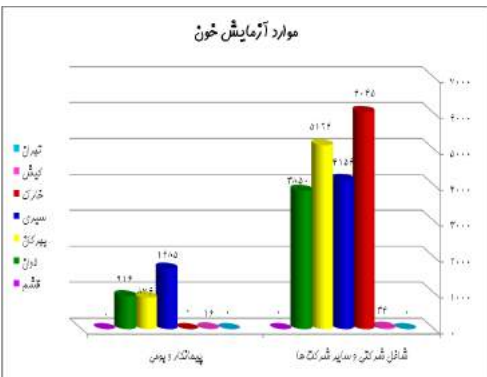
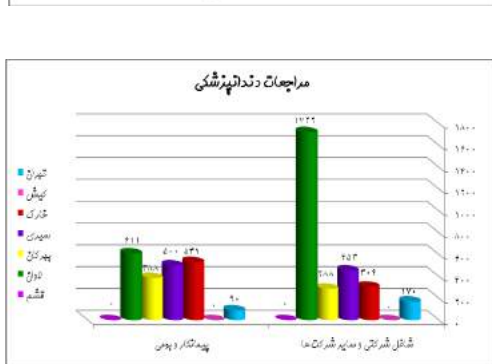
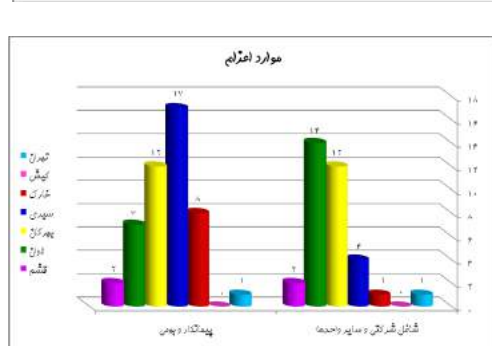
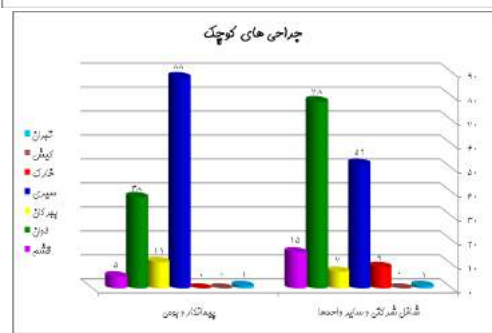
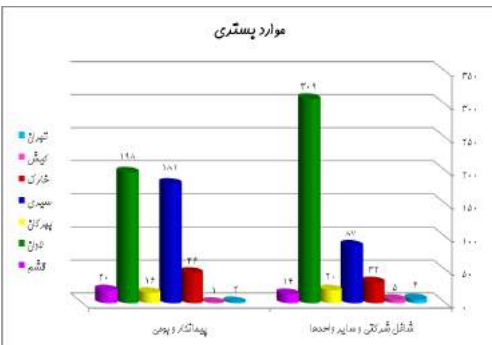
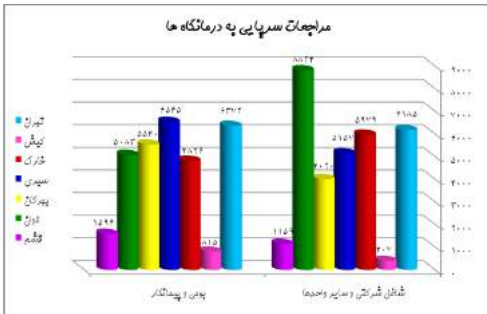
معین، ۶۴ نفر پیمانکاری

مراکز درمانی: ۸ مرکز در ستاد و مناطق، ۱۶ درمانگاه در سکوها

شرح فعالیت‌ها:

۱- قطع ارتباط مالی بیمار با مراکز درمانی با انعقاد بیش از ۷۰ قرارداد با مراکز درمانی و بیمارستان‌های معتبر سراسر کشور
۲- بررسی و پرداخت اسناد هزینه‌های درمانی جهت طبی تحت پوشش
۳- اجرای معاینات دوره‌ای و طب صنعتی پرسنل مناطق عملیاتی به طور سالیانه زیر نظر متخصص طب کار
۴- ارائه خدمات اورژانس و عمومی دندانپزشکی در ۵ کلینیک دندانپزشکی
۵- انجام آزمایش‌های اورژانس و مورد نیاز معاینات دوره‌ای در ۴ آزمایشگاه تشخیص طبی در مناطق
۶- نظارت بهداشتی بر امنیت غذایی و ارائه مشاوره تغذیه و رژیم درمانی در مناطق عملیاتی با حضور کارشناسان تغذیه
۷- تأمین و تجهیز ۳۰ مرکز درمانی و دندانپزشکی، آزمایشگاهی دارو و تجهیزات پزشکی به صورت مستمر توسط ستاد

میزان فعالیت‌ها (در سال ۹۵):



اقدامات مسؤلیت اجتماعی شرکت در قبال جوامع محلی

شرکت نفت فلات قاره ایران در گستره جغرافیایی خود با توجه به تاکید مدیریت ارشد شرکت مبنی بر پایبندی به مسؤلیت‌های اجتماعی، همواره ارائه کمک‌های عام‌المنفعه و خدمات‌رسانی به ساکنان بومی و نهادها و ارگان‌های همجوار را در اولویت‌های کاری خود قرار داده و تمام تلاش خود را در به سرانجام رساندن این مسؤلیت خطیر به کار بسته است. از عمده‌ترین خدمات ارائه شده می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

تأمین آب و برق مصرفی برخی از ساکنان بومی، نهادها و ارگان‌های همجوار.

کمک به ساخت و تعمیر و نوسازی: مساجد، مقبره شهدای گمنام، مدرسه، درمانگاه، خانه بهداشت و...

ارائه خدمات ایمنی و آتش‌نشانی در حوادث غیر مترقبه و بلایای طبیعی.

امدادرسانی فوری به کشتی‌ها و قایق‌های سانحه دیده در دریا.

ارائه خدمات درمانی، بهداشتی، دندانپزشکی و... به ساکنان.

اعزام بیماران اورژانسی با استفاده از بالگرد، شناور و... به مراکز مجهز درمانی.

ارائه خدمات امور مسافرت از قبیل ارائه بلیط‌های پروازی چارتری و در اختیار گذاشتن کشتی‌های شرکت برای مردم.

در اختیار گذاشتن کمپ و رستوران مناطق برای ساکنان بومی، نهادها و ارگان‌ها، کاروان‌های راهیان نور، مراسم فرهنگی و مذهبی، برپایی ایستگاه‌های صلواتی.

خرید و تأمین برخی از اقلام و کالاهای مورد نیاز مردم و سایر ارگان‌ها.

ارائه خدمات به ستاد انتخابات کشور در مواقع انتخابات شامل: بالگرد، اسکان، غذا و...

با حضور وزیر صنعت، معدن و تجارت و رئیس هیات عامل ایمیدرو صورت گرفت؛

عملیات اجرایی معدن و احداث کارخانه‌های سرب و روی مهدی آباد

صفری: معدن مهدی آباد برای عملیات تجهیز شده است

عملیات اجرایی معدن و احداث کارخانجات سرب و روی مهدی آباد طی مراسمی در محل معدن و با حضور مهندس نعمت زاده وزیر صنعت، معدن و تجارت، دکتر مهدی کرباسیان معاون وزیر و رئیس سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران و سید محمد میر محمدی استاندار یزد و سایر مقامات و مسئولین کشوری و استانی افتتاح شد. امین صفری مدیر مجتمع معدنی مهدی آباد در این رابطه گفت: سرمایه گذار معدن سرب و روی مهدی آباد بعد از ابلاغ قرارداد و از فرودین ماه سال جاری نسبت به تجهیز کارگاه معدن اقدام کرد که طی آن ماشین آلات مورد نیاز جهت معدنکاری سالانه به میزان ۳۰ میلیون تن را در معدن مستقر کرده است. به گفته وی، فعالیت‌های آماده سازی معدن برای مهیا شدن زمینه آغاز عملیات اجرایی معدن و احداث کارخانه‌های فراوری فراهم شده که امروز بصورت رسمی و با حضور وزیر صنعت معدن و تجارت، رئیس هیات عامل سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، استاندار یزد و دیگر مدیران و کارشناسان بصورت رسمی آغاز شد. صفری تصریح کرد: یکسال اول قرارداد با نام دوره پیشبرد به منظور انجام مطالعات مهندسی کارخانه‌ها، اخذ مجوز برای انتقال زیرساخت‌ها در نظر گرفته شده و همزمان عملیات پیش باطله برداری انجام خواهد شد و همچنین در مدت سه سال با نام دوره احداث، کارخانه‌های فراوری ساخته خواهد شد. وی تأکید کرد: بنابراین مطابق قرارداد سرمایه گذار می‌باید در ۴ سال نسبت به احداث کارخانه‌ها اقدام شود اما با توجه به برنامه‌های ارائه شده از سوی سرمایه گذار و در صورت تحقق و مهیا شدن زیر ساخت‌ها، اولین فاز کارخانه‌ها در ابتدای سال ۹۸ به بهره برداری خواهد رسید و پس از ۲ سال شاهد تولید ۲۰۰ هزار تن کنسانتره روی در این مجتمع خواهیم بود.

فرست حضور در بازارهای جهانی

مدیر مجتمع سرب و روی مهدی آباد گفت: بهره برداری از کارخانه‌های فراوری سرب و روی مهدی آباد علاوه بر ایجاد اشتغال پایدار و تأمین خوراک کارخانه‌های سرب و روی داخلی، فرصت حضور کشور در بازار فلزات سرب و روی جهان را به عنوان یکی از تولیدکنندگان مهم فراهم می‌کند. ظرفیت تولید کارخانه‌ها با راه اندازی کامل فازهای این پروژه، سالانه ۸۰۰ هزار تن کنسانتره روی با عیار حداقل ۲۵ درصد به عنوان محصول اصلی و نیز تولید کنسانتره سرب- نقره به عنوان محصول جانبی خواهد بود. مدت قرارداد ۲۴ ساله و قابل تمدید است.

با مناقصه بین‌المللی کنسرسیوم معتبری برنده و کار شروع شد. امور معدن و کارخانه‌ها قرار است طی ۴ سال انجام شود. کرباسیان خاطرنشان کرد: مهدی آباد ۲۱ میلیون تن ذخیره فلز محتوی دارد که نیاز کشور است. اکنون واحدهای فراوری ۴۰۰ هزار تن فلز سرب و روی نیاز دارند که بخش زیادی از آن از معدن انگوران تأمین می‌شود اما این معدن تنها حدود ۱۰ سال دیگر ذخیره دارد. وی ادامه داد: برای اجرای این معدن، از فناوری‌های مدرن و بدون مشکل زیست محیطی استفاده خواهد شد. با راه اندازی این طرح، بیش از یک هزار نفر به طور مستقیم و ۵ هزار نفر به طور غیر مستقیم مشغول به کار می‌شوند. رئیس هیات عامل ایمیدرو گفت: معدن سرب و روی مهدی آباد دومین ذخیره دنیا است. در همه حوزه‌ها معادن بزرگ دنیا به خصوص معادن روباز کم شده است و به سمت معادن عمقی و زیر زمین با عمق بالا و معادن زیر دریاها می‌روند.

اکتشاف شروع اشتغال و توسعه

رئیس هیات عامل ایمیدرو با بیان اینکه اکتشاف شروع اشتغال و توسعه است، گفت: جمهوری اسلامی یکی از کشورهای معدنی دنیاست که جای کار برای اکتشاف دارد، در دولت یازدهم برنامه اکتشاف ۲۵۰ هزار کیلومتر مربع در ۲۱ استان انجام شد. وی ادامه داد: در سال ۹۵، ۴۵۰ میلیون تن زغال سنگ، ۳۵۰ میلیون تن سنگ آهن و ۴۰ تن طلا کشف شد و در پایان سال ۹۶ نیز ذخایر جدیدی از سرب و روی، مس، طلا و... خواهیم داشت که در راستای اقتصاد مقاومتی است. کرباسیان گفت: در استان یزد با توجه به کارهای اکتشافی صورت گرفته، اطلاعات، مقدماتی نشان می‌دهد که منابع ارزشمندی خواهیم داشت، وی ادامه داد: فلز روی در همه دنیا وجود ندارد و این معدن در زمینه صادرات می‌تواند یکی از مسائل اقتصاد مقاومتی باشد که می‌تواند ارزش افزوده و اشتغال قابل توجهی ایجاد کند.

افزایش ۴ برابر ذخایر عناصر نادر خاکی

رئیس هیات عامل ایمیدرو گفت: سازمان انرژی اتمی سال‌ها قبل از انقلاب کار اکتشافی می‌کرد که با تفاهم به عمل آمده، از اطلاعات آنها طی ۷۰-۸۰ سال گذشته استفاده کردیم و توانستیم به ذخایر ارزشمندی برسیم. وی ادامه داد: به عنوان مثال، میزان ذخایر عناصر نادر خاکی ۳۰۰ هزار تن بود که اکنون به یک میلیون و ۲۰۰ هزار تن رسیده است. کرباسیان در ادامه از استاندار، فرماندار و سایر مقامات محلی به خاطر ایجاد زیرساخت‌ها تشکر کرد و اظهار امیدواری کرد که حمایت‌های خود را ادامه دهند. وی همچنین از همکاران هیات عامل ایمیدرو، مجری طرح مهدی آباد و سرمایه گذاران طرح تشکر کرد.



دوازدهم فراهم شده است. دکتر مهدی کرباسیان در مراسم افتتاح عملیات اجرایی معدن و احداث کارخانه‌ها سرب و روی مهدی آباد با بیان این مطلب گفت: ایمیدرو در ابتدای دولت یازدهم، ۲۴ هزار میلیارد تومان طرح نیمه تمام و اکتشافات تکمیلی، حداکثر استفاده از ذخایر به عمل آید. وزیر صنعت، معدن و تجارت با بیان اینکه در ابتدای دولت، پروژه‌های زیادی در بخش معدن و صنایع معدنی داشتیم که معطل مانده بود و با کمک بخش خصوصی توانستیم طرح‌ها را فعال کنیم، تصریح کرد: اگر بخوایم تولیدمان صادرات محور باشد، چاره‌ای جز سرمایه گذاری در مقیاس وسیع نداریم. به گفته نعمت زاده، با تبدیل فولاد به ورق و سپس استفاد هز فلز روی و تولید ورق گالوانیزه می‌توان این محصول را دارای ارزش افزوده بیشتر و سپس صادر کنیم یا اینکه همین ورق را در تولید محصولات خانگی به مصرف برسانیم که علاوه بر ایجاد ارزش افزوده، می‌تواند اشتغال زیادی ایجاد کند. وی ادامه داد: استان یزد منابع طبیعی سرشاری دارد که نیاز است دوستان همت کنند صنایع را با هم متحد ساخته تا بتوانیم بحث صادرات را توسعه دهیم.

گفت: معدن مهدی آباد به رقم سابقه طولانی، اقدام اساسی آن تنها در ۳ ماه گذشته بوده و قرار است اواخر سال آینده نخستین فاز آن به بهره برداری برسد. وی افزود: پیش بینی می‌شود ذخایر این معدن بیشتر باشد و همزمان با برداشت اکتشافات تکمیلی، حداکثر استفاده از ذخایر به عمل آید. وزیر صنعت، معدن و تجارت با بیان اینکه در ابتدای دولت، پروژه‌های زیادی در بخش معدن و صنایع معدنی داشتیم که معطل مانده بود و با کمک بخش خصوصی توانستیم طرح‌ها را فعال کنیم، تصریح کرد: اگر بخوایم تولیدمان صادرات محور باشد، چاره‌ای جز سرمایه گذاری در مقیاس وسیع نداریم. به گفته نعمت زاده، با تبدیل فولاد به ورق و سپس استفاد هز فلز روی و تولید ورق گالوانیزه می‌توان این محصول را دارای ارزش افزوده بیشتر و سپس صادر کنیم یا اینکه همین ورق را در تولید محصولات خانگی به مصرف برسانیم که علاوه بر ایجاد ارزش افزوده، می‌تواند اشتغال زیادی ایجاد کند. وی ادامه داد: استان یزد منابع طبیعی سرشاری دارد که نیاز است دوستان همت کنند صنایع را با هم متحد ساخته تا بتوانیم بحث صادرات را توسعه دهیم.

دکتر کرباسیان: زمینه مناسبی برای جهش «معدن» در دولت دوازدهم فراهم است

رئیس هیات عامل ایمیدرو هم گفت: زمینه مناسبی برای جهش و توسعه بخش معدن و صنایع معدنی در دولت

دانش نفت: فرمان عملیات اجرایی معدن و احداث کارخانجات سرب و روی مهدی آباد طی مراسمی با حضور محمدرضا نعمت زاده، مهدی کرباسیان، جعفر سرقینی، معاون امور معادن و صنایع معدنی، میرمحمدی استاندار یزد و جمعی از مسئولان کشوری و استانی که در این بازدید حضور دارند، صادر شد.

ذخیره قطعی معدن سرب و روی مهدی آباد به عنوان بزرگ ترین معدن سرب و روی ایران و یکی از بزرگ ترین‌های سرب و روی در جهان، ۱۵۴ میلیون تن است که ۸۸ میلیون تن از ذخایر قطعی این معدن، «سولفور» و ۶۶ میلیون تن دیگر «اکسیده» است که با عملیات اکتشافی دقیق، پیش بینی می‌شود ذخایر این معدن به بیش از ۷۰۰ میلیون تن برسد. ذخیره زمین شناسی باریت نیز ۱۲۴ میلیون تن است که ۸۴ میلیون تن آن قابل استخراج است. پیت معدن روی و سرب مهدی آباد ۱۹۰۳ متر طول، ۱۴۳۳ متر عرض و ۳۴۰ متر عمق دارد. معدن سرب و روی مهدی آباد در ۱۱۵ کیلومتری جنوب شرقی شهر یزد (شهرستان مهریز) واقع است. وزیر صنعت، معدن و تجارت گفت: معدن خیمربایه توسعه صنعتی کشور است و باید آن را قدر بدانیم. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، محمدرضا نعمت زاده در مراسم افتتاح عملیات اجرایی معدن و احداث کارخانه‌ها سرب و روی مهدی آباد با بیان این مطلب گفت: یکی از اهداف بزرگ رهبری معظم، ریاست جمهوری و مجلس، توجه به بخش معدن است و گرچه طی سال‌های گذشته اقداماتی در حوزه اکتشاف صورت گرفته اما در این زمینه بسیار عقیم، نعمت زاده تصریح کرد: طی دولت یازدهم اقدامات خوبی صورت گرفته است. به طوری که کل اکتشافات صورت گرفته تا ابتدای این دولت، ۱۶۰ هزار کیلومتر خطی بود اما این رقم در مدت یاد شده به ۴۵۰ هزار کیلومتر خطی رسیده است. وی ادامه داد: طی این مدت، کار فعالیت زمین شناسی را تنها به سازمان زمین شناسی و اکتشافات معدنی اکتفا نکردیم بلکه اکتشاف ۲۵۰ هزار کیلومتر مربع را به ایمیدرو واگذار کردیم. همچنین بیش از یکصد پهنه را تعریف و از سرمایه گذاران برای ادامه کار دعوت کردیم که بیش از دو سوم آن به انعقاد قرارداد منجر شد. وزیر صنعت، معدن و تجارت خاطر نشان کرد: با برخی سازمان‌های از جمله سازمان انرژی اتمی که بخشی از کشور را برای دستیابی به اورانیوم در اختیار داشت، مذاکره کردیم و طی ۲ سال گذشته به توافق رسیدیم تا کار اکتشاف را به صورت مشترک انجام دهیم.

نخستین فاز مهدی آباد، سال آینده

نعمت زاده با بیان اینکه نمود بیرونی زمان بر است،

تقدیر کمیته امداد استان بوشهر از شرکت پتروپارس ایران



نیروی انتظامی و رئیس شورای شهر شهرستان کنگان نیز حضور داشتند، از مهندس پیله چیان؛ مدیر پروژه سایت فاز ۱۹، مهندس قانع؛ مدیر سایت فاز ۱۹، مهندس شریعت؛ مدیر پشتیبانی سایت فاز ۱۹ و همچنین جناب سرهنگ دهقانی تقدیر و به ایشان لوح سپاس اهدا شد. گفتنی است این مراسم با حضور عوامل صدا و سیما و مرکز بوشهر، بصورت مستقیم از شبکه استانی پخش شد.

مدان شد. مهندس علیرضایی نیز در این مراسم با اشاره به لزوم مسئولیت پذیری شرکت های منطقه در مسئولیت های اجتماعی و مدنی، این نوع حرکات را لازم و شایسته دانست و بر استمرار آن تأکید کرد و گفت: وظیفه هر انسان توانمندی است که نیازمندان را درک کند و در حد توان گره از مشکلات آنان بگشاید. شایان ذکر است در این مراسم که رئیس کمیته امداد استان بوشهر، فرماندار، بخشدار، فرمانده



دانش نفت: رئیس کمیته امداد اصام خمینی (ره) استان بوشهر، به پاس کمک های انسان دوستانه شرکت پتروپارس به نیازمندان شهرستان کنگان، با برگزاری جشنی از شرکت پتروپارس ایران و مدیر عامل این شرکت تقدیر بعمل آورد. کمیته امداد اصام خمینی (ره) شهرستان کنگان، با توجه به کمک های خیر خواهانه شرکت پتروپارس به بیش از ۱۰۰ خانواده نیازمند در تهیه مسکن، مایحتاج زندگی، خدمات





منطقه ویژه پارس بزرگترین خیر مدرسه ساز

مسئولیت اجتماعی هوشمندانه



سازمان منطقه‌ی ویژه‌ی اقتصادی انرژی پارس

استان بوشهر، عسلویه، سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس
تلفن: ۰۷۷-۳۱۳۷۶۰۰۰۰، فاکس: ۰۷۷-۳۱۳۷۶۰۰۰۰
پست الکترونیکی: info@pseez.ir
www.pseez.ir

یادداشت

اهمیت قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی



علی هروی

رئیس هیئت مدیره پتروپارس

نخستین قرارداد در قالب شرایط عمومی ساختار و الگوی جدید نفتی مصوب هیئت وزیران، هفته گذشته برای توسعه بخش دریایی فاز ۱۱ پارس جنوبی میان شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی متشکل از توتال، CNPCI (شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین) و پتروپارس به عنوان شریک ایرانی به امضا رسید.پس از امضای تفاهم‌نامه اولیه در آبان سال گذشته، مذاکرات مربوط به متن قرارداد و پیوست‌های آن و همچنین جزئیات طرح توسعه میان طرفین صورت پذیرفت و در نهایت به امضای طرفین قرارداد رسید.در خصوص اهداف این قرارداد در بخش فنی، این طرح با هدف تولید پایدار روزانه حدود ۵۶ میلیون مترمکعب گاز از بخش دریایی فاز ۱۱ میدان گازی مشترک پارس جنوبی و انتقال آن به خشکی اجرا می‌شود.بخش نخست طرح شامل یک سکوی تولیدی با ۳۰ حلقه چاه است و بخش دوم طرح شامل یک سکوی فشارافزایی برای حفظ تولید از این میدان بعد از کاهش فشار مخزن است، ضمن این‌که جزو فناوری‌های پیچیده و منحصر به فرد در منطقه بوده و دارای اهمیت اقتصادی بسیار زیادی است و تقریباً انتظار می‌رود نیمی از تولیدات بعد از یک دوره کوتاه چند ساله از عملکرد این فناوری حاصل شود.با شروع کاهش تولید از سایر فازهای پارس جنوبی، اجرای طرح مشابه و ساخت سکوهایی فشارافزایی برای سایر فازهای پارس جنوبی هم یک ضرورت خواهد بود و از این منظر، اجرای این بخش از طرح در کشور و کسب دانش فنی ساخت این سکو، یک دستاورد مهم و حیاتی برای توسعه آینده میدان پارس جنوبی است.بر اساس تعهدات پیمانکار در قرارداد، اجرای این طرح با حداکثر ساخت داخل همراه خواهد بود، زیرا افزون بر وجود شریک ایرانی (پتروپارس) در سازمان اجرایی طرف دوم قرارداد و تعهد مجری طرح به انتقال دانش و فناوری به شریک ایرانی، مجری موظف به اجرای قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی در تأمین نیازهای کشور و تقویت آن‌ها در امر صادرات مصوب ششم شهریور ۱۳۹۱ است.نکته بسیار مهم در این بین، عدم محدودیت برای حضور شرکت‌های ایرانی در تمام بخش‌های این پروژه است، زیرا مجری موظف است برای واگذاری کارها بدون قید و شرط مناقصه برگزار کند و شرکت‌های ایرانی هم می‌توانند در این مناقصات شرکت کنند، علاوه بر این موارد، پیمانکار موظف به انجام تحقیق و توسعه مشترک در زمینه فناوری‌های ازدیاد برداشت با مراکز تحقیقاتی ایران است.این قرارداد فارغ از بحث فنی که به آن اشاره شد، دارای ابعاد سیاسی داخلی و بین‌المللی هم است، در بعد داخلی مخالفان و منتقدانی بودند که از ابتدای تدوین متن الگوی جدید قراردادهای نفتی در همه مراحل به مخالفت می‌پرداختند، بعد از تدوین شرایط کلی قراردادهای نفتی، مجلس به درستی وارد صحنه شد و کمیسیون انرژی مجلس نهم که در آن زمان ریاستش بر عهده بنده بود، چندین جلسه را به تبیین این قراردادها برای نمایندگان اختصاص داد که با بررسی نمایندگان مجلس و سایر کارشناسان و آشکار شدن نقاط ضعف و ابهام این قراردادها، ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی با نصب‌العین قرار دادن رهنمودهای مقام معظم رهبری و مشارکت نمایندگان مجلس و کارشناسان امر در چند مرحله این قراردادها را اصلاح کرد و در نهایت به تصویب هیئت دولت رسید.پس از اصلاح قراردادهای جدید نفتی منتقدان به دلیل نقض پی در پی برجام و تهدیدات غیر مستقیم آمریکا و سابقه جریمه‌های سنگین شرکت‌های خارجی بواسطه همکاری با ایران، حضور شرکت‌های بزرگ بین‌المللی به‌ویژه سرمایه‌گذاری توسط آن‌ها را امری بسیار بعید می‌دانستند و رفت و آمدهای پیاپی شرکت‌های خارجی را بی نتیجه قلمداد می‌کردند.با امضای تفاهم‌نامه توسط توتال برای فاز ۱۱ پارس جنوبی، انتقادها از این شرکت و تمرکز بر نقاط منفی سابقه این شرکت در ایران بسیار بالا گرفت، اما نقاط مثبت این پرونده مورد غفلت واقع شد که انتقال تجربیات، اطلاعات مهندسی و عملیاتی به شرکت‌های ایرانی مانند پتروپارس، سرمایه‌گذاری و انتقال سرمایه به ایران در زمانی که توان چنین سرمایه‌گذاری در داخل وجود نداشت، ایجاد شغل و رونق کسب و کار و فعال شدن ظرفیت‌های تولیدی مرتبط از آن جمله است.البته هر مجموعه‌ای به دنبال حداکثر کردن سود و کسب منافع بیشتر برای خود خواهد بود و ما هم بر همین اساس در آن دوره که هیچ شرکت داخلی توان فنی و مالی توسعه یک میدان نفت و گاز را نداشت توانستیم با کمک توتال و سایر شرکت‌های بین‌المللی، توسعه میدان عظیم گازی پارس جنوبی را آغاز کنیم و از منافع آن بهره‌مند شویم.واقیعت قضیه این است که حضور شرکت‌های بزرگ بین‌المللی در صنعت نفت و گاز کشور در سال‌های قبل از انقلاب و چپاول ثروت ملی کشور توسط آن‌ها به‌ویژه آمریکایی‌ها ذهنیت ما را نسبت به شرکت‌های نفتی بین‌المللی منفی کرده است، اما برای تغییر این نگاه لازم است تا ضمن برطرف کردن ابهام‌های مطرح شده توسط کارشناسان درباره این قرارداد و حتی قراردادهای ۲۰ سال گذشته آن‌ها در کشور، با استفاده از دانش و تجربه متخصصان داخلی، علاوه بر این‌که از هر گونه سوء استفاده و اقدام خلاف منافع کشور توسط این شرکت‌ها جلوگیری خواهد شد، با انتقال دانش و تجربه این شرکت‌ها به شرکت‌های داخلی، حداکثر بهره را از حضور آن‌ها خواهیم برد.برای نمونه باید این واقعیت گفته شود که به استناد گزارش مرکز پژوهش‌های مجلس، در مجموع برنامه‌های دوم و سوم توسعه کشور بیش از ۴۷ درصد سرمایه مورد نیاز برای توسعه صنعت نفت و گاز کشور از طریق سرمایه‌گذاری شرکت‌های بین‌المللی و با قراردادهای بیع متقابل تأمین شد.از طرف دیگر در عرصه بین‌المللی، یک فضای عدم اطمینان بین شرکت‌های بزرگ بین‌المللی در عرصه‌های مختلف اعم از بانک، بیمه، نفت و گاز، صنعت و غیره وجود دارد که با وجود گذشت بیش از یک سال از تصویب برجام، از حضور در بازار ایران ابا می‌کنند.البته شرکت‌های بسیاری در همین مدت وارد کشور شده‌اند و تفاهم‌نامه‌ها و موافقت‌نامه‌های زیادی امضا شده است، اما برای سرمایه‌گذاری مستقیم در ایران تاکنون آن طور که انتظار می‌رفت اتفاق مثبتی نیفتاده که علت اصلی آن ترساندن شرکت‌های بزرگ توسط دولت آمریکا برای همکاری با ایران است، این فضای سنگین در حوزه بین‌المللی نیاز به یک خط شکن داشت تا بتواند نگرانی‌های موجود را برطرف کند.شرکت توتال در این شرایط به نوعی خط شکن محسوب می‌شود و امیدواریم سایر شرکت‌های بزرگ بین‌المللی هم به تبعیت از توتال وارد عرصه فعالیت و سرمایه‌گذاری در ایران شوند، از سوی دیگر، شرکت پتروپارس ضمن داشتن سهم حدود ۲۰ درصدی در این مشارکت، به عنوان یک شرکت داخلی ضامن انتقال تکنولوژی و انتقال تجربیات در سطوح مختلف این پروژه به ایران خواهد بود و در بخش عملیاتی هم همان طور که تأکید شد، استفاده حداکثر از توان داخلی با حضور این شرکت تضمین خواهد شد.علاوه بر آن شرکت مجری موظف است حداقل به نسبت سهم پتروپارس، در هر مقطع از پروژه از نفرات این شرکت در سازمان پروژه استفاده کند، ضمن این‌که بعد از ۳ ماه از عقد قرارداد، توتال باید برنامه زمانبندی انتقال دانش، فناوری، تخصص و تکنولوژی مورد نیاز برای ارتقای پتروپارس در انجام پروژه‌های مشابه را ارائه دهد، تمام گزارش‌ها و محاسبات و مدارک در طول پروژه در اختیار پتروپارس قرار دارد.از زمان آغاز نخستین تولید، شرکت بهره‌برداری تاسیس می‌شود که سهم پتروپارس در آن ۵۱ درصد است و در تمام سطوح از نفرات پتروپارس استفاده خواهد شد.تحقیق پیشرفت و بالندگی باید بر پایه اصول مستحکمی پایه گذاری شود که اسناد بالادستی در کشور ما همچون قانون اساسی و سیاست‌های کلی ابلاغی مقام معظم رهبری چراغ راهی هستند تا اهداف مورد نظر به بهترین وجه محقق شوند.قرارداد اخیر فاز ۱۱ پارس جنوبی هم قطعا بر اساس این قوانین و سیاست‌ها منعقد شده و در این چارچوب‌ها قرار دارد که امیدواریم همه ما بتوانیم از دستاوردهای آن در جهت توسعه کشور به بهترین شکل استفاده کنیم.

دانش نفت: مجموع ارزش محصولات

تولیدی شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در سال ۱۳۹۵ با تولید ۶۲ میلیارد و ۱۴ میلیون متر مکعب گاز، ۱۹ میلیون و ۹۹۳ هزار بشکه میعانات گازی و دو میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه نفت به مرز ۹ میلیارد و ۱۷۳ میلیون دلار با احتساب نفت بشکه ای ۵۰ دلار و هر متر مکعب گاز معادل ۱۳ سنت، رسید.

دکتر غلامحسین منتظری، مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی با اعلام این خبر و در معرفی شرکت متبوع خود اعلام داشت: شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از سه شرکت زیر مجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است. در حال حاضر این شرکت دارای پنج منطقه عملیاتی نار و کنگان، آغار و دالان، پارسیان، سرخون و گشوی جنوبی، سروسنان و سعادت آباد و شامل ۹ میدان گازی آغار، دالان، نار، کنگان، سرخون، تانباک، هما، وراوی و شانول و دو میدان نفتی سعادت آباد و سروسنان است. گستره عملیاتی این شرکت در استانهای فارس، بوشهر و هرمزگان است و در آینده نزدیک با توسعه و بهره برداری از میادین اکتشافی جدید به استانهای کهکیلویه و بویراحمد و چهارمحال و بختیاری توسعه می‌یابد. علاوه بر ۱۱ میدان فعال، ۲۷ میدان اکتشافی جدید در حوزه عملیاتی شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی قرار دارد که طی سالهای آتی توسعه و راه اندازی تعدادی از آنها در برنامه قرار دارد. وی که در جلسه مجامع عمومی سالیانه صاحبان سهام شرکت‌های تابعه نفت مناطق مرکزی ایران که با حضور مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، اعضای هیات مدیره این شرکت و همچنین مدیران عامل شرکت‌های بهره برداری تابعه نفت مناطق مرکزی ایران حضور یافته بود، در رابطه با برنامه پیشنهادی تولید نفت و گاز میادین شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس

جنوبی در سال جاری تصریح کرد: بر اساس برنامه پیشنهادی میانگین تولید گاز این شرکت در طی سال حدود ۱۷۵ میلیون متر مکعب و در چهار ماه سرد سال ۲۰۰ میلیون متر مکعب خواهد بود. همچنین در زمینه تولید نفت روزانه شش هزار بشکه پیشنهاد شده است. مدیر عامل شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، میزان توان تولید گاز این شرکت را ۲۱۰ میلیون متر مکعب در روز برشمرد و افزود: میزان توان تولید میعانات گازی شرکت در زمان حداکثر تولید به ۶۷ هزار بشکه در روز و توان تولید نفت نیز شش هزار بشکه در روز است که این محصولات به پالایشگاه فجر جم، پالایشگاه پارسیان، شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، خط لوله سراسری شماره



دو، پالایشگاه گاز سرخون و پالایشگاه نفت شیراز ارسال می‌شود. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، منتظری مهمترین پروژه‌های آتی این شرکت را شامل احداث ایستگاههای تقویت فشار کنگان، وراوی و هما، توسعه فاز دوم میدان آغار، توسعه پالایشگاه فراشیند و توسعه میدانهای دی، سفیدزاور،هالگان، سپید باغون، زیره نمک غربی، خارتنگ و گشوی جنوبی برشمرد.بر اساس این گزارش: مهمترین دستاوردهای مدیریت عملیات شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی در سال ۱۳۹۵ در ۳۰ مورد خلاصه می‌شود که می‌توان به برخی از آنها از جمله راه اندازی شش حلقه چاه جدید، انجام ۲۲۸ هزار و

در گزارش سازمان حمایت از مصرف کنندگان منتشر شد؛

رشد چشمگیر شاخص‌های تولید و توزیع محصولات شرکت نفت ایرانول در سال ۹۵

نیز سهم شرکت نفت تهران ۳۹ درصد، شرکت نفت ایرانول ۲۷ درصد، شرکت نفت سپاهان ۱۸ درصد و شرکت نفت پارس ۱۷ درصد از کل توزیع سال ۹۵ می‌باشد.

حجم واردات روغن موتور در سال گذشته

براساس آمار و اطلاعات دریافتی از سایت گمرگ ایران، واردات در سال ۱۳۹۵ به میزان ۲۶۴۹ تن می‌باشد که نسبت به سال گذشته (۱۹۱۱) تن با رشد ۳۹ درصدی مواجه شده است. همچنین از نظر ارزشی نیز در سال ۹۵ نسبت به سال ۹۴ رشدی معادل ۹۹ درصد را شاهد بوده ایم. گفتنی است ایران یکی از تولید کنندگان روغن موتور در سطح خاورمیانه می‌باشد که به کشورهای عراق، افغانستان، پاکستان، ترکمنستان و... روغن صادر می‌کند.

حجم صادرات روغن موتور طی سال ۹۵

بر اساس آمار و اطلاعات دریافتی از سایت گمرگ جمهوری اسلامی ایران، میزان صادرات انواع روغن موتور در سال ۹۵ به میزان ۳۳،۲۹۶ تن بوده که در مقایسه با سال ۹۴ به میزان ۲۵،۳۴۳ تن معادل ۲۲ درصد افزایش داشته است. همچنین از نظر ارزش ریالی صادرات سال ۹۵ (۶۷۵۰۰۱۲) میلیون ریال) نسبت به سال ۹۴ (۷۶۷۰۳۳۱) میلیون ریال) به میزان ۱۲ درصد کاهش داشته است.در سال ۹۵ نسبت سهم صادرات روغن موتور خودرویی واحدهای تولیدی شرکت نفت تهران، پارس، سپاهان و ایرانول (۳۲ میلیون لیتر) به کل تولید داخل روغن موتور (۳۷۶ میلیون لیتر) حدود ۸،۵ درصد بوده است.



لیتر) ۴،۶ درصد افزایش را نشان می‌دهد. میزان توزیع شرکت نفت ایرانول در سال ۹۵ معادل ۹۵ میلیون لیتر بوده که نسبت به مدت مشابه در سال ۹۴ (۸۱ میلیون لیتر) ۱۷ صد افزایش را نشان می‌دهد. میزان توزیع شرکت نفت سپاهان در سال ۹۵ معادل ۲۶ میلیون لیتر بوده که نسبت به مدت مشابه در سال ۹۴ (۶۶ میلیون لیتر) ۶ درصد کاهش را نشان می‌دهد. میزان توزیع شرکت نفت پارس در سال ۹۵ معادل ۶۱ میلیون لیتر بوده که نسبت به مدت مشابه در سال ۹۴ (۶۳ میلیون لیتر) ۳ درصد کاهش نشان می‌دهد. مقایسه تولید، توزیع و فروش واحدها نشان می‌دهد، در زمینه توزیع و فروش

ترتیب شرکت نفت تهران ۳۴ درصد، شرکت نفت ایرانول ۲۹ درصد، شرکت نفت سپاهان ۱۹ درصد و شرکت نفت پارس ۱۷ درصد تولید را به خود اختصاص داده اند.

توزیع روغن موتور

همچنین در سال ۱۳۹۵ جمعا بالغ بر ۳۵۳ میلیون لیتر روغن موتور توسط چهار شرکت نفت تهران، ایرانول، سپاهان، پارس توزیع شده است که این میزان نسبت به سال ۱۳۹۴ معادل ۴۰ میلیون لیتر بوده حدود ۴ درصد افزایش را نشان می‌دهد. میزان توزیع شرکت نفت تهران در سال ۹۵ معادل ۱۲۶ میلیون لیتر بوده که نسبت به مدت مشابه در سال ۹۴ (۱۳۰ میلیون

عملیات تسطیح مسیر خطوط شازند - قم

لودر انجام شد.وی ادامه داد: با ترمیم آب بردگی‌ها، محل دقیق خطوط با ایجاد و احیای خاکریزهای روی خطوط، تسطیح جاده مشخص شد.کریمی‌نورعینی با تأکید بر انجام ۶۰ کیلومتر عملیات تسطیح مسیر، اذعان کرد: با توجه به عرض حدود ۳۲ متر مسیر خطوط، مدت زمان این عملیات رو طولانی کرد.

از جمله مهمترین اهداف این عملیات است. وی رفع تجاوزات در مسیر و حریم خطوط و جمع آوری ضایعات بستر و تسطیح جاده دسترسی ماه سال جاری این عملیات در عملیات برشمرد و تصریح کرد: پس از اسکن دقیق محل لوله با دستگاه لوله یاب، تسطیح و ریگلاژ مسیر با دو دستگاه گریدر و یک دستگاه

تعمیرات خط این منطقه با اشاره به بیش از ۷۰ روز کاری فعالیت در مسیر شازند به سمت قم تا روستای ابراهیم آباد گفت: از ابتدای اردیبهشت ماه سال جاری این عملیات در دستورکار واحدهای تعمیرات خط و ترابری قرار گرفت.رضا کریمی‌نورعینی ادامه داد: احیای کرده ماهی خطوط، رفع آب بردگی‌های مسیر

دانش نفت: با همکاری واحدهای ترابری و نگهداری و تعمیرات خط منطقه مرکزی، عملیات تسطیح مسیر خطوط شازند - قم با موفقیت انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه مرکزی، رئیس واحد نگهداری

دکتر معظمی در نشست خبری ایدرو:

سازمان گسترش ۱۸ طرح با سرمایه گذاری ۶۰ هزار میلیارد ریالی در دست اجرا دارد

دانش نفت: دکتر منصور معظمی در نشست خبری به مناسبت پنجاهمین سالروز تأسیس سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران گفت: ایدرو به عنوان یک سازمان دولتی که ۵۰ سال پیش تأسیس شده، منشا خدمات بسیاری در کشور بوده است.

رئیس هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران تأکید کرد: فلسفه تأسیس ایدرو کمک به صنعتی شدن کشور است تا پس از ایجاد صنایع آنها را به بخش خصوصی واگذار کند.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت با بیان اینکه ایدرو بنای بنگاه داری ندارد، تصریح کرد: تاکنون ۲۵۰ طرح از سوی ایدرو در کشور ایجاد شده و با پیاده سازی اصل ۴۴ قانون اساسی در حال واگذاری به بخش خصوصی است.معظمی افزود: ایدرو ۱۸ طرح را در دست اجرا دارد که از این تعداد ۱۷ طرح با مشارکت بخش خصوصی است و تنها یک طرح سهم ۱۰۰درصدی به ایدرو تعلق دارد. به گفته رئیس هیات عامل ایدرو مجموع سرمایه گذاری این طرح‌ها ۶۰هزار میلیارد ریال است که اشتغال زایی حدود ۸ هزار نفر را به دنبال خواهد داشت.معاون وزیر صنعت ادامه داد: تولید توربین‌های گازی

در دولت یازدهم ۸/۸ میلیارد دلار سرمایه گذاری خارجی در قالب ۱۷۲ طرح به تصویب رسید که تاکنون ۵/۵ میلیارد دلار آن اجرایی شده است و امروز شاهد افزایش تولیدات در آهن، فولاد، فرش ماشینی، محصولات پتروشیمی و ... هستیم

کلاس اف، طرح گیربکس اتوماتیک خودرو در زنجان، طرح الیاف شیشه در مرند، کارخانه تولید لاستیک زابل، کارخانه تولید تایر لرستان، طرح بیواتانول سوختی کرمانشاه، طرح غشا ممبران، فاز دوم کارخانه بافت بلوچ، ایجاد ۲ منطقه ویژه اقتصادی در گرمسار و جهرم، قرارداد رنو و طرح جاسک- گواتر برنامه‌های امسال ایدرو است.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت با اشاره به نیاز صنایع به

حمایت‌های جدی دولت گفت: بیشترین جذب سرمایه گذاری خارجی جذب بخش صنعت شده و موجب پیشرفت و حرکت رو به جلو این بخش مهم اقتصادی شده است اما هنوز حال صنعت خوب نیست و نیاز به حمایت‌های بیشتر دولت دارد. منصور معظمی اظهار کرد: امیدواریم مجلس شورای اسلامی تکلیف سازمان توسعه‌ای را مشخص کند و دولت بدهی خود را به این سازمان‌ها بپردازد. حدود ۲۲۵۰ میلیارد تومان بدهی دولت به ایدروست که امیدواریم بخشی از این منابع اختصاص

یابد تا طرح‌های مورد نظر پیگیری شود. وی بیان داشت: پس از برجام بیشترین میزان سرمایه گذاری کشور در بخش‌های صنعت و معدن به انجام رسیده و بر این اساس، برجام راه را برای بخش صنعت و معدن در استفاده از منابع مالی خارجی فراهم کرد.این مقام مسئول تصریح کرد: در دولت یازدهم ۸۸ میلیارد دلار سرمایه گذاری خارجی در قالب ۱۷۲ طرح به تصویب رسید که تاکنون ۵.۵ میلیارد دلار آن اجرایی شده است و امروز شاهد افزایش تولیدات در آهن، فولاد، فرش ماشینی،

مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در نشست خانه مدیران:

توجه مدیران به مسئولیت اجتماعی نشانه توسعه انسانی است



پیام مهندس نعمت زاده وزیر صنعت، معدن و تجارت به مناسبت پنجاهمین سالگرد تأسیس ایدرو:

تمرکز ایدرو در جهت ایفای نقش ملی خود بیشتر شود

مقرر شد این سازمان برابر اختیارات اساسنامه ای انجام وظیفه کند. به جای کارهای کوچک باید به کارهای بزرگ پرداخت، اگر چه ایدرو باید در زمینه تحقیق و توسعه و نوآوری از بخش‌های مختلف صنعت حمایت مالی و فنی کند اما باید به کارهای توسعه ای مهم نیز بپردازدکه بخش خصوصی در شرایط کنونی آماده انجام آنها نیست.ایدرو همگام با شرایط محیطی کشور مانند توجه به امر توسعه در مناطق کمتر توسعه یافته، در به‌روزآوری مأموریت‌های خود سعی دارد تا با فراهم‌آوری ملزومات توسعه صنعتی و با مشارکت بخش خصوصی داخلی و خارجی، ایران را به قطب صنعتی و نوآوری منطقه در افاق ۱۴۰۴ در حوزه صنایع هدف خود شامل صنایع حمل‌ونقل (خودرو، ریلی، کشتی‌سازی و هوایی)؛ صنایع انرژی (نفت، گاز و ...) و صنایع نوین تبدیل

شناخته شده در این سازمان، انتظارات بیش از اینهاست. این سازمان در حالی وارد ششمین دهه از حیات خود می‌شود که شرایط اقتصادی، سیاسی و اجتماعی کشور متأثر از فرمان مقام معظم رهبری در اجرای اقتصاد مقاومتی، وارد دوران و تحولات نوینی شده است.گرچه قوانین جاری کشور محدودیت‌هایی برای سازمان‌های توسعه ای به وجود آورده است، اما نیت آن بوده تا فعالیت‌ها به سمت بخش غیر دولتی سوق پیدا کند که امیدواریم هیات عامل و مدیران این سازمان به رغم محدودیت‌های داخلی و خارجی راهایی را برای انجام این کار پیدا کنند.در سال‌های گذشته اختیارات اساسنامه ای سازمان‌های توسعه ای در قالب قوانین و برنامه‌های متعددی محدود شده بود که خوشبختانه با تلاش فراوان در قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر

در دیدار مشترک رئیس هیات عامل ایدرو با وزیر صنایع عراق مطرح شد:

پیشنهادهای ایدرو برای همکاری در خصوص حوزه‌های انرژی، نوسازی صنایع و آموزش مدیران



صنعت، تولیدی و سرمایه گذاری بررسی شود.معاون وزیر صنعت، معدن و تجارت

عراقی انتظار داریم این مشکلات را حل کنند.محمدشیاع السوداني، وزیر صنایع عراق نیز در این نشست با اشاره به علاقمندی عراق به پیگیری جدی تر مسائل فیما بین گفت: این پیشنهادها را به طور کارشناسانه مورد بررسی قرار می‌دهیم و در جهت رفع مشکلات بین ایران و عراق برای همکاری بیشتر و فعال تر تلاش خواهیم کرد.این هیات عراقی متشکل از وزیر صنایع عراق، معاونین، مدیران سازمان‌های دولتی، و شرکت‌های خصوصی عراقی در سفر به ایران با وزیر صنعت معدن و تجارت دیدار و از شهرک صنعتی شمس آباد بازدید کرد.

تأثیر سازمان‌های توسعه‌ای بر تولید ناخالص ملی کشور

محمد رضا پور ابراهیمی

رئیس کمیسیون اقتصادی مجلس



سازمان‌های توسعه‌ای طی سال‌های اخیر به رغم آنکه مأموریت‌هایشان را براساس اساسنامه قبلی انجام می‌دادند و با قوانین و مقررات جدید انطباق داده نشده بودند؛ در بسیاری از زمینه‌ها اقدامات خیلی خوبی انجام داده‌اند.فضای سرمایه‌گذاری و کار اقتصادی در کشور نیازمند یک سری

منابع خاص بود و تأمین این منابع طی سال‌های دور که مردم در حوزه بازار سرمایه کشور با فعالیت‌های مرتبط با حوزه سرمایه‌گذاری آشنایی نداشتند، تجهیز منابع از سوی دولت انجام می‌شد و بخشی از آن طرح‌ها که امروز در بخش اقتصاد کشور مشغول فعالیت هستند و در تولید ناخالص ملی کشور موثر است ناشی از عملکرد این سازمان‌های توسعه‌ای بود. «ایدرو» قبل از اجرای سیاست‌های اصل ۴۴ براساس چارچوب اساسنامه، اقدامات مورد نظر خود را پیگیری می‌کرد. براساس قوانین جدید تعریف شده برای این سازمان، کاهش سهم دولت در اقتصاد ایران یک ضرورت شد و همه به این وفاق رسیدند که این کار باید انجام شود. این موضوع که دولت فعالیت خود را در حوزه تصدی‌گری سازمان گسترش رها کند، انجام شد، اما همه فعالیت‌های این سازمان تحت‌الشعاع کاهش سهم دولت در اقتصاد قرار گرفت. بر لزوم حضور سازمان‌هایی نظیر ایدرو در مناطق محروم تأکید دارم. هم‌اکنون در بسیاری از مناطق کشور حضور سازمان توسعه‌ای ضرورت دارد اما به‌دلیل نبود منابع کافی و حمایت‌های لازم، این سازمان‌ها عملاً از حضور در بسیاری از فعالیت‌هایی که می‌توانند موثر باشند محروم شده‌اند. این امر باعث شده که فعالیت‌های جدیدی در سال‌های اخیر در حوزه سرمایه‌گذاری‌های این مجموعه انجام نشود و این برخلاف هدف قانون‌گذار بود. براین اساس «ایدرو» در فعالیتی که توسط بخش خصوصی می‌تواند انجام شود وارد نشده و حتی فعالیت‌های آن را واگذار می‌کند، اما در زمینه فعالیت‌هایی که امکان حضور بخش خصوصی نیست و علاقه‌ای از سوی آنها احساس نمی‌شود و یا مناطق آن، موردنظر بخش خصوصی نیست از جمله مناطق محروم؛ تفاوت قائل شدیم. هدف مجلس از ایجاد این تفاوت‌ها کمک به «ایدرو» بود تا مکمل بخش خصوصی در حوزه توسعه باشد، اما به دلیل اینکه طی سال‌های گذشته بسیاری از منابعی که می‌توانست در حوزه سرمایه‌گذاری وارد شود صرف هزینه‌های جاری کشور و پرداخت یارانه در اقتصاد شد، متأسفانه حتی سازمان‌های توسعه‌ای مثل «ایدرو» که همیشه از منابع قابل‌توجهی برخوردار بودند با کمبود منابع روبه‌رو شدند و به‌رغم حکم‌های قانونی ارائه شده از سوی مجلس، خروجی خاصی صورت نگرفت. نکته بعدی هم که ما توافق کردیم این بود که «ایدرو» می‌تواند به طرح‌ها ورود کند و خروج از آن را نیز براساس برنامه زمان‌بندی انجام دهد زیرا یکی از ایرادهای وارده بر مجموعه‌های سرمایه‌گذاری مثل ایدرو این است که وقتی سرمایه‌گذاری می‌کنند تا روز آخر می‌خواهند بمانند، این در حالی است که پس از اتمام عملیات باید آن را واگذار کنند و وارد پروژه‌های بعدی شوند. در خصوص چشم‌انداز «ایدرو» بایستی تصریح کرد: چنانچه در حال حاضر بتوان منابعی برای سازمان‌های توسعه‌ای فراهم کرد تا در حوزه‌هایی که بخش خصوصی ورود پیدا نمی‌کند و به سرمایه‌گذاری فنی و اقتصادی نیاز است یا اینکه شامل مناطق محروم می‌شود با زمان‌بندی مشخص حضور یابند، که این امر، چشم‌انداز متفاوتی را برای سازمان‌هایی مانند «ایدرو» رقم خواهد زد.در واقع باید بستر مناسب فراهم شود تا سازمان گسترش بتواند براساس یک جدول زمان‌بندی شده واگذاری‌های خود را انجام دهند، منابع لازم را کسب و سپس در پروژه‌های جدید سرمایه‌گذاری کند. چنانچه روند مذکور ادامه یابد، مجلس نیز از این سازمان حمایت خواهد کرد تا روند توسعه‌ای خود را پیگیری کند، اما اگر بخواهند با رویکرد دولتی سابق در پروژه‌ها بمانند و به دنبال مأموریت‌های توسعه‌ای نباشند، نمی‌توان از ظرفیت آنها استفاده کرد.

مشاور اقتصادی رئیس جمهور در مراسم پنجاهمین سال تأسیس ایدرو: صنعتی برون گرا و پاسخگو به نیازهای جهانی می‌خواهیم



دانش نفت: مشاور اقتصادی رئیس جمهور تصریح کرد: برای اینکه درآمد خانوارهای شهری به سطح سال ۱۳۸۶ که قله درآمد‌های خانوارهای شهری است بازگردد تا ۷ سال نیاز است. از این ۸ سال ۳ سال تا به امروز گذشته است.

مشاور اقتصادی رئیس جمهور در مراسم پنجاهمین سالروز تأسیس سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران گفت: پیشنهاد من به ایدرو

این است که نقش خود را بازنگری کند.مسعود نیلی با اشاره به اینکه اگر سازمان گسترش از برخی مأموریت‌ها که الان دارد جدا شود فرصت خوبی است که هویت خود را بازنگری کند و بتواند کاری کند که از تله ای که در سال‌های آینده تله فقر خواهد بود اقتصاد ما را نجات دهد.مشاور اقتصادی رئیس جمهور با اشاره به اینکه بنگاه‌های ما مشکلی جدی تر از مشکل مالی دارند تصریح کرد: پیشنهاد می‌کنم، ایدرو بر روی ۲ مأموریت کار کند:اول بهم رسانی کسب و کارها یعنی وصل کردن بنگاه‌های بزرگ و دوم جذب سرمایه گذاری خارجی در جهت ارتقای ساختار بنگاه‌های ایران. وی با تأکید بر اینکه کوچک شدن تقاضا در بازار داخلی می‌تواند صنعت را هم کوچک کند گفت: سازمان گسترش می‌تواند از شرایط فعلی اقتصادی و صنعتی ایران که برای دیگران حکم تهدید دارد برای خود فرصتی تعریف کرده و مسؤول بهم رسانی کسب و کارها در ایران باشد و بنگاه‌های غیر رقابت پذیر تبدیل کند. ما احتیاج به یک دوران گذار داریم که بنگاه‌های ما که بازارشان بازار امن داخلی بوده تبدیل به بنگاه‌هایی شوند محصولات شان را به بازار ناامن خارجی صادر کنند که این کار به خودی خود انجام نمی‌شود.

مدیر عامل پالایشگاه آبادان در گفتگو با دانش نفت تشریح کرد؛

تبدیل پالایشگاه آبادان به پالایشگاهی مدرن و پویا با اجرای پروژه‌های جدید

با احداث واحدهای جدید در چند بخش و جنبه فعالیت خواهیم کرد.

ابتدا با احداث واحد تقطیر ۲۱۰ هزار بشکه ای، واحدهای تقطیر قدیمی که در سرویس هستند را از رده خارج کرده و به عنوان واحدهای میراث به بخش موزه ی صنعت نفت تحویل خواهیم داد و خوراک پالایشگاه آبادان روی ۳۶۰ هزار بشکه تثبیت خواهد شد و به سمتی خواهیم رفت که پالایشگاه بی دغدغه به ادامه حیات و فعالیت بپردازد.

با اجرای تکنولوژی نوین در فاز ۲ تولید محصولات بر اساس استانداردهای یورو ۵ و کاهش آلاینده‌های زیست محیطی؛ افزایش درصد تولید نفت گاز؛ نفت سفید و بنزین و از آن مهم تر سودآوری پالایشگاه و کاهش نفت کوره ای که قبلا به صورت خام صادر می‌گردید، حادث می‌گردد.

با احداث واحدهای جدید مانند واحدهایوکاراک یا آیزومکس و واحد تی سی آر و واحدهای دیگر آن بخشی از نفت کوره را که قبلا به صورت خام صادر می‌گردید، به محصولات سبک؛ مفید و باارزشی مانند بنزین نفت سفید و نفت گاز تبدیل می‌کنیم.

در بعد دیگر اجرای پروژه ی فاینانس با کشور چین و شرکت جی جی سی است و بالغ بر ۳ میلیارد دلار فاینانس این پروژه است که از امسال رسما شروع شده و مراحلس در حال انجام می‌باشد و طی ۵ سال آینده به سرانجام می‌رسد. یک نکته ی بسیار مهم بحث اشتغالزایی این پروژه است. این پروژه در پیک کاری خود به نوعی بالغ بر ۸۰۰۰ نفر و به صورت اشتغالزایی جانبی بالغ بر ۱۲۰۰۰ نفر نیرو را مشغول به کار می‌کند و در کنار این پروژه‌ها فرصت‌های شغلی بسیار زیادی در شهر آبادان ایجاد می‌شود و مشاغل جانبی؛ خدماتی و رفاهی که باید به خود این پرسنل داده شوند، باعث ایجاد شغل‌های جانبی خدماتی بسیاری می‌شود که قطعا مردم شریف آبادان نیز از این قضیه منتفع خواهند شد. ■ جناب مهندس، از وقتی که در اختیار دانش نفت قرار دادید، کمال تشکر را دارم.



پاسارگارد و... به طور کامل یا بخش فراوانی از آن از سوی پالایشگاه آبادان تامین می‌شود. ما به صورت تقریبی ۲۵درصد فرآورده‌های سوختی ایران را تولید می‌کنیم و در بحث خارجی محصول صادراتی مان نفت کوره یا همان مازوت است.

مازوت ویژگی‌های خاصی دارد به عنوان سوخت از آن می‌توانند استفاده کنند تا تولید محصولات سبک که ما در فاز ۳ خودمان این کار را کرده ایم و یک بخشی از مازوت را به فرآورده‌های سبک بنزین و مواد مرغوب تبدیل می‌کنیم. در همین حال، چون پالایشگاه قدیمی‌هستیم مقدار مازوت مان از حد متعارف یک مقداری بیشتر است که در فاز ۳ و در فاز ۲ که بزودی کارش شروع می‌شود، تعریف کرده ایم.

■ چشم‌انداز وزارت نفت برای آینده پالایشگاه آبادان در حوزه تولید و فروش محصولات و منابع انسانی چیست و آینده ی پالایشگاه آبادان را چگونه می‌بینید؟

ما بر اساس سیاست‌هایی که دولت محترم و وزارت نفت برای ما ترسیم کرده اند دستورالعمل‌هایی که ما در برنامه‌های آینده ی کاری داریم، در گام اول بحث اجرا و تکمیل پروژه فاز ۲ است. در این پروژه که به «طرح تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان» شهرت دارد،

این تیم را یاری رسانند در همین راستا اقداماتی جهت رفاه حال همشهریان عزیز و ورزشکاران از قبیل آماده صندلی‌های جایگاه تماشگران مطابق استانداردهای لازم استادیوم تختی، رنگ آمیزی و فضا سازی محوطه‌های بیرونی و داخلی زمین در دست اقدام می‌باشد

■ در حال حاضر چند پالایشگاه در کشور وجود دارد و از نظر تولید و امکانات، پالایشگاه آبادان چه رتبه ای در میان پالایشگاه‌های کشور دارد؟

با احتساب پالایشگاه خلیج فارس در بندرعباس که با همت و همکاری کارشناسان ایرانی در بخش‌های مختلف در سرویس قرار گرفت ۱۰ پالایشگاه در ایران داریم که پالایشگاه آبادان از نظر ظرفیت در حال حاضر بالاترین پالایشگاه نفتی است. هم اکنون خوراک پالایشگاه آبادان ۳۸۰ هزار بشکه نفت خام در روز است. فرآورده‌های پالایشگاه آبادان شامل بنزین؛ نفت سفید؛ نفتگاز؛ گاز مایع؛ فرآورده‌های ویژه مثل پروپیلن؛ بوتیلن؛ پنتان؛ نفتای سبک؛ نفتای سنگین؛ روغن خام؛ قیر خام بوده که به شرکت پاسارگارد تحویل می‌شود. همچنین گاز خوراک پتروشیمی آبادان؛ خوراک پتروشیمی‌بندر اسام، خوراک پتروشیمی‌شیمی‌یافت، خوراک پتروشیمی‌رجال، خوراک پتروشیمی‌تبریز، خوراک پتروشیمی‌اراک، خوراک ایرانول، خوراک

است. در رشته‌های واتریلو، تکواندو، بوکس و وزنه برداری هم در لیگ حرفه ای حضور داریم. در حال حاضر در نزدیک به ۱۴۰ رشته اصلی و فرعی فعالیت داریم و یک جامعه عظیمی‌از پرسنل ما در رشته‌های مختلف ورزشی فعال هستند. ضمن اینکه مردم آبادان نیز از امکانات ورزشی پالایشگاه استفاده می‌کنند و یکی از افتخارات ما سرویس دهی و ارائه خدمات به مردم شریف آبادان است. تمامی باشگاه‌ها، سالن‌ها و سینماهای پالایشگاه در خدمت شهر و مردم شریف آبادان است و ما در مسئولیت‌های اجتماعی CSR توانسته ایم خدمات بسیار شایانی ارائه دهیم که شرح آن به زودی و به تفصیل به اطلاع مردم شریف آبادان خواهد رسید.

پروژه ای و پیمانی داریم و حدود ۵۰۰۰ پرسنل پیمانکاری هم داریم، منتهی در قالب پیمانکاری‌های مستمر و پیمانکاری‌های حجمی یعنی نیروی انسانی مستمر و حجمی بالغ بر ۸۰۰۰ نیروی رسمی و پیمانکاری در حال حاضر در پالایشگاه آبادان مشغول به کارند. پالایشگاه آبادان به تبع استراتژیک بودنش ابتدا امکاناتی را برای پرسنل در نظر گرفته بود، از جمله اعلای منزل سازمانی که ما تقریبا غالب بر ۹۹ درصد پرسنل رسمی و پیمانی مان منزل سازمانی در اختیار دارند و از کل پرسنل رسمی حدود ۳۰۰ نفر منزل سازمانی ندارند که متأسفانه بحث واگذاری منازل کارگری را از سال ۸۰ به بعد داشتیم که این امر باعث شد که ما نتوانیم به بخشی از پرسنل خانه واگذار کنیم و این بخش، تعدادی هستند که از سال ۸۵ به بعد در پالایشگاه استخدام شدند و تا قبل از این تاریخ، تمامی پرسنل خانه ی سازمانی در اختیار داشتند که البته بعد از اینکه بنده عهده دار این سمت به عنوان خدمتگزار جامعه کارگری و کارمندی گردیدم، یکی از اقداماتی که به فوریت خواستار تشکیل آن گردیدم، تعاونی مسکن بود و بخشی از زمین‌های پالایشگاه را که قابل واگذاری به تعاونی مسکن است، شناسایی کرده و مصوبه ی آن را نیز اخذ کرده ایم که انشاء... روال اداری این مصوبه در حال انجام است که آن بخشی از پرسنل پروژه ای مان که خانه سازمانی ندارند را بتوانیم با اعطای زمین به تعاونی مسکن، صاحب خانه کنیم.

در بخش عملیات غیرصنعتی ما چندین باشگاه داریم که در اختیار پرسنل قرار دارد. سه سینما داشتیم که دوتای آن فعال و در حال سرویس دهی است، علاوه بر آن باشگاه‌های ورزشی بسیار زیادی داریم و می‌شود گفت که پالایشگاه آبادان در امر ورزش حرف اول را می‌زند. همانطور که می‌دانید ما در لیگ برتر فوتبال کشور هم تیم فوتبال صنعت نفت را داریم. همچنین در لیگ حرفه ای بسکتبال تیم ما تا مسابقات مردان غرب آسیایی هم پیش رفت. در لیگ حرفه ای بسکتبال بانوان به همین شکل

دانش نفت: با اجرای پروژه‌های جدید در آینده، پالایشگاه آبادان به پالایشگاهی مدرن و پویا تبدیل خواهد شد و فصل نوینی را در صنعت پالایش رقم خواهد زد. مهندس اسفندیار دائم الذکر، مدیرعامل شرکت پالایش نفت آبادان با اعلام مطلب فوق در گفتگو با خبرنگار دانش نفت از عملکرد، فعالیتها و اقدامات آتی در شرکت پالایش نفت آبادان سخن گفت. وی در بخشی از این گفتگو به سرآمدی پالایشگاه آبادان در عمل به مسوولیت‌های اجتماعی اشاره و اظهار داشت: در ایمنی و محیط زیست در میان پالایشگاه‌های کشور جایگاه اول را کسب کرده و جایزه مدیریت سبز را در کشور دریافت کردیم. آنچه در پی می‌آید ماحصل این گفتگوست که از نظر خوانندگان گرامی می‌گذرد.

■ جناب آقای مهندس اسفندیار دائم الذکر، جنابعالی در حال حاضر به عنوان مدیرعامل، مسکن راهبری پالایشگاه نفت آبادان را به عنوان اولین پالایشگاه خاورمیانه بر عهده دارید، لطفاً بفرمایید در این مدت کوتاه (کمتر از هشت ماه) عملکرد خود را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

بعد از اینکه بنده عهده دار این سمت شدم، با همکاری تمامی همکارانم تمام کوشش خود را صرف این نمودیم که از سویی سطح کیفی فرآورده‌ها افزایش یافته و از سوی دیگر ارائه خدمات به تمامی کارکنان و همچنین اجرای مسئولیت‌های اجتماعی مورد تعهد، به طور کامل تحقق یابد. شایان ذکر است که ما در ایمنی و محیط زیست در میان پالایشگاه‌های کشور جایگاه اول را کسب کردیم و جایزه مدیریت سبز را در کشور دریافت کردیم، تندیس مدیریت انرژی را به ما اعطا کردند و این نشان می‌دهد که ما در استراتژی‌های کلان و آینده نگری و تعیین چشم اندازی روشن برای پالایشگاه آبادان موفق عمل کرده ایم.

■ پالایشگاه آبادان در حال حاضر چه تعداد نیروی رسمی و چه تعداد نیروهای ارکان ثالث دارد؟ همچنین چه امکاناتی در حال حاضر در اختیار پرسنل پالایشگاه آبادان به عنوان اولین پالایشگاه خاورمیانه قرار دارد؟ ما افزون بر ۳۸۰۰ پرسنل رسمی قراردادی

NIOC Inks MoU with Toyo, Petropars for Renovation of Facilities at Iran Oilfield

National Iranian Oil Company (NIOC) has signed a memorandum of understanding (MoU) with a consortium comprising Japan's engineering major Toyo and Petropars Company for rehabilitation of facilities and upgrading of gas production of Salman Oilfield. Signed on Monday, the document was inked by Gholamreza Manouchehri, deputy for development and engineering at NIOC, Hamid Akbari, managing director of

Petropars, and Hiroshi Sato, Senior Executive Officer and Director of Energy Business Unit at Toyo, in Tehran. Addressing the ceremony, Manouchehri highlighted Toyo's history in working in Iran, adding the corporation has exhibited an acceptable performance in operating South Pars 6, 7, and 8 projects in the past. He voiced Iran's keenness to cooperate with Asian companies in its oil and gas projects, adding the MoU paves the

way for the Japanese company to bolster its presence in Iran's oil industry and upstream projects. The senior NIOC official said the output of Iranian Offshore Oil Company (IOOC) has fallen in recent years and many of the company's facilities need rehabilitation and renovation. He further said that NIOC, Toyo and Petropars will finance studies over the project but if the MoU leads to a deal, it will be carried out under an EPCF contract and



financing of the project will be on the Japanese party. Earlier this month, NIOC signed a landmark deal with a consortium comprising France's Total, China's

CNPC International and Iran's Petropars Company for developing phase 11 of the supergiant South Pars Gas Field in Persian Gulf waters.

NISOC to hold Tender based on Newly-Devised Contract Model

Managing director of National Iranian South Oil Company (NISOC) Bijan Alipour said his company is likely to put to tender development of its projects in the latter part of the current calendar year based on the newly-devised model of contract it has recently introduced. The Alipour said the tender is most probably being held for developing Shaygan Oilfield, but added that NISOC's priority is bringing its development projects to their ideal state. The company has recently signed a memorandum of understanding (MoU) with Pergas Consortium for



carrying out studies over Karanj Oilfield development project. Asked how much the consortium

has progressed in studying the fields, the official said the studies have made acceptable progress

so far. He said other companies that have signed MoUs with NISOC are also undertaking their commitments to study fields and some have extended the time limit for handing over the result of their assessments. Russia's Zarubezhneft Oil Company signed a memorandum of understanding (MoU) with NISOC for studying Iran's Shadegan and Rag Sefid oilfields on Monday. Hamid Deris, NISOC's director of technical affairs, and Zarubezhneft's director of fields' development and investment, signed the deal in Tehran. Based on the document, the Rus-

sian company has agreed to hand over the result of its studies over development of the two oilfields to NISOC in 9 months. This is the 8th such document NISOC has signed with a company for carrying out studies over oil and gas fields in southern provinces of Iran. Rag Sefid is being operated by Aghajari Oil and Gas Production Company and produces oil from its Asmary and Bangestan reservoirs but its Khami reservoir has not been developed. Shadegan Oilfield is also being operated by Maroon Oil and Gas Production Company.

Pre-Startup of Hengam Gas Processing Facility

An official with the Iranian Offshore Oil Company (IOOC) said the pre-startup of gas processing facilities of Hengam joint gas field has begun and the count-down has started for the facility's official inauguration. Shahsavar Arghash, director of Qeshm Island Operations at IOOC, said the facility has been developed with 80 million cubic meters of gas processing capacity and will soon come online. He said once the facility becomes operational the field's flare stack in Qeshm Island will snuff out, preserving the environment. Moreover, the gas needed by the island's power plant and industries will be supplied and the excess will be transferred to Bandar Abbas for consumption. Arghash said the project's investment will return in a matter of less than a year. The island sits atop 17 hydrocarbon fields which can turn the region into a gas hub in Persian Gulf once fully developed.

Zarubezhneft Signs MoU for Studying Iran Oilfields

Russia's Zarubezhneft Oil Company has signed a memorandum of understanding (MoU) with the National Iranian South Oil Company (NISOC) for studying Iran's Shadegan and Rag Sefid oilfields. Hamid Deris, NISOC's director of technical affairs, and Zarubezhneft's director of fields development and investment signed the deal on Monday. Based on the document, the Russian company has agreed to hand over the result of its studies over development of the two oilfields to NISOC in 9 months. This is the 8th such document NISOC has signed with a company for carrying out studies over oil and gas fields in southern provinces of Iran. Rag Sefid is being operated by Aghajari Oil and Gas Production Company and produces oil from its Asmary and Bangestan reservoirs but its Khami reservoir has not been developed. Shadegan Oilfield is also being operated by Maroon Oil and Gas Production Company.

دکتر فرزاد فر، رییس مرکز تحقیقات غیرواگیر دانشگاه علوم پزشکی تهران:

رفتارهای سلامت در یک جامعه نشان از اقتصادی سالم دارد

سهیلا زمانی

دانش نفت: «سازمان‌های یادگیرنده» عامل اصلی موفقیت بیشتر سازمان‌های برتر جهان هستند. سازمان یادگیرنده سازمانی است که بطور فعال مشکلات خود را جستجو می‌کند و با استفاده از دانش نوین به رفع معایب می‌پردازد و با این روال، سازمان یادگیرنده در مقابل تغییرات سریع محیط، خود را سازگار کرده و حتی رشد می‌دهد. سازمانی که خودتغییری را پذیرفته و از طریق آموزش فردی، روابط علمی گروهی و آموزش تیمی‌درون و بیرون سازمانی، در صدد یافتن مستمر مشکلات سازمان و رفع آنها از طریق روش‌های دانش‌مدار است، با تحولات بین‌المللی و نیاز مشتریان خود سازگار و هم‌جهت می‌شود.

این خودتغییری زمانی که به بحث سلامت در جامعه می‌رسد، نقش مؤثرتری را ایفا می‌کند. همه ما شاهد تلاش‌ها و فعالیت‌های چشمگیر بخش سلامت برای بهبود و ارتقای سلامت جامعه هستیم، اما نگاه نقادانه و کاوشگر ما با انگیزه‌های علمی و سازمانی مختلف، برای ریشه‌یابی مشکلات امروز حوزه سلامت کشور، می‌تواند به اندازه جرقه‌های ذهنی حتی کوچک برای بهبود سازمان مؤثر باشد.

یکی از مهم‌ترین ویژگی‌های کشورهای موفق در تأمین حداکثر سطح سلامت برای جامعه، منطقی بودن شیوه تأمین مالی و بیشتر کردن سهم بخشی عمومی در این زمینه است.

توجه جدی به آموزش مدیریت و اقتصاد سلامت در دانشگاه‌های کشور و آموزش‌های شغلی مدیران و طراحی مکانیزم‌های رسمی برای حضور خبرگان مدیریت و اقتصاد سلامت در کنار متخصصین بالینی در مجامع تصمیم‌گیری و مدیریت کلان و تصویب اولویت ویژه دانش‌آموختگان این رشته‌ها برای پست‌های مدیریتی میانی و ارشد و همکاری علمی آنها با گروه‌های مطالعات کاربردی در کلیه سازمان‌های مرتبط با سلامت جامعه ایران از دیگر ویژگی‌هایی

است که باید به آن اهمیت داد و آن را جدی گرفت. در همین راستا، دکتر فرشاد فرزادفر فارغ‌التحصیل دکتری جمعیت و بهداشت جهانی از دانشگاه‌هاوارد آمریکا که در حال حاضر ریاست مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر پژوهشگاه علوم غدد را عهده‌دار است، در نشست با رؤسای HSE پتروشیمی‌های زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس، ضمن معرفی این مرکز و پروژه‌های انجام‌شده و در حال انجام این سازمان، خواستار همکاری هرچه بیشتر تمامی مسئولین بهداشتی و دست‌اندرکاران این حوزه در ارتقای سلامت کشور شد.

با هم‌گزارش خبرنگار «دانش نفت» را در این خصوص پی می‌گیریم.

در ابتدا، دکتر فرزادفر با اشاره به تأسیس مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر از سال ۹۱، گفت: در این مرکز که سال گذشته نیز به عنوان مرکز تحقیقاتی برگزیده در بیست و یکمین جشنواره علوم پزشکی رازی معرفی و تقدیر شد، چندین پروژه تحقیقاتی در سطح ملی و بین‌المللی در دستور کار داریم.

وی، مطالعه بر روی ۲۹۰ بیماری غیرواگیر



۶۸ ریسک فاکتور از سال ۱۳۹۰ تاکنون را از جمله این پروژه‌ها دانست و اظهار داشت: این مطالعه به تفکیک استان و ۲۱ گروه جنسی و سنی در زمینه بیماری‌های واگیردار و غیرواگیر و سوانح انجام شد که اطلاعات قابل توجهی در زمینه اپیدمیولوژی بیماری‌ها در کشور به ما عرضه کرد.

رییس مرکز تحقیقات غیرواگیر دانشگاه علوم پزشکی تهران با بیان این که این مرکز با هدف همسو کردن گرایش مداخلات سمی مداخلات جمعیتی، تأسیس شده، اظهار داشت: بر اساس چارچوب مفهومی موجود در این زمینه و بر اساس آن که انسان‌ها در چه شرایط اجتماعی، اقتصادی و مکانی زندگی می‌کنند و چه پرسش‌های شغلی و حتی حاکمانی دارند، می‌توانند رفتارهای سلامت و یا غیرسلامت از خود نشان دهند. به گفته دکتر فرزادفر، زمانی که وضعیت اقتصادی و اجتماعی کشور همیشه محیطی پراسترس را برای شهروندان خود مهیا می‌کند، نمی‌توان از افراد آن جامعه و شهروندان انتظار رفتار سالم داشت.

محقق برگزیده بیست و یکمین جشنواره علوم پزشکی رازی در گروه علوم بالینی و سلامت با بیان این که در حال حاضر این مرکز که بیش از ۱۰۰ پژوهشگر دارد، به دنبال یک حرکت پویا برای مانایی بیشتر و تحت تأثیر قرارنگرفتن است، اضافه کرد: اکنون این مرکز بر روی ۴ گزینه کار تحقیقی انجام می‌دهد که کنترل بیماری‌های قلبی و عروقی (Support CVD) از جمله پروژه‌های این مرکز تحقیقاتی است که با همکاری دانشگاه آکسفورد انجام می‌شود.

مدلولوی Risk Score

به گفته وی، در این مطالعه به جای بررسی ریسک فاکتورها از متدولوژی Risk Score استفاده شده و بر اساس موارد خطر در افراد، اقدام به تجویز دارو برای بیماران می‌شود. این در حالی است که سعی می‌شود برای این بیماران چند دارو که در یک دارو گنجانده شده و از آن به نام «پلی پیل» یاد می‌شود، تجویز شود که این طرح نیز در دست اجرا است. دکتر فرزادفر که برای ارائه مقاله‌ای تحت عنوان اثربخشی کنترل دیابت و پرفشاری خون در مناطق روستایی از سوی بهروزان در ایران، در هجدهمین جشنواره رازی نیز به عنوان پژوهشگر برتر گروه علوم بهداشتی برگزیده شده، از بررسی پروفاایل‌های سلامت ۱۰ کشور عضو اکو خبر داد و گفت: کشورهای عضو این سازمان بین‌المللی زمانی که به ایران آمدند، با امکانات موجود در کشور، پروفاایل‌هایشان



حوزه پتروشیمی چه مشکلاتی اعم از قلبی، تنفسی و... دارند.

به‌باور دکتر فرزادفر، با توجه به شرایط موجود در محیط‌های کاری، یا باید بدین وسیله از کارگر حمایت و یا با تمام توان کوشید تا محیط زندگی سالم‌تری را به آنها هدیه کرد.

۴۲ درصد کل تولیدات پتروشیمی در استان هلدینگ خلیج فارس

در ادامه این نشست، عبدالرسول دشتی، مدیر روابط عمومی هلدینگ خلیج فارس ضمن خیرمقدم به همکاران و ابراز امیدواری به آغاز یک همکاری مثبت و سازنده با این مرکز، اظهار داشت: مجموعه هلدینگ خلیج فارس در حال حاضر ۴۲ درصد کل تولیدات پتروشیمی کشور را بر عهده دارد و از این منظر، شاید یکی از بزرگ‌ترین مرکز تولیدی کشور محسوب می‌شود. وی با بیان این که ظرفیت تولید این شرکت ۲۴ میلیون تن است، گفت: پیش‌بینی می‌شود مجموع کل تولید صنعت پتروشیمی در سال جاری به مرز ۵۹ میلیون تن برسد و ارزش کل فروش خالص نیز از مرز ۱۷ میلیارد دلار عبور کند که ۶۷ درصد آن متعلق به صادرات و ۳۳ درصد سهم فروش داخلی خواهد بود که از

بررسی و نتیجه به آنها اعلام شد. وی با اشاره به این که کیفیت خدمات سلامت مهم‌ترین فاکتور در بررسی سلامت افراد است، گفت: در حال حاضر، در آمریکا تنها یک درصد خطای پزشکی باعث مرگ‌ومیر می‌شود و این در حالی است که این رقم در ایران حدود ۱۵ درصد است. بر همین اساس، ما در حال حاضر، ۷ بیماری شناخته‌شده‌تر شامل: بیماری‌های تنفسی (آسم)، دیابت، سکت قلبی، سکت مغزی، نارسایی قلبی، بیماری‌های COPD (انسداد ریه) و سرطان را در نظر گرفته و تلاش داریم تا با استفاده از داده‌های این مطالعات، بتوانیم عوامل پیشگیری‌کننده از این بیماری‌ها را برای بهروزان ارائه دهیم.

مطالعه سلامت بهروزان

دکتر فرزادفر در بخش دیگری از سخنان خود با اشاره به پروژه‌های موسوم به Behvarz Health Study (مطالعه سلامت بهروزان)، اظهار داشت: در این طرح وضعیت سلامتی تمام بهروزان که در کل کشور ۳۳ هزار نفر هستند در بلندمدت مورد مطالعه قرار می‌گیرد.

وی در ادامه با تأکید بر این که مطالعه بر روی بهروزان طی مدت ۲۰ سال انجام می‌شود، خاطرنشان کرد: نخستین فاز این طرح در دو استان کردستان و البرز انجام و در سال ۹۵ این طرح در کل استان‌ها اجرایی شد.

رییس مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر دانشگاه علوم پزشکی تهران با بیان این که در حال حاضر، تغییرات سریع و بی‌وقفه در ترکیب جمعیتی و توزیع بیماری‌ها، نظام‌های سلامت در دنیا و مراکز تحقیقاتی بین‌المللی و ملی را با چالش‌های جدیدی مواجه ساخته، گفت: اکنون ما با سیستم‌های جدیدی مانند Bio Banking (مجموعه خون‌هایی که در منهای ۸۶ درجه نگهداری می‌شوند و با سیستم‌های ویژه موجود می‌توان گفت که هر خون مربوط به چه شخصی است و در چه تاریخی از وی گرفته شده)، تجهیزات آزمایشگاهی، سیستم ژنراتور مرکزی، تانک‌های میکروژن، نرم‌افزارهای برنامه‌ریزی‌شده، دستگاه‌های EKG که نوار قلب گرفته و آن را به صورت PDF در درون خود ذخیره می‌کند و... می‌توانیم مدعی شویم که تا حد زیادی توانسته‌ایم با برخی از بیماری‌ها مبارزه کرده و درصد ابتلا به آنها را کاهش دهیم.

دکتر فرزادفر همچنین با مخاطب قرار دادن مدیران HSE یادآور شد که این مرکز موفق شده برنامه‌ای نیز برای مدیران پیاده کند که بر اساس آن به آنها بگوید هر کدام از کارمندان و کارگران و تکنیسین‌های آنها در

این ارقام، بیشترین سهم در هر زمینه‌ای، متعلق به هلدینگ خلیج فارس است و اکنون با افتخار می‌توانیم بگوییم که این آمار ما را از مقام پنجاه و دوم جهان در این صنعت، به مقام سی و چهارم رسانده است.

دشتی با بیان این که تمام این آمارها نشان می‌دهد که بیش از پیش باید به فکر سلامت کارکنان و حتی بازنشسته‌های این صنعت اقتصادی باشیم، اظهار کرد: کاهش میزان تلفات جاده‌ای یکی از کارهایی است که در حال حاضر با کمک یک شرکت اسپانیایی در حال اجرا هستیم و در این زمینه تا به حال، بسیار موفق هم عمل کرده‌ایم و از همین رو، با دعوت از پژوهشگران این مرکز به عسلویه و ماهشهر برای بررسی موارد ذکر شده از نزدیک، دست شما را به گرمی‌برای یک همکاری صمیمانه و سازنده می‌فشاریم.

شایان ذکر است این مرکز، اندازه‌گیری سلامت در قالب مطالعه بار بیماری‌ها؛ توزیع بیماری‌ها، عوامل خطر و سوانح و حوادث در جمعیت کشور؛ در سطوح استانی، دانشگاهی و شهرستانی را هدف قرار داده است. در حال حاضر، مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر، اقدام به جمع‌آوری گسترده تمامی اطلاعات قابل استفاده در کشور از طریق انجام مطالعات مرور نظام‌مند و دستیابی به مطالعات ملی و فراملی کرده تا با کمک اطلاعات بسیار محدود و با استفاده از دانش تخصصی کمی و مدل‌سازی، اقدام به تخمین وضعیت بیماری‌ها، عوامل خطر و سوانح و حوادث در کشور کند.

چشم‌انداز این مرکز در مورد مطالعات مربوط به بار بیماری‌ها، راه‌اندازی و نهایی‌سازی نظام اطلاعات سلامتی است که بتواند در هر لحظه، اطلاعات بهنگام را در زمینه بیماری‌ها، عوامل خطر و سوانح و حوادث در اختیار سیاستگذاران و مدیران در سطح ملی و فراملی قرار داده و برای آن، راهکاری جدی و قابل قبول بیابد.



دانش نفت: شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب

بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت خام کشور و مهمترین بخش بالادستی صنعت نفت ایران، با توجه به قدمت و سابقه ای افزون بر یک قرن، از تجربه ای کم نظیر در راهبری عملیات تولید، توسعه میادین و مجموعه دانش‌های مرتبط با تولید برخوردار است؛ جایگاه و اهمیت این شرکت در استخراج نفت و گاز، و مقام اول تأمین انرژی کشور، تأثیر شگرف آن بر گردش اقتصاد ایران به هیچ کس پوشیده نیست. اجرای همزمان صدها پروژه فعال در این شرکت علاوه بر ایجاد فرصت‌های کسب و کار، اشتغال زایی و رونق اقتصادی را در پی دارد. تضمین پایداری تولید بر بزرگ‌ترین قطب اقتصاد انرژی ایران موجب شده است تا نقش مناطق نفتخیز جنوب در پیشرفت و تعالی کشور و دستیابی به آرمان‌های بلند اقتصادی و حتی اجتماعی همواره نقشی کلیدی و غیر قابل انکار باشد. یک رویداد مهم در دوران پستاتحريم موجب شد تا همه نگاه‌ها به نفت و خاستگاه آن یعنی مناطق نفتخیز جنوب دوخته شود؛ دستاورد یا شکوه این شرکت در زمینه تبدیل تهدیدهای ناشی از تحریم به فرصت، دستیابی سریع به اهداف تبیین شده از سوی شرکت ملی نفت ایران و افزایش تولید نفت خام به میزان قبل تحریم‌ها سبب شد تا بار دیگر نام مناطق نفتخیز جنوب یادآور عزم ملی و اراده معطوف به همت و تدبیر در هموار کردن راه‌های ناهموار توسعه ایران اسلامی باشد. آنچه می‌خواید خلاصه ای از مصاحبه مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، با این رویکرد است:

■ به عنوان اولین سوال، مهمترین دستاورد این شرکت در سال‌های اخیر چه بوده است؟

بی تردید مهمترین دستاورد شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب تحقق نزدیک به ۱۰۰ درصدی اهداف تولید و تضمین پایداری آن با لحاظ اصل صیانت از منابع نفت و گاز است که با همت و پشتکار جمعی و تلاش بی وقفه تمامی مدیران، کارشناسان و سطوح مختلف کارکنان این شرکت حاصل گردیده و به یاری خداوند منان و با تداوم خلاقیت‌های فردی و کوشش‌های جمعی، مناطق نفتخیز همچنان نکین درخشان جغرافیای نفت ایران خواهد بود.

■ با توجه به توالی نامگذاری سال‌های اخیر به نام اقتصاد مقاومتی، آیا حرکت مستمر صنعت نفت را در این راستا ارزیابی می‌کنید؟

ما بخواهیم تعریف جامع رهبر فرزانه انقلاب را از اقتصاد مقاومتی مینا قرار بدیم که فرمودند: «اقتصاد مقاومتی اقتصادی است که در شرایط فشار، تحریم، دشمنی‌ها و خصومت‌های شدید بتواند ضامن رشد و شکوفایی کشور باشد»، باید گفت واقعاً اینگونه بوده است؛ بوژه این که بر اساس این تعریف ارکانی نیز برای اقتصاد مقاومتی برشمرده اند که مقاوم بودن اقتصاد،استفاده از همه ظرفیت‌های دولتی و حمایت از تولید ملی ومديريت منابع از آن جمله اند و کلیت صنعت نفت و بوژه مناطق نفتخیز جنوب به سبب اینکه همواره در معرض تنبدادهای تحریم بوده، در تمام سال‌های تحریم و حتی در زمان پستاتحريم به به این ارکان متعهد بوده و تقریباً در هر یک از این زمینه‌ها عملکردی موفق و قابل قبول داشته است. البته با برداشتن تحریم‌ها و توسعه تامل با شرکت‌های بزرگ نیز، فرصت روزآمدی و بهره مندی از فناوری‌های نوین را از دست نخواهد داد.

■ مهمترین دستاورد مناطق نفتخیز جنوب در زمینه تولید، چگونه رقم خورد؟ زمینه‌ها و مقدمات آن چه بود؟

بی تردید مجموعه توفیقات در صنعت نفت در دوران پساپسارجام و این که دولت تدبیر و امید توانست میزان تولید نفت و گاز کشور را یکباره تا سقف قبل از تحریم‌ها افزایش بدهد، نتیجه یک تصمیم خلق الساعه و یا دستاوردی اتفاقی نبود و مسئولان ارشد نظام بخوبی واقفند که تحقق این مهم، نتیجه حداقل دو یا سه سال برنامه ریزی دقیق برای حفظ توان تولید در قالب یک

این شرکت از سال ۱۳۹۲ به این سو موفق به انجام ۳۷ مورد مطالعات مهندسی مربوط به میادین و مخازن هیدروکربوری گردیده است که نتیجه حاصل از این مطالعات، افزایش ذخایر قابل بازیافت نفت و گاز به میزان ۴۴۰۰ میلیون بشکه نفت و بیش از ۱۰ تریلیون فوت مکعب گاز می باشد. همچنین با تلاش و برنامه‌ریزی متخصصان مدیریت امور نفتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب برای اولین بار تولید نفت از کوهاک شرفی مخزن بنگستان بی‌بی‌حکیمه از طریق حفرت و تولیدی نمودن چاه ۱۶۷ این میدان محقق شد. مدنی با قدمت افزون بر نیم قرن که مخزن بنگستان آن دارای دو کوهاک شرقی و غربی است و از حیث پیچیدگی رانژدر میادین نفتی جهان است،به هر روی با تولید از این مخزن، ذخیره قابل بازیافت نفت خام مناطق نفتخیز جنوب به میزانی قابل ملاحظه افزایش یافته و پیش بینی می‌شود با توسعه این کوهاک، امکان حفر حداقل پنج حلقه چاه دیگر نیز فراهم گردد. لازم به ذکر است طی دو سال اخیر با تلاش متخصصان اداره عملیات مهندسی مخازن مناطق نفتخیز جنوب تولید از مخزن بنگستان منصورآباد نیز برای نخستین بار محقق شده و تولید مخزن آسماری میدان رودک هم از سر گرفته شد.		

طرح مدون جهادی بود که مجموعه کارشناسان صنعت نفت با برنامه ریزی اصولی و اقدام بهنگام توانستند مهمترین موانع موجود بر سر راه تولید نفت کشور را بردارند و صنعت نفت را در وضعیتی قرار دهند که به محض برداشتن تحریم‌ها، در کمترین زمان ممکن کشور بتواند به حقوق خود دست پیدا کند و سهم خود را از بازار جهانی نفت بازپس بگیرد.

■ در بخش تأسیسات سطح ارضی پیشرفت محسوس در کدام بخش‌ها بود؟

تکمیل و راه اندازی بخشی از تأسیسات راهبردی مرتبط با تولید، مهمترین دستاورد حاصل از برنامه ریزی برای تکمیل کارهای اولویت دار بود. با توجه به کمبود نقدینگی و ضرورت اولویت بندی و اختصاص بودجه به طرح‌های موثر در تولید، تصمیم گرفتیم بخشی از پروژه‌های نیمه تمام مرتبط با تولید را در قالب یک برنامه زمانبندی به سرانجام رسانده و به بهره برداری

در گفت و گو با مهندس ییژن عالی پور مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب مطرح شد؛

نفت موفق ترین کارنامه را در ۴ سال گذشته داشته است



مخازن موجود، این عملیات انجام می‌شود. تقسیم بندی مخازن برای روش‌های ازدیاد برداشت براساس نفت درجای آنها صورت می‌گیرد، که این روش تزریق گاز به میدان‌های مناطق نفتخیز از دوسال قبل از انقلاب شروع شده و هم اکنون به ۱۴ میدان گاز تزریق می‌شود.
■ **آیا برنامه‌های مناطق نفتخیز جنوب برای افزایش ضریب بازیافت منحصr به تزریق گاز است؟**
با توجه به اینکه روش‌های ازدیاد برداشت متناسب با مشکلات میدان‌ها و خصوصیات سنگ و سیال مخازن انتخاب می‌شوند، عمده مخازن فعلی از جنس کربناته فرکچردار هستند که قبل و بعد از انقلاب شرکت‌های داخلی و خارجی بهترین روش ازدیاد برداشت در این میدان‌ها را تزریق گاز تشخیص داده اند. لذا از این راه تا کنون با تزریق گاز حدود ۲۵ درصد ذخایر اولیه و ۸ درصد نرخ ضریب بازیافت افزایش یافته است. تزریق گاز به مخازن دارای کربناته و نفت دوست پیشنهاد نمی‌شود و از آنجایی که مخازن موجود، نفت دوست هستند به تازگی با مراکز تحقیقاتی بر روی روش تزریق آب تغییر یافته مانند آب هوشمند و کربناته را در دست بررسی است و در صورتی که جواب مثبت گرفته شود به سمت اجرای شدن آنها گام برمی داریم.
■ **دستاورد مشخص شیوه‌های ازدیاد برداشت در مناطق چه بوده است؟**

در حال حاضر شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب جزو شرکت‌های پیششار در ازدیاد برداشت از میدان‌های نفتی در سطح دنیااست. نفت درجای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب بالغ بر ۳۳۴ میلیارد بشکه است که برای استحصال ۱۸۰ میلیارد بشکه آن برنامه تزریق گاز اجرا شده است. ۸۶ میلیارد بشکه از نفت درجای مناطق به نفت میدان‌های بنگستان تعلق دارد که از ضریب بازیافت پائینی برخوردارند و ازدیاد برداشت از آنها نیازمند اعمال روش‌های دیگری است از طرفی ۵۰ میلیارد بشکه از نفت درجای مناطق از میدان‌های اهواز، منصوری و شادگان حاصل خواهد شد که به دلیل وجود آیده طبیعی، در این میدان‌ها آب تزریق می‌شود؛ با توجه به این که سنگ مخزن آنها ماسه‌ای است، ضریب بازیافت موجود از این میدان‌ها بیش از ۵۵ درصد است که ضریب بازیافتی بیش از اجرای پروژه‌های EOR دنیااست. که براساس برآوردهای صورت گرفته چنانچه ۶۶ مخزن موجود وارد مدار شده و همه پروژه‌های افزایش بازیافت نیز اجرا شود ضریب برداشت فعلی مناطق نفتخیز جنوب بین ۱۵ تا ۲۰ درصد افزایش خواهد یافت.

اما درباره دستاوردهای تغییرات حجم ذخایر نیز براساس آخرین مطالعاتی که در اداره ارزیابی مخازن انجام شده است، طی سه سال گذشته حجم ذخایر مناطق با افزایش ۲۵ میلیارد بشکه ای از حدود ۹۳۵ میلیارد بشکه به ۹۶ میلیارد بشکه رسیده است. با بازنگری در PGSR(توان تولید مخازن) توان تولید میدان‌ها نیز حدود ۵۰۰ هزار بشکه افزایش یافته است که این افزایش تولید مستلزم تأمین تأسیسات و الزامات آن است. انجام ۴۳ مطالعه شامل انواع مطالعات شبیه‌سازی و مهندسی مخازن بوده که نتیجه باز آن ضمن مدیریت بهتر میدان، افزایش ۲.۵ میلیارد بشکه ای نفت درجا بوده است.

■ **به صورت خلاصه مهمترین چالش‌ها و راهکارهای فراوری افزایش ضریب بازیافت نفت کدامند؟**
مهمترین چالش موجود در افزایش ضریب بازیافت مخازن مناطق نفتخیز جنوب، مخازن بنگستانی هستند که این مناطق حدود یک چهارم نفت درجای ما را به خود اختصاص داده اند. بر این اساس کارشناسان این شرکت در حال اجرای پروژه‌های تحقیقاتی برای به دست آوردن فورمولی مناسب به منظور ازدیاد برداشت می باشند. در خصوص برنامه‌های آتی این شرکت می توان گفت که برنامه توسعه هر میدان بر حسب چالش آنها تدوین شده است؛ برای نمونه برخی از میدان‌ها به حفاری چاه نیاز دارند و برخی دیگر نیازمند سیستم‌ای فشارآوری و با نصب تلمبه در چاه هستند و برحسب مشکلات و امکاناتی که وجود دارد اولویت بندی می‌شوند. لازم به ذکر است با نصب هر تلمبه هر روی مخزانات و امکاناتی که وجود دارد اولویت بندی می‌شوند. لازم به ذکر است با نصب هر تلمبه هر روی مخزانات و امکاناتی که وجود دارد اولویت بندی می‌شوند. لازم به ذکر است با نصب هر تلمبه هر روی مخزانات و امکاناتی که وجود دارد اولویت بندی می‌شوند.

■ **مناطق نفتخیز جنوب دوران رکود نقدینگی را چگونه پشت سر گذاشت؟ آیا هم اکنون گشایشی در بخش علاوه بر این بزودی اخبار نویدبخشی از تولید پمپ‌های مهم‌ترین شیوه برای ازدیاد برداشت کدام است؟**
از ۶۶ مخزن نفتی موجود در مناطق نفتخیز جنوب ۱۸ مخزن در نیمه دوم عمرشان قرار دارند، که این ۶۶ مخزن فعال دارای ۲۳۰ میلیارد بشکه حجم نفت درجا که ۶۷ درصد حجم نفت مناطق نفتخیز را شامل می‌شود. بهترین روش ازدیاد برداشت کربناته در میدانهای مناطق نفتخیز جنوب تزریق گاز است که هم اکنون در ۵۰ درصد

سرانجام رسید.

علاوه بر این، به عملیات اجرایی پروژه‌های مهم دیگری از جمله طرح احداث نمک‌زدایی ۲۲۰ هزار بشکه‌ای اهواز متمرکز و نمک‌زدایی‌های بی بی حکیمه، کچساران ۳رگ سفید و ۱ و هفکل شستاب بخشیده شد که هم اکنون در شرف تکمیل و در برنامه راه‌اندازی سال قرار دارند.

نکته مهمی که تکمیل و راه اندازی این پروژه‌ها دارد یکی جلوگیری از تحمیل هزینه‌های مترتب بر تعویق استت و دیگر فراهم نمودن ظرفیت لازم برای جبران کاهش طبیعی یا نمکی شدن چاه‌هاست که بسیار حیاتی است؛ به گونه ای که اگر نمک‌زدایی‌های جدید فراهم نمی شد ما شاهد کاهش حداقل ۱۵۰ هزار بشکه ای بودیم.

■ **مهمترین اقدامات زیست محیطی مناطق نفت خیز جنوب در این چند سال کدام است؟**

تکمیل فاز دوم و راه اندازی کامل بزرگترین طرح زیست محیطی صنعت نفت ایران در استان خوزستان در قالب طرح آماک گردآوری و شیرین سازی و مصرف بهینه ۲۴۱ میلیون فوت مکعب گازهای ترش همراه نفت بنگستان از چهار میدان بزرگ کشور (اهواز، مارون، منصوری، کوپال) اقدام مهمی بود که در طلیحه سال جدید انجام شد. اجرای ۳۰ پروژه جمع آوری گازهای همراه و تکمیل آنها تا پایان سال ۱۳۹۷ در قالب طرح (NO FLARING) ، مشارکت در اجرای طرح تثبیت شن‌های روان، طرح درختکاری پایان زدایی در مناطق بحرانی حاشیه تأسیسات نفتی استان خوزستان به مساحت دویست هزار هکتار با هدف فروشاندن گرد و غبار، اجرای طرح تزریق پساب واحدهای نمک‌زدایی به چاه‌های دفنسی و حذف کامل آلاینده‌های خاک، طراحی، ساخت و به کارگیری ۱۳ دستگاه تفکیک گر سیر سرچاهی با عنوان MOS و MOT از به منظور جلوگیری از سوزاندن مواد نفتی و بازیافت اقتصادی آن در هنگام تعمیر و احیای چاه‌ها، استفاده از فن آوری نوین قطع جریان روی خطوط لوله حامل نفت عبوری از سطح رودها در هنگام بروز نشت، عبور دادن خطوط لوله اصلی انتقال نفت از زیر بستر رودخانه‌ها تحت عنوان پروژه HDD برای اولین بار در مناطق نفت خیز جنوب، انجام شد. مجهز نمودن ۵ دکل حفاری به سیستم Zero discharge ؛ با هدف بازیافت و تصفیه گل حفاری، تصفیه و بازیافت رسوبات نفتی کف مخازن از استفاده از نیتروژن (فون آری NGS) ، پاک سازی پسماندهای گل حفاری پایه روغنی در کارخانه گل حفاری روغنی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با استفاده از باتکتری‌های نفتخوار، احداث فضای سبز حاشیه بلوار نفت در سطح ۶۴۰۰۰ مترمربع با مشارکت شهرداری اهواز، احداث فضای سبز حریم چاه‌های نفت در سطح ۴۰۰۰ مترمربع در مناطق کوی ملت، شهرک نفت و کوی قائم، طراحی، مهندسی و ساخت گودال‌های عایق کاری شده گل و پساب حفاری با توجه به ویژگی‌های زیست محیطی منطقه، استفاده از لایه‌های ژئوممبران و ژئوتکستال جهت جلوگیری از نشت و نفوذ به لایه‌های آب زیرزمینی، ایجاد ۱۰ ایستگاه پایش ستجش آلودگی هوا در سطح شهر اهواز به درخواست اداره کل حفاظت محیط زیست استان خوزستان،

■ **آیا برنامه‌های مهار گاز‌های همراه راه‌سازی به شعل همچنان در دستور کار است؟**
بله طرح جامعی در این زمینه وجود دارد اما به لحاظ مشکلات نقدینگی فراز و فرود داشته است. با این وجود برای اومع آوری کلبه گازهای راه‌سازی به مشعل در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، پروژه‌های مربوط به مسوب و در مراحل مطالعه و با اجرا قرار دارند، لیکن با توجه به زمان‌بیر بودن تکمیل این پروژه‌ها و به عنوان یک اقدام عاجل و در راستای تاکید وزیر محترم نفت مدنی بر استفاده هرچه بیشتر از سرمایه و توانایی‌های بخش خصوصی در طرح‌های جلوگیری از سوزتن گازهای همراه نفت و همچنین دستور مدیر عامل محترم شرکت ملی نفت ایران در خصوص دعوت از سرمایه

در حال حاضر شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب جزو شرکت‌های پیششار در ازدیاد برداشت از میدان‌های نفتی در سطح دنیااست. نفت درجای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب بالغ بر ۳۳۴ میلیارد بشکه است که برای استحصال ۱۸۰ میلیارد بشکه آن برنامه تزریق گاز اجرا شده است		

در حال حاضر شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب جزو شرکت‌های پیششار در ازدیاد برداشت از میدان‌های نفتی در سطح دنیااست. نفت درجای شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب بالغ بر ۳۳۴ میلیارد بشکه است که برای استحصال ۱۸۰ میلیارد بشکه آن برنامه تزریق گاز اجرا شده است		

گذاران در این زمینه، اقدامات لازم در ارتباط با تعیین چارچوب مزایده فروش گازهای همراه، فراخوان از طریق رسانه‌ها، بازدیدهای میدانی، برگزاری جلسات با مزایده گران و تهیه پیش نویس قرارداد صورت پذیرفته و سایر پیگیری‌های لازم نیز در این خصوص در حال انجام می باشد.

■ **چشم انداز آینده مناطق نفتخیز جنوب را در زمینه تولید چگونه ارزیابی می‌کنید؟**
با عنایت به این که ظرفیت سازی مناسبی با افزایش تولید در شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب فراهم شده است، مطمئناً این شرکت در سال‌های پیش رو، نقش مؤثری در تحقق برنامه‌های امیدبخش نگهداشت و پایداری تولید شرکت ملی نفت ایران ایفا خواهد کرد.
■ **از اینکه خود را در اختیار داشتن نفت قرار دادید، کمال تشکر را دارم.**