



در این تودیع و معارفه روسای قدیم و جدید هیئت مدیره شرکت نفت خزر مطرح شد؛
دکتر دلاییز: اکتشاف، تولید و توسعه در خزر
از زوایای مختلف در حال بررسی است

دانش نفت

حامی رسانه ای ساخت داخل



مدیرعامل شرکت اویک:
تولید تجمعی میدان آذر
به مرز ۴ میلیون بشکه رسید

شنبه ۲۵ شهریور ماه ۱۳۹۶ - ۱۶ سپتامبر ۲۰۱۷ - سال دوازدهم ۳۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

یادداشت های تحلیلی

مفهوم صنعتی شدن و فرهنگ صنعتی در ایران
ابوالفضل کیانی بختیاری

لزوم بهسازی فوری در نظام اجرایی منابع انسانی نفت
احمد مددی

خزر چگونه می تواند سدشکن باشد؟
حمیدرضا شکوهی



ویژه نامه اختصاصی سی و هفتمین سالگرد تاسیس شرکت نفت قاره ایران ضمیمه رایگان دانش نفت

از سوی علی کاردر، برنامه های راهبردی شرکت ملی نفت در برنامه ششم توسعه اعلام شد؛

شرکت ملی نفت ایران تا ۱۴۰۰



گزارش دانش نفت از مجمع عمومی عادی سالانه سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران؛

عملکرد ایدرو در سال ۹۵ مورد تصویب اعضای مجمع قرار گرفت
دستاوردهای مهم ایدرو در گزارش جامع دکتر معظمی به اعضای مجمع

نوبت دوم

مناقشه شماره ۱-۲۷۰۲-۴-۳۰۰۷۸ (خرید تعداد ۶ دستگاه ترانس توزیع هر متیک ۲۰۰۰ کیلو ولت آمپر مربوط به پست برق واحدهای پالایش (تولید داخل کشور))

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

- ۱- نوع مناقشه: دو مرحله ای.
- ۲- نوع فراخوان: عمومی.
- ۳- نام و نشانی مناقشه گذار: شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد (SGPC) به آدرس: مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد- دبیرخانه کمیسیون مناقصات.
- ۴- نوع و مبلغ تضمین شرکت در مناقشه: تضمین های اعلام شده در آیین نامه تضمین برای معاملات دولتی به مبلغ ۶۶۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال (ششصد و شصت میلیون ریال)
- ۵- محل، زمان و مهلت دریافت اسناد: متقاضیان می توانند تا پایان وقت اداری مورخ ۹۶/۰۷/۰۸ نسبت به دریافت اسناد مناقشه به یکی از روشهای زیر اقدام نمایند:
الف: مراجعه حضوری به آدرس اعلام شده، به همراه اصل نامه درخواست شرکت در مناقشه و دریافت اسناد (معرفی نامه کتبی نماینده، جهت دریافت اسناد به همراه کارت شناسایی معتبر الزامی است)، در این حالت اسناد مناقشه تحویل نماینده متقاضیان خواهد گردید.
ب: مراجعه به سایت اینترنتی این شرکت به آدرس: WWW.NIGC-KHANGIRAN.IR و دریافت کلیه اسناد مناقشه از بخش مناقشه ها و مزایده ها / مناقشه ها.
- ۶- آخرین مهلت تحویل اسناد مناقشه به دبیرخانه کمیسیون مناقصات: پایان وقت اداری مورخ ۹۶/۰۷/۲۲ (توضیح اینکه تاریخ تحویل پاکتها به پست ملاک عمل نبوده و ملاک، تحویل پیشنهادات و پاکتهای مناقشه، به دبیرخانه کمیسیون مناقصات، واقع در آدرس اعلام شده می باشد. لذا مناقصه گران محترم می بایست برنامه ریزی لازم را در خصوص تحویل به موقع پیشنهادات (چه از طریق پست و چه به صورت حضوری) به عمل آورند. بدیهی است از آنجا که بلافاصله پس از پایان مهلت تحویل اسناد و در جلسه کمیسیون مناقصات، پیشنهادات های دریافتی، تفکیک خواهند شد، لذا امکان قبول پیشنهادات هایی که پس از پایان مهلت اعلام شده دریافت می شوند (حتی اگر قبل از پایان مهلت ارسال شده باشند) وجود نخواهد داشت و بر اساس قانون پیشنهادهایی از این دست برای مناقصه گران عودت خواهد گردید. همچنین ارسال پیشنهادهای به آدرسی غیر از آدرس اعلام شده و یا ارسال به پالایشگاه هیچگونه حقی برای مناقصه گران در خصوص عدم تحویل اسناد در تاریخ مقرر ایجاد نخواهد کرد.
- ۷- محل و زمان گشایش پیشنهادات: پس از بررسی پیشنهاد فنی شرکتها (ارزیابی فنی)، پاکتهای مالی شرکت های واجد شرایط در تاریخ ۹۶/۰۸/۰۸ در محل اتاق کنفرانس اداره مشهد (دفتر آبکوه) به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد و حداقل با دو پیشنهاد تأیید شده گشایش خواهد یافت. لازم به ذکر است تاریخ و مکان اعلام شده (تاریخ گشایش پیشنهادات مالی) قطعی نبوده و با توجه به روند ارزیابی فنی پیشنهادات و رفع ابهام های احتمالی امکان تغییر وجود خواهد داشت، با این وجود این شرکت نسبت به دعوت از مناقصه گرانی که پیشنهاد فنی آنها (پس از ارزیابی فنی) مورد تأیید قرار گیرد به صورت کتبی (حداقل ۷۲ ساعت قبل از جلسه قطعی گشایش پیشنهادات) اقدام خواهد نمود.

روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد

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

The 41th

IRAN PLAST
THE INTERNATIONAL EXHIBITION OF PLASTICS RUBBER, MACHINERY & EQUIPMENT
24-27 SEPTEMBER, 2017
TEHRAN INTERNATIONAL PERMANENT FAIRGROUND

یازدهمین نمایشگاه بین المللی ایران پلاست
۲۵ مهر ماه ۱۳۹۶
محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران
www.iranplast.ir

مدیرعامل شرکت اوپک:

تولید تجمعی میدان آذر به مرز ۴ میلیون بشکه رسید



تولید در این نشست عنوان کرد: صندوق های سپرده ارزی می تواند در تامین منابع مالی مورد نیاز طرح ها و پروژه ها به این شرکت ها کمک کند. وی با بیان این که شرکت های تامین سرمایه باید گام نخست را در این مسیر بردارند، بر ضرورت حمایت وزارت نفت، وزارت امور اقتصادی و دارایی و بانک مرکزی به منظور اثربخشی فعالیت چنین صندوق هایی تاکید کرد. عبدالرضا حاجی حسین نژاد، مدیرعامل شرکت اکتشاف و تولید غدیر نیز از تامین منابع مالی به عنوان مهمترین چالش پیش روی شرکت های اکتشاف و تولید ایرانی یاد کرد و گفت: با توجه به سرمایه هنگفت مورد نیاز برای توسعه مخازن نفت و گاز و موانع متعدد موجود در مسیر تامین آن از جمله محدودیت و ضعف شبکه بانکی کشور در ارائه تسهیلات کلان، استفاده از راه های جدید و متفاوت برای تامین سرمایه بسیار حائز اهمیت است. نشست بعدی مجمع شرکت های اکتشاف و تولید ایرانی، مهر ماه امسال به میزبانی شرکت اکتشاف و تولید غدیر برگزار می شود.

کارگروه بررسی حقوقی مدل جدید قراردادهای نفتی و نمایندگانی از شرکت های پتروپارس (هماهنگ کننده)، اوپک، مینا، پتروایران، انرژئ دانه، ایدرو و تنکو به عنوان اعضای کارگروه بررسی روش های همکاری شرکت های ایرانی با شرکای خارجی به منظور پوشش خطراتی مشارکت انتخاب شدند. مروری بر عملکرد شرکت اوپک در طرح توسعه میدان نفتی آذر و تجربیاتی که در این فرایند حاصل شده است، از محورهای نشست امروز بود که این موارد با ارائه توضیحاتی از سوی بهزاد محمدی، مدیرعامل اوپک، فرزاد حاجیوند، معاون بالادستی این شرکت و مجید حبیبی، مدیرعامل شرکت سروک آذر برای حاضران تشریح شد. گفتگو درباره روش های همکاری شرکت های ایرانی با شرکای خارجی در اجرای مدل جدید قراردادهای نفتی و همبند بررسی راه های تامین مالی برای پیشبرد اهداف پیش روی شرکت های اکتشاف و تولید ایرانی نیز از دیگر محورهای نشست بود. مهدی میرمعزی، رئیس مجمع شرکت های اکتشاف

در میدان آذر، در اواخر اردیبهشت ماه امسال به ۳۰ هزار بشکه در روز رسید و به گفته مدیرعامل شرکت اوپک، تاکنون بالغ بر چهار میلیون بشکه نفت از این میدان مشترک برداشت شده است. شرکت اوپک در فهرست شرکت های اکتشاف و تولید ایرانی قرار دارد و در مسیر توسعه همکاری های جهانی خود و به منظور فعالیت در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی، مردادماه امسال با شرکت گازپروم نفت روسیه تفاهنامه همکاری امضا کرد. بر اساس این گزارش، نشست مجمع شرکت های اکتشاف و تولید (E&P)، روز (چهارشنبه، ۲۲ شهریورماه) به میزبانی شرکت اوپک برگزار شد و در جریان این نشست، اعضای کارگروه بررسی حقوقی مدل جدید قراردادهای نفتی و کارگروه بررسی روش های مشارکت شرکت های ایرانی با شرکای خارجی به منظور پوشش ریسک های مشارکت، از بین نمایندگان شرکت های حاضر انتخاب شدند. بر این اساس، نمایندگانی از شرکت های اوپک (هماهنگ کننده)، پتروپارس، ایدرو، نفت و گاز پرسیا و دانانرژئ به عنوان اعضای

دانش نفت: مدیرعامل شرکت اوپک اعلام کرد: تولید تجمعی نفت در میدان مشترک آذر به حدود چهار میلیون بشکه رسیده است. بهزاد محمدی روز چهارشنبه، ۲۲ شهریور ماه در نشست نمایندگان مجمع شرکت های اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی که به میزبانی شرکت اوپک برگزار شد، از افزایش میزان تولید تجمعی نفت میدان آذر به حدود چهار میلیون بشکه خبر داد و گفت: ظرفیت تولید روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت در این میدان تثبیت شده است. وی با اشاره به افزایش ذخایر نفت درجای میدان آذر به حدود چهار میلیارد بشکه، افزود: با توجه به افزایش حجم ذخایر نفت درجا و تاکید وزیر محترم نفت بر برنامه ریزی برای برداشت نفت بیشتر از این میدان، افزون بر هدف گذاری تولید روزانه ۶۵ هزار بشکه نفت در پایان فاز نخست توسعه، مقرر شده است که فرآیند توسعه در فاز دوم و تا تحقق تولید روزانه ۱۰۰ هزار بشکه نفت از این میدان ادامه یابد. محمدی به پیچیدگی های کار در میدان آذر اشاره و ابراز امیدواری کرد که فرآیند توسعه این میدان مشترک در قالب قراردادهای جدید نفتی تسریع شود. میدان نفتی آذر یکی از سخت ترین و پیچیده ترین میدان های هیدروکربوری ایران و جهان است که در بلوک اناران، در دماغه کوه های زاگرس و در امتداد مرز ایران و عراق (در قسمت جنوب غربی ایلام) میان شهرهای مهران و دهلران قرار گرفته است. طرح توسعه این میدان مشترک در سال ۱۳۹۰ از سوی وزارت نفت به کنسرسیومی شامل شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی صنعت نفت (OPIC) و شرکت اوپک واگذار و در اسفندماه سال ۱۳۹۵، برداشت زودهنگام نفت از این میدان به میزان روزانه ۱۵ هزار بشکه آغاز شد. ظرفیت تولید نفت

لزوم بهسازی فوری در نظام اجرایی منابع انسانی نفت

احمد مددی



برنامه ششم توسعه کشور باید از سال ۹۵ آغاز می شد که به دلیل تاخیرها و مسائل مختلف، این برنامه در سال های ۹۶ تا ۱۴۰۰ اجرایی خواهد شد. براساس برنامه ششم توسعه کشور قرار است ظرفیت تولید نفت ایران به ۴.۷ میلیون بشکه در روز، ظرفیت تولید گاز به روزانه ۱.۳ میلیارد متر مکعب و ظرفیت تولید میعانات و مایعات گازی به ۱.۱ میلیون بشکه در روز افزایش یابد. اما رسیدن به این ارقام و آمارها نیازمند به کار بست همه ظرفیت های فنی، تکنولوژیکی و البته منابع انسانی است.

در همین حال، صنعت نفت ایران بعد از رفع تحریم های ظالمانه ای که به مدت بیش از چهار سال، دست و پای توسعه اش را در زنجیر محبوس کرده بود، توانست جانی دوباره یافته و با سرعتی باورنکردنی خود را به شرایط نسبی پیش از تحریم ها بازگرداند. افزایش حدود یک میلیون بشکه ای تولید نفت خام و احیای بازارهای از دست رفته، توافق با توتال برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی از دستاوردهای این توافق تاریخ ساز ایران و قدرت های جهانی درباره برنامه هسته ای بود، به تعبیری دیگر برجام در گام نخست از توقف تدریجی روند تولید نفت کشور که شرکای اصلی تامین بودجه ایران بود جلوگیری کرده و توانست مسیر برنامه ریزی برای رشد و توسعه ملی را از گره ای کور رها کند، با این حال نباید از یاد برد که اگر بازگشت ایران به جریان حیات اقتصادی و احیای ظرفیت متوقف شده تولید نفت خام محقق شد، حاصل دسترنج و تلاش نیروی انسانی متخصص و متعصب صنعت نفت ایران بوده است.

به باور بسیاری از تحلیل گران، رمز اصلی بازشدن سریع گره تولید نفت خام ایران پس از توافق برجام تنها در وجود کارکنان مستعدترین و زبده ترین نیروی انسانی صنعت نفت در خاورمیانه بوده است و چنانچه ایران از وجود این حجم نیروی انسانی متخصص محروم بود، شاید حصول دستاوردی به این اهمیت پیش از دو تا سه سال برای ایران زمان می برد. هرچند در میان تئوری پردازهای اقتصاد پارسا نقش و اثر نیروی انسانی صنعت نفت بسیار کم رنگ و با غفلت روبرو شد اما این حقیقت را نباید از یاد برد که گلوگاه های صلب و سختی همچون عصر پساربرجام و نیاز ملی به کار بست نیروی انسانی متخصص، بزنگاه هایی است که اهمیت این «سرمایه ارزشمند» صنعت نفت را غبارزدایی می کند.

در طی بیش از یک دهه گذشته بارها گفته شده است که سرمایه اصلی صنعت نفت ایران نه ذخایر زیرزمینی و تاسیسات صنعتی که در واقع هنر و تخصص موجود در نیروی انسانی بانکیزه و وفادار به این صنعت است، هرچند تلقی «سرمایه» از نیروی انسانی یک حوزه اقتصادی مختص به ایران و سالهای اخیر نیست و مکتبی فکری است که سالیانی متمادی در جهان توسعه یافته آغاز شده است اما باید اعتراف کرد که در ایران عمدتاً رویه های ظاهری و پوستینی این تفکر مورد پیاده سازی قرار گرفته است و هنوز در بخش عمده ای از ساختار بروکراتیک سازمانی ایران، کارکنان نه نقش سرمایه های سازمانی که عوامل تولید را در عهده دارند، با این وصف سوال اینجاست که در صنعت نفتی که می دانیم حذفش از اقتصاد ملی ایران به معنای حذف حدود ۶۵ درصد از کل اقتصاد ملی ایران است تداوم این وضع تا کی امکان پذیر است؟

در صنعت نفت ایران، بخصوص پس از روی کار آمدن دولت تدبیر و امید و تداوم آن در دولت دوازدهم این انتظار که کارکنان از حوزه عامل تولید انگاشته شدن خارج شوند و تلقی حقیقی و غیرشعاری سرمایه انسانی نسبت به آنها اعمال شود شکل گرفته است، رویکردهای عالی ترین مقام صنعت نفت ایران هم تا حد بسیار زیادی مویذ وجود همین اراده بوده است، وزیر نفت در موارد مکرری تاکید کرده است که به مساله نیروی انسانی به عنوان یک رکن اساسی در توسعه پایدار این صنعت اعتقاد راسخ دارد و راهبردهای هم مصداق اعتقاد است اما به زعم تحلیلگران حرفه ای مفاهیم توسعه، در لایه های میانی و در نظام اجرایی صنعت نفت ایران برخی موانع ساختاری و بازمانده از سیستم تفکر پیشین ممکن است حتی تفکرات کلان دولت را هم متوقف و یا در بدترین شکل باعث تغییر مسیر آنها گردد.

برنامه پنجم توسعه یکی از اصلی ترین اسناد توسعه بالادستی کشور در دو دهه اخیر به شمار می رفت، این برنامه بیشتر از آن رو که در خلال اجرایش چند سند سیاست کلی بسیار بااهمیت همچون سیاست های اقتصاد مقاومتی هم ابلاغ شده است، می توانست به یکی از سرفصل های مهم رشد پایدار ایران بدل گردد، هرچند در حوزه اجرا به دلیل تمارض در نگرش های اجرایی در نهایت نتوانست به موفقیت مورد انتظارش برسد، در این برنامه که در سال ۱۳۹۵ به پایان رسید، تاکید شده که همه دستگاه های اجرایی باید از سال دوم، برنامه تغییرات بهروری و اثر آن بر رشد اقتصادی مربوطه را به طور مستمر ارائه دهند. با اینحال هنوز آمار و ارقام درستی از وضعیت گزارش های ارائه شده یا چالش های احصا شده در مسیر این موضوع مهم خبر دقیق و قابل اتکایی در دست نیست، چنانچه اگر این آیت مهم برنامه پنجم به درستی مورد توجه قرار می گرفت، امکان یک برنامه ریزی وسیع در حوزه بهبود و ارتقای منابع انسانی صنعت نفت و حرکت به سوی مکتب سرمایه انسانی به وجود می آمد.

در حقیقت یکی از غفلت های مهم در ظرفیت سازی منابع انسانی صنعت نفت برای تحقق ایده ی سرمایه انسانی در خلال پنج سال گذشته و دوره اجرای برنامه پنجم رخ داده است، در این دوره مورد اشاره، صنعت نفت دو شرایط کاملاً متفاوت را تجربه کرد، یکی عصر رونق نرخ جهانی نفت و رونق بازار مشاغل مرتبط در مناطق مختلف جهان از جمله خاورمیانه و شرق آسیا که زمینه ساز خروج تعداد زیادی از متخصصین رشته های مختلف صنعت نفت از کشور شد و دوره دوم عصر تحریم و فقدان منابع مالی لازم برای بهبود و نگهداشت نیروی انسانی متخصص صنعت نفت که این مورد هم در نهایت باعث ریزش محسوس نیروهای انسانی متخصص گردید، به تعبیری دیگر هر دو شرایط کاملاً متعارض صنعت نفت در خلال پنج سال گذشته یک نتیجه یکسان برای این صنعت به دنبال داشته است و در نهایت هم دود فقدان اراده کافی برای ارتقای بهره وری و توسعه سرمایه انسانی به چشم صنعتی رفته است که همه قدرت اقتصاد ملی ایران از آن نشأت می گیرد.

آنچه که مسلم است؛ اکنون و در آغاز برنامه ششم توسعه، با درس هایی که از روند اجرایی و تفکرات مسلط بر نظام اجرایی منابع انسانی در صنعت نفت آموخته ایم، می دانیم که با روند اجرایی دوره ی برنامه پنجم نمی توان برنامه ششم توسعه را در صنعت نفت پیاده سازی کرد، این واقعیت را مجال انکار نیست که مدل فکری و اجرایی در ساختار تصمیم گیر منابع انسانی نفت باید تغییری محسوس و آشکار داشته باشد. در واقع تحول در نگرش به موضوع سرمایه های انسانی در نفت یک امر ناگزیر و الزام آور برای توسعه صنعت نفت ایران است، این تحول باید در شرایطی رقم بخورد که این صنعت با امید به شرایط اقتصادی نسبتاً پایدار پساربرجام و با در دست داشتن برنامه و اهداف مشخص (تدوین شده در برنامه ششم) نقشه راه خود را می شناسد و می داند که قرار است یک اقتصاد کم ربح کرده را به اتکای همین سرمایه انسانی باید احیا کند، هر نوع تلقی اشتباه در تئوری و اجرا و یا پیاده سازی روندهای فکری پنج سال گذشته در حوزه منابع انسانی نفت می تواند اثراتی بسیار مخاطره آفرین بر کل اقتصاد ایران داشته باشد پس در این مسیر لازم است تا مسئولان عالی صنعت نفت زمینه های ظهور و بروز این تحول را بی اعتنا به همه حواشی ایجاد شده آماده کنند و تنها به فکر توسعه ایران عزیز باشند.

از سوی مدیر هماهنگی امور قراردادهای بالادستی نفت و گاز معاونت توسعه مهندسی شرکت ملی نفت ایران تشریح شد؛

چگونگی حضور پیمانکاران فرعی در قرارداد توسعه فاز ۱۱



یکی از اهداف قراردادهای بالادستی صنعت نفت از دیدگاه برداشت از میدان های نفت و گاز با نگاه ویژه به میدان های مشترک است و در این مسیر باید انتقال فناوری به کارفرما، پیمانکاران، مشاوران، سازندگان تجهیزات و دانشگاه های ایرانی، انتقال مدیریت کلان پروژه و فناوری به شرکت های اکتشاف و تولید به عنوان شریک ایرانی، تقویت و افزایش ساخت داخل و مشارکت حداکثری شرکت های ایرانی در پیاده سازی اجزای فعالیت ها مورد توجه قرار گیرد



دانش نفت: کارگاه توجیهی طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی برای سازندگان و تامین کنندگان تجهیزات صبح روز چهارشنبه، ۲۲ شهریورماه با حضور نمایندگان شرکت فرانسوی توتال در سالن همایش های تخصصی شرکت ملی نفت (کوشک) برگزار شد.

در این نشست رضا دهقان، مدیر هماهنگی امور قراردادهای بالادستی نفت و گاز معاونت توسعه مهندسی شرکت ملی نفت ایران ضمن تشریح قراردادهای بالادستی صنعت نفت، درباره حضور شرکت های اکتشاف و تولید ایرانی، انتقال فناوری و بالابردن سهم پیمانکاران فرعی در اجرای این قراردادها توضیحاتی ارائه داد. وی یکی از اهداف قراردادهای بالادستی صنعت نفت را از دیدگاه برداشت از میدان های نفت و گاز با نگاه ویژه به میدان های مشترک عنوان کرد و گفت: در این مسیر باید انتقال فناوری به کارفرما، پیمانکاران، مشاوران، سازندگان تجهیزات و دانشگاه های ایرانی، انتقال مدیریت کلان پروژه و فناوری به شرکت های اکتشاف و تولید به عنوان شریک ایرانی، تقویت و افزایش ساخت داخل و مشارکت حداکثری شرکت های ایرانی در پیاده سازی اجزای فعالیت ها مورد توجه قرار گیرد. دهقان، ضمن تشریح روابط قراردادی ذینفعان در قراردادهای بالادستی اظهار کرد: مسئولیت مجری

بباره درصد خرید کالاها و خدمات ایرانی مطابق تعهد قراردادی خود عمل کند طی فرمول مشخصی مشمول پرداخت جریمه خواهد شد. در این کارگاه توجیهی نمایندگان توتال، چشم انداز پروژه و برنامه ریزی، راهبرد کلی تنظیم قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ و معرفی روند ارزیابی تامین کنندگان را با ارائه پاورپوینتی تشریح کردند؛ این پاورپوینت بی شک برای شرکت های ایرانی می تواند فراتر از یک کارگاه توجیهی باشد.

قراردادهای بالادستی نفت و گاز معاونت توسعه مهندسی شرکت ملی نفت درباره ضوابط تشریحی بالابردن سهم ایرانی ها در قراردادهای GC، EPC و OSC هم توضیح داد؛ پیمانکارانی که در پیشنهاد مناقصه خود درصد مشارکت پیمانکار ایرانی بیشتر و نیز درصد تامین کالای ساخت داخلی بیشتری را پیشنهاد دهند، طی فرمول مشخصی امتیاز بیشتری در مناقصه دریافت می کنند. وی درباره ضوابط جریمه هم اظهار کرد: در صورتی که پیمانکار دست دوم طرف قرارداد در عمل نتواند به تعهد های خود در

مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس:

ایران و توتال قرارداد مطالعات اقتصادی در صنایع پتروشیمی امضا می کنند

بینی می شود به زودی قرارداد ارزیابی زیست محیطی پروژه، انجام مطالعات اقتصادی و امکان سنجی (FS) طرح با شرکت توتال فرانسه در صنعت پتروشیمی امضا شود. مهندس عادل نژادسلیم درباره مکان احداث طرح های پتروشیمی مورد مذاکره با توتال توضیح داد: هم اکنون فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) و منطقه اقتصادی و انرژی پارسیان هر دو برای احداث طرح های پتروشیمی مشترک با توتال مورد مطالعه و ارزیابی قرار گرفته اند. بر اساس آخرین دور از گفتگوها، ایران و توتال روی ساخت مجتمع های جدید پتروشیمی در مجموع با ظرفیت تولید سالانه حدود ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار تن محصول پتروشیمی و پلیمری به توافق اولیه دست یافته اند. بر این اساس ایران و توتال فرانسه بر روی ساخت ۲ مجتمع تولید یک گرید ویژه و خاص پلی اتیلن و یک مجتمع اتان کاراکر با هدف تبدیل اتان به اتیلن توافق کرده و پیش بینی می شود در صورت توافق توتال ۱.۵ تا ۲ میلیارد دلار سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی کشور انجام دهد.



دانش نفت: مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس از امضای قرارداد ارزیابی زیست محیطی پروژه، انجام مطالعات اقتصادی و امکان سنجی (FS) با شرکت توتال فرانسه در صنعت پتروشیمی ایران در آینده های نزدیک خبر داد.

مهندس عادل نژادسلیم درباره وضع مذاکرات با شرکت های خارجی برای جذب سرمایه در صنایع پتروشیمی ایران، گفت: سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی نباید تنها متمرکز بر بخش خصوصی و دولتی داخلی باشد بلکه باید سرمایه گذاری خارجی نیز در این صنعت انجام گیرد. مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس با بیان این که هم اکنون مذاکراتی برای انجام حدود هشت میلیارد یورو سرمایه گذاری خارجی با مشارکت ۲ شرکت بزرگ اروپایی در حال انجام است، تصریح کرد: یکی از این سرمایه گذاری ها مربوط به شرکت توتال فرانسه است. وی با تاکید بر این که مهم ترین محور گفتگوها با شرکت توتال فرانسه، ساخت یک مجتمع پتروشیمی مشترک در ایران است، اظهار کرد: پیش

پیامهای یک تودیع و معارفه؛

خزر چگونه می‌تواند سدشکن باشد؟

حمیدرضا نسکوهی



دریای خزر، با ۷ هزار کیلومتر خط ساحلی و مساحت حدود ۳۸۰ هزار کیلومترمربعی که یک و نیم برابر مساحت خلیج فارس است بزرگترین دریاچه جهان است. دریاچه ای که زمانی نه چندان دور، شاه قاجار، اعتقاد داشت ماهی‌های آن آنقدر ارزش ندارد که کام روسیه تزاری تلخ شود و در سال ۱۲۹۳ هجری قمری به مدت ۱۰

سال و به مبلغ ۳۱ هزار تومان، قرارداد شیلات با لیانازوف روسی منعقد شد. اما گویی داستان عدم بهره مندی ایران از منابع دریای خزر، پایانی ندارد. ماهی و خاویار خزر هنوز هم هستند، اما آنچه اهمیتی بیشتری دارد، ذخایر غنی نفت و گاز این دریاست که بر اساس برخی برآوردها حدود ۵۰ میلیارد بشکه نفت و ۲۶۰ تریلیون فوت مکعب گاز طبیعی است. سه کشور قزاقستان و آذربایجان و ترکمنستان، بیش از روسیه در برداشت از این ذخایر تلاش کرده اند و ایران کمتر از سایر کشورها. پس از اکتشاف موفق در میدان سردار جنگل، قدمی برای تولید از سوی ایران برداشته نشد. یک دلیلش تحریم و کمبود منابع مالی و فناوریهای موردنیاز برای توسعه میادین در دریای خزر بود اما این تنها دلیل نبود. تمرکز بر تولید در میادین جنوب و جنوب غرب کشور که هزینه‌های به مراتب کمتری را در بر داشتند و نیازمند فناوری‌های چندان پیچیده هم نبود، موجب شد توجه به جنوب بیش از شمال باشد. از سوی دیگر عدم تعیین رژیم حقوقی دریای خزر و ادعاهای همسایگان ایران بویژه آذربایجان و ترکمنستان موجب سکون فعالیتها، حتی فعالیتهای اکتشافی در منطقه شده است. اما این سکون را آیا پایانی نیست؟

سه شنبه، شرکت نفت خزر که متولی اکتشاف، توسعه و تولید منابع هیدروکربوری در منطقه خزر است میزبان یک نشست تودیع و معارفه بود که پیامهایی با خود داشت. رییس پیشین هیات مدیره شرکت نفت خزر، سید صالح هندی که خود عضو هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران است جای خود را به سید عبدالجلیل رضوی رییس اسبق منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس داد. صرفنظر از این جایجایی، سخنان هندی در این جلسه که در قامت عضو هیات مدیره شرکت ملی نفت مطرح شد حکایت از تغییر رویکرد شرکت ملی نفت نسبت به فعالیتهای توسعه‌ای در خزر داشت. تغییر رویکردی که می‌تواند پیام آن حمایت از فعالیتهای توسعه‌ای در شرکت نفت خزر باشد. شرکتی که در دوران مدیریت جدید آن به گفته هندی، طی ماههای اخیر بالغ بر ۵۵ میلیون دلار، ۲۴ میلیون یورو و ۷۰ میلیارد ریال در هزینه‌ها صرفه‌جویی کرده و این نشان می‌دهد رویکرد جدید وزارت نفت به شرکت نفت خزر که از اواخر اسفند گذشته با انتخاب محسن دلاویز به عنوان مدیرعامل آشکار و نتایجش هم در آمارهای جدید هویدا شد، اکنون با انتخاب رضوی به عنوان رییس هیات مدیره و پیامهای امیدبخش هندی، وارد فاز عملیاتی شده است. فاز جدیدی که اختیار عمل مدیران نفت خزر را وسیع تر می‌کند تا این بار آنها در حوزه قراردادی سدشکن باشند.

باید پذیرفت که حتی مدل جدید قراردادهای نفتی ایران هم از جذابیت کافی برای شرکتهای خارجی بهره مند نیست و آنها همواره جذب مدل‌های جذابتر کشورهای حاشیه خلیج فارس و همچنین عراق می‌شوند. با این حال، توسعه و تولید در میادین نفت و گاز جنوب کشور، ریسک فعالیتهای این شرکتها را کاهش و تمایل آنها برای مشارکت را افزایش می‌دهد. اما این مدل قراردادهای خزر پاسخگو نیست. تولید از خزر نیازمند فناوری‌های به روز تر و هزینه‌های به مراتب بیشتر است و برای ترغیب شرکتهای بین‌المللی برای فعالیت در خزر - با این یادآوری که ایران به دلیل فقدان تجربه توسعه در میادین عمیق امکان بهره برداری از میادین خزر را به تنهایی ندارد - نیازمند مدل‌های جذابتر قراردادی هستیم. مدل‌های جذابتری که در قالب قراردادهای مشارکت در تولید گنجانده می‌شود. ریسک پایین تولید در میادین جنوب کشور، مهمترین توجیه مخالفان قراردادهای مشارکت در تولید بود که معتقدند قراردادهای امتیازی از جمله بیع متقابل یا مدل جدید قراردادهای نفتی ایران یعنی بیع متقابل تکامل یافته، می‌تواند پاسخگوی نیاز کشور باشند. اما ریسک بالای فعالیت در خزر به گونه‌ای است که بهره‌گیری از قراردادهای مشارکت در تولید را بیش از پیش ضروری می‌سازد. منابع نفت و گاز خزر، تا ابد برای ما فایده نخواهند داشت و سرعت در برداشت از ذخایر غنی دریای خزر، ضرورتی انکارناپذیر است. حال که رویکرد وزارت نفت به دریای خزر، رویکردی مثبت و حمایتی است نفت خزر با این فرض بدیهی که قراردادهای امتیازی برای خزر، پاسخگو نخواهد بود می‌تواند سدشکن انعقاد قرارداد با شرکتهای خارجی، از نوع قراردادهای مشارکت در تولید باشد.

طی حکمی از سوی مدیرعامل نفت گچساران؛

مدیر خدمات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران منصوب شد

طی حکمی از سوی مهندس هوشنگ صیدالی مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران، علی کردلو بعنوان مدیر خدمات این شرکت منصوب شد.

به گزارش روابط عمومی نفت و گاز گچساران در حکم مدیر خدمات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران آمده است: با عنایت به تعهد و توانمندی جنابعالی از تاریخ صدور این حکم بعنوان «مدیر خدمات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز» منصوب می‌شوید. در ادامه آمده است: امید است با توجهات حضرت حق و استفاده بهینه از نیروی انسانی، امکانات و بودجه در انجام وظایف محوله و رضایتمندی کارکنان شرکت موفق باشید. همچنین در پایان این حکم آمده است، انتظار می‌رود با هماهنگی لازم با ستاد شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، سایر مدیریت‌ها، ادارات و همچنین عوامل زیرمجموعه در انجام وظایف مربوطه به صورت مطلوب عمل نماییده. به گزارش روابط عمومی نفت گچساران، مهندس علی کردلو با سابقه ۲۴ سال در صنعت نفت گچساران دارای مدرک کارشناسی ارشد مدیریت صنعتی و کارشناسی مهندسی صنایع می‌باشد.

در آیین تودیع و معارفه روسای قدیم و جدید هیئت مدیره شرکت نفت خزر مطرح شد؛

دکتر دلاویز: اکتشاف، تولید و توسعه در خزر از زوایای مختلف در حال بررسی است



نفت ایران، عضویت ایشان را به عنوان عضو مطلع و آگاه نسبت به اهداف و برنامه‌های شرکت نفت خزر بسیار مؤثر و مهم خواند.

محسن دلاویز مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره شرکت نفت خزر نیز با اشاره به سوابق اجرایی مهندس هندی ایشان را از مدیران ارزشی کشور دانستند. وی با اشاره به اقدامات انجام شده در شرکت نفت خزر، حمایت‌های اعضای هیئت مدیره به خصوص نقش شخص مهندس هندی را در تحقق برنامه‌های تعریف شده پررنگ دانست و از زحمات وی تقدیر و تشکر نمود. مدیر عامل شرکت نفت خزر افزود با توجه به نگاه ویژه مقام عالی وزارت

مهندس هندی در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، عضویت ایشان را به عنوان عضو مطلع و آگاه نسبت به اهداف و برنامه‌های شرکت نفت خزر بسیار مؤثر و مهم خواند.

محسن دلاویز مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره شرکت نفت خزر نیز با اشاره به سوابق اجرایی مهندس هندی ایشان را از مدیران ارزشی کشور دانستند.

وی با اشاره به اقدامات انجام شده در شرکت نفت خزر، حمایت‌های اعضای هیئت مدیره به خصوص نقش شخص مهندس هندی را در تحقق برنامه‌های تعریف شده پررنگ دانست و از زحمات وی تقدیر و تشکر نمود.

مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره شرکت نفت خزر با آرزوی موفقیت

مهندس هندی طی مکاتبه ای با مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران از اقدامات اصلاحی و صرفه جویی‌های انجام شده در شرکت نفت خزر از محسن دلاویز تقدیر و تشکر نمود. از نکات حائز اهمیت در گزارش عملکرد ارائه شده، می‌توان به صرفه جویی‌های انجام شده به میزان ۵٫۵ میلیون دلار، ۲۴ میلیون یورو و ۷۰ میلیارد ریال طی این مدت اشاره نمود

معتبر خارجی و داخلی را از عوامل مهم تغییر فضای کاری حاکم بر خزر دانست. سید عبدالجلیل رضوی رئیس هیئت مدیره شرکت نفت خزر نیز ضمن تقدیر از زحمات سید صالح هندی افزود: حوزه خزر به لحاظ موقعیت ژئوپلیتیکی بسیار پراهمیت است و تعاملات هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفت خزر مسیر توسعه فعالیت‌های اجرایی و توسعه‌ای را در خزر هموار خواهد نمود.

رضوی ضمن ابراز خرسندی از حضور مهندس هندی در هیئت مدیره شرکت ملی

عضو هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران:

رویکرد نسبت به توسعه در خزر تغییر کرده است

گرفته در این شرکت طی ماه‌های اخیر، از محسن دلاویز، مدیرعامل شرکت نفت خزر قدرانی کرد. بر اساس اعلام شرکت نفت خزر، طی ماه‌های اخیر بالغ بر ۵۵ میلیون دلار، ۲۴ میلیون یورو و ۷۰ میلیارد ریال در هزینه‌های این شرکت صرفه‌جویی شده است. سید عبدالجلیل رضوی، رئیس جدید هیئت مدیره شرکت نفت خزر نیز در این مراسم از زحمات سید صالح هندی در این سمت قدرانی کرد و گفت: حوزه خزر از حیث موقعیت ژئوپلیتیکی بسیار

مجموعه همکاران در این شرکت اشاره کرد و گفت: نگاه ویژه به فرصت‌های جذب سرمایه خارجی و حاکم شدن فضای همکاری و توسعه مناسبات بین‌المللی در شرکت نفت خزر از نتایج تلاش‌های صورت گرفته در این مجموعه است. وی گسترش همکاری‌ها و پیشبرد مذاکرات سازنده را با شرکتهای داخلی و خارجی فعال در صنعت نفت، از عوامل مهم تغییر فضای کاری حاکم بر نفت خزر دانست و با اشاره به صرفه‌جویی‌های صورت

دانش نفت: عضو هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران از تغییر رویکرد نسبت به فعالیت‌های توسعه‌ای در خزر خبر داد و گفت: در آینده‌ای نزدیک، شاهد رویدادهای مهمی در این حوزه خواهیم بود.

سید صالح هندی که پیش‌تر ریاست هیئت مدیره شرکت نفت خزر را بر عهده داشت، در مراسم تودیع خود که روز سه شنبه، ۲۱ شهریورماه در این شرکت برگزار شد، به رویکرد مثبت مدیریت جدید شرکت نفت خزر و تلاش‌های

با حکم معاون وزیر نفت؛

مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران منصوب شد

بررسی و ارائه راهکارهای مناسب جهت پیاده‌سازی میانی حاکمیتی شرکتی با هدف تدوین و تبیین راهبردهای مدیریتی در شرکت

استفاده از ظرفیت شرکتهای دانش بنیان و به خصوص دانشگاه‌ها در راستای بکارگیری روش‌های نوین حفاری

حمایت از ساخت داخل و ارتقا هرچه بیشتر بومی‌سازی در صنعت حفاری کشور

ضرورت توجه به حوزه HSEQ در راستای دستورالعمل‌های مدون و الزامات پدافند غیرعامل به ویژه ارتقا هرچه بیشتر ضریب ایمنی دستگاه‌های حفاری

با مدنظر قراردادن استانداردهای جهانی مربوطه

تدوین و پیشنهاد راهبردهای مورد نیاز در چارچوب سیاست‌های اقتصاد مقاومتی

از درگاه خادوند متعال برای جنابعالی در انجام وظایف محوله موفقیت مسئلت می‌نمایم.»

نشست هم‌اندیشی مدیران شرکت ملی حفاری ایران در همین حال، مدیران شرکت ملی حفاری با بررسی چالش‌های پیش‌روی این شرکت بر لزوم همکاری و

حکم به عنوان مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران منصوب می‌شوید.

موارد ذیل از جمله مهمترین وظایف جنابعالی می‌باشد:

برنامه‌ریزی و اتخاذ راهکارهای لازم به منظور افزایش راندمان حفاری و کاهش زمان‌های انتظار

اتخاذ تدابیر لازم به منظور تربیت نیروی انسانی متخصص و کارآمد

بهره‌گیری از مدیران و متخصصان جوان به منظور ارتقا شاخص‌های عملکردی شرکت

اتخاذ تدابیر و راهبردهای لازم به منظور ارتقا سلامت اداری و شفاف‌سازی معاملات مالی در تمامی فعالیت‌های شرکت

تأمین هرچه بیشتر با شرکتهای تولیدی/ توسعه‌ای تابعه شرکت ملی نفت ایران با هدف بهبود اجرای پروژه‌های حفاری

به‌کارگیری روش‌های نوین مدیریتی جهت بهبود فرآیندها، چابک‌سازی شرکت و کاهش قیمت تمام شده

پروژه‌ها



دانش نفت: مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی، سپهر سپهری را به عنوان مدیرعامل و رئیس هیئت مدیره شرکت ملی حفاری ایران منصوب کرد.

در حکم علی کاردر خطاب به سپهری آمده است: «نظر به پیشنهاد معاون محترم تولید و با عنایت به توانمندی‌ها و تجربیات ارزشمند جنابعالی، به موجب این

آبان‌ماه امسال؛

نهمین نمایشگاه

ساخت تجهیزات

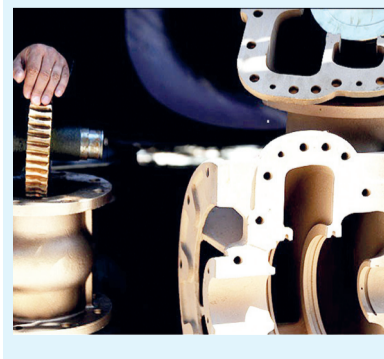
صنعت نفت خوزستان

بر گزار می‌شود

دانش نفت: نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان، هفته دوم آبان‌ماه امسال در اهواز برگزار می‌شود.

شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب اعلام کرد: نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان در مسیر عمل به سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، هفته دوم آبان ماه امسال با حضور شرکت‌های دانش بنیان و سازنده تجهیزات نفتی در اهواز برگزار می‌شود. در این نمایشگاه که به صورت سالانه برگزار می‌شود، شرکت‌های داخلی فعال در عرصه ساخت تجهیزات صنعت نفت، توانمندی‌های

خود را به نمایش می‌گذارند. بر اساس این گزارش، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب از شرکت‌های فعال در زمینه بومی‌سازی تجهیزات صنعت نفت است به‌طوری‌که بیژن عالیپور، مدیرعامل این شرکت، در هشتمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان که ۱۷ تا ۲۰ آبان ماه پارسال با حضور ۲۵۰ شرکت دانش بنیان و سازنده داخلی برگزار شد، از بومی‌سازی حدود هشت هزار قلم تجهیزات نفتی خبر داد و گفت: بومی‌سازی ۶ هزار قلم کالای دیگر نیز در دستور کار شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب قرار دارد.



وزیر نفت به مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران ابلاغ کرد؛

پیشگیری از سوزاندن نفت خام در گودال‌های سوخت از ابتدای مهر ماه

اکید بفرمایید که از ابتدای مهرماه اسامال در همه فعالیت‌های حفاری و بهره برداری نفت (شامل اقدامات مناطق نفتخیز جنوب، متن، مناطق مرکزی و اروند) از جمله بهره‌گیری (و در صورت نیاز اجاره) دستگاه فرآورش سیار، از سوزاندن نفت خام در گودال‌های سوخت - Burn Pit - پیشگیری شود. علاوه بر این در موارد بسیار اضطراری که از گودال‌های سوخت استفاده می‌شود، این گودال‌ها باید بر اساس استانداردهای ابلاغی طراحی شده باشند که در صورت تجمع نفت در آن‌ها، امکان نفوذ نفت به خاک، ریخت و پاش در محیط اطراف و ایجاد آلودگی به حداقل ممکن برسد.



منطقه اهواز شکایت داشتند. نفت در حوزه محیط زیست، لازم است در ادامه اقدامات همه جانبه وزارت به همه شرکت‌های تولیدی تابعه دستور

دانش نفت: وزیر نفت طی دستورعملی خطاب به علی‌کار، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، با اشاره به اقدامات همه جانبه وزارت نفت در حوزه محیط زیست اعلام کرد: از ابتدای مهرماه در همه فعالیت‌های حفاری و بهره‌برداری نفت از جمله بهره‌گیری دستگاه فرآورش سیار، از سوزاندن نفت خام در گودال‌های سوخت (Burn Pit) پیشگیری شود. در ابلاغیه بیژن زنگنه آمده است: در سفر اخیر اینچنانج به خوزستان در تاریخ ۱۳۹۶.۶.۱، مسئولان استانی از سوزاندن نفت تولیدی از چاه‌های حفاری شده جدید در گودال‌های سوخت با توجه به وضع محیط زیستی استان و به‌ویژه

معاون وزیر نفت:

سطح کیفی گزارش‌های آماری صادرات و مبادلات مواد نفتی ارتقا یابد



می‌شود. جوادی با بیان این‌که سطح کیفی تهیه گزارش‌های آماری از طریق توسعه سامانه نرم‌افزاری باید ارتقا یابد، گفت: گستره اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به اندازه گستره وزارت نفت است و آثار اقدام‌های آن بزرگ و بلندمدت است، بنابراین تثبیت فرآیندها در رسیدن به اهداف کمک می‌کند. معاون وزیر نفت بار دیگر از خدمات و زحمات علی‌احمد بارمحمدی قدرانی کرد و گفت: استفاده از تجربه‌های آقای بارمحمدی در جایگاه مشاور ادامه خواهد یافت. علیرضا سلمان زاده، مدیرکل جوان نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی نیز در این مراسم از اعتمادی که به وی برای سپردن این سمت انجام گرفت، قدرانی کرد و گفت: کل تلاطم سیاست‌های گذشته با کیفیت بهتر و گستردگی بیشتر خواهد بود. اعمال نظارت‌های حاکمیتی لازم بر عملیات اندازه‌گیری کمی و کیفی فرآورده‌های هیدروکربوری در کلیه شرکت‌های اصلی و تابعه وزارت نفت، بررسی و اعلام سیاست‌های دولت درخصوص نحوه نظارت بر اندازه‌گیری و کنترل‌های کمی و کیفی از طریق دستورالعمل‌های سایانه اوزان و احجام کشور، نظارت بر طرح‌های تجهیز و به روز رسانی کلیه سامانه‌های اندازه‌گیری دقیق خودکار در مبادی تحویل و تحول صنعت نفت و رسیدن آن در ستاد وزارت نفت، تدوین، تصویب و نظارت بر امضای قراردادهای فروش خوراک مواد نفتی بین شرکت‌های اصلی با مرجعیت حل اختلاف و نظارت بر حسن انجام آن، تهیه و ارائه گزارش تحلیلی صادرات و واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی، بخشی از مهمترین وظایف اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی است.

با حکم معاون وزیر نفت: مدیرکل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی منصوب شد

معاون نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت در حکمی علیرضا سلمان زاده را به‌عنوان «مدیرکل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی» منصوب کرد. در حکم رکن الدین جوادی به علیرضا سلمان زاده آمده است: نظر به بازنشتگی جناب آقای مهندس علی‌احمد بارمحمدی و ضمن تشکر و قدرانی از زحمات و خدمات مسئولانه، صادقانه و حرفه‌ای ایشان در دوران تصدی اداره کل و با عنایت به تعهد و تجربیات جنابعالی به موجب این حکم به سمت «مدیرکل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی» منصوب می‌شود. موارد زیر از اهم مسئولیت‌های سازمانی آن اداره کل، مورد تأکید می‌باشد:

- اعمال نظارت‌های دقیق بر اندازه‌گیری کمی و کیفی در مبادی تحویل و تحول مواد هیدروکربوری و پایانه‌های صادراتی و وارداتی.
- برنامه ریزی و انجام اقدامات لازم جهت بهبود و ارتقای روش‌های اندازه‌گیری و کالیبراسیون تجهیزات در انطباق با استانداردها و دستورالعمل‌های مربوطه.
- اتخاذ تدابیر و راهبردهای لازم به منظور چابک سازی ساختار سازمانی و پیاده سازی امر نظارت به صورت حرفه‌ای و بکارگیری نیروهای متعهد و متخصص.
- پیگیری و نظارت در به روز رسانی و حفظ دقت تجهیزات اندازه‌گیری کمی و آنالیزهای کیفی توسط شرکت‌ها و مسئولین مربوطه.
- نظارت عالیه مستمر بر پروژه‌های تأمین، نصب و راه اندازی سامانه اندازه‌گیری و پایش مستمر بهره‌برداری استاندارد از سامانه میترینگ.
- ساماندهی و ارزیابی صلاحیت حرفه‌ای شرکت‌های تجمیع‌کننده و سازنده سامانه‌های اندازه‌گیری و بازرسان مستقل جهت ارائه خدمات به شرکت‌های تابعه وزارت نفت.
- پیگیری‌های موجدانه جهت تجهیز و بکارگیری سامانه‌های مانیتورینگ و انتقال بر خط اطلاعات مقادیر کمی و شاخص‌های کیفی در تولید، صادرات، واردات و مبادلات داخلی مواد هیدروکربوری.
- ارتقای مستمر سطح کیفی تهیه گزارشات آماری از طریق توسعه سامانه نرم‌افزاری و پایگاه اطلاعاتی با لحاظ تمهیدات حفظ امنیت داده‌ها.

همچنین رکن الدین جوادی، معاون نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت در حکمی جداگانه از زحمات مهندس بارمحمدی قدرانی و او را به‌عنوان مشاور خود منصوب کرد. در این حکم آمده است: ضمن قدرانی از تلاش‌های مفید و موثر جنابعالی در دوران تصدی اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی و با عنایت به تعهد و تجربیات ارزشمند شما به موجب این حکم بعنوان مشاور اینچنانج منصوب می‌گردید. موفقیت جنابعالی را در ارائه و انتقال تجربیات طولانی خود به همکاران این معاونت از خداوند متعال مسئلت دارم.

فرآیندها و گردش کار است زیرا ثبت و تغییرات غیرمشخص و غیرشفاف می‌شود و جلوگیری از ناپختگی ذینفعان گرفته

دانش نفت: معاون وزیر نفت، خواستار ارتقای مستمر سطح کیفی تهیه گزارش‌های آماری از طریق توسعه سامانه نرم‌افزاری در اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی شد. رکن الدین جوادی روز سه شنبه، ۲۱ شهریورماه در مراسم تودیع و معارفه مدیرکل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، این اداره کل را به چشم و گوش دولت در وزارت نفت تعبیر کرد و افزود: این اداره کل، بزرگترین منبع مبادلات تجاری کشور است که همه محاسبات بانک مرکزی، وزارت امور اقتصادی و دارایی و... بر مبنای آمار این اداره کل انجام می‌شود. اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی را یک واحد بسیار مهم در وزارت نفت دانست و افزود: شاید اغراق نباشد که بگوییم این واحد در بخش شفاف سازی درآمدها و مبادلات وزارت نفت مهمترین نقش را دارد. جوادی با یادآوری این‌که، این اداره کل از بدو تأسیس زیرنظر وزیر نفت فعالیت کرده است، تصریح کرد: اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به نیابت از وزیر نفت به مبادلات داخلی و خارجی چهار شرکت اصلی وزارت نفت نگاه کمی و کیفی دارد. وی به شکل‌گیری معاونت هیدروکربوری وزارت نفت در یک سال اخیر اشاره کرد و افزود: براساس ساختار جدید، این اداره کل به معاونت هیدروکربوری وزارت نفت منتقل شده است. معاون وزیر نفت از اداره نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به‌عنوان یک سازمان آرام، دقیق، با مسئولیت و قابل اعتماد یاد کرد و افزود: دیگر ویژگی این سازمان، جوان بودن نیروهای شاغل در آن است، که میانگین سنی آنها حداکثر ۴۰ سال است. جوادی با بیان این‌که کارهایی بزرگ در این مجموعه انجام شده است، ادامه داد: از مدیرکل جدید این اداره خواستام تلاش کند وضع موجود را بهبود بخشد و ماموریتش را کیفی تر و گسترده تر انجام دهد، زیرا این اداره کل نیازی به تغییر ندارد. وی تصریح کرد: اداره نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی باید با همین قوت و با شکوفایی بیشتر به کارش ادامه دهد. معاون نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت بر شفاف سازی اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی تأکید کرد و گفت: یکی از راه‌های شفافیت، تعریف، تبیین، ثبت

سازمان مدیریت صنعتی و شهرداری تهران در زمینه مسؤلیت‌های اجتماعی تفاهم نامه منعقد کردند



اندازی پرتال جامع مسؤلیت اجتماعی بنگاه‌های اقتصادی، همه اطلاعات این موضوع، نیازها و خدمات ارائه شده گردآوری می‌شود و در اختیار سازمان‌ها و بنگاه‌های اقتصادی قرار داده خواهد شد. مدیرعامل سازمان خدمات اجتماعی شهرداری تهران با اشاره به مشکلات و آسیب‌های شهر تهران، ابراز کرد: این مشکلات با یک یا ۲ سازمان حل نمی‌شود، در شهر تهران با مشکلات پیچیده‌ای روبه‌رو هستیم که برخی از افراد کنار نرفته‌اند و هر گونه مداخله را نقد و تفسیر می‌کنند. همچنین از پتل علمی «نقش مدیریت در ترویج مسؤلیت اجتماعی سازمانی در فضای شهر» با حضور سیدحسن موسوی چلک، رئیس انجمن مددکاری اجتماعی، محمد درویش مدیرکل دفتر آموزش و مشارکت مردمی سازمان حفاظت محیط زیست، علی کرمانشاه معاون فناوری‌های نوین بانک مرکزی، مریم مرعشی مدیرعامل موسسه خیریه زنجیره امید و بهاره آروین عضو شورای اسلامی شهر تهران بازدید شد و در مورد مسؤلیت‌های اجتماعی و مشکلاتی که هم اکنون در جامعه وجود دارد به ایراد سخن پرداختند. مجید فراهانی عضو کمیسیون برنامه و بودجه شورای اسلامی شهر تهران، ری و تجریش نیز در مورد این محاسبات بانک مرکزی، وزارت امور اقتصادی و دارایی و... بر مبنای آمار این اداره کل انجام می‌شود. اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی را یک واحد بسیار مهم در وزارت نفت دانست و افزود: شاید اغراق نباشد که بگوییم این واحد در بخش شفاف سازی درآمدها و مبادلات وزارت نفت مهمترین نقش را دارد. جوادی با یادآوری این‌که، این اداره کل از بدو تأسیس زیرنظر وزیر نفت فعالیت کرده است، تصریح کرد: اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به نیابت از وزیر نفت به مبادلات داخلی و خارجی چهار شرکت اصلی وزارت نفت نگاه کمی و کیفی دارد. وی به شکل‌گیری معاونت هیدروکربوری وزارت نفت در یک سال اخیر اشاره کرد و افزود: براساس ساختار جدید، این اداره کل به معاونت هیدروکربوری وزارت نفت منتقل شده است. معاون وزیر نفت از اداره نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به‌عنوان یک سازمان آرام، دقیق، با مسئولیت و قابل اعتماد یاد کرد و افزود: دیگر ویژگی این سازمان، جوان بودن نیروهای شاغل در آن است، که میانگین سنی آنها حداکثر ۴۰ سال است. جوادی با بیان این‌که کارهایی بزرگ در این مجموعه انجام شده است، ادامه داد: از مدیرکل جدید این اداره خواستام تلاش کند وضع موجود را بهبود بخشد و ماموریتش را کیفی تر و گسترده تر انجام دهد، زیرا این اداره کل نیازی به تغییر ندارد. وی تصریح کرد: اداره نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی باید با همین قوت و با شکوفایی بیشتر به کارش ادامه دهد. معاون نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت بر شفاف سازی اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی تأکید کرد و گفت: یکی از راه‌های شفافیت، تعریف، تبیین، ثبت

دانش نفت: مراسم رونمایی از تفاهم نامه شهرداری تهران به همراه پرتال و نشان مسؤلیت‌های اجتماعی با امضای تفاهم نامه میان سازمان مدیریت صنعتی و شهرداری تهران به منظور هم افزایی در شهر تهران برگزار شد. روز ۲۰ شهریورماه تفاهم‌نامه‌ای بین سازمان مدیریت صنعتی و شهرداری تهران بسته شد تا به منظور همکاری و هم افزایی توانمندی‌ها در حوزه ارزیابی گزارش‌های مسؤلیت اجتماعی شهرداری تهران براساس لایحه نظام نامه مسؤلیت پذیری اجتماعی سازمان‌ها و بنگاه‌های اقتصادی شهر تهران و سایر موضوعات به امضا رسید. در این تفاهم نامه به مسؤلیت اجتماعی به عنوان مجموعه وظایف و تعهداتی که یک سازمان یا بنگاه اقتصادی در جهت حفظ و کمک به جامعه انجام می‌دهد، تأکید شد و مسؤلیت‌های اجتماعی یک تعهد پیوسته با یک سازمان یا بنگاه اقتصادی به منظور رفتار اخلاقی، سدا و سهیم شدن در توسعه پایدار از طریق مدیریت پیامدهای اجتماعی، زیست محیطی و اقتصادی از مد



شهررداری تهران بیش از ۱۴ هزار مددجو را تحت پوشش قرار داده است و به آنان خدمت رسانی می‌کند، ابراز امیدواری کرد و گفت: بنگاه‌های اقتصادی و سازمان‌ها در مقابل آسیب‌های اجتماعی باید مسؤلیت پذیر باشند تا شاهد شکل‌گیری سازمان‌های مشابه خدمات اجتماعی در کشور نباشیم. مدیرعامل سازمان خدمات اجتماعی شهرداری تهران با بیان اهمیت توسعه فرهنگ مسؤلیت اجتماعی، افزود: اگر بنگاه‌های اقتصادی موفق در کنار تولید و کسب سود به حوزه‌های محیط زیست، کارکنان و محیط کاری کارکنان توجه کنند و به فکر مسؤلیت اجتماعی هم باشند و نقش منفی را برای کارکنان خود جبران کنند، آسیب کمتری به کارکنان وارد می‌شود و بخاطر تعداد قابل توجه بنگاه‌های اقتصادی در کشور، مسؤلیت‌های اجتماعی گسترش و توسعه پیدا خواهد کرد تا تولی‌گری از دست شهرداری تهران و دولت برداشته شده و این بنگاه‌ها در کنار تولید به فکر مسؤلیت اجتماعی هم باشند. امیدواریم مسؤلیت اجتماعی به شکل قوانین در سطح کشور توسعه پیدا کند. دکتر قدیمی در ادامه تأکید کرد: پس از راه

نظر دارد. دکتر محمدعلی محمدی، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و مهندس رضا قدیمی مدیرعامل سازمان خدمات اجتماعی شهرداری تهران، این تفاهم نامه را امضا کردند تا از این پس رابطه‌ی دو سویه‌ای میان این دو سازمان به منظور برطرف کردن مسؤلیت‌های اجتماعی ایجاد شود. دکتر محمد علی محمدی در مراسم تفاهم نامه در خصوص توجه به مسؤلیت‌های اجتماعی اظهار کرد: مسؤلیت‌های اجتماعی، اقبال اجتماعی را به همراه می‌آورد و بنگاه‌هایی که به مسؤلیت‌های اجتماعی توجه دارند در ابتدا امر به بعد اقتصادی آن توجه نمی‌کنند اما آنها آثار اقتصادی مثبتی را به همراه خواهد داشت. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، مسؤلیت‌های اجتماعی را به معنای توجه به اخلاق، مدیریت اقتصادی، اجتماعی و رعایت محیط زیست توسط بنگاه‌ها برای دستیابی به توسعه پایدار عنوان کرد و گفت: ابتدای امر هر کسب و کاری به وجود می‌آید جامعه از آثار زیست محیطی آن نگران خواهد شد و بنگاه‌ها باید با مسؤلیت اجتماعی این دغدغه را رفع کنند و وظایف خود را در رعایت

وزیر نفت یکی از پنج عضو مجمع عمومی بانک مرکزی شد

دانش نفت: وزیران نفت و صنعت، معدن و تجارت با تصویب هیئت وزیران، برای عضویت در مجمع عمومی بانک مرکزی تعیین شدند. در جلسه روز چهارشنبه، ۲۲ شهریورماه هیئت دولت به ریاست دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری و دیگر

اعضای کابینه دولت دوازدهم، وزیران منتخب برای عضویت در شورای پول و اعتبار و مجمع عمومی بانک مرکزی مشخص شدند که بر این اساس و با تصویب هیئت وزیران، وزیران راه و شهرسازی و جهاد کشاورزی برای عضویت در شورای پول و اعتبار و همچنین مهندس بیژن زنگنه و محمد شریعت‌مداری، وزیران نفت و صنعت، معدن و تجارت برای عضویت در مجمع عمومی بانک مرکزی تعیین شدند. همچنین در این جلسه، هیئت دولت

در قالب تقدیم یک لایحه به مجلس شورای اسلامی، با الحاق دولت جمهوری اسلامی ایران به کنوانسیون مشترک ایمنی مدیریت سوخت مصرف شده و ایمنی مدیریت پسماند پرتوزا موافقت کرد. از جمله اهداف مورد توافق در این کنوانسیون، برقراری سطح بالای ایمنی جهانی در مدیریت سوخت مصرف شده و پسماند پرتوزا از طریق افزایش اقدام‌های ملی و همکاری‌های بین‌المللی، از جمله همکاری فنی مرتبط با ایمنی است



با تامین منابع مالی از داخل کشور به سرانجام برسانیم و برای میدان‌های بزرگتر از سرمایه و فناوری خارجی بهره‌مند شویم. این رویکرد در برنامه ششم توسعه مدنظر قرار گرفته است. اما دست آخر آنچه واضح است این است که باید برای تامین منابع مالی به منظور پیشبرد اهداف توسعه‌ای فکری اساسی کرد. ضمن این که شرکت‌های تابعه نباید تنها اجرا کننده باشند، بلکه باید برای اجرای پروژه‌ها در قالب انواع قراردادی و در عین حال در تخصیص بهینه منابع تلاش کنند. ما یک سیستم هستیم و همه اجزا باید در تحقق اهداف پیش رو سهم خود را ایفا کنند.

■ سرمایه انسانی در برنامه ششم توسعه شرکت ملی نفت، چه جایگاهی دارد؟

آموزش و ارتقا دانش فنی نیروی انسانی و اهتمام به وضع معیشتی به ویژه کارکنان غیررسمی در این برنامه مورد توجه جدی قرار دارد. ایجاد انعطاف در ساختارهای سازمانی و ادامه مسیر بازاریابی ساختارهای سازمانی موجود، همچنین توجه به اصول HSE به ویژه اهتمام به رویکرد صیانت از محیط زیست هم در برنامه مدنظر است.

آنچه گفته شد، همه بیانگر اهداف است که البته به سهم خود، حائز اهمیت است و جا دارد در فرصتی مناسب، به جزئیات آن بیشتر پرداخته شود. اما این که زمینه تحقق این اهداف تا چه حد فراهم شود، به نظر مبحث مهم‌تری است.

بله، باید به طور جدی به این موضوع توجه داشته باشیم که دستیابی به اهداف نیازمند زمینه‌سازی مناسب است. تحقق اهداف صنعت نفت در بخش بالادست به حدود ۱۲۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد و بدیهی است اگر امکان تامین سرمایه فراهم نشود، دستیابی به اهداف پرشمرده شده کار آسانی نیست. همه باید دست به دست هم دهیم تا امکان جذب سرمایه و فناوری به کشور فراهم شود. این نیاز امروز صنعت نفت کشور است.

هاتیه موحد

از سوی علی کاردر، برنامه‌های راهبردی شرکت ملی نفت در برنامه ششم توسعه اعلام شد؛

شرکت ملی نفت ایران تا ۱۴۰۰

شده است برای مطالعه تاسیسات سطح‌الارضی در این شرکت، قراردادهای مشاوره‌ای امضا شود. برنامه‌ریزی برای نگهداشت توان تولید در نفتخیز جنوب بسیار حائز اهمیت است و باید به فعالیت‌های ازدیاد برداشت هم توجه شود. برنامه‌ریزی برای تخصیص بهینه منابع مالی، توسعه میادین خامی، جمع‌آوری گازهای همراه نفت و احداث کارخانه ان‌جی‌ال ۲۳۰۰ هم از دیگر اولویت‌های این شرکت است.

■ افزایش تولید و بازسازی و نوسازی تاسیسات هم حتما در اولویت‌های شرکت نفت فلات قاره لحاظ شده.

بله. ما انتظار داریم علاوه بر نگهداشت تولید، در بخش‌هایی که توان افزایش تولید وجود دارد، اقدام مقتضی انجام شود. این شرکت تاسیسات فرسوده زیادی هم دارد که همین موضوع، بازسازی و نوسازی را در اولویت‌های فلات قاره قرار داده. ازدیاد برداشت و تخصیص

در بخش خزر برنامه شورای عالی اکتشاف این است که به حجم ذخیره نفت قابل استحصال این میدان افزوده شود. به هر حال هزینه تولید و توسعه در خزر بسیار بالاست و باید برای تحقق اهداف توسعه‌ای در این بخش حتما از فناوری‌های نوین و سرمایه خارجی استفاده کنیم.

بهبهینه منابع هم همینطور. ساماندهی ان‌جی‌ال خاکر هم در اولویت است.

■ نفت مناطق مرکزی، نفت و گاز اروندان و نفت و گاز پارس چطور؟

به طور کلی، توسعه میدان‌ها با استفاده از مدل جدید قراردادهای نفتی و قراردادهای EPCF و EPDF و تخصیص بهینه منابع مالی در شرکت تولیدی شرکت ملی نفت ایران مورد تاکید است. علاوه بر آن، احداث واحدهای

اهمیت این مقوله تاکید دارند. نباید به ثروتی که در نتیجه ازدیاد برداشت حاصل می‌شود، بی‌توجه باشیم. بگذارید مثالی بزنم. لایه آسماری میدان اهواز که بیشترین تولید نفت ما از آنجاست، آبدۀ قوی دارد. در بخشی از مخزن که مورد هجوم آب قرار گرفته بود، تستی انجام و مشخص شد هنوز رزرو نفت دارد اما آب آن قسمت را اشغال کرده. در بسیاری از مخازن با چنین رویادهایی مواجه می‌شویم و به همین خاطر است که باید به استفاده از روش‌های EOR و IOR بیش از این‌ها بها دهیم.

■ از اهداف اکتشافی برنامه هم بگویید لطفا.

در حوزه اکتشاف، عمده توجه بر مناطق دشت آبادان، کبه‌داغ، دزفول شمالی، دزفول جنوبی، مغان و خلیج فارس متمرکز خواهد بود. در برنامه ششم تاکید شده به شیل‌های گازی و نفتی در لرستان توجه ویژه‌ای شود که در حال حاضر، فعالیت‌هایی به این منظور در دست اقدام است. در حوزه شناسایی هیدرات‌های گازی دریای عمان و سواحل مکران هم مقرر شده کار مطالعاتی بیشتری انجام شود.

■ فعالیت‌های توسعه‌ای در خزر هم مدنظر قرار دارد؟

همانطور که می‌دانید، شورای عالی اکتشاف که اعضای آن از سوی وزیر محترم نفت معرفی شدند، در نشست‌های خود، برنامه‌های کلی اکتشاف در شرکت ملی نفت ایران را بررسی و در این زمینه تصمیم‌گیری می‌کنند و بعد نتایج برای تصویب‌خواهی به هیئت مدیره این شرکت می‌آید. در بخش خزر هم برنامه شورای عالی اکتشاف این است که به حجم ذخیره نفت قابل استحصال این میدان افزوده شود. به هر حال هزینه تولید و توسعه در خزر بسیار بالاست و باید برای تحقق اهداف توسعه‌ای در این بخش حتما از فناوری‌های نوین و سرمایه خارجی استفاده

می‌رسد؟

■ فاصله میان اهداف صادراتی و تولیدی، قاعدتا به معنای هدایت مازاد تولید نفت به سمت پالایشگاه‌هاست. درست است؟

بله. این هدف‌گذاری، نشان‌دهنده برنامه‌ریزی برای کاهش خام‌فروشی و استفاده بیشتر از ظرفیت‌های پالایشی کشور است. ■ ازدیاد برداشت که در سال‌های اخیر بسیار بر اهمیت آن تاکید شده، در برنامه ششم توسعه شرکت نفت چه جایگاهی دارد؟

ازدیاد برداشت از اولویت‌های مهم برنامه است. خوشبختانه آقای مهندس زنگنه بسیار بر

۲،۳ تا ۲،۵ میلیون بشکه.

■ فاصله میان اهداف صادراتی و تولیدی، قاعدتا به معنای هدایت مازاد تولید نفت به سمت پالایشگاه‌هاست. درست است؟

بله. این هدف‌گذاری، نشان‌دهنده برنامه‌ریزی برای کاهش خام‌فروشی و استفاده بیشتر از ظرفیت‌های پالایشی کشور است. ■ ازدیاد برداشت که در سال‌های اخیر بسیار بر اهمیت آن تاکید شده، در برنامه ششم توسعه شرکت نفت چه جایگاهی دارد؟

ازدیاد برداشت از اولویت‌های مهم برنامه است. خوشبختانه آقای مهندس زنگنه بسیار بر

دانش نفت: برنامه پنجساله ششم توسعه (۱۳۹۶-۱۴۰۰) شرکت ملی نفت ایران تدوین شده است. فارغ از هر مقدمه و حاشیه‌ای، کلیات این برنامه و ابعاد مختلف آن اعم از اولویت‌ها، برنامه تولید نفت و گاز، برنامه‌های اکتشافی و الزامات شرکت‌های تابعه را در گفت‌وگوی کوتاه شانا با علی کاردر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بخوانید:

■ اگر موافقت‌ابتدادر باره اهداف تولیدی شرکت ملی نفت در برنامه ششم توسعه توضیح دهید.

همانطور که می‌دانید، برنامه ششم توسعه کشور باید از سال ۹۵ آغاز می‌شود که به دلیل تاخیرها و مسائل مختلف، این برنامه در سال‌های ۹۶ تا ۱۴۰۰ اجرایی می‌شود. براساس برنامه قرار است ظرفیت تولید نفت ایران به ۴،۷

عمده افزایش تولید گاز برای رسیدن به ظرفیت تولید ۱،۳ میلیارد متر مکعبی از محل تولیدات پارس جنوبی تامین می‌شود؛ اما برای افزایش حدود ۱۷۰ میلیون متر مکعبی ظرفیت تولید از محل توسعه میدان‌های خامی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، میدان‌های گازی زاگرس جنوبی در نفت مناطق مرکزی و برخی میدان‌های گازی شرکت نفت فلات قاره هم برنامه‌ریزی شده است. در مجموع در پایان برنامه، شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با سهم ۶۷ درصدی از تولید نفت و شرکت نفت و گاز پارس با سهم ۵۵ درصدی از تولید گاز، به عنوان بزرگترین شرکت‌های تولیدکننده نفت و گاز کشور ایفای نقش می‌کنند.

■ برنامه تولید گاز مایع (LPG) از ۸۰،۹ تا ۱۰۵ میلیون تن در سال و تولید اتان از ۷ تا ۸۸ میلیون تن در سال در نوسان خواهد بود.

■ صادرات نفت در پایان برنامه به چه عددی می‌رسد؟

■ فاصله میان اهداف صادراتی و تولیدی، قاعدتا به معنای هدایت مازاد تولید نفت به سمت پالایشگاه‌هاست. درست است؟

بله. این هدف‌گذاری، نشان‌دهنده برنامه‌ریزی برای کاهش خام‌فروشی و استفاده بیشتر از ظرفیت‌های پالایشی کشور است.

■ ازدیاد برداشت که در سال‌های اخیر بسیار بر اهمیت آن تاکید شده، در برنامه ششم توسعه شرکت نفت چه جایگاهی دارد؟

ازدیاد برداشت از اولویت‌های مهم برنامه است. خوشبختانه آقای مهندس زنگنه بسیار بر

۱،۳ میلیارد متر مکعب و ظرفیت تولید میعانات و مایعات گازی به ۱،۱ میلیون بشکه در روز افزایش یابد.

■ این ارقام مربوط به ظرفیت تولید است. پیش‌بینی‌تان از میزان تولید چیست؟

انتظار داریم با پیشبرد اهداف توسعه‌ای به ویژه در غرب کارون، تولید روزانه حدود ۴،۵ میلیون بشکه نفت را در پایان برنامه داشته باشیم. با توسعه فازهای باقیمانده پارس جنوبی و تعدادی دیگر از میدان‌های گازی، گاز غنی هم مطابق با ظرفیت یعنی به میزان ۱،۳ میلیارد متر مکعب در روز تولید می‌شود. تولید میعانات گازی

معرفی

کرباسیان در آیین معارفه رئیس جدید شرکت ملی فولاد ایران تاکید کرد:

اعلام اولویت‌های جدید شرکت ملی فولاد

آوردن بازار در دوران رکود آن هم با حضور رقیبایی همچون چین از اهمیت قابل توجهی برخوردار است. اما خوشبختانه در فضای پسابرجام صادرات ما به کشورهای اروپا، آسیا و حتی تا کشور کانادا انجام شد.

■ تمرکز بر اهداف اقتصاد مقاومتی

وی گفت: در دولت دوازدهم قطعا بحث معدن و صنایع معدنی با تمرکز بر اهداف اقتصاد مقاومتی؛ تولید و اشتغال مورد توجه است. یکی از بحث‌ها در دوره جدید دولت تخصصی کردن امور است. ما مسئولیتی که به شرکت فولاد

می‌دهیم این است که به طور مداوم با همکاری مسئولان دولت، انجمن فولاد و مدیران وزارتخانه برنامه‌های کارشناسی شده ارایه و گلوگاه‌ها را معرفی کند. رئیس هیات عامل ایمیدرو ادامه داد: شرکت ملی فولاد جدا از وظیفه مدیریت و راه اندازی ۷ طرح فولادی یک برنامه زمانبندی مناسب در راه اندازی این طرح‌ها ارایه کرده و به آن سرعت بخشد. کرباسیان تاکید کرد: سیاست دولت این است که بنگاه داری نکند و تنها نقش سیاست گذار و ناظر را داشته باشد تا طبق اصل ۴۴ قانون اساسی امور را به افرادی که دارای اهلیت هستند بسپارد. در مراسم تودیع و معارفه رئیس جدید شرکت ملی فولاد ایران از خدمات عبدالعزیز شریفی مدیرعامل پیشین این مجموعه تقدیر و منصور یزدی زاده به عنوان مدیرعامل جدید شرکت ملی فولاد معرفی شد.

فولاد باید محور آن باشد.

کرباسیان با بیان اینکه رئیس جمهور محترم و دکتر شریعتمداری وزیر صنعت، معدن و تجارت نگاه ویژه‌ای به بخش معدن دارند گفت: هماهنگی در حوزه معدن و صنایع معدنی که شروع آن با زمین شناسی و در ادامه تا مرحله تولید محصول نهایی خواهد بود و همچنین سیاست گذاری و نظارت مورد توجه دولتمردان در دولت دوازدهم است.

■ انتشار نقشه یکصد هزارم برای جلب سرمایه

گذار خارجی

وی با اشاره به زحمات سازمان زمین شناسی در تهیه نقشه‌های یکصد هزارم گفت: تعامل بین ایمیدرو و سازمان زمین شناسی کار ارزنده‌ای بود. سازمان زمین شناسی نقشه‌های یکصد هزارم ایران را تهیه کرده است. این نقشه طی ماه‌های آتی چاپ خواهد شد تا در دسترس دنیا قرار بگیرد تا موضوع جلب سرمایه گذار خارجی برای این حوزه تسهیل شود.

رئیس هیات عامل ایمیدرو اعلام کرد: با توجه به حسن توجه رئیس جمهوری و مقام عالی وزارت صنعت، معدن و تجارت به ویژه در صنعت فولاد که ۴۳ درصد از بازار معادن و صنایع معدنی را فولاد تشکیل می‌دهد؛ شرکت ملی فولاد باید برنامه‌های کارشناسی شده‌ای را در برنامه‌های خود جای دهد و پیشنهادات خود را اعلام کند. کرباسیان با اشاره به آثار برجسام افزود: به دست



توجه به اشتغال و تولید با دیدگاه صادرات محور حاصل شد. رئیس هیات عامل ایمیدرو تصریح کرد: سال گذشته ۶ میلیون تن صادرات فولاد داشتیم و این در حالی است که در سال ۹۲ کل صادرات این محصول ۲۰۰ هزار تن بود و در همین بازه زمانی ۱۰ میلیون تن واردات فولاد انجام می‌شد. باید بپذیریم که در حوزه معدن و صنایع معدنی جایگاه بهتری در منطقه و دنیا داشته باشیم که زنجیره

فولاد شادگان به عنوان یکی از طرح‌های استانی، تولید آهن اسفنجی را آغاز کرده است. فولاد میانه چند روزی است که در مدار تولید قرار گرفته است. همچنین فولاد نی ریز در اواخر مهر و فولاد سبزواری در آبان سال جاری در فاز تولید قرار می‌گیرند. ادامه داد: زنجیره فولاد در سال ۲۰۱۵ دچار چالش جدی شد ولی خوشبختانه الان وضعیت جهانی آن بهتر شده است. اتفاق خوبی در ایران این بود که

فولاد شادگان به عنوان یکی از طرح‌های استانی، تولید آهن اسفنجی را آغاز کرده است. فولاد میانه چند روزی است که در مدار تولید قرار گرفته است. همچنین فولاد نی ریز در اواخر مهر و فولاد سبزواری در آبان سال جاری در فاز تولید قرار می‌گیرند. ادامه داد: زنجیره فولاد در سال ۲۰۱۵ دچار چالش جدی شد ولی خوشبختانه الان وضعیت جهانی آن بهتر شده است. اتفاق خوبی در ایران این بود که

■ طرح فولادی در بهترین وضعیت

کرباسیان با بیان اینکه ۲۵۰۰ تن آهن اسفنجی با تکنولوژی بومی PERED تا به امروز تولید شده است که ۳ کارخانه ایرانی برای خرید بخشی از آن اعلام آمادگی کرده اند، اظهار کرد:

دانش نفت: رئیس هیات عامل ایمیدرو تاکید کرد: ارایه راهکار به دولت و بهرمندی از ظرفیت‌های بخش خصوصی، پژوهش و استفاده از تکنولوژی‌های جدید باید در دستور کار شرکت ملی فولاد قرار بگیرد تا این مجموعه به جایگاه اصلی خود بازگردد.

به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، مهدی کرباسیان در مراسم تکریم و معارفه مدیرعامل جدید شرکت ملی فولاد ایران افزود: در دنیا جایگاه فولاد مترداف با توسعه است. میزان مصرف فولاد یکی از پارامترهایی است که در پیشرفت کشورها از آن یاد می‌شود چراکه این موضوع یکی از زمینه‌های توسعه یافتگی است. وی افزود: سرانه مصرف فولاد در ایران حدود ۲۰۰ کیلوگرم و در کشورهای پیشرفته ۳۵۰ کیلوگرم است. اگر ما به دنبال این هستیم که به این میزان از مصرف برسیم بایستی در نحوه تولید و پرداختن به مقوله کیفیت توجه ویژه‌ای داشته باشیم تا در نهایت مصرف آن در جامعه افزایش یابد. رئیس هیات عامل ایمیدرو عنوان کرد: اتفاق ناگواری که در دولت قبل روی داد؛ بحث انحلال شرکت ملی فولاد بود و برای خروج این مجموعه از بحران اقدامات لازم انجام نشد و این نشان دهنده این است که حوزه فولاد را از صورت مسئله حذف کردند. افزود: در دولت یازدهم رویه‌های مهمی در شرکت ملی فولاد رخ

دکتر رحیم معصومی رییس بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان:

کنترل و غربالگری ۱۷ هزار نفر از کارمندان صنعت نفت به صورت دوره ای انجام می شود

بهداشت و درمان صنعت نفت اراک و لرستان روزانه به ۴۰۰ بیمار خدمات بهداشتی می دهد



بسیار نگران بودم که در این شرایط، با بیمارستان‌های خصوصی که در این منطقه فعالیت می‌کنند، چه اتفاقی می‌افتد. من به عنوان مدیر بهداشت و درمان، وظیفه دارم تا با این مراکز همکاری کنم تا بتوانم خدمات بهداشتی را به کارکنان خودم برسانم. در این راستا، با مراکز خصوصی متعددی در منطقه مذاکره کردم و در نهایت، با مراکز معتبری در اراک و لرستان توافق کردم. این مراکز با همکاری ما، خدمات بهداشتی را به کارکنان خودم ارائه می‌دهند. این کار باعث شده است تا کارکنان ما بتوانند در صورت نیاز، به مراکز درمانی دسترسی پیدا کنند و این امر به نفع همه است.

بسیار نگران بودم که در این شرایط، با بیمارستان‌های خصوصی که در این منطقه فعالیت می‌کنند، چه اتفاقی می‌افتد. من به عنوان مدیر بهداشت و درمان، وظیفه دارم تا با این مراکز همکاری کنم تا بتوانم خدمات بهداشتی را به کارکنان خودم برسانم. در این راستا، با مراکز متعددی در منطقه مذاکره کردم و در نهایت، با مراکز معتبری در اراک و لرستان توافق کردم. این مراکز با همکاری ما، خدمات بهداشتی را به کارکنان خودم ارائه می‌دهند. این کار باعث شده است تا کارکنان ما بتوانند در صورت نیاز، به مراکز درمانی دسترسی پیدا کنند و این امر به نفع همه است.



بسیار نگران بودم که در این شرایط، با بیمارستان‌های خصوصی که در این منطقه فعالیت می‌کنند، چه اتفاقی می‌افتد. من به عنوان مدیر بهداشت و درمان، وظیفه دارم تا با این مراکز همکاری کنم تا بتوانم خدمات بهداشتی را به کارکنان خودم برسانم. در این راستا، با مراکز متعددی در منطقه مذاکره کردم و در نهایت، با مراکز معتبری در اراک و لرستان توافق کردم. این مراکز با همکاری ما، خدمات بهداشتی را به کارکنان خودم ارائه می‌دهند. این کار باعث شده است تا کارکنان ما بتوانند در صورت نیاز، به مراکز درمانی دسترسی پیدا کنند و این امر به نفع همه است.

بسیار نگران بودم که در این شرایط، با بیمارستان‌های خصوصی که در این منطقه فعالیت می‌کنند، چه اتفاقی می‌افتد. من به عنوان مدیر بهداشت و درمان، وظیفه دارم تا با این مراکز همکاری کنم تا بتوانم خدمات بهداشتی را به کارکنان خودم برسانم. در این راستا، با مراکز متعددی در منطقه مذاکره کردم و در نهایت، با مراکز معتبری در اراک و لرستان توافق کردم. این مراکز با همکاری ما، خدمات بهداشتی را به کارکنان خودم ارائه می‌دهند. این کار باعث شده است تا کارکنان ما بتوانند در صورت نیاز، به مراکز درمانی دسترسی پیدا کنند و این امر به نفع همه است.

بسیار نگران بودم که در این شرایط، با بیمارستان‌های خصوصی که در این منطقه فعالیت می‌کنند، چه اتفاقی می‌افتد. من به عنوان مدیر بهداشت و درمان، وظیفه دارم تا با این مراکز همکاری کنم تا بتوانم خدمات بهداشتی را به کارکنان خودم برسانم. در این راستا، با مراکز متعددی در منطقه مذاکره کردم و در نهایت، با مراکز معتبری در اراک و لرستان توافق کردم. این مراکز با همکاری ما، خدمات بهداشتی را به کارکنان خودم ارائه می‌دهند. این کار باعث شده است تا کارکنان ما بتوانند در صورت نیاز، به مراکز درمانی دسترسی پیدا کنند و این امر به نفع همه است.



شرکت ملی نفت ایران
شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب
شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری
(سهامی خاص)

فراخوان مناقصه عمومی دو مرحله ای

تامین کالا ۰.۲۰/ت ک آج/۹۶

شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری در نظر دارد از طریق مناقصه عمومی دو مرحله ای کالای مشروحه ذیل را از طریق شرکتهای تامین کننده داخلی خریداری نماید:

- ۱- شرح مختصر کالای مورد نیاز: کارتهای الکترونیکی توربین رستون
- ۲- محل تحویل کالا: شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری- اداره تدارکات و امور کالا
- ۳- نوع و مبلغ تضمین شرکت در مناقصه: ضمانتنامه بانکی به مبلغ -/۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰ ریال
- ۴- شرایط مقاضی: توانایی ارائه تضمین شرکت در مناقصه و تضمین انجام تعهدات قرارداد طبق ضوابط جاری شرکت ملی نفت ایران، داشتن شخصیت حقیقی/ حقوقی، شماره اقتصادی، توانایی مالی، ارائه سوابق کاری و همچنین مدارک و گواهینامه های مرتبط و متناسب با موضوع مناقصه.

متقاضیان می توانند پس از انتشار آگهی نوبت دوم با مراجعه حضوری و یا پایگاه اطلاع رسانی زیر نسبت به تهیه و تکمیل اطلاعات مورد نیاز اقدام نموده و تقاضای کتبی خود را به همراه مدارک درخواستی حداکثر ظرف مدت ۱۴ روز پس از انتشار آگهی نوبت دوم جهت ارزیابی کیفی و بررسی صلاحیت تامین کنندگان در ارتباط با موضوع مناقصه به آدرس مناقصه گزار تسلیم نمایند.

شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری پس از بررسی اسناد و مدارک واصله و ارزیابی کیفی مناقصه گران طبق قانون برگزاری مناقصات از شرکتهای واجد شرایط جهت شرکت در مناقصه دعوت به عمل خواهد آورد. ضمناً ارائه مدارک و سوابق هیچگونه حقی را برای متقاضیان ایجاد نخواهد کرد و این شرکت در رد یا قبول پیشنهادات در چارچوب قانون برگزاری مناقصات مختار است.

(فقط مدارک ارزیابی ارسالی که در دفترخانه رسمی کپی برابر اصل شده باشد مورد استناد خواهد بود.)

آدرس پایگاه اطلاع رسانی: <http://agopgc.Nisoc.ir> بخش مناقصه ها، مزایده ها

آدرس: استان خوزستان - شهرستان امیدیه - بلوار نفت -

شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری/ اداره تدارکات و امور کالا

فکس: ۰۶۱۵۲۶۲۲۶۸۳ تلفن: ۰۶۱۵۲۶۲۳۴۹۲

فکس: (۰۶۱۵۲۶۲۲۷۳۰۴) (۰۶۱۳۴۴۵۵۰۳۶) مرکز مخابرات - داخلی ۳۳۱۷۰

شماره مجوز ۱۳۹۶,۲۷۴۸

روابط عمومی شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری

این مقام مسئول در بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان در ادامه اظهار می دارد: سه درمانگاه عمومی فعال در زمینه ی خانواده داریم که ۲ تا از این درمانگاهها در شهرستان مهاجران و یک عدد در اراک وجود دارد همچنین ۳ درمانگاه سلامت کار در مرکز انتقال نفت چنار فعال است که در این درمانگاهها یک پزشک مقیم و یک پرستار حضور دارد زیرا جزو مناطق عملیاتی محسوب می شود که شاغلین و خانواده های صنعت نفت برای درمان به این مراکز مراجعه می کنند. رییس بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان با اشاره به ارائه خدمات درمانی درجه ۲ به مراجعه کنندگان اظهار می دارد: خوشبختانه این مرکز با استفاده از ظرفیت مناسب نیروی انسانی متخصص، توانمند و تجهیزات و فضای مناسب و حمایت مدیران صنعت در منطقه در زمینه سلامت کار و بهداشت شغلی با انجام برنامه ریزی مناسب و مذاکلات پیشگیرانه در برنامه غذایی و انجام آموزشهای ضروری و مرتبط و همچنین پیگیری بیماری های مزمن در ارتقاء شاخص های سلامت موفقیت های ارزشمندی کسب نموده و در کشور رتبه های ارزشمندی دست آورده است. پیشگیری از بیماری های مانند دیابت است زیرا این نوع بیماری ها آسیب های جدی به فرد بیمار وارد می کند و این مسئله که شخص بیمار پیش از بروز جدی بیماری متوجه و گزارشات و آنالیز معاینات را به مدیران ارائه می نماید. وی در ادامه بیان داشت: صنعت نفت از جمله صنایع معدود کشور بوده که عوامل مختلف زیان آور محیط کار در آن به فراوانی وجود داشته و حفظ سلامت کارکنان زحمتکش این صنعت از جمله وظایف مهم سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت می باشد. بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان یکی از ۱۴ منطقه سازمان محسوب می شود که روزانه ۴۰۰ نفر و در مجموع به ۱۷ هزار نفر خدمات ارائه

خانواده را به کارمندان پتروشیمی ارائه می دهد. همچنین یک درمانگاه مرکز سلامت کار در داخل سایت پتروشیمی فعال است که به صورت شبانه روزی پزشک در آنجا حضور دارد. در این درمانگاه پزشک صنعتی داریم که معاینات دوره ای شاغلین صنعت نفت و غیر نفتی ها را انجام می دهد. در پالایشگاه امام خمینی اراک هم یک مرکز سلامت کار دایر است که این مرکز به صورت شبانه روزی فعالیت دارد و معاینات دوره ای و پیشگیرانه و صنعتی را انجام می دهد. دکتر رحیم معصومی با اشاره به

- صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: **احمد مددی**
- مدیر اجرایی: **فاطمه نوری آزاد**
- دبیر تحریریه: **قاسم مددی**
- مدیر هنری: **هادی قهرمانی**
- مدیر بازرگانی: **محسن آقایی شکیب**

مفهوم صنعتی شدن و فرهنگ صنعتی در ایران

پروفلصل کیانی بختیاری

معاون برنامه ریزی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران



دانش **نفت:** صنعت به معنای استفاده از خلاقیت انسان برای ایجاد کالاها و تغییر شکل دادن منابع طبیعی برای رفع نیازهای انسان‌ها است. بنابراین منظور از فرهنگ صنعتی، فرهنگی است که زمینه را برای تولید و خلاقیت انسان و افزایش ثروت فراهم می‌کند. منظور از صنعتی شدن غالب شدن فرهنگی است که در آن به کارگیری خلاقیت در تمامی زمینه‌های کشاورزی، خدمات و تولید لازم است.

وضعیت صنعت ایران درروپارویی با فضای رقابتی جهانی

جهانی شدن اقتصاد، مرزهای گرمگی را فروریخته واقتصاد وصنعت کشورها را درمقابل فضای شدید رقابتی قرار داده است. اقتصاد و صنعت کشورما نیز درساز گاری با فعالیتهای رقابتی می‌تواند،

قدرت رقابتی خود را بهبود بخشد، در گذشته سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران با هدف نوسازی صنایع، ایجاد صنایع بزرگ و تحول آفرین، توسعه مدیریت، ساختن نیروی انسانی، توسعه فناوری و توسعه بازار بوجود آمد و گام‌های موثری در راستای صنعتی شدن کشور برداشت.

اکنون نیز در تلاش است تا در دوره جدید فعالیت خود همسو بت سیاست‌های اقتصاد مقاومتی به کمک جذب سرمایه گذارپهای خارجی و توجه به رویکردهای دانش بنیانی و رصد تحولات فناورانه این رسالت مهم را دنبال نماید.

نقش دولت در رقابت پذیری صنعت

دولت باید با اتخاذ سیاست‌های مناسب در جریان وجایجانی منابع و عوامل تولید به نحوی انعطاف پذیر اقدام نماید تا الزامات رقابتی شدن به آسانی صورت گیرد و شرایطی فراهم شود تا تامین مالی مناسب، اطمینان بخش شود وتشویق‌های موثر از واحدهای کارآمد بعمل آمده وموجبات توسعه ورشد صنایعی که می‌توانند رقابتی شوند، فراهم

و خروج صنایع غیررقابتی و واحدهای نا کارآمد تسهیل نشود و فشاررقابتی، واحدهای صنعتی را وادار کند، تا سازمان وفعالیت‌های خودرا بهره ورسازند. نوسازی صنایع و نیز ساختار مالی واحدهای صنعتی، هنگامی‌ثمربخشش خواهد بود که این اقدام به موازات اصلاحات مربوط به افزایش توان و عملکرد رقابتی و ارتقاء ظرفیت‌های مدیریتی، سازماندهی، تکنولوژیکی و بازاریابی صورت گیرد و موفقیت اصلاح ساختار نیز مستلزم آن است که

مهندس دانشی، مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام خبر داد:

واحد SRU تا پایان سال به مرحله راه‌اندازی خواهد رسید

مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام: تیم راه اندازی در الفین مستقر است

پتروشیمی ایلام در بخش دیگری از سخنان خود به بررسی وضعیت پروژه الفین پرداخت و اظهار داشت: این پروژه شرایط خوبی دارد و منتظر ترخیص برخی اقلام باقی مانده از گمرک هستیم، وی ادامه داد:الفین امروز پروژه پیچیده، سخت و طاقت‌فرسایی است که امروز بارقه‌های امید برای راه اندازی آن شکل گرفته است.مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام افزود: نیروهای بهره برادر در واحد الفین مستقر هستند و عملیات پیش راه اندازی و راه اندازی را با توجه به پیش‌نیازهای لازم راه‌اندازی مدیریت می‌کنندوی به استخدام و بکارگیری نیروهای جوان در واحد الفین اشاره و با بیان اینکه اکنون این جوانان با تیمی از نیروهای باتجربه ادغام شده و با جدیت در پروژه مشغول هستند تصریح کرد: روند بسیار مناسبی در پروژه شکل گرفته و اوایل سال آینده اتیلن در واحد الفین تولید خواهد شد. گرچه بخش‌های مختلفی از الفین را تا پایان سال در سرویس قرار خواهیم داد. وی با بیان اینکه مسئله مهم این شرکت تولید اتیلن در واحد الفین و استفاده آن در واحد پایین دستی HD می‌باشد و منافع و درآمد حاصل از تولید پلی اتیلن با اتیلن تولیدی در الفین ایلام قابل قیاس با شرایط فعلی نیست متذکر شد: امروز با اتیلن تولیدی سایر مجتمع‌ها در حال تولید می‌باشیم و هر زمان اتیلن کمتر شد تولید پتروشیمی ایلام نیز کم و یا متوقف می‌گردد، مهندس دانشی افزود: تیم جدید دو سال و ۶ ماه است در پروژه حضور دارد و فعالیت چشمگیر و قابل توجهی در الفین انجام شده و نتیجه قابل قبول است.وی ادامه داد: اولین تصمیمات در هیات مدیره «دیوولرهای واحد الفین» اتخاذ شده است و شور و شوق خوبی در نزد مدیریت و مجموعه برای پیش راه اندازی الفین شکل گرفته و آمیادوریم خبر خوش تولید اتیلن را هر چه زودتر بتوانیم به همه مردم مسئولین محترم اعلام نماییم. مدیرعامل پتروشیمی ایلام افزود: واحد الفین هم‌اکنون بالای ۸۷ درصد پیشرفت اجرایی دارد و سه و نیم درصد نیز در بخش‌های آموزش و راه اندازی در نظر گرفته شده است و در مجموع بالای ۹۰ درصد پیشرفت فیزیکی می‌شود.مهندس دانشی با بیان اینکه در ابتدای حضور بنده در پتروشیمی ایلام در مجموع ۹۰ هزار قطر لوله جوشکاری در سیستم لوله‌کشی انجام شده بود که در این مدت به حدود ۹۰۰ هزار اینچ قطر جوشکاری و لوله گذاری رسیده است ادامه داد: اقدامات بسیار ارزنده‌ای در پتروشیمی ایلام انجام شده و آمار و ارقام دقیق را پایان پروژه به مردم شریف استان ایلام ارائه می‌نماییم، وی با اشاره به اینکه ۸۳میلد به وزن بیش از دو هزار تن در کمتر از یک سال ساخته و نصب شده که در نوع خود بی‌نظیر است ادامه داد: برخی از کارهایی که در پتروشیمی ایلام انجام شده باید به عنوان یک رکورد در صنعت پتروشیمی ثبت شود.مهندس دانشی افزود: یک پروژه نیمه‌کاره را با انباشتی از مشکلات تحویل گرفتن ولی خدا را شاکریم که اکنون از سختی‌ها گذشته‌ایم و امروز به افق مد نظر و زمان بهره برداری نزدیک شده‌ایم و به زودی تولید محصول (اتیلن) را در این واحد خواهیم

- نشانی: تهران- خیابان فاطمی- خیابان یکم- کوچه سمندر - پلاک ۷- واحد سوم
- صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵
- تلفن:۸۸۹۶۵۳۱-۸۸۹۸۲۲۲۸
- فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸
- چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان

و منطقه ای عضویت و تعامل و مرارده نداشتته باشیم و یا رشد تولیدات صنعتی به ویژه در مقیاس کلان نداشته باشیم
امادر راستای کاهش هزینه تولید و کاهش قیمت تمام شده، مهار تورم کار، افزایش بهره‌وری نیروی کار، سرمایه، ماشین‌آلات و تجهیزات صنعتی که کشورهای توسعه یافته بدان توجه جدی دارند بی تفاوت باشیم.

وقتی قیمت تمام شده تولیدات صنعتی داخلی به سمت پایین حرکت می‌کند، واردات کالاهای مشابه با قیمت رقابتی نیز احتمال وقوع پیدا می‌کند و نرخ تورم وارداتی را نیز به سمت پایین می‌کشاند. از طرف دیگر، رشد و توسعه صنعتی به همراه نرخ سود مناسب و به ویژه در صورت کامیابی در توسعه صادرات، نقدینگی در جامعه را به سمت سرمایه‌گذاری در تولید سوق داده و در یک فرآیند توسعه صنعتی است که کشورهای پیشرو بدان مبادرت نموده‌ اند.

صنعت توسعه از مسیر صنعت و فناوری

صنعت نه به عنوان یک نوع شیوه تولید، بلکه شتاب دهنده توسعه درجامع مختلف شناخته شده است. بحث از شیوه‌های تولید هر جامعه همواره مقترن با فرهنگ آن جامعه بوده است. تعامل این دو عنصر موجب تبادل شدید و اثرگذاری روی نحوه مبادلات فکری افراد جامعه می‌شود وبه عبارتی شناسنامه هویت ساز یک جامعه‌اند. اگر تاریخی به موضوع نگاه کنیم متوجه می‌شویم که صنعت به عنوان یک نوع شیوه تولید انتخاب نشده است، بلکه بعنوان همواره کننده و



و واحد جهت خط‌مشی‌های موفق تجاری ونیز صنعتی شدن، ارائه نمود. هر کشور می‌باید اجازه یابد که سیاست‌های تجاری خودرا بر مبنای درجه صنعتی شدن ونیز اهداف توسعه را بر اساس نیازها، سطح توسعه وشرایط ویژه کشورخود، طرح ریزی و معین نماید ولی در روند توسعه صنعتی قرار گرفتن تابع توسعه برخی از شاخص‌های بین‌المللی است. ما نمی‌توانیم مدعی احراز جایگاه نخست صنعتی در منطقه باشیم ولی در کنوانسیون‌های بین‌المللی

دیگر متفاوت است و نمی‌توان یک راه حل کلی



داخل و خارج کشور است و ضمناً پتروشیمی ایلام دارای برند این محصول است. فرهاد دانشی با بیان اینکه شرکتهای داخلی به دنبال خرید گرید PIPE از پتروشیمی ایلام هستند که انعطاف پذیری ما را در بازار بالا می‌برد افزود: همچنین شرکت‌های ژاپنی مشتری خرید گرید «بادی» تولیدی این شرکت می‌باشند. مدیرعامل شرکت پتروشیمی ایلام ادامه داد: یکی از افتخارات شرکت در سه سال تولید این است که تاکنون هیچ گونه شکایتی از طرف مشتریان نسبت به کیفیت محصولات طرح نشده که این امر برای پتروشیمی ایلام یک افتخار و اعتبار است. مهندس دانشی به مشکلات تولید بی رویه پلی اتیلن در کشور اشاره کرد و با بیان اینکه برای همه‌ی پتروشیمی‌های کشور بازارهای هدف مشترکی وجود دارد و ۸۰ درصد تولیدات ما به چین صادر می‌شود افزود: هرگونه تغییرات و نوسان در بازار چین ما را تحت تاثیر قرار می‌هد و بازارهای دیگر به اندازه چین کشش ندارند. وی با ذکر این‌ نکته که باید سیاست‌های کلان فروش از طریق حاکمیت وانجمن صنفی بررسی و مدیریت لازم بر تولید انواع

با بهره برداری از واحد الفین؛

ایلام یکی از قطب‌های صنعت پتروشیمی کشور می‌شود

نقش آفرینی بسیار خوب و اهتمام ویژه به وضعیت این دو پروژه خاطر نشان کرد:
و درباره پتروشیمی از بابت توجه به نیروی انسانی نگاه عمیق و مثبتی دارد و به دنبال توسعه پایدار است. مهندس نسری افزود: در جریان بازدید از مجتمع مشخص شد کوشش و فعالیت خیلی خوبی در نزد پرسنل و مدیریت شکل گرفته و افراد بومی در بخش‌های تخصصی حضور و نقش تعیین کننده و بازاری دارند. رئیس هیات مدیره پتروشیمی ایلام به حضور نیروهای بومی در دو پروژه‌ی الفین و SRU اشاره و تصریح کرد: نیروی انسانی این شرکت با رضایت مندی، فعالیت ارزشی و با تعلق خاطر وضعیت خوبی را برای دو پروژه رقم زده‌اند. وی ادامه داد: آینده ایلام از بابت توسعه صنعت پتروشیمی یک آینده روشن است و تولید در واحد الفین می‌تواند اقتصاد منطقه را شکوفا کند و با ایجاد مشاغل غیر مستقیم در رفع دغدغه بیکاری در منطقه بکوشد.
ثمری در پاسخ به این سؤال که هیات مدیره برای تامین ریالی پروژه‌های الفین و SRU چه برنامه‌ای دارد افزود:در گذشته بنیان مالی دو پروژه قوی نبوده ولی با اهتمامی که هلدینگ و سهامداران در یک سال گذشته برای دو پروژه داشته و خواهند داشت علی رغم تنگنای مالی بر اساس اولویتهایی که مشخص شده مشکلات مالی الفین و SRU خود خواهد شد. رئیس هیات مدیره پتروشیمی ایلام به مشکلات تامین خوراک اتیلن از طریق خط لوله‌ی غرب اشاره کرد و با بیان اینکه این مشکلات مقطعی و کوتاه مدت است و مشکل خوراک پتروشیمی با راه اندازی واحد SRU و الفین حل خواهد شد خاطر نشان کرد: اخذ خوراک از خط لوله به تولید در شرکتهای ملی گاز بستگی دارد و وضعیت ناپایدار در تولید اتیلن به دلیل کمبود اتان می‌باشد. وی ادامه داد:پتروشیمی ایلام به دلیل اینکه در انتهای خط لوله قرار گرفته است خوراک کمتری دریافت می‌کند اما امیدواریم تا پایان شهریور به وضعیت اصلی باز گرد.

داشت،وی به مشکلات ناشی از عدم تامین خوراک از طریق خط لوله غرب اشاره کرد و گفت:با توجه به شرایطی که در تولید اتان در پارس جنوبی بوجود آمد و کاهش تولید اتیلن در واحدهای پتروشیمی ما دچار مشکل شدیم و تامین کنندگانی که اتیلن پتروشیمی ایلام را تامین می‌کردند برای تامین خوراک خود با مشکل مواجه شدند و مازاد آنچنانی نداشتند که در اختیار ما قرار دهند.فرهاد دانشی ادامه داد: در یک ماه گذشته تولید پلی اتیلن در واحد HD به دلیل نبود خوراک اتیلن دچار مشکل گردید و مسلمان تعطیلی و چنین شرایطی برای شرکت نوبایی مانند پتروشیمی ایلام که توان مالی بالایی ندارد بسیار سخت و دشوار است. وی با تشکر از مسئولین و نمایندگان استان، سهامداران و هیات مدیره در جهت پیگیری و رفع مشکل خوراک این شرکت افزود:وضعیت کاهش خوراک پتروشیمی ایلام طولانی نخواهد بود و تا اواسط مهرماه اتیلن مورد نیاز در اختیار واحد HD قرار خواهد گرفت.مهندس دانشی به اشتغالی‌های ۳ هزار نفر به صورت مستقیم در پتروشیمی ایلام اشاره کرد و گفت: پتروشیمی دین خود را به اشتغال استان ادا نموده و این میزان اشتغالی‌ری در هیچ واحد دیگری در غرب کشور مشاهده نمی‌شود.وی با تاکید بر این نکته که بایستی دست در درست هم دهیم و اجازه ندهیم مجموعه پتروشیمی ایلام تضعیف شود و بویایی لازم را در این مجموعه ایجاد نماییم افزود: واحد پایین دستی PP در حال فعال شدن است و بخشی از نیروها را پس از راه اندازی الفین در آن پروژه مشغول

گردیها اعمال شود افزود: پتروشیمی‌های کشور

بایستی بر اساس نیاز کشور و بازارهای مصرف تولید داشته باشند و نباید بدون برنامه کلان و مشخص پلی اتیلن تولید شود و لازم است به گونه‌ای برنامه‌ریزی صورت شود که خرید تضمینی محصولات پتروشیمی بر اساس برنامه زمان‌بندی بلندمدت صورت گیرد. مهندس دانشی ادامه داد: باید بر اساس برنامه ششم توسعه برای تولید و فروش محصولات شرکت‌های پتروشیمی برنامه ریزی لازم صورت گیرد و تصمیمات کلان برای منافع کشور اتخاذ شود.وی با بیان اینکه دانش و تکنولوژی نباید در قفسه‌ها باقی بماند و لازم است به تولید تبدیل شود خاطر نشان کرد: آینده باید به تولید و ثروت و رفاه اجتماعی تبدیل شود و این امر بدون حمایت از نیروهای خلاق در کشور و تعامل سازنده با کشورهای صاحب تکنولوژی بسیار دشوار و دور از دسترس خواهد بود.مهندس دانشی تاکید کرد: خام‌فروشی افتخار نیست و لازم است محصولات پتروشیمی در صنایع پایین‌دستی پس از تبدیل به محصول با ارزش افزوده بیشتر به فروش برسد. وی با بیان اینکه قده‌هایی برای ورود به بازار اروپا برداشته ایم و اگر ارزش محصول ما در اروپا بیشتر باشد در سال‌های آتی در اروپا عرضه خواهیم داشت ادامه داد: بازارها بایستی به صورت هوشمندانه مدیریت شوند و نباید ورود شرکت‌ها به بازارهای مختلف سهم و ارزش محصولات تولیدی کشور را در بازار کم کند. لذا یک مدیریت واحد بایستی داشته‌ باشد. مدیرعامل پتروشیمی با اشاره به اینکه در بهترین شرایط اگر پالایشگاه گاز ایلام وضعیت نرمالی داشته باشد ۶۰ درصد خوراک دریافت و ۳۰۰ هزار تن اتیلن تولید خواهیم داشت افزود: درعین حال منتظر پالایشگاه گاز ایلام نخواهیم بود و ریزی برای خرید و تامین LPG از طریق تانکر برای جبران کمبود ظرفیت خواهیم داشت. وی ادامه داد: با بهره برداری از واحد SRU، الفین و تامین LPG سالانه ۴۵۰ هزار تن اتیلن تولید خواهیم کرد که قابلیت تبدیل به محصولات و گریدهای جدید HDEP را خواهد داشت. ایشان در پایان از کلیه مدیران و مسئولین محترم استان ایلام بویژه نماینده محترم ولی فقیه در استان و امام جمعه ایلام، جناب آقای مهندس مروراید استاندار، محبوب ایلام، نمایندگان محترم و مهندس نژادسلیم، جناب آقای مهندس خاموشی، سهامداران محترم و اعضای محترم هیات مدیره که اهتمام رسین این پروژه‌ها و مدیریت شرکت فراهم نموده‌اند قدردانی وتشکر نمود.