

۱۳۹۹



بهار آزادی مبارک

بهمن ماه ۱۳۹۹

ویژه نامه چهل و دومین
سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی ایران



«تدبیر و امید»
در شرکت ملی نفت
ایران ماندگار شد

تحقق ۱۰۳ درصدی اهداف طرح
احیای معادن کوچک مقیاس

دیپلماسی انرژی
و منافع ملی

تولید ورق های API گامی
دیگر در بومی سازی از سوی
فولاد اکسین

سخنرانی امام در فرودگاه
بانگ «الله اکبر»
و خمینی امام ماست
فرودگاه را به لرزه درآورد



الاحات

امام

این عباد
دشمن

چون
جاو

کدام

کدام

کدام

کدام

کدام

کدام

کدام

شرکت فولاد اکسین خوزستان

تولید کننده

ورق های تحت استاندارد API5L

مورد مصرف در صنایع نفت و گاز

X60MS X70PSL2



ورق های API5L

API 5L X70 PSL2
API 5L X60MS

ضخامت: تا ۲۵ میلیمتر
عرض: تا ۴۵۰۰ میلیمتر
طول: تا ۱۲۰۰۰ میلیمتر

جهت ساخت لوله های
انتقال نفت و گاز

ورق های مخازن

A573-Gr70

ضخامت: از ۱۰ میلیمتر به بالا
عرض: تا ۴۵۰۰ میلیمتر
طول: تا ۱۵۰۰۰ میلیمتر

جهت ساخت مخازن ذخیره
نفت و مخازن تحت فشار

ورق های مخازن

A516-Gr70

ضخامت: از ۱۰ میلیمتر به بالا
عرض: تا ۴۵۰۰ میلیمتر
طول: تا ۱۵۰۰۰ میلیمتر

جهت ساخت مخازن ذخیره
نفت و مخازن تحت فشار

اهواز- کیلومتر ۱۰ جاده بندر امام خمینی(ره) کدپستی: ۱۳۱۱۱-۶۱۷۸۸

امور فروش و بازاریابی تلفن: ۰۶۱۳-۲۹۰۹۰۲۰ فاکس: ۰۶۱۳-۲۹۰۹۰۲۷

- از بزرگ‌ترین و برترین شرکت‌های خصوصی پیشرو در زمینه عملیات معدنکاری
- در زمره بدروزترین و فعال‌ترین شرکت‌های معدن کشور
- بازوی قدرتمند و قابل اتکا برای دولت‌ها و کارفرمایان
- انجام بیش از ۷۰ میلیون تن عملیات استخراج و باطله‌برداری در سال
- ثبت بیش از ۱/۲ میلیارد تن عملیات استخراج و باطله‌برداری در معادن مختلف کشور
- مدیریت و بهره‌برداری بیش از ۳۰۰ دستگاه ماشین‌آلات سنگین معدن
- تجهیز ناوگان ماشین‌آلات شرکت به تجهیزات تخصصی و منحصر بفرد در کشور
- ایجاد حس اعتماد، رضایت و اطمینان در کارفرمایان
- رعایت و اهتمام به استانداردهای جهانی در نگهداری از ماشین‌آلات



شرکت راهسازی و معدنی مبین
(سهامی خاص)

www.mobinco.com

بروزه‌های در دست اجرا:

- سرمایه‌گذاری جهت احداث و بهره‌برداری از کارخانجات فرآوری معدن
- سرب و روی مهدی‌آباد • عملیات استخراج و باطله‌برداری معدن
- مس سونگون • عملیات استخراج و باطله‌برداری معدن مس
- میدوک • عملیات استخراج و باطله‌برداری معدن مس چاه‌فیروزه
- عملیات استخراج و باطله‌برداری از معدن سنگ آهن پاه‌گز



گواهینامه‌ها:

- گواهینامه صلاحیت پیمانکاری پایه ۱ رشته کاوش‌های زمین
- گواهینامه صلاحیت پیمانکاری پایه ۲ رشته آب
- گواهینامه صلاحیت ایمنی پیمانکاران
- گواهینامه ISO 21500:2012 در زمینه مدیریت پروژه
- گواهینامه ISO 9001:2015 در زمینه مدیریت کیفیت
- گواهینامه ISO 45001:2018 در زمینه مدیریت ایمنی و سلامت شغل
- گواهینامه ISO 14001:2015 در زمینه مدیریت زیست محیطی
- گواهینامه HSE - MS در زمینه مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست





هوا اول

www.mci.ir

همراه لحظه‌های دیجیتال



اتومبیلت رو قسطی بخر!
تسهیلات ویژه خرید خودروهای کارکرده



www.rayansaipa.com



www.rayansaipa.com



@rayansaipaleasing



Rayansaipa

میرداماد بین شمس تبریزی و نفت شمالی - پلاک ۲۰۹ ساختمان رایان سایپا

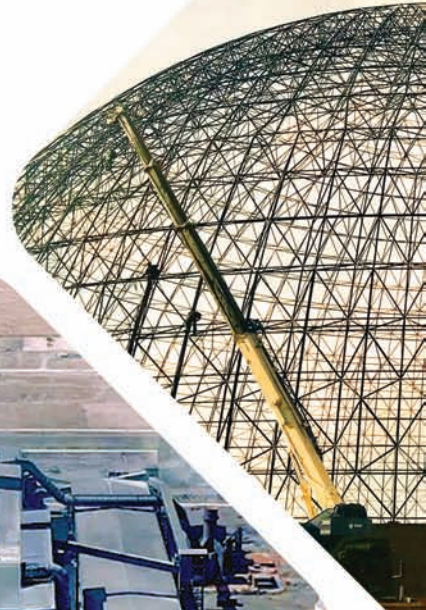
تلفن : ۰۲۲۹۰۰۹۰۰۰ - ۰۲۳۰۵۳۰۰۰

ایرانول

مارقابت می‌کنیم تا شما برنده باشید



چهل و دومین جشن پیروزی انقلاب اسلامی گرامی باد



KSC.CO

شرکت مجتمع فولاد خراسان

استحکام پایدار، آرامش ماندگار



میلگردهای ساده و آجدار



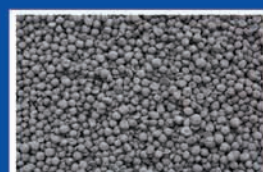
شمش (بیلت)



بریکت



آهن اسفنجی



گندله

تولید کننده انواع مقاطع سبک فولادهای ساختمانی

www.khorasansteel.ir

جشنواره دی تادی

ویژه دارندگان دستگاه کارتخوان بانک دی

در کسب و کار، همراه شما هستیم

اعطای تسهیلات ویژه، تخفیفات بیمه‌ای، جوایز متنوع



جوایز ویژه پایان دوره

۱۰ عدد کمک هزینه خرید لوازم خانگی ۵۰۰ میلیون ریالی
۲۰۰ عدد کارت هدیه ۱۰ میلیون ریالی
تاریخ قرعه کشی: اردیبهشت ۱۴۰۰

جوایز ماهانه

۱ عدد جایزه ۱۰۰ میلیون ریالی
۱۰ عدد جایزه ۲۰ میلیون ریالی
۲۰ عدد جایزه ۱۰ میلیون ریالی
۳۰ عدد جایزه ۲ میلیون ریالی

شرایط شرکت در قرعه کشی

داشتن حساب جاری یا کوتاه مدت متصل به دستگاه کارتخوان
هر ۱۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال از مجموع تراکنش‌های ماهیانه: ۱ امتیاز
هر ۱۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال میانگین مانده در هر ماه: ۱۰ امتیاز

شفافیت و نظارت؛ ویژگی‌های اصلی فروشگاه‌های زنجیره‌ای

حسین صبور

قائم مقام فروشگاه‌های زنجیره‌ای افق کوروش



زنجیره تامین و مکانیزه بودن کل فرآیندها را الزامی می‌سازد که این شیوه ثبت و مانیتورینگ، امکان نظارت دقیق سازمان‌های بیرونی را فراهم می‌سازد. بسیاری از گزارشات رسانه‌ای اخیر اگرچه از یک ضعف ناشی از شرایط تورمی حکایت می‌کند؛ اما روی دیگر سکه آن است که امکان ثبت و رصد فعالیت‌های فروشگاه‌های زنجیره‌ای فراهم است. این شفافیت در کنار آن نظارت، اصلی‌ترین ویژگی‌های فروشگاه‌های زنجیره‌ای و کلیدی‌ترین وجه تفاوت بخش خصوصی و دولتی و سیستم نوین با سازوکار سنتی بازار است. حضور بخش خصوصی در فروشگاه‌های زنجیره‌ای و نداشتن محدودیت‌های دست و پاگیر بوروکراسی دولتی و یا مصلحت‌سنجی‌های کوچک و بزرگی که بخش دولتی به ناچار خود را ملزم به رعایت آن می‌بیند شفافیت این فروشگاه‌ها را نسبت به بخش دولتی بیشتر نموده و همین شفافیت، فرایند نظارت را با دو قرائت "نظارت در" و "نظارت بر" نیز راحت‌تر کرده است.

منظور از "نظارت در"، فرایندهای نظارتی و بازرسی است که فروشگاه‌های زنجیره‌ای، خود، راساً بر ورودی، خروجی، موجودی کالاها و همچنین بازرسی‌های روزانه و دوره‌ای از شعبات خود به صورت مستمر اعمال می‌کنند. رسیدگی به شکایات مشتریان و ارباب رجوع و پاسخ‌گویی به سوالات ایشان نیز در ذیل همین فرایند "نظارت در" انجام می‌شود. "نظارت بر" اما به نهادهای نظارتی خارج از فروشگاه‌های زنجیره‌ای اشاره دارد که به دلیل شفافیت بالایی که در این فروشگاه‌ها وجود دارد می‌توانند کلیه فرایندهای سفارش، تامین، انتقال، انبارداری و فروش در فروشگاه‌های زنجیره‌ای را رصد نمایند.

دسترسی آسان به همه فعالیت‌های فروشگاه‌های زنجیره‌ای از قبیل میزان سفارش کالا، مقدار خرید، فرایند انتقال و ورود کالا به انبار، زمان نگهداری کالا و در نهایت خروج کالا از انبار و ورود به شعبات فروشگاه‌ها و حتی مرحله پایانی آن یعنی فروش کالا، به دلیل شفافیت حداکثری فروشگاه‌های زنجیره‌ای؛ قابل نظارت حداکثری است. پر بیراه نیست اگر ادعا نماییم که اقبال شهروندان به فروشگاه‌های زنجیره‌ای در یک دهه اخیر به واسطه شفافیت از یک طرف و نظارت از طرف دیگر بوده است که باعث ایجاد این حس اعتماد در مشتریان شده است که نه تنها حق انتخاب آنها محترم شمرده می‌شود؛ بلکه کالاهای مورد نظر ایشان با قیمت، کیفیت و کمیت مطلوب در دسترس قرار می‌گیرد.

ناگفته پیداست که مشکلات قیمتی فروشگاه‌های زنجیره‌ای بسار بیشتر از سایر فروشگاه‌های نظام سنتی تامین و توزیع کالا به چشم می‌خورد و این به دلیل شفافیت حداکثری این فروشگاه‌ها و نیز نظارت حداکثری اعمال شده بر آنان است. قطعاً هرجا شفافیت بیشتر باشد و نظارت به صورت حداکثری اعمال شود ایرادات و اشکالات بیشتر نمایان می‌شود. وجه مقابل این قضیه آن است که نمایان نشدن ایراد و اشکال در بخش دولتی و یا سایر صنوف مشابه، لزوماً به معنی فقدان مشکل نیست؛ بلکه می‌توان آن را با فقدان شفافیت و یا کاستی در نظارت مرتبط دانست.

اعتماد مشتریان به عنوان سرمایه اجتماعی یک بنگاه تولیدی محصول و مرهون شفافیت و نظارت است که بستر لازم برای فعالیت‌های آتی و نیز زمینه ساز مبارزه با فساد به شمار می‌رود. از این رو پاسداشت این اعتماد ایجاد شده نه تنها وظیفه‌ای همگانی است که منوط به قدردانستن شفافیت و بر صدر نشاندن آن و رعایت اخلاق و قانون در کلیه مراحل نظارت است.

بازار به عنوان بستر مبادله و تجارت کالا و خدمات که تا قبل از انقلاب صنعتی بر اساس ساز و کارهای سنتی و مبتنی بر ارتباط رو در روی افراد بود پس از انقلاب صنعتی و تغییر معادلات اجتماعی و اقتصادی با به‌کارگیری دستاوردهای علمی و فنی، تنوع و ارتقاء فعالیت‌های اقتصادی و در نهایت، افزایش رشد و رفاه را موجب شده است. در ایران، با نوسازی (هر چند غیرکامل) اجتماعی و اقتصادی و تاثیر آن بر ساختار بازار، اگرچه شیوه توزیع کالا نسبت به قرن سیزده هجری و قرون قبل از آن متحول شده است، اما در قیاس با کشورهای توسعه یافته، میتوان نظام توزیع غالب را سنتی نامید. فروشگاه‌های زنجیره‌ای به عنوان یکی از اصلی‌ترین عناصر نظام توزیع مدرن، از اواخر دهه ۳۰ در ایران به وجود آمده و از آن زمان تا به امروز اگر چه تا حدی موجب شکل‌گیری نظام توزیع مدرن تری شده اند؛ اما هنوز سهم اندکی از اقتصاد ایران را در اختیار دارند.

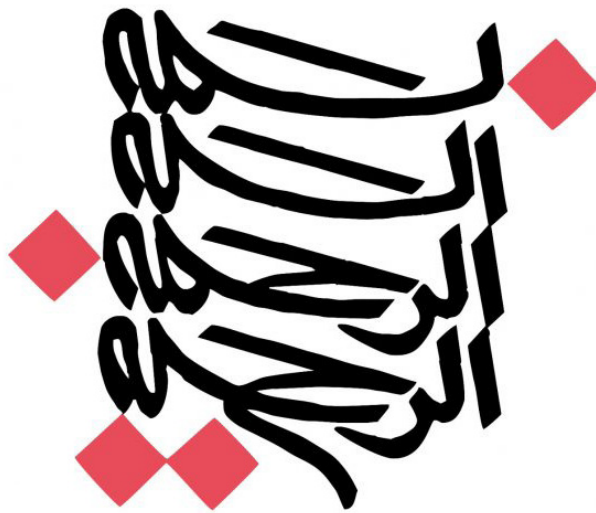
ایجاد اشتغال، کمک به تولید ملی، کاهش مسیر تامین و توزیع کالا، حذف واسطه‌ها، ارائه تخفیف‌های همیشگی و تبدیل فرایند خرید به تجربه‌ای لذتبخش و سرگرم‌کننده، بخشی از خدمات و مزایای فروشگاه‌های زنجیره‌ای است که توانسته این صنعت را در اقتصاد کشور اثرگذار کند؛ اما آن چه که عامل مهمی در گسترش فروشگاه‌های زنجیره‌ای به شمار می‌رود و بخش خصوصی در این کسب و کار است که موجب شده است فروشگاه‌های زنجیره‌ای در زمینه توزیع کالا، بهتر از گذشته عمل کنند.

فروشگاه‌های زنجیره‌ای خصوصی نه تنها باعث ایجاد رقابت و افزایش کیفیت خدمات و رضایت مشتری شده است؛ بلکه شفافیت را در بهترین شکل ممکن در حوزه توزیع به وجود آورده است. شفافیت بالا به ساختار حقوقی این مجموعه‌ها و الزامات اداره و مدیریت آنها بر می‌گردد. داشتن یک شخصیت حقوقی مشخص الزام به رعایت قوانین مالی و مالیاتی در کل زنجیره تامین ایجاد می‌کند در حالیکه چنین الزاماتی برای خرده فروشان کوچک و مستقل الزامی نیست. از سوی دیگر گستردگی شعب و گردش بالای کالا در این مجموعه‌ها، ثبت و رصد تمام وقایع و تراکنش‌ها در طول



افق کوروش

فروشگاه‌های زنجیره‌ای



فجر امید مبارک

علی پاکزاد، مدیرمسئول

چهل و دومین بهار انقلاب اسلامی ایران را در حالی بزرگ می داریم که در گیر و دار یکی از بی سابقه ترین جنگهای تاریخ معاصر هستیم، جنگی تحمیلی که حدود یک دهه به اوج رسیده و بی هیچ آتش مستقیمی سنگین تریم فشارهای را به مردم این مرز و بوم وارد ساخته است. اما به رغم تمامی فشارها و مشکلات همچنان شاهد تلاش و امید مردمی هستیم که ایثار و ایستادگی را تصویرگرند و حماسه سازان تاریخ را به مسئله آموزی فرا می خوانند.

در سخت ترین شرایط هم در میدان نبرد اقتصاد دستاوردهای مردم این مرز و بوم مثال زدنی است و تمثال اراده فولادینی است که در طول تاریخ بارها پایداری و سختی آن به اثبات رسیده است.

در این مجلد که به مناسبت چهل و دومین بهار انقلاب منتشر کرده ایم، تلاش داشته ایم که ما نیز برای ثبت دستاوردهای مردم این مرز و بوم سهم خود را ایفا کنیم و با مروری کوتاه بر آنچه به توان و انگیزه مردم و همراهی و هدایت دولت امید شکل گرفته و امید دشمنانمان را نا امید ساخته، نگارگر بخش کوچکی از این حماسه عظیم باشیم. این روزگار سخت نیز در گذار است، همچون دیگر فرازهای تاریخ که به پشتوانه امید و همت پشت سر گذاشته ایم و مطمئن هستیم، این برگ از تاریخ نیز برگ زرین دیگری است از ایستادگی و توانمندی مردمی که تاریخ در برابر راستقامتی ایشان سر فرود آورده است.

صاحب امتیاز:

موسسه عصر سرآمدان اقتصادی

مدیر مسئول:

علی پاکزاد

سر دبیر:

محمود پوررضائی فشخامی

مدیر بازرگانی:

صدیقه فرشی جلالی

مدیر اجرایی ویژه نامه :

حمید امیریان

همکاران:

اکرم رضایی نژاد، میترا محمدپور،

زینب غضنفری، محمدامین صراف،

فریده باباپور، الهام گوهری،

لیلا ابو الفتوحی، محبوبه آوریده،

سکینه مهرایی

مدیر هنری:

فاطمه یزدانی

مدیر چاپ و توزیع:

رحیم فرشی جلالی

چاپ و صحافی:

مجتمع چاپ طایفه

نشانی: خیابان ولیعصر، خیابان دمشق

پلاک ۱۱ واحد ۲

کد پستی: ۱۴۱۶۷۸۳۸۶۳

تلفن: ۸۸۹۴۸۱۰۴-۸

فکس: ۸۸۹۰۶۴۴۷

همراه: ۰۹۰۳۷۳۹۶۲۹

سازمان آگهی ها: ۷-۸۹۴۵۲۹۳

www.asre-eghtesad.com

Telegram: @asreeghtesad

نسخه pdf ویژه نامه را از سایت

روزنامه دریافت کنید.

- ۱۲..... دیپلماسی انرژی و منافع ملی ایران
- ۱۴..... روش ثبت نام متقاضیان گاز مایع در سامانه درخواست فرآورده های نفتی
- ۱۶..... جهش موفقیت در پتروشیمی بندر امام
- ۱۸..... جهش در صنایع پایین دستی پتروشیمی ها با اجرای ۷ طرح توسعه صنایع تکمیلی
- ۲۰..... بیانیه اتاق اصناف ایران به مناسبت چهل و دومین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی
- ۲۰..... پیام رئیس اتاق اصناف ایران به مناسبت دهه فجر ۹۹
- ۲۱..... ارزیابی نقش «صندوق ضمانت سرمایه گذاری صنایع کوچک» در یکسال اخیر
- ۲۲..... گزارشی از عملکرد ایمیدرو به مناسبت دهه فجر منتشر شد
- ۲۴..... گامهای بلند چادر ملودر زمینه مسئولیت اجتماعی
- ۲۶..... تحقق ۱۰۳ درصدی اهداف طرح احیای معادن کوچک مقیاس
- ۲۸..... عرضه سهام شرکت سیمان سفید شرق در بورس اوراق بهادار تهران در سال ۱۴۰۰
- ۳۰..... خانه های هوشمند تجربه زیستی تازه ای را رقم میزند
- ۳۴..... تولید ورق های API گامی دیگر در بومی سازی از سوی فولاد اکسین
- ۳۵..... پاسخگوی پروژه های بین المللی هستیم
- ۳۶..... فولاد هرمزگان نماد فرهنگ کار است
- ۳۸..... کارنامه شرکت مادر تخصصی سازمان صنایع کوچک و شهرک های صنعتی ایران
- ۴۰..... «تدبیر و امید» در شرکت ملی نفت ایران ماندگار شد
- ۴۲..... کسب رتبه اول اکتشاف هیدروکربوری در جهان
- ۴۴..... احداث خط لوله گوره- جاسک و پایانه صادراتی مکران؛ یک تیر و چند نشان
- ۴۶..... واگذاری ۳۱ پروژه از طرح بزرگ نگهداشت و افزایش تولید نفت به شرکت های داخلی
- ۴۷..... توسعه به شرط پژوهش
- ۴۸..... جمع آوری گازهای مشعل، گامی بلند در مسیر پاسداشت محیط زیست
- ۵۰..... افزایش ظرفیت کل واحدهای نیروگاه شیروان به ۱۴۹۴ مگاوات با راه اندازی واحد سوم بخش بخار
- ۵۱..... نیروگاه غرب کارون به کمک طرح های توسعه میدان های نفتی آمد
- ۵۲..... موفقیت های چشمگیر مس شهید باهنر در سال جهش تولید

**توسعه به شرط پژوهش
همکاری با دانشگاهها و مراکز علمی ،
شرکت های دانش بنیان و استارت آپ ها**

تصویب طرح تشکیل صندوق نوآوری نفت با سرمایه اولیه ۱۰۰ میلیارد تومانی

امضای ۲۲ قرارداد کلان پژوهشی با ارزشی بالغ بر ۱۰۰۹ میلیارد تومان و ۴۹ میلیون یورو میان شرکت ملی نفت ایران و ۱۳ دانشگاه و مرکز تحقیقاتی کشور

**توسعه فناوری های مرتبط با
اکتشاف منابع هیدروکربنی
(قراردادهای اکتشاف محور)**

توسعه فناوری های مرتبط با تولید و ازدیاد برداشت (قراردادهای میدان محور)



نفت در جامیادین
واگذار شده:
۲۱۵ میلیارد بشکه

نفت قابل برداشت
(با ضریب بازیافت فعلی) :
۶۳ میلیارد بشکه

افزایش ۱٪ ضریب بازیافت
۲/۲ میلیارد بشکه نفت
۱۳۲ میلیارد دلار درآمد

رعایت الزامات

ایمنی، بهداشت و محیط زیست

سرلوحه فعالیت‌های

شرکت ملی نفت ایران

H : انجام معاینات دوره ای و معاینات بدو استخدام به همراه نظارت مستمر بر بهداشت فردی، واحدهای صنعتی و مدیریت ریسک

S : نظارت بر عملکرد پیمانکاران به صورت اثربخش و انجام اقدامات لازم در راستای اجرای الزامات HSE پیمانکاران و همچنین تدوین و بازنگری مقررات ایمنی عمومی و تخصصی

حفظ محیط زیست، محور توسعه پایدار

E : جلوگیری از سوزاندن بیش از ۹۰ درصد گازهای مشعل تا پایان برنامه ششم توسعه

تدوین نقشه راهی برای جمع آوری ۹۰ درصد از گازهای همراه نفت در حوزه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب (در دستور کار قرار گرفتن ساخت ۲۳ کارخانه کوچک با تجهیزات کاملاً ایرانی که علاوه بر صیانت از محیط زیست، گام موثری در اشتغال زایی نیروهای بومی در منطقه به شمار می رود)

بهره برداری از فاز ۲ (زیست محیطی) طرح جمع آوری گازهای همراه نفت (آماک) در محدوده فعالیت شرکت بهره برداری نفت و گاز کارون- منطقه کریت اهواز در سال ۱۳۹۵

عقد قرارداد جمع آوری گازهای مشعل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب برای جمع آوری گازهای مشعل ظرف کمتر از سه سال میان شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب با هلدینگ خلیج فارس و پتروشیمی مارون (ایجاد ارزش افزوده برای کشور و جلوگیری از آلودگی محیط زیست و جلوگیری از سوزاندن روزانه افزون بر ۷۶۰ میلیون فوت مکعب گاز در مناطق گچساران، آغا جاری، مارون و کارون)

آغاز به کار طرح پایتخت انرژی پاک با هدف بازیابی و استفاده از گازهای ارسالی به فلر در راستای حفظ و صیانت از محیط زیست، بهبود کیفیت هوا، جلوگیری از هدر رفت و بازگشت سرمایه در پالایشگاه های ۵ فاز پارس جنوبی

استفاده از دستگاه های فرآورش سیار نفت (MOT) و دستگاه تفکیک گر سیار نفت (MOS) و دستگاه مشعل سبز (Oil Green Burner) جهت پیشگیری از آلودگی هوا، به همراه پاکسازی خاک های آلوده به مواد نفتی



۶۶

با گذشت زمان اندکی
از نیمه نخست سده
گذشته ، کشورهای
صنعتی جهان علیرغم
پاندومی کرونا برای
تامین انرژی خود
بیش از پیش به
کشورهای منطقه
خاورمیانه متکی
هستند

رضا پدیدار
رئیس کمیسیون انرژی و محیط زیست

با توجه به رویدادهای سیاسی متأثر از انتخابات آمریکا و نیز با عنایت به موضع گیری های متفاوتی که از سوی صاحب نظران سیاسی و اقتصادی در کشور مطرح و مورد توجه قرار گرفته است، باید گفت که با عنایت به شرایط خاص و موقعیت ویژه کشور در ابعاد سیاسی ، اجتماعی و اقتصادی در منطقه و آثار و تبعات آن در برخوردهای رفتاری از سوی قدرت های بزرگ باید گفت که اتخاذ يك روش متعادل و متناسب با نیازهای کشور می تواند منافع ملی ایران را در قالب يك دیپلماسی منطقه ای بویژه در ابعاد بزرگترین پتانسیل اقتصادی ، یعنی حوزه انرژی مشخص و پایدار نماید. در این زمینه بحث ها و گفتگوهای متعددی از سوی صاحب نظران و مدیران کشور بصورت پراکنده مطرح ، ولی هیچکدام راهبرد مشخصی را بویژه در شرایط تغییرات سیاسی در آمریکا و نیز سایر پارامترهای اثر گذار ناشی از ماندن و یا رفع تحریم ها ، بیان ننموده اند. در این باره لازم است تاکید مجددی در مقوله پارامتر های اصلی اقتصادی داشته و به مبنای آن اشاراتی را داشت. چرا که انرژی یکی از اصلی ترین نیازهای جوامع انسانی امروز است که نه تنها بر بسیاری از منازعات و روابط میان دولت ها تاثیر گذار است ، بلکه می توان گفت بسیاری از این مناقشه ها و تعامل ها اساسا" به علت دست یابی به آن بوقوع می پیوندد. اهمیت انرژی که با وقوع انقلاب صنعتی بیش از گذشته مشهود شد، با تغییر گرایش جهان از مصرف ذغال سنگ به نفت در ابتدای قرن اخیر رویکرد تازه ای یافت ، چرا که بر خلاف ذغال سنگ که معادن آن در اختیار

کشورهای جهان صنعتی بود ، منافع نفتی پراکندگی یکسانی در سطح جهان نداشته و عمدتا" در منطقه خلیج فارس و نیز آمریکای شمالی قرار داشته که رفته رفته نقش کشورهای حاشیه خلیج فارس در این میان پر رنگ تر شد. بعنوان مثال در سال ۱۹۴۰ آمریکای شمالی ۷۳ درصد تولید جهانی نفت را عهده دار بود اما با گذشت زمان نقش کشورهای خاورمیانه (البته بیشتر کشورهای ایران ، عراق ، عربستان ، کویت و امارات) که کشورهای پنج گانه حاشیه خلیج فارس نام دارند در تامین انرژی جهان بسیار پر رنگ تر شده است. با گذشت حدود چهار دهه ، در سال ۱۹۷۵ کشورهای فوق نزدیک به نیمی از تولید نفت خام جهانی را به خود اختصاص دادند و سهم آمریکای شمالی تا حدود يك سوم در آغاز قرن بیست و یکم کاهش یافت.

بدین ترتیب با گذشت زمان اندکی از نیمه نخست سده گذشته ، کشورهای صنعتی جهان علیرغم پاندومی کرونا برای تامین انرژی خود بیش از پیش به کشورهای منطقه خاورمیانه متکی هستند. با اهمیت یافتن نفت ، کشورهای حامل انرژی در يك سو و مصرف کنندگان در سوی دیگر واقع شدند. این تقابل با ورود گاز به عرصه معادلات انرژی جهانی و پیش بینی افزایش آن در آینده تشدید خواهد شد. افتراق نسبی میان دو قطب مصرف و تولید نفت و گاز و بویژه نقش حیاتی انرژی و لزوم تامین امنیت عرضه برای کشورهای صنعتی ، همزمان با وقع شوک های نفتی، این کشورها را به فکر تنظیم برنامه ای رقابتی برای دستیابی مطمئن و دائم بر مبنای انرژی نمود. بطور کلی این برنامه می بایست ارائه تضمین های لازم برای تامین امنیت پایدار عرضه انرژی برای کشورهای صنعتی و نیز سایر کشورهای در حال توسعه را اصلی ترین هدف خود قرار دهد. این اصل تنظیم کننده تمام روابط



و منافع ملی ایران



“

ابزارها و شیوه های
تامین امنیت ملی طی
قرن بیستم و دو دهه
آغازین قرن بیست
و یکم دچار تحول
شده است. استفاده
از ابزارسخت نظامی
اولویت کاربردی خود
را تا اندازه زیادی از
دست داده و جای
خود را به ابزار نرم و
سیاسی واگذار کرده
و دیپلماسی نقش
بسزایی در روابط بین
الملل یافته است

شکست دیپلماسی است. از سوی دیگر، محور دیپلماسی توافق بر سر موضوع مشخصی است که این موضوع می تواند نیاز یا هدف مشترك میان سیاستمداران باشد. بطور کلی با نگاهی اصولی به مبانی انرژی و نقش آن باید گفت که تجارت و اقتصاد فرهنگ یا سایر نیازهای جامعه جهانی می توانند محور این توافق یا دیپلماسی قرار گیرند. بدین ترتیب دیپلماسی يك کشور می تواند متشکل از لایه های گوناگون نظیر دیپلماسی اقتصادی (انرژی) ، دیپلماسی فرهنگی و یا سایر موارد باشد.

با توجه به اهمیت انرژی و جایگاه آن در تعاملات بین المللی ، می توان انتظار داشت " انرژی" نیز بعنوان یکی از لایه های مهم و اساسی دیپلماسی قلمداد شود که دیپلماسی انرژی از شاخص ترین آنها در قرن حاضر است. بطور کلی می توان گفت دیپلماسی انرژی برنامه است راهبردی ، جامع و کارآمد که تعاملات بین المللی در حوزه انرژی را برای يك کشور مدون نموده و چارچوب کلی توافقات را روشن می سازد. از آنجائیکه توافق پیرامون موضوع انرژی میان دو طرف صادر کننده و وارد کننده شکل می گیرد ، این برنامه برای کشورهای صادر کننده انرژی راهبردهای استفاده از ابزار انرژی در جهت تامین اهداف دیپلماتیک را فراهم می آورد و در مقابل برای کشور وارد کننده راهبردهای دیپلماتیک لازم برای ایجاد امنیت پایدار انرژی را روشن می سازد.

بطور کلی دیپلماسی انرژی هر کشور به ایجاد فرصت های تعامل بین المللی در جهت حداکثر سازی منافع ژئوپلیتیک و ژئواکونومیک کمک کرده و تلاش می کند با تکیه بر ابزار انرژی ، در جهت کاهش تهدیدات بین المللی گام بردارد. از آنجا که نیاز به انرژی بسترهای لازم برای انعقاد معاهدات، پیمان ها و روابط بین المللی را فراهم می کند ، دیپلماسی انرژی برنامه ای رقابتی است که می تواند شرایط لازم را برای کسب حداکثر منافع ملی در روابط بین المللی مبتنی بر انرژی برای هر کشور فراهم کند. در ادامه بحث چشم انداز وضعیت و دیپلماسی انرژی در افق ۲۰۳۰ را مورد بررسی قرار داده و سناریوهای متحمل را مورد واکاوی قرار خواهیم داد.

بین الملل کشورهای صنعتی در حوزه انرژی است. بعنوان مثال این اصل سیاست هایی چون دخالت آمریکا در احداث خط لوله باکو - جیحان و یا تاکید این کشور بر تنوع بخشی به مبادی ورودی گاز اروپا و یا کاهش وابستگی به نفت خلیج فارس را دیکته می کند.

در نقطه مقابل ، کشورهای دارنده نفت و گاز می توانند از منابع انرژی خود به عنوان اهرم قدرتی در سطح بین المللی استفاده کنند. نمونه چنین امری بوضوح در مورد روسیه مشاهده می شود. این کشور توانسته با استفاده از گاز ، اروپا را به خود وابسته و در سیاست های این کشورها نسبت به خود تعدیلاتی ایجاد کند. روسیه بعنوان صادر کننده انرژی، در جهت استقلال و عدم وابستگی خارجی گام بر می دارد و در صدد است از يك عرضه کننده صرف انرژی به کشور موثری در حوزه بین الملل انرژی تبدیل شود که در رقابت تنگاتنگ با عربستان قرار داد.

این حضور موثر در عرصه بین الملل انرژی برای هر دو دسته از کشورهای فوق ، برخاسته از يك برنامه ریزی دقیق، کارآمد و رقابتی است که تضمین کننده منافع آنهاست و از آن بعنوان " دیپلماسی انرژی " یاد می شود. در این یادداشت تلاش می شود تا مبانی دیپلماسی انرژی و سرفصل های آن که بدان اشاره گردید ، پس از بررسی آینده انرژی جهان و بازارهای پیش روی ایران ، نقاط ضعف ، قوت ، تهدید و فرصت انرژی کشور در عرصه بین الملل مورد توجه قرار گیرد. در این رابطه لازم است راهکارهای مناسب برای تقویت دیپلماسی انرژی ایرانی مورد واکاوی قرار گرفته و بدان بطور جدی پرداخته شود.

بخوبی می دانیم که ابزارها و شیوه های تامین امنیت ملی طی قرن بیستم و دو دهه آغازین قرن بیست و یکم دچار تحول شده است. استفاده از ابزارسخت نظامی اولویت کاربردی خود را تا اندازه زیادی از دست داده و جای خود را به ابزار نرم و سیاسی واگذار کرده و دیپلماسی نقش بسزایی در روابط بین الملل یافته است. دیپلماسی وسیله ای است که سیاست خارجی با استفاده از آن به جای جنگ از راه توافق به هدف های خود می رسد و بنابر این تعریف آغاز جنگ



روش ثبت نام متقاضیان گاز مایع در سامانه درخواست فرآورده های نفتی



پس از ثبت مشخصات فردی استعلام کد ملی را انتخاب کنید.

۳



گزینه "ثبت نام نفت سفید خانوار" را انتخاب کنید

۲



وارد سایت:
newtejaratasan.niopdc.ir شوید.

۱

san.niopdc.ir



پس از ثبت مشخصات اطلاعات افراد تحت تکفل را وارد نمایید.

۹



در صورت عدم ثبت اطلاعات گزینه من در شرایط خاص هستم را فعال نمایید.

۸



وضعیت مصرف سوخت را مشخص کنید. (وضعیت گازرسانی محل سکونت بصورت سیستمی بررسی می گردد).

۷

پس از تایید نواحی
شرکت، اگر مشمول
دریافت سوخت مایع
باشید از طریق پیامک
به شما اطلاع داده
می شود.

توجه



شماره کارت بانک را
وارد کرده و سپس
گزینه افزودن کارت بانکی
را انتخاب نمایید.



پس از وارد کردن
اطلاعات تماس، گزینه
استعلام کد پستی
را بزنید.



اطلاعات محل سکونت
خود را وارد نمایید.

newtejaratas

SMS

در پایان رمز کاربری
به تلفن همراه شما
ارسال می گردد.

SK

کد کاربری شما در
صفحه ظاهر می شود



فروشنده گی مورد نظر
را انتخاب و دکمه **تایید و**
ادامه را بزنید.

۱۲

۱۱

۱۰

جهدش موفقیت در پتروشیمی بندرامام

در سال جهش تولید پتروشیمی بندر امام به موفقیت‌های ارزشمندی دست یافت همچون تولید بیش از ۵/۳ میلیون تن انواع محصولات شیمیایی و پتروشیمیایی که ۹۵ درصد برنامه تولید خود را محقق کرد، افزایش ۵ درصدی تولید و ۱۰ درصدی صادرات در شرکت سپاران و نیز داخلی سازی ۵۳ درصد کاتالیست‌های مورد نیاز.

توانست ضمن اهتمام در امر تولید و صیانت از برنامه تولید، در بخش داخلی سازی قطعات، کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی نقش بی بدیلی را ایفا کند و قطعات و مواد بسیار حساسی که به ویژه در صنعت پتروشیمی کاربرد زیادی داشتند را بومی سازی کند.

افزایش ۵ درصدی تولید و ۱۰ درصدی صادرات در سپاران پتروشیمی بندرامام

از سوی دیگر مدیریت فنی و تولید سپاران در سه ماهه سوم سال جاری تولید محصولات خود را نسبت به مدت مشابه سال قبل ۵ درصد و نسبت به سه ماه دوم امسال ۷ درصد افزایش داد که در پی آن؛ میزان صادرات محصولات این مدیریت در سه ماهه سوم سال نسبت به برنامه ۱۳ درصد و در مقایسه با مدت مشابه سال قبل ۱۰ درصد افزایش داشته است.

سپاران پتروشیمی بندرامام؛ دارای واحدهای تولیدی پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک، پلی وینیل کلراید، پلی پروپیلن،

تحقق بیش از ۹۵ درصد برنامه تولید

با توجه به نامگذاری سال جاری از سوی مقام معظم رهبری به نام «جهش تولید»، این شرکت اهداف و برنامه های خود را منطبق با شعار سال تدوین و به منظور تحقق این شعار اقدامات موثر و حائز اهمیتی را در راستای رفع موانع تولید اجرایی کرد تا تولید حداکثری صورت بگیرد.

پتروشیمی بندرامام دارای چهار مدیریت فنی و تولید فرآورش ۱، فرآورش ۲، سپاران و کیمیا است که وظیفه تولید انواع محصولات در سه زنجیره آروماتیک، پلی الفینی، کلر و PVC را به عهده دارند و این در حالیست که این شرکت از ابتدای سال تا پایان آذر در واحدهای تولیدی خود موفق به تولید بیش از ۵/۳ میلیون تن محصولات در این سه زنجیره تولیدی شده است.

شایان ذکر است علی رغم اینکه پتروشیمی بندرامام و پنج شرکت زیرمجموعه آن در لیست اولیه تحریم‌های ظالمانه آمریکا قرار گرفتند اما با همت و تلاش کارکنان و مدیریت خود

“

از مهم ترین این

دستاوردها در

سپاران پتروشیمی

بندرامام می توان به

تولید بیش از ظرفیت

واحدهای پلی پروپیلن

و پلی اتیلن سبک و

همچنین راه اندازی

راکتورهای واحد

پلی اتیلن سنگین با

استفاده از نرم افزار

هوشمند MAPS

اشاره کرد



با ابلاغ حمیدرضا رستمی، مدیرعامل شرکت در سال ۱۳۹۷، کمیته ساخت داخل با ساختاری جدید و استراتژی نوین همسو با اهداف کلان سازمان شکل گرفت.

کمیته ساخت داخل پتروشیمی بندرامام، با استراتژی و نقشه راه مشخص و تدوین شده همچون توسعه روابط با شرکتهای دانش بنیان، دانشگاهها و پژوهشگاههای معتبر داخلی، توسعه سیستمهای ایجاد رقابت سالم، توسعه حق مالکیت معنوی، توسعه روابط با شرکتهای منطقه به منظور دستیابی به اهداف مشترک، توسعه روابط بلندمدت و سودآور با سازندگان معتبر داخل کشور، تقویت و توسعه زیرساختهای مرتبط با فرآیند ساخت داخل در محیط داخلی شرکت، توسعه روابط با صنایع بزرگ داخلی با هدف تقویت ایدههای نوآورانه در بخشهای ساخت قطعات یدکی، کاتالیستها و کمیکالها فعالیت میکند. فعالیت کمیته ساخت داخل سبب شناسایی ۴۱ هزار و ۲۶۳ قطعه در پتروشیمی بندرامام شد که پتانسیل ساخت داخل را دارند و کمیته ساخت داخل این شرکت بیش از ۱۰ هزار قطعه را داخلی سازی کرده است.

گفتنی است در فرآیند واحدهای تولیدی پتروشیمی بندرامام ۱۸۷ کاتالیست کاربرد و استفاده دارند که کمیته ساخت داخل شرکت با فعالیت گسترده در بخش بومی سازی کاتالیستهای پلیمری و غیر پلیمری، توانسته تاکنون با مشارکت و همکاری شرکتهای دانش بنیان داخل کشور نود و نه کاتالیست و کمیکال واحدهای تولیدی شرکت را داخلی سازی کند. با این اقدامات، نزدیک به ۵۳ درصد از کاتالیستهای مورد استفاده واحدهای تولیدی پتروشیمی بندرامام تاکنون به دست کارشناسان و متخصصان شرکت بومی سازی شده است. شایان ذکر است با استراتژی ابلاغی از سوی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام به کمیته ساخت داخل، چشم انداز این کمیته تأمین و بومی سازی ۷۰ درصد از مواد شیمیایی و کاتالیستها و همچنین داخلی سازی ۴۰ درصد از قطعات یدکی مورد نیاز شرکت تا سال ۱۴۰۳ است.

بوتادین و لاستیک مصنوعی است که وظیفه تولید محصولات در زنجیره پلی الفینی را به عهده دارد و در سه ماهه سوم سال جاری موفق به کسب دستاوردهایی در بخشهای مختلف شده است.

شرکت پتروشیمی بندرامام با تدوین استراتژیهای وظیفه ای و نتایج حاصل آن در واحدهای عملیاتی و ستادی، به دستاوردهای مهمی دست یافته است. از مهم ترین این دستاوردها در بسیاری پتروشیمی بندرامام می توان به تولید بیش از ظرفیت واحدهای پلی پروپیلن و پلی اتیلن سبک و همچنین راه اندازی راکتورهای واحد پلی اتیلن سنگین با استفاده از نرم افزار هوشمند MAPS اشاره کرد.

از دیگر اقدامات مهم و تاثیرگذار در توسعه زنجیره تأمین قطعات و مواد شیمیایی می توان به داخلی سازی کاتالیست K۲، ماده شیمیایی سدیم آلکیلاریل نفتالین (TAMOL-N) و ساخت قطعات خارجی حساس مکانیکی توسط صنایع داخل کشور، جهت جلوگیری از خروج ارز در سال جهش تولید اشاره کرد. همچنین این مدیریت با استفاده بهینه از پتانسیل های داخلی و همچنین با همت و تلاش کارشناسان ابزار دقیق خود توانست سیستم کنترلی بخش های ۶۰۰، ۷۰۰، ۹۰۰ واحد PVC را طراحی و تغییر دهد که این اقدام از هزینه های قابل توجهی جلوگیری کرده است.

شایان ذکر است پتروشیمی بندرامام موفق شد تا پایان آذر امسال در مدیریت فنی و تولید بسیاری خود، شاخص ضریب تکرار حوادث فرآیندی (PSIR) را نیز نسبت به مدت مشابه سال قبل بهبود ببخشد.

۵۳ درصد کاتالیستهای مورد نیاز داخلی سازی شد

همچنین پتروشیمی بندرامام موفق شد با تلاش کارشناسان و متخصصان خود ساخت قطعات کاربردی واحدهای تولیدی خود را به بیش از ۱۰ هزار قطعه برساند.

“

فعالیت کمیته ساخت داخل سبب شناسایی ۴۱ هزار و ۲۶۳ قطعه در پتروشیمی بندرامام شد که پتانسیل ساخت داخل را دارند و کمیته ساخت داخل این شرکت بیش از ۱۰ هزار قطعه را داخلی سازی کرده است.



جروش در صنایع پایین دستی پتروشیمی ها با اجرای ۷ طرح توسعه صنایع تکمیلی



صنایع تکمیلی و احداث پارک های صنعتی پایین دستی است که با هدف تکمیل زنجیره ارزش، ایجاد اشتغال پایدار، جلوگیری از واردات برخی از محصولات، خروج ارز از کشور، رونق تولید، شکوفایی اقتصاد منطقه و استفاده از سرمایه های بخش خصوصی اجرا می شود.

فعالیت های اقتصادی در شرایط کرونا و محدودیت های اقتصادی سخت تر شده اما با تدابیری که بر اساس تأمین و نیاز بازار داخلی طراحی شده، هفت طرح توسعه صنایع تکمیلی با ظرفیت ۴۵۶ هزار تن و مجموع سرمایه گذاری ۵۶۳ میلیون دلار در مناطق لردگان، ارومیه، ایلام، کرمانشاه، ماهشهر عسلویه در پترول اجرا می شود که با اجرایی شدن این طرح ها جهش خوبی در صنایع پایین دستی پتروشیمی ها خواهیم داشت و ۸۴۵ شغل مستقیم و ۲ هزار ۹۲۷ شغل غیرمستقیم ایجاد می شود.

احداث پارک های شیمیایی یکی دیگر از ماموریت های پترول است که دستیابی سریع و کم هزینه به خوراک از طریق ارتباط و نزدیکی واحدها، سرعت بالای استقرار و راه اندازی فعالیت ها در پارک، جذب سرمایه گذاران داخلی و البته صرفه جویی قابل ملاحظه در هزینه های احداث و راه انداز که باتوجه به این شرایط ۳ پارک پایین دستی ارومیه ایلام و لردگان با ظرفیت ۱۴۳ هزار تن و ۱۵۴ واحد و ۵۵ محصول با مجموعه سرمایه گذاری ۴۹ هزار میلیارد جهت ایجاد ۶۳۰۸ شغل مستقیم و ۱ هزار و ۷۱۰ شغل غیرمستقیم توسط بخش خصوصی اجرا خواهد گردید.

شرکت گروه پتروشیمی سرمایه گذاری ایرانیا با هدف پاسخگویی به نیازهای توسعه سرمایه گذاری در صنایع پتروشیمی در سال ۱۳۸۹ بصورت سهامی عام تأسیس شد. سرمایه فعلی این شرکت ۲۰ هزار میلیارد ریال است و سهام آن در بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران معامله می شود. از مهمترین اهداف این شرکت می توان به مدیریت و نظارت فعال و کارآمد طرح ها و تأمین منابع مالی ریالی طرح های شرکت های تابعه از طریق انتشار اوراق صکوک اجاره و اوراق مشارکت اشاره کرد. مدیریت سرمایه گذاری، مشارکت و تأمین مالی طرح ها، امور بازرگانی و اجرای پروژه های توجیه پذیر با تکیه بر دانش تخصصی از اصلی ترین ماموریت های این شرکت به شمار می رود.

ماموریت:

مدیریت سرمایه گذاری؛ مشارکت و تأمین مالی طرح ها؛ امور بازرگانی و اجرای پروژه های توجیه پذیر با تکیه بر دانش تخصصی، ارزش های سازمانی؛ خلاقیت و نوآوری؛ پایبندی به مسئولیت های اجتماعی و ارتقای سطح رضایت تمامی ذینفعان پترول به دنبال «سبد» متنوعی از انواع محصولات و تولید محصولات نهایی مهندسی شده و باارزش افزوده بالا است؛ دیگر حجم تولید در دنیای پتروشیمی ملاک توسعه این صنعت ارزش آفرین نیست و به جای «ظرفیت» نصب شده سبد متنوعی از محصولات در پترول طراحی می شود. یکی از سیاست های هلدینگ خلیج فارس و پترول توسعه





بیانیه اتاق اصناف ایران به مناسبت چهل و دومین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی

و با تمام توان به دفاع از آرمان‌های امام راحل و منویات مقام معظم رهبری در گام دوم انقلاب خواهند پرداخت. خیل عظیم اصناف نیز که توانسته است طی دهه‌های گذشته از معابر سخت کند، برای سال‌های پیش روی عمر پربرکت جمهوری اسلامی، برنامه‌های متعدد و متنوعی دارد. بی‌گمان تمام این اهداف در راستای تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی و تکیه بر توان داخلی و تقویت جهش تولید، با تکیه بر منویات مقام رهبری تعریف شده است. اگرچه در سالی که گذشت بحران شیوع ویروس کرونا فشارهای زیادی بر پیکره اصناف وارد ساخت اما اثربخشی در افزایش «تولید ناخالص ملی»، توسعه «صادرات غیرنفتی»، «اشتغالزایی»، «رونق اقتصادی» و «روزآمد» کردن و نوین‌سازی واحدهای صنفی در زمره اصلی‌ترین اهداف اتاق اصناف ایران برای آینده روشن‌تر، در عرصه اقتصادی ایران اسلامی، فراموش نشده است. خانواده بزرگ اصناف و تشکلهای صنفی از ظرفیت‌های خود برای هرچه باشکوه‌تر برگزار کردن دهه فجر امسال بهره خواهد برد و جمعیت ۲۷ میلیونی اصناف کشور اعم از کارآفرینان صنفی و شاغلان در بیش از ۳ میلیون واحد صنفی مانند همیشه در کنار ملت ایران یوم الله ۲۲ بهمن را «فرصتی مبارک» برای تجدید پیمان با آرمان‌ها و ارزش‌های انقلاب اسلامی، امام و شهدای تاریخ‌ساز، بیعت دوباره با مقام معظم رهبری و نمایش توانمندی‌های سرشار خود به جبهه گسترده بدخواهان نظام که تغییر ماهیت انقلاب و این نظام جمهوری اسلامی را هدف‌گذاری کرده‌اند قلمداد و این پیام قاطع و معنادار را به آنان می‌دهد که با «لیبک به رهبری معظم» روح تازه‌ای در کالبد انقلاب و نظام اسلامی دمیده و بار دیگر عزت و اقتدار ایران عزیز را بیمه خواهند کرد.

روابط عمومی اتاق اصناف ایران

بسم الله الرحمن الرحيم
جَاءَ الْحَقُّ وَ زَهَقَ الْبَاطِلُ إِنَّ الْبَاطِلَ كَانَ زَهُوقًا
حق آمد و باطل نابود شد؛ به حقیقت، باطل نابودشدنی است. «سوره مبارکه الإسراء»
خداوند سبحان را شاکریم که ملت شریف ایران را از نعمت اسلام، ولایت و رهبری‌های حکیمانه و پیامبرگونه حضرت امام خمینی (رضوان الله تعالی علیه) و خلف صالح و شایسته ایشان حضرت آیت‌الله العظمی خامنه‌ای (مدظله العالی) برخوردار ساخت تا در پرتو انقلاب اسلامی و اندیشه الهی و منبع پیر روشن ضمیر جماران، ایران و ایرانی به عنوان پرچم‌دار احیای تمدن اسلامی و زندگی در سایه حاکمیت اسلام الگوی نجات‌بخش جامعه بشری در عصر «جاهلیت مدرن» مورد توجه جهانیان قرار گیرد.
با گذشت بیش از ۴ دهه از انفجار نور و وقوع معجزه قرن، گفتمان مقتدر و منحصر به فرد انقلاب اسلامی که بر مبنای اصول، مبانی و ارزش‌های اسلام ناب محمدی(ص) و با اراده ولی‌فقیه و رهبری انقلاب تولید و با شاخصه «دفاع از مظلوم» و «ستیز با ظالم» در سپهر جهانی تبلور پیدا کرده است؛ برغم زنجیره‌ای از نقشه‌ها و توطئه‌های شیطانی نظام سلطه و صهیونیسم، هم اکنون انسجام، اقتدار و سازماندهی جبهه مقاومت را فراتر از جغرافیای ایران و منطقه رقم زده است. جامعه بزرگ اصناف و بازاریان نیز در اقیانوس بیکران ملت غیور و سربلند ایران اسلامی، چون همیشه وفاداری و اعتقاد و التزام خود را به مبانی قدسی جمهوری اسلامی ایران اعلام می‌کنند. بدون تردید اصناف و بازاریان که به تعبیر امام راحل (ره) مفتخر به لقب «بازوان ستبر انقلاب» هستند، در آستانه ۴۲ سالگی انقلاب اسلامی، «وحدت»، «تلاش مضاعف» و «ساختارگرایی» را به عنوان راهبرد ادوار پیش رو ترسیم کرده

پیام رئیس اتاق اصناف ایران به مناسبت دهه فجر ۹۹

بازار در انقلاب اسلامی می‌توان به وضوح دریافت که بازاریان با توجه به ارتباط نزدیک با روحانیت و مراجع، در بسیاری از حرکت‌های اعتراضی شرکت فعال داشتند. بست نشینی، تعطیلی بازار، تأسیس صندوق قرض الحسنه در بازار یا مساجد برای کمک به انقلابیون، پشتیبانی مالی تظاهرات و جنبش‌های مردمی و تحصن در مساجد از جمله تکنیک‌های اعتراضی بازار به حساب می‌آید.
با بررسی نقش بازار در انقلاب اسلامی چه قبل از پیروزی و چه پس از آن و در دوران دفاع مقدس به ویژه شرایط کنونی کشور که دنیای استکبار با تمام قوا کمر به تضعیف انقلاب بسته است می‌توان دریافت که اصناف با عمل به منویات رهبر انقلاب، نقش تعیین‌کننده و سرنوشت‌ساز در توسعه و پیشرفت کشور ایفا کرده‌اند و می‌کنند.
اینک بر ماست که قدردان خون شهدا، امام شهدا و راه متعالی شهدای ارجمند انقلاب باشیم و برای بالندگی بیش از پیش ارزش‌های نظام و انقلاب که اکنون تحت زعامت و رهبری عالمانه مقام معظم رهبری و تدابیر دولت تدبیر و امید عرصه‌های نوینی در جهان اسلام و نظام بین‌الملل گشوده است، کوشا بوده و تلاش کنیم. قطعاً ایران اسلامی با عبور از تمامی دشواری‌ها و مشکلات، به جایگاه رفیعی‌تری که شایسته و درخور ظرفیت‌ها و توانمندی‌های ملت عزیز ایران است خواهد رسید و به ویژه در عرصه مهم و حیاتی اقتصاد که کلید توسعه در سایر حوزه‌ها است با مشارکت بخش‌های خصوصی و دولتی و تمام دلسوزان و صاحب‌نظران، بتواند گام‌های بزرگی در مسیر رشد و تعالی بردارد.

انقلاب اسلامی ایران، تحول مردمی بزرگ و شگرف در تاریخ بود، حرکتی سرنوشت‌ساز که بر اساس تعالیم الهی، رهبری حضرت امام خمینی(ره) و فداکاری‌ها، رشادتها و جان‌فشانی‌های ملتی منسجم و خداجوی و پیرو ولایت، که با ایثار خون خود توانستند سبب بارور شدن ارزش‌های معنوی و فرهنگ متعالی اسلام شود. ایام الله دهه مبارک فجر و روزهای گرامیداشت پیروزی انقلاب اسلامی، یادآور اراده و عزم ملت ایران برای فرداهای بهتر و وحدت و یکدلی در جهت تعالی جامعه و پایش و مراقبت دائمی از دستاوردهای آن است.
پس از سال‌ها حکومت طاغوت، سرانجام بهمن ماه سال ۱۳۵۷، روزهای مهم و تاریخی در این کشور رقم خورد که به عنوان یکی از مهمترین جنبش‌های مردمی و یکی از تاثیرگذارترین حرکت‌های سیاسی انقلابی در سراسر دنیا به شمار می‌رود. ۱۲ بهمن ماه سال ۱۳۵۷ سالروز ورود تاریخی امام راحل(ره) به میهن عزیزمان؛ یک روز خجسته و بزرگ در کشور ما محسوب می‌شود و این بازگشت مقدمه‌ای برای حرکت بی‌سابقه ملت ایران در به ثمر رساندن انقلاب شکوهمند اسلامی بود. پیروزی انقلاب اسلامی بدون شک از بزرگ‌ترین افتخارات و دستاوردهای ملت مسلمان ایران است که در سایه یکپارچگی، وحدت کلمه، حقیقت‌خواهی، ظلم‌ستیزی، بیداری و آزادی‌خواهی مردم به وقوع پیوست.
اصناف و بازاریان همان گونه که امام خمینی (ره) بدان اشاره فرمودند، در دوران انقلاب پشتوانه بزرگی برای پیشبرد اهداف انقلاب اسلامی به شمار می‌رفتند. با بررسی نقش



«صندوق ها» و «صنایع» در زمانه تحریم ارزیابی نقش «صندوق ضمانت سرمایه گذاری صنایع کوچک» در یکسال اخیر

زینب غضنفری



ارائه تضامین برای دریافت تسهیلات و تامین نقدینگی فعالیتهای اقتصادی برای واحدهای کوچک صنعتی چالشی است که امکان توسعه و حتی استفاده از تمامی ظرفیت های فعال را از این صنایع سلب می کند و در این میان ضرورت دارد حمایت های نهادی فارغ از چارچوب خدمات معمول نظام بانکی، در کنار این واحدها قرار گیرد، تا این صنایع بتوانند به شکلی بهینه به تامین نقدینگی پرداخته و در ارتباط با نهادهایی که درک تخصصی و حمایتی نسبت به فعالیت ایشان دارند، با نگرانی کمتری نسبت به ارتباط مستقیم با نظام بانکی (که بیشتر رویکردی تجاری دارد) از منابع دریافتی در جهت فعالیتهای مولد و ایجاد ارزش افزوده استفاده کنند.

شاید بهترین نهاد برای ایجاد یک ارتباط منطقی و مبتنی بر درک درست از ابعاد و مشکلات بخش تولید از یک سو و مورد پذیرش نظام بانکی از سوی دیگر، صندوق های حمایتی باشند. از آنجا که حدود ۹۰ درصد صنایع ایران را صنایع کوچک تشکیل می دهد بنابراین نقش صندوق های حمایتی مرتبط با صنایع کوچک پر رنگ تر می شود.

یکی از نهادهای حمایتی مرتبط با این دسته از صنایع «صندوق ضمانت سرمایه گذاری صنایع کوچک» است که با همین هدف در اوایل دهه هشتاد شمسی توسط وزارت صنایع و معادن تاسیس شد و تا امروز با ارائه تضامین بانکی و حمایت های انجام داده و پوشش خسارت های ناشی از تاخیر بازپرداخت تسهیلات از تعطیلی بسیاری از واحدهای فعال صنعتی کشور جلوگیری کرده است. هر چند آن طور که مقامات این صندوق می گویند، صدور وثیقه برای بنگاه های کوچک بسیار پر ریسک است و میزان سرمایه صندوق، با میزان تقاضاهای موجود همخوانی ندارد.

در همین رابطه مدیرعامل «صندوق ضمانت سرمایه گذاری صنایع کوچک» در گزارشی عنوان کرده است که این صندوق از سال ۸۶ تا پایان سال ۹۸ بالغ بر ۱۳۷۷ میلیارد ریال خسارت، بابت پرداخت نشدن به موقع بدهی مشتریان به بانک ها پرداخت کرده که البته در همین دوره زمانی ۷۱۷ میلیارد ریال آن معادل ۵۲٪ بازپایافت شده است و مابقی آن نیز در مراحل مختلف جهت بازپایافت از جمله تقسیط و یا اقدامات قضایی و حقوقی است.

این نوع فعالیت حمایتی برای واحدهای کوچک صنعتی در کشور بسیار حیاتی است، اگر مروری بر وضع تعطیلی واحدهای صنعتی در سال های اخیر ناشی از معوقات بانکی داشته باشیم که حتی با واکنش هایی از سوی قوه قضائیه برای کاهش تعطیلی و حتی مصادره این مجموعه ها توسط بانک ها مواجه شده، متوجه می شویم این قبیل صندوق چه نقشی می توانند در فرایند تولید ایفا کنند و یا از چه چالش ها و بحران هایی پیشگیری کنند.

به خصوص آنکه فعالیت های صورت گرفته از سوی «صندوق ضمانت سرمایه گذاری صنایع کوچک» براساس ماموریت در نظر گرفته شده برای این صندوق بر توسعه فعالیت های صنعتی در مناطق کمتر برخوردار و محروم کشور متمرکز شده است. هر چند این صندوق اخیرا صدور ضمانت نامه برای صنایع دانش بنیان و صادراتی را در ردیف اولویت های خود قرار داده است. در سال گذشته، پاندمی کرونا و همچنین برخی مشکلات اقتصادی داخلی نظیر افزایش نرخ تورم و نرخ ارز، دشواری هایی برای صاحبان کسب و کارها رقم زده و توان مالی آنها را در شرایط فرسایشی قرار داده است. این صندوق در دو مرحله یکی اسفند ۹۸ و سپس در بهمن ۹۹ اقدام به اعلام و اجرای سیاست های

حمایتی اعم از تعویق اقساط و بخشش جرایم ناشی از دیرکرد پرداخت اقساط کرده است که اقدام در خور تحسینی است. اخیرا محمد حسین مقیسه مدیرعامل این صندوق از چهار اقدام ویژه برای حمایت از صنایع کوچک خبر داده است که بر اساس آن:

۱- اگر بدهکاران صندوق بتوانند اصل بدهی خود را تا پایان سال پرداخت کنند، جریمه آنان شامل بخشودگی شده و نرخ محاسبه بدهی ۱۴ درصد سالیانه خواهد بود.

۲- انواع ضمانت نامه پیمانکاری یا قراردادی از جمله ضمانت نامه شرکت در مناقصه، پیش پرداخت و حسن انجام کار بدون ودیعه، با حداقل وثیقه و ۵۰ درصد تخفیف در نرخ های کارمزد برای صنایع کوچک، صادر خواهد شد.

۳- امتیازات ویژه برای شرکت های دانش بنیان و شرکت های صادرات محور فراهم می شود که می توانند با مراجعه به صندوق از انواع خدمات آن از جمله صدور ضمانت نامه های اعتباری و ضمانت نامه های پیمانکاری با شرایط آسان به ویژه در بخش وثایق، استفاده کنند.

۴- با اصلاح برخی قوانین و مقررات صندوق، اکنون صندوق های پژوهش- فناوری و همچنین سایر صندوق های وابسته به دانشگاه ها، پارک های علم و فناوری و همه صندوق هایی که به واسطه قانون کمک و حمایت از فعالیت های تولید، صنعتی و غیره شکل گرفته نیز می توانند از خدمات ما به عنوان ذینفع استفاده کنند، تا قبل از این اصلاحات ضمانت نامه های اعتباری صرفا به نفع موسسات مالی و اعتباری مجاز تحت نظارت بانک مرکزی صادر می شد. دیگر گزارش ها نشان می دهد که این صندوق در حوزه صدور و تمدید ضمانت نامه در ارتباط با دو راهبرد «جهش تولید» و اتمام طرح ها و پروژه های نیمه تمام، از ابتدای سال ۹۶ تا پایان تیرماه سال ۱۳۹۹ فقره ضمانت نامه تمدید یا صادر کرده است مجموع مبلغ ضمانت نامه های صادره و تمدیدی از ابتدای سال ۹۶ تا پایان تیر گذشته ۶ هزار و ۱۷۶ میلیارد ریال بوده است.

طرح های دانش بنیان دارای مجوز، واحدهای صادراتی دارای سوابق صادراتی در سه سال گذشته، طرح های ایجاد با پیشرفت فیزیکی حداقل ۶۰ درصد، تامین سرمایه در گردش برای افزایش ظرفیت تولید واحدها، طرح های توسعه که با ظرفیت کامل در حال حاضر فعالیت می کنند و طرح های اشتغالزا (طرح هایی که نسبت سرمایه گذاری به اشتغال پایین داشته باشند)، اولویت های صدور ضمانت نامه محسوب می شوند.



صندوق ضمانت سرمایه گذاری صنایع کوچک

“

«صندوق ضمانت

سرمایه گذاری صنایع

کوچک» تا امروز با

ارائه تضامین بانکی

و حمایت های انجام

داده و پوشش

خسارت های ناشی

از تاخیر بازپرداخت

تسهیلات از تعطیلی

بسیاری از واحدهای

فعال صنعتی کشور

جلوگیری کرده است



راهبری در رشد

گزارشی از عملکرد ایمیدرو به مناسبت دهه فجر منتشر شد

مجموع سرمایه گذاری های ایمیدرو، شرکت های زیرمجموعه و تابعه (تحت راهبری) از سال ۹۲ تا پایان سال جاری از ۱۱/۶ میلیارد دلار عبور می کند. ایمیدرو طی این مدت ظرفیت های تولید را تا بیش از ۱۰۰ درصد افزایش داده و در عین حال برنامه های وسیعی در اکتشاف، احیای معادن کوچک و تامین مالی پروژه ها داشته است.

به گزارش روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو)، از ابتدای دولت یازدهم تا پایان سال ۹۸ ارزش سرمایه گذاری های ایمیدرو، شرکت های زیرمجموعه و تابعه در بخش معدن و صنایع معدنی به بیش از ۹/۴ میلیارد دلار رسید که با احتساب ۲/۲ میلیارد دلار مجموع سرمایه گذاری امسال، رقم سرمایه گذاری ها به ۱۱ میلیارد و ۶۰۰ میلیون دلار می رسد.

همچنین از سال ۹۲ تا پایان سال گذشته میزان اشتغال مستقیم ایجاد شده به ۲۱ هزار و ۶۰۰ نفر رسیده که تا پایان سال ۹۹ نیز ۳۲۰۰ شغل مستقیم به این بخش افزوده می شود.

رشد ظرفیت تولید

از سوی دیگر میزان ظرفیت های تولید در زنجیره فولاد، مس و آلومینیوم بین سال های ۹۲ تا پایان ۹۸ به طور قابل ملاحظه ای افزایش یافته به طوری که ظرفیت تولید کنسانتره سنگ آهن با دستیابی به ۵۷/۶ میلیون تن نزدیک به ۱۰۰ درصد، گندله سنگ آهن با رسیدن به ۴۷/۶ میلیون تن ۱۱۶/۵ درصد، آهن اسفنجی با دستیابی به ۳۵/۳ میلیون تن نزدیک به ۸۰ درصد و فولاد خام با رسیدن به ۳۷/۵ میلیون تن ۶۶/۶ درصد رشد پیدا کرده است. همچنین ظرفیت تولید کنسانتره مس با رسیده به یک میلیون و ۱۵۰ هزار تن ۳۵ درصد و کاتد مس با دستیابی به ۴۵۷ هزار تن ۷۷ درصد رشد داشته است. ظرفیت تولید آلومینا بدون تغییر ۲۴۵ هزار تن است اما ظرفیت تولید در آلومینیوم با رشد نزدیک به ۸۰ درصد به ۷۷۰ هزار تن رسیده است.

۱۴۰۰ محدوده امید بخش در اکتشاف

ایمیدرو با همکاری بخش خصوصی از سال ۹۳ تاکنون، ۶۵۰ هزار کیلومتر مربع پهنه اکتشافی را عملیاتی کرده است. از این میزان، فاز شناسایی و پی جویی ۴۸۰ هزار کیلومتر مربع به اتمام رسیده و به محدوده های امیدبخش قابل توجهی دست یافت. با این برنامه اکتشاف ۱۴۰۰ محدوده امیدبخش به دست آمده و تاکنون، ۱۰۰۰ محدود برای واگذاری به بخش خصوصی در اختیار سازمان های صنعت، معدن و تجارت استان ها قرار گرفته است. در ۴۰۰ محدوده دیگر نیز پیگیر ایمیدرو دریافت پروانه اکتشاف برای فازهای عمومی و تفصیلی است. از این تعداد محدوده، ۵۳ پروانه اکتشاف صادر شده است. همچنین، ۵ گواهی کشف صادر و از طریق فراخوان به بخش خصوصی واگذار شد.

رشد تولید

تولید شرکت های بزرگ معدن و صنایع معدنی طی ۹ ماه امسال تولید شمش آلومینیوم با رشد ۶۶ درصدی، کنسانتره سنگ آهن با افزایش ۶ درصدی، گندله سنگ آهن با رشد ۱۱ درصدی، آهن اسفنجی با افزایش ۹ درصدی، شمش فولادی با رشد ۸ درصدی، محصولات فولادی با رشد ۵ درصدی، کاتد مس با افزایش ۹ درصدی و شمش طلا با رشد ۱۵ درصدی همراه شد. بدین ترتیب



تولید شمش آلومینیوم به ۳۲۵ هزار تن، کنسانتره سنگ آهن ۳۷/۵ میلیون تن، گندله سنگ آهن ۳۴/۵ میلیون تن، آهن اسفنجی به ۲۳/۳ میلیون تن، شمش فولاد به ۱۷/۱ میلیون تن، محصولات فولادی ۱۱/۲ میلیون تن، کاتد مس ۲۰۷ هزار تن و شمش طلا به ۹۹۵ کیلوگرم رسید.

احیا ۲۰۶ معدن کوچک

طرح فعال سازی معادن کوچک و متوسط در نقاط مختلف کشور، با هدف فعال سازی معادن بخش خصوصی که به دلیل شرایط داخلی یا بین المللی نیمه فعال و یا تعطیل شده اند، از آذر ماه سال ۹۷ تعریف و در سال ۹۸ عملیاتی شده است. معادن کوچک و متوسط به دلیل گستردگی (۹۸/۳٪ از تعداد کل معادن کشور)، اشتغال زایی و تولید دارای اهمیت به سزایی است و می توانند در ایجاد اشتغال پایدار در بخش معدن و توسعه متوازن کشور، نقش بسیار مهمی ایفا کند. در مدت ۱۰ ماه امسال در راستای این طرح، احیا، فعال سازی و توسعه، ۲۰۶ معدن در مناطق مختلف، احیا و فعال انجام شده است. این در حالی است که پیشتر احیای ۲۰۰ معدن و احداث ۲۵ واحد فرآوری در سال ۹۹ هدفگذاری شده بود.

از ابتدای سال جاری تاکنون شناسایی و اولویت بندی ۸۱۲ معدن انجام شده و بر روی ۴۴۴ معدن اقدام کلینیکی صورت گرفته است. در سال گذشته ۱۴۶ معدن در مناطق کمتر توسعه یافته احیا شد.

تقویت صندوق بیمه معدن

تقویت صندوق بیمه سرمایه گذاری فعالیت های معدنی به عنوان یکی از نهادهای حمایتی کشور (و زیرمجموعه ایمیدرو) به منظور توسعه سرمایه گذاری های خطرپذیر بخش معدن و صنایع معدنی کوچک مقیاس یکی از اقدامات مهمی است که در سال ۹۸ عملیاتی شده است. افزایش سرمایه صندوق از ۱۴۰ میلیارد تومان به ۳۵۰ میلیارد تومان در سال ۹۸ و رسیدن به میزان ۵۰۰





“

بیش بینی صدور ۱۱۰۰

میلیارد تومان بیمه

نامه معدنی تا پایان

۹۹

احیای ۲۰۶ معدن در

سال جاری

برنامه دستیابی به

یک میلیارد دلار صرفه

جویی ارزی در "تولید"

و "توسعه"

سازی بیش از ۵۰۰ میلیون دلار قطعه و فرایند تولید در سال جاری انجام خواهد شد که با احتساب بومی سازی هایی که در "طرح های توسعه" صورت می پذیرد، در سال جاری نزدیک به یک میلیارد دلار صرفه جویی ارزی ناشی از بومی سازی و توسعه توان ساخت داخل خواهیم داشت.

حمایت از پژوهش و برگزاری ۶۲ دوره آموزش

هزینه های آموزش، پژوهش و توسعه فناوری ایمیدرو مشتمل بر مصوبات مربوطه مبلغ ۲۱۳۷۸۱/۳ میلیون ریال است. عملکرد بخش پژوهش و توسعه فناوری شامل حمایت از ۱۹ پروژه پژوهشی، ۹ پایان نامه تحصیلات تکمیلی تقاضا محور دریافتی از سامانه ساتع، حمایت از ۶ همایش، کتاب و تامین اعتبار فرآیند حمایت از پایان نامه های تحصیلات تکمیلی به مبلغ ۵۰۰۰ میلیون ریال است.

در بخش آموزش ۶۲ دوره آموزشی برای همکاران ستاد سازمان، کارکنان مجتمع ها، شرکت ها و طرح های تابعه برگزار شده که مشکل بر دوره های حضوری (۴ دوره) / غیرحضوری (آفلاین ۳۳ دوره) / آنلاین (۲۵ دوره) است به طوری که این دوره ها بالغ بر ۵۲۲ ساعت برای ۶،۸۶۶ نفر فراگیر با ۵۵۱،۵۰۹ نفر ساعت آموزش انجام شده است. برای کارکنان معادن بخش خصوصی نیز ۶۰۴ دوره آموزشی برای ۱۰۲۶۲ نفر فراگیر با ۱۹۲۲۳ نفر ساعت آموزش انجام شده است.

رشد ۲۴ درصدی امتیاز ممیزی بهداشت، ایمنی، محیط زیست و انرژی

متوسط امتیاز واحدهای ممیزی حوزه بهداشت، ایمنی، محیط زیست و انرژی (HSEE) در سال ۹۸، به ۲۵۴ رسیده است که فراتر از هدف برنامه ریزی شده (رشد ۲۰ درصد) بوده و در این زمینه رشد ۲۴ درصدی داشته ایم. این در حالی است که از ابتدای شروع برنامه ممیزی عملکرد HSEE واحدها تابعه (سال ۹۵) تاکنون این رشد به ۵۱ درصد رسیده است.

میلیارد تومان در سال جاری نتیجه این اقدام است. همچنین حمایت از ارائه تسهیلات با سود ۴ درصد برای متقاضیان استفاده از ماشین آلات معدنی ساخت داخل توسط صندوق بیمه انجام شده است. عملکرد صندوق بیمه در سال های ۹۷ و ۹۸ بیش از ۵۹۰ میلیارد تومان است که معادل ۹۰ درصد کل عملکرد صندوق از ابتدای تاسیس تا پایان سال ۹۶ است. (۶۷۰ میلیارد تومان تا پایان سال ۹۶)

همچنین طی ۱۰ ماه امسال بیمه نامه هایی به ارزش ۷۹۲ میلیارد تومان آماده صدور شده است که با احتساب ۳۲۵ میلیارد تومان بیمه نامه های صادره، کل ارزش این بیمه نامه ها تا پایان سال ۹۹ به بیش از ۱۱۰۰ میلیارد تومان می رسد.

مشارکت با بخش خصوصی

جلب مشارکت بخش خصوصی در توسعه معادن و صنایع معدنی به گونه ای که ۴۲ معدن به بخش خصوصی واگذار شده، طرح های الکترو گرافیتی و پترو لیوم کک و تیتانیوم کهنوج، معادن آنومالی شمالی و میشدوان و پتاس خور و بیابانک و شورابه های ترود به شرکت های بزرگ بخش، برای تکمیل واگذار شده و در سال ۹۸ بیش از ۱۷۰۰ میلیارد تومان منابع جهت تکمیل طرح های توسعه از بخش خصوصی جذب شده است.

ایجاد کنسرسیوم های بزرگ با مشارکت بخش خصوصی با هدف توسعه بخش معدن و صنایع معدنی از جمله شرکت مدیریت اکتشاف منابع معدنی پایا با هدف توسعه اکتشاف با مشارکت بخش خصوصی، هلدینگ سرمایه گذاری در منطقه ویژه خلیج فارس با هدف توسعه فولاد تا ۱۰ میلیون تن و کنسرسیوم سرمایه گذاری با هدف توسعه فولاد تا سقف ۱۰ میلیون تن در چابهار

صرفه جویی ارزی بومی سازی

ایمیدرو از ابتدای سال، سیاست بومی سازی و توسعه ساخت داخل را ابلاغ و اهداف عملیاتی از شرکت های زیرمجموعه دریافت و پایش می کند. طبق برنامه ریزی انجام شده، بومی



گامهای بلند چادرملو در زمینه مسئولیت اجتماعی

مسئولیت اجتماعی پیشران توسعه پایدار



“

شرکت چادرملو تلاش کرده است علاوه بر انجام تعهدات خود در چارچوب قوانین کار نسبت به کارکنان، اعم از کارگران و کارشناسان و مدیران، بخشی از نیازهای رفاهی و اجتماعی و فرهنگی آنها را تامین کند

ناصر تقی‌زاده مدیر عامل و عضو هیات مدیره چادرملو با اشاره به اینکه مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها تکلیفی است که آنها را مجاب می‌سازد در فضای کسب و کار خود به آن عمل کنند تا پاسخگوی انتظارات جامعه باشند، تاکید می‌کند از طرفی نباید فراموش کرد شرکت‌ها، مسئولیت‌های بزرگی نیز در قبال کارکنان، سهامداران، مشتریان، تأمین‌کنندگان، و تمامی ذینفعان بر عهده دارند و باید نسبت به هر دو بخش به تعهدات خود عمل کنند.

وی در گفت‌وگو با عصر اقتصاد افزود: در بحران اخیر ناشی از شیوع بیماری کرونا شرکت معدنی و صنعتی چادرملو از اواخر سال ۱۳۹۸ همزمان، اقدامات آموزشی برای پیشگیری از فراگیر شدن این بیماری‌ها در واحدهای HSE مجتمع‌های معدنی و صنعتی چادرملو را آغاز کرد و در سریع‌ترین زمان و بدون فوت وقت و با نظارت مدیران هر بخش با تشکیل ستاد مقابله با بحران اقدام به آموزش، و تدابیر ایمنی و بهداشتی برای مقابله با این بیماری به صورت گسترده ادامه یافت. همچنین با اقدامات سختگیرانه، همه پرسنل اعم از کادر رسمی و نیروهای پیمانکاری هنگام بازگشت از مرخصی و پیش از شروع کار ملزم به انجام آزمایش خون و معاینات پزشکی هستند و در صورت برخورداری از سلامتی کامل اجازه ورود به مجتمع‌ها داده می‌شود و چنانچه علائم ویروس کرونا در آنها مشاهده شود بدون استثناء با هزینه شرکت، تحت درمان قرار می‌گیرند به همین منظور تیم‌های پزشکی در هر دو مجتمع استقرار یافتند و تمامی پیمانکاران نیز مکلف شده‌اند هزینه درمان پرسنل و خانواده آنها را متقبل شوند.

مهندس تقی‌زاده از دیگر اقدامات چادرملو برای مقابله با گسترش بیماری کرونا را تجهیز نگاهتگاه اضطراری شهر اردکان با ۱۰۰ تخت برای قرنطینه بیماران مبتلا به ویروس کرونا، سازماندهی ۱۵ اکیپ‌های مکانیزه و مجهز به لوازم و وسایل ضد عفونی‌کننده با هماهنگی ستادهای محلی و اعزام این گروه‌ها به شهرهای اردکان، عقدا، میبد، بهاباد و روستاهای مجاور برای ضد عفونی‌کردن اماکن عمومی همراه با ده‌ها دستگاه تانکر، آمبولانس و ماشین‌آلات مجهز به وسایل ضد عفونی‌کننده، و هزاران عدد ماسک و دستکش و توزیع آن

بین شهروندان و پاکسازی اماکن عمومی عنوان کرد. وی گفت: در مجموع بیش از ۲۲۲ میلیارد و ۷۰۰ میلیون ریال کمک نقدی و غیر نقدی برای مقابله با کرونا به مراکز نظارتی و پزشکی استان یزد و شهرستان اردکان به منظور انجام اقدامات پیشگیرانه و درمان مبتلایان، اهدا شده است. مدیر عامل چادرملو با بیان اینکه هرسازمانی ملزم است تا در جهت حل مشکلات، مسائل و بهبود کیفیت زندگی کارکنان، و رفع برخی نیازهای اجتماعی، فرهنگی و زیست محیطی جامعه متأثر از فعالیتش همت گمارد، افزود: شرکت چادرملو تلاش کرده است علاوه بر انجام تعهدات خود در چارچوب قوانین کار نسبت به کارکنان، اعم از کارگران و کارشناسان و مدیران، بخشی از نیازهای رفاهی و اجتماعی و فرهنگی آنها را تامین کند بطور نمونه از فروردین امسال تاکنون به تمامی پرسنل شاغل در چادرملو (بالغ بر ۷ هزار نفر) در ۳ نوبت کمک هزینه معیشت پرداخت شده و در نگاه دراز مدت نیز با تاسیس شرکت تعاونی مسکن قرار است برای تمامی کارگران و کارکنان فاقد مسکن شاغل در مجتمع‌های معدنی و صنعتی در شهرستان‌های اردکان و بهاباد مسکن مناسب ساخته شود، این اقدام در راستای تامین امنیت شغلی و آرامش روانی کارگران تلاشگر که نقش عمده‌ای در امر تولید و اقتصاد کشور دارند انجام می‌گیرد.

وی تصریح کرد: در عین حال تنها در سال گذشته بالغ بر ۲۴۰ میلیارد ریال حمایت مالی چادرملو به شهرستان اردکان، در راستای مسئولیت اجتماعی در زمینه‌های علمی آموزشی- بهداشتی- فرهنگی- مذهبی- ورزشی- محرومیت‌زدایی، خدمات و فعالیت‌های اجتماعی کمک‌های بلاعوض به مراکز فرهنگی - هیات‌های ورزشی - صندوق‌های قرض‌الحسنه - مساجد - مدارس - انجمن‌های خیریه - مراکز علمی و آموزشی - کمیته امداد امام خمینی و سازمان منابع طبیعی اهدا شده است. ناصر تقی‌زاده در ادامه افزود: سازمان‌های مسئولیت پذیر و متعهد، پیش از بروز معضلات و مشکلات و پیش از آنکه درخواستی از آنها شود باید بر مبنای اصول تبیین شده در دورنمای توسعه خود، در برابر بحرانهایی آتی که ممکن است جوامع را به مخاطره بیندازد پیش‌بینی‌های لازم و اقدامات



“

طرح ایجاد کمر بند
سبز در حاشیه جاده
- عقدا تا اردکان به
طول حدود ۳۰ کیلومتر
را در دست اقدام
داریم که تاثیر قابل
توجهی در تلطیف
هوا و زیباسازی مسیر
خواهد داشت



گونه‌های غیر مثمر و مقاوم در شرایط کویری ایجاد شده است. به دلیل استفاده از تجهیزات غبارگیر و فیلترهای کیسه ای در کارخانه گندله‌سازی اردکان میزان ذرات آلاینده به شدت کاهش یافته و بالاترین تمهیدات کاهش آلاینده‌گی اتخاذ شده است.

وی افزود: در مجتمع معدنی هم بالغ بر ۸۵ هکتار فضای سبز با گونه‌های مختلف درخت و گیاهان مقاوم در کویر ایجاد شده و برای حفظ حیات وحش کویر نیز اقداماتی چون ایجاد آبشخور - ساخت ابنیه برای محیط بانان پناهگاه حیات وحش دره انجیر و نی باز- همکاری در تامین نیروی محیط بان منطقه بهره‌برداری از آب شور چاله ساغند و تصفیه آن و جایگزین با آب شیرین بهاباد - اجرای برنامه جداسازی زباله های خانگی شامل پسماندهای آلی، شیشه و کاغذ (ازمبدا تولید)- استفاده از سیستم تر در کارخانجات فراوری سنگ آهن جهت کاهش ورود ذرات گرد و غبار به محیط بیرونی و پایش‌های دوره‌ای زیست‌محیطی انجام شده است.

همچنین طرح ایجاد کمر بند سبز در حاشیه جاده - عقدا تا اردکان به طول حدود ۳۰ کیلومتر را در دست اقدام داریم که تاثیر قابل توجهی در تلطیف هوا و زیباسازی مسیر خواهد داشت. ضمن اینکه برای بررسی و پایش آلاینده‌های فصلی شهرستان اردکان چادرمو پیشگام شده است و با تقبل هزینه اجرای این طرح از مسئولان شهرستان درخواست کرده‌ایم، تیم کارشناسی خبره با هدف شناسایی منشا آلودگی‌ها کار تحقیقاتی این طرح را آغاز کنند.

اقدام مهم دیگری که در حال اجراست، ساخت دی‌کلینیک بهاباد است. این مرکز بهداشتی به دلیل مجاورت شهر بهاباد با مجتمع معدنی چادرمو، برای استفاده پرسنل و شهروندان این منطقه بسیار حیاتی است.

یادآوری می‌شود در اجلاس سراسری مسئولیت‌پذیری اجتماعی و اخلاق حرفه‌ای، که دی امسال در دانشگاه الزهرا برگزار شد، ضمن تقدیر از مهندس ناصر تقی‌زاده مدیر عامل و عضو هیات مدیر چادر ملو به پاس خدمات موثر و ارزنده ایشان در ایفای مسئولیت اجتماعی، تندیس ویژه این اجلاس نیز به شرکت معدنی و صنعتی چادرمو اهدا شد.

عملی انجام دهند.

بر این اساس شرکت چادرمو با اعتقاد راسخ در تحقق این امر از جمله ارتقاء شاخص‌های زیست‌محیطی نه تنها با رعایت الزامات مصرح در قانون برای کاهش آلاینده‌های ناشی از فعالیت واحدهای تولیدی و صنعتی خود اقدام کرده، بلکه تدابیری فراتر از وظایف برای پیشگیری از بحران‌های آتی را نیز اتخاذ نموده است. ازجمله این اقدامات حیاتی، پیش‌بینی بحران آینده کشور به ویژه مناطق کویری در تامین آب بوده است. این شرکت همراه با دو شرکت گل‌گهر و مس سرچشمه با تدبیری دور اندیشانه از چند سال پیش اقدام به عملی ساختن طرح شیرین‌سازی آب خلیج فارس و انتقال به مناطق مرکزی ایران از جمله استان یزد و شهرستان اردکان کرده است و برای اجرای این طرح عظیم ملی و استراتژیک، ۱۷۲ هزارمیلیارد ریال سرمایه‌گذاری پیش‌بینی شده است.

یکی دیگر از اقدامات چادرمو که با هزینه بیش از ۱۳ هزار میلیارد ریالی اجرا شده، ساخت نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی سیکل ترکیبی در شهرستان اردکان با هدف تامین نیاز برق مصرفی واحد های صنعتی مستقر در این منطقه و سایر مصرف‌کنندگان کشور بوده که به اتمام رسیده و در حال حاضر در مدار شبکه سراسری برق قرار گرفته است و هم اکنون یک نیروگاه ۱۰ مگاواتی خورشیدی نیز در مجاورت نیروگاه سیکا ترکیبی ساخته و به زودی به بهره‌برداری می‌رسد.

همچنین یکی از طرح‌های بزرگ و زیر بنایی توسعه بخش چادرمو پروژه احداث تصفیه خانه فاضلاب شهر اردکان و انتقال بخشی از آن به مجتمع صنعتی چادرمو است. این طرح تاثیر قابل توجهی در ارتقا سطح بهداشت ساکنین شهر و نیز جلوگیری از هدر رفت آب دارد، این در حالی است که چادرمو برای اجرای این طرح در اردکان مبلغ ۱۹۳۹ میلیارد ریال هزینه کرده است. نباید فراموش کرد این پروژه‌های زیر بنایی که منافع آن برای عامه است اقداماتی فراتر از وظایف یک شرکت صنعتی است.

مدیر عامل چادرمو در خصوص اقدامات زیست‌محیطی این شرکت نیز گفت: در مجتمع صنعتی چادرمو در اردکان یزد بیش از ۳۰۰ هکتار باغ میوه و ۲۱۸ هکتار درختکاری از



در چهل و دومین سالگرد پیروزی انقلاب صورت گرفت:

تحقق ۱۰۳ درصدی اهداف طرح احیای معادن کوچک مقیاس



از برنامه ۱۵۰ معدن طرح مذکور (۹۷/۳ درصد تحقق اهداف)، اقدامات کلینیکی انجام شده برای ۱۰۲۰ معدن، شناسایی ۴۴۹۴ معدن غیر فعال، بررسی ۲۱۳۰ معدن در قالب ۳۶۴ پروژه، انعقاد ۳۲ تفاهم نامه شامل (۱۶ تفاهم نامه سرمایه گذاری، ۸ تفاهم نامه پژوهشی و آموزشی، ۶ تفاهم نامه تامین مالی، ۲ تفاهم نامه مرتبط با توسعه استارت آپ ها) می باشد.

مطرح شدن پتانسیل های معدنی به عنوان یکی از منابع اقتصاد بدون نفت کشور، شکل گیری هسته طرح با حضور اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران، خانه معدن و ایجاد زمینه مشارکت و هم افزایی تشکلی های بخش خصوصی معدن، آمایش به روز دقیق و جامع از معادن کوچک مقیاس کشور به تفکیک استانی، ایجاد شفافیت و اطلاع رسانی گسترده تمامی فعالیت ها به منظور زمینه سازی فرصت برابر برای تمامی بنگاه های تولیدی بخش معدن، فراهم شدن زمینه هدایت و جذب سرمایه بخش خصوصی در بخش معدن و صنایع معدنی، تقویت و تکمیل زنجیره تولید مواد معدنی در کشور، ایجاد و ارتقاء شبکه تخصصی بخش معدن، افزایش ارزش افزوده مواد معدنی و حرکت به سمت کاهش خام فروشی مواد معدنی، توسعه مناطق روستایی با احیای معادن در مناطق محروم و اجرای طرح با اولویت مناطق کمتر توسعه یافته، ایجاد زیرساخت مناسب و اطلاع رسانی برای فرهنگ سازی و نحوه پذیرش و مراجعه ذینفعان، شناسایی و معرفی فرصت های کوچک معدنی برای سرمایه گذاران در بخش های مختلف کشور و توسعه و ایجاد اشتغال در مناطق کمتر توسعه یافته از جمله دستاوردهای طرح احیا، فعال سازی و توسعه معادن کوچک مقیاس است.

در پایان در پاسخ به این سؤال که مهمترین دستاورد در طرح احیا چه بوده است عظیمی اشاره نمود افزایش ارزش افزوده محصولات معدنی و توسعه شبکه های تخصصی بخش معدن را از مهمترین دستاوردهای طرح فوق می توان به شمار آورد.

سال ۱۳۹۹ از سوی رهبر معظم انقلاب اسلامی با عنوان سال «جهش تولید» نامگذاری شد. رهبر انقلاب در پیام نوروزی شان با اشاره به مسئله رونق تولید اقدامات انجام شده در این زمینه را کافی ندانسته و خواستار برنامه ریزی و تلاش حداکثری از سوی مسئولان و مجموعه های جوان برای بهبود و رشد محسوس مسئله تولید داخلی شدند. با توجه به ادامه بحران اقتصادی ناشی از فشارهای بین المللی به ویژه تحریم های ظالمانه آمریکا، عدم تحقق پیش بینی فروش نفت و اختلال در تامین بودجه مورد نیاز کشور و تاکید مقام معظم رهبری بر اهمیت تولید و اشتغال با شعار جهش تولید، در سال جاری نیز پروژه طرح احیا، فعال سازی و توسعه معادن کوچک مقیاس در اولویت طرح های اقتصاد مقاومتی قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران، در نشستی که به بهانه فرا رسیدن دهه مبارک فجر با سید رضا عظیمی؛ مدیر اجرایی طرح احیاء، فعال سازی و توسعه معادن کوچک مقیاس برگزار شد، اقدامات و دستاوردهای طرح به شرح زیر بیان شد. بر اساس این گزارش اقدامات اجرایی انجام شده در راستای اهداف طرح در سال ۹۹ شامل شناسایی و اولویت بندی ۸۱۲ معدن، انجام اقدام کلینیکی بر روی ۴۴۴ معدن، احیاء، فعال سازی و توسعه ۱۲۳ معدن، احیاء، فعال سازی و توسعه ۸۳ معدن از طریق انجام پروژه های زیرساخت و حمایت و توسعه ۱۲ واحد فرآوری است.

هدف گذاری طرح در سال ۹۹ احیا، فعال سازی و توسعه ۲۰۰ معدن بود در حالیکه عملکرد طرح در سال ۹۹ خبر از احیا، فعال سازی و توسعه ۲۰۶ معدن با اشتغالزایی ۲۶۰۲ نفر و تولید سالانه ۶۹۰۲ هزار تن ماده معدنی اعم از فلزی، غیر فلزی، سنگ های تزئینی و مصالح ساختمانی دارد.

بر اساس این گزارش اقدامات اجرایی انجام شده در راستای اهداف طرح در سال ۹۸ شامل احیاء و فعال سازی ۱۴۶ معدن

۶۶

هدف گذاری طرح
در سال ۹۹ احیا،
فعال سازی و توسعه
۲۰۰ معدن بود در
حالیکه عملکرد طرح
در سال ۹۹ خبر از
احیا، فعال سازی و
توسعه ۲۰۶ معدن
با اشتغالزایی ۲۶۰۲
نفر و تولید سالانه
۶۹۰۲ هزار تن ماده
معدنی اعم از فلزی،
غیر فلزی، سنگ
های تزئینی و مصالح
ساختمانی دارد





شرکت سیمان شرق

سیمان چاههای نفت و گاز کلاس A و G





۶۶

شرکت سیمان شرق
با توجه به سابقه
طولانی در امر
صادرات و شرایط
مناسب جغرافیایی و
همچنین دسترسی به
امکانات حمل زمینی
و حمل ریلی مناسب،
توسعه بازارهای
صادراتی و استفاده
از فرصت‌های ارزآوری
برای کشورمان را
همواره در دستور کار
قرار داده است



عرضه سهام شرکت سیمان سفید شرق در بورس اوراق بهادار تهران در سال ۱۴۰۰

بیش از نیم قرن پیش در فروردین سال ۱۳۳۲ شمسی نخستین کارخانه مولد سیمان در خراسان تاسیس شد که امروز به عنوان قدیمی‌ترین کارخانه سیمان فعال در چرخه تولید ایران فعالیت می‌کند. شرکت سیمان شرق از زیر مجموعه های شرکت توسعه سرمایه و صنعت غدیر است که شامل چندین شرکت شامل: شرکت سیمان شرق بزرگ‌ترین تولیدکننده سیمان خاکستری شرق کشور و همچنین تولید آهک صنعتی و هیدراته - شرکت فعال بورسی با نماد «سشرق»، شرکت فرآورده‌های بتنی سیمان شرق (بزرگترین تولیدکننده بتن آماده و قطعات بتنی در شرق کشور)، شرکت سیمان سفید شرق (قطب تولید سیمان سفید در شرق کشور با بالاترین کیفیت)، شرکت معادن زغالسنگ شرق و شرکت حمل و نقل سپهر سیمان مشهد است. به تازگی این شرکت اعلام کرده که صادرات بیش از ۲۰۰ تن سیمان چاه نفت به قیمت هر تن ۲۴ دلار (درب کارخانه) توسط این شرکت به کشور ترکمنستان در آذر را انجام داده است. برای بررسی بازار سیمان و شرایط موجود در این صنعت با سید محمدرضا طباطبایی معاون بازاریابی و فروش شرکت سیمان شرق به گفت‌وگو نشستیم که در ادامه می‌خوانید:

برای توسعه بازارهای صادراتی چه اقداماتی انجام داده و چه دستاوردهایی داشته‌اید؟

شرکت سیمان شرق با توجه به سابقه طولانی در امر صادرات و شرایط مناسب جغرافیایی و همچنین دسترسی به امکانات حمل زمینی و حمل ریلی مناسب، توسعه بازارهای صادراتی و استفاده از فرصت‌های ارزآوری برای کشورمان را همواره در دستور کار قرار داده است. وجود ظرفیت‌های مناسب تنوع بخشی به محصولات و انواع مختلف بسته‌بندی حسب نیاز بازار از جمله دیگر موارد تسهیل‌کننده امر صادرات مورد توجه شرکت سیمان شرق است. برخی از اهم اقدامات به شرح ذیل است:

الف- ایجاد دفتر فروش مستقیم شرکت سیمان شرق در

کشور افغانستان و شهر هرات.
ب- تقویت مشتریان صادرکننده کشورهای CIS از طریق پیگیری تأمین شرایط مناسب حمل ریلی و واگن حمل.
ج- استفاده از ظرفیت آسیاب‌های سیمان شرکت مجد خواف به جهت نزدیکی به مرزهای خروجی کشور به سمت کشور افغانستان برای توسعه بازار صادراتی.
د- شرکت در نمایشگاه‌های معتبر داخلی و خارجی به جهت به جذب مشتریان توانمند.
ه- تعریف ایجاد روابط پایدار با مشتریان صادراتی.
و- پیگیری مستمر از طریق مراجع ذیربط دولتی در جهت تسهیل خروج و حمل بار از مرزهای صادراتی.

“

تولید و فروش
سیمان حفاری چاه
نفت کلاس G که جزو
سیمانهای استراتژیک
محسوب می شود با
کاربری ویژه در حوزه
اکتشافات نفت و گاز
که در سال ۱۳۹۹
نخستین محموله به
کشورهای CIS نیز
صادر شد



صادراتی است. در حوزه رقابتی خارجی از دو منظر موضوع را می توان نگاه کرد اول تأمین سیمان در مناطقی از کشورهای همسایه که عملاً به دلیل بالا بودن هزینه حمل و نقل و تعرفه بالای واردات از ایران به آن کشورها عملاً امکان تأمین نیست به طور خاص قسمت شمال شرق افغانستان و کشور ازبکستان که این دسته از مسائل اصولاً مواردی است که باید در روابط سیاسی و اقتصادی فی مابین کشورها حل و فصل شود. دوم موضوع بهای تمام شده سیمان تولیدی و کیفیت است که از این دو منظر تولیدات داخل کشور و از جمله شرکت سیمان شرق کاملاً قابل رقابت و دارای برتری های مشخص است.

چشم انداز شرکت سیمان شرق برای سال ۱۴۰۰ به چه صورت خواهد بود؟

در افق سال ۱۴۳۰ ادامه سیاست های قبلی در دستور کار است. به طور مشخص برنامه ریزی دقیق و منسجم در تنوع بخشی محصولات، افزایش درآمدهای صادراتی از طریق بالا بردن نرخ های فروش و افزایش حجم صادرات و سیاست تثبیت در بازارهای صادراتی که بخشی در سال های ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ انجام شده است و برنامه های متنوعی جهت سال ۱۴۰۰ در این خصوص وجود دارد. به طوری که از لحاظ کمی و حجمی استراتژی شرکت حداقل صادرات ۲۵٪ تولیدات خود است که سالانه برابر حدود ۵۰۰ هزار تن با ارزش حدود دوازده میلیون دلار می شود که نسبت به سال قبل از آن رشد بیش از ۲۰٪ را تجربه خواهد کرد. لازم به توضیح است که این برنامه مورد انتظار با توجه به بسترهای مناسب تولید و تحویل و اقدامات انجام شده و در جریان حوزه بازاریابی و فروش شرکت سیمان شرق کامل در دسترس و انشالا... محقق خواهد بود.

نکته دیگری که لازم به ذکر می دانم عرضه سهام شرکت سیمان سفید شرق در بازار سرمایه به عنوان بزرگترین و پیشرفته ترین شرکت تولید سیمان سفید کشور است که با ظرفیت سالانه ۴۰۰ هزار تن و بازار صادراتی به ۱۵ کشور منطقه ای و فرامنطقه ای و با مالکیت ۱۰۰ درصدی شرکت سیمان شرق در سال ۱۴۰۰ رقم می خورد.

آیا برای تولید سیمان با کارکردهای ویژه برنامه ای داشته اید؟ چه نتیجه ای حاصل شده است؟

با عنایت به لزوم حضور در بازارهای صادراتی بصورت مستمر قاعدتاً باید سازمان تولید شرکت با انعطاف پذیری لازم و ظرفیت سازی بتواند نیازهای مشتریان را البته نه تنها در حوزه صادرات بلکه در حوزه بازار داخل نیز تأمین کند.

تولید و فروش سیمان حفاری چاه نفت کلاس G که جزو سیمانهای استراتژیک محسوب می شود با کاربری ویژه در حوزه اکتشافات نفت و گاز که در سال ۱۳۹۹ نخستین محموله به کشورهای CIS نیز صادر شد، تولید و فروش سیمان آنتی سولفات با کاربری ویژه در پروژه های عمرانی محیط های مرطوب به طور خاص سفارش های خوب و جذابی در خرید این محصول حاصل شده است و برنامه تولید سیمان های رنگی در مجموعه شرکت سیمان سفید شرق از جمله پروژه های اجرایی و در دست اجرا در راستای تنوع بخشی محصولات است. لازم به توضیح است که هم اکنون درخواست همان خرید محصولات مورد اشاره در واحد بازاریابی و فروش شرکت سیمان شرق موجود است.

رقیب اصلی شما در بازارهای صادراتی کدام شرکت های داخلی و خارجی هستند؟ چه برنامه ای برای رقابت با این شرکت ها دارید؟

قاعدتاً شرکت های سیمانی داخلی خصوصاً شرکت هایی که نزدیک مرزهای صادراتی هستند با نگاه ابتدایی رقابتی بالقوه شرکت سیمان شرق محسوب می شوند اما به این موضوع توجه شود که نگاه شرکت سیمان شرق در ابتدا هم افزایی و هماهنگی حداکثری با کارخانجات داخلی است چرا که متفقاً قرار است سیمان کشور مان صادر شود. خصوصاً شرکت سیمان شرق با توجه به جایگاه خاص خود در منطقه شرق کشور به عنوان بزرگترین و با سابقه ترین تولیدکننده سیمان نیمه شرق کشور در عین حال و در نگاه دیگر تقویت توانمندی شرکت از طریق تنوع بخشی به محصولات و افزایش کیفیت، افزایش ظرفیت تحویل حجم صادراتی، جذب مشتریان توانمند بالقوه و تعریف روابط پایدار با ایشان و غیره از جمله اهم برنامه در حوزه رقابت در بازار



مدیرعامل شرکت گروه ساختمانی CIC:

خانه های هوشمند تجربه زیستی تازه ای را رقم میزنند

فرزاد خاطفی مدیرعامل شرکت گروه ساختمانی CIC گفت وگو با عصر اقتصاد درباره اوضاع صنعت ساختمان در کشور گفت: با توجه به تولید و عرضه بدون تناسب و کارشناسی های لازم در این صنعت و همینطور اتفاقات اقتصادی در طول سی سال گذشته، همواره شاهد توسعه به شکل جهش قیمت و رکود چند ساله و تکرار جهش قیمت در این بازار بوده ایم. این شکل از بازار، فرصت را از تولیدکننده برای بررسی تقاضا با توجه به شرایط توسعه شهری و همینطور شرایط اقتصادی و اجتماعی مصرف کننده، می گیرد و به این واسطه همانطور که شاهد هستیم در صنعت ساختمان تمرکز روی تولید سریع و ارزان است و فضای تحقیق و توسعه در بخش تغییر الگوهای مصرف ایجاد نمی شود.

خاطفی اقدامات شرکت گروه ساختمانی CIC را اینگونه تشریح کرد: با توجه به اوضاع کنونی صنعت ساختمان در کشور، ما در بخش توسعه و تحقیق با محوریت خلاقیت و تحلیل رفتار مشتری قصد داریم فضای تقاضا در شکل های متفاوت از تولیدات

صنعت ساختمان یکی از بزرگترین بخش های اقتصادی کشور است. این صنعت پس از نفت به عنوان یکی از صنایع فرصت آفرین برای رشد اقتصادی و افزایش تولید ناخالص داخلی و اشتغال زایی به شمار می رود.

صنعت ساختمان نقشی انکارناپذیر در تولید فرصت های سرمایه گذاری و تولید ثروت و ارزش افزوده در اقتصاد دارد. با توجه به ارتباط تنگاتنگ ساخت و ساز با بخش های بالادست و پایین دست خود مانند فلزات اساسی و کانی های غیرفلزی و خدمات املاک و مستغلات می توان به اهمیت جایگاه این صنعت در اقتصاد کشور پی برد.

بسیاری از کارشناسان اعتقاد دارند که رشد ارزش افزوده، تخصیص بودجه عمرانی و حضور موثر بخش خصوصی در صنعت ساختمان می تواند بر روند چرخه اقتصادی کشور تاثیر داشته باشد. امروز در کشورهای در حال توسعه بیش از سی و پنج درصد فرصت های شغلی به طور مستقیم و یا غیر مستقیم در حوزه صنعت ساختمان است.



“

امروز در کشورهای
در حال توسعه بیش
از سی و پنج درصد
فرصت های شغلی
به طور مستقیم و یا
غیر مستقیم در حوزه
صنعت ساختمان
است



“

هوشمندسازی

ساختمان به

قصد ایجاد نهایت

هماهنگی در اجزای

مختلف ساختمان با

ساکنان و همینطور

به خدمت گرفتن

تکنولوژی در جهت

ایجاد فضای صمیمی

برای ساکنان، استفاده

از هوش مصنوعی،

برای اینکه ساختمان

انسان را درک کند،

می تواند تجربه زیستی

جدید و منحصر به

فردی را برای ساکنان

رقم بزند

هوشمندسازی ساختمان به قصد ایجاد نهایت هماهنگی در اجزای مختلف ساختمان با ساکنان و همینطور به خدمت گرفتن تکنولوژی در جهت ایجاد فضای صمیمی برای ساکنان، استفاده از هوش مصنوعی، برای اینکه ساختمان انسان را درک کند، می تواند تجربه زیستی جدید و منحصر به فردی را برای ساکنان رقم بزند.

خاطفی با تاکید بر لزوم توجه به پیشرفت صنعت ساختمان در کشور افزود: تخصصی تر شدن این حوزه باعث رشد مداوم با چشم انداز پایدار و مولد خواهد بود. استفاده از ابزارهای نظارتی و کنترلی به حد کفایت نیست. ایجاد فضای رقابت از طریق فرصت ارائه ایده های نو و پیشرو، روند جذب سرمایه در این بخش را پایدار و متداوم خواهد کرد. حضور سرمایه پایدار در هر صنعتی نوید رشد و شکوفایی آن صنعت خواهد بود. از آنجا که ساختمان و محل سکونت ارتباط مستقیم و بلاانفصالی با امنیت، رضایت و آرامش انسان دارد، واضح است که رشد و پیشرفت این صنعت چه تاثیری در کیفیت زندگی خواهد داشت.

مدیرعامل شرکت گروه ساختمانی CIC با اشاره به ضرورت حمایت از این صنعت گفت: حمایت از صنعت ساختمان با توجه به اهمیت آن در اقتصاد کشور اهمیت بسزایی دارد. بزرگترین حمایت از این صنعت، جلوگیری از ورود بانک ها و بنگاه های بزرگ سرمایه و انبوه سازان به شکل هایی که امروز شاهد هستیم، است چرا که هیچ ایده نوآورانه و هیچ نیروی با انگیزه و خلاق، توان رقابت و فرصت آفرینی، با این شکل از رقابت را نخواهد داشت.

آنچه مطرح است، پرورش دادن نیروی انسانی پویا و پیشرو در این بخش است که تنها با ایجاد فرصت برای ارائه و تولید در فضای رقابت برای بخش خصوصی امکان پذیر است.

فعلی ایجاد کنیم که به واسطه آن هم جذابیت سرمایه گذاری افزایش پیدا خواهد کرد هم فرصتی برای تجلی فکر و ایده های نوآورانه خواهد بود و نیز منجر به تداوم این صنعت به شکل پایدارتری خواهد شد.

وی ادامه داد: در بخش کارآفرینی دو اقدام در حال انجام است. شرکت در حال طراحی الگویی از جذب سرمایه است که بواسطه آن سرمایه گذار با منابع مالی محدود یا هرمقدار که انتخاب شخص است، فرصت حضور در پروژه های خاص و لوکس را خواهد داشت که نتیجه آن بازدهی بالاتر و سود بیشتر است. این طرح دو هدف را پیگیری می کند. اول به واسطه جذب سرمایه در بخش خصوصی و امتیازات این مدل از سرمایه گذاری، فرصتی برای اجرایی شدن طرح هایی ایجاد خواهد شد که در شکل بازار عرضه و تقاضای فعلی حتی فرصت ارائه نظری ندارند. فضای خلاقیت باعث تغییر شکل رقابت به نفع مصرف کننده خواهد بود که در نتیجه فرصت های سرمایه گذاری در این حوزه گسترده تر خواهد شد.

مدیرعامل شرکت گروه ساختمانی CIC اظهار کرد: شرکت در واحد تحقیق و توسعه به دنبال شکل هایی از پروژه های عمرانی است که علاوه بر جلب رضایت سرمایه گذار ایرانی، تولیدات عمرانی در جهت ایجاد فضاهای مولد در جذب نیروی انسانی و همینطور توسعه زیر ساخت خدماتی کشور پیش برود.

وی درباره معماری سازه های این شرکت نیز گفت: تولیدات مسکونی ما با دو مفهوم کلی «صمیمی و مدرن» طراحی می شوند.

استفاده از گیاه به عنوان یک ابزار و عنصر اصلی در فضاهای ساختمان برای ما در تولیدات مطرح بوده است و قصد داریم سازه هایی داشته باشیم که در استفاده از این ایده پیشرو باشند.




دهمین سالگرد
چهل و دومین سالگرد
پیروزی انقلاب اسلامی گرامی باد.



پالایش گاز طبیعی



انتقال گاز طبیعی



توزیع گاز طبیعی



صادرات گاز طبیعی



ذخیره سازی گاز طبیعی



www.nigc.ir

Natural Gas; The Base of Development

مجموعه مجوز گاز

شماره مجوز ۱۳۹۹/۶۳۶۷



تا بهمن ماه سال ۱۳۵۷	۲۰۰۰ کیلومتر	تا کنون	۳۷۴۹۱ کیلومتر	مجموع خطوط انتقال گاز بهره برداری شده
تا بهمن ماه سال ۱۳۵۷	۱۱۴ ایستگاه	تا کنون	۸۶ ایستگاه	مجموع ایستگاههای تقویت فشار گاز بهره برداری شده
تا بهمن ماه سال ۱۳۵۷	۹ شهر	تا کنون	۱۱۹۹ شهر	تعداد کل شهرهای گازرسانی شده
تا بهمن ماه سال ۱۳۵۷	۱ درصد	تا کنون	۹۸ درصد	درصد بهره مندی خانوار گاز طبیعی شهری
تا بهمن ماه سال ۱۳۵۷	۳ روستا	تا کنون	۳۲۳۴۸ روستا	تعداد کل روستاهای گازرسانی شده
تا بهمن ماه سال ۱۳۵۷	۰ درصد	تا کنون	۸۲ درصد	درصد بهره مندی خانوار گاز طبیعی روستایی
تا بهمن ماه سال ۱۳۵۷	۲۰۵۰ کیلومتر	تا کنون	۳۹۲۰۸۹ کیلومتر	مجموع شبکه گاز شهری و روستایی اجرا شده
تا بهمن ماه سال ۱۳۵۷	۱۸ نیروگاه	تا کنون	۸۵ نیروگاه	تعداد کل نیروگاههای گازرسانی شده
اکنون	ترکیه، آذربایجان، ارمنستان و عراق			صادرات گاز طبیعی به کشورهای طرف قرارداد
اکنون	تزریق گاز به مخازن ذخیره سازی سراجیه در قم و شور یچه در سرخس			ذخیره سازی گاز طبیعی
اکنون	● سهم بیش از ۶۵ درصد گاز طبیعی در سبد انرژی کشور ● سهم ۷۲ درصد گاز در سبد انرژی هیدروکربوری کشور ● سومین تولید کننده گاز طبیعی در جهان با ظرفیت پالایش بیش از ۱۰۳۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز			

#پویش - استان - سبز

تولید ورق‌های API گامی دیگر در بومی‌سازی از سوی فولاد اکسین



متخصصان فولاد اکسین خوزستان اقدام به تولید ورق‌های API محیط ترش کردند و با توجه به شرایط تحریم توان خود را در تولید ورق API سرویس ترش که تا قبل از این ۱۰۰ درصد نیاز کشور به صورت واردات تأمین می‌شد، اثبات کرد.

مدیرعامل شرکت فولاد اکسین خوزستان در گفت‌وگو با عصر اقتصاد در رابطه با اهمیت تولیدات این شرکت گفت: این شرکت تولیدکننده ورق‌های عریض فولادی و عملیات حرارتی شده در خاورمیانه است و به هم دلیل ایران جز ۱۰ کشور دارای فناوری تولید ورق عریض فولادی در دنیا است. این شرکت در سال ۸۸ با هدف اتصال زنجیره فولاد و نفت به بهره‌برداری رسید و هم‌اکنون تولیدکننده ورق‌های API و آلیاژی خاص محیط ترش و شیرین مورد نیاز صنایع نفت، گاز و پتروشیمی است.

امین ابراهیمی درباره پروژه گوره به جاسک نیز گفت: این مجموعه صنعتی با همکاری زنجیره‌ای از شرکت‌های فولادساز و لوله‌ساز، توانسته تمامی مراحل تولید این محصول استراتژیک را که شامل تولید اسلب، ورق و لوله است در داخل کشور بومی‌سازی کند و به همین دلیل نقش بسیار مهمی را در پروژه عظیم خط لوله گوره-جاسک ایفا کرده است.

مدیرعامل شرکت فولاد اکسین خوزستان افزود: شرکت فولاد اکسین خوزستان تنها تولیدکننده ورق‌های عریض فولادی و عملیات حرارتی شده تا عرض چهار و نیم متر بوده و مشابه این مجموعه، فقط ۱۰ کارخانه در دنیا وجود دارد. این شرکت در تولید ورق‌های عریض فولادی در صنایع مختلف، به یکی از شرکت‌های مطرح خاورمیانه تبدیل شد و محصولات آن به کشورهای عمان، قطر، آذربایجان و عراق صادر می‌شود و قادر است سالانه حدود ۵۵۰ هزار تن ورق API و آلیاژی خاص مورد استفاده در صنعت نفت و گاز تولید کند.

این شرکت با توجه به توانمندی خود از سال ۹۲ فعالیت‌های ویژه بازاریابی در حوزه نفت و گاز را دنبال کرد و پس از اخذ گواهینامه و استانداردهای لازم، موفق به ثبت‌نام خود در لیست تأمین‌کنندگان (VENDOR LIST) مشتریان مطرح صنایع ملی نفت و گاز و پتروشیمی شد.

او ادامه داد: ورق و لوله‌های فولادی پروژه‌های بزرگ ملی نفت، گاز و پتروشیمی کشور طی سالیان گذشته از طریق واردات تأمین می‌شدند و از این حیث، تولیدکنندگان داخلی سهم بسیار ناچیزی در اجرای این پروژه‌ها داشتند. با آغاز تحریم‌ها و تشدید آن، واردات ورق و لوله‌های فولادی با چالش مواجه و در نهایت متوقف شد. در این شرایط، تنها راه اجرای پروژه‌های عظیم نفت، گاز و پتروشیمی توجه به تولیدکنندگان داخلی بود. در این میان، شرکت فولاد اکسین خوزستان با هدف تولید ورق‌های فولادی مورد نیاز در صنعت نفت و گاز تشکیل شد که طی یکی دو سال اخیر با توجه به اجرای پروژه خط لوله نفتی گوره-جاسک، بار دیگر نگاه‌ها به سمت این شرکت معطوف شده است.

به همین دلیل متخصصان فولاد اکسین خوزستان با نظارت مستقیم وزارت نفت اقدام به تولید ورق‌های API محیط ترش کردند و خوشبختانه پس از بررسی‌های انجام شده مورد تأیید قرار گرفت و منجر به قرارداد تولید انبوه این محصول شد.

ابراهیمی همچنین درباره توانمندی‌های شرکت فولاد اکسین در رابطه با پروژه گوره به جاسک گفت: با توجه به سیاست‌های وزارت نفت مبنی بر حداکثر استفاده از ظرفیت‌های موجود داخل کشور و رفع نیاز صنعت نفت و گاز و قطع وابستگی به واردات ورق‌های API و با توجه به تحریم‌ها و همچنین تکمیل

۶۶

متخصصان فولاد

اکسین خوزستان

با نظارت مستقیم

وزارت نفت اقدام به

تولید ورق‌های API

محیط ترش کردند

و خوشبختانه پس

از بررسی‌های انجام

شده مورد تأیید قرار

گرفت و منجر به

قرارداد تولید انبوه این

محصول شد

زنجیره تولید و پتانسیل بالای شرکت فولاد اکسین خوزستان در تولید و تأمین ورق لوله‌های API تفاهم‌نامه سه جانبه فی‌مابین شرکت فولاد مبارکه اصفهان، شرکت فولاد اکسین خوزستان و شرکت لوله‌سازی اهواز منعقد و مقرر شد تا ۳۵۰ هزار تن ورق سرویس ترش پروژه گوره به جاسک از سوی شرکت فولاد اکسین خوزستان تأمین شود. این دستاورد عظیم، نقش مهمی را در خودکفایی صنعت نفت و گاز کشور در بخش خطوط لوله به همراه داشته است.

او افزود: از سویی با توجه به شرایط تحریمی با حمایت‌های وزیر نفت برای بومی‌سازی در حال حاضر فولاد اکسین توان خود را در تولید ورق API سرویس ترش که تا قبل از این ۱۰۰ درصد نیاز کشور به صورت واردات تأمین می‌شد؛ اثبات کرد.

این طرح راهبردی و ملی با هدف انتقال یک میلیون بشکه نفت خام سبک و سنگین صادراتی در روز از گوره به پایانه جاسک و ذخیره‌سازی نفت خام و صادرات آن از طریق پایانه جدید جاسک است که با مشارکت سه مجموعه فولاد اکسین، شرکت فولاد مبارکه اصفهان و لوله‌سازی اهواز تولید لوله‌های این پروژه در کشور کاملاً بومی‌سازی شده است.

مدیرعامل شرکت فولاد اکسین خوزستان دستاوردهای فنی این شرکت در پروژه جاسک را اینگونه توصیف کرد: با توجه به اینکه رسالت اصلی شرکت فولاد اکسین خوزستان تولید ورق‌های مورد مصرف در صنایع انتقال نفت و گاز بوده و بعضاً مواد اولیه مورد نیاز وارداتی بوده است، لذا با جلسات متعدد فنی و جلب مشارکت شرکت‌های فولاد مبارکه اصفهان و لوله‌سازی اهواز،



۶۶

تمام تست‌های مورد

نیاز پروژه گوره به

جاسک و محیط‌های

ترش انجام و محصول

فولاد اکسین این

آزمایشات را پاس

کرده است و در واقع

ما را به این نتیجه

رساند که محصولات

تولیدی اکسین نه تنها

می‌تواند پاسخگوی

پروژه مهم داخلی

باشد بلکه می‌تواند در

پروژه‌های بین‌المللی

مورد استفاده قرار

گیرد

توسعه نفت ایران با ارسال نامه‌ای ضمن تقدیر از شرکت فولاد اکسین خوزستان در به ثمر رساندن یکی از طرح‌های عظیم ملی کشور در حوزه نفت، گزارش ارزیابی توان تولید فولاد اکسین و اقدامات اصلاحی انجام شده در فرایند تولید اسلب و ورق در مجتمع فولاد مبارکه و شرکت فولاد اکسین خوزستان با مشارکت شرکت مهندسی و توسعه نفت در راستای تولید ورق سرویس ترش مورد سنجش قرار گرفته است که بنابر گواهینامه‌های صادره توسط بازرس شخص ثالث برای ورق و لوله‌های تولیدی از آن بر مبنای طرح کیفی توافق شده منطبق بر استانداردهای API ۵L ۴۵ و NACE MR۰۱۷۵ و NACE TM۰۲۸۴ و NACE TM۰۱۷۷ مورد تایید بوده است.

همچنین شرکت فولاد اکسین خوزستان در تولید ورق‌های شیرین مورد مصرف در صنعت گاز نیز به یکی از شرکت‌های مطرح خاورمیانه تبدیل شده و به بلوغ رسیده و در حال انجام تعهدات خود است. محصولات اکسین در پروژه‌های مهم بین‌المللی نیز می‌تواند مورد استفاده قرار گیرد.



اکسین در ارتباط هستیم شاهد رونق و جهش تولید در این شرکت هستیم و وضع این شرکت از حالت رکود به حالتی پویا و مستحکم تبدیل شده است. با چشم‌اندازی که امروز مدیریت و کارکنان این شرکت ترسیم کرده‌اند بی‌شک در آینده شاهد طی کردن مراحل بالاتری از رونق تولید و صنعت در این شرکت خواهیم بود.

دهقان همچنین با اشاره به کیفیت مورد تأیید محصولات فولاد اکسین در این پروژه افزود: از نظر کیفیت محصولات اکسین در پروژه گوره به جاسک در واقع کیفیت محصولات با یک سری تست‌های تخصصی سنجیده می‌شود که تمام تست‌های مورد نیاز پروژه گوره به جاسک و محیط‌های ترش انجام و محصول فولاد اکسین این آزمایشات را پاس کرده است و در واقع ما را به این نتیجه رساند که محصولات تولیدی اکسین نه تنها می‌تواند پاسخگوی پروژه مهم داخلی باشد بلکه می‌تواند در پروژه‌های بین‌المللی مورد استفاده قرار گیرد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت در پایان گفت: ما نیز در راستای فرمایشات مقام معظم رهبری در حمایت از تولید داخل و سیاست‌های وزارت نفت حداکثر سعی خود را خواهیم کرد تا نیازمندی‌های خود را از شرکت‌های توانمند داخلی مثل فولاد اکسین که امتحان خود را پس داده است، تامین کنیم.

ماهشهر و صفا، بومی‌سازی ساخت این محصول استراتژیک از زنجیره مواد اولیه تا مراحل نهایی تولید لوله، برای اولین بار در کشور صورت گرفته است.

او اظهار کرد: همچنین تولید انبوه ورق‌های ترش علاوه بر نمایش توان تولید محصولات کیفی در شرکت، آزمون سختی جهت بررسی آماده به کاری سیستم بود که این مهم نیز با تلاش و توانمندی کلیه متخصصان شرکت فولاد اکسین محقق شد. با توجه به نیازمندی این پروژه به انجام آزمون‌های خوردگی، با تلاش مدیران فنی شرکت، آزمایشگاه خوردگی تاسیس و راه‌اندازی شد و کلیه تست‌های خوردگی در شرکت فولاد اکسین خوزستان قابل انجام شد.

وی به رضایت کارفرما اشاره کرد و گفت: شرکت فولاد اکسین خوزستان در راستای تولید ورق‌های مربوطه به این پروژه موفق به اخذ گواهی تایید کیفی ساخت ورق‌های عریض سرویس ترش جهت تولید ورق و لوله‌های مدنظر شرکت مهندسی توسعه نفت شد.

در همین بخش، بازرسی و حفاظت فنی شرکت مهندسی و

پاسخگوی پروژه‌های بین‌المللی هستیم

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت نیز در رابطه با فعالیت شرکت فولاد اکسین خوزستان گفت: تست‌های تخصصی بر روی محصولات اکسین برای پروژه گوره به جاسک نشان داد که محصولات اکسین نه تنها در پروژه‌های داخلی بلکه در پروژه‌های مهم بین‌المللی نیز می‌تواند مورد استفاده قرار گیرد.

تورج دهقان در ادامه درباره این پروژه گفت: طرح گوره به جاسک یک طرح انتقال نفت به فاصله ۱۰۰۰ کیلومتر از منطقه گوره به جاسک است که بخش اصلی این طرح تامین لوله به مقدار ۳۸۰ هزار تن و فاصله ۱۰۰۰ کیلومتر است.

مدیرعامل شرکت توسعه نفت افزود: با توجه به اینکه این پروژه برای تامین لوله‌های انتقال نفت محیط ترش است در گذشته لوله و یا ورق آن از خارج از کشور وارد می‌شد، اما در این طرح این عزم به وجود آمد که هم از ظرفیت‌های داخلی استفاده کنیم و بالاتر از آن توانمندی داخلی را بوجود بیاوریم. این نگاه همزمان شد با تحریم‌های خارج از کشور و این رویکرد را تقویت کرد و تهیه تختال، ورق و لوله آن به طور کامل در داخل از کشور است و امروز به لطف خدا و توان داخلی ۷۵۰ کیلومتر از این طرح را اجرا کرده‌ایم.

دهقان به استراتژیک بودن این پروژه اشاره کرد و افزود: پروژه گوره به جاسک به چند دلیل جز پروژه‌های بسیار مهم کشور است؛ یکی اینکه در بحث رقابتی که در منطقه وجود دارد و متاثر از وضعیت‌های ژئوپولیتیکی، سیاسی و اقتصادی است و بحث نفت که در منطقه نقش مهمی دارد. این پروژه باعث می‌شود تا از بقیه رقبا عقب نمانیم.

او در ادامه اظهار کرد: بحث دیگر توسعه جنوب شرق کشور از نظر توسعه ظرفیت‌های موجود است که پروژه را از نظر توسعه زیربنایی متمایز می‌کند و موضوع دیگر این است که صفر تا صد این پروژه در بدترین شرایط تحریم در داخل از کشور و توسط شرکت‌های داخلی اتفاق افتاد و همچنین تاثیر آن در ایجاد اشتغال در کشور است.

مدیرعامل شرکت متن در ادامه به نقش فولاد اکسین در این پروژه اشاره کرد و گفت: شرکت فولاد اکسین ویژگی منحصر بفردی دارد که با توجه به اینکه نیاز به تامین ورق‌های سرویس ترش در داخل کشور به وجود آمد باعث شد تا این توانمندی تثبیت شود.

وی افزود: خدا را شکر امروز که با دوستانمان در فولاد





مدیر کل اداره کار تعاون و رفاه اجتماعی استان هرمزگان:

فولاد هرمزگان نماد فرهنگ کار است

هرجا ما از صنعت حرکت می بینم، فولاد هرمزگان در آنجا حضور دارد

نحو مطلوب به پایان برسانیم. مدیرعامل فولاد هرمزگان اما خارق العاده ترین فعالیت این شرکت در پنج ماه گذشته را کسب ۴ رکورد متوالی تولید تختال دانست و اظهار داشت: با تمام این محدودیت ها، توانستیم با برنامه ریزی و تلاش شبانه روزی در پنج ماه چهار بار رکورد تولید تختال را بهبود ببخشیم و جا دارد از کلیه همکاران که با یک کار گروهی و همدلی این رکوردها را به ثبت رساندند تقدیر و تشکر نمایم.

مهندس ارزانی با اشاره به سرمایه های انسانی سازمان ها گفت: سرمایه هر شرکت کارکنان آن هستند ما هیچ وظیفه ای مهمتر و بالاتر از آموزش، پرورش و تربیت نیروی انسانی نداریم. بی شک تلاش ما در این راه منجر به تحول در جامعه خواهد شد. مدیرعامل فولاد هرمزگان با بی اثر خواندن تحریم ها گفت: ما توانستیم با اتخاذ استراتژی های مناسب ضمن تامین نیاز داخل و رعایت قوانین و مقررات، صادرات محصول خود را نیز انجام دهیم.

وی تحریم ها را باعث شکل گیری نهضت بومی سازی دانست که در لوی آن جوانان متخصص این مرز و بوم توانستند بسیاری از نیاز های صنایع را مرتفع نمایند و اظهار داشت: فولاد هرمزگان با همین رویکرد و با تشکیل دیارتمان بومی سازی اقدامات قابل توجهی در حوزه بومی سازی انجام داده است تا آنجا که اخیرا رئیس هیات عامل ایمیدرو از اقدامات انجام شده در حوزه بومی سازی در این شرکت تقدیر کرده است.

مهندس ارزانی با اشاره به مسئولیت های اجتماعی فولاد هرمزگان گفت: تمام تلاش ما این است که در حد توان و در چهار چوب قوانین سازمان در این حوزه مشارکت داشته باشیم.

مراسم افتتاح خانه فرهنگ کار در فولاد هرمزگان با حضور مدیرکل اداره کار تعاون و رفاه اجتماعی، مدیرعامل و معاونان شرکت فولاد هرمزگان در محل شرکت فولاد هرمزگان برگزار شد.

در این مراسم مهندس فرزاد ارزانی مدیرعامل فولاد هرمزگان ضمن تبریک ایام الله دهه فجر و ولادت با سعادت حضرت فاطمه الزهرا (س) و روز زن و روز مادر گفت: حدود ۸ درصد فولاد ایران را تولید می کنیم و امیدوارم که با ایجاد طرحهای توسعه ای فولاد در استان هرمزگان، این استان به قطب سوم فولاد ایران تبدیل شود. وی با تاکید بر اهمیت ایمنی و سلامتی کارکنان در فولاد هرمزگان گفت: از ابتدای همه گیری این بیماری، فولاد هرمزگان در راستای حفظ سلامتی کارکنان و خانواده های محترم آنها اقدامات قابل توجهی را انجام داده است. شیفت بندی کارکنان، توزیع اقلام بهداشتی بین کارکنان و خانواده های آنها، عدم حضور کارکنان دارای بیماری زمینه ای در محل کار با پرداخت حقوق بصورت کامل، ضد عفونی کردن معابر و سرویس های ایاب ذهاب، راه اندازی سامانه غربالگری آنلاین و انجام تست های تشخیص کرونا در محل شرکت، گوشه ای از فعالیت های فولاد هرمزگان در جهت حفظ سلامت کارکنان و خانواده های آنها می باشد که به تبع آن جامعه شهری بندرعباس نیز از آن منفعت خواهد برد.

ارزانی در ادامه تعمیرات اساسی سالیانه واحد احیا مستقیم فولاد هرمزگان که ماه پیش انجام شد را یکی از بی نظیرترین این تعمیرات در نوع خود دانست و گفت: توانستیم با بکارگیری حدودا ۱۷۰ هزار نفر ساعت نیروی انسانی و در حالیکه با بیماری کوید ۱۹ نیز مواجه بودیم، با برنامه ریزی دقیق در واحد HSE و انجام تستهای کرونا و مدیریت افراد، این فعالیت گسترده و عظیم را به

“

مدیرعامل فولاد

هرمزگان: با تمام

این محدودیت ها،

توانستیم با برنامه

ریزی و تلاش شبانه

روزی در پنج ماه چهار

بار رکورد تولید تختال

را بهبود ببخشیم



“

فولاد هرمزگان در
سالهای قبل یا عملکرد
خوب خود توانسته
است رتبه های ممتاز
جشنواره های کارگر
نمونه و فرهنگ کار را
بدست آورد



شاهد آن هستیم این سرمایه اجتماعی خودش رادر تولید ، کاهش حوادث و در افزایش بهره وری نیروی کار نشان می دهد . ابراهیمی تاکید کرد : مجموع این عوامل تشکیل دهنده یک شرکت پیشتاز و رو به رشد است که نتایج آن، هم زندگی افراد و در تولید نمود دارد . وی اظهار داشت : دراین شرایط سختی که در کشور شاهد آن هستیم عملکرد این شرکت بسیار مطلوب و قابل تقدیر است و این نشان از توجه مدیریت عامل این مجموعه به مسائل مختلف فرهنگی و اجتماعی می باشد و بایستی به شما دستمیرزاد گفت .

مدیر کل اداره تعاون، کار و رفاه اجتماعی استان هرمزگان خاطر نشان کرد : فولاد هرمزگان در سالهای قبل یا عملکرد خوب خود توانسته است رتبه های ممتاز جشنواره های کارگر نمونه و فرهنگ کار را بدست آورد و اکنون نیز از فرصت استفاده می کنم و این خبر را بدهم که فولاد هرمزگان در ارزیابی کمیته داوران جشنواره امتنان که از کارگران و کارآفرینان نمونه تقدیر می شود ، رتبه اول را در حوزه کارگر نمونه کسب کرده است و کارگر نمونه بخش صنعت کشور از شرکت فولاد هرمزگان معرفی خواهد شد که این مایه افتخار برای استان هرمزگان می باشد .

وی در ادامه گفت : این موفقیت ها در کنار حضور شرکت فولاد هرمزگان در مناسبتها و مراسمهای مختلف در حوزه خانه های فرهنگ ، در حوزه مراکز همیار کارکنان ، کسب عنوان کارفرمای برتر سلامت محور استان در سال ۹۸ ، میزبانی اولین دوره مسابقات کبیدی در سال ۹۸ ، اعزام تیم های ورزشی به مسابقات مختلف ورزشی و اینکه هرچا ما از صنعت حرکتی می بینم ، فولاد هرمزگان در آنجا حضور دارد که این نشان دهنده توجه مدیر عامل محترم مجموعه به این مسائل است که جای تقدیر دارد . مدیرکل کار تعاون و رفاه اجتماعی هرمزگان با اشاره به فعالیت های ورزشی کارگری و مهیا شدن ظرفیت های بسیار خوب در حوزه ورزش کارگری استان هرمزگان تصریح کرد : فولاد هرمزگان درحوزه ورزش کارگری بسیار خوب عمل کرده است .

وی خاطر نشان کرد:حضور فولاد هرمزگان باعث شکوفایی سایر بخشهای استان شده است و فرصتهای شغلی که برای استان فراهم نموده است همه نشان از حرکت خوب و رو به رشد این شرکت می باشد .

ارزانی اشاره ای نیز به حساب های بانکی فولاد هرمزگان داشت و تصریح کرد : فولاد هرمزگان هیچ حساب بانکی در شهر و یا استان دیگر به غیر از استان هرمزگان و شهر بندرعباس ندارد و تمام پرداختهای قانونی و مالیاتها به اداره مالیات استان و در شهر بندرعباس انجام می شود .

وی با اشاره به اینکه تولید تختال جلوتر از برنامه پیش می رود گفت : در بحث تولید تختال ۱/۵ درصد از برنامه تولید بالاتر و در تولید آهن اسفنجی ۷ درصد از میزان تولید سال قبل بالاتر هستیم .

وی همچنین خبر خوبی برای ذینفعان شرکت داشت و گفت : طرح توسعه زیر سقف فولاد هرمزگان در حال اجرا است که با اتمام آن از ۱ میلیون ۵۰۰ هزارتن تختال به ۲ میلیون تختال خواهیم رسید .

ارزانی در ادامه گفت : این طرح توسعه توسط کارکنان متخصص فولاد هرمزگان و با همکاری شرکت های داخلی و با هزینه فولاد هرمزگان انجام خواهد شد

در ادامه هادی ابراهیمی مدیر کل کار تعاون و رفاه اجتماعی استان، شرکت فولاد هرمزگان ضمن تقدیر و تشکر از مدیران و کارکنان فولاد هرمزگان، این شرکت را در همه حوزه های تخصصی ، فرهنگی اجتماعی و ورزشی پیشتاز دانست وگفت : ما در برخی از سازمانها خانه فرهنگ کار را ایجاد می کنیم تا فرهنگ کار را توسعه بدهیم ولی در برخی از سازمان های دیگر می بینم که آن سازمان نماد فرهنگ کار است . فولاد هرمزگان یکی ازهمان سازمانهایی هست که فرهنگ کار به خوبی در آن پیاده شده است و نمونه آن ضرب المثل معروف هست که مشک آن است که بویید نه آنکه عطار بگوید .

مدیر کل اداره تعاون، کار و رفاه اجتماعی با اشاره به نقش سرمایه های انسانی در سازمان ها گفت : وضعیت تولید و فعالیت های شما به خوبی نشان می دهد که فرهنگ کار در این شرکت جاری است . امکان ندارد ما سرمایه اجتماعی نداشته باشیم و بتوانیم سرمایه های اقتصادی و انسانی را به کار ببریم . چون مهمترین عامل قوام دهنده و رشد دهنده سرمایه های اقتصادی ، طبیعی و انسانی ، سرمایه اجتماعی است و نشانه های سرمایه های اجتماعی همین مواردی است که در فولاد هرمزگان



کارنامه شرکت مادر تخصصی سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران (ISIPO) تا پایان آذر سال ۱۳۹۹



نمی‌شود. در آن زمان برای این‌که صنعت در اولویت باشد، بسترهای لازم فراهم نشده بود. در آن برنامه، اجرای چند طرح بزرگ دولتی با مشارکت خارجی نیز مورد تأکید قرار گرفته بود. چهره اقتصادی جامعه نیز اقتصاد کشاورزی بود و بخش زیادی از جمعیت در روستاها زندگی می‌کردند. در برنامه هفت ساله دوم که از سال ۱۳۳۴ تا ۱۳۴۰ طول کشید، استراتژی توسعه صنعتی مغفول مانده بود، زیرا مواردی که در برنامه هفت ساله اول ارائه شده بود، به دلیل عدم تجربه، کمبود امکانات، فقدان نظام برنامه‌ریزی و حتی فقدان نظام ساماندهی، هدایت و نظارت دچار مشکلات اجرایی شده بود؛ لذا بین عملکرد و برنامه مغایرت‌های اساسی وجود داشت.

بعد از برنامه دوم، نظام برنامه‌ریزی کشور به نظام برنامه‌ریزی پنج ساله که از سال ۱۳۴۱ تا ۱۳۴۵ ادامه داشت، تبدیل شد. در آن زمان، راهبردها و سیاست‌های توسعه صنعتی مشخص شد. دولت با ایجاد برخی از زیرساخت‌های توسعه‌ای، به این نتیجه رسید که باید بخش صنعت تقویت شود. عمده کاری را که برنامه‌ریزان انجام دادند، این بود که به واسطه درآمدهای نفتی، سرمایه‌گذاری‌های دولتی به شدت رشد یافت. در این برنامه بود که «سازمان نواحی صنعتی» به منظور برنامه‌ریزی و اجرای طرح‌های مربوط به نواحی صنعتی در مرداد سال ۱۳۴۳ ایجاد شد. در برنامه‌های چهارم و پنجم، جهش نسبتاً مناسبی در سرمایه‌گذاری و ایجاد واحدهای صنعتی شکل می‌گیرد.

در سال ۱۳۴۷ (برنامه چهارم)، «سازمان صنایع کوچک و نواحی صنعتی ایران» با هدف توسعه صنایع کوچک و بهبود وضع آن و کمک به سرمایه‌گذاران تشکیل شد.

در سال ۱۳۶۲ پس از ایجاد تغییرات در نظام صنعتی کشور، «سازمان صنایع کوچک و نواحی صنعتی ایران» با تمامی وظایف در وزارت صنایع ادغام شد و به منظور ایجاد هماهنگی و استفاده مطلوب از امکانات شهرک‌های صنعتی و ایجاد هر چه بیشتر امکانات زیربنایی و ارائه خدمات ضروری برای متقاضیان ایجاد واحدهای صنعتی، قانون «شرکت شهرک‌های صنعتی ایران» به تصویب رسید. نزدیک به دودهم «شرکت شهرک‌های صنعتی» نسبت به ایجاد بیش از ۴۰۰ شهرک صنعتی اقدام نمود و در ابتدای برنامه سوم، پس از ادغام وزارتخانه‌های صنایع و معادن سابق، «سازمان صنایع کوچک» تشکیل شد، ولی در سال ۱۳۸۴، وظایف اجرایی آن به شرکت شهرک‌های صنعتی ایران سپرده شده و عملاً «سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران» از شهریور ۱۳۸۴ فعالیت خود را آغاز کرد و در نهایت بر اساس مصوبه شماره ۴۶۹/۸۷۷ مورخ ۱۳۹۰/۱/۱۷ مجلس شورای اسلامی، «سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی ایران» به عنوان «سازمان توسعه‌ای» تعیین شد.

مروری بر روند توسعه صنعتی نشان می‌دهد که بیش از پنج دهه از نظام برنامه‌ریزی توسعه در ایران می‌گذرد. با بررسی اولین برنامه توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی که در سال ۱۳۲۷ (برنامه هفت ساله) تدوین شده است، می‌توان دریافت که محورهای اساسی برنامه توجه به زیرساخت‌های مورد نیاز توسعه در کشور بوده است. در این برنامه که از سال ۱۳۲۷ تا ۱۳۳۳ ادامه داشته است، برنامه مشخص و روشنی در مورد صنعت دیده

ناحیه صنعتی
■ انجام پروژه ارزیابی زیست محیطی در ۲۱۸ شهرک و ناحیه صنعتی
■ استقرار ۴۱ سامانه ایزو ۱۴۰۰۱ در تصفیه‌خانه‌های فاضلاب شهرک‌ها و نواحی صنعتی
■ بهره‌برداری از ۲۶۶ ایستگاه با ۲۹۸ خودرو آتش نشانی در شهرک‌ها و نواحی صنعتی
■ بهره‌برداری از ۴۵ مرکز بهداشتی با ۱۷ آمبولانس در شهرک‌ها و نواحی صنعتی
■ وجود ۸/۲ میلیون اصله نهال درخت کاشته شده، ۸/۵ میلیون اصله نهال درختچه دائمی، ۲۷۴ هکتار گل کاری و چمن کاری، ۱۱۵۹۹ هکتار فضای سبز، ۱۳۰۴۳ کیلومتر اجرای آبیاری قطره‌ای و ۱۶۹ هکتار بوستان صنعتی در شهرک‌ها و نواحی صنعتی

اجرای پروژه‌های زیست محیطی در شهرک‌ها و نواحی صنعتی کشور

- بهره‌برداری از ۲۲۸ مدول تصفیه‌خانه فاضلاب به ظرفیت ۱۶۳۴۲۳ مترمکعب در روز (۶۰ میلیون مترمکعب در سال) در ۱۸۹ شهرک و ناحیه صنعتی با ۲۳۹۳۹ واحد صنعتی متصل
- در دست ساخت بودن تصفیه‌خانه فاضلاب در ۱۳ شهرک و ناحیه صنعتی و در حال طراحی بودن تصفیه‌خانه فاضلاب در ۲۳ شهرک و ناحیه صنعتی
- بهره‌برداری از شبکه فاضلاب در ۲۸۷ شهرک و ناحیه صنعتی
- بهره‌برداری از ۷۰ سامانه استفاده مجدد از پساب در شهرک‌ها و نواحی صنعتی
- انجام طرح مطالعات کمی و کیفی پسماندها در ۵۴ شهرک و



۶۶

شناسایی ۵۲۶ خوشه

صنعتی، اجرای ۱۵

پروژه و اتمام ۱۸۲

پروژه امکان‌سنجی

توسعه خوشه‌ای،

مطالعه شناختی ۵

پروژه و پیاده‌سازی

۳۲ پروژه توسعه

خوشه‌ای در دست

اجرا و اتمام ۱۱۰ پروژه

توسعه خوشه‌ای از

جمله دستاوردهای

سازمان صنایع کوچک

و شهرک‌های صنعتی

ایران بوده‌است



مهارتی و همچنین همکاری با دانشگاه‌ها و مراکز آموزشی به منظور شناسایی نیازهای آموزشی صنایع کوچک

■ برگزاری ۳۸۸۱ تور صنعتی برای ۸۸۴۴۳ نفر از مدیران واحدهای صنعتی به منظور تبادل تجربیات موفق، انتقال فناوری، آشنایی با عوامل موفقیت واحدهای صنعتی، خرید مواد اولیه مشترک، خرید محصولات و عقد تفاهم‌نامه همکاری فنی و مهندسی برای بهبود تولید

■ معرفی و صدور ۶۸۱۰ بیمه‌نامه خاص صنایع کوچک با قیمت ارزان و با در نظر گرفتن ویژگی‌ها و نیازهای SMEها برای تسهیل تولید از طریق افزایش ضریب امنیت و کاهش ریسک تولید صنایع کوچک کشور با همکاری شرکت سهامی بیمه ایران

■ حمایت از برگزاری ۹۲ رویداد استارت‌آپی در سراسر کشور و احصا و شناسایی ۳۱۱ ایده برتر به منظور تقویت ایده‌های نو و خلاق در زمینه توسعه SMEها

■ حمایت از ۶۵۰ طرح پژوهشی و مطالعاتی در حوزه صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی

■ حمایت از ۱۰۲۸ پایان‌نامه دانشجویی در مقاطع کارشناسی ارشد، دکتری و فوق دکتری و توسعه همکاری‌های علمی و پژوهشی بین دانشگاه‌ها و صنعت و استفاده از پتانسیل‌های قابل توجه دانشگاه‌ها در راستای حل مسائل SMEها

■ حمایت از به بهره‌برداری رسیدن ۳۶ مرکز ارتقا مهارت فنی و حرفه‌ای در شهرک‌ها و نواحی صنعتی و نظارت بر عملکرد آن‌ها با هدف ارائه آموزش‌های تخصصی کارگران در جوار واحدهای صنعتی و تربیت نیروی انسانی مورد نیاز واحدهای صنعتی و تولیدی

■ انعقاد ۳۸ تفاهم‌نامه داخلی با سازمان‌ها و نهادهای مختلف به منظور گسترش همکاری‌ها و استفاده بهینه از منابع، ظرفیت‌ها و امکانات موجود آن‌ها با هدف تسهیل ارائه خدمات به SMEها

■ حمایت از حضور ۴۳۶۱۱ واحد صنعتی برای شرکت در نمایشگاه‌های داخلی و خارجی

■ جلب سرمایه‌گذاری ۲۳۱ سرمایه‌گذار خارجی با سرمایه‌گذاری ۳/۱ میلیارد دلار و اشتغالزایی ۱۸۶۶۰ نفر در شهرک‌ها و نواحی صنعتی

■ حمایت از ۶۱ طرح پیش امکان‌سنجی جذب سرمایه‌گذاری خارجی

■ فعالیت ۱۰۶۰ واحد صنعتی صادراتی با صادرات سالانه ۱۴/۲ میلیارد دلار در شهرک‌ها و نواحی صنعتی

■ شناسایی و رتبه‌بندی ۲۲ شرکت مدیریت صادرات (EMC) با ۲۰۶/۷ میلیون دلار صادرات در شهرک‌ها و نواحی صنعتی

■ شناسایی ۷۲ و ممیزی ۶۸ کنسرسیوم صادراتی با ۴۳۷/۲ میلیون دلار صادرات در شهرک‌ها و نواحی صنعتی

■ انعقاد ۳۲ تفاهم‌نامه همکاری با کشورهای مختلف به منظور توسعه همکاری‌های بین‌المللی فی‌مابین صنایع کوچک و متوسط

■ برگزاری ۸ دوره آموزشی و اعزام ۱۷۶ نفر از مدیران واحدهای صنعتی به کشور آلمان برای آشنایی با بازار آلمان، یافتن بازارهای جدید، ایجاد روابط بلند مدت با شرکت‌های آلمانی و توسعه روابط اقتصادی بین دو کشور با همکاری انجمن همکاری‌های بین‌المللی آلمان (GIZ) منجر به عقد قرارداد بالغ بر ۱۸۰ میلیون یورو

برنامه‌های حمایتی صنایع کوچک و متوسط

■ شناسایی ۵۲۶ خوشه صنعتی، اجرای ۱۵ پروژه و اتمام ۱۸۲ پروژه امکان‌سنجی توسعه خوشه‌ای، مطالعه شناختی ۵ پروژه و پیاده‌سازی ۳۲ پروژه توسعه خوشه‌ای در دست اجرا و اتمام ۱۱۰ پروژه توسعه خوشه‌ای

■ پیاده‌سازی پروژه توسعه نظام مبادلات پیمانکاری فرعی (SPX) در ۱۰ استان و ایجاد سامانه تخصصی ثبت اطلاعات پیمانکاران صنعتی و کارفرمایان با حضور حدود ۱۶۰۰ پیمانکار و کارفرمای صنعتی، آموزش و تیم‌سازی ۷۱۵ نفر نیروی متخصص، اجرای ۵۰۰ برنامه حمایتی و توانمندسازی پیمانکاران و انعقاد ۱۴ تفاهم‌نامه همکاری با کارفرمایان بزرگ ملی

■ بهره‌برداری از ۳۸ مرکز خدمات فناوری و کسب و کار و استقرار ۵۹۶ مشاور ارائه‌کننده خدمات کسب و کار با اشتغال ۳۶۷۴ نفر

■ شناسایی ۱۰۸۹ واحد صنعتی مستعد و کمک به دانش‌بنیان شدن ۵۱۶ واحد صنعتی (استقرار ۴۸۸ واحد صنعتی در شهرک‌ها و نواحی صنعتی)

■ ایجاد و راهبری ۱۵ فن بازار منطقه‌ای در راستای تأمین نیازهای فناوری صنایع، نفوذ فناوری‌های نوین در آن‌ها، بهبود فرآیند مبادلات فناوری و ارتقا خدمات در این حوزه، شناسایی ۱۰۲۴ نیاز و رفع ۲۷۳ نیاز فناوریانه با مجموع فروش ۲۱۲۰ میلیارد ریال محصولات دانش‌بنیان و انتقال دانش فنی

■ راه‌اندازی مرکز مبادله فناوری ایران و کره جنوبی و برنامه‌ریزی برای اقدام مشابه با سایر کشورها در جهت توسعه همکاری بنگاه‌های کوچک و متوسط و اهداف اقتصادی و تجاری فی‌مابین ایران و کشورهای توسعه یافته صنعتی در راستای هم‌افزایی ناشی از اشتراک فناوری، نوآوری و سرمایه‌گذاری‌های مشترک

■ برگزاری ۸ نشست رودرروی فناوری محور فی‌مابین ۲۸۹ بنگاه کوچک و متوسط منجر به انعقاد ۹۷ تفاهم‌نامه همکاری مشترک، ۱۱۰ بازدید سایت و امضای ۴ قرارداد مبادله فناوری

■ بهره‌برداری از ۶ شهرک فناوری با هدف ایجاد زیرساخت‌های سخت‌افزاری و نرم افزاری به منظور توسعه فناوری و ارتقا توان رقابت پذیری واحدهای صنعتی، حمایت از واحدهای فناور و دانش‌بنیان، ایده‌های کارآفرینانه، تجاری‌سازی نتایج تحقیقات و همچنین بستر مناسب تحقیق و توسعه و تسهیل فعالیت متخصصان و محققان و استقرار ۲۲۲ مشاور، واگذاری و بهره‌برداری از ۲۱ آزمایشگاه، ۲۷ واحد تحقیق و توسعه و ۴۷ واحد فناور تولیدی

■ ایجاد کلینیک خدمات کسب و کار به منظور توانمندسازی کسب و کارهای کوچک و متوسط و راه‌اندازی سامانه ارائه خدمات کلینیکی در درگاه خدمات الکترونیکی eservice.isipo.ir با حضور ۸۵۵ مشاور تأیید صلاحیت شده در ۱۰ گروه خدمات و ۱۵۰۰ قرارداد ثبت شده، ارائه خدمات کلینیکی در سامانه به ارزش ۲۱/۲ میلیارد تومان و ۷/۱ میلیارد تومان حمایت صورت گرفته

■ برنامه‌ریزی برای اجرای طرح ملی توسعه تولید پوشاک در مناطق روستایی

■ اعطای ۳۷۴۶ میلیارد ریال تسهیلات به ۱۶۹۹ طرح و واحد صنعتی کوچک و متوسط از محل طرح‌های وجوه اداره شده

■ معرفی ۲۵۲ واحد صنعتی و پذیرش ۱۹ واحد صنعتی برای برخورداری از امکان تأمین مالی SMEها از بازار بورس از طریق تابلوی معاملات شرکت‌های SME در فرابورس

■ راه‌اندازی مجدد ۹۸۰۶ واحد صنعتی به بهره‌برداری رسیده غیرفعال با اشتغال ۱۷۶۰۲۱ نفر

■ معرفی و صدور بیش از ۱۲۷۲ فقره ضمانت‌نامه به ارزش ۷۱۰۹ میلیارد ریال برای بهره‌مندی واحدهای صنعتی از خدمات صندوق ضمانت سرمایه‌گذاری صنایع کوچک

■ تأمین مالی زنجیره تأمین بنگاه‌های کوچک و متوسط به ارزش ۱۴۹۸ میلیارد ریال از طریق سامانه کشوری کسب و کار به کسب و کار (سکوک)

■ ایجاد سامانه تخصصی آموزش مجازی (LMS)، برگزاری ۳۸۸۲۹ دوره آموزشی به صورت حضوری و الکترونیکی برای ۹۵۹۰۶۶ نفر از شاغلان واحدهای صنعتی به منظور توانمندسازی در زمینه‌های مدیریتی، کارآفرینی، کارشناسی،



«تدبیر و امید»

در شرکت ملی نفت ایران ماندگار شد

شرکت ملی نفت ایران، به عنوان سردمدار تولید نفت و گاز در کشور، نقش کلیدی در توسعه اقتصادی، سیاسی و اجتماعی کشورمان بازی می کند و از همین روی بخش مهمی از اهداف توسعه ای و اقتصادی ایران بر مبنای فعالیت های انجام شده در این شرکت بزرگ ملی تعریف شده است.



این شرکت طی هفت سال حیات دولت تدبیر و امید که در حصار محدودیت های فزاینده ناشی از تحریم های یکجانبه غرب رقم خورده، افت و خیزهای فراوانی را تجربه کرده است؛ با این وجود پایبندی به دو اصل خودباوری و تکیه بر توان داخلی باعث شد تا این شرکت بار دیگر بتواند همچون گذشته با قامتی افراشته از سیلاب حوادث بیرون آید و با برنامه ریزی دقیق، این شرایط بحرانی را به فرصتی برای رشد و ارتقای فعالیت های داخلی صنعت نفت و تعالی شرکت های خصوصی فعال در عرصه نفت و گاز کشور بدل سازد.

شرکت ملی نفت ایران به منظور تحقق اهداف تعریف شده در سند چشم انداز توسعه، دستیابی به حداکثر تولید صیانتی نفت و گاز- با محوریت میادین مشترک- را به عنوان اولویت کاری خود قرار داده است و اسناد چشم انداز خود را بر مبنای همین اولویت تنظیم کرده است؛ دستیابی به این هدف علاوه بر اینکه نویدبخش فردایی تازه در عرصه تعاملات بین المللی است، فصل نوینی را در توسعه فعالیت های اقتصادی و سیاسی این مرز و بوم می گشاید.

چشم انداز توسعه ای صنعت نفت کشورمان، هدف گذاری برای افزایش ظرفیت تولید روزانه به ۴,۷ میلیون بشکه نفت، ۱,۳ میلیارد مترمکعب گاز و ۱,۱ میلیون بشکه مایعات و میعانات گازی را در افق های فراروی برنامه پنجساله ششم توسعه ترسیم کرده است و بر همین مبنای ابتدای آغاز به کار دولت دوازدهم، افزایش ظرفیت تولید با اولویت میدان های مشترک نفت و به موازات آن افزایش ضریب بازیافت از میدان های نفت و گاز به عنوان ۲ برنامه راهبردی شرکت ملی نفت ایران معرفی شد.

بر این اساس مقرر شد تا تمامی میدان های مشترک تا پایان دولت دوازدهم تعیین تکلیف شوند. توسعه میدان های مشترک به عنوان اولویت اول کاری شرکت ملی نفت ایران در حالی مطرح می شود که این شرکت به عنوان بازوی تولید و توسعه صنعت نفت تاکنون توانسته است به بخش عمده ای از اهداف خود در حوزه میدان های مشترک گازی پارس جنوبی، میادین نفتی غرب کارون و میادین مشترک نفتی و گازی در حوزه فراساحلی جامه عمل بپوشاند.

از سوی دیگر، مطالعات انجام شده روی میدان های نفتی و گازی ایران، نویدبخش این واقعیت است که امکان افزایش ذخایر نفتی ایران به میزان حداقل ۱۰ درصد طی سال های آتی وجود خواهد داشت.

پتانسیلی که با گشایش های علمی و پژوهشی و اعتماد به توانمندی شرکت های داخلی در حوزه افزایش ضریب برداشت،

۶۶

مطالعات انجام

شده روی میدان های

نفتی و گازی ایران،

نویدبخش این

واقعیت است که

امکان افزایش ذخایر

نفتی ایران به میزان

حداقل ۱۰ درصد طی

سال های آتی وجود

خواهد داشت



توسعه همه جانبه میادین نفتی مشترک در غرب کارون باز شده و قرار است اولین محموله نفت ایران تا پایان امسال از پایانه جدید جاسک صادر شود.

افتتاح فاز اول طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی در دولت یازدهم و افزایش پنج برابری ظرفیت تولید نفت خام از میدان های مشترک غرب کارون در دولت تدبیر و امید و همچنین دستیابی به ظرفیت ۴۰۰ هزار بشکه ای تولید نفت در این میادین، دیگر اقدامات شاخص در حوزه میدان های مشترک بوده است که در عمل به تعهد تعیین تکلیف تمامی میدان های مشترک گازی و نفتی تا پایان دولت دوازدهم انجام شده است. در حوزه اکتشاف نیز طی همین مدت شاهد دستاوردهای قابل توجهی بوده ایم؛ کشف میدان نفتی مینو و همچنین میدان بزرگ نفتی نام آوران؛ با ذخیره ۵۳/۳ میلیارد بشکه نفت درجا؛ به همراه کشف میدان بزرگ گازی ارم با ذخیره ۵۴۰ میلیارد مترمکعب گاز درجا عامل موثری در ارتقای رتبه ایران در جامعه جهانی بوده است؛ به طوری که این اکتشافات رتبه ایران را به جایگاه نخست اکتشاف منابع هیدروکربوری در سال ۲۰۱۹ ارتقا داده است که در تنگنای تحریم های غرب، بسیار قابل توجه و تامل برانگیز است.

آنچه در ادامه می آید، گزیده ای از مهمترین دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران در دولت تدبیر و امید است که با وجود تمامی محدودیت های ناشی از تحریم محقق شده است.

سهم صنعت نفت ایران را از خوان گسترده منابع هیدروکربوری جهان بیشتر می کند.

در این میان عملکرد این شرکت طی دولت های یازدهم و دوازدهم بر موفقیت های چشمگیری در این عرصه دلالت می کند که با وجود تنگناها و فشارهای یکجانبه غرب در دوره پسابرجام و محدودیت های ناشی از سنگ اندازی در صادرات نفت و گاز تا تهیه و تامین تجهیزات اساسی صنعت نفت ایران و جلوگیری از انجام همکاری های مشترک در انتقال دانش و فناوری و بسیاری از موارد دیگر، حاصل شده است.

به طوری که تنها در حوزه پارس جنوبی، با تعیین تکلیف فاز ۱۱ و اتمام بخش فراساحل فازهای ۱۳ و ۱۴ در سال گذشته، روند توسعه فازهای ۲۸ گانه این میدان بزرگ مشترک گازی به سرانجام رسیده و راه برای دستیابی به ظرفیت تولید روزانه یک هزار میلیون مترمکعب گاز در کشور هموار شده است. دولت تدبیر و امید در مدت حیات خود اجرا و تکمیل ۱۸ فاز متعارف پارس جنوبی را محقق ساخته که این امر به افزایش ۲/۵ برابری ظرفیت تولید گاز از بزرگترین میدان مشترک گازی جهان انجامیده است.

در عین حال با آغاز رسمی عملیات احداث خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک و همچنین آغاز عملیات احداث پایانه صادراتی نفت خام در منطقه مکران که در راستای تبدیل جاسک به پایانه مهم صادراتی در کشور صورت گرفته است، راه برای

“

کشف میدان نفتی

مینو و همچنین

میدان بزرگ نفتی نام

آوران؛ با ذخیره ۵۳/۳

میلیارد بشکه نفت

درجا؛ به همراه کشف

میدان بزرگ گازی ارم

با ذخیره ۵۴۰ میلیارد

مترمکعب گاز درجا

عامل موثری در ارتقای

رتبه ایران در جامعه

جهانی بوده است





کسب رتبه اول اکتشاف هیدروکربوری در جهان

یک فاز پارس جنوبی) گاز درجا برخوردار است و بهره برداری از آن می تواند ۴۰ میلیارد دلار درآمد عاید کشورمان کند. کشف مخزن بزرگ نفتی "نام آوران" در آبان ماه گذشته نیز که از حجمی معادل ۵۳ میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا، برخوردار است و دومین مخزن بزرگ کشف شده در ایران به شمار می رود، دستاورد دیگری است که درکارنامه اکتشافی شرکت ملی نفت ایران ثبت شده است. حجم اکتشافات انجام شده طی ۲ سال گذشته در شرکت ملی نفت ایران باعث شده تا این شرکت بتواند با کشف در مجموع ۴/۹۷۳ میلیارد بشکه معادل هیدروکربور مایع ذخیره قابل برداشت، جایگاه نخست اکتشاف را در بین شرکت های بزرگ نفتی دنیا در سال ۲۰۱۹ از آن خود کند؛ افتخاری که در تاریخ صنعت نفت ایران ماندگار خواهد بود.

تحسین. تولید نفت از این میدان ها در حالی صورت می گیرد که بخشی از افزایش تولید روزانه نفت میدان آزادگان جنوبی با استفاده از دستگاه فرآورش سیار (Skid Mounted) به میزان ۴۰ تا ۵۰ هزار بشکه انجام شده بود که روشی تازه در تولید مقرون به صرفه نفت بوده و با عقد قراردادهای مربوط به ساخت این دستگاه با مراکز علمی و پژوهشی، مقرر شده است تا این شیوه در دیگر میدان های مشترک نیز عملیاتی شود. از دیگر اولویتهای توسعه ای شرکت ملی نفت ایران در راستای افزایش ظرفیت تولید، انتقال و صادرات نفت در منطقه غرب کارون می توان به توسعه فاز نخست میدان های آزادگان جنوبی، یاران جنوبی و فاز دوم میادین یادآوران و آزادگان شمالی، طرح خطوط لوله و تاسیسات جانبی و طرح احداث خط لوله انتقال نفت گوره- جاسک و پایانه جاسک اشاره کرد که در مجموع طرح یکپارچه توسعه میدان های مشترک نفتی غرب کارون را شامل می شود. در میان طرح های معرفی شده در این حوزه، طرح توسعه میدان نفتی یادآوران، همزمان با دولت یازدهم و در بهمن ۱۳۹۴ به اتمام رسید. این طرح که ظرفیت تولید نفت در کشور را به میزان ۱۳۰ هزار بشکه در روز افزایش می دهد، در نهایت تولید تجمعی ۲۰۲ میلیون بشکه ای نفت را در پی خواهد داشت.

ایجاد بستر مناسب برای اشتغال ۱۵۰۰ نفر به صورت مستقیم و ۶۰۰۰ نفر نیز به صورت غیر مستقیم به همراه صرفه جویی ۴۰ میلیون دلاری ارزی، از دیگر دستاوردهای اجرای این طرح است.

شرکت ملی نفت ایران در مسیر تحقق برنامه های اکتشافی خود به عنوان پله نخست فعالیت های صنعت نفت کشورمان در حوزه بالادستی به دستاوردهای قابل توجهی دست یافته است و در نتیجه آن توانسته است به بیش از ۱۳۰ درصد از تعهدات اکتشاف نفت و ۱۷۰ درصد از تعهدات اکتشاف گاز، در نیمه نخست برنامه پنجساله اکتشاف دست یابد.

مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران موفق شده است از زمستان سال ۱۳۹۷ تاکنون، سه اکتشاف را در کارنامه خود ثبت کند. این اکتشافات که با کشف میدان نفتی مینو در جزیره مینو در جوار شهر آبادان آغاز شد، در نهایت در تابستان سال گذشته به کشف میدان گازی ارم انجامید.

میدان گازی ارم در فاصله ۲۰۰ کیلومتری جنوب شیراز قرار دارد و از ذخایری معادل ۱۹ هزار میلیارد فوت مکعب (معادل

توسعه غرب کارون، محور تحقق اقتصاد مقاومتی در نفت

توسعه میدان های مشترک غرب کارون به دلیل همپوشانی منابع هیدروکربوری آن با کشور عراق، یکی دیگر از اهداف مهم توسعه ای در شرکت ملی نفت ایران است که ظرفیت تولید نفت خام کشور را به طور چشمگیری افزایش داده و موجب تقویت جایگاه کشور در بازارهای بین المللی انرژی خواهد شد.

روند پرشتاب توسعه این میدان ها باعث شده که طی ۷ سال حیات دولت تدبیر و امید، تولید نفت در غرب کارون تا ۵ برابر افزایش یابد که دستاوردی است ستودنی و قابل

۶۶

روند پرشتاب توسعه

این میدان ها باعث

شده که طی ۷ سال

حیات دولت تدبیر

و امید، تولید نفت

در غرب کارون تا ۵

برابر افزایش یابد

که دستاوردی است

ستودنی و قابل

تحسین



پایان کار توسعه پارس جنوبی و دستیابی به ظرفیت تولید روزانه هزار میلیون مترمکعب گاز

جنوبی در سال ۹۷ که همزمان با فعالیت دولت دوازدهم اتفاق افتاد و همچنین با راه اندازی اولین ردیف پالایشگاهی فاز ۱۴ که پیش بینی می شود تا پایان امسال به انجام برسد و در نهایت اتمام مرحله اول توسعه فاز ۱۱ براساس برنامه مصوب در سال ۱۴۰۰، فرآیند توسعه ای میدان گازی مشترک پارس جنوبی به خط پایان خواهد رسید.

تا پایان سال گذشته همچنین بهره برداری نهایی از ۳۹ سکوی تولیدی این میدان مشترک محقق شده که گام بلندی در مسیر دستیابی به اهداف تولید گاز در کشورمان به شمار می آید. توسعه این فازها در حالی صورت می گیرد که میزان درآمدزایی ناشی از طرح های توسعه یافته فازهای مختلف پارس جنوبی در دولت تدبیر و امید بالغ بر ۳۰/۸ میلیارد دلار در سال تخمین زده می شود که خود به منزله افزایش قدرت اثرگذاری صنعت نفت ایران در بازارهای جهانی گاز خواهد بود. در ادامه فعالیت های توسعه ای پارس جنوبی، پیش بینی می شود ساخت مخازن متمرکز ذخیره سازی پارس جنوبی و قشم که پیشتر به شرکت نفت و گاز پارس سپرده شده بود، تا پایان امسال به بهره برداری برسد.

با اجرای این طرح که در محدوده منطقه پارس ۱ (عسلویه) در حال انجام است، ذخیره سازی میعانات گازی تولیدی پالایشگاه ها ممکن می شود. در عین حال با آغاز بهره برداری از پروژه بندر خدماتی صادراتی تنبک در منطقه کنگان نیز امکان صادرات گاز مایع و گاز تولیدی پالایشگاه های مستقر در منطقه پارس ۲ (کنگان) فراهم می شود.

پارس جنوبی، به عنوان مهمترین و بزرگترین پروژه تاریخ صنعت نفت ایران، ماحصل بیش از دو دهه تلاش شبانه روزی در سنگر نفت است و امروز که به مدد همین تلاش ها، تکمیل طرح های مربوط به فازهای ۲۸ گانه این میدان مشترک در ایستگاه پایانی قرار گرفته است، گام های عملی در مسیر ایجاد ظرفیت تولید روزانه هزار میلیون مترمکعب گاز در کشور طی آینده ای نزدیک برداشته شده است.

بنابر برنامه ریزی انجام شده، با توسعه کامل فازهای تعریف شده در پارس جنوبی، ظرفیت تولید گاز از این میدان مشترک به بیش از ۸۰۰ میلیون مترمکعب در روز و میعانات گازی افزون بر یک میلیون بشکه در روز خواهد رسید. این موضوع در راستای انجام تکالیف افزایش تولید نفت و گاز خواهد بود که از محورهای تخصصی اقتصاد مقاومتی در حوزه نفت و گاز به شمار می رود.

طی ۷ سال گذشته، شرکت ملی نفت ایران موفق شده است تا ۱۸ فاز متعارف پارس جنوبی را تکمیل و آماده بهره برداری کند؛ این در حالی است که هشت فاز اسمی ۱۲، ۱۵ و ۱۶، ۱۷ و ۱۸، ۱۹، ۲۰ و ۲۱ (معادل ۱۱ فاز استاندارد) در دولت یازدهم به سرانجام رسیده که خود به تنهایی بیش از نیمی از تعداد فازهای بهره برداری شده طی ۲ دهه گذشته است و نقش کلیدی در افزایش ۲/۵ برابری ظرفیت تولید گاز از بزرگترین میدان مشترک گازی جهان و پیشی گرفتن از قطر در برداشت گاز از این میدان برای نخستین بار در تاریخ صنعت نفت داشته است.

در عین حال با راه اندازی فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ پارس

“

درآمدزایی ناشی از

طرح های توسعه یافته

فازهای مختلف پارس

جنوبی در دولت تدبیر

و امید بالغ بر ۳۰/۸

میلیارد دلار در سال

تخمین زده می شود

قراردادهای تکمیل توسعه میدان آزادگان جنوبی و احداث واحد فرآورش مرکزی (CTEP) با شرکت پتروپارس امضا شد که با هدف تولید روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت خام و ۲۰۰ میلیون فوت مکعب گاز و همچنین فرآورش ۳۲۰ هزار بشکه نفت در روز انجام شده است.

از دیگر افتخارات دولت تدبیر و امید در حوزه غرب کارون می توان از تولید زود هنگام طرح توسعه میدان نفتی آذر در اردیبهشت ماه ۹۶ نام برد که ظرفیت تولید نفت را به میزان روزانه ۳۰ هزار بشکه ارتقا داده و با تکمیل طرح تا پایان امسال، این میزان به ۶۵ هزار بشکه در روز بالغ خواهد شد. در اجرای این پروژه که بنابر پیش بینی اولیه حدود ۱۲۵ میلیون یورو صرفه جویی ارزی در پی دارد، بیش از ۷۵ درصد کالاهای از طریق سازندگان و تامین کنندگان داخلی تامین شده است. طرح احداث نیروگاه غرب کارون و تاسیسات جانبی آن نیز به عنوان یکی دیگر از طرح های تعریف شده در حوزه توسعه این میدان ها معرفی شده که فاز اول آن در شهریورماه امسال به اتمام رسیده و پیش بینی می شود فاز نهایی آن نیز تیرماه ۱۴۰۰ به مدار آید. این نیروگاه تامین ۵۰۰ مگاوات برق برای میدان های نفتی غرب کارون را بر عهده داشته و با بهره برداری نهایی از آن، امکان جایگزینی مصرف سوخت های فسیلی در تامین انرژی برق فراهم می شود. پیش بینی می شود، این نیروگاه در مجموع ۲۸۰ هزار مگاوات/ساعت برق را وارد چرخه مصرف کند و صرفه جویی ۲/۵ میلیون یورویی را در پی داشته باشد.

انجام طرح توسعه میدان های نفتی یاران شمالی و جنوبی در آبان ۹۵ و مرداد ۹۹ نیز دستاورد دیگری است که به افزایش ظرفیت ۵۵ هزار بشکه ای تولید روزانه نفت و ۲۸/۵ میلیون بشکه ای تولید تجمعی نفت خواهد انجامید.

این طرح ها در مجموع برای حدود ۶۰۰ نفر به صورت مستقیم و ۲۷۰۰ نفر به صورت غیر مستقیم ایجاد اشتغال کرده است. انجام کلیه فعالیت های طرح توسعه میدان نفتی یاران جنوبی توسط پیمانکار داخلی و همچنین استفاده از تجهیزات اندازه گیری سرچاهی و عقد قرارداد ساخت پمپ SRP با دانشگاه شهید چمران اهواز در طرح توسعه میدان نفتی یاران شمالی، از ویژگی های بارز این طرح در راستای بهره مندی از ظرفیت های داخلی و تحقق اقتصاد مقاومتی در صنعت نفت است.

در ادامه دستاوردهای ناشی از فعالیت های توسعه ای در منطقه غرب کارون، می توان از اتمام طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی در فروردین ۹۵ یاد کرد که ضمن افزایش ۷۵ هزار بشکه ای ظرفیت تولید روزانه نفت، تولید تجمعی ۱۰۸ میلیون بشکه ای را در پی داشته است. این طرح همچنین از صرفه جویی ۵۵۰ میلیون دلاری برخوردار بوده است.

قابل ذکر است که طرح توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی که از تیرماه ۱۳۹۴ آغاز شده است، همچنان در دست اجراست و مقرر شده است تا ظرفیت تولید از فاز نخست این میدان تا پایان سال به ۱۴۰ هزار بشکه در روز برسد.

در ادامه طرح توسعه این میدان همچنین مرداد ماه امسال



احداث خط لوله گوره-جاسک و پایانه صادراتی مکران؛ یک تیر و چند نشان



۶۶

در محل اراضی غرب جاسک نیز احداث ۲ پالایشگاه و سه مجتمع پتروشیمی در دستور کار است که از سوی سرمایه گذاران بخش خصوصی انجام می شود

پروژه B.O.T در حال انجام است، اعتبار قابل توجهی را برای صنعت نفت کشورمان حاصل می کند. به دنبال تجربه این موفقیت ها، ساخت و تأمین ۵۰ الکتروموتور غول آسا و بزرگ به دست سه شرکت پمپ ساز ایرانی نیز رکورد جدیدی است که در اجرای طرح ملی و استراتژیک انتقال نفت خام از گوره به جاسک به ثبت می رسد. در عین حال مقرر شده است تا افزون بر ساخت، کار بهره برداری از این پمپ ها نیز به مدت پنج سال به عهده شرکت های ایرانی طرف قرارداد گذارده شود تا تضمینی برای کیفیت تولید این الکتروموتورها باشد. در همین حال مقرر شده است تا با هدف تشویق شرکت های سازنده تجهیزات داخلی در حوزه های مختلف، این سیاست جدید یعنی مدیریت بهره برداری از تجهیزات به مدت محدود به سازندگان دیگر تجهیزات صنعت نفت نیز تسری پیدا کند. در کنار تمامی این فعالیت های توسعه ای، اتصال خط انتقال ۶۰۰ تا ۷۰۰ هزار بشکه ای میعانات گازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس به خط نفت، ابتکاری است که امکان صدور میعانات گازی را از طریق پایانه جاسک میسر می سازد. با ساخت پایانه جدید صادراتی در منطقه مکران، جاسک به بندر جدید صادراتی نفت ایران بدل می شود که علاوه بر اهمیت سوق الجیشی، امکان اشتغالزایی گسترده در مناطق محروم جنوب کشور را فراهم می سازد. بندری که با اجرای پروژه های نفتی، امکان انتقال روزانه یک میلیون بشکه نفت خام سنگین از منطقه گوره به جاسک در استان هرمزگان، امکان پهلوگیری کشتی های بسیار بزرگ با ظرفیت ۲ میلیون تن و ذخیره سازی ۱۰ میلیون بشکه نفت خام را پیدا خواهد کرد. پیش بینی می شود اجرای این پروژه برای ۷۰۰۰ نفر به صورت مستقیم و ۱۵۰۰۰ نفر به صورت غیرمستقیم ایجاد اشتغال کند. انتقال نفت خام از گوره به جاسک در عین حال با بیش از ۱/۸ میلیارد دلار سرمایه گذاری، به نوعی تمرکززدایی از پایانه های صادراتی و متنوع سازی این روند و کاهش ریسک صادرات از تنگه هرمز را در پی خواهد داشت. این پروژه که طبق تقویم زمانی، قرار است فاز نخست آن تا پایان امسال و فاز نهایی تا شهریور ۱۴۰۰ به اتمام برسد، بیش از ۵۰۰ میلیون یورو صرفه جویی ارزی به دنبال خواهد داشت.

یکی از مهمترین طرح های در دست اقدام شرکت ملی نفت ایران در مسیر توسعه همه جانبه صنعت نفت، طرح استراتژیک و ملی انتقال نفت خام گوره به جاسک و ساخت پایانه صادراتی بندر جاسک است که با هدف توسعه میدان های مشترک غرب کارون، افزایش ظرفیت ذخیره سازی نفت خام و تعریف شاهراه جدید صادراتی نفت ایران در دستور کار قرار گرفته است. عملیات اجرایی این طرح پراهمیت که امکان انتقال یک میلیون بشکه نفت خام سبک و سنگین صادراتی در روز از طریق یک خط لوله با طول تقریبی هزار کیلومتر و با ساخت تلمبه خانه های بین راهی و ایستگاه های توپکرانی به همراه پست ها و خطوط انتقال برق را فراهم می کند، تیرماه امسال با دستور رئیس جمهوری رسماً آغاز شد. این پروژه که هم اکنون به عنوان استراتژیک ترین طرح دولت مطرح است و به دلیل حجم بالای پیمانکاران ایرانی حاضر در آن، از آن به عنوان ایرانی ترین طرح صنعت نفت نیز یاد می شود، ضمن توانمندسازی پیمانکاران و سازندگان داخلی و ارزآوری قابل توجه، بستر مناسبی برای ساخت تجهیزات راهبردی در صنعت نفت فراهم می کند که تا پیش از این از خارج از کشور تأمین می شده است؛ به عنوان نمونه می توان از ایجاد زنجیره تولید لوله NACE متناسب با نفت اسیدی و ساخت مواد اولیه پوشش لوله FBE نام برد که با اعتماد به سازندگان داخلی و برای نخستین بار در داخل کشور اتفاق افتاده است. در اجرای این پروژه همچنین احداث خطوط ۴۲ اینچ انتقال نفت خام از تلمبه خانه گوره به پایانه جاسک به طول تقریبی یک هزار کیلومتر نیز هم اکنون از طرف ۶ پیمانکار خصوصی در حال انجام است. مبداء این خط لوله منطقه گوره شهرستان گناوه استان بوشهر است که پس از عبور از استان های بوشهر، فارس و هرمزگان از ۶۰ کیلومتری غرب شهر جاسک به ترمینال و تأسیسات دریایی صادرات و واردات که احداث آن برنامه ریزی شده است، متصل می شود. در محل اراضی غرب جاسک نیز احداث ۲ پالایشگاه و سه مجتمع پتروشیمی در دستور کار است که از سوی سرمایه گذاران بخش خصوصی انجام می شود و در کنار احداث مخازن ذخیره سازی نفت خام که از سوی یک پیمانکار ایرانی و در قالب یک



اصلاح ساختار قراردادهای نفتی، دعوتی برای مشارکت در صنعت نفت ایران

شد که این امر به خروج آن‌ها از قراردادهای مشارکتی منجر شد. با این وجود، این امر نتوانست خللی در مسیر پیشبرد اهداف صنعت نفت کشورمان ایجاد کند و شرکت ملی نفت ایران با تکیه بر صورت کلی این قراردادها، توسعه برخی از میدان‌های نفتی و گازی را با توان شرکت‌های ایرانی و الزام به استفاده آن‌ها از فناوری روز در برنامه قرار داد.

به عنوان نمونه با امضای قرارداد توسعه میدان نفتی یاران به عنوان ششمین قرارداد IPC نفت که در تیرماه امسال نهایی شد، شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا به عنوان پیمانکار توسعه متعهد شد تا طی ۱۰ سال، تولید تجمعی نفت این میدان را به ۳۹.۵ میلیون بشکه برساند که حدود ۲ میلیارد دلار درآمدزایی برای کشورمان در بر خواهد داشت.

همچنین قراردادهای توسعه میدان‌های پرنج-پارسی، سهراب و یاران نیز به عنوان دیگر قراردادهای مبتنی بر الگوی جدید قراردادهای نفتی، از سال گذشته تاکنون با شرکت‌های توانمند ایرانی منعقد شده و قرار است به زودی و پس از اخذ مجوزهای لازم وارد فاز اجرایی شود. این قراردادها در مجموع افزایش تولید تجمعی ۳۲۲/۵ میلیون بشکه نفت خام را در پی خواهد داشت.

با روی کارآمدن دولت تدبیر و امید، به منظور افزایش ظرفیت تولید نفت و حفظ و ارتقای سهمیه ایران در اوپک و بازار جهانی نفت، تشویق و حمایت از جذب سرمایه‌ها و منابع خارجی در فعالیت‌های بالادستی نفتی و گازی کشور با درجات مختلف خطر پذیری، افزایش بهینه ظرفیت‌های تولید نفت و گاز به ویژه در میدان‌های مشترک و اجرای طرح‌های اکتشاف، توسعه و تولید و همچنین اطمینان از حفظ و صیانت هرچه بیشتر از مخازن نفت و گاز با افزایش ضریب بازیافت مخازن، مدل جدید قراردادهای نفتی مطرح شد.

به کارگیری، انتقال و توسعه فناوری، استفاده از سیستم‌های جدید در اکتشاف، توسعه، تولید و بهره‌برداری از میدان‌های نفتی و گازی، از دیگر دلایل توجیهی برای تدوین و اجرای مدل جدید قراردادهای نفتی بود.

با تصویب مدل جدید قراردادهای نفتی موسوم به IPC، بهره‌مندی از دانش فنی و سرمایه‌گذاری شرکت‌های برتر بین‌المللی در دستور کار قرار گرفت و در همان سال اول از تصویب آن بیش از ۳۰ قرارداد و تفاهم‌نامه مطالعاتی و توسعه‌ای در این خصوص امضا شد. در این میان با تنگتر شدن حلقه تحریم‌ها، مشارکت شرکت‌های مطرح خارجی با دشواری‌های روبرو

۶۶

شرکت ملی نفت

ایران همچنین در

مسیر توانمندسازی

پیمانکاران و سازندگان

ایرانی صنعت نفت،

ضمن اتکا و اطمینان

به توان داخلی، تلاش

کرده است تا با سرمایه

گذاری بر پتانسیل

های بومی، طرح‌ها و

پروژه‌های صنعت نفت

را به پیش برد

نفت ملی با تکیه بر کالا و خدمات ایرانی

فرآورشی نفت و گاز کشور (CTEP) که با هدف ایجاد ظرفیت پالایشی روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت در روز انجام می‌شود، یاد کرد.

امضای قرارداد طرح بهبود بازیافت، افزایش تولید و بهره‌برداری از میادین پرنج و پارسی نیز امکان افزایش تولید ۳۳ هزار بشکه نفت در روز و ایجاد درآمد روزانه ۱/۶۵ میلیون دلار با احتساب نفت ۵۰ دلار را فراهم کرده است و در کنار قرارداد توسعه ای میدان گازی بلال که با هدف ایجاد امکان برداشت روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش و ۱۵ هزار بشکه میعانات گازی از این میدان به امضا رسیده و بنابر جدول زمانی تا سال ۱۴۰۱ پایان می‌پذیرد، گام بلند دیگری در مسیر خودکفایی در صنعت نفت کشورمان به شمار می‌رود. طی سال گذشته همچنین هشت قرارداد اکتشافی در مناطق مختلف نفتی و گازی کشور منعقد شده که با هدف دستیابی به توسعه همه جانبه در سطح شرکت ملی نفت ایران منعقد شده و وارد فاز اجرایی شده است. این قراردادها که بدون شک ضامنی بر افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز کشور با رویکرد حمایت حداکثری از تولید داخلی و توانمندسازی شرکت‌های داخلی است، در نهایت به بهره‌مندی از توان متخصصان و سرمایه‌های انسانی و بومی، ایجاد اشتغال گسترده به ویژه در سطح نیروهای بومی و در نهایت حفظ سرمایه ملی خواهد انجامید که از اهداف مهم در افق توسعه اقتصادی کشورمان است. افزایش سهم داخل از پروژه‌های صنعت نفت و بهبود روند بهره‌برداری از ظرفیت‌های داخلی در صنعت نفت به گونه‌ای است که تنها در محدوده پارس جنوبی، میانگین استفاده از سهم داخل در طرح و پروژه‌ها، از کمتر از ۳۰ درصد در طرح‌های اولیه به بیش از ۶۰ درصد ارتقا یافته است که گام بلندی در مسیر دستیابی به خودکفایی در صنعت نفت است.

تکیه بر توان داخلی و ارتقای سطح پیمانکاران و شرکت‌های ایرانی فعال در صنعت نفت یکی از محورهای همیشگی فعالیت شرکت ملی نفت ایران بوده است؛ با این وجود شدت یابی و بازگشت تحریم‌های غرب باعث شد که این هدف در مجموعه صنعت نفت با سرعت بیشتری پیگیری شود.

در دومین سال از روی کار آمدن دولت دوازدهم، شاهد ابلاغ دستور وزیر نفت مبنی بر واگذاری کامل ساخت ۱۰ گروه کالاهای پر مصرف صنعت نفت به سازندگان و صنعتگران داخلی بودیم که این امر گام ارزشمندی در راستای عملیاتی کردن سیاست‌های ابلاغی اقتصاد مقاومتی، خروج غیرتورمی از رکود و حمایت از ساخت داخل بود. ۱۰ قلم کالای اولویت دار مورد نیاز صنعت نفت به منظور حمایت از ساخت داخل، ساخت تجهیزات سرچاهی و تجهیزات رشته تکمیلی درون چاهی، پمپ‌های درون و سرچاهی، انواع مته‌های حفاری، انواع شیرهای کنترلی، ایمنی و تجهیزات جانبی، انواع لوله‌ها، الکتروموتورها ضد انفجار و دور متغیر، ماشینهای دوار، فولادهای آلیاژی Cryogenic، ابزارهای اندازه‌گیری حفاری و پیگ‌های هوشمند، را شامل می‌شود. شرکت ملی نفت ایران همچنین در مسیر توانمندسازی پیمانکاران و سازندگان ایرانی صنعت نفت، ضمن اتکا و اطمینان به توان داخلی، تلاش کرده است تا با سرمایه‌گذاری بر پتانسیل‌های بومی، طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت را به پیش برد.

در این زمینه طی چند سال گذشته قراردادهای ارزشمند زیادی با شرکت‌های داخلی امضا شده است که از تازه‌ترین آن‌ها می‌توان به امضای قرارداد تکمیل توسعه میدان آزادگان جنوبی با شرکت پتروپارس با هدف تولید روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت خام و ۲۰۰ میلیون فوت مکعب گاز، به همراه امضای قرارداد ساخت بزرگترین واحد



واگذاری ۳۱ پروژه از طرح بزرگ نگهداشت و افزایش تولید نفت به شرکت های داخلی

اکتشاف و تولید و حفاری ایرانی به عنوان پیمانکار این پروژه ها و انعقاد ۱۰ قرارداد مهندسی، تأمین کالا و تجهیزات، ساختمان و نصب و اجرای حفاری (EPC-EPD) به ارزش حدود ۷۴۰ میلیون یورو در بهمن ماه سال ۹۷ انجامید. این پروژه ها که از ابتدای سال گذشته شروع به کار کرده اند، پس از طی فازهای مهندسی و خرید کالا به تدریج وارد مراحل اجرایی شده است. به موازات اجرای پروژه های مرحله اول طرح، برگزاری مناقصات ۱۳ پروژه مرحله دوم به ارزش قراردادی بالغ بر ۱/۵ میلیارد یورو در اولویت کاری شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت که اخیراً با اتمام فرآیند مناقصات مربوطه و مشخص شدن برندگان آن ها، به ۱۱ شرکت یا مشارکت واگذار شده اند.

در عین حال مناقصات مربوط به ۱۰ پروژه مرحله سوم این طرح نیز انجام شده و مقرر شده است که ۸ پروژه مربوط به مرحله سوم نیز با اعتباری بالغ بر ۱/۲ میلیارد دلار در حوزه عملیاتی شرکت های مناطق نفتخیز جنوب و نفت فلات قاره ایران به شرکت های ایرانی سپرده شود.

این در حالی است که ارزش ۳۱ قرارداد واگذار شده این طرح تاکنون عددی بالغ بر ۳/۷ میلیون دلار بوده است که در مجموع حفاری ۲۵۳ حلقه چاه جدید و تعمیر ۱۳۰ حلقه چاه موجود را شامل خواهد شد.

هم اکنون مراحل واگذاری ۲ پروژه پایانی این طرح نیز در حال انجام است و به زودی این پروژه ها نیز به پیمانکاران منتخب واگذار خواهد شد.

با تصویب طرح اجرای پروژه های نفتی به شیوه EPD- EPC از سوی شورای اقتصاد که پیشتر از سوی وزیر نفت مطرح شده بود و همزمان با دومین سال فعالیت دولت دوازدهم، طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت برای اجرا در سه مرحله تعریف شد.

این طرح ها که با هدف ایجاد اشتغال برای پیمانکاران و سازندگان داخلی و نیز حفظ و افزایش میزان تولید از میادین نفتی در دست بهره برداری کشور در دستور کار قرار گرفته است، مشتمل بر ۳۳ پروژه، شامل ۲۹ پروژه در بخش خشکی و چهار پروژه فراساحلی است که با سرمایه گذاری ۶/۲ میلیارد دلاری اجرایی خواهد شد.

پیش بینی می شود با اجرای پروژه های این طرح که در محدوده جغرافیایی هفت استان نفت خیز کشور شامل استان های کرمانشاه، ایلام، خوزستان، کهگیلویه و بویر احمد، بوشهر، فارس و هرمزگان قرار گرفته است، تولید نفت خام کشور به طور متوسط حدود ۲۸۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد.

در عین حال پیش بینی می شود در پایان اجرای این طرح، سهم ساخت داخل در صنعت نفت به ۸۰ درصد برسد که رقم قابل توجهی است.

شرکت ملی نفت ایران در مرحله نخست واگذاری این پروژه ها و پس از اخذ مجوزهای لازم از مراجع ذیربط، نسبت به تهیه و انتشار اسناد و برگزاری مناقصات ۱۰ پروژه از مجموعه پروژه های این طرح اقدام کرد که به انتخاب هشت شرکت

۶۶

ارزش ۳۱ قرارداد

واگذار شده این طرح

تاکنون عددی بالغ بر

۳/۷ میلیون دلار بوده

است که در مجموع

حفاری ۲۵۳ حلقه

چاه جدید و تعمیر

۱۳۰ حلقه چاه موجود

را شامل خواهد شد





توسعه به شرط پژوهش

فرآیند توسعه در صنعت نفت بدون بهره مندی از دانش روز و انجام مطالعات علمی و زیربنایی می تواند به خسارت های فراوانی منجر شود؛ از همین روی این اصل به عنوان مبنایی در صورت جدید قراردادهای نفتی مورد توجه قرار گرفته و با تکیه بر اهمیت افزایش ضریب برداشت، وزیر نفت نیز ابلاغیه ای خطاب به چهار شرکت اصلی مبنی بر الزام انجام فعالیت های علمی و تحقیقاتی با دانشگاه ها و مراکز علمی کشور صادر کرده است.

برهمن اساس، شرکت ملی نفت ایران نیز قراردادهای پژوهشی متنوعی با دانشگاه ها و مراکز علمی کشور منعقد کرده که از جمله آن ها می توان به قراردادهای امضا شده با هشت دانشگاه اشاره کرد که از ارزشی در حدود ۲۹۲ میلیارد تومان و ۱۹ میلیون یورو برخوردار است.

این در حالی است که همزمان با روز پایانی شهریورماه امسال نیز ۱۳ قرارداد کلان پژوهشی ازدیاد برداشت نفت و گاز در مجموع به ارزش ۳۵ میلیون یورو و ۷۱۶ میلیارد تومان، میان شرکت ملی نفت ایران و ۱۳ دانشگاه و مراکز تحقیقاتی کشور امضا شد. این قراردادها در ادامه مسیر توسعه فناوریانه مخازن نفتی که از سال ۹۳ با همکاری میان شرکت ملی نفت ایران و دانشگاه ها و مراکز تحقیقاتی کشور برای بررسی راهکارهای ازدیاد برداشت ۹ میدان نفتی کلید خورده بود، امضا و بدین ترتیب مطالعات ازدیاد برداشت ۲۲ میدان به دانشگاه ها و مراکز تحقیقاتی کشور واگذار شد.

بر پایه قراردادهایی که شهریور ماه امسال امضا شد، میدان یادآوران به دانشگاه تهران، میدان پارس جنوبی به دانشگاه صنعتی شریف، میدان الوند به دانشگاه صنعتی

امیرکبیر، میدان رگ سفید به پژوهشگاه صنعت نفت، میدان مسجدسلیمان به دانشگاه سهند تبریز، میدان اسفند به دانشگاه شیراز، میدان فروزان به دانشگاه صنعت نفت، میدان خشت به دانشگاه آزاد اسلامی (واحد علوم و تحقیقات)، میدان بینک به دانشگاه فردوسی مشهد، میدان دورود به دانشگاه علم و صنعت، میدان تنگبیجار به دانشگاه شهیدچمران اهواز، میدان مارون به دانشگاه صنعتی اصفهان و میدان نوروز به دانشگاه خلیج فارس واگذار شد.

پیش تر نیز در گام نخست این تعامل فناورانه، مطالعات ازدیاد برداشت میدان آزادگان به انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران، میدان نفتی دارخوین به دانشگاه امیرکبیر، میدان نفتی سروش به دانشگاه سهند تبریز، میدان اهواز به پژوهشگاه صنعت نفت، میدان کرنج به دانشگاه آزاد اسلامی، میدان کوپال به دانشگاه صنعتی شریف، میدان منصوری به دانشگاه شیراز، میدان گچساران به دانشگاه صنعت نفت و میدان بی بی حکیمه به پژوهشگاه ازدیاد برداشت (پژوهشگاه صنعت نفت) واگذار شده بود.

بر این اساس، تاکنون در حوزه مطالعات ازدیاد برداشت میدان های نفت و گاز، ۲۲ قرارداد کلان پژوهشی با مجموع ارزش ۱۰۰۹ میلیارد تومان و ۴۹ میلیون یورو میان شرکت ملی نفت ایران و ۱۳ دانشگاه و مراکز تحقیقاتی کشور امضا شده و در حال پیگیری است.

در مجموع با امضا شدن این قراردادها می توان ادعا کرد که هیچ میدان بزرگی هیدروکربوری در کشور وجود نخواهد داشت که توسعه آن بدون قرارداد همکاری مشترک با دانشگاه ها و مراکز علمی معتبر در کشور انجام شود.

۶۶

تاکنون در حوزه

مطالعات ازدیاد

برداشت میدان های

نفت و گاز، ۲۲ قرارداد

کلان پژوهشی با

مجموع ارزش ۱۰۰۹

میلیارد تومان و ۴۹

میلیون یورو میان

شرکت ملی نفت ایران

و ۱۳ دانشگاه و مرکز

تحقیقاتی کشور امضا

شده و در حال پیگیری

است



گام های عملی پژوهشگاه صنعت نفت در پیشبرد اکوسیستم های نوآوری در صنعت نفت



پژوهشگاه صنعت نفت
در مسیر نوآوری و فناوری

“

در حال حاضر شرکت
سرمایه گذاری فرآب
دفتری در پژوهشگاه
مستقر نموده است
و از گروه های نوپا و
شرکت های دانش
بنیان مرکز نوآوری
حمایت می نماید

موثری را در اکوسیستم نوآوری نفت ایفا می کند. در برخی موارد این امکان وجود دارد تا پژوهشگاه در توسعه فناوری قرارداد مشارکتی با تیم نوآور یا شرکت دانش بنیان نوپا منعقد نماید. مرکز نوآوری پژوهشگاه با سایر مراکز نوآوری پارک ها و دانشگاه های کشور نیز تفاهمنامه همکاری دارد. مرکز رشد پالایشگاه شهید هاشمی نژاد، مرکز نوآوری بهران، مرکز نوآوری دانشگاه قوچان و پارک علمی تحقیقاتی اصفهان از آن جمله هستند. در حال حاضر شرکت سرمایه گذاری فرآب دفتری در پژوهشگاه مستقر نموده است و از گروه های نوپا و شرکت های دانش بنیان مرکز نوآوری حمایت می نماید.

با توجه به استقبال شتابدهنده ها و شرکت های دانش بنیان از مرکز نوآوری پژوهشگاه، این امکان وجود دارد که فضای مرکز نوآوری توسعه داده شود و با تجاری سازی فعالیت هایی که از یکسال قبل شروع کرده ایم بتوانیم نمونه های موثقی را به صنعت ارائه کنیم.

با قرار گرفتن این مرکز در کنار بزرگترین پژوهشگاه صنعت نفت در خاورمیانه علاوه بر بهره جستن از امکانات آزمایشگاهی پیشرفته می توان از مشاوره نیرو های متخصص پژوهشگاه و صنعت نفت در جهت رشد تجاری سازی نوآوری های شرکت های نوپا بهره برداری کرد.

حمایت جدی وزیر نفت از اکوسیستم نوآوری سبب گردید که در سال گذشته مرکز نوآوری پژوهشگاه صنعت نفت با حضور ایشان شروع به کار نماید و هم اکنون با ایجاد پارک فناوری نفت و گاز ری و تاسیس پژوهش و فناوری نفت، این فضا تقویت شده است. این اقدامات با هدف دانش بنیان نمودن صنعت نفت دنبال می شود و با توجه به وسعت این صنعت به شایستگی می تواند سبب جهش تولید در کشور گردد. مرکز نوآوری پژوهشگاه صنعت نفت در این یک سال موفق شده است با چهار شتابدهنده مطرح در حوزه انرژی قرارداد کاری امضا نماید. شتابدهنده آیتک که فعالیت خود را در زمینه فناوری های هوشمند سازی و دیجیتالیزیشن متمرکز کرده است، شتابدهنده آبان که در حوزه آب و انرژی به دستاوردهای ارزشمندی در صنعت نفت دست یافته، شتابدهنده ایده پردازان که در حوزه استراتژیک، مدیریت و اقتصاد پیشینه ارزشمندی دارد و شتابدهنده توانک که قرارداد آن در نمایشگاه نفت و گاز امضا شد و در حوزه بالادستی ایده های خلاقانه ای نظیر دیجیتال کور را عملیاتی نموده است. ۴۰ تیم تقریبی با این شتابدهنده ها همکاری می کنند و پژوهشگاه با نرخ ترجیحی خدمات آزمایشگاهی، فنی و مشاوره ای به تیم ها و حمایت معنوی از آنها جهت حل مشکلات آنها در نفوذ به صنعت نفت، نقش





مرکز نوآوری پژوهشگاه صنعت نفت



مرکز نوآوری پژوهشگاه صنعت نفت یک مرکز نوپا و خلاق است که با همکاری شتابدهنده های معتبر حوزه نفت و انرژی و با هدف حمایت از ایده های نو و کسب و کارهای نوپای دانش بنیان در پژوهشگاه صنعت نفت ایجاد شده است.



امکانات ویژه

- ارائه خدمات آزمایشگاهی با نرخ ترجیحی
- امکان استفاده از آزمایشگاهها و پایلوت های پژوهشگاه در قالب توسعه فناوری های مشترک
- استفاده از دانش انباشته درون پژوهشگاه (منتورینگ تخصصی)
- ارتباط با سرمایه گذاران و صنعت نفت
- امکان برگزاری دوره و رویدادهای آموزشی
- مکان مناسب و جذاب برای استارت آپ ها



جامعه هدف

- مهندسين نفت
- مهندسين شيمي
- مهندسي مکانیک
- مهندسين برق
- و هر متخصص دیگری که ایده ای در زمینه صنعت نفت و گاز داشته باشد



شتابدهنده های مستقر

شتابدهنده آبان



شتابدهنده آی تک



شتابدهنده ایده پردازان





تاریخچه مینا: در نیمه اول دهه هشتاد و در سال‌های ۱۳۸۱ تا ۱۳۸۵، برنامه گسترده انتقال و کسب دانش و فناوری مورد نیاز برای ساخت تجهیزات اصلی نیروگاهی در داخل کشور که از چند سال پیش آغاز شده بود به نتیجه رسید و خودکفایی در صنعت تولید برق تحقق یافت. در آن هنگام اگر چه نیاز به انرژی راهبردی برق روبه افزایش بود، اما با ظرفیت‌های شکل گرفته و تمهیدات اتخاذ شده، این صنعت در برابر شرایط پیرامونی و بین‌المللی دشوار مصون ماند. با دستیابی به این موفقیت، چشم‌انداز جدیدی در مقابل گروه مینا پدیدار شد تا این بار در قامت «طراح» تجهیزات نیروگاهی فعالیت کند. بر همین اساس، راه‌اندازی واحد تحقیق و توسعه در دستور کار این گروه قرار گرفت تا در این مرحله، کسب توانمندی‌های علمی و فناورانه برای توسعه محصولات جدید و بهبود محصولات کنونی تحقق یابد. واحد تحقیق و توسعه گروه مینا، در سال ۱۳۸۶، با توجه به تغییر ساختار شرکت و هم‌زمان با گسترش فعالیت‌های گروه در زمینه صنایع برق، نفت و گاز و حمل و نقل ریلی و با تأکید بر ضرورت انجام فعالیت‌های تحقیقاتی و توسعه‌ای در بهینه‌سازی عملکرد و بهبود خدمات ارائه شده در پروژه‌های آتی، تأسیس شد.

افزایش ظرفیت کل واحدهای نیروگاه شیروان به ۱۴۹۴ مگاوات با راه‌اندازی واحد سوم بخش بخار

برق استان خراسان شمالی را تأمین می‌کند و ۷۰ درصد مازاد تولید برق آن نیز در دیگر استان‌ها مصرف می‌شود. نیروگاه شیروان پس از نیروگاه دماوند در تهران و نکا در مازندران، سومین نیروگاه بزرگ کشور محسوب می‌شود. ۷۰۰ نفر در نیروگاه سیکل ترکیبی شیروان فعالیت می‌کنند که ۶۸ درصد آن‌ها بومی هستند.

نیروگاه شیروان در ۱۵ کیلومتر جاده شیروان - مشهد مستقر است و برای ساخت این واحد که نقش عمده‌ای در توسعه اقتصادی منطقه، تأمین برق پایدار و افزایش ظرفیت شبکه سراسری خواهد داشت، ۷۷۰ میلیارد تومان هزینه شده است. در این مراسم، محسن طرزلطب، مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، ظرفیت این واحد را ۱۶۰ مگاوات اعلام و خاطرنشان کرد: نیروگاه شیروان استان خراسان شمالی دارای ۶ واحد گازی ۱۵۹ مگاواتی و سه واحد بخار ۱۶۰ مگاواتی است و با بهره‌برداری از این پروژه، ظرفیت کل نیروگاه به یک هزار و ۴۳۴ مگاوات خواهد رسید.

وی راندمان این نیروگاه را ۴۹ درصد عنوان کرد و گفت: براساس سیاست‌های وزارت نیرو و صنعت برق کشور، جهت استفاده بهینه از منابع به ویژه سوخت مصرفی نیروگاه‌ها و افزایش راندمان تولید، طرح ۲۲ واحد بخش بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی که بخش گاز آن‌ها قبلاً اجرا شده است در برنامه توسعه تولید برق کشور قرار گرفت که سه واحد بخش بخار نیروگاه شیروان در زمره این طرح‌ها است.

طرزلطب از سرمایه‌گذاری حدود ۷۷۰ میلیارد تومانی پروژه نیروگاه شیروان خبر داد و افزود: افزایش ظرفیت تولید برق منطقه و تأمین بخشی از تقاضای شبکه سراسری برق کشور، پاسخ به نیاز روز افزون رشد مصرف برق منطقه، استفاده از حداکثر توان مهندسی داخل کشور و ارتقای دانش فنی در ساخت نیروگاه‌های حرارتی از جمله اهداف اجرای این پروژه است.

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی تأکید کرد: در یک فرایند انتقال تکنولوژی تمامی تجهیزات عمده این نیروگاه شامل توربین، بویلر بازیافت، ژنراتور، تجهیزات سیستم کولینگ و سیستم کنترل توسط متخصصان داخلی و همکاران گروه مینا ساخته شده و فرایند آن به طور کامل در داخل کشور انجام می‌شود.

واحد سوم بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی شیروان، روز یکشنبه دوازدهم بهمن و با حضور رئیس‌جمهوری و وزیر نیرو (ویدئوکنفرانس) راه‌اندازی شد.

بخش بخار نیروگاه شیروان شامل سه واحد ۱۶۰ مگاواتی است که با بهره‌برداری از آن ظرفیت تولیدی این نیروگاه ۱۶۰ مگاوات افزایش یافته و ظرفیت کل واحدهای این نیروگاه نیز به بیش از هزار و ۴۹۴ مگاوات می‌رسد.

این پروژه شامل احداث ۳ واحد بخار هر یک به ظرفیت ۱۶۰ مگاوات است که در ساخت آن‌ها از توربین‌های بخار E Type ساخت شرکت مهندسی و ساخت توربین مینا، بویلرهای بازیاب حرارتی (HRS) با مشعل اضافی ساخت شرکت مهندسی و ساخت بویلر و تجهیزات مینا و سیستم برق و کنترل ساخت شرکت مهندسی و ساخت برق و کنترل مینا استفاده شده است. همچنین سامانه خنک‌کننده بخش بخار این نیروگاه از نوع هیلر خشک با برج بتنی است.

اجرای فاز بخار نیروگاه شیروان و تبدیل آن به سیکل ترکیبی نیز از سوی کارفرما به گروه مینا ابلاغ شده است.

هدف از اجرای این پروژه، افزایش ظرفیت تولید برق منطقه و تأمین بخشی از تقاضای شبکه سراسری برق کشور، کمک به افزایش پایداری، پاسخ به نیاز روزافزون رشد مصرف برق منطقه ناشی از گسترش صنایع محلی، توسعه کشاورزی و مصارف عمومی و خانگی، استفاده از حداکثر توان مهندسی داخل کشور و ارتقای دانش فنی در ساخت نیروگاه‌های حرارت و اشتغالزایی در منطقه عنوان شده است.

میزان تولید برق نیروگاه شیروان بیش از نیاز استان خراسان شمالی است که با توجه به وجود شبکه سراسری، قابلیت انتقال به سایر نقاط کشور و امکان صادرات برق در منطقه شمال و شرق کشور فراهم است.

نیروگاه شیروان دارای ۶ واحد گازی است که ظرفیت هر واحد گازی ۱۵۹ مگاوات و ظرفیت هر یک از سه واحد بخار این نیروگاه نیز ۱۶۰ مگاوات است. طرح‌های افزایش راندمان ۶۰ مگاوات، راندمان سیکل ترکیبی ۴۹.۹ درصد، سوخت اصلی واحدها گاز طبیعی، سوخت دوم گازوئیل، ظرفیت ۲ مخزن نیروگاه ۲ هزار متر مکعب و مساحت زمین آن ۱۲۰ هکتار است. اکنون ۳۰ درصد تولید نیروگاه سیکل ترکیبی شیروان نیاز

۶۶

نیروگاه شیروان پس

از نیروگاه دماوند

در تهران و نکا در

مازندران، سومین

نیروگاه بزرگ کشور

محسوب می‌شود.

۷۰۰ نفر در نیروگاه

سیکل ترکیبی شیروان

فعالیت می‌کنند که

۶۸ درصد آن‌ها بومی

هستند



“

در احداث نیروگاه
سیکل ترکیبی غرب
کارون، گروه مینا از
محل آورده نقدی خود
و نیز منابع بین‌المللی،
اقدام به تأمین مالی
این پروژه کرده است



نیروگاه غرب کارون به کمک طرح‌های توسعه میدان‌های نفتی آمد

نیروگاه با توجه به شرایط خاص منطقه از لحاظ گرد و غبار و رطوبت به شکل ویژه، استفاده از سیستم کنترل بومی به نام MAPCS و توربین‌های گازی MAP2A و MAP2B، کاهش مصرف ۱۱ متر بر ساعت به حدود ۴/۳ متر مکعب بر ساعت با استفاده از طراحی ویژه در کاهش مصرف آب در بخش فرآیندی، از جمله ویژگی‌های فنی پروژه نیروگاه سیکل ترکیبی غرب کارون است. قرارداد احداث نیروگاه سیکل ترکیبی کارون در قالب تبدیل انرژی و خرید تضمینی برق به مدت ۲۰ سال است که بین شرکت مهندسی و توسعه نفت به عنوان سرمایه‌پذیر و گروه مینا مبادله شد. طرح احداث نیروگاه غرب کارون در قالب پروژه سرمایه‌گذاری به روش BOO و به منظور تأمین برق میداين و تأسیسات نفتی غرب کارون و NGL ۳۲۰۰، در سال ۱۳۹۲ برنامه‌ریزی شده بود.

پیش از این، با تلاش و همت نیروهای متخصص گروه مینا و همکاری و پشتیبانی شرکت مهندسی و توسعه نفت، واحدهای اول و دوم گازی این پروژه، تابستان سال ۱۳۹۸ با شبکه سراسری برق سنکرون شده و پس از انجام آزمایش‌های لازم به بهره‌برداری تجاری رسیدند.

طرح‌های توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون، امروز بخشی از مهم‌ترین پروژه‌های ملی کشور به شمار می‌روند و بدیهی است بهره‌برداری از طرح‌های این منطقه، در گرو تأمین برق مطمئن و پایدار است که نیروگاه غرب کارون در برآورده ساختن این هدف، احداث و مورد بهره‌برداری قرار گرفته است.

نیروگاه سیکل ترکیبی غرب کارون، روز دوشنبه سوم شهریور، با دستور رئیس‌جمهوری، از طریق ویدئو کنفرانس به بهره‌برداری رسید.

ظرفیت اسمی نیروگاه غرب کارون ۵۲۰ مگاوات، شامل یک بلوک سیکل ترکیبی متشکل از دو توربین گازی از نوع MAP2A ساخت گروه مینا و یک توربین بخار با تمامی تجهیزات جانبی و پست با سطح ولتاژی ۲۳۰ کیلوولت است که با تکمیل عملیات نصب و راه‌اندازی و تست‌های فاز اول پروژه، شامل بخش گاز نیروگاه افتتاح و به بهره‌برداری رسید.

با توجه به امکان افزایش نیاز به انرژی الکتریکی در منطقه، در طراحی و جانمایی نیروگاه غرب کارون، تمهیدات لازم جهت احداث دو بلوک سیکل ترکیبی دیگر در محل کنونی این نیروگاه نیز در نظر گرفته شده است. همچنین در راستای مسئولیت اجتماعی گروه مینا و با رعایت برنامه زمان‌بندی پروژه، پیش‌بینی‌های لازم جهت تبدیل توربین‌های گازی این نیروگاه به نسخه MAP2B در نخستین تعمیرات اساسی صورت گرفته است که باعث افزایش قابل توجه راندمان و توان تولیدی هر واحد خواهد شد.

در احداث نیروگاه سیکل ترکیبی غرب کارون، گروه مینا از محل آورده نقدی خود و نیز منابع بین‌المللی، اقدام به تأمین مالی این پروژه کرده است.

این پروژه، نخستین نیروگاه سیکل ترکیبی E-Type در داخل کشور با راندمان نزدیک ۵۳ درصد (در انتهای احداث) است. سیکل بخار این نیروگاه نیز جهت رسیدن به حداکثر راندمان قابل استحصال از دود خروجی واحدهای گازی، شامل یک توربین پیشرفته سه فشاره (که در نوع خود در کشور بی نظیر است)، به همراه دو مجموعه بویلر بازیاب HRSG، سیستم خنک‌کننده اصلی از نوع ACC و ... است.

«تأمین سوخت اصلی نیروگاه از گاز کارخانه LNG۳۲۰۰ به منظور جلوگیری از هدر رفت انرژی و تبدیل آن به برق مورد نیاز مناطق عملیاتی و شبکه برق کشور، کاهش تولید گازهای گلخانه‌ای به میزان حدود ۱۸۵/۰۰۰ تن در سال به دلیل افزایش راندمان سیکل ترکیبی از ۴۹ درصد به ۵۳ درصد و نیز استفاده از سیستم DLN جهت کاهش آلایندگی‌های محیطی، طراحی و اجرای سیستم هوای ورودی (Air intake) و برخی دیگر از سیستم‌های



موفقیت‌های چشمگیر مس شهید باهنر در سال جهش تولید

باهنر کرمان نیز گفت: شرکت مس شهید باهنر به دو دلیل برای ما بسیار مهم است. اول ارزش جهانی و اهمیت آن در جهان و ارزآوری که این فلز با ارزش برای کشور دارد و مهمتر از آن توسعه صنایع پایین دست و جلوگیری از خام فروشی این محصول با ارزش است. چرا که فروش کاتد مس در حالی که با فراورده‌های مختلف می‌توان ده‌ها برابر ارزش افزوده برای آن ایجاد کرد به هیچ وجه منطقی نیست. از همین رو توسعه شرکت مس باهنر از مهمترین استراتژی‌های شستا و صدرتامین است و امیدواریم که در دو الی سه سال آینده با گسترش این شرکت و به روز رسانی و به کارگیری تجهیزات جدید ظرفیت این کارخانه حداقل به دو برابر برسد.

سلیمانی گفت: مس باهنر در سال‌های گذشته در همه شاخص‌های عملکردی جزو شرکت‌های برتر ما بوده است و این شرکت در ده ماهه ابتدای امسال ۲۷ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش تولید داشته است. در شاخص فروش نیز رشد ۱۲۳ درصدی این شرکت به دست آورده است. سود خالص مس باهنر نیز در نه ماهه ابتدای سال جاری به ۵۵۶ میلیارد تومان رسیده است. در زمینه نوآوری تعداد زیادی محصولات جدید در این شرکت حاصل شده است. اسفند سال جاری نیز قرار است دو رویداد علمی به میزبانی مس باهنر برگزار خواهد شد و مهمترین هدف این دو رویداد استفاده از ایده‌های جدید دانشگاهی و شرکت‌های دانش‌بنیان است.

مدیر عامل صدر تامین در پایان گفت: این آمارها و کاهش دوره وصول مطالبات از ۳۶ به ۳۴ روز نشان می‌دهد که شرکت مس شهید باهنر کرمان در تمامی جبهه‌ها خوب مدیریت می‌شود و با همه فرآیندهای متالورژی کشور منحصر به فرد ارزیابی می‌شود و همچنین با اشتغال بیش از یک‌هزار نفر در تربیت نیروی انسانی کشور موثر بوده

به گفته مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری صدرتامین، توسعه شرکت مس باهنر از مهمترین استراتژی‌های شستا و صدرتامین است و برنامه‌ریزی شده است که در دو الی سه سال آینده با گسترش این شرکت و به روز رسانی و به کارگیری تجهیزات جدید ظرفیت این کارخانه حداقل به دو برابر برسد.

به مناسبت دهه مبارک فجر و با هدف تشریح عملکرد شرکت سرمایه‌گذاری صدر تامین و شرکت صنایع مس شهید باهنر کرمان نشست خبری مدیران این دو شرکت سه شنبه ۱۴ بهمن در کرمان برگزار شد. غلامرضا سلیمانی، مدیر عامل شرکت سرمایه‌گذاری صدر تامین که خود زیر مجموعه شستا است و سهام‌دار عمده شرکت مس باهنر را بر عهده دارد در ابتدای نشست ضمن تبریک ایام دهه مبارک فجر و روز زن گفت: ما هر چه داریم از شهدای عزیز کشورمان و شهدایی همچون سردار سلیمانی است و در مسیری که این عزیزان هموار کرده‌اند ما امروزه در حال فعالیت هستیم.

سلیمانی گفت: هلدینگ صدر تامین در زمینه معادن و مواد معدنی فعالیت دارد که از ۲۴ شرکت مدیریتی و غیرمدیریتی تشکیل شده است. ۸۰ درصد فعالیت ما بنگاه‌داری در عرصه تولید است. سلیمانی ادامه داد: در حالی که مشکلات تحریم و کرونا باعث رکود در بسیاری از بخش‌ها شده است اما خوشبختانه با همت و تلاش ۲۰ هزار کارگر و مدیران زیر مجموعه ما در ۱۰ ماهه ابتدای سال جاری ۶ درصد رشد نسبت به مدت مشابه سال گذشته داشته‌ایم. فروش ما نیز در این مدت رشد ۹۰ درصدی و ۵ هزار و ۲۳۵ میلیارد تومان بوده است.

سلیمانی سرمایه‌گذاری قریب به ۴ هزار میلیارد تومانی در معدن طلای خاش که قرار است تا دو سال آینده انجام شود و سرمایه‌گذاری در زغال سنگ طبس را از دیگر اقدامات بزرگ این هلدینگ عنوان کرد. وی خرید سهام زغال سنگ طبس را که به زودی از طریق فرابورس عرضه خواهد شد را یکی از سودآورترین سهام‌ها دانست. سلیمانی در مورد شرکت صنایع مس شهید



شرکت صنایع مس شهید باهنر (سهایی عام)

۶۶

شرکت مس باهنر
در سال جهش تولید
در گروه صدر تامین
بیشترین جهش تولید
را داشته و در ۹ ماهه
نخست ۹۹ نسبت به
۹ ماهه ۹۸ رشد ۲۹
درصدی در تولید و
رشد ۱۱۶ درصدی در
صادرات داشته است



مهمی در راستای این موفقیت‌ها دانست.

به گفته ضیایی خوشبختانه دفتر اصلی شرکت از تهران به کرمان منتقل شده است که این موضوع همواره از مطالبات رسانه‌ها و مردم استان بوده است. علاوه بر این ۹۷ درصد منابع مالی شرکت نیز در بانک‌های کرمان (عموما بانک رسالت) است. ضیایی این خبر خوب را به مردم استان داد که طبق یک مصوبه این اجازه صادر شده است که سود شرکت در استان کرمان سرمایه‌گذاری شود که این موضوع جای خوشحالی است.

مدیر عامل شرکت مس باهنر در پایان در مورد اقدامات انجام شده توسط این شرکت و بانک رسالت در شهر راین که این شرکت معین اقتصادی این شهر است گفت: تاکنون بیش از ۴۰۰ فقره وام ۳۰ تا ۶۰ میلیون تومانی بدون بهره برای ایجاد مشاغل خانگی در راین از طریق بانک رسالت پرداخت شده است. اهدای یک مدرسه ۶ کلاسه و پارک شهید باهنر از دیگر اقدامات شرکت در راین بوده است. وی همچنین یادآور شد: این شرکت در سال جهش تولید در گروه صدر تامین بیشترین جهش تولید را داشته و در ۹ ماهه نخست ۹۹ نسبت به ۹ ماهه ۹۸ رشد ۲۹ درصدی در تولید و رشد ۱۱۶ درصدی در صادرات داشته است.

ضیائی همچنین از خودکفایی کشور در تولید لوله‌های آلایژی خبرداد و عنوان کرد: در جلسه هفته گذشته با فرمانده سپاه ثارالله استان، سردار معروفی پس از شنیدن دستاوردهای مس باهنر در تولید محصول استراتژیک لوله‌های آلایژی بیان کردند که اگر این اقدامات به استحضار مقام معظم رهبری برسد ایشان خوشحال خواهند شد.

است. از همین رو ما طرح توسعه این شرکت را آغاز کرده‌ایم و با هر گونه افزایش سرمایه و گسترش این شرکت موافق هستیم.

پیش به سوی توسعه

مدیر عامل شرکت صنایع مس شهید باهنر کرمان نیز در این نشست ضمن تبریک ایام الله دهه فجر و روز زن و بیان اهمیت جایگاه زنان گفت: خوشبختانه با رویکرد هلدینگ و مقامات ارشد استان کرمان تکمیل زنجیره ارزش افزوده در بخش معدن در راستای جهش تولید و اشتغال پایدار در این شرکت دنبال می‌شود و در این راستا طی ۲ سال اخیر سود شرکت مس شهید باهنر کرمان با رشد بیش از ۱۰ برابری از ۶۲ میلیارد تومان به ۶۵۰ میلیارد تومان رسیده است. مجید ضیایی گفت: مس باهنر از سال ۶۷ با هدف ارتقای صنایع جنبی مس در استان کرمان ایجاد شد و رسالت اصلی آن تامین محصولات پایین دست برای صنایع بود و تاکنون ۳۴ هزار قلم تجهیزات برای صنایع کشور آماده‌سازی کرده و در این زمینه محصولات صنایع سرمایشی، گرمایشی، خودرو و صنایع دفاعی اقدامات مناسبی انجام داده است. وی ادامه داد: شرکت صنایع مس شهید باهنر با گسترش فعالیت‌های خود کارخانه مس جداگانه احداث کرده و امروز یکی از پرفرورترین روزها را از چند جهت برای این شرکت شاهد هستیم.

وی حضور دو عضو کرمانی در هیأت مدیره این شرکت که برای اولین بار از آغاز تاکنون رخ داده است و همچنین سایر اعضای که همگی سال‌های طولانی در کرمان سکونت دارند را در کنار زحمات شبانه‌روزی کارگران و نخبگان کرمانی فعال در این شرکت را عوامل



شرکت صنایع مس شهید باهنر

Copper & Copper Alloys Semi-finished Products

بزرگترین تولید کننده محصولات

نیمه تمام مس و آلیاژهای مس در خاورمیانه

الزامات قانونی چک‌های جدید



چک‌های صیادی

تمام صادرکنندگان، انتقال‌دهندگان و ذینفعان چک، ملزم به رعایت موارد زیر می‌باشند:

- ✓ لزوم ثبت تمام چک‌های جدید در سامانه صیاد، هنگام صدور، تایید و انتقال
- ✓ ممنوعیت دارندگان چک برگشتی رفع سوء اثر نشده، از صدور چک جدید و ثبت آن در سامانه صیاد
- ✓ لزوم صدور چک در وجه ذینفع مشخص و ممنوعیت صدور آن در وجه حامل
- ✓ جایگزینی پشت‌نویسی چک‌های طرح جدید از طریق ثبت انتقال در سامانه صیاد



بانک توسعه صادرات ایران

در صورت های مالی ۶ ماهه اعلام شد:

رشد ۴۰ درصدی سود عملیاتی هلدینگ نفت و گاز و پتروشیمی شستا



سود عملیاتی تلفیقی هلدینگ تاپیکو از شرکت های تابعه شستا در شش ماه نخست امسال، به نسبت مدت مشابه سال قبل ۴۰ درصد افزایش یافت. به گزارش شستا رسانه به نقل از روابط عمومی تاپیکو، سود عملیاتی شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین در بازه ۶ ماهه سال مالی منتهی به پایان ماه ۹۸ مبلغ ۲ هزار و ۳۶۷ میلیارد تومان اعلام شده است که به نسبت مدت مشابه سال قبل حدود ۴۰ درصد رشد نشان می دهد. بر اساس این گزارش همچنین هلدینگ تاپیکو که در شش ماه نخست سال گذشته حدود ۲ هزار و چهارصد میلیارد تومان سود خالص تلفیقی محقق کرده بود موفق شد با ۲۶ درصد رشد در نیمه نخست سال جاری، سود خالص گروه خود را به بیش از ۳ هزار و ۳۰۰ میلیارد تومان افزایش دهد.

همچنین سود خالص ناشی از فروش سرمایه گذاری های شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین نیز از ۸۲ میلیارد تومان در نیمه نخست سال ۹۷ با ۸۵ درصد رشد به بیش از ۱۵۲ میلیارد تومان افزایش یافته است. این گزارش می افزاید، درآمدهای عملیاتی تلفیقی گروه تاپیکو نیز بر اساس صورتهای مالی خبری شده شش ماهه به مبلغ ۹ هزار و ۲۱۳ میلیارد تومان رسیده است که با توجه به مبلغ ۵ هزار و ۵۸۰ میلیارد تومانی درآمدهای عملیاتی سال گذشته، حدود ۶۵ درصد افزایش نشان می دهد. شایان ذکر است این شرکت، اصلاح ساختار مالی برخی از شرکت های تابعه از طریق انجام افزایش سرمایه، مطالعه و بررسی ظرفیتهای استفاده از ابزارهای نوین تأمین مالی در بازار سرمایه و سرمایه گذاری از محل منابع حاصله با هدف خلق ارزش افزوده را در اولویت کاری خود قرار داده و علاوه بر این، چابک سازی و خروج از شرکت های کم بازده و خارج از استراتژی، واگذاری اسلاک و دارایی های غیر مولد شرکت های گروه، ادغام برخی شرکت های گروه در راستای اصلاح پرتفوی، تهیه صورتهای مالی برخی از شرکت های تابعه بر اساس استانداردهای بین المللی گزارشگری مالی (IFRS) و... را همچنان در دستور کار خود دارد.

میزان رشد	شش ماهه اول ۹۹	شش ماهه اول ۹۸
فروش	۱۲,۶۳۹	۹,۹۵۴
سود ناخالص	۴,۴۲۰	۲,۸۹۵
سود خالص	۵,۰۳۸	۲,۶۰۸

ارقام به میلیارد تومان می باشد.

اهم دستاوردهای شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تأمین - ۶ ماهه ۹۹

- ۱- رشد چشمگیر سود ناخالص شرکت های تابعه به میزان ۳۳۶ درصد در عملکرد سال ۹۸، در گروه صنعتی نفت ۲۳۳ درصد در پتروشیمی اندک ۱۵۵ درصد در هلدینگ صنایع پتروشیمی ۱۶۶ درصد در پتروشیمی گاز ۵۸ درصد در نفت ایران و ۵۷ درصد در پتروشیمی هوافضا
- ۲- خروج از زیان شرکت پتروشیمی فارابی، ماشین سازی پارس، جبرج خورستان، پولکانون و هرمز یاسرگاد
- ۳- پایان شرکت محصولات کاشی لطیف و شرکت صنایع چوب خراسان در فرابورس ایران
- ۴- ایفای ۱۰۸ درصدی تعهد ارزی در سامانه نیما
- ۵- اجرای ۲۳۲ میلیون یورو از تسهیلات ارزی شرکت نفت ستاره خلیج فارس به ریالی در چارچوب قانون رفع موانع تولید و صرفه جویی ۱۴ هزار میلیارد ریالی برای این شرکت
- ۶- تکمیل و راه اندازی واحد ۶۰۰ پتروشیمی اندک، تولید آزمایش اسید سولفوریک و همچنین آغاز به کار ۷ پروژه جدید به ارزش تقریبی ۲,۲۳۴ میلیارد تومان
- ۷- دستیابی به سود ۳,۰۰۰ میلیارد تومانی در شرکت نفت ستاره خلیج فارس

عملکرد تجمیعی برخی از شرکت های گروه نفت، گاز و پتروشیمی شستا طی دوره ۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹





شرکت صنعت ورق آرین پاز
(سهامی خاص)
به بهتر شدن باور داشته باشیم...



۰۲۵۳۳۶۷۹۵۴۱-۴۳

۰۲۵۳۳۶۷۹۵۴۶-۴۸



WWW.SVA-CO.IR

INFO@SVA-CO.IR

شرکت صنعت ورق آرین پاز

SANAT VARAGH ARIAN PAZH CO.

هایپر مارکت تخصصی فولاد

- ◀ تولید و عرضه انواع ورق های کیفی فولادی (با کیفیت سطحی و رویه بهبود یافته) منطبق با آخرین استانداردهای بین المللی
- ◀ دارای گواهی استاندارد اجباری ایران و نظام های مدیریت کیفیت ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, HSE-MS
- ◀ انجام خدمات پولیشینگ (عملیات سطحی و پوشش دهی) اصلاح، شستشوی آلودگی های سطحی و برش طولی و عرضی
- ◀ خدمات رول به رول، سبک سازی، باز پیچی و نواری، تسمه زنی و ریتشن نمودن محصولات فولادی
- ◀ کلیه خدمات لجستیک، بسته بندی، بازرسی و انبارداری در سطح صادراتی و تحت استانداردهای بین المللی
- ◀ انواع خدمات برش پلاسما و لیزر با ضخامت ۰/۳ تا ۱۵۰ میلیمتر با طرح های متنوع و بروز (اتوماتیک)
- ◀ طراحی و ساخت قطعات و تجهیزات کارخانجات و ماشین آلات صنعتی، حمل و نقل و راه سازی
- ◀ امور برندینگ، بازاریابی، بازار سازی و بازرگانی داخلی و بین المللی صنایع فولاد
- ◀ تولید انواع مصنوعات غیر سازه ای از قطعات فرغوزه
- ◀ تولید انواع کوره های ذوب و پاتیل فولادی...



شرکت صنعت ورق آرین پاز
(سهامی خاص)

به بهتر شدن باور داشته باشیم...

به افتخار سرکار

افتخارات شرکت فولاد هرمزگان در سال ۱۳۹۹

کسب تقدیرنامه ۴ ستاره تعالی سازمانی

کسب لوح تقدیر رضایتمندی مشتری

کسب عنوان محصول تحقیق و توسعه برتر

کسب عنوان پروژه برتر بهره‌وری در جایزه بهره‌وری معادن و صنایع معدنی ایران

دریافت نشان عالی مدیر سال

کسب نشان ویژه ارتباط موثر با ذینفعان

کسب چهرگواهینامه جدید استانداردهای مدیریتی

کسب لوح تقدیر انجام تعهدات ارزی و بازگشت ارز حاصل از صادرات

کسب عنوان کارفرمای سلامت محور در جشنواره امتنان

کسب ۴ عنوان برتر در جشنواره انتشارات روابط عمومی



روابط عمومی
شرکت فولاد هرمزگان



روابط عمومی مجتمع فولاد غدیر نی ریز
NGHSCO.IR



چهل و دومین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی ایران و سومین سال بهره برداری از مجتمع فولاد غدیر نی ریز گرامی باد



دست در دست هم دیم به محشر...

ایران - فارس - نی ریز ۵ کیلومتر جاده نی ریز - سیرجان صندوق پستی ۷۴۹۱۵-۳۸۵ تلفن: ۰۷۱- ۵۳۸۵۴۰۱۶ دورنگار: ۰۷۱-۵۳۸۵۴۰۱۶
دفتر تهران: شهرک غرب - بلوار فرحزادی - خیابان سپهر - پلاک ۳۴ - واحد ۳۰۲ - ۰۲۱-۸۸۳۷۹۲۱۵

WWW.NGHSCO.COM INFO@NGHSCO.IR