

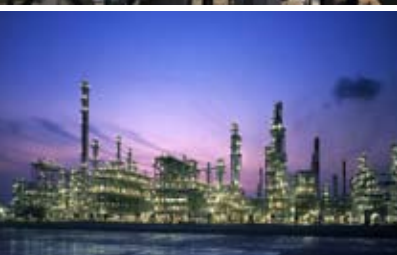
سر دبیر: الهه حمیدی کیا
 مجری: روابط عمومی انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت
 تحریریه: محمدحسن نجمی، محبوبه قهرمانی
 طراح و گرافیک: محمد گودرزی

صنعت پالایش نفت
 نشریه انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت
 مدیرمسئول: ناصر عاشوری
 شورای سیاست‌گذاری: ناصر عاشوری، هادی رنجبر، ناصر تنگستانی



Oil Refining Industry Employers Association

نشریه صنعت پالایش نفت • سال سوم • شماره ۲۵ • شهریور ۱۴۰۱



فهرست

www.orica.ir

www.orica.ir

ساخت پتروپالایشگاه‌ها و جلوگیری از خام‌فروشی در اولویت‌های دولت
 ۲
 باشند
 ۴ واریز ۴۰ درصد سهم صندوق توسعه ملی از محل فروش نفت
 ۵ حمایت شرکت‌های دانش بنیان در اولویت
 ۹ پالایش مشکلات
 ۱۲ حرکت صنعت پالایش از سوخت‌محوری به سودمحوری
 ۱۷ بهره‌برداری از ۵ طرح نیمه تمام به ارزش ۱۴/۵ میلیون یورو
 ۲۰ تولید روزانه ۱۲ میلیون لیتر بنزین با کیفیت یورو ۵
 ۲۱ پالایشگاه اصفهان پیشگام در حوزه پتروپالایش کشور
 ۲۴ صادرات ۳۷۴ میلیون دلاری شرکت پالایش نفت آفتاب
 ۲۵ فصل کاشت و برداشت
 ۲۹ ساخت پتروپالایشگاه، کلید سودآوری و جلوگیری از خام‌فروشی
 ۳۰ اخبار پالایش
 ۴۴ مراسم اختتامیه دوره کارآموزی شرکت پالایش نفت تبریز
 ۴۵ ایجاد زنجیره مواد اولیه شیمیایی به کارآفرینی منجر می‌شود
 ۴۶ مخاطرات زیست محیطی در آب‌های زیرزمینی
 ۴۶ و راه‌های مقابله با آن
 ۴۸ روش‌های بهینه در سامانه‌های بخار
 ۵۱ ماجراهای و کیوم با توم تهاتری
 ۵۳ اخبار داغ تابستانی



Please Scan Me





مقام معظم رهبری در دیدار با رئیس جمهوری و اعضای هیئت وزیران:

ساخت پتروپالایشگاه‌ها و جلوگیری از خام‌فروشی در اولویت‌های دولت باشند

تشییع پیکر آیت‌الله ناصری در اصفهان و مشارکت عجیب مردم در میهمانی غدیر نشان‌دهنده جهت‌گیری‌های عمومی ملت و راه صحیحی است که باید ادامه یابد.

رهبر انقلاب، بررسی و پرداختن به فعالیتهای دولت را دومین کار کرد هفته دولت برشمردند و با اشاره به برخی توفیقات دولت، توصیه‌هایی خطاب به رئیس‌جمهوری و اعضای دولت بیان کردند.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای، زنده کردن امید و اعتماد مردم را مهمترین توفیق دولت دانستند و افزودند: مردم می‌بینند که دولت در وسط میدان و مشغول کار و تلاش برای حل مشکلات و خدمت‌رسانی به آنها است و این واقعیت، امید و اعتماد عمومی را تا حد زیادی احیا کرده است البته این تلاش‌ها در برخی زمینه‌ها به نتیجه رسیده و در بعضی زمینه‌ها نیز هنوز به نتایج لازم نرسیده است.

رهبر انقلاب «برانگیختگی عمومی ملت در دوران انقلاب»، «حیرت استکبار در مقابل عظمت انقلاب»، «دشمنی‌های بی‌وقفه زورگویان جهانی»، «بی‌دفاع بودن کشور و پایتخت در مقابل حملات هوایی صدام»، «جولان دادن تروریستها در سراسر کشور و ناامنی سال‌های اول انقلاب»، «عملکرد دولتها و مجالس مختلف پس از انقلاب»، «حضور تعیین‌کننده ملت در حماسه دفاع مقدس و دیگر جبهه‌های مقابله با دشمنان» و «حضور بی‌دریغ و تحسین‌برانگیز مردم در راهپیمایی‌ها و مراسم مختلف» را از جمله مسائلی خواندند که یاد آنها باید دائم در ذهن جامعه زنده باشد.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای در همین زمینه با یادآوری حضور به‌یاد ماندنی ملت در تشییع سردار شهید حاج قاسم سلیمانی افزودند: مسائل مشابه از جمله حضور پر معنا و گسترده مردم در

رهبر معظم انقلاب اسلامی در دیدار رئیس‌جمهوری و اعضای هیئت دولت، بررسی و بیان عملکرد دولت و یاد و زنده نگه داشتن حوادث مهم انقلاب و ۴۳ سال اخیر را دو رویکرد اساسی هفته دولت برشمردند و با تشریح توفیقات یک‌ساله دولت، در بیان توصیه‌های مهم از جمله درباره اولویت مسئله اقتصاد افزودند: مردم در همه حوادث و رویدادها «قهرمان اصلی سرگذشت انقلاب» بوده‌اند و این واقعیت مایه درس و عبرت است و به همه مسئولان نشان می‌دهد که با این ملت باید چگونه رفتار کرد.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای، شهیدان رجایی و باهنر را دو مدیر تراز انقلاب اسلامی خواندند و با اشاره به اینکه شهادت، پاداش شایسته پروردگار به این دو عزیز بود، گفتند: غفلت و فراموشی حوادث بزرگ، آفت مهمی است که باید همه از آن پرهیز کنیم.

ایشان سفرهای استانی دولت را موضوعی درخشان و مهم خواندند و افزودند: ۳۱ سفر در سال اول دولت به سراسر کشور از جمله نقاط محروم و دور افتاده، نظارت میدانی بر کارها و همدلی عمیق با مردم از دیگر توفیقات دولت بوده است.

«سرعت عمل و حضور در محل حوادث طبیعی و پیش‌بینی‌نشده به نشانه همدردی دولت با مردم»، «زودبه شدن رقابتهای منفی و مناقشه‌برانگیز در روابط بین قوا که موجب آشفتگی کردن ذهن مردم می‌شد»، «تأکید بر مراقبت جدی سه قوه در استمرار این تلاش آرامش‌بخش» و «جوانگرایی» از دیگر توفیقات دولت بود که رهبر انقلاب به آنها پرداختند.

ایشان گفتند: البته مدیران و مسئولان جوان هم در مواردی اشتباه و خطا می‌کنند اما در مجموع دمیده شدن روح جوانی در دولت و مجلس و پرورش مدیران قوی، ارزش صبوری در مقابل این خطاها و رفع تدریجی آنها را دارد.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای، «خارج کردن جامعه از چشم‌انتظاری برای تصمیم‌گیری و اقدام دیگران»، «پرهیز از شرطی کردن کشور» و «اهمیت دادن به ظرفیت‌های داخلی» را از دیگر موفقیت‌های قوه مجریه خواندند.

ایشان دولت سیزدهم را «مسئولیت‌پذیر» دانستند و گفتند: در یک سال اخیر شنیده نشد که دولت فراقطبی و بهانه‌تراشی کند و بگوید «اختیار نداریم» و یا «نمی‌گذارند».

«رویکردهای خوب در زمینه سیاست خارجی و فرهنگ» و «برجسته کردن شعارهای انقلاب از جمله عدالت‌طلبی، حمایت از مستضعفان، پرهیز از اشرافی‌گری و استکبار ستیزی» از دیگر نقاط برجسته دولت بود که رهبر انقلاب بیان کردند.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای تأکید کردند: دولت این سررشته و سبک کاری را برای دستیابی به توفیقات بیشتر ادامه دهد.

رهبر انقلاب اسلامی در ادامه توصیه‌هایی را خطاب به دولت بیان کردند.

اولین توصیه حضرت آیت‌الله خامنه‌ای، «شکر نعمت توفیق خدمت به مردم» بود که در این خصوص گفتند: شکر این نعمت در درجه اول با تقویت ارتباط با خدا و دعا و توسل و تضرع و انس با قرآن است و در درجه بعد با ادامه تلاش جهادی برای خدمت به مردم.

«داشتن نیت الهی و مخلصانه و پرهیز از کارهای نمایشی» دومین توصیه رهبر انقلاب بود.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای در همین زمینه خاطر نشان کردند: اطلاع‌رسانی اقداماتی که انجام می‌شود، منافاتی با اخلاص ندارد زیرا موجب افزایش امید مردم می‌شود.

ایشان در توصیه سوم گفتند: به میان مردم رفتن را ادامه دهید و اسیر برخی جوسازی‌ها نشوید و البته در مواجهه با مردم صبر و تحمل به خرج دهید.

رهبر انقلاب، حضور بی‌واسطه و مکرر رئیس‌جمهوری و دیگر مسئولان دولت در میان مردم را دارای برکات و تأثیرات فراوان دانستند و افزودند: البته دولت مردمی فقط به معنای به میان مردم رفتن نیست، باید با برنامه‌ریزی دقیق و استفاده از دیدگاهها و نظرات مختلف، زمینه جلب مشارکت مردم در عرصه‌های مختلف از جمله اقتصادی و سیاسی فراهم شود.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای در توصیه چهارم بر لزوم عمل به وعده‌ها و پرهیز از بیان وعده‌های غیرقابل تحقق که زمینه‌ساز خدشه‌دار شدن اعتماد مردم می‌شود، تأکید کردند و به عنوان توصیه پنجم، با اشاره به موضوع طراحی نقشه جامع حرکت دولت، افزودند: مراقب باشید کارهای روزمره شما را غرق نکند و برای اینکه دچار این آفت نشوید با یک طرح کلان و نقشه جامع و قابل توضیح برای مردم، حرکت کنید.

ایشان لزوم رعایت اولویتها را به عنوان توصیه ششم مطرح کردند و گفتند: توان و امکانات دولت محدود است، بنابراین باید ابتدا سرفصل‌های اساسی مشخص شوند و سپس سرفصل‌ها و زیرمجموعه‌های آنها اولویتبندی شوند.

رهبر انقلاب با تأکید بر اینکه در شرایط کنونی، اولویت اصلی همچنان مسئله اقتصاد است، خاطر نشان کردند: البته این به معنای نادیده گرفتن سرفصل‌های دیگر همچون علم، امنیت، آسیب‌های اجتماعی و فرهنگ نیست ولی اولویت باید اقتصاد باشد همراه با پیوست فرهنگی.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای در خصوص موضوع اقتصاد چند نکته را بیان کردند.

«لزوم انسجام مدیران اقتصادی و داشتن نظر واحد در مسائل گوناگون اقتصادی»، «مشخص کردن اولویتها و تمرکز بر شاخص‌های اصلی و پیگیری روزانه آنها از جانب رئیس‌جمهوری و دیگر مسئولان» نکاتی بود که رهبر انقلاب به آنها اشاره کردند.

رهبر انقلاب اسلامی در بیان شاخص‌های اصلی اقتصاد گفتند: اندازه تورم، رشد اقتصادی، رشد سرمایه‌گذاری، رشد اشتغال، رشد درآمد سرانه و کاهش فاصله طبقاتی شاخص‌هایی هستند که باید به صورت دقیق و مستمر مورد توجه قرار گیرند.

رهبر انقلاب در توصیه بعدی، عمده‌ترین سرفصل در پیشرفت اقتصاد کشور را مسئله تولید خواندند و تأکید کردند: قاطعانه با هر عاملی که تولید را تضعیف می‌کند، مقابله کنید.

ایشان در بخش تولید کشاورزی، با اشاره به بحران غذا به دنبال وقوع جنگ اوکراین، مسئله امنیت غذایی را بسیار مهم دانستند و با یادآوری توصیه‌های مستمر قبلی مبنی بر لزوم خودکفایی در اقلام اساسی مانند گندم، افزودند: مسئله امنیت غذایی یک مسئله درجه یک است که نباید از آن غفلت شود.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای در خصوص تولید صنعتی، با اشاره به مشکل کمبود سرمایه در گردش واحدهای تولیدی، تأمین این سرمایه را وظیفه بانک‌ها خواندند و گفتند: بانک مرکزی سخت‌گیری‌های به‌جا و به‌موقعی را در خصوص کنترل ترازنامه بانک‌ها آغاز کرده است اما باید مراقبت شود که این کنترل‌ها بر روی فعالیتهای غیر مولد بانکها همچون خرید زمین و سکه یا فعالیتهای بنگاه‌داری آنها اعمال شود و تسهیلات لازم برای واحدهای تولیدی آسیب نبیند.

رهبر انقلاب در برشمردن اولویت‌های اقتصادی، مسئله مسکن را مورد توجه قرار دادند و گفتند: در قضیه مسکن عقب‌ماندگی زیادی وجود دارد که موجب افزایش سرسام‌آور قیمت و اجاره‌بها و رنج و زحمت مردم شده است.

«ساخت پتروپالایشگاه‌ها»، «تکمیل زنجیره ارزش افزوده در صنایع معدنی و جلوگیری از خام‌فروشی»، «تکمیل مسیرهای حیاتی شمال-جنوب و شرق به غرب برای افزایش ظرفیت حمل و نقل بین‌المللی و همچنین مسیرهای ارتباطی و حمل و نقل داخلی» و «توسعه استفاده از ظرفیت بی‌بدیل دریا» اولویت‌های دیگری بود که رهبر انقلاب بر آنها تأکید و خاطر نشان کردند: نگذارید ظرفیتهای طبیعی و انسانی عظیم موجود در کشور هرز برود.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای در پایان سخنانشان با تأکید بر پرهیز از نیمه‌کاره رها کردن کارها و ضرورت پیش گرفتن صبر و استقامت و افزایش کار جهادی برای حل مشکلات مترام و به‌جا مانده، گفتند: اگر به این توصیه‌ها عمل شود، ثابت خواهد شد که دولت سیزدهم دولتی کاملاً کارآمد، فعال و برطرف کننده مشکلات زندگی مردم است که نتیجه آن رضای پروردگار و مردم خواهد بود.

ایشان همچنین با قدردانی از گزارش رئیس‌جمهوری و چند تن دیگر از اعضای دولت گفتند: باید با فعالیت بیشتر بخش رسانه‌های دولت و اطلاع‌رسانی هنرمندانه و باورپذیر، این دستاوردها را برای مردم بیان کرد.

پیش از سخنان رهبر انقلاب اسلامی، رئیس‌جمهوری و چهار تن از اعضای دولت به بیان گزارش‌هایی از رویکردها و اقدامات اولین سال دولت سیزدهم پرداختند.

واریز ۴۰ درصد سهم صندوق توسعه ملی از محل فروش نفت

که دغدغه کار، کارگر و رفاه و تأمین اجتماعی داشته باشد.

رئیس‌جمهور در پاسخ به پرسش دیگری مبنی بر اینکه جنابعالی و اعضای کابینه در یکسال گذشته به ۳۱ استان کشور سفر کردید که رکوردی تازه در سفرهای استانی روسای جمهور هم به حساب می‌آید در این سفرها از نزدیک در جریان چالش‌های استان‌ها و مشکلات مردم قرار گرفتید گر چه پیشتر در مقام رئیس دستگاه قضا هم چنین رویکردی را داشتید و در ایام انتخابات نظام مسائل هر استان را به تفکیک منطقه و شرایط اقلیمی احصا و تدوین کرده بودید در دور اول سفرها تصمیماتی گرفتید که خودتان هم اشاره فرمودید و مصوبات و اعتبارات تخصیص داده شد که اعداد و ارقام آنها از سوی رسانه‌ها اعلام شده و معاون اجرایی و استانداران متولی نظارت و پیگیری آنها هستند، آیا با توجه به گستره مطالبات و مشکلات موجود به نظر حضرت تعالی اعتبارات لازم برای استان‌ها متناسب با شرایط و نیازهای هر استان تعیین تخصیص داده شده و ارزیابی خودتان از روند اجرایی اینها چیست و نکته دوم اینکه مشخصاً بفرمایید دور دوم سفرها از چه زمانی شروع می‌شود و با بازنگاهی که به دور اول سفرها داشتید با چه مدل و هدفی قرار است این سفرها انجام شود؟ گفت: مصوبات سفرهای استانی در جهت حل مسائل ضروری نه رفع تمامی مشکلات است. همه مسائل استان با یک سفر حل نمی‌شود. پروژه‌های نیمه تمام در کشور بسیار زیادند.

رئیس‌جمهور ادامه داد: یک وقت‌هایی در جلسات مطرح است که اگر پروژه‌ای انجام نشود به نام چه کسی تمام می‌شود؟ گفتیم به نام هر کسی می‌خواهد تمام شود. به نام کدام دولت مهم نیست بلکه مهم این است که مردم از آن پروژه استفاده کنند لذا اینکه به نام چه کسی تمام شود اصلاً برایمان مهم نیست. رئیس‌جمهوری با اشاره به مشکلات تأمین آب در شهر همدان، اظهار داشت: پروژه آب همدان برای ۱۷ سال قبل است که تنها ۳۰ درصد کارش انجام شده است و ما بقی کار حتماً ظرف مدت کوتاه انجام خواهد شد. در استان‌های دیگر هم بعضی از سد‌ها، نیروگاه‌ها و پروژه‌های بزرگ همینطور باقی مانده است. رئیس‌جمهور افزود: بیش از ۴ هزار و ۵۰۰ مصوبه در استان‌های مختلف مطرح است که با مدیریت مسئول مربوطه، نظارت استاندار و معاون اجرایی رئیس‌جمهور این مصوبات اجرایی می‌شود.

رئیس‌جمهور با اشاره به اینکه جمهوری اسلامی ایران در مذاکرات به دنبال تضمین‌های اطمینان‌آور، راستی‌آزمایی عینی و عملی نسبت به رفع تحریم‌ها، رفع تحریم‌ها به صورت معنادار و پایدار و بسته شدن موضوع ادعاهای سیاسی است، تصریح کرد: بدون حل و فصل مسائل پادمانی سخن از توافق معنا ندارد، توافق باید همراه با حل و فصل مسائل پادمانی و پایان این مسأله باشد. دولت مردمی نسبت به منافع ملت بزرگ ایران، در خنثی کردن و رفع تحریم‌ها نه کوتاه آمده و نه کوتاه می‌آید.

رئیس‌جمهوری در پاسخ به سؤال خبرنگاری درباره برنامه‌های دولت برای بهبود معیشت کارگران گفت: اگر لیست افزایش سنواری حقوق کارگران را ببینید تأیید می‌کنید که در سنوات گذشته این میزان افزایش حقوقی که امسال اتفاق افتاد مسبقاً به سابقه نبوده است. حقوق بازنشستگان نیز در این دولت طبق قانون ۱۰ درصد افزایش یافت چرا که دولت نمی‌تواند فراتر از قانون عمل کند، اما آنجایی که امکان داشت دولت از اختیارات قانونی خود استفاده کند، استفاده کرده است.

رئیس‌جمهور با اشاره به نظر گرفتن اعتبار ۳۵ هزار میلیارد تومانی برای اجرای قانون رتبه‌بندی معلمان در بودجه ۱۴۰۱ افزود: تمام تلاش ما آن است که نسبت به حقوق و دستمزد هم برای کارگران، هم برای بازنشستگان، هم برای معلمان و هم برای عموم کارکنان نه در سطح ۱۰۰ درصد متناسب‌سازی، اما به مقدار زیادی بتوانیم از بار هزینه‌های آنها را بکاهیم.

رئیس‌جمهوری ادامه داد: به عنوان مثال کاری که در تحت پوشش بیمه سلامت رایگان قرار دادن ۶ میلیون نفر در کشور انجام شد مسبقاً به سابقه نبوده است. یا اجرای طرح دارویار که در نتیجه آن افزایش قیمت داروها بر عهده بیمه‌ها قرار گرفت و مردم داروی مورد نیاز خود را همچنان با قیمت قبلی دریافت می‌کنند. سعی شده این مبلغ اضافی از مردم گرفته نشود و بر عهده بیمه‌ها باشد که البته هزینه‌های این را هم دولت می‌دهد.

رئیس‌جمهور اظهار داشت: تمام تلاش ما در دولت این است که تا می‌توانیم، بار هزینه‌های مردم عزیزمان را، عموماً ۸۵ میلیون هموطن را به ویژه کسانی که امروز به عنوان کارگر، کشاورز، معلم و کسانی را که باید به آنها توجه خاص کرد، کاهش دهیم و اینها مورد توجه خاص دولت قرار بگیرند. در مورد وزیر جدید کار نیز فردی معرفی خواهد شد

سید ابراهیم رئیسی در نشست خبری با اصحاب رسانه که به مناسبت هفته دولت برگزار شد، یکی از مسائل مهم پیش‌روی دولت در آغاز فعالیت را تأمین و پرداخت حقوق و دستمزد برشمرد و گفت: به لطف خدا و با وجود مشکلات، تاکنون یک روز در پرداخت حقوق، دستمزدها و یارانه‌ها تأخیر نشده است. کسری بودجه دولت هم بدون استقراض و چاپ پول، با فعال شدن فروش نفت، جلوگیری از فرارهای مالیاتی و موارد مشابه تأمین شد.

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه در کنار سختی‌های تأمین منابع برای هزینه‌های جاری مثل پرداخت حقوق، پرداخت بدهی‌های دولت گذشته، جبران کسری بودجه و امثال آنها، از کارهای عمرانی نیز غفلت نشده است، افزود: در سال گذشته ۲۰۲ هزار میلیارد تومان پروژه عمرانی در کشور انجام شده است. تعداد زیادی پروژه نیمه‌تمام در استان‌ها شناسایی شده و کار تکمیل آنها آغاز شده است. او ادامه داد: همه اینها در حالی است که امسال دولت ۴۰ درصد سهم صندوق توسعه ملی را از محل فروش نفت به طور کامل به این صندوق واریز می‌کند و ۲۰ درصدی که در سال‌های گذشته از این محل در اختیار دولت بود نیز امسال برداشت نمی‌شود. با این وجود دولت علاوه بر افزایش حقوق و دستمزدها و تلاش برای بهبود وضعیت و معیشت کارگران و بازنشستگان، طرح رتبه‌بندی معلمان و تعرفه‌گذاری خدمات پرستاری را که با سال‌ها تأخیر مواجه بودند، اجرا کرد.

رئیس‌جمهوری در بخش دیگری از سخنانش با بیان اینکه خیلی از تحریم‌هایی که می‌خواستند ما را محدود کنند، این محدودیت‌ها را به رسمیت نشمردیم، افزود: میزان صادرات ما نشان‌دهنده آن است که هیچ محدودیتی را برای خودمان به رسمیت نمی‌شناسیم. سطح تجارت خارجی ما با کشورهای منطقه تا ۴ برابر و بعضاً ۵ برابر افزایش پیدا کرده است. همچنین صادرات نفت افزایش یافته است. دولت مردمی خود را در محدوده آنچه که تحریم‌کنندگان می‌خواهند با تحریم ما را در آن قرار دهند، قرار نداده است.

رئیس‌جمهوری با بیان اینکه تحریم‌ها علیه کشورمان را ظالمانه می‌دانیم اما آنها را به عنوان محدودیت برای خودمان به رسمیت نمی‌شناسیم، اظهار داشت: جمهوری اسلامی هیچ‌گاه میز مذاکره برای رفع تحریم‌ها را ترک نکرد. تحریم‌های ظالمانه باید برداشته شود و آنهایی که به تعهد و پیمان خودشان پشت پا زدند و به آنها عمل نکردند باید به تعهداتشان برگردند.



در نشست خبری که به مناسبت روز خبرنگار در محل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت برگزار شد، ناصر عاشوری دبیر کل و ناصر تنگستانی قائم مقام انجمن به پرسش‌های خبرنگاران حاضر در جلسه پاسخ دادند. عاشوری در ابتدا ضمن تبریک روز خبرنگار گفت: «خبرنگار اگر در مسیر حق طلبی، حق یابی و دفاع از حقوق مردم و جامعه باشد، برای مسئولین حکومتی و دولتی و مردم کوچه و بازار یک ارزش تلقی می‌شود. خیلی از مواقع مدیران بالا دستی از مسائل مطلع نیستند ولی وقتی خبرش از سوی خبرنگار منتشر می‌شود، بلافاصله مسئولان اقدام به رفع آن مشکل می‌کنند».

وی در ادامه بیان کرد: «اطلاع رسانی در جامعه و روشننگری، عبارت خیلی کوچکی از اقدامات خبرنگاران است. وظیفه حق گویی و حق طلبی بر دوش خبرنگاران است. خبرنگار اقدامات و فعالیت‌های مسئولین را در کنار انتقادات خود منعکس می‌کنند. کار و شغل خبرنگاران از کارهای ارزشمند جامعه است».

دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی پالایش نفت در ادامه افزود: «حدوداً ۹ پالایشگاه عضو انجمن ما هستند و به جز آبادان ما با تمام پالایشگاه‌ها همکاری داریم. برای هماهنگی در در اجرائیات در حوزه تولید ما با دولت هماهنگ می‌کنیم که چقدر دولت نفت، گاز و نئیل و بنزین تولید می‌کند یا چقدر فرآورده ویژه تولید می‌کنیم که نیاز جامعه در ابتدا مرتفع شود و سپس هم صادرات انجام شود».



- البتهمینی پالایشگاه‌ها
- بنزین تولید نمی‌کنند
- بلکه یک فرآورده سبک
- شبیبه به بنزین تولید
- می‌کنند محصولات
- مینی پالایشگاه‌ها تولید
- می‌کنند اصلاً
- استانداردهای شرکت
- ملی پالایش و پخش را
- ندارد و به همین دلیل
- در داخل مورد استفاده
- قرار نمی‌گیرد و اسم این
- محصولات تولیدی آنها
- نیز اصلاً بنزین نیست و
- بیشتر نوعی حلال تولید
- می‌شود

دبیر کل انجمن صنفی صنعت پالایش نفت در نشست خبری مطرح کرد:

حمایت شرکت‌های دانش بنیان در اولویت

تنگستانی قائم مقام انجمن صنفی صنعت پالایش نفت: بنزین پیرولیز در پالایشگاه‌ها نه تولید و نه دریافت می‌شود



عاشوری در ادامه خاطر نشان کرد: «در برخی از مسائل داخلی مثل حق و حقوق پرسنل، خصوصی شدن پالایشگاه‌ها یا پرداخت‌ها و خدماتی که داده می‌شود و در سیاست‌هایی که بر انگیزش پرسنل کارکنان و مدیران می‌تواند تاثیرگذار باشد. در حقیقت ما مجموعه انجمن در هیئت مدیره مواردی را تصویب و به پالایشگاه‌ها ابلاغ می‌کنیم تا آن سیاست را دنبال کنند. یا به عنوان مثال فلان مبلغ را به پرسنل و کارکنان در جهت ایجاد وحدت رویه پرداخت کنند. یا در عرضه کالاها و ویژه در بورس برای ایجاد وحدت رویه نرخ آن را مشخص می‌کنیم تا اعلام کنیم که کم فروشی یا گران فروشی ممنوع است».

او در ادامه با بیان اینکه مدیران در این هیئت مدیره تمام مسائلی که باید رعایت شود را مصوب و پالایشگاه‌ها ابلاغ می‌کنند افزود: «تمام پالایشگاه‌ها موظفند که مصوبات هیئت مدیره را اجرا کنند؛ به این دلیل که بازار و مشتری و تولیدکننده و صنعت میانی و پایین دستی که ما خوراکشان را تأمین می‌کنیم، دچار مشکل نشوند».

عاشوری افزود: «این پالایشگاه‌ها فرآورده اصلی مثل سوخت هواپیما، نفت گاز، نفت سفید و بنزین تولید می‌کنند و ۴۱ محصول دیگر هم به عنوان فرآورده ویژه تولید می‌شوند».

دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی پالایش نفت کشور تأکید کرد: «در طول سال برخی از پالایشگاه‌ها باید تعمیر شوند زیرا سن آنها بالا است. با توجه به برنامه ریزی‌ای که شرکت پالایش و پخش انجام می‌دهد اورهال (تعمیرات اساسی) این پالایشگاه‌ها انجام می‌شود. سیاست‌هایی که ما در انجمن داریم، حمایت از طرح‌های توسعه‌ای است که نظام، دولت و مجلس به دنبال آنها هستند، از جمله تأسیس پتروپالایشگاه‌های جدید که نیاز ضروری کشور است و ما به عنوان انجمن صنفی وظیفه ذاتی و اساسی ما تأسیس آنها است».

عاشوری گفت: «هر کدام از این پالایشگاه‌ها که عضو انجمن شوند از حمایت‌های حقوقی و اداری ما بهره‌مند می‌شوند. بنابراین قبل از اینکه دولت و مجلس چنین تصمیماتی بگیرند ما از سال ۹۹ به بعد حمایت از پتروپالایشگاه‌های کوچک که تولیداتشان میعانات است را در دستور کار خود قرار دادیم و تعدادی از آنها تاکنون عضو انجمن ما شده‌اند. البته به جز ۱۰ پالایشگاه مادر اصلی».

وی افزود: «سیاست ما این است که از آنها حمایت کنیم زیرا آنها زود به بهره‌برداری می‌رسند، برگشت سرمایه آنها زود است، اشتغال ایجاد می‌کنند و نیاز کشور را نیز تأمین می‌کنند. اگر هم دچار مشکل شوند با مبالغ محدودی مجدد راهاندازی می‌شوند. بنابراین توجیه اقتصادی فزاینده‌ای دارند و هم اینکه صفر تا صد این پتروپالایشگاه‌ها توسط نیروی انسانی

خودمان راهاندازی می‌شود».

او با بیان اینکه «هم اکنون با سه پتروپالایشگاه در حال همکاری هستیم و تعدادی دیگر هم در حال پیوستن به انجمن هستند»، افزود: «عضویت در انجمن مقداری سختگیرانه است. به عنوان مثال یک پالایشگاهی که در ایلام تولید قیر هم دارد شرایطش به حدی نرسیده که بتواند عضو انجمن ما شود و باید حتماً واحدهای دیگری را هم راهاندازی کند تا درصد بهره‌برداری از پروژه‌اش به مرز ۸۰ درصد برسد یا پروانه اوراقش را باید تمدید می‌کرد که نکرده بود».

عاشوری ادامه داد: «قبل از سال ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ که مجلس و دولت دنبال این سیاست باشند، ما سال ۹۹ آن را در دستور کار خودمان قرار دادیم و در واقع به این اعتقاد داریم که باید واحدهای کوچک پتروپالایشگاهی در کشور توسعه پیدا کند».

وی با بیان اینکه «اولویت بعدی ما حمایت از شرکت‌های دانش بنیان است»، گفت: «در دو سال گذشته در نمایشگاه‌های بین‌المللی این مسئله را به صورت ویژه دیده‌ایم و احتمال زیاد هم برای ماه‌های آینده یک گردمایی را با معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری برگزار خواهیم کرد زیرا در حقیقت جایگاه شرکت‌های پالایشی و نقش و حمایت آنها از شرکت‌های دانش بنیان اهمیت زیادی دارد. در واقع ما وقتی یک پالایشگاه را اورهال (تعمیرات اساسی) می‌کنیم ۲۴ تا ۲۵ هزار قطعه تعویض می‌شود و الان ادعا داریم که بالای ۷۵ درصد از این قطعات را در داخل و از طریق شرکت‌های دانش بنیان تأمین می‌شود».

او ادامه داد: «بنابراین ما تلاش داریم ۲۵ درصد نیاز دیگر خودمان به قطعات پالایشگاه‌های فرسوده را از شرکت‌های دانش بنیان تأمین کنیم، تا به این وسیله این شرکت‌ها را از نظر مالی تقویت کنیم. این اقدامات جزو برنامه کاری سال ۱۴۰۱ انجمن ما است. علاوه بر این در صدد هستیم در تولید انبوه و صادرات نیز به هر نحوی از شرکت‌های دانش



- هر کدام از این پالایشگاه‌ها که عضو انجمن شوند از حمایت‌های حقوقی و اداری ما بهره‌مند می‌شوند. بنابراین قبل از اینکه دولت و مجلس چنین تصمیماتی بگیرند ما از سال ۹۹ به بعد حمایت از پتروپالایشگاه‌های کوچک که تولیداتشان میعانات است را در دستور کار خود قرار دادیم و تعدادی از آنها تاکنون عضو انجمن ما شده‌اند

بنیان استفاده کنیم تا این شرکت‌ها پایدار بمانند. معتقدم که تنها مجموعه‌ای که تاکنون به صورت خیلی خوب از شرکت‌های دانش بنیان حمایت عملی کرده پالایشگاه‌های کشور هستند».

عاشوری با تاکید بر اینکه این سیاست ما در سال‌های اخیر وجود داشته اما بخش حمایت از شرکت‌های دانش بنیان در سال‌های اخیر اضافه و تقویت شده تاکید کرد: «هدف ما این است که سایر ارگان‌ها مثل بانک‌ها و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری را در همکاری شرکت‌های دانش بنیان و پالایشگاه‌ها بیشتر درگیر کنیم».

وی افزود: «هدف ما این است که جوانان فعال در شرکت‌های دانش بنیان نا امید نشوند و کار خود را تعطیل نکنند. ما شرکت‌های دانش بنیانی را در داخل داشتیم که قطعات مورد نیاز کشور را تولید می‌کردند اما به دلیل بی‌توجهی مسئولان به آنها، این شرکت‌ها به ارگان‌های داخلی هیچ قطعه‌ای نمی‌فروشدند و با کشورهای خارجی مثل ایتالیا و چین قرارداد بستند. قطعات آنها با برندن آن کشورها به فروش می‌رسد و در نهایت هم ما خودمان این محصولات را با چند برابر قیمت خریداری می‌کنیم».

او ادامه داد: «شرکت‌های پالایشگاهی اعتبار لازم را دارند و نیازی به وام ندارند. حمایت‌هایی که از دانش بنیان‌ها انجام می‌شود، خرید نقدی محصولاتشان است. ۸۰ درصد قطعات مورد نیاز پالایشگاه‌ها هم اکنون از شرکت‌های دانش بنیان تأمین می‌شود».

پالایشگاه‌ها از نظر تأمین خوراک مشکلی نداشته‌اند

عاشوری در پاسخ به سوالی پیرامون خوراک‌دهی به پالایشگاه‌ها توضیح داد: «پالایشگاه‌ها در مدت اخیر از نظر تأمین خوراک مشکلی نداشته‌اند. ما در تنوع تولید نوسان داریم این نوسان به دلیل عدم تأمین خوراک نیست بلکه به دلیل نیاز جامعه و دولت است. به عنوان مثال امکان دارد که میزان تولید ما در ۲۴ ساعت در بنزین بالا برود یا در نفت و گاز بالا برود. این مسئله بستگی دارد به نیازها، ظرفیت‌ها و صفر تا صد مسائلی که ما در حوزه تولید هست. به عنوان مثال ممکن است ما ظرفیت ذخیره‌سازی را نداشته باشیم، بنابراین ناچاراً خطوط تولید را تعطیل کنیم تا انبار مربوط خالی شود و سپس دوباره اقدام به تولید کنیم. برخی از اوقات مشکلی که داریم این است که مجلس یا دولت مسئله را تصویب می‌کند که در اجرا دچار مشکل می‌شویم به این دلیل که اطلاعات آنها کافی نبوده و کارشناسی لازم روی آن مسئله صورت نگرفته است».

دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت در ادامه خاطر نشان کرد: «وظیفه حاکمیت، مجلس و دولت این است که اقداماتی انجام دهند که با افزایش کیفیت محصولات پالایشگاه‌ها، کاهش

تولید نداشته باشیم. اما اگر سرمایه‌گذاری مناسب روی آنها انجام شود ما می‌توانیم خیلی سریع رشد کنیم و در شرایط کاهش تولید قرار نگیریم. در غیر این صورت ظرفیت پالایشگاه‌های موجود کشور همین میزان خواهد ماند و نباید از ما انتظار داشته باشند که پالایشگاه‌ها بیشتر از میزان فعلی تولید کنند. در حال حاضر ظرفیت اسمی و رسمی پالایشگاه‌ها به طور کامل استفاده می‌شود».

در این شرایط مصرف بنزین بر تولیدش پیروز می‌شود

او ادامه داد: «تجربه نشان داده که با این خودروهایی که داریم، سوخت ما به همین میزان استفاده می‌شود و کاهشی در مصرف سوخت نخواهیم داشت. بنابراین برای رهایی از این وضعیت باید خط تولید ایران خودرو و سایپا اصلاح شوند. دوگانه سوز کردن خودروها مقداری ترویج شود و پایه حداقل گازسوز کردن خودروها و استانداردسازی آنها باید مورد توجه قرار بگیرد. در واقع باید اصل در ساخت این وسایل حمل و نقل بر صرفه‌جویی مصرف سوخت استوار باشد. مصرف انرژی کشورهای دیگر اصلاً با کشور ما قابل مقایسه نیست؛ اگر تمامی مسائل در کنار هم در کشور ما رعایت نشود، ما یک سال دیگر به وارد کننده بنزین تبدیل می‌شویم و در واقع در این شرایط مصرف بر تولید پیروز می‌شود چون در حال حاضر مصرف و تولید ما با یکدیگر مساوی است».

عاشوری در زمینه چگونگی عضویت مینی پالایشگاه‌ها در انجمن گفت: «به دلیل مشکلات موجود در مینی پالایشگاه‌ها عضویت در انجمن را سخت‌تر کرده‌ایم و تاکید کردیم که حتماً خوراک این پالایشگاه‌ها باید نفت خام و میعانات باشد. دلیل اینکه از ۱۰ تقاضا فقط دو تقاضا پذیرفته می‌شود، همین شرایط سخت عضویت در انجمن است».

امسال کاهش تولید نداشتیم

ناصر تنگستانی قائم‌مقام انجمن در ادامه این نشست خبری در پاسخ به سوالی پیرامون خبرهایی مبنی بر کاهش تولید پالایشگاه‌ها گفت: «ما امسال آماری از کاهش تولید نداشتیم. ظرفیت تولید پالایشگاه‌های ما هم اکنون دو میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز است و هیچ کاهشی از ابتدای امسال گزارش نشده و پالایشگاه‌ها هم با نهایت ظرفیت در حال کار هستند. البته موضوعی که وجود دارد این است که یکی دو مورد از پالایشگاه‌های ما نیاز به تعمیرات داشتند. این موضوع هم برنامه‌ریزی شده بود و در برنامه ۱۴۰۱ مد نظر ما بوده است؛ بنابراین مشکلی در زمینه کاهش تولید نداشته‌ایم. تولید بنزین ما هم اکنون در حدود ۱۰۰ میلیون لیتر در روز است و در همین حدود هم نفت‌گاز تولید می‌کنیم و سایر محصولات هم برحسب نیاز در حال تولید هستند».

تنگستانی درباره سرانجام طرح کیفی‌سازی در پالایشگاه‌ها نیز توضیح داد: «تقریباً همه پالایشگاه‌ها پروژه‌های افزایش کیفیت فرآورده‌هایشان را در دست اقدام دارند و به طور مرحله‌ای چند مورد از پروژه‌هایشان را به بهره‌برداری رسانده‌اند. به عنوان مثال پالایشگاه اصفهان چند پروژه‌اش را



به‌عنوان مثال ممکن

است ما ظرفیت

ذخیره‌سازی را نداشته

باشیم، بنابراین ناچاراً

خطوط تولید را تعطیل

کنیم تا انبار مربوط

خالی شود و سپس

دوباره اقدام به تولید

کنیم. برخی از اوقات

مشکلی که داریم این

است که مجلس یا

دولت مسئله را تصویب

می‌کند که در اجرا دچار

مشکل می‌شویم به این

دلیل که اطلاعات آنها

کافی نبوده و

کارشناسی لازم روی آن

مسئله صورت نگرفته

است

به سرانجام رسانده و چند پالایشگاه دیگر هم در حال انعقاد قرارداد برای پروژه‌های جدید هستند. ولی همه پالایشگاه‌ها افزایش کیفیت فرآورده‌هایشان را از چند سال پیش در دست اقدام داشته‌اند و به طور میانگین ۶۰ الی ۷۰ درصد پروژه‌های کیفی‌سازی محصولات به سرانجام رسیده است.»

او درباره نحوه انتخاب شرکت‌های دانش بنیان نیز گفت: «ما بیشتر نیازهای شرکت‌های پالایشگاهی را به شرکت‌های دانش بنیان اعلام می‌کنیم. رویکرد ما از سال‌ها پیش این بوده که وابستگی به خارج را کم کنیم و معیار کار ما هم در همکاری با شرکت‌های دانش بنیان این است که تا چه حد می‌تواند وابستگی ما به خارج را کاهش دهند.»

تنگستانی ادامه داد: «اولویت بعدی ما کیفیت فرآورده‌هایی است که شرکت‌های دانش بنیان می‌توانند به پالایشگاه‌های ما ارائه دهند و اولویت بعدی هزینه است. ولی تاکید اصلی ما روی عدم وابستگی به خارج است. شرکت‌های دانش بنیان که به ما اعلام کنند که چه قطعاتی را می‌توانند برای ما تولید کنند و ما هم با آنها قرارداد می‌بندیم؛ حتی امکانات در اختیار آنها قرار می‌دهیم تا قطعه مدنظر را بسازند و در مراحل و مواردی کمک مالی نیز به آنها می‌کنیم تا محصولشان به تولید انبوه و بهره‌برداری برسد.»

او در ادامه توضیح داد: «ما دستورالعمل‌های مختلف را برای شرکت‌ها صادر کرده‌ایم. پیشنهادهایی دادیم که در قانون بودجه ۱۴۰۱ تصویب شد؛ به این ترتیب دولت موظف شد برای پالایشگاه‌هایی که قبلاً مجوز برایشان صادر شده ولی به دلیل عدم دسترسی به خوراک با مشکل روبرو هستند، به آنها کمک کند و باز هم پیگیری هستیم تا این مشکل حل شود. البته این که در بودجه سال آینده تکرار شود، بستگی به شرایط دارد. اما به طور کلی وقتی دولت، وزارت نفت و مجلس مجوز صادر کنند باید سایر ارگان‌ها همکاری کنند تا مشکل خوراک پالایشگاه‌های کوچک حل شود.»

تنگستانی در پاسخ به سؤال خبرنگاری درباره اینکه آیا پالایشگاه‌ها از پتروشیمی‌ها بنزین پیرولیز دریافت می‌کنند نیز توضیح داد: «ما به هیچ وجه بنزین پیرولیز دریافت نمی‌کنیم. این مسئله را کاملاً تکذیب می‌کنیم چون ما خودمان تولید کننده بنزین هستیم. او افزود: «بنزین پیرولیز در پالایشگاه‌ها نه تولید می‌کنیم و نه دریافت می‌شود؛ ما بنزین با کیفیت و منطبق با استانداردهای شرکت ملی نفت ایران و در شهرهای بزرگ با کیفیت یورو ۴ و یورو ۵ تولید می‌کنیم و تحویل می‌دهیم. وظیفه تأمین سوخت کشور بر عهده شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی است و ما تمام بنزینی که تولید می‌کنیم، به شرکت پالایش و پخش تحویل می‌دهیم. بنا بر این در صنعت پالایش ما هم چنین مسئله‌ای نداریم.»

تنگستانی درباره مینی پالایشگاه‌هایی که عضو انجمن شده‌اند نیز توضیح داد: «تاکنون دو مینی پالایشگاه

عضویتشان تأیید شده است. انجمن ما دستورالعمل‌های تصویب کرده و یک کار گروه نیز پرونده متقاضیان عضویت در این انجمن را بررسی می‌کند. پالایشگاه آفتاب و پالایشگاه قشم عضویت‌شان در انجمن ما تأیید و این دو عضو انجمن شدند. پرونده شرکت‌های دیگر از جمله شرکت پتروپالایش خورشید زاگرس در دست بررسی است.»

او ادامه داد: «افزایش کیفیت فرآورده‌ها مانند مثل بنزین و نفت و گاز و افزایش کیفیت محصولات پتروپالایشگاه‌ها با یکدیگر متفاوت است. پروژه‌های مختلفی تعریف شده برای افزایش کیفیت فرآورده‌ها، در عین حال برای افزایش ضریب پیچیدگی کیفیت پالایشگاه‌ها با هدف کاهش تولید نفت کوره و همچنین کاهش گازهای مشعل کار می‌کنیم.»

قائم‌مقام انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت درباره حواشی رخ داده پیرامون صادرات بنزین توسط ایران نیز گفت: «پالایشگاه‌های ما اقدام به صادرات بنزین نمی‌کنند. ما ۶ فرآورده اصلی تولیدی خودمان را به دولت و شرکت ملی نفت تحویل می‌دهیم. شرکت ملی پالایش و پخش نیازهای داخلی را تأمین می‌کند و اگر مازاد تولید وجود داشته باشد آن را صادر می‌کند. ولی ما خودمان مستقیماً از طریق پالایشگاه‌ها اقدام به صادرات بنزین نمی‌کنیم.»

وی افزود: «مینی پالایشگاه‌ها بنزین تولید نمی‌کنند بلکه فرآورده‌های میان قطبیر تولید می‌کنند محصولاتی که مینی پالایشگاه‌ها تولید می‌کنند استانداردهای شرکت ملی پالایش و پخش را ندارد و به همین دلیل مجوز مصرف در داخل کشور ندارد و به خارج از کشور صادر می‌شوند.»

تنگستانی گفت: «در حدود ۸۰ مینی پالایشگاه ثبت شده داریم که همه آنها هم فعالیت نمی‌کنند و فقط برخی از آنها فعالیت می‌کنند. فقط مینی پالایشگاه‌هایی می‌توانند به عضویت انجمن در بیایند که خوراک‌شان نفت خام یا میعانات گازی باشد و فعالیت پالایشی داشته باشند. در واقع پالایشگاه کوچک عضو انجمن می‌شوند و به آنها کمک می‌کنیم تا کارشان را توسعه دهند. ولی شرط مهم عضویت آنها این است که در صنعت پالایش به طور مستقیم نفت خام یا میعانات گازی دریافت کند آن را پالایش کنند و به فرآورده‌های دیگری تبدیل کند.»

تنگستانی درباره اقدامات انجام شده برای بهینه‌سازی مصرف انرژی در پالایشگاه کشور گفت: «از مدت‌ها پیش شرکت‌های ما در این جهت کار کرده‌اند و برنامه‌های زیادی در دست اجرا دارند. پالایشگاه‌های اصفهان و بندرعباس به نحو محسوسی کاهش مصرف انرژی داشته‌اند را از سال‌ها پیش همه شرکت‌ها برنامه کاهش مصرف انرژی را در دستور کار خود قرار داده‌اند.»

او درباره میزان عرضه این محصولات در بورس کالا برای مدیریت بازار نیز توضیح داد: «بورس کالا روش‌هایی را برای کنترل بازار دارد. در انجمن کار گروه تخصصی فرآورده‌های نفتی ویژه فعالیت می‌کند و فرآورده‌های نفتی ویژه تولیدی پالایشگاه‌ها در بورس کالا و انرژی عرضه و معامله می‌شوند.»



تنگستانی: ما به هیچ

وجه بنزین پیرولیز

دریافت نمی‌کنیم. این

مسئله را کاملاً تکذیب

می‌کنیم چون ما

خودمان تولید کننده

بنزین هستیم.



دبیر کل انجمن و مسئولان پالایشگاه‌های عضو از چالش‌های این صنعت گفتند؛

پالایش مشکلات

مالی شرکت پالایش نفت اصفهان، «حمیدرضا دهقان» مدیرعامل شرکت پالایش نفت شیراز، عیسی تاجیک رئیس برنامه‌ریزی مالی و حسابداری پالایشگاه نفت بندرعباس و شرکت «مجید عشقی» رئیس سازمان بورس، «رضا عبوضلو» عضو هیئت مدیره سازمان بورس، «محسن انصاری مهبیاری» مدیر نظارت بر ناشران سازمان بورس و «امیر طایفه ابراهیمی» مدیر اداره میزهای صنعت و رتبه‌بندی ناشران برگزار شد.

دومین میزگرد بررسی تخصصی صنعت پالایش روز یکشنبه بیستم شهریور ماه با حضور «علی زیار» معاون مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش، «ناصر عاشوری» دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش، «حامد آرمان‌فر» مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران، «سید ابوالقاسم توکلی» سرپرست امور مجامع شرکت ملی پالایش و پخش، «حمید عزیزی» مدیر مالی پالایش نفت لاوان و همچنین حضور مجازی «غلامرضا باقری» مدیرعامل پالایشگاه نفت تبریز، «صاحب ارجمند» مدیر

تخفیف قیمت خوراک و الزام شرکت‌ها به اندوخته کردن حداقل ۳۰ درصد سود سالانه برای اختصاص به طرح‌های توسعه‌ای، می‌شود. وی در بیان دیگر چالش‌های صنعت پالایشی، گفت: با توجه به چالش‌هایی که در خصوص دانش قیمت‌گذاری وجود دارد، مبنای تعیین نرخ خوراک و فرآورده‌های نفتی از شفافیت لازم و کافی برخوردار نمی‌شود. عدم ثبات رویه و تغییرات پیش‌بینی نشده نرخ‌ها تأثیر نامطلوبی بر وضعیت معاملاتی سهام شرکت‌ها در بازار سرمایه گذاشته است؛ همچنین این موضوع باعث شده تا امکان ارائه اطلاعات قابل اتکا برای تولید محصولات با صرفه اقتصادی بیشتر وجود نداشته باشد.

شرکت‌های پالایش با دولت، مشکلات مربوط به قانون بودجه، چالش‌های ارزی، هزینه تمدید کارت بازرگانی، هزینه سوخت مصرفی کوره‌های عملیات و عدم عرضه نفت خام و میعانات گازی در بورس انرژی اشاره کرد. ابراهیمی اضافه کرد: صنعت پالایشگاهی صنعتی سرمایه‌بر به حساب می‌آید و تأمین منابع مالی برای اجرای طرح‌های آن از طریق منابع داخلی شرکت‌های پالایشی امکان‌پذیر نیست؛ از این رو انجمن صنایع پالایشی در سال گذشته سه پیشنهاد برای افزایش نقدینگی در این صنعت مطرح کرد که شامل استفاده از تسهیلات کم بهره سیستم بانکی و صندوق توسعه ملی، استفاده از ظرفیت‌های قانونی

بررسی ۸ چالش عمده در صنعت پالایشگاهی

در ابتدای جلسه امیر طایفه ابراهیمی مدیر اداره میزهای صنعت و رتبه‌بندی ناشران سازمان بورس به بررسی وضعیت صنعت پالایش پرداخت و اظهار کرد: صنعت پالایش یکی از صنایع تأثیرگذار در سهام عدالت به حساب می‌آید و از اهمیت ویژه‌ای در بازار سرمایه برخوردار است، از این رو نخستین جلسه بررسی مشکلات صنایع پالایشی و فرآورده‌های نفتی در ۲۶ اردیبهشت ۱۴۰۰ برگزار شد که در آن جلسه ۸ چالش عمده مطرح و مورد بررسی قرار گرفت که از جمله آن می‌توان به تأمین منابع مالی طرح‌های افزایش ظرفیت پالایشگاه‌ها، شیوه قیمت‌گذاری خوراک و فرآورده‌های آن‌ها، اصلاح موارد مالی

مدیر اداره میزهای صنعت و رتبه بندی ناشران افزود: حذف فروش نیابتی، قیمت گذاری محصولات و فروش بر اساس کیفیت فرآورده‌ها، ارائه تخفیفات صادراتی توسط امور بین الملل و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با در نظر گیری پوشش دهی هزینه‌های تولید کننده و تضمین سود متعارف می تواند بخشی از مشکلات مذکور را برطرف کند؛ به همین منظور مکاتباتی با وزیر نفت در خصوص رفع چالش های این صنعت انجام شده است.

تولید و کیوم باتوم آورده‌ای برای پالایشگاهی‌ها ندارد

غلامرضا باقری مدیرعامل پالایشگاه نفت تبریز در بیان دغدغه‌های این شرکت گفت: شیریز از دولت طلب‌های وصول نشده دارد که این امر باعث شده تا این پالایشگاه در مضیقه باشد و حتی به سختی هزینه‌های جاری را تأمین کند. از طرفی بر اساس سیاست‌های اخذ شده توسط سهامداران، سود ساخته شده این شرکت باید تقسیم شود و نماد شیریز طی چند ماه آینده مکلف به پرداخت ۵۸۰۰ میلیارد تومان سود نقدی است.

وی افزود: طلب پالایشگاه نفت تبریز از دولت تا پایان مرداد ماه سال جاری به حدود ۴۸۰۰ میلیارد تومان می‌رسد و این در حالی بوده که بیشتر از مقدار مطالباتی که داریم باید به سهامداران سود پرداخت کنیم؛ این بدین معناست که پالایشگاه نفت تبریز تولید زیادی در فرآورده‌های ویژه نفتی نداشته و در عوض مطابق دستورالعمل‌ها تمرکز بر تولید قیر تهارتی داشته است. حدود ۸ درصد تولید شیریز مربوط به و کیوم باتوم است که این موضوع نقدینگی و آورده‌ای برای این شرکت ندارد و تنها میزان مطالبات از دولت افزایش پیدا می‌کند.

باقری ادامه داد: البته از دولت انتظار نداریم که تمام طلب این پالایشگاه را یکجا تسویه کند، اما می‌تواند در عوض این الزام، مجوز لازم را برای فروش و عرضه فرآورده‌های نفتی ویژه به مشتریان داخلی اعطا کند و از این طریق پالایشگاه‌ها را به سود برساند.

دولت در عوض بدهی‌هایش مجوز فروش نفت سفید بدهد

عیسی تاجیک رئیس برنامه‌ریزی مالی و حسابداری پالایشگاه نفت بندرعباس گفت: عمده شرکت‌های پالایشی مطالبات معوقی از دولت دارند و راهکار عملی برای حل این مسئله، اعطای مجوز برای فروش مزاد فرآورده‌های اصلی است، به طور مثال عمده پالایشگاه‌ها نفت سفید تولید می‌کنند که این محصول به میزان تولید شده، فروش نمی‌رود و تنها موجودی شرکت‌های پالایشی را رو به افزایش قرار می‌دهد.

تاجیک با بیان اینکه بحث ارزش افزوده مالیاتی

یکی از مهمترین دغدغه‌های صنعتگران است، تشریح کرد: شرکت‌های پالایشی بزرگ‌ترین مودیان مالیاتی هستند و ۱۵ درصد مالیات‌های کل کشور توسط این شرکت‌ها پرداخت می‌شود لذا انتظار می‌رود که دولت به اندازه اثرگذاری این صنعت به دغدغه‌های آن‌ها توجه کند.

نقدینگی شرکت برای بازارگردانی هدر می‌رود!

صاحب‌ارجمند مدیر حسابرسی داخلی شرکت پالایش نفت اصفهان نیز به بررسی مشکلات این صنعت پرداخت و اظهار کرد: پالایشگاه نفت اصفهان نیز همانند سایر هم‌صنفا‌های خود در بحث قیر تهارتی مشکلات زیادی دارد و حل این مسئله می‌تواند کمک بزرگی تقویت بنیاد این شرکت‌ها کند. ارجمند ضمن اشاره به اینکه بازارگردانی نیز یکی از دغدغه‌ها و هزینه‌های سنگین شرکت پالایشگاه نفت است، گفت: بیش از هزار و صد میلیارد تومان از نقدینگی شرکت را برای انجام بحث بازارگردانی پرداخت کرده‌ایم و ملزم به تمدید و تداوم قرارداد بازارگردانی هستیم؛ این در حالی است که هیچ اثر خاص و محسوسی بر تعدیل قیمت سهام بورسی این شرکت ندارد و با توجه به دشواری تأمین مالی، صرف این مبلغ برای پیش‌برد طرح‌های توسعه می‌تواند سهامداران را با انتفاع بیشتری مواجه کند.



ارجمند: بیش از هزار و

صد میلیارد تومان از

نقدینگی شرکت را برای

انجام بحث بازارگردانی

پرداخت کرده‌ایم و ملزم

به تمدید و تداوم قرارداد

بازارگردانی هستیم؛ این

در حالی است که هیچ

اثر خاص و محسوسی

بر تعدیل قیمت سهام

بورسی این شرکت

ندارد و با توجه به

دشواری تأمین مالی،

صرف این مبلغ برای

پیش‌برد طرح‌های

توسعه می‌تواند

سهامداران را با انتفاع

بیشتری مواجه کند

تحمیل جریمه‌های مالیاتی به دلیل معوقات دولت

ناصر عاشوری دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش در این میزگرد با تأکید بر اینکه اقتصاد کشور وابسته به نفت است و انتظار می‌رود که دولت حمایت و توجهی بیشتری به صنعت پالایشگاهی داشته باشد، مطرح کرد: عمده امور صنعت پالایشگاه زیر نظر دولت انجام می‌شود و وزارت نفت بر عملیات اجرایی آن نظارت دارد، در نتیجه هر تصمیم دولت مردان می‌تواند سودآوری شرکت‌ها را تحت تأثیر قرار بدهد؛ حتی برخی از مصوبات باعث شناسایی زیان در پالایشگاه‌ها می‌شود که از جمله آن می‌توان به دستور برای کاهش تولید فرآورده‌های ویژه اشاره کرد، با اینکه این دستور باعث زیان شرکت‌ها شده، اما نسبت به اجرای مصوبات اطاعت دارند.

عاشوری در ادامه سخنان خود با اشاره به دیگر مشکلات این صنعت بیان کرد: تأخیر در اعلام نرخ خوراک مشکلات جدی را برای صنعت و سهامداران ایجاد می‌کند، از این رو تمام مدیران شرکت‌ها برای ارائه گزارش‌های سه و شش ماهه با چالش رو به رو می‌شوند؛ بنابراین باید با تطبیق‌دهی این اهم و پیگیری‌های همه جانبه، مشکلات ناشی از آن را برطرف کرد.

وی ضمن اشاره به سازوکار مالیاتی در شرکت‌های پالایشی، تشریح کرد: بزرگ‌ترین مالیات‌دهندگان شرکت‌های پالایشی هستند، اما بیشترین کم لطفی در خصوص نظام مالیاتی آن‌ها می‌شود. البته بعضاً دیده شده که شرکت‌های پالایشی که ثبت شده هستند، مدیران مالیاتی استان‌ها را تحت فشار قرار می‌دهند و آن‌ها را با ترک فعل، تهدید می‌کنند تا به این واسطه بتوانند برگ تشخیص مالیاتی را اخذ کنند که این موضوع ظلم به صنعت است.

عاشوری ادامه داد: نظام مالیاتی باید اصلاحاتی داشته باشد، به طور مثال برای پالایشگاه بندرعباس ابلاغیه‌ای صادر شد که در سال ۹۸، سود نقدی را توزیع نکرده است و باید دو برابر آن سود را به عنوان جریمه پرداخت کند و این در حالی بوده که علت عدم پرداخت سود مربوط به پرداخت نشدن بدهی‌های دولت است، در واقع این پالایشگاه از دو جهت (عدم دستیابی به مطالبات معوق خود و همچنین جریمه عدم پرداخت سود نقدی) به ناحق متضرر می‌شود.

دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پالایش اضافه کرد: با مصوب شدن قانون مالیات بر ارزش افزوده باید آیین نامه اجرایی بند ۱۷ تبصره ۱۷ ظرف سه ماه تهیه می‌شود، اما تاکنون بیش از یک سال از این موضوع می‌گذرد و هنوز نتیجه‌ای حاصل نشده است؛ سازمان بورس باید این موضوع را به منظور افزایش شفافیت مالیاتی شرکت‌های بورسی پیگیری کند.

عاشوری با اشاره به مطالبات معوق پالایشگاه‌ها از دولت، گفت: دولت نسبت به پرداخت بدهی‌های خود بی تفاوت عمل می‌کند، اما اگر پالایشگاه بدهکار باشد، فوراً حساب آن مسدود می‌شود و راهکاری که برای این موضوع می‌تواند کارساز باشد، تهاتر حساب بدهی پالایشگاه‌ها با حساب طلب دولت است.

فرآورده‌ها در بورس انرژی معامله شود رضا عیوضلو عضو هیات مدیره سازمان بورس نیز در ادامه این میزگرد مطرح کرد: موضوع تبصره ماده ۱۳ قانون رفع موانع تولید در پیشنهاد شرکت‌های پالایشی وجود داشت و اگر امکان استفاده از زیرساخت‌هایی که در این قانون وجود دارد را داشته باشیم، بسیاری از مسائل شرکت‌ها حل و رفع خواهد شد. مطابق این تبصره امکان معامله فرآورده‌ها در بستر بورس انرژی وجود دارد و این موضوع می‌تواند قیمت فرآورده‌ها، میزان ورودی و همچنین روابط مالی ذی نفعان این صنعت را شفاف کند.

عضو هیات مدیره سازمان بورس ابراز کرد: این بستر علاوه بر اینکه شفافیت لازم را برای ذی نفعان به وجود می‌آورد، مسائل و مشکلات مالی را نیز حل می‌کند و اگر بر روی چند چالش اصلی و دارای اولویت صنایع تمرکز شد و راه حل‌های پایداری آن یافت، گام بزرگی در جهت توسعه و پیشرفت صنایع برداشته خواهد شد.

بدون سرمایه‌گذاری در صنعت پالایشی مشکلات جدی به وجود می‌آید

مجید عشقی رئیس سازمان بورس و اوراق بهادار نیز در خاتمه این میزگرد اظهار کرد: سیاست‌های صنعت پالایشگاهی باید به نحوی پیش برود که امکان جذب سرمایه‌گذار برای آن وجود داشته باشد و این امر انکارناپذیر است که اگر این صنعت حمایت نشود و طی چند سال آینده بدون سرمایه‌گذاری باقی بماند، مشکلات به مراتب جدی‌تری برای آن به وجود می‌آید.

وی تشریح کرد: در حال حاضر دولت در پیشرفت دو طرح پتروپالایشی تمرکز دارد. این طرح توسط معاون اول رئیس جمهوری، وزارت نفت، شورای عالی اقتصاد و... دنبال می‌شود و به دنبال اقدامات اجرایی آن هستند؛ اگر دولت خواهان عام شدن این موضوع و تأمین مالی از بازار سرمایه برای اجرای چنین پروژه‌هایی است، باید نسبت به شفاف شدن ساختار این صنعت جدید کافی داشته باشد.

رئیس سازمان بورس مطرح کرد: تغییر سیاست‌گذاری و نبود ثبات رویه یکی از مهمترین دلایل عدم استقبال به سرمایه‌گذاری محسوب می‌شود و یکی از مسئولیت‌های سازمان خصوصی سازی برطرف کردن این موضوع است. عشقی تصریح کرد: اگر دولت مواضع و فرمولی‌هایی که در تعیین خوراک به کار می‌برد را شفاف‌سازی کند، می‌توانیم آنالیز خوبی از شرایط صنعت داشته باشیم و همچنین در انعکاس میزان اثرگذاری تصمیمات و مصوبات در روند صنعت موفق باشیم. با مهیا شدن چنین شرایطی بی شک تردید نسبت به سرمایه‌گذاری نیز کاهش پیدا کرده و با استقبال سهامداران رو به رو می‌شویم.

وی در بخش دیگری از سخنان خود تصریح کرد: تمام بلوک‌های پالایشگاهی‌ها در سال گذشته عرضه شد و دیگر دولت سهامداران آن‌ها نیست، اما کماکان سیاست‌گذاری‌های کلان مطابق دستورات دولت، وزارت نفت و شرکت‌های تخصصی اعمال می‌شود. البته طبق اصل خصوصی‌سازی قرار بر عرضه و کسب منفعت از شرکت‌ها شد، اما سیاست‌گذاری‌ها همچنان باید مطابق دستورات دولتی پیش برود، این موضوع مشکلی ندارد، اما باید مرادفات مالی شفاف شود.

عشقی در جمع‌بندی این جلسه بیان کرد: چالش‌هایی در مورد بحث مالیاتی پالایشگاه‌ها وجود دارد و با توجه به رابطه‌ای که با سازمان مالیاتی داریم به نظر می‌رسد که بتوانیم به عنوان یک واسطه عمل کنیم و به این طریق مشکلات طرفین حل بشود.

رئیس سازمان بورس تصریح کرد: در خصوص قیر تهاتری نیاز به تهیه گزارش آسیب‌شناسی بوده تا به دولت و نمایندگان دغدغه‌های کنونی را منتقل کنیم، امکان تغییر در رویکردهای فعلی وجود ندارد، اما با این اقدام امکان بررسی بیشتر این موضوع در تخصیص بودجه و برطرف شدن مشکلات ناشی از آن وجود دارد.

عشقی گفت: انتشار صورت‌های مالی شرکت‌ها بلافاصله پس از پایان دوره مالی بحث مهم و حیاتی به حساب می‌آید؛ اکنون گزارش‌های ماهانه بدون مبلغ فروش منتشر می‌شود و همین موضوع برای سهامداران ابهام زیادی را ایجاد می‌کند. از آنجایی که متغیرهای پرنوسانی همچون نفت زیاد است و تحلیل و پیش‌بینی عملکرد شرکت‌های این صنعت را دشوار کرده، حتی المقدور تلاش می‌کنیم تا صورت‌های مالی این شرکت‌ها در کمترین زمان ممکن منتشر بشود.



سیاست‌های صنعت

پالایشگاهی پاینده

نحوی پیش برود که

امکان جذب

سرمایه‌گذار برای آن

وجود داشته باشد و این

امر انکارناپذیر است

که اگر این صنعت

حمایت نشود و طی

چند سال آینده بدون

سرمایه‌گذاری باقی

بماند، مشکلات به

مراتب جدی‌تری برای

آن به وجود می‌آید



نگاهی به کارنامه‌ی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی به مناسبت هفته دولت؛ حرکت صنعت پالایش از سوخت محوری به سودمحوری

هزار خودرو عمومی تاکسی و وانت به دوگانه‌سوز به صورت رایگان، فراهم کردن زیرساخت و صادرات دریایی گاز مایع در پایانه شهید باهنر و جلوگیری از انباشت و سوزاندن ۲۰۰۰ تن در روز با حدود ارزش سالانه صادراتی ۳۶۵ میلیون دلار را محقق و در کارنامه خود ثبت کند. اضافه شدن این شرکت به فهرست سازمان‌های توسعه‌ای، امضای تفاهم‌نامه مطالعات فنی و مهندسی احداث پالایشگاه‌های جدید و توسعه پالایشگاه‌های موجود در کشورهای حوزه کارائیب با هدف جلوگیری از خام‌فروشی و ایجاد ارزش افزوده را نیز می‌توان از دیگر خدمات‌رسانی‌های صنعت پالایش دولت سیزدهم به مردم ایران برشمرد.

خنثی‌سازی اختلال در سامانه هوشمند سوخت

آبان‌ماه پارسال اختلالی گسترده در سامانه هوشمند سوخت ایجاد شد که در این زمینه با اطلاع‌رسانی دقیق و به‌موقع و حضور مدیران ارشد صنعت و دست‌اندرکاران شرکت ملی پالایش و پخش و پخش فرآورده‌های نفتی و بسیج همه کارکنان و نیروهای متخصص، این معضل در حداقل زمان ممکن برطرف شد و تحت شرایط اضطراری پیش‌آمده از ایجاد یک فاجعه و بحران در زمینه سوخت‌رسانی جلوگیری شد.

به این ترتیب با اعزام و استقرار نیروهای متخصص و همکاری مردم و حضور بی‌وقفه مدیران، یک عملیات دفاع بزرگ سایبری ۴ هزار نفره در سطح کشور اجرایی شد. در این فرآیند نیروهای فنی و متخصص داخلی برای بازگرداندن سامانه و بررسی عمق صدمه‌ای که به سامانه وارد شده بود، تلاش و بررسی را آغاز کردند و مشخص شد همه نازل‌ها در ۵۴ هزار نقطه از دست رفته است، با حضور

صنعت پالایش و پخش از زمان آغاز به‌کار دولت سیزدهم، تغییر مسیر از سوخت‌محوری صرف، به سودمحوری را با نگاه به تکمیل زنجیره ارزش و توجه به صنایع پایین دستی آغاز کرده است.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اجرای طرح‌های راهبردی و تغییر مسیر از سوخت‌محوری به سودمحوری با پالایش روزانه ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی و تولید ۱۱۲ میلیون لیتر گازوئیل، ۱۰۰ میلیون لیتر بنزین، افزایش ۲۳ درصدی تأمین و توزیع سوخت و جابه‌جایی ۱۳۵ میلیارد لیتر فرآورده نفتی در شعاع ۵۰۰ کیلومتر در کشور، ثبت رکورد انتقال ۱۲۸ میلیارد لیتر نفت خام و فرآورده‌های نفتی را می‌توان از جمله دستاوردهای صنعت پالایش در عمر یک‌ساله آغاز به‌کار دولت سیزدهم اعلام کرد.

این شرکت همچنین موفق شده است تثبیت و افزایش ذخیره‌سازی‌های راهبردی سوخت کشور، تأمین خوراک ۹۵ نیروگاه تولید برق و انرژی به‌منظور جلوگیری از خاموشی‌های گسترده در کشور به مقدار ۱۸ میلیارد و ۶۰۰ میلیون لیتر، ارسال سوخت به صنایع بزرگ به مقدار ۵ میلیارد و ۳۰۰ میلیون لیتر، تبدیل کارگاهی بیش از ۱۰۰



یا اعزام و استقرار

نیروهای متخصص و

همکاری مردم و حضور

بی‌وقفه مدیران، یک

عملیات دفاع بزرگ

سایبری ۴ هزار نفره در

سطح کشور اجرایی

شد

نفرات عملیات و بررسی تک‌به‌تک نازل‌ها، عملیات بازگرداندن از طریق نصب دوباره نرم‌افزار اجرایی شود که در کمترین زمان ممکن این عملیات انجام شد و سوخت‌رسانی به شرایط عادی بازگشت.

از تأمین خوراک نیروگاه‌ها تا سوخت‌رسانی به پمپ‌بنزین‌ها

صنعت پالایش و پخش در فصل سرد سال، تعهدهای تازه را افزون بر تأمین سوخت روزانه صنایع و بخش خانگی و جایگاه‌های عرضه سوخت متحمل می‌شود. کمبود گاز در نیروگاه‌ها در دو سال گذشته دو صنعت برق و گاز را با بحرانی جدی روبه‌رو کرده بود. در این بین با ارسال روزانه حدود ۳۷ میلیون لیتر سوخت مایع به نیروگاه‌های کشور، در ۶ ماه نخست سال ۱۴۰۰ به رفع خاموشی گسترده در کشور منجر شد. بر اساس آمار موجود در سال ۱۴۰۰، حدود ۱۸ میلیارد و ۶۰۰ میلیون لیتر سوخت مایع به نیروگاه‌های کشور تحویل داده شده، همچنین در فرآیند تأمین و توزیع سوخت در بازارهای داخلی نیز آمار گویای این است که از نیمه دوم سال ۱۴۰۰ تا تیرماه ۱۴۰۱، بیش از ۶۱ میلیارد لیتر سوخت شامل گازوئیل و بنزین به جایگاه‌های عرضه سوخت در سراسر کشور ارسال شده است.

صنعت پالایش در دولت سیزدهم رشد ۶ درصدی پالایش نفت خام و میعانات گازی و افزایش ۲۳ درصدی تأمین و توزیع سوخت خودروها نسبت به پارسال را تجربه کرده، همچنین ۸۰ درصد تعهدهای خود را نسبت به تحویل و کیوم باتوم تهاتری به شرکت‌های قیرساز عملیاتی کرده است.



صنعت پالایش در

دولت سیزدهم رشد ۶

درصدی پالایش نفت

خام و میعانات گازی و

افزایش ۲۳ درصدی

تأمین و توزیع سوخت

خودروها نسبت به

پارسال را تجربه کرده،

همچنین ۸۰ درصد

تعهدهای خود را

نسبت به تحویل و کیوم

باتوم تهاتری به

شرکت‌های قیرساز

عملیاتی کرده است.

برنامه‌ریزی بلندمدت برای توسعه

سوخت سبز CNG در سبد خودروها

با نگاهی به الگوی مصرف بنزین می‌توان دریافت که جهشی قابل توجه در مصرف بنزین رقم خواهد خورد، به گونه‌ای که در سال ۱۴۰۵ به ۱۱۷ میلیون لیتر در روز، در سال ۱۴۱۰ به ۱۳۴ میلیون لیتر در روز و در اقیانوس سال ۱۴۲۰ به بیش از ۱۵۳ میلیون لیتر در روز خواهد رسید. از این رو مدیریت بهینه مصرف سوخت برای جلوگیری از بحران پیش رو، در صدر برنامه‌های اجرایی قرار گرفته است. در این فرآیند از جمله اقدام‌هایی که انجام شد، در بخش تبدیل کارگاهی، یک قرارداد با گروه صنعتی ایران خودرو به منظور تولید ۴۵ هزار خودرو دوگانه‌سوز اعم از تاکسی و وانت در آذرماه سال ۱۴۰۰ به ارزش ۲۰ میلیون دلار امضا شد تا ضمن مدیریت مصرف بنزین، صرفه‌جویی ارزی قابل توجهی را رقم بزند.

این در حالی است که بر اساس مصوبه شورای اقتصاد، مقرر شد یک میلیون و ۲۰۶ هزار خودرو به سیستم دوگانه‌سوز مجهز شوند که بر اساس آمار موجود از تیرماه پارسال تا تیرماه امسال ۱۰۰ هزار خودرو عمومی با تسهیلات رایگان دوگانه‌سوز شده‌اند.



اقدام برای مکانیزه ساختن رویه صدور مجوز جایگاه سوخت مایع

اوایل امسال برای یکپارچه سازی وسامان دهی صدور مجوزهای ساخت جایگاه های عرضه سی ان جی و سوخت مایع و به منظور شفاف سازی، حذف فرآیند بروکراسی در صدور مجوز و حذف امضاهای طلایی، سامانه ای با عنوان «درگاه ملی درخواست مجوز جایگاه سوخت» به آدرس <http://niordc-station.ir> راه اندازی شد؛ این سامانه به منظور سهولت دریافت مجوز ساخت جایگاه ها سی ان جی و سوخت مایع از سوی متقاضیان و بخش خصوصی در دسترس عموم متقاضیان برای استفاده قرار گرفت.

بهنگام سازی فروش در بخش هوشمندسازی سی ان جی

با توجه به اهمیت روند دستیابی به ظرفیت های پیدای و نهان صنعت سی ان جی، دولت سیزدهم تمرکز ویژه ای برای رشد این صنعت به کار گرفت. به همین منظور مراسم رونمایی از اجرای طرح بهنگام سازی فروش در بخش هوشمندسازی سی ان جی در سال ۱۴۰۱ برگزار شد. از جمله اهداف این طرح می توان به عدالت در توزیع یارانه های بخش حمل و نقل، زیرساخت کارآمد، انعطاف پذیری، سیاست پذیری، کاهش چشمگیر هزینه ها، افزایش شفافیت و فساد ستیزی، افزایش درآمد دولت از محل تحدید قاچاق و انحراف فرآورده ها، چابک سازی و کوچک سازی دولت برای اصل ۴۴ قانون اساسی و مدیریت توزیع و اعمال سیاست های تشویقی و امکان توسعه طرح های ملی اشاره کرد.

راه اندازی نظام الکترونیکی منسجم برای توزیع ال پی جی

سامانه سدف به منظور توزیع الکترونیکی برای توزیع ال پی جی با هدف ممانعت از انحراف تغییر مسیر ال پی جی به سبب سوخت خودروها، اوایل سال ۱۴۰۰ به طور کامل راه اندازی شد. در سامانه سدف ۲.۲ میلیون خانواری که نیازمند ال پی جی هستند ثبت نام کرده اند. گفتنی است روزانه ۶۵۰۰ تن ال پی جی در پالایشگاه ها تولید و به طور میانگین روزانه ۵ هزار و ۱۰۰ تن در داخل کشور توزیع می شود که با نظارت درست در مصرف، مسیری تازه برای صادرات و ارزآوری آن در کانال اقتصادی کشور ایجاد شد.

ایجاد ارزش افزوده بیشتر در زنجیره تولید

هم اکنون به منظور کاهش و پرهیز از خام فروشی نفت خام بر اساس سیاست ابلاغی مقام معظم رهبری این مهم در صدر برنامه های شرکت ملی پالایش و پخش قرار گرفته است. امری که به دفعات از سوی مسئولان ذی ربط مطرح شده و مورد تأکید بوده است، بر مبنای پوست اندازی خط مشی صنعت پالایش و تغییر مسیر از سوخت محوری به سمت سودمحوری قرار گرفته بوده است. قرار دادن نسلی نو از محصولات در سبد پالایشگاه ها که تاکنون فقط بر تولید انواع سوخت متمرکز بوده، اقدامی است که می تواند مسیر درآمدزایی کشور را بیش از پیش تسهیل کند.

رونمایی از نخستین پروژه در حوزه تلفیق پالایش و پتروشیمی

طرح احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی از جمله طرح هایی است که در حرکت به سمت سودمحوری در اولویت اجرا و به بهره برداری رسیدن قرار گرفته است. طرح ۳۰۰ هزار بشکه ای با هدف افزایش ظرفیت پالایشی و تأمین فرآورده های مورد نیاز با تأکید بر زنجیره ارزش در استان هرمزگان و در مجاورت پالایشگاه های بندرعباس و ستاره خلیج فارس احداث خواهد شد.

پتروپالایشگاه لاوان وارد گام اجرایی می شود

طرح احداث پتروپالایشگاه لاوان به ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه از جمله طرح های پیش بینی شده با خوراک نفت خام است. بر این اساس خوراک این پتروپالایشگاه نفت خام بوده که در فاز اولیه و در مرحله نخست محصولات نفتی و در گام دوم محصولات و فرآورده های پتروشیمی تولید خواهد شد.

هدف از ساخت پتروپالایشگاه لاوان تکمیل زنجیره های ارزش، توقف خام فروشی، ایجاد اشتغال، توسعه پایدار، جلوگیری از خروج ارز، استفاده حداکثری از توانمندی ها و ظرفیت های داخلی و کسب بازارهای هدف در اقتصاد بین المللی است، همچنین واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه لاوان با استفاده از توان داخلی و شرکت های دانش بنیان با هدف افزایش یک میلیون لیتر تولید روزانه بنزین یورو ۴ و رشد ۵۰ درصدی در تولید راه اندازی شده است.

خط لوله تابش

اواخر دی ماه سال ۱۴۰۰ تفاهم نامه ای بین شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی و بانک ملت برای احداث خط لوله انتقال فرآورده های نفتی رفسنجان - مشهد تابش (تأمین بازار انرژی شرق) به طول ۹۷۸ کیلومتر امضا شد. استقرار این کریدور اقتصادی با توجه به اینکه ۵۰ درصد سوخت مصرفی در نیمه شمالی کشور از طریق خط لوله ری تأمین می شود، می تواند شبکه سوخت را از تک بعدی بودن خارج کند.

از جمله اهداف این پروژه می توان به انتقال فرآورده با ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه در روز، تأمین پایدار سوخت مورد نیاز شرق و شمال شرق کشور (استان های خراسان جنوبی، رضوی و شمالی)، کوتاه شدن مسیر انتقال فرآورده، کاهش مصرف سوخت و کاهش هزینه های حمل، تسهیل صادرات فرآورده به کشورهای هم جوار و استفاده از خط لوله به عنوان جایگزین حمل و نقل جاده ای، اشاره کرد.



هم اکنون به منظور
کاهش و پرهیز از
خام فروشی نفت خام
بر اساس سیاست
ابلاغی مقام معظم
رهبری این مهم در
صدر برنامه های
شرکت ملی پالایش و
پخش قرار گرفته است

احداث خط لوله پارس

امضای تفاهم‌نامه خط لوله پارس با هدف تأمین کسری و توزیع بهینه سوخت موردنیاز استان فارس، کاهش تردد نفتکش‌های جاده‌ای، افزایش حجم ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی این استان و... امضا شد. این طرح ظرفیت انتقال روزانه ۷۳ هزار بشکه فرآورده را از هرمزگان به استان فارس مهیا خواهد کرد. این خط لوله راهبردی به طول ۴۰۰ کیلومتر با قطر ۱۴ اینچ در مسیر شهرستان‌های مهرآران و فسا ساخته می‌شود سپس به شیراز می‌رسد. در طول مسیر این خط لوله ۲ تلمبه‌خانه، یک پایانه و یک انبار نفت جدید به ظرفیت ۸۰ میلیون لیتر در فسا ساخته خواهد شد.

اقدام‌های پالایش و پخش: ارتقای کیفی سوخت تولیدی

پروژه‌های تصفیه گازوئیل، ارتقای کیفی نفت گاز و سولفورزدایی نفت کوره از تلمانه برج‌های تقطیر در پالایشگاه اصفهان آماده بهره‌برداری است. تولید کک سوزنی در پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند، ارتقای کیفی محصولات سنگین واحد کک‌سازی در بندرعباس، ارتقای کمی و کیفی فرآورده‌های تولیدی در پالایشگاه نفت تبریز، طرح احداث واحد بهبود کیفی و کمی بنزین در تهران، طرح احداث واحد سولفورزدایی نفت کوره در کرمانشاه، واحد تقطیر در خلأ جدید لاوان از دیگر طرح‌های در دست اقدام است که فاز مطالعاتی آن در حال اجراست.

نوسازی ناوگان حمل‌ونقل جاده‌ای

نوسازی ناوگان حمل‌ونقل جاده‌ای تفاهم‌نامه نوسازی ۵۰۰ نفتکش سوخت جاده‌پیما بین بانک ملت و تجارت، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران و شرکت‌های دنیای ماموت و رخس خودرو دیزل با حضور معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران امضا شد. گفتنی است در مرحله نخست نوسازی ناوگان از مجموع ۴ هزار دستگاه، ۵۰۰ دستگاه نوسازی می‌شود. با اجرایی شدن این تفاهم‌نامه، بانک ملت متعهد شد برای نوسازی ۵۰۰ کشتنده تا ۱۷ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان تسهیلات پرداخت کند.



توسعه انبارهای

ذخیره‌سازی

فرآورده‌های نفتی با

توجه به برنامه احداث

پتروپالایشگاه شهید

سلیمانی و پالایشگاه

مهر خلیج فارس افزون

پروپالایشگاه‌های

موجود، افزایش

ظرفیت ذخیره‌سازی

راهبردی کشور، ایجاد

بزرگ‌ترین مرکز

ذخیره‌سازی

فرآورده‌های نفتی در

سواحل جنوب کشور و

تکمیل زنجیره صادرات

دریایی و زمینی

فرآورده‌های نفتی از

جمله اهداف طرح

ذخیره‌سازی

فرآورده‌های نفتی

شهید نادر مهدوی

به حساب می‌آید

هم‌اکنون حدود ۶۵ درصد فرآورده موردنیاز بخش نیروگاهی با نفتکش ارسال و حمل می‌شود و حدود ۱۴ هزار و ۸۰۰ نفتکش در زنجیره توزیع فرآورده فعالیت می‌کنند که نوسازی این ناوگان، نقش مهمی در تسهیل و به‌روزرسانی فرآیندهای این عملیات، افزایش ضریب ایمنی و استانداردهای زیست‌محیطی ایفا خواهد کرد.

ممانعت از توقف فرآورده‌ها در هرمزگان

نباید از نظر دور داشت که با برشمردن ظرفیت پالایشگاه‌های موجود و تعریف طرح‌های جدید، ظرفیت پالایشی هرمزگان از لحاظ راهبردی به بیش از یک میلیون بشکه می‌رسد که ضرورت دارد ذخیره‌سازی فرآورده‌ها به موازات آن افزایش یابد و زیرساخت‌های جدیدی در بخش ظرفیت‌های دریایی، صادرات و اسکله ایجاد شود. به این منظور تفاهم‌نامه مالی طرح احداث مخزن‌گاه شهید نادر مهدوی در استان هرمزگان (روستای جمال‌آباد بندرعباس) در ششم اردیبهشت‌ماه سال جاری با حضور وزیر نفت بین شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و بانک ملی امضا شد.

توسعه انبارهای ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی با توجه به برنامه احداث پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و پالایشگاه مهر خلیج فارس افزون بر پالایشگاه‌های موجود، افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی راهبردی کشور، ایجاد بزرگ‌ترین مرکز ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی در سواحل جنوب کشور و تکمیل زنجیره صادرات دریایی و زمینی فرآورده‌های نفتی از جمله اهداف طرح ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی شهید نادر مهدوی به حساب می‌آید. با امضای این تفاهم‌نامه کشور شاهد افزایش ۶۰۰ میلیون لیتری ظرفیت ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی در جنوب این مرزوبوم خواهد بود.

رکوردزنی در عملیات انتقال فرآورده‌های

نفتی ایران

با ثبت رکورد انتقال ۱۲۸ میلیارد لیتر نفت خام و فرآورده‌های نفتی اصلی در سال ۱۴۰۰، یک رکوردشکنی در این بخش ثبت و ضبط شد.

دیگر اقدام‌های در حال اجرا

با توجه به اقدام‌های کلیدی برای تأمین مالی پروژه‌های نفتی با سرمایه‌گذاری کنسرسیوم بانکی و پتروشیمی، اعلام آمادگی



یومی سازی کاتالیست های مورد استفاده در

صنعت پالایش

با حمایت شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران از شرکت های دانش بنیان در سالی که از سوی مقام معظم رهبری به سال تولید دانش بنیان و اشتغال آفرین نام گذاری شده است، تلاش های گسترده ای برای یومی سازی کاتالیست های مورد استفاده در صنعت پالایش توسط شرکت های دانش بنیان داخلی انجام شده، به نحوی که برای نخستین بار کاتالیست واحدهای RCD و RFCC پالایشگاه های آبادان و امام خمینی (ره) شازند توسط یک شرکت داخلی دانش بنیان تولید و با تولید این کاتالیست ها در داخل کشور، از خروج ارز به میزان قابل توجهی جلوگیری شد.

استقرار انضباط مالی

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران از تیرماه سال ۱۴۰۰ تا تیرماه امسال موفق به حل و فصل پرونده های مالیاتی به ارزش ۳۶۸ هزار میلیارد ریال، افزایش سودآوری مجموعه پالایش و پخش بالغ بر ۸۶ هزار میلیارد ریال و تأمین منابع سازمان هدفمندسازی یارانه ها ۱۱۰ هزار میلیارد تومان شده است.

اضافه شدن به فهرست سازمان های

توسعه ای

با توجه به زیرساخت ها و بسترهای متوازن توسعه در شرکت ملی پالایش و پخش، هیئت دولت طی تصویب نامه ای در تاریخ یکم مردادماه سال ۱۴۰۱، شرکت ملی پالایش و پخش را به فهرست سازمان های توسعه ای کشور اضافه کرد. از این رو پس از این، مجمع شرکت های زیرمجموعه که تاکنون متشکل از وزرای امور اقتصادی و دارایی، دادگستری و نفت بود، به هیئت مدیره پالایش و پخش تغییر پیدا کرد که گام بلندی به منظور توسعه شرکت قلمداد می شود.

کسب رتبه برتر شرکت ملی پالایش و

پخش در ارزیابی صیانت از حقوق

شهروندی

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران موفق به کسب رتبه نخست در بین شرکت های تابعه وزارت نفت و رتبه پنجم از بین ۱۱۰ دستگاه اجرایی بر اساس ارزیابی شاخص های محور دولت مردمی و نظارت عمومی شد. این شرکت در بازه زمانی مذکور از جایگاه ۳۴ به جایگاه پنجم، بین ۱۱۰ دستگاه اجرایی درباره عملکرد ارتقا یافته است.



با حمایت شرکت ملی

پالایش و پخش

فرآورده های نفتی ایران

از شرکت های

دانش بنیان در سالی

که از سوی مقام معظم

رهبری به سال تولید

دانش بنیان و

اشتغال آفرین

نام گذاری شده است،

تلاش های گسترده ای

برای یومی سازی

کاتالیست های مورد

استفاده در صنعت

پالایش توسط

شرکت های

دانش بنیان داخلی

انجام شده است

برای صادرات خدمات فنی و مهندسی به آن سوی مرزها، توجه و تأکید برای میدان دادن به دانش بنیان ها و بسترسازی برای همکاری هرچه بیشتر با این شرکت ها، تسریع در آماده سازی طرح توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان، تسریع در آماده سازی و تکمیل واحد تصفیه نفت گاز پالایشگاه اصفهان، اورهال و تعمیرات موفقیت آمیز پالایشگاه ها و در عبارتی کلان تر به ارتقای کمی و کیفی تولیدات پالایشگاهی اشاره کرد.

توجه به فعالیت های برون مرزی

درباره فعالیت برون مرزی صنعت پالایش باید به صدور خدمات فنی و مهندسی به پالایشگاه های فراسرزمینی، امضای قرارداد ۱۱۰ میلیون یورویی بازسازی و راه اندازی پالایشگاه ۱۴۰ هزار بشکه ای ونزوئلا، امضای تفاهم نامه مطالعات فنی و مهندسی احداث پالایشگاه های جدید و توسعه پالایشگاه های موجود در کشورهای حوزه کارائیب اشاره کرد.

امضای تفاهم نامه با ۵ شرکت دانش بنیان

شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی و پنج شرکت دانش بنیان، تفاهم نامه های مختلفی در زمینه فناوری های مورد نیاز این شرکت امضا کردند. این تفاهم نامه ها ۲۹ تیرماه بین شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی با پنج شرکت دانش بنیان درباره هوشمندسازی جایگاه های عرضه سی ان جی، روباتیک و ساخت روبات های آتش نشان، تجهیزات سامانه هوشمند سوخت، تولید برج های نور و پروژکتورهای فوق کم مصرف و دیگر تجهیزات سامانه هوشمند سوخت امضا شد.

آغاز صادرات دریایی گاز مایع از پایانه شهید باهنر

توان صادراتی گاز مایع شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ۲ هزار تن در روز است که تاکنون به دلیل محدودیت های مقاصد صادرات زمینی و نبود تمهیدات صادرات دریایی و توسعه زیرساخت های لازم در دوره های گذشته، امکان تحقق اهداف صادراتی میسر نبوده است، اما با تلاش و پیگیری مستمر، اخیراً امکان صادرات دریایی گاز مایع در پایانه شهید باهنر بندرعباس و جلوگیری از هدررفت حدود ۳۶۵ میلیون دلار منابع ارزی در سال محقق شده است.



***دستاوردهای شرکت پالایش نفت تهران طی یک سال
اخیر و در دولت سیزدهم را کدام موارد انجام شده
می دانید؟**

با همت همکاران پر تلاشم در یک سال اخیر توانستیم ۵ طرح نیمه تمام به ارزش اعتباری بالغ بر ۱۴٫۵ میلیون یورو را به مرحله بهره‌برداری برسانیم که طرح افزایش ظرفیت واحد تصفیه پساب پالایشگاه برای رفع محدودیت واحدهای عملیاتی قدیم و جدید و مقابله با بحران کم آبی، احداث و راه‌اندازی توربین‌های دوگانه سوز ترکیبی و ایستگاه جدید گاز برای تأمین برق واحدهای جدید پالایشگاه، احداث و راه‌اندازی سیستم بازیافت حرارتی سوم بر روی دیگ بخار برای جلوگیری از هدر رفت انرژی، طرح سیستم اندازه‌گیری



- باتوجه به شرایط فصلی
- مشخصات فرآورده گاز
- مایع، وجود بوتان مازاد
- در برخی از فصول و نیاز
- واحدهای پتروشیمی به
- این محصول، با اعمال
- تغییرات در شرایط
- عملکردی واحد
- گاز مایع، این شرکت
- موفق به تولید روزانه
- ۱۰۰۰ بشکه در روز
- محصول بوتان با
- خلوص تقریبی ۹۹
- درصد شد

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران از
دستاوردهای این مجموعه می‌گوید:

بهره‌برداری از ۵ طرح نیمه تمام به ارزش ۱۴٫۵ میلیون یورو در یک سال گذشته

حامد آرمان فرمدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران همزمان با هفته دولت دستاوردهای یک ساله‌ی این شرکت پالایشی را برشمرد. آرمان نفر در این گفت‌وگو از طرح‌های نیمه‌تمامی گفت که در این یک سال به سرانجام رسیده‌اند. مشروح گفت‌وگو با مدیرعامل پالایشگاه تهران در ادامه می‌آید:

آنلاین پارامترهای محیط زیستی گاز خروجی دودکش‌ها و طرح استقرار سیستم اعلان و اطفای حریق مخازن بانداوال یک، از جمله این طرح‌ها هستند.

* آیا از روند پیشرفت پروژه‌های در دست اجرا رضایت دارید؟

خوشبختانه با حمایت‌های سهامداران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و تسهیل‌گری انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت کشور توانستیم طبق برنامه‌های از پیش تعیین شده پیشرفت‌های خوبی در یک سال اخیر به دست آوریم که طرح بهینه‌سازی فرآیند و ارتقا کیفی و کمی بنزین تولیدی به استاندارد یورو ۵ و طرح احداث واحد تولید حلال نرمال هگزان را می‌توان از اهم این پروژه‌ها توصیف کرد.

* به طرح بهینه‌سازی و ارتقا کیفی و کمی بنزین تولیدی به استاندارد یورو ۵ و طرح تولید حلال نرمال هگزان اشاره داشتید. در این خصوص بیشتر توضیح دهید؟

در حال حاضر طرح بهینه‌سازی و ارتقا کیفی و کمی بنزین تولیدی به استاندارد یورو ۵، تحت عنوان طرح احداث واحدهای تصفیه نفتای سنگین، CCR، کاهش بنزن و اتان زدایی از گاز مایع، دارای پیشرفت ۲۲ درصد است. مبلغ سرمایه‌گذاری این طرح، در حدود ۲۴۰ میلیون یورو پیش‌بینی شده و تأمین مالی طرح، از محل منابع داخلی شرکت پالایش نفت تهران انجام می‌پذیرد. همچنین طرح ساخت واحد حلال نرمال هگزان با هدف استحصال هگزان نرمال عاری از ترکیبات آروماتیکی و بنزن با استفاده از محصولات جانبی واحد ایزومریزاسیون، به صورت EPC با گریدهای ۵۲ درصد و ۸۵ درصد و با ظرفیت ۲ هزار بشکه در روز در دست اجراست در حال حاضر با توجه به گذشت حدود یک سال از شروع عملیات اجرایی درصد پیشرفت آن ۴۵ درصد است. انتظار می‌رود پروژه مذکور مطابق برنامه به بهره‌برداری برسد.

* عملکرد شرکت پالایش نفت تهران را پیرامون اجرای طرح‌های محیط زیستی در یک سال اخیر و در دولت سیزدهم را چطور ارزیابی می‌کنید؟

به صفر رساندن سوخت مایع و تولید پایدار محصولات سبز (نظیر گازوئیل یورو ۴ که میزان ۱۳ میلیون لیتر در روز، نفت سفید کم گوگرد برای تولید سوخت هوایی به میزان ۵ میلیون لیتر در روز، بنزین پاک به میزان ۷ میلیون لیتر در روز)، راه‌اندازی و بهره‌برداری از سیستم پایش آنلاین پارامترهای زیست محیطی گاز خروجی دودکش کوره‌های منطقه ب جنوبی شرکت پالایش نفت تهران، راه‌اندازی و بهره‌برداری از اکونومایزر سوم (دستگاه بازیافت حرارتی) بر روی دیگ بخار ۲۱۰-۲۲۰-۲۱۰ A پالایشگاه تهران را می‌توان از مهم‌ترین اقدامات محیط زیستی شرکت پالایش نفت تهران در یک سال اخیر برشمرد.

* نگهداشت تجهیزات، تداوم تولید، جلوگیری از خرابی‌ها، افزایش عمر تجهیزات و کاهش ضریب خطرپذیری واحدهای پالایشگاه در کنار تأمین به موقع سوخت کشور و تولید محصولات باکیفیت لزوم انجام تعمیرات اساسی را در پالایشگاه ایجاب می‌کند. شرکت پالایش نفت تهران در این خصوص طی یک سال اخیر چه اقداماتی انجام داده است؟

به واقع ایمنی، کیفیت، سرعت و بهبود مهم‌ترین مؤلفه‌های انجام تعمیرات اساسی در شرکت‌های پالایشی است. در سال گذشته به همت کارکنان پالایشگاه تهران واحدهای تقطیر جنوبی و گاز مایع، آیزوماکس جنوبی، هیدروژن و گوگرد سازی با به کارگیری ۸۵۰ نفر نیرو علاوه بر کارکنان و انجام تعداد بیش از ۵۰۰ دستور کار عملیاتی و بازرسی مورد تعمیرات اساسی قرار گرفتند. در سال جاری نیز با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته و تلاش همکاران عزیز، واحد سولفور زدایی از نفت سفید، واحد سولفور زدایی از نفت گاز، واحد هیدروژن شماره ۳، واحد گوگرد سازی شماره ۳، واحدهای آمین ۲ شمالی و جنوبی، واحد آب ترش و واحد تبدیل کاتالیستی (CRU) با جذب حدود ۱۱۰۰ نفر نیروی پیمانی موقت در کنار کارکنان شرکت طبق برنامه زمان‌بندی انجام و در موعد مقرر بدون هیچ حادثه ناتوان کننده‌ای خاتمه یافتند و واحدهای مذکور برای عملکردی با کیفیت مطلوب در مدار تولید قرار گرفتند.



- توانمندسازی کارکنان
- منوط به افزایش علم
- آنهاست و این افزایش
- علم با خود ایده به همراه خواهد داشت و
- ایده‌های مختلف سبب
- پویایی و رشد سازمان خواهد شد. وضعیت
- پرسنل کارا و پویا از
- پیمانکاری به قراردادی
- باعث حفظ و حراست از
- سرمایه‌های انسانی
- می‌شود که این امر مهم
- به طور جدی در
- پالایشگاه استارت
- خورده است و در
- ماه‌های اخیر شتاب
- بیشتری گرفته است. در
- تلاشیم تا با صیانت از
- منابع انسانی به عنوان
- مهم‌ترین سرمایه‌های
- پالایشگاه این طرح را با
- موفقیت به اتمام
- برسانیم

* یکی از مهم‌ترین دستاوردهای مدیریتی شرکت پالایش نفت تهران در یک سال گذشته، ورود «بوتان» به سبد محصولات پالایشگاه بوده است. درباره اجرای این طرح موفق که منجر به افزایش تأمین خوراک صنایع پتروشیمی در شمال کشور شده توضیحاتی ارائه دهید و بفرمائید با اجرای آن روزانه چند تن به ظرفیت تولید محصولات پالایشگاه افزوده شده است؟

با توجه به شرایط فصلی مشخصات فرآورده گاز مایع، وجود بوتان مازاد در برخی از فصول و نیاز واحدهای پتروشیمی به این محصول، با اعمال تغییرات در شرایط عملکردی واحد گاز مایع، این شرکت موفق به تولید روزانه ۱۰۰۰ بشکه در روز محصول بوتان با خلوص تقریبی ۹۹ درصد شد، در این ارتباط با تجهیز کردن پالایشگاه به سکوی بارگیری بوتان، امکان ذخیره، بارگیری و فروش میسر شده و معادل ۹۲ تن در روز بوتان در سبد محصولات این شرکت قرار خواهد گرفت.

* از ابتدای حضور شما در شرکت پالایش نفت تهران قصد پتروپالایشی شدن این شرکت را داشتید. آیا در این خصوص توفیقاتی به دست آورده‌اید؟

پتروپالایشی شدن شرکت پالایش نفت تهران یک انتخاب نیست. بلکه یک الزام است. ما باید در مسیر سودآوری حرکت کنیم و پاسخگوی سهامداران و ذی‌نفعانمان باشیم. پالایشگاه تهران با چشم انداز ترسیمی خود در نظر دارد به پالایشگاهی در کلاس جهانی با کسب و کارهای متنوع و سودآور در بخش انرژی تبدیل شود. به همین منظور طرح‌های مهمی

نظیر طرح ارتقا تکنولوژی و بهینه‌سازی سیستم‌های فرآیندی و عملیاتی برای اهداف محیط زیستی و همچنین توسعه کسب و کار در قالب هولدینگ پتروپالایشی با خرید یک مجتمع پتروشیمی برای تکمیل زنجیره ارزش را در برنامه دارد. همچنین با مطالعات صورت گرفته و تحقیقات به عمل آمده و همکاری با مراکز دانش بنیان و شرکت‌های مهندسی در نظر داریم تا بر اساس نیاز کشور و تأکید وزیر محترم نفت ضمن ورود به بحث پتروشیمی، محصولات شیمیایی و پتروشیمیایی تولید کنیم که این مهم دستاوردی بی‌نظیر برای شرکت به همراه خواهد داشت.

*** طرح تبدیل وضعیت نیروهای پیمانکاری به قرارداد مستقیم و نگاه ویژه به سرمایه‌های انسانی پروژه‌ای بود که علیرغم مغفول ماندن در سال‌های اخیر طی یک سال گذشته نگاهی متفاوت به آن شد و با رشد و سرعت قابل قبولی در حال اجراست. در این خصوص توضیح بفرمائید؟**

ارتقاء بهره‌وری کارکنان و توانمندسازی ایشان بر اساس تأکیدات ریاست محترم جمهور از مهم‌ترین مقوله‌های بود که در دولت سیزدهم به آن نگاه شد. توانمندسازی کارکنان منوط به افزایش علم آنهاست و این افزایش علم با خود ایده به همراه خواهد داشت و ایده‌های مختلف سبب پویایی و رشد سازمان خواهد شد. وضعیت پرسنل کارا و پویا از پیمانکاری به قراردادی باعث حفظ و حراست از سرمایه‌های انسانی می‌شود که این امر مهم به طور جدی در پالایشگاه استارت خورده است و در ماه‌های اخیر شتاب بیشتری گرفته است. در تلاشیم تا با صیانت از منابع انسانی به عنوان مهم‌ترین سرمایه‌های پالایشگاه این طرح را با موفقیت به اتمام برسانیم.

*** بر اساس فرمایشات مقام معظم رهبری سال ۱۴۰۱ سال «تولید، دانش بنیان و اشتغال آفرین» نام گذاری شد. در این خصوص چه برنامه‌های پژوهشی یا سرمایه‌گذاری برای تحقق شعار سال دارید؟**

ایجاد بستر لازم جهت همکاری با شرکت‌های دانش بنیان به عنوان یکی از مهم‌ترین اهداف شرکت پالایش نفت تهران در سال جاری مدنظر قرار گرفته است. در راستای انتقال فن آوری و بومی‌سازی کاتالیست‌ها، مواد شیمیایی و تجهیزات پالایشی در سال ۱۴۰۱ همچون سال‌های پیشین با جدیت در صدر برنامه‌ها و پیگیری‌های این شرکت قرار دارد به طوری که در سال جاری قرارداد تولید Light naphtha Catalyst با سازنده داخلی منعقد شده است. همچنین در این خصوص بومی‌سازی قطعات مکانیکی ژنراتور برق، قسمت‌های داغ توربین‌های گازی (Hot Section)، تغییر طراحی سیل کمپرسور

به Dray Gas Seal، بومی‌سازی گیرکس کامل کمپرسور واحد تقطیر و روتور توربین بخار واحد GHDS را نیز می‌توان نام برد.

این شرکت با هدف حمایت و شناسایی شرکت‌های دانش بنیان و ایجاد بستری مطلوب جهت همکاری فی مابین با استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های دانش بنیان، پالایشگاه نفت تهران نیازهای فناورانه خود را در پارک علم و فناوری به صورت برپایی نمایشگاه به زودی رونمایی خواهد کرد.

بی تردید یکی از پای‌های اساسی و شاخص‌های اصلی در نیل به قله‌های توانایی و تحقق آرمان بلند استقلال اقتصادی و شکوفایی پایدار، ارزش بخشی و اهمیت‌دهی به تجهیزات و قطعات یدکی ساخت داخل و ارتقاء کیفیت تجهیزات بومی و حمایت از ظرفیت‌های درونی در ساخت لوازم یدکی و توانمندسازی نیروهای بومی در عرصه‌های عملیاتی به ویژه در عرصه‌ی استراتژیک و حیاتی صنعت عظیم پالایش نفت است.

*** چه اقداماتی برای کاهش بروز حادثه و بالابردن سطح ایمنی پالایشگاه انجام شده است؟**

از مهمترین اقدامات شرکت پالایش نفت تهران در این خصوص می‌توان به برنامه‌ریزی جهت استقرار سیستم مدیریت ایمنی فرآیند (PSM) مبتنی بر ریسک (RISK BASED PROCESS SAFETY) بر مبنای ۲۰ المان راهنمای CCPS، تدوین Action Plan پیاده‌سازی و اجرای راهنمای PSSR ابلاغی از طرف مدیریت محترم HSE پالایش و پخش و اجرای آن در پروژه‌های جاری بر اساس الزامات المان ۱۴ مدیریت ایمنی فرآیند RB-PSM راهنمای CCPS، تکمیل و به روز رسانی، شناسایی و ارزیابی ریسک‌های فرآیندی به روش HAZOP و ریسک‌های مربوط به سایر فعالیت‌ها به روش What if به صورت مستمر، همچنین ارزیابی ریسک قبل از شروع کارهای غیر روتین بنا به درخواست بهره‌بردار، ارزیابی ریسک حریق و برآورد حق بیمه تأسیسات با روش DOW INDEX، تشکیل کمیته عالی HSE به منظور جهت‌گیری‌های فوری در زمینه HSE به صورت



ماهیهانه و مستمر و طرح حوادث و ارائه راهکارهای کنترلی و اقدام اصلاحی، ثبت، بررسی و تجزیه و تحلیل تمامی رویدادها از جمله Near Miss، Medical Treatment، Accident و ریشه‌یابی علل وقوع آنها، تشکیل کمیته‌ی تجزیه، تحلیل و تحقیق بر حادثه، جهت پیشگیری از تکرار حوادث، تدوین و به روز رسانی و آموزش دستورالعمل‌های اداره‌ی ایمنی، نظارت بر اجرای سیستم مدیریت تغییر (MOC) از طریق نرم‌افزار CMMS توسط ناظرین ایمنی مستقر در واحدها و به کارگیری سامانه هوشمند (Intelligent EHS)؛ پایش و ثبت موارد نا ایمن در تعمیرات اساسی، تهیه و ترجمه تعداد ۷ عدد از جدیدترین فیلم‌های CSB با رویکرد درس آموزی از حوادث که در راستای مسئولیت اجتماعی، جهت بهره‌گیری، این آثار به شرکت‌ها و تأسیسات نفتی کشور نیز ارسال شده است. تهیه کتاب درس آموزی از حوادث و برگزاری دوره‌های آموزشی مرتبط با آن برای گروه‌های تعمیرات، بهره‌بردار و ...، طراحی و آغاز مرحله اجرایی نصب سیستم‌های کولینگ و اطفای حریق آتش نشانی، جهت مخازن فاقد این تجهیزات با تکیه بر توانمندی کارکنان داخل شرکت، از مهم‌ترین اقداماتی است که پیرامون جلوگیری از بروز حادثه و بالا بردن سطح ایمنی پالایشگاه انجام شده است.

*** نگاه شرکت پالایش نفت تهران به بحث ایفای مسئولیت‌های اجتماعی چگونه بوده است؟ آیا در این زمینه دستاوردی کسب کرده‌اید؟**

در راستای ایفای مسئولیت اجتماعی شرکتی و به منظور توسعه اشتغال نیازمندان، تفاهم‌نامه همکاری بین کمیته امداد امام خمینی (ره) استان تهران و شرکت پالایش نفت تهران با هدف کمک به توانمندسازی و اشتغال پایدار نیازمندان تحت پوشش کمیته امداد امام (ره) در جوامع همجوار پالایشگاه (محدوده بخش کهریزک و باقر شهر) امضا شد که تحقق آن از طریق کمیته امداد بخش کهریزک در دست اقدام است. انجام کمک‌های مومنانه و نیز همکاری و مشارکت در اتصال شبکه آب جنوب تهران (باقر شهر و کهریزک و...) به شبکه آب تهران با هدف رفع مشکلات آب جوامع همجوار با صرف اعتباری بالغ بر ۱۹۰ میلیارد ریال و انجام دیگر طرح‌های بزرگ و کوچک محیط زیستی در خصوص جایگزینی سوخت گاز طبیعی و قطع کامل سوخت مایع، اندازه‌گیری و سنجش آنالیز پارامترهای محیط زیستی از جمله اقدامات اخیر شرکت پالایش نفت تهران در زمینه مسئولیت‌های اجتماعی است. یادآور می‌شود طی یک سال اخیر عملکرد شرکت پالایش نفت تهران در زمینه ایفای مسئولیت‌های اجتماعی مورد تقدیر و تجلیل نهادهای معتبر کشور قرار گرفته است.

تولید روزانه ۱۲ میلیون لیتر بنزین با کیفیت یورو ۵ در پالایشگاه اصفهان

وی افزود: با اعمال مدیریت مصرف آب، مصرف آب پالایشگاه به رغم راه اندازی طرح‌های بهبود فرایند تولید افزایش پیدا نخواهد کرد.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان در ادامه گفت: تمام مشعل‌های پالایشگاه اصفهان ۳ سال آینده خاموش و گاز آن به عنوان سوخت در داخل پالایشگاه مصرف می‌شود و تمامی حوضچه‌های پالایشگاه نیز در راستای حفظ محیط زیست خشک خواهد شد.

قدیری با اشاره به تغییر ایجاد شده در سیستم سوخت رسانی مشعل‌های کوره‌های پالایشگاه افزود: با تغییرات ایجاد شده در مشعل‌ها، استفاده از سوخت مازوت در کوره‌های پالایشگاه امکان پذیر نیست و مشعل‌ها فقط گاز طبیعی مصرف می‌کنند و در صورت لزوم گاز ال‌پی‌جی تولیدی پالایشگاه پس از تبدیل به گاز طبیعی در کوره‌ها مصرف می‌شود.

وی گفت: تمامی طرح‌های اجرا شده در شرکت پالایش نفت اصفهان طی ۴۳ سال گذشته برای حفظ محیط زیست بوده به نحوی که در این مدت این شرکت یک میلیارد یورو هزینه کرده است.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان در ادامه بیان این که ۷۸ کیلومتر خط ریلی از پالایشگاه تا ایستگاه «ورتون» در شرق اصفهان و ایجاد تاسیسات تخلیه و بارگیری و بارانداز با سرمایه‌گذاری ۳۰۰ میلیارد تومانی این شرکت در یکی از بنادر جنوبی کشور برای کاهش هزینه انتقال فرآورده‌های نفتی، کاهش مصرف توسط تانکرهای حمل سوخت و ترافیک و مسائل ایمنی راه‌ها در حال ساخت است گفت: این طرح تا ۲ سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد.

قدیری از تشکیل کار گروه ساماندهی و مدیریت پسماند در پالایشگاه اصفهان برای تبدیل ضایعات قابل بازیافت به ارزش افزوده پالایشگاه و شهرک شهید محمد منتظری خبر داد و گفت: تا ۶ ماه آینده سایت مدیریت پسماند در پالایشگاه اصفهان راه‌اندازی و درآمد حاصل از فروش ضایعات بازیافت شده صرف ایجاد اشتغال‌زایی روستاییان پیرامون پالایشگاه خواهد شد.

او با بیان این که بر اساس استانداردهای جهانی ۲۵ درصد وسعت واحدهای صنعتی باید به فضای سبز اختصاص یابد گفت: از وسعت ۳۴۰ هکتاری پالایشگاه اصفهان ۱۲۰ هکتار آن معادل ۳۴ درصد آن به فضای سبز اختصاص داده شده که با اعمال مدیریت در آب، وسعت فضای سبز پالایشگاه افزایش می‌یابد.



ضریب پیچیدگی در منطقه بیان کرد و افزود: ضریب پیچیدگی این شرکت در حال حاضر با احتساب سهم شرکت در پتروشیمی اصفهان و نفت سپاهان ۶,۲ بوده که در بین شرکت‌های پالایشی کشور یکی به آخر و پس از پالایشگاه آبادان قرار دارد و پیش‌بینی شده این ضریب تا ۴ سال آینده با اجرای طرح‌ها به بالای ۱۲ واحد برسد.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان با بیان این که ظرفیت پالایشی پالایشگاه اصفهان روزانه ۳۶۰ هزار بشکه نفت خام است گفت: با ارتقاء پالایشگاه اصفهان به هلدینگ پتروپالایشی، ظرفیت پالایشی آن تغییری پیدا نخواهد کرد.

او با اشاره به این که تفکر راهبردی در پالایشگاه اصفهان حاکم شده و ساختار سازمانی این شرکت به هلدینگ پتروپالایشی ارتقاء یافته است افزود: چند شرکت جدید در ذیل این هلدینگ به ثبت رسیده و تمام طرح‌های زیست محیطی آن توسط این شرکت‌ها اجرایی خواهند شد.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان در ادامه، مصرف کنونی آب پالایشگاه اصفهان را ۹۰۰ تا ۱۰۰۰ متر مکعب در ساعت اعلام کرد و افزود: این شرکت برای تأمین آب مورد نیاز خود و مدیریت در حال اجرا است.

قدیری، ساخت تصفیه خانه فاضلاب شاهین شهر و انتقال ۴۰۰ متر مکعب در ساعت پساب به پالایشگاه، سرمایه‌گذاری در طرح ملی انتقال آب از خلیج فارس و انتقال ۵۰۰ لیتر بر ثانیه به پالایشگاه تا سال ۱۴۰۵، تأمین آب پایدار از منابع آب‌های خاکستری را از طرح‌های تأمین آب مورد پالایشگاه اصفهان برشمرد و گفت: در حال حاضر ۴۰۰ متر مکعب در ساعت آب در پالایشگاه از طریق دستگاه‌های خنک کننده آب و توربین‌های بخار به هدر می‌رود که با هیبریدی شدن دستگاه‌های خنک کننده آب و حذف توربین‌های بخار میزان هدر رفت آب در پالایشگاه طی ۳ سال آینده به صفر می‌رسد.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان از بهره برداری کامل واحد تصفیه گازوئیل این شرکت آینده نزدیک خبر داد و گفت: تمام فرآورده‌های نفتی پالایشگاه اصفهان تا سال ۱۴۰۵ مطابق با استاندارد یورو ۵ تولید خواهد شد.

محسن قدیری در نشست خبری با اشاره به این که عملیات اجرایی واحد تصفیه گازوئیل پالایشگاه اصفهان از سال ۱۳۹۵ آغاز شد و تا یک ماه آینده با ظرفیت تولید روزانه ۱۰۰ هزار بشکه گازوئیل با استاندارد یورو ۵ به طور کامل به بهره‌برداری می‌رسد افزود: با بهره‌برداری این واحد، میزان گوگرد موجود در گازوئیل تولیدی پالایشگاه اصفهان از حدود ۷۰۰۰ به ۱۰ PPM (قسمت در میلیون) کاهش می‌یابد.

وی هزینه اجرای واحد تصفیه گازوئیل پالایشگاه اصفهان را ۵۱۱ میلیون یورو و ۶۷۰۰۰ میلیارد ریال اعلام کرد و گفت: با بهره‌برداری این طرح ملی روزانه ۳۰۰ تن گوگرد از گازوئیل تولیدی پالایشگاه حذف می‌شود.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان افزود: بیش از ۹۰ درصد تجهیزات واحد تصفیه گازوئیل پالایشگاه اصفهان ساخت داخل بوده و تمام کاتالیست‌های آن از طریق شرکت‌های دانش بنیان کشورمان تأمین شده است.

قدیری با بیان این که تمام ۱۲ میلیون لیتر بنزین تولیدی روزانه پالایشگاه اصفهان مطابق با استاندارد یورو ۵ است، به پیشرفت ۳۶ درصدی واحد گوگرد زدایی از ته مانده برج‌های تقطیر پالایشگاه اصفهان اشاره کرد و گفت: با بهره‌برداری این طرح تا سال ۱۴۰۵ تمامی فرآورده‌های نفتی پالایشگاه اصفهان مطابق با استاندارد یورو ۵ تولید خواهد شد.

وی، اعتبار پیش‌بینی شده برای این طرح را ۶۴۲ میلیون یورو و ۱,۶ هزار میلیارد تومان اعلام کرد و افزود: این طرح سالانه ۳۱۵ میلیون دلار سودآوری برای شرکت خواهد داشت.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان با بیان این که واحد شکست مولوکولی محصولات سنگین پالایشگاه و تبدیل آن به «پروپیلن» به عنوان یک محصول ارزش را از طرح‌های مهم در حال اجرای شرکت است گفت: این طرح سودآوری بسیاری بالایی خواهد داشت به نحوی که سالانه ۴۰۰ میلیون دلار سودآوری این پالایشگاه اصفهان را افزایش می‌دهد.

قدیری، افق این شرکت در سال ۱۴۰۵ را ارتقاء به هلدینگ موفق پتروپالایشی و تحقق بالاترین



پالایشگاه اصفهان پیشگام در حوزه پتروپالایش کشور

شرکت پالایش نفت اصفهان بیش از ۳۰ نوع فرآورده نفتی تولید می‌کند، این در حالی است که پالایشگاه توانایی تولید بیش از ۴۰۰ نوع محصول پالایشگاهی را دارد. در کنار تولید، خوراک شرکت‌های پالایش نفت جی، نفت سپاهان، پتروشیمی اصفهان، پتروشیمی اراک و صنایع شیمیایی ایران را تأمین می‌کند و همچنین محصولات خود را در دو بخش بورس انرژی و کالا به مشتریان مختلف ارائه می‌کند. این شرکت همچنین در دو سال اخیر با ارتباط برقرار کردن با مشتریان خارج از کشور، محصولات مورد نیاز ۱۰ کشور همسایه را صادر می‌کند.

ایمن‌سازی واحدها با ایجاد شرایط بهینه ضمن افزایش تولید محصولات سبک و با ارزش، میزان مصرف نفت خام را نیز به میزان ۱۶ هزار بشکه در سال کاهش خواهد داد که گام بسیار بزرگی در حفظ این منبع طبیعی برای نسل آینده محسوب می‌شود. همچنین با راه‌اندازی طرح‌های حفظ ظرفیت با محوریت توجه به مدیریت انرژی، مصارف آب و ایمن‌سازی واحدها اقدامات بسیار بزرگی انجام شده است که مهم‌ترین دستاورد آن استفاده از پساب‌های شهری و تصفیه و استفاده آن به عنوان آب صنعتی مورد نیاز است.

موضوع مصرف آب

انجام مطالعات اولیه امکان‌سنجی ساخت کولینگ هیبریدی که محاسبه میزان صرفه‌جویی آب در کولینگ هیبریدی در حدود ۵۵ درصد (به میزان ۱۷۱۴ میلیون متر مکعب در سال) و مدت زمان بازگشت سرمایه آن به میزان ۱۰.۵ سال خواهد بود. احداث واحد ZLD (Zero Liquid Discharge) در جهت بازیابی و استفاده کامل از پساب تولیدی واحد RO براساس مطالعات انجام شده، پروژه احداث واحد HERO (High Efficient Reverse Osmosis) به منظور افزایش بازدهی و راندمان واحد بازیافت (بر اساس خروجی مطالعات بازیابی آب‌های شور). اجرای این پروژه‌ها منتج به کاهش مصرف آب به نصف، قطع نیاز به آب‌رسانی درجه، تأمین آب مورد نیاز مجموعه شهرک انرژی و در نهایت ایجاد فرصت صادرات آب می‌شود.

فعالیت شرکت در دو حوزه صیانت از منابع انسانی و منابع طبیعی و محیط زیست رده‌بندی می‌شود:

بخش سرمایه انسانی: کشور ما بعد از انقلاب اسلامی با توسعه دانشگاه‌های معتبر، سرمایه‌های ارزشمندی از افراد تحصیل‌کرده و توانمند دارد. مدیریت شرکت پالایش نفت اصفهان نیز در این شرایط و با بهره‌مندی از کارشناسان و متخصصان پرتلاش خود برنامه ۵ ساله‌ای را طراحی کرده است تا در بخش‌های محیط زیست انرژی و... از سطح ۳ بلوغ سازمانی به سطح ۴ ارتقاء یابد.

بخش صیانت از منابع طبیعی و محیط زیست: شرکت پالایش نفت اصفهان در حوزه صیانت از منابع طبیعی و خدادادی و همچنین محیط زیست اقدام به تعریف پروژه‌های بسیار اساسی و استراتژیک کرده است. با احداث و راه‌اندازی کامل بهبود و بهینه‌سازی فرآیند، پالایشگاه اصفهان ضمن ارتقای سطح کیفیت محصولات به استانداردهای یورو ۵ و



سال جاری نسبت به دوره مشابه سال گذشته که میزان ۲.۵ هزار میلیارد تومان بوده، بیش از ۵ برابر گزارش شده است. می توان با قاطعیت برنامه ریزی بهینه تولید، سیستم مدیریت خردمندان و تلاش مضاعف کارکنان شرکت پالایش نفت اصفهان را از دلایل افزایش قابل توجه سود آن به نسبت دیگر شرکت های پالایش خصوصی دانست.

پالایشگاه اصفهان به عنوان بزرگترین تولید کننده و کیوم باتوم (ته مانده برج خلأ) در کشور تا سال ۱۴۰۰ به دلیل محدودیت در تحویل تانکری تنها به میزان ۱۰۰ تن تحویل تانکری داشت. اما خوشبختانه با حمایت مدیریت و همت کارکنان این میزان به ۲۰۰ تن افزایش یافت.

به منظور بهینه سازی مصرف انرژی و کاهش آلاینده ها، دو پروژه زیست محیطی همزمان در شرکت پالایش نفت اصفهان در حال انجام است. پروژه اول شامل کاهش گازهای ارسالی به مشعل از مبدأ و پروژه دوم، بازیابی گازهای فلر (FGR) به منظور بازیافت باقیمانده گازها و به صفر رساندن گازهای مشعل است.

با به کارگیری دانش بومی ایستگاه تقلیل فشار گاز پالایشگاه جنوبی در حضور مقامات استانی راه اندازی شد. این ایستگاه در ساعت ۳۰۰ هزار متر مکعب گاز طبیعی را از خطوط انتقال گاز برداشت می کند.

با افتتاح این ایستگاه زمینه راه اندازی واحد تصفیه گازوییل یورو ۵ با ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز فراهم می شود.

برای نخستین بار در کشور دو دستگاه آزمایشگاهی پالایشگاه اصفهان طراحی و بازسازی شد: در سال تولید، دانش بنیان، اشتغال آفرین شرکت پالایش نفت اصفهان با تکیه بر دانش متخصصان داخلی، موفق به باز طراحی و بازسازی دو دستگاه شاخص جداپذیری آب از سوخت های هوایی شد.

بنابر همین گزارش دو دستگاه شاخص جداپذیری آب از سوخت های هوایی آزمایشگاه شرکت پالایش



با به کارگیری دانش

بومی ایستگاه تقلیل

فشار گاز پالایشگاه

جنوبی در حضور

مقامات استانی

راه اندازی شد. این

ایستگاه در ساعت

۳۰۰ هزار متر مکعب

گاز طبیعی را از خطوط

انتقال گاز برداشت

می کند.

با افتتاح این ایستگاه

زمینه راه اندازی واحد

تصفیه گازوییل یورو ۵

با ظرفیت ۱۰۰ هزار

بشکه در روز فراهم

می شود.

خرید و نصب سیستم بازیابی گاز LPG از گازهای خروجی یکی از این پروژه ها در قالب حفظ ظرفیت طراحی خرید و نصب سیستم بازیابی گاز LPG از گازهای خروجی است، هدف از اجرای طرح را بازیابی گاز LPG و گاز هیدروژن از گازهای خروجی واحد ایزومریزاسیون اعلام کرد. هزینه پروژه برابر ۳۲۹ میلیارد ریال و ۳.۵ میلیون یورو است. پیش بینی می شود این طرح تا بهمن ماه سال جاری به اتمام برسد.

ایجاد ساختار سازمانی جدید شرکت پالایش نفت اصفهان

هدف اصلی از ایجاد ساختار سازمانی جدید این بود که نموداری مسطح تر جهت چابکی سازمان ایجاد تا با توجه به بحث شایسته سالاری، کلیه نیروها را در واحدهای مختلف رتبه بندی و از توانمندی هایشان استفاده شود.

شرکت پالایش نفت اصفهان در «پدافند غیرعامل» دستاوردهای خوبی را به دست آورده و در آینده ای نزدیک با توجه به فعالیت هایی که در دست اقدام است خبرهای خوبی را برای استان و کشورمان به ارمغان خواهیم داشت.

حلال ۴۰۲ و گوگرد شرکت پالایش نفت اصفهان به ۱۰ کشور صادر می شود: محصولات «حلال ۴۰۲» و «گوگرد» این شرکت که در بورس کالا عرضه می شود، به ۱۰ کشور دیگر نیز صادر می شود.

در راستای حفظ محیط زیست بر روی ۵ دیگ بخار دیگر

شرکت پالایش نفت اصفهان اکنون آمیزر در حال نصب است.

مدل اقتصادی تولید در راستای افزایش سودآوری و تنوع سبد محصولات، مطابق با استانداردهای روز، در شرکت پالایش نفت اصفهان، تکمیل و عملیاتی شد.

پالایشگاه در این مسیر از نرم افزار بهینه سازی اقتصادی با عنوان ASPEN PIMS که در مجموعه های فرایندی مانند صنایع پالایشی و پتروشیمی بسیار معتبر است، استفاده کرده است. در آینده نزدیک با به کارگیری این مدل اقتصادی در پروژه پالایشگاه جنوبی، شاهد نتایج مطلوبی خواهیم بود.

تنها در دوره سه ماهه نخست سال جاری بیش از ۱۳ هزار میلیارد تومان سود خالص عاید شرکت شد. سود دوره سه ماهه نخست

نفت اصفهان به دلیل اشکالات فنی از مدار سرویس خارج شده بود و با توجه به تحریم‌ها، تعمیر این دستگاه یا خرید آنها از شرکت خارجی امکان نداشت.

تعمیر اساسی واحدهای عملیاتی پالایشگاه اصفهان با تلاش متخصصان ایرانی

با تلاش متخصصان و اتکا به توان داخل، تعمیرات اساسی چند واحد عملیاتی پالایشگاه اصفهان به صورت همزمان تعمیر اساسی شد. آیزوماکس، هیدروژن شماره ۱، گوگرد سازی و آمین کنتکتور، مشعل، بازیافت با تلاش متخصصان ایرانی تعمیرات اساسی آن به پایان رسید.

با هدف تسهیل و توسعه صادرات فرآورده‌های نفتی به زودی عملیات احداث خط ریلی راه‌آهن به پالایشگاه آغاز می‌شود. با اجرای ۸۰ کیلومتر خط ریلی تمامی صنایع و کارخانه‌های مستقر در محدوده شاهین‌شهر همچون پالایشگاه اصفهان تا سال ۱۴۰۵ به راه‌آهن سراسری متصل خواهند شد و این شرکت می‌تواند ۱۵ میلیون تن انواع فرآورده‌های نفتی را از طریق خطوط ریلی به سراسر کشور حمل کند.

طرح تصفیه گازوئیل پالایشگاه اصفهان از سال ۱۳۹۵ آغاز شده و به زودی با ظرفیت گوگردزدایی روزانه ۱۰۰ هزار بشکه گازوئیل و تولید سوخت پاک مطابق با استاندارد یورو ۵ به طور کامل به بهره‌برداری می‌رسد. با بهره‌برداری این واحد، میزان گوگرد موجود در گازوئیل تولیدی پالایشگاه اصفهان از حدود ۷۰۰۰ به ۱۰ PPM (قسمت در میلیون)

کاهش یافته و روزانه ۳۰۰ تن گوگرد از گازوئیل تولیدی پالایشگاه حذف می‌شود. هزینه اجرای واحد تصفیه گازوئیل پالایشگاه اصفهان را ۵۱۱ میلیون یورو و ۶۷۰۰۰ میلیارد ریال اعلام شده که با بهره‌برداری از این طرح ملی، سالانه ۲۶۳ میلیون دلار سودآوری برای شرکت خواهد داشت.

اجرای طرح گوگردزدایی از ته‌مانده برج‌های تقطیر پالایشگاه اصفهان در حال پیگیری است. با بهره‌برداری از این طرح تا سال ۱۴۰۵ تمامی فرآورده‌های نفتی پالایشگاه اصفهان مطابق با استاندارد یورو ۵ تولید خواهد شد. اعتبار پیش‌بینی شده برای این طرح ۶۴۲ میلیون یورو و ۱,۶ هزار میلیارد تومان است. این طرح سالانه ۳۱۵ میلیون دلار سودآوری خواهد داشت.

در راستای تکمیل طرح جامع زیست محیطی بهبود و بهینه‌سازی فرآیند شرکت پالایش نفت اصفهان، واحد شکست مولوکولی محصولات سنگین پالایشگاه و تبدیل آن به «پروپیلن» به عنوان یک محصول با ارزش از طرح‌های مهم دیگر در حال اجرای شرکت است. این طرح سودآوری بسیاری بالایی خواهد داشت. به نحوی که سالانه ۴۰۰ میلیون دلار سودآوری پالایشگاه اصفهان را افزایش می‌دهد.



اجرای طرح گوگردزدایی از

ته‌مانده برج‌های تقطیر

پالایشگاه اصفهان در حال

پیگیری است. با

بهره‌برداری از این طرح تا

سال ۱۴۰۵ تمامی

فرآورده‌های نفتی پالایشگاه

اصفهان مطابق با

استاندارد یورو ۵ تولید

خواهد شد. اعتبار

پیش‌بینی شده برای این

طرح ۶۴۲ میلیون یورو و ۱,۶

هزار میلیارد تومان است.

این طرح سالانه ۳۱۵

میلیون دلار سودآوری

خواهد داشت.



محمد مهدی دوستی مطرح کرد؛

صادرات ۳۷۴ میلیون دلاری شرکت پالایش نفت آفتاب



دوستی با اشاره به ساخت پارک تفریحی ۱۶ هکتاری در هرمزگان، اعلام کرد: درختان کشت شده در این پارک از نوع مثمر هستند که درآمد حاصل از فروش محصولات آن به خانواده زندانیان اختصاص داده می شود. مدیرعامل شرکت پالایش نفت آفتاب به ساخت ۱۲۲ واحد مسکن، ویژه ایتم هرمزگان اشاره کرد و ادامه داد: در فاز دوم این طرح ۱۱۴ واحد مسکونی برای خانواده ایتم نیازمند و فاقد مسکن تحت پوشش کمیته امداد امام خمینی (ره) و سازمان بهزیستی در مناطق روستایی هرمزگان ساخته و تا پایان سال ۱۴۰۲ تحویل داده خواهد شد.

طرح توسعه ای پالایشگاهی نفت آفتاب تا

پایان سال به بهره برداری می رسد

مدیرعامل شرکت پالایش نفت آفتاب با اشاره به طرح توسعه ای شرکت، عنوان کرد: طرح توسعه ای پالایشگاهی با ظرفیت سی هزار بشکه در روز در حال احداث است که تا پایان امسال به بهره برداری خواهد رسید. دوستی پیشرفت فیزیکی این طرح را ۶۰ درصد عنوان کرد و گفت: برنامه ریزی لازم در راستای ساخت پنجمین پالایشگاه روغن سازی کشور و طرح بنزین انجام گرفته است.

او همچنین نیروهای جوان را عامل مهم در توسعه و پیشرفت مجموعه دانست و تصریح کرد: دومین آزمون استخدامی به منظور تامین نیروی انسانی شرکت پالایش نفت آفتاب طی فصل جاری با همکاری دانشگاه بندرعباس برگزار شده است که پس از طی مرحله آزمون کتبی، مصاحبه های عمومی و تخصصی، افرادی که شایستگی لازم را دارند به مجموعه ملحق خواهند شد. دوستی افزود: این آزمون در سال ۱۴۰۰ نیز برگزار شده بود و تعداد زیادی از متقاضیان در شرکت پالایش نفت آفتاب جذب شده اند.

بزرگترین مدرسه هرمزگان در حال ساخت است

مدیرعامل شرکت پالایش نفت آفتاب با تأکید بر مسئولیت های اجتماعی این شرکت، اظهار کرد: مدرسه ابن سینا در شهر بندرعباس توسط این مجموعه در حال ساخت است که تا پایان امسال به بهره برداری خواهد رسید. وی با بیان اینکه بزرگترین مدرسه هرمزگان با ۲۴ کلاس درس در حال اتمام است، مطرح کرد: دو مدرسه نیز در مناطق روستایی «رودان» و «میناب» توسط این پالایشگاه ساخته شده و به بهره برداری رسیده است.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت آفتاب با اشاره به صادرات ۳۷۴ میلیون دلاری، گفت: کسب مقام سوم صادرات در بین پالایشگاه های کشور یکی از دستاوردهای این شرکت طی سال گذشته است. محمد مهدی دوستی با تأکید به برنامه ورود این شرکت به بورس در سال جاری به صادرات ۳۷۴ میلیون دلاری پالایشگاه آفتاب در سال گذشته نیز اشاره کرد.

وی با بیان اینکه این شرکت تنها مجموعه بخش خصوصی است که جز ده پالایشگاه نخست کشور قرار دارد، مطرح کرد: کسب مقام سوم صادرات در بین پالایشگاه های کشور یکی از دستاوردهای شرکت پالایش نفت آفتاب طی سال گذشته است. مدیرعامل شرکت پالایش نفت آفتاب با تأکید بر جذب و استخدام نیروهای جوان و بدون سابقه کار در این مجموعه، عنوان کرد: این مهم نشان دهنده اعتماد به توانایی جوانان است. دوستی ادامه داد: زمانی که یک جوان را در موقعیت مناسب قرار دهیم، فرد به شرط تلاش، کوشش و همت می تواند زمینه رشد خود و شرکت را فراهم کند، فلذا از جمله شروط جذب نیروی انسانی جوان و اعتماد به افراد در این شرکت، عمل گرایی و نتیجه گرا بودن آنها است.

برگزاری مجامع عمومی شرکت‌های پالایشی اصفهان، بندرعباس، تبریز، تهران، شیراز و لاوان؛

فصل کاشت و برداشت

تابستان فصل کاشت و برداشت اکثر شرکت‌های پالایشی عضو انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پالایش نفت ایران بود. این حسابرسی و گزارش‌دهی‌ها در قالب مجامع عمومی عادی شرکت‌ها صورت گرفت. کاشت به این جهت که در این مجامع نقشه راه شرکت‌ها برای یک سال آینده تعیین شد. برداشت هم به این لحاظ که نحوه و میزان تقسیم سود بین سهامداران بابت هر سهم و همچنین تصمیمات جهت توسعه و پیشبرد پروژه‌های جدید یا اتمام پروژه‌های در حال انجام، از دیگر مباحث مطروحه در این مجامع بود؛ شرکت‌های پالایشی اصفهان، بندرعباس، تبریز، تهران، شیراز و لاوان، شرکت‌های برگزارکننده‌ی مجامع عمومی بودند.



مالی تلفیقی گروه و شرکت سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۰ و مجمع پس از بحث و بررسی و انجام مذاکرات لازم و با توجه به تکالیف و رهنمودهای مندرج در صورت خلاصه مذاکرات مجمع، به اتفاق آراء تصمیماتی اتخاذ شد. بر این اساس، صورت‌های مالی تلفیقی گروه و شرکت شامل صورت سود و زیان، صورت وضعیت مالی، صورت تغییرات در حقوق مالکانه و صورت جریان‌های نقدی سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۰، با توجه به تکالیف تعیین شده صاحبان سهام مندرج در صورت خلاصه مذاکرات مجمع، مورد تصویب قرار گرفت.

همچنین در اجرای مواد ۲۳۹، ۹۰ و ۲۴۰ اصلاحیه قانون تجارت، مجمع مقرر کرد مبلغ ۶۵۰ ریال به عنوان سود خالص هر سهم بابت عملکرد سال مالی ۱۴۰۰ تقسیم و در مهلت مقرر قانونی به سهامداران پرداخت و باقیمانده پس از کسر پاداش عملکرد هیئت مدیره، به عنوان سود تخصیص نیافته در حساب‌ها لحاظ شود.

در ادامه تصمیمات مجمع عمومی عادی شرکت پالایش نفت اصفهان، موسسه حسابرسی هوشیار ممیز به عنوان حسابرِس مستقل و بازرِس قانونی اصلی و

مصوبه‌ی تقسیم سود در مجمع عمومی شرکت

پالایش نفت اصفهان

در مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام شرکت پالایش نفت اصفهان برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند سال ۱۴۰۰، سود هر سهم ۶۵۰ ریال تعیین شد. پیرو آگهی دعوت مندرج در روزنامه‌های اطلاعات و دنیای اقتصاد جلسه مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام شرکت پالایش نفت اصفهان چهارشنبه ۲۹ تیر ماه با حضور ۷۵.۸۶ درصد از سهامداران به ریاست توکلی نماینده شرکت پالایش نفت سپاهان به عنوان رئیس جلسه برگزار شد.

در این جلسه ابتدا گزارش فعالیت هیئت مدیره در رابطه با عملکرد و سپس گزارش حسابرِس مستقل و بازرِس قانونی درخصوص صورت‌های



سخنایی، گزارشی از هیأت مدیره را در رابطه با معرفی و عملکرد شرکت در سال ۱۴۰۰، دستاوردها، برنامه‌های در دست اجرا، افتخارات و کمک‌های خیرخواهانه آن ارائه داد.

در بخش بعدی این جلسه طی ارائه‌ی گزارشی از حسابرسی مستقل و بازرسی‌های قانونی در خصوص صورت‌های مالی، صورت تغییرات در حقوق مالکانه و صورت جریان‌های نقدی برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ مورد تصویب قرار گرفت و ۸۵ درصد سود دوره به مبلغ ۵۸۵ تومان به ازای هر سهم به عنوان سود سهام، بین سهامداران تقسیم و باقی‌مانده‌ی آن به حساب سود انباشته به عنوان پشتوانه‌ای برای طرح‌ها و پروژه‌های شرکت منظور شد.

همچنین موسسه‌ی حسابرسی بهراد مشار به‌عنوان حسابرس و بازرسی قانونی برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ تعیین و روزنامه‌های دنیای اقتصاد و عصر آزادی به‌عنوان روزنامه‌های رسمی شرکت معرفی شدند. لازم به ذکر است شرکت نفت و گاز پارسیان، سرمایه‌گذاری هامون سپهان، شرکت‌های سرمایه‌گذاری استانی سهام عدالت و بانک صادرات از سهامداران اصلی این شرکت هستند.

دورخیز شرکت پالایش تهران برای پایداری

تکمیل زنجیره ارزش

مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام

پالایش نفت بندرعباس با حضور حداقلی سهامداران عمده برگزار شد. در این ابتدای این مجمع مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس گزارشی از عملکرد این شرکت در سال ۱۴۰۰ در فرآیند تولید، حجم تولیدات، صورت‌های مالی، طرح‌های اجرا شده و در حال اجرا در راستای توسعه پالایشگاه ارائه کردند. آخرین اقدامات صورت گرفته در خصوص طرح‌های ارتقای کیفیت فرآورده‌های سنگین و احداث واحدهای جدید کک‌سازی و روغن‌سازی، ساخت ۶ مخزن جدید ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی، تأمین خوراک نفت خام پالایشگاه از طریق انشعاب خط لوله گوره جاسک و اقدامات صورت گرفته به منظور حمایت از تولید کنندگان و سازندگان داخلی از مهمترین محورهای گزارش هاشم نامور در این مجمع بود.

تصویب نحوه تقسیم سود شرکت پالایش

نفت تبریز

مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام شرکت پالایش نفت تبریز برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰ چهارشنبه ۲۹ تیر ماه با حضور ۸۲ درصدی از سهامداران آن و با رعایت پروتکل‌های بهداشتی در سالن پتروشیمی تبریز برگزار شد.

غلامرضا باقری دیزج، مدیر عامل شرکت پالایش نفت تبریز در ابتدای این جلسه طی

موسسه حسابرسی حافظ گام به عنوان بازرسی علی‌البدل شرکت برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱ شد و مجمع اختیار تعیین حق‌الزحمه بازرسی قانونی و حسابرس مستقل را در چارچوب قرارداد فی‌مابین به هیئت مدیره شرکت تفویض کرد.

روزنامه‌های اطلاعات و دنیای اقتصاد نیز به عنوان روزنامه‌های کثیرالانتشار جهت درج آگهی‌های شرکت برای سال مالی منتهی به اسفندماه ۱۴۰۱ انتخاب شدند.

تعیین سود قابل تقسیم سهامداران شرکت

پالایش نفت بندرعباس

مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پالایش نفت بندرعباس برای سال منتهی به ۲۹ اسفند سال ۱۴۰۰ به ازای هر سهم ۱۳۵۰ ریال سود تقسیم کرد. مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پالایش نفت بندرعباس در تاریخ ۲۹ تیر ۱۴۰۱ با حضور ۷۴ درصدی سهامداران برگزار شد و پس از تصویب صورت‌های مالی، با رأی اکثریت سهامداران، مبلغ ۱۳۵۰ ریال برای هر سهم معادل ۷۵ درصد سود قابل تقسیم برای سال منتهی به ۲۹ اسفند سال ۱۴۰۰ تخصیص یافت.

بر اساس این گزارش با توجه به شیوع ویروس کرونا مطابق با دستورالعمل سازمان بورس و اوراق بهادار در خصوص شرایط برگزاری مجامع، مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت

شرکت پالایش نفت تهران برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۰ و فوق العاده با حضور بیش از ۵۹ درصد از نمایندگان صاحبان سهام شرکت و همچنین به صورت برخط (آنلاین) با رعایت پروتکل‌های بهداشتی جهت جلوگیری از شیوع ویروس کرونا برگزار شد. پس از اصلاح اساسنامه در مجمع عمومی فوق العاده، ارائه گزارش هیئت مدیره توسط مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران در رابطه با عملکرد شرکت در سال ۱۴۰۰ در دستور کار قرار گرفت.

در این خصوص آرمان‌فر توضیحاتی کامل از شرایط موجود شرکت و طرح‌ها و برنامه‌های آتی آن به سهامداران ارائه داد.

در ادامه مجمع شرکت پالایش نفت تهران و پس از استماع گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی در خصوص صورت‌های مالی، صورت تغییرات در حقوق مالکانه و صورت جریان‌های نقدی برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ مورد تصویب قرار گرفت و مبلغ ۲۳۰ ریال به ازای هر سهم به عنوان سود سهام، بین سهامداران تقسیم و باقی مانده آن به حساب سود انباشته به عنوان پشتوانه‌ای برای طرح‌ها و پروژه‌های شرکت منظور شد. همچنین موسسه حسابرسی آزموده کاران به عنوان حسابرس و بازرس قانونی برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ تعیین و روزنامه‌های دنیای اقتصاد و اطلاعات به عنوان روزنامه‌های رسمی شرکت معرفی شد. این در حالی است که شرکت پالایش نفت

تهران با نگاه پایداری و تکمیل زنجیره ارزش، پروژه‌های عظیمی نظیر CCRbottom up grading و احداث مزرعه ۵۰۰ مگاواتی انرژی خورشیدی و حرکت به سمت پتروپالایشی شدن را در دست اقدام دارد که بهره‌برداری از آنها در آینده سود سرشاری برای سهامداران به همراه خواهد داشت.

گزارش عملکرد به سهامداران شرکت پالایش نفت شیراز

جلسه مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پالایش نفت شیراز بعد از اعلام تنفس مورخ سی تیر ۱۴۰۱ در تاریخ ۱۳ مرداد ۱۴۰۱ با حضور ۸۶ درصدی سهامداران درسالن اجتماعات شرکت برگزار شد.

در ابتدای این مجمع، حمیدرضا دهقان مدیرعامل شرکت پالایش نفت شیراز گزارش عملکرد سال ۱۴۰۰، شامل عملکرد مالی و همچنین وضعیت پروژه‌های در دست اجرا برنامه‌های آتی را به مجمع عمومی ارائه کرد.

در بخش بعدی ضمن قرائت گزارش حسابرس توسط حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت، صورت‌های مالی مورد تصویب قرار گرفت و ۷۴ درصد سود دوره به مبلغ ۱۸۵۰ ریال به ازای هر سهم تقسیم شد.

همچنین موسسه حسابرسی دش و همکاران به عنوان حسابرس و بازرس قانونی برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند سال ۱۴۰۱ تعیین و روزنامه‌های دنیای اقتصاد و خبر جنوب به عنوان روزنامه‌های رسمی شرکت معرفی شدند.

پس از آن رأی‌گیری جهت اعضای حقوقی هیات مدیره صورت پذیرفت و شرکت‌های زیر به عنوان اعضای هیات مدیره انتخاب شدند:

* شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

* شرکت سرمایه‌گذاری هامون سپاهان (سهامی عام)

* شرکت خدمات مدیریت هامون سپاهان (سهامی خاص)

* شرکت سرمایه‌گذاری استانی سهام عدالت سیستان و بلوچستان (سهامی عام)

* صندوق بازنشستگی، وظیفه، از کارافتادگی و پس‌انداز کارکنان بانک‌ها (موسسه)

تصمیمات اتخاذ شده در مجمع عمومی شرکت پالایش نفت لاوان

مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پالایش نفت لاوان با حضور بیش از ۸۴ درصد صاحبان سهام یا نمایندگان قانونی آنها، اعضای هیئت مدیره، بازرس قانونی شرکت و نماینده سازمان بورس و اوراق بهادار تهران و نماینده سازمان حسابرسی تشکیل شد.

پیرو آگهی دعوت مورخ ۱۸ تیر ماه ۱۴۰۱، مندرج در روزنامه‌های کثیرالانتشار ایران و دنیای اقتصاد، جلسه مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت پالایش نفت لاوان (سهامی عام) به منظور بررسی و اتخاذ تصمیم در مورد صورت‌های مالی و عملکرد سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ با حضور بیش از ۸۴ درصد صاحبان سهام و یا نمایندگان قانونی آنها، اعضای هیأت مدیره، بازرس قانونی شرکت و





* سازمان حسابرسی به عنوان حسابرس مستقل و بازرس قانونی (اصلی و علی البدل) شرکت برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ انتخاب شد.

* روزنامه‌های کثیرالانتشار اطلاعات یا دنیای اقتصاد، جهت نشر آگهی‌های شرکت تعیین شد.

* جهت انجام خدمات عمرانی، فرهنگی و اجتماعی در جزیره لاوان در راستای ایفای مسئولیت‌های اجتماعی شرکت، مقرر شد مبلغ یکصد و پنجاه میلیارد ریال بابت هزینه‌های مشارکت در فعالیت‌های مذکور در سال مالی ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ از محل درآمدهای شرکت هزینه و در پایان سال در این خصوص گزارشی به سهامداران عمده ارائه شود.

مذاکرات لازم در رابطه با گزارشات مذکور و با توجه به تکالیف و رهنمودهای مندرج در صورت خلاصه مذاکرات، مجمع تصمیمات زیر را به اتفاق آراء اتخاذ کرد:

* صورت‌های مالی مشتمل بر صورت وضعیت مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰، صورت سود و زیان، صورت تغییرات در حقوق مالکانه و صورت جریان‌های نقدی مربوط به سال مالی ذکر شده، به تصویب رسید.

* در اجرای مواد ۲۳۹، ۹۰ و ۲۴۰ اصلاحیه قانون تجارت، مبلغ سه هزار ریال به ازای هر سهم از محل سود قابل تقسیم در وجه سهامداران طی مهلت قانونی پرداخت می‌شود و باقی مانده، به حساب سود انباشته پایان دوره منظور شد.

نماینده سازمان بورس و اوراق بهادار تهران و نماینده سازمان حسابرسی تشکیل شد.

بر اساس این گزارش در اجرای مفاد ماده ۱۰۱ اصلاحیه قانون تجارت اعضاء هیئت رئیسه مجمع انتخاب شدند. بر اساس انتخاب‌های صورت گرفته در مجمع عمومی شرکت پالایش نفت لاوان، آقایان لطفی به عنوان رئیس مجمع، اخباری به عنوان ناظر مجمع، عزیزی به عنوان دبیر مجمع و خانم زمانی به عنوان ناظر مجمع برگزیده شدند.

در ابتدای این مجمع، ابتدا گزارش هیئت مدیره در رابطه با عملکرد و سپس گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص صورت‌های مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ قرائت و مجمع پس از بحث و بررسی و انجام

ساخت پتروپالایشگاه، کلید سودآوری و جلوگیری از خام‌فروشی

وجه این خوراک اولیه را با دولت تسویه کنند؛ در اصلاحیه قانون آمده که تنفس خوراک برای اجرای این قانون، از محل سهم سالانه صندوق توسعه ملی تا سقف ۳۵ درصد سهم ماهانه آن صندوق و مطالبات ارزی صندوق توسعه ملی از دولت و شرکت ملی نفت ایران تأمین شود، طرحی که وزارت نفت موظف است که یک الی دو سال پس از ساخت پتروپالایشگاه، خوراک آن را به صورت رایگان تأمین کند.

هزینه خوراک در دو سال اول جزو بدهی‌های پتروپالایشگاه محسوب و این پتروپالایشگاه نفت، خام را به محصولات پالایشی و پتروشیمی قابل صادرات تبدیل کرده و به فروش می‌رساند و از این طریق در سال اول بهره‌برداری، کل هزینه سرمایه‌گذاری شده توسط مردم را همراه با سود ۴۰ درصدی به آنها برمی‌گرداند. ضمن آنکه مردم سهامدار پتروپالایشگاه نیز باقی می‌مانند، بنابراین می‌توان با جذب سرمایه‌های مردمی مشکل تأمین مالی پروژه‌های پتروپالایشی را هم حل کرد.

نتیجه اینکه پتروپالایشگاه عبارت از یکپارچگی بین مجتمع‌های پالایشی و پتروشیمی که با هدف تنوع و کاهش قیمت تمام شده محصولات، افزایش بهره‌وری و سودآوری و بهینه‌سازی مصرف انرژی، ایجاد ارزش افزوده و اشتغال پایه‌ریزی شده است.

البته برخی ملاحظات نظیر نیاز به سرمایه‌گذاری بیشتر، پیچیده‌تر شدن فرایند و کنترل فرایند و اطمینان همیشگی از خوراک پایدار از جمله این ملاحظات است؛ در کشور ما البته فرسودگی برخی از تأسیسات و تجهیزات پالایشگاهی، عدم بازدهی مناسب در صنایع میان‌دستی و پایین‌دستی نفت خام و فقدان اعتبارات لازم برای نوسازی و توسعه صنایع پالایشگاهی را نیز از یاد نباید برد.

ساخت پتروپالایشگاه، خودکفایی و استقلال اقتصادی و کاهش یا بی‌اثر کردن تحریم‌های ظالمانه، افزایش حاشیه سود فرآوری نفت، کاهش آلودگی، کاهش هزینه‌های تأمین خوراک، مدیریت یکپارچه و هماهنگی میان واحدها را تضمین خواهد کرد.

محمد نریمان‌فرد؛ تحلیلگر اقتصادی حوزه نفت و گاز و پتروشیمی

ساخت پتروپالایشگاه سبب توسعه صنایع پایین‌دستی و تولید محصولات پتروشیمی می‌شود و به تقویت منابع ارزی و ارزش افزوده کمک می‌کند و در شرایط کنونی تحریم، بهترین شیوه برای خنثی‌سازی تحریم‌ها این است که نفت و میعانات گازی را در پتروپالایشگاه‌ها به فرآورده تبدیل کنیم به عنوان مثال تبدیل نفت خام و میعانات گازی به نفتا ۴۵ درصد و تبدیل آن به محصولات الفینی یا آروماتیکی تا ۱۱۵ درصد ارزش افزوده به دنبال خواهد داشت؛ تبدیل محصولات بالادست پتروشیمی، به محصولات میان تا ۲۰۰ درصد ارزش افزوده و تولید محصولات پایین‌دستی و نهایی، نفت خام را تا ۳۰۰ درصد هم با ارزش‌تر می‌کند.

پالایشگاه‌ها بر اساس نوع خوراک به دو دسته خوراک نفت خام و میعانات گازی تقسیم می‌شوند. سوددهی پالایشگاه‌های میعانات گازی از پالایشگاه‌های نفت بیشتر است زیرا میعانات گازی سبک و بخش زیادی از آن را نفتا تشکیل می‌دهد و به راحتی تبدیل به بنزین، گازوییل، نفت سفید، سوخت جت می‌شود و به دلیل پالایش کوتاه‌تر هزینه سرمایه‌گذاری در آن بسیار کمتر از پالایشگاه نفت است؛ ضمناً مقدار نفت کوره که محصول کم‌ارزشی است در پالایشگاه‌های میعانات گازی حدود ۳ درصد است در حالی که نفت کوره پالایشگاه‌های نفتی در ایران حدود ۳۰ درصد است.

برای ساخت پالایشگاه به ۳ عامل نیروی انسانی متخصص، فناوری و تأمین مالی نیاز است. ساخت پالایشگاه خلیج فارس با مصرف روزانه ۴۰۰ هزار بشکه میعانات گازی، گواه آن است که کشور در دو حوزه نیروی انسانی و فناوری خودکفاما مشکل تأمین مالی پروژه‌های پالایشی همچنان از معضلات جدی محسوب می‌شود. در این راستا طی سال ۱۴۰۰ مجلس شورای اسلامی با قانون «حمایت از توسعه صنایع پایین‌دستی نفت خام و میعانات گازی»، معروف به قانون پتروپالایشگاه‌ها گام بلندی در راستای عبور از خام‌فروشی و تکمیل زنجیره ارزش نفت خام برداشت؛ قانونی که خوراک اولیه برای تولید محصول بدون دریافت هزینه در اختیار پتروپالایشگاه‌های تازه‌تأسیس قرار بگیرد و پتروپالایشگاه‌ها با تولید و فروش محصولات از محل این مواد اولیه، طی زمان بندی مشخص،

مقام معظم رهبری در دیدار رئیس‌جمهوری و اعضای هیئت دولت سیزدهم، ساخت پتروپالایشگاه‌ها، تکمیل زنجیره ارزش افزوده در صنایع معدنی و جلوگیری از خام‌فروشی را از اولویت‌ها برشمردند.

مهم‌ترین خروجی و محصول پالایشگاه‌های نفتی و گازی شامل نفتا، بنزین، گازوییل، نفت سفید، نفت کوره، قیر و مالچ و همچنین میعانات گازی و گازهای سبکی چون متان، اتان و پروپان و گوگرد است، محصول خروجی پالایشگاه‌ها بخشی به صورت مستقیم در بازار عرضه می‌شود و بخشی دیگر به عنوان خوراک به پتروشیمی‌ها انتقال داده شده و محصولات مختلف از سوی مجتمع‌های پتروشیمی روانه بازارهای داخلی و خارجی می‌شود.

نسل جدید پالایشگاه‌های نفت، پتروپالایشگاه نامیده می‌شود که نفت و میعانات گازی را به مواد شیمیایی تبدیل می‌کنند. وجود واحدهای آروماتیک و اولفین در پتروپالایشگاه‌ها موجب می‌شود که بخشی از مواد سوختی به مواد با ارزشی مثل اتیلن، پروپیلن، زایلن، بنزن و غیره تبدیل شود که مواد بالادستی واحدهای پتروشیمیایی هستند.

طرح احداث پتروپالایشگاه‌ها از جنبه‌های مختلف مانند جلوگیری از خام‌فروشی، بی‌اثر کردن تحریم، ارزش افزوده و رونق اقتصادی منجر به توسعه و رشد صنعت نفت کشور می‌شود؛ پتروپالایشگاه‌ها در مقایسه با پالایشگاه‌ها حاشیه سود بالاتری دارند.

در کشور ما هم با هدف تکمیل زنجیره نفت و گاز و ارزش آفرینی بیشتر، تعدادی از مجتمع‌های پتروشیمی در مجاورت مجتمع‌های پالایشی ایجاد شدند؛ از اقدام مؤثر دولت سیزدهم، امضاء تفاهم‌نامه مشارکت و تأمین مالی ساخت پتروپالایشگاه «شهید قاسم سلیمانی» با ظرفیت پالایش روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و پالایشگاه «مروارید مکران» با ظرفیت پالایش روزانه ۳۰۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و فوق سنگین است که نشان از اراده وزارت نفت برای احداث پتروپالایشگاه‌هاست، اقدامی که اگر بیشترین حجم سرمایه‌گذاری روی صنایع پایین‌دستی متمرکز کند بیشترین عایدی نصیب کشور می‌شود.

برگزاری جلسه هماهنگی و هم‌اندیشی روسای روابط عمومی شرکت‌های پالایشی

کننده‌ای در افزایش آگاهی‌های عمومی جامعه و فرهنگ‌سازی تنویر افکار عمومی برعهده دارند. در این نشست که رئیس روابط عمومی پالایش و پخش، رئیس روابط عمومی شرکت گروه نفت و گاز پارسیان، رئیس روابط عمومی انجمن صنفی پالایشگاه‌های خصوصی و روسای روابط عمومی شرکت‌های پالایشی حضور داشتند، با بیان نقطه نظرات خود در بر طرف کردن موانع جهت انجام فعالیت‌های خود تاکید کردند.



روابط عمومی‌ها به عنوان کانون مهم از نظام ارتباطی و اطلاع‌رسانی نقش تعیین

کننده هم‌اندیشی مدیران روابط عمومی شرکت‌های پالایشی با حضور مجید شهیدی رئیس روابط عمومی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران ۲۷ مرداد ماه به میزبانی شرکت پالایش نفت تبریز برگزار شد. در ابتدای نشست مدیرعامل شرکت پالایش نفت تبریز بر اهمیت فعالیت‌های مدیران روابط عمومی و اهمیت جایگاه خطیر روابط عمومی هادر انعکاس فعالیت‌ها و عملکرد شرکت‌ها تاکید کرد. وی اضافه کرد: بدون تردید

مگا پروژه ارتقای کیفیت محصولات سنگین پالایشگاه بندرعباس مطابق با استانداردهای روز جهانی

طرح محرز شد. وی با بیان این مطلب که برای اجرای این پروژه چهار سال زمان در نظر گرفته شده است افزود: طرح ارتقای کیفیت محصولات سنگین با توجه به وسعت آن و حجم عظیم عملیات اجرایی و منابع مورد نیاز به سه پروژه تقسیم شده است که شامل پروژه احداث ۱۴ واحد فرآیندی در دو فاز که در فاز اول ۸ واحد فرآیندی و در فاز دوم ۶ واحد فرآیندی احداث خواهد شد، همچنین ساخت واحدهای جانبی تامین کننده آب، برق، بخار، هیدروژن و همچنین مخازن ذخیره‌سازی مورد نیاز و در نهایت مجتمع روغن‌سازی تولید روغن‌های گروه ۲ و ۳ است. مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس با اشاره به دستاوردهای پروژه تصریح کرد: بومی سازی دانش فنی با تکیه بر توان و تجربه متخصصان داخلی، تولید محصولات با ارزش افزوده بیشتر، تولید محصول استراتژیک کک اسفنجی که نبض تولید صنعت آلومینیوم کشور است، تولید فرآورده‌های نفتی مطابق با استانداردهای روز دنیا، بی‌اثر سازی و خنثی کردن تهدیدات و تحریم‌ها، قطع وابستگی و جلوگیری از خروج ارز، بهبود عملکرد اقتصادی و اشتغال‌زایی از مهمترین دستاوردهای این پروژه ملی است.

شدیم که به همراه نتایج آزمایشات برای شرکت‌های معتبر اروپایی نیز ارسال شد و خوشبختانه مورد تایید شرکت‌های صاحب لیسانس اروپایی قرار گرفت. وی در رابطه با توجه اقتصادی پروژه ملی ارتقای کیفیت محصولات سنگین نیز گفت: در این پروژه علاوه بر تولید فرآورده‌های نفتی با ارزش افزوده بالا مطابق با استانداردهای یورو ۵ اروپا، محصولاتی نظیر کک اسفنجی که در چند سال آینده نیاز صنایع آلومینیوم سازی کشور به این محصول به مرز ۶۰۰ هزار تن در سال خواهد رسید و همچنین روغن‌های گروه ۲ و ۳ که در حال حاضر از خارج از کشور وارد می‌شوند و محصول جانبی با ارزشی بنام PITCH و در نهایت پروپیلن تولید می‌شود که با بررسی‌های فنی و اقتصادی صورت گرفته، ارزشمند بودن و اهمیت استراتژیک اجرای



امکان اخذ این دانش از شرکت‌های خارجی وجود نداشت، لذا با تکیه بر خودباوری، دانش ایرانی و همکاری پژوهشگاه صنعت نفت برای نخستین بار در کشور دانش فنی این پروژه ملی را ابداع کردیم که بر اساس آن علاوه بر تولید کک اسفنجی صنایع آلومینیوم سازی، می‌توانیم فرآورده نفت کوره را نیز به محصولات با ارزش افزوده بیشتر تبدیل کنیم. نامور افزود: برای دستیابی به دانش فنی لازم با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت اقدامات گسترده‌ای صورت گرفت و ابتدا فرآیند را در مقیاس پیلوت نیمه صنعتی شبیه‌سازی کردیم و در سه مرحله که هر مرحله نیز در حدود سه ماه به طول انجامید آزمایش‌های لازم را انجام دادیم و در نهایت با تلفیقی از دانش، تجربه و پژوهش‌هایی که صورت گرفت موفق به تولید نمونه استاندارد کک اسفنجی

مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس گفت: دانش فنی بومی شده برای اجرای طرح ملی ارتقاء کیفیت محصولات سنگین پالایشگاه نفت بندرعباس با محوریت تولید کک اسفنجی مطابق با استانداردهای روز دنیا است. هاشم نامور با اشاره به اینکه دانش فنی لازم برای اجرای این پروژه تا پیش از این تنها در اختیار چند کشور محدود بود افزود: با اعتماد و تکیه به دانش و توانمندی‌های داخلی موفق به بومی سازی فناوری ارتقای کیفیت فرآورده نفت کوره و همچنین تولید کک اسفنجی مورد نیاز کشور، مطابق با استانداردهای بین‌المللی شدیم. وی بیان داشت: کیفیت کک اسفنجی که در نمونه آزمایشگاهی و همچنین در پیلوت نیمه صنعتی و با دانش داخلی تولید شد مورد تایید شرکت‌های آلومینیوم ساز داخلی به عنوان مصرف کننده این محصول قرار گرفت، ضمن اینکه از سوی شرکت‌های معتبر اروپایی نیز کیفیت آن تایید شده است. مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس با اشاره به اینکه کاهش میزان نفت کوره تولیدی برای ادامه حیات پالایشگاه الزامی است، گفت: ارتقای کیفیت محصولات سنگین نیاز به دانش فنی خاص خود را دارد که با توجه به تحریم‌های ظالمانه کشور،

بازدید دبیرکل انجمن صنفی کارفرمای صنعت پالایش نفت از پالایشگاه اصفهان

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمای صنعت پالایش نفت ضمن بازدید از پالایشگاه اصفهان، با محسن قدیری مدیرعامل این مجموعه دیدار و ملاقات کرد. در این جلسه که با حضور ناصر عاشوری دبیرکل انجمن صنفی کارفرمای صنعت پالایش نفت، محسن قدیری مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان و ناصر موسوی لارگانی رئیس مجمع نمایندگان استان اصفهان برگزار شد، مسائل و مشکلات شرکت‌های پالایشی از جمله بحث مالیات مورد بررسی قرار گرفت. در پایان این جلسه، مقرر شد مسائل و مشکلات طی ملاقاتی با احسان خاندوزی وزیر اقتصاد مورد بررسی قرار گیرد.

طبق آنچه در جلسه فوق‌الذکر مقرر شد، ناصر عاشوری دبیرکل انجمن صنفی کارفرمای صنعت پالایش نفت، محسن قدیری مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان، ناصر موسوی لارگانی رئیس مجمع نمایندگان استان اصفهان و اعضای هیات مدیره‌ی پالایشگاه اصفهان با احسان خاندوزی وزیر اقتصاد دیدار کردند. در این جلسه وزیر اقتصاد دستور داد که هر چه سریعتر مشکلات مالیاتی شرکت پالایش نفت اصفهان برطرف شود.



حمایت همه‌جانبه پالایشگاه تهران از دانش‌بنیان‌ها و استارت‌آپ‌ها



رئیس پژوهش و فناوری شرکت پالایش نفت تهران با تأکید بر حمایت همه‌جانبه پالایشگاه نفت تهران از شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها از برپایی نمایشگاه نیازهای فناورانه شرکت پالایش نفت تهران در پارک علم و فناوری پردیس خبر داد.

محمود نیکبخت در این باره گفت: پالایشگاه نفت تهران به‌زودی با هدف حمایت و شناسایی شرکت‌های دانش‌بنیان و ایجاد بستری مطلوب برای همکاری با استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان، نیازهای فناورانه خود را در پارک علم و فناوری به‌صورت برپایی نمایشگاه رونمایی خواهد کرد. وی اظهار کرد: در این نمایشگاه نیازهای فناورانه شرکت پالایش نفت تهران در زمینه ساخت کاتالیست‌های مصرفی پالایشگاه، نیازهای فناورانه واحدهای بهره‌برداری، مدیریت انرژی، تأمین قطعات و تجهیزات پالایشگاهی، در معرض دید شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپی قرار خواهد گرفت.

رئیس پژوهش و فناوری شرکت پالایش نفت تهران تأکید کرد: همچنین در این نمایشگاه افزون بر ارائه نیازهای فناورانه پالایشگاه، توانمندی‌های پالایشگاه تهران در زمینه خدمات فنی و مهندسی، خدمات آزمایشگاهی و خدمات تعمیرات و کارگاهی نیز در معرض دید شرکت‌های مستقر در پارک قرار خواهد گرفت.

بر پایه این گزارش، ناحیه نوآوری پردیس با سابقه ۲۰ ساله با محوریت پارک فناوری پردیس و با رویکرد فرابخشی و با کارکردهایی چون ایجاد محیط مناسب کسب‌وکار برای فعالیت و حضور حرفه‌ای شرکت‌های دانش‌بنیان و نوآور در جهت حفظ نخبان و جذب متخصصان ایرانی و برآورده کردن نیازهای پیچیده فناوری کشور برای تحقق محصولات فناورانه در عرصه تولید صنعتی، سرمایه‌گذاری ریسک‌پذیر (جسورانه) و دیگر خدمات تخصصی فعالیت می‌کند.

ابلاغ قانون اصلاح بند «ز» تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور

شورای اسلامی تصویب و در تاریخ ۲۶ مردادماه ۱۴۰۱ به تأیید شورای نگهبان رسیده، جهت اجرا به وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه ابلاغ کرد.

اصل ۱۲۳ قانون اساسی جمهوری اسلامی «قانون اصلاح بند «ز» تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور» که در جلسه علنی روز چهارشنبه مورخ ۱۲ مردادماه ۱۴۰۱ مجلس

رئیس‌جمهوری «قانون اصلاح بند «ز» تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور» را برای اجرا به وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه ابلاغ کرد. ابراهیم رئیسی، در اجرای

مدل‌سازی و بهینه‌سازی فرآیند تصفیه هیدروژنی نفتا در پالایشگاه شازند صورت می‌گیرد



پروژه «مدل‌سازی و بهینه‌سازی فرآیند تصفیه هیدروژنی نفتا با استفاده از روش شبکه‌های عصبی در شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند» که از اول خردادماه سال جاری آغاز شده است در جلسه شورای پژوهشی پژوهشگاه صنعت نفت به تصویب رسید.

مدل‌سازی یک فرآیند، اولین گام برای بهینه‌سازی آن محسوب می‌شود که هدف از این امر نگهداری فرآیند مورد نظر در حالت بهینه با گذشت زمان است. از این رو با برخورداری از یک مدل مطمئن از فرآیند و با استفاده از ابزارهای هوش مصنوعی می‌توان به مزایایی نظیر کاهش هزینه جاری، تعیین میزان افت فعالیت کاتالیست به مرور زمان، افزایش ایمنی فرآیند در اثر کاهش خطاهای انسانی، حذف و اصلاح خطاهای تصادفی و افزایش توانایی سیستم در حذف اغتشاش دست یافت.

بر اساس این گزارش، در پروژه «مدل‌سازی و بهینه‌سازی فرآیند تصفیه هیدروژنی نفتا با استفاده از روش شبکه‌های عصبی در شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند» بعد از جمع‌آوری و داده‌برداری اطلاعات فرآیندی واحد مورد نظر، ابتدا بر اساس اصول موازنه جرم و انرژی، داده‌ها تصحیح و سازگارسازی می‌شوند. سپس یک مدل هوش مصنوعی و دستیار هوشمند فرآیندی با استفاده از روش شبکه‌های عصبی برای فرآیند تصفیه هیدروژنی نفتا به صورت غیر برخط توسعه یافته و با تعریف یک تابع هدف، متغیرهای عملیاتی در فرآیند تصفیه نفتا بهینه‌سازی خواهند شد. در نهایت، پیاده‌سازی سامانه اینترنت اشیا (IOT) به

منظور جمع‌آوری داده‌های فرآیندی و پردازش اطلاعات توسط دستیار هوشمند فرآیندی و اتصال آن به سیستم فعلی واحد تصفیه هیدروژنی نفتا در پالایشگاه شازند مورد امکان‌سنجی قرار خواهند گرفت. گفتنی است در صورت موفقیت پروژه و اثبات توانمندی هوش مصنوعی برای مدل‌سازی با استفاده از اطلاعات عملیاتی، دیگر واحدهای کاتالیستی از جمله ریفرمینگ کاتالیستی، هیدروکراکینگ گازوئیل خلا و تصفیه هیدروژنی گازوئیل نیز می‌توانند از این فناوری بهره‌برداری کنند.

درخشش خانواده شرکت پالایش نفت تهران در بیست و پنجمین دوره مسابقات حفظ و قرائت قرآن کریم

۲۰ و ۳۰ جزء) و قرائت (تحقیق) و ترتیل ۸ مرداد ماه سال جاری ویژه همسران، فرزندان و کارکنان رسمی، قراردادی و پیمانی شرکت‌های وابسته به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در زائر سرای نفت مشهد مقدس در حالی خاتمه یافت که نمایندگان شرکت پالایش نفت تهران در میان ۱۹۸ نفر از برگزیدگان و رتبه‌های برتر مرحله نیمه نهایی حائز عناوین درخشانی از این مسابقات شدند.

در این دوره از رقابت‌ها یاسر فتحی زاده رتبه اول حفظ ۲۰ جزء قرآن کریم را کسب نمود. محمد حسین صدرجهانی عنوان نخست حفظ ۳ جزء را از آن خود ساخت. همچنین کوثر خطیر رتبه دوم حفظ ۱۰ جزء و محمد کاهانی رتبه سوم رشته ترتیل را کسب کردند.

مرحله مقدماتی این دوره از مسابقات با حضور قریب به ۷۰۰۰ نفر در بهمن ماه ۱۴۰۰ و مرحله نیمه نهایی در اردیبهشت ماه سال جاری در ۹ منطقه و در ۷ گروه سنی بین کارکنان شرکت‌های وابسته به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و خانواده ایشان برگزار شده بود. گفتنی است ترویج فرهنگ قرآن و عترت و انس خانواده‌ها با قرآن کریم و نهج البلاغه، از اولویت‌ها و اقدامات فرهنگی این دوره از مسابقات بوده است.



خصوصی و دولتی کشور، یادواره شهدای مدافع حرم با درخشش نمایندگان شرکت پالایش نفت تهران خاتمه یافت.

مرحله نهایی بیست و پنجمین دوره مسابقات قرآن کریم و نهج البلاغه در سه رشته حفظ (۱، ۳، ۵، ۱۰،

مرحله نهایی بیست و پنجمین دوره مسابقات حفظ و قرائت قرآن کریم شرکت‌های وابسته به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران شامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، خطوط لوله، ملی مهندسی نفت و همچنین پالایشگاه‌های

توسط شرکت پالایش نفت آفتاب؛

ساخت ۱۱۴ واحد مسکونی ویژه ایتام هرمزگان

انقلاب اسلامی و موسسه خیریه اشرف الانبیاء (ص) کرده است. این پروژه‌ها با اعتباری بالغ بر ۳۰۰ میلیارد ریال ویژه ایتام نیازمند و فاقد مسکن کمیته امداد امام خمینی (ره) و سازمان بهزیستی در استان هرمزگان در حال ساخت است. بر اساس پیش بینی‌های اولیه مهرماه ۱۴۰۱ واحدهای مزبور تحویل خانواده‌های تحت پوشش داده خواهد شد.

شرکت پالایش نفت آفتاب در حوزه مسئولیت اجتماعی، اقدام به ساخت ۱۱۴ واحد مسکونی ویژه ایتام استان هرمزگان کرده است. این شرکت در ادامه سلسله اقدامات خیرخواهانه خود در حوزه مسئولیت اجتماعی، اقدام به انعقاد تفاهم‌نامه ساخت ۱۱۴ باب منزل مسکونی در استان هرمزگان با مشارکت کمیته امداد امام خمینی (ره)، سازمان بهزیستی، بنیاد مسکن



برگزاری آئین تکریم و معارفه مدیر روابط عمومی و بین‌الملل پالایشگاه اصفهان

تهیه‌کننده کارگردان نویسنده واید پوداز صدها گزارش و مستند رادیویی و تلویزیونی و بخش آن از شبکه‌های استانی و سراسری، گزارشگر برنامه رادیویی سراسری «جوان ایرانی سلام» (رادیو جوان)، کارشناس مجری برنامه‌های فرهنگی و هنری و اجتماعی رادیو و تلویزیون، دبیر سرویس اجتماعی باشگاه خبرنگاران دانشجویی ایران (ایسکانیوز)، مشاور امور رسانه‌ای، کارشناس حوزه فرهنگی و هنری دستگاہ‌ها و مجموعه‌های دولتی و خصوصی، خبرنگار روزنامه اصفهان زیبا و خبرنگار باشگاه خبرنگاران جوان مرکز اصفهان بخشی دیگر از رزومه این مدیر است.



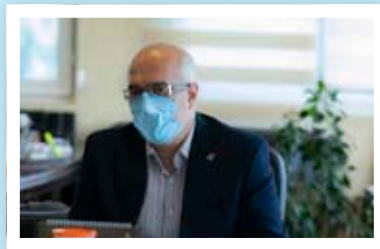
بیش از ۱۵ سال فعالیت در بخش‌های مختلف صداوسیما جمهوری اسلامی ایران (واحد مرکزی خبر و خبرگزاری صداوسیما) را در کارنامه خود دارد و آگاه به علوم و فنون ارتباطی و رسانه‌ای است.

لازم است برای روشن شدن افکار عمومی این فعالیت‌ها تبیین شود. احمدرضا عظیمی متولد ۱۳۶۸ دارای مدرک کارشناسی ارشد در رشته برنامه‌ریزی امور فرهنگی است و سابقه

طی حکمی از سوی محسن قدیری مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان، احمدرضا عظیمی به سمت مدیر روابط عمومی و بین‌الملل این شرکت منصوب و از خدمات محمدرضا زائری مدیر سابق تجلیل شد. مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان در این آیین با اشاره به نقش اثرگذار روابط عمومی و ارتباطات در تبیین مجموعه اقدامات و فعالیت‌های مجموعه گفت: روابط عمومی آینه تمام‌نمای سازمان است. محسن قدیری با بیان اینکه در ایام مختلف در شرکت پالایش نفت اصفهان رویدادهای متنوعی رخ می‌دهد، گفت:

آرمان فر: ۱۵ درصد از تولید انرژی کشور بر عهده پالایشگاه نفت تهران است

و تقاضای سبد انرژی در دنیا در حال وقوع است و پیش‌بینی‌های نه‌چندان مطلوب مصارف نفت خام و فرآورده‌های نفتی طی دو دهه آینده، شرکت‌ها در تلاش‌اند تا تدابیر جدیدی را برای حل معضلات پیش‌رو در بخش انرژی و متناسب سازی سبد فعالیت‌ها و کسب و کارها با آن اتخاذ کنند. وی رسالت این شرکت را ارتقای کیفیت محصولات برشمرد و خاطرنشان کرد: این مهم نه فقط موجب افزایش ارزش ریالی محصولات و سودآوری بیشتر برای سهام‌داران می‌شود بلکه منجر به کاهش آلودگی‌های محیط زیستی در حوزه مصرف سوخت کشور نیز خواهد شد که منافع آن به شهر تهران تعمیم می‌یابد.



ارتقای کیفیت محصولات و از همه مهم‌تر اجرای پروژه‌های متعدد در جهت رفع آلودگی‌های زیست محیطی از چرخه تولیدات این شرکت انجام داده است. مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران گفت: با تحولات مهمی که در حوزه عرضه

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران گفت: این پالایشگاه به تنهایی ۱۵ درصد از انرژی کشور را تولید و نقش مهمی در این زمینه ایفا می‌کند. حامد آرمان‌فر در دیدار با اعضای مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی با هدف رفع برخی موانع و چالش‌های شرکت‌های پالایشی نکاتی را پیرامون برخی اقدامات و تعاملات این شرکت با نهادهای بالاسری و حاکمیتی برشمرد. وی اظهار داشت: شرکت پالایش نفت تهران با قدمتی بیش از ۵۰ سال، نقش مهمی در تامین انرژی کشور دارد. آرمان فر اظهار داشت: این شرکت در دهه اخیر سرمایه‌گذاری‌ها و اقدامات مهمی جهت پایداری کسب و کار، ادامه تولید،

بومی‌سازی بیش از ۱۳ هزار قطعه پالایشگاهی در پالایشگاه شازند

و به منظور تأمین قطعات یدکی تجهیزات صنعتی پالایشگاه شروع به کار کرد. این واحد با همکاری سازندگان داخلی و شرکت‌های دانش بنیان ایجاد شد و از طریق روش مهندسی معکوس موفق به تولید بالغ بر ۹۰ درصد قطعات یدکی تجهیزات مکانیکی، همچون پمپ‌های سانتریفیوژ رفت و برگشتی، کمپرسورهای گریز از مرکز رفت و برگشتی، اسکرو، شیرآلات صنعتی، انواع ظروف، مبدل‌های حرارتی، روتورهای توربین و کمپرسور، انواع قطعات تفلونی، لاستیکی و ... شده است.



پشتیبانی ساخت داخل از سال ۱۳۸۶ در راستای مقابله با تحریم‌های ظالمانه علیه کشور عزیزمان ایران

در بازدید مجید رجیبی مدیرعامل پالایشگاه شازند از واحد پشتیبانی ساخت داخل این مجموعه، رئیس این واحد از بومی‌سازی بیش از ۱۳ هزار و ۵۹۵ قطعات مورد نیاز شرکت با همکاری سازندگان داخلی و شرکت‌های دانش بنیان در استان مرکزی و سایر نقاط کشور خبر داد.

در این بازدید که غلامی مدیر عملیات و جمعی از رؤسای شرکت حضور داشتند داود خدادادزاده رئیس واحد پشتیبانی ساخت داخل به تشریح فرآیند شکل‌گیری و تعامل با شرکت‌ها پرداخت و گفت: واحد

خدمات‌دهی شبانه‌روزی موبک شهدای مدافع حرم استان هرمزگان در کربلا

در طول شبانه‌روز، از زمان شروع فعالیت موبک در ۱۰ ابتدایی بیش از ۱۵ هزار نفر زائران حسینی از خدمات این موبک بهره‌مند شده‌اند. وی افزود: در این موبک ۵۰ نفر خادم زن و مرد در دوره‌های پنج روزه به صورت شبانه‌روزی مشغول خدمات رسانی به زائران حسینی بودند و خدماتی همچون توزیع صبحانه، نهار و شام، چای، شربت و آب خنک، مرکز امانت و شارژ موبایل، برپایی نماز جماعت و اجرای برنامه‌های فرهنگی به زائران در این موبک ارائه شد. لازم به ذکر است تمام فعالیت‌ها و خدمات با همکاری موبک شهدای مدافع حرم استان هرمزگان و موبک الشهداء بندرعباس صورت پذیرفته است.



اشاره به اینکه ظرفیت پذیرش روزانه در این موبک بیش از هزار نفر بوده، گفت: با توجه به شرایط گرم آب و هوایی کشور عراق و حجم پذیرش

ارائه خدمات فرهنگی ویژه خواهران و برادران را در شهر کربلا در خیمه‌های به مساحت ۸۰۰ متر مربع ارائه کرد. سید محمدعلی مجتهدزاده با

موبک شهدای مدافع حرم استان هرمزگان که با همت و کمک‌های کارکنان و خانواده‌های شرکت پالایش نفت بندرعباس و حمایت ویژه مدیرعامل و هیئت مدیره پالایشگاه نفت بندرعباس و حمایت شرکت‌های نفتی مستقر در استان هرمزگان از جمله شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس، شرکت پالایش نفت آفتاب، شرکت پالایش نفت لاوان و شرکت نفت هرمزان با محوریت انجمن صنفی کارفرمایی شرکت‌های پالایش نفت کشور در شهر کربلا در ایام ماه صفر مشغول ارائه خدمت بود. این موبک، از پانزدهم شهریور ماه خدماتی چون شرایط اسکان موقت، پذیرایی سه وعده غذایی، طب سنتی،

نخستین عرضه فرآورده از شرکت پارس بهین پالایش نفت قشم

حاصل از پالایشگاه نفت و پتروشیمی به جز بنزین و گازوئیل «پارس بهین پالایش نفت قشم» در رینگ داخلی عرضه شد.

عرضه‌شده توسط این پالایشگاه، «برش سبک حاصل از پالایشگاه نفت و پتروشیمی به جز بنزین و گازوئیل (ال‌اس‌اف)» نام دارد. دوم شهریور ماه «برش سبک

رینگ داخلی بورس انرژی ایران اوایل شهریور ماه شاهد نخستین عرضه فرآورده از شرکت پارس بهین پالایش نفت قشم بود. ۳۰ هزار تن فرآورده

جواد اوجی: صادرات نفت ایران بدون وقفه جریان دارد

ایران ارائه کرده‌اند، توانسته‌ایم بازارهای خوب و جذابی را برای نفت خام، میعانات گازی، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی ایران به‌دست بیاوریم. اوجی تأکید کرد: امروز بحث تأمین امنیت انرژی از مسائل مهم در جهان به‌شمار می‌آید و این اهمیت رفته رفته با نزدیک شدن به فصل سرما دو چندان می‌شود.

و مشتریان جدید و فرآیندهای تازه صادراتی توانسته‌ایم بازارهای خوبی پیدا کنیم و هیچ‌گونه توقفی در صادرات نفت خام ایجاد نشده است، افزود: ایالات متحده آمریکا بارها بر اثر نداشتن تحریم در فروش نفت ایران اعتراف کرده است. وزیر نفت تصریح کرد: با راهکارهای جدیدی که همکاران بنده در امور بین‌الملل شرکت ملی نفت

وزیر نفت گفت: صادرات نفت خام ایران بدون هیچ مشکلی به بازارهای هدف در حال انجام است. جواد اوجی با بیان اینکه فروش و صادرات نفت خام بدون وقفه در حال انجام است، اظهار کرد: هم‌اکنون صادرات نفت بدون هیچ‌گونه مشکلی جریان دارد. وی با بیان اینکه خوشبختانه با شناسایی بازارها

پایان موفقیت آمیز تعمیرات اساسی در پالایشگاه نفت تهران

یک دوره عملکرد طولانی مدت است. تهرانی تصریح کرد: در تعمیرات اساسی کلیه تجهیزات موجود در واحد باز شده و از تمام قسمت‌های تجهیزات بازرسی به عمل می‌آید و پس از آن تعمیر یا تعویض قطعات و خطوط انتقال طبق درخواست ادارات بهره‌برداري و بازرسی فنی مبتنی بر دستور کارهای صادر شده انجام می‌گیرند. مدیر عملیات شرکت پالایش نفت تهران در پایان خاطر نشان کرد: در هر دوره از تعمیرات اساسی اقدامات بهبودی که در شرایط عملیات واحد قابل انجام نیست نیز نصب و راه اندازی می‌شوند و در واقع در پایان هر دوره تعمیرات اساسی، واحد برای یک دوره عملکرد با کیفیت مطلوب تضمین می‌شود.



وی افزود: ایمنی، کیفیت، سرعت و بهبود از مهم‌ترین مؤلفه‌های تعمیرات اساسی است که فرایند تعمیرات پیشگیرانه است. مدیر عملیات شرکت پالایش نفت تهران در ادامه گفت: فرایند تعمیرات پیشگیرانه شامل بازگردانی واحد به شرایط قابل اطمینان برای

مدیر عملیات شرکت پالایش نفت تهران از پایان موفقیت آمیز تعمیرات اساسی واحدهای این شرکت خبر داد. مصطفی سید رضا تهرانی مدیر عملیات شرکت پالایش نفت تهران با اشاره به تعمیرات اساسی واحدهای شرکت اظهار داشت: طبق برنامه زمان‌بندی و با تلاش شبانه‌روزی کلیه کارکنان شریف شرکت پالایش نفت تهران، تعمیرات اساسی واحدهای سولفور زدایی از نفت سفید، سولفور زدایی از نفت گاز، هیدروژن شماره ۳، گوگرد سازی شماره ۳، واحدهای آمین ۲ شمالی و جنوبی و واحد آب ترش پالایشگاه با موفقیت خاتمه یافته و واحدهای مذکور به مدار تولید بازگشتند.

زاهدی وفا در جریان بازدید از پالایشگاه نفت شازند:

پالایشگاه شازند باعث افتخار کشور است

دستیابی به شاخص ۸ درصد رشد اقتصادی هدف گذاری شده است، تصریح کرد: امیدواریم در سال تولید، دانش بنیان و اشتغال آفرین رشد اقتصادی مطلوبی برای کشور پس از تحمل دو سال سخت کرونایی رقم بخورد و این امر نیازمند درایت و تلاش مدیران و کارگران عزیز است.

سرپرست وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی بر ضرورت حمایت از واحدهای تولیدی نظیر پالایشگاه‌ها و رفع موانع تولید آن‌ها تأکید کرد و گفت: در راستای هم‌افزایی شرکت‌های زیرمجموعه وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی از هیچ تلاشی دریغ نخواهیم کرد.



وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی برای هم‌افزایی و تسریع در اجرای طرح‌های توسعه‌ای، برنامه‌های عملیاتی خواسته شده است. زاهدی وفا با بیان این که در قانون بودجه امسال

نماینده ویژه رئیس‌جمهور و سرپرست وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی با اشاره به بهره‌وری بالا و حجم تولیدات پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) شازند، این واحد صنعتی را باعث افتخار کشور دانست. نماینده ویژه رئیس‌جمهور و سرپرست وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی با اشاره به بهره‌وری بالا و حجم تولیدات پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) شازند، این واحد صنعتی را باعث افتخار کشور دانست و افزود: شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند از نظر نیروی انسانی، تکنولوژی و بهره‌وری یکی از بهترین واحدهای صنعتی کشور است. محمدهادی زاهدی وفا تصریح کرد: از تمام زیرمجموعه‌های

در بازدید استاندار هرمزگان بیان شد؛

شرح اقدامات مسئولیت اجتماعی از سوی پالایشگاه آفتاب

کرد: دو مدرسه در مناطق رودان و میناب ساخته و به بهره‌برداری رسیده است. وی با اشاره به ساخت پارک تفریحی ۱۶ هکتاری در هرمزگان، اعلام کرد: درختان کشت شده در این پارک از نوع مثمر هستند که درآمد حاصل از فروش محصولات آن به خانواده زندانیان اختصاص داده می‌شود. مدیرعامل شرکت پالایش نفت آفتاب با اشاره به طرح توسعه‌ای شرکت، عنوان کرد: طرح توسعه‌ای پالایشگاهی با ظرفیت ۲۲ هزار و ۵۰۰ بشکه در روز در حال احداث است که تا پایان امسال به بهره‌برداری خواهد رسید. دوستی پیشرفت فیزیکی این طرح را ۲۵ درصد عنوان کرد و گفت: برنامه‌ریزی لازم در راستای ساخت پنجمین پالایشگاه روغن سازی کشور و طرح بنزین انجام گرفته است.



ادامه این بازدید با تأکید بر مسئولیت‌های اجتماعی این شرکت، اظهار کرد: مدرسه ابن سینا در استان هرمزگان توسط این مجموعه در حال ساخت است که تا پایان سال به بهره‌برداری خواهد رسید. دوستی بابیان اینکه بزرگ‌ترین مدرسه هرمزگان با ۲۴ کلاس درس توسط این شرکت ساخته شده است، مطرح

مدیرعامل شرکت پالایش نفت آفتاب با اشاره به صادرات ۳۷۴ میلیون دلاری در سال گذشته، اعلام کرد: این شرکت تنها مجموعه بخش خصوصی است که جز ده پالایشگاه نخست کشور قرار دارد. محمدمهدی دوستی در حاشیه بازدید استاندار هرمزگان از شرکت پالایش نفت آفتاب، با بیان اینکه این مجموعه ۱۵ سال گذشته به ثبت رسیده است، اظهار کرد: برنامه ورود به بورس در دستور کار قرار دارد. وی بیان کرد: طی سال گذشته این شرکت موفق به کسب مقام سوم صادرات در بین پالایشگاه‌های کشور شده است. دوستی ادامه داد: در حوزه کدهای عمومی استانداردسازی مشکلاتی وجود داشت که فرایند رفع آن دو سال به طول انجامید. مدیرعامل شرکت پالایش نفت آفتاب در

معرفی واحدهای برتر شرکت پالایش نفت بندرعباس

و راهبری، عملکرد و راندمان کاری از اهمیت بالایی برخوردار است. کارگريسيده افزود: واحدهای برتر مطابق با دستورالعمل انتخاب واحد برتر و بر اساس عملکرد در برگزاری جلسات مدیریتی، میزان رضایتمندی همکاران، مدیریت انرژی، نظر معاونت‌های محترم شرکت، درصد شاخص عملکرد فرآیندها، درصد شاخص انطباق ممیزی‌ها، شاخص اقدامات اصلاحی، پیشگیرانه و بهبود، تحقق استراتژی‌ها، عملکرد سیستمی، مشارکت در مدل‌های تعالی، میزان ساعات آموزشی و مدیریت دانش و تکنولوژی انتخاب می‌شوند.

تولید و تامین نیاز جامعه به سوخت بیانگر عملکرد صحیح و دقیق همه واحدها و ارادات این شرکت در توجه به وظایف با توجه به حساسیت‌های کاری و لزوم دقت در برنامه‌ریزی‌های تولید، تعمیرات و پشتیبانی تدارکاتی و بازرگانی و با تکیه بر نیروی انسانی متعهد و مسلط بر دانش فنی و علمی است. مدیر برنامه‌ریزی و سیستم‌ها و روش‌های شرکت پالایش نفت بندرعباس نیز در رابطه با فرآیند انتخاب واحدهای برتر گفت: در انتخاب واحدهای برتر پالایشگاه نفت بندرعباس ارتقای شاخص‌های تولید

سرمایه‌گذاری شرکت پالایش نفت بندرعباس رتبه سوم سال ۱۴۰۰ را کسب کردند. مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس در این مراسم گفت: تولید مستمر متکی به فعالیت همه واحدهای فرآیندی با استفاده از توانمندی نیروی انسانی متخصص است که در این راستا با تمهیدات لازم، برنامه‌ریزی و حداکثر بهره‌گیری از ظرفیت‌ها توانستیم تولید را حفظ و افزایش دهیم. هاشم نامور با اشاره به انتخاب شرکت پالایش نفت بندرعباس در سال ۱۴۰۰ به عنوان واحد نمونه ملی گفت: این حضور مقتدرانه در صحنه

در مراسمی ۴ واحد برتر شرکت پالایش نفت بندرعباس در سال ۱۴۰۰ معرفی و از مدیران آنان تجلیل شد. به مناسبت هفته دولت و در مراسم معرفی و تجلیل از کارکنان و واحدهای برتر، ۴ واحد برتر به واسطه عملکرد و ارزیابی اقدامات در سال ۱۴۰۰ از میان واحدهای عملیاتی و ستادی معرفی و تجلیل شدند. براساس این گزارش رتبه اول، اداره نگهداری و تعمیرات دستگاه‌های ثابت و اداره بازرسی و حفاظت فنی به صورت مشترک رتبه دوم و اداره مدیریت مالی و

به زودی عملیات احداث خط ریلی راه‌آهن به پالایشگاه اصفهان آغاز می‌شود

مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان در جریان بازدید گروهی از صنعتگران کشور چین از این مجموعه گفت: احداث خط ریلی راه آهن به پالایشگاه اصفهان می‌تواند یک زیرساخت اساسی برای شهرک انرژی اصفهان محسوب شود. محسن قدیری ادامه داد: با اجرای ۸۰ کیلومتر خط ریلی تمامی صنایع و کارخانه‌های مستقر در محدوده شاهین‌شهر همچون پالایشگاه اصفهان تا سال ۱۴۰۵ به راه‌آهن سراسری متصل خواهند شد و این شرکت می‌تواند ۱۵ میلیون تن انواع فرآورده‌های نفتی را از طریق خطوط ریلی به سراسر کشور حمل کند. وی دستیابی به مزیت رقابتی پایدار را نیازمند تغییرات در جهت تکنولوژی و توسعه کسب و کار و زنجیره ارزش دانست و تاکید کرد: این شرکت با حرکت در راستای توسعه پایدار، توانایی تولید بیش از ۴۰۰ فرآورده نفتی را در آینده دارد. مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان افزود: بر اساس برنامه ۱۴۰۵ تولید نفت سفید، نفت کوره و گازوئیل معمولی پالایشگاه اصفهان صفر خواهد شد و تولید گاز مایع آن نیز به حداقل ممکن می‌رسد و تمام محصولات این شرکت به غیر از گازوئیل و بنزین صادرات محور خواهد شد.

پالایش تهران مزرعه خورشیدی ۵۰۰ مگاواتی احداث می‌کند

خورشیدی ۵۰۰ مگاواتی را احداث می‌کند که این مهم با برگزاری مناقصات در آینده‌ای نزدیک اجرا خواهد شد. در چشم‌انداز جدید نگاه ما علاوه بر تامین سوخت، تامین انرژی کشور است. آرمان‌فر به بحث کیفی‌سازی محصولات شرکت، تکمیل زنجیره ارزش و جلوگیری از خام‌فروشی اشاره کرد و افزود: پالایشگاه تهران اگر به فروش محصولات کنونی اکتفا کند در آینده محکوم به فناست.



معظم رهبری است، باز کردند. مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران چشم‌انداز شرکت پالایش نفت تهران را حرکت به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر عنوان و تصریح کرد: شرکت پالایش نفت تهران نخستین شرکت پالایشی کشور خواهد بود که در راستای انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر، مزرعه

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران از احداث مزرعه خورشیدی ۵۰۰ مگاواتی برای نخستین بار در شرکت پالایش نفت تهران خبر داد. حامد آرمان‌فر در آیین جشن عید سعید غدیر خم در تالار ولایت شرکت پالایش نفت تهران ضمن ترسیم اهداف و چشم‌انداز این شرکت اظهار کرد: با توجه به مصرف بالای سوخت در کشور نگاه‌ها نسبت به عملکرد پالایشگاه‌ها دقیق‌تر شده است.

وی با اشاره به اینکه سال گذشته ۵۰ درصد از سوخت هوایی کشور از پالایشگاه تهران تأمین شد، تصریح کرد: با وجود تحریم‌های ظالمانه علیه کشور کارکنان شرکت با تبدیل تحریم به فرصت در پیچه‌ای جدید به بحث تولید که همواره مورد تأکید مقام

تجلیل از کارمندان نمونه شرکت پالایش نفت بندرعباس به مناسبت روز کارمند

می‌یابد که علاوه بر دستاوردهای اقتصادی، موجب فرآورده‌های استراتژیک مورد نیاز و قطع وابستگی به خارج از کشور می‌شود. مدیر توسعه منابع انسانی شرکت پالایش نفت بندرعباس نیز گفت: به منظور انتخاب کارمندان نمونه، در یک فرآیند چند ماهه همه شاخص‌های عملکردی و ارزشیابی برای نفرات معرفی شده انجام شده است و در نهایت کارمندان منتخب از سوی کمیته انتخاب معرفی شدند.

جعفری افزود: با تدوین دستورالعمل و حمایت‌های مدیرعامل محترم شرکت و در راستای شایسته‌سالاری، ایجاد انگیزه و قدردانی از تلاش‌های کارکنان، امسال تعداد کارکنان نمونه از ۹ نفر به ۱۲ نفر افزایش یافت. وی بیان داشت: در کمیته‌های ارزشیابی و ارزیابی، کارکنان بر اساس معیارهایی مانند نقش موثر در تولید، سختی محیط کار، نقش و تاثیر مستقیم در طرح‌ها و برنامه‌های استراتژیک و حضور موثر در محیط کار مورد ارزیابی قرار می‌گیرند.



توانستند با تمهیدات، برنامه‌ریزی و حداکثر بهره‌گیری از ظرفیت‌های موجود علاوه بر حفظ تولید، پروژه‌های متعدد کمی و کیفی و بهبود ظرفیت پالایشی را هم اجرا کنند تا نیاز جامعه تامین شود و این قابل تقدیر است.

وی با اشاره به اجرای پروژه‌های مهم در این شرکت از جمله طرح ملی ارتقای کیفیت فرآورده‌های نفتی سنگین تصریح کرد: با اجرای پروژه‌های در دست انجام که به دست متخصصان این شرکت در حال اجرا است، ضریب پیچیدگی پالایشگاه افزایش

به مناسبت روز کارمند، در مراسمی از ۱۲ کارمند نمونه شرکت پالایش نفت بندرعباس تجلیل و قدردانی شد. در این مراسم که با حضور مدیران و روسای شرکت در سالن شهید تندگویان پالایشگاه بندرعباس برگزار شد، از ۱۲ نفر از کارمندان برتر این شرکت در سال ۱۴۰۰ با اهداء لوح قدردانی شد. مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس در این مراسم با تبریک هفته دولت و روز کارمند گفت: با توجه به شرایط خاص تولید در این شرکت و از سوی دیگر وجود تحریم‌های ظالمانه، همه کارکنان صنعت نفت و به ویژه شاغل در این شرکت که با تلاش‌های شبانه‌روزی موجب پایداری تولید و تامین نیاز جامعه به سوخت و انرژی می‌شوند، در سطح ملی نمونه هستند. هاشم نامور افزود: راهبری صنعت با نیروی انسانی است که با قدرت تفکر، تخصص، تعهد و کنترل، تولید را در شرایط ایمن حفظ می‌کند و در همین راستا کارکنان شرکت پالایش نفت بندرعباس نیز با وجود مشکلات تحمیل شده

با به کارگیری دانش بومی؛

افتتاح یکی دیگر از طرح‌های بهبود فرآیند پالایشگاه اصفهان

هیدرو کرکینگ در واحدهای دیزل برای شیرین‌سازی است. وی گفت: این ایستگاه فشار گاز را از ۶۰ بار به ۴۰ بار می‌رساند و خوراک طرح تصفیه گازوبیل پالایشگاه محسوب می‌شود. پالایشگاه جنوبی اصفهان تا سه ماه آینده به بهره‌برداری می‌رسد و با افتتاح این ایستگاه زمینه راه‌اندازی واحد تصفیه گازوبیل بورو ۵ با ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه در روز فراهم شد.



ایستگاه گاز پالایشگاه جنوبی در اصفهان راه‌اندازی شد. معاون شرکت پالایش نفت اصفهان گفت: این ایستگاه در ساعت ۳۰۰ هزار متر مکعب گاز طبیعی را از خطوط انتقال گاز برداشت می‌کند. صابری با بیان اینکه از دانش بومی برای طراحی و ساخت این ایستگاه استفاده شده است، افزود: مصرف عمده این گاز در کوره‌ها برای تولید هیدروژن و در نهایت برای فرآیند

دریافت تندیس مسئولیت‌پذیری اجتماعی و فرهنگ سازمانی از سوی پالایشگاه لاوان

دوستانه در طیف گسترده‌ای از فعالیت‌های عام‌المنفعه به منظور التیام بخشیدن به گوشه‌ای از آلام جامعه و ایفای نقش موثری در حل مشکلات اجتماعی و فرهنگی.

۳- مسئولیت اخلاقی: هر سازمانی برای رسیدن به تعالی در مسیر اهداف ملزم است استانداردها و معیارهایی چون ادب، انصاف، احترام متقابل و غیره را نهادینه سازد.

۴- مسئولیت اقتصادی: برای یک بنگاه اقتصادی کسب سود و ارزش افزوده حاصل از تولید و خدمات اصلی‌ترین هدف محسوب می‌شود و پاسخگویی هرچه بهتر مدیران می‌تواند نقش مهمی در ارتقاء کیفی سازمان، جلب مشارکت حداکثری و رشد سود داشته باشد.

و سیما برگزار شد، از محمدعلی اخباری مدیرعامل شرکت پالایش نفت لاوان تقدیر و تندیس مسئولیت‌پذیری اجتماعی به وی اهدا شد.

اهداف و محورهای همایش مذکور شامل:

۱- مسئولیت قانونی و حقوقی: یک بنگاه اقتصادی در عین تمرکز بر سودآوری، ملزم به رعایت قوانین و مقررات وضع شده است. توجه به مسائل زیست محیطی، ایمنی و فرهنگی، سلامت جامعه، تامین بهداشت کارکنان و مصرف‌کنندگان و ارائه خدمات از جمله مواردی که مطرح است.

۲- مسئولیت انسانی: مشارکت داوطلبانه بشر

در پنجمین اجلاس سراسری مسئولیت‌پذیری و فرهنگ‌سازمانی، از مدیرعامل شرکت پالایش نفت لاوان تقدیر و تندیس مسئولیت‌پذیری اجتماعی به ایشان اهدا شد.

پنجمین اجلاس سراسری مسئولیت‌پذیری اجتماعی و فرهنگ‌سازمانی، با رویکرد اعطای جایزه ملی هانف و با هدف همبستگی اقتصادی، توسعه فرهنگی و استفاده از دیپلماسی مهارتی، با حضور نمایندگان کمیسیون فرهنگی مجلس شورای اسلامی، مسئولان برگزاری این اجلاس و جمعی از مدیران ارشد شرکت‌ها و بنگاه‌های اقتصادی کشور، استادان دانشگاه و صاحب‌نظران حوزه مسئولیت اجتماعی و فرهنگ‌سازمانی، در تاریخ ۲۹ شهریورماه در مرکز همایش‌های بین‌المللی صدا



برای نخستین بار در کشور صورت گرفت؛

طراحی و بازسازی دو دستگاه آزمایشگاهی پالایشگاه اصفهان

نداشت. مسئولین آزمایشگاه با اعتماد به توانایی شرکت‌های دانش بنیان، تعمیر این دستگاه‌ها به شرکت کنترل فرآیند کیمیای ارجان در شهر شیراز سپردند. از آنجایی که برد الکترونیکی این دستگاه‌ها آسیب جدی دیده بود و دیگر قابل تعمیر نبود، این شرکت به طور کامل دستگاه‌ها را باز طراحی و بازسازی کرد که پس از بررسی کارایی آنها خوشبختانه مورد تأیید کارشناسان شرکت پالایش نفت اصفهان قرار گرفت.



دستگاه یا خرید آنها از شرکت خارجی امکان

در سال تولید، دانش بنیان، اشتغال آفرین، شرکت پالایش نفت اصفهان با تکیه بر دانش متخصصان داخلی، موفق به باز طراحی و بازسازی دو دستگاه شاخص جداپذیری آب از سوخت‌های هوایی شد.

بنابر این گزارش دو دستگاه شاخص جداپذیری آب از سوخت‌های هوایی آزمایشگاه شرکت پالایش نفت اصفهان به دلیل اشکالات فنی از مدار سرویس خارج شده بود و با توجه به تحریم‌ها، تعمیر این

در آستانه هفته دولت صورت گرفت؛

اعطای نشان عالی مسئولیت‌های اجتماعی به شرکت پالایش نفت تهران



در دومین جشنواره روابط عمومی و مسئولیت اجتماعی با هدف کمک به اعتلای فعالیت‌های مسئولیت اجتماعی در سازمان‌ها و بهینه‌سازی آن‌ها که ۳۱ مردادماه در مرکز همایش‌های صدا و سیما برگزار شد، نشان عالی مسئولیت اجتماعی به شرکت پالایش نفت تهران اعطا شد. این رویداد ملی که به همت خانه روابط عمومی ایران و معاونت مشارکت‌های مردمی کمیته امداد حضرت امام (ره)، با حضور محمد مهدی برادران معاون صنایع عمومی وزیر صمت، بهمن عشقی دبیر کل اتاق بازرگانی تهران، کارآفرینان، اندیشمندان، دانشگاهیان، مدیران ارشد شرکت‌ها، مشاوران، به منظور ارتقاء سطح برنامه‌های اقتصادی با رویکرد مسئولیت‌پذیری اجتماعی و در راستای تحقق اهداف توسعه پایدار و با هدف هم‌افزایی ملی و افزایش احساس مسئولیت اجتماعی در برابر جامعه، انسان‌ها و محیطی که شرکت‌ها و سازمان‌ها در آن فعالیت می‌کنند برگزار شد.

در حاشیه این اجلاس مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران در گفت و گو با خبرنگاران در خصوص این دستاورد مهم اظهار داشت: چندی پیش در راستای ایفای مسئولیت اجتماعی شرکتی و به منظور توسعه اشتغال نیازمندان، تفاهم‌نامه همکاری بین کمیته امداد امام خمینی (ره) استان تهران و شرکت پالایش نفت تهران با هدف کمک به توانمندسازی و اشتغال پایدار نیازمندان تحت پوشش کمیته امداد امام (ره) در جوامع همجوار پالایشگاه (محدوده بخش کهریزک و باقر شهر) امضا شد که تحقق آن از طریق کمیته امداد بخش کهریزک در دست اقدام است. انجام کمک‌های مومنانه و نیز همکاری و مشارکت در اتصال شبکه آب جنوب تهران (باقر شهر و کهریزک و...) به شبکه آب تهران با هدف رفع مشکلات آب جوامع همجوار با صرف اعتباری بالغ بر ۱۹۰ میلیارد ریال و انجام دیگر طرح‌های بزرگ و کوچک محیط زیستی در خصوص جایگزینی سوخت گاز طبیعی و قطع کامل سوخت مایع، اندازه‌گیری و سنجش آنلاین پارامترهای محیط زیستی از جمله اقدامات اخیر شرکت پالایش نفت تهران در زمینه مسئولیت‌های اجتماعی است که در این راستا به جد اداره روابط عمومی یکی از بازوهای اجرایی برای احصاء آگاهی بخشی، همگرایی، همسویی و اطمینان بخشی به ذینفعان در ایفای این رسالت مهم از طریق برقراری مکانیزم‌های ارتباطی می‌باشد. حامد آرمان‌فر در پاسخ به سؤالی درخصوص دستاوردهای شرکت پالایش نفت تهران در دولت سیزدهم با اشاره به اقدامات بنیادین صورت گرفته در یکسال اخیر بیان داشت: با همت کارکنان پر تلاش شرکت در یک سال اخیر توانستیم ۵ طرح نیمه تمام به ارزش اعتباری بالغ بر ۱۴۵ میلیون یورو را به مرحله بهره‌برداری برسانیم که طرح افزایش ظرفیت واحد تصفیه پساب پالایشگاه برای رفع محدودیت واحدهای عملیاتی قدیم و جدید و مقابله با بحران کم‌آبی؛ احداث و راه‌اندازی توربین‌های دوگانه سوز

ترکیبی و ایستگاه جدید گاز برای تأمین برق واحدهای جدید پالایشگاه؛ احداث راه‌اندازی سیستم بازیافت حرارتی سووم بر روی دیگ بخار برای جلوگیری از هدر رفت انرژی؛ طرح سیستم اندازه‌گیری آنلاین پارامترهای محیط زیستی گاز خروجی دودکش‌ها و طرح استقرار سیستم اعلان و اطفای حریق مخازن باندوال یک، از جمله این طرح‌ها می‌باشند. همچنین با همدلی و وفای همکاران عزیز و با تکیه بر توان داخلی در خصوص طرح‌های در دست اجرا از جمله طرح بهینه‌سازی فرآیند و ارتقا کیفی و کمی بنزین تولیدی به استاندارد یورو ۵ و طرح احداث واحد تولید حلال نرمال هگزان، توانستیم طبق برنامه پیشرفت‌های خوبی در یک سال اخیر به دست آوریم. مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران با اشاره به تولید پایدار محصولات سبز (نظیر گازوئیل یورو ۴ به میزان ۱۳ میلیون لیتر در روز، نفت سفید کم گوگرد برای تولید سوخت هوایی به میزان ۵ میلیون لیتر در روز، بنزین پاک به میزان ۷ میلیون لیتر در روز و گوگرد گرانبه) تصریح کرد: پالایشگاه تهران با چشم‌انداز ترسیمی خود در نظر دارد به پالایشگاهی در کلاس جهانی با کسب و کارهای متنوع و سودآور در بخش انرژی تبدیل شود به همین منظور طرح‌های مهمی نظیر طرح ارتقا تکنولوژی و بهینه‌سازی سیستم‌های فرآیندی و عملیاتی برای اهداف محیط زیستی و همچنین توسعه کسب و کار در قالب هولدینگ پتروپالایشی با خرید یک مجتمع پتروشیمی برای تکمیل زنجیره ارزش را در برنامه دارد. وی خاطر نشان کرد: بدون شک با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته دستیابی به دستاوردهای این طرح‌ها در ۵ سال آینده، غیر قابل تصور نیست. در خاتمه این مراسم شاکر خفائی رئیس روابط عمومی شرکت پالایش نفت تهران نشان عالی مسئولیت‌های اجتماعی و لوح یادبود این مراسم را دریافت کرد.

برگزاری اختتامیه مدرسه فوتبال شرکت پالایش نفت تبریز



پیروزی بخشی از زندگی است که باید از آن درس گرفته و در راه بهتر شدت استفاده کنند. رجیبی یکی از مربیانی که در این مدرسه فوتبال به آموزش این رشته ورزشی به کودکان می‌پرداخت در خصوص برگزاری این مدرسه فوتبال گفت: برگزاری این دوره باعث بهبود سلامت جسمی و روحی شرکت‌کنندگان شد و اگر در همه سطح تبریز چنین دوره‌هایی برگزار شود می‌تواند تاثیر شگرفی در بهبود فضای سلامت روانی شهر ایجاد کند. وی سرمایه‌گذاری در ورزش را اقدامی پیشگیرانه در جلوگیری از ابتلا به بیماری‌های دانسته و گفت: برگزاری مدرسه فوتبالی مانند آنچه امروز مشاهده کردید می‌تواند زمینه‌ساز تعطیلی بیمارستان‌ها و کاهش بیماران در جامعه شود.

باقری، مدیر روابط عمومی بیمارستان رازی نیز توجه به ورزش را یکی از برنامه‌های اصلی این مجموعه معرفی کرده و خاطرنشان کرد: برگزاری برنامه‌های ورزشی مانند آنچه شرکت پالایش نفت به آن اهتمام دارد می‌تواند میزان ابتلا به بیماری‌های روحی روانی را تا حد زیادی در جامعه کاهش داده و سلامت روانی جامعه را تامین کند.

گفتنی است شرکت پالایش نفت تبریز یکی از مجموعه‌هایی است که اقدامات متعددی در زمینه ایفای مسئولیت‌های اجتماعی داشته و سالم‌سازی محیط کار و حفظ سلامت روحی و جسمی کارکنان و خانواده‌های آنان را به عنوان یکی از برنامه‌های اصلی در دستور کار خود دارد.

مسئولیت‌های اجتماعی این شرکت انجام می‌شود. رئیس تعادل کار و خانواده پالایشگاه تبریز با اشاره به اینکه این برنامه‌ها در راستای پر کردن اوقات فراغت و سالم‌سازی جسمانی و روحی کارکنان و خانواده است، افزود: هنوز نتوانسته‌ایم به برنامه‌هایی که قبل از کرونا داشتیم برسیم، اما تلاش خواهیم کرد با برنامه‌ریزی درست، به ارتقا سلامت کارکنان و افزایش سطح ارتقا کیفی ورزش استان کمک کنیم. معاونت عملیات پالایش نفت تبریز در این مراسم گفت: مدرسه فوتبال پالایش نفت تبریز تلاش کرد تا محیطی امن، سالم و پویا را برای فرزندان پرسنل ایجاد کند. کودکانی که امروز در این مدرسه فوتبال هستند فردا باید وارد جامعه شوند و یک محیط ورزشی فرصت مناسبی است تا این کودکان با سایر افراد جامعه ارتباط برقرار کنند. علیرضا آقابگو حمایت از ورزش را وظیفه‌ای همگانی دانست که می‌تواند باعث ایجاد شور و نشاط در جامعه شود و خاطرنشان کرد: ورزش به کودکان می‌آموزد شکست نیز مانند

اختتامیه مدرسه فوتبال شرکت پالایش نفت تبریز ۲۵ مرداد ماه در زمین چمن مجموعه بیمارستان رازی برگزار شد. این مدرسه فوتبال ۱۵ تیرماه آغاز به کار کرد و در ۱۲ جلسه تمرینی به آموزش رشته ورزشی فوتبال به فرزندان پرسنل شرکت پالایش نفت تبریز پرداخت. رئیس تعادل کار و خانواده پالایشگاه تبریز که مسئولیت کلیه خدمات رفاهی ورزشی، این مجموعه را بر عهده دارد در این مراسم اختتامیه مدرسه فوتبال شرکت پالایش نفت تبریز که با حضور مدیران این شرکت، رئیس ورزش کارگری اداره کار، تعاون و رفاه اجتماعی و نماینده هیئت فوتبال شهرستان تبریز برگزار شد، گفت: همه‌گیری بیماری کرونا همه فعالیت‌های ما را تحت تاثیر خود قرار داد، اما بعد از اینکه کرونا در کشور مهار شد، با آموزش شنا، فوتبال، کاراته و تنیس روی میز شروع کردیم و به آموزش این رشته‌های ورزشی به فرزندان می‌پردازیم. مهرداد تامینی ادامه داد: در این دوره مدرسه فوتبال بیش از ۲۰۰ نفر از فرزندان پرسنل مجموعه ثبت نام کردند و تحت نظر مربیان داخلی مجموعه و تنی چند از مربیان درجه یک استانی به فراگیری ورزش فوتبال پرداختند. وی در خصوص دیگر برنامه‌های این مجموعه گفت: کلاس‌های کاراته برای فرزندان پسر زیر ۱۵ سال و آموزش شنا برای دختران و پسران که در کلیه استخرهای درجه یک سطح تبریز با معرفی شرکت پالایش نفت تبریز برگزار می‌شود، از دیگر اقداماتی است که در راستای

احداث پالایشگاه ۶۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی در جزیره قشم

سنگین قشم از همین جزیره، برای نخستین بار، تراز واردات و صادرات منطقه آزاد قشم مثبت شده است. دشمن فنا با بیان اینکه «این پالایشگاه به طریقی طراحی شده که نفت خام سبک می‌تواند به برش‌های نفتا، نفت سفید و گازوئیل تبدیل شود»، گفت: در ابتدا قرار بود فاز ۲ این پالایشگاه کاملاً شبیه به فاز نخست آن ساخته شود؛ اما در حالی که پیشرفت فیزیکی احداث فاز دوم به ۳۰ درصد رسیده، به دنبال آن هستیم تا با مذاکراتی که با لایسنسور پالایشگاه داریم، فاز ۲ را در صورت امکان بازطراحی بهینه کنیم تا محصولاتی با ارزش افزوده بالاتری تولید شود. مدیرعامل شرکت بهین پالایش نفت قشم تصریح کرد: پیش از این قرار بود یک واحد پالایشی میعانات گازی در سیراف توسط شرکت گسترش انرژی پاسارگاد ایجاد شود؛ اما از آنجا که هنوز اقدامی برای ساخت یوتولیتی برای پروژه سیراف انجام نشده، تصمیم گرفتیم تا با توجه به وجود یوتولیتی مورد نیاز در قشم، این پروژه را در این جزیره اجرا کنیم.

از نفت خام سنگین تولید می‌کند که کیفیت بهتری دارد و از همین رو توانسته استانداردهای هند و چین را برای صادرات بگیرد.

مدیرعامل شرکت بهین پالایش نفت قشم در خصوص محصول جدید LFS گفت: این محصول، محصولی پرارزش است که می‌تواند در پالایشگاه‌هایی که ضریب پیچیدگی بالاتری دارد، با مخلوط شدن با خوراک آنها علاوه بر سبک کردن خوراک، سوددهی پالایشگاه‌ها را افزایش می‌دهد و کمک می‌کند محصولات متنوع‌تری تولید کنند. وی ادامه داد: یکی دیگر از مزیت‌های این پالایشگاه، اسکله اختصاصی است که در کنار آن تأسیس شده؛ این اسکله مزیت خوبی را ایجاد کرده و مشتریان برای دریافت محصول مجبور به انتظار در بنادر کشور نخواهند بود.

مدیرعامل شرکت بهین پالایش نفت قشم با بیان اینکه «برای ساخت این پالایشگاه، بیش از ۲۵۰ میلیون یورو سرمایه‌گذاری انجام شده»، گفت: با توجه به صادرات محصولات تولیدی در پالایشگاه نفت خام

مدیرعامل شرکت بهین پالایش نفت قشم از احداث پالایشگاه ۶۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی در جزیره قشم تا ۳ سال آینده خبر داد و گفت: با احداث این پالایشگاه روزانه ۶ میلیون لیتر و در سال ۲ میلیارد لیتر به ظرفیت تولید بنزین کشور افزوده خواهد شد. حامد دشمن فنا یزدی، مدیرعامل شرکت بهین پالایش نفت قشم در جمع خبرنگاران اظهار داشت: نخستین پالایشگاه نفت سنگین ایران در جزیره قشم احداث شده و عمده محصولات این پالایشگاه حدود یک میلیون تن قیر و ۸۰۰ هزار بشکه محصول برش سبک نفتی (LFS) است که برای نخستین بار در کشور تولید می‌شود. وی افزود: عمده بازارهای صادراتی محصولات تولیدی در پالایشگاه نفت سنگین قشم، کشورهای هند و چین هستند. دشمن فنا با بیان اینکه «این پالایشگاه نخستین پالایشگاه نفت خام سنگین و اولین واحد پالایشی قشم است»، گفت: برخلاف تولیدکنندگان دیگر قیر که خوراک و کیوم باتوم استفاده می‌کنند، پالایشگاه قشم، قیر را مستقیم

اجرای عملیات اورهال در پالایش نفت آفتاب



آوردن مقدمات اورهال در نظر گرفته شده بود، گفت: در این مدت عملیات‌های جوش کاری خارج از محیط اورهال اصلی و فضای قابل اشتعال انجام گرفته است. وی به ارزیابی و پیش‌بینی نیروهای اجرایی نیز اشاره کرد و افزود: ۵۰ درصد از عملیات اورهال توسط نیروهای متخصص داخلی شرکت و ۵۰ درصد دیگر از طریق برون‌سپاری در حال انجام است. این مقام مسئول بایان اینکه سرعت در اجرای تعمیرات اساسی از اهمیت بالایی برخوردار است، بیان کرد: به همین دلیل برون‌سپاری بخشی از

جانشین معاون تولید و بهره‌برداری شرکت پالایش نفت آفتاب با اشاره به جایگزین شدن موفق سه مبدل، گفت: ۵۰ درصد از عملیات اورهال توسط نیروهای متخصص داخلی شرکت انجام می‌شود. محمدعلی پیشاهنگ بایان اینکه هر سیستم فعالی به تعمیرات دوره‌ای نیازمند است، اظهار کرد: تعمیرات در این شرکت به سه روش روزانه، پیش‌بینی شده و پیش‌بینی نشده انجام می‌شود. وی با اشاره به اینکه اورهال همان تعمیرات اساسی پیش‌بینی شده است که به‌صورت سالانه انجام می‌شود، عنوان کرد: برنامه‌ریزی برای این تعمیرات بر اساس عملکرد و کارکرد دستگاه‌ها صورت می‌پذیرد که این مهم در سال جاری حدود سه ماه به طول انجامید. جانشین معاون تولید و بهره‌برداری شرکت پالایش نفت آفتاب ادامه داد: از آنجا که خاموش کردن برج تقطیر از لحاظ اقتصادی و تولید به‌صرفه نیست به همین منظور تلاش می‌شود این خاموشی به‌ندرت صورت گیرد. پیشاهنگ بایان اینکه ۲۲ روز به‌منظور فراهم

عملیات تعمیرات در دستور کار قرار گرفته است. پیشاهنگ از جایگزین شدن موفقیت‌آمیز سه مبدل خبر داد و گفت: عملیات اورهال در حال حاضر بر اساس زمان‌بندی انجام شده است. وی با اشاره به اینکه اورهال همیشه به معنای افزایش ظرفیت نیست، اظهار کرد: در این نوبت از اورهال افزایش ظرفیت تولید مطرح است. جانشین معاون تولید و بهره‌برداری شرکت پالایش نفت آفتاب ادامه داد: با نوسازی سیستم، کیفیت محصولات تولید شده مثبت خواهد بود. او با تأکید بر اینکه ۹۵ درصد از قطعات و تجهیزات مصرفی این پالایشگاه، ساخت داخل است، گفت: پالایش نفت آفتاب تنها پالایشگاهی است که لایسنس آن از داخل تأمین شده است. پیشاهنگ با اشاره به اینکه اعتماد به جوانان و تولیدات داخلی نتایج مثبتی را برای شرکت به همراه داشته است، اظهار کرد: دستیابی به این بهره‌وری با حداقل خطا حاصل شده و پیشرفت چشمگیر این واحد تولیدی موهون همین اعتماد است.

تکذیب کاهش تولید بنزین در پالایشگاه ستاره خلیج فارس



ستاره خلیج فارس در ۶ ماه نخست پارسل، به طول متوسط، حدود ۳۴ تا ۳۵ درصد بود که اکنون به ۴۲ میلیون لیتر در روز هم رسیده است. مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس تأکید کرد: اوایل تابستان

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس، انتشار اخبار کاهش تولید بنزین و گازوئیل در این پالایشگاه را در جهت فشار بر دولت برای واردات فرآورده‌های نفتی دانست.

علیرضا جعفرپور درباره آخرین وضعیت تولید پالایشگاه ستاره خلیج فارس گفت: تولید روزانه بنزین در پالایشگاه ستاره خلیج فارس، حدود ۴۲،۵ میلیون لیتر و تولید گازوئیل در این پالایشگاه نیز، روزانه ۱۶ تا ۱۷ میلیون لیتر است؛ یعنی ۴۰ درصد بنزین و ۱۵ درصد گازوئیل مصرفی کشور در پالایشگاه ستاره خلیج فارس تولید می‌شود. وی افزود: تولید بنزین در ۶ ماه نخست امسال نسبت به مدت مشابه پارسل، حدود ۷ درصد افزایش داشته؛ تولید روزانه بنزین

امسال برنامه تعمیرات یک هفته‌ای برای افزایش ظرفیت خوراک مصرفی و افزایش اکتان بنزین تولیدی در این پالایشگاه صورت گرفت که منجر به افزایش ۲۰ درصدی تولید نقطه‌ای بنزین در تابستان امسال نسبت به تابستان پارسل شده است. وی با تکذیب کاهش ۱۱ درصدی تولید بنزین در این پالایشگاه افزود: افزایش تولید نفتا به جای بنزین در ستاره خلیج فارس را کاملاً تکذیب می‌کنم؛ زیرا با افزایش تولید بنزین، میزان تولید نفتا کاهش می‌یابد. این مقام مسئول تأکید کرد: برخی با اهداف اقتصادی یا سیاسی و حتی ایجاد خوراک برای رسانه‌های معاند، اخباری را در رسانه‌ها منتشر می‌کنند تا بتوانند بنزین یا فرآورده‌های دیگر را وارد کنند.

بازدید رئیس مرکز تحقیقات وزارت راه و مسکن و شهرسازی از شرکت پالایش نفت شیراز

بنیاد مسکن و شهرداری‌ها و دهیاری‌ها و نوسازی آموزش و پرورش و بسیج سازندگی و دیگر ذینفعان، نسبت به تحویل انواع قیر به صورت استاندارد، اعلام آمادگی کرده و دارای استانداردهای لازم انواع قیر است.

مطابق بند (ز) قانون بودجه سال ۱۴۰۰ این پالایشگاه نسبت به تحویل و کیوم باتوم تهراتری در قالب دستورالعمل کارگروه تهراتری اقدام و بر اساس جدول سهمیه بندی شده و تعامل با شش دستگاه

حیدری معاون وزیر راه و رئیس مرکز تحقیقات وزارت راه و مسکن و شهرسازی جهت ارزیابی واحدهای فرایندی و دستگاه‌های تولید و کیوم باتوم و قیر از شرکت پالایش نفت شیراز، بازدید کرد.

در راستای بهینه‌سازی تولید و تأمین نیاز صنایع پایین دستی، پالایشگاه شیراز نسبت به تولید انواع قیر ۶۰/۷۰ و MC-۲۵ و قیرهای PG از سنوات گذشته اقدام کرد و با توجه به نیاز دستگاه‌های اجرایی کشور، همانند وزارت راه و شهرسازی و

اجرایی، به صورت کامل تحویل داده است. همچنین به دلیل افزایش اعتبار تهراتری سال ۱۴۰۱ از مبلغ ۱۵۰٫۰۰۰ میلیارد ریال سال قبل به ۱۹۰٫۰۰۰ میلیارد ریال در سال ۱۴۰۱ و توانایی تولید انواع قیر نهایی، شرکت پالایش نفت شیراز نسبت به هماهنگی با دستگاه‌های اجرایی جهت تحویل همزمان و کیوم باتوم با ذینفعی شرکت‌های قیرساز و انواع قیر جهت ۷ دستگاه ذینفع در سال ۱۴۰۱ اعلام آمادگی می‌کند.

معرفی مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس به عنوان مدیر شایسته سال ۱۴۰۰

ملی ارتقای کیفیت محصولات سنگین، اجرای طرح‌های دوستدار محیط زیست مانند مدیریت گازهای مشعل، حمایت از ساخت داخل و توجه به شرکت‌های دانش بنیان و بی‌اثر سازی تحریم‌ها از جمله دلایل انتخاب هاشم نامور در اجلاس مدیران شایسته سال در بین یکصد مدیر برتر ایران بود.

شرکت پالایش نفت بندرعباس در ابتدای امسال نیز به واسطه عملکرد در تولید و پیشبرد برنامه‌های توسعه محور پالایشگاه به عنوان واحد نمونه تولید در سال ۱۴۰۰ معرفی شد که لوح و تندیس آن از سوی رئیس جمهوری به هاشم نامور اهداء شد.



از شاخص‌های انتخاب مدیران شایسته سال در این اجلاس ملی بود. حفظ تولید مستمر فرآورده‌های نفتی، اجرای پروژه‌های توسعه محور برای بهبود کیفیت به ویژه طرح

شایسته ملی از طرف مرکز پژوهش و آموزش مدیریت ایران به مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس اهداء شد. گفتنی است توسعه، ابتکار، خلاقیت و عملکرد مناسب

مدیرعامل شرکت پالایش نفت بندرعباس در آیین تجلیل از یکصد مدیر برتر ایران به عنوان مدیر شایسته سال ۱۴۰۰ معرفی شد.

در آیین تجلیل از مدیران شایسته سال ۱۴۰۰ که با حضور مدیران ارشد صنایع و کسب و کارهای برگزیده ایران در مرکز همایش‌های بین‌المللی صداوسیما برگزار شد، از هاشم نامور با توجه به اقدامات صورت گرفته در راستای تولید، افزایش و بهبود کیفیت فرآورده‌های نفتی تجلیل شد. در این مراسم که با هدف تجلیل از نخبگان مدیریت ایران و پس از انجام ممیزی و احراز صلاحیت برگزار شد، لوح سپاس و تندیس به همراه اعتبار نامه مدیر

پالایشگاه اصفهان در حال راه اندازی واحد تصفیه گازوئیل با استاندارد یورو ۵ است



معاون پالایشگاه اصفهان گفت: علت سر و صداهای پالایشگاه در چند روز اخیر، فرآیند فلش کردن لوله‌ها در جریان احداث واحدهای عملیاتی تصفیه گازوئیل است و تا ۲ روز آینده به پایان می‌رسد. اصغر صابری با بیان اینکه تمامی این فرآیندها تحت کنترل است، گفت: با راه‌اندازی این واحد ملی، وضع گازوئیل تولید شده در نیمی از کشور مطابق با استانداردهای جهانی و عواید این اتفاقات مثبت شامل حال مردم اصفهان می‌شود. وی ضمن عذرخواهی از ساکنین بختیارداشت و شهردک شهید محمدمنظری به خاطر این اتفاق، افزود: با راه‌اندازی این واحد در یکی دو ماه آینده حدود ۱۰۰ هزار بشکه گازوئیل تولیدی در پالایشگاه اصفهان که حدود ۸ تا ۱۰ هزار PPM گوگرد داشت مطابق با استاندارد روز دنیا می‌شود و میزان گوگرد آن به زیر ۵۰ PPM کاهش می‌یابد. صابری تأکید کرد: راه‌اندازی چنین واحدهای بزرگی نیازمند سیستم فیلتر است که در آن تمامی تجهیزات پالایشگاهی و واحدهای عملیاتی به این سیستم متصل می‌شوند و ضریب ایمنی پالایشگاه را افزایش می‌یابد.

در راستای مسئولیت‌های اجتماعی شرکت پالایش نفت بندرعباس اجرا می‌شود؛

ساخت و تکمیل سالن ورزشی روستای «هلمر» جزیره قشم

حدود ۱۳۰ متر مربع زیربنا، خاکبرداری، مخلوط‌ریزی، تسطیح کف سالن، بتن‌ریزی کف سالن به حجم حدود ۱۲۵ مترمکعب، کرسی چینی سالن و ساختمان اداری انجام شده است و مکاتبات با اداره برق شهرستان قشم و دهیاری روستای «هلمر» نیز جهت تأمین انشعاب‌های اصلی آب و برق نیز در حال انجام است. مدیر مهندسی و ساختمان شرکت پالایش نفت بندرعباس گفت: این شرکت در راستای مسئولیت‌های اجتماعی خود توجه به زیرساخت‌های مهم ورزشی، عمرانی، آموزشی و بهداشتی را در دستور کار خود دارد.

مدیر مهندسی و ساختمان شرکت پالایش نفت بندرعباس گفت: برای تکمیل و ساخت سالن ورزشی روستای «هلمر» که در زمینی به وسعت هزار متر مربع در حال اجرا است، ۶ ماه زمان در نظر گرفته شده است و با پیگیری‌های صورت گرفته اجرای این پروژه از تیر ماه امسال آغاز شد. مهندس شرکاله فضلی افزود: برای اجرای این پروژه از محل مسئولیت‌های اجتماعی شرکت پالایش نفت بندرعباس ۱۲۳ میلیارد ریال بودجه در نظر گرفته شده است. وی بیان داشت: در این مدت نیز سازه بتنی ساختمان اداری به مترژ

ساخت و تکمیل‌سازی سالن ورزشی روستای «هلمر» جزیره قشم از شرکت پالایش نفت بندرعباس در راستای مسئولیت‌های اجتماعی این شرکت در حال اجرا است. در جریان سفر ریاست جمهوری و هیأت همراه به هرمزگان در دی ماه سال ۱۴۰۰، تکمیل سالن ورزشی نیمه‌کاره روستای «هلمر» جزیره قشم به شرکت پالایش نفت بندرعباس واگذار شد که در راستای ایفای مسئولیت‌ها و مشارکت‌های اجتماعی این شرکت در سال ۱۴۰۱، تکمیل این سالن ورزشی از سوی شرکت پالایش نفت بندرعباس آغاز شد.

آغاز طرح افزایش ظرفیت و کیفی‌سازی محصولات پالایشگاه کرمانشاه



ندارد. وی با اعلام اینکه در آینده وضعیت محیط زیست پالایشگاه بهتر خواهد شد، افزود: پالایشگاه بعد از خصوصی شدن، سوده شد و ۴۵۰ نفر پرسنل پیمانکاری به صورت قراردادی درآمدند و دریافتی آنها بیشتر از قانون وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی است.

مدیرعامل پالایشگاه کرمانشاه در پایان گفت: سازمان محیط زیست به صورت آنلاین تمام دودکش‌ها و پساب پالایشگاه را چک می‌کند تا اگر مشکلی باشد اقدامات لازم انجام شود. طی ۵ تا ۶ سال گذشته در زمینه پساب، پالایشگاه کرمانشاه هیچ شرایط غیراستانداردی برای محیط زیست ایجاد نکرده است.

با اجرای این طرح‌ها ۲۰۵ نفر اشتغال مستقیم، یک هزار نفر اشتغال غیرمستقیم و سه هزار نفر حین ساخت اشتغال به وجود خواهد آمد و زمان ساخت این پروژه نیز سه سال پیش بینی شده است.

وی در ادامه عنوان کرد: پالایشگاه کرمانشاه در سال ۱۳۱۴ با ظرفیت چهار هزار و ۲۰۰ بشکه افتتاح شد و در سال ۱۳۴۸ طرح پالایشگاه جدید با ظرفیت ۱۵ هزار بشکه در روز به بهره‌برداری رسید. او اظهار داشت: پس از جنگ با تغییراتی که در سیستم پالایشگاه داده شد ظرفیت پالایشگاه تا حداکثر ۲۵ هزار بشکه در روز افزایش یافت.

وی اضافه کرد: یک پالایشگاه زمانی کامل است که به محصول آلاینده به محیط ندهد و محصولات آن از نظر کیفی پالایش شود. برای این کار لازم بود ۸ تا ۹ واحد افتتاح شود اما به ۲ دلیل جنگ و دولتی بودن پالایشگاه توجیحی به این کار نمی‌شد.

کاوایانی با بیان اینکه زمانی که بخش خصوصی وارد کار شد، توجه بیشتری به طرح‌های توسعه‌ای انجام گرفت، گفت: این پروژه‌ها صرفاً پروژه‌های زیست محیطی هستند و سوددهی برای پالایشگاه

طرح افزایش ظرفیت، کیفی‌سازی محصولات بنزین و نفت و گاز، شرکت پالایش نفت کرمانشاه روز شنبه در مراسمی با حضور بهمن امیری مقدم استاندار کرمانشاه آغاز شد. مدیرعامل پالایشگاه کرمانشاه در این مراسم گفت: در مرحله اول افزایش ظرفیت شرکت پالایش نفت پالایشگاه کرمانشاه تا ۴۰ هزار بشکه انجام خواهد شد.

فرهاد کویانی اظهار داشت: در طرح افزایش ظرفیت اقدامات احداث واحد تقطیر در خلاء به منظور تبدیل نفت کوره به محصولات با ارزش نفت گاز، احداث واحد تصفیه هیدروژنی نفت و گاز به منظور تولید محصول نفت گاز مطابق استاندارد یورو ۵، احداث واحد حذف بنزن از بنزین، احداث واحد تصفیه نفتی سبک و ایزومریزاسیون به منظور تولید بنزین مطابق استاندارد یورو ۵، احداث واحد تولید هیدروژن، احداث واحد تامین آمین به منظور بازیافت گاز هیدروژن سولفور برای جلوگیری از آلودگی محیط زیست، احداث واحدهای تصفیه آب ترش، احداث واحد بازیافت گوگرد و احداث واحد تصفیه گازهای اسیدی TGT صورت خواهد گرفت. مدیرعامل پالایشگاه کرمانشاه در ادامه گفت:

حضور پالایشگاه شیراز پانزدهمین نمایشگاه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی و نمایشگاه بهداشت، ایمنی و محیط زیست



فارس از غرفه شرکت پالایش نفت شیراز بازدید کرد. در جریان این بازدید ناصر عاشوری دبیر کل انجمن صنفی صنعت پالایش نفت، توضیحاتی پیرامون نحوه فعالیت و خدمات انجمن صنعت پالایش نفت و شرکت‌های پالایشی در تولید فرآورده‌های سوختی مورد نیاز کشور و میزان تولید فرآورده‌های استراتژیک بنزین و نفت گاز ارائه کرد. همچنین شعرا مدیر عملیات شرکت پالایش نفت شیراز، روند تولید فرآورده‌ها و پیشرفت پروژه‌های افزایش کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شیراز را تشریح کرد.

پانزدهمین نمایشگاه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی و نمایشگاه بهداشت، ایمنی و محیط زیست در صنعت نفت، ۲۱ شهریور ماه در نمایشگاه‌های بین‌المللی استان فارس در شیراز گشایش یافت. در مراسم افتتاحیه، ناصر عاشوری دبیر کل انجمن صنفی صنعت پالایش نفت ایران نیز حضور داشت. در نمایشگاه مذکور، بیش از ۷۰ شرکت فعال از استان‌های فارس، تهران، اصفهان، آذربایجان شرقی و خراسان رضوی حضور دارند. در حاشیه این نمایشگاه، ربانی‌زاده معاون امور اقتصادی استانداری

کوهنورد شرکت پالایش نفت بندرعباس بر فراز قله آرات ترکیه

ورزشکار و کوهنورد شرکت پالایش نفت بندرعباس در صعودی برون مرزی قله آرات در کشور ترکیه را فتح کرد. در این صعود «اسلام عباسی» موفق شد در صعود برون مرزی خود، پس از ۲ روز پیمایش مسیر سخت و دشوار و همچنین یخچال‌های پرشیب به قله ۵۱۳۷ متری آرات که به بام کشور ترکیه شهرت دارد صعود کند. گفتنی است «اسلام عباسی» پیش از این نیز قله ۳۶۰۰ متری کلار به عنوان یکی از قله‌های مرتفع رشته کوه زاگرس در استان چهارمحال و بختیاری را فتح کرده است.



عضو کمیسیون انرژی مجلس: ایجاد پتروپالایشگاه‌ها ضرورتی غیر قابل اجتناب برای کشور است



درون جامعه جذب و از آن برای توسعه پالایشگاه‌ها و گسترش فعالیت بخش تولیدی استفاده می‌شود.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با بیان اینکه وزارت نفت و مجلس باید دست به دست هم دهند تا طرح‌های پتروپالایشی اجرا شوند، گفت: ساخت پتروپالایشگاه‌ها ضرورتی غیر قابل اجتناب برای کشور است.

هادی بیگی نژاد ضمن تأکید بر ضرورت ایجاد پتروپالایشگاه‌ها گفت: قرار است تا یک ماه آینده بازدیدهایی از مجموعه‌های پالایشی داشته باشیم، از این رو اگر این بازدیدها منجر به تصمیمی مشترک شود آنگاه مسئله احداث پتروپالایشگاه‌ها و مینی پتروپالایشگاه‌ها در نقاط مختلف کشور بر مبنای توسعه پالایشگاهی، پتروشیمی و صادرات ایجاد خواهند شد.

وی با بیان اینکه اجرای دقیق قانون حمایت از توسعه صنایع پایین دستی با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی، باید با قطعیت انجام شود، افزود: با راه‌اندازی پالایشگاه‌ها و پتروپالایشگاه‌ها می‌توان جوانان بسیاری را به‌طور مستقیم و غیرمستقیم مشغول به کار کرد، همچنین این صنایع برای کشور درآمدزایی و ارزآوری بسیار به همراه دارند.

عضو کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: براساس این قانون، نقدینگی‌های

برای اولین بار در صنعت استان و با حضور معاون رئیس‌جمهوری افتتاح شد؛

راه‌اندازی ۵ دستگاه پایش و اندازه‌گیری ترکیبات آلی فرار در پالایشگاه اصفهان

جدید CEMS و NDUV و UVRAS در سیستم استفاده می‌شود. دستیابی به دانش فنی سطح بالا HighTec و بی‌نیازی کشور از واردات این دسته آنالایزرها از اهداف این پروژه است. این پروژه در قالب یک تفاهم‌نامه پژوهش و فناوری انجام می‌شود.

برنامه‌وفعالیت‌های مربوط به کنترل و پایش آلودگی هوادر شرکت پالایش نفت اصفهان به این شرح است:

*نصب ۱۵ عدد آنالایزر بر روی کلیه دودکش‌های خروجی بنزین‌سازی

*نصب و بهره‌برداری از ۱۲ آنالایزر بر روی سایر دودکش‌های واحدهای عملیاتی با هدف پایش و کنترل گازهای خروجی دودکش‌ها

*خرید و نصب ۵ دستگاه آنالایزر پساب بهداشتی پالایشگاه برای پایش برخط و کنترل آب‌های خروجی از پالایشگاه با پارامترهای پساب بهداشتی شامل BOD, TOC, COD, Temperature, PH, DO, Turbidity, TSS, EC, Nitrate, Ammonia, Phosphate و پارامترهای کلر آزاد

*خرید، پیگیری، ثبت تقاضای خرید و نصب ۹ عدد آنالایزر برای تکمیل سامانه سنجش برخط گازهای خروجی از دودکش کوره‌ها

*خرید و نصب ۲ دستگاه ایستگاه پایش کیفی هوای محیط در شعاع تأثیرگذار شرکت پالایش نفت اصفهان. گفتنی است پایش شرکت پالایش نفت اصفهان به صورت برخط در اداره کل محیط زیست استان نیز انجام می‌پذیرد.

سازمان حفاظت محیط زیست کشور بر روی کلیه دودکش‌های خروجی واحدهای بنزین‌سازی و همچنین نصب و بهره‌برداری از ۱۲ آنالایزر بر روی سایر دودکش‌های واحدهای عملیاتی با هدف پایش و کنترل گازهای خروجی دودکش‌ها خبرداد.

محسن قدیری افزود: تاکنون یک دستگاه آنالایزر که قابلیت پایش و اندازه‌گیری تمامی پارامترهای مؤثر در آلودگی پساب بهداشتی پالایشگاه را دارد، نصب شده است. ضمن اینکه پیگیری خرید و نصب ۹ عدد آنالایزر برای تکمیل سامانه سنجش برخط گازهای خروجی از دودکش کوره‌ها و خرید و نصب دستگاه پایش کیفی هوا در دست اقدام است.

شرکت پالایش نفت اصفهان با همکاری شرکت دانش بنیان پویا فناوران شاهین، مستقر در شهرک علمی و تحقیقاتی اصفهان، پروژه ساخت آنالایزر آنلاین پایش خروجی دودکش را برای اولین بار در ایران، شروع کرد. در طراحی و ساخت این آنالایزر از سنسور گازهای NOx و SOx با تکنولوژی

با حضور معاون رئیس‌جمهوری و رئیس سازمان محیط زیست کشور، استاندار اصفهان، رئیس سازمان مدیریت بحران کشور، مدیرکل بحران استان و مقامات کشوری ۵ دستگاه آنالایزر برخط برای پایش و اندازه‌گیری ترکیبات آلی فرار شرکت پالایش نفت اصفهان در سامانه حفاظت محیط زیست کشور راه‌اندازی شد. با این طرح که برای نخستین بار در شرکت‌های پالایشی و اولین بار در صنعت استان به بهره‌برداری می‌رسد، تمامی گازهای خروجی به صورت برخط و ۲۴ ساعته پایش خواهد شد.

سلاجقه معاون رئیس‌جمهوری و رئیس سازمان محیط زیست در این مراسم با عنوان این مطلب که پالایشگاه اصفهان دارای تکنولوژی بالایی است، اظهار داشت: این شرایط می‌طلبد که شرکت از تکنولوژی بالای زیست محیطی نیز برخوردار باشد.

مدیر عامل شرکت پالایش نفت اصفهان نیز طی سخنانی از نصب ۵ دستگاه آنالایزر با قابلیت پایش و اندازه‌گیری تمامی پارامترهای مورد نظر



با حضور ۸۰ دانشجویان دانشگاه‌های مختلف برگزار شد؛

مراسم اختتامیه دوره کارآموزی شرکت پالایش نفت تبریز



امیدوارم با کمک شما جوانان بتوانیم آینده‌ای درخشان‌تر برای مردم عزیزمان رقم بزنیم». یکی از مهمترین وظایف شرکت‌ها و مجموعه‌های تولیدی در زمینه مسئولیت‌های اجتماعی، پذیرش و آموزش کارآموزان دانشگاهی در راستای ارتباط سازنده صنعت و دانشگاه است. شرکت پالایش نفت تبریز از مجموعه‌هایی است که عملکردی فعال در حوزه پذیرش و آموزش کارآموزان دانشگاهی داشته و هر ساله بر اساس مجوز هیئت مدیره، موافقت مدیرعامل و ظرفیتی که بخش‌های مختلف دارند، در رشته‌های مختلف فنی، شیمی و ... مرتبط با فعالیت‌های پالایشگاه کارآموز پذیرش می‌کند.

در همین راستا در دوره کارآموزی سال ۱۴۰۱ که مطابق هر سال از پایان امتحانات تیرماه تا انتهای مرداد ادامه دارد، ۸۰ نفر کارآموز در این مجموعه پذیرش شدند که از این تعداد ۳۸ نفر دانشجوی دختر و ۴۲ نفر دانشجوی پسر بودند. بیشترین تعداد کارآموز در این دوره متعلق به دانشجویان رشته مهندسی شیمی با ۳۶ دانشجو بود و سایر دانشجویان در رشته‌های مهندسی مکانیک، مهندسی نفت، مهندسی برق، مهندسی ابزار دقیق، مهندسی HSE، مهندسی کنترل، شیمی کاربردی و سایر رشته‌های مرتبط تحصیل می‌کردند. این کارآموزان ابتدا به صورت کوتاه مدت آموزش تئوری دیده و سپس با توجه به رشته تحصیلی در واحدهای مختلف به کار گرفته شدند.

نیازهای بخش صنعت دانست و اظهار داشت: «اگر صنعتی شکوفا می‌شود، به دلیل رشدی است که در نیروی انسانی و مردم کشور صورت گرفته است و اگر غیر از این باشد، رشد آن صنعت پایدار نخواهد ماند و به سرعت دچار میرایی خواهد شد».

باقری توجه به کاربردهای عملی در کنار تحصیلات دانشگاهی را اقدامی ضروری برای همه دانشجویان تلقی کرد و افزود: «دانشجویان در یک محیط عملی باید در پی چرایی هر آنچه می‌بینند باشند و اگر پاسخ این چرایی در اختیار کارشناسان و متخصصان مجموعه باشد، به آن دست خواهند یافت و اگر خارج از علم کارشناسان باشد، خودشان با تحقیق، مطالعه و همفکری به آن دست می‌یابند».

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تبریز دانشی که بر پایه جستجو کسب شود را دانشی عمیق و ماندگار دانست و گفت: «امیدوارم همه دانشجویان بتوانند بدون توجه به برخی سیاه‌نمایی‌ها در فضای مجازی، نقش خود را در پیشرفت و توسعه ایران اسلامی به خوبی ایفا کنند».

وی در پایان سخنان خود با اشاره به تلاش مستمر شرکت پالایش نفت تبریز برای حفظ سرزندگی و به‌روز بودن مجموعه از راه‌های مختلف مانند ارتباط با دانشگاه، گفت: «ارتش سایبری استکبار و صهیونیسم جهانی همه تلاش خود را می‌کند تا در فضای مجازی، یأس و ناامیدی به جامعه ما تزریق کند پس باید از هر آنچه نفعی برای ما ندارد، دوری کنیم.

غلامرضا باقری دیزج، مدیرعامل شرکت پالایش نفت تبریز در مراسم اختتامیه دوره کارآموزی شرکت پالایش نفت تبریز که ۲۶ مردادماه در سالن همایش این شرکت برگزار شد، شروع هر کار عملی در سراسر دنیا را مستلزم وجود فرضیه‌های علمی و بررسی‌های تئوریک دانست و گفت: «یکی از اصول علمی در دنیا و در همه علوم، بکر بودن تئوری است و هیچ‌گاه از یک تئوری تکراری استفاده نمی‌شود».

وی تئوری و عمل را دارای یک رابطه منطقی دانسته و خاطر نشان کرد: «اگر تئوری و عمل به نحو شایسته‌ای به هم متصل نشود این رابطه منطقی دچار اختلال شده و نتیجه آن را در عقب ماندن کشور از قطار توسعه خواهیم دید». باقری ادامه داد: «دانشجویان در ابتدا به علم آموزی و فراگیری دانش نیاز دارند که این مرحله در مراکز دانشگاهی و زیر نظر اساتید محقق می‌شود اما مرحله بعدی مشاهده و فراگیری کاربرد تئوری‌های علمی در حیطه عمل است. در این مرحله است که دانشجویان می‌توانند با تجاربی که در حیطه عمل کسب کرده‌اند، چیزی بر علم بی‌افزایند».

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تبریز با اشاره به حرکت دنیا در راستای تبدیل مراکز صنعتی به مرکز علم آموزی، گفت: «جهان امروز به سمتی حرکت می‌کند که مراکز صنعتی، علم را تولید می‌کنند زیرا علم باید در اختیار این مراکز باشد و مشکلات آنها را حل کند». وی ریشه مطالعات دانشگاهی را مشکلات و

ایجاد زنجیره مواد اولیه شیمیایی به کار آفرینی منجر می شود

معاون برنامه ریزی، مهندسی و توسعه شرکت پالایش نفت اصفهان گفت: ایجاد زنجیره کامل مواد اولیه شیمیایی در استان به کار آفرینی، رشد اقتصادی و توسعه صادرات منجر می شود و ظرفیت های مناسب برای ایجاد این چرخه در اصفهان وجود دارد.

گودرز جوادی افزود: ایجاد زنجیره مواد اولیه مورد نیاز صنایع مختلف در استان اصفهان علاوه بر اینکه می تواند باعث به حداکثر رساندن میزان تولید واحدهای صنعتی مختلف بویژه کارخانه های بزرگ و تامین خوراک آنها شود، نقش به سزایی در سوددهی و ارزآوری نیز دارد.

وی با بیان اینکه پالایشگاه اصفهان در قالب هولدینگ پتروپالایش در صدد ایجاد زنجیره تامین مواد اولیه مورد نیاز صنایع مختلف است، اظهار داشت: پالایشگاه اصفهان در صدد است که تا سال ۱۴۰۵ ضریب پیچیدگی خود را به ۱۲ برساند و تولید برخی از مواد اولیه که خوراک مهم برخی از صنایع شیمیایی اصفهان و کشور به شمار می آید، در این زمینه نقش به سزایی دارد.

جوادی با اشاره به اینکه طرح هایی در این زمینه در دست بررسی است که نتایج آن تا چند ماه آینده قطعی و مشخص می شود، اضافه کرد: امکان سنجی فنی و اقتصادی این طرح ها در دست مطالعه است اما هنوز به نتیجه گیری نهایی نرسیدیم.

وی خاطر نشان کرد: زمانیکه یک طرح جدید در صنعت می خواهد اجرا شود ابتدا باید بررسی شود که از نظر فنی، اقتصادی، بازگشت سرمایه و سوددهی تا چه میزان جذاب است تا به سمت آن حرکت کرد.

عضو هیات مدیره پالایشگاه اصفهان ادامه داد: از جمله طرح های در دست بررسی می توان به گوگرد، اسید فسفوریک و صنایع پایین دست آن و صنایع پایین دست پروپیلن اشاره کرد.

وی با بیان اینکه امکان سنجی تولید ماده اولیه «اکریلو نیتریل (AN) نیز یکی از گزینه های مورد مطالعه است، تصریح کرد: توانایی تولید این ماده اولیه مهم وجود دارد اما ابتدا باید تولید آن از نظر فنی و اقتصادی بررسی شود و اینکه چه خطری پذیرد و فرایندهایی دارد.

جوادی با اشاره به اینکه اکریلو نیتریل، واکنش های شیمیایی خاصی دارد و ماده سمی «سیانید هیدروژن» در آن استفاده می شود، افزود: این ماده اولیه در تولید محصولات متنوعی مانند الیاف اکریلیک کاربرد دارد و ماده اولیه برخی از صنایع نساجی مانند پلی اکریل اصفهان است.

به گفته وی، اگر امکان تولید ماده اولیه اکریلو نیتریل فراهم شود، صنعتی مانند پلی اکریل می تواند به حداکثر تولید برسد و حتی در صورتی که میزان تولید این ماده اولیه، فراتر از نیاز صنایع داخلی باشد، می توان آن را صادر کرد و از طرفی این قبیل مواد اولیه دارای ارزش افزوده بالایی هستند.

اکریلو نیتریل به علت نیاز در صنایع تولید الیاف مصنوعی و صنایع شیمیایی به عنوان یک ماده اولیه ضروری اهمیت ویژه ای دارد؛ این ماده در زمان حاضر به صورت واردات برای کشورمان تامین می شود.

معاون برنامه ریزی، مهندسی و توسعه شرکت پالایش نفت اصفهان تاکید کرد: این شرکت از نظر مالی و فنی مشکلی برای پیاده سازی چنین طرح هایی ندارد و باید مرحله امکان سنجی و تصمیم گیری نهایی درباره آنها طی شود.

وی همچنین با بیان اینکه امروزه شرکت های دانش بنیان در کشورمان دستاوردهای زیادی در زمینه تولید مواد اولیه مورد نیاز صنایع مختلف داشته اند، خاطر نشان کرد: برخی از تولیدات آنها مانند انواع کاتالیست ها، ما را خودکفا کرده است.

شرکت پالایش نفت اصفهان در زمان حاضر وظیفه تامین حدود ۲۵ درصد از سوخت کشور را به عهده دارد و بنزین و گازوئیل از محصولات اصلی این شرکت به شمار می آید، به طوری که سوخت ۱۷ استان از جمله اصفهان را تامین می کند.

اکنون روزانه ۱۲ میلیون لیتر بنزین یورو ۵ و چهار میلیون لیتر گازوئیل یورو ۵ در این واحد صنعتی تولید می شود. ان شالله با راه اندازی واحد تصفیه گازوئیل ۲۰ میلیون لیتر محصول تولیدی یورو ۵ خواهد شد.

این شرکت با حدود ۳۰ نوع فرآورده نفتی اصلی و بویژه در منطقه ای به مساحت ۳۴۰ هکتار در شمال غربی اصفهان واقع و ظرفیت آن حدود ۳۷۵ هزار بشکه در روز است.



مخاطرات زیست محیطی در آب‌های زیرزمینی وراه‌های مقابله با آن

تهیه‌کننده: ندا عسکری

کارشناس ارشد محیط
زیست شرکت پالایش
نفت بندرعباس



قرار گرفته و آلودگی در چاهی ظاهر شود. از بین بردن آلودگی یک آبخانه، زمان‌بر و مشکل است و هرگز نمی‌توان آن را به طور کامل انجام داد بر این اساس سال‌های زیادی به طول خواهد کشید تا یک لایه آلوده، پس از حذف منبع آلودگی به حالت نخست بازگردد. شناسایی، مطالعه و مدیریت آب‌های زیرزمینی از اهمیت بالایی برخوردار است و کیفیت آب‌های زیرزمینی سلامت جامعه و وضعیت اقتصادی - اجتماعی را تحت تاثیر قرار می‌دهد. فرآیند توسعه کشورها از جمله ایران، مسائل گسترده‌ای از آلودگی آب را ایجاد کرده است و این بحران زمانی اهمیت خود را نشان می‌دهد که بدانیم بیش از ۵۲٪ از مصرف آب کشور به آب‌های زیرزمینی متکی است.

آب‌های زیرزمینی به آب‌هایی گفته می‌شود که در لایه‌های آبدار و اشباع زیر زمین تجمع پیدا کرده است. این آب‌ها فقط حدود چهار درصد از مجموعه آب‌های فعال در چرخه آب‌شناختی و تنها حدود چهار میلیون متر مکعب از ذخایر آب جهان را تشکیل می‌دهند. آب‌های زیرزمینی یکی از منابع مهم تأمین آب در همه کشورها محسوب می‌شوند و استفاده از آن چه در کشاورزی و چه در مصارف شهری و صنعتی رو به افزایش است. استفاده بیش از حد از منابع طبیعی و تولید فراوان محصولات زاید در جامعه مدرن، غالباً آب‌های زیرزمینی را مورد تهدید قرار داده و سبب آلودگی می‌شود. اگر محیط زیست این منابع آلوده شود، به علت اینکه حرکت آب‌های زیرزمینی بسیار کند است، به سال‌ها زمان نیاز است تا آب تحت تأثیر

مخاطرات و منابع آلوده ساز آب‌های زیرزمینی

زباله‌های جامد شهری و صنعتی: زباله‌های جامد شهری و صنعتی دفن شده در زمین خود حاوی درصد بالایی آب هستند، چنانچه آب‌های سطحی نیز به درون آن نفوذ یابد در اثر فعل و انفعالات شیمیایی و بیولوژیکی که در درون لندفیل رخ می‌دهد، شیرابه آلوده‌ای تولید می‌شود که حاوی انواع عناصر سمی است که می‌تواند تهدیدی جدی برای آلودگی آب‌های زیرزمینی و خاک مناطق اطراف لندفیل به شمار آید. قدرت آلودگی این شیرابه به ترکیب مواد زائد جامد، مدت زمان تماس با آب و حجم آن بستگی دارد. شیرابه زباله حاوی ترکیبات و آلاینده‌های گوناگون از جمله فلزات سنگین است. بعضی از ترکیبات سمی همانند آرسنیک، سیانید و کروم موجود در این زباله‌ها ممکن است در آب‌های زیرزمینی در غلظت‌هایی یافت شوند که این آب‌ها را جهت مصارف آشامیدن و آبیاری نامطلوب کنند. آرسنیک: آرسنیک (As) با عدد اتمی ۳۳ سومین

شرایط را برای جا به جایی و حرکت آرسنیک دارند. اگر سازند در برگیرنده سفره دارای آرسنیک باشد به راحتی باعث آلودگی آب‌های زیرزمینی می‌شود. هیدروکربن‌های نفتی: این ماده ممکن است حتی آب‌های زیرزمینی را برای همیشه غیر قابل استفاده کند و در امر پمپاژ به علت حل پوشش‌های قیری مشکلات جدی ایجاد کند. میزان نفوذ مواد نفتی به خاک و در نتیجه آب زیرزمینی، به ویژگی‌های خاک و نیز ماهیت و کمیت مواد آلاینده بستگی دارد. نفوذ در خاک تا ورود کامل آلاینده نفتی یا برخورد به موانع غیر قابل نفوذ، ادامه خواهد داشت. در اثر برخورد با موانع مذکور، آلاینده‌های نفتی دارای حرکت افقی بین سطوح خواهند بود که این حرکت منجر به گسترش آلاینده‌ها در ابعاد وسیع‌تری می‌شود. در صورت رسیدن آلاینده نفتی به آب‌های زیرزمینی ممکن است توده‌ای عدسی‌گونه از مواد نفتی تشکیل شود. در نهایت، توده مذکور در خاک‌های بالای سطح آب زیرزمینی پراکنده شده و جریان آب

عنصر گروه پنجم جدول تناوبی است. آرسنیک به طور طبیعی در آب‌های زیرزمینی وجود دارد که آلودگی آب‌های زیرزمینی به وسیله آرسنیک با منشأ طبیعی در بیش از ۷۰ کشور دنیا گزارش شده است که در حدود ۱۵۰ میلیون نفر فقط در جنوب غرب آسیا در معرض آلودگی شدید آب به وسیله این عنصر هستند. آرسنیک محلول در آب‌های زیرزمینی در فصل‌های مختلف متفاوت است و به عواملی از قبیل دما، PH، سطح ایستابی و جنس سازندهای در برگیرنده بستگی دارد. آلودگی ناشی از آرسنیک در آب‌های زیرزمینی می‌تواند خطر بزرگی باشد، زیرا آرسنیک در آب‌های زیرزمینی از بین نمی‌رود بلکه از یک فرم به فرم دیگری تبدیل می‌شود. سفره‌های آب زیرزمینی اغلب مقدار زیادی مواد را در خود حل می‌کنند، در نتیجه آب‌های زیرزمینی به طور طبیعی آسیب‌پذیر هستند. آرسنیک به راحتی در داخل آب حل می‌شود و نسبت به سایر عناصر دیگر متحرک‌تر است. آب‌های سطحی و زیرزمینی مناسب‌ترین

زیرزمینی نیز روند گسترش آن را تشدید می‌کند. پس از نشست مواد نفتی اغلب هیدروکربن‌های با زنجیره بلند توسط باکتری‌های خاک تجزیه شده و در تقابل با آب، مواد نفتی با قابلیت حل‌پذیری زیاد در آب حل شده و ستونی از آلودگی را تشکیل می‌دهند. ترکیباتی که قابل حل نیستند به صورت آزاد بر روی سطح ایستایی قرار می‌گیرند. از جمله این هیدروکربن‌ها می‌توان به بنزن، نفتالن، تولوئن، کرایسن و ... اشاره کرد.

نیترات: یکی از شاخص‌های مهم آلودگی منابع آب زیرزمینی حضور نیترات است که بر اثر کاربرد انواع کودهای شیمیایی، آلی (دامی و انسانی)، تجزیه گیاهان و دیگر باقی مانده‌های آلی در خاک و تخلیه نامناسب فاضلاب به وجود می‌آید. گاهی اوقات باران این عنصر کودی را به طرف آب‌های سطحی و زیرزمینی حرکت می‌دهد. بسیاری از فرایندها، موجب تشدید آلودگی آب‌های زیرزمینی به نیترات می‌شوند. از آنجا که کودهای آلی حاوی مقادیری از ترکیبات محلول مانند نیترات هستند، این ترکیبات از طریق بارندگی یا آبیاری وارد محلول خاک شده و سرانجام وارد آب‌های زیرزمینی می‌شوند. فعالیت‌های شیمیایی به دلیل استفاده از کودهای ازت دار، دفع مواد زاید جامد، نشست از شبکه دفع فاضلاب، شیرابه محل‌های دفن زباله یا فاضلاب و محل‌های دفن زغال سنگ از جمله منابعی هستند که می‌توانند موجب افزایش غلظت نیترات در آب‌های زیرزمینی شوند.

زباله‌های رادیواکتیو: در فرآیند تولید انرژی هسته‌ای مقدار زیادی زباله رادیواکتیوی به وجود می‌آید. غالباً ایزوتوپ‌های رادیواکتیو از گازهای نجیب و کریپتون هستند. تریتوم که ایزوتوپی از هیدروژن است نیز به صورت گاز، عمدتاً به صورت بخار آب تخلیه می‌شود. تریتوم به صورت بخش هیدروژنی مولکول آب در زنجیره‌های زیست‌شناختی مواد غذایی وارد می‌شود. ایزوتوپ‌های رادیواکتیو در زباله‌های مایع، معمولاً از طریق بارندگی به صورت جامد در می‌آید و انبار می‌شود. اگر این زباله‌ها در زمین در گودال‌های بدون پوشش‌های محافظتی و بدون آنکه در محفظه‌های خاص باشند دفن شوند در طی چند قرن بعد آب‌های زیرزمینی این مواد رادیواکتیو را پراکنده خواهند کرد. عملیات عادی از تاسیسات هسته‌ای و همچنین حوادث هسته‌ای یک تهدید جدی برای آب زیرزمینی است. استخراج اورانیوم، تصفیه، غنی‌سازی، باز فرآوری و همچنین دفع زباله‌های رادیواکتیو آن دسته از فعالیت‌هایی هستند که خطر بالقوه‌ای برای کیفیت آب‌های زیرزمینی هستند.

راه‌های مقابله با آلودگی آب‌های زیرزمینی:

مقابله با شیرابه آب‌های زیرزمینی: قبل از انتخاب

قطعی یک مکان برای دفن زباله‌ها، وضعیت آب‌های زیرزمینی و نوع استفاده از آب‌های زیرزمینی منطقه نیز مشخص شود. مکانی که برای دفن زباله‌ها انتخاب می‌شود، باید از لحاظ توپوگرافی و مطالعات زمین‌شناسی، هیدرولوژی، زهکشی طبیعی منطقه، خاک پوششی، وضعیت دسترسی به محل، مکان‌سنجی و ... مشخص شود. در صورتی که لازم است از سفره‌های زیرزمینی برای مصارف شرب و شستشو استفاده شود، باید دقت کافی به خرج داد تا از تولید شیرابه جلوگیری به عمل آید.

در رابطه با آلودگی آب‌های زیرزمینی و امکان نفوذ شیرابه به داخل آن‌ها همواره باید قدرت تصفیه‌پذیری و رفع آلودگی در هنگام حرکت شیرابه از لایه‌های مختلف زمین را مدنظر قرار داد. به دلیل جریان آهسته آب‌های زیرزمینی، قدرت خود پالایی آن‌ها به مراتب کمتر از آب‌های سطحی است. بهترین مکان نقاطی است که عوامل طبیعی در آن محل‌ها شرایط خوبی را برای دفن مواد زاید به وجود آورده باشند و در مناطق خشک و نیمه‌خشک قرار دارند. در چنین مکان‌هایی عمدتاً به دلیل وجود زمین کافی و پایین بودن عمق آب‌های زیرزمینی شرایط دفن نسبتاً ایمن هستند. با توجه به اینکه در مناطق مرطوب زباله‌ها در نزدیکی سطح آب‌های زیرزمینی دفن می‌شود، حتی علی‌رغم وجود خاک نسبتاً غیرقابل نفوذ رس و سیلت، هرگونه شیرابه تولیدی در محل دفن تجمع یافته و در اثر فیلتراسیون طبیعی و تبادل یونی بین خاک رس و شیرابه، به آب‌های زیرزمینی وارد می‌شود.

استفاده از نانو ذرات آهن برای تصفیه آب‌های زیرزمینی: محققان ایرانی یک شرکت دانش‌بنیان موفق به بومی کردن فناوری تصفیه آب‌های زیرزمینی با استفاده از نانو ذرات آهن در کشور شدند. نانو ذرات آهن خالص یا «زیرولنت» از یکسو به دلیل برخورداری از سطح فعال و خاصیت کاهندگی شیمیایی بسیار بالا و از سوی دیگر به دلیل اندازه بسیار کوچک‌شان که امکان نفوذ و مهاجرت مسافت‌های طولانی در اعماق خاک را فراهم می‌آورد، برای حذف آلودگی آب‌های زیرزمینی بسیار مؤثرند. اگر این ذرات در یک مایع توزیع و پایدار شوند با تزریق این محصول در یک نقطه از زمین (از طریق چاهک‌های ایجاد شده به همین منظور) یک منطقه مؤثر برای تصفیه آب ایجاد می‌شود. چاهک‌های مزبور را می‌توان در فواصل مشخصی از چاه یا قنات برداشت آب به نحوی تعبیه کرد که محل برداشت آب را احاطه کرده و مانند یک سپر مانع از ورود آلودگی به داخل چاه شود. این نانو ذرات قابلیت حذف آلودگی‌هایی از قبیل مواد آلی کلرینه، یون‌های فلزی سنگین، رنگ‌های آلی و یون‌های غیرآلی را دارا است. مزیت اصلی استفاده از این روش آن است که نانو ذرات آهن، عمل تصفیه و حذف آلودگی‌های موجود

در آب را در عمق زمین انجام می‌دهند و دیگر نیازی به عملیات استخراج و سپس تصفیه آن در تصفیه‌خانه‌ها نخواهد بود. به همین دلیل هزینه تامین آب بهداشتی به میزان قابل ملاحظه‌ای کاهش پیدا می‌کند.

پاک‌سازی بیولوژیک آب‌های زیرزمینی آلوده به هیدروکربن‌های نفتی: روش‌های تصفیه بیولوژیک ابزار مناسبی برای پاک‌سازی محیط از وجود هیدروکربن‌های نفتی بوده و دارای اثر بخشی خوبی هستند. با استفاده از فرایندهای بیولوژیک در محل سایت آلوده، فرآیند پاک‌سازی سایت کامل تر، سریع تر، با راندمان بیشتر و اقتصادی‌تر انجام می‌شود. برای داشتن یک تصفیه بیولوژیک موفق، مناسب و کارآمد، وجود شرایط محیطی مناسب در سایت آلوده، میکروکروبی مناسب، اکسیژن و مواد مغذی مورد نیاز آلوده ضروری است. امروزه در تحقیقات بیشتر به استفاده از باکتری‌های اولیفیل یا میکروکروبی که نفت مصرف می‌کنند و محیط را از وجود ترکیبات نفتی پاک‌سازی می‌کنند اشاره می‌شود مانند باکتری‌های تجزیه‌کننده هوازای شامل سودوموناس‌ها، آسینتوباکترها، باسیلوس، آرتروباکتر و نوکاردیا که در مطالعات مختلف شناسایی شده‌اند.

شبیه‌سازی روش‌های پمپاژ-تصفیه و هوادهی در احیای محلی آب‌های زیرزمینی آلوده: در طی سال‌های اخیر امکان استفاده مشترک و همزمان روش‌های پمپاژ-تصفیه و هوادهی برای احیای آبخوان‌های آلوده به مواد آلی فرار مطرح شده است. استفاده مشترک از این دو روش امکان ارائه طرح مناسب‌تری را در احیای آبخوان‌های آلوده می‌دهد. با این وجود شبیه‌سازی روش هوادهی در مقیاس کاربردی چه به صورت مجزا و چه به صورت ترکیبی با روش پمپاژ-تصفیه به علت پیچیدگی پدیده‌های حاکم بر این روش و جدید بودن آن چنان گسترش نیافته است. آبخوان‌های آلوده به طیف وسیعی از آلاینده‌ها، از مواد آلی فرار تا فلزات سنگین، از طریق این روش احیای قابل پاک‌سازی هستند از سوی دیگر روش هوا دهی بر مبنای تزریق هوای تحت فشار به درون آبخوان‌های آلوده به مواد آلی فرار، موجب جدا شدن مواد آلی فرار از آب شده و پس از رسیدن به ناحیه تهویه خاک توسط سیستم‌های مکش، جمع‌آوری و تصفیه می‌شود.

در این شبیه‌سازی، روش پمپاژ-تصفیه نیز مبتنی بر حفر چاه‌هایی در آبخوان‌های آلوده و پمپاژ آب آلوده به سطح زمین و تصفیه آن است. به هنگام پمپاژ هیدروکربن‌های نفتی از قبیل بنزن، نفتالن، تولوئن و کرایسن به آب‌های زیرزمینی به علت حل شدن پوشش‌های قیری می‌توانند این منابع را برای همیشه غیر قابل استفاده کنند لذا تخصص و فناوری‌های تصفیه در این زمینه از اهمیت بالایی برخوردار است.

روش‌های بهینه‌در سامانه‌های بخار

بخش سی‌ام: آگاهی از ارزش بخار

دو روش برای محاسبه هزینه تولید بخار وجود دارد: قیمت ناخالص و قیمت خالص

در روش ناخالص به عنوان ساده‌ترین روش محاسبه قیمت بخار، محاسبه بر مبنای مشخصه‌های عملیاتی دیگ بخار، محتوای حرارتی بخار تولیدی، محتوای حرارتی آب تغذیه دیگ بخار، راندمان دیگ بخار و قیمت سوخت انجام می‌شود. در روش خالص اما، کلیه متغیرهای مرتبط با تولید بخار در نظر گرفته می‌شود که قیمت واقعی تری از بخار را به دست می‌دهد.

قیمت ناخالص بخار

هزینه‌های ناخالص، مقایسه‌ای اساسی بین مقدار بخار تولیدی و هزینه سوخت مورد نیاز جهت تولید بخار مورد نظر را شامل می‌شود. معادله اصلی جهت محاسبه هزینه بخار به صورت ناخالص، شامل هزینه سوخت مصرفی، فشار عملیاتی بخار تولیدی، محتوای انرژی آب تغذیه دیگ بخار و راندمان دیگ بخار است. معادله محاسبه هزینه ناخالص تولید بخار بصورت زیر است:

$$S_C = \frac{a_F \times (H_g - h_f)}{1,000 \cdot \eta_B}$$

متغیرهای معادله ارائه شده شامل موارد زیر هستند:

SC: قیمت ناخالص بخار تولیدی

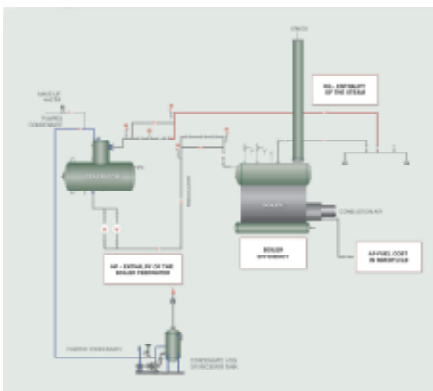
aF: قیمت سوخت بر حسب MMBtu/\$

Hg: آنتالپی بخار بر حسب Btu/lb

hf: آنتالپی آب تغذیه دیگ بخار بر حسب Btu/lb

ηB: راندمان واقعی دیگ بخار بر اساس استاندارد ASME PTC ۴,۱

۱۰۰۰: ضریب محاسبه قیمت بخار بر اساس مقدار جریان جرمی ۱۰۰۰ پوند بر ساعت



ارزش بخار

آگاهی از ارزش واقعی بخار، با توجه به موارد زیر نقش به سزایی در افزایش درآمد یک شرکت خواهد داشت:

الف- امکان برآورد اقتصادی دقیق‌تر از منافع پروژه‌های بهینه‌سازی راندمان سامانه بخار: عدم

دقت در محاسبه قیمت بخار یا ناکامل بودن فرآیند محاسبه قیمت مورد نظر، می‌تواند باعث بی‌توجهی به پروژه‌های مهم و سودآور مرتبط با شبکه بخار شده و در مقابل، پروژه‌های ناکارآمد و غیر اقتصادی دیگری را به ظاهر سودآور و با ارزش جلوه دهد.

ب- کمک به بهینه‌سازی فرآیند تولید بخار و کاهش هزینه‌های مرتبط با آن

ج- ارائه قیمت واقعی به واحدهای فرآیندی جهت محاسبه هزینه‌های واقعی انرژی مصرفی این واحدها

هزینه تولید بخار، اولین گزینه جهت بهینه‌سازی (Benchmark) در هر برنامه مدیریت شبکه بخار به شمار می‌رود. متناسفانه، تعداد زیادی از واحدهای صنعتی نسبت به بهینه‌سازی (Benchmark) هزینه‌های بخار خود، اقدامی به عمل نمی‌آورند. قیمت بخار بالا و سرسام آور، مهمترین متغیر در هر نوع برنامه مدیریت شبکه بخار به شمار می‌رود، زیرا کلیه موارد مرتبط با هزینه‌های تولید بخار را در بر می‌گیرد.

عوامل موثر بر قیمت بخار

در شبکه بخار، عوامل زیادی بر هزینه تولید بخار تاثیر دارند. مهمترین این عوامل عبارتند از:

الف- هزینه سوخت: استفاده از سوخت‌های ارزان‌تر، موجب کاهش قیمت بخار تولیدی می‌شود

ب- فشار عملیاتی بخار تولیدی: تولید بخار با فشار پایین‌تر، باعث کاهش هزینه تولید آن می‌شود. برای تولید بخار با فشار عملیاتی بالاتر، انرژی بیشتری لازم است. بر این اساس، فشار بخار مورد نیاز جهت تولید باید مورد بررسی دقیق قرار گیرد تا از بهینه بودن مقدار آن جهت برآورده شدن نیازهای فرآیندی، اطمینان حاصل کنیم.

ج- درصد آب جبرانی (Make up water) یا آب مقطر برگشتی به شبکه: جریان‌های آب مقطر برگشتی، در مقایسه با آب جبرانی دارای انرژی حرارتی بیشتری هستند. امروزه، معیار بهینه‌سازی درصد آب مقطر برگشتی در واحدهایی که بخار در آنها به فرآیند تزریق نمی‌شود، حدود ۹۰ درصد است.

د- راندمان دیگ بخار: بالاتر بودن راندمان دیگ بخار، موجب کاهش هزینه تمام شده تولید بخار می‌شود. راندمان دیگ بخار نیز بسته به میزان بار حرارتی آن و همچنین میزان تولید (Load) بخار متغیر است. کاهش میزان بار حرارتی یا کاهش تولید بخار، سبب افت راندمان آن می‌شود. تنظیم نسبت سوخت به هوا در دیگ بخار و پایش آن، مقوله بسیار مهمی در دستیابی به راندمان مناسب به شمار می‌رود. راندمان دیگ بخار معمولاً به کمک استاندارد ASME PTC ۴,۱ محاسبه می‌شود.

به کارگیری یک برنامه کنشگرانه و فعال مدیریت بخار می‌تواند باعث بهبود چشمگیر موارد ذکر شده شود.

مقایسه قیمت خالص بخار (Loaded steam cost) با قیمت ناخالص (Unloaded steam cost)

شکل ۱- ساختار یک شبکه تولید بخار متداول

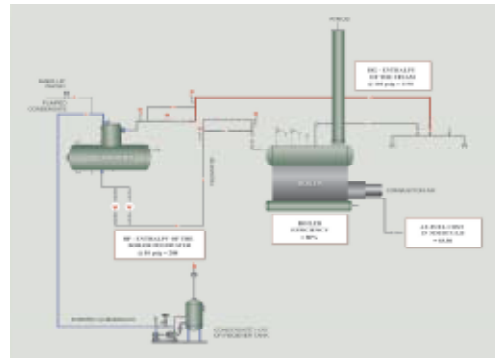
متغیر راندمان دیگ بخار (η_B) در معادله ارائه شده، شامل تمام عوامل تاثیرگذار بر راندمان از جمله موارد زیر است:

- رطوبت موجود در سوخت
- دمای هوای مصرفی جهت احتراق
- تلفات تشعشعی
- تلفات حرارتی گاز دودکش
- تلفات جریان زیرکشی (Blow down)

(برای اطلاع از جزئیات بیشتر، به استاندارد ASME PTC ۴,۱ مراجعه شود)

مثال اول

محاسبه قیمت بخار تولیدی شبکه بخار شکل ۲ شامل یک دیگ بخار با یک نوع سوخت مصرفی و تولید بخار با فشار مشخص مد نظر است.



شکل ۲- ساختار یک نمونه شبکه بخار با اطلاعات واقعی

متغیرهای مربوط به محاسبه قیمت ناخالص بخار تنها در قالب محتوای حرارتی

آب هوا زدا در نظر گرفته می‌شوند و مواردی همچون آب جبرانی مصرفی و آب مقطر برگشتی در آن لحاظ نمی‌شوند. از سوی دیگر، محاسبه فقط شامل یک عدد راندمان برای دیگ بخار است.

بخار در فشار ۱۰۰ psig تولید شده و به یک ظرف هوازدا با فشار ۱۰ psig برگردانده می‌شود. قیمت سوخت مصرفی معادل \$۹.۵/MMBtu و راندمان دیگ بخار نیز برابر ۸۰ درصد است:

$$S_c = \frac{\$9.50(1190 - 208)}{1000(0.80)}$$

$$S_c = \$11.67 \text{ per } 1,000 \text{ lbs.}$$

در معادله ارائه شده، اعداد ۱۱۹۰ و ۲۰۸ به ترتیب آنتالپی بخار در فشار ۱۰۰ psig و آنتالپی (محتوای حرارتی) آب تغذیه دیگ بخار فشار ۱۰ psig هستند. همانگونه که مشاهده می‌شود، قیمت تمام شده هر ۱۰۰۰ پوند بخار تولیدی سامانه مذکور معادل ۱۱,۶۷ دلار محاسبه می‌شود.

بهبود محاسبات مربوط به قیمت ناخالص بخار

بازگرداندن آب مقطر شبکه به چرخه تولید بخار در دیگ بخار میزان آب مقطر برگشتی، تاثیر به سزایی در قیمت تمام شده بخار تولیدی داشته و باید در محاسبات قیمت ناخالص بخار مربوط به این واقعیت است که در محاسبات، محتوای انرژی آب تغذیه دریافتی از هوا زدا به عنوان تنها انرژی ورودی در محاسبات لحاظ می‌شود. هوا زدا، بخشی از بخار تولیدی دیگ بخار را جهت افزایش دما و فشار آب تغذیه دیگ بخار تا مقدار مناسب، مصرف می‌کند. بنابراین، عملکرد این چینی هوا زدا مانع از تشخیص منافع آب مقطر برگشتی به آن با فشارهای مختلف، در مقایسه با آب جبرانی تزریقی به هوا زدا می‌شود. آب مقطر برگشتی به ظرف هوا زدا، می‌تواند از منابعی با فشارهای مختلف تامین شود و درصد مشخصی از آب مقطر برگشتی، در این شرایط باید بر اساس اندازه‌گیری یا تخمین، مورد استفاده قرار گیرد.





بنابر این، قیمت ناخالص بخار اصلاح شده در مثال مذکور، معادل ۱۲،۲۹ دلار به ازای هر هزار پوند بخار آب تولیدی خواهد بود.

قیمت خالص بخار

محاسبه قیمت بخار تولیدی به صورت خالص (Loaded) روش بهتری جهت پاسخگویی به شرایط واحدهای تولید بخار به شمار می‌رود. این روش محاسبه، در برگیرنده متغیرهای مختلفی است که در تولید بخار تاثیرگذار هستند و به همین دلیل، دقت محاسبه قیمت بخار تولیدی در این روش بیشتر است. توجه به لحاظ کردن هزینه‌های جاری تولید، موارد مرتبط با هزینه‌های سرویس‌های جانبی (Utility) همراه با اعمال تاثیرات ناشی از طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی در هزینه‌ها، باعث شفافیت بیشتر روش محاسبه قیمت خالص بخار می‌شود. مهمترین مشخصه‌هایی که در روش محاسبه قیمت خالص بخار باید مد نظر قرار گیرند عبارتند از:

- * انرژی الکتریکی مصرفی
- * هزینه‌های مواد شیمیایی
- * آب مصرفی و پساب تولیدی
- * هزینه‌های مربوط به آلاینده‌های تولیدی
- * هزینه‌های نیروی انسانی
- * مدیریت
- * راهبری
- * تعمیرات و نگهداری
- * دفع پسماندها
- * هزینه‌های تعمیر و نگهداری تجهیزات
- * طرح‌های جدید مرتبط

قیمت واقعی بخار تولیدی، به راحتی می‌تواند معادل ۱،۵ برابر تا ۲ برابر قیمت ناخالص بخار تولیدی باشد و به دلیل لحاظ کردن مواردی همچون حامل‌های انرژی مختلف، راندمان و طرح‌های آلاینده‌گی مرتبط، اختلاف قابل توجهی با قیمت ناخالص خواهد داشت.

نقشه راه

۱. محاسبه قیمت ناخالص بخار تولیدی (به صورت ساده)
۲. محاسبه قیمت ناخالص بخار تولیدی در نظر گرفتن تاثیرات مربوط به آب مقطر برگشتی
۳. محاسبه قیمت خالص بخار تولیدی

منبع: www.swagelokenergy.com

شبکه‌های آب مقطر برگشتی به صورت زیر تقسیم‌بندی می‌شوند:

۱. ثقیل (GR): مبتنی بر شتاب جاذبه یا اتمسفری-فشار آب مقطر برگشتی در محدوده ۰ psig است.
 ۲. کم فشار (LP): فشار آب مقطر برگشتی بین ۱-۱۵ psig است.
 ۳. فشار متوسط (MP): فشار آب مقطر برگشتی در محدوده ۱۶-۹۹ psig است.
 ۴. فشار بالا (HP): فشار آب مقطر برگشتی معادل ۱۰۰ psig یا بیشتر است.
 ۵. آب جبرانی (MW): مقدار آب اضافه شونده به سامانه تولید بخار که جهت جبران کمبود ناشی از هرگونه اتلاف آب مقطر در شبکه، مورد استفاده قرار می‌گیرد.
- استفاده از معادله زیر، درک بهتری از اهمیت و ارزش میزان باز یافت آب مقطر برای نفرتا بهره‌برداری ایجاد می‌کند. محتوای انرژی اصلاح شده آب تغذیه دیگر بخار از معادله زیر قابل محاسبه است:

$$h_f = \% (GR) + \% (LP) + \% (MP) + \% (HP) + \% (MW)$$

مثال دوم

در یک سامانه تولید بخار، بخار با فشار ۱۰۰ psig تولید می‌شود، ۶۰٪ از آب مقطر حاصله از طریق یک شبکه فشار اتمسفری به سامانه برگردانده می‌شود، ۲۰ درصد دیگر از آن نیز از طریق یک شبکه با فشار ۱۰ psig به سامانه باز می‌گردد و ۲۰ درصد باقیمانده نیز به صورت آب جبرانی با دمای ۶۰ درجه فارنهایت مورد استفاده قرار می‌گیرد. قیمت سوخت مصرفی معادل ۹،۵ \$/MMBtu بوده و راندمان دیگر بخار برابر با ۸۰ درصد است. بر اساس معادله ارائه شده خواهیم داشت:

$$h_f = \% (GR) + \% (LP) + \% (MP) + \% (HP) + \% (MW)$$

$$h_f = 0.60(180) + 0.20(208) + 0.0(MP) + 0.0(HP) + 0.20(28)$$

$$h_f = 155.2 \text{ Btu/lb.}$$

$$S_c = \frac{\$9.50(1190 - 155.2)}{1000(0.80)}$$

$$S_c = \$12.29 \text{ per } 1,000 \text{ lbs.}$$

ماجرای وکیوم باتوم تهرانی

شائبه‌های فراوان عدم امکان استفاده بهینه از ظرفیت فوق و گزارش‌های متعدد دستگاه‌های نظارتی، مجوز تزریق ۱۹۰ هزار میلیارد ریال بودجه مجدداً در بودجه سال ۱۴۰۱ لحاظ شد.

در این راستا، ناصر عاشوری به عنوان دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت، واکنش منفی انجمن را نسبت به برقراری مجدد برنامه تهرانی و قبل از بررسی بودجه ۱۴۰۱ خطاب به ریاست مجلس ارائه و دلایل آن را قیمت‌گذاری غیر رقابتی و غیر شفاف و خصوصی بودن ۸ پالایشگاه از ۱۰ پالایشگاه کشور و همچنین اخلاف در مرادوات مالی و خروج مبلغ ۱۹۰ هزار میلیارد ریال از نقدینگی پالایشگاه‌ها از یک طرف و مشکلات تسویه حساب‌های نهایی پالایشگاه با سازمان مالیاتی و تاثیر پذیری بر سهام پالایشگاه‌ها در بورس که قالب سهامداران عده پالایشگاه‌ها سهام عدالت و تامین اجتماعی و صندوق‌های بازنشستگی هستند را عنوان کرد.

بیابان‌زدایی و انجام عملیات خاکبرداری سازگار با محیط زیست؛ ۲ درصد (۷) وزارت صنعت معدن و تجارت (سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی برای آسفالت معابر، خیابان‌ها و جاده‌های دسترسی شهرک‌ها و نواحی صنعتی) یک درصد

هزینه تبدیل مواد اولیه قیر (وکیوم باتوم) به قیر با احتساب مالیات بر ارزش افزوده، نباید بیشتر از ۲۰ درصد وزن محاسبه شود.

وزارت نفت مکلف به تسویه حساب فی مابین خود و خزانه‌داری کل کشور است. دستگاه‌های اجرایی موضوع این بند موظف به مبادله موافقتنامه و ابلاغ سهم استان‌ها ظرف یک ماه پس از ابلاغ این قانون هستند.

وزارت نفت و دستگاه‌های اجرایی ذیربط موظفند حداقل هر سه ماه یک بار گزارش عملکرد خود را به صورت مکتوب به کمیسیون برنامه بودجه، عمران و انرژی ارسال کنند.

دیوان محاسبات مکلف است بر حسن اجرای این قانون نظارت کرده و گزارش‌های نظارتی خود از عملکرد به موقع دستگاه‌ها به تعهد ایشان را به مجلس شورای اسلامی گزارش کند.

چالش قیمت وکیوم باتوم

یکی از چالش‌هایی که همواره بازار داخل وکیوم باتوم با آن مواجه بوده مربوط به این موضوع است که چرا با وجود آنکه کشور برخوردار از ذخائر نفتی بوده و همچنین پالایشگاه‌های کشور نیز از ظرفیت کافی یا حتی مازاد وکیوم باتوم مواجه هستند. همچنان قیمت این ماده به عنوان ته مانده برج خلاء بالا است.

ظرفیت تولید سالانه وکیوم باتوم در کشور حدود ۵/۵ تا ۶ میلیون تن بوده و سالانه حدود دو میلیون تن از وکیوم باتوم جهت تولید قیر مورد نیاز کشور به مصرف داخلی می‌رسد.

قیمت وکیوم باتوم جهت مصارف داخلی، تابعی از نفت کوره سنگین فوب خلیج فارس Fuel Oil 380 و متوسط نرخ خرید و فروش ارز دلار در سامانه نیما بانک مرکزی است. در نگاه اول این سؤال مطرح می‌شود که چرا قیمت وکیوم باتوم که ماده اصلی اولیه جهت آسفالت معابر بین شهری، روستاها و شهرهای کشور است، می‌بایست تحت تاثیر نوسانات قیمت نفت در بازارهای بین‌المللی و با نرخ دلار در سامانه نیما باشد، به نحوی که قیمت فرآورده قیر از اردیبهشت سال ۱۳۹۹ تا شهریور ۱۴۰۱ حدود ۹ برابر افزایش یافته است. هر چند تطابق قیمت‌های صادراتی با قیمت‌های بین‌المللی ضروری است و بایستی تمام تمهیدات لازم توسط تولیدکنندگان نهایی و صادرکنندگان در جهت نزدیک کردن نرخ‌های فروش صادراتی به نرخ‌های بین‌المللی با لحاظ کردن کرایه‌های حمل و تعرفه‌های ترجیحی به منظور ایجاد امکان رقابت‌پذیری در نظر گرفته شده، لکن خوشبختانه در چند سال اخیر به دلیل مدیریت بهتر و ایجاد تشکلهای صنفی قیر، مشاهده

براساس قوانین مصوب مجلس شورای اسلامی و از سنوات قبل تاکنون، وکیوم باتوم تولیدی شرکت‌های پالایش نفت کشور در قالب تهرانی با نفت خام و با مدیریت وزارت نفت به شرکت‌های قیرساز جهت تولید انواع محصولات قیری تحویل می‌شود.

مطابق بند (ز) تبصره (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و اصلاحیه‌های ابلاغ شده و در اجرای اصل یکصد و بیست و سه قانون اساسی جمهوری اسلامی و تأیید مجلس شورای اسلامی و شورای نگهبان، تحویل ۱۹۰ هزار میلیارد ریال وکیوم باتوم مورد تأیید و در تاریخ دهم شهریور ۱۴۰۱ توسط ریاست محترم جمهور ابلاغ شد. با توجه به تصمیم ریاست محترم جمهوری جهت تحقق رشد ۸ درصدی در بودجه ۱۴۰۱ از یک طرف و برنامه عدم استقراض از بانک مرکزی از سوی دیگر، لازم است بودجه ۱۴۰۱ کاملاً مدیریت شود.

در این راستا و با توجه به تجربیات سنوات قبل در خصوص تحویل وکیوم باتوم تهرانی و

جزئیات کامل قانون قیر تهرانی ۱۴۰۱

در سال ۱۴۰۱ وزارت نفت مکلف است معادل مبلغ یکصد و نود هزار میلیارد ریال (۱۹۰٫۰۰۰) نفت خام در اختیار پالایشگاه‌ها قرار دهد و معادل آن، مواد اولیه قیر (وکیوم باتوم) براساس

نرخ محاسباتی هر کیلوگرم (۵۰۰٫۷۵) ریال با اختصاص صد درصد، به صورت ماهیانه در سال ۱۴۰۱ وکیوم باتوم (مواد اولیه قیر) در اختیار دستگاه‌های اجرایی موضوع این قرارداد قرار داده و وزارت نفت مابه التفاوت این قیمت با میانگین وزنی ماهیانه قیمت‌های معاملاتی وکیوم باتوم در بورس از طریق تعدیل قیمت ماهیانه خوراک از شرکت پالایش نفت را جبران و اعمال حساب کند.

این موضوع هزینه تبدیل مواد اولیه (وکیوم باتوم) به قیر با احتساب مالیات بر ارزش افزوده نباید بیشتر از ۲۰٪ وزنی محاسبه شود.

موارد فوق در سهم دستگاه‌های اجرایی مطابق ذیل خواهد بود:

۱- وزارت راه و شهرسازی برای آسفالت راه‌های فرعی و روستایی و آسفالت شبکه راه‌های اصلی، فرعی، معابر محلات هدف باز آفرینی شهری و طرح‌های مسکن مهر و طرح‌های مسکن ملی به میزان ۴۸ درصد از سهمیه کل

۲- بنیاد مسکن انقلاب اسلامی برای آسفالت معابر و بهسازی روستاها و اجرای طرح پروژه‌های مشارکتی با نهادهای محلی و دهیاری‌ها ۲۰ درصد

۳- وزارت آموزش و پرورش (سازمان نوسازی و تجهیز مدارس برای نوسازی مدارس و فضاهای آموزشی و فرهنگی وزارت آموزش و پرورش و همچنین پردیس‌های دانشگاه فرهنگیان و دانشگاه تربیت دبیر شهید رجایی) معادل ۵ درصد

۴- وزارت کشور از طریق سامانه ذیربط (برای آسفالت معابر شهرها از طریق سازمان ذیربط) ۱۷ درصد

۵۰ درصد از سهمیه وزارت کشور برای شهرهای زیر ۵۰٫۰۰۰ نفر جمعیت و ۵۰ درصد باقیمانده برای شهرهای بالای ۵۰٫۰۰۰ نفر جمعیت استفاده می‌شود. کلاشهرها حق استفاده از این سهمیه را ندارند.

۵. بسیج سازندگی ۷ درصد به شرح ذیل:

۵ درصد برای آسفالت مسیر راه‌های بین مزارع، پاسگاه‌های انتظامی، پایگاه‌های مقاومت بسیج، گلزار شهدا، باغ موزه و یادمان‌های دفاع مقدس و ۲ درصد برای آسفالت پایگاه‌های شکاری

دیوان وزارت راه و شهرسازی به قیرسازان در سال‌های گذشته، با رعایت قوانین و مقررات حداکثر تا مبلغ ۱۰٫۰۰۰ میلیارد ریال از طریق تحویل مواد اولیه قیر (وکیوم باتوم) قابل تأدیه است.

۶. پادگان‌های نظامی و مجتمع‌های مسکونی نظامی و اداری با تأیید ستاد کل ارتش و وزارت جهاد کشاورزی (سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری کشور، برای



افزایش داد که احتمالاً این امر، حاشیه سودهای پالایشگاهی و قیمتی را تحت تاثیر قرار خواهد داد. تحریم‌ها کشور را با ذخائر بالای نفت کوره مواجه کرده و با توجه به امکان تبدیل وکیوم باتوم به نفت کوره و به نوعی کاهش قیمت محصول نهایی، کاهش کرک اسپرید را در پی خواهد داشت. لذا تحریم‌ها ناچاراً نرخ بهره‌برداری و کاهش این محصول را به جای گاز طبیعی، برای کاربردهای ارزی قابل استفاده خواهد کرد.

راهکار کارشناسی و پیشنهادی

پیشنهاد کارشناسان اقتصادی جهت بازبینی و اصلاح یا حذف قیر تهاتری، و به صورت تلفیقی از شرایطی که علاوه بر حفظ عملیات تهاتر مورد مالی نیز شفاف شد، این است که پالایشگاه‌ها در بستری شفاف مانند (بورس کالا) و با قیمت رقابتی و کیوم باتوم را عرضه کنند و قیرسازان در همین فضای رقابتی اقدام به خرید و کیوم باتوم (وی بی) اعتباری کرده و محصول نهایی نیز در همان بستر رقابتی عرضه و ذینفعان و پیمانکاران برای خرید در قالب اعتبار اقدام کنند.

تعهد پرداخت اعتبار لازم از طرف شرکت ملی نفت در قبال درآمد حاصل از فروش نفت خام به پالایشگاه‌ها برای تحویل و کیوم باتوم (VB) از طریق سازمان برنامه و بودجه تامین اعتبار شده و این سازمان براساس پیشرفت فیزیکی ارائه شده دستگاه‌ها، نسبت به تامین پیوسته منابع مالی اقدام و در اختیار وزارت نفت قرار خواهد داد.

با انجام پروسه فوق علاوه بر حذف شائبه‌های موجود و شفاف‌سازی مراودات مالی، موجب تسهیل در کار و قانونمندی بودجه تهاتری خواهد شد.

محصول کاهش داشته است. در سال ۲۰۱۷ روزانه ۲۴۰ هزار بشکه از این محصول صادر شده، لکن از آن زمان تاکنون صادرات به دلیل محدودیت‌های سیاسی به صورت مداوم نزولی بوده و آمار ۱۸۱ هزار بشکه در روز سال ۲۰۱۸ و ۱۵۵ هزار بشکه در روز سال ۲۰۱۹ و ۸۵۷۰۰ بشکه سال ۲۰۲۰ و ۳۹ هزار بشکه در سال ۲۰۲۱ گزارش شده است. اگر پیشرفت مناسبی در مذاکرات هسته‌ای رخ دهد، ایران می‌تواند صادرات بهینه نفت کوره خود را افزایش دهد. صادرات این محصول از ایران و پس از خروج آمریکا از توافق هسته‌ای در سال ۲۰۱۸ و اعمال مجدد تحریم‌ها، حدود ۸۳ درصد کاهش یافته است. این میزان براساس تخمین‌ها و ردیابی کشتی‌ها صورت گرفته، زیرا ارزیابی میزان صادرات ایران به دلیل مشخص نبودن مسیر یک سری از کشتی‌ها امری پیچیده است. نفتکش‌هایی که جزو ناوگان کشتیرانی ایران هستند، معمولاً در طی سفرها گیرنده‌های خود را خاموش می‌کنند.

براساس تخمین‌های بازار برای قبل از سال ۲۰۱۸، حداقل ۵۰ درصد از ۰.۸ تا ۱.۱ میلیون تن در ماه (۵/۲ تا ۷/۱ میلیون بشکه در ماه) نفت کوره گوگرد بالای فروخته شده در مرکز اصلی سوخت رسانی غرب آسیا در امارات متحده، مرتبط با ایران بوده است. براساس داده‌های (VORTEXA) در سال قبل، حتی با وجود تحریم‌ها ۶۲ درصد از صادرات نفت کوره گوگرد بالای ایران از طریق واسطه‌ها مسیر خود را به امارات متحده پیدا کرده و تنها ۸ درصد آن به سنگاپور صادر شده است.

در صورتی که مذاکرات هسته‌ای با موفقیت پیش رود و تحریم‌ها کاهش یابد، ایران قادر خواهد بود صادرات خود به غرب آسیا و مناطق آسیا اقیانوسیه

شود فاصله نرخ‌های صادراتی ایران با سایر بازارها به کمترین میزان رسیده است.

اما روی دیگر سکه بازار قیر، مربوط به مصارف داخلی است که شرایط بسیار متفاوت از بازارهای بین‌المللی دارد، چرا که بالغ بر ۹۵ درصد از مصارف قیر کشور مربوط به آسفالت و کمتر از ۵ درصد مرتبط با صنایع ایزوگام و عایق کاری لوله‌ها و سایر مصارف است. همچنین از مجموع مصارف آسفالت نیز، بیش از ۹۵ درصد آن مرتبط با زیرساخت‌ها و راه‌های بین شهری و درون شهری روستاها است و لازم است با توجه به محدودیت بودجه‌های عمرانی و همچنین لزوم استفاده از منابع داخلی در ایجاد و نگهداری راه‌ها، قیر با پایین‌ترین قیمت ممکن در اختیار دستگاه‌ها قرار گیرد.

به نحوی که تنها در بخش راهداری، عدم تامین به موقع قیر به دلیل محدودیت‌های منابع، باعث افزایش تصاعدی هزینه‌های نگهداری در سال‌های آتی خواهد شد.

ارتباط و کیوم باتوم و نفت کوره

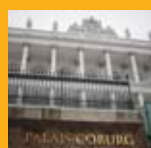
با توجه به امکان تبدیل فرآیند و کیوم باتوم به نفت کوره توسط پالایشگاه‌های نفت یا شرکت‌های خصوصی پالایشی موجود کشور و عرضه و فروش مستقیم محصول فوق به صورت مستقیم و صادرات، لازم است امکان جایگزینی نفت کوره با وکیوم نیز تحلیل و سود/ضرر اقتصادی نیز مد نظر قرار گیرد. کشور ایران یکی از تولیدکنندگان اصلی نفت کوره گوگرد بالا بوده و قبل از تحریم‌ها، یکی از صادرکنندگان اصلی تلقی می‌شد. براساس داده‌های منبع رسمی (VORTEXA) از سال ۲۰۱۷ تاکنون روزانه حدود ۲۰۰ هزار بشکه صادرات این



اخبار داغ تابستانی



تابستان هم هوا داغ بود و هم خبرها. اتفاقاتی که در ایران و سایر نقاط جهان رخ داد، دمای خبرها را بالا برد. قیمت کالاها و خدمات در تابستان و در امتداد بهار، روز به روز بالا می‌رفت. نرخ هزینه‌ها به دنبال حذف ارز ترجیحی از چرخه اقتصاد، به شدت افزایشی شدند. در کنار این‌ها، مذاکرات احیای برجام هم داغ بود. از یک سو آژانس بین‌المللی انرژی اتمی مواردی درباره فعالیت‌های هسته‌ای ایران ادعا کرد و ایران خواستار حل مسائل پادمانی مطروحه در آژانس شد و این اقدام را شرط رسیدن به توافق اعلام کرد. در همین روزها هم عراق دچار آشفتگی سیاسی شد و هواداران «صدر» پارلمان این کشور را به تسخیر خود در آوردند. این‌ها گوشه‌ای از داغی‌های تیر و مرداد و شهریور هستند؛ در ادامه مروری شده بر اخبار داغ تابستانی؛ بخوانید.



متولد ۱۳۰۶ شمسی در رشت بود. «سراب»، «سیاه‌مشق»، «تا صبح شب یلدا»، «یادگار خون سرو» و «تاسیان» از جمله آثار او هستند. آبان‌ماه ۱۳۹۲، صدوسی‌وهفتمین شب از شب‌های مجله بخارا به بزرگداشت ه.سایه (هوشنگ ابتهاج) اختصاص داشت که در آن توسط محمود دولت‌آبادی (نویسنده)، سیمین بهبهانی (نویسنده و شاعر)، پوری سلطانی (شاعر و روزنامه‌نگار) و محمدرضا شفیعی کدکنی (شاعر، پژوهشگر و استاد دانشگاه تهران) درباره «سایه» و شعر او سخن گفته شد. وزیر فرهنگ و ارشاد اسلامی هم در پیامی درگذشت امیر هوشنگ ابتهاج (سایه) شاعر نامدار ایرانی را تسلیت گفت. محمدمهدی اسماعیلی در بخشی از پیامش نوشت: «خبر درگذشت استاد امیر هوشنگ ابتهاج متخلص به «سایه» از شاعران و ادیبان ارجمند کشورمان موجب تأسف و تأثر بسیار شد. تردیدی نیست که شعرهای فاخر و شورانگیز زنده یاد ابتهاج جایگاهی بلند در شعر و ادب معاصر دارد و از صولت و صلابت سترگی برخوردار است.»

یکی از مشهورترین سروده‌های او، «ارغوان» است که توسط علیرضا قربانی نیز اجرا شده؛ ابتهاج درباره ماجرای سرایش آن گفته بود که درخت ارغوانی در خانه‌ای که سال‌ها پیش در تهران در آن زندگی می‌کرده داشته است و وقتی دیگر در آن خانه نبوده این شعر را به یاد آن خانه و درخت گفته است. «سایه» در خصوص اجرای قطعه «ارغوان» از رضایت شنونده‌ها می‌گفت و در عین حال باور داشت این شعر برای آواز و تصنیف طولانی است، مقدار زیادی از آن زده شده و یک خرده شعر شل و کور شده، ولی در مجموع حالتی



قبل ۱.۵ واحد درصد افزایش یافته است. نرخ تورم نقطه‌ای گروه عمده «خوراکی‌ها، آشامیدنی‌ها و دخانیات» با افزایش ۴.۴ واحد درصدی به ۸۶.۰ درصد و گروه «کالاهای غیرخوراکی و خدمات» با افزایش ۰.۱ واحد درصدی به ۳۶.۹ درصد رسیده است. دامنه تغییرات نرخ تورم سالانه در تیر ماه ۱۴۰۱ برای دهک‌های مختلف هزینه‌ای از ۳۸.۹ درصد برای دهک دهم تا ۴۴.۸ درصد برای دهک اول است.

خانه ابدی «سایه»، زیر سایه‌ی ارغوان

۱۹ مرداد ماه بود که یلدا ابتهاج فرزند هوشنگ ابتهاج (سایه) خیر از درگذشت این شاعر نامدار ایرانی داد. امیر هوشنگ ابتهاج (ه.الف. سایه) شاعر

شکستن رکورد ۲۶ ساله‌ی تورم نقطه‌ای

طبق اعلام مرکز آمار، با این که تورم ماهانه در تیر ماه افت قابل ملاحظه‌ای پیدا کرده اما باز هم مقیاس نقطه‌ای این شاخص در بالاترین سطح قرار دارد. براساس داده‌های مرکز آمار تورم ماهانه تیر ماه برابر با ۴.۶ درصد بوده که نسبت به ماه قبل افت ۷.۶ واحد درصدی داشته است. اما در عین حال تورم نقطه‌ای در تیر ماه گذشته رکورد تاریخی را پشت سر گذاشته است. به این لحاظ که تورم نقطه‌ای نسبت به سال گذشته همین زمان، ۵۴ درصد افزایش داشته است که در ۲۶ سال اخیر بی‌سابقه بوده است. آخرین تورم نقطه‌ای تا حالا بیشترین بود، مربوط به سال ۱۳۷۵ می‌شد. نرخ تورم نقطه‌ای تیر ماه ۱۴۰۱ در مقایسه با ماه





که این شعر به وجود آورده، تا حدی در خود شعر جا پایش معلوم است.

نهایتاً پس از کش و قوس‌های زیاد، پیکر ابتهاج به ایران آمد و ابتدا در تهران تشییع شد. مراسم تشییع پیکر هوشنگ ابتهاج، در مقابل تالار وحدت چهار شهریور ماه با خوانش سرود «ایران سرای امید» و شعر ارغوان با حضور پرشمار طرفداران این شاعر پیش از آغاز رسمی مراسم اعلام شده آغاز شد. آمدن پیکر هوشنگ ابتهاج با تشویق ممتد حاضران و خوانش بخشی از شعر ابتهاج «امید هیچ معجزی ز مرده نیست، زنده باش» و درود بر سایه همراه شد. فردای آن روز یعنی پنجم شهریور مراسم تشییع ابتهاج در شهر زادگاهش رشت، با حضور فرزندان و مردم گیلان، برگزار شد. پیکر این شاعر نامی پس از تشییع بر دستان مردم رشت، در باغ محتشم این شهر به خاک سپرده شد.

عراق در التهاب سیاسی

مقتدی صدر رهبر جریان صدر در عراق، به صورتی ناگهانی از صحنه سیاست کنار کشید؛ آن هم در شرایطی که عراق وارد یک بحران سیاسی و امنیتی شده بود و هواداران جریان صدر پارلمان عراق را به تسخیر خود در آورده بودند. در همین حال، صدر همچنین از بستن تمامی دفاتر و نهادهای وابسته به جریان صدر خبر داد با این وجود موسسه مرقد شریف (شهید صدر)، نهاد فرهنگی شهید صدر و موزه شهید صدر را مستثنا کرده است. این اقدام صدر در واکنش به صدور بیانیه آیت‌الله سید کاظم حائری، از مراجع تقلید برای کناره‌گیری از مرجعیت صورت گرفت. آیت‌الله حائری در متن این بیانیه علت کناره‌گیری خود را بیماری، ضعف جسمانی و کهنوت عنوان کردند. مقتدی صدر عنوان داشته که هدفش از فعالیت سیاسی در عراق، اصلاح انحراف از مسیر نیروهای سیاسی شیعه بوده و می‌خواسته آنان را «به ملتشان نزدیک کند». دفتر مقتدی صدر در نجف نیز پس از اعلام کناره‌گیری وی در بیانیه‌ای در این باره نوشت: تصمیم گرفته شد که از این پس هرگونه مداخله در امور سیاسی، دولتی و رسانه‌ای به نام جریان صدر و همچنین استفاده از هر ابزار رسانه‌ای و در رأس آنها شبکه‌های اجتماعی به نام این جریان ممنوع باشد و همچنین هرگونه شعار سیاسی به نام جریان صدر ممنوع است.

این اقدام موجب شعله‌ورتر شدن هواداران صدر شد و درگیری‌های گسترده‌ای در بغداد صورت گرفت که وضع قانون منع آمد و شد را در پی داشت. با افزایش درگیری‌ها شمار تلفات جانی در عراق افزایش یافت و به ۳۳ کشته و ۷۰۰ زخمی رسید. همچنین گزارش شده که

مرگ مادرش ملکه الیزابت بیانیه‌ای صادر کرده است. وی گفت: «درگذشت مادر عزیزم، اعلیحضرت ملکه، برای من و همه اعضای خانواده‌ام بزرگترین اندوه است. ما عمیقاً در سوگ درگذشت یک فرمانروای گرمی و یک مادر بسیار عزیز سوگواری می‌کنیم». پیش از این اعلام شده بود ملکه تحت مراقبت‌های پزشکی است. با مرگ ملکه الیزابت دوم، پسرش چارلز ۷۳ ساله به عنوان پادشاه جدید بریتانیا بر تخت خواهد نشست. بنا بر اعلام منابع خبری چارلز عنوان «پادشاه چارلز سوم» را برای خود به عنوان پادشاه بریتانیا برگزیده است.

ملکه الیزابت ۷۰ سال بر بریتانیا حکمرانی کرد و به این ترتیب دارای بیشترین سابقه در این زمینه است حتی بیشتر از ملکه ویکتوریا. ملکه الیزابت از ۲۵ سالگی عهده‌دار فرمانروایی بریتانیا شد. پدرش شاه جورج ششم پادشاه بریتانیا بود. با اعلام خبر درگذشت ملکه الیزابت دوم تا روز خاکسپاری وی به مدت ۱۰ روز در بریتانیا عزای ملی اعلام شد. ملکه الیزابت دوم رکورددار بیشترین طول عمر و دوره سلطنت در میان فرمانروایان انگلستان طی هزار سال گذشته بوده است.

شمار زخمی‌های این درگیری‌ها نیز به ۷۰۰ تن رسیده است که ۱۱۰ تن از آن‌ها نیروهای امنیتی هستند. درگیری‌ها در عراق پس از یورش حامیان جریان صدر به منطقه سبز بغداد و ورودشان به کاخ ریاست جمهوری در پی کناره‌گیری مقتدی صدر، رهبر این جریان از سیاست آغاز شد. نهایتاً صدر در یک کنفرانس خبری از حامیان خود و جنبش صدر خواست تا ظرف ۶۰ دقیقه ساختمان پارلمان را خالی کنند و به اعتصاب خود پایان دهند. او تهدید کرد، اگر ظرف یک ساعت حامیان وی از خیابان‌ها عقب نشینی نکنند از آنها اعلام برائت می‌کند. صدر افزود: صرف نظر از اینکه چه کسی این فتنه را آغاز کرده، من از مردم عراق بابت اتفاقاتی که افتاده است، عذرخواهی می‌کنم. پس از این کنفرانس خبری اوضاع خیابان‌های بغداد رفته رفته آرامش رفت.

درگذشت ملکه بریتانیا

۱۷ شهریور ماه، کاخ باکینگهام اعلام کرد که ملکه انگلیس در سن ۹۶ سالگی درگذشت. بلافاصله پس از درگذشت ملکه پسرش چارلز پادشاه بریتانیا اعلام شد. پادشاه چارلز در مورد



او به طور غیر منتظره‌ای زمانی که ۲۵ سال داشت پس از مرگ پدرش جورج ششم، در سال ۱۹۵۲ به سلطنت رسید. در دوران سلطنت او بریتانیا و قلمروی مشترک‌المنافع شاهد تغییرات اجتماعی زیادی بودند. او پنج سال پیش از عهده‌دار شدن مقام سلطنت، با دوک ادینبورگ ازدواج کرد. حاصل این ازدواج، چهار فرزند، هشت نوه و هفت نتیجه است. با درگذشت ملکه الیزابت دوم، چارلز، پسر بزرگ او پادشاه جدید بریتانیا خواهد بود. «الیزابت الکساندرا مری وینزور» روز ۲۱ آوریل ۱۹۲۶ در محله می‌فر لندن متولد شد. او اولین فرزند شاهزاده آلبرت، دومین پسر جرج پنجم و لیدی الیزابت بوئر-لیون بود. پس از مرگ جورج پنجم، ادوارد هشتم شاه جدید شد اما برای ازدواج با والیس سیمپسون زن مطلقه آمریکایی از سلطنت کناره‌گیری کرد. با استعفای ادوارد هشتم، پدر الیزابت با عنوان جورج ششم پادشاه بریتانیا شد و تا سال ۱۹۵۲ سلطنت کرد.

برگزاری اجتماع عظیم اربعین

راهپیمایی بزرگ اربعین از چند هفته مانده به این روز در مسیرهای منتهی به کربلا آغاز شد. صدها هزار نفر از ایران به قصد زیارت امام حسین (ع) راهی عراق شدند. اما مرزهای ورودی به عراق دچار ازدحام و بی‌نظمی کم‌سابقه‌ای شد. تا جایی که دولت اعلام کرد تمام مرزهای منتهی به عراق برای چند روز بسته شد. پس از یکی دو روز بسته ماندن مرزها، دوباره مرزهای عراق باز شدند و اعزام زائرین کربلا از سر گرفته شد. دبیرخانه آستان عباسی در شهر کربلا اعلام کرد بر اساس سیستم شمارش الکترونیک تعداد زائرانی که تا روز شنبه ۲۶ شهریورماه (برابر با اربعین به تقویم ایران) وارد شهر کربلا شده‌اند به ۲۱ میلیون و ۱۹۸ هزار و ۶۴۰ نفر رسیده است. آستان قدس حسینی روز جمعه ۲۵ شهریورماه شمار زائرانی که وارد شهر کربلا شده بودند را بیش از ۲۰ میلیون نفر اعلام کرده بود. خبرگزاری فرات نیوز نیز گزارش کرده که حضور زائران در شهر کربلا از دهم ماه صفر برابر ۱۶ شهریورماه، آغاز شده و هم‌اینک خروج زائران به صورت روان در حال انجام است. مسؤول بخش موبک‌ها در عراق نیز اعلام کرده که در اربعین امسال ۱۲ هزار و ۵۰۰ موبک در شهر کربلا برپا شده که حدود ۳۰۰ موبک به کشورهای دیگر اختصاص داشته است. فلسطین، ایران، هند، پاکستان، نیجریه، سوئد، هلند، آلمان و چین از جمله کشورهایی بودند که امسال در کربلا موبک داشتند. فرودگاه نجف نیز گزارش داده که بیشترین پروازها برای انتقال زائران اربعین به عراق، به ایران و پس از آن به کشورهای جنوبی خلیج فارس و لبنان اختصاص داشته است. در تهران و سایر شهرهای کشور نیز در روز اربعین حسینی راهپیمایی جاماندگان اربعینی با حضور مردم برگزار شد.

فرآدمانی را از تاسیسات هسته‌ای خود جمع کرد و نصب دوباره آنها را به انجام تعهدات برجامی طرف مقابل موکول کرد. با این وجود، مذاکرات و رفت و آمدها همچنان ادامه داشت. نیمه‌های شهریور ماه تروئیکای اروپایی شامل آلمان، انگلیس و فرانسه در بیانیه‌ای، به تندی از ایران انتقاد کردند و مدعی شدند که ایران از فرصت پیش آمده برای حصول توافق استفاده نکرده است و با متحدانمان برای چگونگی برخورد مشورت می‌کنیم. اواخر شهریور هم چند روز پیش از جلسه شورای حکام، گزارش فصلی مدیرکل آژانس منتشر شد که در آن گفته شده که ذخایر اورانیوم غنی‌شده‌ی ایران ۱۹ برابر میزانی است که طبق برجام باید داشته باشد. در همین گزارش از عدم همکاری و پاسخگویی ایران در مورد سه مکان ادعایی انتقاد کرده است. در نهایت جلسه فصلی شورای حکام هم برگزار شد. با وجود اینکه قطعنامه‌ای علیه ایران صادر نشد، اما در عین حال ۵۶ کشور به رهبری آمریکا و اروپایی‌ها با صدور بیانیه‌ای از ایران درخواست همکاری با آژانس را بیان کردند.

بیم و امید در برجام

مذاکرات احیای برجام پس از چند ماه وقفه از اواخر بهار و اوایل تابستان شروع شد. اما این بار اروپایی‌ها در نقش واسطه ظاهر شدند و پیغام و پیغام بین ایران و ایالات متحده را رد و بدل می‌کردند. چندین بار پیشنهادهای دوطرفه توسط مسئول سیاست خارجی اتحادیه اروپا بین تهران و واشنگتن رفت و آمد کرد تا نهایتاً به نقطه‌ای رسید که هر طرف معتقد بود که در صورت وجود اراده سیاسی در طرف مقابل، رسیدن به توافق بسیار نزدیک است. اما موردی که همچنان حل نشد، ادعاهای آژانس بین‌المللی انرژی اتمی پیرامون سه مکان آلوده به اورانیوم در ایران بود. ایران بر بسته شدن این پرونده به عنوان پیش شرط رسیدن به توافق تأکید کرد. پس از قطعنامه شورای حکام آژانس در خرداد ماه گذشته، ایران دوربین‌های

