

فهرست مطالب

۱	سرمقاله
۲	مدیریت پروژه عامل دقت و سرعت
۳	پژوهشگاه صنعت نفت بیش از ۶۰ قرارداد
۴	با مراکز صنعتی و پژوهشی امضا کرده است
۵	تعامل سازنده بخش‌های حساس در صنعت نفت
۶	عرضه فناوری تزریق گاز توسط «جی ایی انرژی»
۷	توانمندی شرکت صدرا در ساخت سکوها سنگین
۸	حمایت شرکت نفت و گاز پارس از فعالیت‌های پژوهشی
۹	معرفی برنده مناقصه فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی
۱۰	امضای قرارداد نیروگاه ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی
۱۱	افزایش روزانه ۷۰ هزار بشکه نفت خام
۱۲	با توسعه میدان نفتی رنگ‌سفید
۱۳	زمینه‌های پژوهشی در شرکت ملی پخش و پالایش
۱۴	دایرکتوری اطلاعات شرکت‌ها
۱۵	احداث پالایشگاه نفت در خوزستان
۱۶	اصلاح تعرفه‌های برق، پایدها و ناپایدها
۱۷	بررسی احداث ۳۰ نیروگاه برق آبی در حوضه کارون و دز
۱۸	نیروگاه گازی شیراز وارد مدار شد
۱۹	استفاده اجباری از انرژی خورشیدی در انگلستان
۲۰	تولید برق از جریان گاز
۲۱	پرتاب ۵۰ نانو سلایت توسط فرانسه
۲۲	تولید برق از امواج صوتی
۲۳	ارزیابی زیست محیطی طرح‌های پتروشیمی
۲۴	توسعه فضای سبز پالایشگاه تهران
۲۵	۲ میلیون دلار صرفه‌جویی با استفاده از خودروهایی گازسوز

نشریه مناقصه

علمی، تخصصی، اقتصادی

صاحب‌امتیاز و مدیر مسؤول: جلیل قنادزاده

دقت نشریه: تهران - خیابان دکتر علی شریعتی، پایین‌تر از

خیابان ملک، کوچه شکوری پلاک ۱ طبقه سوم، واحد ۹

صندوق پستی: ۱۵۹ - ۱۵۶۵۵

تلفن: ۹۳۳ - ۷۵۱ فکس: ۵۲ ۴۱ ۷۵۲

رایانگان: monaghese@yahoo.com

امور گرافیک: گروه گرافیک انتشارات مربع آبی



سر آغاز

تحولات صنعتی قرن هفدهم در کشورهای غربی، پیشرفت چشمگیر صنعت و ارتقای سطح کیفی و کمی کارخانجات در زمینه تولید، نیاز به مواد اولیه و به دنبال آن اشباع بازارهای داخلی و نیاز به عرضه کالا در سایر نقاط دنیا، شروعی بود برای گشوده شدن دروازه‌های رقابتی سنگین میان تولیدکنندگان و تلاش برای عرضه هر چه بهتر اجناس، پائین آوردن هزینه تولید برای کاهش قیمت‌ها نیز از دیگر تمهیداتی بود که اندیشیده شده و بهترین کیفیت و پائین‌ترین قیمت، یگانه رمز جذب مشتری معرفی شد. کسانی که خواهان دریافت خدمت بودند نیز موضوع «مناقصه» را طرح کردند و اینکه خواهان ارتباط با مراکز هستند که علاوه بر ارائه کیفیتی برتر، پائین‌ترین هزینه‌ها را طلب کنند.

«مناقصه» و بعد هم «مزایده» برای اولین بار در چه زمانی مطرح شد و در چه کشوری؟... شاید برای این سوال پاسخ دقیق و روشنی یافت نشود اما همین بس که امروزه تمامی شرکت‌های دولتی و نیمه دولتی در دنیا و در کشور ما ایران موظف هستند آنچه می‌خواهند به «مناقصه» بگذارند و برای آنچه ارائه می‌کنند، «مزایده» برگزار نمایند. به عبارت بهتر، «مناقصه» و «مزایده» برای آن است که به کالا و سرمایه دولت، چوب حراج نخورد و شاید عبارت یاد شده گویاترین تعبیر برای بیان فلسفه برگزاری مزایده‌ها و مناقصه‌های دولتی باشد.

آنچه طی سال‌های اخیر اینگونه معاملات را به موضوعی خیرساز و حساس تبدیل کرده، ناشی از تاکیدی است که سیاست‌گذاران اقتصادی و متولیان دستگاه‌های دولتی بر واگذاری کالاها و سرمایه‌های دولتی به بخش خصوصی دارند چون در ابتدا بسیاری از واگذاری‌ها با روش «مذاکره» صورت می‌گرفت اما چنین روشی با اما و اگرهای فراوانی روبرو بود و دستگاه‌های دولتی در مظان اتهام «زد و بند».

لذا برای اینکه شبهه باندبازی اقتصادی و استفاده از «رات» پیش نیاید دستگاه‌های دولتی موظف به اعلام عمومی از طریق رسانه‌ها شدند تا با فراخوانی عام و در قالب «مناقصه و مزایده» تمام کسانی که در خود توانایی مشارکت در زمینه‌های اعلام شده را می‌بینند، در میدان عمل حاضر شوند، انحصار طلبی شکسته شده و بستری برای رقابت سالم اقتصادی فراهم گردد. هدف از انتشار نشریه حاضر که نام «مناقصه» را برای خود برگزیده است نیز ایجاد فضایی سالم برای انجام فعالیت‌های اقتصادی اینچنینی است. فضایی که برگزاری مناقصه‌ها و مزایده‌ها در آن صرفاً تشریفاتی نبوده و برندگان از پیش تعیین شده و به عبارتی بهتر از پیش انتخاب شده نباشند و البته ناگفته پیداست که برای رسیدن به چنین هدفی باری شما را می‌طلبیم و دست همکاری همه شما عزیزان را صمیمانه می‌فشاریم.

جلیل قنادزاده

مدیر مسؤول

خوبی هدایت کنند و بتوانند پیمانکاران فرعی را به طور منطقی و متناسب با پروژه ها هماهنگ کنند اگر پیمانکاران عمومی کارایی لازم را نداشته باشند، کارفرما و در نهایت مدیریت کلان و سیاست ها و برنامه های تنظیمی یک جامعه اقتصادی متضرر خواهد شد. امروزه مهم ترین خلاء در مباحث مدیریت پروژه های بزرگ کشور، نبود شناخت ماهیت پروژه و به کارگیری روش های مدیریتی سازگار با ماهیت پروژه هاست که به شکست پروژه در سطح کلان منجر می شود. اغلب مدیران پروژه بر این باورند که با توجه به این که میان ویژگی های پروژه مانند میزان سرمایه گذاری، طول زمانی پروژه و ظرفیت، میزان فیزیکی آن و نوع تکنیک های اجرایی پروژه ارتباط تنگاتنگی وجود دارد؛ شناخت ماهیت و مشخصات کلان پروژه ها و تحلیل ویژگی های آنها لازم و ضروری است. بررسی پروژه ها بیانگر این واقعیت است که پروژه های بزرگ ماهیتی متفاوت از پروژه های معمولی دارند و دلیل ویژگی خاص خود روش مدیریتی متمایزی از سایر پروژه ها را می طلبد. ظرفیت اجرایی پروژه ها، میزان سرمایه گذاری بالا، پیچیدگی پروژه ها به لحاظ طراحی و فناوری ویژگی هایی است که پروژه های بزرگ را از سایر پروژه ها مشخص می کند.

روایت زمان، عامل موفقیت

مدیریت پروژه در پروژه های بزرگ که به عهده پیمانکاران عمومی است، به نوعی مدیریت زمان به موازات مدیریت مالی و مدیریت کیفیت است. برای نمونه هنگامی که یک پیمانکار ایرانی پروژه ای را دیرتر از موعد تعهد شده تحویل می دهد، در واقع، منابع مالی کشور را از بین می برد. به دیگر سخن، هنگامی که زمان جمع کردن یک پروژه ۳ سال برآورد می شود، ولی در این زمان به پایان نمی رسد، غیر از این که پروژه به نوعی مسکوت گذاشته می شود و به تولید نمی رسد، باید مانند سه سال قبل، دوباره برای آن هزینه نمود. بنابراین باید گفت مهم ترین عاملی که می تواند پروژه های نفت و گاز، نیروگاهی و حتی پروژه های بزرگ عمرانی را تضمین و از اتلاف سرمایه های ملی جلوگیری کند، رعایت زمان است. رعایت کیفیت آن هم در حد استانداردهای بین المللی، از دیگر اولویت های مهم در بحث مدیریت پروژه است که سبب خوشنمایی پیمانکاران می شود. مدیران پروژه قیمت پایین پروژه ها را در این باره بی تاثیر نمی دانند. البته قیمت پایین به معنای آن نیست که هر پیمانکاری با هر شرایطی و حتی با رها کردن برخی از پروژه های پیشبین و تاخیر در برخی دیگر از آنها قیمت پایین تری پیشنهاد کند، تا پروژه را به او واگذار کنند بلکه کارفرما درباره پروژه هایی که از لحاظ زمان بندی و کیفیت شرایط ایده آل را دارند و از پیمانکاران ارایی کننده پیشنهادها در این زمینه اطمینان خاطر دارد، اولویت بعدی را قیمت پایین تر در نظر می گیرد.

امروزه در طرح های صنعتی نظیر صنایع نفت، نیروگاه ها و طرح های بزرگ زیربنایی که به صورت بارز از تحولات فناوری تاثیر می پذیرند، استفاده از روش ها و ساختار های نوین مدیریت، اجتناب ناپذیر است. تجربه طولانی و موفق اجرایی کشور نشان می دهد که اجرای پروژه های مهم مانند ساخت پالایشگاه های نفت و گاز، صنایع پتروشیمی و سایر بخش های نفت و گاز پتروشیمی نه تنها نقش موثری در انتقال و ارتقای فناوری ملی داشته که حمایت از ایجاد و تقویت شرکت های پیمانکاران عمومی را امکان پذیر ساخته است. هم اکنون گستردگی، پیچیدگی و تنوع پروژه های مطرح در صنایع نفت و گاز، اهمیت مدیریت این پروژه ها را در دوندان ساخته است. یکی از ابزارهای موثر در سرعت بخشیدن به برنامه ها، طرح ها و کاهش هزینه ها، اجرای برنامه ها در چارچوب پروژه است و در این میان آنچه پروژه را معنا و حیات می بخشد، مدیریت حاکم بر پروژه است. به گفته صاحب نظران، مدیریت پروژه شامل به کارگیری چهار عامل اساسی دانش، مهارت، ابزار و تکنیک های لازم در اداره جریان اجرایی فعالیت ها به منظور برطرف سازی نیازهای پروژه است. به سخن دیگر، مدیریت پروژه این توانایی را دارد که به عنوان مجموعه ای از روش ها، رویه ها و سیستم ها، وظیفه تحقق رشد و توسعه کشور های عصر فرصتست را در جهان بر عهده گیرد. در کشور ما به دلیل روند رو به رشد سرمایه گذاری در طرح های بزرگ به ویژه صنایع نفت، گاز و پتروشیمی، ضرورت به کارگیری و بهبود روش ها و ساختار های نوین مدیریت پروژه به منظور دست یابی به اهداف برنامه های توسعه اقتصادی اجتماعی کاملاً محسوس است. اما این که مدیران پروژه تا چه حد در طرح های نفتی از روش های کارآمد و شیوه های جدید برای به انجام رساندن پروژه ها در محدوده زمان، بودجه مشخص و با کیفیت مطلوب استفاده می کنند، قابل تأمل است. به نظر می رسد مهم ترین دلایل تاخیر در طرح های بزرگ نفتی جدا از ماهیت پروژه، نداشتن برنامه ریزی و طرح ریزی در پروژه ها و لحاظ نشدن سه عامل زمان، کیفیت و نبود نیروی متخصص و استفاده نکردن از دانش پروژه است. هم اکنون پروژه های بسیاری در کشور تعریف می شود که به دلیل نداشتن نیروی متخصص از دانش پروژه ها استفاده نمی شود.

آسیب شناسی اجرای طرح های نفتی

بیشتر مدیران اجرایی کشور بر این باورند که حضور مدیریت پروژه در کنار حاکمیت نظام مدیریت پروژه می تواند تمام جوانب حقوقی و نتایج نهایی مطلوب را به منظور تسهیل در اجرای پروژه در پی داشته باشد، از این رو، پیمانکاران عمومی باید برای اجرای این مسئولیت مهم توانا و واجد شرایط باشند و پروژه ها را به

تجربه

اگرچه بحث مدیریت پروژه در بیشتر صنایع کشور اهمیت ویژه ای دارد، در صنعت بزرگی مانند صنعت نفت، دستیابی به اهداف مورد نظر به طور عمده در قالب محدودیت هایی مانند زمان، بودجه و... برنامه ریزی می شود؛ از این رو، می توان مدعی شد که این صنعت در مقابل زمان، میزان سرمایه گذاری و سرعت جذب آن، تخصص و مهارت کارگران و متخصصان، قابلیت ها و توانایی های مدیران مربوط، همچنین تصمیم های سریع و به موقع مدیران و مسئولان، مهندسان مشاور و پیمانکار، بسیار حساس و تاثیر پذیر است. طبیعت صنعت نفت ایجاب می کند که برنامه ریزان اقتصاد کلان کشور و دولت توجه بیشتری را به رشد این صنعت در داخل کشور مبذول دارند.

معاون امور بین الملل و فناوری پژوهشگاه صنعت نفت با بیان این که پژوهشگاه صنعت نفت فعالیت های قابل توجهی برای جذب نیروی انسانی متخصص انجام داده است، گفت: محوری بودن پژوهش سبب شده است ظرفیت جذب نیروی متخصص در بخش تحقیقات صنعت نفت افزایش بسیاری پیدا کند.

دکتر کامبیز صدقیانی در جمع خبرنگاران از انعقاد بیش از ۶۰ قرار داد داخلی با مراکز صنعتی و پژوهشی کشور خبر داد و گفت: شرکت نفت و گاز پارس، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، شرکت مهندسی و توسعه نفت و پژوهش و توسعه شرکت ملی نفت ایران از جمله این مراکز صنعتی و پژوهشی هستند. وی همچنین تغییر نگرش مدیران صنعت نفت و اهمیتی را که آنان برای بخش توسعه و فناوری قائل هستند از مهم ترین دلایل پیشرفت این بخش در صنعت نفت خواند. دکتر صدقیانی گفت: سرمایه گذاری در بخش تجهیزات سخت افزاری و نرم افزاری در زمینه پروژه های پژوهشی نیز با روند خوبی انجام شده است و با توجه به این که بهره گیری از نیروی متخصص انسانی از مهم ترین عوامل در بخش توسعه است در این زمینه موفقیت های چشمگیری به دست آمده است.

وی همچنین به قرار دادهای مهم طرح مطالعه جامع و ارائه برنامه توسعه میدان های نفتی «بی بی حکیمه، مارون و اهواز» اشاره کرد و گفت: در حال حاضر مطالعات و MDP این میدان ها به پایان رسیده و نشان می دهد که با توسعه میدان های بی بی حکیمه، اهواز و مارون ضریب برداشت در این سه میدان به ۳۰، ۶۰ و ۴۰ درصد خواهد رسید. دکتر صدقیانی با بیان این که تولید روزانه از این سه میدان در حال حاضر

به ۱/۵ میلیون بشکه در روز می رسد، گفت: با توجه به این مطالعات توسعه این میدان ها می تواند برداشت بهینه نفت از این میدان ها را افزایش دهد. وی با اشاره به فعالیت های پژوهشگاه صنعت

پژوهشگاه صنعت نفت بیش از ۶۰ قرارداد با مراکز صنعتی و پژوهشی امضا کرده است



سال اول / شماره صفر

نفت، انجام مطالعات جامع و برنامه توسعه میدان های بزرگ کشور از جمله میدان آزادگان، یاد آوران، و مطالعات میدان سرش را از آن جمله خواند. وی افزود: مطالعه جامع میدان و ارائه برنامه توسعه میدان یادآوران در حال حاضر در دست اجراست و برآورد دقیق از نفت درجای این میدان در ابتدای سال آینده مشخص می شود. معاون امور بین الملل و فناوری پژوهشگاه صنعت نفت با بیان این که تعداد پروژه های انجام شده این پژوهشگاه در سال گذشته در مقایسه با سال ۱۳۷۷ رشد قابل توجهی داشته است گفت: تعداد این پروژه ها در سال ۷۷ بالغ بر ۲۳ پروژه بوده که در سال گذشته به ۳۲۹ پروژه رسیده است. وی با اشاره به این که با توجه به قابلیت های پژوهشگاه صنعت نفت، در حال حاضر بسیاری از پروژه از طریق شرکت های خارجی به پژوهشگاه ارجاع می شود گفت: انجام پروژه های خدماتی و پژوهشی در صنعت نفت از جمله این پروژه ها به شمار می رود. وی همچنین در معرفی قرار دادهای خارجی پژوهشگاه آران و بیدگل با شرکت سینوپک اشاره کرد. دکتر صدقیانی افزود: پژوهشگاه صنعت نفت بیش از ۲۸ قرار داد همکاری با شرکت ها و مراکز تحقیقاتی بین المللی در بخش پایین دستی منعقد کرده است که از جمله آنها می توان به شرکت های «لورگی»، «شرکت ملی نفت ژاپن» و «تاتنفت» اشاره کرد. وی با بیان این که انتشار دستاوردها و فناوری های انتشار یافته در هر مرکز علمی یکی از مهم ترین شاخص های توسعه یافتگی آن به شمار می آید، گفت: پژوهشگاه صنعت نفت در فاصله سال های ۱۳۷۶ تا ۱۳۸۲ موفق شده است ۱۲۶ مقاله در کنفرانس های خارجی، ۲۷۲ مقاله در مجلات داخلی، ۸۶ مقاله در مجلات خارجی و ۲۷۵ مقاله را در کنفرانس های داخلی ارائه کند. وی اطمینان از ثبت دستاوردهای ارزشمند پژوهشگاه صنعت نفت و حفاظت داخلی و بین المللی از این دستاوردها همچنین فراهم کردن زمینه اعطای لیسانس های داخلی و بین المللی را از جمله فعالیت های مهم این پژوهشگاه خواند. دکتر صدقیانی افزود: ثبت بیش از ۲۶ پتنت (اختراع) داخلی، ۸ پتنت بین المللی، ۲۰ پتنت در حال ثبت داخلی و ۳ پتنت در حال ثبت بین المللی از جمله اقدامات مرکز ثبت و حفاظت از اختراعات پژوهشگاه صنعت نفت بوده است. معاون بین المللی پژوهشگاه صنعت نفت گفت: ۵ طرح بالادستی که قرار داد آنها میان شرکت ملی نفت ایران و پژوهشگاه منعقد شده است عبارتند از: مطالعات جامع مخازن هیدرو کربوری، بهره برداری و ازدیاد برداشت از این مخازن، بررسی و حل مشکلات بهره برداری از مخازن پس از برداشت دوم و سوم، بررسی افزایش تولید و تاثیر مکانیزم شکاف ها بر روی آن و مطالعه بهینه سازی

تعامل سازنده بخش های فعال در صنعت نفت، بسیاری از مشکلات توسعه این صنعت را برطرف می کند

مریم قنبرزاده
بخش های مختلف موثر در روند توسعه صنعت نفت کشور، هنوز به زبان مشترکی برای حل مشکلات خود دست نیافته اند.

مهندس سید ذبیح الله طباطبایی، مدیر کمیته تجهیزات معاونت انرژی دفتر همکاری های فناوری ریاست جمهوری در گفت و گو با خبرنگار شانا تصریح کرد: زبان مشترکی که تولید کنندگان و مصرف کنندگان تجهیزات صنعت نفت در بخش های خصوصی و دولتی، بتوانند با به کارگیری آن، چگونگی تعامل خود را برای توسعه این صنعت تعریف کنند، هنوز به وجود نیامده است.

وی افزود: بخش های مختلف دولتی و خصوصی فعال در صنعت نفت ایران، در سال های گذشته، تعامل کمی با هم داشته اند، در حالی که تعامل سازنده آنها می تواند در حل بسیاری از مشکلات موجود موثر باشد.

مهندس طباطبایی معتقد است: شرکت های فعال در صنعت نفت کشورهای دیگر، بویژه کشورهایی که در سال های اخیر، پیشرفت های قابل توجهی در توسعه این صنعت داشته اند، توانسته اند زبان تعامل با یکدیگر را تعریف و بر اساس آن فعالیت کنند.

وی یادآور شد: شرکت های ایرانی، در سال های اخیر، حرکت هایی را به منظور برقراری ارتباط هرچه بیشتر با هم آغاز کرده اند که در صورت تداوم این تعامل، بسیاری از مشکلات پیش روی صنعت نفت کشور، حل خواهد شد.

مدیر کمیته تجهیزات معاونت انرژی دفتر همکاری های فناوری ریاست جمهوری گفت: وزارت نفت باید به عنوان یکی از حامیان ایجاد و توسعه این زبان مشترک، حمایت های مادی و معنوی خود را از شرکت های داخلی، دریغ نکند.

وی توضیح داد: هم اکنون برخی شرکت های خصوصی فعال کشور، می توانند با تلاش بیشتر، به روند انتقال فناوری های روز به بخش های مختلف صنعت نفت کشور، سرعت بیشتری بدهند، ولی بانی مشخصی برای ایجاد زمینه های انتقال این فناوری ها و حمایت از این شرکت ها وجود ندارد.

فناوری تولید از چاه های مخازن نفت و گاز، وی همچنین از قرار داد ۱۰ طرح صنایع پایین دستی با شرکت ملی نفت ایران خبر داد و گفت: تبدیل گاز طبیعی به فرآورده های بالارزش، توسعه دانش فنی فرآیند سولفور زدایی از بنزین و گاز مایع DMD و شیرین سازی گاز به روش سولفیران از جمله این طرح ها به شمار می آید. وی همچنین پروژه حذف مرکاپتان از برش های میان تقطیر با استفاده از فناوری DMD و حذف مرکاپتان از میعانات گازی و نفت خام همچنین تبدیل گاز طبیعی به سوخت های مایع را از جمله پروژه های قابل توجه پژوهشگاه صنعت نفت خواند که ارزش افزوده خوبی را برای کشور به همراه می آورد. دکتر صدقیانی تأسیس مرکز ایده پردازان جوان را که در آن بیش از ۷۰ نفر از دانشجویان ممتاز کشور در ۵ گروه مختلف فعالیت می کنند از دیگر پیشرفت های قابل توجه پژوهشگاه در سال های اخیر عنوان کرد.

حفاری بیش از ۱۲۷ هزار متر چاه های نفت و گاز در مناطق نفتخیز جنوب انجام شد

حمید مرادی پور

حفاری ۱۲۷ هزار و ۸۴۲ متر چاه های نفت و گاز در حوزه های عملیاتی تحت نظارت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در ۹ ماه سال جاری انجام شد. در این مدت ۶۰ حلقه چاه نفت و گاز شامل ۳۵ حلقه توسعه ای، ۳ حلقه تعلیقی و ۲۲ حلقه تعمیری حفاری، تکمیل و به این شرکت تحویل داده شد. همچنین چندی قبل در مناطق مارون، لب سفید، زیلاپی، گچساران و کوپال، ۸ حلقه چاه توسعه ای و تعمیری با متر اژ ۱۴ هزار و ۸۶۳ متر زیر نظارت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب حفاری شده است. در مدت پیش گفته جابجایی ۹ دستگاه حفاری از یک منطقه به منطقه دیگر صورت گرفت.



به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران، در زمان حاضر بیش از نیمی از دستگاه های حفاری این شرکت در اختیار شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب می باشد. شرکت ملی حفاری با بهره گیری از نزدیک به ۵۰ دستگاه حفاری در خشکی و دریا و حدود ۶ هزار نیروی فنی و متخصص در سطح وسیعی از مناطق کشور عملیات حفاری و خدمات تخصصی وابسته به این صنعت را ارایه می دهد.





“جی ایی انرژی” فناوری تزریق گاز در میدان نفتی کاشاگان را عرضه می کند

جمילה گلکاران

شرکت “آجیپ”، زیرمجموعه شرکت نفت ایتالایی “انی”، مجری “قرارداد مشارکت در تولید شمال دریای خزر”، قرارداد عرضه سیستم تزریق گاز ترش با فشار بالا در میدان نفتی “کاشاگان” در شمال دریای خزر را که بزرگترین میدان نفتی کشف شده در ۳۰ سال اخیر است، به شرکت “جی ایی انرژی” اعطا کرد. به گزارش “شانا” به نقل از “ژورنال نفت و گاز”، شرکت هایی که در پروژه شرکت سرمایه گذاری مشترک شمال دریای خزر مشارکت دارند، عبارتند از شرکت “آجیپ”، “بی جی اینترنشنال”، “اسکون موبیل قزاقستان”، “شل قزاقستان”، “توتال ایی و پی - قزاقستان”، “کونوکوفلیس” و “اینپکس شمال دریای خزر” هستند. در این پروژه که به “جی ایی انرژی” واگذار شده، این شرکت آخرین فناوری تزریق گاز را به کار می گیرد. در این پروژه قرار است که گاز ترش با فشار ۷۶۰ بار (واحد فشار) در ذخایر نفتی تزریق شود.



این حداکثر فشاری است که تاکنون برای تزریق گاز استفاده شده است.

قرارداد منعقد به “جی ایی انرژی” در برگیرنده بکارگیری سیستم تزریق گاز است که مشتمل بر عرضه و آزمایش دو خط فشارقوی (توربو کمپرسور) است و در چارچوب یک قرارداد خرید، مهندسی، فروش و نظارت فنی است.

اعطای این قرارداد نشانه شروع مرحله اجرایی و عملیاتی شرکت “جی ایی انرژی” در پروژه کاشاگان است که در سال ۲۰۰۱ با توسعه بکارگیری سیستم مهندسی تزریق گاز همراه، آغاز شد.

وسعت محدوده تزریق گاز در میدان نفتی کاشاگان قرار است که در سه ماهه دوم ۲۰۰۶، بیشتر شود.

حفاری ۱۹ حلقه چاه شامل ۵ حلقه توسعه ای و ۱۴ حلقه تعمیری در سال جاری در حوزه مناطق عملیاتی تحت نظارت مدیریت نفت مرکزی تکمیل و تحویل شد. مدیر برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی حفاری ایران گفت: عملیات حفاری بر روی این چاه ها با متراژ ۲۰ هزار و ۵۹۲ متر در ابتدای سال جاری تا پایان آذرماه صورت گرفت.

مهندس “علی اکبر باصفت” افزود: در آذرماه سال جاری نیز ۳ حلقه چاه تعمیری و توسعه ای در مناطق عملیاتی سراچه قم، دراوی و هما به وسیله دستگاه های حفاری ۱۵ قدر، ۵۷ و ۴۲ فتح تکمیل و وارد مدار عملیات شد. همچنین به گزارش روابط عمومی این شرکت، مدیر

عملیات یک خشکی شرکت ملی حفاری ایران از تکمیل و تحویل ۶ حلقه چاه اکتشافی به وسیله این مدیریت از ابتدای سال تا پایان آذرماه خبر داد.

مهندس “مهران مکوندی” افزود: به منظور بهره برداری از مخازن نفت و گاز در این مدت ۴۵ حلقه چاه شامل ۲۱ حلقه توسعه ای، ۶ حلقه اکتشافی، ۲ حلقه چاه تعلیقی و ۱۶ حلقه چاه تعمیری با متراژ ۱۰۳ هزار و ۷۷۸ مترحفر، تکمیل و راه اندازی و تحویل واحدهای متقاضی شد.

وی با اشاره به این که عملیات حفاری بر روی این چاه ها ۱۵۷ روز زودتر از برنامه تحقق یافت گفت: در آذرماه گذشته تعداد ۸ حلقه چاه شامل ۴ حلقه توسعه ای یک حلقه تعمیری و ۳ حلقه اکتشافی با متراژ ۹ هزار و ۳۶۳ متر تکمیل و تحویل کارفرما شد.

مکوندی گفت: این متراژ حفاری در مقایسه با ماه گذشته بیش از ۷ هزار و ۹۰ متر افزایش داشته و از برنامه سالانه یک هزار و ۹۳۴ متر جلوتر بوده است.

وی خاطرنشان کرد: در آذرماه برای افزایش توان عملیاتی تلاش کارشناسان و متخصصان این مدیریت، دستگاه حفاری ۸۱ فتح راه اندازی و در مدار عملیات قرار گرفت.

گفتنی است شرکت ملی حفاری ایران در اهواز مرکز استان خوزستان استقرار دارد و از شرکت های معتبر در صنعت حفاری در خاورمیانه به شمار می رود.

شرکت های پتروشیمی از جمله فعال ترین شرکت های بورس در سه ماه پایانی امسال خواهند بود

فرهاد رضائی

در جدیدترین پیش بینی فهرست شرکت فعال تر بورس در سه ماه پایانی سال ۱۳۸۳ از سوی مرکز تحقیقات و توسعه بازار سرمایه ایران منتشر شد، نام شماری از شرکت های پتروشیمی به ثبت رسیده است. این گزارش به نقل از سازمان بورس اوراق بهادار تهران حاکی است بر اساس پیش بینی های انجام شده، شرکت های پتروشیمی خارگ، پتروشیمی اراک و پتروشیمی آبادان از جمله فعال ترین شرکت های بورس تهران در سه ماه چهارم امسال خواهند بود.

بر اساس این گزارش، شرکت های سرمایه گذاری پتروشیمی، کربن ایران و نیز پتروشیمی اصفهان که در فهرست سه ماه سوم امسال حضور داشتند، از فهرست

نقد، گاز، پتروشیمی / ۵

فهرست شرکت های فعال در بورس در سه ماه پایانی امسال



سال اول شماره صفر

این بارج و حمل سکوی ۷۰۰۰ تنی فاز ۱ طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی ساخته شده است گفت: این حوض خشک، امکان ساخت کشتی های بسیار بزرگ نفتی را نیز فراهم کرده است. معاون مدیرعامل شرکت صدرا افزود:



در حال حاضر شرکت صدرا فناوری طراحی و نصب این سکوها را داراست و در صورت نیاز می تواند نصب سکوها سنگین را در ایران و کشورهای حوزه خلیج فارس بر عهده گیرد. مهندس تهرانی همچنین از نصب سکوی تولید میدان نفتی سلمان با وزن ۸۰۰۰ تن خبر داد و گفت:

این سکو نیز با استفاده از این بارج نصب می شود و دیگر در زمینه نصب سکوها عظیم دریایی در کشور نگرانی وجود ندارد. وی افزود: در حال حاضر متخصصان شرکت صدرا مشغول ساخت یک بارج لوله گذار در کارگاه پوشهر هستند که با ساخت این شناور که از افتخارات کشور به شمار می رود، این شرکت در پروژه های خود بدون نیاز به اجاره یا خرید بارج از کشورهای دیگر فعالیت های لوله گذاری را در دریا انجام می دهد.

کنونی خارج شده اند. این فهرست که هر سه ماه یک بار منتشر می شود، شامل اسامی شرکت هایی است که دارای بیشترین قابلیت نقد شوندگی هستند.

شرکت صدرا توانمندی ساخت و نصب سکوها سنگین را در ایران و حوزه خلیج فارس دارد

نسیم صدریا

اجرای پروژه های نفتی واگذار شده به شرکت صنایع دریایی ایران (صدرا)، دستاوردهای قابل توجهی از جمله ساخت بارج ویژه نصب سکوها دریایی و بارج لوله گذار در پی داشته است. معاون مدیرعامل شرکت صدرا درامور نفت و گاز گفت: این نخستین شرکت ایرانی است که سکوی تولید با وزن بالغ بر ۷ هزار تن ساخته است.

مهندس مهدی تهرانی گفت: نصب سکوها دریایی با این وزن و حجم نیاز به بارج ویژه دارد که شرکت صدرا به جای اجاره یا خرید جرثقیل های بزرگ که تنها در انحصار شرکت های امریکایی است این بارج را در داخل کشور ساخته که سبب ایجاد ارزش افزوده بسیاری برای کشور شده است.

وی با اشاره به حوض خشک که برای ساخت

شرکت نفت و گاز پارس از فعالیت های پژوهشی و پژوهندگان حمایت می کند

نسیم صدریا

وی با این توضیح که برخی از پروژه های تحقیقاتی پس از به نتیجه رسیدن در طراحی های آینده مورد توجه قرار میگیرند افزود: بهره برداری از چاه های میدان گازی پارس جنوبی با استفاده از لوله مغزی ۸/۵ و ۹ اینچ و پروژه سولفور زدایی به روش بیولوژی نیز از جمله پروژه هایی است که برای انجام آنها ایجاد یک واحد تحقیقاتی نیمه صنعتی در منطقه عسلویه پیشنهاد شده است. مهندس علوی به پروژه ۶ پروژ در دست اجرای واحد پژوهش و توسعه شرکت نفت و گاز پارس از پروژه های امکان استفاده از لوله های GRE، بررسی تغییرات زیست محیطی ایجاد شده در منطقه

واحد پژوهش و توسعه شرکت نفت و گاز پارس با تاکید بر فرهنگ سازی پژوهشی و همکاری صنعت و دانشگاه، تلاش برای ارائه توانمندی های پژوهندگان را در اولویت فعالیت های خود قرار داده است. رییس واحد پژوهش و توسعه شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به تقسیم بندی پروژه های این شرکت به دو بخش پروژه های پژوهشی و دانشجویی گفت: نزدیک کردن دانشگاه و صنعت با ارائه و قبول پروژه های پژوهشی از دیگر هدف های این واحد است. مهندس سید حمید رضا علوی در معرفی پروژه های پژوهشی امسال شرکت نفت و گاز پارس گفت: بررسی حسگرهای فیبر نوری برای اندازه گیری فشار و دمای چاه های نفت و گاز، سولفور زدایی از نفت به روش بیولوژی، نشت یابی خطوط لوله به روش آکوستیک و پروژه اندازه گیری تراوایی ضریب پسته ای و ناحیه ریزش چاه با استفاده از روش IDC در مخزن پارس جنوبی از پروژه هایی است که واحد پژوهش و توسعه این شرکت آنها را اجرا می کند. وی همچنین به اجرای ۱۴ پروژه دانشجویی در این واحد اشاره کرد و گفت: این واحد با اعتقاد به تاثیر گذاری مثبت پژوهش در نزدیک تر شدن صنعت و دانشگاه از تمام فعالیت های علمی، نوآوری ها، فناوری های جدی که بتواند به نوعی در خدمت این شرکت باشد حمایت می کند.



عسلویه پس از راه اندازی فازهای مختلف، راه اندازی یک پایلوت تبدیل گاز به مواد نفتی و دوام بتن و خوردگی بتن مسلح در منطقه پارس جنوبی نام برد. وی تزریق گاز از لایه گازی به لایه نفتی میدان پارس جنوبی بدون تاسیسات سطح الارضی به منظور افزایش تولید نفت با استفاده از حداقل تاسیسات دریایی همچنین جمع آوری گازهای دود کش توربین ها برای حفظ محیط زیست و افزایش تولید نفت را از دیگر پروژه های مطرح در این زمینه خواند.

کنسرسیوم بررسی رسوبات سنگین نفت خام در مخازن کشور آغاز به کار کرد

نسیم صدرنیا

مخازن نفت خام عنوان کرد و گفت: در حال حاضر این کنسرسیوم فعالیت خود را با جمع آوری اطلاعات و ارائه گزارش آغاز کرده است. وی همچنین گفت: تا زمانی که رسوبات سنگین به صورت معلق در سیال وجود داشته باشد، تولید از مخزن می تواند انجام گیرد، ولی با ته نشین شدن این مواد سنگین و تشکیل رسوب، برداشت نفت با مشکل روبرو می شود تا جایی که در برخی از مخازن با مسدود شدن دهانه یا ستون چاه برداشت نفت به طور کامل متوقف می شود. مهندس فصیح، با این توضیح که نفت خام در هر مخزن طبیعت خاص خود را دارد که با مخازن دیگر متفاوت است گفت: سیال لایه بنگستان میدان «زیلایی» که در جنوب غرب اهواز واقع شده است ویژگی های خاص و منحصر به فردی دارد که بررسی رسوبات سنگین آن به روش کلاسیک و معمولی امکان پذیر نیست. وی تصریح کرد: به همین دلیل بررسی سیال هر یک از مخازن نفتی به صورت مجزا ضروری به نظر می رسد.

رئیس مرکز مطالعات تولید و بهره افزایی مخازن پژوهشگاه صنعت نفت، از آغاز فعالیت کنسرسیوم بررسی رسوبات سنگین نفت خام در مخازن کشور خبر داد و افزود: این کنسرسیوم با مشارکت دانشگاه امیر کبیر، پژوهشگاه صنعت نفت و گروهی از متخصصان این صنعت تشکیل شده است. مهندس مهدی فصیح گفت: در حال حاضر بسیاری از مخازن نفتی کشور با مشکل رسوبات سنگین نفت خام روبرو هستند و به همین دلیل ایجاد این کنسرسیوم در دستور کار پژوهشگاه صنعت نفت قرار گرفته است.

وی فعالیت این کنسرسیوم را مطالعه مدل پیش بینی رسوبات و ارائه راهکار به منظور برداشت از



برنده فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی با تعیین قطعی مجری فازهای ۱۵ و ۱۶ معرفی می شود

مریم قنبرزاده

شرکت کنندگان در مناقصه فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی، این شرکت نخستین گزینه برای به عهده گرفتن اجرای پروژه فازهای ۱۷ و ۱۸ به شمار می رود. پیش بینی می شود، پس از تعیین قطعی پیمانکار اجرای فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی، مذاکرات شرکت نفت و گاز پارس با شرکت پتروپارس در مورد قیمت و هزینه های اجرای فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی آغاز شود. چهار کنسرسیوم شامل کنسرسیوم شرکت های «هیوندایی»، «فاسترویلر»، «ال.جی» و «ایزوویکو»، کنسرسیوم شرکت های «اویک» و «تکنیپ» فرانسه، کنسرسیوم شرکت های «ایکراورنر» نروژ، «صدرا» و قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا و کنسرسیوم شرکت های «پتروپارس» و «آ.بی.بی» در مناقصه اجرای فازهای ۱۵ و ۱۶ طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی حضور داشتند. پاکت های پیشنهادی حاضران در این مناقصه، دهه آخر آبان ماه، باز و ارزیابی و مقایسه آنها آغاز شده بود که در نهایت کنسرسیوم شرکت های «ایکراورنر» نروژ، «صدرا» و قرارگاه سازندگی خاتم الانبیا،

با قطعی شدن نتیجه مناقصه توسعه فازهای ۱۵ و ۱۶ طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی، مذاکرات شرکت پتروپارس برای اجرای فازهای ۱۷ و ۱۸ این



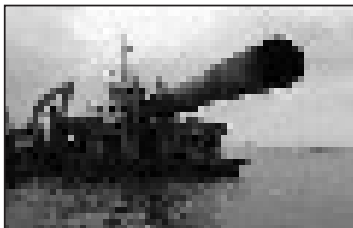
طرح آغاز می شود. بر اساس اطلاعیه برگزاری مناقصه فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی، برنده مناقصه فازهای ۱۷ و ۱۸ نیز از بین شرکت کنندگان در این مناقصه تعیین خواهد شد و با توجه به موقعیت شرکت پتروپارس در بین



سال اول / شماره صفر

پروژه لوله گذاری در میدان نفتی سلمان وارد مرحله جدیدی شد

نیم صدرنی



با بهره گیری از شناور جدید «جسکون ۵» انجام می شود، تصریح کرد: در حال حاضر که مدت کمی از شروع کار این شناور می گذرد، حدود ۳ کیلومتر لوله اینچ در بستر دریا قرار گرفته است. در حال حاضر پیشرفت کل عملیات احداث خطوط لوله گاز و نفت در میدان سلمان و خط لوله ۳۰ اینچ صادراتی گاز به سکوی کشور امارات عربی متحده، حدود ۵۲/۵ درصد پیشرفت دارد و پیشرفت بخشهای مهندسی، خرید، اندودبستن و لوله گذاری به ترتیب حدود ۹۸، ۵۳، ۸۷ و ۳۷ درصد اعلام شده است.

مدیر پروژه شرکت مهندسی و تاسیسات دریایی ایران گفت: اجرای پروژه لوله گذاری در طرح توسعه میدان نفتی سلمان با شروع عملیات لوله گذاری داخل میدان، وارد مرحله جدیدی شد. مهندس عباس حاج قاسمی تصریح کرد: لوله گذاری میان سکوها و ساحل در میدان سلمان که دو خط ۳۰ اینچ به طول ۶۶ و ۱۴۵ کیلومتر را شامل می شود شناور لوله گذار ابودر ۱۲۰۰ در دست اجرا دارد. وی با بیان این که در حال حاضر احداث خط اول پروژه لوله گذاری در طرح توسعه میدان نفتی سلمان به پایان رسیده است گفت: ۳۲ کیلومتر لوله گذاری خط دوم این پروژه نیز انجام گرفته است. مهندس حاج قاسمی پیش بینی کرد لوله گذاری خط دوم ۳۰ اینچ میدان نفتی سلمان تا اواسط تیر ماه سال آینده ادامه یابد.

وی با این توضیح که لوله گذاری داخل میدان سلمان

قرارداد ساخت نیروگاه فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی امضا شد

مریم قنبرزاده



تغییر تصمیم خود، شرکت پتروپارس را موظف به آماده کردن اسناد مناقصه این نیروگاه کرد که پس از آماده شدن اسناد آن، ۶ پیمانکار ایرانی و کنسرسیوم مجری پالایشگاه خشکی فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی، ۷ بسته اطلاعاتی را خریداری و پیشنهادهای خود را ارائه کردند. ارزش این قرارداد ۸۰ میلیون دلار اعلام شده است.

قرارداد ساخت نیروگاه ۱۶۰ مگاواتی فازهای ۶، ۷ و ۸ طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی به ارزش ۸۰ میلیون دلار امضا شد. شرکت پتروپارس به عنوان پیمانکار اجرای پروژه فازهای ۶ تا ۸ طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی، پروژه ساخت نیروگاه ۱۶۰ مگاواتی این فازها را به مشارکت هیبرید_هیگو واگذار کرد. بر اساس برنامه ریزی های اولیه، باید نیروگاهی به منظور تامین برق مورد نیاز پالایشگاه فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی در عسلویه، ساخته می شد که شرکت ملی نفت ایران با

هیدرات های گازی توان خوبی برای استفاده در انتقال و ذخیره سازی گاز دارند

حمید مرادی پور

کند. توحیدی با بیان اینکه هیدرات های گازی هرامده ناخالصی را از خود دور می کنند، خاطر نشان کرد: این مواد نقش مثبتی در شیرین سازی آب دارند و با توجه به اینکه گفته می شود تا سال ۲۰۲۰ میلادی در خیلی از کشورها بحران آب به وجود می آید و ۲ میلیارد نفر از ساکنان زمین با مشکل آب مواجه خواهند شد، می توان از این مواد برای تصفیه و شیرین کردن آب شور دریاها بهره برداری کرد. این استاد دانشگاه گفت: بررسی ها و مطالعات نشان می دهد که مقادیر زیادی هیدرات های گازی در رسوبات کف اقیانوس ها وجود دارد که از نظر مقدار قابل مقایسه با منابع نفت و گاز جهان است و این مواد به عنوان منابع انرژی بسیار بااهمیت مطرح هستند.

استاد دانشگاه "HERIT-WATT" اسکاتلند گفت: هیدرات های گازی دارای توان خوبی برای استفاده در انتقال و ذخیره سازی گاز هستند. پروفیسور "بهن توحیدی" در حاشیه همایش "هیدرات های گازی" که در مرکز آموزش و توسعه شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در اهواز برگزار شد اظهار داشت: هیدرات های گازی خواص فیزیکی جالبی دارند که از آن جمله یک حجم از آن ها می تواند معادل ۱۷۰ حجم گاز درخودش جای دهد. وی با اشاره به سرمایه گذاری کشور ژاپن در زمینه استفاده از این مواد افزود: با توجه به اینکه کشور ما دومین کشور از نظر ذخایر گازی در جهان است می تواند از هیدرات های گازی در خطوط انتقال گاز استفاده

توحیدی افزود: درژاپن و آمریکا که وارد کننده انرژی هستند روی این موضوع و راه های استفاده از هیدرات های گازی در تولید انرژی کار می کنند. وی توضیح داد: هیدرات های گازی مواد کریستالی هستند که از مخلوط شدن آب و گاز در شرایط خاص به وجود می آیند و از نظر ظاهری شبیه یخ هستند ولی در دمای بالاتر از صفر هم می توانند تشکیل شوند. این استاد دانشگاه اعلام کرد: تشکیل این مواد در خطوط لوله انتقال نفت و گاز مشکل عمده ای است که در تمام شرکت های نفتی بین المللی وجود دارد و آنها برای رفع این مشکل روش هایی را اتخاذ کرده اند که در این همایش درباره این روش ها و راه های جلوگیری از تشکیل و از بین بردن این مواد بحث شد. درهمایش هیدرات های گازی تعدادی از کارشناسان و متخصصان شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب حضور داشتند.



توسعه میدان نفتی رگ سفید افزایش روزانه ۷۰ هزار بشکه نفت خام را امکان پذیر می کند

نسیم صدرتیا

شرکت خدمات مهندسی نفت کیش طرح توسعه جامع «MDP» میدان نفتی رگ سفید از مجموع ۸ میدان نفتی جنوب کشور را نهایی کرده است. مدیر عامل شرکت خدمات مهندسی نفت کیش گفت: در برنامه توسعه جامع این میدان افزایش تولید از ۱۸۰ هزار بشکه به ۲۵۰ هزار بشکه در نظر گرفته شده است. مهندس فیض اله حضرتی افزود: این میزان افزایش با حفر چاه های جدید، ایجاد تاسیسات برای فرآورش گاز و افزایش ظرفیت سیستم نمک زدایی در این میدان امکان پذیر می شود. وی با بیان این که در طرح جامع توسعه میدان رگ سفید حفر ۳۰ حلقه چاه پیش بینی شده است تصریح کرد: این تعداد حلقه چاه علاوه بر افزایش تولید به میزان ۷۰ هزار بشکه در روز، آن را تا ۱۸ سال آینده برای میدان رگ سفید حفظ می کند. وی همچنین به مطالعه جامع و طرح توسعه میدان کرنج از مجموعه ۸ میدان نفتی جنوب کشور اشاره کرد و گفت: درحال حاضر تولید از این میدان روزانه ۲۲۰ هزار بشکه است که در مطالعات جدید افزایش تولید تا حدود ۳۰۰ تا ۳۵۰ هزار بشکه در روز پیش بینی شده است. مهندس حضرتی افزود: برای رسیدن به این میزان افزایش تولید در میدان نفتی کرنج، میزان گاز تزریقی به چاه باید دو برابر میزان کنونی شود. وی همچنین بر لزوم پروژ شدن مطالعات در طرح جامع توسعه میدان های نفت و گاز کشور به منظور ارائه دقیق تر MDP اشاره کرد و گفت: برای این مهم انجام لرزه نگاری مجدد در این زمینه مهم به نظر می رسد. طرح توسعه ۸ میدان نفتی جنوب کشور، به منظور نگهداشت توان تولید موجود میدان های نفتی جنوب کشور به میزان یک میلیون و ۲۲۸ هزار بشکه و افزایش ظرفیت تولید نفت خام به میزان ۳۹۹ هزار بشکه در روز به اجرا درآمده است. طرح افزایش ظرفیت تولید نفت در هشت میدان نفتی جنوب کشور در حال حاضر در میدان های پارسی، کرنج، شادگان، منصوری (آسماری)، گچساران، پازنان، رگ سفید و مارون (بنگستان) در دست اجراست.



سال اول / شماره صفر

پالایشگاه گاز ایلام در نیمه راه

بهناز جلیلی

مدیر عامل شرکت گاز استان ایلام گفت: روند اجرای شبکه در این استان بسیار خوب است و با راه اندازی پالایشگاه ایلام، گاز رسانی به نواحی ای که در آن شبکه گاز اجرا شده، شروع خواهد شد.

علی محمد فراهانی بابیان این مطلب افزود: فعالیت اصلی و موثر به منظور گاز رسانی به این استان از نیمه اول امسال شروع شده است.

مهندس فراهانی تصریح کرد: انتخاب پیمانکار، مشاور و طراح خطوط انتقال گاز، انتخاب



پیمانکار برای ساخت و اجرای تاسیسات و بناهای جنبی و ساختمانی و برای اجرای خطوط تغذیه و توزیع گاز و سایر امور مربوط به گاز رسانی در این استان انجام شده است.

مدیر عامل شرکت گاز استان ایلام یادآور شد: برای گاز رسانی به این استان سه مجموعه از دستگاه عظیم صنعت نفت فعالیت دارند و گاز میداین گازی تنگه بیجار را شرکت نفت و گاز غرب استخراج می کند و سپس این گاز را شرکت پالایش گاز ایلام پالایش و تصفیه خواهد کرد و شرکت ملی گاز استان ایلام آن را توزیع می کند. هدف از ساخت پالایشگاه گاز ایلام، پالایش روزانه ۶ میلیون و ۸۰۰ هزار متر مکعب گاز میدان گازی "تنگه بیجار" واقع در نزدیکی شهر ایلام، همچنین تولید ۳۴۰ تن گوگرد، ۴۸۰ تن گاز مایع و ۵ هزار و ۵۰۰ بشکه بنزین طبیعی در روز است. ساخت این پالایشگاه تا آبانماه امسال به پیشرفت ۳۵ درصدی رسید.

شرکت روسی "گازپروم" و صدور ۵/۵ میلیارد متر مکعب گاز به جمهوری آذربایجان

یک منبع آگاه در شرکت گاز آکسپورت وابسته به شرکت روسی گاز پروم که بزرگترین شرکت فعال در زمینه گاز در سطح جهان است، اعلام کرد: این شرکت در سال جدید میلادی ۵/۵ میلیارد مترمکعب گاز به جمهوری آذربایجان صادر می کند.

به نقل از خبرگزاری اینترفکس، منبع یادشده در دفتر شرکت گاز آکسپورت در باکو همچنین گفت: موافقتنامه مربوطه میان گاز آکسپورت و شرکت دولتی نفت جمهوری آذربایجان (سوکار) امضا شده است.

منبع آگاه، که نامش در این گزارش ذکر نشده در ادامه افزوده است: یک هیأت متشکل از مقام های رسمی جمهوری آذربایجان و شرکت "سوکار" به ریاست

یعقوب ایوب اف معاون نخست وزیر جمهوری آذربایجان هفته گذشته عازم مسکو شد و با مقام های گاز آکسپورت درباره انعقاد موافقتنامه صدور ۵/۵ میلیارد مترمکعب گاز به جمهوری آذربایجان در سال ۲۰۰۵ بحث و گفت و گو کرد و بعد از این مذاکرات موافقتنامه به امضای دو طرف رسید. این منبع آگاه بدون اشاره به قیمت جدید مورد توافق دو طرف گفت: قیمت گاز صادراتی روسیه به جمهوری آذربایجان تغییر کرده است. براساس این گزارش، گاز صادراتی گاز آکسپورت روسیه به جمهوری آذربایجان پیش تر ۵۲ دلار برای هر یک هزار متر مکعب قیمت گذاری شده بود. این گزارش حاکیست، جمهوری آذربایجان در ۱۱ ماه نخست سال ۲۰۰۴، ۴/۴ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی از شرکت روسی گاز آکسپورت خریداری کرده است.

مسیر سازی برای ۶۰ کیلومتر از خط لوله

انتقال گاز پتاوه

بهناز جلیلی

رئیس طرح خطوط لوله سراسری گاز گفت: تا کنون برای ۶۰ کیلومتر از خط لوله انتقال گاز "پتاوه" مسیر سازی شده است.

غلامرضا صهبا با بیان این مطلب افزود: این خط لوله، خط لوله تقویتی است و از بابا میدان آغاز می شود و تا پتاوه ادامه خواهد داشت.

وی تصریح کرد: این خط لوله انتقال گاز یکصد کیلومتر طول دارد و قطر آن ۵۶ اینچ است.

مهندس صهبا خاطر نشان کرد: برای بیش از ۱۸ کیلومتر از خط لوله تقویتی پتاوه کانال حفر شده است و عملیات لوله گذاری برای این پروژه به میزان ۴۴۴ متر انجام شده است.

وی افزود: پس از لوله گذاری، تست هیدرو استاتیک روی لوله های کار گذاشته شده انجام می شود.

رئیس طرح خطوط لوله سراسری گاز یادآور شد: این پروژه فاز دوم دارد که از دشت روم تا پتاوه ادامه خواهد داشت، هم اکنون به دلیل مسائل تحویل اراضی و پرداخت نشدن مطالبات، بیشتر فعالیتش متوقف شده است.

یک پژوهشگر شرکت گاز استان تهران گفت: پروژه بهینه سازی مصرف سوخت در مشعلهای صنعتی، یکی از پروژه های در دست اجرای این شرکت است.

شاهرخ زندیه وکیل با بیان این مطلب افزود: به منظور بهبود مشعلها در صنایع، این پروژه آغاز شده است و هم اکنون مطالعات اولیه آن به پایان رسیده است.

وی تصریح کرد: صنایع، مشعلهایی استفاده می کردند که سوختشان مازوت یا سایر سوختهای مایع بود و این مشعلها تجربی بودند و تهیه مشعلهای خارجی هم گران تمام می شود و به صرفه نیست.

مهندس زندیه وکیل خاطر نشان کرد: شرکت گاز



تخلیه کامیون تانکرادر مایعات شیمیایی از سطح مجتمع، به پایانه برای محصولات تولیدی مجتمع پتروشیمی بندرامام و دیگر مجتمع های کشور و یا تخلیه مواد

در مخازن موجود برای صادرات تبدیل خواهد شد. در احداث این پروژه مهندسی فرآیند فرآورش، گروه های بهره برداری CF و مهندس عمومی همکاری داشته اند. به گزارش روابط عمومی مجتمع پتروشیمی بندر امام جایگاه بارگیری تخلیه متمرکز بزودی به بهره برداری خواهد رسید. پتروشیمی فرآورش یکی از پنج شرکت تابع مجتمع پتروشیمی بندرامام است.

شرکت بازرگانی پتروشیمی زمینه مناسبی برای فروش محصولات ایران به وجود آورده است

فرشته بخشی زاده



شرکت بازرگانی پتروشیمی با تأسیس ۳۳ دفتر نمایندگی در کشورهای گوناگون، زمینه مناسبی برای فروش محصولات پتروشیمی ایران ایجاد کرده است و در زمینه بازاریابی محصولات پتروشیمی کشور، مشکلی وجود ندارد.

به نقل از روابط عمومی شرکت

پتروشیمی خراسان، مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی در جلسه ای که با حضور مدیران مسئول استان خراسان شمالی، مدیریت شهری بجنورد و نیز شماری از مدیران و کارکنان مجتمع پتروشیمی خراسان تشکیل شد، به این مطلب اشاره و تصریح کرد: ۵۵ درصد از محصولات پتروشیمی ایران در بازارهای آسیا، ۱۶ درصد در بازار هند و ۱۳ درصد در بازارهای خاور میانه به فروش می رسد و این رقم در اروپا بسیار ناچیز است، اما با بهره برداری از طرح های پتروشیمی در حال اجرا، سهم صادرات این محصولات به اروپا نیز افزایش می یابد.

مهندس محمد احتیاطی به جایگاه نامناسب ایران در زمینه میزان تولید و صادرات محصولات پتروشیمی در سطح جهان اشاره کرد و گفت: سهم کنونی ایران در تولید و صدور محصولات پتروشیمی در جهان، فقط یک درصد است و با سرمایه گذاری های جدید در این صنعت، این سهم تا سال ۱۳۸۵ به ۵ درصد خواهد رسید.

وی افزود: در برنامه تدوین شده برای توسعه صنعت پتروشیمی در ۱۰ سال آینده، ۳۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری در این زمینه تا سال ۱۳۹۴ پیش بینی شده است.

استان تهران به همین منظور در حال انعقاد قراردادی سه جانبه با سازمان بهینه سازی مصرف سوخت و دانشگاه علم و صنعت است.

وی اظهارداشت: این پروژه چهار مرحله دارد. در مرحله اول اطلاعات مورد نیاز جمع آوری می شود. در مرحله دوم سیستم های مشعل در کشورهای پیشرفته بررسی می شود و در مرحله سوم مناسب ترین مشعل که قابل بومی شدن باشد و با شرایط آب و هوایی ایران سازگار باشد برگزیده می شود.

پژوهشگر شرکت گاز استان تهران یادآور شد: پس از طی این مراحل پایلوت مشعل انتخاب شده و برای آزمایش به کار گرفته می شود.

سیستم کنترل واحد الفین مجتمع پتروشیمی

مارون راه اندازی شد

فرشته بخشی زاده

سیستم کنترل واحد الفین و کنترل بویلر های تأمین بخار طرح «الفین هفتم» مجتمع پتروشیمی مارون در ماه آذر راه اندازی شد و پیشرفت اجرای این طرح در پایان ماه یاد شده، به ۹۵/۲۷ درصد رسید.

عملیات مکانیکی مناطق ۵، ۶، ۷ و ۸ از واحد پلی اتیلن سنگین مجتمع پتروشیمی مارون نیز به پایان رسیده و تابلوهای این واحد پس از انجام آزمایش به برق متصل شد.

بر اساس آخرین گزارش شرکت پتروشیمی مارون در زمینه اجرای طرح «الفین هفتم»، پیشرفت ساخت واحد الفین ۹۶ درصد، بازاریابی ایتان ۹۸/۶ درصد، پلی پروپیلن ۹۱/۳ درصد، پلی اتیلن سنگین ۲/۹۵ درصد، اکسید اتیلن و اتیلن گلاکول ۹۲/۳ درصد و نیز پیشرفت اجرای طرح در بخش آفاسیت (برون واحدی) ۹۵/۸ درصد اعلام شده است.

مجتمع پتروشیمی مارون در دو سایت جداگانه شامل ۹۳ هکتار در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی بندر امام و ۹/۵ هکتار در اهواز، در دست ساخت است.

مجتمع پتروشیمی مارون پس از رسیدن به بهره برداری کامل، سالانه بیش از یک میلیون و ۸۰۰ هزار تن انواع محصولات پتروشیمی را تولید خواهد کرد که در تهیه انواع پلاستیک ها، صنعت نساجی، چسب، ضد یخ و رنگ کاربرد دارند.

پتروشیمی بندرامام اقدام به احداث پایانه متمرکز بارگیری مایعات شیمیایی در شرکت پتروشیمی فرآورش کرده است.

این شرکت با هدف بارگیری و تخلیه مواد شیمیایی و محصولات مورد نیاز صنعت پتروشیمی کشور احداث این پایانه را در واحد تهیلات عمومی (CF) در دستور کار خود قرار داد.

شرکت فرآورش با در نظر گرفتن مسایل فرآیندی، ایمنی و کنترل بهتر بارگیری و متمرکز کردن

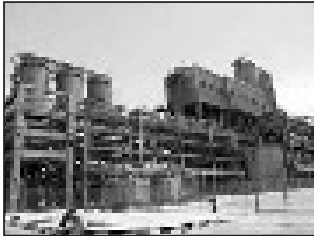


بانه مشترک بارگیری در شرکت فرآورش احداث می شود

حسین مرادی، روز



سال اول / شماره صفر



پیشرفت اجرای طرح «PET/PTA» دوم به پیش از ۸۵ درصد رسید

فرشته بخشی زاده

پیشرفت اجرای طرح «اسید ترفتالیک خالص و پلی اتیلن ترفتالات» (PET/PTA) دوم شرکت پتروشیمی امسال، به ۸۵/۰۲ درصد رسید و در این ماه، ۱۱۰ میلیارد و ۹۴۲ میلیون ریال برای اجرای این طرح هزینه شد. میزان پیشرفت طراحی مهندسی این طرح تا پایان ماه یاد شده، ۹۹/۵۶ درصد بوده و پیشرفت بخش تدارکات و نیز نصب و

پیش راه اندازی طرح «اسید ترفتالیک خالص و پلی اتیلن ترفتالات» دوم نیز، به ترتیب ۹۲/۹۱ و ۶۹/۶۵ درصد اعلام شده است.

بر اساس این گزارش، میزان کل سرمایه گذاری این طرح، ۳ هزار و ۴۰۳ میلیارد ریال شامل ۳۴۰ میلیون دلار و ۶۸۳ میلیارد ریال برآورد شده است.

خوراک این طرح شامل پارازالین، اسیداستیک و اتیلن گلایکول است که از طریق مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا، مارون و بخشی نیز از طریق واردات تأمین می‌شود.

شرکت های «چگالش» با مشارکت شرکت «تومن» و «میتوسیشی» و شرکت های «نوی والنسیا» و «ناموران»، پیمانکاران این طرح در بخش مهندسی تفصیلی و تدارکات هستند.

همچنین عملیات ساختمان و نصب این طرح نیز از سوی شرکت های «کانرود سازه»، «محور سازان» و «توسعه شبکه های صنعتی ایران» انجام می‌شود.

محصولات پتروشیمی ایران با کیفیت بسیار مناسبی تولید می‌شود

فرهاد رضائی

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران گفت: محصولات پتروشیمی ایران با کیفیت بسیار مناسب و مطلوبی تولید می‌شود و این کیفیت بالا، نتیجه انتخاب فناوری های مناسب برای تولید محصول در کشور است.

مهندس رضا افشین تصریح کرد: محصولات صنعت پتروشیمی ایران هم اکنون در سراسر جهان توزیع می‌شود و برای رقابت با رقبای نیرومندی که در بازار های جهان حضور دارند، گریزی از ارایه محصولات با کیفیت بسیار بالا وجود ندارد.

وی افزود: چشم انداز روشی در انتظار صنعت پتروشیمی ایران است و در تلاشیم تا این صنعت به جایگاه شایسته خود در منطقه و جهان دست یابد.

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران اظهار داشت: سرمایه گذاری انجام شده در صنعت پتروشیمی ایران در سال ۲۰۰۳، رتبه نخست را در جهان کسب کرده است و با

مدیر عامل شرکت بازرگانی پتروشیمی با اشاره به تاریخچه پایه گذاری صنعت پتروشیمی ایران در کشور اظهار داشت: فعالیت صنعت پتروشیمی ایران در سال ۱۳۴۲ با ساخت یک واحد ۸۰۰ تنی کود اوره در شیراز آغاز شد و با توجه به روند پرشتاب توسعه این صنعت و نیز سرمایه گذاری های جدید، ظرفیت تولید سالانه ۱۲ میلیون تن اتیلن، ۱۰ میلیون تن محصولات پلیمری، ۹ میلیون تن کود های ازته و همچنین یک میلیون و ۶۰۰ هزار تن متانول تا پایان برنامه پنجم توسعه صنعت پتروشیمی در کشور ایجاد خواهد شد.

پتروشیمی رازی به بزرگترین

تولید کننده آمونیاک در خاورمیانه

تبدیل می‌شود

حمید مرادی پور

مدیرعامل مجتمع پتروشیمی رازی گفت: با راه اندازی طرح آمونیاک سوم، این مجتمع به بزرگترین تولید کننده آمونیاک در ایران و خاورمیانه تبدیل خواهد شد.

مهندس «علی اکبر احمدی دشتی» افزود: عملیات اجرایی ساخت این واحد تاکنون ۶۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است و پیش بینی می‌شود سال آینده به بهره برداری برسد.

وی با اشاره به این که برای اجرای این طرح یک هزار و ۸۰۰ میلیارد ریال سرمایه گذاری می‌شود، اظهار داشت: ظرفیت طرح آمونیاک سوم پتروشیمی رازی ۶۶۰ هزار تن درسال است. احمدی دشتی خاطر نشان کرد:

طرح را کارشناسان و متخصصان داخلی انجام می‌دهند و با بهره برداری از آن سالانه ۱۲۰ میلیون دلار ارز وارد کشور می‌شود.

مدیرعامل پتروشیمی رازی پیش بینی کرد: با راه اندازی طرح آمونیاک سوم صادرات این محصول از این مجتمع به ۸۰۰ هزار تن درسال افزایش یابد.

پتروشیمی رازی از نظر قدمت و میزان تولید دومین مجتمع پتروشیمی کشور است که دارای ۱۷ واحد تولیدی است. در این مجتمع علاوه بر آمونیاک، کود اوره، اسید سولفوریک، اسید فسفریک، گوگرد و کود دی آمونیوم فسفات تولید می‌شود.



نعمت زاده: محصولات پتروشیمی ایران
تا ۲۰ سال آینده بازاریابی شده است
فرشته پیکری زاده



آغاز بهره برداری از سرمایه گذاری ها و فعالیت های در حال اجرا، جایگاه این صنعت در سطح بین المللی ارتقای چشمگیری خواهد یافت.

وی گفت: با وجود سرمایه گذاری های بسیار خوب سال های اخیر در صنعت پتروشیمی، به سبب عقب ماندگی های گذشته که به ویژه در پی وقوع جنگ تحمیلی ایجاد شد، هنوز از جایگاه واقعی خود فاصله زیادی

داریم. مهندس افشین یادآورد شد: با وجود این، بهره برداری از طرح های در حال اجرا و سرمایه گذاری های سال های پیش رو، می تواند در جبران عقب ماندگی های گذشته و ارتقای جایگاه جهانی صنعت پتروشیمی ایران بسیار مؤثر باشد. وی بوروکراسی مرتبط با سرمایه گذاری را یکی از مهم ترین مشکلات صنعت پتروشیمی کشور در چهلمین سالگرد پایه گذاری آن برشمرد و خاطر نشان کرد: در تلاشیم تا این مشکلات را به هر شیوه قانونی ممکن بر طرف سازیم.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: با انجام برنامه ریزی ها و مطالعات مناسب، صنعت پتروشیمی ایران تا ۲۰ سال آینده در زمینه بازاریابی محصولات تولیدی خود، هیچ مشکلی پیش رو نخواهد داشت. مهندس محمد رضا نعمت زاده تصریح کرد: محصولات بسیاری از طرح های پتروشیمی در مراحل آغازین ساخت واحد های تولیدی، به مشتریان جهانی پیش فروش می شود. وی افزود: هم اکنون نیز، برای اجرای طرح های برنامه چهارم توسعه صنعت پتروشیمی در کشور با توجه به پیشرفت های بازار جهانی، برنامه ریزی ها و مطالعات دقیقی انجام شده است.

مهندس نعمت زاده اظهار داشت: بر اساس سیاست های وزارت نفت، پس از اجرای طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی تا ۲۵ فاز و دستیابی به ظرفیت تولید ۲۸ میلیون متر مکعب گاز و در نهایت، جداسازی و تولید اتان، متان، ال.پی.جی و نیز یک میلیون بشکه میعانات گازی، تأمین خوراک مجتمع های پتروشیمی برای مدت طولانی تضمین خواهد شد.

وی افزود: در برنامه هایی که برای ۱۰ سال آینده

توسعه صنعت پتروشیمی آماده شده است، ارزش تولیدات سالانه این صنعت به بیش از ۲۰ میلیارد دلار خواهد رسید و ایران به بزرگ ترین تولید کننده اتیلن در جهان تبدیل خواهد شد.

مهندس نعمت زاده یادآورد شد: میزان تولید سالانه اتیلن در ایران به عنوان ماده اولیه اصلی محصولات پایین دستی پتروشیمی، تا سال ۱۳۹۴ به ۱۲ میلیون تن خواهد رسید، در حالی که هم اکنون، بزرگ ترین شرکت پتروشیمی جهان فقط از ظرفیت تولید ۹ میلیون تن اتیلن در سال برخوردار است.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خاطر نشان کرد: این شرکت در زمینه دستیابی به دانش فنی نوین، تلاش های فراوانی انجام داده است و تا ۱۰ سال آینده، می توانیم دانش فنی داخلی داشته باشیم؛ همچنین این شرکت قصد دارد برای حفظ اقتدار و توسعه خود، به بورس تهران و بورس های بین المللی وارد شود.

مهندس نعمت زاده به ضعف های صنعت پتروشیمی در ایران اشاره و تصریح کرد:

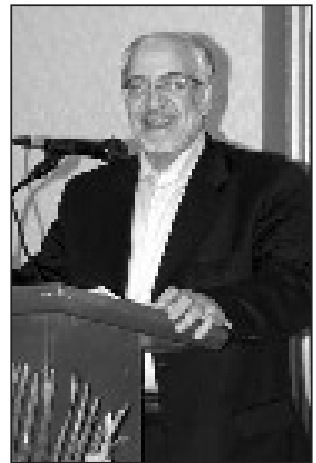
اکنون که به چهلمین سال پایه گذاری صنعت پتروشیمی در کشور رسیده ایم، ضعف مدیریت پیمانکاران داخلی و نیز پایین بودن بازدهی در مراحل ساخت تجهیزات مورد نیاز طرح ها بزرگ ترین چالش این صنعت است. مهندس نعمت زاده افزود: صنعت پتروشیمی در سال های اخیر، بدون اتکا به منابع مالی دولتی و با استفاده از تسهیلات بانک های خارجی که تنها با تضمین شرکت ملی صنایع پتروشیمی دریافت شده، پیشرفت کرده است. وی تأکید کرد:

هم اکنون از حداکثر توانایی سازندگان داخلی در اجرای طرح های پتروشیمی استفاده می شود و به جرأت می توان گفت که تمامی پیمانکاران و سازندگان داخلی در صنایع مختلف به نحوی در اجرای طرح های پتروشیمی مشارکت دارند.

دبلیو، گاز بین ایران، هند و پاکستان

دیپلماسی اقتصادی برای اجرای طرح خط لوله صادرات گاز ایران به هند از طریق پاکستان شدت گرفته است. گفته می شود پرویز مشرف به منظور گسترش روابط اقتصادی تأمین انرژی و درآمد از صادرات گاز ایران به هند نخست وزیر خود را به تهران اعزام کرد. پیش از این هر دو کشور ایران و هند نیز در زمینه خرید گاز مایع به ۱/۲ میلیارد دلار به مدت ۲۵ سال توافق کرده اند علاوه بر این مشارکت دو شرکت نفت هند و پتروپارس برای تولید گاز مایع مراحل نهایی خود را طی می کند.

لازم به ذکر است که مبادلات تجاری ایران و هند در سال ۲۰۰۴ از مرز ۳ میلیارد دلار فراتر رفته است.



سهم شرکت های داخلی در اجرای طرح های شرکت نفت پاسارگاد بسیار بالا است

مدیر عامل شرکت نفت پاسارگاد گفت: این شرکت در راستای اجرای طرح های خود در پالایشگاه های کشور از توان شرکت های داخلی به میزان بالایی استفاده کرده است. مهندس حسین جمالی نسب گفت: شرکت نفت پاسارگاد به عنوان شرکتی که طرح های توسعه ای و بهبود کمی و کیفی تولید قیر را در ۶ پالایشگاه کشور بر عهده دارد از فناوری بالا و دانش فنی کشورهای خارجی و توان و استعداد متخصصان ایرانی به میزان زیادی استفاده می کند.

وی تصریح کرد: در این میان سهم شرکت های داخلی نسبت به شرکت های خارجی بسیار بالاتر است و شرکت نفت پاسارگاد به منظور استفاده هر چه بیشتر از توان متخصصان ایرانی تلاش می کند. شرکت نفت پاسارگاد در راستای سیاست برنامه توسعه سوم اقتصادی کشور مبنی بر خصوصی سازی صنایع نفت و گاز و بر اساس مصوبه هیات دولت، اداره امور واحدهای قیر سازی ۶ پالایشگاه کشور را بر عهده گرفته است.

رئیس امور تحقیق و توسعه شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران گفت: بهبود کمی و کیفی محصولات نفتی و استاندارد ها یکی از زمینه های پژوهشی این شرکت در راستای اجرای پروژه های تحقیقاتی در شرکت پالایش و پخش فراورده های نفتی است. مهندس محمد امیری افزود: شناخت و بکارگیری فن آوری های نو در جهت اجرای فعالیت های پالایشی مطابق با آخرین فناوری های روز دنیا یکی دیگر از زمینه های پژوهشی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران است. وی تصریح کرد: از دیگر طرح های پژوهشی این شرکت بهینه سازی، رفع تنگناهای عملیاتی و حفاظت های صنعتی است که توسط بخش تحقیق و توسعه

شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران و با همکاری مراکز پژوهشی و دانشگاهی کشور اجرا می شود. رئیس امور تحقیق و توسعه شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران اظهار داشت: حفاظت محیط زیست و ایمنی و تولید مواد و تجهیزات مورد نیاز در جهت رسیدن به خودکفایی از دیگر زمینه های پژوهشی این شرکت به شمار می رود.

مذاکره ایران و ونزوئلا برای همکاری در صنعت پتروشیمی از سر گرفته می شود

فرهاد رضائی

رئیس کل امور بین الملل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران اعلام کرد: هیئتی از مجموعه صنعت نفت عازم ونزوئلا خواهد شد تا چارچوب و زمینه های همکاری میان دو کشور به ویژه در زمینه پتروشیمی را به طور دقیق مشخص کند. دکتر محمد حسن اخباری شاد تصریح کرد:

همچنین تعیین جزئیات مربوط به سرمایه گذاری شرکت «SAB Industries» هند برای اجرای طرح اوره و آمونیاک در ایران، در پی امضای مشارکت نامه میان دو کشور در حال انجام است و با روشن شدن جزئیاتی مانند محل اجرای طرح و آرایه نتایج بررسی های مرتبط با تأمین خوراک، مراحل اجرایی آن آغاز خواهد شد.

به گزارش خبرنگار شانا، ونزوئلا به منظور توسعه همکاری با ایران در بخش پتروشیمی، علاقمند به جلب سرمایه گذاری در این کشور است و ایران نیز آمادگی خود را برای انجام این سرمایه گذاری اعلام کرده و مذاکرات اولیه در این زمینه انجام شده است. بر اساس این گزارش، شرکت های هندی نیز تاکنون برای ساخت دو واحد تولید کود شیمیایی، با شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران مذاکره کرده اند که یکی از این واحدها به طور مستقل و دیگری با مشارکت دو شرکت ایرانی و هندی ساخته خواهد شد.

طرح پژوهشی استفاده از انرژی تبدیل فشار بالا به پایین در پالایشگاه اصفهان به اجرا درآمد

آزاده عامری

رئیس واحد تحقیق و توسعه پالایشگاه اصفهان گفت: طرح پژوهشی استفاده از انرژی تبدیل فشار بالا به پایین در واحد های آب و برق و بخار و ایزوماکس به منظور تولید برق با صرف هزینه ۸۴ میلیون ریال به مرحله اجرا درآمده است.

مهندس شهبان افزود: واحد تحقیق و توسعه پالایشگاه اصفهان قراردادهای پژوهشی مختلفی با مراکز تحقیقاتی، دانشگاه ها و شرکت های مهندسی مشاور منعقد کرده است. وی تصریح کرد: همچنین بررسی امکان استفاده از برج خنک کننده خشک به جای برج مرطوب به منظور کاهش مصرف آب با اختصاص بودجه ای معادل ۸۲ میلیون ریال به اجرا درآمده است.



بهبود کمی و کیفی محصولات نفتی و پخش فراورده های نفتی ایران است



برای درج آگهی شرکت در این صفحات می‌توانید با تلفن‌های ۰۲۱/۷۵۱۰۹۳۳ و ۰۲۱/۷۵۰۵۱۵۷ تماس حاصل فرمایید.

آذر پولاد شیراز (صنایع)

Tel: ۰۷۱ / ۲۳۰ ۷۲۹۶
Fax: ۰۷۱ / ۳۳۱۵۰۸

Email: info@azarpoolad.com
WebSite: www.azarpoolad.com

شرح فعالیت: ساخت تجهیزات صنایع نفت و گاز و پتروشیمی از جمله سازه‌های فلزی، گریپینگ، انکر بولت، پایه‌های چراغ برق، لدر و پلت فرم، داکت، پاپپ ساپورت، سمل گوار و ...

آذر سنج صفاهان

Tel: ۰۳۱ / ۳۸۶۰ ۲۳۵۰۶
Fax: ۰۳۱ / ۳۸۶۲۶۲۷

نشانی: اصفهان خ ملاصدرا، خ ۱، پ ۹، ک.پ. ۸۱۶۸۹۳۸۱۱
Email: *
WebSite:

شرح فعالیت: سازنده منابع و مخازن سوخت، آب و تحت فشار، منابع هوایی، سیلرها و مخازن ذخیره، مینل‌های حرارتی، برج‌های خنک کننده مدار باز و بسته

آریا پترو گاز

Tel: ۰۲۱ / ۲۲۹۹۷۶۷، ۲۲۸۷۶۲۶، ۲۲۹۸۸۴۶
Fax: ۰۲۱ / ۲۲۹۸۸۴۶، ۲۲۸۷۶۲۶

نشانی: تهران م فرمانیه، خ عسگریان، بن‌بست یاس، پ ۸۶، ک.پ. ۱۹۵۴۷۱۵۹۷۱
Email: info@aryapetrogas.com
WebSite: www.aryapetrogas.com

شرح فعالیت: اجرای پروژه‌های مختلف انرژی به صورت کلید در دست

آریا پیشرو قرن (مهندسی و ساخت)

Tel: ۰۲۱ / ۲۰۰ ۱۸۸۴، ۲۰۰ ۱۵۶۲، ۲۶۱۱۰۷۰
Fax: ۰۲۱ / ۲۰۰ ۱۵۶۴

نشانی: تهران خ شریعتی، چ دولت، انتهای خ امامزاده، ک شکرآبی، پ ۹۴، ص.پ. ۱۹۳۹۵/۴۵۱
Email: info@ariaoil.com
WebSite: www.ariaoil.com

شرح فعالیت: خدمات مهندسی، طراحی، انجام پروژه‌های صنعتی در زمینه نفت، گاز و پتروشیمی، نظارت و مدیریت طرح MC

آیکان (گروه مهندسان و پیمانکاران بین‌المللی)

Tel: ۰۲۱ / ۲۲۷۶۲۸۵، ۲۲۷۴۹۲۳
Fax: ۰۲۱ / ۲۲۵۱۸۳۵

نشانی: تهران خ دستگردی، خ کارگزار، پ ۱۵
Email: mahabnet@dc.i.iran.com
WebSite:

شرح فعالیت: اجرای پروژه‌های سدسازی، نیروگاه آبی و حرارتی، نصب تجهیزات نیروگاه، خطوط انتقال نیرو، احداث پالایشگاه‌ها، تولیدسازی، پلیساز، دودکش صنعتی، برج‌های خنک‌کننده، روسازی جاده، پل بزرگراه‌ها، هتل، خانم‌سازی، آبنیه ورزشی، اداری، بهداشتی و شبکه‌های آبیاری - خطوط لوله خشکی - انتقال دافش فنی - تامین و صادرات مصالح و تجهیزات ساختمانی

آیکات ۵ توریو کمپرسور نفت

Tel: ۰۲۱ / ۲۸۶۳۵۶۴، ۲۸۶۳۵۶۳
Fax: ۰۲۱ / ۲۸۶۶۰۵۷

نشانی: تهران خ شریعتی، بالاتر از حسینیه ارشاد، انتهای خ قبا، ک سروناز، پ ۳
Email: amanpour@igat5.com
WebSite:

شرح فعالیت: طراحی و ساخت ایستگاه‌های گاز و توریو کمپرسورهای گازی

البرز تدبیر کاران (فنی و مهندسی)

Tel: ۰۲۱ / ۸۴۴۰ ۸۳۳، ۸۴۳۱ ۸۶۳، ۸۴۳۶۱۰۱
Fax: ۰۲۱ / ۸۴۴۶۲۶۶

نشانی: تهران خ سه‌رودی شمالی، بالاتر از مطهری، ک پیشه، پ ۱، ط ۲، ش ۴، ک.پ. ۱۶۷۷۱۳۵۴
Email: atk@alborztadbir.com
WebSite: www.alborztadbir.com

شرح فعالیت: ارائه خدمات آزمایشگاهی، تحقیقاتی در زمینه مراهبت وضعیت ماشین‌الات از طریق آنالیز روغن و ذرات فرسایش به صنایع مختلف

امین (صنایع برق)

Tel: ۰۲۱ / ۳۹۲۵۹۸۸، ۳۹۲۱۸۷۷
Fax: ۰۲۱ / ۳۹۲۵۹۸۸

نشانی: تهران خ فردوسی جنوبی، ک شاهچراغی، پاساژ ناصری، ط همکف، ش ۱۶
Email: saminzavar@yahoo.com
WebSite:

شرح فعالیت: عرضه کلیه لوازم برق صنعتی و ملحقات، سازنده تابلوهای برق

برای درج آگهی شرکت در این صفحات می‌توانید با تلفن‌های ۰۲۱/۷۵۱۰۹۳۳ و ۰۲۱/۷۵۰۵۱۵۷ تماس حاصل فرمایید.

نشانی: تهران جنت‌آباد شمالی، خ ۳۵ متری گلستان، پ ۲۱، ط ۴ شرقی
Tel: ۰۲۱ / ۴۴۵۰۵۱۲, ۸۷۹۷۸۴۲, ۴۴۴۴۲۳۲
Fax: ۰۲۱ / ۴۴۴۴۲۳۲
Email: *
WebSite:
شرح فعالیت:
انجمن صنعتی در زمینه تولید بتن و قطعات بتنی با بیش از ۵۰ عضو در تهران بزرگ و حومه

انجمن صنایع همگن بتن

نشانی: تهران م هفتم تیر، خ لطفی، پ ۲۴، ط ۱، ک.پ. ۱۵۸۸۸
Tel: ۰۲۱ / ۸۸۴۱۹۱۰
Fax: ۰۲۱ / ۸۸۲۰۳۴۱
Email: apsconeg@neda.net
WebSite:
شرح فعالیت:
مطالعات امکان‌سنجی و اقتصادی طرح‌های صنعتی، انجام مطالعات مراحل اول و دوم و سوم طرح‌های صنعتی - نصب و راهاندازی پروژه‌های صنعتی با پیچندگی تکنولوژیک، مهندسی و طراحی صنعت برق، مهندسی و طراحی صنعت آب و فاضلاب، خدمات حفاظت از خوردگی فلزات

اوج پژوهش صنعت (مهندسان مشاور)

نشانی: تهران خ خردمند شمالی، ک بیات، پ ۱۳، ک.پ. ۱۵۸۵۹۴۶۴۱۳
Tel: ۰۲۱ / ۸۸۴۷۹۷۹-۸
Fax: ۰۲۱ / ۸۸۴۷۹۵۸
Email: cb.iran@intertek.com
WebSite: www.intertek.com
شرح فعالیت:
خدمات بازرسی کمی و کیفی و کنترل استانداردهای نفت خام و فرآورده‌های نفتی و گاز و مواد و تولیدات پتروشیمی

ایران بازید - اینترنت کالابرت

نشانی: تهران خ ولیعصر، روبروی پارک ملت، برج ملت، ط ۵، ش ۲، ک.پ. ۱۹۱۷۷۱۳۴۱۴
Tel: ۰۲۱ / ۲۵۹۸۵۰۶
Fax: ۰۲۱ / ۲۰۲۴۹۴
Email: lp-co@idehnegar.net
WebSite:
شرح فعالیت:
تولید انواع پیچ فولادی و ساخت قطعات مخصوص به روش فورج سرد طبق استانداردهای DIN-ASTM-ANSI

ایران پیچ

نشانی: تهران پاسداران، م حسین‌آباد، خ وفامتش، نیش مفتوحی، پ ۵۸، ط ۱، ک.پ. ۱۶۸۷۵۷۱۶۱
Tel: ۰۲۱ / ۲۹۴۰۹۵۴, ۲۹۴۶۸۱۴
Fax: ۰۲۱ / ۲۹۴۶۸۱۴
Email: *
WebSite:
شرح فعالیت:
تولید سنگ باریت مودر استفاده در حفاری

باریت مهدی آباد یزد (معدنی)

نشانی: تهران م آرژانتین، خ الوند، پ ۲۳، ط ۱۹، ط همکف
Tel: ۰۲۱ / ۸۷۷۱۷۰۷, ۸۸۷۸۷۱۷-۲۰
Fax: ۰۲۱ / ۸۸۷۸۷۲۰
Email: bamintarh@engineer.com
WebSite: www.bamintarh.com
شرح فعالیت:
مدیریت و کنترل پروژه‌های بزرگ صنعتی، نیروگاهی و پالایشگاهی، تامین قلم و تجهیزات برای پروژه‌های نیروگاهی و صنعتی، بازرسی فنی و صنعتی، طراحی، ساخت، نصب و راهاندازی دیگ‌های بخار، تجهیزات پالایشگاهی و نیروگاهی شامل مبدل‌های حرارتی و ژنراتورها و ...

بامین طرح (مهندسی و صنعتی)

نشانی: تهران انتهای سعادت‌آباد، بالاتر از بیمارستان مدرس، خ برق، بالاتر از کوی فراز، برق منطقه‌ای، ص.پ. ۱۹۳۹
Tel: ۰۲۱ / ۲۳۸۱۲۲۲۲, ۲۳۵۷۹۹۶, ۲۳۸۱۹
Fax: ۰۲۱ / ۲۳۵۳۱۵
Email: info@trec.co.ir
WebSite:
شرح فعالیت:
تولید، انتقال و توزیع نیروی برق

برق منطقه‌ای تهران

نشانی: مشهد بلوار ارشاد، خ پیام، پ ۱۸، ص.پ. ۹۱۷۳۵/۷۸
Tel: ۰۵۱۱ / ۷۶۲۵۰۰۶, ۷۶۳۳۰۱۱-۵
Fax: ۰۵۱۱ / ۷۶۳۳۰۱۰
Email: *
WebSite:
شرح فعالیت:
بهربرداری از چاه‌های نفت و گاز منطقه خاگیران و سرخس

بهره برداری نفت و گاز شرق

برای درج آگهی شرکت در این صفحات می‌توانید با تلفن‌های ۰۲۱/۷۵۱۰۹۳۳ و ۰۲۱/۷۵۰۵۱۵۷ تماس حاصل فرمایید.

نشانی: دوگنبدان گچساران، اداره مرکزی شرکت نفت

Tel: • ٧٤٢ / ٢٢٢٤٢٨٧, ٢٢٢٣٣٣٤, ٢٢٢٢٥٨١
Fax: • ٧٤٢ / ٢٢٢٢٥٨١

Email: *

WebSite:

تولید نفت و گاز و مایعات گازی

بهره برداری نفت و گاز گچساران

نشانی: تهران م ونک، خ شیخ بهایی، خ سلمان، پ ۱، ص.پ. ۱۹۹۴۵/۵۳۶.

Tel: . ۲۱ / ۸۰۴۵۱۷۶, ۸۰۳۱۲۶۹
Fax: . ۲۱ / ۸۰۳۱۲۶۹, ۸۰۴۵۱۷۶

Email: *

WebSite:

اردات و صادرات کلیه کالاهای مجاز

بادیاب تھیز

نشانی: تهران ج آبعلی، خ سازمان آب، ک نوروزی، پ ۳، ک.پ. ۱۶۵۸۹۵۴۹۷۱، کارخانه پارس شمین

Tel: . ۲۱ / ۷۳۱۳۱۶-۸
Fax: . ۲۱ / ۷۳۱۲۳۲۷ , ۷۳۱۳۰۹۸

Email: info@parsshamin.com
WebSite: www.parsshamin.com

شرح فعالیت:

لید کننده انواع رنگ‌های صنعتی و ساختمانی، اپوکسی، پلی‌یورتان، پوشش اپوکسی کف، رنگ‌های نسوز و مقاوم به حرارت، کورای، بوم جاب، بر ابر، زینک اتیل سیلیکات، رنگ‌های وینیل و رنگ‌های الکتدی

پارس شمین

نشانی: تهران م ونک، خ مرزیل، خ نیلو، ک ۱۶، پ ۱۰، ک.پ. ۱۴۳۵۶۸۵۳۱۲

Tel: • 21 / 855285-8
Fax: • 21 / 855286

Email: contact@parsikan-iran.com
WebSite: www.parsikan-iran.com

شرح فعالیت:

ایه خدمات در زمینه مطالعات اولیه، طراحی مقدماتی، طراحی تفصیلی، خدمات نظارت، نصب، ساخت و خرید کالا (اجرای پروژه‌ها به صورت EPC و EPCM) در رشته‌های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی - خطوط لوله و انتقال نفت، گاز و صنایع شیمیایی - کشاورزی و ساجی، معدن (اکتشاف، استخراج، فراوری)

پارسیکان ایران (مهندسین مشاور)

نشانی: اصفهان ج تهران، کیلومتر ۵، ص. پ. ۸۱۴۶۵/۴۱۵

Tel: . ۳۱ / ۳۸۰۲۷۷۷, . ۳۱/۶۱۵۲۸۳۶, . ۳۱/۶۱۵۲۳۴۶ Email: library@esfahan-refinery.ir
Fax: . ۳۱۱ / ۳۸۰۲۶۸۲, ۶۶۸۶۹۶۲ WebSite:

WebSite:

ش ۳۰ فعالیت:

لایش نفت و تولید فرآورده‌های نفتی از جمله گاز مایع، انواع حلال‌ها، بنزین موتور، بنزین موتور سوپر، سوخت جت سبک و سنگین، نفتا خور اکپترو شیمی)، نفت بی‌بو، نفت سفید، نفت‌گاز، نفت‌کور سبک و سنگین، پارافین، واکس، روغن موتور، انواع قیر و گورگرد

پالایشی نفت اصفهان

نشانی: تهران خ مطهری، بعد از مفتح، خ جهانتاب، خ نقدی، پ ۴، ط همکف

Tel: •Յ1 / ԼՄԷԷԾՄ1 , ԼՄԾԻԻՄԼ, ԼՄԾՄԴ1 Լ
Fax: •Յ1 / ԼՄԾ1ԾՄԼ

Email: panir@mftmail.com
WebSite:

شرح فعالیت:

آید و عرضه خازن اصلاح ضریب قدرت، بانک‌های خازنی فشار ضعیف و متوسط، رگولاتور کنترل توان راکتیو، فیلتر هارمونیک‌های راجع

پالایش نیرو (صنعتی)
مهندسی) - پانیر

نشانی: تهران خ بهشتی، بین اندیشه و سهروردی، پ ۵۹ و ۶۱، ط ۴، ک.پ. ۱۵۵۹۶۱۵۶۱۱

Tel: . ۲۱ / ۸۷۶۴. ۵۳
Fax: . ۲۱ / ۸۷۶۶۳. ۶

Email: info@persiaenergy.com
WebSite: www.persiaenergy.com

ش ح فعالیت:

مهندسی مشاور در انرژی، مدیریت، محیط زیست و فناوری اطلاعات

پیشیا انرژی گسترش

نشانی: شیراز خ ۲۰ متری سینما سعدی، نبش معدل شرقی، پ ۱۹۸، ط ۲

Tel: . ۷۱۱ / ۲۳. ۳۶۵. , ۲۳. ۶۵۲۳, ۲۳. ۲۹۴۳
Fax: . ۷۱۱ / ۲۳۳. ۶۴۱

Email: farasanaat@yahoo.com
WebSite:

شرح فعالیت:

ساخت و نصب و بازاری ماسین آلات و تجهیزات، تعمیرات روزمره و اساسی در زمینه مکانیک، ماشین آلات، برق و ابزار دقیق در
تجربیه های پتروشیمی، پالایشگاه های نفت و گاز و خطوط لوله با استفاده از پرسنل متخصص و با بیش از ۱۵۰۰۰۰۰ نفر ساعت تجربه و
تاییده کار تعمیراتی

پیشگام فرا صنعت

برای درج آگهی شرکت در این صفحات می‌توانید با تلفن‌های ۰۲۱/۷۵۱۰۹۳۳ و ۰۲۱/۷۵۰۵۱۵۷ تماس حاصل فرمایید.

توسعه و نوسازی هدایت اصفهان

نشانی: اصفهان م آزادی، خ هزار جریب، کوی برق، ص.پ. ۸۱۶۵۵/۱۳۷۸
Tel: ۰۳۱ / ۶۶۸۸۴۱۴, ۶۶۸۵۰۸۷, ۶۶۹۲۳۱۵-۷
Fax: ۰۳۱ / ۶۶۸۴۰۱۰
Email: *
WebSite: *
شرح فعالیت:
تهیه و تامین تجهیزات و اجرای شبکه فیبر نوری - نصب و راه‌اندازی ایستگاه‌های فوق توزیع و انتقال - احداث خطوط کابلی و هوایی فوق توزیع و انتقال - احداث ساختمان‌های صنعتی، اداری - طراحی، تامین تجهیزات، نصب و راه‌اندازی شبکه‌های هوایی و کابلی فشار ضعیف و متوسط - حمل و نقل، مونتاژ و دیمونتاژ، تصفیه و شست روغن انواع ترانسفورماتورهای قدرت

تولید و بهره برداری سد و نیروگاه شهید عباسپور

نشانی: مسجد سلیمان سد شهید عباسپور، ک.پ. ۶۴۹۹۱
Tel: ۰۶۸۱ / ۲۲۲۹۴۰۰, ۰۶۱۱/۴۴۶۱۰۲۳, ۰۶۱۱/۴۴۴۹۰
Fax: ۰۶۸۱ / ۰۶۱۱/۴۴۴۹۰-۱۴
Email: *
WebSite: *
شرح فعالیت:
تولید برق (نیروگاه برق شهید عباسپور دارای ۸ واحد ۲۵۰ مگا وات است که مجموعاً ۲۰۰۰ مگا وات ساعت انرژی برق تولید می‌کند و قادر است انرژی الکتریکی به میزان ۳۸۰۰ کی ۴۲۰۰ هزار مگا وات ساعت در سال تولید نماید.)

تهران نیرو

نشانی: تهران بزرگراه چمران، مقابل هتل استقلال، خ الف جنوبی، پ. ۱۳، ص.پ. ۱۵۱۷۵/۳۶۷
Tel: ۰۲۱ / ۲۰۵۱۰۹۹, ۲۰۵۱۰۹۳-۷
Fax: ۰۲۱ / ۲۰۴۲۷۳۱
Email: *
WebSite: *
شرح فعالیت:
مهندسی و ساخت یراق‌آلات و قطعات صنعتی، احداث خطوط زمینی (کابل کشی)، احداث خطوط انتقال نیرو، سیم‌کشی و کابل‌کشی فیبر نوری - طراحی، مهندسی، ساخت و اجرای دیسپاچینگ و سیستم‌های کنترل از راه دور (اتوماسیون صنعتی)، احداث پست‌های انتقال نیرو

جهاد توسعه منابع آب

نشانی: تهران م ونک، خ ملاصدرا، خ پردیس، پ. ۲۰، ک.پ. ۱۹۹۱۹۳۴۱۹۸
Tel: ۰۲۱ / ۸۷۷۶۷۱۹, ۸۷۷۷۴۸۵
Fax: ۰۲۱ / ۸۸۸۲۷۴۰
Email: info@jtma.org
WebSite: www.jtma.org
شرح فعالیت:
پیمانکار احداث لایه سنگین بتونی و فلزی، راه، تونل، سد و نیروگاه، اجرای پروژه‌های آبیاری و زهکشی، تاسیسات و تجهیزات

چوب و کاغذ مازندران (صنایع)

نشانی: تهران خ اسدآبادی، خ ۱۹ (قنبری)، پ. ۳۲، ک.پ. ۱۴۳۳۷
Tel: ۰۲۱ / ۸۷۱۴۷۶۶, ۸۷۲۷۰۹
Fax: ۰۲۱ / ۸۷۱۴۷۷۸
Email: mwpi@mazpaper.com
WebSite: www.mazpaper.com
شرح فعالیت:
تولید کننده انواع کاغذ

دراکا خاورمیانه (دفتر)

نشانی: تهران خ آیان جنوبی، خ سیند غربی، پ. ۹۲، ط ۴، ش ۷
Tel: ۰۲۱ / ۸۹۲۷۲۶۴-۷
Fax: ۰۲۱ / ۸۹۲۷۲۶۸
Email: nader@tbnc.com
WebSite: www.tbnc.com
شرح فعالیت:
تولید انواع کابل‌های فیبر نوری، ابزار دقیق، دریایی، کشتی، ضد آتش، دیتا، فشار ضعیف، رادیویی، آلساتور، مخابراتی

درین کاشان

نشانی: تهران خ ولیعصر، نرسیده به پارک ملت، خ اسفندیار، پ. ۳۴، ط ۴
Tel: ۰۲۱ / ۸۷۸۳۱۷۴, ۸۷۸۰۷۰۷, ۸۷۸۳۱۷۴
Fax: ۰۲۱ / ۸۷۸۳۲۴۱
Email: doreenakashan@hotmail.com
WebSite: www.doreenakashan.com
شرح فعالیت:
تولید کننده پودرهای صنعتی و معدنی از جمله: بنتونیت (بحاری)، ریخته‌گری، گندلسازی، باریت، هماتیت، ذغال، کربنات کلسیم، آهک هیدراته، پوستر گردو، نمک صنعتی، پودر گوگرد میکرونیزه

دفتر برنامه‌ریزی درسی آموزش‌های فنی و حرفه‌ای سازمان پژوهش

نشانی: تهران خ شهید قمری، نرسیده به پل کریمخان، روبروی بیمه البرز، پ. ۱۷۳
Tel: ۰۲۱ / ۸۸۴۵۷۷۰, ۸۸۴۳۳۶۳, ۸۸۴۴۶۸۹
Fax: ۰۲۱ / ۸۸۴۴۶۸۸
Email: info@Tvoccd.sch.ir
WebSite: www.Tvoccd.sch.ir
شرح فعالیت:
برنامه‌ریزی درسی و تألیف کتاب‌های درسی شاخه‌های فنی حرفه‌ای، کار دانش در دوره متوسطه

برای درج آگهی شرکت در این صفحات می‌توانید با تلفن‌های ۰۲۱/۷۵۱۰۹۳۳ و ۰۲۱/۷۵۰۵۱۵۷ تماس حاصل فرمایید.

سازه پردازی ایران (مهندسین مشاور)

نشانی: تهران بزرگراه کردستان، خ ابطی، پ ۲۰ غربی، پ ۶
 Email: info@sazehpardazi.com
 WebSite: www.sazehpardazi.com
 شرح فعالیت: انجام مطالعات و مشاوره در مورد پروژه‌های مهندسی رودخانه، مهندسی آب و محیط زیست، مهندسی سواحل و بنادر، سازه‌های دریایی، طراحی اولیه، سازه‌های صنعتی، آبگیر، نقشه‌برداری، هیدروگرافی، فزنگر آمتری

سامان انرژی اصفهان

نشانی: اصفهان خ توحید، خ قزل‌باش، پ ۵، شهرک علمی و تحقیقاتی، ط ۲، ک.پ. ۸۱۷۳۹۵۴۵۴۱
 Email: erc@istt.org
 WebSite: www.istt.org/erc
 شرح فعالیت: ممیزی و بهینه‌سازی مصرف انرژی، برنامه‌ریزی و مدیریت اقتصاد انرژی، طراحی و بهینه‌سازی اتوماسیون صنعتی و تولید و کاربرد نرم افزارهای مهندسی در زمینه ممیزی و مدیریت انرژی، مطالعات کلان انرژی

سخت ابزار پارس - ساپ

نشانی: تهران خ ملاصدرا، خ شیراز شمالی، خ صائب تبریزی شرقی، پ ۱۹/۴، ط ۱، ک.پ. ۱۹۱۷۴۶۸۶۴
 Email: sap@sap-iran.com
 WebSite: www.sap-iran.com
 شرح فعالیت: تامین کننده انواع قزاق آهنی و غیر آهنی بصورت لوله‌های درز جوش و بدون درز، ورق، کویل، شمش، نوار، مفتول، سیم، میلگرد، هالوار، شش گوش، چهار گوش، پروفیل، پودر، اتصالات، قلمچ و ...، ابزار حفاری درون چاهی نماینده انحصاری سندویک ترمک سوند، ماشین‌الات و ابزار حفاری مغزگیری و ژئوتکنیک

سخت پوشش (صنعتی)

نشانی: تهران ج ساوه، کیلومتر ۱۰، مقابل مجتمع جولایی (قایق سازی)، پ ۱، ص.پ. ۳۳۳۱۰/۱۴۷
 Email: info@sakhtpooshesh.com
 WebSite: www.sakhtpooshesh.com
 شرح فعالیت: ترانگاری و ساخت و بازسازی انواع طلمعات صنعتی، سنگ محور شفت‌ها و غلک‌ها تا طول ۶ متر، آبکاری گرم سخت تا طول ۱۱ متر

شیر گاز آذران

نشانی: اصفهان خ جی، سه راه فروگده، منطقه صنعتی جی، نبش خ ۸، ص.پ. ۸۱۵۹۵/۱۴۹
 Email: azaran@chavoosh.com
 WebSite: www.chavoosh.com
 شرح فعالیت: تولید انواع شیرگاز ربع گرد (بال ولو) از سایز ۱/۲ تا ۳ اینچ و سازنده انواع فیکسچر، میز اندیکس و ماشین‌های ترانسفر

صنعت یاران (تولیدی و صنعتی)

نشانی: تهران خ کریمخان، خ حافظ، ابتدای پل حافظ، نبش ک هورتاب، پ ۵۱۰، ط ۱، ک.پ. ۱۵۹۳۸۷۶۱۳
 Email: filters@sanatyan-ir.com
 WebSite: www.sanatyan-ir.com
 شرح فعالیت: تولید انواع فیلترهای HP100، HP200، لایا، وریسل، دوراسل، هیا، کفی پلنت، رولوماتیک، کرین اکتیو، لانه زنبوری، امرگلاس، تمام قازی، کیسه‌ای، فیلترهای میکرونی، پکیج PVC برج خنک کن تجهیزات صنعتی، فیلترهای هوا

طوس نیرو (فنی)

نشانی: مشهد بلوار عباسپور، مقابل شرکت گاز، ص.پ. ۹۱۷۳۵/۱۴۹۱
 Email: toos-123@imamraza.net
 WebSite: www.imamraza.net
 شرح فعالیت: تولید کالاهای برقی از جمله: ترانسفورماتور، کات فیوز، کلید جداساز، لاین تراب، رکتور دمنشین، تابلوهای برق، تیرهای بتونی و پایه‌های قازی - طراحی، نظارت، ساخت، احداث شبکه و نصب تاسیسات برقی

فراپا (مهندسی)

نشانی: تهران ج قدیم کرج، بعد از پل کن، پ ۱۴۶، ک.پ. ۱۳۸۱۹۶۳۲۱۴
 Email: info@farapa.com
 WebSite: www.farapa.com
 شرح فعالیت: سازنده جرقه‌های سقفی و تامین کننده تجهیزات جالبجایی مواد

برای درج آگهی شرکت در این صفحات می‌توانید با تلفن‌های ۰۲۱/۷۵۱۰۹۳۳ و ۰۲۱/۷۵۰۵۱۵۷ تماس حاصل فرمایید.

نشانی: اراک سه راه خمین، شهرک صنعتی شماره ۱
Email: farainfo@karoubi.com
WebSite: شرح فعالیت:
تولید کننده و اثر میل‌های حرارتی، و اثرهای اسپرال، غلافدار، انواع ریگ جوینت، پلاگ گسکت، پال ریگ و ... طراحی و ساخت
ایز از (قلب، فیکسچر)، قطعات و استراکچرهای صنعتی

فرافن کسری (طراحی مهندسی)

نشانی: تهران خ بهشتی، خ صابونچی، ک ۱۰، پ ۱۵، ش ۲
Email: info@faramintableau.com
WebSite: شرح فعالیت: www.faramintableau.com
طراحی و مشاوره سیستم‌های الکتریکی، ساخت تابلوهای برق فشار ضعیف و متوسط، سینی و تریبنا کابل

فرامین تابلو

نشانی: تهران خ ایرانشهر، خ نوشهر، پ ۴۲، ک.پ. ۱۵۸۳۷
Tel: ۰۲۱ / ۸۳۰۱۶۵۵، ۸۸۱۱۳۷۰، ۸۸۴۷۵۴۲
Fax: ۰۲۱ / ۸۸۳۸۱۷۳
Email: h_salehi@mp-cc.com
WebSite: www.mp-cc.com
شرح فعالیت:
طراحی، تهیه کالا و اجرای پروژه‌های مربوط به صنایع نفت و گاز و پتروشیمی، خطوط لوله، نصب و راه‌اندازی ایستگاه‌های تقویت فشار،
تعمیر، نگهداری و بهرکرداری از تاسیسات فراساحلی نفت و گاز، بررسی‌های اقتصادی و مدیریت پروژه، تولید و تهیه و لوله و اتصالات
الکتروفیوژن پلی اتیلن

کارکنان ملی گاز (تعاونی)

نشانی: تهران سه راه آذری، اول ۲۰ متری شمشیری، روبروی س نیروی هوایی، س ش ۱ مهندسی بوتان،
ک.پ. ۱۳۸۱۹۴۷۱۱
Tel: ۰۲۱ / ۶۶۹۰۴۰۴، ۶۶۰۴۳۰۸-۹، ۶۶۹۴۸۵۵
Fax: ۰۲۱ / ۶۶۹۳۰۱۴
Email: *
WebSite: شرح فعالیت:
تولید و تهیه انواع تجهیزات و قطعات مورد استفاده در صنایع گاز، نفت و پتروشیمی

کالای گاز بوتان

نشانی: کرمان خ ۲۲ پهن، بین سه راه ادیب و شعبانیه، ک.پ. ۷۶۱۶۸۵۹۸۷۹، ص.پ. ۳۱۴
Tel: ۰۳۴۱ / ۲۲۶۷۸۱۱، ۲۲۳۴۱۸، ۲۲۶۰۰۴
Fax: ۰۳۴۱ / ۲۲۳۴۹۵۵، ۲۲۳۶۵۸۰
Email: modir-amel@kerman-gas.ir
WebSite: www.kerman-gas.ir
شرح فعالیت:
گازرسانی

گاز استان کرمان

نشانی: تهران م انقلاب، خ فرصت شیرازی، نبش ک صالحی، پ ۱۳، ش ۹، ک.پ. ۱۴۱۹۹۹۳۱۱
Tel: ۰۲۱ / ۶۹۳۴۷۲۳-۳
Fax: ۰۲۱ / ۶۹۳۴۷۲۳
Email: g-allag@hotmail.com
WebSite: شرح فعالیت:
ساخت قطعات و ریخته‌گری فلزات سنگین و چدن الیازی و آلومینیوم الیازی و ... - نصب و بازسازی قطعات دوار

گداز آلیاژ تهران (طراحی و ساخت)

نشانی: تهران خ ولیعصر، خ خدماتی، خ آفتاب، نبش آراارات، پ ۳۳
Tel: ۰۲۱ / ۸۰۴۶۸۳۱، ۸۰۴۶۱۷۰، ۸۰۳۷۱۷۳
Fax: ۰۲۱ / ۸۰۴۸۵۲۳، ۸۰۳۷۱۷۳
Email: info@pdsid.com
WebSite: www.pdsid.com
شرح فعالیت:
تهیه گزارش‌های امکان‌سنجی طرح‌های پتروشیمی، جذب سرمایه‌گذاری‌های داخلی و خارجی برای سرمایه‌گذاری در طرح‌های پتروشیمی
خصوصاً صنایع پایین دستی، حمایت و پشتیبانی در زمینه اجرای طرح‌های فوق و ارائه خدمات فنی و مهندسی

گسترش صنایع پایین دستی پتروشیمی

نشانی: تهران خ بهشتی، بین سهروردی و مهتاب، خ یوسفی، پ ۲۷، ک.پ. ۱۵۵۱۸۱۲۱۱۳
Tel: ۰۲۱ / ۸۷۶۲۴۷۲
Fax: ۰۲۱ / ۸۷۶۱۵۲۳
Email: info@madavi.com
WebSite: www.madavi.com
شرح فعالیت:
تهیه گزارش‌های امکان‌سنجی طرح‌های پتروشیمی، جذب سرمایه‌گذاری‌های داخلی و خارجی برای سرمایه‌گذاری در طرح‌های پتروشیمی
خصوصاً صنایع پایین دستی، حمایت و پشتیبانی در زمینه اجرای طرح‌های فوق و ارائه خدمات فنی و مهندسی

مادوی

برای درج آگهی شرکت در این صفحات می‌توانید با تلفن‌های ۰۲۱/۷۵۱۰۹۳۳ و ۰۲۱/۷۵۰۵۱۵۷ تماس حاصل فرمایید.

نشانی: تهران بلوار کشاورز، بین کارگر و جمالزاده، پ. ۸۱۷، ک.پ. ۱۴۱۸۷

Tel: ۰۲۱ / ۶۴۲۶۸۵۰-۲
Fax: ۰۲۱ / ۶۴۱۱۶۱

Email: mpisco@kavosh.net
WebSite:

شرح فعالیت:
نصب و راه‌اندازی ماشین‌آلات و تجهیزات کارخانجات صنعتی

مپسا - مهندسین پیمانکار صنعتی ایران

نشانی: تهران خ قرنی، نبش خ سپند، پ. ۲۰۲، ط ۴

Tel: ۰۲۱ / ۸۹۰۲۰۶۰-۱، ۰۸۷۸۹۹۵۰-۶
Fax: ۰۲۱ / ۸۴۷۸۸۶۰

Email: ali.shabanpour@spgc.ir
WebSite: www.spgc.ir

شرح فعالیت:

بهرپرداری از فازهای توسعه‌ای میدان گاز پارس جنوبی با داشتن مسئولیت بهره‌برداری از فاز ۱ الی ۱۰ شامل سکوی بهره‌برداری، خطوط لوله زیردریایی، تأسیسات پالایشگاه‌های گاز خشکی با هدف تولید و تصفیه گاز

مجتمع گاز پارس جنوبی

نشانی: زرنند، بعد از پل راه آهن، ص.پ. ۷۷۱۵/۱۳۵

Tel: ۰۲۴۷۲۷۲ / ۳۶۶۰-۱، ۰۴۶۶۰-۱
Fax: ۰۲۴۷۲۷۲ / ۴۶۵۸

Email: zarkp@zarkp.co.ir
WebSite: www.zarkp.co.ir

شرح فعالیت:
تولید انرژی برق

مدیریت تولید برق زرنند

نشانی: تهران ج مخصوص کرج، کیلومتر ۲۱، ورودی سرخه حصار، خ مرجان (فرشان)، پ. ص.پ. ۱۴۵۰/۳۸۶

Tel: ۰۲۱ / ۰۲۶۲/۳۸۴۳۳۶۸، ۰۲۶۲۸۰۰-۲
Fax: ۰۲۱ / ۰۲۶۲۹۳۸۰، ۰۲۶۲/۳۸۴۳۳۷۱

Email: info@razi-center.com
WebSite: www.razi-center.com

شرح فعالیت:

طراحی و مهندسی و توسعه نرم‌افزارهای تولید مجازی - تحقیقات کاربردی و پژوهشی در زمینه علوم و مهندسی مواد - خدمات آزمایشگاهی (تجزیه مواد فلزی، پلاستیک‌ها، لاستیک‌ها، متالوگرافی، آزمایش‌های مکانیکی و ... - آزمایش‌های غیر مخرب) - اطلاع‌سنی - ریخته‌گری (تولید قطعات خاص به روش ریخته‌گری) - عملیات حرارتی

مرکز پژوهش متالورژی رازی

نشانی: تهران خ وصال شیرازی، خ بزرگمهر غربی، پ. ۹۷ و ۹۹

Tel: ۰۲۱ / ۶۴۹۶۴۷۸-۹
Fax: ۰۲۱ / ۶۴۹۶۴۷۸

Email: sei-j@hotmail.com
WebSite:

شرح فعالیت:

کنترل مدارک فنی ساخت قطعات و تجهیزات، مهندسی معکوس و تدوین شناسنامه فنی قطعات، نظارت حین ساخت و کنترل اجرای صحیح مراحل ساخت، بازرسی و کنترل کیفی نهایی قطعات و محصولات، صدور گواهینامه و بیمه قطعات بازرسی‌شده، بازرسی فنی مواد، عملیات حرارتی و متالورژیکی، مشاوره ساخت قطعات صنعتی، روش تست و تدوین نحوه کارکارت‌های الکترونیکی، تعیین مشخصات فنی مواد شیمیایی، تنظیم و تدوین فرم‌ها و مستندات شناسنامه فنی قطعات

مرکز خدمات مهندسی و بازرسی جهاد دانشگاهی - اس.ئی.آی

نشانی: تهران م هفتم تیر، خ مفتاح جنوبی، ک تور، پ. ۲/۱

Tel: ۰۲۱ / ۸۸۳۷۷۴۴، ۸۸۳۷۷۵۵
Fax: ۰۲۱ / ۸۳۰۱۷۱۷

Email: irmig@isiran.com
WebSite:

شرح فعالیت:

طراحی و پژوهش‌های دریایی، خدمات مهندسی، بهینه‌سازی، تحقیقات و توسعه، مدیریت پروژه، مشاوره فنی در زمینه تأمین تجهیزات دریایی و فرایند انتقال تکنولوژی

مرکز طراحی و پژوهش‌های دریایی

نشانی: یزد خ دانشجو، جنب اداره کل استاندارد، مرکز ملی باوروی ایرها، ص.پ. ۸۹۱۹۵/۶۱۱

Tel: ۰۳۵۱ / ۸۷۴۹۵۴۴، ۸۷۵۰۵۵۱-۲
Fax: ۰۳۵۱ / ۸۷۵۱۴۰۳

Email: *
WebSite:

شرح فعالیت:

تحقیقات و مطالعات در زمینه‌ی فیزیک ایرها

مرکز ملی تحقیقات و مطالعات باوروی ایرها

نشانی: مشهد خ دانشگاه، خ گلستان غربی، بعد از کانون زبان، پ. ۱/۳۲۱، ک.پ. ۹۱۳۸۹۱۴۸۷۴

Tel: ۰۵۱ / ۸۴۳۷۹۲۰، ۸۴۳۱۹۱۸
Fax: ۰۵۱ / ۸۴۳۶۱۳۷

Email: info@mashadsadra.com
WebSite: www.mashadsadra.com

شرح فعالیت:

طراحی، تولید و فروش لوله، اتصالات، مخازن و پروغیل‌های فیلرگلاس مورد استفاده در: ابرسانی، انتقال مایعات شیمیایی، گاز و مواد نفتی انتقال مواد خوردنده در صنایع مختلف، سیستم‌های خنک کننده در کارخانجات، پالایشگاه‌ها و نیروگاه‌ها

مشهد صدرا

برای درج آگهی شرکت در این صفحات می‌توانید با تلفن‌های ۰۲۱/۷۵۱۰۹۳۳ و ۰۲۱/۷۵۰۵۱۵۷ تماس حاصل فرمایید.

مطالعات بهره‌وری و منابع انسانی (مؤسسه)

نشانی: تهران خ ولیعصر، روبروی جام جم، خ طاهری، پ. ۱۵، ط. ۱
 Tel: ۰۲۱ / ۲۰۱۳۳۳۳۳, ۲۰۱۴۲۰۳-۵, ۲۰۱۴۲۰۱-۲
 Email: info@iphrd.com
 Fax: ۰۲۱ / ۲۰۱۳۵۰۰
 WebSite: www.iphrd.com
 شرح فعالیت: مشاوره، آموزش و پژوهش در زمینه مدیریت کیفیت، زیست محیطی و منابع انسانی

ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه قم

نشانی: قم خ امام خمینی، جنب پمپ بنزین، کب. ۳۷۱۹۶۹۱۱۴
 Tel: ۰۲۵۱ / ۶۶۱۴۰۲۲, ۶۶۲۰۸۷۱, ۶۶۱۴۰۲۰
 Email: *
 Fax: ۰۲۵۱ / ۶۶۲۰۸۷۱, ۶۶۱۵۰۱۰
 WebSite:
 شرح فعالیت: پخش فرآورده‌های نفتی

مهندسی و توسعه انرژی پایدار

نشانی: تهران خ کریمخان، خ نجات الهی، اف کشین، پ. ۱۸، ط. ۲، ص. ۱۵۸۷۵/۷۴۹۶
 Tel: ۰۲۱ / ۸۹۶۵۸۳۲, ۸۹۶۵۸۱-۲
 Email: info@peedco.org
 Fax: ۰۲۱ / ۸۹۶۵۸۳۲
 WebSite: www.peedco.org
 شرح فعالیت: مطالعات مقدماتی و امکان‌سنجی، پهنی‌سازی، طراحی، نصب و راه‌اندازی و مدیریت پیمان، نظارت، خرید کالا، بازرسی فنی در پروژه‌های صنایع نفت، گاز و پتروشیمی از جمله خطوط لوله، سازه‌های دریایی و ...

میلاد کو

نشانی: تهران خ بهشتی، بعد از سه‌رودی، پ. ۱۴۶، ط. ۴
 Tel: ۰۲۱ / ۸۷۵۹۹۰۵, ۸۷۵۹۳۱۶, ۸۷۵۴۸۹۶
 Email: bitupproducts@miladco.com
 Fax: ۰۲۱ / ۸۷۵۰۷۱۵
 WebSite: www.miladco.com
 شرح فعالیت: ارائه‌کننده تجهیزات صنایع نفت، گاز و پتروشیمی، مواد معدنی - انجام مشاوره‌های بازرگانی و صادرکننده فرآورده‌های نفتی نظیر قیر، فرورفرال اسفلت، پارافین و ...

نفتون جم (فنی خدماتی)

نشانی: تهران خ ولیعصر، خ طالقانی، جنب بیمارستان کودکان، پ. ۳۵، ط. ۴، ش. ۷
 Tel: ۰۲۱ / ۶۴۰۱۶۰۳, ۶۹۶۷۷۴۴-۶
 Email: info@naftoonjam.com
 Fax: ۰۲۱ / ۶۹۶۷۷۴۴-۶, ۶۴۰۱۶۰۳
 WebSite: www.naftoonjam.com
 شرح فعالیت: انجام تعمیرات روزمره و تعمیرات اساسی مجتمع‌های پتروشیمی و کارآمد در اسرع وقت و در کوتاه‌ترین زمان طبق برنامه زمانبندی

نوین دانا (صنایع)

نشانی: تهران شهرک غرب، خ ایران زمین، خ گلستان، روبروی مسجدالنبی، پ. ۲۱، ط. ۴
 Tel: ۰۲۱ / ۸۰۷۳۳۹۲
 Email: contactus@novindana.com
 Fax: ۰۲۱ / ۸۵۷۷۸۸۵
 WebSite: www.novindana.com
 شرح فعالیت: تولیدکنندگی و مستند برای خطوط لوله نفت و گاز، پیداصاری سیستم‌های مانیتورینگ، کنترل مرکزی، SCADA - طراحی، ساخت و پیداصاری سیستم‌های کنترل اتوماتیک - ارتقاء سیستم‌های کنترل نیروگاه‌ها، پالایشگاه‌ها و سایر مراکز - پیداصاری سیستم‌های مشابهی بدون دود پالایشگاهی و نیروگاهی - تجهیز عملیات مختلف به سیستم‌های روباتیک و اتوماسیون (جوشکاری اتوماتیک خطوط لوله...), طراحی و ساخت انواع ماشین‌آلات اتوماتیک فرآیندهای صنعتی

نیر پارس

نشانی: تهران خ ولیعصر، بالاتر از پارک ساعی، ک ۳۴، پ. ۷، کب. ۱۵۱۶۷۱۳۹۱۱
 Tel: ۰۲۱ / ۸۸۷۰۲۶۷-۷
 Email: info@neyrperse.com
 Fax: ۰۲۱ / ۸۸۸۶۴۱۴
 WebSite: www.neyrperse.com
 شرح فعالیت: طراحی، تهیه، نصب و راه‌اندازی تجهیزات صنایع نفت، گاز و پتروشیمی، نیروگاه‌ها و سد‌ها (اسکلت‌های قلابی سبک و سنگین، تجهیزات دریایی و پل‌های قلابی، مخازن سوخت با سقف ثابت و شناور، مخازن تحت فشار، برج‌های پالایشگاهی، خطوط لوله (پایپینگ) و ابزار دقیق، تجهیزات هیدرومکانیکال؛ درجه‌های فشاری، کشویی، لوله آبپاری، غلظتی، اشغالگر، فرایند و بالابرهای هیدرولیکی و برقی)، راهسازی، پلیساز، زیرسازی خطوط راه‌آهن، اجرای پروژه‌ها به صورت EPC

واکیوم پارس (صنایع)

نشانی: تهران خ ولیعصر، مقابل پارک ملت، خ عاطفی، پ. ۴، ط. ۴، ص. پ. ۱۹۳۹۵/۷۵۷۱
 Tel: ۰۲۱ / ۲۰۴۴۵۰۰
 Email: info@parsvacuum.com
 Fax: ۰۲۱ / ۲۰۴۵۰۰۵
 WebSite: www.parsvacuum.com
 شرح فعالیت: تولیدکننده انواع پمپ‌های واکیوم، بلون‌های هوا و کمپرسور گازهای شیمیایی با نو مکنیسم (دورانی رینگ مایع و دورانی غلظتی)، پمپ‌های سانتریفوژ انتقال مایعات، مواد شیمیایی و نفتی

شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران با ۳۵ مرکز دانشگاهی همکاری می کند

آزاده عامری



تحقیقاتی این شرکت ۷۰ پروژه مربوط به پروژه های کارشناسی ارشد و دکترا است که با همکاری دانشجویان کارشناسی ارشد این پروژه ها در راستای فعالیت شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی اجرا می شود.

رئیس امور پژوهش و توسعه شرکت پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران اظهار داشت: پروژه های تحقیقاتی باید در شورای عالی پژوهش و توسعه به تصویب برسند تا به مرحله اجرا درآیند.

مهندس امیری تصریح کرد: بیشتر پروژه های تحقیقاتی که انجام می شود، تحقیقات کاربردی و اجرایی دارد و در فعالیت پالایشگاه های کشور و سایر شرکت های تابعه مورد استفاده قرار می گیرد.

رئیس امور پژوهش و توسعه شرکت پالایش و پخش فراورده های نفتی ایران گفت: این شرکت در راستای اجرای طرح های تحقیق و توسعه ای با ۳۵ مرکز دانشگاهی همکاری نموده و حدود ۴۰ پروژه تحقیقاتی تا پایان سال ۸۲ به دانشگاه ها واگذار و حدود ۲۰ درصد بودجه به دانشگاه ها پرداخت شده است.

مهندس محمد امیری در گفت و گو با خبرنگار شانا افزود: حدود ۵۰ درصد از پروژه های تحقیقاتی شرکت پالایش و پخش را پژوهشگاه صنعت نفت و مابقی را سایر مراکز پژوهشی و شرکت های مشاوره ای بر عهده دارند. وی تصریح کرد: ۱۳ واحد تحقیق و توسعه در ۱۳ شرکت تابعه فعالیت می کنند و از میان پروژه های

عملیات پیگ رانی در بخشی از خط لوله اهواز ری آغاز شد

مهناز زنجیرزنی

پیشگیری از صدمات و خسارات جبران ناپذیر، عملیات پیگ رانی در کوتاه ترین مدت زمان ممکن صورت خواهد گرفت.

این عملیات در حوزه مناطق خوزستان، لرستان، مرکز و تهران است که شامل مراحل (Brush and Magnet) cleaning و Gauging pig و در صورت نیاز مرحله پیگ هندسی (EGP) و سپس پیگ هوشمند (CDP) خواهد بود.

"پیگ هوشمند" دستگاهی است که داخل خطوط لوله انتقال مواد نفتی فرستاده می شود و اطلاعات مربوط به نواقص داخل این خطوط را که قابل رویت نیستند به صورت علانی در خود ذخیره می کند.

بعد از اتمام عملیات پیگ رانی، از طریق این اطلاعات ذخیره شده و محاسباتی که در این زمینه انجام می شود نقاط آسیب دیده لوله به صورت دقیق مشخص شده و اقدامات لازم برای برطرف کردن این نواقص صورت می گیرد.

عملیات پیگ رانی در خطوط لوله انتقال مواد نفتی ۱۴-۱۰ و ۲۰-۱۶ اینچ ری-اهواز به منظور تعیین نقاط خوردگی آغاز شد.

روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران گفت: ۶۶۰ کیلومتر از خط لوله ۱۴-۱۰ اینچی و ۶۲۳ کیلومتر از خط لوله ۲۰-۱۶ ری-اهواز که طول هر کدام از این خطوط لوله ۸۸۳ کیلومتر است توسط پیگ هوشمند بررسی می شود.

بر پایه این گزارش هدف از بررسی خطوط لوله یادشده، تشخیص عیوب و رفع آنها در مدت زمان بسیار کوتاه است زیرا درصد ریسک نگهداری خطوط لوله یاد شده بالا بوده و به منظور



افزایش نمایندگی شرکت های خارجی در کشور نگران کننده است

مهناز زنجیرزنی

مهندس حسین ایزدی ابراز امیدواری کرد که فعالان و متخصصان داخلی افزایش سهم تولید مستقل خود را مد نظر داشته باشند.

وی برگزاری نمایشگاه ها را برای آشنائی تولید کنندگان داخلی با توانمندی های یکدیگر و فناوری های روز صنعت انرژی مفید دانست و اضافه کرد اهمیت دیگر نمایشگاه در آن است که تولید کنندگان و مصرف کنندگان با نیاز ها و سلیقه های یکدیگر آشنا شده و در برنامه ریزی ها، آن را لحاظ کنند تا مصرف کالای داخل و به تبع آن تولید، افزایش یابد.

شرکت های داخلی اخیرا به جای افزایش تولیدات مستقل خود، به سمت نمایندگی، شرکت های خارجی گرایش پیدا کرده اند. مدیر مخابرات شرکت خطوط لوله و نفت ایران در دیدار از نمایشگاه انرژی کیش گفت: انتظار می رفت که تولیدات مستقل داخلی روز بروز از نظر کمی و کیفی رونق می یافت، ولی متأسفانه در برخی موارد شاهدیم که تولید کنندگان داخلی به سمت نمایندگی شرکت های خارجی متمایل شده اند و این امر ناراحت کننده است.



سال اول / شماره صفر

یک پالایشگاه نفت در خوزستان احداث می شود

حمید مرادی پور



معاون برنامه ریزی و اداری و مالی استانداری خوزستان از احداث یک پالایشگاه نفت با ظرفیت ۲۰۰ هزار بشکه در روز در جنوب شرقی این استان در حد فاصل شهرستان های ماهشهر و امیدیه خبر داد.

مهندس «فرامند هاشمی زاده» گفت: مجوز احداث این پالایشگاه را که موضوع احداث آن از سه سال پیش در منطقه مطرح بوده، وزارت نفت صادر کرده است.

وی با اشاره به اینکه ظرفیت این پالایشگاه تا ۲۵۰ هزار بشکه در روز قابل افزایش خواهد بود، اظهار داشت: وزارت نفت در زمینه اجرای این طرح علاقه مند به سرمایه گذاری بخش خصوصی است.

هاشمی زاده میزان سرمایه گذاری در این پالایشگاه را ۵ میلیارد دلار اعلام کرد و گفت: تاکنون کشورهای آلمان، چین و انگلیس برای سرمایه گذاری در این طرح پیشنهاد داده اند. معاون برنامه ریزی و اداری و مالی استانداری خوزستان افزود: برای ساخت این پالایشگاه ۱۰۰ هکتار زمین در نظر گرفته شده است. پیش از این مدیرعامل سازمان منطقه آزاد تجاری صنعتی آبادان و خرمشهر (اروند) نیز از احداث پالایشگاه با ظرفیت ۵۰۰ هزار بشکه به وسیله وزارت نفت در این منطقه خبر داده بود.

در زمان حاضر در خوزستان پالایشگاه نفت آبادان فعالیت دارد و روزانه ۴۰۰ هزار بشکه نفت را پالایش و فرآوری می کند و با ساخت پالایشگاه های جدید تعداد پالایشگاه های نفت استان به سه پالایشگاه خواهد رسید.

مجموعه تصفیه آب صنعتی در پتروشیمی مارون راه اندازی شد

ججی محمد بن چناری



مجموعه تصفیه آب صنعتی به روش R.O (Rervers Osmose) در واحد یوتیلیتی پتروشیمی مارون بندر امام راه اندازی شد.

روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران اعلام کرد، ظرفیت تصفیه آب صنعتی پتروشیمی مارون که در سایت اهواز واقع است، ۱۸۰ متر مکعب در ساعت است.

نظارت این پروژه برعهده شرکت طراحی مهندسی و تامین قطعات و مواد شیمیایی صنایع پتروشیمی (SPEC) بوده و در جهت حمایت از ساخت داخل، شرکت آرون آب با مشارکت شرکت UNIHA اتریش آن را اجرا کرده است.

از ویژگی های این پروژه ساخت مخازن لاملا، فیلتر شنی، فیلتر کارتریج، مخازن کربن اکتیو و مخازن پلی اتیلن است.

برپایه این گزارش، شرکت پتروشیمی مارون (طرح الفین هفتم) از بزرگترین طرح های الفین جهان با تولید سالانه یک میلیون و ۱۰۰ هزار تن اتیلن در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی بندر امام در دست ساخت است.

بوایلر ۵۷ تنی واحد استحصال اتان مجتمع پتروشیمی پارس راه اندازی شد

فرشته بخشی زاده



فشار اولیه این بوایلر، ۱۶ «بار» است که با به کار گیری فشار شکن در مسیر خروجی، فشار ۰/۷ «بار» تأمین خواهد شد. این گزارش می افزاید با بهره برداری از طرح استحصال اتان مجتمع پتروشیمی پارس، سالانه یک میلیون و ۶۰۰ هزار تن اتان، ۹۸۰ هزار تن پروپان، ۵۷۰ هزار تن بوتان و ۸۶ هزار تن مخلوط پنتان و بالاتر بر تولیدات پتروشیمی کشور افزوده خواهد شد. این طرح در زمینی به مساحت ۲۰ هکتار در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) در حال اجرا است.

بوایلر موقت (دیگ بخار) واحد استحصال اتان مجتمع پتروشیمی پارس در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، به همت کارشناسان داخلی این مجتمع راه اندازی شد.

به نقل از روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، ظرفیت تولید این بوایلر ۲۵ تن بخار در ساعت و وزن آن حدود ۵۷ تن است.

بر اساس این گزارش، این بوایلر برای تأمین بخار با دمای ۲۲۰ درجه سانتی گراد و فشار ۰/۷ «بار»، برای انجام عملیات «Steam out» مسیر های بخار فشار بالا، در واحد استحصال اتان در نظر گرفته شده است.

طرح «الکیل بنزن خطی» پتروشیمی بیستون اواخر امسال به بهره برداری می رسد

فرشته بخشی زاده

مدیر طرح های شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران گفت: طرح «الکیل بنزن خطی» (LAB) مجتمع پتروشیمی بیستون واقع در استان کرمانشاه، در حال راه اندازی است و این طرح تا پایان امسال به بهره برداری خواهد رسید. مهندس سید حسن سادات تصریح کرد: تمام طرح های پتروشیمی در زمان راه اندازی، به طور طبیعی با مشکلاتی رو به رو می شوند و طرح «الکیل بنزن خطی» نیز جدا از این قاعده نبوده است. وی اظهار داشت: خوراک این طرح که به وسیله پالایشگاه کرمانشاه تأمین می شود، به زودی وارد مجتمع پتروشیمی بیستون می شود و این مجتمع تا پایان امسال به مرحله تولید خواهد رسید. مجتمع پتروشیمی بیستون سالانه ۵۰ هزار تن «الکیل بنزن خطی» و ۷ هزار تن «آلکیلالت سنگین» تولید می کند که این محصولات به عنوان ماده اولیه در تولید پاک کننده های خانگی و صنعتی استفاده می شوند. بر اساس این گزارش، مهندسی اصولی این طرح را شرکت «آی اف پی» انجام داده است و در بخش مهندسی تفصیلی و تدارکات، شرکت های «انر شیمی» و «تکنیکاس رنی داس» به عنوان پیمانکار مشارکت دارند.



اصلاح تعرفه های برق بایدها و نبایدها

مواجهه می شود، کمبود در اعتبارات این صنعت است. موضوعی که «مسعود حجت»، قائم مقام شرکت توانیر، از آن به عنوان بحران یاد می کند. در نوشتاری که «تسیرین محدث» مدیر دفتر مطالعات اقتصادی و تعرفه شرکت توانیر آن را درنشریه صنعت برق، به چاپ رسانده است، نیز می خوانیم: تعرفه های برق، ابزار بسیار موثری در دست مدیران صنعت برق است که با استفاده از آن می توان عرضه و تقاضای انرژی برق را بهینه کنند و از سرمایه گذاری ها بهره بیشتری ببرند. توجه به وضعیت مالی و اقتصادی صنعت برق می تواند راهگشای طراحی تعرفه هایی با ساختار مناسب باشد. در طراحی ساختار تعرفه های برق باید دقت شود که تمام عوامل بخش عرضه و تقاضا مورد توجه قرار گیرد و آثار هر دو، دیده شود. بدون شک تنها پرداختن به هزینه های انجام شده و سعی در پایه گذاری تعرفه ها براساس هزینه ها نمی تواند مسائل مالی و اقتصادی صنعت برق را جوابگو باشد. بلکه مشتریان و چگونگی مصرف آنها نیز به عنوان تعیین کننده تقاضا اهمیت ویژه ای دارد و خصوصیات مصرفی آن ها در طراحی تعرفه های مطلوب، می تواند مورد توجه قرار گیرد. عوامل موثر در ساختار تعرفه های برق را می توان به دو دسته عوامل «درونی» و «بیرونی» تقسیم کرد. عوامل درونی ناشی از چگونگی عرضه انرژی برق است و عوامل بیرونی به دور از مسائل صنعت برق به مشتریان، باز می گردد.

در این میان، نقش عوامل بیرونی، اهمیت ویژه ای دارد و حتی عوامل درونی را تحت الشعاع قرار می دهد.

براساس قانون برنامه سوم توسعه، دولت اجازه داشت سالانه ۱۰ درصد بر میزان قیمت های کالاهای اساسی بیفزاید اما مجلس شورای اسلامی این بار و در اقدامی که برخی انتظار آن را نداشتند، کلیات طرحی را تصویب کرد که براساس آن دولت سال آینده اجازه افزایش برخی قیمت ها، ازجمله برق، را نخواهد داشت. بر این اساس بر آن شدیم که میزان درآمد صنعت برق را از محل فروش برق بررسی کنیم. میزان فروش برق شرکت توانیر بالغ بر ۱۳۰ میلیارد کیلووات ساعت است. نرخ متوسط فروش برق ۱۴۵/۳ ریال به ازای هر کیلووات ساعت است و از محل فروش این میزان برق در مجموع بالغ بر ۲۵ هزار و ۲۰۰ میلیون ریال درآمد کسب می شود.

همچنین کمک مالی دولت به این صنعت نیز چیزی در حدود ۳ هزار و ۴۱۰ میلیون ریال است.

از طرف دیگر، در

مجموع افزون بر ۲۸ هزار میلیارد ریال سرمایه گذاری برای توسعه بخش های تولید، انتقال و توزیع نیاز است. این در حالی است که میزان هزینه های جاری و عادی صنعت برق ۲۰ هزار و ۸۰۰ میلیارد ریال است.

اما آنچه این صنعت با تصویب طرح افزایش نیافتن قیمت های سالانه در مجلس شورای اسلامی با آن



سال اول/ شماره صفر

مطلب به هزینه عرضه یا عوامل موثری که بر آن، به طور مستقیم موثر هستند، بستگی ندارد؛ ولی در طراحی تعرفه ها نمی توان آن را دخالت نداد. این عوامل گاه می توانند به صورت مثبت یا به طور منفی در تعیین قیمت انرژی، اثر داشته باشد. به هر طریق، مساله درآمد مشترکان برق در تدوین تعرفه های برق باید مد نظر قرار گیرد. در این گذر نمی توان تمام مشترکان را بررسی کرد و به عنوان بحث اصلی، مشترکان خانگی کم مصرف، موضوع اصلی خواهند بود. بنا به آنچه گفته شد به دلیل مصرف مشترکان خانگی هر کیلووات ساعت انرژی مصرف آنها بالا خواهد بود. با دخالت دادن موضوع درآمدها و میزان مطلوبیت مشترکان، بحث، به سمت دیگری هدایت می شود.

مشترکان خانگی با درآمدهای پایین، مصرف ثابتی دارند. بنابراین تغییر در الگوی مصرفی آنها اصولاً امکان پذیر نیست و به این علت در کاهش هزینه های عرضه انرژی نیز موثر نخواهد بود. تغییر قیمت نیز اثر چندانی ندارد و قدرت مورد نیاز این گروه مشترکان ثابت است. هم اکنون تعرفه های خاصی برای هر گروه از مشترکان وجود دارد و اختلاف میان قیمت برق های هر گروه به دلیل کیفیت عرصه برق نیست، بلکه به دلیل قدرت پرداخت مشترکان و سیاست گذاری های خاص دولت برای حمایت از یک گروه است. بنابراین بهای عرضه، تنها به هزینه های عرضه بستگی ندارد، بلکه وضعیت و چگونگی سطح درآمد مشترکان نیز در آن تاثیر می گذارد. اگر به طور مثال مشترکان عادی، مصرف خود را کم کنند و به میزان معینی برسند می توانند از قیمت پایین تری استفاده کنند. در واقع این اتفاق مورد نظر نیست؛ زیرا کسانی از یارانه استفاده خواهند کرد که مورد هدف برای پرداخت یارانه نیستند. یکی از معایب سیستم دو قیمتی، استفاده اجتناب ناپذیر گروه های غیرهدف از قیمت پائین و یا یارانه ای است. مصارف خانوارها، مصارف روشنایی، گرمایشی و وسایل برقی را شامل می شود. با توجه به شرایط اقلیمی و سطح رفاه اجتماعی و اقتصادی هر منطقه باید حداقل مصرف، مشخص شود. اگر خود کفای مالی صنعت برق را به عنوان یک

اصل اولیه بپذیریم، جهت گیری های بعدی، روشن تر خواهد شد. آنچه به عنوان یک اهرم موثر می تواند در ایجاد خود کفای مالی صنعت برق کمک کند، تعرفه های برق است. اگرچه تعرفه ها باید متاثر از هزینه باشد ولی نمی تواند از وضعیت مشترکانی

وضعیت مصرفی مشترکان و مطلوبیت ایجاد شده برای آن ها، حتی منابع مالی مورد نیاز برای پاسخگویی به تقاضای مشترکان برق، همگی از عوامل بیرونی هستند. هزینه تمام شده انرژی برق نیز تحت تاثیر عوامل بیرونی است. بنابراین به دلیل دامنه وسیع تاثیر عوامل بیرونی، در هنگام طراحی ساختار تعرفه های برق باید نگرش خاصی به آنها داشت. تعرفه های برق می تواند متاثر از مجموعه از عوامل باشد. طراحی صحیح تعرفه های برق می تواند علاوه بر آن که نظام و الگوی صحیح مصرف را در مشترکان ایجاد می کند، هزینه های جاری و سرمایه ای صنعت برق را نیز تامین کند. برای دستیابی به ساختار بهینه تعرفه های برق باید برخی مسائل مورد بحث و بررسی قرار گیرند که عبارتند از:

- هزینه تمام شده انرژی برق
- منابع مالی مورد نیاز برای سرمایه گذاری های آتی
- وضعیت مصرفی مشترکان و آثار مصرفی بهینه بر کاهش هزینه تمام شده
- مطلوبیت ایجاد شده در قبال مصرف انرژی برای مشترکان برق.

شرایط ایجاد شده انرژی برق.

بحث در مورد هزینه تمام شده، بسیار پیچیده و طولانی است. در این جا به صورت بسیار ساده به این مقوله پرداخته می شود تا برای درک مفاهیم بعدی به صورت پایه ای به کار گرفته شود. در صورتی که فرض کنیم "بار" در هر دوره زمانی (سال، روز) به "اوج" بار، "میانی" و "پایه" تقسیم و هزینه ها شامل دو قسمت اصلی جاری و سرمایه ای شود، در این صورت هزینه تولید در هر یک از سه برهه زمان برابر است با: (هزینه جاری به علاوه هزینه سرمایه ای ضرب در تعداد ساعت) کم ترین میزان هزینه ها، در واقع زمانی اتفاق می افتد که هزینه های جاری و سرمایه ای در کمترین میزان آن ممکن باشند. حال اگر یک کیلووات تقاضای جدید به بار پیک اضافه شود، باید بررسی شود که چه اتفاقی در توزیع هزینه ها خواهد افتاد؟ بررسی ها نشان می دهد، این عوامل بیرونی است که هزینه هر کیلووات ساعت را تعیین می کند. استفاده بهینه از سرمایه گذاری ها تنها با طراحی تعرفه هایی که بتواند مشترکان را به سمت مصرف بهینه سوق دهد، امکان پذیر خواهد بود. "کنترل تقاضا" راه اصلی برای سامان بخشیدن به سرمایه گذاری است.

مطلوبیت ایجاد شده در قبال مصرف انرژی برق برای مشترکان.

یکی از مسائل عمده ای که باید در طراحی تعرفه، مورد نظر قرار گیرد، موضوع مطلوبیت ایجاد شده در ازای مصرف انرژی برقی است. این





که باید این هزینه ها را پرداخت کنند، جدا باشد. در نظر گرفتن چگونگی مصرف مشترکان، سطح درآمد آن ها و آثارش درمیزان تقاضای برق همگی می توانند در تعیین تعرفه های برق موثر باشند و بی توجهی به آن ها امکان دستیابی به تعادل مالی و اقتصادی صنعت برق را با مشکل مواجه خواهد کرد. علاوه بر نکات یاد شده، خوب است که به این موارد نیز اشاره کنیم:

به گفته مسئولان، بهای برق مصرفی بخش صنعتی در طول ۳۰ سال (۱۳۵۳ تا ۱۳۸۲) تنها در حدود ۱۶۰ ریال افزایش یافته است. در سال ۵۳ قیمت برق مصرفی بخش صنعتی در حدود ۱/۱۸ ریال به ازای هر کیلووات ساعت بود. این میزان در سال ۸۲ به ۱۶۲/۹ ریال به ازای هر کیلووات ساعت رسیده است که در حدود ۱۶۱/۷۲ ریال افزایش نشان می دهد. بهای برق مصرفی این بخش در سال ۵۷، کمتر از ۲ ریال یعنی ۱/۹ ریال بود که پس از گذشت ۱۱ سال به ۳/۷ ریال به ازای هر کیلووات ساعت در سال ۶۸ افزایش یافت. این میزان در سال ۷۳ به ۴۳/۹۸ ریال و در سال ۷۴ به ۵۳/۰۵ ریال رسید. همچنین در سال ۷۹ این میزان به ۱۲۱ ریال، سال ۸۰ به ۱۳۳/۵۸ ریال و در سال ۸۱ به ۱۴۶/۹۴ ریال رسید. آمارها نشانگر آن است که تنها در سال ۸۱، بخش برق در مجموع حدود ۳۴ هزار و ۷۱۲ میلیارد و ۸۰۰ میلیون ریال یارانه پرداخت کرده است که بخشی از آن نیز مربوط به صنایع است.

احداث ۳۰ نیروگاه برق آبی در حوضه های کارون و دز بررسی شد

حمید مرادی پور

توان یابی دز و کارون در ۳۰ نقطه برای احداث نیروگاه با ظرفیت بیش از یک هزار مگاوات، در سازمان آب و برق خوزستان بررسی شد.

به نقل از روابط عمومی سازمان آب و برق خوزستان، مدیر پروژه نیروگاه های برق آبی شرکت مشاور دز آب، در همایش "معرفی پتانسیل های جدید نیروگاهی" با اعلام این مطلب به موضوع بررسی احداث نیروگاه سازه های در دست بهره برداری به عنوان یک پتانسیل مهم تاکید کرد. مهندس "محمدرضانظرزاده" افزود: در سد انحرافی دز، احداث یک نیروگاه برق آبی با ظرفیت نصب ۳/۶ مگاوات، در سازه های موجود مربوط به کانال های پایاب سه نیروگاه با ظرفیت نصب ۳/۱ و در سد انحرافی آسک واقع در منطقه هندیجان نیز احداث یک نیروگاه برق آبی با ظرفیت نصب ۰/۷۵ مگاوات پیش بینی شده است. وی تصریح کرد: هم اکنون بررسی های تکمیلی در حال انجام است و اوایل سال ۸۴ به نتیجه لازم در زمینه ادامه مطالعات و اجرای آنها خواهیم رسید.

نظرزاده گفت: از آنجایی که این طرح ها زود بازده هستند، در صورت انجام مطالعات تکمیلی و مناسب بودن گزینه ها از نظر اقتصادی، اجرای هر یک از این پروژه ها در مدت زمان حدود یکسال امکان دارد.

وزیر نیرو: رود شور سال آینده برق می دهد

روح الله حمیدیان

تشکیل شده است. برپایه این گزارش؛ وزارت نیرو به دنبال جذب سرمایه های خصوصی برای ساخت نیروگاه است.

هم اکنون مسئولان صنعت برق ایران با پیمانکاران در مورد ۱۴ هزار و ۵۲۶ مگاوات واحد نیروگاهی، در حال مذاکره هستند. تاکنون ساخت نیروگاه های چهلستون با توان ۹۵۰ مگاوات و پره سر با ظرفیت ۹۵۶ مگاوات به روش B.O.T (ساخت، بهره برداری، انتقال مالکیت به دولت) قطعی شده است. به دلیل رشد بیش از حد مصرف برق در کشور، تاسیسات تولید برق تا ۱۰ سال آینده باید به دو برابر میزان کنونی افزایش یابد. میزان کنونی تولید برق کشور ۳۶ هزار مگاوات است. مهندس بیطرف چندی پیش اعلام کرد که به دلیل ارزان بودن قیمت برق در کشور جذب سرمایه گذاری در صنعت برق بسیار سخت است.

پیش بینی می شود بهره برداری از نخستین واحد مرحله اول نیروگاه "رود شور" در سال آینده آغاز شود.

وزیر نیرو در این زمینه گفت: مجوز ساخت ۲۰۰۰ مگاوات واحد نیروگاهی جدید در منطقه رودشور واقع در حوالی تهران به بخش خصوصی واگذار شده است.

"حبیب الله بیطرف" اظهار داشت: مرحله نخست نیروگاه رود شور با ظرفیت ۷۵۰ مگاوات تا پایان سال آینده وارد مدار می شود.

وی با اشاره به این که رود شور نخستین نیروگاهی است که به روش BOO (ساخت، بهره برداری، مالکیت) ساخته می شود، افزود: اگر چه بهره برداری از این نیروگاه در سال ۱۳۸۵ خواهد بود، اما پیش بینی می شود که بهره برداری از واحد نخست این مرحله از طرح، سال آینده آغاز شود.

برپایه این گزارش؛ مرحله نخست نیروگاه رودشور از سه واحد هرکدام با ظرفیتی در حدود ۲۶۴ مگاوات



سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره‌برداری از انرژی هسته‌ای

سال اول/ شماره صفر

ساخت تصفیه خانه فاضلاب در کشور صد درصد افزایش یافته است

روح الله حمیدیان



مهندس بیطرف وزیر نیرو گفت: از هفت سال گذشته تاکنون ساخت تصفیه خانه فاضلاب در کشور صد در صد افزایش یافته است.

وزیر نیرو در آیین بهره برداری از مرحله نخست طرح تصفیه خانه فاضلاب شهر سبزوار با بیان این که پیش از انقلاب تأسیسات فاضلاب به صورت محدود تنها در سه شهر کشور اجرا شده بود، گفت: در سال ۵۸ فقط ۵ تصفیه خانه فاضلاب در سطح کشور وجود داشت اما این تعداد تا شهریور ماه امسال به ۶۸ عدد رسیده است.

«حبیب الله بیطرف» با اشاره به این که در طول هفت سال اخیر تعداد تصفیه خانه های فاضلاب شهرهای کشور صد درصد افزایش داشته است، اضافه کرد: سرعت در ایجاد تأسیسات فاضلاب در کشور از اولویت های حوزه کاری این وزارتخانه است.

وی گفت: برای سال آینده یک ردیف اعتباری ملی دیگر تحت عنوان «ایجاد تأسیسات فاضلاب شهرهای بالای ۵۰ هزار نفر هر استان» در ردیف بودجه در نظر گرفته خواهد شد. وی افزود: در سال ۸۴ سه ردیف ملی برای مراکز استان های خراسان رضوی، شمالی و جنوبی پیش بینی و سه ردیف ملی هم برای شهرهای دارای بالای ۵۰ هزار نفر جمعیت این سه استان در نظر گرفته شده است.

وزیر نیرو با بیان این که از ابتدای سال جاری تاکنون ۱۱ تصفیه خانه فاضلاب راه اندازی شده است، پیش بینی کرد: تا پایان سال جاری این تعداد به حدود ۳۰ باب تصفیه خانه فاضلاب برسد. بیطرف گفت: تا پایان امسال ۲۰/۷ درصد جمعیت شهری استان های سه گانه خراسان تحت پوشش خدمات فاضلاب قرار خواهند گرفت. وی در باره تأمین آب روستایی در استان های سه گانه خراسان هم گفت: شاخص بهره مندی ۷۳/۲ کونی این بخش در پایان برنامه چهارم به ۹۰/۷ خواهد رسید. وزیر نیرو همچنین افزود: در سال ۸۴ برای طرح های آبرسانی سیاست «تفکیک طرح های شهرهای ملی» را دنبال کردیم و این مهم در بودجه سال آتی عمل می شود.

واحد شماره یک نیروگاه گازی

شیراز وارد مدار شد

روح الله حمیدیان

واحد شماره یک نیروگاه شیراز پس از انجام تعمیر اساسی در مدت نزدیک به دو ماه، دوباره در مدار تولید قرار گرفت.

این نیروگاه به منظور تأمین برق مورد نیاز مشترکان و جلوگیری از افت ولتاژ شهر شیراز در فصول گرم مورد تعمیرات اساسی قرار گرفته بود.

واحد شماره یک نیروگاه شیراز با قدرت اسمی ۶۰ هزار کیلووات پس از انجام این تعمیرات که ۵۹ روز طول کشید، به طور مجدد در مدار تولید قرار گرفت.

این گزارش به نقل از روابط عمومی شرکت برق منطقه ای فارس حاکی است: با تلاش کارشناسان مدت این تعمیرات براساس برنامه زمانبندی از ۷۵ روز به ۵۹ روز کاهش یافت.



بخش عمده علم آب از طریق نرم افزارهای هیدرو انفورماتیک ارائه خواهد شد

حمید مرادیان

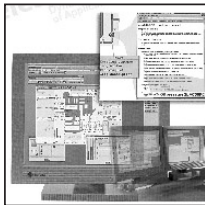
مدیرعامل سازمان آب و برق خوزستان با برتر خواندن مقوله «فکرافزاری» به جای «دست افزاری»، گفت: در سال های آینده بخش عمده علم آب از طریق نرم افزارهای هیدرو انفورماتیک ارائه خواهد شد.

به نقل از روابط عمومی این سازمان، مهندس «محمد رضا شمسایی» بر دسترسی اطلاعات روز و ایجاد بخش های فنی و نرم افزاری در شرکت های آبیاری تأکید کرد.

وی افزود: گردش بالا، لحظه ای کردن و سلامت کارها از محاسن انجام کار به صورت مکانیزه است. شمسایی که در همایش تنگناها و مسایل بهره برداری شبکه های آبیاری خوزستان سخنرانی می کرد اظهار امیدواری کرد در سال های آتی سازمان آب و برق خوزستان بتواند به تولید نرم افزارهای مختلف و ابتوه دست یابد.

مدیرعامل سازمان آب و برق خوزستان با تأکید بر توسعه محلی و نقش مدیران در ایجاد آن اظهار داشت: برای اتکا به منابع انسانی موجود باید ساختار و نیروهای درون استان را تقویت و رشد دهیم.

در این همایش یک روزه که مدیران عامل شرکت های تابع سازمان آب و برق خوزستان حضور داشتند، موانع و مشکلات بهره برداری از شبکه های آبیاری، پیامد و اثرات شیوه بودجه بندی شرکت ها و تنگناهای موجود در تعمیرات و نگهداری شبکه های در دست احداث و در حال بهره برداری و وضعیت بهره برداری و برنامه ریزی در شرکت ها مورد بررسی قرار گرفت.



“سنا” در ساخت ۷ هزار مگاوات نیروگاه سرمایه گذاری می کند

روح الله حمیدیان

مهندس امامی با اشاره به این که این شرکت تنها سرمایه لازم برای ساخت نیروگاه را تأمین خواهد کرد، گفت: ساخت نیروگاه به شرکت های سازنده واگذار خواهد شد. مشاور وزیر نیرو گفت: سرمایه اولیه این شرکت ۴۰۰ میلیارد ریال است که ۹۵ درصد از سهام آن را موسسان شرکت تعهد کرده اند و ۵ درصد باقی مانده سهام شرکت (معادل ۲۰ میلیارد)، ریال را نیز مردم خریداری کرده اند. این شرکت قرار است در امکان سنجی و ساخت و راه اندازی صنایع مرتبط با تولید برق نیز به روش های BTO, LDO, BBO, BOT, BOO و BOOT مشارکت کند.

“سنا” را ۴ شرکت زیر مجموعه وزارت نیرو شامل شرکت های “مادر تخصصی ساخت و تهیه کالای آب و برق (سانکاب)، مدیریت تولید و توزیع و انتقال نیروی برق ایران (توانیر)، مدیریت پروژه های نیروگاهی ایران (مپنا)، سرمایه گذاری صنایع برق و آب (صبا)” و ۶ شرکت سرمایه گذاری سهامی عام، شامل سرمایه گذاری “بانک ملی، تأمین اجتماعی، پوعلی، سیجان، امید و شاهد” تأسیس کرده اند.

شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران (سنا) برای ساخت ۷ هزار مگاوات واحد نیروگاهی سرمایه گذاری می کند.

مشاور وزیر نیرو در امور صنعتی با اعلام این خبر گفت: تأسیس شرکت سنا از جمله راهکارهایی است که برای ورود سرمایه های خصوصی به صنعت برق ایجاد شده است.

“عبدالحمید امامی” اظهار داشت: شرکت سنا با ساختاری جدید و با حضور ۸ شرکت سرمایه گذاری تشکیل شده است.

وی با بیان این که این شرکت با تأمین منابع مالی از طریق وام های ارزی و ریالی برای ساخت ۷ هزار مگاوات هدف گذاری کرده است، پیش بینی کرد که سنا یکی از شرکت های تاثیر گذار در زمینه صنعت برق شود.



آیین نامه اجرایی بهینه سازی مصرف آب در خوزستان اجرا می شود

حمید مرادی پور

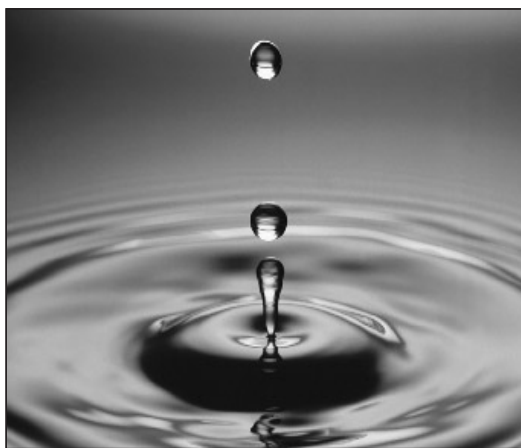
مدیر حفاظت و بهره برداری از منابع آب خوزستان گفت: آیین نامه اجرایی بهینه سازی مصرف آب در خوزستان پیاده می شود.

“محمدعلی میری” افزود: پروانه های بهره برداری مصرف بهینه آب برای مصرف کنندگان آب کشاورزی از منابع زیرزمینی در نظر گرفته شده است.

وی اظهار داشت: این پروانه ها بر اساس اطلاعات مندرج در سند ملی آب شامل الگوی کشت، نیاز آبی گیاهان زمین های زیر پوشش هر محصول در محدوده مطالعاتی استان با تأیید کارشناسان وزارت نیرو و جهاد کشاورزی صادر گردیده است.

میری گفت: حجم آب قابل برداشت و ساعت کارکرد مجاز به تفکیک ماه و سال در پروانه بهره برداری و تجهیز منصوبات چاه به کنتور حجمی درج می گردد.

مدیر حفاظت و بهره برداری از منابع آب خوزستان افزود: برداشت کنندگانی که بیش از مصرف معقول و بهینه، آب برداشت می کنند شناسایی و طبق ضوابط با آن ها برخورد می شود.



سال اول / شماره صفر

اختراع سیستمی برای تبدیل حرارت و گرمای گازهای درون دودکش های صنعتی به برق



به تازگی سیستمی طراحی شده که گرما و حرارت حاصل از گازهای درون دودکش های صنعتی را به برق تبدیل می کند. به نقل از نشریه «نیوساینستیس»، سیستم جدید می تواند بازده نیروگاه های برق را افزایش داده و به شکل گسترده ای انتشار گاز دی اکسید کربن را کاهش دهد، در عین حالیکه از میزان انتشار مواد آلاینده سمی به جو نیز می کاهد. در این سیستم برای گرداندن توربین و راه اندازی یک مولد برق از بخار پروپان به جای بخار آب استفاده می شود. به این ترتیب دستگاه می تواند با گرما و حرارت پایین دودکش نیز به کار خود ادامه دهد. گازهای درون دودکش با دمای پایین تر از ۴۵۰ درجه سانتی گراد، نمی توانند در تولید برق به کار روند در نتیجه وارد جو شده و به هدر می روند. برخلاف آب، پروپان با دمای پایین تر نیز در تولید برق کارآیی دارد. پس از آنکه پروپان در حالت مایع تحت فشار قرار گرفت، می تواند با دمای پایین تر از دمای بخار آب نیز تبخیر شود. اما هنگام عبور از توربین، هنوز هم پروپان دارای حرارت مفیدی است که معمولاً به هدر می رود. به این ترتیب بازده تولید برق آن بسیار اندک بوده و از ارزش سرمایه گذاری می کاهد. اما دانیل استینگر، مهندس توربین و فارووک ماین، مهندس نفت، به شیوه فوق العاده آسانی برای مهار کل حرارت و گرمای پروپان دست یافته اند. این دو مخترع توربین دیگری را با استفاده از حرارت و گرمای از دست رفته توربین اول به حرکت درآورده اند. آنها برای اخذ مجوز به کارگیری این فن آوری در صنعت تا زمان اعطای حق انحصاری، شرکتی را به نام «واو انرژی» در شهر «شوگر لند» ایالت تگزاس، برپا کرده اند. طبق محاسبه های این شرکت، به کارگیری دو توربین در نیروگاه های

برق می توانند بازده تولید برق را از ۳۵ درصد تا ۶۰ درصد افزایش دهد. شرکت های نفت «بی پی» و «شورون تگزاکو» در گفتگو با نشریه «نیوساینستیس» به استفاده از سیستم جدید در نیروگاه های صنعتی خود برای مهار گرما و حرارت تلف شده، ابراز علاقه مندی کرده اند. طبق برآوردهای استینگر، حتی اگر ۲۰ درصد گرما و حرارت دودکش ها مهار شود، ۲۰۰ گیگاوات فقط به ظرفیت تولید برق آمریکا اضافه خواهد شد که تقریباً ۲۰ درصد نیاز به برق این کشور می باشد. البته هزینه تولید برق به این شیوه نیز مثل هزینه آن با استفاده از توربین های بخار قدیمی است. از مزیت های دیگر این سیستم، سرد کردن گازهای درون دودکش های صنعتی تا ۵۵ درجه سانتی گراد است. از جمله این گازهای آلاینده جو، اکسید جیوه و اکسید کادمیم هستند که داخل دودکش تغلیظ شده و وارد جو نمی شوند.

استفاده از انرژی خورشیدی در خانه های نوساز انگلیس اجباری می شود

مسکونی انگلیس تا پیش از سال ۲۰۱۰ بخشی از انرژی مورد نیاز خود را از نور خورشید تأمین کنند. تونی بلر، نخست وزیر انگلیس، چندی پیش گفته بود که در تمام مدارس و ساختمان های بخش عمومی انگلیس تدابیری برای سازگاری با توسعه پایدار در نظر گرفته خواهد شد. بر اساس این گزارش، هر چند انگلیس تا کنون ۲۵ میلیون پوند در زمینه انرژی خورشیدی سرمایه گذاری کرده است، اما در سال ۲۰۰۳ فقط ۱۰ مگاوات برق از انرژی خورشیدی در این کشور تولید شد. پیشرفت های حاصل شده در فناوری انرژی خورشیدی تقاضا برای این انرژی را افزایش داده است اما برای افزایش تولید برق از انرژی خورشیدی در انگلیس سرمایه گذاری قابل ملاحظه ای مورد نیاز است.

جان پرسکات، معاون نخست وزیر انگلیس، طرحی را مطرح کرده است که به موجب آن تمام خانه های نوساز در انگلیس باید به نحوی طراحی شوند که بتوانند از انرژی خورشیدی استفاده کنند. به نقل از نسخه اینترنتی روزنامه «آبزور»، دفتر معاون نخست وزیر انگلیس پیش نویس قوانین جدیدی را تهیه کرده است که در آن تغییرات لازم در این زمینه پیش بینی شده است. این قوانین جدید از ژانویه ۲۰۰۶ به مرحله اجرا گذاشته خواهند شد. این اقدام از این جهت حائز اهمیت است که دولت انگلیس در آستانه اجرای طرح های بزرگی در زمینه احداث واحدهای مسکونی است. این در حالی است که سازمان دولتی موسوم به «انرژی سیوینگ تراست» که در زمینه صرفه جویی انرژی فعالیت دارد، تلاش می کند تا تمام خانه های



محققان هندی از جریان گاز، برق تولید کردند

و جریان برق ۴۳ نانواتی تولید کردند. هنوز برآوردی روی میزان برق تولیدی با این شیوه انجام نشده است اما در صورت ارزیابی کامل می توان از آن در مولدهای برق بدون اجزا متحرک مثل مولدهای ترموالکتریکی (برق و حرارتی) و فیزوالکتریک استفاده کرد. نیمه رساناها موادی هستند که امکان عبور جریان الکتریسته را به میزان متغیر و بسته به شرایطی نظیر وجود میدان مغناطیسی فراهم می کنند. نانوتیوب ها نیز صفاتی از جنس اتم های کربن هستند که قطری کمتر از یک نانومتر دارند. برخی از انواع نانوتیوب های کربنی دارای خاصیت نیمه رسانایی هستند. به گفته محققان، با به کارگیری این شیوه می توان در کمتر از دو سال آینده، حسگرهای دقیقی برای اندازه گیری جریان گاز ساخت.

محققان "مؤسسه علوم" هند دریافته اند که با عبور جریان گاز از روی مواد نیمه رسانا و نانوتیوب های کربنی با سرعت تنها چند متر در ثانیه، جریان الکتریسته تولید می شود. به نقل از پایگاه "پژوهش های فن آوری"، این یافته علمی می تواند در ساخت حسگرهای کوچک و ارزان قیمت جریان گاز و بدون اجزا متحرک به کار رود. با استفاده از این حسگرها می توان سرعت و جریان گاز را مورد ارزیابی و اندازه گیری قرار داد. به این ترتیب انتظار می رود یافته جدید در بررسی تحولات جوی و نیز بحث حرکت گازها و هوا بسیار کارآمد باشد. محققان این موسسه با آزاد سازی هوای فشرده بر روی یک قطعه کوچک ژرمانیوم، اختلاف فشاری ۶۵۰ میکروولتی (هر میکروولت یک میلیونیم یک ولت است)



فرانسه در سال ۲۰۰۷، پنجاه "نانو ساتلایت" به فضا پرتاب خواهد کرد

"کنگره بین المللی فدراسیون های وابسته به فضانوردان" مطرح شد. پروژه یادشده با مشارکت سازمان فضایی روسیه و به مناسبت فرارسیدن سالگرد پرتاب ماهواره اسپوتنیک که در اکتبر سال ۱۹۵۷ صورت گرفت انجام خواهد شد. ژان ایو لوگال مدیر ارشد اجرایی شرکت آراین اسپیس، گفت: "برای ما ماهیه مباحثات است که با پرتاب این تعداد نانو ساتلایت برگزار کننده چنین سالگردی باشیم؛ کاری که ۵۰ سال پیش نیز البته با پرتاب یک ماهواره انجام دادیم. نانو ساتلایت ها عصر جدیدی را به روی دانشمندان جهان خواهد گشود، درست مثل زمانی که نخستین ماهواره ساخت بشر به فضا فرستاده شد."

شرکت فرانسوی "آراین اسپیس" در نظر دارد به مناسبت پنجاهمین سالگرد پرتاب ماهواره "اسپوتنیک" در سال ۲۰۰۷، پنجاه ماهواره بسیار کوچک - در ابعاد ناو- را به فضا پرتاب کند. به نقل از پایگاه "ونکوور بی سی"، وزن هر یک از این ماهواره ها تنها ۲/۲ پوند (یک کیلوگرم) بوده و داخل هر کدام یک بسته نرم افزاری ساخت یک کشور تعبیه خواهد شد. به گفته مقامات رسمی شرکت آراین اسپیس، پرتاب این پنجاه ماهواره به وسیله یک راکت (موشک) و به صورت همزمان از پایگاه فضایی گویان فرانسه انجام خواهد شد. قرار است این نانو ساتلایت ها به مدت دوسال در مدار زمین باقی بمانند. موضوع پرتاب پنجاه نانو ساتلایت یادشده در



امواج صوتی برای فضاپیما ها برق تولید می کنند

موتور صوتی حرارتی بدون هر گونه استفاده از اجزا متحرک، گرما و حرارت را به انرژی صوتی تبدیل می کند. گازهایی فشرده میان مبدل های حرارتی به چرخه درآمده و در اثر گردش گاز امواج صوتی وجود می آید. در این مولد امواج صوتی ایجاد شده توسط موتور، پیستونی را به حرکت در می آورد و این حرکت موجب حرکت سیم پیچی مسی می شود. به این ترتیب با عبور سیم پیچ از میدان مغناطیسی، که توسط یک آهنربای دائمی به وجود می آید، جریان الکتریسته تولید می شود. بازده مبدل های کنونی ترموالکتریکی سفینه های فضایی حدود هفت درصد و برق تولیدی آنها ۵/۲

محققان "لابراتوار ملی لس آلاموس" و "شرکت نورترپ گرومان اسپیس تکنولوژی"، از شرکت های تجهیزات هوا فضا در آمریکا، یک مولد برق کامپکت (فشرده و کوچک) ساختند که با بازده بالای ۱۸ درصد، انرژی گرمایی را به انرژی صوتی و این انرژی را به جریان برق تبدیل می کند. به نقل از پایگاه خبری "پژوهش های فن آوری"، این مولد برق با کاربرد و نگهداری آسان و دوام بالا برای تولید برق در فضا پیما ها بسیار مناسب است. به گفته محققان یادشده، در این مولد از نوعی موتور نقره ای صوتی - حرارتی (ترمواکوستیک) استفاده شده است. طراحی این موتور در سال ۱۹۹۹ و در لابراتوار ملی لس آلاموس انجام شده است. این



سال اول / شماره صفر

متناب سازه‌ها به منظور افزایش بازده و کاهش حجم ظاهری آن است. به گفته محققان استفاده از مولدهای فضایی در دو تا پنج سال آینده جنبه کاربردی خواهد یافت.

وات در هر کیلوگرم است در حالی که موتورهای جدید ۸/۱ وات در هر کیلوگرم انرژی صوتی حرارتی تولید می‌کنند. هدف بعدی محققان هماهنگ سازی این موتور با

ابتکار: تمام طرح‌های پتروشیمی ارزیابی زیست محیطی شده اند

فرشته بخشی زاده



تاکنون، چندین مجتمع پتروشیمی با رعایت مناسب استاندارد های زیست محیطی، دستاورد های بسیار مثبتی در این زمینه داشته اند و گواهینامه های مربوط را به عنوان صنعت سبز دریافت کرده اند. وی گفت: مسئله مهم دیگری که در صنعت پتروشیمی باید به آن توجه کرد، محصولات تولیدی این صنعت است؛ به طوری که این محصولات باید با محیط زیست سازگار باشند.

دکتر ابتکار یادآور شد: مهم ترین معضل زیست محیطی سال های اخیر، تولید و مصرف انبوه پلاستیک ها بوده است که باید به بازیافت و به کارگیری مجدد آنها و همچنین ساخت این محصولات از ترکیبات «تخریب پذیر زیستی» توجه کرد و شرکت ملی صنایع پتروشیمی با جدیت هر چه بیشتر، باید به این موضوع مهم توجه کند.

رئیس سازمان حفاظت محیط زیست اعلام کرد: تمام طرح های پتروشیمی پیش از آغاز اجرا، ارزیابی زیست محیطی شده و آثار و پیامدهای مخرب محیط زیست در این صنعت به حداقل رسیده است. دکتر معصومه ابتکار تصریح کرد: تحول مهمی که در سالیان اخیر در زمینه محیط زیست رخ داده، شامل تعاملی است که این سازمان با صنایع به ویژه صنعت پتروشیمی برقرار کرده است.

وی افزود: با انجام ارزیابی زیست محیطی طرح ها و مجتمع های پتروشیمی در مراحل نخستین اجرا و ساخت، مسائل زیست محیطی آنها بررسی و هزینه هایی نیز برای جلوگیری از آثار مخرب و نیز جبران پیامدهای منفی پیش بینی می شود. رئیس سازمان حفاظت محیط زیست اظهار داشت:

۴۶۰ هزار متر مربع زمین برای توسعه فضای سبز پالایشگاه تهران خریداری شد

آزاده عامری



رئیس خدمات فنی مهندسی پالایشگاه تهران گفت: با خرید ۴۶۰ هزار متر مربع از زمین های همجوار پالایشگاه تهران با هزینه حدود ۳۶ میلیارد ریال، امکان توسعه فضای سبز به وجود آمده است.

مهندس امین ... اسکندری افزود: در طول برنامه سوم اقتصادی با توجه به چشم انداز توسعه برای بهبود مسائل زیست محیطی، ارتقاء کیفیت فرآورده ها، کاهش آلاینده ها و توسعه فضای سبز پالایشگاه اقدام لازم برای خرید اراضی مورد نیاز صورت پذیرفت.

وی تصریح کرد: در طول برنامه سوم توسعه با همکاری اداره امور حقوقی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی و مذاکره با مالکان، حدود ۴۶۰ هزار متر مربع اراضی خریداری و درمورد حصار کشی آنها اقدام شد. رئیس خدمات فنی مهندسی پالایشگاه تهران اظهار داشت: بدین ترتیب پیش بینی های لازم به منظور برنامه های توسعه ای زیست محیطی پالایشگاه از نظر تامین زمین صورت پذیرفت.

عملیات ساختمانی پالایشگاه تهران در سال ۱۳۴۴ آغاز و در سال ۴۷ راه اندازی شد. ظرفیت ابتدایی پالایشگاه تهران ۸۵ هزار بشکه در روز بود که در پی اصلاحات و پروژه های متعدد انجام شده در حال حاضر این ظرفیت به ۲۵۰ هزار بشکه رسیده است.

مشکل لجن های بیولوژیک پالایشگاه تبریز کاهش یافته است

آرژتا وداد

گرفته می شود ولی رطوبت آن به طور کامل حذف نمی شود و به طور طبیعی و با گذشت زمان کاهش می یابد. با نصب و راه اندازی دستگاه آبگیر زیاله، مشکل زیاله های آهکی نیز برطرف خواهد شد.

وی همچنین از پیش بینی پالایشگاه تبریز برای نصب سیستم "هاضم هوازی" برای تصفیه بیولوژیک مجدد خبر داد و گفت: انجام این فرایند، در انتها به تولید کود منجر می شود که در صنایع کشاورزی استفاده دارد.

مسئول دفتر محیط زیست پالایشگاه تبریز در مورد هزینه و زمان اجرای این طرح گفت: این طرح، با هزینه ای حدود ۴ میلیارد ریال انجام می شود و در حال حاضر در مرحله آغاز طراحی تفصیلی است.

وی، زمان آغاز طراحی تفصیلی طرح را دو ماه آینده و راه اندازی آن را پایان سال ۸۴ عنوان کرد.

لجن های بیولوژیک، عمده ترین مساله واحد تصفیه آب پالایشگاه تبریز بوده که درحال حاضر به علت نبود دور ریز آب، مشکلات مربوط به آن به حداقل رسیده است.

غلامرضا باقری، مسئول دفتر محیط زیست این پالایشگاه در مورد چگونگی حذف آثار مخرب خروج و ترکیب آب این لجن های بیولوژیک گفت: در حال حاضر آب همراه این لجن ها به صورت طبیعی تبخیر و لجن ها به صورت مخلوط، در محل اصلی دفع زیاله های شهر تبریز دفن می شود.

وی با اشاره به این که به منظور همکاری با پیمانکار برای نصب دستگاه آبگیر زیاله (beld filter press) برنامه ریزی شده است، گفت: این دستگاه قادر است آب و رطوبت را به طور کامل از زیاله ها جدا کند. باقری گفت: آب زیاله های خیس پالایشگاه در حال حاضر

فرایند موجود برای ارزیابی زیست محیطی پروژه ها نیاز به اصلاح دارد

مصطفی حق دوست

محیطی افزایش پیدا کرده و روند تایید گزارش ها ی ارزیابی را با اهمیت بیشتری مواجه کرده است.

محمد نژاد افزود: تعیین چند مرکز معتمد از سوی سازمان حفاظت محیط زیست به منظور ارزشیابی علمی پروژه ها یکی از راه های اساسی در این رابطه است، بدین ترتیب دفتر ارزیابی زیست محیطی سازمان محیط زیست خود به تایید صلاحیت موسسات و دانشگاه ها ی معتمد می پردازد و به صورت ناظر عمل می کند.

وی ادامه داد این امر سبب می شود شرکت های مشاور و کارفرمایان با نهاد های علمی مواجه باشند که مستقل از ارتباط با دفتر ارزیابی زیست محیطی سازمان محیط زیست باید تاییدیه های علمی به پروژه ها بدهند. در غیر این صورت صلاحیت خود آنها توسط دفتر ارزیابی رد خواهد شد.

وی تصریح کرد این امر با ایجاد مراکز رقابت میان مراکز معتمد تعیین شده از سوی سازمان محیط زیست نرخ های انجام ارزیابی را پایین آورده و دقت عمل انجام آنها را بسیار افزایش می دهد.

مدیر کل دفتر محیط زیست وزارت صنایع و معادن فرایند موجود برای ارزیابی زیست محیطی پروژه ها و طرحهای توسعه ای را نیاز مند اصلاح دانست.

شاهین محمد نژاد همچنین افزود: در حال حاضر گروه های مشغول انجام مطالعات ارزیابی زیست محیطی به عنوان کار فرما، پروژه های عمرانی خود را به شرکت های مهندسی مشاور یا دانشگاه ها ارایه می کنند. وی ادامه داد با توجه به مسوولیت شرکت ها و دانشگاه های مجری این مراکز ناچار به تهیه گزارشهایی با ادبیات تاییدی هستند و نهایتا گزارش های خود را جهت اجرای پروژه و انجام آن تهیه می کنند.

مدیر کل دفتر محیط زیست وزارت صنایع و معادن گفت: از آنجا که با توجه به مصوبات سال های اخیر شورای عالی محیط زیست این روند به طور جدی صورت می گیرد، تعداد پروژه های مشمول ارزیابی زیست



خودروهای گاز سوز ماهانه ۲ میلیون دلار در مصرف بنزین صرفه جویی می کنند

آزاده عامری

وی تصریح کرد: جایگاه های فعلی سوخت رسانی گاز طبیعی CNG روزانه ۲۵۰ هزار متر مکعب گاز طبیعی به خودروهای در حال تردد سوخت رسانی می کنند که این رقم معادل صرفه جویی ۲۷۵ هزار لیتر بنزین در روز است.

مشاور برنامه ریزی سازمان بهینه سازی مصرف سوخت کشور اظهار داشت: در حال حاضر روزانه بیش از ۱۳ هزار خودروی دو گانه سوز (بنزین - CNG) از جایگاه

مشاور برنامه ریزی سازمان بهینه سازی مصرف سوخت کشور گفت: خودروهای گاز سوز علاوه بر کاهش آلودگی هوا ماهانه بیش از ۲ میلیون دلار در مصرف بنزین صرفه جویی می کنند.

دکتر امیر عباس نجفی افزود: این در حالی است که روند رو به افزایش تقاضا برای گاز سوز کردن خودروها صرفه جویی اقتصادی بیشتری نصیب کشور خواهد کرد.



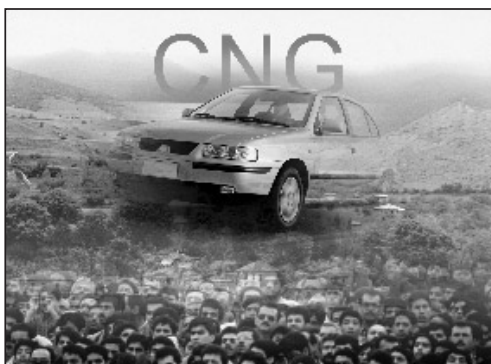
سال اول/ شماره صفر

خودروهای گاز سوز شده نشان می دهد که در مجموع خودروهای CNG سوز در حال تردد در سطح کشور از مرز ۲۳ هزار دستگاه گذشته است. وی افزود: حدود ۱۹ هزار دستگاه از این خودروها در ۴۲ کارگاه تبدیل به دوگانه سوز، تبدیل شده است.

های CNG، سوخت گاز طبیعی خود را تامین می کنند که این میزان کمتر از ۲۵ درصد ظرفیت جایگاه های در حال بهره برداری کشور است. دکتر نجفی با اشاره به روند تبدیل سوخت خودروها به دوگانه سوز گفت: آخرین آمار انتشار یافته در خصوص

۲۰ هزار خودروی دیگر تا پایان امسال گاز سوز می شوند

آرژینا وداد



با ساخت و تامین مخازن سوخت گاز طبیعی (CNG) از طریق پیمانکاران طرف قرارداد، کارگاه های تبدیل، ۲۰ هزار خودروی دیگر را تا پایان سال جاری، گازسوز می کنند. به نقل از دفتر ارتباطات و بهینه سازی سازمان بهینه سازی مصرف سوخت کشور یک هزار خودرو در ۴۲ کارگاه به دوگانه سوز (بنزین-گاز طبیعی) تبدیل شده اند. مهندس ابوالفضل مبینی، رئیس گروه تبدیل کارگاهی سازمان بهینه سازی سوخت کشور، این رقم را سه برابر تبدیل موتور خودروهای بنزین سوز عنوان کرد و گفت: با تامین مخازن مورد نیاز در زمان تعیین شده، این کارگاه ها توانایی تبدیل حدود یک هزار و ۵۰۰ خودرو در هفته را دارا می باشند. وی در زمینه تعداد خودروهای تبدیل شده به سیستم دوگانه سوز گفت: تا کنون ۲۰ هزار و ۸۸۸ خودرو دوگانه سوز شده اند که ۱۶ هزار و ۷۱۰ دستگاه از این تعداد از طریق کارگاه ها، تبدیل شده اند.

اقدام ملی برای حفاظت از نگین سبز

درختی، راشستان ها و درختان جنگلی در تامین آب مورد نیاز کشاورزی به ویژه شالیزارها نقش اساسی دارند و کنترل آب و هوای ایران توسط این نوار سبز غیر قابل انکار است.

در این مناطق چشم اندازهای بی نظیر و مراتع بیلاقی فراوانی وجود دارد که می توان از آنها برای توسعه صنعت گردشگری بهره جست و فراموش نکنیم فرهنگ، زبان، آیین ها و سنت های ویژه منطقه تالش از نوعی مناسبات تولیدی و وابسته به همین منابع و موهبت های کم نظیر طبیعی برخاسته و شکل گرفته است و بیش از ۷۰ نوع صنعت دستی ارزنده به دلیل وجود جنگل ها از گذشته های بسیار دور در این منطقه ایجاد شده است. در مورد پیشینه ی هزاران ساله طبیعت و فرهنگ منطقه تالش که بدون وجود جنگل ها معنا و مفهومی ندارد، کافی است اشاره کنیم که صحنه های بدیع و زیبایی فیلم رنگ خدا، ساخته مجید مجیدی محصول همین پیشینه و منابع است. ارزش جنگل های تالش و درواقع سراسر جنگل های شمال غیر قابل محاسبه است. ولی این جنگل ها در دهه های گذشته همواره در معرض تخریب بوده اند و اگر اقدامات سال های اخیر نبود، شاید روند تخریب چنان سرعت می یافت که از

جاوید، مشتاقانه از «جواهرده، سی سنگان و جنگل ۷۰۰۰» سخن می گوید. او و دوستانش در قالب یک اردوی دانشجویی، بعد از ظهر چهارشنبه از جاده پرپیچ و خم و سحرانگیز چالوس عبور کردند و بعد از سپری کردن شبی به یاد ماندنی در رامسر، تمام پنجشنبه و جمعه را در جنگل های شمال نفس کشیدند. عکس های یادگاری را نشان می دهد و از طبیعت بکر و وحشی جنگل های شمال سخن می گوید. درختانی سبز و درهم تنیده که گویی قرن ها ریشه دوانده اند و سر به آسمان ساییده اند تا هزاران نفر مانند جاوید، خستگی روحی و جسمی خود را در جوار آنها فراموش کنند. سفر به شمال خاطره مشترک اغلب ایرانیان است. جایی که به واسطه آبی دریا و سبزی جنگل، جاذبه های بسیار قوی تر از اغلب مناطق دنیا دارد.

راست این که شهرهای فانتزی و نورسیده ای مانند دویی در برابر مکان هایی نظیر جنگل تالش، حرفی برای گفتن ندارند. جنگل ها و مناطق جنگلی تالش شامل زیستگاه های بکر و کم نظیر و منطقه چلی مانال با بیش از ۶۰ زیستگاه حیات وحش از جمله مناطق مهم و حیاتی کشور است. این جنگل ها علاوه بر داربودن گونه های نادر گیاهی،

نگین سبز ایران جز یاد و خاطره‌ای نمی‌ماند.

از جمله اقدام‌های قابل توجه سال‌های اخیر، اجرای طرح صیانت از جنگل‌های شمال است که در دولت دوم خاتمی تهیه و تدوین شد. این طرح با پشتوانه مطالعات توجیهی و تفصیلی انجام شده در قالب طرح جامع مقدماتی جنگل‌های شمال (۶- ۱۳۶۴) و بازنگری طرح جامع مقدماتی (۱۳۷۸) و تهیه طرح‌های جامع حوزه‌های جنگلی شمال با هدف نیل به حفاظت جامع جنگل‌های مخروطی، توسعه جنگل‌ها در مناطق مستعد و مناسب و بهره‌برداری

پروژه‌ها را به دنبال خواهد داشت و هر گونه فعالیت اجرایی را مورد تهدید قرار می‌دهد»

ولی این پروژه تا کنون چه اندازه موفقیت‌آمیز بوده است؟ بررسی‌ها نشان می‌دهد بعد از سه سال از اجرای این پروژه و صرف هزینه‌هایی بالغ بر ۳۰ میلیارد تومان، ۹۰ درصد اهداف مورد نظر دولت تأمین شده است. در واقع سازمان جنگل‌ها و مراتع و آبخیزداری با مساعدت وزارت نفت و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی توانسته الگوی مصرف سوخت را در میان ساکنان جنگل‌های شمال تغییر دهد تا آنان برای تأمین سوخت روزمره از درختان استفاده نکنند. احداث نانوائی، ایجاد جایگاه‌های توزیع گاز و سیلندر و ایجاد شعبه‌های فروش نفت از دیگر اقداماتی است که در این خصوص صورت گرفته است.

خروج دام از جنگل‌ها

محمدعلی، یکی از ساکنان جنگل‌های شمال است. اجداد وی نیز در این جنگل‌ها سکونت داشته و دامدار بوده‌اند. اما طرح صیانت از جنگل‌ها موافق حضور محمدعلی و سایر دامداران در جنگل‌های شمال کشور نیست و تمهیداتی اندیشیده تا این‌گونه دامداران از جنگل‌های شمال خارج شوند. چه آن‌که حیات جنگل را با مخاطره روبرو می‌کنند. اهمیت این اقدام زمانی روشن می‌شود که درایم حدود ۱۲ هزار خانوار در جنگل‌های شمال به نوعی در حال ارتزاق هستند و حدود ۴ میلیون و ۳۰۰ هزار واحد دامی در اختیار دارند.

امرار معاش این تعداد جنگل‌نشین، کاملاً نسبی و غیراقتصادی و در تعارض با تولید چوب است. عملکرد آنها سبب نابودی ارزش‌های اکولوژیکی جنگل می‌شود. به این ترتیب خروج دام و جنگل‌نشینان و کاهش وابستگی روستاییان به جنگل از جمله زیرپروژه‌های طرح صیانت از جنگل‌هاست. طرحی که در هفت سال آینده ادامه خواهد یافت و دولت فقط در برنامه چهارم توسعه هشتاد میلیارد تومان برای پیشبرد این طرح در نظر گرفته است.

مالکیت دولت

پیش شرط توفیق در اجرای برنامه‌ها و زیرپروژه‌های طرح صیانت از جنگل‌های شمال کشور، مشخص شدن وضع مالکیت دولت بر جنگل‌هاست. چه آن‌که بدون احراز مالکیت بر منابع طبیعی، هر گونه مدیریت و برنامه‌ریزی ناکام خواهد ماند.

معاون سازمان جنگل‌ها و مراتع می‌گوید: «جنگل‌ها در ایران در زمره منابع ملی و انفال هستند. بنابراین تفکیک آنها از اراضی مستثنیات و تعیین تکلیف مالکیت آنها، ضروری است و خوشبختانه در این خصوص سازمان جنگل‌ها، مراتع و آبخیزداری توانسته حافظ حقوق ملی و دولتی باشد.

برگرفته از روزنامه‌ی ایران شماره‌ی: ۳۰۶۸



اصولی منطبق بر ضوابط و معیارهای فنی در توده‌های جنگلی قابل بهره‌برداری، تهیه و تنظیم شده است. به گفته علی‌اوسط منتظری، معاون سازمان جنگل‌ها و مراتع، برنامه جامع صیانت از جنگل‌های شمال کشور برای اجرای یک دوره ده ساله با شش زیر پروژه تهیه و تدوین و برای زمان‌های مشخص به تصویب رسیده است.

بررسی این برنامه نشان می‌دهد زیر پروژه‌ها عبارتند از پروژه صیانت و حمایت جنگل‌ها، پروژه توسعه و افزایش سطح جنگل‌های شمال، پروژه رفع مشکل اجتماعی و اقتصادی و بسترسازی توسعه‌ی جنگل، پروژه بهینه‌سازی مدیریت جنگل‌داری، پروژه تکمیل عملیات شناسایی و ممیزی اراضی منابع ملی در شمال کشور و پروژه بررسی روند تغییرات کمی، کیفی، اقتصادی و اجتماعی جنگل‌های شمال کشور.

حفاظت از اصل سرمایه

پایداری اکوسیستم و استمرار تولید منابع جنگل همانند سایر منابع و موایب طبیعی، منوط به حفاظت از اصل سرمایه این منابع است. بنابراین با توجه به وجود عوامل مخرب طبیعی و مصنوعی مانند بروز سیلاب‌ها، آفات و امراض، آتش‌سوزی، استفاده بی‌رویه و غیراصولی دامداران، جنگل‌نشینان و روستاییان از جنگل، پروژه صیانت و حمایت جنگل‌ها اهمیتی دو چندان می‌یابد.

معاون سازمان جنگل‌ها و مراتع می‌گوید: «عدم توفیق کامل این پروژه، به نوبه خود ناکامی در اجرای سایر



سال اول/ شماره مصر

لیست کتابهای منتشره «انتشارات مربع آبی»

جهت تهیه کتب می‌توانید معادل قیمت کتاب‌های درخواستی را به شماره حساب ۳۳۳۳ بانک کشاورزی شعبه سه‌راه ملک تهران کد ۸۸۰ به نام انتشارات مربع آبی واریز نموده و تصویر فیش واریزی را به همراه نامه لیست کتب درخواستی به شماره نمابر ۰۲۱/۷۵۲۴۱۵۲ ارسال نمایید.

نام کتاب	محتوا	زبان	تعداد شرکت	قیمت (تومان)
۱ کتاب آبی ۱۳۷۹	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های صنایع بندری، دریایی و حرف وابسته	فارسی - انگلیسی		۸۰۰۰
۲ کتاب انرژی ۱۳۸۰	اطلاعات تبلیغی و مشروح شرکت‌های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، نیرو، محیط زیست و انرژی‌های نو	فارسی - انگلیسی	۶۰۰	۱۰۰۰۰
۳ کتاب انرژی ۱۳۸۱	اطلاعات دایرکتوری شرکت‌های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، نیرو، محیط زیست و انرژی‌های نو (فارسی و انگلیسی)	فارسی - انگلیسی		۱۲۰۰۰
۴ کتاب انرژی بین‌الملل (ویرایش ۲۰۰۲)	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، نیرو است که اطلاعات حدود ۹۰۰ شرکت که ۲۰۰ شرکت دارای دفتر در ایران می‌باشند و بقیه کاملاً خارجی هستند.	انگلیسی	۹۰۰	۷۰۰۰
۵ کتاب انرژی ۱۳۸۲	اطلاعات تبلیغی، مشروح و دایرکتوری شرکت‌های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، نیرو، محیط زیست و انرژی‌های نو	فارسی	۴۵۰	۱۵۰۰۰
۶ کتاب انرژی ۱۳۸۳	اطلاعات تبلیغی، مشروح و دایرکتوری شرکت‌های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، نیرو، محیط زیست و انرژی‌های نو به همراه فصل‌بندی و چارت وزارت نفت و نیرو و اطلاعات شرکت‌ها زیر مجموعه آنها	فارسی	۳۸۰۰	۲۵۰۰۰
۷ کتاب مهندسی و پیمانکاری صنعت نفت	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های مشاور و پیمانکار صنایع نفت و گاز و پتروشیمی	فارسی	۶۰۰	۲۵۰۰
۸ کتاب صنعت استان تهران (صنایع فلزی)	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های صنایع فلزی، ماشین‌سازی، خودرو و نیرومحرکه و ریخته‌گری استان تهران است.	فارسی	۲۳۰۰	۷۵۰۰
۹ اولین کتاب نقشه‌برداری و ششمین نمایشگاه نقشه‌برداری ایران	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های مرتبط با نقشه‌برداری	فارسی	۲۰۰	
۱۰ کتاب دایره‌المعارف رنگ ایران (ویرایش ۸۲)	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های تولید کننده رنگ و رزین	فارسی	۴۷۰	۶۵۰۰
۱۱ کتاب ورزش ایران (در حال انتشار)	اطلاعات مشروح فدراسیون‌های ورزشی ایران	فارسی		
۱۲ کتاب راهنمای سازندگان تابلوهای برق و ملزومات آن	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های سازنده و تامین کننده تابلوهای برق	فارسی	۵۰۰	۶۰۰۰
۱۳ کتاب نمایشگاه نفت، گاز و پتروشیمی بوشهر ۱۳۸۱	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های حاضر در نمایشگاه نفت بوشهر سال ۱۳۸۱	فارسی - انگلیسی		
۱۴ کتاب نمایشگاه خوردگی نفت ۱۳۷۹ و ۱۳۸۱	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های حاضر در نمایشگاه خوردگی در صنعت نفت	فارسی		
۱۵ کتاب صنایع لاستیک (در حال تدوین)	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های تولیدکننده لاستیک	فارسی	۵۰۰	پیش خرید: ۶۰۰۰
۱۶ کتاب EPCM در صنعت انرژی (در حال تدوین)	اطلاعات گزارشی و دایرکتوری شرکت‌های مدیریتی، مهندسی، پیمانکاری و تدارکات کالایی پروژه‌های نفت، گاز، پتروشیمی، آب، فاضلاب و برق است	فارسی - انگلیسی	۱۴۰۰	پیش خرید: ۲۰۰۰۰
۱۷ کتاب لوله، اتصالات و مقاطع (در حال تدوین)	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های سازنده و تامین کننده لوله، اتصالات و ابزار کشور است	فارسی		
۱۸ کتاب آبی ۲ (در حال تدوین)	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های مرتبط با صنایع دریایی و بندری ایران است.			
۱۹ کتاب ویژه نمایشگاه انرژی خاورمیانه	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های حاضر در نمایشگاه انرژی خاورمیانه آذر ماه ۱۳۸۳ است.	فارسی - انگلیسی	۲۰۰	۱۰۰۰
۲۰ کتاب دایره‌المعارف رنگ (ویرایش ۸۳) و ...	اطلاعات تبلیغی و دایرکتوری شرکت‌های تولید کننده رنگ و رزین کشور است	فارسی	۶۵۶	۷۵۰۰