



۸۵۹

مشعل

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران ۴۸ صفحه، شنبه ۲ دی ۱۳۹۶



وزیر نفت:

قیمت بنزین و گاز ویل
نهایی شود، دولت به مردم
اعلام می‌کند



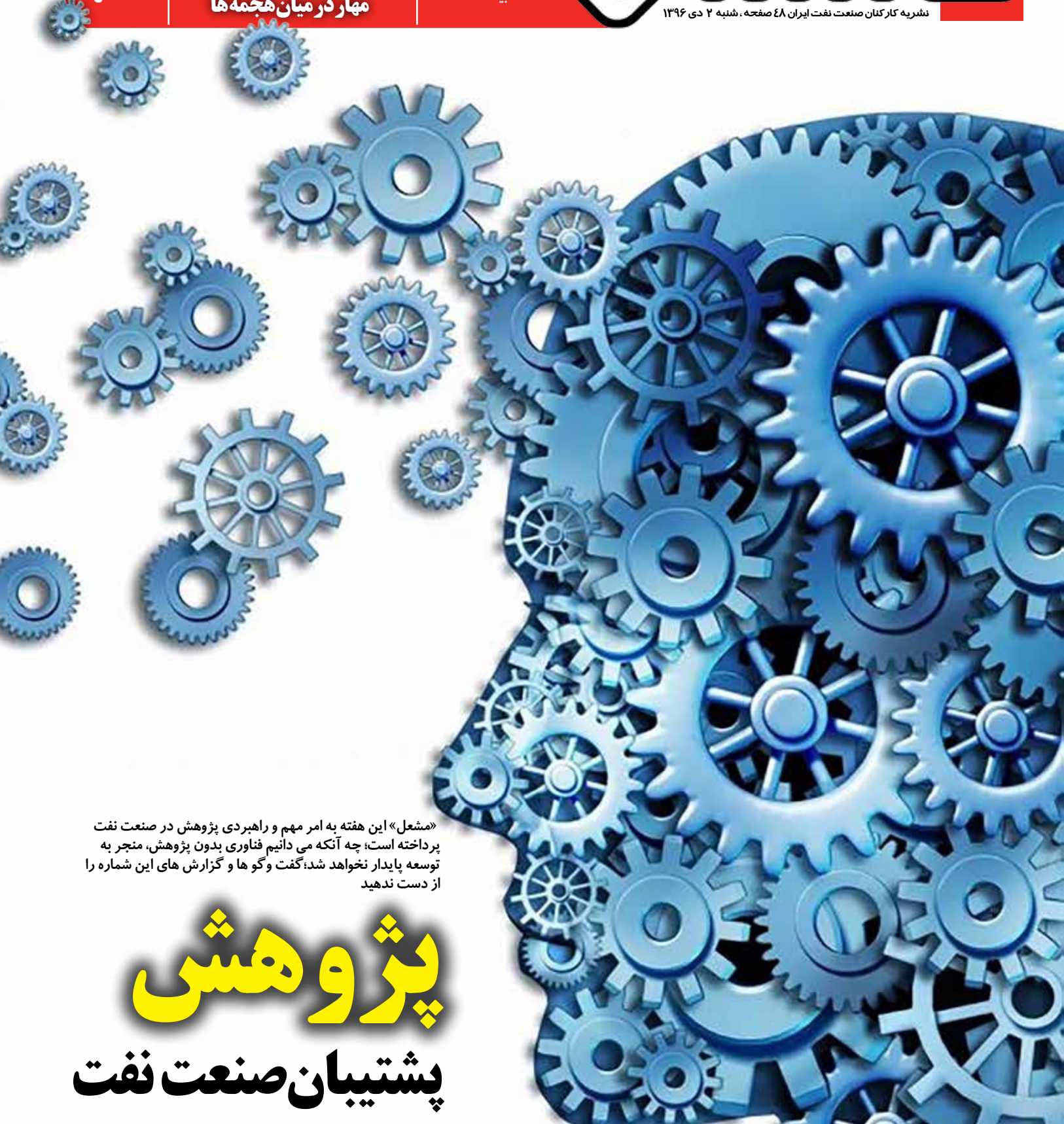
رئیس جمهوری:

قیمت بنزین و گاز ویل
بالتر از نصف قیمت
جهانی نمی‌رود

گازسانی به یزد
کامل شد

با تجربه‌ها در رگ سفید هستند
مهار در میان هجمه‌ها

نفت و گاز پارس
بیست ساله شد



«مشعل» این هفته به امر مهم و راهبردی پژوهش در صنعت نفت پرداخته است؛ چه آنکه می‌دانیم فناوری بدون پژوهش، منجر به توسعه پایدار نخواهد شد؛ گفت و گوها و گزارش‌های این شماره را از دست ندهید

پژوهش

پشتیبان صنعت نفت

14th INTERNATIONAL PETRO ENERGY EXHIBITION

KISH ENEX 2018

چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و انرژی

22 - 25 January, 2018
Kish International Exhibitions Center
۲ الی ۵ بهمن ماه ۱۳۹۶
مرکز نمایشگاه‌های بین‌المللی کیش



In Collaboration with:



Sponsors:



Organized by:



Media Sponsors:




شرکت ملی نفت ایران
امور ورزش و تربیت بدنی

اولین دوره
(انتخابی)
مسابقات سراسری

پیشکسوتان

مقطع سنی ۴۵ سال و بالاتر

شرکت ملی نفت ایران



میزبان : شرکت نفت مناطق مرکزی ایران
مکان : مجتمع ورزشی آموزشی نفت محمود آباد
زمان : دی ماه ۱۳۹۶

عَلَّمَكَ
الْحِكْمَ
وَأَنْزَلَ
الْحَقَّ
بِالْقُرْآنِ
مُحَمَّدٌ
بِأَمْرِ
اللَّهِ
رَسُولٌ
مُحَمَّدٌ
بِأَمْرِ
اللَّهِ
رَسُولٌ



رگ سفید تسلیم نفتی ها خواهد شد

چاه ۱۴۷ رگ سفید در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران روز یکشنبه، هفتم آبان ماه گذشته هنگام حفاری با دکل حفاری ۹۵ فتح دچار فوران، آتش سوزی و از کنترل خارج شد و متأسفانه در این حادثه، ۲ تن از کارکنان شرکت ملی حفاری جان باختند. عملیات مهار از سوی جمعی از باتجربه‌ترین افراد در حالی همچنان سختکوشانه و غیرتمندانه ادامه دارد که در هفته‌های اخیر عده‌ای کوشیدند با هجمه‌های وارده تیم عملیات را بی تجربه نشان دهند، اما آنچه از رگ سفید گزارش می‌شود، نشان از آن دارد که هیچ چیز نمی‌تواند این غیورمردان خستگی‌ناپذیر را ناامید کند.

عکس: سید حسن حسینی





مناسبت هفته ← میلاد امام حسن عسگری (ع) و حضرت مسیح (ع) مبارک باد



۱۸

گزارش «مشعل» از یک گازرسانی راهبردی شمال در آرامش زمستانی



شهرداری گرگان ۷۴-۸۸ پتروشیمی بندرامام پتروشیمی بی رقیب در صدر

تیم بسکتبال پتروشیمی بندرامام، سیزدهمین پیروزی خود را در لیگ برتر بسکتبال باشگاه‌های ایران رقم زد تا همچنان تنها تیم بدون شکست این رقابت‌ها باشد.

تیم بسکتبال پتروشیمی بندرامام در هفته پنجم از دور برگشت رقابت‌های لیگ برتر بسکتبال، میزبان خود تیم شهرداری گرگان را با نتیجه ۸۸ بر ۷۴ از پیش رو برداشت. شاگردان مهران شاهین طبع که از مدعیان اصلی قهرمانی در لیگ امسال به شمار می‌روند با این پیروزی یک قدم به کسب این عنوان نزدیک‌تر شدند.

تیم صدرنشین پتروشیمی در حالی که در گرگان و سالن امام خمینی (ره) این شهر مهمان بود، در کوارترهای اول، دوم و چهارم به ترتیب...

۴۵



۵

حمل و نقل در صنعت نفت؛ مأموریتی خطیر

تقدیر قائم مقام وزیر نفت از تلاشگران عرصه حمل و نقل

مرضیه شاهدایی، قائم مقام وزیر نفت همزمان با روز حمل و نقل (۲۶ آذر) در پیامی این روز را به تمامی فعالان موثر این حوزه اعم از مدیران، کارکنان و به ویژه رانندگان و همچنین برنامه ریزان و متخصصان این بخش تبریک گفت. در پیام قائم مقام وزیر نفت تصریح شده که این بخش، نقش بسزایی در ارائه خدمات و رسانیدن حامل‌های انرژی برای توسعه و پیشرفت کشور ایفا کرده است. شاهدایی این روز را یادآور اخلاص، توانمندی و خودباوری فعالان عرصه حمل و نقل صنعت نفت خوانده و اظهار امیدواری کرده که با همدلی و همکاری بیش از گذشته و با بهره‌گیری حداکثری از ظرفیت‌های نهفته در بخش حمل و نقل صنعت نفت، کارنامه درخشانی را برای خدمت‌رسانی این بخش...



گفت‌وگوی «مشعل» با باقر پورقاسم رئیس پژوهش و فناوری مناطق نفت‌خیز جنوب

پیوند صنعت و دانشگاه

پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با ایجاد تحول در حوزه مدیریت و راهبری پروژه‌های پژوهشی در این شرکت که به افزایش تعداد و مبالغ قراردادهای پژوهشی در سه سال اخیر منجر شده، کام‌بلندی را برای تجاری‌سازی پروژه‌های پژوهشی برداشته است. با توجه به پروژه‌های عظیمی که بویژه در حوزه ازدیاد برداشت و ساخت تجهیزات در مرحله اجرا قرار دارند، یا به زودی اجرایی می‌شوند، تجاری‌سازی آنها تأثیر شگرفی در افزایش ضریب بازافت از مخازن و بهبود فرآیند تولید، نه تنها در مناطق نفت‌خیز جنوب بلکه در تمام صنعت نفت کشور ایجاد خواهد کرد. به منظور اطلاع از آخرین وضعیت طرح‌ها و پروژه‌های پژوهشی و...

۲۶





شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

شماره ۲، ۸۵۹، دی ۱۳۹۶
۲۳ Des ۲۰۱۷، ۴ ربیع الثانی ۱۴۳۹

مدیر مسئول:
کسری نوری

جانشین مدیر مسئول:
ابوالحسن درویشی

سردبیر:
مسعود رفیعی طالقانی

دبیر تحریریه: علی بهرامی
همکاران تحریریه: آرش جعفری، راحله خالقی، سمیه راهیما
محمد رفیعی، آرزو عطایی
مرجان طباطبایی، مهدی مهرانی
سعید محمدیگی

آتلیه و فنی

صفحه آرا: حسین گلیایگانی، بهاره افتخاری
عکس: سید مصطفی حسینی، سید حسن حسینی، رضاستمی، مجتبی محمدقلی
نرگس مختار
ویراستاری: زهرا شهبازی، مرضیه بیگی فرانی
حروفچین: رقیه مصطفوی
همه‌نگی و ارتباطات: مریم دهلوی



رئیس جمهوری:

قیمت بنزین و گازویل بالاتر از نصف قیمت جهانی نمی‌رود



وزیر نفت:

قیمت بنزین و گازویل نهایی شود دولت به مردم اعلام می‌کند



۴

۲۰

**مهارد در میان
هجمه‌ها**



۴۶

**خانواده
نفت**



۳۰

**فراز و فرودهای
پژوهشی
در قلب انرژی**



۱۰

گازرسانی به شهرهای استان یزد ۱۰۰ درصدی شد

نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی
ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۳۴-نفت-طبقه چهارم
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
جمهوری اسلامی ایران

► MASHAL.MOP.IR
► Email: mashal@mop.ir

ارتباط با سردبیر

► Email: mass.rafi@gmail.com

ان صنعت ن



۳۴

گفت و گوی «مشعل» با مدیرعامل شرکت گاز خراسان رضوی
درباره گازرسانی‌ها در این استان

تحقق وعده‌های گازی در سرزمین خورشید





وزیر نفت:



رئیس جمهوری:

قیمت بنزین و گازوییل نهایی شود دولت به مردم اعلام می کند

افزایشی بیشتر از ۲ هزار تومان نخواهد شد. وزیر نفت تصریح کرد: درباره پیشنهاد وزارت نفت برای قیمت بنزین و گازوییل در لایحه بودجه سال ۹۷ هم ما پیشنهاد قیمت نمی دهیم و دولت هر زمانی که تصمیم به اضافه کردن قیمت گرفت، اعلام می شود و هنوز این موضوع در مرحله ای نیست که بتوان قیمتی را برای اطلاع مردم اعلام کنیم.

زنگنه ادامه داد: در باره مطرح شدن قیمت های ۱۵۰۰ و ۴۰۰ تومان برای بنزین و گازوییل در خبرگزاری های این قیمت ها را من هم شنیده ام؛ اما تا زمانی که دولت اعلام نکرده، همه چیز را باید شایعه دانست.

وی گفت: درباره میزان افزایش قیمت بنزین و گازوییل بی اطلاعم و رئیس جمهور سقف افزایش را اعلام کرده است، البته ما گزینه های مختلفی را مطرح کردیم و هر نوعی که تصمیم گیری شود، آماده اجرا هستیم.

وزیر نفت مجموع قیمت جهانی بنزین و گازوییل را بیش از چهار هزار تومان اعلام کرد و گفت: دولت هر زمان تصمیم بگیرد قیمت این ۲ فرآورده نفتی را افزایش دهد، اعلام می کند. بیژن زنگنه این توضیح را پس از سخنان رئیس جمهور که گفته بود «قیمت بنزین و گازوییل بالاتر از نصف قیمت جهانی نمی رود»، اعلام کرد. وی در گفت و گو با بخش خبری ۲۰:۳۰ شبکه دوم سیما اظهار کرد: ابهام هایی درباره سخنان رئیس جمهوری در زمینه نحوه افزایش قیمت بنزین و گازوییل مطرح شد، در واقع نظر رئیس جمهوری این است که مجموع قیمت این دو فرآورده از نصف قیمت جهانی آنها پس از افزایش بیشتر نخواهد شد. وی افزود: اگر قیمت بنزین ۱۰۰۰ تومان و گازوییل را ۳۰۰ تومان محاسبه کنیم، قیمت جهانی این دو فرآورده اکنون بالای چهار هزار تومان است و منظور این بود که قیمت مجموع بنزین و گازوییل در هر شرایطی و با هر

قیمت بنزین و گازوییل، بالاتر از نصف قیمت جهانی نمی رود

تصریح کرد: در روزی داریم در تهران صحبت می کنیم که متأسفانه مدارس ما به دلیل آلودگی هوا تعطیل است.

اینجا به وزیران صنعت، معدن و تجارت، نیرو و وزیر نفت و مسئول محیط زیست می گویم، این مسئولیت سنگین ماست، صنعت ما باید درست شود، خودرو، نیروگاه، بنزین، گازوییل و وسایل گرم کننده منزل های ما باید درست شود. همه باید دست به دست هم دهیم. روحانی عنوان کرد: باید وزارتخانه های کار، صنعت، بهداشت و درمان، موسسه استاندارد و بقیه ارگان ها توجه داشته باشند که هر کاری در این کشور باید استاندارد باشد.

تاسیم کشی استاندارد نشود، صدها پلاسکو خواهیم داشت و تا زمانی که کارگر و مدیر استاندارد نباشد، در پتروشیمی و پالایشگاه، آتش سوزی وجود خواهد داشت.

رئیس جمهوری با بیان این که قیمت بنزین و گازوییل بالاتر از نصف قیمت جهانی نمی رود، گفت: سوخت جز برای توسعه اشتغال، گران نمی شود.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی در نخستین اجلاس ملی گزارش اجرای حقوق شهروندی گفت: برخی می گویند، ممکن است قیمت حامل های انرژی گران شود. به شما اعلام می کنم که قیمت بنزین و گازوییل از نصف قیمت جهانی بالاتر نخواهد بود، قانون به ما گفته باید ظرف ۵ سال به قیمت جهانی برسیم. چرا؟ به دلیل این که ما می دانیم شرایط زندگی مردم چگونه است؟ اما اگر پولی از این بابت از مردم گرفته شود، صرفاً برای اشتغال جوان ها خواهد بود. رئیس جمهوری در ادامه با اشاره به این که محیط زیست هم حقوق شهروندی مردم است،

هنوز عددی درباره قیمت حامل های انرژی نهایی نشده است

داشتیم که بتوانیم حداکثر تا حدود ۱۷ هزار میلیارد تومان از اصلاح قیمت حامل های انرژی را برای بحث اشتغال به کار بگیریم و برای این کار به حدود ۷۵ هزار میلیارد تومان منابع مالی نیاز داریم. رئیس سازمان برنامه و بودجه عنوان کرد: سیاست دولت این نیست که هر سال اصلاح قیمت حامل های انرژی انجام شود، همانطور که از ۲ سال پیش این اقدام انجام نشد. بدون تردید این اقدام فقط یکبار است و اجازه نخواهیم داد هر سال مثل گذشته بگوییم درصدی از قیمت حامل های انرژی بالا رود و فقط یکبار این کار صورت می گیرد.

سخنگوی دولت گفت: قانون نیز پرداخت یارانه ها را منوط به اصلاح نرخ حامل های انرژی و رساندن آن به قیمت فوب خلیج فارس کرده و با همه این موارد، این اقدام را در دولت گذشته یکبار انجام دادیم و امروز رقمی قطعی برای قیمت حامل های انرژی وجود ندارد.

نرخ تورم تغییر خواهد کرد و بزرگترین عددی که در محاسباتی ماست ۲ تا ۲/۴ واحد در سطح است. وی تصریح کرد: این که دوباره تورم کشور ۴۰ درصدی شود، درست نیست و حداکثر تورم در کشور ۱۰/۵ تا ۱۱ درصد می شود و ما غیر از آن اجازه نمی دهیم عده ای به این بهانه اقدام به گران فروشی کنند. این مسئله ای است که در افزایش قیمت حامل های انرژی مطرح است و دولت به طور جدی در این زمینه در عرصه، حضور و نظارت خواهد داشت. نوبخت درباره میزان منابع برای ایجاد اشتغال در کشور از سوی دولت دوازدهم تاکید کرد: ما یک مجوز کلی از مجلس

سخنگوی دولت با بیان این که سیاست ما این نیست که هر سال اصلاح قیمت حامل های انرژی انجام شود، گفت: هنوز عددی درباره قیمت حامل های انرژی نهایی نشده است.

محمدباقر نوبخت در جمع خبرنگاران درباره قیمت حامل های انرژی گفت: درباره قیمت حامل های انرژی هنوز عددی نهایی نشده است و در صورت جمع بندی به اطلاع ملت خواهیم رساند.

سخنگوی دولت در این باره افزود: همانگونه که از سوی مجامع جهانی گزارش شده است، نرخ تورم در ایران امسال ۹/۹ درصد، یعنی یک رقمی است و محاسبات صورت گرفته که ما در سناریوهای مختلف اگر بخواهیم اصلاح قیمت حامل های انرژی را داشته باشیم به ازای هر مقدار افزایش، چقدر





با حضور وزیر نفت:

شرکت ملی نفت ایران و گازپروم روسیه ۲ تفاهمنامه امضا کردند

با حضور وزیر نفت ۲ تفاهمنامه همکاری در زمینه نقشه راه همکاری ۲ طرف و پروژه ایران ال ان جی امضا کردند.

پیگیری مذاکرات برای امضای ۱۰ قرارداد نفتی

حاشیه این امضای تفاهمنامه با طرح سؤالات دیگری از سوی اصحاب رسانه همراه بود که وزیر نفت پاسخگوی آنها بود. وی گفت: مذاکره برای

شده در یادداشت تفاهم امضا شده نیز اظهار کرد: برای تکمیل پروژه ایران ال ان جی به حدود چهار میلیارد دلار سرمایه نیاز است؛ اما این که مشارکت بعدی چگونه خواهد بود، در ماههای آینده روشن می شود. وزیر نفت در پاسخ به این سوال که آیا گازپروم، شریک ایران در صادرات گاز خواهد بود، گفت: همه شرایط به مذاکرات در آینده بستگی دارد. شرکت ملی نفت ایران و گازپروم روسیه امروز

متعددی با گازپروم امضا کرده است، تصریح کرد: این تفاهمها برای این بوده است تا این شرکت، برنامه و طرح خود را برای توسعه میدانهای گازی کیش، پارس شمالی و فرزاد A و B ارائه کند. وزیر نفت با بیان این که برنامههای توسعه ای گفته شده به طور طبیعی با برنامه صادرات گاز همراه است، توضیح داد: باید بازپرداخت هزینهها از محل صادرات گاز انجام شود؛ به همین دلیل گازپروم که شرکت باتجربه ای است، صادرات گاز را چه از طریق احداث خط لوله و چه احداث کارخانههای تولید گاز طبیعی مایع شده (ال ان جی) در برنامه خود پیشبینی خواهد کرد. زنگنه ادامه داد: افزون بر این تفاهمنامه، شرکت ملی نفت و صندوقهای بازتسنگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت به عنوان مالکان پروژه ایران ال ان جی، یک یادداشت تفاهم جدیدی با شرکت گازپروم امضا کردند. وی با اشاره به این که شرکت ایران ال ان جی یک کارخانه نیمه تمام با ظرفیت تولید ۱۰ میلیون تن در سال است، درباره مدت زمان مطالعه این پروژه از سوی گازپروم هم اظهار کرد: شرکت گازپروم حداکثر ظرف مدت ۶ ماه مطالعات مالی و فنی این پروژه را انجام و پیشنهاد خود را برای مشارکت سهمی و سرمایه ای در این کارخانه ارائه می دهد. وزیر نفت گفت: امضای این یادداشت تفاهم، گامی مهم برای حضور و مشارکت شرکت گازپروم در طرحهای توسعه گازی ایران و همین طور مجموعه پتروشیمیهای متکی به خوراک گاز است. زنگنه با بیان این که در زمینههای دیگری نیز با شرکت گازپروم صحبت شده است، ادامه داد: همکاری ایران و روسیه به ترتیب به عنوان نخستین و دومین دارندگان گازی جهان، در بازار جهان تعیین کننده خواهد بود. وی در باره هزینه سرمایه گذاری انجام

۲ تفاهمنامه نفتی میان شرکت ملی نفت ایران و گازپروم روسیه با حضور وزیر نفت امضا شد. علی کاردر، مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران و الکسی میلر، مدیر عامل شرکت گازپروم روسیه، تفاهمنامه ای با موضوع «نقشه راه همکاری گازی» شرکت ملی نفت ایران و گازپروم امضا کردند. همچنین در ادامه این جلسه، علی کاردر، مدیر عامل شرکت ملی نفت، نصرت رحیمی، رئیس هیئت رئیسه صندوقهای بازتسنگی نفت و الکسی میلر، مدیر عامل شرکت گازپروم تفاهمنامه ای برای همکاری در پروژه ایران ال ان جی نیز امضا کردند. گازپروم، بزرگترین تولیدکننده گاز طبیعی و یکی از بزرگترین شرکت های جهان است. در میان شرکت های گازی، شرکت روسی گازپروم به دلیل ذخایر گازی و در اختیار داشتن بیش از ۱۵۲ کیلومتر خط لوله گاز طبیعی و بزرگترین شبکه خطوط لوله انتقال گاز در جهان، جایگاه ویژه ای دارد. دفتر مرکزی شرکت گازپروم، در شهر مسکو قرار دارد. گازپروم، ۲۵ درصد از گاز طبیعی مورد نیاز اروپا را تامین می کند و بزرگترین شرکت روسیه به شمار می رود. این شرکت همچنین بزرگترین تامین کننده گاز طبیعی اروپاست.

تکمیل پروژه ایران ال ان جی به حدود ۴ میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد

وزیر نفت همکاری ایران و روسیه را به عنوان نخستین و دومین دارندگان گاز جهان، تعیین کننده دانست و گفت: برای تکمیل پروژه ایران ال ان جی به حدود چهار میلیارد دلار سرمایه نیاز است. بیژن زنگنه که پس از امضای ۲ تفاهمنامه بین شرکت ملی نفت ایران و گازپروم روسیه در جمع خبرنگاران سخن می گفت، افزود: مذاکرات مفیدی با مدیر عامل بزرگترین شرکت تولید کننده و صادر کننده گاز جهان انجام شد. وی با بیان این که شرکت ملی نفت ایران طی یک سال گذشته، یادداشت تفاهمهای

مدیر عامل گازپروم:
نتایج مطالعه میدانهای گازی فرزاد، پارس شمالی و کیش، اوایل ۲۰۱۸ ارائه می شود

مدیر عامل شرکت گازپروم گفت: این شرکت، گزارشهای توسعه ای خود درباره میدانهای گازی فرزاد A و B، پارس شمالی و کیش را در سه ماه نخست سال آینده (۲۰۱۸) به شرکت ملی نفت ایران ارائه می دهد. الکسی میلر، پس از امضای ۲ تفاهمنامه با شرکت ملی نفت ایران به خبرنگاران گفت: گام مهمی برای همکاری گازی با ایران برداشته شده است. وی با بیان این که شرکت گازپروم، جزئیات حضور در پروژه ایران ال ان جی را بررسی می کند، تصریح کرد: همچنین در باره امکانات توسعه همکاری دوجانبه در دیگر حوزههای گازی تبادل نظر کردیم.



توزیع بنزین یورو ۴ در شهرهای بزرگ کماکان در جریان است

آلودگی هوا به دلیل ذرات معلق است

لازم برای این که عملیات از بالا برای مه‌پاشی انجام شود، حفاری ۲ چاه انحرافی در کنار آن آغاز شد که یکی از این چاه‌ها در فاصله بسیار نزدیک به نقطه تلاقی با تغذیه چاه مشتعل حفر شده است که ان شاء الله ظرف مدت کوتاهی و کمتر از یک هفته به آن نقطه اصلی نزدیک می‌شویم. وزیر نفت تصریح کرد: در آنجا نخست با فشار بالا آب تزریق می‌کنند و پس از اطمینان، تزریق گل سنگین و سیالات آغاز می‌شود تا چاه کنترل شود، البته در این مدت چند بار از سطح برای مه‌پاشی فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید تلاش شد، اما این تلاش‌ها به دلیل فشار زیاد بالای ۲ هزار پی‌اس‌آی فشار سیال در آن مکان تاکنون موفق نبوده است و دوستان قصد دارند دوباره ادامه دهند. زنگنه افزود: من تأکید کرده‌ام همه اقدام‌ها با رعایت اصول ایمنی باشد تا فردی آسیب نبیند. وی با بیان این که مه‌پاشی فوران‌ها کار دشواری است، اما امیدواریم اواخر کار باشد، گفت: نمی‌توانم بگویم که طی یک هفته دیگر این چاه خاموش شود اما قول دادند که چاه انحرافی حفر شده به نقطه تغذیه چاه برسد و از آنجا برای خاموش کردن و مه‌پاشی اقدام شود.

شرکت گاز بدون شک حکم دیوان عدالت اداری را اجرا می‌کند

وزیر نفت درباره بحث اصلاح آییننامه شرکت گاز با توجه به حکم دیوان عدالت اداری گفت: شرکت ملی گاز ایران بدون شک این حکم را اجرا می‌کند و اگر فردی طلبکار شود، سپس طلبش برگشت داده می‌شود؛ زیرا مشتری کان ما سالیان سال با ما کار دارند و البته ما از شورای اقتصاد خواسته‌ایم، موضوع دریافت آییننامه را تصویب کند، اما اشکالی که از سوی شورای اقتصاد مطرح شده، این است که مرجع تصویب مرجع صحیح نبوده است.

نامه وزیر نفت در خصوص مدیران برکنار شده شرکت ملی پخش

بسمه‌تعالی
جناب آقای صادق آبادی
باسلام

مطلع شدم که در پی طرح سؤال از اینجانب در مجلس، شرکت پخش تعدادی از مدیران استانی خود را به علت ضعف در تعامل با عوامل توزیع و حمل فرآورده برکنار کرده است که اگرچه این اقدام به‌طور اصولی، منطقی و قابل دفاع است، لیکن از آنجایی که این جانب همواره در طول مدت خدمت خود، همه موفقیت‌ها را از آن همکاران دانسته و ضعف‌ها و مشکلات و عواقب ناشی از آن‌ها را شخصاً با دل و جان پذیرفتم، لذا بر پایه همین اصل، دستور فرمایید همکارانی که به این علت برکنار شدند، با اعماض، در سمت‌های خود ابقا شوند. ان شاء الله مجموعه خدمت پخش، کماکان به خدمات شایسته خود به مردم و ارتقای کیفیت این خدمات ادامه خواهد داد و موجب رضایت‌مندی بیشتر مردم و از همه بالاتر خداوند بزرگ خواهد شد.

وزیر نفت، علت آلودگی هوا را وجود ذرات معلق و عدم احتراق مناسب در خودروها دانست و گفت: در شهرهای بزرگ، بنزین یورو ۴ و گازوییل بدون گوگرد توزیع می‌کنیم.

بیژن زنگنه در حاشیه هیئت دولت در جمع خبرنگاران درباره قیمت بنزین و گازوییل در آینده گفت: همانطور که آقای رئیس‌جمهور گفتند، مجموع قیمت این ۲ فرآورده نفتی باید نصف قیمت جهانی باشد و امروز قیمت این ۲ فرآورده در بازار جهانی حدود چهار هزار تومان است. وی درباره کیفیت تولید بنزین در کشور نیز اظهار کرد: هم‌اکنون در شهرهای بزرگ کشور، بنزین یورو ۴ توزیع می‌شود که بنزین استاندارد است، همچنین گازوییل بدون گوگرد و یا با گوگرد بسیار کم در شهرها توزیع می‌کنیم. وزیر نفت با بیان این که بیشتر آلودگی‌های هوا، به ذرات معلق در هوا برمی‌گردد، تصریح کرد: البته بخشی از این موارد به دلیل عدم صحیح احتراق در موتور هاست، ما میلیون‌ها خودرو در تهران داریم و میلیون‌ها موتورسیکلتی که بسیاری از آنها آلاینده هستند و شب‌ها در تهران کامیون‌هایی تردد می‌کنند که بیشتر آنها عمر بالایی دارند و فرسوده هستند. زنگنه گفت: آنچه ما می‌توانیم انجام دهیم، این است که بنزین مناسب و گازوییل با گوگرد کم در شهرهای بزرگ توزیع کنیم. وی همچنین درباره آخرین روند کار خاموش کردن چاه رگ سفید افزود: همانگونه که پیش‌تر همکاران من اعلام کردند ۲ روش برای خاموش کردن این چاه وجود دارد، یکی از بالا و دیگری از عمق زمین، محلی که نفت وارد چاه می‌شود، این کار صورت می‌گیرد. وی افزود: به این دلیل که اطمینان کامل از اجرای موفق کار داشته باشیم، از روزهای نخست هر ۲ روش را در نظر گرفتیم و ضمن این که تمهیدات

وزیر نفت در نامه‌ای به معاون خود در امور بالایش و پخش، دستور بررسی علت جابه‌جایی مدیران مناطق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را صادر کرد.

به گزارش شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت در نامه‌ای به علیرضا صادق آبادی با تأکید بر اینکه برکناری تعدادی از مدیران استانی شرکت ملی پخش به علت ضعف در تعامل با عوامل توزیع و حمل فرآورده اقدامی اصولی، منطقی و قابل دفاع است، نوشت: «از آنجایی که اینجانب در طول خدمت همواره موفقیت‌ها را از آن همکاران خود می‌دانم، لذا بر پایه همین اصل در صورتی که همکاران مان به علت مذکور برکنار شده‌اند، با اعماض در سمت‌های خود ابقا شوند». وزیر نفت همچنین در نامه خود بر ادامه ارائه و ارتقای کیفیت خدمات مطلوب به مردم از سوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران که رضایت‌مندی مردم را فراهم کند، تأکید کرد.

متن کامل نامه وزیر نفت در ادامه می‌آید:

طبق آنچه که از همان ابتدا اعلام کردیم، بیش از ۲/۵ میلیون بشکه صادرات با قیمت ۵۰ دلاری نفت انجام شد و حتی بیشتر از درآمدی که برای سال ۱۳۹۶ تعیین شده بود، تحقق خواهد یافت.

تغییر شکل قرارداد آل‌ان‌جی با شرکت نروژی

زنگنه در پاسخ به پرسشی درباره قرارداد فروش گاز طبیعی برای تولید گاز مایع شده (آل‌ان‌جی) با شرکت نروژی اظهار کرد: درباره این قرارداد بحث‌ها و دیدگاه‌هایی مطرح شده که آنها را شنیدیم و بررسی کردیم. به بعضی از دوستان هم که پرسش مطرح کرده بودند، به‌طور رسمی جواب دادیم. وی ادامه داد: ممکن است شکل این قرارداد به دلایلی تغییر کند، یعنی فروش گاز به طرف مقابل، به این شکل تغییر کند که گاز متعلق به ما باشد و طرف نروژی دستمزد تبدیل گاز به آل‌ان‌جی را بگیرد و تحویل دهد. وزیر نفت با بیان این که شرکت ملی نفت ایران ممکن است به دلایلی این کار را انجام دهد، درباره این که آیا طرف نروژی این موضوع را می‌پذیرد، توضیح داد: فکر می‌کنم شرکت نروژی قبول کند که دستمزد این کار را بگیرد، ضمن این که برای عرضه آل‌ان‌جی در بازار باید خودمان بازاریابی کنیم.

راه برای مذاکره با ترکمنستان باز است

زنگنه درباره این که ترکمنستان خواهان ارجاع پرونده گازی ایران و ترکمنستان به داوری است، اظهار کرد: ترکمنستان برای ارجاع این موضوع به داوری درخواستی نکرده است و آنها همیشه خواهان این هستند که موضوع به داوری نرود. حال اگر مذاکرات نتیجه ندهد، این موضوع به داوری خواهد رفت، اما ما راه را برای مذاکره همیشه باز گذاشته‌ایم. وی در پاسخ به این پرسش که نظر شما درباره اضافه کردن بخش برق به وزارت نفت چیست، اظهار کرد: امیدوارم این کار انجام شود.

امضای ۱۰ قرارداد نفتی با جدیت پیگیری می‌شود، اما عوامل داخلی و خارجی هم بر این جریان‌ها اثر می‌گذارند که خارج از اراده ماست. زنگنه درباره حضور خود در مجلس شورای اسلامی و طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت (شرکت‌های صاحب‌نشان) اظهار کرد: توضیحات بیشتری برای این موضوع ارائه خواهد شد، اما اصل بر این است که این طرح با هماهنگی و همدلی جلو برود.

وی با بیان این که طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت در کمیسیون انرژی مجلس در حال بررسی است و قرار است گزارشی در این زمینه ارائه شود، تصریح کرد: ما با کمیسیون انرژی به صورت تنگاتنگ در ارتباط هستیم، ان شاء الله کار بخوبی و در مسیر مصلحت مردم پیش رود.

منافسه میدان آزادگان طبق روال پیش می‌رود

وزیر نفت درباره مناقصه طرح توسعه میدان نفتی آزادگان نیز اظهار کرد: مناقصه این میدان طبق روال پیش می‌رود و تاخیری در این زمینه صورت نگرفته است. همان طور که پیش‌تر هم گفته‌ام، اگر روند مناقصه این میدان به صورت عادی پیش رود، تابستان ۱۳۹۷ نتیجه آن مشخص خواهد شد. زنگنه با بیان این که مذاکرات امضای ۱۰ قرارداد در حال پیگیری است، درباره به نتیجه رسیدن آن گفت: یک طرف قرارداد ما هستییم و در مقابل ما هم شرکت‌های مورد مذاکره قرار دارند. به گفته وی، هم‌اکنون مذاکرات با جدیت پیش می‌رود، اما عوامل داخلی و خارجی هم بر این جریان‌ها اثر می‌گذارند که خارج از اراده ماست.

درآمدهای نفتی محقق می‌شود

وزیر نفت درباره هدف گذاری تولید پنج میلیون بشکه نفت و میعانات گازی نیز اظهار کرد: به هدف گذاری انجام شده در این باره خواهیم رسید. وی درباره تحقق درآمدهای نفتی سال ۱۳۹۶ گفت:



امضای ۱۲ قرارداد همکاری علمی - تحقیقاتی با دانشگاه‌های کشور

مشعل | پروژه بهبود و ازدیاد برداشت در ۲۰ میدان نفت و گاز (۵۲ مخزن) در قالب امضای قرارداد با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی ایرانی اجرا می‌شود.

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری روز چهارشنبه (۲۲ آذر) در حاشیه هجدهمین نمایشگاه «دستاوردهای پژوهش و فناوری و فن بازار ملی ایران» و در «نخستین نشست سالانه مدیران ارتباط با صنعت دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌های کشور» با اشاره به اسناد بالادستی حوزه پژوهش و فناوری گفت: در سال ۹۳، سیاست‌های کلی علم و فناوری، از سوی مقام معظم رهبری ابلاغ شده است. حبیب‌الله بیطرف اظهار کرد: دستیابی به فناوری‌های پیشرفته با سیاست گذاری و برنامه‌ریزی ویژه، حمایت مادی و معنوی از فرآیند تبدیل ایده به محصول و افزایش سهم تولید محصولات و خدمات مبتنی بر دانش پیشرفته و فناوری داخلی در تولید ناخالص داخلی (GDP) گسترش همکاری و تعامل فعال و سازنده در حوزه علم و فناوری با دیگر کشورها و مراکز علمی و فنی معتبر منطقه و جهانی، اهتمام به انتقال فناوری و کسب دانش طراحی و ساخت برای تولید محصولات در داخل و افزایش بودجه، همچنین تحقیق و پژوهش به حداقل چهار درصد تولید ناخالص داخلی تا پایان

سال ۱۴۰۴ از جمله این سیاست‌ها به شمار می‌آید. پژوهش و دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی، به عنوان مراکز تولید علم، جایگاهی خاص در کشور دارند. معاون وزیر نفت با بیان اینکه برنامه‌های اجرایی وزارت نفت در پنج حوزه تقسیم بندی شده است، اعلام کرد: طرح‌های کلان انتقال و توسعه فناوری، پروژه‌های پژوهش و فناوری، حمایت از ساخت داخل اقلام پرمصرف صنایع نفت، حمایت از پایان نامه‌های تحصیلات تکمیلی و توسعه همکاری‌های صنعت نفت با دانشگاه‌ها از جمله مدل‌های همکاری صنعت نفت و دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی به شمار می‌آید. بیطرف اعلام کرد: در قالب طرح‌های کلان انتقال و توسعه فناوری وزارت نفت، پروژه بهبود و ازدیاد برداشت در ۲۰ میدان نفت و گاز (۵۲ مخزن) در قالب امضای قرارداد با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی ایرانی اجرا می‌شود. وی با اشاره به اهمیت اجرای این طرح‌ها گفت: ارزش آوری افزایش یک درصد ضریب بازیافت ذخایر نفت با احتساب هر بشکه ۵۰ دلار حدود ۳۵۰ تا ۴۰۰ میلیارد دلار خواهد بود. وی ادامه داد: در این مسیر، زمینه سازی انتقال فناوری از طریق پیوست فناوری در قراردادهای جدید نفتی با شرکت‌های بین‌المللی و انتقال و توسعه فناوری‌های کلیدی و تکرارپذیر بخش پایین دست در قالب انعقاد ۱۲ قرارداد همکاری

علمی - تحقیقاتی با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی ایرانی نیز انجام شده است. وی افزود: در قالب غربالگری روش‌های ازدیاد برداشت، مدل سازی و شبیه سازی مخزن، طراحی و اجرای پایلوت آزمایشگاهی، اصلاح مدل شبیه سازی مخزن، طراحی و اجرای پایلوت میدانی و اجرای کامل سناریوی ازدیاد برداشت، فرآیند توسعه فناوری با رویکرد تعامل دانشگاه و صنعت در حوزه بالادستی اجرا می‌شود. وی ادامه داد: مراکز تحقیقاتی و دانشگاهی داخلی نیز با نظارت شرکت ملی نفت ایران برای برگزاری دوره‌های آموزشی حرفه‌ای، اجرای پروژه‌های تحقیقاتی مشترک و توسعه آزمایشگاه‌های تحقیقاتی و تبادل نیرومکاری می‌کنند. معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری تأکید کرد: در قالب قراردادهای جدید نفتی، طرف قرارداد موظف به انتقال فناوری در سطوح، شرکت‌های اکتشاف و تولید داخلی (E&P)، بهره‌گیری از حداکثر توان پیمانکاران و شرکت‌های داخلی و رشد ظرفیت‌های تحقیقاتی و دانشگاهی است. بیطرف یادآور شد: از سال ۹۲ تاکنون بیش از ۳۷۰ قرارداد به ارزش سه هزار میلیارد ریال با هدف مدیریت و راهبری پژوهش و فناوری در ۶۶ دانشگاه امضا شده است. وی با بیان اینکه در حوزه حمایت از ساخت داخل نیز مدلی خاص را برای ساخت تجهیزات پرمصرف صنعت نفت

تجربه کرده‌ایم، گفت: در قالب این پروژه، شناسایی اقلام پرمصرف خرید از خارج، تجمیع نیازها، فراخوان منابع ساخت داخل، ارزیابی فنی، بازرگانی، فناوریانه و... انجام می‌شود. معاون وزیر نفت ادامه داد: براین اساس، میزان ارزی که برای خرید اقلام طی پنج سال گذشته هزینه شده بررسی و با هزینه ساخت داخل و توان ایجاد اشتغال مقایسه می‌شود و با دستیابی به عددی منطقی این پروژه کلید می‌خورد. وی با اشاره به حمایت از پایان نامه‌های تحصیلی نیز گفت: از پایان نامه‌ها در رشته‌های فنی و غیرفنی حمایت می‌کنیم، ولی موضوع پایان نامه باید براساس نیازهای پژوهشی وزارت نفت و شرکت‌های تابعه باشد. بیطرف، از سال ۹۲ تاکنون از طریق شرکت‌های تابعه وزارت نفت، سه هزار پایان نامه با ۱۲۰ میلیارد ریال اعتبار مورد حمایت قرار گرفته‌اند. حبیب‌الله بیطرف، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، روز چهارشنبه (۲۲ آذرماه) با حضور در هجدهمین نمایشگاه دستاوردهای پژوهش، فناوری و فن بازار ملی ایران که در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار شد، افزود بر سخنرانی در «نخستین نشست سالانه مدیران ارتباط با صنعت دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌های کشور» از غرفه وزارت نفت مستقر در این نمایشگاه نیز بازدید کرد.

قدر دانی از وزارت نفت به پاس ایجاد پیوند صنعت و دانشگاه

در حاشیه هجدهمین نمایشگاه دستاوردهای پژوهش و فناوری و فن بازار ملی ایران، از وزارت نفت به عنوان یکی از چهار وزارتخانه برگزیده در ایجاد همکاری بین صنعت و دانشگاه قدر دانی شد. در نخستین نشست مشترک مدیران ارتباط با صنعت دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌ها که در حاشیه هجدهمین نمایشگاه دستاوردهای پژوهش و فناوری و فن بازارهای ملی ایران برگزار شد، با اعطای لوح تقدیر و تندیس از وزارت نفت به عنوان یکی از چهار وزارتخانه برگزیده در ایجاد همکاری بین صنعت و دانشگاه قدر دانی شد. برگزیدگان، بیشترین نقش را در ایجاد همکاری بین صنعت و دانشگاه، تعریف پروژه‌های پژوهشی و زمینه سازی برای توسعه این ارتباط ایفا کرده‌اند. در بخشی از متن لوح سپاس که از طرف برومند، معاون پژوهش و فناوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری به حبیب‌الله بیطرف، معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت اعطا شد، آمده است: «بدون شک این تلاش‌ها و مجاهدت‌ها، موجبات رشد و شکوفایی کشور را به ویژه در حوزه علم و فناوری فراهم می‌سازد.» وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح، وزارت صنعت، معدن و تجارت و وزارت نیرو دیگر وزارتخانه‌هایی بودند که در این مراسم قدر دانی شدند. هجدهمین نمایشگاه دستاوردهای پژوهش و فناوری و فن بازارهای ملی ایران، ۲۲ تا ۲۶ آذرماه امسال در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار شد.

دومین نشست شورای سیاستگذاری جایزه سرآمدی و بهبود صنعت نفت برگزار شد

دومین نشست شورای سیاستگذاری جایزه سرآمدی و بهبود مستمر صنعت نفت برگزار و در جریان آن، آخرین اقدام‌های صورت گرفته در این حوزه از سوی هر یک از چهار شرکت اصلی وزارت نفت مطرح و بررسی شد. حبیب‌الله بیطرف، معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری در این نشست که عصر روز گذشته (دوشنبه، ۲۷ آذرماه) برگزار شد، عنوان کرد: هدف از مشارکت در جایزه سرآمدی و بهبود مستمر صنعت نفت، این است که سازمان‌ها و شرکت‌های تابعه وزارت نفت با استقرار روند ارزیابی EFQM به صورت سالانه، در مسیر رشد و تعالی گام بردارند و بتوانند از مزایای این سیستم بهره‌مند شوند. در این نشست، دبیر جایزه سرآمدی و بهبود مستمر صنعت نفت و نمایندگان هر یک از چهار شرکت اصلی وزارت نفت به تشریح اقدامات انجام شده در این حوزه پرداختند. بر اساس این گزارش، نظام‌نامه جایزه سرآمدی و بهبود مستمر صنعت نفت به منظور پیاده‌سازی و گسترش فرهنگ سرآمدی و بهبود مستمر در مجموعه صنعت نفت، اسفندماه سال گذشته از طرف وزیر نفت به مدیران عامل چهار شرکت اصلی، معاونان و مدیران کل و رؤسای واحدهای مستقل ستادی ابلاغ و و به دنبال آن، نخستین نشست شورای سیاست گذاری با محوریت ابلاغ این نظام‌نامه، اول خردادماه امسال برگزار شد. مطابق با برنامه زمانبندی شده، برگزاری جشن پایانی نخستین دوره جایزه سرآمدی و بهبود مستمر صنعت نفت در نیمه نخست اسفندماه ۹۶ خواهد بود.



رکورد تازه در انتقال گاز کشور ثبت شد

انتقال بیش از ۷۶۴ میلیون متر مکعب گاز در یک روز

مصرف بهینه گاز، زمینه ساز صادرات و ارزآوری برای کشور است

مشعل | شرکت انتقال گاز ایران با بهره‌گیری از زیرساخت‌های گازرسانی کشور، با ثبت رکوردی تازه در سال ۹۶ بیش از ۷۶۴ میلیون مترمکعب رادر یک روز منتقل کرده است.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، روز یکشنبه (۲۶ آذرماه) در نشست با حضور خبرنگاران درباره فعالیت‌های این شرکت گفت: روز ۲۳ آذرماه، ۷۶۴ میلیون مترمکعب گاز در شبکه منتقل شده که این میزان نسبت به روز مشابه در سال گذشته، ۵۲ میلیون مترمکعب افزایش داشته است.

سعید توکلی افزود: ۲۳ آذرماه پارسل، ۶۹۴ میلیون مترمکعب گاز در شبکه منتقل شد که این میزان در روز مشابه امسال، رشد ۷۵ درصد داشته است.

به گفته وی، هم‌اکنون از ۷۹ تاسیسات تقویت فشار و ۲۸۲ توربو کمپرسور موجود شبکه انتقال گاز کشور، ۵۲ تاسیسات و ۱۶۲ توربو کمپرسور در سرویس قرار دارند.

وی یادآور شد: این شرکت از لحاظ حجم تجهیزات و تاسیسات در رتبه نخست آسیا و پس از کشورهای آمریکا، روسیه و کانادا در رتبه چهارم دنیا قرار دارد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران در ادامه با اشاره به چشم‌انداز و مأموریت این شرکت اظهار کرد: چشم‌انداز این شرکت، سرآمدی در تراز جهانی تعریف شده و مأموریت آن نیز، انتقال پاک، پایدار، ایمن و به‌رودر گاز است.

توکلی با بیان اینکه یکی از مهمترین رویکردهای این شرکت استفاده بهینه از فناوری و روش‌های نوین نگهداری و تعمیرات است، تاکید کرد: افزون بر این رویکردها، مدیریت سبز و مدیریت کربن نیز در حوزه کاهش تلفات گاز شبکه انتقال گاز ایران برای این شرکت بسیار اثربخش است.

به گفته مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، از دیگر موارد می‌توان به اجرای استانداردهای مهم در کلاس جهانی اشاره کرد که خوشبختانه بر پایه آن، اطلاعات بزرگ‌ترین شبکه انتقال به صورت کاملا مکانیزه در سیستم تزریق می‌شود و بر اساس این اطلاعات، شبکه مورد پایش و تجزیه و تحلیل قرار می‌گیرد.

افزایش خطوط لوله به ۴۵ هزار کیلومتر در اقیانوس ۱۴۰۴

وی با اشاره به چشم‌انداز ۱۴۰۴ این شرکت گفت: بر پایه این چشم‌انداز، حجم خطوط لوله این شرکت از ۳۶ هزار کیلومتر کنونی به ۲۶ درصد افزایش به ۴۵ هزار کیلومتر و مراکز بهره‌برداری نیز از ۴۰ به ۷۴ مرکز افزایش می‌یابد.

توکلی ادامه داد: در این مسیر، تاسیسات تقویت فشار گاز از ۱۳۰ به ۱۳۰ و با توجه به ورود این خطوط و تاسیسات به مدار، پیش‌بینی می‌شود میزان انتقال گاز از ۲۴۰ میلیارد که تعهد امسال است به

بخش نیروگاهی، شاهد کاهش بیش از ۲۰ درصدی آلودگی هوا بوده‌ایم.

انتقال ۱۱۹ میلیارد مترمکعب گاز در ۷ ماه امسال

وی یادآور شد: در مجموع تا ابتدای مهرماه امسال بیش از ۱۱۹ میلیارد و ۲۷۶ میلیون مترمکعب گاز در شبکه منتقل شده است. توکلی تاکید کرد: صنعت گاز توانسته توربین ملی را با ظرفیت ۲۵ مگاوات به بهره‌برداری برساند. به گفته مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، هم‌اکنون خطوط لوله سراسری شرکت گاز، از قدیمی‌ترین آن که مربوط به سال ۴۹ بوده تا جدیدترین که خط دامغان-نکا و خط ششم سراسری است، همگی در حال بهره‌برداری و ایمن هستند. وی با اشاره به افزایش پایداری انتقال گاز شبکه شمال کشور، گفت: خط لوله دامغان-نکا، ۲۵ تا ۴۰ میلیون مترمکعب گاز را به شمال کشور منتقل می‌کند و باعث افزایش پایداری شبکه می‌شود.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با اشاره به راه‌اندازی خط ششم سراسری در غرب کشور نیز اظهار کرد: این خط گاز پلایشگاه عسلویه و بخشی از پلایشگاه بیدبلند را به قسمت‌های شمال غربی کشور منتقل می‌کند که با استفاده از آن می‌توانیم صادرات گاز به نفتشهر و شلمچه را داشته باشیم.

توکلی ادامه داد: بخشی از این خط، سال گذشته و بخشی دیگر نیز امسال به بهره‌برداری می‌رسد. وی اظهار کرد: تاسیسات تقویت فشار گاز فرآیند ۱۰، به عنوان نخستین ایستگاه تقویت فشار کشور که فرآیند طراحی، احداث و راه‌اندازی آن از سوی شرکت انتقال گاز ایران انجام گرفته نیز، چندی پیش به بهره‌برداری رسید.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با بیان اینکه این تاسیسات با سه توربو کمپرسور ۲۵ مگاواتی، ظرفیت انتقال ۹۰ میلیون مترمکعب گاز را دارد، افزود: با راه‌اندازی

بومی سازی پیگ هوشمند ۳۰ اینچ توکلی درباره عملیات پیگرانی هوشمند نیز گفت: صنعت گاز موفق به بومی سازی پیگ هوشمند در سایز ۳۰ اینچ شده که با بهره‌گیری از پیگ‌های هوشمند شبکه پایش می‌شود.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران یادآور شد: بهره‌گیری از روش‌های نوین برای کاهش میزان تخلیه گاز در زمان اجرای عملیات روی شبکه، از دیگر دغدغه‌های شرکت انتقال گاز ایران با هدف حفاظت از محیط زیست به شمار می‌آید.

وی ادامه داد: با بهره‌گیری از روش‌های نوین از جمله کلمپوزیت، در مجموع از سال گذشته تاکنون، ۱۳۰ میلیارد تومان در زمینه عدم تخلیه گاز در زمان اجرای عملیات تعمیرات، صرفه جویی عاید شرکت شده است.

توکلی با اشاره به واکنش این شرکت در شرایط بحران نیز گفت: خطوط لوله و تاسیسات تقویت فشار گاز در حادثه تاسف‌نازک زلزله کرمانشاه دچار آسیب‌نشد که نشان می‌دهد نصب، راه‌اندازی و بهره‌برداری از این شبکه به صورت استاندارد انجام شده است.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با بیان اینکه در یکسال گذشته حادثه منجر به فوت نداشته‌ایم، گفت: وضعیت بسیار خوب و قابل قبول است، ولی دلیل نمی‌شود پایش‌های دوره‌ای را در نظر نگیریم و باید تاسیسات به طور مستمر مورد پایش قرار گیرد.

توکلی در ادامه به بحث تامین گاز نیروگاه‌ها اشاره و اظهار کرد: در چند سال گذشته بر اساس سیاست‌های وزارت الزام بود که نیروگاه‌ها در زمان پیک مصرف تابستان از گاز بهره‌مند شوند؛ بنابراین برای رسیدن به این هدف توانستیم زمان تعمیرات خود را از ۴۵ روز به ۲۲ روز برسانیم.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران تاکید کرد: بر اساس تحقیقات انجام شده، با جایگزینی گاز با سوخت‌های مایع در

این تاسیسات از گلوگاه فرآیند، امسال نسبت به سال گذشته، امکان افزایش ۴۰ میلیون مترمکعبی حجم انتقال گاز فراهم شده است.

کاهش گازهای محاسبه نشده در شبکه انتقال گاز

وی همچنین به بحث گازهای محاسبه نشده اشاره کرد و گفت: میزان این گازها از ۱۰ درصد در سال‌های گذشته به کمتر از دو درصد رسیده است. توکلی تاکید کرد: برای کاهش یک صدم درصد از گازهای محاسبه نشده برنامه و پروژه تعریف کرده‌ایم. این مقام مسئول یادآور شد: هم‌اکنون یک میلیارد و ۱۰۰ میلیون مترمکعب ذخیره گاز در خطوط لوله موجود است که در صورت لزوم، برای افزایش پایداری وارد شبکه می‌شود. وی درباره خط هفتم سراسری و خط لوله انتقال گاز ایرانانشهر - زاهدان نیز گفت: از اسفندماه سال گذشته، بهره‌برداری از خط لوله ایرانانشهر - زاهدان آغاز شده است.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران ادامه داد: خط لوله هفتم سراسری افزون بر شهر ایرانانشهر، برای گازرسانی به نیروگاه این شهر نیز مورد استفاده قرار گرفته است.

ارائه ۴۰۹ مقاله به همایش علمی-کاربردی

توکلی درباره برگزاری همایش علمی-کاربردی از سوی این شرکت نیز گفت: بیش از ۴۰۹ مقاله کاربردی به دبیرخانه این همایش تحویل و در حاشیه آن، نمایشگاه ارائه دستاوردهای خودکفایی مناطق نیز برگزار شد.

این مقام مسئول با اشاره به دیگر فعالیت‌های این شرکت گفت: در هفت ماه نخست امسال، پنج هزار و ۶۳۸ کیلومتر از خطوط پیگرانی تمیزکننده شده و ۵۸ عملیات انشعاب‌گیری گرم نیز اجرا شده است. توکلی ادامه داد:

خط پنجم سراسری نزدیک به طول ۵۰۰ کیلومتر از ابتدا برای انتقال گاز ترش پیش‌بینی شده بود که با توجه به افزایش انتقال گاز تصمیم گرفته شد تا قدرت مانوری برای انتقال گاز شیرین توسط خط سراسری انتقال گاز پنجم در نظر گرفته شود، بنابراین از یک کیلومتر تا ۵۹ تا ۴۹۳ این امکان فراهم شد که خطوط لوله پنجم و ششم با یکدیگر به صورت طراحی خط لوله کمکی موازی (لوب) روی ایستگاه‌های تقویت فشار خط پنجم کار کنند. مدیرعامل شرکت انتقال گاز اظهار کرد: شرکت انتقال گاز در بهار و تابستان برنامه‌ریزی می‌کند تا تعمیرات لازم را روی خطوط و تاسیسات انتقال گاز انجام دهد. این کار از سوی شرکت‌های داخلی انجام می‌شود و این در حالی است که تعمیرات خطوط لوله گاز دار بسیار سخت و حساس است.



گاز به بهاباد رسید

گازرسانی به شهرهای استان یزد ۱۰۰ درصدی شد

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران؛ با خلاقیت برای اشتغال زایی و توسعه منطقه تلاش کنید

۸ هزار خانوار از نعمت گاز برخوردار شدند

در ادامه، مدیرعامل شرکت گاز استان یزد گفت: با بهره‌مندی ۲۱ شهر استان یزد از گاز، جمعیت تحت پوشش به ۱۰۰ درصد رسیده است. منوچهر فلاح افزود: با گازدار شدن آخرین شهر یزد، برگ زرین دیگری در تاریخ صنعت گاز رقم خورد. وی با بیان اینکه اجرای پروژه بافق - بهاباد در شهریور سال ۹۵ احداث شبکه و ایستگاه‌ها با صرف هشت میلیارد تومان آغاز شد، تصریح کرد: با اجرای این پروژه در بخش خانگی و تجاری، شاهد رشد صنعت و کشت گلخانه‌ای در استان خواهیم بود زیرا گاز محور توسعه است. فلاح اعلام کرد: همزمان با پروژه امروز، پروژه‌های دیگری نیز از جمله ۱۸ روستای شهرستان تفت، پنج روستای اردکان، دو روستای ابرکوه، شهرک صنعتی بافق و همچنین ۱۹ واحد اجرایی از نعمت گاز برخوردار شدند. وی یادآور شد: با بهره‌برداری از پروژه‌های یادشده، هشت هزار و ۷۰۰ خانوار از نعمت گاز برخوردار شده‌اند. به گفته مدیرعامل، هم اکنون از مجموع ۵۴۲ روستای سطح استان ۳۶۲ روستا به شبکه گاز متصل شده و عملیات اجرایی در ۵۹ روستا نیز در جریان است.

توسعه گاز ایران با بیان اینکه عملیات احداث خط لوله انتقال گاز بافق - بهاباد از سال ۹۵ آغاز شده است، گفت: این خط لوله، از خط لوله ۲۴ اینچ بافق انشعاب گرفته و به سی‌جی‌اس شهر بهاباد متصل شده است. حسن منتظر تربتی افزود: عبور از ۲۲ تقاطع و موانعی مختلف همچون رودخانه‌ها، جاده‌ها، هفت راه آهن و مناطق کوهستانی و نیز معدن سنگ آهن سه چاهون باعث کندی اجرای این خط لوله شده بود. وی ادامه داد: پروژه‌های این شرکت به لحاظ اجرا دشوار است و در مسیر احداث این خط لوله از موانعی همچون جاده، راه آهن و معادن عبور کرده‌ایم. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران یادآور شد: در اجرای این خط انتقال گاز، بیش از ۶ هزار شاخه لوله به وزن ۶ هزار و ۵۰۰ تن مورد استفاده قرار گرفته است. تربتی با بیان اینکه بهره‌برداری از پروژه‌ها روز شیرینی است، اظهار کرد: امروز، نتیجه فعالیت‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران به ثمر نشست و از همکاران خود بابت اجرای پروژه‌های توسعه‌ای صنعت گاز قدردانی می‌کنم. وی تاکید کرد: امروز نیز توانستیم به آخرین شهر استان یزد گازرسانی کنیم و براساس برنامه، همه شهرها و روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور از نعمت گاز برخوردار خواهند شد.

توسعه منطقه تلاش کرد. وی تصریح کرد: بدون حضور سرمایه‌گذاران نمی‌توان طرح‌های بزرگ را در کشور اجرایی کرد، ما باید به سرمایه‌داران و سرمایه‌گذاران ملی کمک کنیم تا به ایجاد کار و اشتغال در کشور کمک کنند.

۱۱۰ میلیارد تومان اعتبار برای گازرسانی به بهاباد

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، مجموع هزینه‌های گازرسانی شامل احداث خطوط لوله انتقال گاز، شبکه شهری و ساخت تاسیسات برای رساندن گاز به ۲۵ روستای در مسیر را ۱۱۰ میلیارد تومان اعلام کرد. معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: افزون بر پروژه گازرسانی به شهر بهاباد، پروژه گازرسانی به ۲۵ روستا در شهرهای مختلف استان یزد نیز، به صورت همزمان افتتاح می‌شود. عراقی تاکید کرد: فرآیند گازرسانی به بهاباد همزمان با بهره‌برداری از این پروژه آغاز می‌شود و اهالی این منطقه، زمستان امسال را بدون دغدغه سپری می‌کنند.

عبور خط لوله بافق - بهاباد از ۲۲ تقاطع

در ادامه، مدیرعامل شرکت مهندسی و

مشعل | پروژه گازرسانی به شهر بهاباد استان یزد به عنوان آخرین شهر بدون گاز این استان با حضور حمیدرضا عراقی، معاون وزیر نفت در امور گاز، حسن منتظر تربتی، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، سعید مومنی، مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران، علی زینی‌وند، معاون استاندار یزد و جمعی از مدیران استانی به بهره‌برداری رسید. اجرای این خط لوله افزون بر ایجاد زیرساخت‌های لازم برای گازرسانی به آخرین شهر بدون گاز استان یزد، امکان گازرسانی به ۷۲ روستا و واحدهای صنعتی طول مسیر را نیز ایجاد کرده است. با بهره‌برداری از خط لوله انتقال گاز بافق - بهاباد، افزون بر بخش خانگی، امکان بهره‌گیری از این سوخت پاک برای واحدهای صنعتی طول مسیر همچون سنگ آهن مرکزی، شرکت معدنی و صنعتی چادرمولو، معدن سه چاهون، گندله سازی بهاباد و... فراهم شده است. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در آیین افتتاح این پروژه که روز سه‌شنبه (۲۸ آذرماه) در شهر بهاباد برگزار شد، گفت: در بدترین شرایط در هر منطقه‌ای می‌توان بهره‌ور بود. حمیدرضا عراقی افزود: انرژی، زیرساخت توسعه صنایع و اقتصاد است و با ورود گاز به بهاباد و با خلاقیت باید برای اشتغال زایی و

مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید با امور توسعه مناطق تداخل ندارد

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب گفت: فعالیت‌های هر یک از بخش‌های شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، به طور مستقل و هماهنگ با دیگر بخش‌ها در دست اجراست و بروز برخی رویدادهای غیرمنتظره مانند فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید به یقین در اجرای برنامه‌های سازمان بزرگ خلی ایجاد نمی‌کند. بیژن عالیپور با بیان این مطلب افزود: مدیریت‌های مختلف این شرکت همچون مدیریت مهندسی و ساختمان، مدیریت فنی، مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی، مدیریت تولید، مدیریت تدارکات و کالا، مدیریت مالی، امور حقوقی و قراردادی و... همچنین شرکت‌های بهره‌برداری پنج گانه، مأموریت‌های خود را به‌طور طبیعی دنبال می‌کنند و هم‌اکنون ۵۰ دکل در حال حفاری و ۲۳ دکل در حال اجرای عمیات درون چاهی، تعمیر و اقدام‌های ترمیمی، اسیدکاری و... هستند. وی با بیان اینکه در طول ۲ ماه گذشته، اقدام‌های چشمگیری برای اجرای برنامه‌های توسعه‌ای، نگهداشت و افزایش تولید در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب عملیاتی شده است، یادآور شد: مذاکره‌های قراردادی برای توسعه میدانین کرنج و شادگان دنبال شده است و بر همین اساس، قرارداد طرح توسعه میدان نفتی کرنج تا یک ماه آینده و طرح توسعه میدان نفتی شادگان تا پیش از پایان امسال نهایی و امضا می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با بیان اینکه برای توسعه میدان کرنج با کنسرسیوم بین‌المللی پِرس (P.I.C) و شرکت مینا مذاکراتی دنبال شده است، گفت: پس از برگزاری بیش از ۲۰ نشست کارشناسی میان اعضای کارگروه توسعه میدانین هیدروکربوری شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با کنسرسیوم بین‌المللی پِرس (Pergas) و شرکت مینا، این شرکت‌ها نتیجه مطالعات و طرح خود را با محوریت نحوه افزایش تولید، برآورد میزان سرمایه‌گذاری و به روز رسانی تأسیسات روزه‌مینی، در مهرماه امسال در چارچوب برنامه‌ای رسمی به مدیران ارشد مناطق نفت خیز جنوب تحویل دادند. عالیپور ادامه داد: پس از بررسی این طرح در مدیریت فنی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، طرح نهایی توسعه میدان کرنج که برگرفته از ۲ طرح دریافتی جدید و طرح توسعه موجود شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب است، در هفته‌های اخیر به شرکت‌های یادشده تحویل داده شد. خوشبختانه طرح نهایی مورد توافق شرکت‌های طرف مذاکره واقع شد. این شرکت‌ها محاسبات اقتصادی خود را روی طرح نهایی تحویل دادند و مذاکرات قراردادی مورد نظر در هفته‌های اخیر آغاز شده است و تا پیش از پایان دی ماه امسال، مذاکرات قراردادی کرنج، نهایی و پس از آن قرارداد توسعه آن امضا خواهد شد. وی همچنین با بیان اینکه مطالعات میدان شادگان هم با هدف ارائه طرح جامع توسعه میدان (MDP) از سوی ۲ شرکت روسی

تات نفت و زاروبزنتف و شرکت‌های ایرانی پاسارگاد و تنکو، به پایان رسیده است، ادامه داد: شرکت پاسارگاد نتیجه مطالعات خود را در هفته جاری به شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ارائه می‌کند و به زودی مذاکره‌های قراردادی با این شرکت‌های روسی و ایرانی ادامه می‌یابد و پس از بررسی کامل طرح‌های پیشنهادی آنها، مذاکرات قراردادی توسعه شادگان با شرکتی که بهترین پیشنهاد را داشته است، تا پیش از نیمه زمستان (بهمن ماه) امسال نهایی می‌شود.

واحد جدید بهره‌برداری نفت هفتکل پیش راه‌اندازی شد

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از پیش راه‌اندازی واحد جدید بهره‌برداری نفت هفتکل خبر داد و تصریح کرد: این واحد حداکثر تا بهمن ماه امسال با ظرفیت کامل عملیاتی می‌شود. بیژن عالی‌پور ضمن ابراز خرسندی از روند اجرای طرح بهینه‌سازی تأسیسات و سطحی این شرکت گفت: پروژه بهینه‌سازی تأسیسات فرآورشی میدان نفتی هفتکل با هدف جایگزینی تأسیسات موجود با قدمت حدود ۹۰ سال و به‌کارگیری فناوری روزآمد احداث شده که شامل واحد بهره‌برداری با ظرفیت ۴۵ هزار بشکه و ایستگاه جدید تقویت فشار گاز با ظرفیت ۱۲ میلیون فوت مکعب است. وی افزود: با صدور مجوز ارسال نفت از واحد نفت سفید در اوایل هفته جاری، واحد بهره‌برداری مجتمع صنعتی هفتکل پیش راه‌اندازی شد و این کارخانه حداکثر تا بهمن ماه امسال با ظرفیت کامل عملیاتی می‌شود؛ کارخانه نمکزدایی هم‌جوار این واحد نیز، تکمیل شده و مقدمات راه‌اندازی آن در حال انجام است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با اشاره به برگزاری آیین بهره‌برداری رسمی تأسیسات جدید فرآورشی هفتکل در سه ماه پایانی امسال اظهار کرد: میدان نفتی هفتکل در سال ۱۳۰۷ به عنوان دومین میدان نفتی خاورمیانه پس از میدان مسجدسلیمان کشف شد. عالیپور با بیان این که پس از پیروزی انقلاب اسلامی، از دیاد برداشت و بهره‌برداری صیانتی از مخازن نفت و گاز در دستور کار مناطق نفت خیز جنوب قرار گرفت، ادامه داد: هم‌اکنون میدان‌های هفتکل و نفت سفید به عنوان یکی از مناطق تحت مدیریت شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در مجموع ۴۵ هزار بشکه در روز تولید نفت و افزون بر ۱۲ میلیون فوت مکعب تولید گاز دارند. وی با اشاره به کیفیت نفت تولیدی از واحد بهره‌برداری جدید افزود: با احداث تأسیسات جدید، نفت تولیدی در این میدان‌ها با کیفیت و مطابق استاندارد جهانی شیرین سازی، نمکزدایی و فرآوری می‌شود و به وسیله خط لوله‌ای جدید به طول ۴۵ کیلومتر به تأسیسات مارون یک منتقل خواهد شد تا از آنجا صادر یا به پالایشگاه‌های داخلی تحویل داده شود.

چهارگوشه

سرپرست اداره کل بازرسی و پاسخگویی به شکایات وزارت نفت منصوب شد

وزیر نفت در حکمی سید شریف حسینی را به عنوان سرپرست اداره کل بازرسی و پاسخگویی به شکایات وزارت نفت منصوب کرد. در حکم بیژن زنگنه به سید شریف حسینی، مدیر کل حسابرسی

و امور مجامع وزارت نفت آمده است: «تا تعیین مدیر کل بازرسی و پاسخگویی به شکایات وزارتخانه، سرپرستی و تمثیلت امور این اداره کل به جناب‌عالی واگذار می‌شود.»

نتایج مطالعات میدان‌های شادگان و سپهر ارائه شد

نتایج مطالعات شرکت گسترش انرژی پاسارگاد روی میدان شادگان به شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و نتایج مطالعات شرکت اویک روی میدان سپهر به شرکت ملی نفت ایران ارائه شد. قرار است مطالعات توسعه‌ای میدان نفتی شادگان از سوی ۲ شرکت روسی تات نفت و زاروبزنتف و شرکت ایرانی تنکو به زودی به مناطق نفت خیز ارائه شود تا با بررسی کامل طرح‌های مطالعاتی ارائه شده از سوی شرکت‌های روسی و ایرانی، مذاکره‌های

قراردادی توسعه میدان نفتی شادگان با شرکتی که بهترین پیشنهاد را داشته است، نهایی شود. بر اساس اعلام شرکت ملی نفت ایران، شرکت گسترش انرژی پاسارگاد و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، ۱۱ بهمن ماه ۱۳۹۵ با هدف مطالعه سه میدان کرنج (مخازن آسماری، پایده و خامی)، پارسی (مخزن آسماری) و شادگان (مخازن آسماری و ونگستان)، تفاهنامه همکاری و قرارداد محرمانگی امضا کرده بودند.

گازپروم نفت و اویک طرح پیشنهادی توسعه آذر و چنگوله را تشریح کردند

مدیران شرکت اویک و شرکت گاز پروم نفت در صدر هیئتی فنی در نشست مشترک با معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران، برنامه مشترک پیشنهادی خود را برای اجرای طرح توسعه میدان‌های نفتی آذر و چنگوله ارائه دادند. این برنامه پیشنهادی عصر دوشنبه (۲۷ آذرماه) در نشست با حضور غلامرضا منوچهری، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور توسعه و مهندسی، ارائه و تشریح شد. در گزارش ارائه شده، نگاهی اجمالی به پروژه آذر، موقعیت و ویژگی‌های

زمین شناسی آن، همچنین اقدام‌های گروه اویک برای افزایش برداشت از این میدان مشترک ارائه شد. ضمن این که پس از تشریح ویژگی‌های زمین شناسی و پیچیدگی‌های توسعه این میدان نفتی، پیشنهادهای مهندسی مخزن، حفاری، نقشه راه، هزینه برآورد شده برای توسعه و افزایش تولید تا حدود ۱۰۰ هزار بشکه از این میدان ارائه و بررسی شد. در ادامه این نشست فنی، شرکت اویک و گاز پروم نفت، برنامه توسعه میدان‌های آذر و چنگوله را به صورت یکپارچه ارائه دادند.

شرکت ملی پخش و سازمان فنی و حرفه‌ای تفاهنامه همکاری امضا کردند

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و سازمان فنی و حرفه‌ای کشور برای ابراتورهای سی‌ان‌جی تفاهنامه همکاری امضا کردند. براساس تفاهم همکاری بین شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران و سازمان فنی و حرفه‌ای کشور، تجهیزات گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) برای آموزش اپراتورهای سی‌ان‌جی از تهران به گیلان منتقل شد. علی اصغر عباسی، مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه گیلان در این باره گفت: این تجهیزات شامل دیسیپنسر، درابری، کمپرسور و مخازن ذخیره‌سازی روز سه‌شنبه هفته گذشته (۲۱ آذرماه) از انباری تهران به مرکز فنی و حرفه‌ای گیلان منتقل شد. وی افزود: دوره آموزش اپراتورهای جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی برای ایمنی و رعایت الزام‌ها شامل بخش‌های نحوه سوختگیری، رعایت ایمنی و آشنایی با تجهیزات است که در دو بخش تئوری و عملی انجام می‌شود. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه گیلان تصریح

کرد: تا پیش از این بخش تئوری این آموزش‌ها در سازمان فنی و حرفه‌ای و بخش عملی در جایگاه‌های سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه گیلان انجام می‌شده است که با انتقال این تجهیزات، بخش تئوری و عملی هم‌زمان در سازمان فنی و حرفه‌ای انجام خواهد شد. وی عنوان کرد: استان گیلان از استان‌های پایلوت ده‌گانه‌ای است که این تجهیزات را در داخل استان و در مرکز فنی و حرفه‌ای خواهد داشت و از ابتدای اجرای توافق‌نامه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با سازمان فنی و حرفه‌ای از دو سال پیش تاکنون تعداد ۲۰۰ نفر از اپراتورهای جایگاه‌های سی‌ان‌جی استان از آموزش‌های لازم این دوره بهره‌مند بوده‌اند. به گفته مه‌رمان قاسمی نرگسی، رئیس واحد سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه گیلان، این تجهیزات به دلیل ظرفیت پایین کمپرسورها از جایگاه‌های سطح کشور جمع‌آوری شده و هم‌اکنون تنها جنبه آموزشی دارند.



نشست خبری مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس

خبر و نظر


نفت و گاز پارس بیست ساله شد

۷۲ میلیارد دلار کاشتیم؛ ۲۰۰ میلیارد دلار برداشتیم

ایران و قطر در یک نقطه ایستاده اند

مشعل | شرکت نفت و گاز پارس در حالی بیست ساله شد که در طول این سالها افزون بر توسعه بالادست صنعت گاز، زمینه ساز رشد و پیشرفت شرکت‌های داخلی در حوزه‌های مختلف شده است. اجرای پروژه‌های توسعه‌ای پارس جنوبی، ساخت و نصب ۲۶ سکوی دریایی، حفر ۲۵۲ حلقه چاه، اجرای دو هزار و ۷۹۲ کیلومتر خط دریایی، بهره‌برداری از ۴۰ ردیف پالایشگاهی و... تنها بخشی از کارنامه بیست سال گذشته شرکت نفت و گاز پارس به شمار می‌آید.

در همین حال، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، روز دوشنبه (۲۷ آذرماه) در نشستی با خبرنگاران گفت: در طول ۲۰ سال گذشته تلاش همه کارکنان شرکت در جهت اجرای اهداف و مأموریت‌های شرکت بوده است و در کنار رشد و ارتقای شرکت، پیمانکاران و سازندگان داخلی نیز پیشرفت کرده‌اند.

محمد مشکین فام با بیان اینکه در آن دوران اجرای پروژه خط لوله آرزویی برای پیمانکاران به شمار می‌رفت، افزود: هم اکنون بیش از سه هزار کیلومتر لوله گذاری انجام شده است.

وی با یادآوری ناوگان کوچک دریایی این شرکت گفت: هم اکنون ۲۶ سکو از سوی تاسیسات دریایی و پیمانکاران داخلی ساخته و در دریا نصب شده است. به گفته مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس، در میدان گازی پارس جنوبی، در یک طرف ما هستیم و پیمانکارانی که همراه ما رشد کرده‌اند و در طرف دیگر قطر و شرکت‌های برجسته نفت و گاز دنیا قرار گرفته‌اند؛ با وجود

این هم اکنون هر دو طرف در یک نقطه ایستاده‌ایم. مشکین فام با بیان اینکه پس از ۲۰ سال مدیریت پروژه در این شرکت جای کار دارد، گفت: با مدیریت پروژه، برای کاهش زمان پروژه‌ها می‌توان اقدام جدی انجام داد و هم اکنون با مستندسازی از مدیریت پروژه‌ها برای این مهم تلاش می‌کنیم و امیدواریم در پروژه‌های آتی بهتر و قوی‌تر عمل کنیم. وی با تشریح سهم ایران از مساحت، گاز و میعانات گازی میدان مشترک پارس جنوبی گفت: با آنکه ایران مساحت کمتری نسبت به قطر از این میدان دارد، در برداشت گاز از این میدان هم اکنون با قطر برابر شده است.

سهم ۷۰ درصدی پارس جنوبی در تولید گاز کشور

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس سهم گاز تولیدی پارس جنوبی را ۷۰ درصد از کل گاز تولیدی کشور عنوان کرد و گفت: این مسئله اهمیت تولید این شرکت را نشان می‌دهد و اینکه چقدر کشور به گاز تولیدی از این میدان نیاز دارد. وی در توضیح فعالیت‌های ۲۰ ساله این شرکت گفت: تا کنون در مجموع ۲۶ سکوی بهره‌برداری در میدان نصب شده که ۶ سکو در سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۵ سکو در سال‌های ۹۱ و ۱۵ سکو از آن زمان تاکنون نصب شده است. مشکین فام درباره تعداد چاه‌های حفاری شده نیز گفت: در سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۵۶ حلقه چاه، در سال‌های ۸۴ تا ۹۱، ۵۴ حلقه و ۱۴۲ حلقه چاه نیز از ۹۲ تا کنون حفر شده است.

وی میزان لوله‌گذاری‌های دریایی را نیز تشریح کرد و گفت: سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۵۲۵ کیلومتر، در سال‌های ۸۴ تا ۹۱، ۹۱ کیلومتر و از ۹۲ تا کنون یک هزار و ۷۵۲ کیلومتر لوله گذاری دریایی اجرا شده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در مورد تعداد ردیف‌های پالایشگاهی راه‌اندازی شده در ۲۰ سال فعالیت این شرکت نیز گفت: در دوره ۸۰ تا ۸۳، ۱۰ ردیف، ۸۴ تا ۹۱، هشت ردیف و ۹۱ تا ۹۶، ۲۲ ردیف پالایشگاهی وارد مدار شده است.

افزایش چشمگیر ظرفیت تولید گاز در دولت یازدهم

مشکین فام افزایش تولید گاز در دوره ۹۱ تا ۹۶ را بیشترین میزان افزایش تولید گاز در ۲۰ سال اخیر بر شمرده و گفت: در مقایسه با ۲۸۸/۴ میلیون مترمکعب گازی که در این دوره به تولید افزوده شده، در سال‌های ۸۰ تا ۸۳، ۱۴۱/۵ میلیون مترمکعب، و در دوره ۸۳ تا ۹۱ نیز، همین مقدار به تولید گاز کشور افزوده شده است.

تولید از لایه نفتی به ۱۵۰ هزار بشکه می‌رسد

مشکین فام در تشریح فعالیت‌های انجام شده در لایه نفتی پارس جنوبی گفت: هم اکنون FPSO روی لایه نفتی مستقر است و با یک سکوی نصب شده سر چاهی و حفر هفت حلقه چاه، روزانه ۲۵ هزار بشکه نفت از این لایه تولید می‌شود که قرار است با برنامه توسعه آتی، این

میزان به ۱۵۰ هزار بشکه در روز برسد. وی درباره محصولات تولیدی پارس جنوبی گفت: از مجموع طرح‌های تکمیل شده پارس جنوبی هم اکنون روزانه ۴۵۶ میلیون مترمکعب گاز به شبکه سراسری تحویل و روزانه ۴۵ میلیون مترمکعب گاز ترش برای تزریق به میادین نفتی عرضه می‌شود و تولید روزانه میعانات گازی به ۸۰۸ هزار بشکه رسیده است و اتان به عنوان مهم‌ترین محصول پالایشگاه که ارزش افزوده ۲۰۰ برابری نسبت به گاز دارد، به ۵ میلیون تن در سال رسیده و سالانه ۷/۹ میلیون تن ال‌پی‌جی به منظور صادرات و روزانه ۳۷۵۰ تن گوگرد تولید می‌شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه از مجموع ۸۷ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری تعیین شده برای توسعه میدان گازی پارس جنوبی تا کنون ۷۲ میلیارد دلار تامین شده است، گفت: همه دستگاه‌های کشور در این مدت ۲۰ سال برای تامین این اعتبار همکاری کردند و یک همکاری ملی برای توسعه پارس جنوبی انجام شد. وی مجموع گاز تولید شده از میدان پارس جنوبی را یک هزار و ۱۶۲ میلیارد مترمکعب عنوان کرد و گفت: با در نظر گرفتن ۱۸ سنت برای هر مترمکعب گاز، ارزش محصولات تولید شده به بیش از ۲۰۰ میلیارد دلار می‌رسد.

افتتاح هم‌زمان ۶ فاز پارس جنوبی

مشکین فام در تشریح فعالیت‌های انجام شده سال ۹۶ گفت: فروردین امسال ۳ طرح عظیم (فازهای ۱۷ و ۱۸، ۱۹، ۲۰ و ۲۱) افتتاح شد و



توسعه لایه نفتی پارس جنوبی امضا شود. وی درباره وضع حضور شرکت دانمارک کی مرسک در طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی گفت: شرکت‌های مختلفی برای حضور در طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی در حال مذاکره با ما هستند، اما مذاکره با مرسک پیشرفت مطلوبی دارد و امیدواریم در ماه‌های آینده بتوانیم به پیشرفت خوبی برسیم.

دومین قرارداد توسعه لایه نفتی با مرسک امضا می‌شود

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس ادامه داد: پیش‌بینی می‌شود دومین قرارداد در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی برای طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی با مرسک امضا شود. مشکین فام درباره ادغام مرسک با توتال نیز اظهار کرد: هنوز ادغام مرسک با توتال نهایی نشده و مرسک همچنان مستقل است. چنانچه مرسک با توتال ادغام شود، تدابیر لازم اندیشیده شده است، در واقع اگر در مباحث فنی و مالی به توافق برسیم، مشکلی در باره ادغام مرسک با توتال وجود ندارد.

وی درباره این که قرارداد لایه نفتی پارس جنوبی چه زمانی با مرسک امضا می‌شود، تصریح کرد: اگر مذاکرات با همین روند ادامه پیدا کند، حداکثر تا پایان امسال این قرارداد به امضا می‌رسد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره بهترین و بدترین عملکرد این شرکت در ۲۰ سال گذشته اظهار کرد: نمی‌توان پاسخ روشنی به این پرسش داد. هر موضوع باید ظرف زمان خود سنجیده شود، در مقطعی بهترین شرکت‌های نفت و گاز جهان در پارس جنوبی حضور داشتند و منابع مالی کافی وجود داشت و کارها به خوبی در قالب قراردادهای بیع متقابل انجام شد، اما در ادامه به دلیل تحریم، این شرکت‌ها از ایران رفتند.

وی تأکید کرد: همیشه تلاش کردیم اهدافی را که ترسیم شده است، محقق کنیم، هم اکنون شرایط بهتر شده است و ما به اهدافمان در سال‌های اخیر دست یافتیم. مشکین فام درباره این که آیا مذاکره برای میدان گازی فرزاد بی با شرکت هندی هنوز ادامه دارد، اظهار کرد: مهمترین موضوع در مذاکره با شرکت هندی برای میدان گازی فرزاد بی، خرید گاز این میدان است. آنها پیشنهاد کردند که شرکت ملی نفت ایران گاز تولیدی از این میدان را خریداری کند، اما با توجه به میزان کافی گاز در کشور ما نیازی به گاز این میدان نداریم.

به گفته وی، ایران به لحاظ فنی برای توسعه این میدان مشکلی با هندی‌ها ندارد. مشکین فام درباره علاقه‌مندی گازپروم روسیه برای توسعه میدان گازی فرزاد هم اظهار کرد: صحبت‌های مقدماتی با این شرکت روس و برخی شرکت‌ها برای توسعه این میدان انجام شده است.

توتال از برنامه توسعه جلوتر است

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره قرارداد و روند اجرای پروژه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی

با توتال اظهار کرد: فعالیت‌های توتال در این فاز مطابق برنامه و حتی در برخی موارد جلوتر از برنامه است.

وی با بیان اینکه در همه طرح‌ها در ابتدا اندکی کندی وجود دارد، افزود: هم اکنون اسناد مناقصه توزیع پکت‌های پیمانکاران EPC باز و انتخاب پیمانکاران ایرانی در حال انجام است.

مشکین فام با اشاره به این که فاز ۱۱ بخش خشکی ندارد، توضیح داد: قرار است یک میلیارد فوت مکعب (۲۸ میلیون مترمکعب) گاز تولیدی این فاز به فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی و یک میلیارد مترمکعب به فاز ۱۲ برود، بنابراین در عمل در بخش خشکی کارگاهی وجود ندارد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره این که شنیده می‌شود شرکت سی ان پی سی آی چین خود را برای گرفتن سهم توتال در فاز ۱۱ پارس جنوبی آماده می‌کند، توضیح داد: در قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی سازوکاری طراحی شده است که اگر احیاناً توتال هم از این پروژه خارج شود، هیچ اتفاقی برای این پروژه نیفتد، به این معنا که اگر توتال از این پروژه کنار برود، شرکت‌های سی ان پی سی آی و پتروپارس حضور دارند.

مشکین فام درباره این که موضوع انتقال فناوری در قرارداد توسعه فاز ۱۱ در صورت خروج احتمالی توتال از این فاز به کجا می‌رسد، افزود: خروج توتال از فاز ۱۱ به شرایط جهانی بستگی دارد اما در صورت خروج این شرکت از این پروژه، ما مواردی از جمله استفاده از فناوری روزآمد را از دست می‌دهیم.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره برنامه این شرکت برای حفظ و نگهداشت تولید میدان گازی پارس جنوبی پس از تکمیل آن اظهار کرد: کارهای مربوط به مرحله دوم پارس جنوبی در ۲ سال آینده آغاز می‌شود، زیرا موضوع تقویت فشار در این مرحله مطرح است بنابراین کارها پیچیده تر می‌شود.

وی میزان تولید گاز روز دوشنبه (۲۷ آذرماه) از میدان گازی پارس جنوبی را بیش از ۵۵۰ میلیون مترمکعب عنوان کرد و با بیان این که این میزان با تکمیل فازها به ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد، تصریح کرد: برای این که در سال‌های آتی شاهد کاهش افت فشار مخزن پارس جنوبی نباشیم، از هم اکنون برنامه ریزی برای نگهداشت تولید را آغاز کرده‌ایم.

سرمایه‌گذاری ۲۰ میلیارد دلاری برای حفظ تولید پارس جنوبی

مشکین فام درباره سرمایه مورد نیاز برای نگهداشت تولید هم با تأکید بر این که پس از تکمیل فازهای پارس جنوبی سرمایه‌گذاری در این بخش آغاز می‌شود، افزود: نزدیک به ۲۰ میلیارد سرمایه برای حفظ و نگهداشت تولید نیاز است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در پاسخ به این پرسش که آیا راهبرد این شرکت برای ۲۰ سال آینده ترسیم شده است، افزود: ما تابع شرکت ملی نفت ایران هستیم. به تازگی بحثی مطرح شده است که توسعه همه میدان‌های گازی خلیج فارس را به شرکت نفت

و گاز پارس محول کنند. وی با بیان اینکه توسعه میدان گازی کیش به اندازه حداقل سه فاز پارس جنوبی است، افزود: همچنین توسعه میدان بلال (گازی) و فرزاد به این شرکت سپرده شده است.

مشکین فام ادامه داد: بیشتر توان شرکت نفت و گاز پارس در ۲۰ سال آینده به موضوع نگهداشت تولید در پارس جنوبی اختصاص می‌یابد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره این که آیا شرکت مالزیایی البیخاری نتایج مطالعه میدان گلشن و فردوسی را تحویل داده است، آن را تأیید کرد و توضیح داد: این دو میدان، مشترک نیستند، هم اکنون توسعه بر اساس نیاز پایین دست انجام می‌شود یعنی تکمیل فازهای پارس جنوبی هم اکنون نخستین اولویت ماست.

مشکین فام در این باره که آیا شرکت نفت و گاز پارس برنامه‌ای برای حضور در عرصه جهانی دارد، گفت: فعلاً برنامه‌ای نداریم.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس در ادامه این نشست خبری درباره این که آیا شرکت مرسک شریک ایرانی خود را برای توسعه احتمالی لایه‌های نفتی پارس جنوبی اعلام کرده است، گفت: هنوز به‌طور رسمی اعلام نکرده است.

وی درباره وضع میدان پارس شمالی با بیان این که مطالعات این میدان در حال انجام است، افزود: هدف این است که از گاز پارس شمالی به عنوان خوراک فازهای پارس جنوبی استفاده تا اکت فشار جریان شود، در واقع بخش دریایی، پارس شمالی توسعه می‌یابد.

مشکین فام در ادامه با هم درباره فاز ۱۱ پارس جنوبی و در این باره که اگر توتال از فاز ۱۱ کنار برود، آیا شرکت سی ان پی سی آی و پتروپارس قادر به ساختن سکوهای فشارافزا هستند، افزود: عمده مسئله در زمینه ساخت سکوی فشارافزا، طرحی است که توتال در حال انجام آن است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس درباره این که آیا ساخت نخستین سکوی فاز ۱۱ بدون برگرز برای مناقصه به پیمانکار ایرانی سپرده شد، گفت: برای ساخت سکو مناقصه برای چهار شرکت ایرانی برگزار شد و پکت مالی آن باز شده و از سوی شرکت توتال در حال بررسی است و به‌زودی نام شرکت را اعلام می‌کنیم.

به گفته وی، پکت مالی چهار کار اصلی فاز ۱۱ هفته گذشته به صورت هم‌زمان باز شده است و در آینده نزدیک قرارداد EPC آن امضا خواهد شد. وی درباره این که توسعه میدان گازی کیش چه زمانی به شرکت نفت و گاز پارس واگذار شده است، افزود: حدود ۲ ماه است که توسعه آن به این شرکت واگذار شد.

مشکین فام درباره احتمال شیطنت همسایگان ایران و قطر در پارگی خطوط لوله ۱۶ و ۱۹ پارس جنوبی پاسخ داد: ایران و قطر، منافع مشترکی در پارس جنوبی دارند؛ بنابراین این موضوع صحت ندارد، ضمن این که فعالیت ۲ کشور در پارس جنوبی کاملاً شفاف است.

به گفته وی، این خطوط هم اکنون تعمیر شده است و در خط تولید قرار دارد.



محمد مشکین فام مطرح کرد:

نقش پژوهش در توسعه پایدار پارس جنوبی

متمركز بر توسعه پایدار، ازدیاد و بهبود برداشت در شرکت نفت و گاز پارس تأکید کرد و یادآور شد: میدان پارس جنوبی به عنوان منبع انرژی کشور، عهده‌دار تأمین پایدار مصرف گاز در کشور است و در صورتی که یکی از سکوها این میدان از خط تولید خارج شود، مصادف با قطعی گاز یکی از استان‌ها خواهد بود و این موضوع اهمیت حفظ و نگهداشت تولید را بیش از پیش نمایان می‌سازد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس خواستار بررسی جزئیات و شناسایی علل و مشکلات پیش روی چرخه تولید از سوی واحد پژوهش و فناوری شرکت نفت و گاز پارس شد افزود: نتایج این تحقیقات باید به بدنه اجرایی انتقال یابد تا از وقوع حوادث مشابه جلوگیری شود. همچنین به موضوع مدیریت دانش اشاره کرد و با تأکید بر لزوم تدوین و گردآوری تجارب مجربان و پیمانکاران پارس جنوبی که در شرایط سخت تحریم و با آزمون و خطا، مشکلات پروژه‌های ملی این میدان را حل و فصل کردند، افزود: این تجربیات عملیاتی چه در بخش مخزن و چه در بخش تأسیسات می‌تواند در قالب کتابچه‌ای جمع‌آوری شود و در اختیار دیگر ارکان شرکت ملی نفت قرار گیرد.

فناوری برمی‌گردد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با اشاره به این که تأمین حدود ۸۰ درصد گاز مصرفی کشور ظرف ۲ سال آینده با توسعه کامل میدان پارس جنوبی محقق خواهد شد، افزود: تولید، نگهداشت و حفظ ۴۰۰ حلقه چاه، ۴۰ سکوی دریایی، ۳۵۰۰ کیلومتر خط لوله دریایی و ۱۳ پالایشگاه خشکی، نیازمند برنامه جامع بهینه‌سازی تولید و پایش مستمر بر مبنای فناوری روز دنیاست.

سرمایه‌گذاری ۷۲ میلیارد دلاری در پارس جنوبی

مشکین فام همچنین ضمن اشاره به سرمایه‌گذاری ۷۲ میلیارد دلاری که از ۱۵ سال گذشته تا کنون در میدان پارس جنوبی انجام شده است، گفت: ارزش سرمایه‌گذاری در این میدان زمانی ثمر بخش است که بتوانیم با مدیریت صحیح تولید از مخزن پارس جنوبی، به صورت مستمر گاز مصرفی کشور را تأمین کنیم. وی بر لزوم ایجاد واحد مستقل

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس بر اهمیت نقش پژوهش و فناوری در توسعه پایدار و رفع مشکلات پیش روی عملیات تولید در میدان گازی پارس جنوبی تأکید کرد.

محمد مشکین فام در سمینار تشریح دستاوردهای «طرح جامع بهینه‌سازی تولید و عملکرد میدان گازی پارس جنوبی با الگوی مدیریت پویای مخزن» اظهار کرد: حفظ تولید و نگهداشت صیانتی مخزن عظیم پارس جنوبی بر مبنای هدف‌گذاری دقیق و پیاده‌سازی درست سیاست‌های فناورانه ضروری است. وی با اشاره به این که هم‌اکنون نزدیک به ۵۵۰ میلیون مترمکعب معادل ۷۰ درصد گاز مصرفی کشور از مخزن مشترک پارس جنوبی برداشت می‌شود که زنجیره‌ای از مخزن (Reservoir)، سکوها دریایی، خطوط لوله دریایی، پالایشگاه‌ها و تأسیسات خشکی را شامل می‌شود، افزود: بی‌شک عقبه این دستاورد بزرگ، به اقدام‌های مؤثر در زمینه پژوهش و



مدیرعامل پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند منصوب شد

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران طی حکمی علیرضا امین را به سمت مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند منصوب کرد.

متن حکم علیرضا صادق آبادی به شرح زیر است: «با عنایت به مراتب تعهد، تخصص و تجارب جنابعالی به موجب این حکم به سمت مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند منصوب می‌شوید. امید است با اتکال به نیروی لایزال الهی در انجام وظایف محوله موفق و موید باشید. فرصت را مغتنم شمرده و از خدمات جناب آقای علی جمشیدی، کمال تشکر را داشته و توفیق خدمت روزافزون را از خداوند متعال خواستارم.» علیرضا امین متولد سال ۱۳۴۴، کارشناس ارشد مهندسی شیمی گرایش پالایش نفت و گاز از دانشگاه شیراز است که پیش از این مدیر عملیات شرکت پالایش نفت بندرعباس، مدیرعامل پالایشگاه بندرعباس، مدیرعامل اصفهان، مدیر شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه فارس و عضو هیئت مدیره شرکت پالایش نفت شیراز بوده است. وی دارای رتبه ۲۹ کنکور سال ۱۳۶۵ است. امین دوره‌های آموزشی راه اندازی و راهبری واحدهای پالایشی را نیز در کشورهای ژاپن، ایتالیا و هلند گذرانده است. در سوابق وی همچنین کسب عنوان مدیر نمونه جشنواره شهید رجایی و چهره ماندگار ۱۰۰ سالگی صنعت نفت به چشم می‌خورد.

به همت متخصصان پژوهشگاه صنعت نفت تا پایان امسال محقق می‌شود

تولید صنعتی مواد هشدار دهنده نشت گاز طبیعی



کار پژوهشگاه صنعت نفت قرار گرفت. نادری با تأکید بر این که پیش از طراحی واحد صنعتی، پایلوتی به ظرفیت تقریبی یک بشکه در پژوهشگاه صنعت نفت احداث شد، تصریح کرد: امکان تولید ادورانت از نفتای تصفیه نشده پالایشگاه شیراز در این پایلوت به اثبات رسیده که بزودی با احداث واحد صنعتی، شرکت ملی گاز از واردات این مواد بی‌نیاز و حتی قادر به صادرات آن نیز خواهد شد. وی یادآور شد: این پروژه افزون بر مواد هشداردهنده گاز طبیعی که محصول اصلی این واحد است، محصولات جانبی و با ارزش دیگری مانند میعانات گازی بوزدایی شده و نیز ترکیبات مرکابتانی سبک همچون متیل و اتیل مرکابتان را که قابل استفاده در دیگر بخش‌های صنعت نفت است، به همراه خواهد داشت.

پروژه تولید مواد هشداردهنده نشت گاز طبیعی با ظرفیت سالانه ۸۰۰ تن در سال، تا پایان امسال به بهره‌برداری صنعتی می‌رسد. فهمیه نادری، مسئول پروژه «تولید مواد بودار کننده از میعانات گازی» در حاشیه هجدهمین نمایشگاه دستاوردهای پژوهش، فناوری و فن‌بازار ملی ایران، درباره اهمیت این پروژه گفت: استفاده از مواد هشداردهنده نشت گاز طبیعی (ادورانت) به دلیل لزوم تأمین ایمنی در زمان استفاده از این گاز، در صنایع و مصارف خانگی بسیار ضروری است. وی افزود: با توجه به هزینه نسبتاً زیاد تأمین این ماده راهبردی از معدود تولیدکنندگان آن در جهان، پروژه انتقال دانش فنی و طراحی پایه واحد تولیدی این مواد در مقیاس صنعتی، به درخواست مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز، در دستور

امضای تفاهمنامه طرح نوسازی ۲ هزار دستگاه اتوبوس دیزلی



تفاهمنامه همکاری اجرای طرح نوسازی ۲ هزار دستگاه اتوبوس دیزلی فرسوده و جایگزینی آن با اتوبوس‌های جدید هیبریدی/ برقی، میان شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و شرکت شهاب خودرو امضا شد. این تفاهمنامه روز (چهارشنبه، ۲۲ آذر ماه) به امضای علی وکیلی، مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و رضازنگنه‌نژاد، مدیرعامل شرکت شهاب خودرو رسید. براساس اعلام شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، این تفاهمنامه در مسیر اجرای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور امضا شده؛ مدت زمان آن ۲ سال است و برای اجرای آن «کار گروه اجرایی» متشکل از نمایندگان طرفین تشکیل خواهد شد. این کار گروه وظیفه ایجاد زمینه‌ها و پیگیری اجرای اهداف، برنامه‌ها و طرح‌های پیش‌بینی شده را به عهده خواهد داشت. این شرکت، پیش از این و در آبان ماه امسال نیز تفاهمنامه همکاری با موضوع نوسازی چهار هزار دستگاه اتوبوس دیزلی فرسوده و جایگزینی آن با اتوبوس‌های جدید را با سوخت س‌ان‌جی امضا کرده بودند.

انجام پروژه رفع آبشستگی خط لوله در عسلویه

رئیس پایانه صادرات میعانات گازی عسلویه از پایان پروژه رفع آبشستگی خط لوله زیر دریایی ۳۰ اینچ انتقال میعانات گازی به SPM (گوی شناور) شماره یک منطقه پارس جنوبی خبر داد. ایرج قوامی تصریح کرد: با توجه به ضرورت شتاب‌دهی در توسعه و بهبود زیرساخت‌های صادراتی کشور، تکمیل پروژه رفع آبشستگی‌های خطوط لوله زیر دریایی صادراتی میعانات گازی در اولویت شرکت پارس جنوبی است. این پروژه، ضریب اطمینان و سلامت روند صادرات میعانات گازی افزایش می‌یابد، ادامه داد: با ایمن کردن خطوط لوله زیر دریایی راهبردی کشور علاوه بر اطمینان خاطر از صحت عملیات در تأسیسات پایانه میعانات گازی عسلویه، از ایجاد حوادث احتمالی نیز جلوگیری می‌شود. پدیده آبشستگی زمانی رخ می‌دهد که تماس خط لوله در فاصله قابل توجهی در بستر ناهموار دریا از بین برود. در این حالت بر اثر اعمال بارهای دینامیک متناوب وارد شده و سرعت حرکت امواج و جریان‌های زیر آبی، خط لوله دچار پدیده خستگی شده و در نهایت به شکست منجر می‌شود.

اجرای استاندارد مدیریت کیفیت در شرکت‌های تابعه گاز

رئیس بازرسی و کنترل فنی شرکت ملی گاز از پیاده‌سازی و استقرار استاندارد مدیریت کیفیت ایزو ۲-۳۸۳۴ در سطح شرکت‌های تابعه این مجموعه خبر داد.

مسعود زردویان گفت: همسو با ابلاغیه نهاد ریاست جمهوری و شورای عالی استاندارد ایران، شرکت ملی گاز، با الگوبرداری از تجربه‌های شرکت‌های معتبر و بومی‌سازی آنها، نقشه راه اولیه استقرار نظام کیفیت محصولات جوش فلزی مبتنی بر پیاده‌سازی استاندارد ایزو ۲-۳۸۳۴ را طراحی کرده است.

وی افزود: این نقشه راه به منظور رسیدن به وضع مطلوب و همسو با استانداردهای جهانی ترسیم و منطبق با آن الگوهای مفهومی و عملیاتی لازم طراحی شده و در شرکت‌های تابعه گاز در حال پیاده‌سازی و اجراست.

زردویان ادامه داد: پیاده‌سازی این استاندارد در سطح شرکت ملی گاز با محوریت امور بازرسی و کنترل فنی این شرکت، از سوی معاون وزیر نفت در امور گاز ابلاغ شده، به همین دلیل این استاندارد در استاندارد ۲۰۱۵-۹۰۰۱ ISO تلفیق شده و برنامه‌ریزی گسترده‌ای در سه بخش زمینه‌سازی و آموزش، شناسایی و تایید صلاحیت شرکت‌های مشاور با هدف پیاده‌سازی آن انجام شده است. رئیس بازرسی و کنترل فنی شرکت ملی گاز با بیان اینکه شرکت‌هایی که دارای مجوز ارائه تاییدیه صلاحیت باشند، شناسایی می‌شوند، اظهار کرد: با مشارکت ذی‌نفعان از جمله مدیران وزارت نفت، شرکت‌های خارجی، انجمن‌های صنفی و علمی و مدیریت‌های ستادی شرکت ملی گاز، مدل نهایی ترسیم و عملیاتی شده است.

زردویان تصریح کرد: بر اساس نقشه راه و برنامه‌های عملیاتی، تمام ذی‌نفعان شامل شرکت‌های تابعه گاز، سازندگان و تولیدکنندگان کالاهای جوشی و مجریان باید افزون بر فرهنگ‌سازی تا پایان امسال به صورت خوداظهاری نسبت به استقرار، مستندسازی و خودارزیابی اقدام کنند و از سال آینده از سوی شرکت‌های ذی‌صلاح ممیزی و ارزیابی شوند. ادامه داد: همه ذی‌نفعان موظف هستند مستندهای استقرار استاندارد را ارائه کرده و طرح‌های توسعه‌ای و ارتقای سیستم‌های مربوط را اجرایی و گزارش کنند.

رئیس بازرسی و کنترل فنی شرکت ملی گاز ایران افزود: برای اجرایی شدن این طرح، افزون بر هماهنگی‌های لازم با وزارت نفت، نشست‌هایی با سازمان‌های ذی‌ربط از جمله سازمان ملی

صدور مجوز ساخت طرح‌های تبدیل متانول به پروپیلن و الفین

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: مجوز ساخت طرح‌های تبدیل متانول به پروپیلن و الفین‌ها در شهرهای کرمان، ماکو، کرمانشاه، اردبیل، مهران، خوزستان و مناطق جدید توسعه‌ی صنعت پتروشیمی نظیر پارسیان، قشم و چابهار صادر شده است. فرناز علوی با اعلام این خبر اظهار کرد: فعالیت اجرایی طرح‌های پتروشیمی دارای مجوز، همگام با آماده‌سازی زمینه‌های لازم در مناطق آغاز شده است. وی افزود: اغلب طرح‌های تایید شده بر پایه واحد متانول ۱۶۵۰ هزار تنی و تعدادی نیز با توجه به زنجیره‌های تکمیلی خود، بر پایه متانول ۱۸۵۰ تنی و یک میلیون تنی طراحی شده‌اند که متانول تولیدی در آنها به طور کامل در فرآیند استفاده شده و به الفین تبدیل

می‌شود. مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به این که حمایت از ساخت داخل به صورت کلان در سیاست‌های راهبردی توسعه کشور در همه صنایع در نظر گرفته شده است، گفت: شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز بر استفاده از تولیدات داخلی برای تامین تجهیزات طرح‌ها تاکید دارد. علوی ادامه داد: خوشبختانه یکی از دستاوردهای دوران تحریم، حرکت همگام پژوهشگران و محققان با شرکت‌های تولیدکننده برای رفع موانع تولید مواد مورد نیاز مانند تأمین کاتالیست‌هایی که دسترسی به آنها محدود شده بود یا مواد شیمیایی کمیاب، بوده است. وی با بیان این که همکاران در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با توفیق در تولید مواد شیمیایی مرتبط از توقف تولید واحدهای پتروشیمی جلوگیری کردند، تصریح کرد: مسیر پژوهش و فناوری در تمام دنیا،



قردانی شورای اسلامی

سرپل ذهاب از نفت مناطق مرکزی

شورای اسلامی شهر سرپل ذهاب از مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به پاس امدادسانی و ارائه خدمات این شرکت و شرکت‌های تابعه به مناطق زلزله‌زده غرب کشور قردانی کرد. شورای اسلامی شهر سرپل ذهاب به پاس خدمات و همکاری‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت‌های تابعه آن بخصوص شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب در امدادسانی و ارائه خدمات بی‌شائبه به هموطنان زلزله‌زده غرب کشور، لوح تقدیری به رامین حاتمی، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی اهدا کرد. در این لوح خطاب به حاتمی آمده است: «به این وسیله مراتب سپاس و قردانی خالصانه خود و همکارانم در مجموعه شورای اسلامی شهرستان سرپل ذهاب را از صدور دستور لازم توسط جنابعالی و حضور به موقع جناب آقای ناصری‌پور، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب و نیز سایر همکاران خدمت و پرتلاشان در بخش‌های مختلف از حیث حمایت و امدادسانی حادثه‌دیدگان زلزله اخیر شهرستان سرپل اعلام می‌داریم. توفیقات جنابعالی و تمامی خدمتگزاران به نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران و مردم غیور و شهیدپرور کشورمان را از خداوند متعال خواستاریم.»

توزیع حدود ۴ میلیون لیتر سوخت

در مناطق زلزله‌زده کرمانشاه

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کرمانشاه از توزیع حدود ۴۴ میلیون لیتر سوخت در مناطق زلزله‌زده در بازه زمانی یک‌ماه پس از وقوع زلزله در این استان خبر داد. به گزارش شانا و به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، مرادحاصل مرادی گفت: تامین سوخت بویژه برای مناطق زلزله‌زده هم‌اکنون در اولویت کاری این شرکت قرار دارد و مردم استان کرمانشاه نگران سوخت خودروها و گرمایش منازل خود نباشند. وی همچنین در باره آمار توزیع سوخت در مناطق زلزله‌زده غرب کشور اعلام کرد: در بازه زمانی یک‌ماه پس از وقوع زلزله، با ۵۷۲ نفتکش، ۱۳ میلیون و ۵۹ هزار لیتر بنزین توزیع و مصرف شده است. این مقام مسئول تصریح کرد: با همت کارکنان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کرمانشاه، تاکنون بیش از ۱۶ میلیون و ۲۳۶ هزار لیتر نفت سفید با ۹۱۹ نفتکش و ۱۴ میلیون و ۶۴۳ هزار لیتر نفت گاز با ۶۷۰ نفتکش در مناطق زلزله‌زده توزیع شده است. به گفته مرادی، تامین سوخت در شهرستان‌های سرپل ذهاب، قصر شیرین، گیلانغرب، دالاهو، روانسر، اسلام‌آبادغرب، جوانرود و ازگله بی‌وقفه ادامه دارد. بر اساس این گزارش، اگرچه استفاده از وسایل گرمایشی برقی به صرفه‌تر و راحت‌تر بوده و شرکت توزیع برق استان نیز برای برق‌رسانی گرمایشی به خانوارهای زلزله‌زده اهتمام دارد؛ اما کم‌کامان ارائه خدمات سوخت‌رسانی به این مناطق از سوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی کرمانشاه با جدیت در حال انجام است.

شبکه‌های توزیع برق منطقه انرژی پارس در حال تکمیل است

بیش از ۹۸ درصد از سوی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در حال انجام است. خط انتقال ۱۳۲ کیلوولتی بین پست‌های برق شماره ۵ تا ۶ نیز تکمیل و فونداسیون دکل‌های برق بین پست‌های برق ۶ تا ۷ هم اجرا شده است. در حال حاضر پیش‌بینی می‌شود پروژه احداث خط انتقال ۱۳۲ کیلوولت دومداره بین پست‌های برق ۵ تا ۷، با پیشرفت فیزیکی بیش از ۵۶ درصد تا پایان امسال به طور کامل به بهره‌برداری برسد. ظرفیت اسمی این پست، ۸۰ مگاوات است که بر اساس توافق‌های گذشته، مقرر شده بود ۱۰۰

درصد برق توزیعی آن برای تأمین برق مورد نیاز سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس لحاظ شود. همچنین زیرپروژه‌های عملیات طراحی و احداث خط دومداره ۳۳ کیلوولت از پست برق شماره ۴ تا پست آبگیر، اجرای کابل کشی ۲۰ کیلوولت زمینی از پست بندر خدماتی پارس تا انشعاب خطوط منطقه، احداث پست ویژه فرودگاه بین‌المللی خلیج فارس و اجرای کابل کشی از پست برق شماره ۷ تا پست برق فرودگاه خلیج فارس، مراحل تهیه اسناد مناقصه را طی می‌کنند.



به همت آموزش مرکزی شرکت ملی نفت ایران

دومین دوره آموزشی مذاکرات بزرگ نفتی برگزار شد

برگزار می‌شود و تا کنون ۶ دوره از این تقویم اجرایی شده است. بوی ادامه داد: برگزاری ۱۲ دوره آموزشی تخصصی ویژه مدیران در سطح شرکت ملی نفت ایران، ستاد و شرکت‌های تابعه نیز برنامه ریزی شده که دوره آموزشی نکاتی چند از اصول و فنون مذاکره در قراردادهای بزرگ نفتی، به عنوان اولین کارگاه از این تقویم برگزار شد. هفته آتی، دوره آموزشی تخصصی «روش‌های تامین منابع مالی و سرمایه‌گذاری» برای مدیران برنامه‌ریزی تلفیقی، مالی و مدیران عامل و دوره آموزشی «مدیریت صیانت از مخازن نفت و گاز» برای مدیران برنامه ریزی تلفیقی و تولید شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابعه برگزار خواهد شد.

آموزشی، هدف از برگزاری این دوره‌های آموزشی را ایجاد حساسیت، روزآمدی دانش مدیران و تغییر نگرش در برخی از زمینه‌های سازمانی و مدیریتی متناسب با نیاز سازمان اعلام کرد. وی در تشریح تقویم آموزشی مدیران شرکت ملی نفت ایران گفت: دوره‌های آموزشی مدیران در دو سطح عمومی و تخصصی برگزار می‌شود. دوره‌های عمومی به صورت فشرده و دوره‌های تخصصی در قالب کارگاه‌های یک تا ۲ روزه اجرا می‌شوند. ستوده با بیان اینکه تا پایان امسال برگزاری ۱۰ دوره آموزشی عمومی در دستور کار است، گفت: این دوره تقویم آموزشی عمومی و فشرده متناسب با نظر مدیران ستادی شرکت نفت و وزارت نفت و اعلام نیاز آنها تهیه شده که به صورت ماهیانه

به همت آموزش مرکزی شرکت ملی نفت ایران، دومین دوره آموزشی مذاکرات بزرگ نفتی ویژه مدیران برگزار شد. دومین و آخرین جلسه دوره آموزشی نکاتی چند از اصول و فنون مذاکرات در قراردادهای بزرگ نفتی، صبح روز یکشنبه ۲۶ آذرماه، با سخنرانی علی اکبر وحیدی آل آقا و حضور مدیران نفتی در سالن جلسات ساختمان مرکزی پنجم برگزار شد. از اهم سرفصل‌های این دوره آموزشی می‌توان به جایگاه و اهمیت مذاکره در قراردادهای بزرگ نفتی و چگونگی برنامه‌ریزی‌ها و راهکارها، اقدام‌ها و توصیه‌های مورد نیاز برای مذاکره اشاره کرد. علی ستوده، رئیس آموزش مرکزی شرکت ملی نفت ایران در حاشیه این دوره

افزایش صادرات فرآورده‌های نفتی به اقلیم کردستان عراق



مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان، توسعه زیرساخت‌های سوخت‌رسانی و صادرات فرآورده‌های نفتی به اقلیم کردستان عراق را از پروژه‌های در حال اجرا و مهم این منطقه خواند. فریدون یاسمی در دیدار با بهمن مرادنیاز، استاندار جدید کردستان، ضمن شرح گزارشی از تامین و توزیع فرآورده‌های نفتی، مکانیزه شدن فعالیت‌ها، وضع درجه‌بندی مجاری عرضه و فروش مرزی فرآورده‌های نفتی را از دیگر پروژه‌های در حال اجرا برشمرد. وی با اشاره به چارچوب کلی اجرای طرح ایجاد شرکت‌های زنجیره‌ای توزیع سوخت و وظایف حاکمیتی در تحقق این طرح، به وضع موجود عملیات جایگاه‌های عرضه و نقش و وظایف شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در قبال جایگاه‌ها اشاره کرد و افزود: در حال حاضر ۶۶ باب جایگاه عرضه فرآورده‌های نفتی در استان کردستان فعال است که از این جایگاه‌ها ۶ باب از زیر پوشش شرکت‌های صاحب نشان فعالیت خود را آغاز کرده‌اند. وی ایجاد زمینه جدید کسب و کار، اشتغال‌زایی در استان کردستان، ایجاد رقابت با هدف افزایش کیفیت خدمات ارائه شده، گسترش حق انتخاب مصرف‌کننده، ایجاد رضایت و اطمینان در ذینفعان و پاسخگویی بیشتر و شفاف‌سازی در عملیات را از پیامدهای مثبت اجرای این طرح عنوان کرد. یاسمی ادامه داد: برای اجرای طرح‌های همسو با اقتصاد مقاومتی، از ابتدای امسال تاکنون بیش از ۳۲۰ میلیارد ریال درآمد از محل اجرای فروش مرزی در جایگاه‌ها با شمای به خزانه واریز شده که این میزان نسبت به مدت مشابه پارسال با افزایش ۱۵۸ درصدی همراه بوده است. یاسمی با اشاره به اجرای طرح‌های همسو با اقتصاد مقاومتی در پخش منطقه کردستان افزود: از ابتدای سال جاری تاکنون بیش از ۲۳ میلیون و ۸۰۰ هزار لیتر نفت‌گاز به اقلیم کردستان عراق ارسال شده است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان با بیان این مطلب گفت: از آغاز امسال تاکنون بیش از ۲۷ میلیارد و ۶۴۰ میلیون تومان به حساب خزانه واریز شده است که سود حاصل از فروش این فرآورده بین ۱۷ هزار و ۴۳۱ خانوار روستایی مناطق مرزی استان تقسیم شده است.

یاسمی از آمادگی همه‌جانبه نیروهای شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه کردستان برای تحویل به موقع فرآورده‌های مورد نیاز شهروندان این استان خبر داد و افزود: هم‌اکنون ۳۰۰ نیروی رسمی و قراردادی در شهرستان‌های مختلف استان برای تامین فرآورده‌های نفتی و توزیع مستمر فعالیت می‌کنند.

شرکت ملی نفتکش موفق به دریافت گواهینامه MRV اتحادیه اروپا شد

عاملی با اشاره به صدور گواهینامه تطابق در مورد پایش، گزارش و تطابق انتشار گازهای گلخانه‌ای از کشتی‌ها (EU MRV) (Monitoring Plan) برای کشتی‌های شرکت ملی نفتکش ایران ادامه داد: این گواهینامه که به منزله اجرای الزام‌ها و مقررات اتحادیه اروپا در بخش MRV است، پس از تایید موسسه رده‌بندی DNV.GL از سوی این موسسه و به نیابت از این اتحادیه در تاریخ ۸ نوامبر سال جاری میلادی برای نخستین کشتی این شرکت صادر شد. مدیر فنی و عملیات ناوگان شرکت ملی نفتکش ایران با بیان این که صدور این گواهینامه، بیانگر پایبندی و اهتمام این شرکت در اجرای قوانین و مقررات محیط زیستی است، گفت: گواهینامه تطابق با MRV در مجموع برای ۴۱ فروند از کشتی‌های ناوگان این شرکت صادر شده است.

Monitoring Plan) اظهار کرد: در آینده نزدیک، کشتی‌ها بر اساس میزان انتشار گاز CO₂، رده‌بندی می‌شوند و بر اساس آن، تجارت جدیدی را آغاز خواهند کرد، به طوری که اگر یک کشتی گاز CO₂ کمتری را انتشار دهد، می‌تواند اختلاف آن را در بازار به کشتی‌های دیگری که گاز CO₂ بیشتری تولید و منتشر کرده‌اند، به فروش برساند. وی افزود: EU MRV که کنترل و اندازه‌گیری انتشار گاز CO₂ از کشتی‌ها و به طور کلی میانگین بهره‌وری انرژی با توجه به انتشار این گاز را بر اساس داده‌ها و گزارش‌های تایید شده دریافتی از کشتی‌ها دنبال می‌کند، برای تمامی کشتی‌های تجاری با وزن بیش از ۵ هزار تن و در بنادر کشورهای عضو اتحادیه اروپا، نروژ و ایسلند از ژانویه سال ۲۰۱۸ و در کل بنادر جهان از ژانویه ۲۰۱۹ لازم الاجرا است. جیل

شرکت ملی نفتکش ایران موفق به دریافت گواهینامه از اتحادیه اروپا در باره پایش، گزارش و تطابق انتشار گازهای گلخانه‌ای از نفتکش‌ها برای ناوگان این شرکت شد. شرکت ملی نفتکش ایران موفق به اجرای مقررات جدید محیط زیستی اتحادیه اروپا در زمینه کنترل انتشار گاز دی‌اکسید کربن از کشتی‌ها و دریافت گواهینامه از این اتحادیه در باره پایش، گزارش و تطابق انتشار گازهای گلخانه‌ای از کشتی‌ها (EU MRV) (Monitoring Plan) برای ناوگان این شرکت شد.

اکبر جیل عاملی، مدیر فنی و عملیات ناوگان شرکت ملی نفتکش ایران، در باره مقررات زیست محیطی جدید اتحادیه اروپا در باره پایش، گزارش و تطابق انتشار گازهای گلخانه‌ای از کشتی‌ها (EU MRV)

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت:

رضایتمندی کارکنان

اولویت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت است

امیدوارم توانسته باشیم رسالت خود را به درستی ایفا کرده باشیم. سمیع به همراه هیئت همراه و رحیم معصومی، رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت مرکزی و لرستان در حاشیه همایش داروسازان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در خرم‌آباد در نشست مشترک با مدیران نفتی منطقه لرستان (شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه لرستان و شرکت خطوط و لوله مخابرات نفت منطقه لرستان) دیدار و گفت‌وگو کرد.

برشمرد، حبیب اله سمیع، با ارائه خدمات مستقیم درمانی اهواز و اصفهان برای کارکنان منطقه لرستان موافقت کرد. وی افزود: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در کنار مجموعه صنعت نفت است و بی شک سعی در آن داریم تسهیلاتی را فراهم کنیم تا سبب افزایش میزان رضایتمندی جمعیت زیر پوشش باشد. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت گفت: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت افتخار خدمت به کارکنان را دارد و

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت رضایتمندی کارکنان صنعت نفت از خدمات درمانی و پزشکی این مجموعه را از اولویت‌های این سازمان



صدور آنی قبض گاز برای مشتریان

دور تازه مذاکرات شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شل آغاز می شود

مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی از آغاز دور تازه مذاکرات این شرکت با شرکت انگلیسی- هلندی شل در آینده ای نزدیک خبر داد و گفت: پس از این مذاکرات، نحوه مشارکت این شرکت در طرح های پتروشیمی ایران مشخص می شود. حسین علیمراد اظهار کرد: مذاکره با شرکت های صاحب نام اروپایی و آسیایی تداوم دارد و تاکنون نتایج بسیار خوبی به دست آمده است. وی با بیان این که شرکت های خارجی متقاضی سرمایه گذاری در ایران علاقه مند به مشارکت با شرکت ملی صنایع پتروشیمی یا پایش از سوی این شرکت هستند، افزود: با توجه به منع قانونی مشارکت شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سرمایه گذاری، این موضوع امکان پذیر نیست. مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به این که این شرکت تنها می تواند روی پروژه های خاص با فناوری نو و در مناطق کمتر توسعه یافته سرمایه گذاری کند، ادامه داد: بنابراین شرکت های خارجی را یا به سمت این پروژه ها سوق می دهیم تا مشارکت آنها افزایش یابد و یا به سمت بخش خصوصی هدایت می کنیم. علیمراد، حجم متقاضیان داخلی برای سرمایه گذاری در طرح های پتروشیمی را بسیار بیشتر از تعداد پروژه هایی که امکان تخصصی و یا صدور مجوز احداث دارند، دانست و گفت: بر همین اساس، شرکت های متقاضی سرمایه گذاری در این طرح ها با معیارهای خاصی اولویت بندی می شوند. وی با بیان این که هم اکنون بیش از ۱۷۶ متقاضی سرمایه گذاری داخلی وجود دارد، اظهار کرد: به عنوان مثال بر اساس مطالعات مدیریت برنامه ریزی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بیش از ۵ طرح PDH (تبدیل پروپان به پروپیلن) نمی توانیم در کشور داشته باشیم در صورتی که متقاضی سرمایه گذاری در این طرح ۲۰ شرکت است؛ توانمندی های مالی، اجرایی و طرح تجاری سازی مناسب، تعیین کننده اطمینان لازم برای اجرای طرح خواهد بود که در صورت احراز، مجوز احداث صادر می شود. مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به این که در جذب سرمایه خارجی رویکرد بخش خصوصی با دیدگاه و راهبرد دولت به طور کامل همسو نیست، افزود: بخش خصوصی نگاه اقتصادی به مشارکت دارد و شرکت ملی صنایع پتروشیمی به لحاظ راهبردی خواهان مشارکت و جذب سرمایه های خارجی است. بر همین اساس دولت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی تمام تلاش خود را می کند تا بخش خصوصی به سمت مشارکت با سرمایه گذاران خارجی حرکت کند. علیمراد در مورد شرایط بانک های خارجی در صنعت پتروشیمی گفت: با توجه به اعلام پایبندی کشورهای اروپایی به توافق نامه برجام و علاقه مندی شرکت های به نام اروپایی به سرمایه گذاری در ایران، امیدواریم که همکاری میان بانک های ایرانی و اروپایی بیش از این افزایش یافته و منجر به حضور بانک ها به صورت انفرادی و یا کنسرسیومی شود. هدف این است که در گام نخست تامین مالی یک پروژه کوچک را به انجام برسانیم تا سدسکنی برای حضور بانک های اصلی و تامین مالی پروژه های بزرگ باشد.

مشترکان فراهم است. وی درباره مزیت اجرای طرح صدور آنی قبض گاز نسبت به روش فعلی توضیح داد: در برخی استان ها هر هفته و در برخی دیگر هر دو هفته یک بار (به تعداد مشترکان گاز در استان بستگی دارد) قرائت کنتورها انجام و در پایان قبض گاز تمام مشترکان یکجا صادر می شود.

این کار به سبب فعالیت کنتورخوان ها، پیمانکار چاپ قبوض و استفاده از کاغذ برای چاپ قبض ها هزینه بالایی دارد اما در روش جدید تمام این فرآیند یکجا انجام می شود. مومنی ادامه داد: در روش اول، امکان گم شدن قبض ها یا پرداخت های اشتباهی وجود دارد اما در روش جدید در صورتی که مشترک در منزل حضور نداشته باشد، کنتورخوانی مجدد انجام می شود و قبض گاز حتما در اختیار مشترک قرار می گیرد.



اظهار کرد: در هر استان پیمانکاری برای کنتورخوانی و صدور قبض فعالیت می کند که پس از اتمام قرارداد آنها، شرکت های گاز استانی قراردادهای جدید را در زمینه اجرایی شدن طرح صدور آنی قبض منعقد می کنند؛ البته از آنجا که شرایط مالی استان ها متفاوت است؛ بنابراین هر استان پیمانکار خود را از طریق مناقصه انتخاب می کند. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز تصریح کرد: با اجرای این طرح، زمانی که کنتورخوان به منزل مشترکان مراجعه می کند، پس از آن که شماره های کنتور را وارد دستگاه کند، ظرف چند ثانیه اطلاعات در شرکت گاز استان پردازش و به کنتورخوان برگشت داده می شود و به چاپ می رسد، همچنین امکان پرداخت آنی قبض از سوی

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز گفت: طرح صدور آنی قبض گاز اکنون در اردبیل و خراسان اجرایی می شود و سایر استان ها نیز پس از اتمام پیمان های فعلی، به اجرایی شدن این طرح در استان خود اقدام می کنند.

سعید مومنی، مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز در گفت و گو با «شانا» درباره طرح قرائت کنتور و صدور آنی قبض گاز مشترکان گفت: برای نخستین بار طرح صدور آنی قبض گاز از سوی پیمانکار شرکت گاز استان اردبیل ارائه و در ستاد شرکت ملی گاز معرفی و تایید شد که مطابق آن، استان اردبیل برای ۱۰ هزار مشترک خود طرح ذکر شده را طی یک سال اخیر اجرایی کرده است. وی با بیان اینکه طرح های نوین و موفق که در یک استان اجرایی شوند به سایر استان ها نیز تعمیم می یابند، ادامه داد: در جلساتی که با حضور مدیران گاز استان ها برگزار شد، مقرر شد هر استان با همکاری پیمانکار خود اقدام به تهیه تجهیزات سخت افزاری و نرم افزاری کند و در اختیار شرکت گاز استان قرار دهد. مومنی

مدیر برنامه ریزی تلفیقی مناطق نفت خیز جنوب خبر داد

برنامه ریزی برای افزایش ۳۴۰ هزار بشکه ای ظرفیت تولید نفت

نفت خیز جنوب اختصاص می یابد و صرف اجرای پروژه های حفظ و نگهداشت تولید می شود. وی روز حمل و نقل را گرمی داشت و افزود: ترابری از زمان اکتشاف صنعت نفت با این صنعت همراه بوده و در طول این مدت متناسب با بخش های دیگر پیشرفت کرده است و امروز بخشی از زنجیره تولید به شمار می آید. موسوی با اشاره به لزوم نوسازی و روزآمد کردن ناوگان ترابری مناطق نفت خیز جنوب، بر افزایش سطح آموزش و افزایش ضریب ایمنی در مجموعه ترابری تاکید کرد.

حفاری کند که نشان می دهد در آینده، استان خوزستان به لحاظ مخازن هیدروکربوری دارای ظرفیت های سرمایه گذاری زیادی است. وی از همه سرمایه گذاران، دانشگاه ها و مراکز پژوهشی، شرکت های دانش بنیان و شرکت های خدمات نفتی دعوت کرد از این فرصت استفاده و در اجرای این طرح ها که سبب رونق اقتصادی خوزستان و کشور می شود، مشارکت کنند. موسوی گفت: در صورت تصویب شورای اقتصاد، ۴/۳ میلیارد دلار اعتبار به توسعه ۲۷ مخزن مناطق

شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در نظر دارد طی ۲ سال آینده، ضمن جبران کاهش طبیعی تولید، نسبت به افزایش ظرفیت تولید به میزان ۳۴۱ هزار بشکه در روز اقدام کند. سید عبدالله موسوی در آیین بزرگداشت روز ملی حمل و نقل (۲۶ آذر) با بیان این مطلب افزود: مناطق نفت خیز جنوب، آمادگی دارد در قالب قراردادهای EPCF حدود ۱۲۴ پروژه روسطی تعریف و اجرا و در بخش زیر زمینی نیز حدود ۲۴۰ حلقه چاه را

ناوگان ترابری نفت خیز جنوب با ۳ هزار دستگاه ماشین آلات در خط مقدم تولید

حمل و نقل و قدردانی از تلاش های شبانه روزی کارکنان ترابری، اظهار کرد: این مراسم به پاس زحمات مجموعه حمل و نقل در حوزه ستادی مناطق نفت خیز جنوب و شرکت های بهره برداری تابع برگزار شد. وی با گرامیداشت یاد شهدا و ایثارگران ترابری تصریح کرد: نام پرافتخار مناطق نفت خیز جنوب مرهون ایثارگری شهدا و ایثارگری رزمندگان دفاع مقدس است.



جهادی در حال انجام است. وی ادامه داد: مجموعه کارکنان و ماشین آلات این مدیریت در عملیات آماده سازی مهار چاه مانند احداث موقعیت دو حلقه چاه امدادی، جاده های دسترسی و استخر ذخیره آب در کنار مدیریت مهندسی و ساختمان تلاش شبانه روزی داشته و در عملیات مهار از سطح نیز در خط مقدم عملیات هستند. کمالی ضمن گرامیداشت روز

مدیریت عملیات ترابری و پشتیبانی تولید مناطق نفت خیز جنوب با در اختیار داشتن ۳ هزار دستگاه ماشین آلات عمومی و اختصاصی و سه هزار نیروی انسانی، در خط مقدم تولید قرار دارد. مراد کمالی، مدیر عملیات ترابری و پشتیبانی تولید این شرکت (۲۶ آذرماه) در آیین گرامیداشت روز ملی حمل و نقل با بیان این مطلب افزود: مجموعه ترابری ابزار و یاری رسان تولید است که در همه عملیات حاضر بوده و نمونه آن هم اکنون در عملیات مهار چاه ۱۴۷ رگ سفید مشاهده می شود که به صورت



گزارش «مشعل» از یک گازرسانی راهبردی که چشم های زیادی در انتظار تحقق آن بودند

شمال در آرامش زمستانی

اشاره

عملیاتی شده است. بر این اساس، پروژه «میامی - دشت»، شبکه گاز استان گلستان را تقویت می کند و محور دوم نیز رشت بود که برای تحقق آن خط لوله سوم سراسری تا این منطقه اجرا و این استان از سمت گیلان تقویت شده است.

مشعل | توسعه گازرسانی در مناطق شمالی کشور، از برنامه های کلان صنعت گاز به شمار می آید و در طول سال های گذشته، فعالیت های قابل توجهی برای تحقق این برنامه ها تعریف و افزایش پایداری انتقال گاز این مناطق از سه محور



شتند و این پروژه به نوعی فراقوه ای بود و دادستانی نیز، همبازی و پیگیری خوبی داشت.

کوه راجا به جا کردیم

اجرای این خط لوله راهبردی که در افزایش پایداری انتقال گاز شمال کشور نقشی بسزا دارد،



با چالش های گوناگونی همراه بوده است. مسئول اجرای سیستم های حفاظت کاتدیک که در پروژه دامغان - نکا به عنوان نماینده مقیم کارفرما نقش آفرینی می کرد، درباره ویژگی های این پروژه می گوید: این خط لوله، پروژه ای بسیار طولانی به طول ۱۷۰ کیلومتر بود که از حاشیه کویر در اطراف دامغان آغاز می شد و با عبور از مناطق کوهستانی به نزدیکی دریای خزر و نیروگاه نکا می رسید. به گفته داوود پاک پناه، تنوع اقلیم جزء

شبکه سراسری تامین کند که بر این اساس اجرای خط لوله انتقال گاز دامغان - کیاسر - ساری - نکا آغاز شد. این خط از خط لوله انتقال گاز پارچین - سنگ بست در دامغان انشعاب می گیرد و پس از گذر از کیاسر و ساری، در منطقه پنبه چوله به خط لوله شمال متصل و تا نکا امتداد خواهد داشت. با اجرای این خط لوله گاز، استان مازندران دیگر وابسته به ترکمنستان نیست و گاز آن به طور مستقیم از شبکه سراسری تامین می شود و مسیری نیز برای دریافت گاز ترکمنستان ایجاد شده است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با اشاره به عملیات جوشکاری این خط لوله می گوید: در سال ۹۴ حدود ۳۳ کیلومتر، در سال ۹۵ حدود ۱۰۷ کیلومتر و در سال ۹۶ حدود ۱۴۵ کیلومتر از عملیات جوشکاری این خط لوله و فرآیند آزمایش آن نیز در سال ۹۶ انجام شد. به گفته وی، مدیران، مسئولان و مردم همراهی خوبی در جریان اجرای خط لوله انتقال گاز دامغان - نکا داد

صنعت گاز گرفت که به طور مستقیم شبکه گاز استان مازندران را تقویت می کرد. این خط لوله که مردادماه امسال با حضور مقام های عالی رتبه کشور به بهره برداری رسید، در تامین پایداری استان های شمالی کشور تاثیر بسزایی دارد و از این پس، استان مازندران، دیگر وابسته به گاز وارداتی از کشور ترکمنستان نیست. پیش از اجرای این خط لوله، گاز تولید شده در شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد به وسیله خط لوله سرخس - نکا به استان های شمالی و خراسان تحویل می شد. با افزایش مصارف این استان ها، این گاز در استان های خراسان رضوی، شمالی و جنوبی مصرف می شد و دیگر پاسخگوی دیگر استان ها نبود که بر این اساس تامین گاز این مناطق از خطوط سراسری در دستور کار قرار گرفت.

ترتبی با بیان اینکه تامین گاز استان مازندران از شبکه موجود مطلوب نبود، تاکید می کند: شرکت ملی گاز ایران تصمیم گرفت گاز این استان را از

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران می گوید: افزون بر پروژه های تعریف شده، خط لوله رشت - سنگر نیز از دیگر برنامه های ضربتی صنعت گاز برای افزایش پایداری انتقال گاز شمال کشور بود. به گفته حسن منتظر تربتی، این خط لوله، زمستان سال گذشته کمک کرد تا مصارف استان گیلان از مازندران جدا شود و از این طریق بتوانیم گاز بیشتری از خط سوم سراسری به مازندران انتقال دهیم. اجرای خط لوله انتقال گاز دامغان - نکا نیز برای محور سوم در اولویت کاری



کشف آثار تاریخی در مسیر خط لوله دامغان - نکا

میراث فرهنگی، استانداری، جنگل‌بانی، محیط زیست، شهرداری و راه آهن را از چالش‌های عمده این پروژه توصیف می‌کند و می‌گوید: عبور از حاشیه شهر ساری و خط آهن و پارک جنگلی خود نیازمند دریافت مجوز از نهادهای مرتبط بود و قوانین بسیار سختگیرانه‌ای داشتند. از سوی دیگر، اجرای پروژه در زمانی که شالیزارها زیر کشت بودند، بسیار در دسر ساز شد. زیر برنج با آب فراوان سر و کار دارد و ما برای مسیر زدن و حفاری ناچار بودیم راه آب کشاورزان را قطع کنیم. اعتراض‌های دائم کشاورزان در موضوع آب، همکاران حقوقی را واقعاً به زحمت انداخت و این دوستان بسیار فعالیت کردند تا رضایت صاحبان اراضی را به دست آورند.

در بخشی از عملیات اجرایی به محوطه میراث فرهنگی و قبرستان اشکانیان برخورد کردیم که سر و صدای زیادی در شبکه‌های اجتماعی به پا کرد و مراجع ذی ربط، مانع ادامه فعالیت مادر آن منطقه شدند. به ناچار مجبور به تغییر مسیر شدیم و مسیری کوهستانی را انتخاب کردیم که سنگی بود و احتمال وجود میراث در آن صفر بود. به جرات می‌توان گفت یک کوه را در مسیر جایگزین جابه‌جا کردیم و ترانشه‌ای ایجاد کردیم که ماه‌ها چندین دستگاه بیل و پیکور کار و کمپرسی‌ها خاک‌ها را تخلیه می‌کردند تا شیب مورد نظر ایجاد شده و خط لوله از آن عبور کند. نماینده مقیم کارفرما در پروژه دامغان - نکا، بروکرسی اداری و رایزنی‌ها و جلسات مستمر با

گونه‌های است که مادر قبایل پرداخت مبلغی معین به صاحب زمین، آن را به تملک شرکت در می‌آوریم. اما در واقع موضوع به این آسانی نیست؛ باید توجه کنیم که زمین کشاورزی تمام دارایی برخی خانواده‌هاست و حتی یک متر این طرف و آن طرف شدن یا تخلیه آب و نخاله و تخریب بسیار جزئی، اعتراض‌های جدی و شکایت اهالی را در پی دارد. حسن تعلق به زمین آبا و اجدادی، جزئی از هویت کشاورز محسوب می‌شود و تعصب به حفظ زمین در وجود آنها ریشه دوانده است. جانه‌زنی با کشاورزان در این پروژه بسیار فراتر از حد رسوم انجام شد، گاهی ساعت‌ها با کشاورزان صحبت می‌کردیم تا قانع‌شان کنیم. برخی به دلیل بی‌اطلاعی از قوانین، ما را به چشم اشغالگرانی می‌دیدند که سعی در تصاحب زمین‌شان داشتیم و اثبات حسن نیت و ایجاد اعتماد برای کشاورزانی که از فرهنگی متفاوت بوده و زمین خط قرمزشان است فقط با سعه صدر و شکیبایی بدون چشم‌داشت امکان پذیر بود. مسئول حقوقی طرح خطوط انتقال، زمین‌هایی را که در اثر عبور خط لوله به دو قسمت تقسیم شده‌اند، از دیگر مشکلات عنوان می‌کند و می‌افزاید: آبیاری و عبور کشاورزان از زمین‌هایی که به دو بخش جدا از هم تقسیم شده بودند، از دیگر مشکلات پروژه بود که زحمات زیادی برای صاحبان زمین ایجاد می‌کرد و حل و فصل آن انرژی بسیاری برد تا اینکه کشاورزان معترض متقاعد شدند و با زحمات مجموعه دوستان و پس از رفع چالش‌های بسیار سرانجام خط لوله گازدار شد. زمستان سال ۹۶ در راه است و تأمین گاز استان شمالی کشور با افزایش ظرفیت برداشت از میدان مشترک پارس جنوبی و ایجاد زیرساخت‌های گازرسانی، با چالش کمتری انجام می‌شود و در این مسیر، مصرف پهنه‌گاز می‌تواند در تأمین پایدار گاز همه مشترکان در جای جای ایران زمین و تبدیل این سوخت پاک به ارزش افزوده بالاتر راهگشا باشد.

قابل توجهی از کالا خوشبختانه توانستیم از انبار شهید طاهری کالاها را براساس ویژگی‌های منطبق با کتاچه بیمان تأمین کنیم و به موقع به پروژه برسانیم. انشعابات بسیاری در مسیر این خط لوله پیش‌بینی شده بود که این انشعابات نیازمند مقادیر زیادی کالاهای اتصال بود که چون در تعهد کارفرما قرار داشت، از طریق موجودی انبار تأمین شد. رئیس خدمات کالای طرح خطوط انتقال گاز، نصب حجم چشمگیر لوله‌های آبرو را از ویژگی‌های خاص در پروژه دامغان - نکا توصیف می‌کند و ادامه می‌دهد: به دلیل اینکه بخش عمده‌ای از فعالیت‌ها در این پروژه مرتبط با نصب لوله‌های آبرو بود برخی به مزاح می‌گفتند که این پروژه آبرسانی است، نه گازرسانی. مسئله اینجا بود که بخشی از خط لوله، ناگزیر از زمین‌های کشاورزی و برنج کاری هموطنان شمالی عبور می‌کرد و کشاورزها تا لوله آبرو کار گذاشته نمی‌شد، اجازه عبور لوله گاز را نمی‌دادند؛ از این رو از لوله‌های آبرو در فاصله‌ای به طول ۳۵/۳۰ کیلومتر در انواع سایزها و به مقدار بسیار زیاد و بی سابقه در این پروژه استفاده شد.

استقلال‌گازی ایران محقق شد

مسئول حقوقی طرح خطوط انتقال نیز درباره چالش‌های حقوقی اجرای پروژه دامغان - نکا می‌گوید: حتی در شرایط عادی، تغییر کاربری یا تخریب زمین‌های کشاورزی با توجه به تبعات زیست محیطی و معضل کمبود برنج به خودی خود مسئله‌ای حساسیت‌زا و چالش‌برانگیز است. اگر چه شرکت بابت تحصیل اراضی و تملک ساختمان‌های واقع شده در مسیر خط لوله، هزینه‌گزافی پرداخت کرد اما در ازای آن به استقلال‌گازی کشور دست یافتیم که دستاوردی بسیار گرانبها و ارزشمند است. به گفته احمد مرادی، ظاهر قضیه به

آب، همکاران حقوقی را واقعاً به زحمت انداخت و این دوستان بسیار فعالیت کردند تا رضایت صاحبان اراضی را به دست آورند. پاک پناه در پایان با بیان خاطرهای از پروژه چنین می‌گوید: پس از کشف میراث فرهنگی، اخبار مرتبط با این موضوع به سرعت نور در شبکه‌های اجتماعی دست به دست شد؛ به طوری که خیلی‌ها می‌گفتند بچه‌های شرکت گاز گنج چند هزار ساله پیدا کرده‌اند و برخی نیز با استناد به آنچه در شبکه‌های مجازی دیده بودند، در تماس با من درستی و نادرستی ماجرا را جوی می‌شدند، در حالی که همه عکس‌ها و مستندات جعلی و ساختگی و نیروی انتظامی به محض اطلاع منطقه را مسدود کرده بود و حتی به خود ما اجازه ورود به محل پروژه را نمی‌داد.

پروژه‌های نفس‌گیر با اضطرار در اجرا

رئیس خدمات کالای طرح خطوط انتقال گاز در باره پروژه دامغان - نکا نیز می‌گوید: اضطرار در اجرا، آن را به پروژه‌های نفس‌گیر تبدیل کرده بود. اگر چه پروژه به صورت PC تعریف شده بود و تأمین کالاها به عهده پیمانکار قرار داشت، اما به دلیل فشاری که برای بهره‌بردار از پروژه در زمان تعیین شده وجود داشت، شرکت مهندسی و توسعه، تقریباً اغلب کالاهای مورد نیاز خط را از موجودی انبار تأمین کرد، شرکت علاوه بر تأمین لوله‌ها به عنوان اصلی‌ترین کالای پروژه، همه اتصالات، شیر آلات، ایستگاه‌های شیرهای بین راهی، لاین بربیک‌ها، شیرهای GOV را از انبار تأمین کرد و سپس به صورت کسر کالا با پیمانکار محاسبه شد. نادر بخت آزاد می‌افزاید: با وجود طولانی بودن خط لوله ۱۷۰ کیلومتری دامغان - نکا و نیاز آن به حجم



ویژگی‌های متمایزکننده این پروژه بود چرا که از ابتدا تا کیلومتر ۳۶ به شکل تپه ماهور و کوه‌های خشک بود و بعد از آن به مرز کویر و شمال می‌رسیدیم که هوا در اکثر مواقع متغیر و توام با بارندگی شدید و مه و ابر بود. وی ادامه می‌دهد: پس از عبور از جنگل‌ها در کیلومتر ۸۰/۸۵ وارد مناطق شالیزار می‌شدیم که در برخی نواحی جنگل و شالیزار به دنبال هم امتداد داشت؛ در ادامه به رودخانه پر پیچ و خم تچن رسیدیم و آن را در ۵۰ نقطه قطع کردیم.

کشف آثار تاریخی در مسیر خط لوله دامغان - نکا

در بخشی از عملیات اجرایی به محوطه میراث فرهنگی و قبرستان اشکانیان برخورد کردیم که سر و صدای زیادی در شبکه‌های اجتماعی به پا کرد و مراجع ذی ربط، مانع ادامه فعالیت ما در آن منطقه شدند. به ناچار مجبور به تغییر مسیر شدیم و مسیری کوهستانی را انتخاب کردیم که سنگی بود و احتمال وجود میراث در آن صفر بود. به جرات می‌توان گفت یک کوه را در مسیر جایگزین جابه‌جا و ترانشه‌ای ایجاد کردیم که ماه‌ها چندین دستگاه بیل و پیکور کار و کمپرسی‌ها خاک‌ها را تخلیه می‌کردند تا شیب مورد نظر ایجاد شده و خط لوله از آن عبور کند. نماینده مقیم کارفرما در پروژه دامغان - نکا، بروکرسی اداری و رایزنی‌ها و جلسات مستمر با میراث فرهنگی، استانداری، جنگل‌بانی، محیط زیست، شهرداری و راه آهن را از چالش‌های عمده این پروژه توصیف می‌کند و می‌گوید: عبور از حاشیه شهر ساری و پارک جنگلی خود نیازمند دریافت مجوز از نهادهای مرتبط بود و قوانین بسیار سختگیرانه‌ای داشتند. از سوی دیگر، اجرای پروژه در زمانی که شالیزارها زیر کشت بودند، بسیار در دسر ساز شد. زیر برنج با آب فراوان سر و کار دارد و ما برای مسیر زدن و حفاری ناچار بودیم راه آب کشاورزان را قطع کنیم. اعتراض‌های دائم کشاورزان در موضوع

با تجربه ها در رگ سفید هستند

مهار در میان هجمه ها

اشاره

مشعل | چاه ۱۴۷ رگ سفید در حوزه عملیاتی شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران روز یکشنبه، هفتم آبان ماه گذشته هنگام حفاری با دکل حفاری ۹۵ فتح دچار فوران، آتش سوزی و از کنترل خارج شد و متاسفانه در این حادثه، ۲ تن از کارکنان شرکت ملی حفاری جان باختند. عملیات مهار از سوی جمعی از با تجربه ترین افراد در حالی همچنان سختکوشانه و غیرتمندانه ادامه دارد که در هفته های اخیر عده ای کوشیدند با هجمه های وارده تیم عملیات را بی تجربه نشان دهند، اما آنچه از رگ سفید گزارش می شود، نشان از آن دارد که هیچ چیز نمی تواند این غیور مردان خستگی ناپذیر را ناامید کند. گزارشی از آخرین اقدام های انجام شده در هفته گذشته از مهار این آتش سرکش، پیش روی شماست.

دارند. در چاه ۱۴۷، شیر فوران گیر در جای خود محکم نیست و این نبود ثبات، مانع نشستن استیونگر و هدایت آن به درون فوران گیر می شود. مکتوبی به مهار چاه ۲۳ کنگان هم اشاره کرد و گفت: عملیات مهار از سطح در آن چاه جواب نداد و سرانجام پس از ۱۴۵ روز و با حفر پنج حفره انحرافی، نتیجه حاصل شد.

رگ سفید از همه سخت تر است
فرمانده عملیات مهار آتش چاه ۱۴۷ رگ سفید در شرکت ملی حفاری ایران، روز شنبه (۲۵ آذر) به تشریح مختصات حریق این چاه پرداخت و گفت: عملیات مهار چاه ۱۴۷ به دلیل ویژگی های خاص حاکم بر آن، متفاوت و دشوار است. مهران مکتوبی به عواملی از جمله فشار سطحی و فشار مخزن بسیار بالا، حجم زیاد ضایعات روی چاه و آسیب هایی که به شیر های سرچاهی رسیده است، اشاره کرد و گفت: این موارد، سختی عملیات مهار را دوچندان کرد. وی که سابقه حضور در هفت عملیات مهار آتش را در کارنامه خود دارد، در پاسخ به این پرسش که سخت ترین عملیات کدام بوده است، عنوان کرد: رگ سفید از همه سخت تر است. به گفته مکتوبی، در نفت شهر بیش از ۱۰ بار عملیات مهار از سطح با استفاده از ۹ استیونگر انجام شد تا عملیات به نتیجه رسید، اما نکته اینجاست که در نفت شهر، فوران گیر مستقیم بود و فشار سطح ۹۶۰ پی اس آی و فشار مخزن ۱۶۵۰ پی اس آی بود؛ حال آنکه در رگ سفید فشار سطح ۲۴۰۰ پی اس آی و فشار مخزن حدود ۳۴۰۰ پی اس آی است و شیر های فوران گیر به صورت ۳۰ درجه کج شده اند و نشستی شدید

مهار آتش، قهرمان بازی و اسطوره سازی نیست

معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران روز شنبه (۲۵ آذر) گفت: مهار آتش، کار قهرمان بازی و اسطوره سازی نیست و هر موفقیتی با شکستی نتیجه و دستاورد دیسپلین های تخصصی همه تیم های مستقر در منطقه است. محسن پاک نژاد افزود: مباحث کارشناسی در میان است و سرانجام جمع

سطح را بسیار دشوار و با پیچیدگی های فنی روبه رو کرده است. با فوران و آتش سوزی این چاه، بررسی دقیق موضوع، استفاده از تجارب فوران های گذشته، ابزار و تجهیزات و شیوه های به کار گرفته شده برای مهار چاه از سطح و عمق مورد توجه ویژه متخصصان قرار گرفت و نحوه انجام کار اجرایی شد. خارج سازی بیش از ۳۰۰ تن ضایعات دستگاه حفاری ۹۵ فتح از یکسو و آسیب جدی به تجهیزات سرچاهی، از جمله مجموعه شیر های فوران گیر در دهانه چاه، روند عملیات از سطح را با کندی رو به رو کرده است. سپهری افزود: با پاک سازی محوطه چاه از ضایعات دستگاه حفاری، به کارگیری تجهیزات ویژه (استیونگر) برای ارتباط چاه از طریق دهانه آن از سوی متخصصان صنعت نفت مورد اهتمام قرار گرفت که طی این مدت بیش از ۱۰ نوع تجهیز هدایت شونده طراحی، ساخته و مورد استفاده واقع شد که تاکنون به نتیجه نرسیده است. امام هارگران صنعت نفت، عزم خود را جزم کرده اند که به موازات حفاری چاه های امدادی در وضع ایمن این کار بزرگ را با روش های پیش گفته به نتیجه برسانند.

مدیرعامل و رئیس ستاد راهبری مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید در شرکت ملی حفاری ایران از رسیدن حفاری نخستین حلقه چاه امدادی به وسیله دستگاه حفاری ۹۳ فتح در این موقعیت به عمق ۲ هزار متری خبر داد. سپهر سپهری روز جمعه (۲۴ آذرماه) گفت: پیش بینی می شود منته حفاری این چاه روی لوکیشن C ۱۰ تا روز آینده به نقطه مورد نظر برای ارتباط با چاه در حال فوران بر خورد کند. همسو با عملیات حفاری این چاه، حفر یک حلقه چاه امدادی دیگر با کاربست دستگاه حفاری ۹۴ فتح روی لوکیشن A نیز با هدف بستن چاه از عمق Bottom Kill در حال اجراست و تاکنون متراژ حفاری آن به یک هزار و ۷۶۰ متر رسیده است. براساس برنامه ریزی کارشناسان و متخصصان این شرکت و شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، مهار فوران چاه ۱۴۷ از ابتدا به دو طریق از سطح و عمق در دستور کار قرار گرفت. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: همزمان با اجرای عملیات حفاری، تیم های مهندسی، عملیاتی، فنی، تخصصی و پشتیبانی در یک کار گروهی بستن چاه از سطح موسوم به TOP KILL را با کاربست تجهیزات ویژه برای ورود به دهانه چاه دنبال می کنند. شرایط خاص مخزن نفتی رگ سفید، حجم و فشار بالای سیال خروجی (بیش از دو هزار پوند بر اینچ مربع) و حرارت بیش از یک هزار درجه سانتیگراد در کانون آتش، هیچ گونه تشابهی با فوران های پیش از این نداشته و عملیات مهار از



می شود. مدیران عامل شرکت های ملی مناطق نفت خیز جنوب و ملی حفاری با حضور و نظارت مستمر خود در منطقه نقش راهبردی در روند اجرای عملیات ایفا می کنند. با اطمینان می گویم با تجربه ترین و متخصص ترین تیم کنونی صنعت نفت برای مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید در این منطقه حضور دارند که از آن جمله می توان به شخصیت هایی همچون مسعود حیدری، مهرازان مکنونی، مسعود حیدری، حیدر رضا خوشایند، تقی قاسمی بابا احمدی، سید میر عظیمی و حتی سید علی حیدری راننده اتی واکتی که تجربه حضور سی و چند ساله در مهار فوران چاه ها را دارد اشاره کرد

و بقیه آقایی که پشتیبانی این عملیات را به عهده دارند. افرادی هستند که در نفت شهر، کنگان، گچساران و بسیاری از فوران ها حضور داشتند و هم اکنون در منطقه حضور دارند. همه اقدام هایی هم که تاکنون انجام شده، شناخت خود را از چاه کامل تر کرده و در هر مرحله با دانش بیشتری ادامه یافته است. وی با طرح این سوال که نمی دانم چرا برخی رسانه ها در این شرایط حساس، موارد عجیب و غریبی را مطرح می کنند، ادامه داد: هر ایرانی که در جریان این حادثه قرار می گیرد، دلش می تپد برای اینکه این چاه زودتر مهار شود. ثروت ملی ما در حال سوختن است. بچه هایی که از شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و شرکت ملی حفاری ایران اینجا هستند، از دل و جان مایه می گذارند و با همدلی، همراهی و هم اندیشی تلاش می کنند مهار کامل چاه در کوتاه ترین زمان ممکن به نتیجه برسد. برخلاف کسانی که اخبار و مباحثی برای تخریب روحیه این تیم منتشر می کنند، مهارگران با قوت به کار خود ادامه می دهند و از این گونه حواشی تأثیر نمی پذیرند. پاک نژاد گفت: در ابتدای کار که مدیریت مهندسی و ساختمان مناطق نفت خیز جنوب عملیات اجرایی سنگینی را در منطقه انجام می داد، افراد بیشتری در رگ سفید حضور داشتند، اما هم اکنون که آن عملیات پایان یافته، از تعداد نیروهای حاضر در منطقه هم کاسته شده است. وی عنوان کرد: شرایط مهار چاه از سطح بسیار دشوار است. شدت صوت در محدوده ۱۵ تا ۲۰ متری نزدیک به چاه که همکاران من در آنجا کار می کنند، نزدیک به ۱۷۰ تا ۱۸۰ دسی بل است. گوش انسان توانایی شنوایی ۸۰ دسی بل را برای مدت محدود دارد و تحمل این فشار گوش انسان را با مخاطره هایی همچون شنیدن صدای صوت روهرو می کند که تا مدت ها ادامه دارد. معاون امور تولید شرکت ملی نفت ایران گفت: ۲ حادثه فوران چاه های منطقه رگ سفید در سال های گذشته هر دو از طریق مهار از عمق به نتیجه رسیده اند، اما در کل نمی توانیم یک نسخه عمومی برای مهار چاه های در حال فوران بیچیم، زیرا به لحاظ تکنیکی شرایط هر چاه با چاه دیگر متفاوت است و این نوع نسخه پیچی برای مهار، قابل دفاع نخواهد بود. در واقع شرایط چاه در حال فوران تعیین می کند کدام یک از این دو روش، در زمان کوتاه تری به نتیجه خواهد رسید. وی افزود: در چند عملیات اخیر که انجام شد، استیونگر کاملاً در دهانه چاه نشست، تزریق گل آغاز و از دمای

آتش کاسته شد. چاه در حال فوران شماره ۱۴۷ که بخش عمده آن گاز است، حدود ۱۲۰۰ تا ۱۳۰۰ درجه سانتی گراد دما دارد و در فواصل حدود ۱۰ تا ۱۵ متری که مهارگران به چاه نزدیک می شوند، این دما به بیش از هزار درجه می رسد و اگر مایناتورهای مخصوص خنک کردن محیط برای لحظاتی قطع شود، به طور طبیعی مخاطره های جدی برای افرادی که نزدیک دهانه چاه هستند، در پی خواهد داشت. به گفته وی، شمردن تعداد حمله ها و این که بگوییم چرا عملیات به موفقیت نرسید، مباحث درستی نیست، زیرا در هر تلاشی، شرایط سنجیده می شود و نکات تازه ای به دست می آید که قبل از آن مجهول بوده است. پاک نژاد با بیان این که مسلم است عملیات مهار از سطح، زمان کمتری را صرف می کند و هدف اصلی این است که در کوتاه ترین زمان ممکن بتوانیم چاه را تحت کنترل در آوریم، ادامه داد: در کنار این موضوع، عملیات مهار از عمق که مستلزم ساخت لوکیشن، سلر، تجهیزات و تأسیسات مرتبط، انتقال و برپایی دکل و شروع عملیات حفاری است زمان زیادی می طلبد. خوشبختانه عملیات حفاری و آرا، پی این منطقه با توجه به اینکه با لایه های پر فشار زمین شناسی روهرو هستیم که کار حفاری را خیلی دشوار می کند، در مقایسه با دیگر حفاری هایی که در منطقه رگ سفید انجام شده، سرعت بسیار بالایی دارد و در این مدت کوتاه بیش از ۲۰۰۰ متر حفاری انجام شده که شرایط ثبت یک رکورد بی نظیر را دارد. وی ادامه داد: بنابراین در نشست هایی که برگزار شد، در مجموع تصمیم بر این شد که هر دو شیوه به صورت همزمان جلو برود، قاعدتاً اگر موفق به مهار آتش از طریق عملیات از سطح شویم، زمان را ذخیره کرده ایم، در غیر این صورت با تلاش همزمان از طریق عملیات مهار چاه از عمق در کوتاه ترین زمان ممکن به نتیجه خواهیم رسید. نکته قابل توجه، این است که اگر به امید خدا عملیات مهار چاه از سطح نتیجه موفقیت آمیزی در پی داشته باشد، چاه های حفاری شده به منظور عملیات مهار از عمق به عنوان چاه های تولیدی مورد استفاده قرار خواهند گرفت و از این بابت جای هیچ گونه دغدغه و نگرانی وجود ندارد.

بهترین تیم عملیاتی در رگ سفید فعالیت می کند

مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران نیز روز یکشنبه (۲۶ آذر) از تلاش مهارگران در منطقه عملیاتی رگ سفید قدر دانی کرد و گفت: هم اکنون بهترین تیم عملیاتی با امکانات مناسب در این منطقه در حال فعالیت است. حمید پورد با بیان این که از روز نخست حادثه چاه ۱۴۷ رگ سفید، از سوی شرکت نفت فلات قاره برای کمک رسانی اعلام بسیار خوب و تیم قوی حاضر در منطقه، نمی توان امکانات بیشتر و تیم دیگری را متصور بود. وی با بیان این که در چنین حوادثی باید با همکاری برای رفع مشکل اقدام کنیم، گفت: نباید سربازانی را که در خط مقدم فعالیت می کنند، مورد قضاوت های سیاسی

قرار دهیم؛ طرح چنین مسائلی در فضای مجازی و رسانه ها صحیح به نظر نمی رسد. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره با ابراز ناراحتی از بیان مسائل غیر کارشناسی در فضای مجازی گفت: مطرح کردن چنین بحث هایی در شبکه های مجازی درست نیست و باید بدانیم که هر چاهی ویژگی های مختص به خود را دارد و مخزن، فشار، دما و نرخ تولید ویژه دارد؛ ضمن آن که میدان رگ سفید روی گنبد گازی قرار گرفته و فشار بالایی دارد. وی به سابقه طولانی شرکت ملی مناطق نفت خیز و شرکت ملی حفاری در این حوزه اشاره کرد و افزود: سازمان های تخصصی برای چنین فعالیتی در این شرکت ها ایجاد شده است.

ایجاد سازمان کنترل فوران شرکت نفت فلات قاره

پورد با بیان این که قصد داریم سازمانی مشابه سازمان کنترل فوران نفت خیز جنوب در شرکت نفت فلات قاره ایجاد کنیم، ادامه داد: در سال های ۸۵ و ۸۶ که به عنوان رئیس حفاری در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب فعالیت می کردم، سازمانی قوی با امکانات ویژه به نام کنترل فوران در این شرکت ایجاد شد که از استخوان بندی خوبی برخوردار است. اکثر افرادی که هم اکنون در حال عملیات هستند، افراد حاضر در تیم فوران چاه مارون ۱۰۴ بوده اند و می توان گفت این بهترین تیم حاضر در عملیات است که سرانجام ۲ تا ۳ نفر دیگر می تواند به آنها اضافه شوند. هیچ عملیاتی بی عیب انجام نمی شود؛ نباید با عنوان این مسائل در فضای عمومی بذر ناامیدی و نگرانی در دل مردم کاشت؛ آن هم در باره این عملیات که به بهترین شکل در حال انجام است. وی از عملیات مهار از سطح و مهار از عمق با حفر چاه آمدادی به عنوان تنها راه حل های مهار این فوران یاد کرد و گفت: هر دو روش به صورت همزمان در حال انجام است و نمی توان برنامه زمان بندی برای آن متصور بود زیرا یک پروژه معمولی نیست و کار آن بستگی به عوامل مختلف دارد.

مهارگران، جمعی از باتجربه ترین ها

مدیرعامل شرکت ملی حفاری گفت: تیم عملیاتی مستقر در محل چاه ۱۴۷ میدان رگ سفید، ترکیبی از بهترین و باتجربه ترین نیروهای شرکت های ملی مناطق نفت خیز جنوب و ملی حفاری است. سپهر سپهری ضمن تأکید بر این که تیم مهار کننده فوران و آتش چاه ۱۴۷ رگ سفید، ترکیبی از بهترین و باتجربه ترین کارشناسان و مهندسان شرکت های ملی مناطق نفت خیز جنوب و ملی حفاری هستند، گفت: هر یک از افراد کلیدی این تیم به تنهایی مهار چاه های مختلف نفت و گاز را در کارنامه خود دارند؛ به عنوان نمونه تیم راهبر در شرکت ملی حفاری ایران که برخی معاونان این شرکت را شامل می شود، هر یک به تنهایی تجربه مهار پنج تا هفت فوران را در کارنامه خود دارند. وی ادامه داد: همه افراد



مستقر در عملیات از چهار عامل تخصص، تعهد، تجربه و غیرت بهره‌مندند و حضور این‌ها در عملیات مهار فوران، نقش موثری در پیشبرد عملیات دارد. این‌ها گروهی دلاور مردان حاضر در محل فوران چاه به حدی است که حتی در شرایطی که ۲ تا ۳ بار پوشش آب قطع شده است، مهارگران باز هم از نزدیکی به آتش ایمنی ندارند؛ این در حالی است که با توجه به ابعاد حادثه و مهلت ۳۰ ثانیه‌ای فرار از محل حادثه (با وجود فاصله ۶۰ تا ۷۰ متری از محل استقرار تانکرهای حامل و همچنین لباس سنگین مهارگران) نزدیک شدن به آتش به معنای واقعی استقبال از خطر مسلم است. این مقام مسئول در بیان شرایط دشوار کاری در اطفا حریق چاه ۱۴۷ رگ سفید گفت: حرارت بالا، امکان نزدیک شدن به آتش را تنها با لحاظ شرایطی نظیر پوشش کامل آب فراهم کرده است، با وجود این قبل از انجام هر بخش از عملیات، مخاطره‌های مربوط به آن در جلسه‌های کارشناسی مشخص و به کارشناسان ابلاغ می‌شود و در مورد نزدیکی به آتش نیز احتمال قطع پوشش آب به افراد دخیل در عملیات گوشزد می‌شود. وی در باره روش‌های به کار رفته در مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید نیز گفت: با توجه به ماهیت متفاوت فوران چاه و بی نظیر بودن شرایط دشوار اطفا، با وجود تاکید کارشناسان بر اطفا از عمق (Bottom Kill)، به دلیل طولانی بودن انجام این عملیات و لزوم حفر ۲ حلقه چاه جدید، گزینه اطفا از سطح (Top Kill) نیز پیش‌بینی شد که البته خطرهای بیشتری دارد. به گفته سپهری، مهار فوران چاه شماره ۱۴۷ رگ سفید، یکی از پیچیده‌ترین و دشوارترین عملیات اطفا مهار فوران چاه در تاریخ صنعت نفت و گاز کشور به شمار می‌آید و تیم مهارکننده فوران چاه رگ سفید، ترکیبی از با تجربه‌ترین کارشناسان و مهندسان است. بنا بر سخنان اهل فن، فشار بالای سیال (بیش از PSI ۲۴۰۰) که بالاترین فشار ثبت شده در فوران‌های کشور است، حرارت بالا (۱۲۰۰ تا ۱۸۰۰ درجه)، نوع سیال خروجی از چاه (ترکیبی از نفت و گاز) و تشعشعات بالای چاه، در نوع خود بی نظیر است و عملیات مهار فوران این چاه را به پیچیده‌ترین عملیات اطفا حریق در کشور بدل کرده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران

یادآور شد: به دلیل اهمیت مهار فوران این چاه قرار شد تا اطفا از سطح نیز به صورت همزمان با اطفا از عمق و با در نظر گرفتن شرایط ایمنی کامل انجام شود. برخی عملیات‌ها مربوط به مهار فوران چاه‌های نفت و گاز که پیش از این در صنعت نفت انجام شده است، با صدمه‌ها و خسارت‌های انسانی رویه‌رو بوده است، با وجود این با به کارگیری حد بالای استانداردهای مربوط به ایمنی در عملیات مهار فوران چاه ۱۴۷، تاکنون حادثه جانی در زمان انجام عملیات مهار فوران نداشته‌ایم. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با تاکید بر این که در فرآیند اطفا حریق چاه‌های مختلف نفت و گاز در ایران نظیر نفت شهر، کنگان، چاه اهواز ۵۰ و... بارها به روش‌های مختلف سعی در اطفا حریق شده است، گفت: عملیات مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید با وجود پیچیدگی‌های خاص خود با بهره‌گیری از تجارب گذشته و دانش روز به قوت در حال انجام است و هر عملیات بر مبنای ده‌ها ساعت طراحی، همفکری و تجربه کارشناسان فن صورت می‌گیرد. سپهری با بیان این که همکاران ما در همه فوران‌ها در گذشته و در اوج ناامیدی تلاش کرده‌اند، افزود: حتی در نفت شهر روزی آخری که قرار بود گروه خداحافظی کنند و فرمانده عملیات گفته بود، بروید چند روزی استراحت کنید چند تن از همکاران گفتند یک بار دیگر عملیات انجام شود و همان عملیات نیز منجر به مهار آتش شد و این نشان می‌دهد این همکاران با تجربه تا آخرین لحظه ناامید نمی‌شوند و دست از تلاش بر نمی‌دارند.

عملیات کنترل فوران کاملاً استاندارد است

مدیرعامل شرکت حفاری شمال، روز دوشنبه (۲۷ آذر) عملیات انجام شده در منطقه عملیاتی رگ سفید را به منظور

مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید - کاملاً استاندارد خواند و گفت: باید دست متخصصان مجربی که جان خود را کف دست گذاشته‌اند و در دل آتش فعالیت می‌کنند، بوسید. حمیدرضا گلیا یگانی به برخی گمانه‌زنی‌های نادرست درباره روند مهار فوران در این منطقه عملیاتی پاسخ داد و گفت: برخی می‌گویند استفاده از دانش جهانی می‌توانست این فوران را زودتر مهار کند، در حالی که در حادثه چاه کنگان ۲۳، تیم خارجی برای بررسی یک ماه، برای تجهیز کارگاه ۲ ماه و برای اطفا ۶ ماه زمان می‌خواست و متخصصان ایرانی در کمتر از چهار ماه عملیات مهار را به سرانجام رساندند. اگر شرکت خارجی هم ورود کند، اطلاعات را از ما می‌گیرد و به طور مشاوره‌ای عنوان می‌کند که باید در فلان نقطه حفاری امدادی انجام داد و عملیات مهار از سطح را هم پیش برد؛ همان کاری است که متخصصان ما انجام می‌دهند و هر فرد دیگری هم که فرماندهی را به عهده می‌گرفت، این گونه عمل می‌کرد. وی عنوان کرد: از آنجا که من در عملیات مهار ۴ چاه کنگان ۲۳، نفت شهر ۲۴، مارون ۱۰۴ و رگ سفید ۱۲۰ همکاری داشته‌ام یا مدیر پروژه بوده‌ام، اطلاعات کاملی در این زمینه دارم و این که می‌شنوم برخی مقایسه‌هایی را در باره مهار فوران انجام می‌دهند، تعجب می‌کنم. افرادی که متخصص هستند، می‌دانند که مقایسه این عملیات‌ها کاملاً اشتباه است، به طور مثال در چاه کنگان ۲۳ روش مهار از عمق را در پیش گرفتیم، در مارون ۱۰۴ از مهار از سطح استفاده کردیم. به طور مثال ممکن است یک چاه به واسطه عمق، فشار و دما و دبی چاه در کنار دیگر عوامل در یکی از کشورهای منطقه در یک روز مهار شود، یک چاه در نفت شهر در ۴۰

روز، چاه دیگر در مارون ۱۵ روزه مهار شود و یکی هم در جای دیگر از دنیا یک سال زمان ببرد، اما نباید چاهی را که فوران آن یک سال زمان می‌برد، مورد نكوهش قرار داد و آن را با دیگری مقایسه کرد. مدیرعامل شرکت حفاری شمال کج شدن شیر فوران گیر، کوهستانی بودن منطقه، آبرسانی سخت و دمای بالا را از عواملی دانست که کار کنترل را در رگ سفید ۱۴۷ سخت می‌کند و گفت: با کج شدن شیر فوران گیر، عملیات مهار از سطح مختل شده و همین که می‌شنوم همکاران بیش از ۱۰ بار ابزار استینگر را وارد دهانه چاه کرده‌اند، از نظر من یک شاهکار و بسیار ارزشمند است. بسیاری از افراد حاضر در عملیات کسانی هستند که دوره‌های خارج از کشور را زیر نظر استادان برجسته جهانی گذرانده‌اند و هم اکنون خود در دل آتش هستند. گلیا یگانی مقایسه عملیات اطفا حریق چاه با دیگر حوادث حریق را اشتباه خواند و گفت: چاه نفت و گاز، پالایشگاه یا کارخانه پتروشیمی نیست که با گرفتن شیر آتش نشانی روی منبع حرارتی و یا پایان ذخیره سوخت خاموش شود. کسانی که چنین مقایسه‌هایی انجام می‌دهند، همان افرادی هستند که در جریان آتش سوزی ساختمان پلاسکو می‌گفتند یک تیم از ملی حفاری باید و این آتش را خاموش کند. در واقع اینها افراد بی تجربه‌ای هستند که باید کنار بایستند و سکوت کنند و افراد صاحب تجربه باید جلو بیایند و همه دست در دست جلوی این فوران را بگیرند. مدیرعامل شرکت حفاری شمال با اظهار این که این شرکت از روز نخست حادثه آمادگی کامل خود برای هرگونه یاری را اعلام کرده است، گفت: اگر بتوانیم کمکی کنیم، در واقع خدمتی است که به کشور انجام داده‌ایم و متنی برای آن نداریم.

رگ سفید و رگ غیرت

ظاهراً ماجرای رگ سفید نقطه‌ای برای تسویه حساب‌ها شده است و بعضاً محملی برای به رخ کشیدن‌ها و تحقیر کردن‌ها... بعید می‌دانم وقتی در گوشه‌ای از کشور حادثه‌ای رخ می‌دهد و بخشی از ارکان کشور درگیر آن می‌شوند دل‌ها بر ایرانی وطن پرستی فارغ از هر جناح و اندیشه سیاسی و قومیتی نلرزد و دعا

نکنند برای مهار و مدیریت حادثه... اما متأسفانه اخباری موثق به گوش رسیده که همان‌هایی که مدعی‌اند به عدالت و دایم از میزان محاسن مدیران و صاحبان نام و منصب حرف می‌زنند پیام می‌فرستند به برخی اعضای تیم عملیات رگ سفید که کمک نکنید بگنارید! اینها زمین بخورند... و این موضوع با غیرت ایرانی سازگاری ندارد چه رسد به جنوب‌نشین بودن! حادثه تلخ رگ سفید که رخ داد تمام خاطراتم را در کنگان و نفت شهر ریز به ریز مرور کردم، هیچ یک از این حوادث مشابهتی به هم ندارند... دست‌نوشته‌ها و گزارش‌هایم را

مرور کردم که انشالله در جمع بندی نهایی به آن خواهم پرداخت... گواه تاریخ حوادث نفت چیز دیگری است: آتش چاه نفت و گاز محل تسویه حساب و قهرمان سازی و ناز کشی و چهره‌سازی و به رخ کشیدن و من خوبم و تو بدی، نیست؛ اینجا همان میدان نبرد با آتش است که جهاد می‌طلبد و بس. اما ظاهراً در میدان جهاد نفس، گرفتار اماره‌های شده‌اند عده‌ای که عصمت و عصیبت را بهم گره زده‌اند و فراموش کرده‌اند که منافع ملی را به آتش نکشند دیگر!

چاه ۱۴۷ رگ سفید میدان تسویه حساب

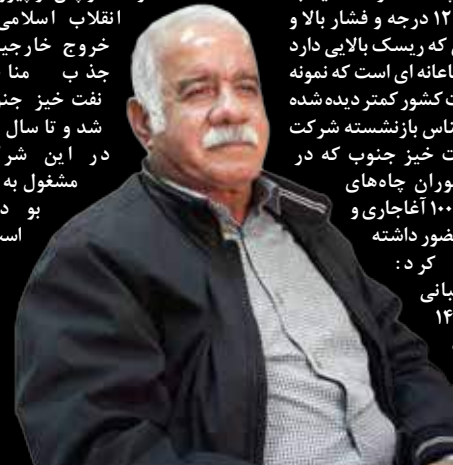
مهار از عمق؛ بهترین گزینه برای کنترل چاه رگ سفید است

یک پیشکسوت حفاری چاه‌های نفت و گاز خیر استفاده از چاه کمکی و مهار از پایین ایمن‌ترین و کم هزینه‌ترین گزینه برای کنترل فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید برشمرده. محمد کیارسی توضیح داد: برنامه تیم مهار چاه برای حفر دو چاه انحرافی و کنترل از پایین از نظر اصول ولکپینگ و مهندسی فوران، درست‌ترین راه برای مهار اینگونه چاه‌هاست که با سرعت بسیار خوبی در حال انجام است.

وی با اشاره به وضعیت کلی میدان رگ سفید اظهار کرد: شرایط ویژه این میدان، ارتفاع آتش، حرارت فوق‌العاده بالا و خروج حجم زیادی از گاز به همراه نفت به دلیل فشار زیاد مخزن، عملیات مهار این چاه از سطح را با پیچیدگی خاصی همراه کرده است. کیارسی تأکید کرد: با وجود این پیچیدگی چاه ۱۴۷ رگ سفید، طراحی و حفاری دو حلقه چاه امدادی به منظور عملیات مهار از عمق (Bottom Kill) نشان از تخصص و تجربه مدیران و کارشناسان عملیات مهار این چاه دارد که کمترین آسیب را به مخزن وارد کرده و با تحقق آن، هزینه‌های عملیات را جبران خواهد کرد. این چهره نام‌آشنای صنعت نفت و حفاری، درباره حمله به آتش از سطح (Top Kill) نیز توضیح داد: نزدیک شدن به دهانه چاه ۱۴۷ رگ سفید به دلیل حرارت ۱۲۰۰ درجه و فشار بالا و صدای مهیب آن که ریسک بالایی دارد اقدام بسیار شجاعانه‌ای است که نمونه آن در صنعت نفت کشور کمتر دیده شده است. این کارشناس بازنشسته شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب که در عملیات مهار فوران چاه‌های مختلف از جمله ۱۰۰ آغاچاری و ۵۸ گچساران حضور داشته است تصریح کرد:

اقدامات پشتیبانی برای مهار چاه ۱۴۷ رگ سفید مانند احداث موقعیت

حفاری دو حلقه چاه امدادی در مدت ۱۱ تا ۱۴ روز، احداث استخرهای ۱۳۰ و ۷۰ هزار بشکه‌ای ذخیره آب و احداث خطوط لوله تأمین آب در مدت یک هفته و گسیل تعداد زیادی از ماشین‌آلات راهسازی و آتش‌نشانی به منطقه در نوع خود رکورد محسوب می‌شود. کیارسی که از سال ۱۳۴۶ تا ۱۳۸۸ در مناطق نفت خیز جنوب در رده‌های مختلف صنعت حفاری فعالیت داشته است درباره برخی ادعاها مبنی بر مهار چاه ۳۳ رگ سفید از سطح در سال ۱۳۵۴ گفت: سابق و تاریخچه فوران و کنترل این چاه از پایین در کتاب آبی آسکو، موجود است و جای هیچگونه بحثی در این زمینه وجود ندارد. کیارسی با اشاره به اینکه مقوله مهار چاه به ویژه چاه‌های گازی مباحث احساسی را بر نمی‌تابد، گفت: راهکار شرکت‌های بزرگ نفتی جهان نظیر شل برای مهار چاه‌های پرفشار، مهار از عمق (Bottom Kill) است که روشی استاندارد، ایمن و منطبق بر اصول مهندسی است. محمد کیارسی، کارشناس پیشکسوت مناطق نفت خیز ۴۵ سال سابقه کار در بخش حفاری، تکمیل و کنترل فوران چاه‌های نفت و گاز را دارد. او که فارغ‌التحصیل آموزشگاه حفاری نفت است در سال ۱۳۴۶ به استخدام شرکت حفاری سدکو-سدیران درآمد و پس از پیروزی انقلاب اسلامی و خروج خار جیان، جذب مناطق نفت خیز جنوب شد و تا سال ۸۸ در این شرکت مشغول به کار بود.



دکل نفت شهر را که ذره‌ای از جسد عزیزانشان را هم ندیدند فراموش نمی‌کنم... صخه‌ها و ناله‌های هیچ یک از طرف‌های حوادث مشابه را هم نمی‌توان نادیده گرفت و فراموش کرد، و صد البته نامردی مردمانی را که دل خنک دارند از سوختن چاه نفت رگ سفید که لاقل غیرت تلاشگران مهار آتش این روزها آنقدر سفید است که لحظه‌ای از مهار آتش دریغ نکرده‌اند. این آتش بی برو برگرد این روزها خاموش می‌شود؛ اما یقیناً زخم خیانت آنان که پیغام دادند کمک نکنید این‌ها زمین بخورند

زیبا اسماعیلی-رییس روابط عمومی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران

صادق آبادی:

تولید و معیارهای اقتصادی باید سرلوحه همه فعالیت‌ها باشد

ایران، امین را فردی متعدد و متخصص معرفی کرد که در حوزه نفت تجارب و سوابق ارزشمندی دارد و افزود: آقای امین نمره‌های درخشانی را در پالایشگاه‌های بندرعباس و اصفهان در کارنامه کاری خود به ثبت رسانده است؛ به همین دلیل از وی خواستیم تا سکان‌داری پالایشگاه امام خمینی (ره) شانزدن را به عهده بگیرد. صادق آبادی بر لزوم تعاون و همکاری بیشتر میان کارکنان تأکید و اظهار کرد: از همه مدیران و همکاران انتظار دارم با همکاری و همدلی بیشتر به کار و فعالیت مشغول شوند و فقط یک هدف را مدنظر قرار بدهند؛ تولید، تولید و تولید و پارامترهای اقتصادی به‌عنوان یک فرهنگ سازمانی سرلوحه همه فعالیت‌ها قرار گیرد و با بهره‌گیری از همه ظرفیت‌های موجود برای تولید بیشتر در این پالایشگاه گام برداشته شود.

معاون وزیر نفت در امور پالایش گفت: تولید و پارامترهای اقتصادی باید به‌عنوان یک فرهنگ سازمانی سرلوحه همه فعالیت‌ها قرار گیرد. علیرضا صادق آبادی صبح روز دوشنبه (۲۷ آذرماه) در آیین معارفه علیرضا امین، مدیرعامل جدید پالایشگاه امام خمینی (ره) از این پالایشگاه به‌عنوان یک دارایی اقتصادی با ارزش یاد کرد و گفت: این پالایشگاه هم به لحاظ اقتصادی و هم از نظر سهمی که در تأمین سبد سوخت کشور به عهده دارد، مجموعه‌ای بی‌نظیر و پیچیده است. وی افزود: مهندس جمشیدی در این دو سال برای مدیریت و هدایت پالایشگاه و برطرف کردن مشکلات موجود زحمات شایان توجهی را متقبل شده است که از ایشان قدردانی می‌کنم. مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی

در نشست مشترک «گاز پروم نفت» و «اویک»

طرح پیشنهادی توسعه آذر و چنگوله تشریح شد

زمین‌شناسی آن و همچنین اقدام‌های گروه اویک برای افزایش برداشت از این میدان مشترک ارائه شد؛ ضمن این‌که پس از تشریح ویژگی‌های زمین‌شناسی و پیچیدگی‌های توسعه این میدان نفتی، پیشنهادهای مهندسی مخزن، حفاری، نقشه راه، هزینه برآورد شده برای توسعه و افزایش تولید تا حدود ۱۰۰ هزار بشکه از این میدان ارائه و بررسی شد.

مدیران شرکت اویک و شرکت گاز پروم نفت در صدر هیئتی فنی در نشست مشترک با معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران، برنامه مشترک پیشنهادی خود را برای اجرای طرح توسعه میدان‌های نفتی آذر و چنگوله ارائه دادند. این برنامه پیشنهادی عصر روز دوشنبه (۲۷ آذرماه) در نشست با حضور غلامرضا منوچهری، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور توسعه و مهندسی، ارائه و تشریح شد. در گزارش ارائه شده، نگاهی اجمالی به پروژه آذر، موقعیت و ویژگی‌های

در ادامه این نشست فنی، شرکت اویک و گاز پروم نفت، برنامه توسعه میدان‌های آذر و چنگوله را به صورت یکپارچه ارائه دادند.

سرمایه‌گذاری در بخش انرژی ایران برای چین بسیار مهم است

۱۰ سال آینده به حداقل ۶۰۰ میلیارد دلار برسد. رئیس اتاق بازرگانی بین‌المللی چین با بیان این‌که شرکت‌های خصوصی چین علاقه‌مند به سرمایه‌گذاری مستقیم در صنعت نفت ایران هستند، تصریح کرد: امیدوارم همکاری ۲ کشور در این بخش گسترش یابد. طرح راه ابریشم جدید یا طرح «یک کمربند یک جاده»، یک طرح سرمایه‌گذاری در زیربنای اقتصادی بیش از ۶۰ کشور جهان و توسعه ۲ مسیر تجاری «کمربند اقتصادی راه ابریشم» و «راه ابریشم دریایی» است که از سوی چین در سال ۲۰۱۳ ارائه شده است؛ پشتوانه این طرح قدرت صنعتی اقتصاد چین و توان سرمایه‌گذاری آن است.

رئیس اتاق بازرگانی بین‌المللی چین گفت: سرمایه‌گذاری در بخش انرژی ایران چه از سوی بخش دولتی و چه از سوی بخش خصوصی این کشور برای چین بسیار مهم است. ونگ یانگ گئو در گفت‌وگو با شانا با اشاره به این‌که رسیدن حجم مبادلات تجاری ایران و چین به ۶۰۰ میلیارد دلار که از سوی رؤسای جمهوری ایران و چین پیش‌بینی شده، قابل تحقق است، افزود: ایده «یک کمربند یک جاده» بدون شک این مسیر را هموار خواهد کرد.

دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری ایران در دیدار سوم بهمن ماه ۱۳۹۴ با شی جین‌پینگ، همتای چینی خود اعلام کرده بود: حجم مبادلات تجاری ایران و چین ظرف



هیچ معنایی ندارد.

دعای مردم بهترین پاداش

کار ترمیم به اتمام می‌رسد و امدادگران مشغول جمع‌آوری لوازم و ابزار خود می‌شوند. پیرمردی که از ظاهر ژولیده‌اش معلوم است سراسیمه‌از خواب بیدار شده به سمت امدادگران می‌رود. دستش را بر شانه یکی از آنها می‌گذارد و با صدایی نیمه‌جان ناشی از خواب نا تمام می‌گوید: «خدا قوت پسرم. اجرت با امام (رضاع) خدا پدرت را رحمت کند.» یکی از امدادگران در حالی که سوار بر خودرو می‌شود، رو به من می‌گوید: چه پاداشی از این بهتر که مردم دعا گوی ما باشند.

امدادگران در خط مقدم

برای تکمیل این گزارش، به دفتر مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی می‌روم. سید حمید فانی با چهره‌ای خندان و آغوشی باز در ساعت ۷ صبح پذیرای ما می‌شود. وی درباره فعالیت‌های امدادگران گاز می‌گوید: ایجاد حس رضایت‌مندی در بین مردم مهم‌ترین وظیفه هر مجموعه است. تصور کنید تمام اقدام‌های یک شرکت خدماتی در عالی‌ترین سطح خود قرار داشته باشد، ولی در ارائه خدمات پس از فروش با بحران جدی روبه‌رو شود. این مهم‌بی شک موجب دلزدگی جامعه و ترسیم چهره‌ای نادرست از کلان آن مجموعه خواهد شد. فانی ادامه می‌دهد: «شرکت ملی گاز ایران به عنوان یک شرکت تکامل یافته، زنجیره کاملی از استخراج تا توزیع و نگهداشت را در دل خود جای داده است. نکته‌ای که در این بین وجود دارد، این است که مصرف‌کننده گاز طبیعی در هر گوشه و کنار این کشور، تنها با امدادگران ماسروکار دارد. این مطلب به آن معناست که هر اقدامی از سوی امدادگران، چه خوب و چه بد، به پای کلان مجموعه نوشته خواهد شد. مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی در ادامه این گفت‌وگو، تربیت نسلی کارآمد و متخصص از امدادگران را در سایه سجایای اخلاقی، وظیفه همه مدیران صنعت گاز کشور عنوان می‌کند. وی با اشاره به برگزاری سالانه مسابقات عملیاتی ورزشی امدادگران شرکت ملی گاز ایران اضافه می‌کند: این گونه مسابقات، ظرفیت بسیار خوبی برای ارتقای سطح آمادگی جسمانی و به اشتراک گذاشتن نحوه عملکرد امدادگران در مواقع ضروری است.» فانی در پایان «اعتماد مرد» را سرمایه اجتماعی شرکت ملی گاز ایران عنوان می‌کند و بررسی راهکارهای مختلفی همچون برگزاری این دست از مسابقات را زمینه‌بخش تداوم این سرمایه می‌داند.

جواد آریانی | این روزها یافتن

سوزه‌ای مناسب از درون خانواده‌بزرگ صنعت گاز کشور کاری آسان است؛ از حجم گسترده پروژه‌های در حال اجرا گرفته تا برگزاری دوره‌های مدرن آموزشی مدیران و کارشناسان، همه و همه سوزه‌های خوبی هستند تا پل ارتباطی بین نشر به مشعل و مخاطبان شوند؛ اما بهانه گزارش نویسی این هفته، موضوعی است از جنس سختی و ایمان. جالب است بدانید طی آخرین تحقیقات انجام شده در دنیا، مشاغلی که میزان عشق و علاقه به کار در آنها بالاست، بیشترین آمار رضایت‌مندی کارمندان را به خود اختصاص داده‌اند، مشاغلی همچون آتش‌نشانی، نیروهای امدادی و...

به نام امداد...

برای نوشتن این گزارش، نیمه‌های شب خودم را به مرکز امدادمشترکان شرکت گاز استان خراسان رضوی واقع در خیابان پیام مشهدمی‌رسانم. عقربه‌های ساعت، ۳ بامداد را نشان می‌دهد و این در حالی است که کارشناسان مرکز پیام شرکت گاز، به صورت تلفنی پاسخگوی تماس‌های مشترکان‌هس‌تند. تلفن اپراتور شماره (یک) زنگ می‌خورد و خبر از برخورد یک خودروی رهگذر با علمک گاز می‌دهد. اپراتور بدون هیچ وقفه‌ای هماهنگی لازم برای حضور خودروی امدادی در محل را انجام می‌دهد. با توجه به نزدیکی وقوع سانحه به مرکز پیام، تنها ۴ دقیقه زمان برای رسیدن من به محل حادثه کافی است. با این حال باز هم این نیروهای امدادی هستند که با حضوری پر از عشق و مسئولیت‌شناسی به موقع لب‌بند را بر چهره‌های نگران مردم می‌ش‌اند. نیروهای امداد تجهیزات و لوازم را از ماشین بیرون می‌آورند و مشغول ترمیم محل آسیب‌دیده می‌شوند. تنها ۶ دقیقه زمان کافی بود تا محل آسیب دیده با دستان زحمت‌کش امدادگران گاز ترمیم شود. از یکی از دو امدادگر گاز، سوال می‌کنم: برایتان سخت نیست که در این موقع شب مشغول کار می‌شوید؟ پاسخ می‌دهد: وقتی جان مردم در خطر باشد، سختی

گزارشی از روند یک خدمت‌رسانی شبانه روزی

ما امداد را زندگی می‌کنیم...

گفت و گوی «مشعل» با مدیر عامل شرکت گاز خراسان رضوی درباره گازرسانی ها در این استان

تحقق وعده‌های گازی در سرزمین خورشید



مشعل استان خراسان رضوی با وسعتی بالغ بر ۱۱۸ هزار کیلومتر مربع که معادل ۷۸ مساحت کل کشور را تشکیل می‌دهد، جمعیتی حدود شش و نیم میلیون نفر را در خود جای داده است. حضور سالانه میلیون‌ها زائر و مجاور در این منطقه دلیلی بر لزوم افزایش خدمات زیربنایی به مردم این خطه است. عملیات گازرسانی در خراسان از سال ۱۳۵۱ آغاز شد و در سال ۱۳۵۳ شبکه گازرسانی در شهر مشهد به بهره‌برداری رسید طی دهه اخیر، سیستم توزیع گاز طبیعی استان از گسترش قلیل ملاحظه‌ای برخوردار شده به طوری که با حمایت دولت تدبیر و امید و تأکیدات وزیر نفت، شاهد جهش قابل ملاحظه‌ای در گازرسانی روستایی بودیم. در ادامه وضعیت کلی این استان را در حوزه گازرسانی با سید حمید فانی مدیر عامل شرکت گاز خراسان رضوی بررسی خواهیم کرد.

نیز هر ۱۲ ساعت یک روستا گازرسانی خواهد شد به این ترتیب که روزانه عملیات اجرایی گازرسانی به یک روستا آغاز و یک روستا نیز به شبکه سراسری گاز کشور متصل خواهد شد. در حال حاضر موفق به جذب چه میزان مشترک شده‌اید و شبکه گاز استان نسبت به سایر استان‌های کشور در چه جایگاهی قرار دارد؟

در بحث مشترکین، خراسان رضوی با دارا بودن دو میلیون و ۱۰۷ هزار و ۴۲۶ مشترک عمده و جزء رتبه دوم را به خود اختصاص داده است. در بحث شبکه گذاری نیز تاکنون ۲۸ هزار و ۸۹۰ کیلومتر شبکه شهری و روستایی انجام شده که نسبت به سایر استان‌های کشور در سکوی نخست قرار داریم. مطالبات پیمانکاران در چه وضعیتی است؟

به عقیده بنده مدیران توانمند مالی، بازاری راست مدیران عمل هستند. شرکت گاز خراسان رضوی با بهره‌گیری از یک سیستم مالی منسجم و دقیق توانسته در دو بخش پرداخت هزینه‌های صورت وضعیت پیمانکاران و وصول مطالبات اقدام‌های بسیار خوبی انجام دهد. در سال ۹۵ کلیه مطالبات پیمان‌های جاری به طور کامل و در حال حاضر نیز وضعیت‌های تکمیلی پیمانکاران در کوتاه‌ترین زمان ممکن پرداخت می‌شود.

سهام مجموعه شما در حمایت از کالاهای داخلی کجاست؟

اولویت اصلی شرکت گاز خراسان رضوی در خرید کالاهای ضروری توجه به بنیه داخلی است. البته این موضوع نیازمند

مجموع روستاهای واجد شرایط استان و ضریب نفوذ فعلی گازرسانی در دو بخش شهری و روستایی خراسان رضوی چه میزان است؟

دو هزار و ۵۲۶ روستای واجد شرایط در استان وجود دارد که با اقدام‌های انجام شده تاکنون ۷۶/۳ درصد جمعیت روستایی و ۹۹/۹ درصد جمعیت شهری از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند شدند. ذکر این نکته ضروری است که در صدر برداری شهری کشور ۹۷ روستایی ۷۳ درصد است که از این منظر خراسان رضوی در هر دو بخش از میانگین گازرسانی کشور بالاتر است.

وضعیت و سرعت پروژه‌های در حال اجرا را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

در حال حاضر عملیات اجرایی گازرسانی به ۵۱۸ روستا با جمعیتی افزون بر ۷۸ هزار و ۸۴۹ خانوار در نقاط دورافتاده این استان در حال انجام است. البته سرعت انجام پروژه‌ها معمولی از تأمین بودجه و تعامل و همکاری سازمان‌های دیگر است که در مجموع ارزیابی بنده مثبت است.

چه برنامه‌هایی برای روستاهای باقی مانده فاقد گاز استان دارید؟

در تلاش هستیم با برنامه ریزی دقیق و علمی زمینه بهره‌مندی ۴۰ هزار خانوار را در ۳۵۶ روستا فراهم کنیم. مدیران و مسئولان گاز خراسان رضوی بر مبنای تکلیف شرعی و سازمانی، خدمت به مردم را وظیفه خود می‌دانند. در این زمینه با یکدیگر عهد و پیمان بسته‌ایم تا در سال ۹۷ پرونده گازرسانی روستایی استان را مختومه کنیم. یادآور می‌شوم سال گذشته هر دو روز یک روستای استان گازدار شد و طی سال جاری

هم‌طراز کالاهای داخلی با نمونه خارجی آن است. از همان ابتدای نام گذاری سال ۹۶ از سوی مقام معظم رهبری با عنوان "اقتصاد مقاومتی، تولید و اشتغال" اقدام‌های گسترده‌ای از سوی شرکت گاز خراسان رضوی در مسیر تحقق این شعار انجام شد. اجرای دقیق دستورالعمل‌های ابلاغی وزارت نفت مبنی بر تهیه کالاهای داخلی و ارتقای توان اقتصادی بنگاه‌های تولیدی کشور، اشتغال‌زایی هزار نفری در پروژه‌های گازرسانی از طریق واگذاری پیمان‌های گسترده و صرفه جویی میلیاردری از محل اجرای طرح‌های اقتصادی نخبگانی، بخشی از این اقدامات محسوب می‌شود. در مجموع بیش از ۹۵ درصد نیاز شرکت گاز خراسان رضوی از محل تولید داخلی تهیه می‌شود.

با توجه به سرمایه‌زود هنگام در خراسان رضوی، چه اقدام‌هایی برای خدمت رسانی بهتر به مشترکین انجام داده‌اید؟

با آغاز فصول سرد پاییز و زمستان در شش ماه دوم سال، شاهد مصرف ۷۰ درصدی این نعمت الهی در سبد بخش خانگی و تجاری هستیم که این مهم بی‌شک نیازمند اتخاذ تدابیر و اقدام‌های از پیش تعیین است. سرویس‌تعمیر و نگهداری تأسیسات گازرسانی، تعویض قطعات و تجهیزات، مهیا کردن وسایل و تجهیزات مورد نیاز گازرسانی، از اقدام‌هایی است که از ماه‌ها قبل توسط کارشناسان شرکت گاز خراسان رضوی برای خدمت‌رسانی بهتر به مشترکین صورت گرفته است.

مسئولیت اجتماعی یکی از موضوع‌های مورد تأکید وزیر نفت در شرکت‌های تابعه است. در این زمینه چه اقدام‌هایی انجام داده‌اید؟

صرف صحیح و ایمن، دو مولفه اولیه استفاده از گاز طبیعی است. شرکت گاز خراسان رضوی صرفاً بر مبنای مسئولیت اجتماعی خود خدمات گسترده‌ای را در حوزه فرهنگ سازی و آگاه سازی اجتماعی این موضوع انجام داده است. طراحی و پیاده‌سازی کتاب تحقیق پرماجرا با همکاری

آموزش و پرورش استان و تدریس آن در مقاطع ابتدایی، حضور کارشناسان ای‌اس‌ای این شرکت در سطح مدارس شهر مشهد و شهرستان‌های اطراف، ارسال پیام‌های ایمنی از طریق سیستم‌های صوتی مدرن، پرداخت کمک هزینه‌های دانشجویی در زمینه پایان‌نامه‌های مرتبط با گاز طبیعی در بین دانشجویان نخبه استان، ساخت چندین ماکت بویانه‌ای انرژی و نمایش در پارک‌های مشهد، بخشی از اقدام‌های شرکت گاز خراسان رضوی در قبول مسئولیت اجتماعی است.

در چه حوزه‌هایی تاکنون موفق به کسب عناوین و افتخارهایی شده‌اید؟

شرکت گاز خراسان رضوی همواره به عنوان یکی از شرکت‌های برتر در حوزه‌های مختلف پیشرو و سرآمد بوده است. طی چند سال گذشته موفق شدیم با تعامل و همکاری خوب درون سازمانی مدیران و مسئولان این شرکت عناوین و رتبه‌های گوناگونی را کسب کنیم. کسب چند عنوان در حوزه‌های مختلف رولپط عمومی، پژوهش، برنامه‌ریزی، بهره‌برداری، نیروی انسانی و بخشی از این افتخارهاست. در بخش فعالیت‌های فرهنگی و ورزشی نیز شرکت گاز خراسان رضوی همواره جزء برترین شرکت‌های وزارت نفت محسوب می‌شود.

سوالاتی که از دیرباز در بحث درون سازمانی وجود داشته نحوه برخورد مدیران و کارکنان با یکدیگر است. شما به عنوان یک مدیر خوش برخورد از سوی کارکنان شناخته می‌شوید. چه تأثیرهایی از این نوع برخورد در مدت مدیریت خود دیده‌اید؟

خوش اخلاقی هزینه‌ای ندارد و به سادگی می‌توان آن را به همه هدیه کرد. معتمد با همکاری و در سایه گفت‌وگو و مباحثه منطقی به راحتی می‌توان زمینه توسعه فعالیت‌های سازمانی را در بخش‌های مختلف رقم زد. کارکنان، سرمایه هر مجموعه محسوب می‌شوند و رشد و بالندگی روحی و جسمی آنان ارتباط مستقیمی با ارتقای خدمات سازمانی دارد. در یک کلام رشد ضریب رضایت‌مندی کارکنان از سازمان منجر به افزایش رضایت‌مندی جامعه از یک سازمان می‌شود.

و در پایان اگر سخنی با خوانندگان دارید بیان بفرمایید.

گاز نیاز امروز ما و فردای کودکانمان است. در مصرف آن صرف‌جویی کنید.



گفت‌وگوی «مشعل» با باقر پورقاسم رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب

پیوند صنعت و دانشگاه



اشاره

مشعل پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با ایجاد تحول در حوزه مدیریت و راهبری پروژه‌های پژوهشی در این شرکت که به افزایش تعداد و مبالغ قراردادهای پژوهشی در سه سال اخیر منجر شده، گام بلندی را برای تجاری‌سازی پروژه‌های پژوهشی برداشته است. با توجه به پروژه‌های عظیمی که بویژه در حوزه ازدیاد برداشت و ساخت تجهیزات در مرحله اجرا قرار دارند، یا به

زودی اجرایی می‌شوند، تجاری‌سازی آنها تاثیر شگرفی در افزایش ضریب باز یافت از مخازن و بهبود فرآیند تولید، نه تنها در مناطق نفت‌خیز جنوب بلکه در تمام صنعت نفت کشور ایجاد خواهد کرد. به منظور اطلاع از آخرین وضعیت طرح‌ها و پروژه‌های پژوهشی و دستاوردها و نتایج آنها گفت‌وگویی با باقر پورقاسم، رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب انجام داده ایم که از نظر تان می‌گذرد:

برای آغاز گفت‌وگو، درباره تعداد و پیشرفت پروژه‌های پژوهشی توضیح دهید.

فعالیت‌های پژوهشی را در قالب ۵ حوزه «از یاد برداشت و بهبود تولید از مخزن (EOR/ IOR)»، «ساخت تجهیزات و ماشین‌آلات فرآیندی»،



«استفاده از علوم جدید در صنعت نفت (نانو و لیزر)»، «چاس ای (ایمنی، بهداشت و محیط زیست)» و «منابع انسانی» تقسیم‌بندی کرده‌ایم که هر کدام از این حوزه‌ها با توجه به جایگاه و نقش آفرینی که در مناطق نفت‌خیز جنوب ایفا می‌کنند، از اهمیت بالایی برخوردار هستند. هر کدام از این حوزه‌ها نیز، شامل پروژه‌های پایان یافته، جاری، مصوب و در حال تصویب هستند که به آنها عناوین پژوهشی مصوبی که باید فرآیندهای تصویب را طی

کنند، اضافه می‌شود. مهمترین رسالت مناطق نفت‌خیز جنوب، بحث از یاد برداشت و در حال حاضر متوسط ضریب باز یافت اولیه مخازن ما بین ۲۳ تا ۲۴ درصد است؛ یعنی به طور متوسط از هر ۱۰۰ بشکه نفتی که در زیر زمین داریم، ۲۳ تا ۲۴ بشکه نفت می‌توانیم تولید کنیم که با استفاده از روش‌های معمولی و موجود در نهایت امکان افزایش دو درصدی برداشت وجود دارد. در واقع با به کارگیری روش‌های موجود هنوز ۷۴ درصد نفت مخازن

غیر قابل استحصال است؛ از این رو هدف از انجام پژوهش در حوزه ازدیاد برداشت، تدوین روش‌هایی است که بتوان درصد نفت قابل استحصال در مخازن را بالا برد. البته باید توجه داشت که همه مخازن، ضریب باز یافت یکسانی ندارند، برخی لایه‌های ماسه سنگی برخی از مخازن این شرکت بالای ۸۰ درصد تخلیه می‌شوند و در بعضی مخازن به دلیل فشرده بودن سنگ مخزن و مکانیسم‌های رانش نفت، حدود ۵ درصد نفت تخلیه می‌شود؛ از این رو

حدود ۳۰ درصد پروژه‌های در حال تصویب را به خود اختصاص داده‌اند.

دومین حوزه ما که از اهمیت بسیار بالایی برخوردار است، حوزه ساخت تجهیزات و ماشین‌آلات فرآیندی است. یکی از مسائلی که خیلی مهم است و امروز باید مد نظر قرار دهیم این است که در گذشته، پژوهش برای کارهای کتابخانه‌ای در نظر گرفته می‌شد و رسالت پژوهش، امکان‌سنجی انجام بعضی اقدام‌ها بود، ولی امروز با پیشرفت‌های چشمگیری که در پژوهش داریم، به سمت ساخت کالا و تجهیزات پر کاربرد صنعت نفت، یعنی پمپ، توربین، کمپرسور و مواد شیمیایی رفته‌ایم؛ نحوه عملکرد ساخت این تجهیزات به گونه‌ای است که مستقیماً در عملیات تولید استفاده خواهند شد. نخستین پروژه موفق، ساخت «توربین سولار سنتر» بود که طی دو سال و نیم این پروژه به اتمام رسید و به محض اتمام پروژه، توربین ساخته شده در یکی از واحدهای عملیاتی مورد استفاده قرار گرفت و تاکنون ۱۰۰۰ ساعت کارکرد مفید داشته است.

آیا ساخت تعداد بیشتری از این توربین رادر برنامه دارید؟

با توجه به موفقیت آمیز بودن این پروژه، دو دستگاه دیگر از آن را که مورد نیاز واحدهای بهره‌برداری نفت است، به قرارداد برده‌ایم و از ابتدای امسال ساخت آنها آغاز شده است. البته مهمتر از ساخت این توربین‌ها، ساخت دستگاه «تست استند» است که برای آزمایش کارکرد توربین کاربرد دارد که این پروژه هم در حال انجام است.

چه پروژه‌های دیگری در حوزه ساخت در حال انجام است؟

علاوه بر توربین، پروژه موفق دیگر در این حوزه مربوط به ساخت پمپ درون چاهی (اس آر پی) است که در نهمین نمایشگاه نفت خوزستان رونمایی می‌شود. به طور کلی در این حوزه ۵ پروژه جاری با مبلغ قرارداد ۶۹ میلیارد تومان داریم که از نظر تعداد حدود ۲۹/۴ درصد پروژه‌های جاری را به خود اختصاص داده‌اند. در این حوزه ۴ پروژه با مبلغ قرارداد ۲۵ میلیارد تومان در حال تصویب داریم که از نظر تعداد حدود ۴۰ درصد پروژه‌های در حال تصویب پژوهش و فناوری را به خود اختصاص داده‌اند. در حوزه ساخت تجهیزات و ماشین‌آلات فرآیندی ۷ پروژه در حال تصویب داریم که نسبت به سایر پروژه‌های در حال تصویب حدود ۵۲/۸ درصد تعداد پروژه‌های در حال تصویب را به خود اختصاص می‌دهند.

سومین حوزه فعالیت‌های پژوهشی ما در زمینه استفاده از علوم جدید در صنعت نفت شامل نانو و لیزر است که ۳ پروژه جاری با مبلغ قراردادی ۳۲ میلیارد تومان در دست اجرا داریم و از سال ۱۳۹۳ تاکنون نیز ۳ پروژه پایان یافته است. در این حوزه یک پروژه مصوب داریم که آماده قرارداد است و یک عنوان پژوهشی داریم که به زودی مراحل تصویب را پشت سر می‌گذارد. چهارمین حوزه پژوهش و فناوری که فعالیت‌های زیادی در آن صورت گرفته، حوزه

بهداشت، ایمنی و محیط زیست اج‌اس‌ای است که در این حوزه یک پروژه جاری، یک پروژه مصوب و دو پروژه در حال تصویب داریم. آخرین حوزه فعالیت‌های پژوهش و فناوری حوزه منابع انسانی است که به دلیل تعداد اندک نیازهای پژوهشی از سوی مدیریت‌ها و ادارات شرکت، پروژه جاری نداریم اما اخیراً ۳ عنوان پروژه مطرح شده که تعریف پروژه آنها برای اخذ پروپوزال از مراکز علمی و تحقیقاتی مجاز کشور روی وب سایت پژوهش و فناوری گذاشته شده و به زودی فرآیند تصویب را پشت سر می‌گذارند.

با توجه به این که طرح پژوهشی ازدیاد برداشت ۶ میدان در سال ۹۳ از سوی شرکت ملی نفت ایران به مناطق نفت‌خیز واگذار شده است،

فهرست پروژه‌های مصوب آماده قرارداد تا پایان امسال

ردیف	باز یافت باریت و فروبار از گل سنگین حفاری و گودال‌های هرز آب	قیمت (میلیون ریال)
۱	مجری منتخب پژوهشگاه صنعت نفت	۱۸۲۵۷۶
ردیف	تأمین دانش فنی، تولید و آزمایش میدانی یک نوع پلیمر مصنوعی/سنتری به عنوان جایگزین نشاسته‌ما با لاجهت استفاده در سیال حفاری پایه آبی	
۲	مجری منتخب دانشگاه صنعتی شریف	۱۲۹۱۶۳۱۵۶
ردیف	تأمین دانش فنی ساخت، تولید و آزمایش میدانی پلیمر مورد استفاده از سیال حفاری پایه آبی مقاوم به دما، فشار، نمک و تغییرات PH (جایگزین اکسی پلیمر)	
۳	مجری منتخب دانشگاه تربیت مدرس	۱۰۷۳۰۵
ردیف	طراحی و شبیه‌سازی فرآیندی - مکانیکی جت پمپ مایع - گاز	
۴	مجری منتخب دانشگاه شهید چمران اهواز	۵۹۸۰۶
ردیف	بررسی آنالیز و تعیین شرایط امتزاجی در سنگ مخزن و مقایسه آن با نتایج آزمایشات لوله قلمی در میدان رامشیر	
۵	مجری منتخب انستیتو نفت دانشگاه تهران	۳۲۰۳۶۳۹
ردیف	ارزیابی مقاومت و یکپارچگی پوشش سنگ و مخزن آسماری میدان گچساران در مقابل فشار افزایی ناشی از تزریق گاز	
۶	مجری پژوهشگاه صنعت نفت	۱۵۶۳۵
ردیف	تأمین دانش فنی و تهیه نرم افزار طراحی مجموعه کامل پمپ میله‌ای مکشی تسمه‌ای با کورس بلند (Long Stroke SRP) و راستی آزمایشی نرم افزار طراحی شده	
۷	مجری دانشگاه چمران	۱۳۳۰۰
ردیف	تشخیص ترک در برهه‌های آلومینیومی روتور توربین گازی رولز رویس در زمان کارکرد	
۸	مجری دانشگاه شهید چمران اهواز	۴۴۹۱
ردیف	بررسی چگونگی تأثیر جریان هوا در کابل ورودی بر افزایش لقی نگهدارنده تیغه‌های راهنما توربین رولز رویس کارخانه‌های تزریق گاز مارون و کویال	
۹	مجری شرکت تولیدی شان خدمات بهسازی صنایع	۲۱۷۹
ردیف	بررسی و انتخاب مناسبترین روش مبارزه فیزیکی در کنترل غلظت‌های هرز و نی‌زارها	
۱۰	مجری دانشگاه کشاورزی و منابع طبیعی رامین خوزستان	۸۱۴
ردیف	طراحی و ساخت واحد نیمه صنعتی تصفیه و پاکسازی سبب واحدهای نمک‌زدایی جهت مصرف صنعتی و کشاورزی	
۱۱	مجری دانشگاه شیراز	۶۴۲۰
ردیف	کاربرد ترکیبات نانوبرای افزایش راندمان مواد تعلیق شکن جهت کاهش مصرف و هزینه‌ها	
۱۲	مجری پژوهشگاه صنعت نفت	۵۸۵۰۳
ردیف	طراحی و ساخت کمپرسور گریز از مرکز فشار ضعیف مطابق با استاندارد ۰۰۰۰۶۱۷	
۱۳	مجری توربین کران ایرانیان	۲۲۰۰۰۰



اهمیت حوزه از یاد برداشت برای ما بسیار زیاد و بزرگترین محور اساسی فعالیت‌های شرکت محسوب می‌شود و جهت دهی پروژه‌های پژوهشی به سمتی است که با توسعه روش‌های EOR و IOR به بهبود تولید کمک کند. در شرایط موجود، تعداد پروژه‌های جاری حوزه ازدیاد برداشت ۸ پروژه با مبلغ ۳۹/۶ میلیارد تومان است که از نظر تعداد ۴۷/۱ درصد از کل پروژه‌های پژوهشی را به خود اختصاص داده است. از ابتدای سال ۱۳۹۳ تاکنون در این حوزه ۵ پروژه خاتمه یافته است. این میزان ۵۶ درصد از تعداد کل پروژه‌های خاتمه یافته است. در این حوزه هم اکنون ۴ پروژه مصوب داریم که به زودی قراردادهای آنها منعقد خواهد شد؛ این پروژه‌ها حدود ۴۰ درصد تعداد پروژه‌های مصوب هستند. در همین حوزه ۴ پروژه در حال تصویب داریم که

فهرست پروژه‌های آماده انعقاد قرارداد

ردیف	بیمود روش‌های پردازشی در مناطق با رخنمون سطحی سازند گچساران
۱	مجری منتخب پارک علم و فناوری دانشگاه تهران قیمت (میلیون ریال) ۸۲۵۰
ردیف	تعیین جهت و محاسبه مقدار شیب لایه‌های زیر سطحی با استفاده از اطلاعات VSP
۲	مجری منتخب پارک علم و فناوری دانشگاه تهران قیمت (میلیون ریال) ۱۶۲۰۳
ردیف	کاربرد ترکیبات نانو برای افزایش راندمان مواد تعلیق شکن برای کاهش مصرف و هزینه‌ها
۳	مجری منتخب پژوهشگاه صنعت نفت قیمت (میلیون ریال) ۵۸۵۰۳
ردیف	مطالعات آزمایشگاهی تزریق دی‌اکسید کربن در مخزن آسماری میدان رامین با هدف افزایش ضریب بازیافت نفت
۴	مجری منتخب دانشگاه تهران قیمت (میلیون ریال) ۸۷۰۴
ردیف	بررسی تاثیر تخلیه مخزن و دیگر عوامل موثر بر مجالگی لوله‌های جداری در میدانین مارون و کوپال و ارائه راهکار برای رفع چالش
۵	مجری منتخب دانشگاه تهران قیمت (میلیون ریال) ۹۲۵۰۳۲
ردیف	تعیین منشا و پیش بینی روند گسترش سولفید هیدروژن در مخزن آسماری میدان مارون ارائه راهکارهای مناسب جهت رفع آن
۶	مجری منتخب انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران قیمت (میلیون ریال) ۲۰۶۹۶۷۸۵

اهم پروژه‌های جاری در حوزه‌های مختلف

ردیف	بومی سازی دانش فنی و ساخت داخل توربین گازی سولار سنتر مدل ۴۵۰۲۱ - به همراه طراحی، احداث و راه اندازی تست استند عملکرد توربین گازی سولار سنتر (محرک مکانیکی)
۱	مجری شرکت توربین ماشین خاورمیانه قیمت (میلیون ریال) ۲۴۰۰۰۰
ردیف	افزایش ضریب بازیافت مخزن بنگستان کوپال با استفاده از روش‌های فناورانه پایه آبی / گازی
۲	مجری دانشگاه صنعتی شریف قیمت (میلیون ریال) ۱۱۱۴۳۰۰
ردیف	تحقیقات آزمایشگاهی بررسی روش‌های ازدیاد برداشت از مخزن آب‌تیمور
۳	مجری پژوهشگاه صنعت نفت قیمت (میلیون ریال) ۵۰۲۰
ردیف	افزایش ضریب بازیافت نفت در مخازن آسماری و بنگستان میدان گچساران با استفاده از فناوری‌های نوین
۴	مجری دانشگاه صنعت نفت قیمت (میلیون ریال) ۹۹۱۵۰
ردیف	افزایش اثربخشی تزریق گاز در کلاک گاز جهت بهبود بازیافت نفت در میدان کرنج با استفاده از روش‌های فناورانه
۵	مجری دانشگاه آزاد اسلامی قیمت (میلیون ریال) ۶۶۱۷۰
ردیف	به کارگیری روش‌های فناورانه از دیاد برداشت پایه آبی / پایه گازی در مخزن بنگستان میدان منصور
۶	مجری دانشگاه شیراز قیمت (میلیون ریال) ۶۳۶۱۰
ردیف	افزایش ضریب بازیافت از مخزن بنگستان میدان اهواز با استفاده از روش‌های فناورانه
۷	مجری پژوهشگاه صنعت نفت قیمت (میلیون ریال) ۲۰۱۹۰
ردیف	ارائه روش‌های فناورانه در ازدیاد برداشت (EOR) از نواحی آب رفته و گاز رفته مخزن آسماری میدان بی‌بی حکیمه
۸	مجری پژوهشگاه ازدیاد برداشت قیمت (میلیون ریال) ۱۳۸۷۰
ردیف	مطالعه ساخت و طراحی فرمولاسیون سامانه‌های مناسب به منظور جلوگیری از هزر روی سیال حفاری در مخزن بی بی حکیمه
۹	مجری پژوهشگاه صنعت نفت قیمت (میلیون ریال) ۲۴۴۶۰
ردیف	تدوین و توسعه دانش فنی ساخت مته حفاری دندانهای با انجام مطالعات راهبردی و به کارگیری فناوری‌های نوین
۱۰	مجری جهاد دانشگاهی - پژوهشگاه تکنولوژی تولید قیمت (میلیون ریال) ۲۰۵۰
ردیف	طراحی، تولید و تزریق ژل پلیمر مناسب به فواصل تولیدی نفت جهت جلوگیری از تولید آب اضافی سازند در مخازن ماسه‌ای و کربناته شکافدار مناطق نفتخیز جنوب (فاز دوم)
۱۱	مجری دانشگاه تربیت مدرس قیمت (میلیون ریال) ۱۴۱۵۰
ردیف	دستیابی به دانش فنی تولید نانوسیالات به منظور به کارگیری در مبدل‌های حرارتی و برج‌های خنک‌کننده با هدف افزایش راندمان انتقال حرارت
۱۲	مجری پژوهشگاه صنعت نفت قیمت (میلیون ریال) ۵۰۱۰

فناوری‌های پیشرفته پروژه‌های در دست دارید؟
بله؛ پروژه مهمی درباره تدوین دانش فنی ساخت ژل پلیمر داریم که جزء فناوری‌های پیشرفته دنیا محسوب می‌شود؛ البته در دنیا از این ژل‌ها زیاد ساخته‌اند، اما اینکه ما دانش فنی آن را در دست داشته باشیم و بتوانیم در میدان خود را از آنها استفاده کنیم، بسیار ارزشمند است. در بعضی میدان‌ها به دلیل وجود شکستگی‌های گسترده در سرتاسر مخزن، آب از طریق این شکاف‌ها وارد چاه‌های تولیدی می‌شود و امکان تولید نفت از قسمت‌های آزرده مخزن فراهم نمی‌شود. با تزریق ژل‌های پلیمری، مناطق شکاف دار به مرور زمان مسدود می‌شود. فناوری تولید و نحوه تزریق این ژل از فناوری‌های خاص جهان است که پروژه آن در دانشگاه تربیت مدرس با موفقیت انجام شده و اکنون در مرحله تست میدانی هستیم.

چه تعداد از چاه‌ها با این مشکل روبه‌رو هستند؟
به دلیل اینکه ستون نفت در مخازن کشور در حال کاهش است، تعداد چاه‌هایی که در آینده با این مشکل مواجه خواهند شد، افزایش می‌یابد و در نتیجه باعث افزایش درصد آب همراه با نفت خواهد شد. برای حل این موضوع به احداث تأسیسات روزه زمینی (سطح الارضی) نیاز داریم و چون احداث آنها با محدودیت همراه است، با تزریق این ژل می‌توان ظرفیت تولید را بالا برد و از احداث تأسیسات جدید جداسازی آب بی‌نیاز شد. علاوه بر پروژه تولید و تزریق ژل پلیمری، پروژه‌های مهمی با فناوری پیشرفته در دست اجرا داریم مانند جمع‌آوری گازهای دی‌اکسید کربن خروجی نیروگاه رامین برای تزریق در مخزن. برای این پروژه که به دانشگاه تهران واگذار شده باید کار آزمایشگاهی انجام و اثرات مثبت این طرح محاسبه و در صورت مثبت بودن، عملیاتی شود. پروژه دیگری هم روی میدان آبتیمور در حال انجام است که به نتایج آزمایشگاهی خوبی برای ازدیاد برداشت رسیده‌ایم. همچنین در حوزه ازدیاد برداشت پروژه ای برای بررسی مجالگی لوله جداری چاه در میدان‌های مارون و کوپال داریم که تا دو هفته آینده قرارداد آن با دانشگاه تهران امضا می‌شود. ارزیابی مقاومت پوش سنگ در میدان گچساران، تدوین دانش فنی بررسی عملکرد نانو افزایش‌دهنده در کاهش تحولات سازندهای رسی و شیلی و آلوده شدن نفت مخزن مارون به هیدروژن سولفور، از دیگر پروژه‌های مهم است که به زودی اجرایی خواهند شد.

مناطق نفت خیز جنوب شرح کار مصوب و ابلاغ شده و در واقع تصویب خواهی فعالیت‌های انجام شده از سوی مشاور پژوهشی در مناطق نفت خیز جنوب در حال انجام است.

چرا فرمت قراردادها تغییر کرد؟
در کشور عموماً قراردادها ام‌سی (MC) یا فرآیند محور هستند؛ در قراردادهای فرآیند محور، ماهیت کارفرما و مجری در ابتدای کار روی انجام یک سری فعالیت‌های مشخص با هزینه‌های از قبل پیش‌بینی شده توافق می‌کنند و این قرارداد به امضای دو طرف می‌رسد که در خصوص نتیجه طرح، متعهد نیستند بلکه در خصوص انجام دقیق فعالیت‌های منتخب توافق اولیه ملزم هستند. عموماً قراردادهایی که امروز در کشور داریم، از نوع قراردادهای ام‌سی است یعنی توافق می‌کنیم این کار را به صورتی که در قرارداد آمده است، انجام دهیم و در ازای آن مبلغ قرارداد را دریافت کنیم. در مقابل این قراردادها، قراردادهای نتیجه محور است که کارفرما به مجری تکلیف می‌کند؛ به هر شیوه ممکن به یک نتیجه برسد و در ازای آن مبلغ قرارداد پرداخت می‌شود.

یعنی پرداخت یکجا صورت می‌گیرد که البته براساس مبانی حقوقی موجود، دارای چالش‌هایی است. شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب براساس تجارب موجود در کشورهای پیشرفته دنیا در زمینه ازدیاد برداشت مثل نروژ، مدل‌هایی از قرارداد را پیشنهاد داد که اعتقاد داریم تمام دغدغه‌های صنعت نفت را برطرف می‌سازد. در واقع در قراردادهای نتیجه محور، شرح کار مصوبی نخواهیم داشت و پروژه‌ها «مجری و کارفرمایی» به «مشاوره‌ای» تبدیل خواهد شد. یعنی انجام دهنده پروژه پژوهشی که اکنون دانشگاه‌ها هستند، نقش مشاوره را پیدا می‌کند. نکته مهم تر این که رویکرد قراردادهای جدید به سمتی است که دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی موظفند با مراکز پیشرفته دنیا ارتباط داشته باشند و از آخرین دستاوردهای فناوری آنها استفاده کنند و شرایط لازم را برای انتقال فناوری و فراهم کنند؛ از این رو اعتقاد داریم اگر این فرآیند به درستی پیاده شود، می‌توانیم در آینده شاهد تغییرات بنیادین در دانشگاه‌ها باشیم و حتی عناوینی که دانشجویان برای پروژه‌های تحصیلات تکمیلی انتخاب می‌کنند نیز، متحول خواهد شد.

آیا در زمینه استفاده از



گفت و گو «مشعل» با مدیر مهندسی و ساختمان مناطق نفت خیز جنوب

هدف پشتیبانی از تولید



مشعل | مدیریت مهندسی و ساختمان به عنوان یکی از مدیریت‌های مهم شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، مسئولیت طراحی و اجرای پروژه‌های صنعتی و غیرصنعتی اعم از نفت و گاز، تاسیسات روزمینی و جنبی، راه و ساختمان، خطوط لوله و تزریق گاز به مخازن را به عهده دارد. این مدیریت با اجرا و راه‌اندازی به موقع طرح‌ها و پروژه‌ها، جایگاه مهمی در تحقق و دستیابی به اهداف برنامه‌های تولید دارد. پرویز زنگنه، کمالی، مدیر مهندسی و ساختمان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در گفت‌وگو با «مشعل» مهمترین فعالیت‌ها، عملکرد و دستاوردهای این مدیریت را تشریح کرده است که مشروح آن را می‌خوانید:

هم‌اکنون چه تعداد پروژه در دست اجرا دارید؟
مدیریت مهندسی و ساختمان مناطق نفت‌خیز جنوب، اجرای بیش از ۲۴۸ پروژه با اعتباری بالغ بر ۱۸۹۰۰ میلیارد تومان را به عهده دارد که تا کنون بیش از ۴۸۰۰ میلیارد تومان از اعتبارات این پروژه‌ها هزینه شده است. از این پروژه‌ها ۱۹۵ پروژه با برآورد ۱۷۹۷۵ میلیارد تومان در زمینه نگهداشت تولید و ۵۳ پروژه با برآورد اعتبار ۹۵۲ میلیارد تومان در زمینه پشتیبانی از تولید است.

در یک سال گذشته چه تعداد پروژه تکمیل و راه‌اندازی شد؟
در سال ۱۳۹۵ بیش از ۱۵ پروژه سرمایه‌ای با اعتبار افزون بر ۲۳۵ میلیارد تومان و ۱۶۶ قرارداد (زیرپروژه) با برآورد حدود ۱۶۰ میلیارد تومان و ۷۳ میلیون دلار تکمیل و راه‌اندازی شد.

از جمله این پروژه‌ها: احداث واحد نمک‌زدایی شماره ۳ گچساران، تجهیز و توسعه واحد نمک‌زدایی رگ سفید-۱، هدایت نفت مخلوط مسجدسلیمان به سیستم نفت سبک صادراتی، توسعه ظرفیت واحد نمک‌زدایی اهواز، ۲- ینگستان، طراحی و خرید و نصب کوره‌های حرارتی در واحدهای نمک‌زدایی اهواز ۱ و ۲ و ۳ و ۴، خرید و نصب نمک‌گیرهای برقی در واحدهای نمک‌زدایی اهواز ۱ و ۲ و ۳ و ۴، طرح افزایش توان تزریق گاز در میددین کرج و پارس، احداث جاده اصلی کرج، انجام اصلاحات و نصب تجهیزات توپکرانی روی ۲۰ رشته

درمانی و بیمارستانی ۸ پروژه با اعتبار بیش از ۱۳ میلیارد تومان در شهرهای اهواز، گچساران و مسجدسلیمان در دست اجرا دارد که بیمارستان ۹۶ تختخوابی گچساران اخیراً افتتاح شد. بیمارستان ۶۴ تختخوابی دیگر گچساران نیز تکمیل شد و در آستانه بهره‌برداری است، بیمارستان ۳۲ تختخوابی مسجدسلیمان در حال انجام تشریفات مناقصه و پلی‌کلینیک کوی نفت اهواز نیز در آستانه تحویل است. همچنین در سال ۱۳۹۵ پروژه‌های آسفالت و بهسازی جاده‌های درون شهری شهرستان رامهرمز با اعتباری معادل ۲ میلیارد تومان، احداث یک باب پلی‌کلینیک تخصصی در ناحیه صنعتی کارون اهواز با اعتبار معادل ۴/۹۲ میلیارد تومان، احداث زمین چمن ورزشی فوتبال (برومی) با اعتبار معادل ۲۰۰ میلیون تومان، اجرای عملیات بهسازی و مقاوم سازی پل فلزی موجود روی رودخانه کارون با اعتباری معادل ۷۵۰ میلیون تومان تکمیل و بهره‌برداری شد.

چه طرح‌هایی آماده افتتاح در سال جاری دارید؟

با تلاش همکاران این مدیریت پروژه‌های احداث واحد نمک‌زدایی متمرکز اهواز به ظرفیت ۲۲۰ هزار بنسکه در روز، احداث واحد بهره‌برداری و تقویت فشار و تزریق گاز هفتکل، احداث واحد نمک‌زدایی متمرکز هفتکل و نفت سفید، تجهیز و توسعه واحد نمک‌زدایی مارون-۱، تزریق گاز در مخزن پرنج، احداث واحد نمک‌زدایی بی بی حکیمه-۱، بازسازی و نوسازی توربوپمپ شماره ۷ بوستر اهواز، نصب کمپرسور هوا و دستگاه تولید نیتروژن کارخانه گاز و گاز مایع ۹۰۰ و بهسازی و توسعه ظرفیت ایستگاه اندازه‌گیری پتروشیمی بندرامام آماده افتتاح در سال جاری است.

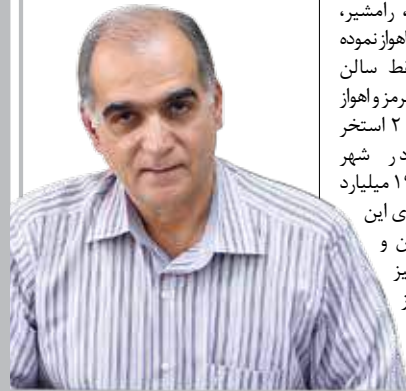
تفکیک گر چهاربیشه تکمیل شده است. همچنین در این مدت ۴۵ قرا رداد (زیرپروژه) با برآورد افزون بر ۳۹ میلیارد تومان راه‌اندازی شده که احداث بیش از ۸۸ کیلومتر خطوط لوله جریان ۴ و ۶ اینچ به همراه تسهیلات سرچاهی و اجرای کمربند سبز اطراف شهرک نفت، شبکه آب خام مربوطه و بلوار کمربندی شهرک نفت، از جمله آنهاست.

خطوط لوله صادراتی ۲۶ و ۳۶ و ۴۲ اینچ و بازرسی این خطوط با استفاده از توپک هوشمند، احداث ۱۵ کیلومتر خط لوله ۴۲ اینچ نفت سنگین صادراتی، تعمیر ۳۵ کیلومتر خط لوله ۴۸ اینچ نفت صادراتی، تعمیر ۱۴۱ نقطه از خط لوله ۳۶ اینچ نفت کمکی مارون و احداث ۲۲ کیلومتر خط لوله «۶ تاملین گاز سوخت خط لوله گاز اسیدی آماک است.

انجام بیش از ۵ میلیون متر مربع توپوگرافی از چاه‌های نفت، جاده، مسیر، خطوط لوله، حدود ۲۰ میلیون متر مکعب ترسیم و محاسبه احجام عملیات خاکی، بیش از ۵ هزار مورد تهیه، ترسیم و به روز رسانی نقشه‌های تحصیلی و بیش از ۱۲۰۰ مورد محاسبات نقشه‌برداری اولیه و نهایی، محاسبه تعیین محدوده و محاسبه پروفایل طولی، از دیگر اقدام‌های این مدیریت در سال ۱۳۹۵ است. در شش ماه نخست امسال نیز ۳ پروژه سرمایه‌ای با اعتبار حدود ۴۴ میلیارد تومان و جذب ۳۷ میلیارد تومان شامل پروژه‌های توسعه و تجهیز کارخانه نمک‌زدایی شماره ۲ و ۶ مارون، توسعه ۱- مارون و خرید و نصب تلمبه

در زمینه پروژه‌های عام‌المنفعه و عمرانی چه طرح‌هایی در دست اجراست؟

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به موازات اجرای پروژه‌های مرتبط با افزایش نگهداشت توان تولید و اجرای بیش از ۲۰ پروژه بزرگ عمرانی با اعتباری حدود ۴۰۰ میلیارد تومان را به عهده دارد که در ۳ بخش پروژه‌های راهسازی، توسعه فضاهای فرهنگی/ورزشی و توسعه فضای درمانی و بیمارستان اجرا می‌شوند. در بخش پروژه‌های راهسازی احداث جاده اصلی محور امیدیه/اجازان، احداث جاده ایذه به مسجدسلیمان، تعریض و بهسازی جاده اصلی سه راهی هفتکل تا نفت سفید، بهسازی و





گزارش «مشعل» از جایگاه پژوهش در توسعه اقتصادی پالایشگاه خانگیران

فراز و فرودهای پژوهشی در قلب مراکز تولید انرژی کشور

بیش از ۱۲۰ مورد پروژه پژوهشی در پالایشگاه‌های هاشمی نژاد اجرا شده است

اشاره

کشور، توجه مناسبی به پژوهش و فناوری بشود. تاکنون کشوری در جهان دیده نشده است که بدون توسعه همه جانبه علمی به توسعه اقتصادی و صنعتی برسد؛ بنابراین لازم است پژوهش و فناوری به عنوان مسئله حیاتی و نیروی محرکه پیشرفت و توسعه پایدار و رسیدن به رفاه و استقلال واقعی جامعه در اولویت قرار گیرد.

مشعل | در جهان امروز، پیشرفت و توسعه کشورها بر مبنای علم و دانش استوار است. پژوهش و تولید علم و فناوری، از مهمترین عناصر رشد و توسعه اقتصادی، اجتماعی، فرهنگی، صنعتی و سیاسی کشور به حساب می آید. توفیق در این زمینه‌ها در صورتی محقق می شود که در برنامه ریزی‌های هدفمند و کلان

فناوری‌های نوین با فناوری‌های به کار گرفته شده در پالایشگاه انجام می شود. در این مسیر فرآیند شناسایی، انتخاب، ارزیابی، انتقال، بهره برداری و محافظت از فناوری‌های نوین صورت می گیرد.

تعامل صنعت با دانشگاه و ارتباط دو سویه برای اجرای پروژه‌ها در حوزه‌های کاربردی صنعت نفت و گاز چگونه است؟

شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد به منظور ارتقای موقعیت تکنولوژیک صنعت گاز و همگام با برنامه‌های توسعه کشور و همچنین تشویق و حمایت از مبتکران، با سرمایه گذاری در طرح‌های تحقیقاتی و نیمه صنعتی، زمینه فعالیت مبتکران و نوآوران را هموار می سازد.

واحد پژوهش و فناوری این شرکت می گوشت تا از طریق ارتباط نزدیک با مراکز تحقیقاتی و دانشگاهی کشور بین بخش‌های تحقیقاتی، صنعتی و

چارچوب ارزش‌ها و راهبردهای شرکت تدوین و اجرا می شود.

نقش پژوهش در توسعه و بالندگی شرکت چگونه ارزیابی می شود؟

پروژه‌های تحقیقاتی با هدف توسعه و ارتقای فعالیت‌های پژوهشی و رفع تنگناها و مشکلات عملیاتی در زمینه‌های فنی، اقتصادی، افزایش بهره‌وری، بهینه سازی مصرف انرژی، ایمنی، حفاظت صنعتی، زیست محیطی و نظایر آن انجام می شود. بر اساس چشم‌انداز و مأموریت سازمان، نقش پژوهش در توسعه فعالیت‌های شرکت شامل تامین نیازمندی‌های تکنولوژیک با بهره‌گیری از نتایج علمی و کاربردی پروژه‌های تحقیقاتی، انجام پروژه‌های تحقیقاتی اثرگذار بر صنعت گاز، تثبیت جایگاه پژوهش و فناوری و گسترش فرهنگ آن در سطح این شرکت است. چرخه مدیریت فناوری به منظور جایگزین کردن

تقویم ملی به نام روز «پژوهش» نامگذاری شده و این نیز ما را بر آن داشت تا نگاهی دوباره به فعالیت‌های حوزه پژوهش، تنها قطب انرژی گاز طبیعی شمال شرق کشور بیندازیم و با علی اصغر محجوبی، رئیس واحد پژوهش پالایشگاه خانگیران گفت‌وگو کنیم.

جایگاه کنونی پژوهش در شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد را چگونه می بینید؟

با توجه به اینکه شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد تنها قطب تولید انرژی گاز طبیعی شمال شرق کشور است، امور پژوهش و فناوری، پروژه‌های متعددی را در مسیر راهبرد شرکت تعریف و اجرا کرده است. برقراری ارتباط مؤثر و مداوم با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی مرتبط برای رفع تنگناها و مشکلات پیش روی پالایشگاه، یکی از ضروریات اجتناب ناپذیر است؛ برنامه‌های راهبردی امور پژوهش و فناوری با توجه به چشم‌انداز و مأموریت شرکت، در

پژوهش، نگین درخشان فعالیت انسجام یافته یک شرکت برای توسعه علمی در کشور است که حول محور آموزشی می چرخد و گامی برای رسیدن به شناختی روشن تر از مفاهیم پیرامون ماست. در مجموع می توان گفت پژوهش راهی برای گسترش مرزهای دانش و گشودن افق‌های تازه برای آیندگان است.

بدون انجام پژوهش، امور آموزشی نیز، از پویایی و نشاط لازم برخوردار نخواهد بود. همه آنچه به عنوان پیشرفت علوم در دوره‌های گوناگون تاریخ می شناسیم، حاصل تلاش افرادی است که در کار خود رویکردی پژوهشی داشته‌اند و ذهن پرسش گرشان همواره محرکی برای فعالیت‌های پژوهشی آنان بوده است.

۲۵ آذرماه در

تولیدی هماهنگی بیشتری ایجاد کند. حمایت از افراد مخترع، مبتکر و استفاده از تجارب سایر کشورها در زمینه فناوری و به کارگیری استعدادهای بالقوه کشور در ارتباط با ایجاد و انتقال فناوری، از اهداف و وظایف مهم این امور به شمار می‌رود.

نقش شورای پژوهشی در سطح شرکت رایبان کنید.

شورای پژوهشی به منظور برنامه‌ریزی فعالیت‌های پژوهشی شرکت و ایجاد هماهنگی با خط مشی‌ها، ضوابط و اولویت‌های تعیین شده و منطبق با نظام جامع پژوهش و فناوری وزارت نفت در سال ۸۴ تشکیل شده است. تشکیل منظم جلسات شورای پژوهشی برای دستیابی به اهداف و برنامه‌های پژوهشی شرکت، از اهمیت شایانی برخوردار است. از آغاز فعالیت این واحد تاکنون ۱۴۴ جلسه شورای پژوهشی تشکیل شده که در آن بیش از ۷۰۰ پیشنهاد پژوهشی مورد بررسی و ارزیابی قرار گرفته است. از این تعداد، بیش از ۱۲۰ مورد پروژه پژوهشی و حمایت از پایان نامه‌های تحصیلات تکمیلی به تصویب رسیده است.

نقش کمیته‌های تخصصی پژوهش و فناوری در سطح شرکت رایبان کنید.

هدف از تشکیل این کمیته‌ها، استفاده مناسب، مدبرانه و انگیزشی از توان علمی و تخصصی موجود در سطح شرکت و تجربیات همکاران جهت تسهیل فرآیندهای پژوهش و فناوری است. وظایف و مسئولیت این کارگروه‌ها شامل تعریف و تدوین مناسب شرح خدمات طرح‌های پژوهشی در چارچوب نظام جامع پژوهش و فناوری و تعیین اولویت آنها در هر حوزه، شناسایی گلوگاه‌ها و تنگناهای عملیاتی قابل رفع در قالب طرح اینترنشیپ و پایان نامه‌های تحصیلات تکمیلی، شناسایی و معرفی مراکز و مجریان پژوهشی دارای صلاحیت پژوهشی در اجرای طرح‌هاست. بررسی و ارزیابی فنی و اقتصادی پیشنهادهای

پژوهشی برای تکمیل و اصلاح شرح خدمات پروژه به منظور ارائه به شورای پژوهشی، شناسایی حوزه‌های پژوهشی اولویت‌دار شرکت را در مسیر اهداف راهبردی شرکت تسهیل‌گری در ثبت اختراعات و ارائه مقاله‌های پژوهشی در سطح شرکت، شناسایی و معرفی نرم‌افزارهای تخصصی مورد نیاز شرکت و ارزیابی مقاله‌های علمی همکاران به مجله‌های تخصصی و سمینارهای علمی.

در زمینه توافق نامه‌های همکاری فی مابین با دانشگاه‌ها چه اقدام‌هایی صورت گرفته است؟

به منظور برقراری ارتباط منظم، مداوم و سازمان یافته با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی برای بهره‌گیری از تخصص‌های مختلف علمی، پژوهشی و همچنین خلق ارزش افزوده برای محصولات تولیدی پالایشگاه، تفاهم‌نامه‌های همکاری منعقد و اجرا می‌شود. از جمله آنها می‌توان به تفاهم‌نامه‌های منعقد شده با دانشگاه



در حوزه ارتباط با مراکز علمی و دانشگاهی چه اهدافی را دنبال می‌کنید؟

ارتباط صنعت با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی به منظور توسعه علم و فناوری و گسترش پژوهش‌های تقاضا محور در حوزه صنعت گاز، همچنین حمایت از طرح‌های تحقیقاتی موثر بر فعالیت‌های پالایشگاه و در مسیر نقشه راهبردی شرکت از جمله افزایش بهره‌وری، پایداری تولید، توسعه بازار و محصول، مسئولیت‌پذیری اجتماعی، توسعه سرمایه‌های انسانی، سرمایه‌های سازمانی، سرمایه‌های اطلاعاتی، شفافیت قیمت، تولید مطابق تعهد و بدون وقفه، رضایت مشتریان و کیفیت محصولات، از مهمترین اهدافی است که از سوی امور پژوهش و فناوری شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد دنبال می‌شود.

مختلف پژوهشی مورد نیاز شرکت، با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی تعریف و انجام شده است. از جمله این پروژه‌ها می‌توان به پروژه شناسایی روش‌های نوین پالایش گاز، شناسایی روش‌های نوین بازرسی فنی، تبدیل گاز، گوگرد و مبعانات گازی تولیدی پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد به فرآورده‌های با ارزش افزوده بالاتر، بررسی امکان جذب هیدرو کربن‌های آروماتیک از گاز اسیدی ورودی به واحدهای بازیافت گوگرد، امکان سنجی فنی و اقتصادی به منظور بازیابی گازهای ارسالی به سمت فلر، مدیریت و بازیافت پسماندها (ضایعات) در پالایشگاه، بررسی نشت مبعانات نفتی از مخازن و ارائه بهترین راه حل برای یافتن نقاط نشتی، تحقیقات بازاریابی گوگرد بنتونیتی، دانه بندی و کلوخه اشاره کرد.

در این راه پرفراز و نشیب چه افتخارهایی به دست آمده است؟

افتخارهای حاصل شده در این حوزه، نتیجه کوشش و خردجمعی تمامی همکاران شرکت است که از جمله آنها می‌توان به کسب مقام نخست واحد پژوهشی در سطح شرکت ملی گاز ایران، کسب تندیس سیمین فعالیت‌های پژوهشی در بین شرکت‌های پالایش گاز کشور، پژوهشگر برتر در سطح وزارت نفت، طرح برتر دومین جشنواره ملی دانایی خلیج فارس، کسب مقام مدیر و کارشناس پژوهشی برتر در سطح وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران اشاره کرد.

پژوهشگران و محققان که درباره فعالیت‌های صنعت گاز پروژه دارند، از چه طریقی می‌توانند با واحد شما تماس بگیرند؟

سایر محققان و پژوهشگران از سرتاسر میهن اسلامی می‌توانند از طریق آدرس پستی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد به نشانی صندوق پستی ۵۱۱ امور پژوهش و فناوری، شماره تماس ۰۵۱۳۳۰۰۲۲۷۹ و ۰۵۱۳۳۰۰۲۲۷۱ و همچنین آدرس سایت شرکت به نشانی www.khangiran.com و پست Research@khangiran.com در ارتباط باشند.

شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد چه تعداد پروژه پژوهشی به مراکز علمی و دانشگاه‌ها ارائه کرده است؟

بیش از ۱۲۰ مورد پروژه پژوهشی در زمینه‌های

فردوسی مشهد، دانشگاه صنعتی شریف، دانشگاه شهید بهشتی، پژوهشگاه صنعت نفت، پارک علم و فناوری خراسان، دانشگاه صنعتی سجاد، دانشگاه بجنورد، دانشگاه صنعتی شاهرود، دانشگاه آزاد اسلامی مشهد، دانشگاه حکیم سبزواری و مرکز تحقیقات جهاد کشاورزی و منابع طبیعی خراسان رضوی اشاره کرد.

بربام پیشرفت

گفت و گوی «مشعل» با

مدیرعامل شرکت پژوهش

و فناوری پتروشیمی

مشعل | اسماعیل قنبری، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با مروری بر فعالیت‌های این شرکت، وضعیت پژوهش و فناوری صنعت پتروشیمی ایران را در گفتگو با «مشعل» که با اخبار خوشی همراه است، مورد بررسی قرار داد. متن این گفت‌وگو در ادامه می‌خوانید.

آقای دکتر، این شرکت با چه دیدگاهی به امر پژوهش و فناوری در صنعت پتروشیمی کشور می‌پردازد؟

فناوری، عامل اصلی توسعه اقتصادی و خودکفایی هر کشوری است که در زمینه‌های مختلف از جمله اشتغال‌زایی، حضور در عرصه‌های بین‌المللی، کاهش شکاف با کشورهای صنعتی و به عنوان یک مزیت رقابتی می‌تواند مؤثر واقع شود. از آنجا که بیشتر فعالیت‌های صنعت پتروشیمی، فرایندی است و تنوع فرایندها در آن بسیار زیاد است، این صنعت بیش از سایر مجموعه‌های وزارت نفت، به فناوری‌های نوین نیاز دارد. بدون درک اهمیت این موضوع نمی‌توان رشد پایدار در صنعت پتروشیمی را متصور شد. افزایش چشمگیر تقاضا برای فناوری‌های جدید و نوآوری‌ها، تقاضا برای دانش فنی را به طرز محسوس‌تری افزایش داده است. شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به عنوان مهم‌ترین نهاد دولتی تحقیق و توسعه در زمینه پتروشیمی، مناسب‌ترین گزینه برای انجام پژوهش و توسعه فناوری‌های مورد نیاز صنعت پتروشیمی کشور است. مادر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، به دنبال ایجاد دانش جمعی هستیم تا بتوانیم در گام اول به یک تعقیب کننده فناوری‌های متداول در صنعت پتروشیمی و در گام بعدی به یک تولیدکننده فناوری در لبه مرز دانش تبدیل شویم. در واقع پژوهش و فناوری رابطه مکمل و دوسویه با یکدیگر دارند؛ زیرا پژوهش نه فقط به نوآوری، بلکه به یادگیری هم مرتبط است و باعث بهبود ظرفیت جذب و در نتیجه انتقال فناوری می‌شود. به بیان دیگر، تقلید محصولات و فرایندهای خارجی مناسب نیست و با نوآوری لازم است ویژگی‌های جدیدی به آن افزوده شود. پژوهشگران و فناوران تلاشگر این شرکت، به این مهم همت گمارده‌اند و توانسته‌اند تعدادی از دانش‌های فنی مورد نیاز صنعت پتروشیمی را خلق کنند. این دستاوردها حاصل تکیه بر توان داخلی شرکت، بهر جویی از توان ملی

و تعاملات بین‌المللی است. بنابراین تکمیل پروژه ایده تا محصول و کاربردی کردن دانش در دستور کار این شرکت است.

برای عملی کردن این دیدگاه چه زیرساخت‌هایی را در شرکت ایجاد کرده‌اید؟
خوشبختانه در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، زیرساخت‌های نرم‌افزاری و سخت‌افزاری بسیار خوبی داریم. شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تلاش کرده تا مجموعه‌ای از دانش پژوهان، محققان و صنعتگران متعهد را گرد هم آورد و با بهره‌جویی از این توانمندی، در مسیر چشم‌انداز ارائه دهنده فناوری‌های مهم تولید محصولات پتروشیمی در کشور و تهیه اول تأمین‌کننده فناوری برای شرکت ملی صنایع پتروشیمی حرکت کند. شرکتی در تراز جهانی، رقابتی جدی برای شرکت‌های ارائه دهنده فناوری در سطح منطقه که با فروش دانش برای ذی‌نفعان، منافع اقتصادی و برای کشور، امنیت فناوری خلق خواهد کرد. بزرگترین سرمایه‌مان، نیروی انسانی هستند که هم اکنون ۲۵ نفر در مقطع دکترا، ۱۱۷ نفر در مقطع فوق لیسانس، ۱۰۲ نفر در مقطع لیسانس و ۶۷ نفر دیپلم و فوق دیپلم هستند؛ البته در قالب پروژه‌های پژوهشی همکاران دانشگاهی و فراغ‌التحصیلان زیادی در مقاطع دکترا و فوق لیسانس با ما در حال فعالیت هستند. جذب پژوهشگران و محققان برتر کشور، برنامه‌ریزی راهبردی و وجود تجهیزات نظیر پژوهشی در مقیاس‌های آزمایشگاهی، بیج، پایلوت و دمو در این شرکت باعث شده اکنون به عنوان یکی از شرکت‌های دلش بنیان، پیش‌تاز در زمینه نوآوری بومی‌سازی در صنعت نفت کشور شناخته شود. آزمایشگاه‌های این شرکت شامل آزمایشگاه‌های آنالیزی نظیر آزمایشگاه‌های آنالیز کاتالیست، آزمایشگاه آنالیز پلیمری، آزمایشگاه گاز کروماتوگرافی، آزمایشگاه خواص مکانیکی و مشتری‌محوری و آزمایشگاه‌های پژوهشی نظیر آزمایشگاه‌های پژوهشی کاتالیستی، آزمایشگاه‌های پژوهشی پلیمری، آزمایشگاه‌های پژوهشی فرایند، آزمایشگاه‌های پژوهشی غشا و فرایندهای غشایی و آزمایشگاه پژوهشی زیست فناوری است که می‌تواند به بررسی و پژوهش در دامنه کاملی از مواد شیمیایی، کاتالیست‌ها و سایر مواد مورد نیاز صنعت نفت بخصوص در زمینه پتروشیمی بپردازد. شرکت پژوهش و فناوری در سه مرکز پژوهشی نامبرده شده، بالغ بر ۱۰۰ دستگاه ست‌آپ و پنج و ۲۵ پایلوت را در اختیار دارد. همچنین پژوهشگران این شرکت در بخش غشا نیز موفق به ساخت دستگاه تولید غشای تخت در مقیاس نیمه‌صنعتی، دستگاه تولید غشاهای ایفای تخت در مقیاس صنعتی، دستگاه تولید غشاهای ایفای توخالی در مقیاس نیمه‌صنعتی، دستگاه صنعتی پرش

غشاهای دستگاه سوراخ کاری لوله‌های مرکزی، دستگاه جوش اولتراسونیک، دستگاه‌های ساخت مدول‌های پیچشی با قابلیت ساخت مدول در تمامی استانداردهای تجاری، دستگاه تریمر مدول‌های پیچشی در مقیاس صنعتی، دستگاه فیلامنت و ایندینگ در مقیاس صنعت شده‌اند. کارگاه‌های فرایندهای شکل دهی پلیمری نیز از سایر امکانات این شرکت به‌شمار می‌رود. همچنین وجود دمو پلنت‌های HDPE، PET، PVM، PP باعث شده این شرکت آماده ارائه دایره گسترده‌ای از دانش فنی، سرویس و خدمات به‌صورت باشد.

در همین زمینه با توجه به سیاست‌گذاری‌ها، برنامه‌ریزی‌ها و زیرساخت‌های شرکت چه دستاوردهایی داشته‌اید؟

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تاکنون ۸۶ فقره پروژه و پایان‌نامه دانشجویی در حال اجرا دارد و تعداد هزار و ۱۵۸ پروژه و پایان‌نامه دانشجویی را اجرا کرده است. همچنین ثبت ۱۹۴ پتنت و انتشار ۶۵ مقاله نیز در کارنامه این شرکت وجود دارد. شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی از ابتدای تأسیس تاکنون با باور بهره‌جویی از توانمندی دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی اجرای بیش از ۶۰۰ پروژه به ارزش بیش از ۲۱ میلیارد تومان را به دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی واگذار کرده و مابقی از طریق خود شرکت اجرا شده است.

افزون بر آن، با هدف تسریع در روند نیل به فناوری، درک شرایط جهانی و یادگیری از تجارب بین‌المللی، تعامل‌ها با شرکت‌های صاحب نام خارجی نیز در دستور کار این شرکت بوده و از ابتدای تأسیس تاکنون بیش از ۵۰ قرارداد و تفاهمنامه با شرکت‌های بین‌المللی منعقد کرده است. دستیابی به دانش فنی فرایندهای مرتبط با صنعت پتروشیمی، کاتالیست‌ها، مواد شیمیایی، بهینه‌سازی و رفع موانع و مشکلات برای نیل به ظرفیت اسمی، بهبود کیفی محصولات، جایگزینی کاتالیست‌های واحد صنعتی با کاتالیست‌های بومی، افزایش سازماندهی و افزایش تولید، بهینه‌سازی و رفع موانع و مشکلات فنی و فرایندی، کاهش آلاینده‌های زیست محیطی، بهبود کمی و کیفی پیوسته و مدولم در خط تولید، فراتر از شرایط و انتظارات طراحی (شامل تغییر خوراک، تولید محصولات متنوع و با کاربردهای متنوع تر و کیفیت بالاتر، استفاده از کاتالیست‌های فعال تر، افزایش بازدهی و...)، رفع موانع و مشکلات برای کاهش مصرف انرژی و کاهش رفع موانع و مشکلات برای افزایش ایمنی در واحد از مواردی است که در آن ورود کرده و دستاوردهای خوبی داشته‌ایم. از آن جمله می‌توان به دانش تولید گرید لوله پلی اتیلن سنگین

High Performance PE100 در واحد نیمه‌صنعتی پلی اتیلن سنگین مرکز لراک این شرکت اشاره کرد. در حال حاضر دلش فنی این گرید ویژه که برای کاربردهای حساس لوله‌های پلی اتیلنی گازرسانی و آب‌رسانی مورد نیاز است، در لحاظ تعداد محدودی شرکت پتروشیمی خارجی قرار دارد و نیاز داخل کشور به این مواد نیز همگی از منابع خارجی تأمین می‌شود.

آیا از ابتدای سال تاکنون قرارداد بین‌المللی منعقد کرده‌اید و با مذاکرات جدی در دست اقدام دارید؟

از بدو تأسیس شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تاکنون ده‌ها قرارداد بین‌المللی امضا شده که نزدیک به ده مورد آن در بازه زمانی یکسال اخیر بوده است. همچنین مذاکرات جدی با چند شرکت همچون نونر، نوز، باسف، ایرلیکاید، اکستز و آی پی اف در دست اقدام داریم. نباید فراموش کرد که فعالیت در عرصه جهانی رقابت فناوری، رعایت قواعد خاصی را می‌طلبد. از جمله این موارد، توجه به اهمیت مالکیت‌های معنوی در تبادلات فناوری، اهمیت مشارکت‌های فناوری و همکاری‌های تحقیقاتی بین‌المللی (همچنین حضور در به این مشارکت‌ها) و اهمیت ملاحظات و امکان‌سنجی‌های اقتصادی در مراحل مختلف پژوهش است. همچنین توجه به ملاحظات «افزایش مقیاس» در تمامی مراحل تحقیقات و تجاری‌سازی و برقراری ارتباط صحیح میان فعالیت‌های پژوهشی و فعالیت‌های مهندسی، از دیگر موارد مطرح در این زمینه است. با توجه به وضعیت بازار بین‌المللی و نقش فناوری و دانش فنی نوین در ایجاد مزیت رقابتی برای کشورها، لزوم دستیابی به دانش و فناوری جدید مقرر به صرفه و رقابتی، کاملاً احساس می‌شود. دستیابی به این فناوری‌ها و دانش فنی آن از طریق شرکت‌های مشاور داخلی، گامی مؤثر در مسیر توسعه ملی و رسیدن به خودکفایی در زمینه احداث، بهره‌برداری و تولید فرآورده‌های مورد نیاز داخلی و صادراتی بخصوص در کشورهای در حال توسعه است. لزوم توجه به نقش این شرکت‌ها، آنجائاتی می‌شود که مراکز تحقیق و توسعه بدون داشتن توانمندی شرکت‌های مشاور در عرصه طراحی - مهندسی نمی‌تواند جایگاه خاص خود را پیدا کند. به عنوان مثال اگر بر اثر انجام مطالعات و پژوهش در مراکز تحقیق و توسعه یک سری ایده در مورد توسعه محصول یا به‌سازی فرایند مطرح شود، برای تحقق این ایده باید یک واحد پایلوت احداث شده و با یک سری بررسی‌ها، آزمون‌ها و خطاها در نهایت عملی بودن ایده مطرح شده، بررسی شود. احداث واحد پایلوت، نیازمند



انجام طراحی پایه و طراحی تفصیلی است. بنابراین نداشتن تولمندی طراحی موجب به سرانجام نرسیدن ایده می شود. حتی در مرحله تبدیل واحد پایلوت به واحد صنعتی نیز به یک مرحله دیگر مهندسی پایه و تفصیلی نیاز است. این امر نشان می دهد که نداشتن توان طراحی پایه و تفصیلی، در عمل نتایج فعالیت های واحد تحقیق و توسعه را غیر عملی خواهد کرد. خوشبختانه امروز ما در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به مرحله ای از توانمندی رسیدیم که با افتخار، برای ارائه لیسانس مشترک و همکاری در تهیه بسته مهندسی مذاکره می کنیم که از آن جمله می توان به قرارداد همکاری با شرکت لینده آلمان در زمینه متانول و شرکت ایرلیکید فرانسه در زمینه تولید پروپیلن از متانول با عنوان برند «فناوری ام تی پی پی پارس» اشاره کرد. با شرکت نونر نوژ هم در زمینه دانش فنی پلی پروپیلن تفاهنامه ای داشته ایم و در نظر است قرارداد همکاری به منظور تدوین لیسانس با این شرکت منعقد شود. بنابراین با این روند می توانیم بگوییم که وارد زنجیره کامل دانش فرایندهای تبدیل گاز به متانول، متانول به پروپیلن و پروپیلن به پلی پروپیلن (GTPP) شده ایم.

این قرارداد دارای مزایای بسیاری است:

- در ایران تحت یک برند جدید با عنوان فناوری ام تی پی پی پارس (Pars MTP Technology) لیسانس مشترک از سوی شرکت ایرلیکید و شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی برای تبدیل متانول به پروپیلن ارائه می شود.
- شرکت فرانسوی ایرلیکید، یکی از ۱۰ شرکت برتر پتروشیمیایی جهان محسوب می شود و با توجه به اینکه در جذب فایننس خارجی، حضور شرکت ایرلیکید موثر است، دستور عمل بازاریابی برای فروش لیسانس مشترک به اتفاق تهیه خواهد شد. تمامی این بازاریابی ها مطابق دستور عمل مذکور با هماهنگی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی خواهد بود.
- شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی از حق واگذاری لیسانس در ایران سهم خواهد داشت.
- در صورتی که شرکت ایرلیکید بخواهد در خارج از ایران، لیسانس مشترک را واگذار و یا از پتنت های شرکت پژوهش و فناوری و یا پتنت های مشترک استفاده کند برای شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی از فروش این لیسانس سهمی را منظور خواهد کرد.
- اسناد مهندسی پایه به صورت مشترک و در قالب قرارداد انجام مهندسی پایه از سوی کارشناسان پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت ایرلیکید تهیه می شود.
- تأمین بخشی از تجهیزات انحصاری از طریق سازندگان ایرانی پیشنهاد شده است.

• مطرح شدن نام شرکت ایرانی در کنار یک صاحب لیسانس بین المللی به عنوان لایسنسور، در واقع اعتبار بخشی به دانش ایرانی است. ریسک پایین تر به دلیل وجود فرانس واحد صنعتی ایرلیکید در کشور چین، سرعت در اجرای کار، کاهش حجم سرمایه گذاری

و ارتقای قابل توجه توان مهندسی ایرانی از دیگر مزایای این قرارداد است.

• بعد از امضای قرارداد همکاری، طرفین آخرین دستاوردهای پژوهشی و فنی خود را در رابطه با فرایند تولید پروپیلن از متانول اعلام و افشا کرده و طی جلسات

کارشناسی مشترک، واگذاری آخرین نسخه دانش فنی به صورت مشترک به سرمایه گذاران علاقه مند در دستور کار قرار می گیرد. در همین زمینه و به منظور تسریع در پیشبرد قرارداد، اقدام های مختلف انجام شده است، از جمله: برگزاری ۱۷ جلسه کمیته فناوری داخلی ام تی پی پارس به منظور پیگیری مجدله مفاد قرارداد منعقد؛ مکاتبات متعدد هم تانان قرارداد، برگزاری جلسات متعدد به صورت ویدئو کنفرانس با طرف خارجی به منظور تهیه پروپوزال برای مشتری، ترجمه برخی پتنت های ثبت شده مادر ایران و ارسال آن به ایرلیکید، تکمیل فرم ارائه بهمود و ارسال آن برای بررسی نهایی در جلسه مشترک آتی و ارسال ۱۰ رزومه در دیسپلین های مختلف که از سوی این شرکت شایسته مشترک و همکاری در تهیه بسته مهندسی پایه هستند. این اقدام ها حاصل صدها نفر ساعت فعالیت همکاران بنده در بازه زمانی ۱۷ مرداد ماه ۱۳۹۶ تا کنون (تاریخ امضای قرارداد با شرکت ایرلیکید) است.

درباره برند فناوری ام تی پی پارس و قرارداد ایرلیکید

با توجه به فضای جدید ایجاد شده در سال های اخیر، از ابتدای سال ۱۳۹۵ شرکت ایرلیکید فرانسه برای آغاز دوره جدید همکاری ها اعلام آمادگی کرد که در این زمینه پس از طی نزدیک به یک سال و اندی مذاکرات فشرده و تنگاتنگ با حضور نمایندگان شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت ایرلیکید (مالک جدید شرکت لورگی)، قرارداد همکاری برای اعطای لیسانس مشترک به صنعت پتروشیمی کشور منعقد شد.



برنامه های آتی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی چیست؟

مهم ترین رویکرد شرکت پژوهش و فناوری به طور اعم دستیابی به دانش های فنی مورد نیاز صنعت پتروشیمی کشور است. در همین زمینه، بومی سازی دانش های فنی انتقال یافته در حوزه فرایند کاتالیست، خلق دانش های فنی مورد نیاز توسعه صنعت پتروشیمی در آینده، ایجاد و تقویت ارتباط ماندگار با مراکز دانشگاهی و پژوهشی در سطح کشور و بین الملل و جهت دهی فعالیت ها به سمت تولید دانش های مورد نیاز آتی صنعت، ایجاد و تقویت ارتباط با شرکت های مهندسی مشاور در مراحل فناوری دانش محور، تولید ثروت ناب برای شرکت، کشور و شرکت ملی صنایع پتروشیمی مورد توجه و در اولویت های فعالیت این شرکت قرار دارد.

و به طور اخص احداث ۵ پایلوت تتراکلرید تیتانیوم، MTO، پایپرازین، PVA و EPDM در دست اقدام این شرکت است و همچنین مذاکراتی برای اصلاح فرایند بوتن-۱، دانش پراکسیدها، پیشنهاد دانش فنی PP، پیشنهاد دانش فنی کاتالیست متانول و فروش لیسانس مشترک فرایند تبدیل متانول به پروپیلن در دستور کار است. امید است دست در دست هم، برپایه تولمندی داخلی، بتوان گلی بلند در راه اقتصاد مقاومتی دانش بنیان و تجاری سازی دستاوردهای فناوری، پاسخگویی به نیازهای این صنعت راهبردی و دستیابی به استقلال در زمینه توسعه صنعت پتروشیمی کشور برداشته شود.

CCU

CCU

نجات جان در ثانیه طلایی

روایت «مشعل» از چگونگی
بهبود یک بیمار از مرگ حتمی

او در این وضعیت فوت کرده و با CPR دوباره احیا شده بود. «آتوسا فتاحی کاشانی به اقدام‌های اولیه در اورژانس درمانگاه اشاره می‌کند و می‌افزاید: «اقدام‌هایی که برای تمامی بیماران مشکوک به سکته قلبی انجام می‌دهیم، برای آقای دردی نوش نیز انجام دادیم.» او توصیه می‌کند: «افراد از کنار دردهایی که از شانه تا ناف است، بی‌اعتنا عبور نکنند، شاید ۹۰ درصد این علائم بیماری قلبی نباشد، اما نمونه نادری مانند آقای دردی‌نوش نیز وجود دارد که علت سکته قلبی است.» پزشک اورژانس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران (درمانگاه مرکزی) خاطر نشان می‌کند: «اگر در فاصله کوتاه و در یک ثانیه طلایی، بیماری را تشخیص و درمان اولیه را انجام دهیم، سکته ردمی شود و مشکلی برای بیماران ایجاد نمی‌شود.»

اورژانس کامل

یوسف حسینی، کارشناس پرستاری بهداشت و درمان صنعت نفت تهران (درمانگاه مرکزی) نیز در این باره می‌گوید: «این درمانگاه، یک اورژانس کامل است و علاوه برای اقدام‌های اورژانسی، کارهای طب صنعتی و درمان‌های سرپایی بیماران نیز در آن انجام می‌شود. باید گفت این درمانگاه برخلاف اندازه کوچک آن، یک اورژانس کامل است که مورد‌های زیادی در آن اتفاق افتاده و آقای

متوجه شدم که دکتر گفت نگران نباش، سه رگ قلبت گرفته و باید به اتاق عمل بروی. از سوی پزشک بیمارستان صنعت نفت تهران، دو رگ از کشاله رانم گرفته شد و دکتر گفت که اگر طاققت بیاوری، دو روز بعد رگ دیگری از دستم می‌گیرند. در بخش مراقبت‌های ویژه (سی‌سی‌یو) بستری و دو روز بعد از عمل دوم مرخص شدم. او ادامه می‌دهد: «زندگی من را کادر اورژانس درمانگاه مرکزی صنعت نفت نجات دادند که از تلاش تمامی آنها سپاسگزارم.» بعد از گفت‌وگو با امیر حسین دردی‌نوش، هفته‌نامه «مشعل» برای کسب اطلاعات بیشتر پای صحبت پزشک اورژانس و پرستاران درمانگاه نشست که در ادامه می‌خوانید:

علت نادر سکته قلبی

پزشک اورژانس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران (درمانگاه مرکزی) می‌گوید: «آقای دردی‌نوش با پای خودش به بیمارستان آمد و یکی از همکارانش به ما گفت که رنگ او پریده و حالش خوب نیست، به همین دلیل سریع به اورژانس منتقل شد. او هیچ علامتی از سکته قلبی مثل درد زیاد در قفسه سینه نداشت، اما زمانی که نوار قلب گرفته شد، علائم نادر سکته قلبی را مشاهده کردیم. به همین دلیل فوراً به بیمارستان صنعت نفت تهران منتقل شد. بعدها متوجه شدم که

از همکارانم که کوهنورد است و در قسمت طب صنعتی کار می‌کند، حالم را پرسید و وقتی رنگ زرد صورتم را دید، فوراً با اورژانس هماهنگ کرد و من به آنجا منتقل شدم. در همان زمان که روی تخت اورژانس دراز کشیده بودم، چون فشار خونم ۵ تا ۵/۵ بود، متوجه گرفتن نوار قلب نشدم و بعد از تشخیص سکته قلبی، از سوی پزشک اورژانس، فوراً به بیمارستان صنعت نفت تهران منتقل شدم. وقتی من راه بیمارستان رساندند، سطح هوشیاری‌ام بسیار پایین بود. به گونه‌ای که چند دقیقه صداها را می‌شنیدم و اطرافم را می‌دیدم و چند دقیقه بعد نور و رنگ‌های مختلفی می‌دیدم که به سرعت از جلوی چشمانم رد می‌شدند. همچنین پدرم و یکی از دایی‌هایم را که فوت کرده بودند، در آن لحظه دیدم و به باغی رفتم که در آن میوه می‌چیدم. با اقدام‌های پزشکی بیمارستان از کما خارج شدم. در این لحظه

مشعل | اسمیه راهیما همیشه غافل از آنیم که نقش «ثانیه» در زندگی بسیار مهم است و گاهی اوقات، اهمیت آن به اوج خود می‌رسد، به گونه‌ای که اگر یک پزشک در مدت یک ثانیه، بیماری را تشخیص ندهد، با فوت بیمار مواجه می‌شود. یکی از افرادی که از این قانون طلایی استفاده کرده و دوباره به زندگی بازگشته، امیر حسین دردی‌نوش است. او ۴۶ سال سن دارد و کارمند مهندسی ساختار شرکت ملی نفت ایران است.

امیر حسین دردی‌نوش ۲ مهر ماه ۹۶ ساعت ۴:۵۰ دقیقه برای نماز صبح بیدار شده و با درد در ناحیه کتف چپ خود مواجه می‌شود. گمان می‌کند که این



درد به دلیل سنگینی کوله پشتی‌اش است که روز گذشته با یک گروه به کوهنوردی رفته بود، اما این درد هر ثانیه بیشتر می‌شود. بسختی نمازش را می‌خواند و بعد از صرف صبحانه با احساس ناراحتی لباس به تن می‌کند و آماده رفتن به سر کار می‌شود. برای رسیدن به سرویس باید فاصله‌ای ۴۰۰-۳۰۰ متری را پیاده طی کند، در حالی که درد تمام بدنش را فرا گرفته است. او این درد را تحمل می‌کند و چون در گوهر دشت کرج ساکن است، ۲ ساعت بعد به محل کارش می‌رسد و با همان حال خود را با پای پیاده به درمانگاه مرکزی بهداشت و درمان صنعت نفت می‌رساند. دردی‌نوش می‌گوید: «وقتی خودم را به درمانگاه رساندم، یکی

معاینات دوره‌ای در پیشگیری از بیماری‌ها بسیار مهم است و اگر فرد، سالی یک بار یا دو سال یک بار برای انجام این معاینات بیاید، به بیماری خود آگاه می‌شوید و حادثه جبران‌ناپذیری برایش پیش نمی‌آید.

در پنجمین نشست تخصصی خانواده، تحولات عصر حاضر و چالش‌های پیش رو صورت گرفت

آموزش راهبری شخصی به کارکنان نفت

گفت: جرات ورزی، شجاعت، هیجان، استقلال، کوشا بودن، کنجکاوی، خلاقیت، انعطاف پذیری، حس گرایی، احساساتی بودن، شکیبایی، پایداری و ذهن آگاهی از ارزش‌هایی است که افراد می‌توانند با تکیه بر آنها زندگی خود را راهبری کنند. وی همچنین با تأکید بر این که افراد باید با وجود مشکلات و سختی‌ها راه خود را مصمم ادامه دهند، افزود: انسان‌ها باید نسبت به تجربه‌ها کنجکاو و پذیرا و از افکار، احساسات و اقدام‌های خود آگاه باش‌ند. صاحبی تصریح کرد: ما انسان‌ها برای دستیابی به هدف باید بتوانیم بر اساس ایده‌آل‌های خود عمل کنیم، به مسائل از دیدگاه‌های متفاوت بنگریم، در دانش، مهارت، شخصیت یا تجربه زندگی به رشد و پیشرفت مطلوبی برسیم و نسبت به خود، دیگران و محیط اطراف توجه نشان دهیم.

وی گام نخست در جهت راهبری شخصی را کشف خود شامل ارزش‌ها، اصول، توانمندی‌ها، چشم‌انداز و مأموریت شخصی خواند و تأکید کرد: تعیین اهداف غایی متعادل برای نقش‌ها و حیطة‌های زندگی قدم دوم در این حوزه است که منجر به هوشمند کردن اهداف برای نقش‌ها و حیطة‌های اولویت دار زندگی خواهد شد. صاحبی هوشمند کردن اهداف برای نقش‌ها و حیطة‌های اولویت دار زندگی، بررسی ویژگی‌های هر هدف و مشخص کردن مزایای آن، شناخت موانع بیرونی و درونی - بیرونی، برنامه‌ریزی اهداف و سازماندهی شخصی و در حرکت ماندن را از گام‌های دیگر در جهت راهبری شخصی خواند. وی شجاعت و جرات، انسانیت و عشق، عدالت و انصاف، اعتدال و میانه‌روی، خرد و دانایی و تعالی را از توانمندی‌هایی خواند که افراد می‌توانند با بررسی آنها به شناخت بهتری از خود دست پیدا و نقاط ضعف و قوت خود را شناسایی کنند. در پایان این نشست، آزمون‌های خودارزیابی، میان حاضران توزیع و با نظارت دکتر صاحبی برای حاضران انجام شد.

پنجمین نشست از سلسله نشست‌های تخصصی «خانواده، تحولات عصر حاضر و چالش‌های پیش رو» با عنوان تئوری انتخاب و راهبری شخصی روز چهارشنبه (۸ آذر) در محل سالن اجتماعات شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران و به میزبانی این شرکت برگزار شد.

علی صاحبی، روان‌شناس بالینی و مربی ارشد موسسه بین‌المللی ویلیام گلسر، همچون همیشه مدرس این نشست بود که با حضور فاطمه تندگویان، مشاور وزیر در امور زنان و خانواده، مشاور امور زنان چهارشکرت اصلی، جمعی از مشاوران امور زنان در زیرمجموعه‌ها و کارکنان زن و مرد شاغل در زیرمجموعه‌های مختلف صنعت نفت برگزار شد. وی در سخنان خود با تأکید بر این که تغییر برای بهبود زندگی، ضرورتی است که همه افراد در مسیر زندگی با آن روبه‌رو هستند، گفت: راهبری شخصی به معنای برنامه‌ریزی واقع‌بینانه برای تغییر خود و اثر بر فرآیندهای زندگی خود است. علی صاحبی افزود: راهبری شخصی، برنامه‌ای متعلق به خود شخص و اساس آن مبتنی بر فرد و ارزش‌ها و توانمندی‌های او برای اجرای تغییر موثر بر زندگی خود است. وی گفت: زندگی همه ما بر پایه افکار، باورها و نگرش ما به خود، جهان و دیگران است که ارزش‌ها مهمترین بخش باورها و افکار محسوب می‌شوند. صاحبی با اشاره به این که ارزش‌ها مهم‌ترین و عمیق‌ترین امیال قلبی است که بخش مهمی از رفتار و انتخاب رفتار ما را تشکیل می‌دهند، گفت: ارزش‌ها درباره این نیست که به چه چیزی دوست دارید برسید یا دوست یابید، بلکه ارزش‌ها درباره این است که دوست دارید همیشه به چه شکل با شما رفتار شود و بر همان اساس نیز رفتار شکل داده و انتخاب می‌شود. وی با اشاره به این که ماجراجویی یعنی این که به معنای فعالانه در پی موضوع‌های جدید و تجربه‌های ماجراجویانه باشیم و برای رشد، یادگیری و بهبود خود را به چالش بکشیم،

درمانگاه برای ارائه خدمات بیشتر به کارکنان داده شد و روزهای شنبه تا چهارشنبه از ساعت ۷ تا ۱۹ و پنجشنبه‌ها از ساعت ۸ تا ۱۴ مشغول خدمت‌رسانی به بیماران هستیم» او توصیه می‌کند: «وقتی فردی در ساعت ۳ صبح با قلب درد و ناراحتی‌های دیگر مواجه می‌شود، باید خود را سریع به نزدیک‌ترین مرکز درمانی برساند و نگذارد درد وسعت بیشتری پیدا کند و آن وقت به بیمارستان برود. اگر آقای دردی نوش به موقع به درمانگاه مراجعه نمی‌کند، شاید قهقه جور دیگری رقم می‌خورد. از همکاران خواهش می‌کنم با احساس کوچکترین ناراحتی، خود را به نزدیک‌ترین مراکز درمانی برسانند و اگر بیرون از بیمارستان هم می‌روند و به بیمارستان اطلاع دهند، فوراً کارشناس اعزام می‌شود و اگر بیمار قابل انتقال باشد، به بیمارستان نفت انتقال می‌یابد و اگر نباشد، کل هزینه پرداخت می‌شود.» شفیع‌ی ادامه می‌دهد: یکی از خاطره‌های تلخ کاری من به صبح یک روز پاییزی سال ۶۳ باز می‌گردد که هیچ‌گاه از ذهنم پاک نمی‌شود! صبح زود به درمانگاه آمد، مثل همیشه سلام و احوال‌پرسی کرد و شرح حال ناخوشی خود را داد. گفت که ساعت ۳ بامداد حالش بد شده به حدی که نایی برای بستن بند کفش‌هایش هم نداشته است. او را فوراً به مطب پزشک انتقال دادند و سپس با آمبولانس راهی بیمارستان کردند، ساعتی نگذشته بود که انگار دیوار بر سرم خراب شد! خیر، تلخ و ناباورانه بود... همکارم، با وجود تلاش پزشکان بر اثر سکت قلبی، روی در نقاب خاک کشید! حالا سال‌هاست با خود می‌اندیشم که اگر در همان ساعت ۳ بامداد به بیمارستان می‌رفت، فرجامی چنین تلخ به سراغش نمی‌آمد. رئیس امور مالی و اداری درمانگاه مرکزی صنعت نفت به اهمیت معاینات دوره‌ای اشاره می‌کند و می‌گوید: «معاینات دوره‌ای در پیشگیری از بیماری‌ها بسیار مهم است و اگر فرد، سالی یک بار یا دو سال یک بار برای انجام این معاینات بیاید، به بیماری خود آگاه می‌شود و حادثه جبران‌ناپذیری برایش پیش نمی‌آید.»

تاخیر در سکت قلبی

بعد از صحبت‌های یوسفی، پای صحبت‌های ناهید کواپانی، پرستار اورژانس درمانگاه نفت می‌نشینیم. او فردی است که آقای دردی نوش را در آمبولانس تا بیمارستان همراهی کرده است. او می‌گوید: «تمامی دستوراتی را که پزشک برای او نوشته بود، انجام دادیم و به دلیل دردی که در قفسه سینه و تغییرات نوار قلبی داشت، تشخیص به اعزام داده شد. داروهایی نیز برای او تجویز شد که در درد را کاهش داد و به همین علت متوجه شدیم که مشکل او ناراحتی قلبی است. قرص تی‌ان‌جی و اسپرین برای جلوگیری از سکت به او داده شد؛ زیرا این دو قرص عروق را گشاد می‌کند و سکت را به تأخیر می‌اندازد. در داخل آمبولانس نیز خدمات اکسیژن‌رسانی داده شد.»



جدی گرفتن علائم ناراحتی قلبی

هستی سلیمانی، مسئول پرستاری درمانگاه مرکزی نفت در این باره می‌گوید: «دردی نوش از ساعت ۵ صبح به دلیل درد در قفسه سینه که فک تحتانی و دست چپ را درگیر کرده بود، به درمانگاه مراجعه کرد که با توجه به علائمی که داشت، نوار قلب از او گرفته شد.» او ادامه می‌دهد: «ممکن است گاهی اوقات نوار قلب بیمار سالم باشد، اما علامت‌هایی که در قفسه سینه انتشار می‌یابد و به دست چپ و فک می‌رسد، نشان دهنده بیماری قلبی است.» سلیمانی می‌افزاید: «متأسفانه بیشتر کارکنان نفت فکر می‌کنند این مرکز، فقط یک درمانگاه است و به عنوان یک بیمارستان کوچک به آن نگاه نمی‌شود، اما باید گفت که مراجعه به ما خاص‌تر است؛ زیرا سرپرستان خانواده به ما مراجعه می‌کنند.»



اهمیت معاینات دوره‌ای

رضا شفیع‌ی، رئیس امور مالی و اداری درمانگاه مرکزی صنعت نفت می‌گوید: «از سال ۱۳۹۳ تغییراتی در ساعت کاری

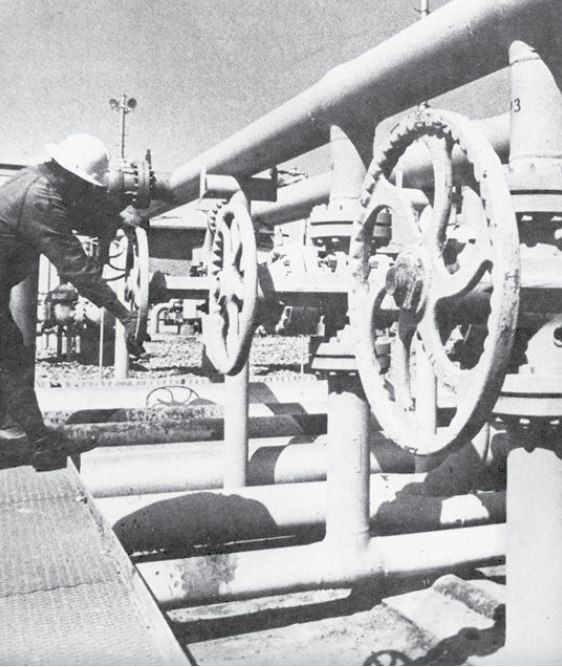


بازدید فاطمه تندگویان، مشاور وزیر در امور زنان و خانواده و جمعی از کارکنان دفتر امور زنان و خانواده از تاسیسات شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق در حاشیه نشست تخصصی به بود کیفیت زندگی و حل تعارض در روابط زناشویی

توصیه

مسئول طب صنعتی درمانگاه مرکزی نفت توصیه می‌کند که همکاران به معاینات دوره‌ای خود توجه ویژه‌ای داشته باشند، زیرا بیماران دیابتی، قلبی و فشار خون مورد معاینه قرار می‌گیرند و در طول سال نیز این افراد باید درمان بیماری خود را دنبال کنند. اکبر ملکی ادامه می‌دهد: نخستین توصیه به این افراد آن است که هنگام سکت قلبی آرامش خود را حفظ کرده و به سریع‌ترین مرکز درمانی مراجعه کنند. همچنین اگر فردی سابقه بیماری دارد و دارو مصرف می‌کند، باید به پزشک معالج خود بگوید تا او بتواند با تشخیص بهتری به درمان بپردازد.





مروری به خاطرات در گفت و گو با منوچهر پارسا، عضو پیشین هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران

پیشرفت در کنسر سیوم برای ایرانی‌ها دشوار بود

مشعل | مهرداد علمداری | منوچهر پارسا از مدیران قدیمی نفت است که در تب و تاب ملی شدن این صنعت، به عنوان دانشجوی دانشکده فنی دانشگاه تهران، در رشته نفت مشغول به تحصیل می‌شود. او کارش را از پالایشگاه آبادان آغاز می‌کند و پس از دو دهه خدمت در نفت، با وقوع انقلاب اسلامی به عضویت هیئت مدیره شرکت ملی نفت درمی‌آید. آنچه در پی می‌آید، خلاصه‌ای است از گفت‌وگویی مفصل با منوچهر پارسا که از نظراتان می‌گذرد:

جناب پارسا، چه سالی و چگونه وارد نفت شدید؟
- من از نخستین فارغ‌التحصیلان رشته نفت در دانشکده فنی دانشگاه تهران بودم که در سال ۱۳۳۴ وارد پالایشگاه آبادان شدم. لازم است بگویم قبل از آن در ایران مهندسی نفت نداشتیم، البته دانشکده نفت آبادان بود که مدرکی معادل کارشناسی می‌داد.

دلیل راه‌اندازی این رشته در آن مقطع چه بود؟
- در زمان ملی شدن نفت، دولت دکتر مصدق تصمیم گرفت کارشناسانی را در این رشته تربیت کند که بتوانند جای خارجی‌ها را در این صنعت بگیرند. می‌دانید که خیلی از کارشناسان خارجی حاضر نبودند با شرایط جدید در ایران بمانند و در حال ترک کشور بودند.

وشما بعد از فارغ‌التحصیلی وارد صنعت نفت شدید؟
- بله، من پس از چهار سال تحصیل با مدرک فوق لیسانس تصفیه نفت، جذب این صنعت شدم و بلافاصله به پالایشگاه آبادان رفتم. در آنجا بعضی از هم‌رشته‌ای‌های من به اداره پروسس و عملیات رفتند و من وارد اداره مهندسی پالایش شدم.

* این دوران مصادف بود با شروع به کار کنسر سیوم در ایران؟
- وقتی وارد صنعت نفت شدم، دو سال از شروع کار کنسر سیوم می‌گذشت، اما هنوز خیلی از قسمت‌های پالایشگاه فعال نشده بود و کارها به همان روال زمان حضور انگلیسی‌ها انجام می‌شد. به عنوان مثال بیشتر کارشناسان، خارجی بودند و پست‌ها در دست فرنگی‌ها بود. موقعی که انگلیسی‌ها ایران را ترک می‌کردند، بالاترین پست ایرانی‌ها در پالایشگاه، رئیس نوبت کاری بود.

یعنی برخورد کنسر سیوم با کارمندان ایرانی، با برخورد انگلیسی‌ها تفاوت چندانی نداشت؟
- کنسر سیوم هم در این زمینه‌ها سختگیر بود. وقتی کارها به دست کنسر سیوم افتاد، ایرانی‌ها تا گریدهای ۱۱،۱۰ و حداکثر ۱۳ می‌آمدند و گرفتن گرید ۱۳ به بالا برای ایرانی‌ها خیلی مشکل بود. آن موقع ۲۰ گریدی بود؛ البته قبل از آن انگلیسی‌ها سیستم دیگری داشتند: جونیور، سینیور و... کنسر سیوم شرکتی را آورد و این شرکت کلاسیفیکیشن (رتبه‌بندی) جدیدی درست کرد که همین رتبه‌های C، B، A و D است، که الان هم وجود دارد.

در اداره مهندسی پالایش آبادان، کار شما چه بود؟
- در پالایشگاه، واحدهای مختلفی وجود داشت مثل تقطیر، کراکینگ، اسپشال پروداکت و... من در بعضی از این واحدها کار کردم و بعد شدم رئیس مهندسی دستگاه‌های تقطیر. بعدها دو اداره برنامه ریزی و مهندسی در هم ادغام شد و من رئیس اداره برنامه ریزی شدم. این آخرین سمت من در کنسر سیوم بود.

اما شما گفتید به ایرانی‌ها سمت بالا نمی‌دادند؟
- بتدریج و بر اثر فشارها تا حدودی به

افرادی که گزارش کار آنها خوب بود، سمت‌هایی می‌دادند. من خیلی علاقه‌مند بودم و زحمت زیادی هم می‌کشیدم. گاهی مشکلاتی را حل می‌کردم که حتی کارشناسان خارجی هم از حل آن عاجز می‌شدند. به هر حال آنها به این آسانی امتیاز نمی‌دادند. من سه بار استعفا کردم و هر دفعه به بهانه‌ای من را نگه داشتند.

چرا استعفای کردید؟
- می‌خواستم از تشکیلات کنسر سیوم به شرکت ملی نفت بروم. چون می‌دیدم کار سخت و امکان پیشرفت برای ایرانی‌ها کم است. آن زمان شرکت نفت در حال توسعه بود و از کنسر سیوم کارمند می‌گرفت.

درباره تفاوت فعالیت‌های کنسر سیوم و شرکت ملی نفت در آن زمان برای ما بگویید

- قرارداد کنسر سیوم همان طور که می‌دانید در سال ۱۳۳۲ میان شرکت ملی نفت و چند شرکت بزرگ بین‌المللی نفت یا همان هفت خواهران، بسته شده بود. بر اساس این قرارداد، تمامی فعالیت‌های غیر اساسی (None Basic) یا غیرصنعتی به شرکت نفت واگذار شد و کنسر سیوم که مرکب از دو شرکت به نام‌های «شرکت سهامی تصفیه نفت ایران» و «شرکت سهامی اکتشاف و تولید نفت ایران» بود، کارهای مربوط به اکتشاف، تولید و پالایش را انجام می‌داد.

صادرات نفت چه؟
- صادرات هم در دست کنسر سیوم بود؛ البته شرکت نفت نظارت داشت، یعنی کنترل می‌کرد که چه مقدار وارد پالایشگاه شود، چه مقدار به مصرف داخلی برسد و چه مقدار به کنسر سیوم داده شود، ولی عملیات صادرات در دست کنسر سیوم بود.

اما شما گفتید شرکت ملی نفت در حال

توسعه بود؟
- شرکت نفت از زمانی که پالایشگاه تهران راه افتاد و مصرف هم بالا رفت، رو به توسعه گذاشت. در قرارداد کنسر سیوم آمده بود که شرکت ملی نفت هر میزان فرآورده نفتی احتیاج دارد، به قیمت تمام شده از پالایشگاه آبادان برداشت کند. وقتی کنسر سیوم این را قبول کرد، فکرش را نمی‌کرد که مصرف نفت ایران به این اندازه بالا برود.

در شرکت نفت، چه مسئولیتی به شما سپرده شد؟
- در شرکت نفت، اول کارشناس ارشد ارزیابی پروژه‌ها بودم، بعد شدم معاون مشارکت خارج و پس از آن هم ریاست مشارکت خارج از کشور را به عهده گرفتم که تا زمان انقلاب در این سمت بودم.

ممکن است از خاطرات دوران انقلاب بگویید؟

- کارکنان نفت دوست داشتند که انقلاب شود؛ البته در دفتر مرکزی اعتصاب نبود و ما فقط شاهد تظاهرات مردم در خیابان‌ها بودیم. آن موقع دفتر مشارکت‌های خارجی در طبقه ۱۵ ساختمان مرکزی (خیابان طالقانی) قرار داشت. اما در پالایشگاه‌ها، بخصوص آبادان و مناطق نفت خیز، کارمندا در اعتصاب بودند. پالایشگاه آبادان تقریباً بسته بود. هوشنگ انصاری، مدیرعامل وقت شرکت ملی نفت، می‌گفت شماها که در آبادان بوده‌اید، بگویید چه کار کنیم؟ یا بروید و به کارکنان بگویید پالایشگاه را راه بیندازند که ما گفتیم وقتی کارمندا سر کار حاضر نشوند، نمی‌شود کاری کرد؛ البته آبادان هم رفتیم، اما نتیجه‌ای نداشت و بالاخره انقلاب به پیروزی رسید و کنسر سیوم، تهران، آبادان و مناطق نفت‌خیز را ترک کرد و کارها به دست شرکت ملی نفت افتاد.

بعد از انقلاب، شما به عضویت هیئت مدیره شرکت ملی نفت در آمدید؟

تقویت فرهنگ موزه داری

شرایطی حیاتی است؟

آنها که باید تجربه‌های خود را به صورت مکتوب به نسل بعدی منتقل کنند، متأسفانه نه همت آن را دارند و نه توان آن را. در میان سیاسیون و مآنه‌ها از آیت‌الله‌هاشمی‌رفسنجانی مرحوم دیده‌ایم که خاطرات و



اکبر نعمت الهی - یکی از معضلات در پایان اجرای هر پروژه‌ای آن است که مستندات و مدارک پروژه چه شد یا چه می‌شود. این که آنها باید در جایی جمع شوند، ضرورت امروز و فرداست. چیزی که گذشتگان آن

را درک نمی‌کردند و همواره این مثال را می‌آوردند که «اوستا، فوت آخر را برای خود نگه داشته است». همواره در ایجاد یک پرونده از اتفاقی که برای ما افتاده، یک چیز کم می‌شود: تکلیف ثبت وقایع حیاتی پرونده به کجا رسیده است؟ مردم اکنون کم کم این اهمیت را درک می‌کنند و برای رفتارهای خود سند جمع‌آوری کرده و آنها را برای آینده ذخیره می‌کنند. متأسفانه با وجود درک اهمیت انتقال تجربه‌های یک نسل به نسلی دیگر، این موضوع در ایران درست درک نشده است. دوستان پیوسته پروژه را آغاز می‌کنند و به پایان می‌رسانند، بی آن که مستندات کافی را درباره کاری که در پروژه انجام شده است، از خود به یادگار بگذارند. ثبت این رویدادها باعث می‌شود آیندگان حتی اگر دل خوشی از ما ندارند، دست کم قضاوتی نزدیک به واقع درباره ما داشته باشند. به این تعبیر وقتی مستندات همه چیز ثبت و ضبط شد، حتی اگر نیت قلبی شان چیز دیگری باشد، نمی‌توانند در مورد ما به خطا بروند. متأسفانه اهمیت این موضوع را مرتب از یاد می‌بریم که چه عواملی در کارمان موثر بوده‌اند؛ چه عواملی در کارمان مشکل ایجاد کرده و چگونه ثبت اینها در هر

تجربیات خود را در قالب کتاب‌هایی برای نسل بعد به یادگار گذاشتند و رفتند. حالا که موزه و موزه‌داری و ضرورت آن در دولت آشکار شده است، می‌توان از مدیران توقع کرد که همه داشته‌ها و تجربیات خود را به نسل بعدی منتقل کنند. این دانشی است که نمی‌توان آن را در قالب یک دفتر و یا یک سازمان محدود کرد. باید این را یک وظیفه ملی بدانیم که هر مقامی هر جا که هست و با هر که کار می‌کند، به طور روزانه موضوعات مهم کاری خود را مستند کند و این اسناد، مبنای آموزش نسل‌های بعدی قرار گیرد. ای بسا که در صورت اجرای چنین روشی، جلوی بسیاری از سوء تفاهم‌ها که میان نسل‌ها به وجود می‌آید، گرفته شود. به گمانم موزه‌ها و مراکز اسناد صنعت نفت فرصتی برای درمان نقص‌هایی است که در کار ما وجود دارد. همه ما وظیفه داریم در مسیر این امر مهم تلاش کنیم. خیلی از آیشیایی که کنار گذاشته می‌شود، معمولاً درست که می‌نگری، می‌تواند چاله‌ای را در زمان پر کند. جمع‌آوری و ثبت اسناد و جریان‌های قراردادی می‌تواند به این موضوع کمکی جدی کند. در همه شرکت‌ها باید به این امر مهم توجه کنیم.



ادامه دادم. این در حالی بود که جنگ تحمیلی شروع شده و شرایط دشواری بود.

از دوران جنگ چه خاطراتی دارید؟

یادم می‌آید هر چند وقت یک بار من که مدیر برنامه ریزی بودم، به همراه بوتربی که مدیر مهندسی بود و مهندس تندگویان می‌رفتم آبادان. با هواپیماهای سی ۱۳۰، روی جعبه‌های مهمات می‌نشستم، می‌رفتم اهواز پیاده می‌شدیم. از اهواز با ماشین می‌رفتم آبادان و بعد از محاصره آبادان، می‌رفتم ماهشهر و از آنجا با بالگرد در ارتفاع کم می‌رفتم به آبادان که رادارها نبینند.

در آبادان چه کارهایی انجام می‌دادید؟

پالایشگاه و تأسیسات نفتی در خطر بود. برخی تجهیزات باید نجات داده می‌شد یا به مکان‌های دیگر انتقال می‌یافت. برای مثال بخش کامپیوتر پالایشگاه در منطقه‌ای به نام «پالم گرو» کنار شط، درست روبه‌روی عراق بود. کارکنان نفت تجهیزات آن را در شب و زیر گلوله‌های خمپاره خارج می‌کردند و می‌بردند بهمنشیر تا از آنجا به ماهشهر و بالاخره به تهران منتقل شود.

آیا بعد از رفتن مهندس تندگویان هم در صنعت نفت ماندید؟

بعد از شهید تندگویان، تا آمدن غرضی به خدمت ادامه دادم و بعد استعفا کردم؛ چون واقعا مریض بودم. ده روز هم در بیمارستان بستری بودم، ابتدا با استعفا من مخالفت شد، ولی بالاخره موافقت کردند.

نظر تان در مورد موزه نفت چیست؟

به نظر من جمع‌آوری و عرضه اسناد و مدارک مختلف از گذشته تاریخ نفت در این موزه می‌تواند اطلاعات ارزشمندی را به بازدیدکنندگان منتقل کند که نه فقط برای نفتی‌ها بلکه برای خارج از این صنعت نیز مفید و قابل استفاده باشد. به همین دلیل است که من امروز مدارک و اسنادی را برای موزه آورده‌ام و فکر می‌کنم اگر از تجارب گذشته استفاده کنیم، در بسیاری از زمینه‌ها، بویژه در برنامه‌ریزی‌ها از تکرار اشتباه‌ها جلوگیری خواهد شد.

وقتی انقلاب شد، انصاری رفت و «زیه» به عنوان اولین مدیرعامل شرکت ملی نفت بعد از انقلاب مشغول به کار شد؛ اما بعد شورای انقلاب و هیئت وزیران تصمیم گرفتند که شرکت نفت بشود وزارتخانه و سه شرکت نفت، گاز و پتروشیمی برود زیر نظر آن. وقتی این اتفاق افتاد، معین فر به عنوان اولین وزیر نفت معرفی شد و دکتر مرشد را به عنوان قائم مقام خود منصوب کرد.

از این دوران چه خاطراتی دارید؟

شرایط ویژه‌ای بود. گروه‌های مختلف در صنعت نفت هر روز در گوشه‌ای جلسه‌ای تشکیل می‌دادند و خیلی‌ها هم می‌خواستند از این جو به هم ریختگی سوء استفاده کنند. بنا بر این باید تلاش زیادی می‌شد تا کارها به روال عادی بازگردد. یکی از مسائلی که از آن دوره به یاد دارم، این بود که دولت موقت، بخشنامه‌ای را فرستاد که حقوق‌ها را بیشتر از ۱۵ هزار تومان ندهید. ظاهراً این تصمیم در شورای انقلاب گرفته شده بود. به دکتر مرشد گفتم که اجرایی کردن این دستور خیلی مشکل است.

شرکت نفت، اسکله، بندر و آتش دارد و نمی‌شود با این حقوق‌ها کار کرد و کسی با این حقوق‌ها آنجا نمی‌رود. بنا بر این نامه‌ای در هیئت مدیره تنظیم کردیم که این مضمون که قوانینی که برای شرکت‌های دولتی وضع می‌شود، طبق قانونی که هنوز معتبر است و اساسنامه شرکت نفت است، شامل شرکت نفت نمی‌شود. مگر این که به صراحت اسم شرکت ملی نفت در جایی آورده شود. در نهایت در زمان وزارت معین‌فر، این مشکل به این گونه حل شد که ماهی ۱۵ هزار تومان خالص پرداخت شد و بقیه را به شیوه‌هایی دیگر پرداخت کردند. سایر وزرا هم مشکل را هر کدام به شیوه خودشان حل کردند. از اوایل انقلاب تا اواسط سال ۱۳۶۰ مدیر برنامه ریزی تلفیقی و عضو هیئت مدیره شرکت ملی نفت بودم. بعد چون احساس خستگی می‌کردم، درخواست بازنشستگی دادم، ولی با آمدن مرحوم تندگویان و با حکم ایشان، دوباره در همان سمت خدمت کردم. در واقع به درخواست معین فر و شهید تندگویان پس از بازنشستگی هم تا سال ۱۳۶۰ به خدمت

پیشکسوت خرمشهری یادگاریش را به موزه نفت اهدا کرد



عبدالکریم معرف، متولد ۱۳۰۴ خرمشهر و متصدی سابق امور بیمارستانی صنعت نفت آبادان، اسناد پرسنلی و مدارک قدیمی خود را به موزه نفت اهدا کرد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی موزه‌ها و مراکز اسناد صنعت نفت ایران، از جمله اسناد اهدایی معرف، یک درخواست کار به زبان انگلیسی است که او در سال ۱۳۲۵ با خط لاتین خطاب به رئیس انگلیسی امور کارکنان صنعت نفت در آبادان نوشته است. معرف که در سال ۱۳۲۳ در صنعت نفت مشغول به کار شده از خاطرات خود در دوران خلع ید انگلیسی‌ها از نفت ایران می‌گوید: خلع ید بازتابی گسترده داشت که سرانجام با استعداد و شایستگی ایرانیان که مدیریت را برعهده گرفتند و اجازه ندادند آب از آب تکان بخورد، فروکش کرد. وی می‌افزاید: «در آن دوران مدیریت در دست انگلیسی‌ها بود و پست‌های مهم و کلیدی را انگلیسی‌ها یا هندی‌های مورد اعتمادشان برعهده داشتند تا این که خلع ید اتفاق افتاد.» این پیشکسوت نفتی که در سال ۱۳۵۹ پس از ۳۶ سال خدمت در صنعت نفت به افتخار بازنشستگی نائل آمده، هم اکنون بیشتر اوقات خود را صرف نگهداری و مراقبت از فرزند معلولش می‌کند و می‌افزاید: «مراقبت از پسر معلولم که اکنون

۵۵ ساله است، بویژه پس از فوت همسر من و پسر دیگرم است. چه کسی می‌داند شاید به خاطر اوست که این زانوان هشتاد و اندی ساله همچنان قادرند صاحب خود را به حرکت وادارند.» معرف تأکید می‌کند که از کار در نفت همیشه با افتخار یاد کرده و اکنون خوشحال است که با تشکیل موزه‌های نفت می‌تواند یادگاریش را از دوران خدمت به این موزه اهدا کند.

منجی بزرگ یهودیان



که آن را «خیمه عهد» - پرستشگاه خداوند - می‌گفتند و آن رامی باید طاهر و مقدس بشمارند و هر گاه که قوم بنی اسرائیل در مکتلی فرود می آمدند خدایان مخصوص آن خیمه یا معبد را با رعایت آداب و احترام در پیشاپیش اردوگاه برپا می‌ساختند حضرت موسی (ع) به درون آن می‌رفت و به سکوت و مراقبه، مشغول می‌شد و به مکاشفه و استماع وحی الهی و کلام او می‌پرداخت. همچنین در اندرون چنین خیمه و معبدی بود که صندوق عهد - در بردارنده دو لوح سنگی - را که بر روی آن نص میثاق الهی با قوم بنی اسرائیل نقش بسته بود، قرار می‌دادند و این صندوق همان «تابوت عهد» یا صندوق تورات بود که در طول تاریخ قوم بنی اسرائیل، نقش مهم و تعیین کننده‌ای داشته است و در واقع سند حقیقت دین یهود به

احکام و فرامین الهی را که در آن دو لوح سنگی مندرج شده بود، بر گرفته و به سوی قومش بازگشت. پس حضرت موسی (ع) آمد و همه سخنان و فرامین الهی را به قوم بنی اسرائیل بازگفت. سپس برخاسته، مذبحی در پای کوه با دوازده ستون به تعداد دوازده سبط بنی اسرائیل، بنا نهاد و عمل قربانی، شروع شد. حضرت موسی (ع) نصف خون حیوانات قربانی شده را گرفته در لگن‌ها ریخت، و نصف خون دیگر را بر مذبح پاشید. آنگاه خونی که در لگن‌ها ریخته بود، بر قوم پاشید و گفت اینک خون آن «میثاق» و پیمانی است که خداوند از طریق این احکام و فرامین فرو فرستاده شده با شما بسته و از شما پیمان گرفته تا به آنها عمل کرده و برای همیشه به آن پایبند باشید. پس از آن موسی (ع) دستور داد خیمه‌ای مخصوص عبادت ساختند

شمار می‌رود. از این رو، قوم یهود، هر وقت به هر جا روانه می‌شدند، آن صندوق را با احترام تمام در ارابه نهاده و پیشاپیش خود حرکت می‌دادند. حتی در میدان جنگ آن را با خود حمل می‌کردند، و به آن تبرک جسته و کسب روحیه می‌کردند. هیچ کس جز طبقه کهنه‌ورتابتون، مجاز به لمس و لمس آن نبوده‌اند. بنیان گذار شریعت یهود، حضرت موسی کلیم‌الله (ع)، پس از عمری تلاش و مبارزه‌خستگی ناپذیر و از جان گذشتگی در راه توحید و یکتاپرستی، سرانجام دعوت حق را لبیک گفته و همچون برادر بزرگتر و یار و مددکار صدیق خویش، حضرت هارون (ع) که پیش از او به دیار باقی شتافته بود، به لقای محبوب حقیقی و هم سخن و رازگوی دوران هجران و حرمان خود، خدای یکتای مهربان پیوست.

از وقایع مهم و یا این که مهم‌ترین واقعه و رخداد دوران رسالت حضرت موسی (ع) این بود که آن حضرت پس از سر و سامان دادن اوضاع آشفته و زندگی از هم پاشیده بنی اسرائیل، فراغتی یافت تا به دعوت محبوبش خدای یکتا به کوه طور رود و دستورها و برنامه‌های دینی‌اش را از سر پرده غیب، دریافت کند. به این منظور به الهام الهی به بالای کوه رفت و فرامین الهی را که بر (دو طرف) دو لوح منقوش بود، برگرفت و به میان قوم خود جهت ابلاغ پیام و حیاتی رسالت خویش بازگشت، ولی مردم را دید که در میان خود گوساله‌زینی راقرار دادند و به رقص و پایکوبی مشغولند. خشمناک شد و لوح‌ها را به زمین انداخت. موسی (ع) گوساله‌زین را گرفت و خرد کرد و در آتش انداخت. بار دیگر به کوه طور رفت. «بپوهه» خدای اسرائیل او را مخاطب ساخت که برو دو لوح سنگی بتراش و بلمدانان به بالای کوه باز ای و هیچ کس با تو نیاید. موسی (ع) به فرمان خدایش عمل کرد و دو لوح سنگی بتراشید و بلمدانان با خود به بالای کوه برد. (خداوند «بپوهه») نداد داد: «بپوهه، بپوهه، خدای رحیم، رؤف و دیر خشم و کثیر احسان و وفا و نگاهدارنده رحمت برای هزاران (نسل) و آمرزنده خطا و عصیان...»



آستان مقدس امامزاده

ابراهیم (ع) تبریز

مرقد شریف محدث جلیل سید ابراهیم بن حسین بن علی بن الحسین زین العابدین (ع) در محله شتریان (دوه چی - خیابان شمس تبریزی) تبریز واقع شده است. داخل این بقعه مانند بیرون آن ساده و مهم‌ترین قسمت این بقعه، سنگی است که بر دیوار غربی بقعه نصب شده و به سنگ «بسم‌الله» مشهور است. این اثر به دست میرزای سنگ‌لاخ در قاهره حجاری و نوشته شده است که او آن را برای آرامگاه پیامبر اکرم (ص) به دربار عثمانی برده بود، ولی در اثر بی توجهی سلطان عثمانی، آن را به تبریز آورد و بالاخره خود میرزا و سنگ بسم‌الله در بقعه سید ابراهیم ماندگار شدند.

روایت راستان

سکوت علامت رضا است

هر چه خواستگار برای درانه محمد (ص) آمد، رد شد. هر چند مال زیاد داشت. همه فهمیدند همسر دختر حضرت محمد (ص)، یک نفر خاص است. از همین رو علی (ع) را تشویق کردند. به خواستگاری بروید. سرش پایین بود. هر چه می‌خواست بگوید، در چند جمله خلاصه شد. حضرت محمد (ص) فهمید و خندید. گفت: «باید نظر فاطمه (س) را ببرسم». پرسید. جوابی نبود جز سکوت. حضرت محمد (ص) گفت: «الله اکبر! سکوت‌ها اقرارها»

معرفی کتاب و نرم افزار



کانال تلگرامی «یک» ویژه نماز یاوران کودک با محتوای مناسب با ذائقه کودکان از سوی ستاد اقامه نماز وزارت نفت طراحی و راه‌اندازی شده است. این کانال تلگرامی در حوزه شعر و داستان و مسابقات در قالب طرح‌های جذاب گرافیکی، عکس‌نوشته و صوت و فیلم با هدف نهادینه کردن ارزش‌های انسانی و دینی در سنین کودکی و نیاز خانواده‌ها به تولید محتوای پرزاد. وجه تسمیه کانال تلگرامی «یک» از حرف اول سه کلمه نماز یاوران کودک گرفته شده است و مخاطبان مقاطع سنی پیش دبستانی و دبستانی تا پانزده سال را در بر می‌گیرد. علاقه‌مندان برای عضویت در این کانال به آدرس [nazam_nik@](mailto:namaz_nik@) در شبکه اجتماعی تلگرام مراجعه کنند و می‌توانند این کانال را برای ترویج نماز در میان کودکان به دیگران معرفی کنند.

اخبار ستاد اقامه نماز

معرفی رابط امور روحانیون ستاد اقامه نماز وزارت نفت در منطقه هرمزگان

و پخش جلسه شورای فرهنگی این شرکت برگزار شد. در ابتدای جلسه اعضای شورای فرهنگی، گزارشی از فعالیت‌های بخش‌های مختلف فرهنگی ارائه کردند، در ادامه، صادق‌پور، مدیر روابط عمومی شرکت، روند برنامه‌ریزی فرهنگی و اجرای برنامه‌ها را تشریح کرد. با توجه به برگزاری اجلاس سراسری آینده اقامه نماز در استان هرمزگان آمادگی‌های لازم برای حضور پررنگ در این اجلاس وجود دارد. توجه به فعالیت‌ها در فضای مجازی در امر توسعه و ترویج اقامه نماز، از توصیه‌های اکید رئیس کارگروه رسانه و تبلیغ ستاد اقامه نماز وزارت نفت به اعضای این جلسه بوده است، در سال‌های گذشته، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی حائز رتبه برتر در اجلاس‌های استانی ستاد اقامه نماز در بین دستگاه‌های اجرایی استان بوده است.

وظایف اصلی رابطین امور روحانیون ستاد اقامه نماز وزارت نفت برشمرد. در ادامه جلسه مدیران شرکت‌های صنعت نفت در استان هرمزگان برای هرگونه همکاری لازم اعلام آمادگی کردند.

نشست شورای فرهنگی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی هرمزگان

نشست شورای فرهنگی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی استان هرمزگان با حضور هیئتی از ستاد اقامه نماز وزارت نفت برگزار شد. با حضور اعضای شورای فرهنگی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی استان هرمزگان و حجت‌اسلام بحرانی، سرپرست دفتر ارتباطات حوزوی وزارت نفت، سعادت‌سرشت دبیر اجرایی ستاد اقامه نماز، محمدپور رئیس کارگروه رسانه و تبلیغ ستاد اقامه نماز و چگنی دبیر شورای اقامه نماز شرکت ملی پالایش

حجت‌الاسلام والمسلمین سید محمدعلی معصومی از سوی دفتر ارتباطات حوزوی وزارت نفت به عنوان رابط امور روحانیون ستاد اقامه نماز وزارت نفت در منطقه هرمزگان منصوب شد. آیین معارفه با حضور دکتر مجیدی، دبیر شورای فرهنگی و اقامه نماز و برخی مدیران ستاد اقامه نماز وزارت نفت، مدیران شرکت‌های مختلف صنعت نفت استان هرمزگان، رؤسای شورای اقامه نماز و مسئولان روابط عمومی، برگزار شد. در ابتدای این مراسم دکتر مجیدی ضمن تشریح روند فعالیت‌های فرهنگی در وزارت نفت اهداف ایجاد دفاتر رابطین در ستاد اقامه نماز در استان‌های مختلف را که اکنون به ده منطقه کشوری تقسیم شده است. هماهنگی بهتر و بیشتر برای انجام فعالیت‌های فرهنگی و ارتباط بهتر با مدیران و کارکنان دانست و همچنین رسیدگی به امور روحانیون صنعت نفت در استان را از



صفحه‌ای برای گسترش و ترویج فرهنگ، آداب و اندیشه دینی تهیه و تنظیم: ستاد اقامه نماز وزارت نفت

یک شبهه و یک پاسخ

سوال: اگر شان نزول آیه تطهیر در مورد حضرت فاطمه (س) و حضرت علی و حسنین (علیهم السلام) است چرا در بین آیاتی که به همسران پیامبر اشاره دارد، آمده است؟

این آیه مشتعل بر دو بخش است که بخش اول مربوط به زنان پیامبر (ص) و بخش دوم که به آیه تطهیر مشهور شده است اگر چه در لایه‌های آیات مربوط به همسران پیامبر (ص) آمده، اما دلایل و شواهدی که در خود آیه وجود دارد و روایاتی که در شأن نزول این آیه وارد شده است، دلالت بر این دارد که آیه تطهیر در شأن زنان پیامبر (ص) نازل شده است.

از جمله دلایلی که از خود آیه می‌توان استفاده کرد، موارد زیر است:
۱- ضمیری که در آیه تطهیر به کار برده شده، به صورت جمع مذکر ذکر شده (عَنكُمْ، بَطَّئِرْكُمْ) در حالی که اگر اقامه آیات مربوط به زنان پیامبر (ص) بود، باید همانند آن آیات (وَقَرْنَ بِيَوْمِكُنَّ، لَا تَبْرَجْنَ، أَقِمْنَ، آتِينَ، أَطْعُنَّ) ضمیرش به صورت جمع مؤنث ذکر می‌شده بنابراین این تغییر سیاق به همراه قراین روایی حکایت از جدایی این بخش از بخش‌های دیگر دارد.

۲- تعبیر به «ثُمَّ» که در ابتدای آیه تطهیر به کار برده شده، دلالت حصر و اختصاص دارد و استعمال این کلمه در اینجا، دلیل بر این است که این موهبتی ویژه اهل بیت یاد شده در آیه و روشن است که از نظر تشریح و قانون گذاری، خداوند متعال اراده نکرده که فقط اهل بیت پاک باشند بلکه اراده تشریحی خداوند بر طهارت همه انسان‌ها تعلق گرفته است. بنابراین منظور از اراده طهارت در این آیه، اراده تکوینی و در اصل خلقت اهل بیت است که خداوند متعال به سبب آگاهی نسبت به لیاقت ایشان، آنها را معصوم و پاک قرار داده است.

بنابر این اهل بیت مورد نظر در آیه به صورت تکوینی و در اصل خلقت (به سبب لیاقتی که خداوند متعال از آن خبر داشت) معصوم هستند؛ در حالی که برخی همسران پیامبر (ص) در طول زندگی خود به کارهایی دست زدند که هرگز با مقام معصوم بودن سازگار نیست. علاوه بر این دلایل و شواهدی که از خود آیه برداشت می‌شود و بیانگر جدایی آیه تطهیر از آیات قبل و بعد است، شواهد و قرآنی روایی متعددی در دست داریم که نشان می‌دهد آیه مخصوص پنج تن آل عباست و همسران پیامبر (ص) مشمول حکم این آیه نیستند؛ از آن جمله روایتی که «تعلی» در تفسیر خود از «م سلمه» نقل کرده است: پیامبر (ص) در خانه خود بود که فاطمه (س) پارچه حریری نزد آن حضرت آورد، پیامبر (ص) فرمود: همسر و دو فرزندان حسن و حسین را صدا کن، آنها را آورد، سپس غذا خوردند بعد پیامبر (ص) عیالی بر آنها افکند و گفت: «خداوند اینها خاندان منند پلیدی را از آنها دور کن و از هر آلودگی پاکشان گردان» و در اینجا به «إِنَّمَا يُرِيدُ اللَّهُ» نازل شد. من گفتم آیا من هم با شما هستم، ای رسول خدا! فرمود: «فَكَالِي خَيْرٍ» «تو بر خیر و نیکی هستی» (کنایه از اینکه در زمره این گروه نیستی) در روایات فراوان دیگری می‌خوانیم: بعد از نزول آیه فوق، پیامبر (ص) مدت شش ماه، هنگامی که برای نماز صبح از کنار خانه فاطمه (سلام الله علیها) می‌گشت، صدا می‌زد: «الصلاة يا اهل البيت؛ إِنَّمَا يُرِيدُ اللَّهُ لِيُذْهِبَ عَنْكُمُ الرِّجْسَ أَهْلَ الْبَيْتِ وَيُطَهِّرَكُمْ تَطْهِيرًا»

پرسش این است که چرا آیه تطهیر در لایه‌های آیات مربوط به زنان پیامبر قرار گرفته و به وسیله ضمیر و روایات از جملات قبل و بعد متمایز شده است؟
مفسران در پاسخ به این پرسش چند مطلب بیان کرده‌اند: به گفته تفسیر مجمع‌البیان، رسم فصیحان و شاعران و ادیبان عرب این بوده که در لایه‌های مطالب معمولی حرف جدید و مهمتی مطرح می‌کنند تا تأثیرش بیشتر باشد. چنان که در میان اخبار صدا و سیما، اگر گوینده یک مرتبه بگوید: به خبری که هم‌اکنون به دستم رسیده، توجه فرمایید، این گونه سخن گفتن یک شوک روایی و تبلیغاتی ایجاد می‌کند.
قرآن با بیان «یا تطهیر» می‌خواهد به زنان پیامبر (ص) گوش‌زد کند که شما در کنار افرادی معصوم قرار دارید؛ پس مراقب اعمال خود باشید؛ به عبارت دیگر عصمت اهل بیت را به همسران پیامبر (ص) گوش‌زد می‌کند، تا آنان را برای پذیرش دستورات قبل و بعد این آیه بیشتر آماده کند و لازمه این مطلب این بوده است که آیه تطهیر در کنار آیات مربوط به همسران پیامبر (ص) آورده شود. مفسر بزرگ، علامه طباطبائی در تفسیر المیزان، پاسخ دیگری بر آن افزوده که خلاصه‌اش چنین است: مایه‌چ دلایلی در دست نداریم که جمله «إِنَّمَا يُرِيدُ اللَّهُ لِيُذْهِبَ عَنْكُمُ الرِّجْسَ...» همراه این آیات نازل شده است؛ بلکه از روایات به خوبی استفاده می‌شود که این قسمت جداگانه نازل شده، اما هنگام جمع‌آوری و تألیف آیات قرآن در عصر پیامبر (ص) یا بعد از آن در کنار این آیات قرار داده شده است.

همراه با شهیدان



جاويد الاثر عبد المحسن سلطانی

عبدالمحسن با تحصیلات لیسانس اقتصاد در سال ۱۳۴۳ وارد شرکت ملی نفت ایران شد. همسر وی دربارش می‌گوید: «از آنجا که ایشان سرشار از شوق و اشتیاق به نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران بود، لحظه‌ای از فعالیت در مسیر تحقق آرمان‌های ارزشمند و والای انقلاب اسلامی و پیروی از منویات عالی‌ه این نظام مقدس و رهبری عظیم الشان باز نمانده و جوشش و تحرک او موجب شد که مسئولان وقت موجبات آزمون ایشان را در مسئولیت‌های گوناگون فراهم سازند. «مسئولیت‌های خطیری که به او واگذار شده بود، در مسیر انقلاب و آرمان‌های سازنده کشور اسلامی مان بود. سرانجام وی و دو تن از همکارانش زمانی که تأسیسات نفتی مورد هجوم نیروهای عراقی قرار گرفت، به اسارت گرفته شده و تاکنون اطلاعی از ایشان در دست نیست.»

زال احکام

سه نکته در باره محارم:

محارم کسانی هستند که ازدواج با آنها حرام است و محدودیت با محارمان را ندارند.
محرمیت سه گونه است یا به نسب است که هفت گروه هستند یا به سبب ازدواج است که پنج گروهند و یا به رضاع و شیر دادن است که دوازده گروهند.
تمام انواع محرمیت‌ها باقی است مگر زن و شوهر که با طلاق و فسخ و... به یکدیگر نامحرم می‌شوند.

با فرزندانگان



توبه‌ای و اهل بازی

در باره عارف سالک مرحوم آیه الله العظمی سید رضاهاء الدینی نقل است: «داشت بازی می‌کرد؛ الک دولک مثل همیشه سیدی آمد جلو، به همه بچه‌ها پول داد و شکلات آنها هم گرفتند، با خنده فقط به «سیدرضا» نداد و گفت: «توبه‌های اهل بازی...» نفس نفس می‌زد، از خواب پرید، ناراحت بود. گفت: شاید قرار است چیزی به من برسد که بازی نمی‌گذارد. دیگر هیچ وقت توی کوچه با بچه‌ها بازی نکرد. آن روز «سیدرضا» هفت ساله بود.

مفاهیم دینی

۱۰۰ آیه ۱۰۰ درس (۴)

می‌دانستند و هر کدام خود را فرزندان و دوستان خدای نامیدند و گمان می‌بردند که اگر گناه کنند، عذاب نخواهند شد. به ذهن برخی مسلمانان نیز، چنین خیالاتی راه یافته بود که چون مسلمان شدند، حق منت بر خدا و رسول (ص) اودارند، حال اگر مرتکب گناهی شدند، در دنیا یا آخرت نباید کیفر ببینند. قرآن، این نوع عقاید را «آمالی» یعنی آرزوها خوانده است نه مطابق آرزوها و آمل شما خوا هر بود و نه مطابق آرزوها و آمل اهل کتاب؛ هرد کس بدی کند کیفر می‌بیند «مَنْ يَعْمَلْ سُوءً يُجْزَى بِهِ»

ایمان و عمل صالح، سبب نجات

خداوند با هیچ ملت و قومی، رابطه خویشاوندی ندارد؛ همه انسانها بنده او هستند و قانون الهی، عام و فراگیر است. هر کس

اعمال نه آمل!

لَيْسَ بِأَمَانِيكُمْ وَلَا أَمَانِي أَهْلِ الْكِتَابِ مَنْ يَعْمَلْ سُوءً يُجْزَى بِهِ وَلَا يَجِدْ لَهُ مِنْ دُونِ اللَّهِ وَلِيًّا وَلَا نَصِيرًا وَمَنْ يَعْمَلْ مِنَ الصَّالِحَاتِ مَنْ ذَكَرْ أَوْ أَتَى وَهُوَ مُؤْمِنٌ قَالُوا لَنْ يَدْخُلُونَ الْجَنَّةَ وَلَا يُظَلَّمُونَ فِيهَا نساء- ۱۲۲ و ۱۲۴ نه مطابق آرزوهای شماست و نه مطابق آرزوهای اهل کتاب، هر کس کار بدی کند، بدان کیفر داده شود و برای خویشتن در برابر خدا ولی و یاری نمی‌یابد و هر کس، از مرد یا زن که مؤمن باشد و کارهای شایسته انجام دهد، پس چنین کسانی به بهشت در آیند و کمترین سستی به آنان نخواهد شد.

آرزوها و انتظارهای بیجا

قرآن از اهل کتاب (یهود و مسیحیان) نقل می‌کند که آنان خود را قوم ممتاز و بر گزیده

ساخت دستگاه تصفیه روغن در پالایشگاه امام خمینی (ره)

مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند از ساخت دستگاه تصفیه روغن در این شرکت خبر داد و افزود: به منظور استفاده بهینه مصرف روغن ترانسفورماتورها نیاز به دستگاهی بود که ذرات معلق و روغوبت را از روغن جدا کند تا علاوه بر استفاده بیشتر از روغن، زمان فرسودگی دستگاهها نیز کاهش یابد. جمشیدی با تاکید بر ضرورت تصفیه ذرات معلق و روغوبت از روغنهای مورد استفاده در تجهیزات پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) از جمله ترانسهای برق تصریح کرد: با توجه به استفاده آمانتی از دستگاه تصفیه روغن و وجود برخی ایرادها از جمله معیوب کردن ترانس، ساخت دستگاه تصفیه روغن با ابتکار حمید کرمی و جمعی از همکاران وی در کارگاه برق پالایشگاه، کلید خوردی با بیان این که دستگاه مزبور با کیفیت و توانایی کارکرد بالا ساخته شده است، اظهار کرد: هم اکنون با ساخت این دستگاه، تصفیه روغنهای همه ترانسفورماتورها در پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) امکان پذیر شده است؛ ضمن آن می توان برای تصفیه روغن دیگر موسسات همجوار نیز استفاده کرد. جمشیدی افزود: این دستگاه به صورت غیر مستقیم روغن را گرم و از تغییر رنگ، همچنین سوختگی آن جلوگیری می کند. به گفته مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) پمپاژ روغن با دور متغیر کم و زیاد، از دیگر ویژگیهای دستگاه تصفیه روغن ساخته شده در این پالایشگاه نفت است.

وی توانایی تصفیه روغن به وسیله دستگاه مزبور را ۴۰۰ لیتر در ساعت عنوان کرد.

تعمیر و تجهیز ژنراتور در کمتر از ۲۰ روز

مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند از تعمیر و بازسازی موفقیت آمیز بخشهای آسیب دیده بزرگترین ژنراتور ۲۰ مگاواتی در کمتر از بیست روز به دست متخصصان تعمیرات این شرکت خبر داد. علی جمشیدی با بیان این که ژنراتور، STG-۲۱۳۴ بزرگترین مولد برق توربین بخاری این پالایشگاه است و به دلیل آسیب از ناحیه روتور و تحریک، از سرویس خارج شده بود، افزود: با تعمیر این ژنراتور به واسطه ساخت دستگاه روتور پیچ به ظرفیت سیزده تن و وسیم پیچی آن در داخل پالایشگاه، رکوردی چشمگیر در انجام کارهای تعمیراتی پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) به ثبت رسید. وی زمان اعلامی از سوی پیمانکاران را برای تعمیر ژنراتور یاد شده دو ماه عنوان و اظهار کرد: با توجه به اهمیت عملکردی و ضرورت سرعت عمل در راه اندازی، عملیات تعمیراتی این ژنراتور با تکیه بر تخصص و تجربه کارکنان پالایشگاه نفت امام خمینی (ره) در مدت زمانی کمتر از ۲۰ روز انجام شد. به گفته مدیرعامل شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند، تجربه تعمیر مولد یاد شده می تواند در دیگر پالایشگاهها و شرکت های نفتی استفاده شود.

پوشش فراگیر بنزین یورو ۴ در استان تهران



مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه تهران گفت: ۹۳ درصد سوخت توزیعی در استان تهران یورو ۴ است. کرامت ویس کرمی افزود: بنابر مصوبه هیئت وزیران، شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه تهران موظف به تامین بنزین و نفت گاز کلانشهر تهران با استاندارد یورو ۴ است در حالی که هم اکنون بنزین و گازوییل توزیعی در ۹۳ درصد این کلانشهر و دیگر شهرهای استان تهران، استاندارد (یورو ۴) را دارد. وی میانگین مصرف روزانه بنزین استان تهران را در هشت ماه امسال ۱۵ میلیون و ۴۵۰ هزار لیتر اعلام و اظهار کرد: این میزان نسبت به مدت مشابه پارسل ۶ درصد افزایش

لیتر عنوان و اظهار کرد: سال گذشته میانگین مصرف روزانه نفت سفید ۴۲ هزار لیتر و میانگین مصرف نفت کوره نیز ۱۱۲ هزار لیتر بوده است. وی با اشاره به وجود چهار انبار ذخیره سازی در منطقه تهران، اظهار کرد: هم اکنون روزانه به طور میانگین ۳۳ میلیون و ۶۰۰ هزار لیتر انواع فرآورده نفتی از انبارهای ری، شمال غرب، شمال شرق و گاز مایع استان تهران خارج و در این استان توزیع و یا به دیگر استانها ارسال می شود. ویس کرمی افزود: این منطقه با ناوگانی متشکل از ۱۱۰۰ دستگاه تانکر، سال گذشته ۱۲ میلیارد و ۳۰۰ میلیون لیتر فرآورده را از انبارهای نفت خارج کرده است.

داشته است. ویس کرمی همچنین به میانگین مصرف پنج میلیون و ۴۴۰ هزار لیتری نفت گاز استان تهران در هشت ماه امسال اشاره و تصریح کرد: مصرف این فرآورده نفتی در مدت مشابه سال گذشته، پنج میلیون و ۲۵۰ هزار لیتر بوده است. وی با بیان این که میزان نفت گاز همه بخشها (حمل و نقل، نیروگاهها، صنایع و معادن و بخش خانگی) را شامل می شود، افزود: امسال مصرف نفت گاز تنها در بخش حمل و نقل با سه میلیون و ۲۵۰ هزار لیتر، نسبت به پارسل، ۶ درصد کاهش یافته است. ویس کرمی میانگین مصرف روزانه نفت سفید را در هشت ماه امسال، ۴۰ هزار لیتر و مصرف نفت کوره را نیز ۴۵ هزار

صرفه جویی ۳۰ میلیون لیتر بنزین با مصرف سی ان جی

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه شاهرود گفت: با جایگزینی سی ان جی، مصرف بنزین سه ماه دوم امسال استان سمنان در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته، سی میلیون لیتر کاهش داشته است. سبحان رجب پور با تاکید بر فرهنگ سازی کاهش مصرف سوخت و اهمیت این موضوع تصریح کرد: در بازه زمانی یاد شده مصرف سی ان جی نسبت به دوره زمانی مشابه سال گذشته تغییری نداشته است. وی گفت: این جایگزینی موجب صرفه جویی در مصرف ۳۰ میلیون لیتر بنزین شده است. رجب پور توزیع انواع فرآورده نفتی سه ماه دوم امسال استان سمنان را ۲۴۵ میلیون و ۵۲۴ هزار لیتر اعلام و اظهار کرد: در این بازه زمانی ۹۶ میلیون لیتر بنزین

موتور توزیع شده که در مقایسه با مدت مشابه سال قبل رشد ۷ درصدی داشته است. وی همچنین درباره مصرف نفت گاز سه ماه دوم امسال منطقه عملیاتی شاهرود گفت: در همین بازه زمانی ۱۴۶ میلیون لیتر نفت گاز به منظور توزیع در سطح منطقه عملیاتی شاهرود به بخش ترابری استان سمنان اختصاص یافت که این مقدار در قیاس با مدت مشابه سال گذشته، ۲ درصد رشد داشت. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه شاهرود با بیان این که سهم مصرف گاز مایع استان سمنان چهار میلیون و ۵۷۴ تن است، اظهار کرد: در مدت زمان یاد شده مصرف این فرآورده نفتی نسبت به مدت مشابه سال پیش ۱۱ درصد کاهش داشته است.

تجهیز مدارس مسجد سلیمان به همت نفتی ها

در جهت عمل به مسئولیت اجتماعی، شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجد سلیمان به تجهیز تعدادی از مدارس شهرستان مسجد سلیمان اقدام کرد. مدیرعامل این شرکت در توضیح این خیر اظهار کرد: در پی درخواست آموزش و پرورش شهرستان مسجد سلیمان در بازدید تعدادی از مدارس این شهرستان و بررسی وضع فیزیکی آنها، تجهیز شماری از مدارس این شهرستان در دستور کار قرار گرفت. قیاد ناصری افزود: با توجه به مشاهده وضع نامناسب مدارس مسجد سلیمان مقرر شد در چارچوب اقدام های عام المنفعه و عمل به مسئولیت اجتماعی، بهسازی و مرمت این مدارس با رعایت اولویت انجام شود. وی همچنین گفت: مقرر شده است که اقلام آزمایشگاهی

همچنین کتب مورد نیاز برای تجهیز آزمایشگاه و کتابخانه مدارس به وسیله شرکت بهره برداری نفت و گاز گجساران تهیه شود. در اختیار دانش آموزان قرار گیرد. مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجد سلیمان گفت: اصلاح سیستم فاضلاب، اصلاح سیستم روشنایی، تعمیر وسایل خنک کننده، مرمت دیوارها و رنگ آمیزی کلاس های درس، همچنین تهیه تابلو وایت برد، تعویض شیشه و واگذاری مواد شوینده به تعدادی از مدارس شهرستان مسجد سلیمان، دیگر خدماتی است که شرکت بهره برداری نفت و گاز گجساران به نیابت از صنعت نفت در جهت عمل به مسئولیت های اجتماعی، عهده دار انجام آن در این حوزه عملیاتی شده است.

پخش فرآورده های نفتی منطقه تهران

پخش فرآورده های نفتی منطقه شاهرود

نفت و گاز مسجد سلیمان

تحويل محموله بنزین یورو ۵ به انبار شهید رجایی



مدیرعامل شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس گفت: دومین محموله بنزین یورو ۵ تولیدی این پالایشگاه آماده تحویل به انبار نفت شهید رجایی شده است. محمدعلی دادور همچنین از برقراری انشعابات بوتیلیتی و فرآیندی مورد نیاز فازهای دوم و سوم این پالایشگاه خبر داد. وی درباره توقف موقت فعالیت این پالایشگاه نیز گفت: این توقف بر اثر برخورد یک بیل مکانیکی با کابل برق ۶۳ کیلو ولت اتفاق افتاد که سبب از دست رفتن شبکه برق اصلی واضطراری و در نهایت منجر به توقف فعالیت پالایشگاه شد. دادور تصریح کرد: با تلاش کارکنان پالایشگاه ستاره خلیج فارس، شبکه برق ظرف مدت یک روز تعمیر و پالایشگاه برق دار شد. مدیرعامل شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس از تصمیم گیری برای برقراری انشعابات بوتیلیتی و فرآیندی مورد نیاز برای راه اندازی فازهای دوم و سوم به منظور جلوگیری از توقف فاز نخست خبر داد. وی با بیان این که واحدهای بوتیلیتی و تقطیر، فعالیت خود را شروع کرده اند، اظهار کرد: پس از این مرحله، واحد CCR با استفاده از هیدروژن دریافتی از پالایشگاه بندرعباس، سپس واحد تصفیه هیدروژنی نفتا و پس از آن واحد ایزومریزاسیون فعالیت خود را آغاز می کند. به گفته دادور در مدت زمان کوتاهی که پالایشگاه از سرویس خارج شده بود، مولد تولید برق شماره ۳ ظرفیت ۴۰ مگاوات، بویلر HRSG با ۶ ظرفیت ۱۲۵ تن در ساعت، بویلر B با ظرفیت ۲۷۵ تن در ساعت و پمپ سوم آب دریا با ظرفیت ۱۲ هزار و ۵۰۰ متر مکعب در ساعت با هدف پایداری بیشتر شبکه بوتیلیتی و تامین بوتیلیتی مورد نیاز فاز دو راه اندازی شد. دادور همچنین از تشکیل تیم ممیزی انرژی با هدف شناسایی و کاهش سوخت و ضایعات در پالایشگاه ستاره خلیج فارس خبر داد و افزود: این تیم فعالیت خود را از آبان ماه امسال با هدف رعایت صرفه و صلاح سهامداران آغاز کرده است. به گفته وی، فعالیت این تیم ممیزی به کاهش سوخت و ضایعات از ۱۰ درصد به کمتر از یک و نیم درصد از خوراک پالایشگاه منجر شده است. مدیرعامل شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس همچنین از آغاز به کار ۶۰ نفر دیگر از قبیل شدگان در آزمون ورودی این شرکت نفت خبر داد و افزود: با آموزش این نیروهای جوان در فازیک انتظامی رود بتوان برای راه اندازی فازهای ۲ و ۳ پالایشگاه نیز، از توان نیروهای جدید جوان استفاده شود.

پایان گازرسانی روستایی در سال ۹۷



مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان شمالی گفت: گازرسانی به روستاهای این استان، سال آینده به طور کامل پایان خواهد یافت. حسن رضا میربلوکی با تشریح فعالیت های گازرسانی در استان خراسان شمالی، اظهار کرد: هم اکنون ۱۰۰ درصد جمعیت شهری و ۸۶ درصد جمعیت روستایی این استان زیر پوشش گاز طبیعی قرار دارند. وی با بیان این که گازرسانی به ۱۲۷ روستا نیز در دست اجراست، تصریح کرد: با توجه به روند مطلوب فعالیت ها در این بخش، سال ۹۷ با وجود سخت گذر بودن برخی مسیرها، سال پوشش کامل گازرسانی روستایی در استان خراسان شمالی خواهد بود. میربلوکی با بیان این که گازرسانی به روستاهای بالای ۲۰ خانوار از اولویت های مهم است، یادآور شد: در چهار سال گذشته ۳۵۷ روستا زیر پوشش گاز طبیعی قرار گرفته اند. وی همچنین با تاکید بر مصرف بهینه گاز اظهار کرد: رعایت الگوی مصرف گاز موجب می شود همه بخش های مصرف کننده از جمله صنایع بتوانند به نحوی مطلوب از این سوخت پاک استفاده کنند. میربلوکی همچنین از پوشش کامل رادیویی ایستگاه های کاهش فشار با

شیرین سازی ۷۱۸ میلیون متر مکعب گاز در ۸ ماه امسال

گاز در این پالایشگاه شیرین سازی و به شبکه انتقال گاز ارسال شده است. داری پور، تولید یک میلیون و ۷۲۰ هزار بشکه میعانات گازی، ۳۵ هزار تن گوگرد پاستیلی و ۹ هزار و ۶۸۰ تن گاز مایع خام را از دیگر فعالیت های سال گذشته پالایشگاه گاز ایلام برشمرد. مدیرعامل پالایشگاه گاز ایلام با بیان این که گاز طبیعی این پالایشگاه تا سال ۹۵ تنها مصرف داخلی داشت، تصریح کرد: با بهره برداری از خط صادرات انتقال گاز به عراق، بخشی از گاز طبیعی تولیدی آن به عراق نیز صادر می شود. داری پور، مهم ترین وظیفه پالایشگاه گاز ایلام را تصفیه گاز ترش دریافتی و تولید محصولات پنج گانه عنوان کرد و افزود: پالایشگاه ایلام، گاز پالایش شده را برای مصرف در غرب کشور و صادرات به عراق به خطوط انتقال سراسری تزریق می کند.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام از شیرین سازی ۷۱۸ میلیون متر مکعب گاز ترش در هشت ماه امسال خبر داد. شهریار داری پور با بیان این که این پالایشگاه استان های ایلام، کرمانشاه، همدان، لرستان و کردستان را پوشش می دهد، افزود: روزانه ۶ میلیون و ۸۰۰ هزار متر مکعب گاز دریافتی از مخازن گازی تنگ بیجار به وسیله خط لوله ای به طول ۴۲ کیلومتر برای فرآورش به پالایشگاه انتقال می یابد. وی گاز شیرین، میعانات گازی، اتان، گوگرد و گاز مایع را از محصولات پالایشگاه گاز ایلام برشمرد. داری پور گفت: در هشت ماه امسال ۹۳ هزار بشکه میعانات گازی، ۲۳ هزار تن گوگرد پاستیلی و ۱۲ هزار و ۴۰۰ تن گاز مایع خام در پالایشگاه گاز ایلام تولید شده است. به گفته مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام، سال گذشته یک میلیارد و ۴۰۰ میلیون متر مکعب

ساخت سیستم های روغن گیر با فناوری جدید



بخار افزایش می یابد و از آلودگی های محیطی نیز جلوگیری می شود. هزینه های این پروژه با توجه به مزایای یاد شده، حداکثر ظرف مدت ۱۸ ماه، قابل بازایی است.

سیستم های روغن گیر با فناوری جدید در شرکت پالایش نفت اصفهان ساخته شد. مدیر پروژه ساخت سیستم روغن گیر پالایشگاه اصفهان گفت: با اجرای این طرح، گام مهمی در صرفه جویی مصرف آب، بهینه سازی تولید بخار، همچنین نگهداشت و افزایش طول عمر تجهیزات برداشته شده است. میثاقی افزود: این پروژه از ابتدای سال ۹۵ به صورت EPC و با هزینه ۱۲ میلیارد ریال از سوی پیمانکار اروپا نظارت اداره مهندسی و پروژه ها شروع و شهر یورماه امسال با اتصال به شبکه پالایشگاه، تحویل واحد بهره بردار شده است. وی تصریح کرد: با اجرای این پروژه مواد زائد هیدروکربوری از حدود ۲۵۰ متر مکعب در ساعت آب مقطر برگشتی حذف می شود و مواد نفتی آن نیز به کمتر پنج پی پی ام کاهش می یابد. به گفته وی، با اجرای طرح سیستم های روغن گیر، علاوه بر باز یافت ۲۵۰ متر مکعب آب با کیفیت مناسب برای تزریق به بویلرها، طول عمر بویلرها



نفرات برتر مسابقات پیشکسوتان شرکت ملی پخش

هشتمین دوره مسابقات ورزشی پیشکسوتان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به میزبانی منطقه البرز با برگزاری مراسم اختتامیه در مجتمع فرهنگی ورزشی ایثار کردن به کار خود پایان داد. در این مسابقات، کارکنان ذکور بالای ۴۵ سال در رشته‌های تیراندازی، شطرنج، شنا و تنیس روی میز به صورت انفرادی و در رشته‌های فوتسال و والیبال به صورت انتخابی به مدت سه روز از ۴ تا ۶ آذر امسال با حضور ۲۲۰ نفر ورزشکار از ستاد و مناطق ۳۷ گانه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با هم رقابت کردند. مسئول ورزش شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی استان البرز در این باره گفت: هدف از برگزاری این مسابقات ایجاد نشاط، افزایش انگیزه کاری، ترویج فرهنگ ورزش در بین کارکنان و مشخص شدن نفرات برتر برای اعزام به مسابقات ورزشی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی بوده است. بر اساس نتایج اعلام شده از سوی هیئت داوران در رشته شطرنج، جمشید نقشبند

(منطقه تبریز)، حمید پر هیز گار (منطقه گیلان) و مجید تارکی (ستاد تهران) به ترتیب رتبه‌های اول تا سوم را کسب کردند. در رشته تیراندازی با تفنگ بادی سیدحسین اکبری (منطقه زنجان)، رضا صداقت منش (منطقه تهران) و احمد جوکاری (منطقه البرز) و در تیراندازی با تپانچه رضا پیروسی (تهران)، شاپوراله دینی (چهارمحال و بختیاری) و سینا لسانی (ستاد) موفق به کسب رتبه اول تا سوم شدند. در رشته تنیس روی میز رتبه‌های اول تا سوم به مهدی عباسی (منطقه زاهدان)، غلامرضا جعفری (منطقه تهران) و حمیدرضا واحدیان (منطقه چالوس) اختصاص یافت. نفرات اول تا سوم رشته شنا در رده‌های سنی مختلف به این شرح گزارش شده است:

رئیس (منطقه البرز) و غلامحسین نثار جاوید (منطقه سمنان)
 رده سنی ۵۶ - ۵۵ سال: خلیل اغرازی (منطقه تهران) و محمد باقر شفیعی (منطقه تهران)
 رده سنی ۵۸ - ۵۷ سال: محمد پورزاد (منطقه تهران) و علی سعید پور (منطقه اراک) و رده سنی ۵۹ سال به بالا: محمود ملکی و علیرضا تیز قلم (به طور مشترک اول از ستاد تهران و منطقه تهران)، نجف قلی شعبانی (منطقه تهران) و منصور مهاجری (منطقه زنجان)
 در مراسم اختتامیه مسابقات از نفرات برتر هر رشته با اهدای لوح و جوایز تقدیر شد.

رده سنی ۴۶-۴۵: سعید پرورداری (منطقه تهران)، سید مرتضی موسوی زاده (منطقه اصفهان) و علیرضا دبیری (منطقه تهران)
 رده سنی ۴۸-۴۷ سال: عبدالخالق خورنگاه (منطقه فارس)، سهراب نامداری (منطقه کهگیلویه و بویراحمد)
 رده سنی ۵۰-۴۹ سال: فرهاد عبدالله پور (ستاد تهران)، علیرضا ایلخان (منطقه اصفهان)
 رده سنی ۵۲-۵۱ سال: جمیل منشیری (منطقه هرمزگان)، غلامحسین افتخاری (منطقه چالوس) و اصغر مهدی (منطقه اصفهان)
 رده سنی ۵۴-۵۳ سال: مصطفی محتشمی (منطقه تهران)، سید نبی اله



صعود کوهنوردان نفت و گاز گچساران به قله مارین

گروه کوهنوردی باشگاه ورزشی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران بر اساس برنامه ورزشی خود و با هدف ورزش و حفظ سلامت کارکنان و نیز آمادگی برای صعودهای آینده با شرکت ۱۸ نفر از کارمندان شاغل و بازنشسته این شرکت روز ۹ آذر ۹۶ از مسیر روستای نیمدور به ارتفاعات کوه‌های نیمدور و مارین (پونه) حرکت خود را آغاز کردند و پس از پیمایش کوه‌های استوار و طبیعت زیبا، به روستای مارین بازگشتند. کوهنوردانی که در این

صعود حضور داشتند، عبارتند از:
اسماعیل طاهری زاده، مسعود تقی پور، امیر بهادر مردانی، هوشنگ شیخ موعلی شیخ مو، حسن قرقانی، سید عبدالخالق حسینی، سپهدار سلیمانی، علیرضا کیانی، مسعود نویدی، مهران اقسام، امیر حسین وزیری، حسین کردلو، علی طاهری، حمیدمچ صفر پور، علیرضا زنجیر، دکتر عبدالرسول صالح زاده، مهرداد عربی و عبدالحمید شریفی (راهنما)



صعود کوهنوردان خانم پالایش نفت شیراز به چشمه چنار مهارلو

گروه کوهنوردی بانوان شرکت پالایشگاه شیراز، به صورت ماهانه به یکی از کوه‌های استان فارس صعود می‌کنند. به همین منظور در برنامه‌های جدید، اعضای گروه به ارتفاعات چشمه چنار مهارلو در رشته کوه زاگرس صعود کردند. شایان ذکر است، در ابتدای مسیر پلاستیک‌های زیست محیطی به کوهنوردان داده شد و اعضای گروه کوهنوردی بانوان شرکت پالایش نفت شیراز، پس از پایان همایش و صعود به قله، کل منطقه را از آلودگی‌های زیست محیطی پاکسازی کردند.



صعود بسیجیان پخش به قله ماه داغی ارومیه

گروه کوهنوردی بسیجیان پایگاه شهید تندگویان شرکت ملی پخش فراورده‌های منطقه ارومیه همزمان با آغاز هفته وحدت و سالروز ولادت با سعادت نبی مکرم اسلام (ص) و امام جعفر صادق (ع) به ارتفاعات ماه داغی صعود کردند. محمود حسن زاده، سرپرست تیم کوهنوردی ارومیه گفت: بسیجیان پایگاه شهید تندگویان با عبور از مسیر جاده ارومیه به اشنویه از مسیر دره روح افزای شهدا و روستای کوهپایه‌ای سیلان به قله زیبای ماه داغی به ارتفاع تقریبی ۲۶۰۰ متر و با غار طبیعی دارای کلال‌های تنگ و تالارهای متعدد رسیدند و نزدیک به ۸ ساعت مهمان قله زیبای ماه داغی بودند. این منطقه با داشتن درختان سرو کهنسال و پرندهایی زیبا بخصوص کبک، یکی از مناظر بکر و زیبای استان آذربایجان غربی است. گفتنی است در این تیم کوهنوردی علی اصغر سودی (پزشک تیم)، میرحسین سیدنظری، محراب سلطان نژاد، حجت مسلم پور، سالار حسینی، محمدرضا حسینی، یحیی رزاقی، هدایت هژبر و به سرپرستی محمود حسن زاده حضور داشتند.



درخشش فرزندان شرکت پالایش نفت اصفهان

حسین مقصودی، فرزند ایمان مقصودی شاغل در اداره خدمات عمومی و اجتماعی و منازل سازمانی در مسابقات شنای نونهالان استان اصفهان که به مناسبت هفته تربیت بدنی و ورزش برگزار شده بود، به مقام قهرمانی دست یافت. همچنین نگار عابدی، فرزند احمد عابدی شاغل در کارگاه مرکزی تعمیرات موفق شد در کاتای تیمی نونهالان کشور، در رده کمر بند زرد- نارنجی، به مقام دوم دست یابد.



مقام اول تیمی مسابقات سراسری تنیس روی میز و مقام دوم انفرادی از سوی محمد شهاوند و کسب مقام سوم انفرادی مسابقات از سوی رحیم نجف‌وند، عنوانین کسب شده در این دوره از مسابقات بود.

محمد شهاوند، مسئول ورزش منطقه خلیج فارس در باره این دوره از مسابقات گفت: تیم منطقه خلیج فارس با ۴ شرکت‌کننده در ۲ رده تیمی و انفرادی حضور داشت. محمد شهاوند ادامه داد: کسب

تیم تنیس روی میز پیشکسوتان شرکت خطوط لوله و مخایرات نفت ایران - منطقه خلیج فارس در مسابقات تنیس روی میز سراسری پیشکسوتان به مقام اول تیمی دست پیدا کرد.

قهرمانی تنیس روی میز منطقه خلیج فارس



ورزش نفت صعود مشترک به ارتفاعات آبشار سنگان

گروه کوهنوردی شرکت ملی نفت ایران در بیستمین برنامه خود با هدف توسعه ورزش همگانی و نیز نشاط و سلامت کارکنان در صعودی مشترک با کوهنوردان شرکت ملی گاز ایران به ارتفاعات البرز - آبشار سنگان صعود کردند.

۲۷ نفر از اعضای تیم کوهنوردی شرکت ملی نفت ایران به همراه تیم کوهنوردی شرکت ملی گاز ایران به

ارتفاعات البرز، آبشار سنگان که ارتفاع آن ۲۱۰۰ متر از سطح دریاست، طی ۳ ساعت کوه‌پیمایی صعود کردند. اسامی کوهنوردان شرکت ملی گاز که در این صعود حضور داشتند، عبارتند از: مهدی ترابی، ایرج شکوفه، حسین فخاری، احمد کریم زاده، ناصر کرمی سبحانی، علی مصطفی زاده، پرویز ملک نیا، داودی مقدم، علی اصغر ماکولاتی، اسرافیل مهارتی،

مسلم حمیدی، ولی مهرانی (رئیس گروه) و فرید بن سعید (سرپرست) و اعضای شرکت ملی نفت ایران که در این صعود حضور داشتند عبارتند از:

حمید پرور، فریدون ابوقداره، محمد علی عبادی، الله یار الیاسی، موسی الرضا کریمیان، حسن رزمیان مقدم، بهرام صفوی، ناصر قره باقری، محمدرضا شهابی، فر. مجید خسروانی،

حسین سیادت، مهدی دهدشتی، مهدی دیانی، عبدالله امامی کوهپایه، محسن حدادی، جواد میرزایی، رضا نوشادی، اسماعیل پژوهیده، محمود رضا مرادی، امیر بیروی، علی کریمی، قربان باقری، رحیم فتحی نژاد، مجید خسروانی، علی کریمی، محمد جواد میرزایی، فرامرز فرجی، اکبر مهدی زاده (مری) و حسین باقر زاده (سرپرست)



ملی حفاری، قهرمان وزنه برداری لیگ برتر جوانان کشور شد

جنوب خوزستان): حرکت یکضرب ۱۸۳ کیلوگرم، حرکت دوضرب ۲۱۸ کیلوگرم و در مجموع ۴۰۱ کیلوگرم

۲- قاسمعلی محمدپور (شرکت ملی حفاری اهواز): حرکت یکضرب ۱۶۰ کیلوگرم، حرکت دوضرب ۱۹۲ کیلوگرم و در مجموع ۳۵۲ کیلوگرم

۳- محمد حسین رئیسی (مناطق نفت خیز جنوب خوزستان): حرکت یکضرب ۱۴۲ کیلوگرم، حرکت دوضرب ۱۹۰ کیلوگرم و در مجموع ۳۳۲ کیلوگرم

نفت خیز جنوب با ۱۸۱۰ امتیاز و کسب عنوان نایب قهرمانی در رده دوم ایستاد. شایان ذکر است، تیم وزنه برداری نفت مسجد سلیمان هم که در این رقابت‌ها حضور داشت، با کسب ۵۷۸ امتیاز، مقامی بهتر از عنوان هفتمی کسب نکرد.

در همین زمینه و در روز آخر مسابقات و در دسته ۱۰۵ + سه وزنه بردار مناطق نفت خیز جنوب و ملی حفاری، عناوین اول تا سوم را به شرح زیر به دست آوردند:

۱- علی داودی (مناطق نفت خیز

باشگاه شرکت ملی حفاری اهواز با ۱۸۳۲ امتیاز به عنوان قهرمانی لیگ برتر وزنه برداری جوانان باشگاههای کشور دست یافت.

مرحله سوم و فینال لیگ برتر جوانان کشور به میزبانی تالار وزنه برداری مجموعه ورزشی آزادی تهران (سالن همایش‌های ایرانیان) برگزار شد و در نهایت تیم شرکت ملی حفاری اهواز با ۱۸۳۲ امتیاز به عنوان قهرمانی دست یافت. بعد از ملی حفاری نیز تیم مناطق

قهرمانی یک نفتی در پاور لیفتینگ جهانی

یک نفر از کارکنان شرکت ملی پخش موفق شد، مقام قهرمانی مسابقات پاور لیفتینگ جهانی مسابقات WORLD CUP روسیه ۲۰۱۷ را به دست آورد. قاسم قربانی زاده کارکنان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اهواز بار دیگر توانست در مسابقات WORLD CUP روسیه سال ۲۰۱۷ که در مسکو و با حضور ۷۰۰ ورزشکار برگزار شد، مدال طلای دسته ۸۲/۵ کیلوگرم پرس سینه راومستریک را از آن خود کند و به عنوان قهرمانی دست یابد.



پالایش نفت آبادان ۱۰۱ - ۴۴ ابومسلم

صدرنشینی مقتدرانه بانوان پالایش نفت

دوم هم این تیم پالایش نفت آبادان بود که بر حریف مشهدی خود مسلط بود و ۲۸ بر ۱۱ برابر مشهدی‌ها پیروز شد. تیم پالایش نفت آبادان که برای ادامه صدرنشینی، به پیروزی در این دیدار نیاز داشت، در کوارتر سوم هم با انگیزه خاصی برابر حریفش به میدان رفت و ۲۰ بر ۱۰ پیروزی را به دست آورد. در کوارتر چهارم هم تیم پالایش نفت آبادان تیم برتر میدان بود و با حرکات تکنیکی بازیکنان ملی‌پوش خود ۲۳ بر ۱۵ پیروز شد. تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان با این پیروزی ۱۸ امتیازی شد و همچنان در صدر جدول رقابت‌های لیگ برتر بانوان باقی ماند.

تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان از مرحله دوم رقابت‌های برگشت لیگ برتر بانوان باشگاه‌های ایران با پیروزی بر سیاه جامگان ابومسلم مشهده به صدرنشینی خود ادامه داد. تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان از مرحله دوم رقابت‌های برگشت لیگ برتر بانوان باشگاه‌های ایران در سالن آزادی تهران به مصاف حریف مشهدی خود رفت که موفق شد با نتیجه قاطعانه ۱۰۱ بر ۴۴ به پیروزی برسد. بلندقامتان پالایش نفت آبادان در کوارتر نخست این دیدار، اجازه خودنمایی به حریف را ندادند و با استفاده از شوت‌های سه امتیازی، ۳۰ بر هشت به برتری رسیدند. در کوارتر



دانشگاه آزاد ۱ - ۲ پالایش نفت آبادان

یکه تازی پالایش نفت آبادان در صدر جدول

ادامه دهد. شاگردان رز جدیدی زاده در دیدار تیم‌های پالایش نفت آبادان و دانشگاه آزاد که دیدار سرمربی و مربی تیم ملی به شمار می‌رفت، در تهران با ارائه یک بازی برتر مقابل حریف قدرتمند خود، اجازه خودنمایی به آنها ندادند تا با کسب پیروزی و ۲ امتیاز این دیدار در جدول رده بندی ۳۰ امتیازی شوند و هم اینکه رکورد ۱۰ پیروزی متوالی را به ثبت برسانند. آرزو صدقایی هر ۲ گل تیم پالایش نفت آبادان را در این دیدار به ثمر رساند.

تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان در ادامه روند صعودی خود در لیگ برتر فوتسال بانوان باشگاه‌های ایران، با شکست حریف مقتدر خود در صدر جدول، جایگاه خود را مستحکم‌تر کرد. تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان در هفته دهم لیگ برتر فوتسال بانوان باشگاه‌های ایران در تهران، مهمان تیم مدعی و رده سوم دانشگاه آزاد بود که موفق شد در این دیدار حساس با نتیجه نزدیک ۲ بر یک به پیروزی برسد تا با اقتدار در صدر جدول باقی بماند و به صدرنشینی خود

پالایش نفت آبادان ۸۶ مهرام ۸۵

تثبیت سومی پالایش نفت آبادان

نفت آبادان با پرتاب‌های سه امتیازی و درخشش بازیکنان خارجی خود ۲۹ بر ۱۸ به برتری رسید. با شروع نیمه دوم، تیم مهرام به خود آمد و از اشتباهات مدافعان پالایش نفت استفاده کرد و در کوارتر سوم ۱۸ بر ۱۴ پیروز شد. مهرامی‌ها در کوارتر چهارم هم برتر از میزبان خود ظاهر شدند و با پرتاب‌های سه امتیازی حسین زاده ۲۹ بر ۱۵ پیروز شدند. تیم پالایش نفت آبادان با این پیروزی ۲۲ امتیازی شد و در رده سوم جدول رده بندی رقابت‌های لیگ برتر باقی ماند.

تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان از هفته چهاردهم لیگ برتر بسکتبال باشگاه‌های ایران در دیداری نزدیک موفق شد مهمانش مهرام تهران را شکست دهد. تیم بسکتبال پالایش نفت آبادان در سالن ۱۷ شهریور نفت آبادان در حضور تماشاگران پر شور آبادانی میزبان تیم مهرام تهران بود که موفق شد در دیداری سخت و نفسگیر، با نتیجه نزدیک ۸۶ بر ۸۵ به برتری برسد. پالایش نفت آبادان در کوارتر نخست این دیدار با درخشش استوین و بایرون دو بازیکن خارجی خود ۲۸ بر ۲۰ حریفش را شکست داد. در کوارتر دوم هم تیم پالایش

شهرداری گرگان ۲۴ - ۸۸ پتروشیمی بندرامام

پتروشیمی بی رقیب در صدر

تیم بسکتبال پتروشیمی بندرامام، سیزدهمین پیروزی خود را در لیگ برتر بسکتبال باشگاه‌های ایران رقم زد تا همچنان تنها تیم بدون شکست این رقابت‌ها باشد. تیم بسکتبال پتروشیمی بندرامام در هفته پنجم از دور برگشت رقابت‌های لیگ برتر بسکتبال، میزبان خود تیم شهرداری گرگان را با نتیجه ۸۸ بر ۷۴ از پیش رو برداشت. شاگردان مهرام شاهین طبع که از مدعیان اصلی قهرمانی در لیگ امسال به شمار می‌روند با این پیروزی یک قدم به کسب این عنوان نزدیک‌تر شدند.

تیم صدر نشین پتروشیمی در حالی که در گرگان و سالن امام خمینی (ره) این شهر مهمان بود، در کوارترهای اول، دوم و چهارم به ترتیب با نتایج ۲۰ بر ۲۶، ۲۰ بر ۲۹ و ۱۴ برنده شد و فقط کوارتر سوم را با نتیجه ۲۳ بر ۱۳ به میزبان واگذار کرد. تیم بسکتبال پتروشیمی با کسب این پیروزی با ۲۶ امتیاز در صدر جدول بدون رقیب قرار دارد.





چندان‌های کاربردی مجموعه مطالبی است از مسائل روز دنیا. مطالبی که خواندن آن خالی از لطف نیست و می‌تواند کشتی امید را بر طوفان استرس‌ها، اضطراب‌ها و روزمرگی‌هایی که هر کدام از ما به نوعی گرفتار آنیم، بررسی مشکلات تربیتی، خانوادگی، حقوقی، آگاهی‌دانی از برخی مسائل جامعه و نکات خواندنی، از اهداف چند دان‌های کاربردی است. امید است که بتوانیم حلقه‌ای باشیم در زنجیره بالا بردن آگاهی جامعه.

آیا ترس کودک باتکرار ترس، می‌ریزد؟



نکات تربیتی

خیلی از ما عقیده داریم با قرار دادن کودک در مقابل چیزی که از آن می‌ترسد، باعث ریخته شدن ترس کودک می‌شویم؛ اما در واقع این اعتماد کودک به ماست که از بین می‌رود. کودک بی‌پناه، تنها ما را خدای خود می‌شناسد. ما قرار است دنیای امنی برای فرزندمان مهیا کنیم.

اشتباه دیگر، نفی احساس کودک است. جملاتی نظیر این که ترس نداره، نترس هیچی نیست، قول می‌دم هیشکی زیر تخت نیست، لوس بازی در نیار، باید شجاع باشی، بزرگ شدی نب ایڈترسی... تنها به کودک این پیام را می‌دهد که هیچ‌کس احساسات او را نمی‌فهمد و یا او را اشتباه احساس می‌کند، بنابراین اضطراب به ترس اضافه می‌شود.

چرا کودکان می‌ترسند؟

کودکان با سه ترس طبیعی به دنیا می‌آیند:

۱. ترس از هر پدیده جدید و تازه که می‌توان در برخی از نوزادان و کودکان، آن را مشاهده کرد.
۲. ترس از صدای بلند که باعث وحشت در کودکان و نوزادان می‌شود.

۳. ترس از خالی شدن ناگهانی زیر پا و به دنبال آن احتمالاً ترس از بلندی انسان بین ۲ تا ۵ سالگی ترس از حیوانات کوچک و تاریکی را تجربه می‌کند

۶ تا ۹ سالگی ترس از حوادث طبیعی مثل طوفان، رعد و برق و حتی باران و برف

۹ تا ۱۲ سالگی ترس از بیماری و مرگ

۱۳ تا ۱۶ سالگی قضاوت و نظر مردم برای نوجوان اهمیت ویژه‌ای پیدا می‌کند

به طور کلی کودکان و نوجوانان، در مسیر تکامل خود این ترس‌ها را تجربه می‌کنند که شدت و ضعف آن در کودکان متفاوت است.

قسمت ترس در مغز کودکان، رشد بیشتری نسبت به قسمت‌های دیگر مغز دارد که ترس را در کودکان افزایش می‌دهد.

کودکان تا ۷ سال بسیار تخیلاتی هستند و فرق بین تخیل و واقعیت را نمی‌دانند. بنابراین دیدن کارتون یا شنیدن داستان، می‌تواند باعث ترس در کودکان شود.

بازی‌های کامپیوتری دلیل ترس و

کابوس در کودکان است. ترساندن یا تهدید کودک از خدا، جهنم، پلیس، لولوو... تاثیر بدی بر ذهن کودک دارد.

کودکانی که بیشتر از بقیه کودکان می‌ترسند، می‌توانند زمینه‌های ارتقایی و سواس یا اضطراب را هم داشته باشند.

باترس کودکان چه کنیم؟

اولین قدم تأیید ترس کودک است. «می‌دونم می‌ترسی» این جمله، مهر تأییدی بر احساس کودک است. هرگز احساس کودک را نفی نکنید.

قدم بعدی صحبت کردن با کودک است. بگذارید در مورد ترسش با شما صحبت کند. بپرسید چه کمکی می‌توانید انجام دهید؟

به کودک اطمینان دهید که شما مراقبش هستید. با هم در راقفل کنید. با هم زبر تخت را چک کنید و چراغ اتاق خواب را روشن بگذارید.

اگر از تنها خوابیدن می‌ترسد، مدتی را کنار تختش بخواهید، بدون آنکه دستش را بگیرید.

کودک را به بهانه ترس، هرگز به رختخوابتان نیاورید.

در صورت ادامه پیدا کردن ترس، حتماً با متخصص مشورت کنید.

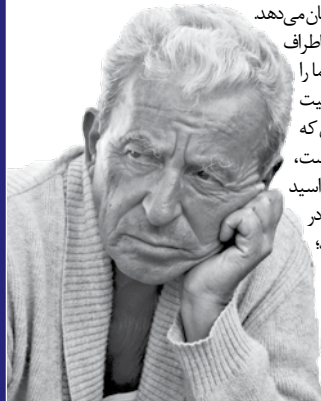
کارهایی که به مرور شمارا پیر می‌کند!

اگر یک معتاد تلویزیون هستی!

تحقیقات نشان می‌دهد هر یک ساعت ولو شدن جلوی تلویزیون، ۲۲ دقیقه از امید به زندگی می‌کاهد. در واقع کسانی که ۶ ساعت از روزشان را به تماشای تلویزیون می‌گذرانند، پنج سال کمتر از دیگران امید به زندگی خواهند داشت؛ البته باید گفت که دلیل آن هانسستن و بی‌تحرک بودن است.

اگر از کرم‌های دور چشم استفاده نمی‌کنی!

حتی یک پوست بدون عیب و ایراد هم به استفاده مداوم از کرم دور چشم نیاز دارد. پوست در ناحیه دور چشم، نازک‌ترین قسمت بدن است و بیشتر از هر جای دیگر، گذر عمر را نشان می‌دهد.



مرطوب نگه داشتن پوست اطراف چشم، براحتی می‌تواند شما را چند سال جوان‌تر از واقعیت نشان دهد. چیزهای دیگری که برای پوست شما لازم است، عبارت است از: ویتامین C، اسید هیالورونیک و هر چیزی که در آن آنتی‌اکسیدان وجود دارد؛ زیرا کلاژن‌ها و الاستین‌ها به سفت شدن پوست و کاهش چین و چروک کمک می‌کند.

اگر چه از پیر شدن گریزی نیست و ما هر روز که می‌گذرد، بیشتر به روند طبیعی آن نزدیک می‌شویم، اما راه‌هایی وجود دارد که این روند را به تعویق بیندازیم و خودمان را جوان و زیباتر نگه داریم و برعکس راه‌هایی وجود دارد که شمارا هر چه سریع‌تر پیر و کهنسال می‌کند:

اگر چندوظیفه (مالتی تسک) هستی!

اگر جزو آن افرادی هستید که لیست وظایف روزانه تان هرگز کوتاه نمی‌شود و کارهایی که قرار است انجام دهید نه تنها تمام نمی‌شود، بلکه روز به روز بیشتر بر روی اعصابتان می‌رود، این یعنی بزودی شالابی و جوانی خود را از دست خواهید داد.

اگر نمی‌توانید به شیرینی نه بگویید!

شیرینی‌ها علاوه بر آنکه شمارا چاق می‌کنند، یک کاتالیزور در روند پیر شدن هم به حساب می‌آیند. گلیکوزیله شدن، فرایندی است که در آن ملکول‌های شکر خود را براحتی به فیبرهای پروتئینی در سلول‌های چسباند و می‌تواند باعث از دست دادن درخشندگی، تن خوشرنگ پوست، افزایش گودی سیاه زیر چشم، ایجاد پف و چین و چروک و همین‌طور منافذ پوست شود. خلاصه‌ای که اگر در خشخش جوانی خود را می‌خواهید، شکر را از زندگی خود کنار بگذارید.

اگر کمتر از ۵ ساعت در شبانه‌روز می‌خوابید!

کم‌خوابی علاوه بر آنکه یک حلقه سیاه زیر چشم‌تان به جامی گذارد، طول عمر را هم کوتاه می‌کند. یک انسان بالغ باید حداقل ۷ ساعت خواب خوب داشته باشد، وگرنه به مشکلاتی از قبیل کمبود انرژی در طی روز، کندی ذهن، عدم تمرکز و افزایش وزن مواجه می‌شود.

راز جوانی

ژان کریستف

بیشتر مردم در سنین ۲۰ تا ۳۰ سالگی می‌میرند و اگر چه به ظاهر زنده می‌مانند، اما دیگر چیزی یاد نمی‌گیرند و انعکاسی از گذشته خود می‌شوند و سال‌های بعدی خودشان را تکرار می‌کنند و ماشین‌وار آنچه را قبل از ۳۰-۲۰ سالگی یاد گرفته‌اند، ناشیانه و به شکلی بدتر به نمایش درمی‌آورند.

ژان کریستف - رومن رولان



پوشی از یک کتاب



عظمتش، در برابر قدرت عشق، چقدر حقیر است و ناتوان. ای عزیز!

من نیز همچون تو در باب انهدام عشق، داستان های بسیار خوانده ام و شنیده ام؛ اما گمان نمی کنم - یعنی اعتقاد دارم - که علت همه این ویرانی های تأسف بار، صرفاً سست بودن اساس بنا بوده است و بیش از این، حتی حقیقی نبودن بنا...

عزیز من!

امروز که بیش از همه عمرم، خاک این وطن در مندمد را عاشقم و نمائنده چیزی که کارم همه از عاشقی به جنون و آوارگی یکشد، بیش از همیشه آن جمله کوتاه که روزگاری درباره تو گفتم، به دلم می نشیند و خالصانه بودنش را احساس می کنم؛ تو را چون خاک می خواهم، همسر من.

در عشق من به این سرزمین، آیا امکان تقلیلی هست؟

گیرگاه، در لحظه های پریشان حالی می اندیشم که چه چیز ممکن است عشق را به کینه، دوست داشتن را به بیزاری و محبت را به نفرت تبدیل کند... راستش، اگر بای شخصیت های داستان هایم در میان باشد، امکاناتی برای چنین تبدیل های مصیبت باری به ذهنم می آید - گر چه هنوز، هیچ یک از آنها را رغبت نکرده ام که باور کنم و به کار بگیرم... اما زمانی که این پرسش، در باب رابطه من و تو به میان بیاید، مطمئناً خدشه پذیر نیست. ما در این که هرگز چنین واقعه منهدم کننده ای پیش نخواهد آمد، هرگز با راه و بارها اندیشیده ام، چه چیز ممکن است محبت مرا به تو، حتی مختصری تقلیل بدهد؟ چه چیز ممکن است؟ نه... به همه آن مسائلی که شاید به فکر تو هم رسیده باشد، فکر کرده ام؛ ولی واقعاً قابل قبول نیست. اعتماد به نفسی به وسعت تمامی آسمان داشته باش؛ چرا که ارادت من به تو ارادت می مصرفی نیست و به وسعت تمامی آسمان است.

قول می دهم:

در جهان، قدرتی وجود ندارد که بتواند عشق را به کینه تبدیل کند و این نشان می دهد که جهان، با همه

عادات بدی که به یک رابطه صدمه می زند

- معنی عشق و رابطه، خریدن یک جعبه شکلات در روز عشاق نیست. یک رابطه راضی کننده می تواند منجر به خوشحالی و سلامت طرفین شود. برای اینکه بتوانید رابطه بهتری داشته باشید، بهتر است از انجام این موارد پرهیز کنید:
- ۱. سعی در تغییر عادات ذاتی طرف مقابل:** چیزی با عنوان «انسان کامل» وجود ندارد؛ پس سعی نکنید فرد مقابلتان را به صورت غیر واقعی تغییر دهید.
- ۲. جست و جوی مشکلات خانوادگی:** در صورتی که رابطه شما شکر آب شده، با جست و جوی مشکلات خلوادگی به دنبال بدتر کردن اوضاع نباشید.
- ۳. استفاده نام از تلفن همراه:**
- ۴. هیچ وقت دعوا نکنید:** عشق و رابطه دوطرفه همیشه نمی تواند خوب پیش برود، چون گاهی اوقات، بین طرفین دعوا و بحث هم به وجود می آید.
- ۵. صحبت نکردن:** مراقب باشید که اگر مشکلی وجود دارد، آن را مطرح کنید و درباره آن با هم حرف بزنید، چون فرد مقابل شما نمی تواند ذهن تان را بخواند.
- ۶. فراموش کردن بخشش:** کینه توزی نه تنها به رابطه شما ضربه می زند، بلکه شما را دچار استرسی می کند. در اولین فرصت، اشتباه همسر تان را ببخشید و به او بفهمانید که چقدر دوستش دارید.
- ۷. مقایسه کردن:** شریک زندگی تان را با هیچ کس مقایسه نکنید؛ زیرا این کار ممکن است به خواسته های نابجا منجر شود.
- ۸. دروغ گفتن:** یک دروغ کوچک می تواند کل رابطه شما را خراب کند. رابطه باید بر اساس صداقت پایه گذاری شود.
- ۹. همیشه با هم بودن:** همه افراد، حتی آنها که مجرد هستند، زمانی را برای تنهایی خود نیاز دارند. تنها بودن می تواند رابطه را بهبود بخشد.
- ۱۰. چوب خط کشیدن:** درست است که علاقه به داشتن یک رابطه باید دوطرفه باشد، اما نیازی نیست که برای چیزهای کوچک، چوب خط بکشید.
- ۱۱. حسادت:** شک داشتن به شریک زندگی، می تواند مشکل بزرگ تری را به وجود بیاورد.

چند قدم تا آرامش

وقتی موز، جان شمارا نجات می دهد!

اید بسیار دیگری در زمینه حفظ و ارتقای سلامت و عملکرد بدن دارد که از جمله آن می توان به موارد زیر اشاره کرد:

تثبیت قند خون: سطوح کافی پتاسیم از افت قند خون که موجب سردرد، لرز و برای افراد مبتلا به دیابت افزایش و کاهش ناگهانی و ناسالم سطوح انسولین می شود، پیشگیری می کند.

پیشگیری از گرفتگی عضلات: بیشتر گرفتگی های عضلانی در نتیجه سطوح پایین پتاسیم شکل می گیرند که این شرایط به نام هیپوکالمی شناخته می شود. مصرف یک عدد موز در روز می تواند به پیشگیری از این گرفتگی های عضلانی در دندان کمک کند.

کاهش اضطراب و استرس: پتاسیم یک تنظیم کننده هورمون است، از این رو در تنظیم استرس و اضطراب و آثار آنها بر بدن نقش دارد.

چگونه پتاسیم بیشتری از رژیم غذایی خود دریافت کنیم؟

آیا به مصرف موز به عنوان منبعی برای دریافت پتاسیم علاقه مند نیستید؟ خوشبختانه دریافت پتاسیم به میزان کافی از رژیم غذایی، کار چندان دشواری نیست. بسیاری از میوه ها، سبزیجات و دیگر مواد غذایی منابع خوبی برای این ماده معدنی هست ند که از آن جمله می توان به موارد زیر اشاره کرد: آووکادو، سیب زمینی شیرین، هندوانه، اسفناج، لوبیا سیاه، ماهی سالمون، آدامامه، سس گوجه فرنگی، ماست و کدو گردویی.

توجه

با توجه به تنوع منابع غذایی حاوی پتاسیم، بهترین گزینه دریافت این ماده معدنی از طریق رژیم غذایی است. اما برخی داروها، به ویژه داروهای قلب، می توانند سطوح پتاسیم بدن را به طور قابل توجهی کاهش دهند. از این رو اگر فکر می کنید ممکن است به مصرف مکمل نیاز داشته باشید، با پزشک خود در این زمینه مشورت کنید. بیماری های مختلف از جمله بیماری کلیه، می توانند موجب افزایش بیش از اندازه سطوح پتاسیم در بدن شوند که این شرایط به نام هایپرکالمی شناخته می شود که می تواند موجب دشواری در تنفس و بی حسی شده و حتی به حمله قلبی منجر شود. با گنجاندن میوه ها، سبزیجات و پروتئین های مختلف در رژیم غذایی خود می توانید به میزان کافی، پتاسیم دریافت کنید و قلب شما نیز سپاسگزار این شرایط خواهد بود.



فواید دیگر

پتاسیم

جدا از اثرات مثبت روی سلامت قلب پتاسیم فو

موز میوه ای سرشار از پتاسیم است که این ماده معدنی، نقش مهمی در حفظ سلامت قلب دارد. کم بود پتاسیم موجب می شود شریان ها عملکردی مطابق با آن چه انتظار می رود، نداشته باشند. اما آیا مصرف یک موز در روز می تواند از بیماری قلبی پیشگیری کند؟ قلب، یک عضله است و پتاسیم به تحریک این عضله برای انقباض و پمپاژ خون در سراسر بدن کمک می کند. ضمن این که حفظ ریتم قلب و فشار خون دیاستولیک (فشاری که قلب برای پمپاژ خون از طریق شریان ها ایجاد می کند) سالم نیز نقشی دارد. پتاسیم همچنین به عنوان یک رگ گشا عمل کرده و با ایجاد آرامش در رگ های خونی در سراسر بدن، به جریان آزادانه خون، با کاهش احتمال شکل گیری لخته های خون و انسدادهایی که به سکتته مغزی منجر می شوند، کمک می کند. به تازگی نیز نتایج برخی پژوهش ها نشان داده است که بدون پتاسیم کافی، شریان های شما ممکن است به استخوان تبدیل شوند.

برای شریان های سالم موز مصرف کنید

شواهد نشان می دهد پتاسیم در پیشگیری از سکتته مغزی و حمله قلبی نقش مهمی ایفا می کند. مطالعاتی که در سال ۲۰۱۷ در دانشگاه آلابامای موش ها انجام شد، نشان داد، آنهایی که با یک رژیم غذایی کم پتاسیم تغذیه شده بودند، سکتته مغزی بیشتری در شریان ها داشتند، در حالی که این شرایط در موش های تغذیه شده با یک رژیم غذایی سرشار از پتاسیم، کمتر بود.

کاهش خطر سکتته مغزی و فشار خون

بالا در زنان

مطالعات مختلفی در زمینه اهمیت پتاسیم برای سلامت قلب و شریان ها صورت گرفته است. به طور خاص، نتایج یک مطالعه فواید مهم این ماده معدنی برای زنان را نشان داده است.

طی این پژوهش، پژوهشگران به مدت ۱۱ سال ۹۰ هزار زن در بازه سنی ۵۰ تا ۷۰ سال را مورد مطالعه قرار دادند. آنها میزان پتاسیم مصرفی در رژیم غذایی هر نفر و این که آیا طی دوره زمانی مورد مطالعه، سکتته مغزی داشته اند یا خیر را مورد بررسی قرار دادند. زنانی که بیشترین میزان پتاسیم را مصرف کرده بودند، ۱۲ درصد احتمال کمتری داشت تا دچار سکتته مغزی شوند و همچنین ۱۶ درصد احتمال کمتری داشت که سکتته مغزی ایسکمیک، شایع ترین نوع سکتته مغزی را تجربه کنند. سکتته مغزی ایسکمیک زمانی رخ می دهد که یک شریان منتهی به مغز مسدود می شود.

پیوند بین یک رژیم غذایی سرشار از پتاسیم و کاهش خطر سکتته مغزی در میان زنانی که فشار خون بالا نداشتند، قوی تر بود. این نشان می دهد که پتاسیم ممکن است در پیشگیری از فشار خون بالا و سکتته مغزی پیش از بروز آنها موثرتر باشد.



و اخرجت الارض اثقالها
به هر جای گیتی چو گیرد قرار
اثر نیست از دره و سلسله
نبینی دگر قله‌های رفیع
شود چون غباری و چون گرد و خاک
به هستی و کیهان بی انتها
در ایران بیا می شود ولوله
سرازیر گردد چو آب قنات
به آلام مردم دهد خاتمه
به تاریکی، یک شمس تابان شود
به خسران پذیران هر انجمن
گلستان شود باز ایران زمین
وطن می شود مثل بیت‌الحزن
چو اقوام دیگر ز شوق و طرب
بکوشد به کسب رضای خدا
به خدمتگزاری دوال کمر
سرود سرافرازی سرزمین
برای من است و سرای من است
بلرزیده استان کرمانشاه
رسیده از این زلزله توأمان
شده منهدم مثل یک عائله
تو گویی که ویران، ایران شده
در ایران به پا گشته یک انقلاب
شده دیده جملگی خون فشان
برای کمک آمده بی مثال
که دنیا شده مات و مبهوت از آن
شده کشته آنجا هزاران هزار
به این حجم و این قدرت و فاصله
محقق شده روشن و چشمگیر
به این مرزداران گیتی فراز
به هر گوشه ساکن این وطن
ز آموزه دین و خواست خدا
به جان، سختی کار را می برند
مقاوم، اصولی، تک و روبه‌راه
سلحشوری‌های عزیز و سترگ
فراوان بود تا گه رستخیز
چه بالفعل و بالقوه در آینه
کمک‌های هر دولت روی کار
به اکراد دارد عنایت عنان
به هم میهنان چون رسیده‌گزند

زاهد کریمی، کارمند شرکت ملی حفاری

اذا زلزلت الارض زلزالها
بود زلزله آیت کرد گار
به جایی که رخ می دهد زلزله
شود کوه خارا چو دشت وسیع
زمین می شود سر به سر چاک چاک
پراکنده گردد به امر خدا
اگر رخ دهد در وطن زلزله
کمک‌های انسانی و مادیات
حیات مجدد دهد بر همه
حس خیرخواهی گل افشان شود
ز داید غم و رنج و درد و محن
زهر صنف و هر مذهب و کیش و دین
چو یک قطعه ویران شود در وطن
لر و کرد و ترک و بلوچ و عرب
شود متحد، منسجم، یک صدا
ببندند با هم، همه، سر به سر
بخوانند با هم ز اعجاز دین
همه جای ایران برای من است
اخیرا به خواست و به امر خدا
به چندین استان و کشور، تکان
ثلاث باباجانی و از گله
سرپل ذهاب ویران شده
چو شد قصر شیرین شیرین خراب
ز داغ دالاهو و اطراف آن
ز شرق و ز غرب و جنوب و شمال
شده وحدتی بی نظیر و عیان
به هر زلزله در بم و رودبار
تلفات جانی این زلزله
به امر خدا کاهشی بی نظیر
به اکراد مؤمن، وفادار و ناز
تمامی ملت چون مرد و چون زن
دهد قول مردانه و بی‌ریا
همه دست در دست هم می دهند
بسازند استان کرمانشاه
بنازم به ایرانیان بزرگ
در ایران گسل‌های زلزله خیز
خطر در کمین است هر ثانیه
بود بیشتر از پیش این انتظار
حضور ولی فقیه زمان
شده زاهد از عمق جان دردمند

