

عملیات سوخت رسانی پایدار و بی توقف
تداوم دارد

زمستان تسلیم اراده ۳۷ منطقه





وعدہ ما
ست و دو ماہ
مهر ماہ

شنبه ۱۴ بهمن ۱۴۰۲

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

www.mashal.ir

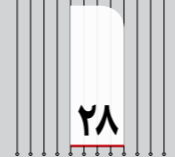
MASHAL.MOP.IR

Email: mashal@mop.ir

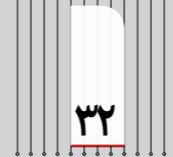
از طریق اسکن بارکد «کیو آر» وارد سایت
مشعل شوید.



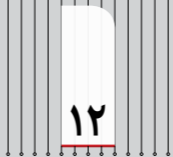
خانواده



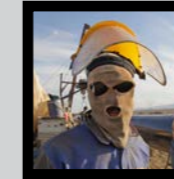
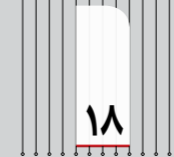
پژوهش



بین الملل



نفت



گاز

رهبر معظم انقلاب:

عرضه‌های نفت و گاز زمینه گسترده برای مشارکت بخش خصوصی است

۴

عملیات سوخت رسانی پایدار و بی توقف تداوم دارد

زمستان تسلیم اراده ۳۷ منطقه

مشعل فصل سرد سال به میانه رسیده و کارکنان تلاشگر زنجیره سوخت رسانی در سراسر کشور، برای تامین و توزیع هوشمندانه سوخت همچنان در تکیا هستند؛ هر چند پیش بینی ها حکایت از آن داشت که بی توجهی به برنامه‌های بهینه سازی مصرف انرژی کشور در سنوات گذشته، چرخه تامین و تقاضای سوخت پایدار، بویژه در فصول سرد سال را با مشکل مواجه می کند؛ اما خوشبختانه این چرخه با وجود چالش های بسیار، به نحوی متسجم، برنامه ریزی و مدیریت شد و عملیات سوخت رسانی بدون هیچ وقفه ای تداوم یافت. پر بیراه نیست اگر بگوییم که زمستان، تسلیم اراده مناطق مختلف بخش فرآورده های نفتی همیشه در صحنه است.

۸

صنعت گاز در مسیر تحقق شعار سال قرار دارد



برد بزرگ برای واحدهای تولیدی کرمانشاه

۲۲

نمایشگاه توانمندی های تولید
ایرانی

وزیر نفت دستاوردهای
صنعت نفت را برای مقام
معظم رهبری تشریح
کرده

۶

وزیر نفت خبر داد

افزایش ۳۰ میلیون
متر مکعبی تولید گاز
کشور

۶

از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون
انجام شده است

امضای ۵۰ هزار
میلیارد ریال
قرارداد
حمایت از
دانش بنیان ها
در صنعت گاز

۷

گزینه های سرمایه گذاری
یکپارچه ای آینده می روند

صنعت نفت آبادان
همچنان در برزخ

۴۶

ثبت ۳ رکورد گاز رسانی به نیروگاه ها در دولت سیزدهم

برق برمدار گاز

گاز محور توسعه است؛ شعاری که سال های گذشته کارشناسان همواره بر آن تاکید کرده و این صنعت ارزش آفرین اینک به جزئی جدایی ناپذیر از توسعه بخش های مختلف کشور بدل و جایگاهش در سبد انرژی کشور تثبیت شده است. شرکت ملی گاز ایران با ورود به نیم قرن دوم فعالیت خود افزون بر توسعه، ایجاد راه عمومی و محوریت زدایی، بر دیگر محور ها از جمله افزایش سهم خود در تجارت جهانی گاز و ایجاد ارزش افزوده نیز تاکید دارد؛ تنوع سبد محصولات تولیدی، گواهی بر این ادعاست. رونق اقتصاد، اشتغال زایی و تامین پایدار گاز صنایع و شرکت های تولیدی از دیگر مواردی به شمار می آید...

۲۵





شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

مدیر مسئول:

علی فروزنده

سر دبیر:

حمیدرضا شاکری راد
دبیر تحریریه: سعید محمدیگی

همکاران تحریریه: مهدی مهرابی،
سمیه راهیپما، معصومه اصفری، مرجان طباطبایی،
سمانه اسدی، نیوشا روزیان

آلبوم و فنی

صفحه آرا: حسین گلپایگانی، محمود محرابی
ویراستاری: زهرا شهبازی، مرضیه بیگی فرانی

حروفچین: رقیه مصطفوی

هماهنگی و ارتباطات: عباس لطفی

عکس: واحد عکس اداره کل روابط عمومی وزارت نفت

نشریه مشعل راد WWW.MASHAL.IR دنبال کنید

شنبه ۷ بهمن ۱۴۰۲

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

www.mashal.ir

MASHAL.MOP.IR

Email: mashal@mop.ir

از طریق اسکن بارکد «کیو آر» وارد سایت
مشعل شوید.



۱۸

در گفت و گو با مدیر پژوهش و فناوری
شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران مطرح شد:

نقشه راه برای فناوری‌های اولویت دار

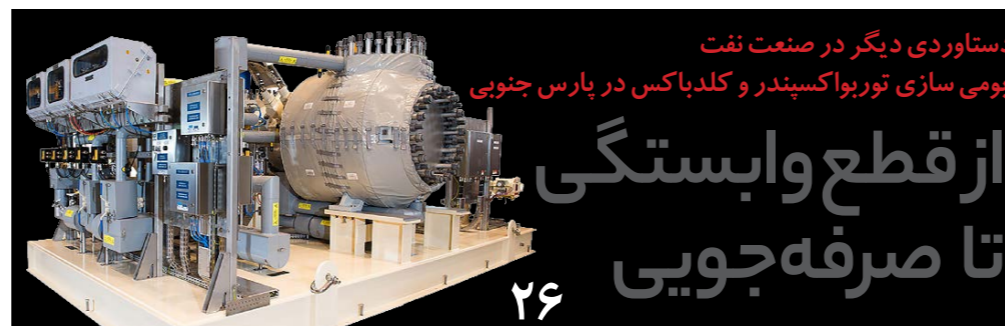
مصرف گاز زیر ذره بین پایشگران استان قزوین رصد می شود

بازی برد-برد در زمین بهینه سازی

مشعل | ورود سامانه جدید
سرما، کاهش محسوس دما و
آغاز بارش برف، تعدادی از
استان‌ها را سپیدپوش کرده است
و همزمان با ثبت روزهای سرد در
کشور، مصرف بهینه گاز نیز بانگاهی

ویژه‌تر پیگیری می‌شود. بر پایه گزارش مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران و براساس گزارش سازمان
هواشناسی، همزمان با موج جدید کاهش گسترده دما در کشور، افزایش روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعبی مصرف
گاز در بخش خانگی را شاهد خواهیم بود. مدیریت مصرف افسار گسیخته گاز در همه بخش‌ها،
به ویژه بخش خانگی را شاید بتوان یکی از مهم ترین چالش‌های صنعت گاز برشمرد؛ چالشی که
زمینه افزایش ناترازی تولید و مصرف را فراهم می‌کند. با بررسی مصرف گاز در تعدادی از
استان‌ها، شاهد ثبت رکوردهای جدید خواهیم بود و مصداق آن استان قزوین است که مصرف
گاز مهر ماه آن در قیاس با مهر ماه سال گذشته، ۶۲ میلیون مترمکعب افزایش داشته است. در
این میان آنچه می‌تواند در مدیریت مصرف بهینه گاز کمک کننده و راهکاری برای استفاده
عموم مردم از این انرژی ارزشمند باشد، رصد و پایش مصرف گاز در همه بخش‌هاست،
مصرفی که بازی برد- برد است برای همه در بخش تولید و مصرف؛ موضوعی
که علی حجتی پور، مدیرعامل شرکت گاز استان قزوین نیز به آن اشاره
و تاکید دارد.

۱۲



دستاوردی دیگر در صنعت نفت
بومی سازی توربوآکسپندر و کلدباکس در پارس جنوبی

از قطع وابستگی تا صرفه جویی

۲۶

ورود پالایشگاه گاز پارسین
به عصر تازه ساخت تجهیزات فناورانه

درخشش باور ایرانی

۱۶

وزیر کشور از پویش مردمی مدیریت مصرف گاز در خراسان رضوی تقدیر کرد

جایزه ۲۰ میلیون تومانی برای مشترکان کم مصرف

همزمان با ورود به دومین فصل سرد سال و آغاز موج جدید کاهش دما و بارش برف در مناطقی گسترده از کشور، شرکت گاز استان خراسان رضوی افزون بر
طرح‌های تشویقی شرکت ملی گاز ایران، اقدام به راه اندازی پویشی مردمی با هدف مدیریت مصرف گاز کرده است. در طرح یک هزار جایزه ۲۰ میلیونی، برای
مشترکاتی که ۱۰ درصد مصرف کمتر نسبت به سال گذشته دارند، جوایزی هدفمند در نظر گرفته شده است که به کاهش مصرف گاز کمک می‌کند. بر این اساس،
مشترکان گاز استان خراسان رضوی برای حضور در پویش مردمی کاهش مصرف گاز بخش خانگی می‌توانند با ثبت شماره اشتراک خود...

۱۴

در حضور روسای جمهوری ایران
و ترکیه

سند همکاری تهران و آنکارا در حوزه انرژی امضا شد

۶

بازدید معاون حقوقی
رئیس جمهوری
از پالایشگاه نفت
سنگین پاسارگاد قشم

۴

مدیرعامل شرکت ملی نفت
ایران مطرح کرد:

تحقق اهداف توسعه‌ای با همراهی شرکت‌های اکتشاف و تولید

۷



رهبر معظم انقلاب:

عرصه‌های نفت و گاز زمینه گسترده برای مشارکت بخش خصوصی است



رهبر معظم انقلاب اسلامی با حضور در نمایشگاه توانمندی‌های ساخت داخل فعالیت در عرصه‌های مختلف بالادستی از نفت، گاز و فولاد تا مشاغلی همچون صنایع دستی را نمایانگر زمینه بسیار گسترده مشارکت بخش خصوصی دانستند و گفتند: دستان پر قدرت و انگشتان مینگر فعالان این بخش‌ها، به افزایش اشتغال و کاهش فقر هم منجر خواهد شد.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای سه‌شنبه (دهم بهمن‌ماه) در دیدار حدود هزار نفر از فعالان اقتصادی و تولیدکنندگان با اشاره به ظرفیت و توان کاملاً موثر بخش خصوصی برای تحقق اهداف کلان اقتصادی، حمایت دولت، به‌ویژه رفع موانع فضای کسب‌وکار و مسئولیت‌پذیری بخش خصوصی را دو ضرورت مهم و زمینه‌ساز بهبود اوضاع و پیشرفت چشمگیر کشور برشمردند.

سختگوی اقتصادی دولت:

افزایش فروش در نفت و صنایع از عوامل رشد بهره‌وری است



سختگوی اقتصادی دولت با بیان اینکه ۷۵ درصد رشد اقتصادی سال گذشته از محل بهره‌وری بوده است، گفت: افزایش فروش در بخش نفت و صنایع از عوامل مؤثر در رشد بهره‌وری است.

سیداحسان خاندوزی روز سه‌شنبه (دهم بهمن‌ماه) در نشست خبری درباره آخرین تحولات رسمی اقتصاد کشور گفت: دولت در اولویت سیاست‌گذاری اقتصادی خود مسئله ایجاد ثبات اقتصادی، مهار تورم و هم‌زمان کمک به رشد تولید، خروج از رکود و ایجاد اشتغال را در دستور کار دارد. امروز هم جمعی از تولیدکنندگان خدمت رهبر معظم انقلاب رسیدند و مهم‌ترین عبارتی که در این حوزه به ایشان گفتند، بهبود فضای کسب‌وکار، کنترل نقدینگی و تأمین مالی برای تولید به‌ویژه تولیدکنندگان متوسط و خرد بود.

وی با اشاره به عملکرد مالی دولت در ۱۰ ماه امسال، همچنین بودجه ۱۴۰۲ در خصوص تراز دخل و خرج دولت بر تحمیل هزینه‌های دولت قبل تأکید کرد و گفت: دولت سیزدهم تلاش کرد ناترازی بودجه را به‌عنوان یکی از اولویت‌های خود برطرف کند. سختگوی اقتصادی دولت تصریح کرد: سازمان اداری و استخدامی درباره بهره‌وری اعلام کرده شاخص بهره‌وری کل عوامل تولید ۳۱ درصد در سال ۱۴۰۱ است که بالاترین رشد بهره‌وری کل اقتصاد کشور در ۱۰ سال اخیر است. خاندوزی اظهار کرد: ۷۵ درصد رشد اقتصادی سال گذشته از

محل بهره‌وری بوده است. بهره‌وری نیروی کار در سال ۱۴۰۱، ۲۸ درصد و بهره‌وری سرمایه ۳۵ درصد بوده است. افزایش فروش در بخش نفت و صنایع از عوامل مؤثر در رشد بهره‌وری بوده است، در برنامه‌های پنج ساله متعددی موضوع بهره‌وری تأکید شده بود، اما توفیق چندانی نداشت.

ایشان پس از شنیدن سخنان ۱۲ نفر از فعالان عرصه‌های تولید، پیگیری جدی دولت برای خواسته‌های مطرح‌شده از جمله تشکیل مجموعه‌های صنعتی چندوجهی، تأمین مالی شرکت‌های متوسط و کوچک و موضوع آبیاری نوین را خواستار شدند.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای با اشاره به بازدیدشان از نمایشگاه توانمندی‌های ساخت داخل آن را بسیار شوق‌آور و برجسته توصیف و تصریح کردند: متأسفیم که این پیشرفت‌ها برای مردم توضیح داده نشده و اکثر افراد ملت از این گونه تلاش‌ها و توفیق‌ها و ابتکارات که جزو نعمت‌های الهی است، بی‌خبرند.

رهبر معظم انقلاب این نمایشگاه را نشان‌دهنده این حقیقت پرمعنا و روشن دانستند که بنگاه‌های بزرگ تولیدی بخش خصوصی، در سال‌های متوالی رشد چشمگیری یافته‌اند که این واقعیت نشان‌دهنده وجود یک بخش خصوصی توانا و قدرتمند است.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای با اشاره به مسائل محدودکننده‌ای مانند تحریم‌ها و کم‌کاری برخی دولت‌های گذشته گفتند: تلاش و پیشرفت بخش خصوصی با وجود چنین موانعی، انسان را امیدوار می‌کند که این بخش قادر است ایران را به رشد مطلوب برنامه پنج‌ساله هفتم یعنی رشد ۸ درصد برساند.

«ابتکار» ویژگی بارز نمایشگاه

ایشان «ابتکار» را واقعیت بارز نمایشگاه توانمندی‌های ساخت داخل خواندند و گفتند: ابتکار، نشان‌دهنده نیروی انسانی نخبه است و وجود نیروی انسانی نخبه به‌عنوان ثروتی عظیم، تکیه‌گاهی مطمئن در گره‌گشایی مسائل کلان، بی‌مهمون راه‌های دشوار و رسیدن ایران به اوج خواهد بود.

رهبر معظم انقلاب، ناترازی در مسائلی مانند آب، سوخت، برق و عرصه‌های دیگر را مانع کارهای بزرگ خواندند و افزودند: نیروی انسانی نخبه بخش خصوصی می‌تواند در این زمینه‌ها، حقیقتاً گره‌گشایی کند که این به برنامه‌ریزی درست برای استفاده از ظرفیت فکری و عملی این بخش نیاز دارد.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای فعالیت در عرصه‌های مختلف بالادستی از نفت، گاز و فولاد تا مشاغلی همچون صنایع دستی را نمایانگر زمینه بسیار گسترده مشارکت بخش خصوصی دانستند و گفتند: دستان پر قدرت و انگشتان مینگر فعالان این بخش‌ها، به افزایش اشتغال و کاهش فقر منجر

خواهد شد.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای احساس مسئولیت توأمان دولت و فعالان اقتصادی را لازمه استفاده بهینه از ظرفیت سرمایه‌های مردمی برشمردند و گفتند: مسئولیت دولت عموماً متوجه رف موانع و بهبود فضای کسب‌وکار است.

ایشان ابراز نارضایتی برخی تولیدکنندگان در بازدید دیروز مقام عظمای رهبری از نمایشگاه را نشان‌دهنده عمل نکردن دولت به تذکراتی دانستند که سال گذشته در چنین دیداری خطاب به دولتمردان بیان کرده بودند.

مستولان دولتی موانع را بر طرف کنند

رهبر معظم انقلاب تأکید کردند: مسئولان دولتی باید به جد مسئله بهبود فضای کسب‌وکار را دنبال و موانع را بر طرف کنند.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای نظارت دولت را مکمل حمایت از بخش خصوصی برشمردند و گفتند: این نظارت که با دخالت متفاوت است، مطلقاً قابل اغماض نیست.

برخی سوسه‌استفاده‌ها در اجرای سیاست‌های اصل ۴۴، نمونه‌ای از مشکلاتی بود که مقام معظم رهبری در تبیین معایب فقدان نظارت صحیح به آن اشاره کردند و گفتند: به همین علت در روند اجرای سیاست‌های اصل ۴۴، کارهای بی‌قاعدگی انجام شد که هم به بنگاه‌ها، هم به کشور و هم به مردم ضربه زد.

ایشان در تبیین موانع موجود در فضای کسب‌وکار در درون دولت، به مشکلاتی نظیر مراکز متعدد تصمیم‌گیری، تعارض تصمیم‌گیری در بخش‌های مختلف دولتی و طول کشیدن بی‌منطق صدور مجوز فعالیت‌ها اشاره کردند و گفتند: به چه دلیل مذاکره برای فعالیت یک شرکت بخش خصوصی در صنایع بالادستی نفت باید سه سال طول بکشد یا بخش‌هایی مانند معدن و محیط زیست در فعالیت‌های بخش معدنی تصمیم‌های متعارض بگیرند؟

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای به‌عنوان نمونه دیگری از موانع دولتی کسب‌وکار به محدودیت منابع مالی در نتیجه کنترل نقدینگی اشاره کردند و افزودند: کاهش و توقف رشد نقدینگی سیاست درستی است و تلاش‌های دولت در این زمینه تا حدی مؤثر بوده است، اما محدودیت ایجادشده در منابع تخصیصی بانک‌ها به فعالان تولیدی، نباید متوجه بنگاه‌های کوچک و متوسط شود، نه اینکه همین منابع محدود هم به شرکت‌های دولتی یا

معاون علمی و فناوری رئیس جمهوری اعلام کرد:

امضای تفاهمنامه ۵۰۰ میلیون یورویی دانش‌بنیان‌ها با شرکت ملی گاز ایران

معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس جمهوری گفت: امسال با مجموعه شرکت ملی گاز ایران تفاهمنامه‌ای به حجم ۵۰۰ میلیون یورو به مدت چهار سال در ۱۲ گروه کالایی امضا شد. روح‌الله دهقانی فیروزآبادی شامگاه دوشنبه (نهم بهمن‌ماه) با حضور در برنامه گفت‌وگوی ویژه خبری با موضوع توانمندی دانش‌بنیان‌ها در رفع نیاز صنایع اظهار کرد: امسال با رویکرد متفاوتی نمایشگاه توانمندی‌های تولید داخلی با تدبیر و همت گروه اقتصادی دفتر مقام معظم رهبری برگزار شد. رویکرد امسال نسبت به سال گذشته تفاوتی جدی داشت و آن هم این بود که سال گذشته به‌صورت دستگاهی دستاوردها ارائه شد و امسال در حوزه‌های مختلف اقتصاد شامل انرژی، آب و محیط زیست، سلامت و تجهیزات پزشکی و... بر گزار شد.

وی افزود: سال گذشته توافق‌نامه‌ای با مجموعه نفت برای مدت پنج سال به حجم تقریبی ۲ میلیارد دلار در هفت گروه کالایی ویژه امضا شد. چندی پیش نیز در مجموعه شرکت ملی گاز به حجم ۵۰۰ میلیون یورو به‌مدت چهار سال در ۱۲ گروه کالایی ویژه قراردادی امضا شد. اینها فرصت‌های تأثیرگذاری هستند که احصا می‌شود.

معاون علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان رئیس جمهوری تصریح کرد: همچنین ما بسته‌ی چاه‌هایی در حوزه نفت داریم که یکسری بوده‌اند و هیچ استحصال نفتی ندارند. سال گذشته درخواستی از یک مجموعه نفتی کشور وارد شد که نیازمند دستگای چندفازی برای افزایش برداشت بودند، از این‌رو قراردادی به حجم ۹ میلیون دلار برای ساخت، طراحی و نصب این پمپ‌ها به امضا رسید.

شرکت‌های خاص و وزن‌گ با ارتباط گسترده داده شود که مدیریت اصلی حل این مشکل با بانک مرکزی است.

رهبر معظم انقلاب تأکید کردند: موانع درون دولتی فضای کسب‌وکار باید با مشاوره در دولت، تصمیم‌گیری رئیس جمهوری و مدیریت معاون اول رفع شود. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای برخی موانع بهبود فضای کسب‌وکار را هم مربوط به بیرون دولت از جمله دستگاه قضایی یا قوای مسلح خواندند و گفتند: سران قوا در جلسه‌ای که با اختیارهای لازم تشکیل می‌شود، این گونه موانع را حل‌وفصل کنند و اگر به هر دلیلی نشد، به رهبری منتقل کنند

نظارت دولت بر بخش خصوصی

ایشان مسئولیت‌های بخش خصوصی را هم در روند استفاده بهینه از ظرفیت این بخش، مهم دانستند و گفتند: انضباط، رعایت ضوابط، پایبندی به قوانین و مقررات و سلامت کار جزو وظایف اصلی بخش خصوصی است که باید با نظارت دولت به آنها عمل شود.

حضرت آیت‌الله خامنه‌ای پشتیبانی دولت‌های جهان از شرکت‌ها و بنگاه‌های بزرگ خود را از عوامل موفقیت آن شرکت‌ها دانستند و گفتند: یکی از کمک‌های ضروری دولت به بخش خصوصی، کمک به توسعه صادرات و بازاریابی خارجی است که در این زمینه باید دیپلماسی اقتصادی با کار مشترک دولت و بخش خصوصی تقویت شود.

ایشان با اشاره به وجود مشکلات خارجی مانند تحریم‌ها و خصومت‌های بدخواهان گفتند: این موارد بی‌تردید ضربه‌زننده است و برای کشور مشکلاتی ایجاد می‌کند، اما از همین مسائل نیز می‌توان فرصت ساخت، همچنان که جوانان ما از این فرصت استفاده کردند و امروز به تسلیحات نظامی، یادستاوردهای علمی خیره‌کننده‌ای مانند پیشرفت در بخش فضایی و پرتاب ماهواره‌ای مانند تریادست پیدا کرده‌ایم که اگر تحریم‌ها نبود، امروز این دستاوردها را نداشتیم. مقام معظم رهبری در جمع‌بندی سخنانشان گفتند: اگر مدیریت لازم و حمایت صحیح از بخش خصوصی انجام شود، پیشرفت چشمگیر ایران با توجه به ظرفیت بالا، ثروت طبیعی فراوان، نیروی انسانی نخبه و ارتباط خوب دولت و مردم، به واقعیتی ملموس تبدیل می‌شود. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای، رهبر معظم انقلاب روز دوشنبه (۹ بهمن) از نمایشگاه توانمندی‌های ساخت داخل که در محل جشنیه امام خمینی(ره) با حضور ۴۰ شرکت برپا شده بود، بازدید کردند.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

عملکرد وزارت نفت در بخش دیپلماسی انرژی موفق و تحول‌گرایانه است



عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی با اشاره به اینکه دیپلماسی اقتصادی و انرژی در دولت سیزدهم جایگاه خوبی یافته، گفت: عملکرد وزارت نفت در بخش دیپلماسی انرژی موفق و تحول‌گرایانه است.

سیدموسی موسوی با تبریک فرارسیدن دهه فجر انقلاب اسلامی ضمن اشاره به توسعه روابط ایران با کشورهای همسایه در دولت سیزدهم اظهار کرد: در شرایط کنونی رشد صادرات نفتی، توسعه

روابط با کشورهای همسایه و احیای دیپلماسی اقتصادی و انرژی نویدبخش مسیر روشن اقتصاد ایران است.

وی افزود: بازگشت ارز حاصل از فروش نفت و تسهیل‌گری‌های حوزه صادرات کشور نقش بسزایی در افزایش درآمدهای ارزی کشور دارد که مردم نیز باید نتیجه این دستاورد را در حوزه معیشتی مشاهده کنند.

عضو کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: از ابتدای دولت سیزدهم و با اقدام‌های انجام‌شده در حوزه همکاری با

معاون اول رئیس جمهوری:

ایران می‌تواند به قطب تولید انرژی منطقه بدل شود



معاون اول رئیس جمهوری بر توسعه صادرات محور نیروگاه‌های برق به کشورهای همسایه تأکید کرد و گفت: ایران می‌تواند به قطب تولید انرژی در منطقه تبدیل شود. محمد مخبر در نشست توسعه نیروگاه‌ها بر توسعه صادرات محور نیروگاه‌های برق تأکید و اظهار کرد: وزارت نیرو و صندوق توسعه ملی ضمن تلاش برای تأمین برق مورد نیاز مصارف مختلف در داخل کشور باید هدف‌گذاری و چشم‌اندازی دقیق در احداث و توسعه نیروگاه‌های تولید برق با رویکرد صادرات به کشورهای همسایه داشته باشند.

وی بر پیگیری جدی برنامه تولید ۲۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در کشور هم تأکید کرد و افزود: باید موانع اجرایی احداث این نیروگاه‌ها از جمله واگذاری زمین و صدور مجوزها رفع و در بهره‌بردار تسریع شود. معاون اول رئیس جمهوری برنامه‌ریزی برای تولید ۲۰ هزار مگاوات برق هسته‌ای را نیز ضروری دانست و گفت: با توجه به دانش فنی و تخصص موجود، باید از همه ظرفیت‌های کشور اعم از حرارتی، تجدیدپذیر و هسته‌ای برای تولید برق استفاده و ایران به قطب انرژی در منطقه تبدیل شود تا بتوانیم افزون بر تأمین نیاز داخل، صادرات برق به کشورهای همسایه را نیز توسعه دهیم.

توسعه ظرفیت برق کشور

علی‌اکبر محریبان، وزیر نیرو نیز در این نشست با ارائه گزارشی از اقدام‌های انجام‌شده همسو با رفع ناترازی برق به تشریح عملکرد این وزارتخانه برای توسعه ظرفیت برق کشور در دو سال اخیر پرداخت و تصریح کرد: برنامه دولت برای توسعه نیروگاه‌ها در میان‌مدت، افزایش حداقل ۳۰ هزار مگاوات ظرفیت جدید شامل نیروگاه‌های حرارتی، سیکل ترکیبی و تجدیدپذیر هرکدام ۱۰ هزار مگاوات است.

بر اساس این گزارش در دهه ۹۰ سالانه به‌طور میانگین کمتر از ۲ هزار مگاوات نیروگاه به بهره‌برداری رسیده است که در دولت سیزدهم و در دو سال اخیر این عدد سالانه به بیش از ۴ هزار مگاوات افزایش یافته است. در ادامه این نشست گزارشی در خصوص احداث واحدهای بخار، ارتقای واحدهای گازی و چالش ناترازی سوخت ارائه و اعلام شد که از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون ۱۳ واحد بخار به ظرفیت ۲۱۶۳ مگاوات به بهره‌برداری رسیده که سالانه سبب ۳۰۲ میلیارد مترمکعب صرفه‌جویی در مصرف سوخت می‌شود.

در این گزارش همچنین اعلام شد که احداث و اجرای کامل پروژه‌های واحدهای بخار و ارتقای واحدهای گازی، سالانه بیش از ۱۲ میلیارد مترمکعب یعنی بیش از تولید یک فاز پارس جنوبی صرفه‌جویی به همراه خواهد داشت.

نمایشگاه توانمندی‌های تولید ایرانی

وزیر نفت دستاوردهای صنعت نفت را برای مقام معظم رهبری تشریح کرد



وزیر نفت با بیان اینکه ۸۵۱ میلیون مترمکعب گاز به شبکه سراسری کشور تزریق شده است، اظهار کرد: این رقم بی‌سابقه بوده و در این زمینه یک رکورد به‌شمار می‌آید. جواد اوجی در بیان اینکه طبق گزارش‌ها در بعضی استان‌های کشور، حدود ۱.۵ تا ۲ متر برقی باریده است، گفت: در این شرایط شبکه گازرسانی پایدار و مستمر بوده و در هیچ نقطه‌ای قطعی گاز نداشته‌ایم. وی با قدردانی از مردم و مدیران شرکت‌های ملی نفت و گاز ایران افزود: با تدابیر اندیشیده شده، با وجود کاهش دما طی دو تا سه هفته آینده حتی گاز یک مشترک هم نباید دچار قطعی شود و گاز موردنیاز کل کشور باید تأمین شود.

جواد اوجی در بازدید حضرت آیت‌الله خامنه‌ای، رهبر معظم انقلاب از نمایشگاه توانمندی‌های تولید ایرانی که در حسینیه امام خمینی (ره) برپا شده بود، مهم‌ترین دستاوردهای دولت سیزدهم در صنعت نفت را تشریح کرد.

برنامه‌های افزایش تولید نفت و گاز، ظرفیت‌های صنعت نفت، سرمایه‌گذاری‌های انجام شده، تولید بار اول و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، توسعه بخش بالادستی صنعت نفت با کمک هلدینگ‌های بزرگ پتروشیمی، تکمیل زنجیره ارزش افزوده در صنعت نفت، صادرات خدمات فنی و مهندسی، احیای چاه‌های مرده و کم‌بازده و جمع‌آوری گازهای مشعل به کمک شرکت‌های دانش‌بنیان از مهم‌ترین محورهای ارائه شده از سوی وزیر نفت به مقام معظم رهبری بود.

در این نمایشگاه، تولیدات داخلی کشور، با محوریت شرکت‌های دانش‌بنیان و زنجیره تأمین تولید در ۴۰ غرفه ارائه شده است. حضرت آیت‌الله خامنه‌ای، رهبر معظم انقلاب اسلامی (دوشنبه، ۹ بهمن‌ماه) از نمایشگاه

تأمین تولید بود.

در این نمایشگاه، شرکت‌های دانش‌بنیان در بخش‌های انرژی، صنعت نفت و پتروشیمی، صنایع خودروسازی، معدن و صنایع معدنی و فلزی، ارتباطات و فناوری اطلاعات و ساخت ماهواره، صنایع غذایی و کشاورزی، تجهیزات پزشکی، صنایع دستی، حمل‌ونقل هوایی، دریایی، ریلی و زمینی، صنایع نساجی و مسکن و لوازم خانگی، آخرین دستاوردها و تولیدات خود را به نمایش گذاشته بودند.

توانمندی‌های شرکت‌های دانش‌بنیان در طراحی و ساخت تجهیزات صنایع حفاری چاه‌های نفت و صنعت پتروشیمی و کاتالیست‌ها، یکی از بخش‌های این نمایشگاه بود. شرکت‌های دانش‌بنیان فعال در حوزه برق و نیروگاه نیز دستاوردها و توانمندی‌های خود را در این نمایشگاه عرضه کرده بودند.

از ابتدای دولت سیزدهم تاکنون انجام شده است

امضای ۵۰ هزار میلیارد ریال قرارداد حمایت از دانش‌بنیان‌ها در صنعت گاز

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران گفت: صنعت گاز ۵۰ هزار میلیارد ریال قرارداد و مجوز برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و طرح‌های دانشگاهی در دولت سیزدهم امضا کرده است. محسن مظلوم فارسی‌یاف در حاشیه امضای تفاهتنامه اجرای طرح پایش لحظه‌ای کنتور گاز اداره‌ها و صنایع استان مرکزی در اراک افزود: ۳۰ هزار میلیارد ریال از حمایت‌های یاد شده، به قرارداد تبدیل شده و ۲۰ هزار میلیارد ریال نیز در دست قرارداد است که تا پایان امسال اجرایی می‌شود.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران گفت: صنعت گاز ۵۰ هزار میلیارد ریال قرارداد و مجوز برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان و طرح‌های دانشگاهی در دولت سیزدهم امضا کرده است. محسن مظلوم فارسی‌یاف در حاشیه امضای تفاهتنامه اجرای طرح پایش لحظه‌ای کنتور گاز اداره‌ها و صنایع استان مرکزی در اراک افزود: ۳۰ هزار میلیارد ریال از حمایت‌های یاد شده، به قرارداد تبدیل شده و ۲۰ هزار میلیارد ریال نیز در دست قرارداد است که تا پایان امسال اجرایی می‌شود.

وی بیان کرد: آنچه در دولت سیزدهم در زیست‌بوم کشور اتفاق افتاده ۴۴ سال گذشته قابل مقایسه نیست.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران، درباره هوشمندسازی شرکت ملی گاز ایران بیان کرد: اراده و عزم مهمی برای بهره‌گیری از آخرین یافته‌های علمی در شرکت ملی گاز شکل گرفته است.

مظلوم فارسی‌یاف افزود: شرکت ملی گاز ایران توانسته در حوزه خدمات، توسعه فناوری و دانش‌بنیان خدمات شایانی ارائه کند. وی درباره هوشمندسازی کنتورهای گاز اظهار کرد: این مهم در ۶ منطقه کشور اجرا می‌شود و در پایلوت اولیه ۱۰ هزار کنتور هوشمند می‌شود و سپس به ۵۰۰ هزار دستگاه تسری می‌یابد.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران گفت: اولویت و هدف از هوشمندسازی کنتور گاز، ارزیابی صنایع از راه دور است. مظلوم فارسی‌یاف، هدف از هوشمندسازی کنتور گاز در استان مرکزی را ظرفیت بالای استان در حوزه صنایع عنوان کرد و افزود: جای کار در حوزه توسعه فناوری در این استان فراهم است.

بر اساس این گزارش، ۳۱ شهر و یک هزار و ۲۱ روستای استان مرکزی به شبکه گاز طبیعی متصل و از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند هستند.

تستر کور دتاز همصرف گاز بخش خانگی از ابتدای امسال

مدیر مرکز راهبری شبکه گاز کشور اعلام کرد:



مدیر مرکز راهبری شبکه گاز کشور (مرکز دیسپچینگ) گفت: در پی کاهش فراگیر دما در کشور و تداوم آن در هفته جاری، مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری به حدود ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسید که رکورد جدیدی از ابتدای امسال به شمار می‌آید.

سعید عقلی اظهار کرد: مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع غیر عمده برای نخستین بار از ابتدای امسال به حدود ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز، یعنی معادل ۷۰ درصد کل گاز تولیدی کشور رسید که نشان از روند افزایشی مصرف گاز در بخش خانگی به دلیل افزایش سرما در بیشتر استان‌های کشور دارد.

مدیر مرکز راهبری شبکه گاز کشور (مرکز دیسپچینگ) گفت: در پی کاهش فراگیر دما در کشور و تداوم آن در هفته جاری، مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری به حدود ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز رسید که رکورد جدیدی از ابتدای امسال به شمار می‌آید.

کشور را به خود اختصاص داده، از همه هموطنان می‌خواهیم تا با مدیریت مصرف انرژی، از طریق استفاده از تجهیزات گرمایشی با بازده بالا، رعایت دمای مناسب محیط و جلوگیری از هدر رفتن انرژی، بویژه در بخش‌های خانگی و تجاری، به حفظ جریان پایدار گاز در همه بخش‌ها در اقصا نقاط کشور کمک کنند.

رشد ۱۶.۳ درصدی بهره‌وری صنعت نفت و گاز در دولت سیزدهم

برون‌رفت از رکورد تورمی دهه ۹۰ مشاهده می‌شود، به طوری که روند رشد اقتصادی میانگین در سال‌های ۱۴۰۱-۱۴۰۰ به ۴.۲ درصد رسیده که ۷۵ درصد آن از محل رشد بهره‌وری بوده است.

در این میان سهم نفت و گاز در تحقق رشد اقتصادی بسیار بیشتر از سایر بخش‌ها بوده و بر اساس اعلام مرکز آمار ایران، بخش نفت در تابستان امسال رشد ۲۵.۶ درصدی را به ثبت رساند. این در حالی است که رشد بخش نفت در بهار سال ۱۴۰۲ نیز ۱۹.۸ درصد بود و در مجموع ۶ ماه اول امسال، بخش نفت ۲۲.۷ درصد رشد داشته که نقشی ۱۶ درصدی در تولید ناخالص داخلی ایران دارد. این در حالی است که رشد اقتصادی در تابستان سال ۱۴۰۲ با نفت ۷.۱ درصد و بدون نفت ۴.۲ درصد بود.

نرخ بهره‌وری کل اقتصاد در برنامه ششم از ۰.۸ درصد به ۳.۷ درصد رسیده است. این در حالی است که رشد بخش نفت در این مدت از منفی ۳.۷ درصد به ۱۲.۶ درصد رسیده که نشان‌دهنده رشد ۱۶.۳ درصدی صنعت نفت و گاز در دولت سیزدهم است. به این معنا که رشد بهره‌وری در دولت سیزدهم مانند رشد اقتصادی که در این دولت به ثبت رسیده بیش از هر بخشی و امدا در صنعت نفت است.

به گزارش خیرنگار شانا، دولت سیزدهم با تمرکز بر رفع چالش‌های اقتصادی بر سر کار آمد. در بیش از ۲۹ ماه گذشته نگاهی به آمارهای اقتصادی در بخش‌های مختلف نشان می‌دهد شعار تابستان سال ۱۴۰۰ حالا به عرصه عمل رسیده است.

یکی از مهم‌ترین شاخص‌های اقتصادی که دیگر شاخص‌ها را نیز به نوعی در خود جای داده، رشد اقتصادی است. رشد اقتصادی از همان فصل نخست در دولت سیزدهم با افزایش همراه شد و تاکنون نیز ادامه دارد. در ۰.۶ درصدی در بازه ۱۳۹۹-۱۳۹۶ رشد قابل ملاحظه‌ای را نشان می‌دهد.



نرخ بهره‌وری کل اقتصاد در برنامه ششم از ۰.۸ درصد به ۳.۷ درصد رسیده است. این در حالی است که رشد بخش نفت در این مدت از منفی ۳.۷ درصد به ۱۲.۶ درصد رسیده که نشان‌دهنده رشد ۱۶.۳ درصدی صنعت نفت و گاز در دولت سیزدهم است. به این معنا که رشد بهره‌وری در دولت سیزدهم مانند رشد اقتصادی که در این دولت به ثبت رسیده بیش از هر بخشی و امدا در صنعت نفت است.

به گزارش خیرنگار شانا، دولت سیزدهم با تمرکز بر رفع چالش‌های اقتصادی بر سر کار آمد. در بیش از ۲۹ ماه گذشته نگاهی به آمارهای اقتصادی در بخش‌های مختلف نشان می‌دهد شعار تابستان سال ۱۴۰۰ حالا به عرصه عمل رسیده است.

یکی از مهم‌ترین شاخص‌های اقتصادی که دیگر شاخص‌ها را نیز به نوعی در خود جای داده، رشد اقتصادی است. رشد اقتصادی از همان فصل نخست در دولت سیزدهم با افزایش همراه شد و تاکنون نیز ادامه دارد. در ۰.۶ درصدی در بازه ۱۳۹۹-۱۳۹۶ رشد قابل ملاحظه‌ای را نشان می‌دهد.

ملا حظ‌های را نشان می‌دهد.

این روند حاکی از آن است که برای حفظ رشد بهره‌وری در سال‌های آتی اقدام‌های جدی و مؤثری نیاز است.

از سوی دیگر روند افزایشی بهره‌وری در دولت سیزدهم در حالی محقق شده که رشد بهره‌وری کل عوامل تولید در ۵۰ سال گذشته ۰.۲ درصد بوده است. این رقم در دولت قبل به منفی ۰.۶ درصد کاهش یافت و در مجموع سال‌های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ به ۳.۷ درصد رسید.

روند مثبت نرخ بهره‌وری در کشور در ۶ ماهه اول امسال نیز ادامه‌دار بود. در این میان عوامل مؤثر بر رشد اقتصادی در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۲ شامل رشد ۲.۹ درصدی حاصل از بهره‌وری عوامل تولید، رشد ۱.۵ درصدی حاصل از نیروی کار و رشد ۰.۳ درصدی حاصل از موجودی سرمایه بوده است.

نکته مهم در این میان رشد ۱۶.۳ درصدی بهره‌وری بخش نفت و گاز در دولت سیزدهم است، در حالی که نرخ بهره‌وری کل اقتصاد در برنامه ششم از ۰.۸ درصد به ۳.۷ درصد رسیده، رشد بخش نفت در این مدت از منفی ۳.۷ درصد به ۱۲.۶ درصد افزایش داشته که نشان‌دهنده رشدی ۱۶.۳ درصدی در این دولت است.

با نگاهی به جدول زیر مشخص می‌شود بخش نفت و گاز در مقایسه با سایر بخش‌های اقتصاد بالاترین رشد بهره‌وری را به خود اختصاص داده و به شکل معناداری با سایر بخش‌ها فاصله دارد.

در واقع رشد بهره‌وری در دولت سیزدهم مانند رشد اقتصادی که در این دولت به ثبت رسیده بیش از هر بخشی و امدا در صنعت نفت و تحقق اهداف سیاست‌های اقتصاد مقاومتی در این عرصه است که توانسته بدون برداشته شدن تحریم‌های نظامانه آمریکا، سهم خود را از بازارهای جهانی پس بگیرد و پول نفت را به اقتصاد بازگرداند؛ اتفاقی که شاهد تأثیر آن در آمارهای اقتصادی طی ۲۹ ماه عمر دولت سیزدهم هستیم.

وزیر نفت خبر داد

افزایش ۳۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز کشور



پالایشگاه‌های گازی، سکوها، خطوط انتقال گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار گاز در روزهای گرم سال به نحو مطلوب انجام شد، همچنین در نیروگاه‌ها نسبت به پارسال یک میلیارد لیتر سوخت مایع بیشتری ذخیره شد. ذخیره‌سازی ۳.۲ میلیارد مترمکعب گاز در شورپیچ و سراجچه و اوجی اظهار کرد: ذخیره‌سازی گاز، یکی از دغدغه‌ها بود که همکاران ما در شرکت ملی گاز ایران توانسته‌اند نزدیک به ۳.۲ میلیارد مترمکعب در مخازن ذخیره‌سازی گاز طبیعی (شورپیچ و سراجچه) ذخیره کنند که در این ایام به کمک ما آمد. وی تصریح کرد: هر مشترک از ۱۵ آذر تا ۱۵ اسفند، نسبت به پارسال ۱۰ تا ۳۵ درصد کاهش مصرف داشته باشد، نه تنها تعرفه گازش رایگان می‌شود؛ بلکه پاداش ۱۰ برابری گازبها را هم دریافت می‌کند.

ثبت رکورد تازه گازرسانی به نیروگاه‌ها و صنایع

وزیر نفت گفت: شرکت ملی گاز ایران در زمینه گازرسانی به نیروگاه‌ها رکوردی تازه را ثبت کرد. طی این ۱۰ ماه، روزانه حدود ۲۸ میلیون مترمکعب گاز بیشتر به نیروگاه‌ها تحویل داده

وزیر نفت با بیان اینکه ۸۵۱ میلیون مترمکعب گاز به شبکه سراسری کشور تزریق شده است، اظهار کرد: این رقم بی‌سابقه بوده و در این زمینه یک رکورد به‌شمار می‌آید. جواد اوجی در بیان اینکه طبق گزارش‌ها در بعضی استان‌های کشور، حدود ۱.۵ تا ۲ متر برقی باریده است، گفت: در این شرایط شبکه گازرسانی پایدار و مستمر بوده و در هیچ نقطه‌ای قطعی گاز نداشته‌ایم. وی با قدردانی از مردم و مدیران شرکت‌های ملی نفت و گاز ایران افزود: با تدابیر اندیشیده شده، با وجود کاهش دما طی دو تا سه هفته آینده حتی گاز یک مشترک هم نباید دچار قطعی شود و گاز موردنیاز کل کشور باید تأمین شود.

کاهش ۱۱ درصدی مصرف گاز در روزهای سرد

وزیر نفت با بیان اینکه امروز ۸۵۱ میلیون مترمکعب گاز به شبکه سراسری کشور تزریق شده است، اظهار کرد: این رقم بی‌سابقه بوده است و در این زمینه یک رکورد به‌شمار می‌آید. جواد اوجی گفت: با همت مردم در ایام سرد امسال حدود ۱۱ درصد کاهش مصرف و در مجموع ۱۰ ماه، حدود ۵ درصد معادل حدود ۱۵ میلیون مترمکعب در روز کاهش مصرف داشته‌ایم.

افزایش روزانه ۳۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز

وی افزود: امسال از پیش تدابیر لازم اندیشیده شد و در زمینه تولید گاز نسبت به پارسال روزانه ۳۰ میلیون مترمکعب افزایش تولید را از فازهای پارس جنوبی و میدان‌های مستقل گازی در شرکت نفت مناطق مرکزی داشتیم، همچنین با جمع‌آوری گازهای مشعل حجمی به تولید گاز اضافه شد.

وزیر نفت ادامه داد: عملیات نگهداری و تعمیرات دوره‌ای

عملیات سوخت رسانی پایدار و بی توقف تداوم دارد

زمستان تسلیم اراده ۳۷ منطقه

مشعل فصل سرد سال به میانه رسیده و کارکنان تلاشگر زنجیره سوخت رسانی در سراسر کشور، برای تامین و توزیع هوشمندانه سوخت همچنان در تکاپو هستند؛ هر چند پیش بینی ها حکایت از آن داشت که بی توجهی به برنامه های بهینه سازی مصرف انرژی کشور در سنوات گذشته، چرخه تامین و تقاضای سوخت پایدار، بویژه در فصول سرد سال را با مشکل مواجه می کند؛ اما خوشبختانه این چرخه با وجود چالش های بسیار، به نحوی منسجم، برنامه ریزی و مدیریت شد و عملیات سوخت رسانی بدون هیچ وقفه ای تداوم یافت. پر بیراه نیست اگر بگوییم که زمستان، تسلیم اراده مناطق مختلف بخش فرآورده های نفتی همیشه در صحنه است.

هیچ کمبودی در توزیع سوخت زمستانی کشور نیست؛ خبری که چندی پیش مدیر عامل شرکت ملی بخش فرآورده های نفتی ایران منتشر کرد و نسبت به توزیع انواع فرآورده های نفتی در مناطق پر بارش اطمینان خاطر داد. جعفر سالاری نسب، توزیع انواع فرآورده های نفتی را بالغ بر ۸۲ میلیون لیتر عنوان کرد و توضیح داد که ذخیره سازی سوخت زمستانی شامل نفت سفید و نفت گاز، امسال نیز مانند سال های گذشته با توجه به پیش بینی های انجام شده، از مرداد ماه در فروشندگی های روستایی سراسر کشور آغاز و تا پایان شهر بور ماه تکمیل شده و همچنین فرآورده های نفتی برخی مناطق کشور که با کاهش دمای هوا و بارش های بیشتری روبه رو بودند، با وجود برفگیر بودن جاده ها و حمل و نقل سخت نفتکش ها به نحو احسن تامین شده است. گزارش پیش رو وضع سوخت رسانی و میزان آمادگی برخی مناطق برای گذر از زمستان و روزهای سرد سال را از زبان برخی مدیران مناطق شرکت بخش فرآورده های نفتی بیان کرده که در ادامه می خوانید.



تداوم سوخت رسانی به مناطق پر بارش

سید جواد فیض حسینی، مدیر شرکت ملی بخش فرآورده های نفتی منطقه میان دو آب از تداوم سوخت رسانی مطلوب به مناطق پر بارش برف در سطح جنوب استان آذربایجان غربی خبر داد و از همه هموطنان استان آذربایجان غربی تقاضا کرد که نسبت به صرفه جویی در مصرف گاز و برق، اهتمام ویژه داشته تا امکان تامین انرژی پایدار برای دیگر هموطنان فراهم شود.

وی با بیان اینکه سوخت مورد نیاز تمامی مجاری عرضه، مصرف کنندگان عمده و خانوارهای نفت سوز بدون هیچ مشکلی تامین شده است، ادامه داد: مناطق کوهستانی و سخت گذر سردشت، تکاب و پیرانشهر، با بارش های مداوم برف روبه رو بودند که خوشبختانه توانستیم به همت شبانه روزی کارکنان و شرکت های حمل و نقل فرآورده های نفتی منطقه، سوخت مورد نیاز را تامین کنیم.

مدیر شرکت ملی بخش فرآورده های نفتی منطقه میان دو آب با اشاره به اینکه بیش از ۹۰ درصد فرآورده نفت سفید مورد نیاز خانوارهای روستایی و شهری فاقد گاز طبیعی، تامین و ذخیره سازی شده است، بیان کرد: در حال حاضر ۲۵۳ باب فروشندگی تعاون روستایی و ۱۲ باب فروشندگی محور در منطقه میان دو آب، وظیفه تامین و توزیع فرآورده نفت سفید را به عهده دارند.

فیض حسینی به مصوبه شورای اقتصاد مبنی بر دوگانه سوز شدن خودروهای عمومی نیز اشاره کرد و گفت: خوشبختانه طرح دوگانه سوز شدن خودروهای عمومی که با هدف مدیریت مصرف بهینه سوخت، حفظ محیط زیست و کاهش هزینه های حمل و نقل در حال اجراست، با استقبال مالکان خودروها روبه رو بوده، به گونه ای که مخزن و کیت مخصوص دوگانه سوز در بیش از ۹ هزار خودروی عمومی نصب و عملیاتی شده که از همه دارندگان خودروهای عمومی درخواست می کنم که هر چه سریع تر نسبت به بهره مندی از تسهیلات تبدیل خودروها به دوگانه سوز اقدام و با مراجعه به درگاه اینترنتی <https://ger.niopc.ir> اطلاعات مورد نیاز را ثبت کنند.

سوخت رسانی سرمانی شناسند

سوخت رسانی در برودت استخوان سوز همدان استمرار دارد. استان همدان با توجه به اقلیم کوهستانی و سردسیر بودن خود، همواره چالش های فراوانی را در حوزه سوخت رسانی تجربه کرده است؛ هر چند زمستان امسال در قامت زمستان های سخت ادوار گذشته ظاهر نشده؛ اما با وجود کاهش بارش برف، شاهد برودت قابل توجهی در روزهای اخیر هستیم.

امین روستایی، مدیر شرکت ملی بخش فرآورده های نفتی منطقه همدان با بیان اینکه



۲۹۲ خانوار کرمانشاهی فاقد گاز طبیعی به عنوان یکی از اولویت های این شرکت به صورت مطلوب در حال انجام است. وی افزود: از ابتدای امسال، گاز مایع به صورت ماهانه و فراورده نفت سفید در سه نوبت، در کارت بانکی خانوارها شارژ شده که میزان مصرف خانوارهای متقاضی نفت سفید و گاز مایع در ۹ ماهه نخست امسال، به ترتیب ۴۲ میلیون لیتر و ۱۴ میلیون و ۵۸۶ هزار کیلوگرم بوده است. مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه کرمانشاه با بیان اینکه ۴۴۰ فروشنده و عامل توزیع، وظیفه تحویل فراورده نفت سفید و گاز مایع را به ۳۱ هزار و ۲۹۲ خانوار به عهده دارند، بیان کرد: آمادگی کامل برای توزیع فراورده نفت سفید خانوارها را داریم، به طوری که تاکنون بیش از ۸۰ درصد از نفت سفید و گاز مایع به خانوارها تخصیص داده شده است. بهرامی تصریح کرد: وضع ذخیره سازی نفت سفید و گاز مایع در انبارهای استان مطلوب بوده و در صورت نیاز هیچ کمبودی در این زمینه وجود ندارد. وی تاکید کرد: در ارتباط با بحث گاز مایع تقاضا داریم که خانوارها حتما از طریق کارت بانکی و توزیع الکترونیکی نسبت به دریافت این فراورده اقدام کنند؛ چراکه این اقدام دوزمیت دارد، یکی بر اساس قیمت مصوب حمایت از مصرف کنندگان، عامل توزیع مکلف به دریافت نرخ بوده و دوم اینکه گاز مایع به موقع به دست خانوارها خواهد رسید و از عرضه قاچاق خارج از شبکه نیز

بهرامی تصریح کرد: بارانندازی سیستم دیپ دیجیتالی باک کامیون در مرزهای استان، افزون بر جلوگیری از قاچاق در مرز، کنترل باک کامیون ها نیز تسهیل شده و در حداقل زمان ممکن، کار کامیون های صادراتی در زمینه کنترل و نظارت بر سوخت خروجی از طریق باک بررسی و بر اساس قیمت شناور مرزی، غرامت به حساب خزانه وارز می شود. وی با بیان اینکه در ۹ ماهه نخست امسال، ۲۲۱ میلیون و ۹۴۶ هزار لیتر بنزین در سطح استان صرفه جویی شده است، گفت: معادل این میزان کاهش در مصرف، سهم مصرف فراورده سی ان جی در سید سوخت استان افزایش داشته است. مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه کرمانشاه عنوان کرد: با اجرای طرح رایگان دوگانه سوز کردن خودروهایی عمومی از آغاز این طرح در کرمانشاه تاکنون، بیش از ۱۰ هزار و ۸۰۰ دستگاه خودروی عمومی در حوزه عملیاتی این منطقه گازسوز شده اند که این آمار نشان از استقبال شهروندان به استفاده از سوخت پاک و ارزان سی ان جی دارد. بهرامی همچنین از بارگیری بیش از ۷ هزار حلب سوخت هوایی در واحد حلب پرکنی شرکت پخش فراورده های نفتی منطقه کرمانشاه از ابتدای امسال تاکنون خبر داد و گفت: واحد حلب پرکنی این شرکت بیش از ۱۳۰ سال قدمت دارد که روزانه مقادیری حلب سوخت هوایی جی پی ۴ و ATK در این منطقه آماده و در انبار نگهداری

فروش مرزی فراورده های نفتی منطقه کرمانشاه در ۹ ماهه امسال بیش از ۳۶۹ میلیارد تومان بوده است



ذخیره سازی ۱۷ میلیون لیتر نفت سفید
جهانبخش نوکانی، مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه کردستان از ارسال و ذخیره سازی ۱۷ میلیون لیتر فراورده نفت سفید مورد نیاز خانوارهای روستایی استان از ابتدای امسال تاکنون خبر داد و افزود: با وجود بارش برف در روزهای اخیر، بردت هوا و مسدود شدن راه های مواصلاتی روستاهای استان، هیچ مشکلی بابت تامین سوخت روستاییان نداریم. وی با بیان اینکه ۹۰ درصد سهمیه سوخت فراورده نفت سفید روستاهای استان ارسال شده است، افزود: با توجه به هماهنگی و برنامه ریزی های صورت گرفته در کمیته بحران منطقه، بیش از ۱۳ میلیون و ۶۰۰ هزار لیتر فراورده نفت سفید در روستاهای سخت گذر استان ارسال و توزیع شده است. مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه کردستان بیان کرد: میزان مصرف نفت سفید نسبت به مدت مشابه سال گذشته، با کاهش ۲۳ درصدی همراه بوده که راستی آزمایی خانوارهای متقاضی این فراورده و توسعه گازرسانی در استان، از دلایل این میزان کاهش است. نوکانی با اشاره به فعالیت ۲۶۳ باب فروشنده های فراورده نفت سفید روستایی در سطح استان، از وجود ۹ هزار خانوار فاقد گاز طبیعی خبر داد و گفت: سهمیه سالیانه این خانوارهای کارت های بانکی متصل به شبکه شتاب شارژ می شود. وی با اعلام همکاری و تلاش رانندگان ناوگان حمل و نقل

ملی پخش فراورده های نفتی منطقه ارومیه گفت: سوخت مورد نیاز منطقه در همه بخش ها به طور مطلوب ذخیره سازی شده و همچنین وضع ذخیره سازی در جایگاه های مطلوب و نگرانی خاصی برای محورهای مسدود وجود ندارد. وی افزود: با توجه به اعلام هشدار نارنجی سازمان هواشناسی و ستاد مدیریت بحران استان، این منطقه تا با خدمت رسانی مناسب و به موقع به مردم، سوخت مورد نیاز را در کوتاه ترین زمان ممکن فراهم کند. مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه اردبیل از پایش مستمر مصرف فراورده های نفتی در سطح استان نیز خبر داد و گفت: آمارهای اعلام شده بیانگر افزایش ۲ درصدی مصرف فراورده های نفتی طی ۹ ماهه گذشته از سال جاری در مقایسه با مدت مشابه سال قبل است. مدنی افزود: میزان مصرف بنزین با افزایش ۱۳ درصدی نسبت به مدت مشابه سال قبل روبه رو بوده و همچنین مصرف نفت گاز غیر نیروگاهی نیز کاهش ۳ درصدی را نشان می دهد. وی از کاهش ۴۵ درصدی میزان مصرف فراورده نفت سفید نسبت به مدت مشابه سال قبل خبر داد و عنوان کرد: مصرف فراورده های نفتی در بخش های حمل و نقل ۶۶ درصد، حرارتی یک درصد، برق ۱۸ درصد، کشاورزی ۱۰ درصد، پروژه ها ۲ درصد و صنایع هم ۳ درصد اعلام شده است.

محمدحسین غفاری اقدام، ضمن قدردانی از تمامی همکاران و تلاشگران عرصه سوخت رسانی منطقه ارومیه بیان کرد: خط مشی شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران، خدمت رسانی مطلوب و به موقع به مردم شریف ایران اسلامی است. در این میان، همکاران منطقه ارومیه با همت و تلاش شبانه روزی توانسته اند سهم کوچکی در این هدف بزرگ داشته باشند.

ذخیره سازی مطلوب در انبارهای نفت
سیدحجت مدنی، مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه اردبیل از تداوم سوخت رسانی بی وقفه همراه با بارش سنگین برف خبر داد و گفت: بارش سنگین برف و بردت هوا که از ابتدای بهمن ماه تمام سطح استان را فرا گرفته و همچنان نیز ادامه دارد، سبب ایجاد اختلال در تردد جاده های مواصلاتی استان شده که خوشبختانه با تلاش همکاران ساعی عملیات منطقه و تدابیر اندیشیده شده در ستاد بحران شرکت، تاکنون مشکلی

ویر حسب نیاز و درخواست برای مناطق ارسال می شود. به گفته وی، واحد حلب پرکنی منطقه کرمانشاه که از اسفند سال ۱۴۰۰ فعالیت خود را آغاز کرده است، بر اساس نیاز مناطق فعالیت کرده و حلب های درخواستی را به مناطق اعلام شده ارسال می کند. بهرامی تصریح کرد: حلب های حاوی سوخت هوایی (ATK-JP۴) به مناطق تهران، اصفهان، خراسان رضوی، شاهرود، قزوین، هرمزگان، کردستان، آذربایجان شرقی، بوشهر، کرمان، فارس و اراک ارسال می شود.

جلوگیری خواهد کرد. مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه کرمانشاه، فروش مرزی فراورده های نفتی منطقه در ۹ ماهه امسال را بیش از ۳۶۹ میلیارد تومان اعلام کرد و گفت: این میزان فروش در ۲۷۶ روز نخست امسال و در مرزهای پرویزخان، خسروی، سومار و شیخ صله انجام شده که بیشترین فروش در مرز پرویزخان بوده است که این طرح ضمن انتفاع مرزنشینان و رونق بازارچه های مرزی، سهم بسزایی در کاهش قاچاق و عرضه خارج از شبکه سوخت داشته است.

تخصیص ۸۰ درصد نفت سفید و گاز مایع
پیمان بهرامی، مدیر شرکت ملی پخش فراورده های نفتی منطقه کرمانشاه گفت: تامین فراورده نفت سفید ۳۱ هزار



عزم وزارت نفت برای هوای پاک؛ رویایی که تعبیر می‌شود

گازهای شروت آفرین

مشعل | نفت دوست‌دار محیط زیست است و درستی این موضوع را می‌توان از خاموش‌سازی هر روزه مشعل‌ها (توفل‌زینگ) در مناطق مختلف عملیاتی به خوبی دریافت و رویای خداحافظی با گازهای مشعل را پس از دهه‌ها به حقیقت پیوند داد. به تازگی نیز طرح جمع‌آوری گازهای همراه مشعل میدان نفتی یادآوران با هدف حفظ منابع ملی و رعایت الزام‌های محیط زیستی به بهره‌برداری رسید؛ طرحی که در ادامه دیگر طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه به کمک محیط زیست می‌آید و با بهره‌برداری از آن بیش از ۹۸ درصد گازهای مشعل این میدان نفتی جمع‌آوری و به کارخانه‌ان‌جی‌ال ۳۲۰۰ ارسال می‌شود. جمع‌آوری گازهای همراه طرحی است ادامه‌دار برای بهبود بخشی به محیط زیست و وزارت نفت دولت سیزدهم نیز عزم خود را جزم کرده تا در پایان دوره کاری خود این رویا را محقق سازد.

وجود ذخایر عظیم نفت و گاز در کشور، بهره‌برداری و توسعه آنها را به عنوان ثروتی عظیم به موضوعی انکارناپذیر بدل ساخته است؛ با این حال به موازات این اقدام‌های توسعه‌ای نمی‌توان موضوع محیط زیست را به عنوان یکی دیگر از متغیرهای اصلی توسعه از نظر دور داشت. اگرچه هیچ مسیر توسعه‌ای بدون راهکار نیست و بدون شک می‌توان با در اختیار داشتن فناوری‌هایی این راه را طی کرد تا افزون بر توسعه از درآمدها و مواهب انرژی نیز بی‌بهره نماند.

جهش زیست‌محیطی

با اینکه در دوره‌های مختلف، شاهد اجرای طرح‌های گوناگون در زمینه جمع‌آوری گازهای همراه بوده‌ایم، اما به نظر می‌رسد معطل ماندن برخی طرح‌های مهم، رتبه‌بندی مناسبی را برای ایران رقم نزنده است. جواد اوجی، وزیر نفت با اعتقاد به اینکه جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت، به عنوان سرمایه‌ای غنی است، عزم خود را بر این گذاشت که با بهره‌گیری از توانمندی شرکت‌ها، طرح‌های جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت در مشعل را به سرانجام برساند. او آنگونه که در برنامه پیشنهادی خود به مجلس شورای اسلامی بر تعیین تکلیف گازهای مشعل و کاهش و حذف گازسوزی یا به کارگیری روش‌های جدید فنی، مالی و قراردادی تاکید کرده بود، موضوع مدیریت گازهای همراه و مشعل در صنعت نفت را در زمره برنامه‌های کلیدی وزارت نفت دولت سیزدهم قرار داد؛ به طوری که در دو سال عمر دولت سیزدهم، بیشترین تلاش‌ها برای کاهش مشعل‌سوزی در مناطق و شرکت‌های عملیاتی در حال انجام است تا هر چه زودتر برنامه‌ها و پروژه‌های کاهش مشعل‌سوزی، به پیشرفت کامل برسند. در این میان، بنای وزارت نفت این است که با هدف حفاظت از محیط زیست و خلق ثروت، با برنامه‌ریزی دقیق و اجرای به‌موقع طرح‌های تعریف‌شده و راه‌اندازی آن‌ها، همه پروژه‌های مرتبط با مشعل‌سوزی در صنعت نفت را تا پایان دولت سیزدهم تکمیل کند و به بهره‌برداری کامل برساند. این رویکرد وزارت نفت در جمع‌آوری گازهای همراه و خاموش‌سازی مشعل‌ها را می‌توان یک جهش بزرگ محیط زیستی تلقی کرد.

از تکلیف جهانی تا اجرا

ایران براساس اسناد بین‌المللی متعهد شده است که تا سال ۲۰۳۰ انتشار گازهای گلخانه‌ای خود را ۴ درصد غیرمشروط و ۸ درصد مشروط کاهش دهد. گازهای همراه نفت از جمله منابع هیدروکربوری محسوب می‌شوند که با فراروش اولیه آنها می‌توان گازسبک و مایعات گازی (GPP) تولید کرد. محصولات حاصل از فراروش این گازها می‌توانند برای تولید برق، تزریق به مخازن و خوراک واحدهای مختلف پتروشیمی به کار گرفته شوند. افزون بر این موارد، با جمع‌آوری این گازها، نخست این که نفت با کیفیت بالاتر و قابلیت

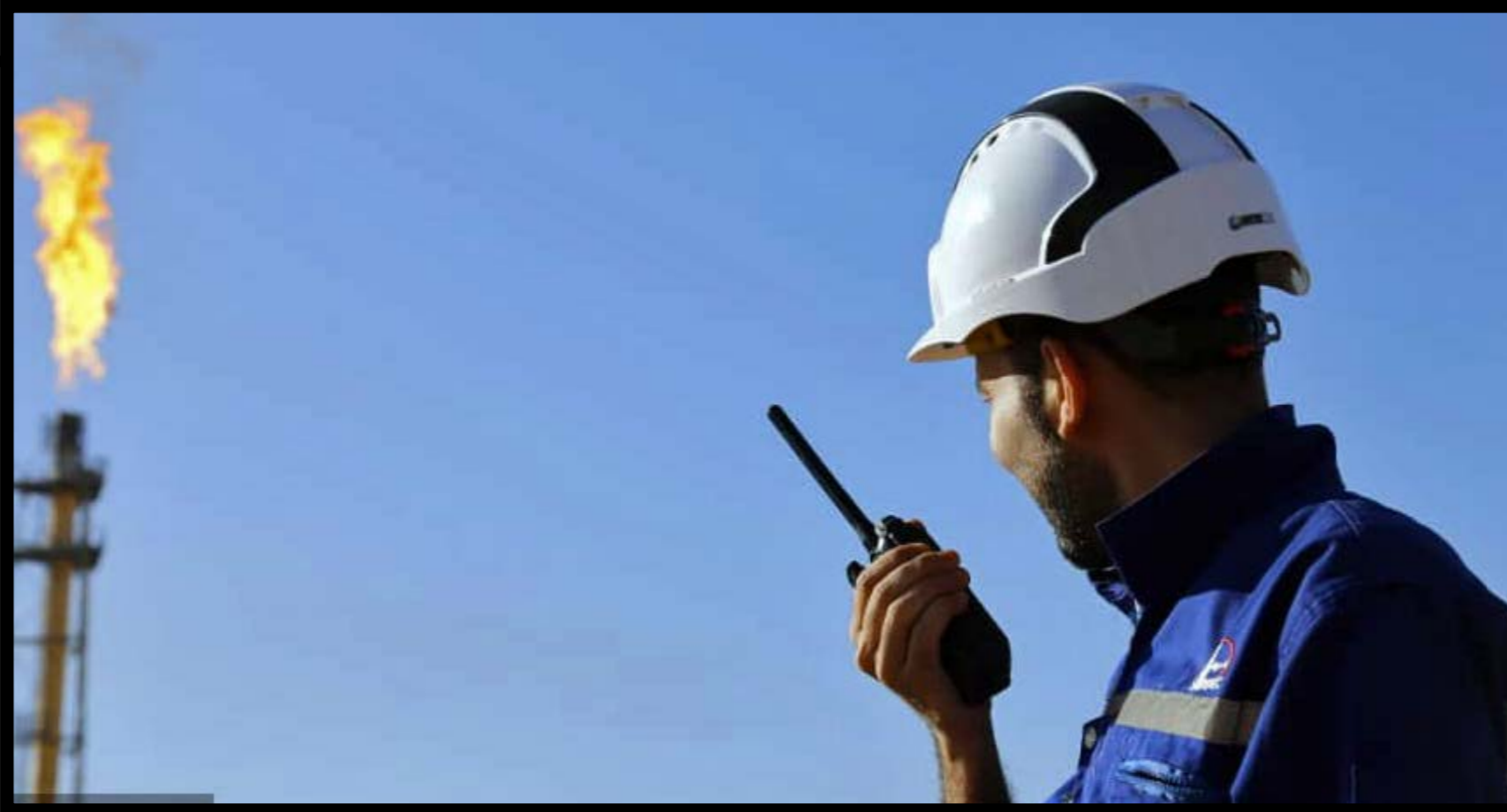
فروش بیشتری به دست می‌آید و دوم این که از آنجا که تولید گاز طبیعی به عنوان یک منبع انرژی پاک، در سطح جهان به شدت مورد توجه است، با جمع‌آوری گازهای همراه می‌توان به صورت پهنه از این منابع بهره‌برداری کرد و افزایش صادرات انرژی به خارج از کشور را رقم زد. همچنین استفاده از گازهای همراه با نفت به عنوان منبع انرژی در داخل کشور، می‌تواند به کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی و افزایش پایداری اقتصادی کشور کمک کند.

سرمایه‌گذاری ۵ میلیارد دلاری

طبق اعلام جواد اوجی، وزیر نفت روزانه حدود ۱۱ میلیون مترمکعب گاز همراه، تا پایان امسال، روزانه حدود ۱۷ میلیون مترمکعب و تا پایان دولت مردمی نیز روزانه نزدیک به ۴۰ میلیون مترمکعب گاز همراه مشعل جمع‌آوری خواهد شد. گزارش شرکت ملی نفت ایران حاکی از این است که در مجموع ۵ میلیارد دلار پروژه به منظور جمع‌آوری گازهای همراه تعریف شده است و تا پایان سال ۱۴۰۴ کل گازهای مشعل جمع‌آوری خواهند شد که در آمد ۲ میلیارد دلاری برای کشور به همراه خواهد داشت. برای جمع‌آوری همه گازهای همراه و مشعل در سطح شرکت ملی نفت ایران، ظرفیت جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه و مشعل حدود ۲ میلیارد فوت‌مکعب معادل ۵۷ میلیون مترمکعب در روز در قالب پنج طرح بلندمدت با برگزاری ۱۴ مزایده فروش برنامه‌ریزی شده است. سال ۱۴۰۱ به‌طور میانگین روزانه حدود ۱۱۳.۶ میلیون مترمکعب گاز همراه نفت در شرکت ملی نفت ایران تولید شد که از این مقدار، حدود ۶۵ درصد آن، معادل ۷۴.۶ میلیون مترمکعب در روز از طریق ایستگاه‌های تقویت فشار گاز و کارخانه‌های موجود، جمع‌آوری شد، حدود ۵ درصد، معادل ۵ میلیون مترمکعب در روز با راه‌اندازی پروژه‌های کوتاه‌مدت و بلندمدت جمع‌آوری شد و ارسال به مشعل حدود ۳۰ درصد کل گازهای تولیدی معادل ۳۴ میلیون مترمکعب در روز بود که تا پایان سال ۱۴۰۴ این مقدار نیز جمع‌آوری خواهد شد. افزون بر آن، روزانه ۳۷.۴ میلیون مترمکعب از گازهای جمع‌آوری شده به شبکه سراسری تزریق می‌شود.

نگاهی به طرح‌های مهم

طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل در دو بخش اصلی به‌صورت طرح‌های بلندمدت و طرح‌های کوتاه‌مدت برنامه‌ریزی و در حال اجراست. بنابر اعلام محسن خجسته مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه، ۷۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارند که در این میان طرح‌های بلندمدت (احداث کارخانه‌های گاز و گاز مایع و ایستگاه‌های جمع‌آوری گازهای همراه مشعل) طبق برنامه‌ریزی و اقدام‌های انجام‌شده قرار است تا پایان سال ۱۴۰۴ با تکمیل ظرفیت به بهره‌برداری کامل برسند.



گاز و گاز مایع ۳۲۰۰

فاز نخست کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ (مالکیت هلدینگ خلیج فارس) در حوزه جغرافیایی غرب کارون است که به بهره‌برداری رسیده است. عملیات اجرایی طرح پالایش گاز هویزه خلیج فارس که ابتدای آن ۳۲۰۰ نامیده می‌شد، از سال ۹۲ کلید خورد و در اختیار شرکت مهندسی و توسعه نفت بود، اما در سال ۹۵ به دلیل روند کند پیشرفت اجرا با ۲۱ درصد پیشرفت به هلدینگ خلیج فارس واگذار شد، زیرا این طرح تأمین‌کننده خوراک پتروشیمی بندرامام از شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس بود و این موضوع تأثیر بسزایی در افزایش سرعت اجرا داشت، بنابراین پس از آن به شرکت پالایش گاز یادآوران خلیج فارس تغییر نام داد که به دلیل تشابه اسمی با میدان یادآوران به شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس تغییر کرد. شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس در زمینی به مساحت ۲۲۰ هکتار در جنوب حوزه نفتی جفیر و شمال حوزه نفتی یادآوران واقع در ۶۰ کیلومتری جنوب شهرستان هویزه احداث شده است. بهره‌برداری کامل طرح پالایش گاز هویزه خلیج فارس (هر دو فاز) و دریافت روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش تقریباً سالانه ۱۴ هزار تن از گازهای گلخانه‌ای از جنس CO₂ در منطقه را کاهش می‌دهد و همه گازهای همراه نفت میدان‌های غرب کارون به‌طور ۱۰۰ درصد جمع‌آوری می‌شود. همچنین پیش‌بینی می‌شود این طرح سالانه حدود ۵۰۰ میلیون دلار از مجموع دو فاز در آمدزایی داشته باشد و نرخ برگشت سرمایه طرح پالایش گاز هویزه خلیج فارس ۶ ساله است.

طرح پالایش گاز هویزه خلیج فارس برای حدود ۴ هزار نفر در زمان اجرا اشتغال‌زایی داشته است و پس از تکمیل برای ۱۰۰۰ تا ۱۲۰۰ نفر به‌طور مستقیم و حدود ۶ تا ۷ هزار نفر به‌صورت غیرمستقیم اشتغال‌زایی خواهد داشت. برای تأمین خوراک این کارخانه پروژه خط لوله انتقال گازهای مازاد در خوبین و ایستگاه جمع‌آوری گازهای واحد غرب کارون نیز با حجم تقریبی ۱۰۰ میلیون فوت مکعب در روز در مرحله اول و به مبلغ ۷۲ میلیون یورو به‌صورت بیع متقابل به هلدینگ خلیج فارس واگذار شده است. در همین زمینه به تازگی شرکت مهندسی و توسعه نفت، با خبر کاهش بیش از ۹۸ درصدی گازهای مشعل میدان نفتی یادآوران اعلام کرد: تا بهمن ماه سال گذشته، حجم عمده گاز همراه تولیدی از میدان نفتی یادآوران در مشعل سوزانده می‌شد که با آماده‌سازی تدریجی پالایشگاه هویزه خلیج فارس (کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰)، ارسال گاز به آن تأسیسات آغاز شد. در واقع تا بهمن ماه سال گذشته، حجم عمده گاز همراه تولیدی از میدان نفتی یادآوران در مشعل سوزانده می‌شد که با آماده‌سازی تدریجی پالایشگاه هویزه خلیج فارس (کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰)، ارسال گاز به آن تأسیسات آغاز شد. بر همین اساس و برای حفظ منابع ملی و رعایت الزام‌های محیط زیستی، به‌مناسبت هفته هوای پاک و با تلاش شبانه‌روزی کارکنان شرکت مهندسی و توسعه نفت، با تکمیل کامل واحد پایین‌دستی و راه‌اندازی کمپرسورهای گازی نفت سنگین، امکان ارسال حجم تقریبی ۱۲۰ میلیون فوت مکعب گاز همراه تولیدشده به تأسیسات آن‌جی‌ال ۳۲۰۰ و حدود ۲۰ میلیون فوت مکعب برای تزریق به میدان (gaslift) و خاموش‌سازی عملیاتی مشعل در طرح توسعه میدان نفتی یادآوران فراهم شده است.

به این ترتیب، با توجه به ارسال بیش از ۹۸ درصد گازهای مشعل به کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ تنها کمتر از ۲ درصد از کل گاز تولیدی به دلیل رعایت موارد ایمنی، عملیات بهره‌برداری مرکز فرآورش (CTEP) در مشعل سوزانده می‌شود که به این ترتیب طرح توسعه میدان نفتی یادآوران تولید بیهینه نفت با حداقل گاز سوزی را اعلام کرد.

گاز و گاز مایع ۳۱۰۰

یکی دیگر از این طرح‌های زیست محیطی، کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ با

ظرفیت ۲۴۰ میلیون فوت مکعب در روز در حوزه جغرافیایی دهلران، دزفول شمالی است که در منطقه چشمه خوش در ۴۵ کیلومتری دهلران استان ایلام قرار دارد. هدف از اجرای کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰، جمع‌آوری و جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت میادین چشمه خوش، پایدار آسماری غرب، دهلران، آذر و پایدار بنگستان است که علاوه بر سودآوری قابل توجه، آثار مثبت زیست محیطی فراوانی برای منطقه به همراه خواهد داشت. این طرح هم‌اکنون ۸۵.۳۸ درصد پیشرفت دارد و قرار است تا پایان امسال به بهره‌برداری کامل برسد. برای تأمین پایدار خوراک کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ پروژه احداث ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران به ظرفیت ۸۵ میلیون فوت مکعب در روز و مبلغ ۱۲۸ میلیون یورو و خط لوله دهلران به مبلغ ۸۵ میلیون یورو به سرمایه‌گذار واگذار شده که تا پایان امسال به بهره‌برداری خواهند رسید، همچنین پروژه تکمیل ایستگاه تقویت فشار گاز چشمه خوش و پایدار غرب نیز به‌صورت EPCF و با مبلغ ۵۳ میلیون یورو به سرمایه‌گذار واگذار شده است.

گازهای مشعل در شرق کارون

طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در شرق کارون در حوزه جغرافیایی آغاچاری، گچساران با ظرفیت ۵۹۳ میلیون فوت مکعب در روز و مارون با ظرفیت ۲۴۹ میلیون فوت مکعب در روز در قالب دو قرارداد با هلدینگ خلیج فارس و پتروشیمی مارون با حدود ۱.۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری

تا پایان سال ۱۴۰۴ راه‌اندازی خواهد شد. پس از جمع‌آوری گازهای مشعل در منطقه شرق کارون، این گازها به پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس منتقل می‌شوند، با ارسال آنها کل ظرفیت این پالایشگاه تکمیل می‌شود و در نتیجه محصولاتش خوراک صنایع پتروشیمی و زنجیره ارزش را تکمیل می‌کند.

برای جمع‌آوری گازهای مشعل میدان‌های نفتی شرق کارون در مجموع ۴۲ قرارداد (۱۹ قرارداد ای‌پی‌سی + ۲۳ قرارداد خرید کالا و خدمات با پیمانکاران و سازندگان ایرانی) امضا شده است، ضمن آنکه پیشرفت کل طرح «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل شرق کارون» تاکنون ۵۳ درصد بوده است که مرحله به مرحله به بهره‌برداری می‌رسند.

تاکنون چهار پروژه از پروژه‌های این طرح کلی بهره‌برداری شده‌اند و تا پایان امسال در مجموع هشت پروژه دیگر به بهره‌برداری می‌رسد که با اجرای آنها در مجموع امسال ۲۱ مشعل خاموش و گازهای همراه آنها جمع‌آوری و منجر به استحصال ۲۱۲ میلیون فوت مکعب روزانه گاز غنی برای تحویل خوراک به پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس و تا پایان دولت مردمی سیزدهم همه مشعل‌های میدان‌های شرق کارون جمع‌آوری می‌شود.

از جمله مهم‌ترین ویژگی‌های طرح جمع‌آوری گازهای مشعل میدان‌های نفتی شرق کارون می‌توان به تقریباً معادل یک فاز پارس جنوبی، جلوگیری از گازسوزی، جلوگیری از آلاینده‌گی هوا و حفظ محیط زیست تبدیل به ارزش افزوده، درآمد ارزی برای کشور ارزآوری اشتغال‌زایی، تکمیل زنجیره ارزش، استفاده از ظرفیت کارآفرین‌ها و شرکت‌های

دانش‌بنیان و خلق ثروت/ رشد تولید کاهش تورم اشاره کرد. افزون بر این برنامه در حال اجرا، با بهره‌برداری از طرح پالایش گاز هویزه از سوی ریاست جمهوری در ابتدای سال ۱۴۰۲ گازهای مشعل میدان‌های غرب کارون جمع‌آوری و تبدیل به خوراک صنایع پتروشیمی می‌شود. طبق اعلام وزیر نفت، جمع‌آوری گازهای همراه میدان‌های شرق کارون یعنی میدان‌های مارون، گچساران، آقاچاری و رگ سفید به‌طور جد در حال پیگیری است و از ۵۲ مشعل موجود در این منطقه تا پایان امسال ۲۱ مشعل جمع‌آوری می‌شوند و برای فرآوری به پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس خواهند آمد و به جرأت می‌توان گفت با جمع‌آوری این مقدار گازهای همراه، معادل نزدیک به تولید گاز یک فاز پارس جنوبی به مقدار روزانه ۲۰ میلیون متر مکعب به حجم گاز کشور اضافه می‌شود که هم به شبکه سراسری گاز کشور و هم تأمین خوراک پتروشیمی‌ها کمک می‌کند.

نکته مهم در سخنان اوجی اشاره به این موضوع است که گازهای جمع‌آوری شده از مشعل‌ها در پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس فرآوری و برای ارسال به‌عنوان خوراک به پتروشیمی‌ها به اتان (سیتوپلاس) تبدیل می‌شوند و در مسیر تکمیل زنجیره ارزش قرار می‌گیرند.

۱۵ طرح کوتاه‌مدت

سرعت بخشی وزارت نفت در مسیر تعیین تکلیف گازهای مشعل و کاهش و حذف گازسوزی با به‌کارگیری روش‌های جدید فنی، مالی و قراردادی با اجرای طرح‌های تعریف‌شده کوتاه‌مدت جمع‌آوری گازهای مشعل شامل پارسی کلاستر با ظرفیت ۳.۵ میلیون فوت مکعب در روز، مارون ۳ با ظرفیت ۱۵ میلیون فوت مکعب در روز، منصوری با ظرفیت ۱۰ میلیون فوت مکعب در روز، مارون ۶ با ظرفیت ۲۲ میلیون فوت مکعب در روز، چشمه خوش با ظرفیت ۶۰ میلیون فوت مکعب در روز همراه بوده که تا پایان سال ۱۴۰۱ راه‌اندازی شده‌اند. پروژه جمع‌آوری گازهای همراه مشعل واحد بهره‌برداری مارون ۶، طی قراردادی پنج‌ساله به شرکت ساخت تجهیزات گاز نامکار واگذار شده است تا این شرکت روزانه ۱۴ میلیون فوت مکعب گاز مشعل را از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب خریداری کند و برای استفاده در دیگر فرآیندهای صنعتی، فرآورش و به استفاده برساند. پروژه باز یابی گازهای ارسالی به مشعل واحد بهره‌برداری مارون ۳ نیز طی قراردادی پنج‌ساله به شرکت هیرید نیرو واگذار شده است تا با سرمایه‌گذاری ۸ میلیون دلاری، روزانه ۱۲ میلیون فوت مکعب گازهای مشعل این واحد را جمع‌آوری کند.

پروژه باز یابی گازهای ارسالی به مشعل واحد بهره‌برداری منصوری نیز که در آستانه بهره‌برداری است طی قراردادی پنج‌ساله از سوی شرکت هیرید نیرو و اجرا شد که با سرمایه‌گذاری ۹ میلیون دلاری، جمع‌آوری روزانه ۷ میلیون فوت مکعب را هدف‌گذاری کرده است. طرح‌های سروستان - سعادت‌آباد، خشت، نفت‌شهر و سومار، مسجد سلیمان، نفت سفید، پرسیاه و زیلایی، هفت شهیدان و نرگسی، عنبر و لالی و قلعه نار با ظرفیت ۱۰۱ میلیون فوت مکعب در روز در حال اجرا هستند.

طرح‌های سکوی سلمان و سرکان/ ماله‌کوه نیز با ظرفیت ۱۰۴ میلیون فوت مکعب در روز در حال برگزاری مزایده جدید و حدود ۶۴ - ۶۰ میلیون فوت مکعب در روز گازهای همراه باقیمانده با پیش‌بینی طرح‌های مذکور (بازنمان - مارون ۴ - مارون ۳، بنگستان و آسماری شیرین، منصوری - آسماری شیرین، منصورآباد - رامشیر، کوپال آسماری و کوپال بنگستان تا پایان سال ۱۴۰۴ نیز در مرحله دریافت مجوز واگذاری هستند.

کارخانه خارگ

کارخانه گاز و گاز مایع خارگ (قرارداد ساخت و اجاره با شرکت صف) را می توان یکی دیگر از پروژه های تعریف شده در وزارت نفت نام برد که با ظرفیت ۳۰۰ میلیون فوت مکعب در روز در حوزه جغرافیایی جزیره خارگ هم اکنون ۶۷.۱ درصد پیشرفت دارد و تا پایان سال ۱۴۰۴ راه اندازی کامل خواهد شد. اجرای این قرارداد مزایای فراوانی نصیب کشور و صنعت نفت خواهد کرد که از آن جمله می توان به جمع آوری گازهای همراه میدان های نفتی خارگ و بهرگان (بوئزه میدان مشترک فروزان) و جلوگیری از سوزانده شدن این ثروت ملی، در آمدزایی برای کشور، اشتغال زایی و جلوگیری از آلودگی زیست محیطی اشاره کرد.

طرح آماک

جمع آوری و تبدیل گاز همراه نفت می تواند هم از نظر اقتصادی و هم از نظر زیست محیطی فواید فراوانی داشته باشد که در این زمینه شرکت ملی نفت ایران برای جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت و آلودگی محیط زیست، تأمین کمبود خوراک کارخانه های پتروشیمی، تولید عمده گاز سبک برای مصارف صنعتی و خانگی و سرانجام استفاده بهینه از این گازها، طرح جمع آوری گازهای همراه نفت لایه بنگستان (آماک) مخازن نفت اهواز، آبتیمور، منصور، کوبال و مارون را در اولویت طرح های خود قرار داد که متأسفانه به دلایل مختلف از جمله بروز جنگ تحمیلی و بروز مشکلات ارزی، به تعویق افتاد.

پیش از اجرایی شدن طرح آماک، مجموع گازهای ترش آلاینده همراه نفت لایه بنگستان روزانه ۲۴۱ میلیون فوت مکعب در مشعل های واحدهای بهره برداری می سوخت و سبب انتشار روزانه حدود ۹ هزار تن مواد آلاینده در محیط زیست می شد.

در مقطع عملیات راه اندازی گام نخست این پروژه محیط زیستی، ابتدا چهار ایستگاه فشارافزایی اهواز ۳، ۲، ۱، منصور و پالایشگاه شیرین سازی در سال ۱۳۸۴ و متعاقب آن ایستگاه های کوبال و مارون در سال ۸۶ و سرانجام ایستگاه آبتیمور در سال ۱۳۸۸ با موفقیت راه اندازی و تحویل بهره بردار شد.

با تکمیل مرحله نخست طرح آماک، گام اقتصادی طرح شامل ۱۷ ایستگاه فشارافزایی و نهمزدایی گاز ترش، یک پالایشگاه شیرین سازی گاز و میعانات گاز ترش، احداث ۲۸۰ کیلومتر خطوط لوله جریانی، احداث ۹۵ کیلومتر خطوط انتقال نیرو و توسعه چند پست برق محقق شد.

پس از راه اندازی آخرین ایستگاه فشارافزایی در سال ۱۳۸۸ و راه اندازی کارخانه شیرین سازی گازهای اسیدی در سال ۱۴۰۰، روزانه ۲۸ هزار بشکه به ارزش یک میلیون و ۶۸۰ هزار دلار مایعات گازی از کارخانه های گاز و گاز مایع در آمدزایی داشته است و ۱۸۲ میلیون فوت مکعب در روز به ارزش ۷۸۰ هزار دلار گاز شیرین به شرکت گاز تحویل می شود، بنابراین ارزش گاز و میعانات گازی بازیافت شده از این طرح روزانه افزون بر ۲ میلیون و ۴۶۰ هزار دلار خواهد بود.

مرحله دوم طرح آماک با گام محیط زیستی طرح، شامل ۹۶ کیلومتر خط لوله ۱۲ اینچ انتقال گاز اسیدی و ایستگاه تقویت فشار و نهمزدایی گاز اسیدی و سامانه های فرآیندی و ایمنی جانبی است. در مرحله دوم این طرح از سوختن روزانه حدود ۱۴ میلیون فوت مکعب گاز اسیدی در مشعل موقت پالایشگاه جلوگیری و گاز اسیدی استحصالی از فاز ۲ (به میزان حداکثر ۱۸ میلیون فوت مکعب در روز) به طور مستقیم به پتروشیمی رازی ارسال می شود.

به گفته علیرضا دانشی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب،



پتروشیمی هادر سال های پیاپی اعلام کرده است. توسعه ۱۶ مخزن خامی مناطق نفت خیز جنوب با استفاده از تجارب گذشته و برآورد اولیه تولید روزانه، حدود یک میلیون و ۳۰۰ هزار فوت مکعب، بخشی از مشکل تأمین خوراک پتروشیمی ها را برطرف می کند، با اجرای این طرح و احداث راه اندازی ۵ یا ۶ واحد ان جی ال، روزانه حدود ۱۲۰۰ میلیون فوت مکعب گاز خشک و همچنین میعانات و سیتوپلاس تولید خواهد شد. این موضوع در مرحله مطالعاتی قرار دارد که شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با دعوت از شرکت های پتروشیمی طرح را تشریح (پرزنت) کرده است.

قطب گازی پاک می شود

اهمیت جمع آوری گازهای همراه در عسلویه به عنوان قطب انرژی ایران اهمیت بسزایی دارد. به گفته سخاوت اسدی، مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس با پیگیری های انجام شده برنامه های اصلاحی برای بازیابی گازهای مشعل و بهبود واحدهای بازیافت گوگرد در سه سطح

کوتاه مدت یک ساله، میان مدت سه ساله و بلندمدت پنج ساله تعریف شده است، به طوری که جنس کارهای کوتاه مدت از نوع تعمیراتی، کارهای میان مدت در حوزه خرید تجهیزات و کارهای بلندمدت در حوزه اصلاح و تغییرات فرآیندی خواهد بود. افزون بر این، داده های فلرینگ پتروشیمی و پالایشگاه از سال ۹۶ تا به امروز مورد بررسی و تجزیه و تحلیل قرار گرفته و روند آن به طور کامل بررسی شده است.

مجوز امضای قرارداد و تأمین مالی اجرای پروژه کاهش ۲۰ درصدی مشعل سوزی پالایشگاه های یک تا ۱۰ پارس جنوبی با هدف توقف سوختن سالانه ۲.۳ میلیارد متر مکعب گاز صادر شده تا اجرای یکی از بزرگ ترین پروژه های زیست محیطی صنعت نفت کلید بخورد. طرح جامع توسعه پایدار موظف به ساماندهی و مدیریت یکپارچه تمامی پالایشگاه ها و تأسیسات پارس جنوبی و اجرای طرح مهار و پالایش تمامی آلاینده های پارس جنوبی اعم از نفت، گاز و پتروشیمی است. این طرح توانسته با همکاری مدیران شرکت ملی گاز و شرکت ملی صنایع پتروشیمی گام های اولیه را در سه بخش مدیریت پالایش و مصرف گازهای آلاینده، مدیریت مایعات آلاینده (از جمله DSO) و مدیریت جامدات آلاینده (به ویژه گوگرد) و جلوگیری از انتشار آن بردارد.

دستاورد روزگار تحریم

تعیین تکلیف گازهای مشعل و کاهش و حذف گاز سوزی با به کارگیری روش های جدید فنی، مالی و قراردادی با توجه به اینکه صنعت نفت سال ها است با تحریم های یک جانبه و انسداد جذب سرمایه و فناوری همراه است، اهمیت زیادی دارد. دولت سیزدهم با وجود محدودیت های بین المللی، با پرهیز از انفعال و تغییر رویکرد به تلاش ها برای پیشبرد اهداف توسعه ای با تکیه بر سرمایه و منابع شرکت ها و بانک های ایرانی ادامه داده و تمامی طرح های جمع آوری گازهای مشعل به صورت مالکیت / سرمایه گذاری از سوی بخش خصوصی در حال انجام دارد و هزینه های انجام شده پس از بهره برداری از محل تحویل خوراک باز پرداخت خواهد شد. آنچه وزارت نفت در جذب سرمایه دنبال می کند مسیرهای مختلفی با به میدان آوردن بانک ها، پتروشیمی و به تازگی دعوت از شرکتهای بیمه ای است و در این میان از بدوقالبت نشست هایی منظم با فعالان بازار پول و سرمایه ضمن همفکری و تبادل نظر، راه های چگونگی استفاده بیشتر از توان مالی این نهادها را بررسی و تلاش برای هدایت منابع بانک ها، بیمه ها، پتروشیمی ها و ... به سمت صنعت پیشران اقتصاد کشور داشته و یک بسته سرمایه گذاری جامع متناسب با اولویت های تولید و توسعه، تدوین کرده است تا از ظرفیت بانک ها و صنایع پایین دست برای سرمایه گذاری در بالادست استفاده کند که در برخی موارد کنسر سیومی متشکل از بانک های داخلی برای سرمایه گذاری در صنعت نفت تشکیل شده اند. از جمله آنها می توان به امضای قرارداد ۵۰۰ میلیون دلاری جمع آوری گازهای شرق کارون و قرارداد جمع آوری گازهای مشعل غرب کارون با شرکت هلدینگ خلیج فارس اشاره کرد تا شاهد خاموشی تعدادی از مشعل ها در گستره چهار استان کشور در آینده نزدیک باشیم. تمام این تلاش ها و دستاوردها از دوستی صنعت نفت با محیط زیست حکایت دارد.

گازهای همراه نفت خوراک

مهمی برای پتروشیمی ها

هستند و می توان از آن

برای مصارف داخلی

استفاده کرد

ظرفیت تولید روزانه نفت خام کشور در مناطق نفت خیز جنوب. گازهای همراه نفت خوراک مهمی برای پتروشیمی ها هستند و می توان از این گازها برای مصارف داخلی کشور استفاده کرد که متأسفانه نبود توجه ویژه به این طرح از سوی دولت وقت و تأمین نکردن اعتبار لازم سبب شده طرح آماک به طور کامل اجرا نشود.

با اجرای طرح آماک، هم اکنون حدود ۸۶ درصد گازهای همراه نفت در مناطق نفت خیز جنوب جمع آوری می شود که به مصرف داخلی یا تزریق در مخازن نفتی برای صیانت از توان تولید، اختصاص می یابد. برای بقیه گازهای همراه نفت این شرکت نیز طرح هایی با مشارکت شرکت های پتروشیمی در حال اجراست تا ضمن تأمین خوراک این شرکت ها، از سوزاندن گازهای همراه در مشعل ها جلوگیری شود.

گازهای همراه خوراک پتروشیمی ها

به تازگی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب آمادگی خود را برای اجرای طرح توسعه ۱۶ مخزن خامی با هدف تأمین خوراک

سنگینی کار و نیاز ماشین‌آلات راه‌سازی به تعمیرات و سرویس‌های متداول از مشکلاتی بود که می‌بایست آنها را مرتفع می‌کردیم. نبود امکانات و قطعات یدکی مورد نیاز در سطح استان و لزوم تأمین از سایر نقاط کشور و نبود تعمیرکار متخصص و وقفه‌های دم‌بدم، همه دست‌به‌دست هم می‌دادند تا کار را نشدنی‌تر کنند.

همزمانی با پروژه‌های مشابه

علیپوری یادآور می‌شود: وجود پروژه‌های مشابه خصوصاً پروژه اولویت‌دار «خط لوله انتقال نفت گوره-جاسک» موجب اختصاص ظرفیت کارخانه‌های فولاد، ورق و لوله‌سازی به این پروژه شد و تأمین لوله‌های مورد نیاز ما در سایزهای ۵۶" و ۴۲" را با تأخیر مواجه کرد که باوجود این مهم، با برنامه‌ریزی و پیگیری‌های مستمر بر این مشکل نیز فائق آمدیم و سرانجام در پایان سال گذشته همه پروژه‌های این طرح در سطح استان سیستان و بلوچستان با تمام مسائل و خون‌های پیش رو تکمیل و به بهره‌برداری رسید.

مجری طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم سراسری گاز تأکید می‌کند: هر کدام از این هفت‌خون به تنهایی قادر به توقف هر پروژه‌های بود، ولی استقامت و پایداری همکارانم در طرح خطوط هفتم و یازدهم سراسری گاز موجب به ثمر نشستن همه پروژه‌های در دست اجرا در سطح استان سیستان و بلوچستان در سال ۱۴۰۱ (درمجموعه به طول ۷۶۰ کیلومتر) شد.

علیپوری ادامه می‌دهد: حال که اندکی از فشارها و شرایط سخت آن ایام می‌گذرد، باید اذعان کنم در همان ایام سخت که در خط مقدم این پروژه‌ها به نبرد با هفت‌خون سیستان مشغول بودیم، حمایت‌های بی‌دریغ مدیران ارشد شرکت شامل حال ما بود و بدون این حمایت‌ها، قطعاً هیچ پروژه‌ای به سر منزل مقصود نمی‌رسید. از مدیر عامل، اعضای هیئت‌مدیره و روسای اداره‌ها که در همه لحظات پشتیبان و حامی ما بودند، قدردانی کرده و این حمایت‌ها را عامل اصلی «انجام پروژه‌های سخت» در طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم سراسری گاز می‌دانم.

باران‌های شدید مقطعی و کوتاه‌مدت که کیلومترها بالاتر به وقوع می‌پیوست، موجب سیلاب در مسیر کارگاه‌ها می‌شد، در حالی که در موقعیت کارگاه‌ها اصلاً خبری از ابر هم نبود و این امر همه را غافلگیر کرده و عملیات اجرایی را متوقف می‌کرد و برگرداندن شرایط به حالت اولیه برای مهیا شدن مقدمات کار موجب صرف زمان و تأخیر در اتمام کار می‌شد

سراسری گاز ایستادگی در برابر سیل را به عنوان خوان چهارم این پروژه معرفی می‌کند و ادامه می‌دهد: ماهیت زمین منطقه و عدم جذب آب حاصل از بارندگی‌های مقطعی و فصلی، نعمت باران را با جاری شدن سیلاب به تهدید تبدیل می‌کرد و موجب خسارت به پروژه می‌شد.

علیپوری تأکید می‌کند: باران‌های شدید مقطعی و کوتاه‌مدت که کیلومترها بالاتر به‌وقوع می‌پیوست، موجب سیلاب در مسیر کارگاه‌ها می‌شد، در حالی که در موقعیت کارگاه‌ها اصلاً خبری از ابر هم نبود و این امر همه را غافلگیر کرده و عملیات اجرایی را متوقف می‌کرد و برگرداندن شرایط به حالت اولیه برای مهیا شدن مقدمات کار موجب صرف زمان و تأخیر در اتمام کار می‌شد.

خوان پنجم؛ بادهای موسمی

وی می‌گوید: بادهای موسمی ۱۲۰ روزه معروف سیستان، پنجمین خوانی است که همه پروژه‌های این طرح در سطح استان را با چالش جدی مواجه کرده است. وزش طولانی مدت باد در روزهای متوالی با هجوم ریزگردها که بیش از ۴ ماه سال جریان دارد، فعالیت تیم‌های اجرایی خصوصاً جوشکاری و عایق‌کاری را متوقف می‌کند و موجب تأخیر در عملیات اجرایی می‌شود.

مجری طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم سراسری گاز ادامه می‌دهد: مدفون شدن لوله‌های ریشه شده زیر خروارها خاک که توسط بادهای ۱۲۰ روزه سیستان به حرکت در می‌آیند و گاه‌ا ارتفاع آن به چند متر هم می‌رسد تنها گوشه‌ای از نبرد بی‌پایان با بادهای موسمی بود که ما را وادار به تلاش مضاعف کرد.

کمبود ماشین‌آلات، نبود امکانات و خدمات

علیپوری تصریح می‌کند: خوان ششم؛ ریشه در محرومیت منطقه و نبود ماشین‌آلات مسیرسازی در سطح استان و عدم تمایل دستگاه‌داران سایر استان‌ها برای فعالیت در این منطقه داشت.

وی ادامه می‌دهد: وجود پروژه‌های مشابه در سایر نقاط کشور که از آب‌وهوای مناسب تری برخوردار بوده و از نظر بُعد مسافت هم نزدیک‌تر بودند، موجب بی‌انگیزگی آنان برای ورود به میدان نبرد با کوه‌های سرسخت استان سیستان و بلوچستان شده و همواره یکی از مسائل جدی ما در احداث پروژه‌های استان تلقی می‌شود.

به گفته مجری طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم سراسری گاز، حجم و

احداث «خط لوله ایران‌شهر - چابهار» در مسیر ۲۹۰ کیلومتری از میان کوه‌های سر به فلک کشیده و مسیل‌های متعدد، بی‌شک نشان از توانمندی مثال‌زدنی ژنرال‌های این طرح در شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران دارد.

مجری طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم سراسری گاز با اشاره به خوان اول این پروژه می‌گوید: هنگامی که «پروژه خط لوله انتقال گاز ایران‌شهر - چابهار» به دلیل وقفه‌ها و تأخیرهای طولانی که در اجرای این پروژه طی توافق نامه‌ها و قراردادهای قبلی با پیمانکاران صورت گرفته بود، به طرح خط هفتم و یازدهم سراسری ابلاغ شد بدون شک «زمان» با اهمیت‌ترین موضوع و «خوانی» بود که باید از پس آن برمی‌آمدیم که در اولین قدم با تقسیم کار و واگذاری پروژه به چهار پیمانکار برای استفاده از ظرفیت چند پیمانکار داخلی به صورت همزمان، مهم‌ترین تصمیم در به‌حداقل رساندن زمان اجرای پروژه را اتخاذ کردیم.

گذر از کوه‌های سر به فلک کشیده

مجید علیپوری با بیان اینکه گذر از میان کوه‌های استوار و سر به فلک کشیده، خوان دوم این پروژه بود، یادآور می‌شود: به یاد می‌آورم برای نخستین بار که طی ماموریتی به استان سیستان و بلوچستان سفر کردم، تصور ذهنی‌ام، استانی با شرایط جغرافیایی مسطح و ریزگردهای پهن‌آور بود که تا کیلومترها ادامه داشت؛ اما تمام این تصورات زمانی فروریخت که با مسیری سخت گذر از میان کوه‌ها در این پروژه مواجه شدم.

به گفته وی، شکافتن کوه‌ها و ایجاد مسیری از دل سنگ‌های سخت و مقاوم که بخش عظیمی از آن به کمک مواد ناریه انجام شد، تنها بخشی از مشکلات پیشرو برای احداث خطوط لوله بود. مسیرسازی «خط لوله ایران‌شهر - چابهار» با حجم تقریبی ۱۰ میلیون مترمکعب، تنها یکی از خوان‌های واقع در مسیر این طرح در دل دیار رستم بود که با آن روبرو شدیم.

نبرد با بی‌آبی

وی با اشاره به خوان سوم این پروژه می‌گوید: بی‌آبی در این دیار، سومین خوانی بود که برای مبارزه با آن دست به دعا برمی‌داشتیم و طلب باران می‌کردیم. کاهش بارندگی‌ها طی سال‌های گذشته و خشک شدن چاه‌ها و رودخانه‌ها ما را به تأمین آب مورد نیاز تست از سایر روش‌ها سوق داد. هدایت مسیل‌ها و ایجاد سد موقت برای ذخیره آب مورد نیاز تست یک سکشن و انتقال آن به سکشن‌های بعدی تنها راهی بود که ما را به ادامه کار امیدوار می‌کرد.

مجری طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم

پایانی شیرین برای پروژه‌های سخت استان سیستان و بلوچستان

گذر گاز از هفت‌خوان رستم



مشعل | «پروژه‌های سخت...» این تنها نامی است که می‌توانم روی طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم سراسری گاز بگذارم. اما چرا «پروژه‌های سخت»؟ پروژه‌های خطوط انتقال گاز این طرح واقع در استان سیستان و بلوچستان از جمله پروژه «ایران‌شهر - چابهار» نمونه عینی و خوبی برای این نام‌گذاری است. چنانچه امروز به استان سیستان و بلوچستان سفری داشته و بازدیدی از محل اجرای پروژه‌های این طرح داشته باشید، به خوبی معنای «پروژه سخت» را درک و انجام چنین پروژه‌ای در این منطقه را «گذر از هفت‌خوان رستم» خواهید نامید. در گزارش پیش رو، مجید علیپوری مجری طرح خطوط لوله هفتم و یازدهم سراسری گاز از این طرح‌ها و سختی‌های اجرایشان سخن گفته است.



ثبت ۳ رکورد گازرسانی به نیروگاه ها در دولت سیزدهم

برق برمدار گاز

مشعل گاز محور توسعه است؛ شعاری که سال‌های گذشته کارشناسان همواره بر آن تاکید کرده و این صنعت ارزش آفرین اینک به جزئی جدایی ناپذیر از توسعه بخش‌های مختلف کشور بدل و جایگاهش در سید انرژی کشور تثبیت شده است. شرکت ملی گاز ایران با ورود به نیم قرن دوم فعالیت خود افزون بر توسعه، ایجاد رفاه عمومی و محرومیت زدایی، بر دیگر محورها از جمله افزایش سهم خود در تجارت جهانی گاز و ایجاد ارزش افزوده نیز تاکید دارد؛ تنوع سید محصولات تولیدی، گواهی بر این ادعاست. رونق اقتصاد، اشتغال‌زایی و تامین پایدار گاز صنایع و شرکت‌های تولیدی از دیگر مواردی به شمار می‌آید که متأثر از توسعه زیرساخت‌های کلان این سوخت پاک و ارزان است. افزون بر موارد یاد شده، حفظ محیط زیست و کاهش آلاینده‌های زیست محیطی با گازرسانی به صنایع و نیروگاه‌ها محقق می‌شود؛ موضوعی که هر ساله از سوی نهادهای مختلف مردمی و زیست محیطی با حساسیتی ویژه پیگیری و بر آن تاکید می‌شود.

روزانه معادل ۴ تا ۵ میلیون بشکه نفت؛ گاز در بخش‌های مختلف توزیع می‌شود؛ حال تصور کنید در صورت استفاده از این میزان فرآورده‌های نفتی عملاً امکان تنفس برای هیچ موجود زنده‌ای فراهم نبود!

افزایش ۲۰ درصدی گازرسانی به نیروگاه‌ها

بر پایه گزارش مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران، در دو سال گذشته و در دولت سیزدهم، گازرسانی به نیروگاه‌ها ۲۰ درصد (۳۳ میلیون مترمکعب در روز) و تامین گاز مصرف‌کنندگان عمده صنعتی نیز ۱۰ درصد افزایش یافته است.

امسال نیز رکوردهای تازه‌ای در بخش گازرسانی به نیروگاه‌ها ثبت شده است که از جمله آنها می‌توان به افزایش میانگین گازرسانی روزانه، بیشترین حجم گازرسانی در یک روز و تعداد روزهایی که شرکت ملی گاز ایران بیش از تعهد و برنامه به این بخش گازرسانی کرده است، اشاره کرد.

بخش نیروگاهی با سهم ۳۳ درصدی از کل مصرف سالانه گاز کشور در کنار مصارف صنعتی، بیشترین سهم را از سید مصرف گاز طبیعی را به خود اختصاص داده و این در حالی است که با توجه به پراکندگی نیروگاه‌ها در همه استان‌ها، زیرساخت‌های لازم در شبکه انتقال و توزیع گاز به منظور تامین گاز این بخش، از سوی شرکت ملی گاز ایران اجرایی شده است.

از سوی دیگر، هرساله افزایش مصرف برق با ورود به فصل گرم سال، تامین سوخت بخش نیروگاهی را مورد توجه قرار می‌دهد که با برنامه‌ریزی‌ها و پیش‌بینی انجام شده، گاز مورد نیاز این بخش امسال بیش از میزان تکلیفی تامین شد. بر این اساس، شرکت ملی گاز ایران در تعامل حداکثری با وزارت نیرو و شرکت مدیریت شبکه برق ایران با گازرسانی به نیروگاه‌ها نقش بی‌بدیلی در حفظ جریان پایدار برق کشور داشت.

گازرسانی بیش از تعهدات به نیروگاه‌ها

در حالی که بر اساس برنامه‌های تعریف شده، روزانه ۲۷۰ میلیون مترمکعب گاز در روزهای گرم سال برای تحویل به نیروگاه‌ها در نظر گرفته شده بود، به‌طور میانگین ۳۰۸ میلیون مترمکعب گاز به این بخش اختصاص یافت؛ در ادامه این مسیر، گازرسانی به نیروگاه‌ها رکوردهای جدیدی ثبت کرد و در برخی روزها شاهد تحویل ۳۲۰ میلیون مترمکعب گاز به این بخش بودیم.

ثبت رکوردهای میزان تحویل گاز به نیروگاه‌ها در حالی رقم خورد که هرساله در فصل گرم سال برنامه عظیم تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها، خطوط انتقال، تاسیسات تقویت فشار گاز و شبکه‌های تغذیه و توزیع اجرایی می‌شود؛ تعمیراتی که برای تحقق آن بخشی از زنجیره تولید تا توزیع گاز برای تعمیرات باید از مدار خارج شوند با این حال با برنامه‌ریزی، پیش‌بینی و مدیریت کم‌نظیر، خللی در تامین گاز همه بخش‌ها به‌ویژه نیروگاه‌ها به وجود نیامد.

نقش آفرینی از بهار

نقش آفرینی صنعت گاز در تامین گاز نیروگاه‌ها از بهار امسال رقم خورد و میزان گاز ارسالی به نیروگاه‌ها از ابتدای سال تا پایان خردادماه، به رقم ۲۱ میلیارد و ۸۱۴ میلیون مترمکعب رسید که نسبت به همین بازه زمانی در سال گذشته، بیش از ۲ میلیارد و ۳۰۰ میلیون مترمکعب رشد داشته است.

با در نظر گرفتن مابه‌التفاوت قیمت گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی، افزایش میزان گاز ارسالی شده به نیروگاه‌ها در فصل بهار امسال نسبت به مدت مشابه

سال قبل؛ بیش از ۵۵۰ میلیون دلار صرفه‌جویی ارزی برای کشور به همراه داشته است. علاوه بر منافع اقتصادی حاصل از جایگزینی بیشتر گاز طبیعی با فرآورده‌های نفتی، انتشار دی‌اکسیدکربن در بازه زمانی فوق‌را به میزان یک و نیم میلیون تن کاهش داده است.

از سوی دیگر، در ادامه این مسیر، گازرسانی به نیروگاه‌های حرارتی کشور از ابتدای سال تا ابتدای مردادماه بیش از ۳.۵ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش یافت.

افزایش ۴۰ درصدی ذخیره سوخت مایع

افزایش حجم تحویل گاز به نیروگاه‌ها در بازه زمانی یادشده، زمینه افزایش ذخیره‌سازی سوخت مایع را فراهم کرد. بر این اساس، در ۴ ماه ابتدای سال، حجم ذخیره‌سازی سوخت مایع نیروگاه‌ها رشد ۴۰ درصدی ثبت کرد که با افزایش سه میلیارد لیتری، در ۴ سال گذشته حدنصاب جدیدی به شمار می‌رود.

صرفه‌جویی ۱.۵ میلیارد دلاری

افزایش تحویل یک میلیارد و ۷۲۰ میلیون مترمکعبی گاز به نیروگاه‌ها و جایگزینی آن با مصرف فرآورده‌های نفتی از ابتدای سال تا پایان مردادماه افزون بر صرفه‌جویی ارزی بیش از ۱.۵ میلیارد دلاری، کمک شایانی نیز به ناوگان حمل‌ونقل و بخش فرآورده‌های نفتی برای تامین حداکثری سوخت سفرهای تابستانی کرده است. مطابق آمار رسمی، گازرسانی به نیروگاه‌ها و صنایع در ۶ ماه نخست سال نیز نسبت به مدت مشابه پارسال روند افزایشی داشت. بر این اساس از ابتدای سال تا پایان تابستان، میزان گازرسانی به نیروگاه‌ها نسبت به مدت مشابه پارسال ۱۶ درصد افزایش داشته که این عدد رکوردی قابل توجه است.

کاهش ۲۸ درصدی مصرف سوخت مایع

این پایان ماجرا نبود و بررسی گزارش‌های گاز تحویلی به نیروگاه‌ها نشان داد که از ابتدای سال تا پایان آذرماه شاهد افزایش ۱۲ درصدی گازرسانی به نیروگاه‌ها بودیم. مصرف گاز ویل و سوخت مایع در نیروگاه‌های کشور در همین بازه زمانی نسبت به زمان مشابه پارسال به ترتیب ۲۴ و ۲۸ درصد کاهش یافته که به دلیل تزریق بیشتر گاز طبیعی به نیروگاه‌ها بوده است.

رکوردهای گازرسانی در حالی ثبت و محقق شده که بارش رحمت الهی در برخی استان‌های شمال و شمال‌غرب کشور همراه با موج سرما، موجب کاهش دما و افزایش مصرف گاز در این استان‌ها شده، اما خوشبختانه با تلاش کارکنان صنعت گاز در بخش‌های مختلف، هیچ استانی با کاهش فشار یا قطع گاز مواجه نشد.

مجموعه فعالیت‌ها و تامین پایدار و بیش از تعهد گاز نیروگاه‌ها که در ابعاد مختلف به‌طور مستقیم در زندگی شهروندان تاثیرگذار است وزیر نیرو را بر آن داشت تا از وزارت نفت برای افزایش مقدار تحویل گاز طبیعی به نیروگاه‌های کشور قدردانی کند. بر پایه گزارش‌ها، دی‌ماه امسال میزان تامین برق صنایع ۲۰ درصد رشد را به ثبت رساند و در همین راستا در صنایع انرژی‌بر از جمله فولاد و سیمان

تامین و توزیع انرژی بیش از ۲۹ درصد افزایش یافت که به معنای رشد تولید در این صنایع است. بدون اغراق ثبت این اعداد و ارقام در کارنامه صنعت برق جز با تامین پایدار و حداکثری گاز محقق نمی‌شد و شرايطی فراهم کرد تا وزارت نیرو بدون کوچک‌ترین مشکلی و نیز بدون خاموشی از اوج مصرف در تابستان با موفقیت عبور کند.

از ابتدای سال تا

پایان تابستان،

میزان گازرسانی به

نیروگاه‌ها نسبت

به مدت مشابه

پارسال ۱۶ درصد

افزایش داشته که

این عدد رکوردی

قابل توجه است

صنعت گاز در مسیر تحقق شعار سال قرار دارد

برد بزرگ برای واحدهای تولیدی کرمانشاه

مشعل | گازرسانی به صنایع و واحدهای تولیدی طی سال‌های گذشته در دستور کار صنعت گاز قرار داشت و براساس مصوبه‌های شورای اقتصاد شاهد جایگزینی گاز با سوخت‌های مایع در سطح کشور بودیم. در ادامه مسیر پیشین و همسو با تحقق شعار سال؛ گازرسانی به این واحدها با اولویتی ویژه‌تر از سوی شرکت ملی گاز ایران پیگیری و از سوی شرکت‌های گاز استانی اجرایی شد. کاهش قیمت تمام شده، حفظ محیط زیست، اشتغال‌زایی و کاهش قاچاق سوخت را می‌توان تنها بخشی از نتایج جایگزینی گاز با سوخت‌های مایع در صنایع و واحدهای تولیدی برشمرد. در همین حال، مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه با اشاره به برنامه این شرکت برای تحقق شعار سال می‌گوید: با تلاش همکارانم، از ابتدای سال تا پایان آذرماه، ۲۱۸ واحد صنعتی و تولیدی استان کرمانشاه از نعمت گاز طبیعی برخوردار شده‌اند. به گفته ناصر حسینی، از این تعداد ۹۵ واحد مشمول مصوبه شورای اقتصاد و ۱۲۳ مورد خوداجرایی بوده است.

حسینی با بیان اینکه گازرسانی به صنایع نسبت به سال قبل ۱۶ درصد پیشرفت داشته است، اعلام می‌کند: در این زمینه ۱۳۴ ایستگاه راه‌اندازی و ۵۱ کیلومتر شبکه و خط تغذیه اجرا شده است.

جایگزینی ۴۰ هزار متر مکعب بر ساعت گاز

مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه، حجم گاز جایگزین سوخت مایع در این طرح‌ها را ۴۰ هزار مترمکعب بر ساعت اعلام می‌کند و ادامه می‌دهد: بهترین شکل استفاده از گاز، مصرف آن در جهت تولید، ایجاد اشتغال و ثروت آفرینی است.

حسینی با بیان اینکه ۱۷ شهرک صنعتی در استان کرمانشاه وجود دارد، یادآور می‌شود: تعداد کل صنایع گازدار استان تا پایان آذرماه با احتساب این ۲۱۸ مورد به دو هزار ۳۶۸ واحد رسید. وی با اشاره به ایجاد زیرساخت‌ها برای توسعه گازرسانی در سطح استان می‌گوید: در ۹ ماه امسال ۴۳۶ کیلومتر شبکه گاز در استان اجرا شده است. از این میزان ۴۷ کیلومتر در بخش شهری و ۳۸۹ کیلومتر در بخش روستایی بوده است. حسینی اعلام می‌کند: از آغاز فرآیند گازرسانی به استان کرمانشاه تاکنون، میزان شبکه‌گذاری در مجموع ۱۲ هزار و ۳۰۱ کیلومتر بوده که ۳ هزار و ۷۷۰ کیلومتر آن برای گازرسانی به مناطق شهری و هشت هزار و ۵۳۱ کیلومتر آن برای گازدار شدن مناطق روستایی انجام شده است.

بهره‌مندی ۹۴ درصد روستاها از گاز

به گفته وی، هم‌اکنون با گازرسانی به ۳۳ شهر استان ۹۹،۹۱ درصد خانوارهای شهری و با گازرسانی به دو هزار و ۱۴۱ روستا ۹۴ درصد خانوارهای روستایی تحت پوشش گاز قرار گرفته‌اند و ضریب نفوذ گاز در دو بخش شهری و روستایی به ۹۸،۵ درصد رسیده است. مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه با اشاره به جذب اشتراک جدید این شرکت در ۹ ماه امسال می‌گوید: به منظور تکمیل گازرسانی و برخورداری همه مردم استان از نعمت گاز طبیعی از ابتدای سال ۱۴۰۲ تا پایان آذرماه، ۲۰ هزار و ۱۸۰ مشترک جدید به جمع مشترکان گاز استان کرمانشاه اضافه شد که از این تعداد ۱۲ هزار و ۷۷۶ مشترک در بخش شهری و هفت هزار و ۲۴۲ مشترک در بخش روستایی بوده است.

گازرسانی به مناطق سخت‌گذر

به گفته حسینی، هم‌اکنون ۶۹۵ هزار و ۹۱۹ مشترک گاز در استان کرمانشاه وجود دارد که از این تعداد ۵۴۹ هزار و ۷۱۷ مشترک مربوط به بخش شهری و ۱۴۶ هزار و ۲۰۲ مشترک نیز مربوط به بخش روستایی است. برای جذب این تعداد مشترک، ۱۲ هزار و ۳۰۰ کیلومتر شبکه‌گذاری انجام شده و ۳۰۰ هزار ۲۸۰ علمک نصب شده است. گازرسانی به همه شهرها و روستاها تا بهره‌مندی دورافتاده‌ترین و سخت‌گذرترین روستای استان تداوم دارد. مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه با اشاره به دیگر فعالیت‌های این شرکت می‌گوید: در ۹ ماه امسال هشت هزار و ۱۳۳ علمک گاز نصب شده است. از این تعداد یک هزار و ۵۰۰ علمک در بخش شهری و ۶ هزار و ۶۳۳ علمک در بخش روستایی نصب شده است. حسینی یادآور می‌شود: از ابتدای گازرسانی به استان کرمانشاه در سال ۱۳۷۲ تاکنون، در سطح استان ۳۰۰

هزار و ۳۰۲ علمک نصب شده که ۱۹۱ هزار ۴۳۶ مورد در بخش شهری و ۱۰۸ هزار و ۸۶۷ مورد در بخش روستایی بوده است.

خرید یکپهزار و ۳۹۰ میلیارد ریال کالا

مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه با اشاره به تامین اقلام، کالاها و تجهیزات مورد نیاز اجرای پروژه‌های گازرسانی استان می‌گوید: تعداد ۲۰۶ پرونده خرید کالاهای مورد نیاز واحدها و بخش‌های مختلف شرکت گاز استان به ارزش بیش از یکپهزار و ۳۹۰ میلیارد ریال از طریق سامانه تأمین کالا خریداری شده و در اختیار متقاضیان قرار گرفته است. ۲ هزار و ۲۲۹ سند نیز MIV از محل اتبار پروژه موجودی تعداد ۱۰ هزار و ۹۱۶ قلم کالا تحویل متقاضیان پروژه و بهره‌برداری استان شده است. حسینی ادامه می‌دهد: در مجموع یک هزار و ۲۷۳ قلم کالا در اتبارهای شرکت گاز استان موجود و آماده تحویل به پروژه‌هاست. این کالاها طی استعلامات لازم و تأییدات بازرسی کیفیت تهیه می‌شوند.

وی اعلام می‌کند: با توجه به دستورالعمل اولویت تأمین کالا از محل دیگر شرکت‌های گاز استانی، ۱۰ قلم کالا به مقدار ۲۱ هزار و ۳۱۵ عدد و به مبلغ ۵۵ میلیارد و ۵۸۵ میلیون ریال از سایر شرکت‌ها دریافت و ۱۵ قلم کالا به مقدار ۳۵ هزار عدد با مبلغ ۴۶ میلیارد ریال به سایر شرکت‌های گاز استانی ارسال شده است.

جرای ۲ هزار مورد پایش مصرف

پایش دمای ادارات، سازمان‌ها و مکان‌های عمومی از دیگر مواردی است که مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه به آن اشاره می‌کند و می‌گوید: با پرداختن به اهمیت گاز طبیعی و آگاه‌سازی اجتماع به دنبال آن هستیم که خود جامعه و مردم پایش دمای ادارات و سازمان‌ها را به عهده بگیرند. به گفته وی، در مجموع ۲ هزار و ۲۶۱ مورد پایش دمای ادارات، سازمان‌ها و مکان‌های عمومی انجام شده است. در جریان این پایش‌ها به ۱۲۳ اداره و سازمان به علت عدم رعایت دمای رفاه، اخطار داده شده است. در جریان پایش‌های به‌عمل آمده تاکنون ۶۰ عدد گرماتاب، از مکان‌های مختلف جمع‌آوری شده است.

مسئولیت‌پذیری مردم در قبال گاز

حسینی تأکید می‌کند: بسیاری مردم امروزه بیش از پیش به اهمیت گاز بی‌برده‌اند و هشدارها و تبلیغات شرکت گاز استان در خصوص کاهش مصرف و نیز ارزش بسیار بالای این نعمت خدادادی را جدی گرفته‌اند که جای خوشحالی است. به گفته وی، باید به حدی مسئولیت‌پذیری مردم در قبال گاز طبیعی افزایش یابد که آنان خود را عضوی از خانواده شرکت ملی گاز ایران دانسته و هر جاکه هدررفت پادمی بالارامشاهده کردند، تذکر بدهند. وی با بیان اینکه یکی از اقدام‌های مؤثر این شرکت در جهت افزایش آگاهی مردم و کاهش مصرف گاز، تهیه کلیپ با موضوع علل هدررفت انرژی گاز و راه‌های مصرف بهینه و انتشار آن در فضای مجازی و رسانه‌ها است، اعلام می‌کند: به‌زودی چند برنامه دیگر در زمینه فرهنگ‌سازی و مصرف بهینه گاز را اجرایی خواهیم کرد که به یقین اثرات مثبت آن را در کوتاه‌مدت و بلندمدت لمس

خواهیم کرد.

بهبینه‌سازی ۷۷۹ موتورخانه

مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه یادآور می‌شود: از امسال تا پایان آذرماه ۷۷۹ واحد موتورخانه در استان کرمانشاه بهینه‌سازی شده است. حسینی ادامه می‌دهد: بهینه‌سازی‌ها کاملاً رایگان است و مالکان ساختمان‌های دارای موتورخانه می‌توانند با مراجعه به سایت GOC.NIGC.IR و ثبت شماره اشتراک خود در نوبت قرار بگیرند تا همکاران ما در اسرع وقت نسبت به بهینه‌سازی موتورخانه‌های آنان اقدام کنند. به گفته وی، بهینه‌سازی موتورخانه‌ها شامل سرویس دیگ و مشعل و عایق‌کاری لوله‌ها و مخازن آب گرم می‌شود که این امر ۱۰ تا ۱۵ درصد مصرف گاز را کاهش داده و باعث افزایش طول عمر تأسیسات موتورخانه‌ها می‌شود.

پاسخگویی امداد به ۳۰ هزار تماس

مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه با اشاره به خدمات‌رسانی به مشترکان یادآور می‌شود: کارکنان واحد امداد به صورت شبانه‌روزی و مداوم در حال خدمت‌رسانی و پاسخگویی به مشترکین گاز هستند. وی تأکید می‌کند: از ابتدای سال تا پایان آذرماه بیش از ۳۰ هزار مورد تماس با واحد امداد شرکت گاز استان برقرار شده است. از این تعداد تماس که با واحد امداد شرکت گاز استان کرمانشاه برقرار شده، بیش از ۱۹ هزار مورد منجر به عملیات و حضور همکاران در محل شده است. حسینی با اشاره به اهمیت حضور به موقع کارکنان امداد در محل می‌گوید: کارکنان این واحد در سریع‌ترین زمان ممکن خود را به محل رسانده، به‌طوری‌که در موارد غیر فوری میانگین حضور در محل ۱۵ دقیقه و در موارد خیلی فوری همچون انفجار و آتش‌سوزی ۸ دقیقه بوده است.

نشت‌یابی و افزایش ایمنی شبکه

مدیرعامل شرکت گاز استان کرمانشاه یادآور می‌شود: ۹ ماه امسال ۸ هزار و ۱۰۰ کیلومتر شبکه گاز نشت‌یابی شده است. در بازه زمانی یاد شده ۱۶۸ هزار انشعاب و ۱۳۹ ایستگاه CGS و TBS نیز نشت‌یابی شده است. حسینی ادامه می‌دهد: این واحد ۴ هزار و ۸۹۳ مورد بررسی رفع نشت و یکپهزار و ۲۹۷ کیلومتر عیب‌یابی پوشش خطوط فلزی را به انجام رسانده است. افزون بر این، واحد بازرسی فنی توانسته است در این مدت ۵۴۰ دیفکت پوششی را کشف و ۵۸۹ دیفکت را رفع و ۱۶۱ ایستگاه CGS و TBS را مورد بازرسی قرار دهد. به گفته وی، ۷۴۶ مورد بازرسی از کالاهای خریداری شده و بازرسی از ۱۶ پروژه گازرسانی در سطح استان بخش دیگری از عملکرد واحد بازرسی فنی شرکت گاز استان کرمانشاه در ۹ ماه امسال به شمار می‌آید. حسینی در پایان ۱۲۷ مورد بررسی مدارک و بازدید از تست‌های مقاومتی و نشتی و پوشش و ۱۸۴ مورد بررسی صلاحیت و صدور مجوز فعالیت جوشکاران فلزی و پلی‌اتیلن را از دیگر فعالیت‌های این واحد برشمرد.



تغییر ترکیب سید پالایش نفت کشور و افزایش سهم فراورده‌های سبک و با ارزش افزوده بیشتر از این سبب از طریق تبدیل فراورده‌های سنگین به محصولات سبک‌تر و میان تقطیر، همچنین بهبود کیفیت محصولات تولیدی، از جمله نیازهای اساسی صنعت پالایش کشور است. این مهم در قوانین کشور نیز مورد اشاره بوده و بر اساس ماده ۵۹ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی مصوب ۱۳۸۹، دولت مکلف شده است تا میزان تولید نفت کوره را به حداکثر ۱۰ درصد کاهش دهد.

تبدیل ۳۰ درصدی نفت کوره گازوئیل

از ابتدای شروع به کار دولت سیزدهم، ارتقای کیفی نفت کوره مورد توجه قرار گرفته و پالایشگاه‌های کشور به این سمت حرکت کرده‌اند. مصداق این امر تبدیل قرارداد به اجرای پروژه از سوی پالایشگاه کرمانشاه است. محمدرضا امامی‌نیا، سخنگوی این پالایشگاه، هدف از اجرای این طرح را کاهش میزان گوگرد موجود در نفت کوره از ۳،۲ به ۰،۸ درصد اعلام و اظهار کرده است: با اجرای این طرح، ۳۰ درصد از نفت کوره تولیدی پالایشگاه کرمانشاه به گازوئیل تبدیل خواهد شد.

به گفته او، اکنون تولید نفت کوره، یکی از چالش‌های اصلی در شرکت‌های پالایشی کشور به شمار می‌رود و پالایشگاه کرمانشاه در این زمینه با اعتماد به دانش بومی مهندسان جوان و کارکنان توانمند پالایشگاه کرمانشاه، برای نخستین بار در کشور، گامی موثر در این زمینه برداشته است.

صفر شدن نفت کوره پالایشگاه تهران

پالایشگاه تهران نیز برای کیفی‌سازی و ارتقای بخشی به نفت کوره به عنوان یکی از

محصولات خروجی خود، حدود ۱۱ طرح را بررسی کرده و با یک شرکت دانش‌بنیان نیز قرارداد همکاری امضا کرده است.

به گفته حامد آرمان‌فر، مدیرعامل پالایشگاه تهران، مطالعات امکان‌سنجی مربوط به طرح کیفی‌سازی نفت کوره به اتمام رسیده و در حال ورود به فاز طراحی تفصیلی و پایه و همچنین خرید دانش فنی (لایسنس) هستیم. بخشی از سبد سوخت مصرفی پالایشگاه تهران را نفت کوره تولیدی خود این پالایشگاه تشکیل می‌داد که افزون بر آلودگی، برای پالایشگاه تهران ضرر و زیان محسوب می‌شد و استفاده از گاز، صرفه اقتصادی بالایی داشت. به منظور رفع این چالش، اقدام‌هایی با بررسی مورد به مورد و کوره به کوره در دستور کار قرار گرفت، به طوری که از آبان ۱۴۰۰، نفت کوره مصرفی پالایشگاه تهران به صفر رسیده است.

حرکت به سوی تولید فراورده‌های با ارزش افزوده

پالایشگاه آبادان نیز مسیری را پیش روی خود قرار داده تا نفت کوره تولیدی در آن در حداقل آلودگی باشد. حکیم قیّم، مدیرعامل این پالایشگاه از کاهش تولید نفت کوره، حرکت به سوی تولید فراورده‌هایی با ارزش افزوده بیشتر و به حداقل رساندن خام‌فروشی در این پالایشگاه خبر داده است.

اجرای پروژه احداث فازهای یک تا چهار پالایشگاه آبادان، گامی برای نوسازی این پالایشگاه و کاهش خام‌فروشی و تولید محصولاتی با ارزش افزوده بیشتر است. هم‌اکنون پالایشگاه آبادان

وعده جواد اوجی، وزیر نفت را مبنی برای افزایش ۱۵ درصدی ظرفیت پالایشی در کل کشور، عملیاتی ساخته و در واقع هدف دولت سیزدهم برای جلوگیری از خام‌فروشی را محقق کرده است.

به گفته حکیم قیّم، با کاهش ۴ درصدی میزان تولید نفت کوره در شرکت پالایش نفت آبادان کیفی‌سازی این محصول، افزایش یافته و میزان آلاینده‌ی آن تا شهر یور سال آینده از ۴۲ درصد به ۳۸ درصد کاهش خواهد یافت و طبق برنامه‌ریزی‌های انجام شده نیز انتظار می‌رود این میزان آلاینده‌ی تا سال ۱۴۰۵ به ۲۸ درصد برسد.

تبدیل نفت کوره به کک اسفنجی

پالایشگاه بندرعباس ۳۵۰ میلیون بشکه تولید دارد که حدود ۱۲۰ تا ۱۳۰ هزار بشکه آن نفت کوره است. نفت کوره یا مازوت، یکی از هیدروکربن‌های نفتی است که در مراحل پالایش نفت خام پس از نفتا، بنزین و نفت سفید به دست می‌آید. این ماده، ارزان‌ترین ماده سوختنی برای کوره‌ها، حمام‌ها و تنور نانواپی‌ها، موتورهای دیزلی دریایی و برخی نیروگاه‌هاست. با اجرای طرح ملی ارتقای کیفیت محصولات سنگین پالایشگاه بندرعباس، تولید این محصول ارزان و کم‌ارزش (نفت کوره) عملاً متوقف شده و به جای آن در فرایند تولید، کک اسفنجی به دست می‌آید. کک اسفنجی در صنایع فولاد و آلومینیوم کاربرد زیادی دارد و می‌تواند ایجاد ارزش افزوده کند.

سولفورزداپی همسو با ارتقای کیفی سازی نفت کوره
هدینگ پتروپالایش اصفهان نیز همسو با اجرای طرح ارتقای کیفی سازی ۱۲ میلیون لیتر نفت کوره در میان پالایشگاه‌های کشور، پروژه سولفورزداپی را نیز در دستور کار دارد و پیگیر تکمیل آن با پیشرفت ۵۰ درصدی است. با تکمیل طرح سولفورزداپی، نیاز نیروگاه‌ها به نفت کوره بدون سولفور تأمین می‌شود. جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران در این باره گفته است: در شرکت پالایش نفت اصفهان، ۱۲ میلیون لیتر نفت کوره تولیدی باید کیفی‌سازی شود. تکلیف قانونی این است که نفت کوره به لحاظ گوگرد به نیم درصد برسد. یکی از تکالیف نیز کیفی‌سازی است. امیدواریم این پروژه، بسرعت اجرایی شود و نفت کوره تولیدی در پالایشگاه اصفهان به فراورده‌های کیفی سبک تبدیل شود.

گوگردزداپی از نفت کوره

پالایشگاه شیراز نیز از این موضوع مستثنا نیست و شهر یور امسال، تفاهنامه گوگردزداپی از نفت کوره را با یک شرکت دانش‌بنیان منعقد کرد. هدف از اجرای این تفاهنامه، کاهش حجم گوگرد نفت کوره تولیدی به منظور کیفی‌سازی فراورده‌های نفتی در این پالایشگاه است. جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، از دستیابی کشور به دانش فنی کیفی‌سازی نفت کوره صنایع پالایشی خبر داده است.

به طور میانگین، روزانه حدود ۶۵ میلیون لیتر نفت کوره (مازوت) در کشور تولید می‌شود که حدود ۱۸ درصد

از فراورده‌های تولیدی در پالایشگاه‌های نفت ۱۰گانه کشور را به خود اختصاص می‌دهد. بر اساس لایحه برنامه هفتم توسعه، مقدار نفت کوره تولیدی کشور با اجرای طرح‌های کیفی‌سازی در پالایشگاه‌ها، با کاهش ۵ درصدی به ۱۲،۹ درصد (معادل ۴۹ میلیون لیتر در روز) خواهد رسید.

به گفته جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، ارتقای کیفی نفت کوره تولیدی هم از لحاظ زیست محیطی و هم از نظر اقتصادی برای کشور بسیار حائز اهمیت است و تولید نفت کوره کم گوگرد و ارتقا یافته از نظر کیفی، ارزش اقتصادی بالایی برای کشور به همراه دارد، به طوری که تفاوت نفت کوره ۲،۵ درصد با نفت کوره ۰،۵ درصد، در هر تن ۲۰۰ دلار است، یعنی در یک واحد ۵ هزار تنی، سالانه ۵۲ میلیون دلار ارزش افزوده خواهیم داشت.

آنچه اجرای طرح‌های کیفی‌سازی و ارتقای محصولاتی همچون نفت کوره را پراهمیت می‌سازد، ایجاد یک چرخه دوسر سود است که یک سر آن بهبود بخشی به محیط زیست و سوی دیگرش ارزش آفرینی به زنجیره تولید و ایجاد ارزش افزوده است.

بر اساس لایحه برنامه هفتم توسعه، مقدار نفت کوره تولیدی کشور با اجرای طرح‌های کیفی‌سازی در پالایشگاه‌ها، با کاهش ۵ درصدی به ۱۲،۹ درصد (معادل ۴۹ میلیون لیتر در روز) خواهد رسید



اوره و آمونیاک چهارم دو دهه پس از راهاندازی همچنان پیشران است

ارزآوری

با وجود

کاهش قیمت جهانی

مشعل | پتروشیمی پردیس یا اوره و آمونیاک چهارم، جزو پتروشیمی های افتتاح شده در دهه ۸۰ است که نیمی از تولیدات خود را راهی بازارهای بین المللی می کند و به دلیل دسترسی به منابع خوراک گازی، دسترسی به اسکله صادراتی اختصاصی و تاسیسات ذخیره سازی، مزیت های بیشتری در صادرات اوره و آمونیاک دارد. این مجموعه تولیدی طی تقریباً دو دهه گذشته در صدر فهرست صادرات و ارز آوران صنعت پتروشیمی بوده و در حوزه های مختلف مسؤولیت اجتماعی و استانداردهای زیست محیطی نیز در رتبه های اول قرار دارد و اقدام های اثر گذاری در منطقه عسلویه داشته است. سیدمحمد رضا میری لواسانی، مدیر عامل شرکت پتروشیمی پردیس است که از ابتدای امسال مسؤولیت این مجموعه را به عهده گرفته، در گفت و گو با خبرنگار «مشعل» به ارائه توضیحاتی در خصوص فعالیت های این مجموعه پرداخته است که در ادامه می خوانید.

پتروشیمی پردیس که در سایت اصلی منطقه ویژه پتروشیمی عسلویه قرار گرفته، تولیدات خود را بلافاصله برای صادرات به اسکله صادراتی خود ارسال می کند و به عنوان بزرگ ترین مجتمع تولید کننده آمونیاک و اوره در خاور میانه و یکی از بزرگ ترین تولید کنندگان این محصولات در سطح جهان، با تولید بیش از ۵ میلیون تن محصول در سال سهم قابل توجهی در تولید غذای کافی برای مردم دنیا و کشورمان به عهده دارد.

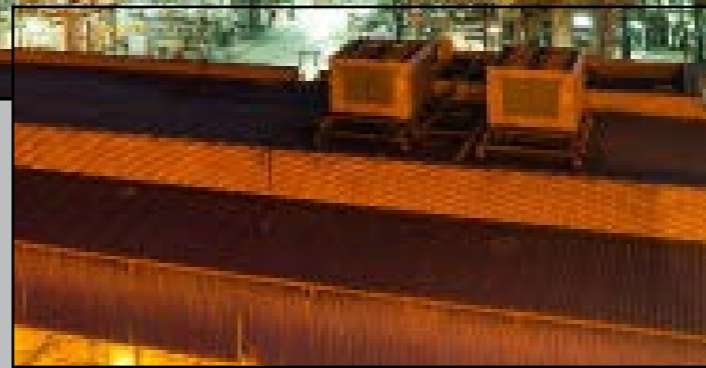
نوآوری در محصول "اوره؛ دوستدار محیط زیست"

پتروشیمی پردیس طی سالیان گذشته، طرح های توسعه ای مختلفی داشته و امروز با ظرفیت کامل خود نقشی مهم در تولید پایدار و ارز آوری صنعت پتروشیمی دارد. سیدمحمد رضا میری لواسانی، مدیر عامل شرکت پتروشیمی پردیس با تأکید بر جایگاه این شرکت در اجرای تعهدات صنعت پتروشیمی و اثر گذاری در بازار بورس و سرمایه کشور گفت: آنچه تولید و ادامه حضور ما در بازار بین الملل و بازار سرمایه را تضمین می کند، استمرار در پروژه های فناورانه و توسعه ای است. پژوهش، فناوری و توسعه از مهم ترین بخش های سازمان است و تلاش می شود از نانو فناوری و فناوری های روز آمد برای بخش های مختلف بهره ببریم و به سمت تولید انواع "اوره دوستدار محیط زیست" حرکت کنیم. وی به معرفی محصول جدید شرکت پتروشیمی پردیس که موفق به دریافت لوح زرین و گواهینامه نوآوری بر تر ایرانی

از سوی دانشگاه صنعتی شریف و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری شده است، اشاره و تصریح کرد: این محصول یعنی "اوره دوستدار محیط زیست"، با خواص از تقا یافته و بر اساس ارزیابی های انجام شده مبتنی بر مدل مرجع نوآوری ایرانی، در اواخر سال گذشته انتخاب شد. او افزود: این کود "اوره دوستدار محیط زیست" با خواص از تقا یافته با پشتوانه ۱۰ سال تحقیق و پژوهش و ۳ سال تلاش برای بومی سازی از سوی واحد تحقیق و توسعه پتروشیمی پردیس و با همکاری محققان دانشکده علوم و فنون نوین دانشگاه تهران تولید شده است.

عبور از رکورد ۱۷ ساله

میری لواسانی با تأکید بر اینکه این روند در تولید محصولات دانش بنیان ادامه خواهد داشت، اظهار کرد: پتروشیمی پردیس در حوزه های مختلف صادراتی هم در رتبه های برتر قرار دارد و پتانسیل نشان تعالی کیفیت و مشتری مداری را کسب کرده است. همچنین در هشتمین اجلاس سراسری نشان عالی مدیر سال عملکرد اینچنان در حوزه تولید و صادرات محصول و ارز آوری برای خود کفایی اقتصادی کشور مورد توجه قرار گرفت و به عنوان مدیر سال معرفی شد. مدیر عامل شرکت پتروشیمی پردیس با اشاره به شکسته شدن رکورد تولید ۱۷ ساله پردیس در سال مالی گذشته ادامه داد: بر اساس بودجه تعریف شده در سال مالی گذشته، باید ۶۰۰ میلیون دلار اوره و ۶۸ میلیون دلار آمونیاک صادر می کردیم که با فروش ۸۸۵



تصمیم گیری برای «پتروشیمی همت»

مدیر عامل شرکت پتروشیمی پردیس، تأمین گاز زمستانه و افزایش یکباره نرخ خوراک و سوخت را از چالش های دیگر این مجموعه پرشمرد و افزود: در سال ۱۱۴۰۲ این موضوع باعث انحراف در صورت مالی شرکت شد و بازار سرمایه را نیز تحت تأثیر قرار داد. افزایش نرخ خوراک یکباره از ۵ هزار تومان به ۷ هزار تومان رسید و نرخ سوخت نیز با افزایش ۱۰۰ درصدی از ۲ هزار تومان به ۴ هزار تومان افزایش یافت. میری لواسانی با اشاره به تفاوتی که پتروشیمی پردیس در ذخیره سازی و صادرات محصول نسبت به سایر اوره سازهای کشور دارد، اشاره و تصریح کرد: با توجه به موقعیت مکانی پردیس می توانیم فقط ۲۰ روز ذخیره تولید داشته باشیم و با توجه به قیمت جهانی جریان فروش باید بدون توقف باشد و اگر فروش انجام نشود، باید تولید را از مدار خارج کنیم. در سال ۱۴۰۲، در نتیجه ۸۰ روز قطعی گاز ۳ درصد کاهش میزان تولید و در سال ۱۴۰۱ هم ۹۷ روز قطعی داشتیم که اینها به طور مستقیم روی تولید اثر داشتند. وی با اشاره به طرح های توسعه ای پتروشیمی پردیس و بخصوص پروژه "پتروشیمی همت" که پتروشیمی پردیس، یکی از سهامداران اصلی آن است، گفت: در آبان امسال، سهام حداکثری ۹۸ درصدی «پتروشیمی همت» به پتروشیمی پردیس تعلق گرفت. از آنجا که سهامدار و شریک نداریم، منتظر سهامدار اصلی یعنی شرکت نفت و گاز پارسیان و سرمایه گذاری غدیر هستیم که نقشه راه این پروژه پتروشیمی را برای ما ترسیم کنند. مدیر عامل شرکت پتروشیمی پردیس با تأکید بر اینکه سودآور بودن این پروژه برای ما اهمیت زیادی دارد، گفت: ممکن است در ابتدا با چالش هایی مواجه باشد؛ اما طی



برای دومین سال پیاپی؛ پتروشیمی پردیس شرکت برتر صادرات گرای ایران شد

شرکت پتروشیمی پردیس، به دلیل عملکرد درخشان خود در حوزه صادرات محصول، عنوان شرکت برتر صادرات گرای کشور در رتبه بندی سال ۱۴۰۲ شرکت های برتر ایران (IMI۱۰۰) را کسب کرد.

در بیست و ششمین همایش معرفی ۱۰۰ شرکت برتر کشور (IMI۱۰۰) که با حضور وزرای صمت و امور اقتصادی و دارایی و نمایندگان یکصد شرکت برتر اقتصادی و صنعتی کشور در سالن همایش های بین المللی صداوسیما برگزار شد، شرکت پتروشیمی پردیس برای دومین سال پیاپی به دلیل عملکرد موفق خود در حوزه صادرات محصول آمونیاک و اوره به عنوان شرکت برتر صادرات گرای ایران از میان ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور معرفی شد. همچنین در این رتبه بندی شرکت پتروشیمی پردیس با بیش از ۴۴ هزار میلیارد تومان فروش محصول در سال ۱۴۰۱، به عنوان سی و یکمین شرکت در بین ۱۰۰ شرکت برتر ایران از نظر میزان فروش قرار گرفت. در این همایش که از سوی سازمان مدیریت صنعتی برگزار شد، ۱۰۰ شرکت برتر کشور با توجه به ۳۳ شاخص سودآوری و فروش از میان ۵۰۰ شرکت برتر کشور معرفی شدند.

پنج سال خود را به نقطه سر به سر می رساند. طبق برنامه تا ۱۵ درصد آورده شرکت را به "پتروشیمی همت" اختصاص می دهیم و تلاش می کنیم تأمین مالی را از تسهیلات بانکی انجام بدهیم. میری لواسانی با تأکید بر اینکه بخش زیادی از محصولات پتروشیمی پردیس در بازار آمریکای جنوبی ارائه می شود، اظهار کرد: پیش بینی ما این است که پتروشیمی پردیس در سال ۱۴۰۲ حداقل ۸۵۰ میلیون دلار ارزآوری داشته باشد.

اجرای «رد پای آب» و «رد پای کربن»

مدیر عامل شرکت پتروشیمی پردیس، همچنین به حمایت های این مجموعه از جامعه پیرامونی در منطقه عسلویه و عمل به تعهدات مسؤولیت اجتماعی این شرکت اشاره و تصریح کرد: در مهر امسال ۲۴۰ بسته کیف و نوشت افزار به دانش آموزان روستای «سهمو شمالی» از توابع شهرستان عسلویه اهدا شد. مدرسه «پردیس» را هم که به دانش آموزان آن هدایایی اهدا شد، پتروشیمی پردیس در سال ۱۳۹۶ احداث کرده است. وی با اشاره به عضویت پتروشیمی پردیس در شورای راهبردی شرکت های پتروشیمی منطقه پارس تأکید کرد: علاوه بر اقدام های مستقل پتروشیمی پردیس، همسو با سیاست های این شورا، خدمات مختلفی به شکل هماهنگ و هدفمند به خانواده های مختلف در منطقه عسلویه ارائه می شود. میری لواسانی در ادامه به یکی از موفقیت های اخیر این مجموعه در حوزه محیط زیست اشاره و تصریح کرد: بتازگی پتروشیمی پردیس در اجرای دو پروژه زیست محیطی «رد پای آب» و «رد پای کربن» حائز رتبه برتر شد. در واقع این مجموعه، اولین شرکت در منطقه پارس جنوبی است که دو پروژه «رد پای آب» و «رد پای کربن» را در این منطقه تهیه و اجرا کرده است.



نیازها و قابلیت‌ها، اهمیت زیادی دارد. در واقع ما سیدی از خدمات ارائه می‌کنیم که شامل خدمات بالادستی و خدمات پایین دستی می‌شود. او با تأکید بر اینکه با شکل‌گیری اکوسیستم فناوری و نوآوری، پژوهشگاه صنعت نفت بیشتر از قبل می‌تواند نقش حاکمیتی خود را در جهت سوددهی بیشتر و خلق انرژی اجرایی کند، افزود: برای آنکه بتوانیم تسهیل‌گر باشیم، لازم است که تجربه فناوری هم داشته باشیم. در نتیجه در بسیاری از حوزه‌ها از جمله خدمات آزمایشگاهی و تأییدیه‌های استاندارد روز، ورود کرده‌ایم.

بدهیم تا در کنار هم بنشینند و با اشتراک گذاشتن تجربیات فناورانه خود، بسیاری از این مشکلات برطرف شود. رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در ادامه گفت: معتقدیم پژوهشگاه نفت، نهادی است که بسادگی می‌تواند این نقش را ایفا کند؛ چون از یک سو نیازها و الزام‌های مورد نظر وزارت نفت را می‌داند و از سوی دیگر به بدنه دانشگاهی و شرکت‌های فناور و دانش بنیان متصل است و ما امیدواریم بتوانیم جبهه جدیدی را در این عرصه بازگشایی کنیم.

ضرورت حمایت حاکمیتی

وی در توضیح اینکه مجموعه‌هایی مثل پژوهشگاه صنعت نفت نمی‌توانند استقلال مالی داشته باشند و عموماً زیر مجموعه مراکز حاکمیتی بالاسری قرار می‌گیرند، گفت: بیشتر موسسات تحقیقاتی در دنیا، بین ۴۰ تا ۶۰ درصد اعتبار اجرایی خود را از منابع بالاسری دریافت می‌کنند. از آنجا که عمده تحقیقات در حوزه‌های فناوری پرریسک و بلندمدت هستند، نیاز به حمایت حاکمیتی و بالاسری دارند تا محدودیتی از نظر اقتصادی برای انجام تحقیقات فناوری نداشته باشند.

کلاتری با تأکید بر اینکه پژوهشگاه هم از این قاعده مستثنایست، افزود: نگاه ما به تجاری‌سازی بسیاری از اقلام پر کاربرد صنعت نفت یا محصولات پتروشیمیایی بالادستی، لزوماً کسب درآمد نیست؛ بلکه تلاش برای نفوذ و توسعه فناوری در داخل کشور است. ما معتقدیم که نگهداشت نخچیان، کمک به اجرای پروژه‌های شرکت‌های دانش بنیان، فرصت‌سازی برای شرکت‌های توانمند مبتنی بر دانش و ... نوعی تولید ثروت است و این عملکرد، برای پژوهشگاه اهمیت بیشتری دارد.

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در ادامه افزود: تلاش ما این است که به صورت زنجیره و شبکه و چند شاخه‌ای به مجموعه‌های فناور و دانش بنیان کمک کنیم. توان پژوهشگاه محدود است؛ اما شرکت‌های تولیدکننده قوی وجود دارند که در ارتباط با آنها، می‌توان ظرفیت‌های خوبی را ایجاد کرد. ایجاد یکپارچگی بین تقاضای شرکت‌های نفت و گاز و مجموعه‌های نوآور و دانش بنیان و جهت دهی این

دانشگاهی و پژوهشی نیز کمک کند.

ایجاد جبهه جدید در عرصه فناوری

این مجموعه با تعداد زیادی از پروژه‌های مرتبط با شرکت‌های مختلف صنعت نفت همراه است که هر کدام، برنامه‌ریزی و داستانی مجزا دارند. از پروژه‌های کوچک در حوزه تامین مواد شیمیایی تا همکاری برای ازدیاد برداشت از چاه‌های خاموش و کم‌بازده در بالادستی صنعت نفت، در میان پروژه‌های این مجموعه به چشم می‌خورد.

عظیم کلاتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت با تأکید بر اینکه پژوهشگاه، پروژه‌های مختلف را در حوزه تامین مواد شیمیایی مورد نیاز صنعت نفت از جمله کاتالیست‌ها، سیمان، گل حفاری، کنترل تولید آب در میادین و ... در دست اجرا دارد، گفت: سرعت اجرا و تجاری‌سازی این پروژه‌ها خوب بوده و اقبال خوبی هم برای همکاری مشترک با پژوهشگاه از سوی شرکت‌های فناور و دانش بنیان و مراکز دانشگاهی وجود دارد.

وی در ادامه افزود: نگاه پژوهشگاه صنعت نفت این است که این مرکز علمی - پژوهشی می‌تواند در حوزه‌های توسعه دانش فنی و تامین تجهیزات و نیازهای فناورانه صنعت نفت، نقش یکپارچه‌سازی فناوری را داشته باشد. به این معنا که به تولیدکننده‌هایی که توانمندی‌های خوبی در زمینه رفع مشکلات زنجیره‌های صنعت نفت دارند، فرصت

پژوهشگاه صنعت

نفت، پروژه‌های

مختلفی را در حوزه

تامین مواد شیمیایی

مورد نیاز این صنعت از

جمله کاتالیست‌ها،

سیمان، گل حفاری،

کنترل تولید آب در

میادین و... در دست

اجرا دارد

پژوهشگاه صنعت نفت در این سال‌ها تلاش‌های بسیاری در حوزه فعالیت‌های خود کرده است. این نهاد پژوهش محور در صنعت نفت، برای ورود به بازارهای هدف خود، منتظر مراجعه شرکت‌های بیرونی نمانده و با بررسی بازار و تکنولوژی‌های مورد نیاز، وارد این بازار شده تا پیشنهادهای خود را به صنایع ارائه دهد. این مجموعه با تعریف پروژه‌های مختلف و بهره‌گیری از مزیت‌های نسبی خود، بیش از پیش با شرکت‌های مختلف ارتباط گرفته و این ارتباطات را تقویت کرده است.

رویگرد آینده نگری

این مجموعه در عین حال تلاش می‌کند، فعالیت‌هایش را با رویکرد آینده نگری پیش ببرد. خود را به نیازهای امروز صنعت نفت محدود نکند و تکنولوژی‌های نوین را با تمام توان پیگیری کرده و از آنها بهره‌مند باشد. به عبارت دیگر، پژوهشگاه در کنار پروژه‌هایی که امروز برای صنعت نفت انجام می‌دهد، روی پروژه‌هایی که در حال حاضر بازاری ندارد، اما پیش‌بینی می‌شود تکنولوژی‌های آینده ساز و نوظهور باشند، سرمایه‌گذاری و زیرساخت‌های پژوهشی و مقدمات توسعه دانش فنی آن را آماده می‌کند.

امروز فضای پیرامون پژوهشگاه، یک فضای رقابتی است و پژوهشگاه صنعت نفت، تنها بازیگر توسعه تکنولوژی نیست. به همین دلیل این مجموعه تلاش می‌کند کیفیت و سرعت خدمات رسانی را هر روز ارتقا دهد. پژوهشگاه صنعت نفت در واقع تلاش می‌کند با حداقل هزینه‌ها در پروژه‌های بزرگ صنعت نفت وارد شود و به دیگر مراکز

نگاهی به عملکرد پژوهشگاه صنعت در همکاری با زیر مجموعه‌های صنعت نفت

تلاش برای نگهداشت ثروت فنی و انسانی

مشعل | پژوهشگاه صنعت نفت، به عنوان یکی از بزرگترین مجموعه‌های پژوهش محور در طول دوره فعالیت خود، همواره تلاش کرده است تا در مسیر نیازهای این صنعت و زیرمجموعه‌های آن اقدام و حرکت کند و پژوهشگاه صنعت نفت نیز به عنوان نهاد پژوهش محور در دل صنعت نفت در عین همکاری با شرکت‌ها، پژوهشگاه‌ها و دانشگاه‌های مختلف، تلاش کرده است به طور موثری و در رقابت با دیگر مجموعه‌ها حرکت نکند و حامی آنها باشد. به گفته عظیم کلاتری اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، این مجموعه به دنبال نگهداشت نخچیان، کمک به اجرای پروژه‌های شرکت‌های دانش بنیان، همچنین فرصت‌سازی برای شرکت‌های توانمند مبتنی بر دانش و به نوعی در پی تولید ثروت است و این عملکرد برای پژوهشگاه اهمیت بیشتری دارد.



سفیران صنعت نفت

گزارشی از
سومین نشست
تخصصی
مددکاران
اجتماعی



میزان اثربخشی و ارتقای کیفیت خدمات به جامعه با هدف بهبود محیط کار و تقلیل آسیب‌های اجتماعی در سازمان، این واحد، بیش از گذشته نیازمند تفکر جمعی و اشتراک گذاری تخصصی و تجربیات شاغلان این حوزه در دستیابی به راهکارهای عملی با رویکرد حرفه‌ای در مواجهه با مسائل فردی و سازمانی کارکنان صنعت نفت است.

مرادپوری با اشاره به اعضای تشکیل دهنده شورای روابط کار و مددکاری اجتماعی گفت: روسای روابط کار و مددکاری اجتماعی ستاد وزارت نفت، شرکت‌های اصلی و صندوق بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت اقدام به تشکیل شورای روابط کار و مددکاری اجتماعی کرده‌اند.

به گفته وی، این شورا علاوه بر تبادل نظر و انتقال دانش، مهارت و تجربه شاغلان این حوزه، شرایط لازم را برای یکپارچگی فعالیت‌ها و اقدام‌های روابط کار و مددکاری اجتماعی در سطح صنعت نفت فراهم می‌کند و همسو با تدوین راهبردها و سیاست‌های کلان این حوزه، برای به روز رسانی قوانین و مقررات مرتبط و اتخاذ رویه‌های یکسان در مواجهه با چالش‌های موجود در عرصه ارائه خدمات به کارکنان گام بر می‌دارد.

گفتنی است، در پایان از فعالان مددکاری و روابط کار و پیشکسوتان این حوزه تقدیر و تشکر شد.

۹ گام برداشته شده

مراد مرادپوری، رئیس روابط کار و امور اجتماعی شرکت ملی نفت ایران، به نمایندگی از اعضای شورای مددکاری اجتماعی در این نشست، به مجموعه فعالیت‌های صورت گرفته در این بخش پرداخت و گفت: از ابتدای فعالیت این شورا، گام‌های موثری با هدف بهبود شرایط کارکنان در محیط کار برداشته شده که از آن جمله می‌توان به برنامه‌های حمایت از معلولان، حمایت از کارکنان حادثه دیده و خانواده کارکنان متوفی، تدوین شاخص‌های مددکاری اجتماعی برای تعیین امتیاز اعطای تسهیلات قرض الحسنه ۳۰۰ میلیون تومانی، کنترل و پیشگیری از آسیب‌های اجتماعی، حفظ و ارتقای سلامت روان کارکنان و خانواده‌ها، برنامه‌های بهبود محیط کار و تعامل موثر کارفرما و کارمند، برنامه‌های مطالعاتی و پژوهشی بررسی میزان رضایت کارکنان و مکانیزه و سیستمی کردن فرایندهای اجرایی اشاره کرد.

به گفته او، با توجه به نقش و جایگاه روابط کار و مددکاری اجتماعی در پیشگیری و کنترل آسیب‌های شغلی و حفظ نشاط، میزان رضایت‌مندی و احساس تعلق کارکنان، افزایش

احیای حرفه مددکاری

مهدی علی مددی، معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی با حضور در سومین نشست تخصصی مددکاران اجتماعی صنعت نفت، مددکاران را سفیران صنعت نفت دانست و گفت: کارکنان صنعت نفت به دلیل ماهیت کارشان با چالش‌ها و مخاطراتی روبه رو هستند و شرایط بسیار سختی را تجربه می‌کنند، از این رو مددکاری اجتماعی می‌تواند در رفع این چالش‌ها بسیار کمک کننده باشد. او مهم‌ترین نقش مددکاری را جلوگیری از تبعیض و بی عدالتی بیان کرد و ادامه داد: مددکاران می‌توانند با روش‌های به کار گرفته شده، فرد را به آغوش کار و خانواده خود بازگردانند و زندگی آنها را احیا کنند. علی مددی افزود: تضعیف حرفه مددکاری، یکی از موضوعات نگران کننده است و باید دوباره احیا شود. با روی کار آمدن دولت سیزدهم، وزیر نفت نگاه ویژه‌ای به منابع انسانی دارد و این صنعت، برای رفع مشکلات کارکنان در تلاش است.

معاون وزیر نفت در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی، با تاکید بر منسجم بودن فعالیت‌های مددکاران اظهار داشت: کارکنان اقماری با توجه به دور بودن از محل زندگی و خانواده، در معرض آسیب‌های بیشتری هستند، از این رو باید در اولویت قرار گیرند.

مشعل صنعت نفت در بحث مددکاری اجتماعی، یکی از سازمان‌های پیشرو است که در سال ۱۳۳۵ ضمن آگاهی از خط مشی‌ها، سیاست‌ها و مقررات مدون صنعت نفت و با رعایت اصول و ارزش‌های اخلاقی، فعالیت خود را در این حوزه آغاز کرد و از دیرباز تا کنون، مسؤلیت رسیدگی به مسائل شخصی و شغلی کارکنان را به عهده دارد. به دلیل اهمیت این موضوع، سومین نشست تخصصی مددکاران اجتماعی صنعت نفت، همزمان با ایام ولادت حضرت علی (ع) و روز مددکار با حضور مدیران منابع انسانی چهار شرکت اصلی زیر مجموعه وزارت نفت، روسای روابط کار و مددکاری اجتماعی و پیشکسوتان این حرفه در تاریخ ۹ بهمن در سالن اجتماعات صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت برگزار شد که مشروح آن را در ادامه می‌خوانید.

چشم‌اندازهای این مدیریت در صنعت نفت بسیار حائز اهمیت است.

با توجه به رسالت‌ها و چشم‌اندازهای واحد روابط کار و مددکاری اجتماعی در صنعت نفت و همچنین به منظور بهبود ارائه خدمات و بهره‌مندی حداکثری مراجعان از منابع و اختیارات سازمانی، تکمیل و روزآمدسازی ضرورت‌ها و نیازهای نیروی انسانی این صنعت و تعامل بینه کارکنان و سازمان، شورای روابط کار و مددکاری اجتماعی تشکیل و شیوه‌نامه اجرایی آن، در قالب یک الگوی مدون و با هدف یکپارچه سازی خدمات و فرایندسازی روند اقدام‌ها و فعالیت‌ها تهیه و تنظیم شد. روسای روابط کار و مددکاری صنعت نفت را شرکت‌های اصلی و صندوق‌های بازنشستگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت تشکیل می‌دهند.

مددکاران اجتماعی، مسؤلیت رسیدگی به درخواست‌های کارکنان، مرتبط با حوزه‌های کاری و ضروریات زندگی فردی و خانوادگی، رسیدگی به مشکلات اقتصادی و بررسی درخواست‌های مرتبط با گلايه‌مندی‌ها و شکایات کارکنان این صنعت را به عهده دارند و با سرلوحه قرار دادن ارتقای سلامت جسمانی و روانی کارکنان این صنعت عظیم، با انجام اقدام‌ها و پیگیری‌های لازم و بر اساس قوانین و دستور العمل‌های مدون سازمانی در مسیر بهبود شرایط محیط کار، کاهش تخلفات، افزایش رضایتمندی و بهره‌وری سازمان و کارکنان و گام برمی‌دارند.

از دیگر فعالیت‌های کارکنان این حوزه، می‌توان به ارتقای سلامت اجتماعی و بهداشت روان کارکنان اشاره کرد که همکاری مدیریت منابع انسانی، همسو با رسالت‌ها و

اوج نفت رویای دست نیافتنی

مفهوم «اوج نفت» نخستین بار در اوایل دهه ۱۸۸۰ میلادی مطرح شد و آن زمان برخی پیش بینی می کردند که به دلیل پایین افت فشار تولید در میدان های نفتی ایالت پنسیلوانیای آمریکا، دوران تولید نفت به سر آمده است. با این حال اکنون شاهد آن هستیم که تولید نفت در ایالات متحده آمریکا و دیگر نقاط جهان پس از گذشت بیش از ۷۰ سال در زمانی که نظریه «اوج نفت» از سوی ماریون کینگ هابرت، زمین شناس آمریکایی در سال ۱۹۵۶ میلادی مطرح شد، همچنان روند افزایشی دارد. هابرت بار دیگر دوره «اوج نفت» را با سطح تولید حدود روزانه ۳۴ میلیون بشکه نفت در حدود سال ۲۰۰۰ میلادی پیش بینی کرد، در حالی که این سطح در سال ۱۹۶۷ میلادی محقق شد و پس از آن هم تولید جهانی نفت خام تا پایان قرن به بیش از ۶۵ میلیون بشکه در روز رسید.

جاه طلبانه و غیر واقعی به سفر رساندن حجم انتشار کربن عقب نشینی کرده اند، سیاست گذاران رویکرد خود را درباره مسیرهای انتقال انرژی دوباره ارزیابی می کنند و شتاب گرفتن روند صنعتی شدن در کشورهای در حال توسعه، جایی که ما شاهد ظهور طبقه متوسط بزرگ تر، گسترش خدمات حمل و نقل و تقاضا و دسترسی بیشتر به انرژی هستیم، در زمره این دلایل قرار می گیرند. ما شاهد این هستیم که این روندها در بلند مدت، مانند بعضی دیگر از پیش بینی کنندگان، در حال تکامل هستند. در گزارش سال ۲۰۲۳ میلادی «چشم انداز جهانی نفت» اوپک، شاهد هستیم که تقاضا تا سال ۲۰۴۵ میلادی به رقم ۱۱۶ میلیون بشکه در روز می رسد. به هر حال، نفت خام و فرآورده های آن حضوری مستمر در زندگی روزمره ما دارند، محصولات حیاتی را برای زندگی روزمره ما به ارمان می آورند و به تأمین امنیت انرژی و دستیابی به انرژی به روشی در دسترس و مقرون به صرفه کمک می کنند. افزون بر این، پیشرفت های فناوری این امکان را فراهم می کند که نه تنها منابعی تازه بیابیم، بلکه با نمونه هایی مانند در دسترس بودن سوخت های پاک تر، افزایش بازده فناوری هایی مانند جذب، استفاده و ذخیره سازی کربن، دی اکسید کربن حذف و جذب مستقیم هوا، شرایط را بر برداشتن گام های بزرگ در مسیر کاهش انتشار گازهای گلخانه ای هموار کنیم.

سرانجام باید اذعان کرد که «اوج نفت» هرگز اتفاق نیفتاده است و پیش بینی ها از اوج تقاضای نفت هم روند مشابهی را دنبال می کنند. بارها و بارها، نفت امدها درباره فراسیدن دوره «اوج نفت» را از بین برده است، به طوری که منطق و تاریخ هم نشان می دهد که همین منوال ادامه می یابد.

همه اینها بر نیاز ذی نفعان برای تشخیص نیاز به سرمایه گذاری مستمر در صنعت نفت، امروز، فردا و چند دهه آینده تأکید دارد.

یادداشت از هیثم الغیص، دبیر کل اوپک
منبع: پایگاه اطلاع رسانی رسمی دبیر خانه اوپک
مترجم: امیر دشتی

نفت پیش از پایان دهه جاری به اوج می رسد و بر مبنای همین بر آورد خواستار توقف سرمایه گذاری ها در حوزه تولید سوخت های فسیلی شده؛ این در حالی است که آژانس بین المللی انرژی چند سال پیش تأکید کرده بود که جهان در سال های آینده همچنان برای تأمین انرژی مورد نیاز به نفت نیاز خواهد داشت و در عین حال اهمیت سرمایه گذاری در این بخش را در چندان می دانست. امروزه اوج تقاضا برای نفت در هیچ پیش بینی کوتاه مدت و میان مدت قابل اعتماد و مستند نشان داده نمی شود؛ برای نمونه، سال های ۲۰۲۳ و ۲۰۲۴ میلادی را در نظر بگیریم. در بر آوردهای سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) شاهد افزایش روزانه ۴ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه ای تقاضای نفت طی دو سال هستیم، در حالی که مؤسسه تحقیقاتی نی اس ای آی (EIA) هم این رقم را بیش از ۴ میلیون بشکه در روز بر آورد کرده و مؤسسه های و ریسستاد و آرگوس هم ارقامشان نزدیک به این سطح است.

آژانس بین المللی انرژی هم در بر آوردهای خود از رشد روزانه ۳ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه ای تقاضای جهانی برای نفت خام در بازه زمانی ۲۰۲۴-۲۰۲۳ خبر داده است. با توجه به روندهای رشد یاد شده، مشاهده اوج تقاضا برای نفت تا پایان دهه جاری میلادی که تنها ۶ سال دیگر از آن باقی مانده، تاحدودی چالش برانگیز است. دلایل زیادی پشت این موضوع وجود دارد، برای نمونه جو امعی که با درک پیامدهای برنامه های

پس از آن فراوان است، هیچ نگرانی وجود ندارد. امروزه صحبت ها درباره مفهوم «اوج نفت» اندک و توجه ها به سوی دوران اوج تقاضا برای نفت معطوف شده است و برخی پیش بینی کنندگان اعلام می کنند و در عین حال تصمیم گرفته اند که نفت نباید بخشی از آینده انرژی پایدار باشد؛ بحث هایی مانند اوج تولید نفت، آبا فراموش شده است که فناوری های توانمند نقشی را در کمک به کاهش انتشار گازهای گلخانه ای و اهمیت جهانی نفت به عنوان یک منبع امن و در دسترس داشته باشند؟

اوج تقاضای جهانی فراتر از انتظار بازار

گزارش «سیتی بانک» آمریکا در سال ۲۰۱۳ میلادی با عنوان «رشد تقاضای جهانی نفت به خط پایان نزدیک است»، نشان می دهد که رشد تقاضای نفت ممکن است خیلی زودتر از آنچه بازار انتظار داشت به اوج برسد؛ در حالی که مشاهده می شود تقاضای جهانی برای نفت خام که در سال ۲۰۱۲ کمتر از ۹۰ میلیون بشکه در روز بود، اکنون در نقطه بالای روزانه ۱۰۰ میلیون بشکه ایستاده است.

مقدار کنونی تقاضا برای نفت از سطح پیش از شیوع ویروس عالم گیر کرونا عبور کرده است، به طوری که برخی پیش بینی کنندگان در آغاز بحران شیوع ویروس همه گیر کرونا بر آورد می کردند که سطح تقاضای نفت دیگر هرگز از آنچه در سال ۲۰۱۹ مشاهده شد فراتر نخواهد رفت.

آژانس بین المللی انرژی در سال ۲۰۲۳ میلادی اعلام کرد که تقاضای جهانی

بحث درباره مفهوم «اوج نفت» دوباره در دهه های ۱۹۹۰ و ۲۰۰۰ از سوی کالین کمپبل، زمین شناس شرکت انگلیسی بی بی مطرح شد و پیش بینی کرد که تولید جهانی نفت در اواخر دهه ۱۹۹۰ میلادی حدود سال های ۲۰۰۴ یا ۲۰۰۵ به اوج می رسد و پس از آن جهان باید به عرضه نفت رو به کاهش و گران تر تکیه کند.

متیو سیمونز، سرمایه دار نفتی با پیامدهای بزرگ برای اقتصاد جهانی در سال ۲۰۰۶ اعلام کرد که احتمال می رود تولید جهانی نفت خام در سال ۲۰۰۵ به اوج خود رسیده باشد. در طول تاریخ، بارها بر آوردهایی از فراسیدن دوره «اوج نفت» مطرح شده است، پیش بینی های گذشته درباره اوج عرضه نفت بسیار دور از انتظار بود؛ به طوری که صنعت نفت و بازارهای جهانی با تکیه بر فرضیه های اشتباه درباره حجم منابع قابل بازیافت، دست کم گرفتن تأثیر پیشرفت فناوری و توانمندی کلی این صنعت گمراه شدند.

اوج تقاضا به جای نفت

عرضه نفت در سال ۲۰۲۴ میلادی به دلیل بهبود شرایط اقتصادی و پیشرفت های مستمر در حوزه فناوری که به کاهش هزینه ها، گشودن مرزهای نو و افزودن ذخایر جدید کمک کرده است، به روند رو به رشد خود ادامه داد.

افزون بر این، درباره منابع موجود که به اندازه کافی برای قرن حاضر و

گزارش «سیتی بانک» آمریکا در سال

2013 میلادی

با عنوان رشد تقاضای جهانی نفت به خط پایان نزدیک است



● پژوهشگاه صنعت نفت

برگزاری سی و یکمین ژورنال کلاب



سی و یکمین ژورنال کلاب با عنوان «متانول از تولید تا زنجیره ارزش» با هدف اطلاع از تازه‌ترین پیشرفت‌های علمی و دستاوردهای روزآمد جهان در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد. از موضوع‌های مهمی که در نشست تخصصی «متانول از تولید تا زنجیره ارزش» بحث شد می‌توان به اهمیت مدیریت راهبردی و حاکمیتی سبد متانول در خلق ارزش، تخمین عرضه و تقاضای متانول و شاخص‌های تأثیرگذار بر قیمت این محصول در آینده و کاربرد متانول در سبد سوخت کشور اشاره کرد.

بر پایه این گزارش، برای جلوگیری از خام‌فروشی متانول، ایجاد حوزه‌های پایین‌دستی بسیار حائز اهمیت است؛ از این‌رو توجه به لایه‌های سوم و چهارم زنجیره پایین‌دست در حوزه متانول می‌تواند راهگشا باشد و ایجاد ارزش کند. این ژورنال کلاب به همت واحد اطلاعات علمی و مدیریت دانش پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد و بعضی از مدیران و نمایندگان از چهار شرکت اصلی وزارت نفت و شرکت‌های مرتبط با حوزه کاری سوخت و حمل‌ونقل حضور داشتند.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در آیینی به مناسبت ولادت حضرت علی(ع) و حضرت صدیقه کبری فاطمه زهرا(س)، از دو بانوی فعال در حوزه سوخت‌رسانی کشور تجلیل و قدردانی کرد.



در این آیین از خانم سیده‌زهرا شفیوی، جایگاهدار گیلانی با بیش از ۳۰ سال سابقه مدیریت جایگاه سوخت دومنظوره سیدشفوی در شهرستان املش و ملیحه محمودی، بانوی راننده نفتکش شاهرودی با بیش از ۱۵ سال سابقه رانندگی حمل‌ونقل بار و فرآورده‌های نفتی تجلیل شد. خانم شفیوی به‌عنوان یک کارآفرین ۷۶ ساله املشی تاکنون توانسته است برای ۱۰۰ نفر اشتغال‌زایی و با تجربه ۳۰ ساله جایگاهداری، تأمین و توزیع روزانه ۲۰ هزار لیتر بنزین، ۲۰ هزار نفت‌گاز و ۵ هزار و ۵۰۰ کیلوگرم سی‌ان‌جی را مدیریت می‌کند. وی همچنین عضو انجمن صنفی

● شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران
قدردانی از بانوان سوخت‌رسان

جایگاهداران استان گیلان است. ملیحه محمودی، بانوی راننده نفتکش نیز با ۳۸ سال سن حدود ۱۰ ماه پیش با بارگیری یک محموله فرآورده از انبار نفت شهید نصرتی منطقه شاهرود آغاز به کار کرده و یک بانوی خستگی‌ناپذیر است که با سه فرزند و با ۱۲ ساعت کار مداوم، توانسته است در کنار فعالیت در عرصه سوخت‌رسانی (روزانه ۹ سرویس حمل فرآورده به مجاری عرضه سوخت)، به مدیریت خانه و خانواده نیز بپردازد. شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به‌عنوان متولی تأمین و توزیع انواع فرآورده نفتی در کشور، توزیع روزانه حدود ۲۵۰ میلیون لیتر سوخت را به‌عهده دارد. حجم زیادی از فرآورده‌های نفتی از طریق ۱۴ هزار نفتکش جاده‌پیما حمل و در بیش از ۴ هزار و ۳۰۰ جایگاه عرضه سوخت توزیع می‌شود.

● شرکت نفت و گاز اروندان
آمادگی همکاری با دانشگاه‌های شیراز و سن‌پترزبورگ



مدیر امور فنی شرکت نفت و گاز اروندان از آمادگی این شرکت برای همکاری با دانشگاه شیراز و دانشگاه سن‌پترزبورگ به منظور به‌کارگیری و عملیاتی کردن فناوری ایجاد اسید فراکچرینگ در میدان‌های غرب کارون خبر داد.

غلامحسین موزی در نخستین همایش مشترک دانشگاه‌های سن‌پترزبورگ و شیراز درباره چالش‌های بهره‌برداری از میدان‌های نفت و گاز، با اشاره به ظرفیت‌های علمی و فناوری‌های نوین در کشور و پیشنهاد هم‌افزایی علمی دو کشور (ایران و آلمان) اعلام کرد که شرکت نفت و گاز اروندان برای عملیاتی کردن فناوری ایجاد اسید فراکچرینگ در میدان‌های غرب کارون با توجه به سیاست‌های افزایش تولید از میدان‌های مشترک و تجربه‌های متخصصان این دو دانشگاه آماده است.

در حاشیه این همایش نیز نشست مشترکی بین هیئت دانشگاه سن‌پترزبورگ به ریاست معاون فناوری و امور بین‌الملل این دانشگاه، هیئت دانشگاه شیراز به ریاست معاون پژوهشی دانشگاه و با حضور مدیر امور فنی و رئیس پژوهش و توسعه شرکت نفت و گاز اروندان برگزار و درباره نحوه همکاری‌ها و عملیاتی کردن انتقال فناوری بحث و تبادل نظر شد.

● بازدید استاندار خوزستان از تأسیسات فرآورش و نمک‌زدایی

علی‌اکبر حسینی‌محراب، استاندار خوزستان از تأسیسات فرآورش و نمک‌زدایی غرب کارون شرکت نفت و گاز اروندان بازدید کرد.

وی در این بازدید ضمن قدردانی از کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان بر ضرورت افزایش تولید در این شرکت تأکید کرد و گفت: موفقیت‌های کسب‌شده در حوزه افزایش تولیدات نفتی حاصل تلاش‌های متخصصان و نیروهای بومی است که برای نظام اعتبار و افتخاری بزرگ محسوب می‌شود.

استاندار خوزستان با اشاره به اهمیت توسعه میدان‌های نفتی مشترک در منطقه غرب کارون گفت: این سرمایه ملی کشور است که باید مدیریت شود و در اختیار مردم قرار گیرد. در این بازدید عبدالله عناری‌اهوازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان نیز گزارشی از روند تولید میدان‌های غرب کارون و افزایش استخراج نفت از میدان‌های مشترک ارائه کرد و گفت: در ماه‌های اخیر میدان‌های سپهر و جفیر در مدار تولید قرار گرفتند و هم‌اکنون روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت این میدان‌ها به تأسیسات فرآورشی غرب کارون ارسال می‌شود و یک ردیف از سه ردیف ۵۵ هزار بشکه‌ای این تأسیسات برای این دو میدان تخصیص داده شده است.

● شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان
کدینگ کارت سوخت تسهیل می‌شود



مدیر عملیات شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: با راه‌اندازی سامانه‌های نرم‌افزاری جدید و استفاده از هوش مصنوعی، فرآیند کدینگ کارت سوخت در منطقه زاهدان تسهیل می‌شود.

علی‌اکبر عرب‌عامری با بررسی فرآیند عملکرد سامانه دوربین پلاک‌خوان کدینگ مستقر در ناحیه مرکزی زاهدان بیان کرد: با اجرای این طرح که برای بازدید و ثبت مشخصات خودروهای پلاک غیربومی استان در حال بهره‌برداری و اجراست، فرآیند کدینگ کارت سوخت تسهیل خواهد شد و زمان انتظار کدینگ کاهشی قابل توجه خواهد یافت.

وی همچنین در بازدید از سامانه نرم‌افزاری مدیریت کارت‌های سوخت اضطراری جایگاه‌ها که در منطقه زاهدان اشتغال‌زایی با اولویت نیروهای محلی داشته باشد و بر عرضه سوخت ناحیه مرکزی و ناحیه زابل در حال استفاده است، افزود: سامانه مدیریت کارت‌های سوخت اضطراری

جایگاه‌ها به‌منظور برنامه‌ریزی توزیع سوخت، جلوگیری از سوءاستفاده شده و در یافت گزارش‌های موردنیاز از سوی منطقه زاهدان تولید و به‌صورت آزمایشی در حال استفاده است. مدیر عملیات شرکت ملی پخش در خصوص واگذاری

پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، دومین دوره رویداد رقابتی مهندسی نفت شهید تندگویان (Tnd TPEC) را در حوزه میدان نفتی دیجیتال برگزار کند. این رویداد اسفندماه امسال در دانشکده نفت اهواز برگزار می‌شود؛ از این‌رو از اعضای هیئت‌علمی دانشگاه‌ها، مؤسسات تحقیقاتی و شرکت‌های دانش‌بنیان و فناوری سراسر کشور دعوت می‌شود با حضور در این رویداد و ارسال طرح‌های خود در خصوص محورهای آن، صنعت نفت کشور را در مسیر شناسایی متخصصان این حوزه یاری رسانند برای حمایت از طرح‌های برتر این رویداد، اهدای جوایز نفیس، امکان حمایت در قالب پروژه‌های پژوهشی، امکان حمایت بنیاد ملی نخبگان، امکان استقرار طرح‌های برتر در مراکز نوآوری و کارآفرینی دانشگاه صنعت نفت و امکان اعطای طرح‌پژوهانه به طرح‌های برتر مختص اعضای هیئت‌علمی در نظر گرفته شده است.

● دانشگاه صنعت نفت
برگزاری دومین دوره رویداد رقابتی مهندسی نفت

افزوده، اتصال تلفن همراه و فضای ابری به اپراتورها کمک می‌کند تا در کمترین زمان با جمع‌آوری، تجزیه و تحلیل داده‌ها نسبت به وقایع یک میدان واکنش صحیح و بهینه انجام دهند و تصمیم درست را بگیرند.

● ترکیب آخرین فناوری دیجیتال با فرآیندهای تازه

برای ساده‌سازی عملیات در میدان نفتی دیجیتال ظرفیت افزایش تولید، کاهش هزینه‌های عملیاتی و به حداقل رساندن تعطیلی برنامه‌ریزی نشده چاه‌ها و تجهیزات را خواهد داشت. میدان نفتی دیجیتال موج بعدی تحول دیجیتال در صنعت نفت و گاز است که در رویارویی با رقابت شدید جهانی در این موج، سرمایه‌گذاری‌های زیادی در میدان نفتی دیجیتال از سوی شرکت‌های بزرگ در دنیا انجام شده است.

دانشگاه صنعت نفت در نظر دارد با همکاری



دومین دوره رویداد رقابتی مهندسی نفت شهید تندگویان (TPEC) در حوزه میدان نفتی دیجیتال اسفندماه امسال در دانشکده نفت اهواز برگزار می‌شود.

میدان نفتی دیجیتال (Digital Oil Field: DOF) با استفاده ترکیبی از فناوری‌های نوظهور مانند هوش مصنوعی (AI)، اینترنت اشیا (IoT)، واقعیت



● صندوق
بازنشستگی صنعت
نفت
پیشرفت ۹۵ درصدی پروژه
ذخیره‌سازی مخازن چابهار

رئیس هیئت‌رئیس صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت در چارچوب «برنامه خلق منابع پایدار برای صندوق‌ها» از پیشرفت ۹۵ درصدی پروژه ذخیره‌سازی مخازن بندر شهید بهشتی چابهار خبر داد. عبدالحسین بیات با بیان اینکه پروژه ذخیره‌سازی مخازن بندر شهید بهشتی چابهار با ظرفیت ۴۰ هزار

تن ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی سنگین یکی از پروژه‌هایی است که در شورای عالی پروژه‌ها در ۲۹ ماه گذشته پیگیری شد، افزود: این پروژه هم‌اکنون ۹۵ درصد پیشرفت فیزیکی واقعی دارد و همه بخش‌های سیویل، ساختمان‌ها، مخازن و عمرانی این پروژه تکمیل و آزمایش‌های مربوطه انجام شده است. وی با اشاره به اینکه ۵ درصد پیشرفت فیزیکی باقیمانده در پروژه ذخیره‌سازی مخازن بندر شهید بهشتی چابهار شامل جوشکاری ۲ هزار قطر اینچ لوله و پایپینگ و بخشی از برق سایت است، افزود: در بهمن‌ماه این بخش‌های باقی‌مانده تکمیل می‌شود و تا امروز حدود ۵۵۰ میلیارد تومان در این پروژه هزینه شده و تا پایان طرح این رقم به ۷۵۰ میلیارد تومان

خواهد رسید. رئیس هیئت‌رئیس صندوق‌ها به نقش پروژه ذخیره‌سازی مخازن بندر شهید بهشتی چابهار در تسریع صادرات فرآورده‌های نفتی سنگین پرداخت و گفت: منطقه مکران و بندر چابهار از بنادر راهبردی و کم‌برخوردار کشور به‌شمار می‌آید. این طرح از نخستین طرح‌هایی است که به مرحله بهره‌برداری خواهد رسید و از سوی دیگر نزدیکی این پروژه به آب‌های آزاد و عمق بالای اسکله این طرح سبب شده است نه تنها کشتی‌های با ظرفیت بیش از ۱۰۰ هزار تن بتوانند در این بندر پهلوگیری کنند، بلکه این کشتی‌ها دیگر مجبور نیستند تا خلیج فارس مسیر هزار و ۷۰۰ کیلومتری برای بارگیری را پیمایش کنند. بیات پروژه ذخیره‌سازی مخازن بندر شهید بهشتی

چابهار را فرصتی مناسب برای صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی سنگین در کشور برای دستیابی به بازارهای پاکستان و هند خواند و گفت: این طرح می‌تواند در زمان بهره‌برداری خود حداقل ۱۲۰ نفر اشتغال‌زایی با اولویت نیروهای محلی داشته باشد و بر اساس تازه‌ترین برنامه‌ریزی‌ها قرار است این پروژه در بهمن‌ماه با سرانجام اسفندماه امسال پس از راه‌اندازی کامل به بهره‌برداری برسد. رئیس هیئت‌رئیس صندوق‌های بازنشستگی صنعت نفت تأکید کرد: توسعه صادرات در میان شرکت‌های تولیدی گروه اقتصادی نقشی بسزا در ارزآوری برای تأمین منابع پایدار صندوق‌ها دارد؛ از این‌رو زیرساخت این‌چنینی برای مجموعه صندوق‌ها اهمیت مضاعف دارد.

● معاونت امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت

فراخوان ارزیابی فعالان فناور منتشر شد

معاونت امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت از انتشار نوبت دوم فراخوان ارزیابی فعالان حقیقی و حقوقی فناور و صاحب ایده در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی خبر داد. با توجه به تأکیدهای مقام معظم رهبری بر صرفه‌جویی و کاهش مستمر شاخص شدت انرژی در کشور و با عنایت به دستور رئیس‌جمهوری در سومین جلسه شورای عالی انرژی سال ۱۴۰۲ مبنی بر بهره‌برداری جدی از توان و ظرفیت

نقش آفرینی شرکت‌های دانش‌بنیان و فناور داخلی در حوزه مدیریت بهینه و مصرف انرژی کشور، در نظر است نوبت دوم فراخوان ارزیابی فعالان حقیقی و حقوقی فناور و صاحب ایده در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی برگزار شود. به اطلاع می‌رساند فراخوان یادشده تا ۲۵ بهمن‌ماه ۱۴۰۲ در سامانه پارک فناوری و نوآوری صنعت نفت به آدرس www.petropark.ir تمدید شده است.



شرکت ملی نفت ایران همسو با ایفای نقش مسئولیت‌های اجتماعی اقدام به تکمیل و تجهیز فاز ۲ کلینیک نابوری بیمارستان بنت‌الهدی شهر بجنورد خراسان شمالی کرد تا بنیان خانواده‌ها بیش از همیشه گرم‌تر شود.

با تلاش مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز شرکت ملی نفت ایران به نمایندگی از وزارت نفت و همگام با دانشگاه علوم پزشکی خراسان شمالی، اعتبار ۵۰ میلیارد ریالی

• سازمان منطقه ویژه اقتصادی پارس جنوبی بازدید مدیران جهاد دانشگاهی از تاسیسات گازی



پالایشگاه، توضیحات لازم را درباره تاریخچه پالایشگاه و فرآیندهای عملیاتی آن برای میهمانان ارائه کردند. پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی که به پالایشگاه ۱۲ این منطقه معروف است، جدیدترین و آخرین پالایشگاه گازی در منطقه پارس جنوبی است که اسفندماه ۱۴۰۱ به بهره‌برداری رسید و به اعتقاد کارشناسان فنی،

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

پارس جنوبی

• شرکت ملی نفت ایران

تجهیز ۲ کلینیک ناباوروی در بجنورد

کلینیک راه‌اندازی شده است، ۴۰ والد از این طریق اقدام به فرزندآوری کرده‌اند که برای نخستین بار والدینی که پنج سال به دلیل نازایی برای داشتن فرزند انتظار می‌کشیدند، با عمل آی‌وی‌اف به آرزوی خود رسیدند و فرزند دلبندشان را در آغوش کشیدند.

تا پیش از تأسیس این مرکز، زوجین ناباورور این استان برای درمان مجبور به مراجعه به استان‌های دیگر بودند، اما هم‌اکنون این مرکز توانایی درمان ناباوروی را دارد. ضمن اینکه با این اقدام و تجهیز کلینیک، هزینه‌ها و بار مالی هم کمتر شده است.

خراسان شمالی در ناباوروی، جزو استان‌های با خطر متوسط قرار دارد، به‌گونه‌ای که نرخ باروری در استان ۲۰٫۱ درصد است.

• مجتمع گاز پارس جنوبی

کاشت نهال حرادر سواحل کنگان



کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

کاشت نهال

• شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران

پیشرفت ۳۵ در صدی طرح توسعه ذخیره‌سازی گاز



مجاورت با خط لوله سراسری گاز پنجم تهران، به لحاظ راهبردی اهمیت خاصی دارد و می‌تواند پشتیبانی مطمئن برای جبران ناترازی و تأمین

بخشی از کمبود گاز در روزهای اوج مصرف در فصل زمستان و شرایط بحرانی باشد.

مجری طرح‌های ذخیره‌سازی گاز در شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با اشاره به مشخصات این طرح بیان کرد: فاز دوم طرح توسعه ذخیره‌سازی گاز در میدان سراجه قم، مشتمل بر احداث یک واحد نم‌زدایی به ظرفیت ۵ میلیون مترمکعب در روز، احداث خط لوله ۱۶ اینچ به طول ۵ کیلومتر، تأسیسات لخته‌گیر و اندازه‌گیری گاز است. این طرح از ابتدای سال ۱۴۰۲ آغاز شده و بنا بر زمان‌بندی تا آذرماه سال ۱۴۰۳ عملیاتی می‌شود. از سویی افزون بر فعالیت‌های جاری در پایین‌دست این میدان، فعالیت‌های بالادست و حفر چاه نیز تا پایان ۱۴۰۲ به پیمانکار سپرده خواهد شد.

• شرکت ملی بخش فرآورده‌های نفتی منطقه فارس

افزایش توان سوخت‌رسانی انبار نفت‌تندگویان

معاون مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در بازدید از منطقه فارس از افزایش توان سوخت‌رسانی در انبار نفت شهید تندگویان شیراز خبر داد.

فضل‌الله اکبری در این بازدید که به همراه اعضای هیئت مدیره شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به‌منظور بررسی و کمک به بهبود چالش‌های انبار نفت شهید تندگویان در حوزه‌های مختلف انجام شد، گفت: با توجه به موقعیت استان در محور شمال به جنوب کشور و حجم تردها در این محور، افزایش توان عملیات تخلیه و بارگیری ایمن در این انبار نفت از برنامه‌های شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی است. وی با قدردانی از تلاش کارکنان منطقه فارس در

تأمین و توزیع به‌موقع و پایدار سوخت افزود: رفع چالش‌های این انبار به‌ویژه در حوزه‌های ایمنی، عملیات، به‌روزرسانی و استفاده از سیستم‌های فروش می‌تواند در افزایش توان سوخت‌رسانی انبار مؤثر باشد.

معاون مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به تعدد مبادی تأمین سوخت استان تصریح کرد: اتصال فارس به خطوط لوله نفت کشور، بهسازی مخازن موجود، افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی در انبار با احداث مخازن جدید و اتصال انبار به خطوط ریلی استان، از جمله طرح‌های در دست اقدام به‌منظور افزایش توان سوخت‌رسانی در فارس است.

اسدالله طاهری، مدیر منطقه فارس نیز در این بازدید بارائه گزارشی از حجم عملیات تخلیه و بارگیری در سطح این انبار گفت: ظرفیت ذخیره‌سازی فرآورده با توجه به گستردگی استان فارس و تأمین و توزیع تولیدات پالایشگاه شیراز و سایر مبادی تأمین از طریق این منطقه، نیاز به توسعه کُمی و کیفی در بخش‌های مختلف دارد.

• شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت

پایان عملیات مکانیکال خط لوله بندرعباس به مهر آران

عملیات مکانیکال طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ انتقال فرآورده‌های نفتی بندرعباس به مهرآران به اتمام رسید.

عملیات مکانیکال طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ انتقال فرآورده‌های نفتی بندرعباس به مهرآران (به‌عنوان گستره اول از طرح ملی و عظیم خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی بندرعباس -سیرجان -رفسنجان) به اتمام رسید و روز سه‌شنبه (سوم بهمن‌ماه) با حضور فرهاد احمدی، مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، علی خانی‌پور، مجری طرح و سایر کارشناسان، متخصصان و دست‌اندرکاران اجرای این طرح از کارکنان این پروژه قدردانی شد.علی خانی‌پور، مجری طرح احداث خط لوله ۲۶اینچ انتقال فرآورده‌های

نفتی بندرعباس به مهرآران در این آیین گفت:این طرح به‌معنای واقعی روایت تلاش و تجلی باور مدیران صنعت نفت به توانمندی فرزندان این سرزمین، همچنین برگ زرین دیگری از کارنامه پرافتخار شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران در اجرای طرح‌های ملی است.

وی افزود: افزایش امنیت انرژی و تأمین پایدار سوخت کشور و افزایش ۱۰۰ درصدی ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی تولیدی شرکت پالایش نفت بندرعباس و شرکت نفت ستاره خلیج فارس به مراکز مهم کشور از طریق این خط، از جمله مهم‌ترین اهداف اصلی این طرح به‌شمار می‌رود.

صرفه جویی ۸ هزار میلیارد تومانی

مجری طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ انتقال فرآورده‌های نفتی بندرعباس به مهرآران بااعلام اینکه با راه‌اندازی این خط لوله، امکان انتقال ۳۰۰ هزار بشکه معادل ۴۸ میلیون لیتر در روز به ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی کشور افزوده می‌شود، گفت: صرفه‌جویی سالانه ۸ هزار میلیارد تومان، کاهش آلودگی هوا، صرفه‌جویی در مصرف سوخت و کاهش تصادفات و مخاطرات جاده‌ای ناشی از حذف تردد روزانه به تعداد تقریبی ۲ هزار دستگاه نفکش جاده‌پیمادر کشور از جمله مهم‌ترین پیامدهای مثبت بهره‌برداری از این طرح خواهد بود.

خانی‌پور با بیان اینکه ۱۰۰ درصد اقلام و تجهیزات این طرح از طریق منابع و سازندگان داخلی تأمین شده است، گفت: نبود زیرساخت‌های لازم در سازندگان داخلی از چالش‌های اصلی طرح‌ها در تأمین کالاهای اصلی بوده و نبود تعهد در تحویل به‌موقع کالا که ناشی از محدودیت توان و ظرفیت سازندگان داخلی است، موجب طولانی شدن زمان و تحمیل بار مالی به پروژه‌ها خواهد شد که در این باره باید راهکاری جدی برای پیشگیری در پروژه‌های ملی آتی اندیشیده شود.

وی در ادامه اظهار کرد: همجاری ۸۵ درصد از طول مسیر این طرح با خط موجود انتقال فرآورده و ۳۵ درصد با خط انتقال سراسری گاز، حساسیت‌های بالای راه‌به‌لحاظ رعایت دقیق الزامات ایمنی به‌منظور پیشگیری از حوادث ایجاب می‌کرد که یکی از ویژگی‌های مهم این طرح ملی محسوب می‌شود.



راز بعثت

«ولقد بعثنا فی کل امه رسولا ان اعبدا لله واجتنبوا الطاغوت، فمنهم من هدی الله و منهم من حقت علیه الضلاله فسیروا فی الارض فانظروا کیف کان عاقبه المکذبین» (سوره نحل، آیه ۳۶)

ما در میان هر امتی، پیامبری را برانگیختیم که (ای مردم) خدا را پرستید و از طاغوت و طغیانگری دوری کنید. برخی را خداوند مورد لطف قرار داده و هدایت کرده و برخی در گمراهی فرو رفته اند (پس آنان را رها کرد). بنابراین در سرزمین‌های آنان بگردید و بنگرید که سرانجام تکذیب کنندگان چگونه بود؟

«لقد بعثنا فی کل امه رسولا؛ در میان هر امتی رسول و فرستاده ای را فرستادیم.» معلوم می شود بعثت انبیا، اختصاص به امتی ویژه ندارد؛ بلکه این یک سنت الهی است که در میان تمام اقوام و امت‌ها جریان داشته و برقرار بوده و علتش هم نیاز مردم به رسول است که احکام خدا را تبیین و تشریح کند و خداوند هم -بی گمان- بر نیاز مردم واقف است. از این رو بعثت را تعمیم داده تا هیچ قومی در روز رستاخیز بهانه‌ای نداشته باشند و حجت بر تمام مردم تمام شود.

«ان اعبدا الله واجتنبوا الطاغوت»، علت و انگیزه بعثت در این دو جمله کوتاه نهفته است: ۱- اعبدا الله ۲- اجتنبوا الطاغوت. حقیقت بعثت پیامبر، چیزی جز این نیست که مردم به بندگی و پرستش خدا روی آورند و از آنچه طاغوت است و غیر خدایی است، دوری جویند. طاغوت، مصدر است و به معنای تجاوز و تعدی از حد بودن حق و اسام

مصدر آن «طغوی» است. راغب در مفردات اللغه‌اش می گوید: «الطاغوت عباره عن کل متعد و کل معبود من دون الله: طاغوت عبارت است از هر متجاوز و معبودی غیر از خدا.» این کلمه هم در مفرد به کار می رود و هم در جمع. در مفرد مثل همین آیه و در جمع مانند آیه سوره بقره که در آن می فرماید: «اولیاهم الطاغوت» که در اینجا طاغوت به صورت جمع آمده است. برخی طاغوت را شیطان خوانده اند؛ اما اختصاص به شیطان ندارد؛ بلکه تمامی شیاطین انسی را نیز در بر می گیرد.

«فمنهم من هدی الله: گروهی را خداوند مورد لطف خود قرار داد و هدایت کرد.» بدیهی است که منظور از هدایت در اینجا، بیان دلیل و ارشاد نیست؛ چرا که بیان دلیل و ارشاد، عمومی است و اختصاص به اهل ایمان ندارد.

«و منهم من حقت علیه الضلاله: و گروهی از دعوت پیامبران اعراض کرده و روی برگرداندند. پس خداوند آنها را در گمراهی رها کرد و خوارشان ساخت.» معلوم می شود ایمان به پیامبر یا انکار او نیز اختصاص به یک امت ندارد؛ بلکه در میان تمام امت‌ها و ملت‌ها وجود داشته است.

آنان که ضلالت بر آنها ثابت و لازم شده است، معنایش این نیست که خداوند به عنوان مجازات، انسان‌ها را به گمراهی مبتلا می کند؛ زیرا در جای دیگر می فرماید: «فان الله لایهدی من یشل» پس معلوم

می شود قبل‌اضلالتی بوده که خداوند آن را تثبیت کرده و به خود نسبت داده است. این ضلالت را خود انسان با اختیار خود به وسیله اعمال و کردار ناشایسته اش برای خویش ایجاد می کند. وگرنه نسبت دادن آن ضلالت به خداوند درست نیست. خدا کسی را در ضلالت رها می سازد که خود مستوجب و مستحق آن است. خدا در آیه ای فرموده است: «قلما زاغوا ازاع الله قلوبهم: وقتی آنها منحرف شدند، خدا قلوبشان را به انحراف واداشت» یا در جایی دیگر می فرماید: «والله لایهدی القوم الظالمین: خداوند آنان را که ظلم و تعدی به خویشان یا به دیگران کردند، هدایت نمی کند؛ البته نخستین ظلم، ظلم به خویش است. کسی که در گناه غوطه ور شد، پیش از آنکه به دیگران ستم کند، به خود ستم روا داشته و به خود تجاوز کرده است. تجاوز از قانون الهی، ظلم به خویشان است و اگر کسی به خود رحم نکرد، نباید منتظر رحمت خدای رحمان باشد.

«فسیروا فی الارض» این التفات از غیبت، خطاب برای این است که سخن تاثیر بیشتری داشته باشد و حجت بر مردم تمام شود. در سرزمین‌هایی که رسالت و انبیای الهی تکذیب شدند، سیر کنید تا اگر سخن مرا که رسول خدایم، باور نمی کنید، خود با دیدگان خویش، ویرانی‌ها و خرابی‌های آنان را تماشا کنید و ببینید که چگونه گرفتار عذاب و عقوبت شدند و از این ویرانی‌ها عبرت بگیرید تا سرنوشت شما مانند سرنوشت آنان نشود.

مطلب جالبی علامه طباطبایی در این زمینه دارند که خلاصه‌اش چنین است: «رسالت و دعوت پیامبر از باب اراده تکوینی نیست که وقتی می گوید، بها را عبادت نکنید، مشرکین مجبور به آن شوند و بگویند دعوت، آسمانی نیست و این مرد در ادعای نبوتش دروغ می گوید؛ بلکه دعوت نبوی هم مانند سایر دعوت‌ها عادی است. خداوند هم به این دلیل اشخاصی را مبعوث می کند تا شما را به عبادت خدا و دوری از طاغوت‌ها دعوت کنند و حقیقت این دعوت انذار و تبشیر است. دلیل بر این معنی هم آثاری است که از امت‌های گذشته باقی مانده و از نزول عذاب حکایت دارد.»

امام باقر (ع) در تفسیر این آیه می فرمایند: «ها بعث الله نبیا قط الا بولایتنا والبرائته من عدونا...: خداوند هیچ پیامبری را نفرستاده جز با ولایت ما و تبری جستن از دشمنانمان.»

به امید اینکه خداوند، ولایت ائمه معصومین علیهم السلام و برائت از دشمنانشان را به ما مرحمت فرماید و ما را در ولایتمان پابرجا و مستحکم سازد. «ربنا لا تزغ قلوبنا بعد اذ هدیتنا و هب لنا من لدنک رحمه انک أنت الوهاب.»

حکمت‌های فاطمی

سعادت‌مند حقیقی

حضرت فاطمه (علیها السلام) فرموده اند: «انَّ السَّعِيدَ، كُلَّ السَّعِيدِ، حَقُّ السَّعِيدِ مِنْ أَحَبِّ عَلَيَّ فِي حَيَاتِهِ وَبَعْدَ مَوْتِهِ هَمَّا سَعَادَتِ مَمْدُ كَمَلٍ وَخَوْشِبَخْتِ حَقِيقِي كَسِي اسْتِ كَه عَلِي عَلِيَه السَّلَامُ رَا دَر حَيَاتِش وَپَسِ اَز وَفَاتِش دُوسْت بَدَا د.» (نهج الحیاء، ص ۴۸)

شرح حدیث

دوستی علی، یعنی دوستی پیامبر و خدا، محبت امام علی (ع) در طول محبت خدا و رسول خدا (ص) قرار دارد. این موثد، هم در دنیا کارساز است و هم در آخرت. نتیجه آن به اصلاح رفتار منتهی می شود.

مگر می شود کسی علی (ع) را دوست بدارد و به راهی جز او برود؟ مگر پذیرفتنی است کسی مدعی محبت او باشد؛ اما در اعمال خود، شباهتی

به مولا و محبوب خود نداشته باشد؟ دوستی، انسان را به هم‌رنگی و هم‌سویی می کشاند و دوستدار علی (ع) صالح، متقی و خداترس خواهد بود؛ چرا که از مولایش در اینگونه کارها تبعیت می کند.

این همان، سعادت و کامیابی است که در حدیث آمده است. آنان که در زمان او بودند و او را از نزدیک می دیدند و فضایل او را می شناختند، دوستش داشتند. امروز که علی (ع) در میان ما نیست، سخنان، سیره و رفتارش برای ما معلوم است و ما از راه کتب، روایات و منابع موجود، جلوه‌های خدایی آن امام را می شناسیم و به او مهر می‌ورزیم.

دوستدار علی (ع) دوستدار حق، عدل و فضیلت است و چنین محبتی، برای انسان سعادت به ارمغان می آورد.

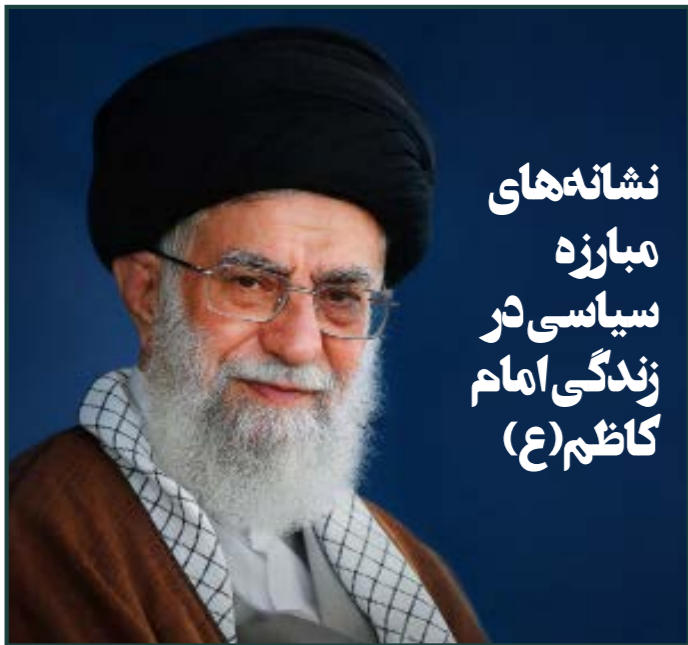
خبر

برگزاری دومین جلسه شورای فرهنگی منطقه ۴ صنعت نفت

جلسه شورای فرهنگی منطقه ۴ صنعت نفت شمال کشور، با هدف هم‌اندیشی درباره برگزاری برنامه‌های فرهنگی ایام الله دهه فجر به میزبانی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه ساری برگزار شد. به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی معراج، علی زمانی، دبیر شورای عالی فرهنگی وزارت نفت در این نشست با تاکید بر ضرورت اجرای باشکوه برنامه‌های دهه فجر گفت: لازم است در دهه فجر انقلاب، کارنامه جمهوری اسلامی ایران، پیشرفت‌های علمی، صنعتی و دستاوردهای فناورانه جدید را برای جامعه و نسل‌های جدید تبیین کنیم. وی با تاکید بر اینکه دستاوردهای آشکار و پنهان انقلاب اسلامی قابل دفاع است، اظهار داشت: دهه فجر یکی از بهترین فرصت‌ها برای اطلاع‌رسانی و تبیین دستاوردهای انقلاب اسلامی حوزه صنعت نفت است که یک نمونه آن، اقدام‌های جهادی در حوزه تولیدات صنایع پتروشیمی است که پس از انقلاب ۶۰ برابر شده و از شگفتی‌ها و نتیجه زحمات شبانه‌روزی مدیران با اخلاص و انقلابی در صنعت نفت به شمار می رود. زمانی افزود: رهبر معظم انقلاب اسلامی، از نخستین سخنرانی‌شان در سال جاری، بحث انتخابات را آغاز کردند و ما باید برای رقابت پرشور تلاش کنیم تا مشارکت مردم پای صندوق‌های رای به شکل حداکثری باشد.

دبیر شورای عالی فرهنگی وزارت نفت ادامه داد: وظیفه داریم به شور انتخاباتی کمک کنیم و مردم در صحنه بیایند و اینکه مردم به چه کسی رای بدهند، برای ما فرق نمی‌کند و فقط مشارکت مردم برای ما مهم است.

عطر ماندگار: بیانات مقام معظم رهبری



نشانه‌های مبارزه سیاسی در زندگی امام کاظم (ع)

زندگی موسی بن جعفر (ع) یک زندگی شگفت‌آور و عجیبی است. اولاد در زندگی خصوصی ایشان، مطلب برای نزدیکان آن حضرت روشن بود. هیچ کس از نزدیکان آن حضرت و خواص اصحاب آن حضرت نبود که نداند موسی بن جعفر (ع) برای چه دارد تلاش می‌کند و خود ایشان در اظهارات و اشارات خود و کارهای رمزی که انجام می‌داد، این راه دیگران نشان می‌داند، حتی در محل سکونت، آن اتاق مخصوصی که موسی بن جعفر در آن اتاق می‌نشستند، اینجوری بود که راوی که از نزدیکان امام است، می‌گوید من وارد شدم، دیدم در اتاق موسی بن جعفر سه چیز است: یک لباس خشن، یک لباسی که از وضع معمولی مره عادی دور است، یعنی به تعبیر امروز ما می‌شود فهمید و می‌شود گفت لباس جنگ، این لباس را موسی بن جعفر آنجا گذاشتند، نبوشیدند، به صورت یک چیز سمبولیک، بعد «سیف معلق» شمشیری را آویخته‌اند، معلق کرده‌اند، یاز سقف باز دیوار، «ومصحف» و یک قرآن. ببینید چه چیز سمبولیک و چه نشانه‌ز نیایی است. در اتاق خصوصی حضرت که جز اصحاب خاص آن حضرت، کسی به آن اتاق دسترسی ندارد، نشانه‌های یک آدم جنگی مکتبی مشاهده می‌شود. شمشیری است که نشان می‌دهد هدف، جهاد است. لباس خشنی است که نشان می‌دهد وسیله، زندگی خشونت‌بار رزمی و انقلابی است و قرآنی است که نشان می‌دهد، هدف این است. می‌خواهیم به زندگی قرآنی برسیم با این وسایل و این سختی‌ها را هم تحمل کنیم.

مقطع دکترای رشته محیط زیست در ایتالیاست و پسر کوچک سعید هم در تهران، دانشجوی رشته برق قدرت است. استخدام و جذب در صنعت نفت بسیار سخت است و تا امروز هیچ کدام از پسرانم موفق نشده‌اند در این حوزه مشغول به کار شوند.

«در باره کتاب‌هایی که تا امروز به نگارش در آورده‌اید، بگویید؟ اولین کتابی که از من منتشر شده «دعاهای قرآنی» است. این کتاب، شامل دعاهایی است که در قرآن آمده که من این دعاها را از قرآن استخراج کردم و به همراه معانی آنها انتشار دادم. کتاب بعدی، «تراژدی الحاد» است که به نوعی یک نمایشنامه نیز به شمار می‌رود. این کتاب، درباره مذاهب توحیدی انسان است؛ البته به جز این دو کتاب، کتاب دیگری هم با نام «موعود مقدس» درباره تحریف مکتب مسیحیت دارم که هنوز چاپ نشده است.



تفاوت فرهنگی در زندگی ما تاثیر گذار نبود

رقیه پدرصفت، همسر امین ریحانی نیز درباره زندگی مشترکشان می‌گوید: زمانی که ۱۵ سال داشتم، با آقای ریحانی ازدواج کردم و به اهواز رفتم. من در خانواده‌ای بزرگ شدم که مادرم همیشه به ما تاکید می‌کرد که در زندگی مشترک سازگار باشیم. این در حالی است که تفاوت فرهنگی بسیاری میان مردم شمال و جنوب وجود دارد؛ اما نکته مهمی که در زندگی مشترک ما وجود داشت، این بود که همسر ما با توجه به اینکه بسیار کم سن بودم، بخوبی مرا درک، پشتیبانی و همراهی کرد.

وی در بخش دیگری از صحبت‌های خود تاکید می‌کند: همین همراهی و پشتیبانی بود که باعث شد من در همه سال‌ها کنار او باشم و تنها پیش نگذارم. تا اینکه بازنشسته شد و پیشنهاد داد که برای ادامه زندگی به شمال بیایم.

پدرصفت ادامه داد: دوری از خانواده برای من بسیار سخت بود؛ اما زمانی که پای زندگی مشترک و فرزندان در میان باشد، همه چیز قابل تحمل است. بارها شده بود که پدر و مادرم بیمار بودند، اما من نمی‌توانستم زندگی‌ام را رها کنم. حالا هم که به انزلی بازگشته‌ام، متأسفانه پدر و مادرم فوت کرده‌اند.

وی در پایان درباره همسرش می‌گوید: معتقدم که همسر، یک مرد واقعا مهربان و باگذشت است که به خاطر دیگران از خود می‌گذرد؛ البته این شخصیت او همیشه دلیلی برای اعتراض من بوده، چراکه هیچ‌گاه به خودش فکر نمی‌کند.



گفت‌وگو با همکار نفتی که در دوران بازنشستگی به نویسندگی روی آورده است

از جنگ و نفت در جنوب تا نگارش کتاب در شمال

امین ریحانی، بازنشسته شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران است که بعد از فراغت از خدمت به نگارش کتاب رو آورده و در حال حاضر دو جلد کتاب از او با نام «دعاهای قرآنی» و «تراژدی الحاد» از سوی نشر قدس منتشر شده است. ریحانی، متولد سال ۱۳۳۷ در اهواز است و در سال ۱۳۹۶ بازنشسته شده و بعد از آن، به همراه خانواده برای سکونت به بندرانزلی مهاجرت کرده است. او می‌گوید: «یکی از مهم‌ترین دلایلی که بندر انزلی را برای سکونت انتخاب کردم، این بود که همسر اهل این دیار است.» در ادامه گپ و گفت ما با امین ریحانی و همسرش را بخوانید.

می‌کردم.

«چه شد که در شرکت ملی حفاری ایران مشغول به کار شدید؟ آیا کسی از افراد خانواده یا فامیل تجربه حضور در این حوزه را داشتند؟»

پدر من در اداره مستغلات شرکت ملی نفت مناطق نفت خیز جنوب مشغول به کار بود؛ البته زمانی که من تنها سه سال داشتم، پدرم به رحمت خدا رفت. ماجرای همکاری من با صنعت نفت، اینگونه بود که در سال ۱۳۵۷ دولت وقت، از متولدان سال ۱۳۳۷ برای حضور در جنگ و دفاع از کشور دعوت کرد که

«از چه زمانی فعالیت در صنعت نفت را آغاز کردید؟ اولین تجربه کاری من در صنعت نفت، همکاری با شرکت ملی حفاری ایران بود و مسؤلیت منازل استیجاری این شرکت را در اهواز به عهده داشتم؛ اما بعد از اینکه هر سه فرزندم به دلیل شرایط آب‌وهوایی، دچار آلرژی و حساسیت شدند، به اراک منتقل شدم و به مدت ۱۷ سال در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی مشغول به کار بودم؛ البته بعد از آن و در سال‌های آخر خدمت، تصمیم گرفتم به چابهار منتقل شوم و از سال ۱۳۹۳ تا زمان بازنشستگی، یعنی تا ۱۳۹۶ در این شهر کار

من هم اعلام آمادگی کردم. بعد از گذشت یک سال، یکی از دوستان من که رئیس امور حقوقی شرکت ملی حفاری بود، گفت که انجمن اسلامی این شرکت در حال جذب نیروست. اینطور بود که بعد از تحقیقات و مراحل گزینش، جذب شرکت ملی حفاری شدم. یک سال به صورت پیمانی کار کردم و در نهایت برای همیشه در صنعت نفت ماندگار شدم.

«چند فرزند دارید؟» سه فرزند پسر به نام نوید، میلاد و سعید دارم. نوید، مهندسی عمران خوانده، میلاد نیز در حال تحصیل در



«زمانی که در جبهه حضور داشتید، مجروح هم شدید؟» من در جنگ مجروح و جانباز شدم. در تمام این سال‌ها، تمایلی نداشتم که از مزایای جانبازی و امور ایثارگران استفاده کنم؛ اما برایم ۵ درصد جانبازی در نظر گرفته شد؛ اگر چه هیچ‌گاه برای ارائه مدارک پزشکی در این خصوص مراجعه نکردم.

«برای حفظ سلامت فرزندان، ترجیح می‌دادید به کدام شهر منتقل شوید؟» پیش از هر چیز دوست داشتم به اصفهان بروم؛ اما شرایط آن فراهم نشد و در نهایت به اراک و پس از آن هم به چابهار منتقل شدم.

«چگونه با همسر خود آشنا شدید؟» دوران سرپازی، تحول بزرگی را در من ایجاد کرد. دوره ۳ ماهه آموزشی سرپازی را در تهران حضور داشتم. زمان

دختران پالایش نفت آبادان قهرمان سوپرلیگ فوتسال ایران

تیم پالایش نفت آبادان با شکست سایپای کرج، یک هفته مانده به پایان مسابقات، عنوان قهرمانی سوپر لیگ فوتسال بانوان ایران را تصاحب کرد. این تیم که هدایت آن را پریسا امامی عهده‌دار است، از ابتدای فصل توانست جایگاه خود را در سوپرلیگ بخوبی نشان دهد و با حضور قدرتمند در مسابقات نتایج قابل توجهی را کسب کند. پالایش نفت آبادان با ۱۳ بازی و ۱۱ برد، یک مساوی و یک باخت را در کارنامه خود ثبت کرد و با توجه به ۵۲ گلی که در این فصل زد، رکورد قابل توجهی نیز به دست آورد. اما این تیم در برابر تیم فوتسال سایپا کرج که در رده چهارم جدول سوپرلیگ قرار دارد، نتیجه بازی را ۲ بر یک، آن هم در خانه حریف، به سود خود به پایان رساند تا قبل از پایان سوپرلیگ، قهرمان این دوره از سوپرلیگ شود. مارال قهرمان در این بازی موفق شد دوبار دروازه رقیب را باز کند و تیم خود

را به قهرمانی برساند. تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان، عنوان بهترین خط حمله و بهترین خط دفاع را نیز به دست آورد. همچنین مینا بارانی، نایب‌رئیس هیأت فوتبال خوزستان، بعد از این پیروزی، طی پیامی قهرمانی تیم فوتسال بانوان نفت آبادان را تبریک گفت و بیان کرد: «قهرمانی تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان را در مسابقات سوپرلیگ کشور به بازیکنان، مربیان، سرپرستان، مجموعه باشگاه پالایش نفت و جامعه فوتبال بانوان استان تبریک می‌گویم و قهرمانی و موفقیت تیم‌های خوزستان را در مسابقات پیش رو از خداوند منان خواستارم.» لازم به یادآوری است، تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان، فصل گذشته در اولین سوپرلیگ فوتسال بانوان، در رده سوم جدول قرار گرفته بود.



مدیریت باشگاه پالایش نفت آبادان، حمایت بسیار خوبی از ما داشت و در کنار آن، همدلی بین اعضای تیم سبب شد به قهرمانی دست پیدا کنیم، خوشبختانه تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان از جمله تیم‌های خوب و حرفه‌ای فوتسال بانوان به شمار می‌رود

محدثه محمدی:

پالایش نفت آبادان، یک باشگاه حرفه‌ای است



محدثه محمدی، یکی از بهترین بازیکنان تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان، درباره تجربه حضور خود در این تیم گفت: این اولین سالی است که من به عنوان بازیکن، به تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان ملحق شده‌ام و باتجربیهایی که پیش از این برای بازی در باشگاه‌های دیگر داشتم، باید بگویم که چه از نظر باشگاه‌داری و چه از نظر کادر فنی، تیم پالایش نفت آبادان بسیار موفق عمل کرده و برنامه‌ریزی دقیقی برای تمرین‌ها داشتیم. تقریباً برای همه بازی‌ها ۳ روز زودتر اردو می‌زدیم و حتی برای بازی‌های خارج از خانه نیز همیشه امکاناتی همچون استخر و ماساژ برای ریکاوری و آمادگی بهتر بازیکنان وجود داشت.

تیم رساندند و توانستیم بهترین بازی‌ها را به نمایش بگذاریم و در نهایت قهرمان شویم. محمدی در پایان گفت: نمی‌دانم که قرار است همین کادر و بازیکنان برای فصل بعدی نیز در تیم حضور داشته باشند؛ اما معتقدم که مدیریت باشگاه نفت آبادان، نسبت به باشگاه‌های دیگر، عملکرد مطلوبی داشته و اگر شاکله اصلی تیم حفظ شود، بی‌شک باز هم در فصل آینده می‌توانیم قهرمان شویم.

فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان، یکی از تیم‌های پر مهره سوپرلیگ بود؛ اما این تنها برای قهرمانی کافی نیست. تیم ما، یک ماه زودتر از تیم‌های دیگر تمرین‌های خود را آغاز کرد، ضمن اینکه در تیم‌فصل اول، تعدادی از بهترین بازیکنان تیم مصدوم شدند و تنها با ۸ نفر، نیم‌فصل را به پایان رساندیم که این فشار بسیار زیادی به تیم وارد کرد. خوشبختانه با وجود این چالش‌ها، بچه‌ها خود را به

پریسا امامی:

حمایت و همدلی، رمز موفقیت پالایش نفت آبادان

پریسا امامی، سرمربی تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان در گفت‌وگو با هفته‌نامه «مشعل»، درباره موفقیت تیم خود در سوپرلیگ فوتسال بانوان کشور گفت: تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان، در این فصل، تنها در اولین بازی خود شکست خورد و همین شکست، تلنکر بزرگی شد تا نسبت به گذشته هوشیارتر شویم و امتیاز از دست ندهیم. به همین دلیل، هر بازی را به چشم یک فینال می‌دیدیم و هیچ فرصتی برای از دست دادن امتیاز نداشتیم.

به گفته او، با همین تفکر و ادامه پیروزی در بازی‌های بعدی از هفته چهارم در صدر جدول سوپرلیگ فوتسال بانوان ایستادیم و می‌توان گفت که از هفته سیزدهم، قهرمانی ما تثبیت شد. در تمام بازی‌هایی که در این فصل داشتیم، تنها برای همان بازی اول، امتیاز از دست دادیم و با همراهی بچه‌های تیم توانستیم همه بازی‌ها را برنده و با ۵۲ گل زده و ۸ گل خورده، رکوردی بی‌سابقه به دست آوریم. در نیمی از بازی‌ها، حتی یک گل هم نخوردیم.

سرمربی این تیم در پاسخ به پرسشی در خصوص مهم‌ترین دلایل موفقیت این تیم اظهار داشت: معتقدم که پشت هر قهرمانی، یک برنامه‌ریزی مناسب و یک حمایت همه‌جانبه است. بی‌شک اگر حمایت مناسبی از تیم نمی‌شد، نمی‌توانستیم امکانات مورد نیاز خود برای حضور در سوپرلیگ را تأمین کنیم. مدیریت باشگاه پالایش نفت آبادان، حمایت بسیار خوبی از ما داشت و در کنار آن، همدلی بین اعضای تیم سبب شد به قهرمانی دست پیدا کنیم. خوشبختانه تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان از جمله تیم‌های خوب و حرفه‌ای فوتسال بانوان به شمار می‌رود

و همه اعضای آن، چه بازیکنان باتجربه و چه بازیکنان جدید، با یکدیگر یکرنگ و همدل بودند و این حمایت و همدلی، نتیجه‌ای جز قهرمانی برای تیم به همراه نداشت. وی با اشاره به اینکه لیگ فوتسال بانوان کشور ۲ سال است که به سوپرلیگ تبدیل شده و سال گذشته تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان در سوپرلیگ سوم شد، افزود: فکر می‌کنم سوپرلیگ امسال به نسبت سال گذشته و حتی لیگ‌های قبلی، خیلی بهتر و حرفه‌ای‌تر بود؛ چراکه ملی‌پوش‌ها در تیم‌های مختلف پخش شده بودند و همین مساله سبب شد تا هیچ بازی در این دوره از سوپرلیگ از پیش برنده نداشته باشد.

امامی ادامه داد: به همین دلیل باید برای هر بازی کاملاً آماده وارد زمین می‌شدیم تا ۱۰۰ درصد برنده بازی باشیم؛ اما از بین بازی‌هایی که داشتیم، بازی با تیم‌هایی چون نطنز، سایپا، رفسنجان و حفاری که تیم‌های باتجربه‌تر و باسابقه‌تری هستند و بازیکن ملی‌پوش نیز داشتند، سخت‌تر بود.

وی در بخش دیگری از صحبت‌های خود تأکید کرد: بزودی برنامه‌ریزی برای شروع فصل جدید سوپرلیگ را آغاز می‌کنیم تا در فصل بعد نیز با قدرت حضور داشته باشیم؛ البته به عنوان سرمربی نمی‌توانم بگویم که این تیم با تمام توان خود در این فصل حضور داشت؛ چراکه هر تیمی نقاط ضعف و قدرت خود را دارد؛ هر چند ما قبل از شروع فصلی که به پایان رسید، تلاش کردیم با شناسایی نقاط ضعف تیم، آن را برطرف کنیم؛ اما با مصدومیت تعدادی از بازیکنان، برخی از معادلات ما به هم

خورد این سرمربی جوان در ادامه افزود: برای شروع فصل جدید نیز تیم را دوباره آنالیز می‌کنیم تا نقاط ضعف خود را شناسایی و آن را تقویت کنیم؛ البته با توجه به قهرمانی که به دست آوردیم، فکر می‌کنم که تیم فوتسال پالایش نفت آبادان در فصل آینده کار سخت‌تری دارد؛ چراکه حفظ قهرمانی سخت‌تر است.

وی بیان کرد: بی‌شک تیمی که قهرمان می‌شود، نیازمند حمایت بیشتری است و بازیکنان یک تیم قهرمان به قرارداد بهتر و امکانات مناسب‌تری نیاز دارند و همین مساله کار ما را سخت می‌کند. امیدوارم در فصل آینده، حمایت‌ها مانند فصل قبل، ادامه داشته باشد. امامی در پایان در جواب این سوال که آیا فکر می‌کرد تیش به قهرمانی زود هنگام دست پیدا کند، گفت: اینکه به قهرمانی زود هنگام فکر می‌کردم یا نه؟ باید

بگویم خیر؛ اما با توجه به اینکه فصل گذشته، تیم ما ۲ هفته مانده به پایان فصل، قهرمانی را از دست داد، تصمیم گرفتم برنامه‌ریزی بهتری برای موفقیت تیم داشته باشم که خوشبختانه موفق عمل کردیم.



گزینه‌های سرمربیگری
یک به یک می‌آیند و می‌روند

صنعت نفت آبادان همچنان در برزخ

امتحان کنند. این سرمربی خارجی نیز چندان کمکی به تیم صنعت نفت آبادان نکرد و این بار مسؤلان تیم صنعت نفت آبادان تصمیم گرفتند، ریسک کنند و درست ۷۰ روز مانده به پایان لیگ برتر، عبدالله ویسی را به عنوان سرمربی تیم انتخاب کنند. ویسی در این زمان کوتاه، تمام تلاش خود را کرد تا بتواند حداقل تیم را در لیگ برتر حفظ کند که البته موفق هم عمل کرد.

سقوط به انتهای جدول در نیم فصل اول
موفقیت عبدالله ویسی و بالا رفتن میزان رضایت هواداران از نتایجی که این سرمربی در بازی‌های آخر به دست آورده بود، سبب شد باشگاه صنعت نفت آبادان تصمیم به تمدید قرارداد با این سرمربی بگیرد. عبدالله ویسی از همان فصل جدید لیگ برتر اعلام کرد که هدف ما دریافت سهمیه آسیاست! اما متأسفانه تیم صنعت نفت آبادان از همان ابتدای فصل نتوانست موفقیت چندانی به دست آورد و از ۱۵ بازی انجام شده، تنها ۲ برد، ۵ تساوی و ۸ باخت را

تیم فوتبال صنعت نفت آبادان، طی هفته‌های گذشته همچنان یکی از خب‌سازترین تیم‌های حاضر در لیگ برتر فوتبال ایران بود؛ البته این خبرسازی نه به دلیل موفقیت‌هایی که یک تیم می‌تواند به دست آورد؛ بلکه به دلیل اخبار مربوط به تغییر سرمربی در این تیم، آن هم در میانه راه مسابقات لیگ است؛ البته این تیم نسبت به چنین حواشی و شرایطی ناآشنا نیست و سال گذشته نیز با چنین چالشی در هفته‌های پایانی لیگ برتر فوتبال ایران مواجه بود، به گونه‌ای که تنها یک قدم تا سقوط به لیگ آزادگان فاصله داشت. همین سال گذشته بود که تیم صنعت نفت آبادان، چهار بار در طول برگزاری لیگ برتر، سرمربی خود را تغییر داد. در واقع در ابتدای راه در سال گذشته، این تیم با رضا پرکاس به عنوان سرمربی قرارداد بست؛ اما بعد از اینکه مدیران باشگاه صنعت نفت آبادان و البته هواداران از نتایج تیم در لیگ برتر راضی نبودند، تصمیم گرفته شد تا ساکن هدایت این تیم به فیروز کریمی سپرده شود. نتیجه همکاری این سرمربی با صنعت نفت آبادان هم نتوانست باعث رضایت مسؤلان و هواداران تیم شود. به همین دلیل و با توجه به اینکه تیم فوتبال صنعت نفت آبادان در خطر سقوط به لیگ دسته یک بود، این بار تصمیم گرفته شد شانس این تیم را با ادسون تاوارس برزبلی

تجربه کرد و با ۱۱ امتیاز در رده ۱۴ جدول لیگ برتر فوتبال ایران قرار گرفت. چنین نتایجی در لیگ برتر فوتبال سبب شد تا هواداران نسبت به رهبری عبدالله ویسی واکنش نشان داده و در نهایت، ویسی به آن دلیل که نتوانسته بود رضایت هواداران و مدیران باشگاه صنعت نفت آبادان را به دست آورد، از سمت خود استعفا داد. در واقع می‌توان گفت که شکست سنگین برابر تراکتور در هفته پایانی نیم فصل اول، آخرین حضور ویسی روی نیمکت صنعت نفت آبادان بود و او همان شب جدا شد تا مدیریت باشگاه از آن پس به فکر جایگزینی برای این مربی باشد.

منتفی شدن حضور وینفرد شفر

جدایی عبدالله ویسی سبب شد تا باشگاه صنعت نفت آبادان، گزینه‌های مختلفی را برای انتخاب سرمربی این تیم بررسی کند. روی میز مدیران صنعت نفت آبادان، اسامی مختلفی از مربیان ایرانی و خارجی وجود داشت تا بهترین گزینه را برای نجات نماینده نفت در لیگ برتر انتخاب کنند. از جمله گزینه‌های مورد نظر برای سرمربی‌گری این تیم فوتبال، می‌توان به علیرضا منصوریان، محرم نویدکیا، فراز کمالوند اشاره کرد؛ اما در نهایت باشگاه صنعت نفت با بررسی گزینه‌های داخلی و خارجی، با وینفرد شفر، مربی آلمانی و سابق استقلال تهران به توافق رسید و اعلام شد که این سرمربی، بزودی برای هدایت تیم صنعت نفت آبادان به ایران می‌آید؛ اما نکته‌ای که وجود داشت، این بود که باشگاه برای عقد قرارداد با شفر از مراجع ذیربط استعلام نگرفته بود و همین مساله، مشکلاتی را برای حضور این سرمربی به وجود آورد و در نهایت باعث لغو این توافق شد.

کمالوند نیامده رفت

حالا صنعت نفت آبادان باید مربی دیگری را از بین گزینه‌های روی میز انتخاب می‌کرد و این بار نام محرم نویدکیا پیش از گذشته به چشم می‌خورد؛ اما باز هم باشگاه صنعت نفت نتوانست با این مربی به توافق برسد و این بار تصمیم گرفته شد تا سرمربیانی چون فراز کمالوند و سهراب بختیاری زاده را مورد نظر قرار دهند در همین خصوص، انتخاب بختیاری زاده با مخالفت‌هایی مواجه و گفته شد که شانس کمالوند برای رسیدن به نیمکت نفت بیشتر است. در نهایت مسؤلان باشگاه نفت آبادان پس از بررسی گزینه‌های مختلف با فراز کمالوند که در این فصل مدیرعاملی خیبر خرم آباد را به عهده داشت، به توافق رسیدند و قرارداد همکاری امضا کردند.

کمالوند به صنعت نفت آبادان پیوست و حتی با حضور او در این تیم ۲ بازیکن جدید جذب کرد که شامل محمد قاسمی نژاد بازیکن مس کرمان و ساسان حسینی بازیکن مس شهر بابک است که با باشگاه نفت آبادان قرارداد همکاری امضا کردند و تیم فوتبال صنعت نفت آبادان به همراه سرمربی جدید خود برای برپایی اردو راهی جزیره کیش شد، اما تنها پس از یک روز از برگزاری اردو، کمالوند به دلیل اوج گیری اختلاف با مدیران باشگاه اردوی نفتی‌ها را ترک کرد. بنابراین می‌توان گفت فراز کمالوند تنها یک هفته به عنوان سرمربی در تیم صنعت نفت آبادان دوام آورد.

البته مسؤلان صنعت نفت آبادان هم بی‌کار ننشسته و تصمیم گرفتند گزینه‌های دیگری را برای هدایت این تیم بررسی کنند، در همین راستا مذاکراتی با ساکت الهامی سرمربی پیشین مس رفسنجان داشتند اما الهامی با آرزوی موفقیت برای تیم فوتبال صنعت نفت آبادان پیشنهاد همکاری با این تیم را نپذیرفته و تأکید کرده که می‌خواهد استراحت کند. بعد از رد پیشنهاد سرمربیگری از سوی ساکت الهامی، نام چهار گزینه مهدی رحمتی، مازار زارع، رسول خطیبی و محمود فکری توسط هیات مدیره باشگاه صنعت نفت در حال بررسی است و باید دید این باشگاه با کدام یک از گزینه‌های مورد نظر به توافق نهایی می‌رسد.

