

شماره
۷۳۴

ویژه نامه هفته دولت

دانش
نیخت

شنبه ۱ شهریور ماه ۱۳۹۹ - ۲۲ آگوست ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

۱۰۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دکتر حبیب... سمیع اقدامات و محورهای مبارزه با ویروس کرونا را در شش ماهه اخیر تشریح کرد:

اقدامات سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای کنترل و مهار کرونا

آزمایشگاه «پی سی آر» را در بیمارستان تهران و اهواز راه اندازی کرده ایم و در حال حاضر تست ها را در بیمارستان تهران و اهواز انجام می دهیم. در مرحله ی بعد هم برنامه داریم که در عسلویه و جم این آزمایشگاه را راه اندازی کنیم

مهندس زنگنه در برنامه گفت و گوی ویژه خبری و در آستانه آغاز هفته دولت تاکید کرد:

باید برای بعد از تحریم آماده باشیم

اگر پتروشیمی نبود به زحمت می توانستیم از شرایط تحریم عبور کنیم

بزرگترین تاسیسات فرآورش گازهای همراه نفت در آستانه بهره برداری است



در این شماره به مناسبت هفته دولت می خوانید	
مروری بر دستاوردهای یک ساله شرکت ملی نفت ایران؛ افتخار آفرینی «نفت» در حصار محدودیت ها	۵
روایتی از تلاش ۷ ساله برای توسعه گازرسانی در کشور؛ محرومیت زدایی به سبک گازی ها	۶
پالایش و پخش در ادامه مسیر توسعه	۷
نگاهی به موفقیت ها و دستاوردهای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب	۱۲ و ۱۳
عملکرد شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و سهم قابل توجه آن در توسعه کشور	۱۴
برنامه صنعت نفت برای توسعه سی ان جی و ایمنی جایگاههای سی ان جی در کشور	۱۵
تحقق اهداف و برنامه های راهبردی شرکت نفت و گاز اروندان در میادین غرب کارون	۱۶

خدمات بانکداری شرکتی

شرکت لوله سازی اهواز

تولیدکننده لوله های فولادی ۲۲ اینچ خط انتقال نفت (سویس ترش) و پوشش FBE پروژه استراتژیک گوره - جاسک

www.apm-ir.com
Sales@myapm.ir - marketing@myapm.ir
Ahwaz Pipe Mills Co.

سامانه پارس (ارائه خدمات بانکی متناسب با نیاز مشتریان)

صدور انواع ضمانت نامه (تخفیف در کارمزد و تسهیل در اخذ وثائق)

اعتبار اسنادی داخلی - ریالی (تسهیل شرایط گشایش اعتبار برای طیف وسیعی از ذینفعان)

بانک پارسیان

مرکز تماس و صدای پارسیان: ۸۱۱۵۱۰۰۰
www.parsian-bank.ir

تلاش وزارت نفت برای حفظ جریان کار و اشتغال در اوج تحریم؛

۱۳ قرارداد نفتی با ۱۴ شرکت ایرانی امضا شد



تامین منابع با انتشار اوراق مشارکت ادامه دارد

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران درباره تامین منابع مالی این طرح گفت: منابع مالی بر اساس ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و از طریق اوراق مشارکت اسلامی تأمین می‌شود؛ یعنی نوعی سرمایه‌گذاری داخلی که با تضمین شرکت ملی نفت امکان اجرا پیدا می‌کند. امسال هم بقیه این منابع برای قراردادهای جدید طبق مقررات تأمین می‌شود و مشکل خاصی هم ندارد؛ وی در واکنش به بعضی از مشکلات پیش روی پیمانکاران گفت: وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران همان‌گونه که نسبت به تأمین ارز متعهد شده‌اند و تاکنون نیز ارز مورد نیاز را تأمین کرده‌اند، این رویه را ادامه می‌دهند.

سهم ۸۰ درصدی نیروهای بومی

وی با اشاره به ۱۰ قرارداد مرحله نخست این طرح که در بهمن ۹۷ به امضا رسید، ارزش آن قراردادهای را در مجموع ۷۴۰ میلیون یورو، هدف از اجرای آن را افزایش حدود ۷۵ هزار بشکه‌ای ظرفیت تولید نفت و به قیله دراز یک‌ششم؛ ادامه داد: شرکت خارجی در هر صورت خارجی است. درست است که شرکت‌های خارجی با هم فرق دارند و بعضی بهتر و بعضی‌ها بدتر هستند، اما خارجی خارجی است، بیگانه بیگانه است. هر کسی دنبال منافع خودش است و ما هم دنبال منافع خودمان هستیم. ما می‌خواهیم با آنها همکاری کنیم اما حدود را باید رعایت کنیم. نمی‌شود یک خارجی داشته باشیم که بگوییم هیچ حریبی با آن نداریم؛ زنگنه گفت: خارجی نامحرم است. برادر ما هم باشد، نامحرم است. می‌تواند این خارجی اهل کتاب باشد یا نه. می‌تواند هر کسی باشد. نامحرم خودمان روابط برقرار می‌کنیم.

خارجی نامحرم است، می‌خواهد برادر ما باشد

وزیر نفت در ادامه با بیان اینکه از مشارکت، همکاری و سرمایه‌گذاری هر کشور و شرکت خارجی به غیر از رژیم صهیونیستی در ایران برای توسعه صنعت نفت به‌ویژه برای بخش فناوری و افزایش ضریب بازایافت استقبال می‌کند، تأکید کرد: اما هرگز منتظر خارجی‌ها نمی‌شویم که به قولی اگر آنها نیامدند ما رو به قیله دراز یک‌ششم؛ ادامه داد: شرکت خارجی در هر صورت خارجی است. درست است که شرکت‌های خارجی با هم فرق دارند و بعضی بهتر و بعضی‌ها بدتر هستند، اما خارجی خارجی است، بیگانه بیگانه است. هر کسی دنبال منافع خودش است و ما هم دنبال منافع خودمان هستیم. ما می‌خواهیم با آنها همکاری کنیم اما حدود را باید رعایت کنیم. نمی‌شود یک خارجی داشته باشیم که بگوییم هیچ حریبی با آن نداریم؛ زنگنه گفت: خارجی نامحرم است. برادر ما هم باشد، نامحرم است. می‌تواند این خارجی اهل کتاب باشد یا نه. می‌تواند هر کسی باشد. نامحرم خودمان روابط برقرار می‌کنیم.

در همه قراردادهای مشترک بزرگ نفت و گاز

جلو ببریم

وزیر نفت همچنین به میدان‌های مشترک اشاره کرد و گفت: امروز لازم است به ملتجان که بعضی وقت‌ها برای مقدار برداشت ما از میدان‌های مشترک نگران هستند عنوان کنم که هم‌اکنون ظرفیت تولید ما در همه میدان‌های مشترک نفت و گاز بزرگ جلوتر از همسایگانمان است؛ زنگنه افزود: در دسته نخست قراردادهای EPC و EPD که امضا و نافذ شد، به دلیل تغییرهای پیش آمده در فضای کسب‌وکار که خارج از اراده و پیش‌بینی کارفرما و پیمانکار بود و بر پروژه‌ها تحمیل شد، با مشکلاتی روبه‌رو شدیم؛ اکنون سعی کردیم با تجربه به‌دست‌آمده در تنظیم متن قراردادهای جدید این مشکلات را برطرف کنیم؛ وی تأکید کرد: البته لازم است زمان‌بندی آن قراردادهای روزآمد و مشکلاتی را که در اختیار ماست حل کنیم تا آن قراردادهای هم‌ان‌شالله پیشرفت کنند؛ روند قراردادهایی که در دل مردم امید بسیاری ایجاد کرده است؛ وزیر نفت در پایان از همه عوامل این کار قدرانی کرد و گفت: کار مهم و دشواری انجام شده است، ان‌شالله با همین قدرت کارشان را جلو ببرند و برای همه آرزوی موفقیت دارم.

سهم ساخت داخل طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت بیش از ۷۰ درصد است

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به پیگیری و رصد مستمر اجرای ۱۰ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت که در سال ۹۷ امضا شد، گفت: سهم ساخت داخل در اجرای این قراردادها تاکنون بیش از ۷۰ درصد است و سهم در پایان اجرای همه بسته‌های کاری طرح، به بیش از ۸۰ درصد می‌رسد؛ مسعود کرباسیان در آیین امضای ۱۳ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت گفت: تاکنون تکلیف ۲۳ قرارداد این طرح مشخص شده و ۱۰ قرارداد باقیمانده طرح نیز تا پایان سال امضا می‌شود؛ وی گفت: مهندس زنگنه در سال ۹۵ ایده و ابتکار طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت را مطرح کرد و پیگیری آن در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت و شورای اقتصاد در سال ۹۷ این طرح را با ارزش ۶.۲ میلیارد دلار تصویب کرد.

است که اقدام‌های مربوطه در این زمینه با هماهنگی مقام‌های استانی انجام می‌شود.

قدرت در بازار نفت به مخازن نیست به ظرفیت تولید است

وزیر نفت بر ضرورت ظرفیت‌سازی برای تولید نفت در شرایط تحریم تأکید کرد و گفت: قدرت یک کشور در بازار نفت به مخازن آن نیست، بلکه به ظرفیت تولید است؛ بیژن زنگنه روز دوشنبه، ۲۷ مردادماه در آیین امضای ۱۳ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت با قدرانی از همه افرادی که در این مسیر زحمت کشیدند و این کار دشوار را به سامان رساندند، اظهار کرد: در صنعت جهانی نفت بر سر این مسئله اجماع است که رکن اصلی همه فعالیت‌های فنی در بالادستی نفت افزایش ضریب بازایافت یا ضریب برداشت نفت از میدان‌های نفتی متناسب با طبیعت و شرایط هر مخزن است؛ وی افزود: پیشینه کردن ضریب بازایافت نفت از مخزن مهم‌ترین مأموریت مهندسان نفت در بخش بالادست صنعت نفت است که در طول زمان این ضریب بازایافت بهبود می‌یابد و امری تدریجی، مستمر و دینامیک است که نیازمند کار نظام‌مند فناوریانه در عالی‌ترین سطح فناوری است؛ وزیر نفت با اشاره به اینکه افزایش بازایافت اگر نگوئیم مهم‌تر از موضوع میدان‌های مشترک است، هم‌سطح آن قابل توجه است، تصریح کرد: با یک درصد افزایش ضریب بازایافت، بیش از ۷ میلیارد بشکه نفت بدون اکتشاف جدید در کشور اضافه می‌شود که این یعنی حدود ۳۰۰ میلیارد دلار ثروت در کشور.

رقابت نیازمند توسعه فناوری

زنگنه با بیان اینکه توسعه بخش پژوهش به‌منظور افزایش ضریب بازایافت نفت و مهم‌تر از آن بخش‌های عملیاتی در شرکت‌های خدماتی و نفتی و شرکت‌های اکتشاف و تولید از ارکان توسعه فناوری و موتور محرکه این کار هستند، تصریح کرد: موتور محرکه اصلی انجام این کار رقابت است؛ همه پژوهش‌های واقعی و توسعه فناوریانه با رقابت حاصل می‌شود و اگر رقابت نباشد هیچ اتفاقی نمی‌افتد.

امضای قراردادهای پژوهشی جدید با دانشگاه‌ها؛ به‌زودی

زنگنه با اشاره به اینکه برای آغاز کار افزایش ضریب بازایافت در داخل کشور نخستین کار این بود که دانشگاه‌ها در بخش نفت دانشجو داشته باشند، یادآوری کرد: در گذشته دانشگاه‌های ما مهندس نفت در بخش بالادستی تربیت نمی‌کردند، بنابراین لازم بود با دانشگاه‌ها کار می‌کردیم که قرارداد با آنها امضا شود. این کار در حد قابل قبولی آغاز شده و پیشرفت خوبی دارد. سامان گرفته است و امپواریم را نظر کفی و کیفی ادامه یابند؛ وی از امضای قراردادهای جدیدی با دانشگاه‌ها برای ادامه پژوهش‌ها در میدان‌های جدید نفتی کشور در هفته‌های آینده خبر داد و گفت: البته این موضوع کفایت نمی‌کند و باید شرکت‌های خدماتی نفتی و شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) داخلی تقویت شوند.

ضرورت تثبیت شرکت‌های اکتشاف و تولید

به گفته وی، تثبیت شرکت‌های اکتشاف و تولید برای ما مهم است و نمی‌شود یک کشور نفتی در سطح ایران با نزدیک ۱۱۰ سال سابقه نفتی، یک شرکت نفتی به معنای اکتشاف و تولید E&P نداشته باشد و این موضوعی است که با الگوی جدید قراردادهای نفتی آغاز شد و ان‌شالله ادامه می‌یابد.

توسعه میدان‌های نفتی منحصر به یک روش

قراردادی نیست

وزیر نفت با تأکید بر اینکه برای توسعه میدان‌های نفتی تنها از یک روش قراردادی استفاده نمی‌کنیم، به قراردادهای EPC و EPD اشاره کرد و با بیان اینکه در این قرارداد هیچ مسئولیتی از نظر عملکرد مخزن متوجه پیمانکار نیست؛ گفت: مسئولیت مخزن در این الگو از قرارداد متوجه کارفرماست، اما نکته مهم این قرارداد یکپارچگی عملیات مخزن است، این روش البته می‌تواند با تأمین مالی همراه شود؛ زنگنه به توان پیمانکاران برای تأمین مالی پروژه‌ها اشاره کرد و با بیان اینکه برخی پیمانکاران برای گرفتن پروژه قیمت‌های انتحاری می‌دهند تا برنده شوند و بعد دست کارفرما را در پوست گردو می‌گذارند، تأکید کرد: اگر کسی قیمت بی‌ربط داد برکنارش می‌کنیم و نمی‌شود نگهش داریم.

ایران باید روزانه یک تا ۲ میلیون بشکه ظرفیت تولید مازاد داشته باشد

وزیر نفت پیام امضای ۱۳ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید در شرایط کنونی را تداوم فعالیت و بقای صنعت نفت در شرایط تحریم و امید به آینده عنوان کرد و افزود: برخی به من می‌گویند که ظرفیت‌سازی برای تولید در شرایطی که ظرفیت مازاد دارید و به دلیل تحریم نمی‌توانید از ظرفیت استفاده کنید چه ضرورتی دارد؟ من یک حرف دارم؛ تحریم و بایانش رفتنی هستند، اما ایران و ملت

۱۳ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید

نفت با هدف حفظ جریان کار و اشتغال در صنعت نفت، میان دو شرکت تابع شرکت ملی نفت ایران و ۱۴ شرکت ایرانی امضا شد.

۱۳ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت، صبح روز دوشنبه، ۲۷ مردادماه بین دو شرکت نفت فلات قاره ایران و ملی مناطق نفت‌خیز جنوب (کارفرما) با ۱۴ شرکت ایرانی (پیمانکار) امضا شد. ارزش مجموع این قراردادها بیش از یک میلیارد و ۵۲۷ میلیون یورو اعلام شده است و با اجرای این قراردادها، حدود ۱۸۵ هزار بشکه به ظرفیت تولید نفت کشور افزوده می‌شود؛ این ۱۳ قرارداد که حوزه اجرایی آن در پنج استان خوزستان، فارس، کهگیلویه و بویر احمد، بوشهر و هرمزگان خواهد بود، مشتمل بر ۱۱ قرارداد به کارفرمایی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و دو قرارداد به کارفرمایی شرکت نفت فلات قاره ایران است و همه پیمانکاران طرف قرارداد مطابق روال جاری بسته‌های قراردادی طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت، شرکت‌های ایرانی هستند؛ بر این اساس، قراردادهای پروژه زیلایی و پروژه چلیگر و گرنگان، هر دو با شرکت گلوبال پترو تک کیش، پروژه رامین با شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا، پروژه منصوری‌آباد با شرکت توسعه پتروایران، پروژه سیاه‌مکان با شرکت گسترش انرژی پاسارگاد، پروژه مارون ۲ و ۵ و پروژه مارون ۶ با شرکت تنکو، پروژه مارون ۱ و ۴ با شرکت حفاری شمال (هلدینگ انرژی گستر سینا)، پروژه مارون ۳ با شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران، پروژه بالارود با (مشارکت) ملی حفاری ایران و مهندسی و ساختمانی جهانپارس و پروژه اهواز ۱ و ۴ با (مشارکت) صنایع نفت و انرژی قشم و مارون کاران به امضا رسید. قرارداد پروژه رسالت شرکت نفت فلات قاره ایران نیز با (مشارکت) مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران و راهبردهای هوشمند و پروژه فروزان نیز با (مشارکت) پتروپارس و مبین‌سازه‌کستر امضا شد.

تعیین تکلیف بیش از دوسوم بسته‌های کاری طرح

پیش از این در مهرماه سال ۹۷، نخستین قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت برای پروژه سبری (میدان‌های سیوند و اسفند) شرکت نفت فلات قاره ایران امضا شد و چندی بعد در بهمن‌ماه همان سال، ۹ قرارداد دیگر این طرح مشتمل بر ۶ بسته کاری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب (پروژه‌های کیود، گچساران خامی، لالی آسماری، نرگسی، منصوری آسماری و امشین) و سه بسته کاری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران (پروژه‌های دانان، سعادت‌آباد و نفت‌شهر) با شرکت‌های ایرانی امضا شده بود؛ با نظر گرفتن ۱۳ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت که امروز (۲۷ مردادماه) امضا شد و با احتساب ۱۰ قرارداد مرحله نخست این طرح که سال ۹۷ به امضا رسید، تاکنون در مجموع، تکلیف ۲۳ قرارداد یعنی بیش از دوسوم بسته‌های کاری این طرح مشخص شده است. مجموع ارزش این ۲۳ قرارداد بیش از ۲.۲ میلیارد یورو است و در مسیر اجرای این پروژه‌ها، برای حفاری ۱۶۵ حلقه چاه جدید، تعمیر ۷۱ حلقه چاه، تعمیر، توسعه یا احداث واحدهای سطح‌الارضی مربوطه و نگهداشت و افزایش ۲۸۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت تولید نفت برنامه‌ریزی شده است.

طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت در یک نگاه

طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت در قالب ۳۳ بسته کاری در گستره فعالیت سه شرکت تابع شرکت ملی نفت ایران (شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت نفت مناطق مرکزی ایران) در محدوده جغرافیایی هفت استان کرمانشاه، ایلام، خوزستان، کهگیلویه و بویر احمد، بوشهر، فارس و هرمزگان تعریف شده است. منابع مالی مورد نیاز این طرح با اتکا به درآمد حاصل از افزایش تولید نفت در بسته‌های کاری تعریف شده و از طریق انتشار اوراق مشارکت در بازار سرمایه تأمین می‌شود. همگام با برنامه‌ریزی برای افزایش ظرفیت تولید نفت، هدف اصلی از تدوین و اجرای این طرح، حفظ جریان کار و اشتغال در میان پیمانکاران و سازندگان ایرانی صنعت نفت است و به این منظور، ضمن بهره‌مندی صرف از توان پیمانکاران ایرانی، فهرستی از کالاهای مصرف طرح که امکان ساخت داخل آنها وجود دارد تهیه و در قراردادهای مربوطه گنجانده شده است و پیمانکاران صرفاً ملزم به سفارش اقلام این فهرست به شرکت‌ها و کارخانه‌های داخلی هستند. پیش‌بینی می‌شود در پایان اجرای تمامی بسته‌های کاری این طرح، سهم ساخت داخل بالغ بر ۸۰ درصد باشد. عمل به وظایف و مسئولیت‌های اجتماعی نیز از طریق اختصاص ۴ درصد از مبلغ هر قرارداد به انجام پروژه‌های عام‌المنفعه در محدوده اجرای هر پروژه لحاظ شده

یادداشت اول

فروش اوراق سلف نفتی؛ نکات و ابهامات

احمد مددی



دولت دوازدهم در آخرین سال دوره دوم و با هدف پوشش دادن کسری بودجه خویش و با رویکرد گشایش اقتصادی، در تصمیمی که مخالفان جدی ای هم دارد تلاش می کند فروش اوراق سلف نفتی را وارد فاز عملیاتی نماید. این در حالی است که به اعتقاد برخی کارشناسان، اوراق سلف نفتی طرحی با هزینه ها و تبعات برای جامعه و دولت آینده خواهد بود. بر این اساس، دو سال بعد و هنگام سررسید این اوراق، دولت آینده خواه اصلاح طلب و خواه اصولگرا باید ۱۹۰ هزار میلیارد تومان را به سرمایه گذاران و خریداران اوراق سلف نفتی بپردازد که با توجه به کسری شدید بودجه و شرایط خاص کشور این امکان دور از ذهن خواهد بود. البته سولات، نکات و ابهامات دیگری هم درباره فروش اوراق سلف نفتی به مردم وجود دارد که از آن جمله می توان به موارد ذیل اشاره کرد:

سوال اول: تا دو سال دیگر قیمت نفت چند دلار خواهد بود؟ سوال دوم: آیا دولت بعدی، زیر بار تعهد دولت فعلی می رود و تضمین آن چیست؟ سوال سوم: با توجه به اینکه کسی نمی تواند بین دوره اوراق را بفروشد، آیا از این اوراق استقبال می شود که اصولا گشایش اقتصادی شکل بگیرد؟

سوال چهارم: اگر قیمت نفت در این دو سال روند افزایشی نداشته و کاهش یابد، آیا سود رایج بانکی برای مردم جذابیت دارد و این نکته باعث سرخوردگی مردم نمی شود؟

سوال پنجم: ملاک قیمت گذاری هر بشکه نفت چگونه تعیین شده است؟ دولت در اوراق سلف نفتی هر بشکه نفت را ۹۴۴ هزار و ۶۲۲ تومان قیمت گذاری کرده است. این عدد یعنی کسی بیش از ۴۷ دلار در هر بشکه، این در حالی است که قیمت جهانی نفت در حال حاضر کمتر از ۴۵ دلار و قیمت رسمی نفت ایران کمتر از ۴۰ دلار در هر بشکه است که به دلیل تحریم، نفت ایران با قیمتهایی به مراتب کمتر به فروش می‌رسد. همین موضوع هم نشان می دهد دولت نفت را گرانتر از قیمت جهانی آن می‌خواهد به مردم بفروشد که شاید با عدم استقبال مردم مواجه شود.

بر این اساس به نظر می رسد که طرح اوراق سلف نفتی چندان منطقی نیست چه اینکه افراد عادی و معمولی به دلیل آنکه نمی توانند در این شرایط به قصد صادر کنند، طبیعتا نمی توانند خریدار این اوراق باشند. شاید اگر دولت تمرکز خویش را بر روی منابع حاصل از فرارهای مالیاتی بگذارد، نتایج بهتری حاصل شده و کسری بودجه دولت در سال آخر خویش را بتواند تأمین نماید. کارشناسان معتقدند: دولت می تواند تا ۲۰۰ هزار میلیارد تومان از ثروت های نامولد یا مالیات بر مجموع درآمد مالیات بگیرد و بدین ترتیب کسری ۱۵۰ هزار میلیارد تومانی خویش را جبران نماید.

ثبت تمام قراردادهای پژوهشی نفت خیز جنوب در سامانه ساتع

تمام قراردادهای تحقیقاتی پژوهشی و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در سامانه اجرایی عرضه و تقاضای پژوهشی (ساتع) ثبت شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، سید بهروز موسوی، رئیس امور پشتیبانی پژوهش و فناوری این شرکت گفت: در راستای اجرای آیین نامه اجرایی بندح تبصره ۹ قانون بودجه سال ۹۷ درباره اختصاص بخشی از بودجه شرکت‌ها و سازمان‌های دولتی به انجام طرح‌های پژوهشی، سامانه ساتع (سامانه اجرایی عرضه و تقاضای پژوهشی) طراحی و راه‌اندازی شد؛ وی اظهار کرد: شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اولویت‌های پژوهشی هر ساله خود را در سامانه ساتع بارگذاری کرده و مراکز تحقیقاتی و پژوهشی می‌توانند با مراجعه به سایت مذکور، پیشنهاد پروژه خود را از طریق این سامانه ا رسال کنند.

همه می‌دانیم و به نوعی فارغ‌التحصیل دانشگاه نیز هستیم عمده کارشناسان و تمامی مدیران کشور در دانشگاه‌ها رشد می‌کنند، پس اگر می‌خواهیم توسعه سریع‌تری داشته باشیم باید بیش از گذشته به نقش دانشگاه توجه کنیم؛ وی افزود: وزارت نفت در این زمینه می‌تواند راهبر و پیش‌بین باشد تا بتواند از مراحل سختی که پیش رو داریم و آن مرزهای دانش است زودتر عبور کنیم.

نفت با وجود محدودیت‌ها برای تقویت توان داخل تلاش کرده است

در همین حال، مدیرعامل شرکت گلوبال پترو تک کیش ضمن تشریح پروژه‌های در حال اجرای این شرکت در قالب طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت، گفت: شرکت ملی نفت ایران باوجود همه محدودیت‌ها توانسته اقدام‌های مثبتی را برای تقویت توان داخل انجام دهد و امیدواریم این فرآیند در دولت‌های بعدی نیز ادامه داشته باشد. احمد قله‌بانی در آیین امضای ۱۳ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت، اظهار کرد: از نقاط قوت این دست قرارداد‌های شرکت ملی نفت ایران، عقد قرارداد به‌صورت ارزی است و حرکتی خواهد بود در جهت اشتغال، تولید و افزایش بهره‌وری. وی افزود: در این میان باید به نقش اثر گذار شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان موتور محرکی برای توسعه کشور توجه کرد که با وجود همه محدودیت‌ها توانسته اقدام‌های مثبتی را در جهت تقویت توان داخل به انجام برساند و امیدواریم این فرآیند در دولت‌های بعدی نیز ادامه داشته باشد؛ مدیرعامل شرکت گلوبال پترو تک کیش به تشریح پروژه‌های زیلایی، چلیگر و گرنگان که این شرکت در مناقصات آن برنده شده است، اشاره کرد و گفت: پروژه زیلایی در مسجد سلیمان قرار دارد که براساس قرارداد منعقد شده این شرکت در هر دو بخش بر سطحی و روسطی فعالیت خواهد کرد. این پروژه دو سال به طول خواهد انجامید و عملیات حفاری و تکمیل چاه‌های تولیدی و توصیفی برای دو حلقه چاه انجام خواهد شد که این شرکت به صورت EPC با پیمانکاران دیگر همکاری خواهد داشت. احداث جاده دسترسی، تأمین و نصب تأسیسات سرچاهی و خطوط انتقال نفت برای دو حلقه چاه، تأمین و نصب یک دستگاه تیروبوم جدید در واحد بهره‌برداری مارون یک، احداث تفکیک‌گر واحد بهره‌برداری هفته سنگان و... از مهم‌ترین اقدام‌هایی است که در این پروژه انجام می‌شود؛ قله‌بانی ادامه داد: پروژه چلیگر و گرنگان از میدان‌های نفتی است که در فاصله ۳۰ کیلومتری جنوب شرقی شهرستان گچساران در استان کهگیلویه و بویراحمد قرار دارد. برداشت از مخزن خامی میدان چلیگر با هدف افزایش تقریبی تولید در پایان دو سال به میزان ۲ هزار بشکه در روز نسبت به تولید کنونی میدان هدف‌گذاری شده است. بسته‌های روسطی شامل تحویل مجموعه تفکیک‌گر سرچاهی چلیگر ۳ به واحد تفکیک‌گر، تأمین و نصب الکتروپمپ با ظرفیت ۳۰ هزار بشکه، احداث واحد تفکیک‌گر و ایستگاه تصفیه فاضل آب بی‌کیه ۱، احداث خط انتقال خط بی‌کیه یک به بی‌بی حکیمه ۲، تجهیزات کارگاه و تسهیلات کارفرمایی در چهار بسته مجزا، تأمین و نصب تأسیسات سرچاهی و خط لوله جریانی انتقال نفت، عملیات حفاری تولیدی و توصیفی چاه برای پنج حلقه چاه از جمله اقدام‌هایی است که قرار است در پروژه چلیگر و گرنگان انجام شود؛ وی عنوان کرد: شرکت‌ها در نظر داشته باشند که به شرکت‌ها تحمیل خواهد شد، بلکه پروسه اجرای پروژه‌ها نیز با وقفه روبه‌رو می‌شود.

تحریم‌ها را به فرصت بومی‌سازی تبدیل کردیم مدیرعامل شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران هم اظهار کرد: این شرکت تحریم‌ها را به فرصت بومی‌سازی و اتکا به توان داخل تبدیل کرده است. سعید وفایور در آیین امضای ۱۳ قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت گفت: شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران به‌عنوان نخستین پیمانکار عمومی در توسعه بخش فراساحل ساخت و نصب و اجرای سازه‌های ثابت و متحرک دریایی و خطوط لوله مورد نیاز صنعت نفت و گاز را منطق با روش‌های بین‌المللی و استانداردهای فنی و زیست‌محیطی انجام دهد که امروز به‌عنوان بازوی توانمند نفت و گاز برای کشور نقش مهمی در تولید ملی ایفا می‌کنند؛ وی با تأکید بر اینکه افزایش تحریم‌ها سبب اتکای بیشتر به توان داخل شده است، افزود: حوزه‌های اصلی فعالیت این شرکت شامل مدیریت پروژه، مهندسی، خرید، ساخت، اجرا، بارگیری، حمل و نصب سازه‌های دریایی، لوله‌گذاری دریایی، تأمین و نگهداری از سکوها و حفاری و ... است. این شرکت در زمینه حفاری به انجام حفاری فاز ۱۴ پارس جنوبی به این حوزه وارد شد و توانست به‌خوبی رضایت کارفرما را کسب کند.

زنگنه در برنامه گفت‌وگوی ویژه خبری و در آستانه آغاز هفته دولت تاکید کرد:

باید برای بعد از تحریم آماده باشیم

اگر پتروشیمی نبود به زحمت می‌توانستیم از شرایط تحریم عبور کنیم

وزیر نفت با اشاره به نقش پیشرفت‌های فناوریانه در جایگزینی انرژی‌های نو و تجدیدپذیر در دنیا، تاکید کرد: شخصا فکر می‌کنم باید همه تلاشمان را برای تولید حداکثری نفت به‌کار گیریم؛ توسعه فناوری روز به روز بیشتر می‌شود و ممکن است به نقطه‌ای برسیم که دیگر نفت نتواند با انرژی‌های نو رقابت کند.

بیژن زنگنه شامگاه چهارشنبه (۲۹ مردادماه) در برنامه گفت‌وگوی ویژه خبری شبکه ۲ سیما که در آستانه هفته دولت برگزار شد، به پرسش مجری برنامه درباره سیاست پهنه در قبال تولید نفت و گاز در شرایطی که برخی پیش‌بینی‌های جهانی از پایان دوران نفت در آینده‌ای نه چندان دور حکایت دارد، گفت: اندیشمندی زمانی گفته بود عصر حجر (سنگ) زمانی تمام نشد که سنگ در دنیا تمام شد، بلکه پیشرفت فناوری سبب پایان یافتن عصر حجر شد. عصر نفت هم زمانی تمام نمی‌شود که نفت در دنیا تمام شود، بلکه زمانی پایان می‌یابد که فناوری، جایگزین‌های اقتصادی با وضع زیست‌محیطی بهتر را به جای نفت به بازار عرضه کندوی افزود: نظر خودم را می‌گویم زیرا هنوز کشور در این زمینه به نتیجه نرسیده است؛ ما باید همه تلاش خود را به‌کار گیریم که نفت را با سرعت بیشتری تولید کنیم؛ اما به این شرط که پول آن را خرج بوجه تکنیم زیرا اگر قرار باشد پول نفت را خرج بوجه کنیم و در ازای آن هزینه درست کنیم، حال چه عمرانی چه جاری، این یعنی بدبخت کردن مردم. باید نفت را تولید کنیم و درآمد آن را به صندوق توسعه ملی اختصاص دهیم تا این صندوق از ذخایر خود برای توسعه طرح‌هایی مانند پتروشیمی‌ها، پتروپالایشگاه‌ها و دیگر صنایع هزینه کند.وزیر نفت با بیان اینکه اگر امروز نفت تولید نکنیم، شاید روزی برسد که نیاز باشد برای فروش نفت اجازه بین‌المللی بگیریم (از نظر زیست‌محیطی)، ادامه داد: دربارۀ گاز هم همین‌طور؛ گاز را هم باید به مقدار حداکثری تولید کنیم زیرا قرار نیست نهدایدن شدن انرژی‌های جایگزین صد سال طول بکشد.زنگنه توضیح داد: ببینید طی ۱۰ سال اخیر، قیمت سلول‌های خورشیدی چقدر کاهش یافته است، هم‌اکنون امارات قراردادی امضا کرده است که بر مبنای آن، هزینه تولید هر کیلووات ساعت برق از انرژی خورشیدی ۳.۵ سنت خواهد بود؛ یعنی تقریبا رایگان. توسعه فناوری روز به روز بیشتر می‌شود و ممکن است به نقطه‌ای برسیم که دیگر نفت نتواند با انرژی‌های نو رقابت کند.وی به این پرسشش که پس به زعم شما مدفون شدن نفت و گاز در بسیاری از کشورهای نفت‌خیز محتمل است، پاسخ مثبت داد و گفت: فکر نکنیم نفت و گاز را هرچه دیرتر مصرف کنیم، گرانتر می‌شود و بهتر است، هیچکس نمی‌تواند چنین حرفی بزند.

افزایش ظرفیت تولید میدان‌های مشترک نفتی

وزیر نفت در بخش دیگری از گفته‌های خود به تشریح وضع تولید و توسعه در میدان‌های مشترک نفت و گاز پرداخت و عنوان کرد: مهمترین میدان‌های مشترک نفتی ما از نظر حجم و اهمیت ذخایر در غرب رودخانه کارون واقع شده‌اند. ظرفیت تولید روزانه ما در این میدان‌ها در سال ۹۲ حدود ۷۰ هزار بشکه بود که اکنون به حدود ۴۰۰ هزار بشکه رسیده است؛ یعنی افزایش حدود ۶ برابری در هفت سال.زنگنه با بیان اینکه طی این مدت فقط در میدان آزادگان جنوبی حدود ۱۵۰ حلقه چاه حفاری شده است، ادامه داد: ظرفیت تولید روزانه نفت میدان مشترک آذر هم به‌زودی به ۶۰ هزار بشکه می‌رسد و آن را به‌طور رسمی اعلام می‌کنیم. قرارداد توسعه میدان‌های آبان و پایدار غرب هم امضا شده است، قرارداد میدان‌های فروزان و رسالت هم در روزهای اخیر در قالب EPC (طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت) امضا شد.وی با ابراز امیدواری به اینکه در آینده، ظرفیت برداشت روزانه نفت از میدان‌های غرب کارون به بیش از یک میلیون بشکه می‌رسد، گفت: در این زمینه، ضرب بازایافت اهمیت زیادی دارد زیرا در این منطقه به‌دلیل موقعیت زمین‌شناسی خاص و نوع سیال، ضرب بازایافت پایین است و هم‌اکنون استیون نفت دانشگاه تهران به‌طور اختصاصی در حال مطالعه میدان آزادگان به‌منظور یافتن راهکارهای افزایش ضرب بازایافت نفت در این میدان است. نتایج بررسی‌های این مجموعه نشان می‌دهد افزایش ۱۰ درصدی ضرب بازایافت آزادگان امکان‌پذیر است.

حفاری نخستین چاه فاز ۱۱ در پاییز امسال

وزیر نفت در بخش گاز نیز به میدان پارس جنوبی به عنوان بزرگترین میدان گازی مشترک جهان و ایران اشاره و تصریح کرد: ظرفیت تولید روزانه این میدان در سال ۹۲ حدود ۲۸۰ میلیون متر مکعب بود که اکنون با افزایش حدود ۲.۵ برابری به نزدیک ۷۰۰ میلیون متر مکعب در روز رسیده است. در این مدت ۴۶ سکوی بهره‌برداری، ۲۲۸ حلقه چاه، ۲۱۶۰ کیلومتر خط لوله دریایی و ۳۰ ردیف پالایشی ایجاد شده که این شاخص‌ها (نشان‌دادن جدول) در مقایسه با دوره‌های پیش افزایش قابل توجهی داشته است. همه این اقدام‌ها مدیون تلاش همکاران ما در پارس جنوبی به همراه پیمانکاران و در مجموع حدود ۲۰ هزار کارگری است که در آن منطقه مشغول به کار بوده‌اند.زنگنه به طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی اشاره کرد و با یادآوری کنار رفتن توتال فرانسه و س‌ان‌پی‌سی‌آی چین (شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین) از این طرح و واگذاری کل کار به شرکت ایرانی طرف قرارداد یعنی پتروپارس، ادامه داد: پتروپارس قرار است در پاییز نخستین چاه را حفر کند و امیدواریم ظرف یکسال، گاز این فاز را به خشکی انتقال دهیم، قرارداد توسعه میدان گازی فرزا هم امسال امضا می‌شود.

کرونا، جریان سوخت‌رسانی را متوقف نکرد

وزیر نفت به سستی کار در مناطق عملیاتی صنعت نفت از جمله عسلویه به‌ویژه در فصل تابستان اشاره کرد و گفت: تصور کنید یک جوشکار که لباسی مانند برزنت بر تن دارد و سرش را کاملاً با کلاه پوشانده است و با ماسک آن هم در منطقه‌ای با آن حرارت بالا در حال کار است، چه کار شاقی انجام می‌دهد. من باید از کارگران و کارکنان تشکر کنم.زنگنه تصریح کرد: به جز مدت زمان محدودی که بعضی از طرح‌ها به دلیل پیشگیری از شیوع ویروس همه‌گیر کرونا تعطیل شد، همکاران ما تمام مدت سر کار حاضر بودند تا جریان سوخت‌رسانی به کل کشور با وقفه‌ای روبه‌رو نشود و باید از این حیث هم از آنان قدردانی کرد.

باید برای بعد از تحریم آماده باشیم

وزیر نفت در پاسخ به پرسشی درباره احتمال مهاجرت سیال در



میدان‌های مشترک، این احتمال را رد نکرد و دو نکته را یادآور شد: در بعضی از میدان‌های مشترک، گستره‌ای از میدان که در طرف مقابل قرار دارد بسیار بیشتر از طرف ماست و گاه تنها بخش کوچکی از میدان در سمت ایران قرار دارد. ضمن اینکه باید توجه داشت با وجود تحریم که در این شرایط هیچکس حاضر نیست با ما کار کند، کارهای بزرگی در بخش‌های مختلف صنعت نفت انجام گرفته و ظرفیت‌های خوبی ایجاد شده است.

زنگنه در پاسخ به پرسش دیگری درباره تمهیدات وزارت نفت برای صیانت از میدان‌ها در زمان کاهش تولید تکلیفی، توضیح داد: طی روزهای اخیر مجموعه قراردادهایی را به ارزش ۱.۵ میلیارد یورو برای نگهداشت و افزایش توان تولید نفت از میدان‌های در حال بهره‌برداری امضا کردیم. پیش‌تر هم در همین زمینه به ارزش بیش از ۷۰۰ میلیون یورو قرارداد امضا کرده بودیم که هدف ما همین بوده است، اگر فکر کنیم تحریم دائمی است، نباید هیچ کاری انجام دهیم و تنها باید به ظرفیت‌های موجود اکتفا کنیم اما اگر باور کنیم که تحریم مردنی است و ما ماندنی هستیم، باید خود را برای پس از تحریم آماده کنیم؛ همانگونه که دفعه پیش در کمتر از سه ماه تولید را به ظرفیت حداکثری برگرداندیم.

همه برندگان مناقصه‌های توتال، شرکت‌های ایرانی بودند

وزیر نفت مزیت دیگر امضای قراردادهای طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت را ایجاد کار و اشتغال و امید در صنعت نفت عنوان کرد و با بیان اینکه ۸۰ درصد تجهیزات مورد نیاز این قراردادها از داخل کشور و با سفارش به کارخانه‌های داخلی تامین می‌شود، ادامه داد: ۴۰۰ نفر به‌طور مستقیم روی یک دکل مشغول به کار هستند؛ یعنی ۴۰ هزار نفر در ۱۰۰ دکل؛ یعنی ۲۰۰ هزار نفر با احتساب خانواده‌هایشان. با تعطیلی طرح‌های توسعه‌ای، چطور باید معیشت این تعداد کارکنان تامین شود.زنگنه با اشاره به پیشرفت‌های قابل توجه صنعت نفت گفت: برگشت به عقبی در کار نیست. صنعت نفت چه در بخش مدیریت، چه خدمات و ساخت تجهیزات، تا ۲۰ سال پیش قابل مقایسه نیست. آن زمان یک متر لوله‌گذاری دریایی نمی‌توانستیم انجام دهیم و هم‌اکنون می‌توانیم در یک روز یک کیلومتر در دریا لوله‌گذاری کنیم. امروز پیچیده‌ترین سکوهای نفتی را در کشور می‌توانیم بسازیم. وقتی توتال مناقصه‌های فاز ۱۱ را برگزار کرد، همه برندگان شرکت‌های ایرانی بودند که به‌دلیل خبایت ترامپ، آن قراردادها با شرکت‌های ایرانی نافذ نشد.

بزرگترین تاسیسات فرآورش گازهای همراه نفت در آستانه بهره‌برداری

وزیر نفت در بخش دیگری از صحبت‌های خود، درباره طرح‌های جمع‌آوری گازهای همراه نفت توضیح داد و عنوان کرد: عملیات رانندازی بزرگترین تاسیسات جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه نفت استان خوزستان یعنی تاسیسات طرح پالایش گاز پیدیلند خلیج فارس در بهمان آغاز شده است. سه میلیارد دلار برای ساخت این پالایشگاه هزینه شده است و روزانه می‌تواند حدود ۲ میلیارد فوت مکعب گاز معادل ۲ فاز پارس جنوبی را دریافت، شیرین‌سازی، تفکیک و به خوراک پتروشیمی‌ها تبدیل کند.به گفته زنگنه، گاز آن‌جی‌ال‌های ۱۲۰۰، ۱۳۰۰، ۹۰۰ و ۱۰۰۰ به اضافه بخش عمده گازهای همراه نفت که در شرق کارون در حال سوختن است، به این تاسیسات وارد می‌شود و بخش دیگری از گازهای شرق کارون نیز بر اساس قراردادی که با پتروشیمی کارون امضا شده است، به تاسیسات آن مجموعه می‌رود. در غرب کارون هم آن‌جی‌ال ۳۲۰۰ سرانجام اوایل سال آینده عملیاتی می‌شود که گازهای غرب کارون به تاسیسات این واحد و از آنجا به بندرامام می‌رودوی افزود: آن‌جی‌ال دیگر، واحد ۳۱۰۰ در دهلران است که خوراک پتروشیمی دهلران را تامین می‌کند و سال ۱۴۰۱ تکمیل می‌شود، به جز خارک و مقدار کمی گاز که در مسجدسلیمان است و آن را هم به پتروپالایشگاهی در خود مسجد سلیمان با تقاضای بخش خصوصی اختصاص دادیم، دیگر گاز در حال سوختن نداریم. سرمایه مجموعه این کارها حدود ۷ میلیارد دلار است.

بازار نفت و حکومت کرونا

وزیر نفت به پرسشی درباره پیش‌بینی بازار نفت با توجه به ویروس کرونا و رکود اقتصادی جهان هم توضیح داد: وضع بازار نفت هنوز بهبود نیافته است، اما با اقدامی که اوپک (سازمان کشورهای صادرکننده نفت) انجام داده است که به نظر من اقدام مهمی بود اکنون قیمت نفت خام برنت بالای ۴۵ دلار برای هر بشکه است، قیمتی که در خطر هم نیست.زنگنه با اشاره به اینکه قیمت نفت هم‌اکنون نسبت به اردیبهشت‌ماه بیش از ۳۰ دلار افزایش یافته است و ادامه این روند بستگی به شرایط اقتصادی دارد، تصریح کرد: گزارش‌های اوپک حاکی از آن است که به جز چین رشد اقتصادی دیگر کشورهای جهان منفی است و هنوز این پیش‌بینی با توجه به شرایط شیوع ویروس کرونا تغییر نکرده است، یعنی هنوز حکومت دست کروناست.وی به این پرسش که گفته می‌شود آمریکا می‌خواهد جلو همکاری صادرات فرآورده نفتی ما به ونزوئلا را بگیرد و پیش‌تر نیز یک محموله را توقیف کرده بود با

این شرایط ما هنوز این همکاری را ادامه خواهیم داد؟ اظهار کرد: محموله ما را توقیف نکرده بودند. محموله متعلق به ونزوئلا بود، ما آن را به‌صورت قسوب فروخته بودیم.وزیر نفت افزود: آمریکا می‌خواست با این خبر اعلام موفقیت کند و بگوید ما ضربه‌ای به ایران زدیم، گویا به آن خیلی نیاز دارند. به هرحال یک جنگ است و هر دو طرف علیه هم کار می‌کنند و مکررو و مکر الله والله خیر الماکرین.

ایران؛ بزرگترین صادرکننده بنزین در منطقه است

زنگنه با اشاره به اینکه ظرفیت تولید روزانه بنزین ایران از رقم ۵۶ میلیون لیتر در آغاز این دولت به رقم کنونی ۱۰۷ میلیون لیتر در روز رسیده است، گفت: در ابتدای این دولت ایران یکی از بزرگترین واردکنندگان بنزین و گازوئیل بود و یکی از تهدیدهای آمریکا این بود که از واردات بنزین به ایران جلوگیری می‌کند؛ هم‌اکنون ایران هم بنزین و هم گازوئیل صادر می‌کند و شاهد نشان می‌دهد ایران بزرگترین صادرکننده بنزین در منطقه است.

جیش ۴ برابری صادرات فرآورده‌های نفتی

وزیر نفت به جیش ۴ برابری صادرات فرآورده‌های نفتی اشاره کرد و افزود: مقدار صادرات سالانه فرآورده از حدود ۵.۸ تا ۵.۹ میلیون تن در سال ۹۱ به نزدیک ۲۳ میلیون تن رسیده که افزایش ظرفیت پالایشگاه‌ها و توسعه صنعت گاز و جایگزینی گاز به جای فرآورده از جمله اقدام‌های موثر در زمینه افزایش صادرات فرآورده بوده است.زنگنه با تأکید بر این نکته که جایگزینی گاز به جای فرآورده اثر زیست محیطی بالایی داشته است، تصریح کرد: هم‌اکنون عمده صنایع کشور به جای مازوت و سوخت‌های مایع از گاز طبیعی استفاده می‌کنند. حتی در شهرها نیز س‌ان‌جی (گاز طبیعی فشرده) توسعه قابل توجه‌ای پیدا کرده و نسبت مصرف گاز به سوخت‌های مایع در نیروگاه‌ها به نزدیک ۹۰ درصد رسیده است در حالی که در گذشته این رقم بسیار پایین بود.

۹۴ درصد جمعیت ایران زیر پوشش گاز طبیعی

وزیر نفت با اشاره به اینکه در این دولت نزدیک ۱۷ هزار روستا گازرسانی شده‌اند در صورتی که این رقم در سال ۱۴۰۲ هزار روستا بود، ادامه داد: هم‌اکنون بیش از ۸۴ درصد جمعیت روستایی و ۹۹ درصد جمعیت شهری از نعمت گاز برخوردار هستند که در مجموع هم‌اکنون بیش از ۹۴ درصد جمعیت ایران از گاز طبیعی استفاده می‌کنند.زنگنه با بیان اینکه توسعه گازرسانی یک حرکت بزرگ زیست محیطی است که آثار آن در سال‌های آینده از نظر پوشش گیاهی و زیست محیطی نمایان می‌شود، گفت: همه هزینه ۲۲ تا ۲۳ هزار میلیارد تومانی این کار در ایران هزینه و از تجهیزات و نیروی انسانی به‌طور کامل ایرانی استفاده شده است. هماهنگی خوبی بین مجلس شورای اسلامی و دولت در قالب بند «ق» یک تبصره بودجه سال ۹۳ که پس از آن به ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید تغییر کرد، وجود داشت که با اجرای آن، شاهد رضایت مردم، اشتغالی و رشد اقتصادی بودیم.

ایجاد نهضت پهنه‌سازی مصرف انرژی در کشور

وزیر نفت با اشاره به اینکه فرآیند پهنه‌سازی مصرف انرژی بسیار اشتغالزا و اقتصادی است، تصریح کرد: باید با همکاری مجلس شورای اسلامی نهضتی برای پهنه‌سازی مصرف انرژی در بخش خانگی و صنعت ایجاد کنیم.زنگنه به تهیه اسناد سوخت و حمل و نقل کشور و مصرف گاز در وزارت نفت اشاره کرد و گفت: در این اسناد اصل بر حداکثر پهنه‌سازی گذاشته شده که به شورای عالی انرژی نیز ارسال شده است تا برای آن مصوبه دهیم. بخشی از این موارد را در این دولت می‌توانیم انجام دهیم و بخشی نیز به دولت آینده منتقل می‌شود، ریل‌گذاری مستحکمی می‌کنیم تا تجربه‌هایی را که داریم جمع‌بندی کرده باشیم و به دولت بعدی منتقل کنیم تا بتواند از آن استفاده کند یا اگر اصلاحی هم داشت، انجام دهد؛ سندی معتبر و مستند با مدارک کارشناسی در اختیار دولت بعدی است.

صلاح فرآیند تهاتر قیر

وزیر نفت درباره اقتصاد سیاسی تهاتر قیر که یکی دوسال در بودجه نبود و هم‌زمان با مجلس جدید در بودجه آمده است، پاسخ داد: نمایندگان مجلس هیچگاه نگفتند که این موضوع بد است و همیشه دنبال این موضوع بوده‌اند، فقط مجلس در اسفندماه پارسال هنگامی که شورای نگهبان اشکال قانون اساسی به آن گرفت و برگرداند، فرصت نداشتند و این بند را حذف کردند که بودجه زودتر ابلاغ شود، دوباره با آغاز به‌کار مجلس یازدهم، پیشنهاد شد که هم‌اکنون به شورای نگهبان رفته است.زنگنه در پاسخ به اینکه موضوع تهاتر قیر گویا موضوع جذابی است، تصریح کرد: کاری است که نمایندگان محترم مجلس فکر می‌کنند در روستاها و شهرهای کوچک در این شرایط سبب جلب رضایت مردم می‌شود، البته نکاتی دارد که امیدوارم اصلاحات آن به‌گونه‌ای باشد که فساد در آن نباشد.

آماده پاسخگویی هستیم

وزیر نفت درباره پرسشی مبنی بر رابطه وزیر نفت با مجلس و نامه

برخی نمایندگان به سران سه قوه توضیح داد: رابطه ما با مجلس باید خوب باشد. برخی نمایندگان محترم مجلس طی نامه‌ای به سران سه قوه از عملکرد وزیر نفت شکایت کرده‌اند که من هم امروز نامه‌ای خدمت رئیس جمهوری نوشتم و خدمت سران سه قوه اعلام آمادگی کردم که نکات و اشکال‌هایی که وارد کردند دقیق بررسی شود و من آماده پاسخگویی هستم که صحبت‌های دو طرف شنیده و قضاوت شود. ممکن است بعضی از این نکات را آقایان، رسانه‌ای توضیح دهند، من هم تشریح می‌کنم.

دستگاه صاحب مال نقشی در خصوصی سازی ندارد

وزیر نفت در پاسخ به عرضه سهام پالایشگاه‌ها در قالب صندوق ETF و تأثیر آن بر بازار سرمایه اظهار کرد: بازار سرمایه به‌طور طبیعی بالا و پایین دارد و نوسان بازار مرتبط با این موضوع نیست. بحث این بود که به‌صورت صندوق ETF با بلوکی عرضه کنند. مجلس اجازه داده است که صندوق ETF تأسیس کنیم و قانون اجبار نکرده که وزارت نفت موظف به انجام این کار است. وزارت نفت مسئول خصوصی‌سازی نیست و متولی خصوصی‌سازی مشخص است. دستگاه صاحب مال تقریبا هیچ نقشی در خصوصی‌سازی ندارد و فقط باید براساس هر دستوری که داده می‌شود اسناد سهام را برای فروش در اختیار گذارد.زنگنه ادامه داد: پس از تصمیم‌گیری بر اینکه صندوق ETF تشکیل شود بنده دستور دادم و امیدوارم اول هفته آینده کار تمام و ایجاد شود و بقیه مسائل آن طبق زمانبندی پیش رود.

۱.۵ میلیون بشکه نفت و میعانات گازی تقاضا برای پتروپالایشگاه‌ها

وی در پاسخ به اینکه قانون و آیین‌نامه اجرایی احداث طرح‌های پتروپالایشگاهی تصویب شده اما آیا علت کندی روند کار، تأمین مالی است، گفت: نه. روند تأمین مالی کند نیست، وزارت نفت حتی زودتر آیین‌نامه را به دولت داد و دولت هم با سرعت تصویب کرد که ما هم پس از آن اعلام کردیم، تنفس خوراک در این قانون به عنوان یک امتیاز مهم دیده شده است به‌طوری که اگر کسی پالایشگاه یا پتروپالایشگاه را با مجوزی که طبق این قانون می‌گیرد، بسازد، پس از بهره‌برداری به مقدار همه هزینه‌های انجام شده می‌تواند هزینه خوراک را پرداخت نکند و این پول بدهی سازنده به صندوق توسعه ملی است که طی چند سال پرداخت می‌شود.زنگنه با اشاره به اینکه پس از اعلام و آگهی وزارت نفت، صلاحیت شرکت‌های متقاضی طبق آیین‌نامه بررسی شد، ادامه داد: هم‌اکنون نزدیک ۱.۵ میلیون بشکه متقاضی برای پتروپالایشگاه‌ها وجود دارد که همه صلاحیت‌ها را داشته‌اند و طرح‌های آن‌ها نیز توجیه فنی و اقتصادی داشته است؛ یک میلیون و ۲۲۰ هزار بشکه مربوط به نفت خام و ۲۴۰ هزار بشکه مربوط به میعانات گازی است.وزیر نفت در پاسخ به اینکه می‌توانید زمانی برای اجرای این کار بدهید، توضیح داد: ما مسئله‌ای نداریم و کار ما تمام است. مسئله موجود این موضوع است که هیئت امنای صندوق توسعه ملی باید زمانبندی تمهیداتی که می‌تواند بپذیرد را طبق آیین‌نامه اجرایی به ما اعلام کند که ما بر مبنای آن مجوزها را ارائه دهیم؛ طرح پتروپالایش لاوان با ۱۲۰ هزار بشکه نفت، سرمایه‌گذاری غدیر با ۳۰۰ هزار بشکه، شستان با ۳۰۰ هزار بشکه، پالایش پارسیان تدبیر، مروراید مکران، بندر جاسک با ۳۰۰ هزار بشکه و یک بخش خصوصی هم با ۲۰۰ هزار بشکه از متقاضیان بوده‌اند.

افتخار صنایع گاز و پتروشیمی برای همیشه به نام جمهوری اسلامی است

وی درباره توسعه صنعت پتروشیمی و گام‌های نو در این صنعت، تصریح کرد: پتروشیمی از بخش‌های افتخارآمیز جمهوری اسلامی است، جمهوری اسلامی دو کار داشته است که مختص این نظام است و افتخار آن برای همیشه به نام جمهوری اسلامی است؛ صنعت گاز و صنعت پتروشیمی. زنگنه با اشاره به اینکه پیش از پیروزی انقلاب ما نامی به عنوان صنعت گاز نداشتیم، یک خط لوله گاز وجود داشت که گاز ایران را به روسیه منتقل می‌کرد و مقداری هم انشعاب گاز در کشور ایجاد شده بود، گفت: هم‌اکنون گاز ایران از نظر پوشش، تولید و سرعت توسعه در دنیا بی همتاست. اسفندماه پارسال به تولید هزار میلیون مترمکعب در روز رسیدیم که رکوردی تاریخی برای ایران بود.

اگر پتروشیمی نبود به زحمت می‌توانستیم از شرایط تحریم عبور کنیم

وزیر نفت با بیان اینکه براساس فرآورده‌هایی که از پالایشگاه‌های گاز، گازهای همراه نفت و مقداری هم از پالایشگاه‌ها دریافت می‌شود، یک صنعت پتروشیمی جدید از سال ۷۶ بنیان گذاشته شد، ادامه داد: ارزش کل تولید پتروشیمی ایران بیش و پس از انقلاب تا سال ۷۶ به یک میلیارد دلار در سال نمی‌رسید. این مقدار در سال ۹۲ که نزدیک ۱۱ میلیارد دلار رسید که در سالل ۱۴۰۰ به ۲۵ میلیارد دلار و با خیز بعدی در سال ۱۴۰۴ به ۳۷ میلیارد دلار می‌رسد.زنگنه با اشاره به اینکه اگر ما امروز صنعت پتروشیمی را نداشتیم به زحمت می‌توانستیم از شرایط تحریم عبور کنیم، اظهار کرد: صنعت پتروشیمی یکی از ارکان کارهای ما در شرایط تحریم برای تأمین ارز و نیازهای کشور و یکی از مصادیق جلوگیری از خام فروشی و ایجاد زنجیره ارزش است.وی به عرضه ۵.۸ میلیارد دلار خوراک و محصول از سوی پتروشیمی‌ها به داخل کشور اشاره کرد و گفت: این موضوع خیلی مهم است که این محصولات به زنجیره‌های بعدی تبدیل می‌شود و این روند می‌تواند توسعه یابد گرچه از نظر قانونی توسعه آن به‌عهده ما نیست و وظیفه وزارت صنعت، معدن و تجارت (صمت) است، اسما ما هم هرکاری بتوانیم برای توسعه این صنعت انجام می‌دهیم زیرا هم‌اکنون تولیدکنندگان ما علاقه دارند محصول‌تشان را به داخل عرضه کنند.زنگنه ادامه داد: هم‌اکنون پالایشگاه‌های کشور نیز نزدیک ۵ میلیارد دلار خوراک به پایین‌دست تحویل می‌دهند که از نظر جلوگیری از خام فروشی و تکمیل زنجیره ارزش در کشور بسیار مهم است البته این فرآیند باید ادامه یابد و تکمیل شود.

منتقدان حرمت زحمات کارکنان صنعت نفت را نگه دارند

وزیر نفت با اشاره به اینکه برای همه این کارهایی که انجام داده‌ایم هیچ متنی بر سر کسی نداریم بلکه متدار مردم هم هستیم، تأکید کرد: اما همکاران من توقع ندارند که تحقیرشان کنند و گفته شود آنها کاری انجام ندادند. به من می‌توانند بگویند، اما خواهش می‌کنم منتقدان، حرمت زحمات کارکنان صنعت نفت را نگه دارند.

مهندس قاسمی ده چشمه، معاون شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران و مدیر طرح «سی ان جی» در گفتگو با دانش نفت تشریح کرد:

برنامه صنعت نفت برای توسعه سی ان جی و ایمنی جایگاه های سی ان جی در کشور



مهندس حمید قاسمی ده چشمه، معاون شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران و مدیر طرح «سی ان جی» این شرکت در گفتگو با دانش نفت برنامه های صنعت نفت برای توسعه «سی ان جی» را تشریح کرد. در سوابق مهندس قاسمی ده چشمه، مدیر طرح های مهندسی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، مجری طرح DMC شرکت نفت و گاز پارس، مجری و جانشین مجری طرح های پشتیبانی صنعتی شرکت نفت و گاز پارس، مدیر اجرایی خط لوله مرکز کشور شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مجری طرح های استانی پتروشیمی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مدیر اجرایی پتروشیمی لردگان، مدیر مهندسی پتروشیمی لردگان، عضو گروه متخصصین و سرپرست بخش برق و ابزار دقیق مدیریت طرح های شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی و سرپرست کارگاه برق و ابزار دقیق و مهندس نیروگاه پتروشیمی اصفهان به چشم می خورد. خواندن این گفتگو را به خوانندگان دانش نفت توصیه می کنیم.

■ جناب آقای مهندس، در حال حاضر به طور متوسط مصرف سی ان جی کشور چند متر مکعب است و این میزان معادل چه میزان بنزین محسوب می شود؟ با توجه به شیوع ویروس کرونا و بیماری کووید ۱۹ چه تغییری در میزان مصرف سی ان جی در کشور ایجاد شده است؟

به ۲۲ و در تیرماه امسال به ۲۲/۶۵ میلیون متر مکعب رسیدیم. این افزایش ها را اگر در معادل سال قبل بدون در نظر گرفتن کرونا در نظر بگیریم، ما در اردیبهشت ماه سال گذشته حدوداً نوزده میلیون متر مکعب مصرف داشتیم و در نقطه ی مقابل آن یعنی امسال ۲۰/۵۰

در خصوص جایگاه ها و الزام ایمنی جایگاهها، طرح هوشمند سازی جایگاه ها، با اتصال به سامانه ی سیمفای وزارت کشور پیش بینی شده است

یعنی حدوداً افزایش چهار درصدی را داشته ایم و در خرداد ماه هم ۱۴ درصد و در تیرماه ۱۷ درصد افزایش مصرف را داریم. همان طور که عرض کردم ما در تغییرات، روند کاهشی در اسفندماه و فروردین ماه داشتیم ولی مجدداً در اردیبهشت و خرداد و تیر امسال مجدداً این افزایش مصرف را داریم و خوشبختانه این اعداد رو به افزایش هستند.

■ برنامه صنعت نفت برای توسعه سی ان جی و جایگاه های سی ان جی در کشور چیست و در حال حاضر چه تعداد جایگاه سی ان جی در کشور احداث شده است؟ به طور کلی هزینه احداث هر جایگاه به چه میزانی است؟

برای توسعه جایگاه و صنعت جایگاهی باید عرض کنیم که همان طور که می دانید، اخیراً وزیر محترم دستوری صادر کردند که ما دوباره یک بازنگری در کلیه ی نقاط کشور داشته باشیم و بر اساس آن با چند روش این جایگاه ها را توسعه بدهیم. الویت اول توسعه

جایگاه های موجود و افزایش ظرفیت است. دوم استفاده از همین جایگاه های موجود و در زمان های شبانه برای پر کردن مخازن و استفاده از جایگاه های مادر دختری (ایستگاه سوخت گاز طبیعی آن اصطلاحاً به مادر و خودروهای مخزن بر به دختر معروفند) و انتقال این مخازن به جایگاه هایی که در دسترس مردم باشند و ایجاد سیستم توزیع به این روش است. همچنین جایگاه های کوچک مقیاس در نظر گرفته شده که بتوانیم با هزینه ی کمتر و زمین کمتر در شهرهای بزرگ، این جایگاهها را ایجاد کنیم و همچنین برای جایگاه های بزرگ مقیاس هم تمهیداتی دیده شده است که ما همکاری کنیم و در تمام موارد فوق می توانیم هزینه ها و قیمت تمام شده و کارمزدها را یک محاسبه ی مجددی برای آنهايي که در دست احداث داریم، قرار بدهیم و به صورت پلکانی با این موضوع برخورد شود و انشاءاً... بتوانیم جایگاه های بیشتری را با این سیاست

ادواری معاینات فنی را انجام نداده اند، به جایگاهها جلوگیری کنیم.

■ برای توسعه و گازسوز کردن خودروهای عمومی و گسترش کارگاههای تبدیل خودروهای بنزین سوز به گازسوز چه تدابیری در دستور کار دارید و تاکنون چه اقداماتی صورت گرفته است؟

برای گازسوز کردن خودروها باید این را عرض کنم که همان طرح یک میلیون و چهارصد و شصت و چهار هزار هم اکنون در دست اقدام است. از مجموع صد و هشت هزار خودرو، افرادی که در سامانه ی ما ثبت نام کرده اند هم اکنون سی و سه هزار نفر مشمول این طرح رایگان شده اند و در دست تبدیل هستند. خوشبختانه دوازده هزار مورد، تا الان تبدیل شده و تا انتهای ماه هم بقیه نوبت ها بر اساس درخواست خود مردم، تبدیل در حال انجام است و انشاءاً... با این طرح امیدوار هستیم در سال ۱۴۰۱ تمامی خودروهای بار و مسافر به CNG تبدیل شده باشند.

■ خودروهای دیزلی نقشی مخرب در آلودگی محیط زیست دارند. برای گازسوز کردن خودروهای دیزلی چه اقداماتی در دستور کار دارید؟

برای خودروهای دیزلی، طرح هم زمانی سوخت در نظر گرفته شده است. این طرح روی نمونه هایی در داخل کشور پیاده شد. سه مورد از آنها در آزمایشهای استاندارد و زیر نظر یکی از سازندگان خودروهای سنگین در حال پیگیری است و برای دویست و پنجاه مورد هم مجوز صادر شده که انشاءاً... در صورتی که همه ی تست های استاندارد را رعایت کرده و پاس کنند طرح به پیش خواهد رفت. این مرحله را که تاکنون سه مورد اول جویهای خوبی را گرفته اند انشاءاً... ادامه خواهیم داد و این موضوع دوگانه سوز کردن در دستور کار قرار خواهد گرفت. همچنین برای اتوبوس های درون شهری هم عملیات تهاژ در حال پیگیری است که انشاءاً... اتوبوس های گاز سوز و موتور گاز سوز استفاده شود. برای ون ها با ایران خودرو دیزل برای گازسوز کردن خط تولید چهارده هزار ون در حال انعقاد قرار داد هستیم و این قرارداد در صورت نهایی شدن، بزرگترین قرارداد ماشین های گازسوز ون در کشور خواهد بود و هم دانش فنی و هم کلیه ی نقشه های تولید این ون به ایران منتقل خواهد شد. انشاءاً... این قرارداد با ایران خودرو دیزل و شریک خارجی آن منعقد خواهد شد که از سال آینده نمونه های تولیدی این ماشین کاملاً گاز سوز که موتورس پایه گاز سوز است و مخزن ها در زیر این خودرو قرار گرفته اند و طرح اولیه تقریباً نهایی شده است، هم تولید شود و در زمینه ی ون هم یک اتفاق خوبی که هست این است که خودروی پایه سوز استفاده می شود.

■ استفاده از سی ان جی یا ال پی جی در خودروها به محلی بحث و بعضاً اختلاف نظر کارشناسان مبدل شده است. برخی معتقدند ال پی جی سوخت بهتری نسبت به سی ان جی است و برخی نیز سی ان جی را سوخت برتری می دانند. این اختلاف نظر از کجاست؟

در این حوزه چیست؟ در خصوص مقایسه ی LPG و CNG باید بگویم که زیرساخت های موجود کشور چه هستند و توان تولید کشور چقدر هست؟ باید ببینیم که قیمت تمام شده ی LPG در کشور چقدر است و مقایسه ی آن با CNG و همان طور که می دانیم LPG گازی است که قابلیت صادرات دارد و خریدارهای جهانی دارد و به هر نقطه از دنیا توسط کشتی های مخصوص LPG قابل انتقال است و همچنین قیمت LPG در مقایسه با بنزین حدود قیمت بنزین است. اگر بخواهیم توسعه ی LPG را در کشور رواج بدهیم، باید در ابتدا جایگاه سازی کنیم، متعادل با آن و همچنین قیمت آن هم باید در حدود قیمت بنزین باشد و حتی بحث بدون سوبسید آن هم از قیمت بنزینی بالاتر است و من فکر می کنم در آن صورت کسی حاضر نیست از LPG به عنوان سوخت استفاده کند.



مروری بر دستاوردهای یک ساله شرکت ملی نفت ایران؛

افتخار آفرینی «نفت» در حصار محدودیت‌ها



مسئولیت‌های اجتماعی و مشارکت صنعت نفت در

ارتقای رفاه همگانی

شرکت ملی نفت ایران در مسیر پیشبرد اهداف توسعه ای خود، توسعه و عمران مناطق محروم را نیز در اولویت های کاری خود قرار داده و ضمن برنامه ریزی برای انجام ۸۰۵ پروژه مختلف آموزشی، فرهنگی، بهداشتی، خدماتی، ورزشی و راهسازی، نقش موثری در رونق و شکوفایی اجتماعی و فرهنگی مردم این مناطق داشته است.در مسیر تحقق این پروژه ها که از اعتباری بالغ بر ۲۳٫۵ میلیون میلیون ریال برخوردار است، مقرر شده است تا ۲۹۰ پروژه در سال ۹۹ به سرانجام برسد که تاکنون نیمی از آن ها عملیاتی شده و بخش های دیگری نیز به تدریج تا پایان سال اجرایی می شود.در میان اقدامات مربوط به انجام مسئولیت های اجتماعی صنعت نفت در شرکت ملی نفت ایران همچنین تعداد ۴۱۶ پروژه مربوط به مناطق سیل زده تعریف و مقرر شد تا جبران بخشی از آسیب های وارد شده به ساکنان مناطق سیسل زده طی یک برنامه جامع پنج ساله و با اعتباری بالغ بر ۱۳۰۰ میلیارد ریال انجام پذیرد.بر همین اساس در سال گذشته، ضمن تحویل اسناد واگذاری ۳۳۳۳ حواله آهن آلات مورد نیاز برای بازسازی مناطق سیل زده اهواز، کارون، بایو، حمیدیه، دشت آزادگان، شادگان و هویزه، ۵۱ میلیارد تومان اعتبار نیز برای تکمیل ۵۰۰ واحد نیمه تمام در مناطق زلزله زده مسجد سلیمان و ۱۰ میلیارد تومان برای احداث شبکه فاضلاب جدید این شهر اختصاص یافته و مراحل اجرایی بخشی از آن ها نیز به پایان رسیده است.در عین حال امسال نیز ۱۳٫۲ میلیارد تومان اعتبار از سوی شرکت ملی نفت ایران برای اجرای طرح توان آب به غزینیه پرداخت شده و مبالغ قابل توجهی نیز برای انجام مسئولیت اجتماعی صنعت نفت در مقابله با کرونا هزینه شده است.شرکت ملی نفت ایران در مسیر انجام وظایف خطیر خود در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی همچنین چهار درصد از مبلغ هر قرارداد در انجام ۲۳ پروژه مربوط به نگهداشت و توان تولید نفت را به این امر اختصاص داده است که در کنار دیگر اعتبارات قانونی، ضامنی برای توسعه متوازن اقلیمی در کشورمان خواهد بود.

کارنامه برپایار نفت در پخوبه محدودیت‌ها

در مروری بر دیگر دستاوردهای یکساله شرکت ملی نفت ایران می توان از اقداماتی که در مسیر دستیابی به ظرفیت تولید ۱۴۰ هزار بشکه ای نفت در میدان آزادگان جنوبی و ظرفیت ۴۰۰ هزار بشکه ای تولید نفت در میادین مشترک غرب کارون تا پایان سال ۹۹ انجام شده است، یاد کرد.براین اساس ضمن آغاز عملیات احداث کارخانه جمع آوری و فرآوری گازهای مشعل در منطقه غرب کارون، افزایش تولید نفت در میدان نفتی باران شمالی با نصب پمپ درون چاهی، استقرار نخستین تفکیک گر سیار در میدان مشترک باران جنوبی و حفاری نخستین چاه جهت‌دار در میدان مشترک آزادگان جنوبی در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت تا اهداف تولیدی در حوزه میدان های مشترک نفتی غرب کارون با رعایت الزامات زیست محیطی در محقق سازد.در ادامه، با توجه به اینکه هم گازهای بخشی از افزایش تولید روزانه نفت میدان آزادگان جنوبی با استفاده از دستگاه فرآوری سیار (Skid Mounted) به میزان ۴۰ تا ۵۰ هزار بشکه در روز انجام می شود و با توجه به کارآمدی این شیوه تولید، طی قراردادی که میان شرکت مهندسی و توسعه نفت با جهاد دانشگاهی امضا شده، مقرر شد تا نمونه داخلی این دستگاه با توان داخلی جنوبی تا پایان سال ۱۴۰۰ انجام شود.علاوه بر آن واحدهای فرآوری کامل را دارند، برای نخستین بار در میدان نفتی آزادگان جنوبی به کار گرفته شد، می تواند به عنوان الگویی در دیگر میدان های نفتی نیز مورد استفاده قرار گیرد. در ضمن فرآیند ساخت بزرگترین واحد فرآوری بالادستی صنعت نفت کشور به ظرفیت ۳۲۰ هزار بشکه در روز در حال اجراست که پیش بینی می شود فرآوری تمام نفت تولیدی برنامه ریزی شده در آزادگان جنوبی تا پایان سال ۱۴۰۰ انجام شود.علاوه بر آن افتتاح رسمی فاز نخست زنجیره انتقال نفت میادین غرب کارون مشتمل بر انتقال بیش از ۷۰۰ هزار بشکه نفت خام به میادی صادراتی و واگذاری عملیات راهبری تلمبه خانه غرب کارون به شرکت نفت و گاز اروندان طی مردامه امسال، گام دیگری در مسیر پیشبرد اهداف شرکت ملی نفت ایران برداشته شده است. در کنار این دستاوردها، اواخر مردامه امسال، سامانه مدیریت پروژه شرکت ملی نفت ایران که با هدف پایش، کنترل عملکرد و مدیریت بهینه و یکپارچه پروژه‌های «طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت» و همین‌طور همه پروژه‌ها و پورتفولیوی این شرکت و شرکت‌های تابع طراحی شده است، به صورت رسمی مورد بهره برداری قرار گرفت.قرار است تا از این سامانه که قریب به یک سال است برای پروژه‌های مرحله نخست طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت مورد استفاده قرار گرفته، برای پروژه‌های مراحل بعدی این طرح و همچنین پروژه‌های آتی شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابعه استفاده شود.اجرای این پروژه ها در کنار هزاران طرح و پروژه دیگر، کارنامه عملکرد قابل دفاعی را برای شرکت ملی نفت ایران به ارمغان آورده است و تنها با نگاهی گذرا به عملکرد یک ساله این شرکت، می توان این نکته را دریافت که دومین شرکت بزرگ نفت دنیا، با وجود تمامی محدودیت‌هایی که طی یک سال گذشته با آن دست به گریبان بوده است، توانسته است به عنوان عضوی اثرگذار در تمامی ارکان اقتصادی، سیاسی، فرهنگی و اجتماعی انیفای نقش کند و سهم خود در رونق و شکوفایی ایران عزیز را به بهترین شکل ممکن ادا کند.



شامل استان های کرمانشاه، ایلام، خوزستان، کهگیلویه و بویر احمد، بوشهر، فارس و هرمزگان قرار گرفته است، تولید نفت خام کشور به طور متوسط حدود ۲۸۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. در عین حال پیش بینی می شود در پایان اجرای این طرح، سهم ساخت داخل در صنعت نفت به ۸۰ درصد برسد که رقم قابل توجهی است.شرکت ملی نفت ایران در مرحله نخست واگذاری این پروژه ها و پس از اخذ مجوزهای لازم از مراجع ذیربط، نسبت به تهیه و انتشار اسناد و برگزاری مناقصات ۱۰ پروژه از مجموعه پروژه‌های این طرح اقدام کرد که به انتخاب هشت شرکت اکتشاف و تولید و حفاری ایرانی به عنوان پیمانکار این پروژه ها و انعقاد ۱۰ قرارداد مهندسی، تأمین کالا و تجهیزات، ساختمان و نصب و اجرای حفاری (EPC-EPD) به ارزش حدود ۷۴۰ میلیون یورو در بهمن ماه سال ۹۷ انجامید. این پروژه‌ها که از ابتدای سال گذشته شروع به کار کرده اند، پس از طی فازهای مهندسی و خرید کالا به تدریج وارد مراحل اجرایی شده اند. به موازات اجرای پروژه های مرحله اول طرح، برگزاری مناقصات ۱۳ پروژه مرحله دوم به ارزش قراردادی بالغ بر ۱٫۵ میلیارد یورو در اولویت کاری شرکت ملی نفت ایران قرار گرفت که اخیرا با اتمام فرآیند مناقصات مربوطه و مشخص شدن برندگان آن‌ها، به ۱۱ شرکت با مشارکت واگذار شده اند. این در حالی است که مجموع ارزش قراردادهای واگذار شده این طرح در مراحل اول و دوم بالغ بر ۲٫۲ میلیارد یورو می شود که در مجموع دو مرحله، حفاری ۱۶۵ حلقه چاه جدید و تعمیر ۷۱ حلقه چاه موجود را شامل خواهد شد. در عین حال برگزاری مناقصات مربوط به ۱۰ پروژه مرحله سوم این طرح نیز در حال انجام است که به زودی این پروژه ها نیز به پیمانکاران منتخب واگذار خواهند شد.

قراردادهای امضا شده مرحله دوم طرح نگهداشت و

افزایش تولید نفت

شرکت مجری	پروژه	پیمانکار منتخب
مارون ۱و۱	۴۹	شرکت حفاری شمال (هلدینگ انرژی گستر سیما)
زیلابی		شرکت گلوبال پتروک کیش
سیاهکمان		شرکت گسترش انرژی پاسارگاد
رامین		شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا
اهواز ۱و۱	۴۹	مشارکت صنایع نفت و انرژی قشم و مارون کاران
مارون ۲و۲	۵۰	شرکت توسعه انرژی و نفت تگین افاق کیش (تنکو)
منصورآباد		شرکت توسعه پترو ایران
چلینگر و گرنگان		شرکت گلوبال پتروک کیش
مارون ۶		شرکت توسعه انرژی و نفت تگین افاق کیش (تنکو)
بالارود		مشارکت شرکت ملی حفاری ایران و مهندسی ساختمانی چنابپارس
مارون ۳		شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران
نفت فلات قاره ایران		مشارکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران و راهبردهای هوشمند
مجموع ارزش تقریبی قراردادهای مرحله دوم	۱۵۰۰	میلیون یورو

جنوب کشور را فراهم می سازد. بندری که با اجرای پروژه های نفتی، امکان انتقال روزانه یک میلیون بشکه نفت خام سنگین از منطقه گوره به جاسک در استان هرمزگان، امکان پهلوگیری کشتی های بسیار بزرگ با ظرفیت ۲ میلیون تن و ذخیره سازی ۱۰ میلیون بشکه نفت خام را پیدا خواهد کرد.انتقال نفت خام از گوره به جاسک با بیش از ۱٫۸ میلیارد دلار سرمایه به نوعی تمرکززدایی از پایانه های صادراتی و متنوع سازی این روند و کاهش ریسک صادرات از تنگه هرمز را در پی خواهد داشت.

توسعه صنعت نفت با تکیه بر توان داخلی

شرکت ملی نفت ایران در مسیر توانمندسازی پیمانکاران و سازندگان ایرانی صنعت نفت، در گام اول اتکا و اطمینان به توان داخلی را در دستور کار قرار داده و تلاش کرده است تا با سرمایه گذاری بر پتانسیل های بومی، طرح ها و پروژه های صنعت نفت را به پیش بردامضای قرارداد تکمیل توسعه میدان آزادگان جنوبی با شرکت پتروپارس با هدف تولید روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت خام و ۲۰۰ میلیون فوت مکعب گاز، به همراه امضای قرارداد ساخت بزرگترین واحد فرآوری نفت و گاز کشور (CTEP) که با هدف ایجاد ظرفیت پالایشی روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت در روز انجام می شود، بخشی از قراردادهایی است که با تکیه بر توان شرکت های ایرانی عملیاتی شده است. در عین حال با امضای قرارداد توسعه میدان یاران به عنوان ششمین قرارداد IPC نفت نیز که در تیرماه امسال نهایی شد، شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا متعهد شد تا طی ۱۰ سال، تولید تجمعی نفت این میدان را به ۳۹٫۵ میلیون بشکه برساند که حدود ۲ میلیارد دلار درآمدزایی برای کشورمان در بر خواهد داشت.امضای قرارداد طرح بهبود بازیافت، افزایش تولید و بهره برداری از میادین پرنج و پارسی نیز امکان افزایش تولید ۳۲ هزار بشکه نفت در روز و ایجاد درآمد روزانه ۱٫۶۵ میلیون دلار با احتساب نفت ۵۰ دلاری را فراهم کرده است و در کنار قرارداد توسعه ای میدان گازی بالال که با هدف ایجاد امکان برداشت روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز ترش و ۱۵ هزار بشکه میعانات گازی از این میدان به امضا رسیده است، گام بلند دیگری در مسیر خودکفایی در صنعت نفت کشورمان به شمار می رود.طی سال گذشته همچنین هشت قرارداد اکتشافی در مناطق مختلف نفتی و گازی کشور منعقد شده که با هدف دستیابی به توسعه همه جانبه در سطح شرکت ملی نفت ایران منعقد شده و وارد فاز اجرایی شده است.این قراردادها که بدون شک ضامنی بر افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز کشور با رویکرد حمایت حداکثری از تولید داخلی و توانمندسازی شرکت های داخلی است، در نهایت به بهره مندی از توان متخصصان و سرمایه های انسانی و بومی، ایجاد اشتغال گسترده به ویژه در سطح نیروهای بومی و در نهایت حفظ سرمایه ملی خواهد انجامید که از اهداف مهم در افق توسعه اقتصادی کشورمان است.

امضای ۱۳ قرارداد ۱٫۵ میلیارد یورویی با شرکت های

داخلی

شرکت ملی نفت ایران در دوره پسا برجام و به موازات پیگیری انعقاد قراردادهای توسعه میادین نفت و گاز کشور در قالب مدل جدید قراردادهای بالادستی (IPC)، طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت را نیز با هدف ایجاد اشتغال برای پیمانکاران و سازندگان داخلی و نیز حفظ و افزایش میزان تولید از میادین نفتی در دست بهره‌برداری کشور در دستور کار قرار داد.این طرح بنیادین مشتمل بر ۳۳ پروژه، شامل ۲۹ پروژه در بخش خشکی و چهار پروژه فراساحلی است که با سرمایه گذاری ۶٫۲ میلیارد دلاری (با احتساب هزینه های تأمین مالی، ارقام بازپرداخت در تعهد دولت به ۷٫۲ میلیارد دلار بالغ خواهد شد) اجرایی خواهد شد.پیش بینی می شود با اجرای پروژه های این طرح که در محدوده جغرافیایی هفت استان نفت‌خیز کشور

ملی نفت ایران در مسیر توسعه همه جانبه صنعت نفت، طرح استراتژیک و ملی انتقال نفت خام گوره به جاسک و ساخت پایانه صادراتی بندرجاسک است که از مدت ها پیش با هدف توسعه میدان های مشترک غرب کارون و تعریف شاهراه جدید صادراتی نفت ایران در دستور کار قرار گرفته است.عملیات اجرایی این طرح پراهمیت که با هدف انتقال یک میلیون بشکه نفت خام سبک و سنگین صادراتی در روز از طریق یک خط لوله با طول تقریبی هزار کیلومتر و با ساخت تلمبه خانه های بین راهی و ایستگاه های توپکرانی به همراه پست ها و خطوط انتقال برق، طرح ریزی شده است، تیرماه امسال با دستور رئیس جمهوری رسما آغاز شد.این پروژه که هم اکنون به عنوان استراتژیک ترین طرح مجموعه صنعت نفت کشورمان مطرح است و به دلیل حجم بالای پیمانکاران ایرانی حاضر در آن، از آن به عنوان ایرانی ترین طرح صنعت نفت نیز یاد می شود، ضمن توانمندسازی پیمانکاران و سازندگان داخلی، از خروج روزانه ۲۰۰ میلیون دلار ارز از کشور نیز جلوگیری می کند.اجرای این راهبرد در سطح شرکت ملی نفت ایران باعث شده تا ساخت بسیاری از تجهیزات مرتبط با صنعت نفت برای نخستین بار در کشور انجام شود؛ به عنوان نمونه، در ایجاد زنجیره تولید لوله NACE متناسب با نفت اسیدی، تبدیل تختال به ورق و سپس لوله که برای نخستین بار اتفاق افتاده است، شرکت فولاد مبارکه اصفهان، شرکت فولاد اکسین خوزستان، لوله سازی اهواز و ایران آروین، لوله سازی ماهشهر و لوله سازی صفا فعالیت می کنند.احداث خطوط ۴۲ اینچ انتقال نفت خام از تلمبه خانه گوره به پایانه جاسک به طول تقریبی یکهزار کیلومتر نیز از طرف ۶ پیمانکار خصوصی در حال انجام است. مبداء این خط لوله منطقه گوره شهرستان گداهو استان بوشهر است که پس از عبور از استان های بوشهر، فارس و هرمزگان از ۶۰ کیلومتری غرب شهر جاسک به ترمینال و تأسیسات دریایی صادرات و واردات که احداث آن برنامه ریزی شده است، متصل می شود. در محل اراضی غرب جاسک نیز احداث ۲ پالایشگاه و سه مجتمع پتروشیمی در دستور کار است که از سوی سرمایه گذاران بخش خصوصی انجام می شود و در کنار احداث مخازن ذخیره سازی نفت خام که از سوی یک پیمانکار ایرانی و در قالب یک پروژه B.O.T در حال انجام است، اعتبار قابل توجهی را برای صنعت نفت کشورمان حاصل می کند.به دنبال تجربه این موفقیت ها، ساخت و تأمین ۵۰ الکتروموتور غول آسا و بزرگ به دست سه شرکت پمپ ساز ایرانی (پمپیران، پمپ های صنعتی ایران و شرکت پتکو) نیز رکورد جدیدی است که در اجرای طرح ملی و استراتژیک انتقال نفت خام از گوره به جاسک به ثبت می رسد. بر اساس قرارداد منعقد شده، شرکت پمپیران و شرکت پمپ های صنعتی ایران هر کدام تولید ۲۰ عدد پمپ ۲۶ مگاواتی را با اعتبار ۱۹ میلیون یورو در دستور کار دارند. شرکت پتکو نیز موظف به تولید ۱۰ پمپ با همین توان و با اعتبار ۱۰ میلیون یورویی است. به گفته وزیر نفت، افزون بر ساخت، کار بهره‌برداری از این پمپ ها به مدت پنج سال به عهده شرکت های ایرانی است تا تضمینی برای کیفیت تولید این الکتروموتورها باشد.پیش‌بینی می‌شود با هدف تشویق شرکت‌های سازنده تجهیزات داخلی در حوزه‌های مختلف، این سیاست جدید یعنی مدیریت بهره‌برداری از تجهیزات به مدت محدود به سازندگان دیگر تجهیزات صنعت نفت تسری پیدا کند.در کنار تمامی این فعالیت های توسعه ای، اتصال خط انتقال ۶۰۰ تا ۷۰۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس به خط نفت، ابتکاری است که امکان صدور میعانات گازی را از طریق پایانه جاسک میسر می سازد. با ساخت پایانه جدید صادراتی در منطقه مکران، جاسک به بندر جدید صادراتی نفت ایران بدل می شود که علاوه بر اهمیت سوق الجیشی، امکان اشتغالزایی گسترده در مناطق محروم

صنعت نفت طی یک سال گذشته روزهای پرفراز و نشیبی را از سر گذرانده است؛ اعمال تحریم های غرب و به دنبال آن شرایط خاص اقتصادی و سیاسی از یک سو و وقوع بلایای طبیعی همچون سیل و کرونا از سوی دیگر، باعث شد تا حرکت قطار صنعت نفت بر روی ریل توسعه با دشواری های فراوانی همراه باشد؛ با این وجود تلاشگران خستگی ناپذیر و کارکنان همیشه در صحنه این صنعت بنیادین، با عزمی راسخ و اراده ای پولادین، محدودیت ها را به جان خریدند و در مسیر دستیابی به اهداف توسعه ای صنعت نفت، از هیچ مجاهدتی دریغ نکردند.

نتیجه این تلاش ها و مجاهدت ها آن شد که صنعت نفت و در راس آن شرکت ملی نفت ایران -به عنوان بازوی اصلی توسعه صنعت نفت کشورمان- طی یک سال گذشته دستاوردهای قابل توجهی را در کارنامه فعالیت حرفه ای خود ثبت کرده و با برنامه ریزی استراتژیک و رویکرد اتخاذ شده در مدیریت بحران توانسته است تا به اولویت های توسعه ای صنعت نفت کشورمان صورت واقعیت ببخشد.با تعیین تکلیف فاز ۱۱ و اتمام بخش فراساحل فازهای ۱۳ و ۱۴ در سال گذشته، روند توسعه فازهای ۲۸ گانه پارس جنوبی انجام و راه برای دستیابی به ظرفیت تولید روزانه یکهزار میلیون مترمکعب گاز در کشور هموار شد. در عین حال با آغاز رسمی عملیات احداث خط لوله انتقال نفت گوره به جاسک و همچنین آغاز عملیات احداث پایانه صادراتی نفت خام در منطقه مکران که در راستای تبدیل جاسک به پایانه مهم صادراتی در کشور صورت گرفت، راه برای توسعه همه جانبه میادین نفتی مشترک در غرب کارون باز شد.در حوزه اکتشاف نیز طی همین مدت شاهد دستاوردهای قابل توجهی بوده ایم؛ کشف میدان بزرگ گازی ارم با ذخیره ۵۴۰ میلیارد مترمکعب گاز درجا در تابستان ۹۸ و میدان بزرگ نفتی نام آوران؛ با ذخیره ۵۳٫۳ میلیارد بشکه نفت درجا در پاییز ۹۸ از جمله فعالیت های اکتشافی شرکت ملی نفت ایران بوده است که عاملی مهم در تحقق بیش از ۱۳۰ درصدی تعهدات اکتشاف نفت و ۱۷۰ درصدی تعهدات اکتشاف گاز، در نیمه نخست برنامه پنجساله اکتشاف کشور به شمار می رود.طی پنج ماهه ابتدایی امسال نیز قرارداد تکمیل توسعه میدان آزادگان جنوبی و قرارداد ساخت بزرگترین واحد فرآوری نفت و گاز کشور (CTEP) امضا شد که در کنار امضای قرارداد توسعه ای میدان یاران و همچنین ۱۳ قرارداد مربوط به طرح های نگهداشت و افزایش توان تولید نفت که با بهره گیری از توان شرکت های داخلی محقق خواهد شد، نویدبخش روزهای روشن در آینده صنعت نفت کشورمان است. آنچه در ادامه می آید، گزیده ای از مهمترین دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران است که از تابستان ۹۸ تا به امروز حاصل شده است.

پایان کار توسعه پارس جنوبی و ایجاد ظرفیت تولید

روزانه هزار میلیون مترمکعب گاز

پارس جنوبی، به عنوان مهمترین و بزرگترین پروژه تاریخ صنعت نفت ایران، ماحصل بیش از دو دهه تلاش شبانه روزی در سنگر نفت است و امروز که به مدد همین تلاش ها، تکمیل طرح های مربوط به فازهای ۲۸گانه این میدان مشترک در ایستگاه پایانی قرار گرفته است، گام های عملی در مسیر ایجاد ظرفیت تولید روزانه هزار میلیون مترمکعب گاز در کشور طی آینده ای نزدیک برداشته شده است.بنابر برنامه ریزی انجام شده، با توسعه کامل فازهای تعریف شده در پارس جنوبی، ظرفیت تولید گاز از این میدان مشترک به بیش از ۸۰۰ میلیون مترمکعب در روز و میعانات گازی افزون بر یک میلیون بشکه در روز خواهد رسید. این موضوع در راستای انجام تکالیف افزایش تولید نفت و گاز خواهد بود که از محورهای تخصصی اقتصاد مقاومتی در حوزه نفت و گاز به شمار می رود.در عین حال شرکت ملی نفت ایران موفق شده است تا با بهره برداری از زنجیره نخست فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی و بخش فراساحل فازهای ۱۳ و ۱۴ طی سال گذشته، فازهای ۲۸ گانه پارس جنوبی را به سرانجام برساند و بدین ترتیب توسعه بزرگترین میدان مشترک گازی کشور به خط پایان نزدیک شده است.تا پایان سال گذشته همچنین بهره برداری نهایی از ۳۹ سکوی تولیدی این میدان مشترک محقق شد که گام بلندی در مسیر دستیابی به اهداف تولید گاز در کشورمان به شمار می آید.

اکتشاف نفت و گاز، جلوتر از برنامه

شرکت ملی نفت ایران در مسیر تحقق برنامه های اکتشافی خود به عنوان پله نخست فعالیت های صنعت نفت کشورمان در حوزه بالادستی نیز به دستاوردهای قابل توجهی دست یافته است و در نتیجه آن بیش از ۱۳۰ درصد از تعهدات اکتشاف نفت و ۱۷۰ درصد از تعهدات اکتشاف گاز، در نیمه نخست برنامه پنجساله اکتشاف برای صنعت نفت کشورمان حاصل شده است.از جمله این دستاوردها، کشف مخزن بزرگ نفتی «تام آوران» در آبان ماه گذشته است که با ۵۳ میلیارد بشکه ذخیره نفت درجا، دومین مخزن بزرگ کشف شده در ایران به شمار می رود.کشف میدان گازی ارم در فاصله ۲۰۰ کیلومتری جنوب شیراز که از ذخایر معادل ۱۹ میلیارد فوت مکعب (معادل یک فاز پارس جنوبی) گاز درجا برخوردار است و بهره‌برداری از آن می تواند ۴۰ میلیون دلار درآمد عاید کشورمان کند نیز دستاورد دیگری است که در کارنامه اکتشافی شرکت ملی نفت ایران ثبت شده است.

احداث خط لوله گوره- جاسک و پایانه صادراتی مکران؛

یک تیر و چند نشان

یکی از مهمترین طرح های در دست اقدام شرکت

روایتی از تلاش ۷ ساله برای توسعه گازرسانی در کشور؛

محرومیت زدایی به سبک گازی ها



مهم ترین اقدامات جمهوری اسلامی ایران برای تحقق سیاست های عدالت اجتماعی و محرومیت زدایی است تا جایی که برای گازرسانی هیچ تفاوتی میان مرکز و مناطق دورافتاده مرزی و روستایی وجود ندارد؛ چه بسا به دلیل دور افتاده بودن از مرکز و صعب العبور بودن مناطق روستایی و مرزی، اعتبار بیشتری برای هر اشتراک گاز باید هزینه شود با این حال هم اکنون شاهد گازرسانی به مناطق مرزی در استان های مختلف هستیم. هم اکنون حتی شهرها و روستاهای بالای ۲۰ خانوار مسرزی که فاصله زیادی با مرکز استان دارند گازرسانی شده یا عملیات گازرسانی در آن در جریان است.

گازرسانی به دیار مهربانی و پایان انتظارها

از دیگر اقدامات شاخصی که در طول سال های گذشته در حوزه گازرسانی شاهد آن بودیم، گازرسانی به آخرین مرکز استان فاقد گاز بود. پروژه گازرسانی به زاهدان، به عنوان آخرین مرکز استان فاقد گاز که از جمله قول های رئیس دولت به مردم این دیار به شمار می آید، با هدف محرومیت زدایی از مناطق کمتر توسعه یافته در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفت و ۱۰ اسفندماه ۹۵ با حضور رئیس جمهور در میدان گاز زاهدان به طور رسمی افتتاح شد. سال ها، احداث خط لوله انتقال گاز زاهدان متوقف شده بود و سرمایه گذاران داخلی و خارجی نتوانسته بودند آن را اجرا کنند اما با همت ویژه در دولت یازدهم، این خط لوله اجرا و گاز را به زاهدان رساندیم. در ادامه، گازرسانی به دیگر مناطق استان سیستان و بلوچستان نیز در دستور کار قرار گرفت و هم اکنون عملیات اجرایی گازرسانی در مناطق شهری و روستایی سطح استان در جریان است. با هدف شتاب در روند گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان، طرح ضربتی در دستور کار شرکت ملی گاز ایران قرار گرفت و افزون بر شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان، از ظرفیت چند شرکت گاز استانی دیگر نیز بهره گرفته شد که تأثیری قابل توجه در سرعت بخشیدن به عملیات گازرسانی به این استان محروم داشت و تا کنون بیش از ۵۲ هزار مشترک در سطح استان از نعمت گاز طبیعی بهره مند شده اند. افزون بر سیستان و بلوچستان، این روزها شاهد گازرسانی به شهرها و مناطق دیگری نیز در دیگر استان ها هستیم، که با پایان گازرسانی به آنها، شاهد تحقق بیشتر پوشش سبز گازرسانی در کشور خواهیم بود. ارائه رقم سرمایه گذاری در صنعت گاز طی سال های گذشته نشان از حجم فعالیت های کلان شرکت ملی گاز ایران دارد. در مجموع از سال ۱۳۹۲ تا ۱۴۰۰، بیش از ۱۳۶ هزار میلیارد تومان در صنعت گاز ایران سرمایه گذاری شده است که این رقم عمدتاً از محل منابع جدید ناشی از صرفه جویی در مصرف سوخت های مایع تأمین شده است. اما نکته قابل توجه اینجاست که تقریباً همه لوازم و تجهیزات شبکه های توزیع گاز در داخل کشور تولید می شود و در عمل بیش از چند هزار میلیارد تومان کار تنها از سوی شرکت ملی گاز ایران به پیمانکاران و سازندگان ایرانی ارجاع شده است و این موضوع گامی مؤثر در مسیر تحقق شعار تولید ملی و اقتصاد مقاومتی است که شرکت ملی گاز ایران توانسته است آن را عملیاتی کند. توسعه در صنعت گاز گویا پایانی ندارد و همزمان با هفته دولت امسال پروژه گازرسانی به ۹۰۰ روستا در سطح کشور به بهره برداری می رسد. همچنین تا پایان سال در دو نوبت نیز شاهد گازرسانی به ۲ هزار روستای دیگر خواهیم بود. سال ها پیش و پس از خفر نخستین چاه نفت در مسجد سلیمان، هیچکس حتی تصور نمی کرد گازی بدو به که همراه نفت از چاه خارج و سوزانده می شود، روزی به یکی از سوختهای حیاتی و مهم سید انرژی دنیا بدل شود. گاز از جمله ذخایر ارزشمندی است که در کنار دیگر منابع غنی موجود در کشور توانسته است رونق و تحول روزافزونی را رقم بزند. این منبع با ارزش و غنی، امروز به صنعتی با ریشه قطور تبدیل و نقش محوری آن موجب شده است تا گام های مهمی در جهت توسعه و پیشرفت کشور برداشته شود. گازرسانی به مناطق شهری، روستایی و صنایع و بهره مندی حدود ۹۴ درصدی مردم از گاز گویای این نقش مهم و محوری است. همزمان با توسعه کمی در بخش های مختلف، افزایش کیفی اجرای طرح های داخلی، برنامه ریزی برای حضور مؤثر در بازار جهانی نیز در دستور کار قرار گرفته و با تلاش کارکنان شرکت ملی گاز ایران نهایی که در سال ۴۴ کاشته شد هم اینک به درختی تنومند تبدیل شده که یکی از ۱۰ شرکت بزرگ خاورمیانه به شمار می آید و در سال های آینده نیز شاهد رشد و ترقی بیش از پیش آن خواهیم بود.

است که نشان دهنده توسعه گازرسانی در مناطق روستایی است و مردم مناطق روستایی به ویژه در مناطق کوهستانی و سردسیر، این روزها شاهد توسعه گازرسانی در شهرها و روستاهایی هستند که همواره پوشیده از برف است، اما دل شان قرص می شود وقتی می دانند با آمدن گاز دیگر وزن کپسول گاز بر دوش شان سنگینی نخواهد کرد و بوی نفت در خانه هاشان نخواهد پیچید. از سوی دیگر، افزون بر شاخص های رفاهی، ورود گاز به مناطق روستایی سبب افزایش شاخص های بهداشتی نیز شده است.

گاز؛ حامی درختان

یکی دیگر از بزرگترین دستاوردها در اجرای پروژه گازرسانی به روستاها، کمک به حفظ مراتع و جنگل هاست، زیرا با وجود گاز، قطع درخت، بوته ها و مراتع، دیگر توجیه اقتصادی ندارد. شواهد حاکی از قطع درختان، تبدیل به هیزم و استفاده از آن برای مصارف انرژی در روستاهاست. جایگاه ویژه و خاص درختان به عنوان اکوسیستم حیاتی بخش و نقش آن در چرخه حیات و حفاظت از تنوع زیستی کره زمین بر کسی پوشیده نیست. در نگاه اول قطع درختان منجر به نابودی گونه

فرآورده های نفتی را نیز افزایش داد که موجب انرژی برای کشور در اوج تحریم ها شد. **توسعه گاز و خداحافظی با کپسول و دبه نفت** با ورود گاز به هر منطقه به ویژه مناطق روستایی شاهد تغییر سبک زندگی اهالی آن خواهیم بود. تا پیش از این روستاهایی که از نعمت گاز بی بهره بودند، از سوخت مایع، کپسول های گاز LPG و در برخی موارد از هیزم برای نیازهای گرمایشی خود استفاده می کردند که با ورود گاز، مردم آن منطقه با کپسول های گاز، دبه های نفت و هیزم خداحافظی کردند. تصور کنید در منطقه ای سردسیر برای گرمایش از بخاری های نفتی استفاده می شد که علاوه بر خطرات جانی و بهداشتی، برای تأمین و انتقال این نفت چه مشقت هایی را متحمل می شدند؛ این در حالی است که با ورود گاز، دیگر دغدغه ای برای گرمایش وجود ندارد و سوخت در هر لحظه از شبانه روز بدون سختی در اختیار مردم قرار دارد. براساس آمارها، پیش از این روزانه ۲۵ میلیون لیتر نفت سفید در بخش روستایی مصرف می شد و این درحالی است که این میزان هم اکنون به کمتر از ۲ میلیون لیتر در روز رسیده

رکوردهای بی نظیر در توسعه زیرساخت های گازرسانی در کشور پیرا زیم، قطعاً تأمین و انضباط مالی در ردیف نخست قرار می گیرد و زمینه اجرای طرح های گازرسانی را از سوی مردان و زنان صنعت گاز فراهم کرده است. در این میان، بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۹۳ و در ادامه، قانون رفع موانع تولید را باید یکی از مهم ترین قوانین برای توسعه زیرساخت های گازرسانی بدون بهره گیری از منابع دولتی برشمرد. در قالب این طرح که با ابتکار وزیر نفت و از ابتدای آغاز به کار دولت یازدهم اجرایی شد، صنعت نفت اجازه یافت تا سقف ۱۰۰ میلیارد دلار برای اجرای طرح های نفت و گاز، بهینه سازی، کاهش مصرف انرژی و... در بخش های مختلف صنعت با رعایت سیاست های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی با متقاضیان و سرمایه گذاران بخش خصوصی و عمومی با اولویت استفاده از تجهیزات ساخت داخل قرارداد امضا کند. براین اساس هزینه گازرسانی به بخش های مختلف از محل جایگزینی به جای سوخت مایع تأمین شد که افزون بر کاهش هزینه های دولتی و ورود سرمایه گذاران بخش خصوصی، حجم صادرات

گازرسانی به مناطق مختلف کشور به ویژه در مناطق روستایی، این روزها به یکی از نمادهای محرومیت زدایی و عدالت اجتماعی که از جمله سیاست های کلان جمهوری اسلامی ایران است تبدیل شده و این سوخت پاک با ورود به هر منطقه با خود رفاه، آسایش، آبادانی، اشتغال زایی، توسعه اجتماعی و اقتصادی و... همراه ساخته است.

در طول سال های گذشته بخش قابل توجهی از مناطق شهری، روستایی و صنعتی کشور به شبکه سراسری گاز متصل شده و تا دو سال آینده شاهد بسته شدن پرونده گازرسانی به روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور خواهیم بود و درصد بیشتری از خانوار روستایی کشور تحت پوشش شبکه گاز قرار خواهند گرفت. با بررسی آمار و ارقام منتشر شده از مراجع رسمی کشور، می توان پیشرفت های حاصل شده در حوزه گاز را به خوبی درک کرد؛ به طوری که شرکت ملی گاز ایران توانسته است در این سال ها جایگاه خود را در این حوزه نه تنها در داخل کشور بلکه در منطقه و دنیا ارتقا دهد به گونه ای که هم اکنون مجموع خطوط انتقال گاز کشور به حدود ۳۸ هزار کیلومتر افزایش یافته و ایران چهارمین شبکه انتقال گاز جهان و نخستین شبکه انتقال گاز خاورمیانه را در اختیار دارد. از سوی دیگر تاکنون ۱۱۹۴ شهر و ۲۱۳۹۲ روستا و ۱۰۵ هزار واحد صنعتی کشور به شبکه گاز متصل شده اما پیشرفت های صورت گرفته فقط به افزایش دامنه گازرسانی محدود نمی شود و در حوزه های دیگر نیز شاهد ثبت رکوردهایی جدید هستیم.

۷ سال به اندازه ۴۸ سال پروژه اجرا شد

با نگاهی کوتاه به آمار گازرسانی در حوزه روستایی، به نکته ای قابل تأمل بی می بریم. از ابتدای تأسیس شرکت ملی گاز ایران در سال ۴۴ تا آغاز به کار دولت یازدهم در مجموع به ۱۴ هزار روستا گازرسانی شده و این در حالی است که تنها در طول فعالیت های دولت های یازدهم و دوازدهم به حدود ۱۷ هزار روستا گازرسانی شده که این رقم نشان از عملکرد بی نظیر این شرکت در طول این هفت سال دارد. افزون بر گازرسانی به روستاها، در طول ۷ سال گذشته به ۲۱۹ شهر نیز گازرسانی شده است. گازرسانی به روستاها افزون بر افزایش مهاجرت معکوس از شهرها به مناطق روستایی، توسعه زیرساخت های اشتغال زایی، کاهش تخریب منابع طبیعی، حفظ محیط زیست، افزایش امید به زندگی و... را نیز فراهم کرده است.

بند «ق» و آغاز ماجرا

اگر بخواهیم به دلایل موفقیت و ثبت



اخبار



توصیه مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس به سهامداران: غیر از کسانی که واقعا به پول نیاز دارند، کسی سهم نفروشد

صنایع پتروشیمی خلیج فارس با نماد فارس با ارزش بازار ۴۱۲ هزار میلیارد تومان بار دیگر رتبه نخست خود در بازار سرمایه را پس گرفت

صنایع پتروشیمی خلیج فارس با نماد فارس با ارزش بازار ۴۱۲ هزار میلیارد تومان بار دیگر رتبه نخست خود در بازار سرمایه را پس گرفت.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، جعفر ربیعی درباره وضعیت این روزهای بورس گفت: یکی از وظایف هلدینگ‌ها حمایت از سهامشان در شرایط احساسی است. ما حتما این وظیفه را انجام می‌دهیم. اما به هر حال همه بازیگران بازار هم باید در این مورد کمک کنند. هماهنگی‌هایی شده، حداکثر تلاش خود را می‌کنیم که از طریق صندوق بازارگردانی هلدینگ، سهام فارس را کنترل کنیم. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در گفت‌وگو با بورس ۲۴ اظهار داشت: بحث اصلی این است که به خصوص دارندگان سهام عدالت، سهام خود را احساسی نفروشند. چنین کاری باعث می‌شود که آن‌ها ضرر کنند. به صورت تاریخی نشان داده شده، هر کسی در این شرایط سهم می‌فروشد، ضرر خواهد کرد.وی تصریح کرد: توصیه می‌کنم سهامداران با تدبیر و فکر و بررسی عمل کنند. غیر از کسانی که واقعا به پول نیاز دارند، کسی سهم نفروشداو درباره فعالیت‌های صندوق توسعه بازار گفت: صندوق توسعه بازار هم با شرکت‌های بزرگ در ارتباط است؛ چه در روزهای مثبت و چه منفی، نقش صندوق توسعه بازار مهم است و ما هم همکاری خواهیم داشت.ربیعی در پایان گفت: در مورد بازار امروز نمی‌توان پیش‌بینی دقیقی داشت، اما باز هم تکرار می‌کنم، کسانی که در صف فروش ایستادند غیر از افرادی که واقعا پول ضروری لازم دارند، اگر به حرف ما اعتماد دارند از صف فروش خارج شوند.

نخستین نیروگاه خورشیدی شاور ایران در پتروشیمی مهاباد راه‌اندازی شد

مجمع پتروشیمی مهاباد با تکیه بر توان و دانش پژوهشگران خود موفق شد نخستین نیروگاه خورشیدی شاور کشور را وارد مدار تولید کند. به گزارش دانش نفت به نقل از پتروشیمی مهاباد، این شرکت پس از ۶ ماه تحقیق موفق شد این ایده را عملی کند. ظرفیت این نیروگاه روزانه ۲۰۰ کیلووات ساعت است که در صورت تکمیل طرح و اجرای فاز دوم، این ظرفیت به نیم مگاوات برق هم می‌رسد و تا چند هفته آینده این نیروگاه به شبکه سراسری برق متصل می‌شود. ۸۰ درصد امکانات این نیروگاه بومی شده و برای نخستین بار روی استخر ذخیره آب‌های سطحی مجموعه پتل‌های شاور به کار گرفته شد و در کنار جلوگیری از تبخیر آب، کارایی نیروگاه با خنک‌کاری در سطح آب‌های سطحی ۱۳ تا ۱۵ درصد افزایش یافته است.یکی از مزیت‌های مهم این طرح جلوگیری از تبخیر آب و استفاده از آب‌شیرین‌کن‌ها برای مناطقی است که از شبکه سراسری برق دورند و از نظر زیرساخت‌های انرژی و نیرو دچار مشکل هستند. این طرح در کنار مزیت‌های عمرانی از نظر اقتصادی هم برای سرمایه‌گذار به صرفه است.هزینه برآورده‌شده برای این طرح ۸۵۰ میلیون تومان است که زمان بازگشت سرمایه در این طرح با حمایت دولت کمتر از پنج سال است، همچنین قرار است این نیروگاه خورشیدی در فاز دوم برق مورد نیاز ۴۰۰ خانوار روستایی را تأمین کند.ساخت این نیروگاه هم‌زمان می‌توان انرژی لازم از نظر نیرو (برق) برای استقرار جوامع و در ادامه آب شیرین مورد نیاز مردم را فراهم کند.

بهره برداری از پتروشیمی لردگان مصداق اقتصاد مقاومتی و خودباوری

نماینده لردگان در مجلس با بیان این که حمایت از صنعت پتروشیمی باید اولویت سیاست‌های توسعه اقتصادی کشور باشد، گفت: بهره برداری از پتروشیمی لردگان مصداقی از اقتصاد مقاومتی و خودباوری است.

حسین بابیری نماینده لردگان و خانمیرزاد در مجلس شورای اسلامی در گفتگو با خبرنگار نیپنا، به بهره برداری رسمی پتروشیمی لردگان در آینده نزدیک اشاره کرد و گفت: مجمع پتروشیمی لردگان از چند جهت حائز اهمیت است. نخست اینکه این پروژه در منطقه کمتر توسعه یافته احداث شده است که با راه‌اندازی کامل آن تحولی عظیم در منطقه ایجاد خواهد شد، دوم این که با جذب و استخدام نیروهای بومی گام بسیار مهمی در جهت کاهش نرخ بیکاری خواهد داشت.وی با تأکید بر این که وجود منابع غنی نفت و گاز در کشور گسترش صنعت پتروشیمی را در اولویت سیاست‌های توسعه اقتصادی قرار داده است، افزود: بسیاری از پتروشیمی‌ها در ماهشهر و عسلویه قرار دارند و کمتر طرحی وجود دارد که در مناطق کمتر توسعه یافته و محروم همچون لردگان احداث شده‌اند، اما طراحی و ساخت پتروشیمی در منطقه لردگان یکی از سیاست‌ها و اقدام‌های خوب دولت است.بابیری در مهمترین اولویت سیاست‌های راهبردی توسعه صنعت پتروشیمی کشور در مسیر تحقق جهش‌های دوم و سوم این صنعت را افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی دانست و گفت: با تکیه بر توان داخلی نیروی انسانی توانمند و کارآمد ایرانی مسیر توسعه پتروشیمی را هموار می‌کند و باید به این نکته اشاره کرد که بهره‌برداری از پتروشیمی لردگان به این دلیل حائز اهمیت است که این راه‌اندازی بدون حضور کارشناسان خارجی با همت و تلاش غیورمدان صنعت پتروشیمی راه‌اندازی شده است.



پالایش و پخش در ادامه مسیر توسعه



ارومیه به طول ۱۶۹ کیلومتر و خط لوله ۲۶ اینچی آبادان-اهواز به طول ۱۳۵ کیلومتر با آمدن به روی مدار بهره‌برداری طول خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌ها را به بیش از ۱۵ هزار کیلومتر رسانیده است.

ذخیره‌سازی فرآورده‌های اصلی با ظرفیت بیش از ۱۳ میلیارد لیتر

توزیع روزانه بیش از ۲۵۰ میلیون لیتر انواع فرآورده‌های نفتی اصلی در سراسر کشور یکی از وظایف شرکت ملی پالایش و پخش محسوب می‌شوند. هم‌اکنون در این مجموعه ذخیره‌سازی فرآورده‌های اصلی با ظرفیت بیش از ۱۳ میلیارد لیتر انجام می‌شود.

باید گفت: تأسیساتی بالغ بر ۳۹۹۰ جایگاه عرضه‌ی بنزین، ۴۴۹۳ جایگاه عرضه‌ی سسی‌ان جی، ۵۰ مرکز سوخت‌گیری هواپیمایی در کشور استقرار دارند. درحال حاضر تعداد جایگاه‌های عرضه‌کننده نفت‌گاز یورو۴ از ۱۶۶ باب در سال ۹۷ به ۵۰۰ باب در سطح کشور افزایش یافته است. همچنین بنزین یورو ۴ در اقصی نقاط کشور توزیع می‌شود؛ این درحالی است که از ۸ کلانشهر در سال ۹۷ هم‌اکنون حدود بیش از ۸۰ درصد شهرهای کشور تحت پوشش بنزین با استانداردهای زیست محیطی یورو ۴ قرار دارند.

با تصویب شورای اقتصاد طرح «حمایت از تولید و تبدیل کارخانه‌ای و کارگاهی یک میلیون و ۴۶۰ هزار دستگاه خودروی تاکسی، ون (تاکسی)، وانت و مسافربر شخصی بنزینی به دوگانه‌سوز» به صورت رایگان در دستور کار این شرکت قرار گرفت.

احداث خطوط لوله نفت و فرآورده‌های نفتی در کشور

انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی از میادین به پالایشگاه‌ها و از پالایشگاه‌ها به مقاصد مختلف در ۱۲ منطقه عملیاتی از طریق بیش از ۱۴ هزار کیلومتر خط لوله ۴ اینچ تا ۳۲ اینچ، در اقصی نقاط کشور انجام می‌شود؛ این درحالی است که ۱۱۰ مرکز انتقال، ۵۶ تأسیسات و ۹ ایستگاه فشارشکن در جای‌جای این مناطق تعبیه شده‌اند. با بهره‌برداری از ۱۰۰۰ کیلومتر خطوط لوله در دو سال اخیر این روند در کشور تسهیل و منجر به افزایش ضریب ایمنی و سهولت انتقال، کاهش حوادث و هزینه‌های صورت گرفته در این بخش شده است.

گفتنی است: خط لوله ۲۰ اینچ فرآورده‌های نفتی نائین-کاشان-ری به طول ۴۳۰ کیلومتر تأسیسات مربوطه، خط لوله ۱۶ اینچی شازند-ری به طول ۲۶۴ کیلومتر، خط لوله ۱۴ اینچی تبریز-خوی-

افزایش ارسال محموله‌های خوراک اعم از پروپیلن، نفتا، بوتان، اتان و ... به مجتمع‌های پتروشیمی اقدامات لازم را در این زمینه اجرایی کرده‌اند. درحال حاضر روزانه ۷ هزار مترمکعب خوراک مایع از پالایشگاه‌ها به مقصد واحد‌های پتروشیمی ارسال می‌شود.

درآمذزایی ارزی با عرضه فرآورده‌ها در بورس انرژی

رونق بازار فروش فرآورده‌ها نیز یکی دیگر از اولویت‌هایی بوده است که برای محقق ساختن آن شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی همکاری قابل توجهی را با بورس انرژی آغاز کرده است؛ به گونه‌ای که با ایجاد یک تعامل دوسویه با این شرکت عرضه فرآورده‌ها بیش از پیش در بورس انرژی رونق گرفت.

تثبیت جایگاه سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت به عنوان سوخت ملی

یکی دیگر از اقدامات این شرکت توسعه سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت خودروهاست که به نوعی هم به اهداف زیست محیطی کمک کرده و هم از نظر اقتصادی دستاوردهایی را در سطح کلان برای کشور رقم زده است که با باز شدن پای شورای اقتصاد جهش دوم این طرح سرعت بالایی گرفت.

هیدروژنی نفت‌گاز در پالایشگاه اصفهان ۲۰ میلیون لیتر دیگر به آن اضافه خواهد شد.

شایان ذکر است؛ میزان تولید بنزین با استانداردهای زیست محیطی یورو۴ از سوی این شرکت، روزانه ۹۱ میلیون لیتر است.

پالایش مصارف انرژی در پالایشگاه‌ها

رصد، پایش و نظارت بر میزان و چگونگی استفاده از انرژی در پالایشگاه‌های ده‌گانه کشور امری ضروری به نظر می‌رسد که برای محقق ساختن آن، مجموعه اقدامات زنجیرواری صورت گرفته که در نهایت منجر به افزایش بهره‌وری، کاهش و بهینه‌سازی مصرف انرژی در بخش‌های مختلف این صنعت شده است. از جمله اقداماتی که برای اولین بار

در سطح کشور اتفاق افتاده، اندازه‌گیری و سنجش روزانه معیارهای مصرف انرژی در پالایشگاه‌ها بوده است به گونه‌ای که درحال حاضر ۸ پالایشگاه موفق به استقرار سیستم مدیریت انرژی بر مبنای ایزو ۵۰۰۱ از شرکت‌های معتبر شده‌اند و برای دو پالایشگاه دیگر نیز برنامه ریزی لازم صورت گرفته است.

ارسال خوراک به مجتمع‌های پتروشیمی

براساس این گزارش، پالایشگاه‌ها با

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به عنوان یکی از چهار شرکت اصلی وزارت نفت راهبری و نظارت بر فعالیت شرکت‌های فرعی شامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، شرکت پالایش نفت آبادان، شرکت پالایش نفت امام خمینی(ره) شازند، شرکت مهندسی و ساختمان نفت ایران را برعهده دارد. ماموریت شرکت ملی پالایش و پخش به سه بخش تولید، انتقال و توزیع (به عنوان حلقه‌های زنجیره ارزش فعالیت‌های پایین دستی) تقسیم می‌شود که علاوه بر سه بخش ذکر شده مساویت ارائه خدمات مهندسی و مخابرات به شرکت‌های زنجیره تأمین را برعهده دارد.

این شرکت با اجرای طرح‌های متعددی از سال‌های گذشته تاکنون نقش موثری در بخش پایین دستی صنعت نفت ایفا کرده و در مقاطع مختلف از احیای ارزش‌آوری در بخش صادرات فرآورده‌های نفتی گرفته تا تأمین و توزیع سوخت در بازار مصرف و همچنین تأمین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی و... تمام توان و ظرفیت‌های بالفعل و بالقوه خود را بکار گرفته است. ظرفیت پالایش کشور با استناد به عملکرد ۹ پالایشگاه نفتی و یک پالایشگاه میعانات گازی از جایگاه تثبیت شده‌ای برخوردار شده است، با نگاهی به امار می‌توان دریافت که اجرای طرح‌های افزایش تولید از سال ۱۳۹۲ تا سال تاکنون در پالایشگاه‌های کشور ظرفیت پالایش را از ۱،۷ میلیون بشکه در روز به ۲،۳ میلیون بشکه افزایش داده که این عدد بیانگر رشد ۴۳ درصدی ظرفیت پالایشی ایران است.

درحال حاضر با راه‌اندازی و بهره‌برداری از واحدهای ارتقای کیفیت فرآورده‌های نفتی از سوی شرکت پالایش و پخش ظرفیت تولید بنزین به ۵۶ میلیون لیتر به ۱۱۵ میلیون لیتر و گازوئیل از ۹۴ میلیون لیتر به ۱۲۵ میلیون لیتر در روز رسیده است. همچنین ظرفیت تولید بنزین با استاندارد یورو۴ به ۷۹ میلیون لیتر و گازوئیل با همین استاندارد به ۵۴ میلیون لیتر در روز رسیده است که با بهره‌برداری از طرح تصفیه



هست، داروخانه می‌گوید یا من داروی نور یا بیمه حساب
کوتاه و مختص بگویم، همه ی شرکتها اعم از دولتی و
کرییم و تقسیم کارکنان آنها دریافتند از خدمات استفاده کنند

سرمه‌ها نه در این خلقتی از نصال با سر سیمه هستند، یعنی
الطاری شد البته نفس از راه الطاری این سامانه، ما در سازمان

می کشد و در آن ای واقع چه پنداشت و درمان برای
ماه و نیم از سال دهمه بود و فرار داد صده بود اما باز

میزان اتلا و مواد فوتی راد صنعت نفت شاهد بوده ایم که

این است که با وجود سیوع گسترده بیماری کرونا در سطح محال خدمت این فرمان را بکنند. بعد دیدیم که خوب این ویروس کرونا نواسته موفق عمل کند و تولید بوی و قحط سازمان دارند. آنها هم همین ۱۴ درصد را به ما می دهند بیمارستان تهران یا بیمارستان اهواز مراجعه می کنند یا بیمارستان ها و مراکز درمانی ها را بپزدانند این تاکید افای

که با این شرایط پدیمی بیماری، بهترین کار این است که از
های پیسخیزانه را اجزای کنیم، به میزان کافی الکل، مواد

بیش بینی می کنند این احتمال هست که ماههای آبان و

اول باید بود از سامانه خاص خودش و فرم خوداظهاری بر بیمارستانها مصف فاسک و الکا و مواد عفونی کننده پیک های اول و دوم باشد. برای اکاهی از آخرین اقدامات و

سریع ترین زمان ممکن جامه ی عمل به آن ببوشاند و این شیلد و سایر وسایل حفاظتی داشتیم که مورد استفاده قرار می

[illegible]

دانشگاه با شهید خدایان حضرت امام که در این

کتاب: ماه رمضان؛ همی: شب است به عنوان؛ سوال اول
خاکستری: هم استفاده کردیم؛ یک مقدار سوال آخر؛ ایا که کردیم
تیم دارد؛ می آید؛ شما و خانواده های؛ شما را می
صف است و ما با همه ی آنها تسویه هستیم و این دلیل

بحث سلامت این صنعت دو بار ده ساله چه اقداماتی را در می دادند و انهایی که احیاناً در سلامتشان تشکیک می شد منفی دانسته باشند. اینها باید ترویج می مناسب دانسته باشد و در دو سه جمله می دهم، آیا پرتوشیمی بنده امام خاخر نمود و برای اینکه بتوانم سازمان را اداره کنم و پاسخگو

روز که ما خدمت تسلیاتی می‌دادیم یعنی ۹۹/۰۵/۲۹ مجموعه سلامتان کامل باشد، آن وقت ما می‌توانیم نفر کارشناس زنده و در نهایت بااستیاضای فضای بصری را در بخش‌های بصری

استاد: سلامتی من است و کارهای من به من است. من به کارهای خودم می‌پردازم و به کارهای دیگران نمی‌پردازم. من به کارهای خودم می‌پردازم و به کارهای دیگران نمی‌پردازم. من به کارهای خودم می‌پردازم و به کارهای دیگران نمی‌پردازم.

این دستگا درنگ نکره قوا در با سخته ی نیا: بهار، با نده. ما اند. ان. انرا در بهارستان های با ستری شنده و خدمات برای مردم یاز کرده اند و باید تا نده و با استا ندهای

[illegible]

به خوبی انجام شد و از همه ی روسای مناطق و مسئولین به اعزاز مآثر تقو است و به صورت وسیعی در کار اروپا مصطفی همراهم می برد است، به نیز، حسن صنایع پروسیمی نیز برای اسامه باسیم و حتی بعضا عنوان دراز است این وزارت هندست مسم و اس ترون را خرداری محمد نادر و تجهیزات را خریدم. پس نابراین شرکتها موفقتان او هر ماه چه کسی پاسخگوست:

[illegible]

کدام یک از اینها را می‌توان به عنوان یک «فرهنگ» تعریف کرد؟

ما به شما می‌گوییم که این کارها را می‌توانید انجام دهید. ما به شما می‌گوییم که این کارها را می‌توانید انجام دهید. ما به شما می‌گوییم که این کارها را می‌توانید انجام دهید.

انجام دادند که بخش همدیالیز و به پلی کلیک آزادی منتقل و مرکز درمانی و مناطق مسکونی و عملیاتی توزیع نشده و این آمار هم بخشی از موارد بستری بوده است. خوشبختانه در اهواز تسکینده تا سی تی اسکن قرار شد پزشکی ها همراه شان را به شرکت طب و صنعت ما تا قبل از دروازه در اهواز تسکینده تا سی تی اسکن جدیدی که به بازار آمد و ایران هم توانست آنها را تولید کند

شاهد افزایش روز افزون مواد ایثا در سطح کشور و در سطح

[illegible]

نارمان و جود دانه است

و بگوید، من بشنیدم. اقوامات دیگر در حوزه بشکری، ما یک بش، نیز هم داشته باشیم، آه، آئند، جمعیات فضایی فیزیکی نیاز دارد که باید آماده شود، پرسنل کارآموده مورد فیتی در مراکز شرعی دیشتم، ۷۷ نفر هم در مراکز همه البته در تهران آماده کنیم که در تهران باشگاههای یک واقعات اتفاقاتی که در این چند وقت رقم خورده است نشان می دهیم، ۹۸ و ۹۹، در حال، در ماه، آه، سال، گذشته بود، آه، شرکت انتظار دارم، سبازمان، آه، شمع جرات و شیشایی کند؟ آه، فکر من که، آه، چهارم بود، آه، کار میبست و این، آه،

ان/ اید، اید، فعالان، راهکارها، بگ، با سیاست های، کل
 مواد ضد عفونی کننده کف و سطوح و همین راه اندازی
 هستیم. ما بیش از پنجاه دستگاه و تانکراتو را خریداری کرده
 دسدها و تجهیزات خاص دیگری از پنجان میانی
 میانی سسی وقت شدن ۶۱ سال بوده است.
 و در نهایت تهیه و انس، و پیش بینی کردیم و تا حالا
 بیماری سخت کووید ۱۹ را کنترل کند. شاید اگر بخواهند
 و نامه نگاری و اظهارهای متعددی که سازمان داد، اما سرانه
 پرداخت نکرده ای این وقت می ای پرستان را و در دروی
 گروه های پزشکی، پیرانشکی، پرستاری تبریک عرض می

پیدایش تنبلیسم دستورالعمل‌های لازم را بگیریم و بعضاً اینها در همه مناطق ما این اقدام را انجام دادیم. جکسات مدر و و لازمه ای بخش ای سی یو است. درواقع تینیلانور که دانشه

معمول شده اند؛ به سبب آنکه در سال ۱۳۹۷، میزان بروز آن در کشور ایران ۱۲ نفر از هر صد هزار نفر بوده است و این جمله را باید بگیریم که رازی آن چه کسی بوده است و نفت در طول این شش ماه زحمات طاقت فرسایی را به

همین طور دانسیسم هزینه می کردیم. پرسنل محترم ۱۲ بهداشت و درمان نهاده بسیار خوبی بگذرد و از این باب من به

[illegible]

کدام یک از این روش‌ها را می‌توان به‌کار برد؟

دانشگاه علوم پزشکی اهواز، به صورت آمان، دارم که برای این مناطق داشته باشیم. خود افشاری نوکرونا پرسش‌ها را بر کرده اند و ما اصرار افزایش دهیم. امسال پیش‌بینی این است که تقاضا برای اخراج دوباره میانه دیگری را تا پایان سال از آنها بگیریم. داده شهود این حقوق غیر نقدی پرسنل است. به‌طور کلی توانیم خدمتگرا خوبی برای مردم باشیم و توانیم از درد و

از مشکلات جدی مان بحث نمایم کسین است، چون این
سبوع ما هنوز در صنعت نفت اراکه نگرانیید
رقتن به منطقه خنما در سامانه نام ثبت نمیکند. بر اساس
جینی یسیر از ساهلی دانسته خواهد بود. وزارت بهداشت
سال ۹۹ بیدار قیاد بر رتاران را اراکی کند اما نشد. ما معمولاً
درمان بهم، چون این حق پرسن نفت است که پروند از
بکاهیم و همه با هم کمک کنیم که رفاه جماعی مردم را

[illegible]

پتروشیمی بندر امام (ره) در جایگاه نخست ظرفیت تولید و تنوع محصولات پتروشیمی در کشور



ظرفیت تولید اسمی
مجموع ۶/۹ میلیون تن
در سال می باشد. این
شرکت به لحاظ حجم
ظرفیت تولید و تنوع
محصول جایگاه نخست
را در شرکت صنایع
پتروشیمی خلیج فارس
دارا می باشد

آور، گاز کلر، اسید کلریدریک، آب زاول، اتیلن دی کلراید، وینیل کلراید و منومر و (MTBE)
تلفن تماس: ۰۶۱۵۲۲۵۲۳۰۹۸

شرکت آب نیروی بندر امام:

این شرکت شامل واحدهای پشتیبانی است و مسئولیت تامین سرویس های کورد نیاز واحدهای مجتمع را به عهده دارد که شامل واحدهای نیروگاه، تامین بخار، تصفیه آب و تامین آب بدون املاح، تهویه هوا، تهیه ارت و تاسیسات تامین سوخت می باشد.

تلفن تماس: ۰۶۱۵۲۲۵۲۳۰۵

شرکت خوارزمی بندر امام:

این شرکت کلیه امور پشتیبانی فنی، تعمیراتی، پروژه های ساختمانی و نیز امور خدماتی و مجتمع را زیر نظر خود دارمدریت های زیرمجموعه مختلفی دارد که به شرح زیر است:

مدیریت های تعمیرات، پروژه ها و خدمات

مدیریت تعمیرات: کلیه سرویس های تعمیراتی، کارگاه مرکزی، کارگاه برق و تهویه، ابزار دقیق، مخبرات و ماشین آلات حساس را شامل می گردد.

مدیریت پروژه ها عهده دار نظارت و اجرایی پروژه های غیر صنعتی بوده و متشکل از پروژه های عمرانی تاسیسات دفتر فنی برنامه ریزی کنترل می باشد مدیریت خدمات خدمات اجتماعی خدمات اداری خدمات مستندات است تامین مسکن و امکانات رفاهی کارکنان

دفتر مرکزی: تهران خیابان کارگر شمالی،

خیابان شکرالله، پلاک ۱۲۲

کارخانه: خوزستان، بندر ماهشهر، منطقه ویژه

اقتصادی پتروشیمی، پتروشیمی بندر امام، صندوق

پستی: ۳۱۴ ماهشهر - ایران

تلفن: ۰۲۱۸۸۰۲۲۹۹۴ و ۰۲۱۸۷۷۰۰۹۹۲ و ۰۲۱۸۷۷۰۰۹۹۲

نماینده: ۰۲۱۸۸۰۰۴۱۹۵ و ۰۶۱۵۲۲۵۲۳۰۱

Info@bipc.org.ir

www.bipc.org.ir



شرکت بسیاریان بندر امام:

این شرکت شامل واحد های پلی اتیلن سنگین (HDPE)، پلی اتیلن سبک (LDPE)، پلی پروپیلن (PP)، بوتادین و لاستیک مصنوعی (BD/)

(SR) و پلی وینیل کلراید (PVC) می باشد و محصولات تولیدی آن عبارتند از: پلی اتیلن سبک

پلی اتیلن سنگین، پلی وینیل کلراید، لاستیک مصنوعی.

تلفن تماس: ۰۶۱۵۲۲۵۲۳۲۰

شرکت کیمیا بندر امام:

این شرکت شامل واحدهای بازیابی نمک از آب دریا، کلر آلکانی (CA)، اتیلن دی کلراید (EDC)، وینیل کلراید منومر (VCM)، ماده افزودنی بنزین بدون سرب (MTBE) می باشد و محصولات آن عبارتند از: نمک طعام، سود سوز

شرکتهای تابعه:

شرکت فراورش بندر امام:

این شرکت شامل واحد های تفکیک مایعات گازی (NF)، الیفن (OL)، تسهیلات

عمومی (C F)، آر و مایک (A R) و پارازایلین (PX) می باشد و محصولات

تولیدی آن عبارتند از: اتان، پروپان، بوتان، پنتان به بالا، هگزان، هپتان، پنتان به بالا

، اتیلن، پروپیلن، مخلوط الفین های چهار کربنه، نفت کوره، بنزین، پیرولیز، بنزین، مخلوط

زایلین ها، اروماتیک های سنگین و پارازایلین. این شرکت تامین کننده خوراک اصلی بقیه

واحدهای مجتمع می باشد.

تلفن تماس: ۰۶۱۵۲۲۵۲۳۳۸



متمایز قرار داده است.

به طور کلی چهار نوع خوراکی در پتروشیمی بندر امام استفاده می شود که عبارتند از:

۱- گاز مایع (NGL) از مناطق نفت خیز ۲- نفتا

ارسالی از پالایشگاه ۳- متانول از پتروشیمی فن

آوران ۴- استایرن از پتروشیمی پارس بطور کلی

عمده خوراک پتروشیمی بندر امام که اقتصاد این شرکت را تنظیم می کند خوراک NGL دریافتی

از مناطق نفت خیز جنوب است که وابستگی مستقیمی به تولید نفت خام دارد و در صورت

مناسب بودن وضعیت تولید نفت، پتروشیمی بندر امام هم در بخش جذب خوراک وضعیت مناسبی

خواهد داشت و به همین ترتیب از نظر اقتصادی هم شرایط خوبی پیدا خواهد

باتوجه به مطالعات انجام گرفته در خصوص تامین منابع خوراک، برنامه پروژه های افزایش یافته ظرفیت تولید و بروز سازی سیستم های

فرآیندی در دستور کار شرکت قرار دارد که به شرح زیر است:

- افزودن یک واحد الفین جدید به شرکت با ظرفیت تولید یک میلیون تن در سال

- افزودن یک واحد منو اتیلن گلیکول با ظرفیت ۵۰۰ هزار تن در سال

- اجرای پروژه تغییر فرآیند واحد کلر آلکانی و حذف جیوه از سیستم و تغییر فرآیند به ممبر این

احداث واحد تصفیه خانه مرکزی به منظور کاهش آلاینده ها و بازیافت صنعتی با ظرفیت ۴۰

هزار متر مکعب در روز

طراحی این شرکت

به گونه ای است که

قابلیت تولید حدود ۳۰

نوع فرآورده شیمیایی،

پتروشیمیایی و پلیمری

با کیفیت و در سطح

استاندارد های جهانی را

دارا می باشد

بازدید جمعی از نمایندگان مجلس شورای اسلامی از مجتمع پتروشیمی بندر امام



رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندر امام ضمن خیرمقدم به افراد حاضر در جلسه گزارشی از تولید و اقدامات موثر صورت گرفته در افزایش تولید انواع محصولات، ارز آوری و پروژه های افزایش خوراک، ساخت داخل و بومی سازی قطعات و نیز تامین قطعات از داخل کشور و همچنین اقدامات انجام شده در راستای حفاظت از محیط زیست ارایه نمود.

صنعتی شرکت ملی صنایع پتروشیمی آقایان، احمد مهدوی، پرویز صحاف زاده، محمدحسین عسکری و همچنین سید شهیدی نیا مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی حضور داشتند. پس از بازدید از واحد های تولیدی و عملیاتی مجتمع، جلسه ای با حضور هیات بازدید کننده و حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندر امام و دیگر مدیران ارشد این شرکت برگزار شد. طی این جلسه حمیدرضا



پتروشیمی و همچنین مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی از مجتمع پتروشیمی بندر امام بازدید و با مدیران این شرکت دیدار و گفتگو کردند. در این بازدید، اعضای کمیته پتروشیمی کمیسیون صنایع مجلس آقایان علی جدی، حجت اله فیروزی، سیدجواد حسینی کیا، علیرضا سلیمی، عبدالناصر درخشان، الهویردی دهقانی، علی اکبر کریمی، فرهاد طهماسبی، امیرحسین اسماعیلی، اعضای انجمن

نمایندگان کمیسیون صنایع مجلس شورای اسلامی و اعضای انجمن صنعتی شرکت ملی صنایع پتروشیمی از مجتمع پتروشیمی بندر امام بازدید کردند.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی بندر امام روز دوشنبه ۲۷ مردادماه جمعی از نمایندگان کمیته پتروشیمی کمیسیون صنایع مجلس شورای اسلامی، اعضای انجمن صنعتی شرکت ملی صنایع



مهندس جهانگیر پور هنگ، مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره شرکت نفت و گاز اروندان تشریح کرد:

تحقق اهداف و برنامه های راهبردی شرکت نفت و گاز اروندان در میادین غرب کارون



مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره شرکت نفت و گاز اروندان از تحقق اهداف و برنامه های راهبردی این شرکت در سال ۱۳۹۸ در میادین غرب کارون خبر داد.

مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره شرکت نفت و گاز اروندان از تحقق اهداف و برنامه های راهبردی این شرکت در سال ۱۳۹۸ در میادین غرب کارون خبر داد. مهندس جهانگیر پور هنگ با عرض تسلیت به مناسبت فرا رسیدن ماه محرم و ایام سوگواری ابا عبدالله الحسین علیه السلام و یاران با وفای آن حضرت و گرامیداشت هفته دولت، ضمن تجلیل از مقام والای شهیدان رجایی و باهنر در تشریح عملکرد یک ساله، اهداف و برنامه های پیش رو این شرکت گفت: از اهداف مهم شرکت نفت و گاز اروندان در سال ۱۳۹۸، تولید نفت و گاز از میادین تحت سرپرستی به صورت پایدار، حرکت به سمت بهینه سازی هزینه های تولید، بهره برداری سریع تر از میادین نفتی مشترک و سایر میادین نفتی حوزه غرب کارون، حداکثر استفاده از امکانات و نیروهای متخصص بخش خصوصی، رسیدن به شرایط ایمن و بدون حادثه در عملیات و بهبود منابع انسانی متخصص بوده است که در این راستا اهداف تعیین شده به نسبت قابل قبولی محقق گردیدند.

مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره شرکت نفت و گاز اروندان در ادامه تصریح کرد: این شرکت به همراه شرکت مهندسی و توسعه نفت مطابق با برنامه های ابلاغی شرکت ملی نفت ایران با شاخص بسیار خوب در حال تولید نفت و گاز، فراورش و ارسال نفت به مبادی صادراتی و پالایشگاه های داخلی، از میادین نفتی حوزه غرب رودخانه کارون شامل دارخوین، آزادگان، جفیر، یادآوران و یاران می باشد.

مهندس جهانگیر پور هنگ در ادامه در خصوص انجام مسئولیت های اجتماعی افزود: در بحران سیلاب و آبگرفتگی سال ۹۸ در راستای انجام مسئولیت های اجتماعی، کمک های موثر و مستمری در سطح حوزه شهرستانهای خرمشهر، شادگان، دارخوین و دشت آزادگان انجام شد، به نحوی که در جشنواره استانی به عنوان شرکت معین منتخب، برگزیده شد. همچنین در حوزه عملیاتی غرب رودخانه کارون خصوصا

در میدان نفتی آزادگان جنوبی مشکلات مرتبط با سیلاب مذکور با حداقل کاهش تولید مدیریت گردید. وی با اشاره به اینکه شرکت نفت و گاز اروندان بدلیل تزریق بخشی از گازهای همراه در مخازن نفتی، یکی از شرکتهای کم آلاینده زیست محیطی قلمداد می شود، تاکید کرد: در شرکت نفت و گاز اروندان هیچگونه آتش سوزی صنعتی مهم و یا حادثه منجر به فوت در سال ۹۸ نداشته است. مهندس جهانگیر پور هنگ شروع احداث حوضچه بتنی دفن کننده های حفاری در منطقه دارخوین، پیگیری خرید و نصب سیستم پساب بهداشتی در واحدهای بهره برداری دارخوین و غرب کارون و شروع عملیات احداث تأسیسات جمع آوری ۵۰ میلیون فوت مکعب در روز از گازهای مشعل واحد بهره برداری غرب کارون در قالب طرح های فروش گاز را از اهم فعالیتهای در حوزه زیست محیطی این شرکت دانست. وی اقدامات شرکت نفت و گاز اروندان در حوزه مدیریت بهینه انرژی را برشمرد

و گفت: در راستای مدیریت بهینه انرژی در سال ۱۳۹۸ با شرکت مشاور برای اخذ گواهی مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۱ قرارداد منعقد گردیده که هم اکنون در حال اجرا می باشد. مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره شرکت نفت و گاز اروندان درباره تعمیرات اساسی واحدهای عملیاتی در سال گذشته پیگیری گردید که طی آن تعمیر اساسی ردیف یک بهره برداری و نمکزدایی واحد دارخوین و تعدادی از تجهیزات در واحد فراورش غرب کارون و همچنین تعمیرات اساسی برخی ماشین آلات از قبیل کمپرسور تزریق گاز، دیزل ژنراتور، پمپ، الکتروموتور و ترانس های برق انجام شدند. وی در خصوص منابع انسانی شرکت گفت: در حوزه

منابع انسانی شرکت نفت و گاز اروندان اکثریت شاغلین دارای مدارک تحصیلی کارشناسی و بالاتر هستند که با توجه به سطح تحصیلات و تجربه و تعداد کم کارکنان، شرکت نفت و گاز اروندان شرکت دانشی به شمار می رود و نیروی جوان و پرتalیزه را دارا می باشد.

مهندس پور هنگ اهم فعالیتهای شرکت در راستای نیل به اهداف پیش رو در سال ۱۳۹۸ را به شرح زیر اعلام کرد:

- تحویل و تحول میدان نفتی آزادگان جنوبی
- کلنگ زنی احداث تأسیسات جمع آوری پروژه فروش گازهای مشعل واحد غرب کارون
- شروع فعالیتهای توسعه میادین نفتی سپهر و

- جفیر در قالب طرحهای IPC
- انجام اقدامات اولیه مربوط به تحویل و تحول تلمبه خانه غرب کارون
- تحویل و تحول خط لوله ارسال گاز به ۳۲۰۰ NGL و نیروگاه غرب کارون (۱۶۳ و ۱۶۴)
- پیگیری طرح های توسعه میادین نفتی سپهر، سوسنگرد و اروند
- ادامه اجرای قرارداد حفاری و تکمیل ۳ حلقه چاه جدید و تعمیر و تکمیل ۹ حلقه چاه موجود در میادین تحت حوزه فعالیت شرکت
- پیگیری های تکمیلی برای تعیین تکلیف و خاتمه پروژه های ناتمام
- ارتقاء مستمر سازمان، متناسب با فعالیت های توسعه ای / تولیدی شرکت
- انجام فعالیت های شرکت بدون وقوع حادثه منجر به فوت، جرح و ... در حد استانداردهای بین المللی
- وی در پایان به طرح ها و برنامه ها برای نیل به اهداف میان مدت و بلند مدت شرکت اشاره و اهم آنها را به شرح زیر اعلام کرد:
- ادامه فرآیند تحویل و تحول فازهای اول میادین آزادگان جنوبی و یاران جنوبی (تحویل و تحول چاههایی که حفاری و راه اندازی می شوند
- طرح توسعه میادین نفتی سپهر، سپهر، سوسنگرد و اروند در قالب طرحهای IPC
- طرح توسعه فاز سوم میدان نفتی دارخوین در قالب طرحهای IPC
- ادامه عملیات پروژه فروش گازهای مشعل منطقه غرب کارون
- تکمیل فرآیند تحویل و تحول تلمبه خانه غرب کارون .
- تحویل گیری چاهها و تأسیسات فراورشی آزادگان شمالی (فاز اول)
- برنامه طرح مطالعه امکان سنجی تولید زودهنگام میدان مینو
- تعمیر ۴ حلقه چاه نفتی و تکمیل یک حلقه چاه برای تزریق پساب در میدان نفتی دارخوین
- ساخت انبارهای مرکزی مناطق عملیاتی غرب کارون



نگاهی به موفقیت ها و دستاوردهای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

از سال ۱۳۹۸ تا هفته دولت ۱۳۹۹



افزایش ۳۰۰۰ بشکه ای مایعات گازی در کارخانه گاز و گاز مایع (NGL) -۶۰۰ به طرف پتروشیمی بندر امام (ره) خبر داد. این افزایش ظرفیت با انجام یک اصلاحیه فرآیندی در این واحد محقق شده است. این اصلاحیه توسط کارشناسان مناطق نفت خیز جنوب و با هدف افزایش خوراک پتروشیمی بندر امام (ره) انجام شده است. محصول تولیدی این کارخانه علاوه بر گاز مایع، گاز سبک می باشد که جهت استحصال C۲+ به پتروشیمی مارون تحویل داده می شود.

بازسازی موفقیت آمیز کمپرسور هوای بزرگترین ایستگاه

تزریق گاز خاورمیانه

کمپرسورهای ردیف B ایستگاه تزریق گاز آغاچاری تعمیر و بازسازی شد. هوای مورد نیاز ایستگاه تزریق گاز آغاچاری از بدو احداث و راه اندازی توسط دو دستگاه کمپرسور هوای ۲۵۰ کیلو واتی تأمین می شد که استفاده مداوم و کمبود قطعات، باعث فرسودگی و کاهش کارایی آنها گردیده بود. با توجه به اینکه سیستم نشت بندی کمپرسورهای گازی ایستگاه تزریق گاز آغاچاری با استفاده از گاز نیتروژن انجام می شود، عدم تأمین هوای فشرده با ظرفیت و فشار مناسب عملاً راهبری ایستگاه را با مشکل مواجه می کند که در همین راستا تعمیر و بازسازی کمپرسورهای هوا با استفاده از ظرفیت کارشناسان شرکت و سازندگان داخلی در دستور کار قرار گرفت و با همت و تلاش مهندسان توانمند این بخش و همکاری بخش خصوصی، تعمیرات اساسی و بازسازی کمپرسور مذکور با موفقیت انجام گردید و کمپرسور با شرایط مطلوب در مدار عملیات قرار گرفت.

تجهیز ۱۴ ساختمان اداری مناطق نفت خیز جنوب به

سامانه مانیتورینگ آنلاین مصرف انرژی

با هدف بهینه سازی مصرف انرژی، ۱۴ ساختمان اداری در این شرکت به سامانه مانیتورینگ آنلاین مصرف انرژی الکتریکی مجهز شد. این سامانه با هدف کاهش مصرف برق و مدیریت بار همزمان و کاهش هزینه %های پرداختی و شناسایی پتانسیلهای بهبود عملکرد انرژی در این شرکت اجرا شده است. بر این اساس معاونت بهینه سازی مصرف انرژی مدیریت تولید شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب پس از بررسی و مطالعه روش های گوناگون و دستگاه های اندازه گیری مختلف با توجه به ساختار شبکه توزیع، سامانه برق ساختمان %/ و زیرساخت های ارتباطی موجود، پروژه نصب و راه اندازی سامانه مانیتورینگ آنلاین مصرف انرژی الکتریکی را اجرا نموده است. این سامانه به همراه سامانه جمع آوری و گزارش گیری اطلاعات اندازه گیری شده به صورت آزمایشی در ساختمان های منتخب اداری این شرکت در اهواز و امیدیه نصب شده است و پس از بررسی عملکرد و کسب نتایج مورد انتظار، در همه ساختمان ها نصب و راه اندازی خواهد شد.

صرفه جویی ۳۰۲ میلیارد ریالی با بهینه سازی مصرف مواد

تعلیق شکن

با بهینه سازی مصرف مواد تعلیق شکن، بیش از ۳۰۲ میلیارد ریال در هزینه های سال ۱۳۹۸ صرفه جویی شد. انجام اصلاحیه های فرآیندی، رفع اشکالات عملیاتی و پایش دقیق و منظم مصرف این نوع مواد، موجب شد در سال گذشته نسبت به سال مبنای مقایسه (۱۳۹۶) حدود ۴۳۲۷ بشکه در مصرف مواد تعلیق شکن صرفه جویی حاصل شود که تأثیری قابل توجه در کاهش هزینه های جاری داشته است. تعلیق شکن ها عمده ترین مواد شیمیایی مورد مصرف در فرآیند تولید به شمار می روند که در واحدهای بهره برداری و نمک زدایی برای جداسازی آب و نمک از نفت خام استفاده می شوند.

ثبت رکورد استحصال نفت با استفاده از MOS و MOT

با استفاده از دستگاه های فراورش و تفکیک گر سیار از هدر رفت بیش از ۲۱۱ هزار بشکه نفت خام در سال ۱۳۹۸ در شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری جلوگیری به عمل آمد. این اقدام در راستای رعایت الزامات زیست محیطی و جلوگیری از سوزاندن نفت حاصل از فرآیند تعمیر و احیای چاه های نیازمند تعمیر، با استفاده از ۳ دستگاه MOS و ۱ دستگاه MOT محقق شده است که این مقدار در مقایسه با آمار گذشته یک رکورد محسوب می شود.

تعمیرات اساسی ۲۰ واحد NGL و تقویت فشار گاز در

سال ۱۳۹۸

۱۶۱ تجهیز و مخزن در واحدهای بهره برداری و نمک زدایی، ۸ کارخانه گاز و گاز مایع (NGL) و ۱۲ مجموعه صنعتی تقویت فشار در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در سال ۹۸، تعمیر اساسی شد. در این مدت، ۸۳ درصد از دستور کارهای تعمیرات اساسی واگذار شده، تا پایان اسفند به پایان رسید و ۱۷ درصد باقی نیز که عمدتاً به دلیل شرایط کاری



پژوهش از اهداف راه اندازی این دفتر است. این دفتر حرکت به سمت اجرا کردن برنامه های مدون و تعریف شده و بالابردن سرعت فعالیت ها و پاسخ دهی را در دستور کار خواهد داشت.

تعویض تاج چاه ۸۰ پازنان بدون حضور دکل

با تلاش کارشناسان اداره مهندسی تولید شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری تاج چاه شماره-۸۰ پازنان بدون حضور دکل تعویض شد. با محاسبات فنی، برنامه ریزی دقیق و انجام هماهنگی های لازم و نظارت همکاران در اداره مهندسی بهره برداری شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری و ستاد، توسط گروه خدمات فنی سرچاهی با همکاری شرکت ملی حفاری، تاج چاه شماره-۸۰ پازنان بدون حضور دکل تعویض گردید. این چاه به دلیل نشست از شیرآلات تاج چاه و نا ایمن بودن از مدار تولید خارج و در برنامه ایمن سازی و تعویض شیرآلات قرار گرفته بود.

ساخت مخزن گل حفاری دکل های تعمیراتی در مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه ها

مخزن گل حفاری با استفاده از امکانات و تجهیزات مازاد مناطق نفت خیز جنوب توسط کارکنان مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه ها ساخته شد. برآورد هزینه ساخت این مخزن توسط شرکت های مخزن ساز با توجه به تجهیزات آن و لوازم جانبی مربوطه هزینه ای بالغ بر ۱۸ میلیارد ریال در برداشت. تمامی آهن آلات این مخزن شامل آهن آلات شاسی کف مخزن، دیوارهای بدنه و ستون های مقاوم کننده آن به صورت کاملاً نو از باقیمانده پروژه های تکمیل شده، تأمین شد و دیگر تجهیزات جانبی آن شامل دستگاه های میکسر، شیرهای پروانه ای و اتصالات لازم از انبار قطعات موجود استفاده گردید.

افزایش ۳۰۰۰ بشکه ای خوراک ارسالی به پتروشیمی بندر امام (ره)

مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از

به ظرفیت ۱۴۰ میلیون فوت مکعب در روز، احداث واحد نمک زدایی مستقل به ظرفیت ۱۶۵ هزار بشکه در روز، احداث خطوط لوله انتقال نفت و گاز تزریق روزانه ۲۸۰ میلیون فوت مکعب گاز در میدان پارسی و ۴۴ میلیون فوت مکعب در میدان پرچ جهت نگهداشت فشار ستون نفت است. عملیات تحت الارض نیز شامل حفاری ۲۹ حلقه چاه جدید (۲۶ حلقه چاه تولیدی نفت ۳ حلقه چاه تزریق پساب)، تعمیر ۸ حلقه چاه موجود، اجرای عملیات لایه شکافی، فراآوری مصنوعی با گاز و اجرای پمپ درون چاهی در ۴۵ حلقه چاه می باشد.

بومی سازی قطعات کلیدی توربین های گازی

به همت کارشناسان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در راستای حمایت از ساخت داخل و همکاری شرکت های دانش بنیان داخلی، در سال جهش تولید بخشی دیگر از قطعات کلیدی و حساس توربین های گازی بومی سازی شد. این قطعات شامل دیسک های ۱۵ گانه کمپرسور هوای توربین و بدنه اصلی نگهدارنده و هدایت کننده گازهای داغ تولیدی در محفظه های احتراق توربین است که تماماً از سوپر آلیاژهای مقاوم در مقابل حرارت و فشار و با دقت بسیار بالا ساخته شده اند. قطعات ساخته شده از مهمترین قطعات، نوعی از توربین های پر کاربرد در مناطق نفت خیز به شمار می آیند که با توانی افزون بر ۱۴ مگاوات، نیروی محرکه پمپ های فرآیندی و کمپرسورهای تزریق گاز را تأمین می کنند.

راه اندازی دفتر پژوهشی مناطق نفت خیز جنوب در

دانشگاه شیراز و در دانشکده نفت اهواز

دفتر پژوهشی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در دانشگاه شیراز و در دانشکده نفت اهواز راه اندازی شد. پیرو نامگذاری اسمال به نام سال جهش تولید از سوی مقام معظم رهبری و با هدف کاهش موانع ارتباط صنعت با دانشگاه و مراکز علمی، تلاش در جهت حل مشکلات صنعت با استفاده از توانمندیهای داخلی و از طرفی بیان مشکلات صنعت به زبان

مخازن و چاه ها به شمار می آیند و ایجاد یک ساختار نظام مند و مطابق با استانداردهای بین المللی که بتواند این مجموعه بزرگ را به صورت یکپارچه راهبری کند، همواره از دغدغه های مدیران صنعت نفت بوده است.

اولین چاه تکمیل شده از طرح ۲۸ مخزن، در میدان کبود تولیدی شد

اولین چاه حفاری شده در طرح نگهداشت و افزایش توان تولید موسوم به ۲۸ مخزن در سال ۱۳۹۹ تولیدی شد. چاه شماره ۶ اولین حلقه از چاه های برنامه شده در طرح میدان کبود است که طبق زمانبندی مشخص شده، ۴۰ فروردین سال جاری با دبی تقریبی بیش از ۱۰۰۰ بشکه در روز در مخزن بنگستان، تولیدی شده است. کسب حداکثری اطلاعات جدید از گستره و ابعاد مخزنی میدان کبود، بررسی پتانسیل تولید سازند ایلام مخزن بنگستان این میدان، رعایت الزامات زیست محیطی و مدیریت پسماند، انتقال تجربیات و دانش شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به بدنه خصوصی صنعت نفت، مهمترین دستاورد حفاری موفق این حلقه چاه است.

مضای قرارداد طرح بهبود بازیافت، افزایش تولید و

بهره برداری از میادین پارسی و پرچ

قرارداد طرح بهبود بازیافت، افزایش تولید و بهره برداری از میادین پارسی و پرچ میان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران و شرکت مپنا امضا شد. این قرارداد به منظور اجرای عملیات توسعه و بهره برداری یکپارچه دو میدان نفتی پارسی و پرچ برای دوره ۱۰ ساله منعقد شده است. این قرارداد دستیابی به تولید روزانه حداکثر ۸۵ هزار بشکه و تولید جمعی اضافی حدود ۱۲۱ میلیون بشکه طی ۱۰ سال آینده با برآورد هزینه های سرمایه ای مستقیم معادل ۸۷۶.۵ هزاره های غیر مستقیم معادل ۲۲۵.۳ میلیون دلار می باشد. شرح کار این قرارداد در حوزه سطح الارض شامل بهینه سازی و افزایش ظرفیت تأسیسات موجود، احداث واحدهای جمع آوری و تقویت فشار گاز

شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به عنوان بزرگ ترین شرکت تولیدکننده نفت خام کشور، جایگاه ویژه ای در تأمین انرژی و گردش اقتصاد کشور دارد. وجود صدها پروژه فعال در این شرکت علاوه بر ایجاد فرصت های کسب و کار و رونق اقتصادی استان های حوزه نفت خیز واقع در حوزه فعالیت، نقش مهمی در تحقق اهداف عالی نظام در زمینه پیشرفت و تملای کشور و دستیابی به اهداف برنامه های توسعه دارد. مروری بر موفقیت ها و دستاوردهای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از ابتدای سال ۱۳۹۸ تا هفته دولت ۱۳۹۹ نشان دهنده عزم و اراده و همت و پشتکار مجموعه مدیریت و کارکنان این شرکت برای افزایش و استمرار تولید و دستیابی به اهداف و برنامه های از پیش تعیین شده منطبق با برنامه ابلاغی از سوی شرکت ملی نفت ایران و مبتنی بر رونق تولید، حمایت از ساخت داخل و بومی سازی نیازمندی ها است. برخی از مهمترین دستاوردها و موفقیت های این شرکت به این شرح است:

تعیین تکلیف ۱۹ بسته قراردادی طرح توسعه ۲۸ مخزن

طرح توسعه ۲۸ مخزن دارای ۲۷ بسته قراردادی است که تا هفته دولت ۱۳۹۹ تکلیف ۱۹ بسته آن مشخص شد. پیمانکاران ۶ بسته قراردادی شامل منصوری آسماری، رامشیر، گچساران خامی، لالی آسماری، کبود و ترکسی مشخص شده بود که عملیات اجرای این قراردادها از ابتدای سال ۱۳۹۸ در جریان است. پیمانکاران ۱۱ بسته قراردادی نیز مشخص شده که شامل اهواز ۴، مارون ۳، ۶، ۱۴ و ۲۵، رامین، منصور آباد، سیاهمکان، زیلابی، چلینگر، گرگان و بالارود است و شروع به کار آنها پس از امضای قرارداد با حضور وزیر محترم، ابلاغ خواهد شد. برای دو بسته دیگر شامل اهواز ۲۳۵ و پازنان نیز یک شرکت و یک کنسرسیوم آمادگی خود را برای اجرا و تأمین منابع مالی مورد نیاز طرح اعلام داشته اند که بر اساس مقررات و پس از صدور مجوز از مراجع ذیصلاح و گذاری بسته های قراردادی انجام خواهد شد. از باقی بسته های قراردادی طرح توسعه ۲۸ مخزن ۶ بسته شامل سولابدر، بینک، گلخاری، بی حکیمه، گچساران ۳۴ و لالی بنگستان در حال برگزاری فرایند مناقصه است. مناقصه بسته گچساران ۱۲ نیز به زودی آغاز شده و فرایند گرفتن مصوبه شورای اقتصاد مربوط به بسته «قلعه نار» هم در حال طی شدن است.

فرآیند ۱۰ هزار بشکه ای ظرفیت تولید در مناطق نفت خیز جنوب

توان تولید نفت خام در این شرکت در ابتدای اردیبهشت امسال نسبت به ابتدای سال ۱۳۹۸، ۱۰ هزار بشکه در روز افزایش یافته است. این افزایش ظرفیت علاوه بر نگهداشت توان تولید مطابق برنامه مصوب شرکت ملی نفت ایران است که در شرایط سخت تحریم ها و با وجود مشکلات جدی برای تأمین برخی کالاها و نیز مشکلات در تأمین بودجه با حداکثر صرفه جویی با حداکثر سازی اقدامات چاه محور و نیز با راه اندازی چاه های توسعه ای و انجام اقدامات ترمیمی و تعمیری روی چاه های سال ۹۸ حاصل شده است. ارسال نفت سنتزی به پالایشگاه ها از طریق تأسیسات

شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

طرح مدیریت یکپارچه میعانات گازی پارس جنوبی و ارسال نفت سنتزی به پالایشگاه ها از طریق تأسیسات مناطق نفت خیز جنوب اجرا شد. مدیریت یکپارچه میعانات گازی پارس جنوبی به منظور پایداری تولید گاز و تحقق تعهدات شرکت ملی نفت ایران به اجرا درآمده است. میعانات گازی پارس جنوبی برای مصرف پالایشگاه های داخلی و پتروشیمی ها توزیع می شود ولی با توجه به حجم تولیدات آنها مازاد میعانات را باید مدیریت می کردیم که یکی از گزینه ها ترکیب آن با نفت خام و تولید نفت سنتزی برای خوراک پالایشگاه ها بالخص پالایشگاه اصفهان بود.

استقرار سیستم مدیریت یکپارچه خطوط لوله (PIMS)

سیستم مدیریت یکپارچه خطوط لوله یا PIMS و شروع به کار معاونت برنامه ریزی، هماهنگی و نظارت بر نظام انسجام خطوط لوله در مجموعه مدیریت تولید مناطق نفت خیز جنوب برای اولین در سطح شرکت ملی نفت ایران اجرا شد. سازمان اجرایی این ساختار متشکل از ۱۶ نفر از کارکنان ستادی و ۲۰ نفر از کارکنان شرکت های بهره بردار است که بر اساس محورهای هفتگانه نظامنامه جدید، در سه سطح بازرسی، تعمیرات و تدوین اهداف فعالیت خواهند کرد. بیش از ۳۰ هزار کیلومتر خطوط لوله مناطق نفت خیز جنوب که روزانه سه و نیم میلیون بشکه سیالات را به صورت یک شبکه منسجم برای صادرات، خوراک پالایشگاهی و پتروشیمی در سراسر کشور انتقال می دهند، مهمترین سرمایه فیزیکی سازمان پس از

					
۱۳					
شنبه ۱ شهریور ماه ۱۳۹۹ شماره ۷۳۴					
دانش	نفت	ویژه نامه هفته دولت	گزارش		
پرتیر آژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران					

بدلیل عدم پتانسیل تولید از این گروه با انجام اقدامات اصلاحی تا سال ۱۳۴۹ از سازند آسماری تولید داشته و از آن سال بدلیل تولید گاز اضافی و غیر صیانتی بودن برداشت، بسته و به عنوان چاه مشاهده ای گاز٪ نفت مورد استفاده قرار گرفت.مجددا در سال ۱۳۵۱ با هدف بررسی امکان تولید از سازند پایده چاه تعمیر که بدلیل افت فشار درون چاهی تولید از آن میسر نگردید.با توجه به اهمیت تولید از سازند پایده مجددا بررسی های لازم جهت تولیدی شدن چاه صورت گرفت و در سال ۱۳۹۶ تحت تعمیر با دکل قرار گرفت.متعاقب خاتمه تعمیر چاه، با توجه به نوع تاج چاه و عدم امکان تزریق گاز فرازاوری و در راستای ایمن سازی و بهینه سازی تولید، تعویض تاج با استفاده از توان و امکانات داخلی در دستور کار قرار گرفت که با برنامه ریزی دقیق و نظارت کارشناسان مهندسی تولید و تلاش شبانه روزی ادارات ذیربط در کمتر از ۳ روز تعمیرات تاج چاه بدون صرف هزینه حضور مجدد دکل انجام شد.

بهره برداری از طرح مدیریت پسماند حفاری به روش بیولوژیک(کمپوستینگ) در مناطق نفت خیز جنوب

برای نخستین بار در کشور طرح مدیریت پسماند حفاری به روش بیولوژیک(کمپوستینگ) در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با موفقیت اجرا شد و به بهره برداری رسید.این طرح که در راستای حفظ و صیانت از منابع طبیعی و محیط زیست به طور آزمایشی در حفاری یکی از چاه های میدان نفت‌سفید و در منطقه حفاظت شده زیستی به اجرا در آمد، نتایج موفقیت آمیزی داشته است. اجرای این طرح در کاهش آلودگی های ناشی از پسماند حفاری و صرفه حاصل از بازیافت خاک، آب و مواد مورد استفاده در حفاری به طور چشمگیر موثر بوده و می توان این روش را در حفاری های آینده پروژه در سایر مناطق حفاظت شده مورد استفاده قرار داد.در روش مدیریت پسماند حفاری به روش بیولوژیک(کمپوستینگ)، این پسماندها جداگانه مدیریت می گردند؛ جامدات به روش زیستی (کمپوست سازی) و مایعات بسته به کیفیت اولیه خود به سه روش شیمیایی، جاذب های زیستی و تبخیر- میعان، بازیافت می شوند.

تعمیر روتور مدل ۳۲۱۱۰ برای نخستین بار در مناطق نفت خیز جنوب

روتور کمپرسور گازی کلارک مدل ۳۲۱۱۰ برای نخستین بار در کارگاه مرکزی اهواز تعمیر و بازسازی شد.روتور کمپرسور گازی کلارک مدل ۳۲۱۱۰ به دلیل مشکلاتی که داشت از مدار خارج شده بود و بنا به شرایط تحریم ها مورد بررسی کارشناسان قرار گرفت و مقدمات تعمیر آن توسط متخصصین این کارگاه با موفقیت انجام شد.از این رو اجزای روتور کمپرسور پس از تهیه طرح اولیه (sketch) تهیه نقشه مونتاژی توسط بازرسی فنی و تهیه دانش فنی و نحوه قرار گیری قطعات درون کمپرسور، اجزاء،روتور توسط تیم فنی کارگاه مرکزی (بازرسی / مهندسی تعمیرات) کاملاً جداسازی گردید و محور روتور جهت بازسازی و ساخت قسمت‌های مختلف آن آماده سازی شد.

صرفه جویی ۳۰۰ میلیارد ریالی با بازسازی و راه اندازی توربین رستون

با تلاش کارشناسان شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری توربین رستون ۱۷۵۰ واحد بهره برداری شماره ۳ آغاچاری تعمیر، بازسازی و راه اندازی شد.با توجه به نیاز عملیاتی و در راستای جلوگیری از توقف و یا کاهش تولید در واحد بهره برداری شماره ۳ آغاچاری توربین رستون واحد مذکور که از سال ۱۳۹۰ به دلیل ایرادات فنی امکان راه اندازی نداشت، پس از یکسال کار و تلاش کارشناسان و متخصصان این شرکت، تعمیر و بازسازی گردید و پس از مقاوم سازی فونداسیون و رفع اشکال از امکانات جانبی، زمینه نصب توربین ، پمپ و انجام اتصالات به شکل مطلوب فراهم شد.با راه اندازی این توربوپمپ بیش از ۳۰۰ میلیارد ریال صرفه جویی اقتصادی صورت گرفته است.

خدمات مناطق نفت خیز جنوب به ابرسانی غیزانبه
مناطق نفت خیز جنوب برای کمک به احداث مجتمع ابرسانی غیزانبه ۱۳۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال و کمک به احداث خط انتقال آب غیزانبه ۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال اعتبار اختصاص داد.همچنین با افزایش تعداد تانکرهای مناطق نفتخیز جنوب در منطقه غیزانبه ۱۱ دستگاه، توزیع آب آشامیدنی توسط این شرکت به ۲۰۰ هزار لیتر در روز رسید.

بهبسازی جاده روستاهای منطقه سلیران بخش غنبر
به همت شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان عملیات بهسازی و ایمن سازی بخشی قسمتی از جاده روستاهای منطقه سلیران بخش غنبر انجام شد. این پروژه در راستای عمل به مسئولیت های اجتماعی، ایمن سازی و تسهیل در تردد روستاییان مجاور چاه های نفت این منطقه و با نظارت مدیریت مهندسی و ساختمان این شرکت در مدت زمان ۶ ماه و با صرف اعتباری بالغ بر ۳ میلیارد و ۲۱۰ میلیون ریال انجام شد. با این اقدام بخش هایی از این مسیر که در بارندگی های سال های قبل دچار آسیب شده و موجب خطر افتادن جان شهروندان شده بود با همت شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان ایمن سازی و تردد روستاییان و ساکنین مجاور چاه های نفتی این منطقه تسهیل گردید.

مشارکت مناطق نفت خیز جنوب در رفع آبگرفتگی های اهواز و کارون

در پی بارندگی روز دوشنبه ۲۵ آذرماه ۱۳۹۸ تعدادی از مناطق شهرهای اهواز و شهرستان کارون دچار آبگرفتگی شد که با درخواست ستاد مدیریت بحران استانداری خوزستان و امکانات و تجهیزات شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و شرکت ملی حفاری ایران برای رفع آبگرفتگی ها به خدمت درآمد و گروه های عملیاتی و ماشین آلات شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب در ۷ نقطه شهر اهواز و یک نقطه شهر کوت عبدالله مستقر شدند و ماشین آلات شرکت ملی حفاری ایران نیز در کوت عبدالله استقرار یافت.



طرح پژوهشی «طراحی و ساخت ابزار درون چاهی توپک توربین، ابزار دقیق، تجهیزات درون چاهی و ماشین آلات قابل نصب/برداشت» اداره ساخت کالا انجام و اجرا شده است.

راه‌اندازی سامانه پهنسوزی مشعل بدون دود واحد بهره‌برداری شماره ۲ اهواز

سامانه پهنسوزی مشعل بدون دود واحد بهره برداری شماره ۲ اهواز با هدف کاهش آلاینده های محیط زیست راه اندازی شد. با راه اندازی این سامانه ضمن کاهش آلاینده های زیست محیطی در مجاورت کالانشهر اهواز از سوزاندن روزانه ۱۰ میلیون فوت مکعب گاز همراه نفت نیز جلوگیری می شود. برای ساخت و راه اندازی این سامانه ۱۵ میلیارد ریال هزینه شده است.با توجه به کاهش گازسوزی، همه هزینه های صرف شده برای این سامانه در مدت ۳ ماه جبران می شود.

احداث ۲ بل بتنی بزرگ در ورودی شهرستان مسجد سلیمان

شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجد سلیمان، در راستای عمل به مسئولیتهای اجتماعی خود، عملیات احداث ۲ دستگاه پل بزرگ بتنی جهت تعریض و ایمن بخشی جاده ورودی شهرستان مسجدسلیمان را در سال ۱۳۹۸ آغاز کرد. برای تعریض و ایمن سازی باقیمانده جاده ورودی از سه راهی لالی تا دو راهی امام زاده پیرتولی نیاز به احداث ۲ دستگاه پل می باشد که قرار است این ۲ پل با طول ۹۷ و ۵۵ و عرض ۱۲٫۵ متر، در مدت ۱۲ ماه و هزینه ۱۲۷ میلیارد ریال احداث گردد.سپه تا اجرای عملیات تعریض و ۴ بانده کردن باقیمانده مسیر نیز میسر گردد.

واگذاری تعمیرات اساسی ۹ کارخانه مناطق نفتخیز جنوب به پتروشیمی بندر امام (ره)

تعمیرات اساسی ۹ کارخانه مناطق نفتخیز جنوب به پتروشیمی بندر امام واگذار شد. با انجام تعمیرات اساسی ۹ کارخانه شامل ایستگاه های تقویت فشار گاز و گاز و گاز مایع توسط پتروشیمی بندر امام، تولید مایعات و میعانات ارزشمند گازی که خوراک اصلی مجتمع های پتروشیمی است، همچون گذشته تداوم و از نظر کمی و کیفی ارتقاء خواهد یافت. قرار است هر یک از ۹ کارخانه مذکور تنها در ۲۰ روز مورد تعمیرات قرار گیرد که این مهم تاثیر شگرفی بر پایداری تولید دارد.

چاه مشاهده ای شماره ۱۲۰ آغاچاری از سازند پایده تولیدی شد

چاه شماره ۳۰ آغاچاری با انجام اقدامات اصلاحی مناسب مخزنی و درون چاهی، اجرای اصلاحیه های استانداردسازی ادوات و اتصالات سر چاهی با همت کارشناسان اداره مهندسی تولید شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری با دبی ۵۰۰ بشکه در روز راه اندازی و در مدار تولید قرار گرفت.این چاه در سال ۱۳۳۵ با هدف تولید نفت از گروه بنگستان، حفاری

کالای ساخت داخل رونمایی شد.این تجهیزات مرتبط با انواع توربین، ابزار دقیق، تجهیزات درون چاهی و ماشین آلات فرآیندی است که با حمایت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، توسط شرکت‌های سازنده داخلی بومی سازی شده اند. از جمله این تجهیزات توپک درون چاهی متورم شونده قابل نصب و برداشت، کوادانت توربین رستون، سیستم جرقه زن توربین‌های رولزرویس، استاتور کمپرسورهای گازی و محفظه احتراق توربین گازی سولار است.

فهرست ۷۵۰۰ قلم کالای مورد نیاز صنعت نفت به سازندگان داخلی معرفی شد

در نخستین روز برپایی یازدهمین نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان و هفدهمین نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت حفاری، از سوی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب فهرست ۷۵۰۰ قلم کالای مورد نیاز صنعت نفت به سازندگان داخلی معرفی شد. این اقالم در ۴ گروه کالایی ماشین آلات فرایندی(پمپ ها، کمپرسورها و توربین ها)، شیمیایی و عمومی(شیرالات، فلنج ها و لوله ها)، برق و ابزاردقیق و اقلام حفاری است که برای نخستین بار در کشور ساخته خواهند شد.

بهره برداری از پروژه زیست محیطی جمع آوری پساب کارخانه NGL ۶۰۰

با اتصال مسیر بخارات واحد احیای گلاکلیک به حوضچه جمع آوری پساب، پروژه زیست محیطی جمع آوری پساب کارخانه گاز و گاز مایع ۶۰۰(NGL) به اتمام رسید.این پروژه شامل احداث حوضچه تبخیر، حوضچه روغن گیری، کانال های جمع آوری پساب،لوله های زیر زمینی پلی اتیلن،حوضچه های بازدید، و حوضچه ضد اسید است.با اجرای این پروژه از تخلیه پساب به محیط جلوگیری شده و تمامی پساب صنعتی کارخانه جمع آوری و مدیریت می شود.

یمن سازی و تعمیر تاج چاه اهواز-۲۶۹۰ با استفاده از پکر/پلاگ قابل بازیافت ساخت داخل

برای اولین بار در شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، ایمن سازی و تعمیر تاج یک حلقه چاه نفتی با استفاده از پکر /پلاگ قابل بازیافت ساخت داخل انجام شد.با این اقدام ابتکاری، از تعمیر چاه با دکل و هزرزوی سیال درون سازند و نهایتاً از تحمیل زمان و هزینه های اضافی به شرکت جلوگیری به عمل آمد.در این عملیات علاوه بر صرفه جویی حدود ۱۰ میلیارد تومان در هزینه تعمیر چاه، زمان تعمیر و راه اندازی چاه از حدود ۶ ماه به ۱۰ روز کاهش یافت. طراحی و ساخت ابزار درون چاهی توپک قابل نصب /برداشت با همکاری و نظارت مستمر کارشناسان اداره مهندسی بهره برداری ستاد برای اولین بار در کشور توسط دانشگاه صنعتی شریف و تحت عنوان

پتروشیمی ها و سودآوری برای کشور می شود.
راه‌اندازی چاه ۱۴۵ رگ سفید- ۱ نفت و گاز آغاچاری با فرازآوری طبیعی

چاه شماره ۱۴۵ میدان رگ سفید-۱ با انجام عملیات مشبک کاری و شلیک یک گلوله در ناحیه گازی به روش فرازآوری طبیعی در مدار تولید قرار گرفت.حفاری چاه ۱۴۵ میدان رگ سفید-۱ با هدف توسعه و تولید نفت از دامنه جنوبی مخزن بنگستان آغاز و با حفاری انحرافی و افقی انجام شد.در ابتدا چندین مرحله اقدام اصلاحی از قبیل سه مرحله اسید کاری با دستگاه لوله مغزی سیار و یک مرحله اسیدکاری گسترده در حجم بالا انجام شد که علی رغم تلاش فراوان، به دلیل افت فشار سرچاهی ناشی از کاهش شدید فشار تختانی راه اندازی چاه میسر نشد.با توجه به موفقیت آمیز بودن فرازآوری طبیعی با گاز در چند حلقه چاه از این میدان، بررسی‌هایی برروی این چاه توسط کارشناسان این امور صورت گرفت که نتایج آن درصد موفقیت بالای اجرای این روش در چاه فوق را نشان می داد.یک گلوله در عمق ۲۰۷۹ متر حفرار شلیک و جهت برقراری ارتباط شبکه ها با کلاهای گازی مخزن، نسبت به جریان دادن چاه به سمت مجموعه تکنیک اقدام شد که در نهایت چاه با دبی ۲۰۰۰ بشکه در روز در مدار تولید قرار گرفت.

صرفه جویی ۳۰۰ میلیارد ریالی با بازسازی و راه اندازی توربین رستون

با تلاش کارشناسان شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری توربین رستون ۱۷۵۰ واحد بهره برداری شماره ۳ آغاچاری تعمیر، بازسازی و راه اندازی شد. با توجه به نیاز عملیاتی و در راستای جلوگیری از توقف و یا کاهش تولید در واحد بهره برداری شماره ۳ آغاچاری توربین رستون واحد مذکور که از سال ۱۳۹۰ به دلیل ایرادات فنی امکان راه اندازی نداشت، پس از یکسال کار و تلاش کارشناسان و متخصصان این شرکت، تعمیر و بازسازی گردید و پس از مقاوم سازی فونداسیون و رفع اشکال از امکانات جانبی، زمینه نصب توربین ، پمپ و انجام اتصالات به شکل مطلوب فراهم شد.با توجه به مشکلات موجود در زمینه تامین این دستگاه‌ها و قطعات آنها با تلاش جمعی همکاران و انجام هماهنگی های لازم و استفاده تجهیز مذکور، فرآیند تعمیر و بازسازی، نصب و راه اندازی آن با موفقیت انجام شد. با راه اندازی این توربوپمپ بیش از ۳۰۰ میلیارد ریال صرفه جویی اقتصادی صورت گرفته است.

رونمایی ۱۱ کالای ساخت داخل در یازدهمین نمایشگاه صنعت نفت خوزستان

در نخستین روز از برپایی یازدهمین نمایشگاه تخصصی ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت و حفاری خوزستان ۱۱

ناشی از شیوع کرونا به سال جدید منتقل شده بود، به اتمام رسیده یا در دست اجراست.در بخش تأسیسات فرآورشی، تعمیرات اساسی ۱۱ واحد فرآورشی در مجموع قریب ۲ ماه زودتر از زمان پیش بینی شده به پایان رسید.همچنین دو کارخانه NGL نیز در بازه زمانی کمتر از ۲۰ روز تعمیر و تحویل گردید که در نوع خود حدنصاب زمانی جدیدی محسوب می‌شود.در این مدت، ۶۶ دستگاه ماشین دوار بالای ۴۰۰۰ اسببخار مربوط به تأسیسات ۵ شرکت بهره‌بردار نفت و گاز نیز تعمیر اساسی شد.

صرفه جویی ۳۰۰ میلیارد ریالی حاصل از بازسازی شیرالات و تجهیزات سر چاهی و درون چاهی

در سال ۱۳۹۸ با تلاش و کوشش کارشناسان و متخصصان مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاهها تعداد ۱۲۴۲ عدد انواع شیرالات و تجهیزات سر چاهی و درون چاهی تعمیر، بازسازی و احیا گردید.این کار تخصصی و ارزشمند تماماً با بهره گیری از ظرفیتهای داخلی شرکت به ثمر رسیده که علاوه بر تحقق برنامه های پدافند غیرعامل در حـوزه تخصصی حفاری و تولید نفت و ممانعت از توقف تعداد زیادی از چاه های تولیدی، صرفه جویی اقتصادی قابل توجهی به میزان بیش از ۳۰۰ میلیارد ریال بدنبال داشته است. این تجهیزات شامل انواع شیرآلات در اندازه های مختلف (۳۰۰۰، ۵۰۰۰ و ۱۵۰۰۰ پام) و همچنین شیرهای ایمنی درون چاهی (۳SV) و دیگر تجهیزات سرچاهی مورد نیاز دکل های حفاری / تعمیراتی و چاه های تولیدی شرکت های بهره برداری بوده که در کارگاه های عملیاتی این مدیریت به طور کامل تعمیر و بازسازی گردیده و پس از انجام موفقیت آمیز تست های استاندارد سازی، مجدداً در چاه های مختلف عملیاتی مورد استفاده قرار گرفتند.

استحصال بیش از ۱۹۱ هزار بشکه نفت در سال ۹۸ در شرکت مارون

در سال ۹۸، ۱۹۱ هزار و ۴۰۰ بشکه نفت توسط دستگاه های MOS و MOT در شرکت بهره برداری نفت و گاز و مارون استحصال شد.دستگاه فروش سیار نفت(MOT) با ۳۴۵۲ ساعت کار روی ۶۹ حلقه چاه، ۱۵۶ هزار و ۹۰۰ بشکه و دستگاه تفکیک گر سیار نفت(MOS) با ۱۲۳۸ ساعت کار روی ۵۰ حلقه چاه، ۳۵ هزار و ۳۱۰ بشکه نفت خام را استحصال کردند.

طراحی و ساخت قطعه ی بالانس پیستون کمپرسورهای تازی

کارشناسان و متخصصان شرکت بهره برداری نفت و گاز آغاچاری موفق به طراحی و ساخت بالانس پیستون کمپرسورهای گازی بورسینگ مدل GC/۸/۲۵۵/۸ در ایستگاه تزریق گاز ۶۰۰ کرنج شدند.بالانس پیستون از جمله قطعات بسیارحساس، با تکنولوژی بالا و متالوژی خاص است که در کمپرسورهای گازی گریز از مرکز بورسینگ مدل GC/۸/۲۵۵/۸ مورد استفاده می باشد.با توجه به اهمیت ایستگاه تزریق گاز مذکور در تولید صیالتی نفت و عواقب ناشی از توقف تجهیزات مذکور، در راستای تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی و حمایت از سازندگان توانمند داخلی، اداره نگهداری و تعمیرات شرکت آغاچاری نسبت به بومی سازی ساخت بالانس پیستون برنامه ریزی و اقدام نمود.

بازسازی و تعمیر اساسی دکل ۱۰۲ شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

عملیات بازسازی و تعمیرات اساسی دکل تعمیراتی ۱۰۲ شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب به همت مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌های این شرکت بازسازی و تعمیر اساسی شد.عملیات بازسازی و تعمیر اساسی این دکل با استفاده از توان متخصصان این مدیریت و بهره‌گیری از ظرفیت‌های داخل کشور انجام شد و ضمن صدها هزار دلار صرفه‌جویی ارزی، زمینه بومی‌سازی ایگنونه خدمات دانش محور و ارزشمند را در داخل کشور و مناطق نفت‌خیز جنوب فراهم نموده است.عملیات بازسازی و تعمیر اساسی دکل تعمیراتی ۱۰۲ که در مدت ۱۱۰ روز تلاش بی‌وقفه به پایان رسیده است برگ زرین دیگری از مجموعه افتخارات درخشان مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌ها و ادامه‌دهنده مسیری پرثمر برای صنعت حفاری در مجموعه صنایع بالادستی نفت و گاز کشور می‌باشد.

افتتاح طرح مجتمع آموزش فنون مناطق نفت خیز جنوب
سه طرح استخر امداد و نجات، رهایی ازبالگرد ساقط در آب (HUET) و زمین آتش مجتمع آموزش فنون شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب افتتاح و به نام شهید سپهبد قاسم سلیمانی مزین شد.استخر امداد و نجات در فضایی ۱۲۵۰ متر مربعی و کاسه استخر استاندارد ۳۱۲٫۵ متر مربعی با عمق چهار متر جهت انجام آموزش امداد و نجات احداث شد و با ایجاد یک اتاق هیدرولیک، تجهیزات شبیه ساز شرایط دریایی جهت ارائه آموزش های HUET در آن قرار دارد که آن را به اولین مرکز آموزشی کاملاً مکانیزه این دوره در کشور بدل کرده است.زمین آتش نیز در راستای ارتقاء سطح آمادگی آتش نشانان در زمینه به مساحت ۴ هزار متر مربع و استفاده از سامانه های تمام اتوماتیک شبیه ساز آتش و مهار آن احداث شده است.

تعویض شیرالات تحت الارضی چاه ۳۱۲ زوراسیک مسجدسلیمان بدون استفاده از دکل

با تلاش کارکنان مدیریت تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه ها شیرآلات تحت الارضی (۳SV) چاه شماره ۳۱۲ زوراسیک مسجد سلیمان بدون استفاده از دکل تعویض شد.عملیات تعویض شیرآلات این چاه با استفاده از دستگاه لوله مغزی سیار و گروه های خدمات فنی چاه ها انجام شد و چاه مجدداً در مدار تولید قرار گرفت.

از چاه های زوراسیک مسجدسلیمان گاز مورد نیاز شرکت های پتروشیمی استخراج می شود که تعمیر آنها بدون استفاده از دکل موجب می شود چاه به سرعت در مدار تولید قرار گیرد و از این لحاظ باعث استمرار تامین خوراک





عملکرد شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و سهم قابل توجه آن در توسعه کشور

کسب و کار برای نخستین بار در دو منطقه نفت شهر و سروستان و سعادت آباد جمع آوری گازهای همراه در مجموع به میزان ۲۶,۱ میلیون فوت مکعب گاز همراه در روز در دست اقدام دارد. علاوه بر این برای جمع آوری گازهای مشعل واحدهای بهره برداری چشمه خوش و دهلران اقدام به تجدید فراخوان آگهی مزایده نموده است و با اخذ مجوز از هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران فروش گازهای مشعل میدان خشت نیز از طریق فراخوان آگهی مزایده منتشر شده و فرآیند برگزاری مزایده آن در حال انجام است.

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در راستای حمایت از ساخت داخل و توانمندسازی شرکت های ایرانی جهت بومی سازی تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت همه تلاش خود را به کار بسته است. در این خصوص مواردی همچون ساخت دوربین درون چاهی و شکستن انحصار شرکت های خارجی به دست کارشناسان این شرکت، بومی سازی تعمیر کنترل کننده هوای ورودی توربین زیمنس اس ۴۰۰، ساخت کامیون چاه پیمایی، ساخت انواع لوله های جداری (CASING)، دستگاه لوله خکن (Bending) و ساخت انواع مته حفاری را به عنوان بخشی از توانمندی این شرکت در ساخت و تعمیر تجهیزات صنعت نفت به انجام رسانده است.

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به عنوان یک شرکت پیشرو در بحث مدیریت انرژی، در یک سال گذشته موفق به اخذ گواهینامه استاندارد مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۱ در ساختمان های سستاد خود شده و اخذ گواهینامه در ساختمان های ستادی و تأسیسات عملیاتی شرکت های تولیدی تابعه و منطقه عملیاتی سراجیه قم را نیز در دستور کار قرار دارد.

در حوزه مسئولیت های اجتماعی، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با توجه به گستردگی حوزه عملیاتی آن از شمال شرق، جنوب و غرب کشور بر اساس قوانین و ضوابط وزارت نفت و بودجه های تخصیص یافته، نسبت به شناسایی نیازمندی های مراکز شهری و روستایی اطراف تأسیسات نفتی و گازی خود پرداخته و حسب اولویت فعالیت های مهم عام المنفعه ای چون احداث جاده، پل، سالن های ورزشی و مراکز فرهنگی و آموزشی، بازسازی و نوسازی مدارس، تأمین تجهیزات بیمارستانی، توسعه فضای سبز و احداث بوستان در بیش از ۱۳۱ شهر و روستای استان های خراسان رضوی، ایلام، کرمانشاه، فارس، هرمزگان و بوشهر اجرا نموده است. در بلایای طبیعی سیل شمال شرق، جنوب و به عنوان پایگاه معین غرب کشور به منظور کمک رسانی به آسیب دیدگان از سیل خدماتی از قبیل اعزام نیروهای داوطلب، تخصیص تجهیزات و ماشین آلات، تأمین بسته های غذایی جهت نجات هموطنان آسیب دیده جوامع پیرامونی مناطق عملیاتی انجام داده است و همزمان با اعلان شیوع فراگیر بیماری کرونا، مجموعه مدیریت و کارکنان با رعایت تمامی پروتکل های بهداشتی، باهمت و اراده خلل ناپذیر ضمن تلاش در جهت حفظ سلامتی، بدون وقفه به تولید ادامه داده و علاوه بر توزیع بسته های بهداشتی بین بیش از ۱۱ هزار نفر از کارکنان که در بیش از ۱۰۰ شهر ساکن هستند و همین این امر برنامه ریزی و مدیریت بحران برای جلوگیری از بیماری یادشده را دشوار و ویژه نموده که با لطف و عنایت خداوند و رعایت اصول بهداشتی و مراقبتی از سوی کارکنان خوشبختانه کمترین میزان آمار ابتلا به این بیماری را نسبت به جمعیت شرکت شاهد هستیم و همچنین در راستای انجام فریضه معنوی و خیرخواهانه کمک های مؤمنانه اقدام و بسته های خوراکی و بهداشتی نیز در مناطق محروم هم جوار آن توزیع و روند خدمت رسانی به هموطنان همچنان تداوم دارد.



مهندس رامین حاتمی

مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی

هفته دولت که به نام شهیدان گران قدر رجایی و باهنر مزین است، فرصت مغتنمی برای بررسی مسیر پرفراز و نشیب طی یک سال گذشته و برنامه های آتی خدمات دولت و وزارت نفت در خدمتگزاری به مردم شریف میهن اسلامی است. سال هایی که در آن دشمنان نظام به طور پیوسته برای سرکوب سیر تعالی و شکوفایی کشور از هیچ تلاشی دریغ نکرده اند. به طوری که تحریم های ظالمانه بخشی از این کینه و عداوت آن هاست؛ اما پایداری مردان وزنان این سرزمین در راستای تحقق آرمان های نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران ضمانت خودکفایی، استقلال و آزادی را نوید می دهد.

صنعت نفت در تاریخ پرافتخار خود توانسته به عنوان موتور محرک و پیشران توسعه همه جانبه کشور نقش بی بدیلی ایفا نماید. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران یکی از شرکت های تولیدی نفت و گاز در ساختار شرکت ملی نفت ایران با سه شرکت زیرمجموعه شرکت بهره برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و غرب به عنوان بزرگ ترین تولید کننده استراتژیک گاز مناطق خشکی کشور به شمار می آید که مسئولیت تولید، فراورش و انتقال نفت و گاز بالغ بر ۸۴ میدان گازی و نفتی شناخته شده که ۲۸ میدان آن فعال است در بخش اعظمی از مناطق خشکی کشور را بر عهده دارد. عملکرد این شرکت تأثیر بسزایی در چرخه اقتصاد و تأمین انرژی پایدار به خصوص در مقطع ویژه کنونی با حفظ و صیانت از منابع ملی دارد.

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، از ابتدای سال ۹۸ تا پایان تیرماه سال جاری در مجموع رقم قابل توجه ۸۹ میلیارد و ۸۷۶ میلیون مترمکعب گاز و ۵۵ میلیون و ۸۶۵ هزار بشکه نفت تولید نموده است.

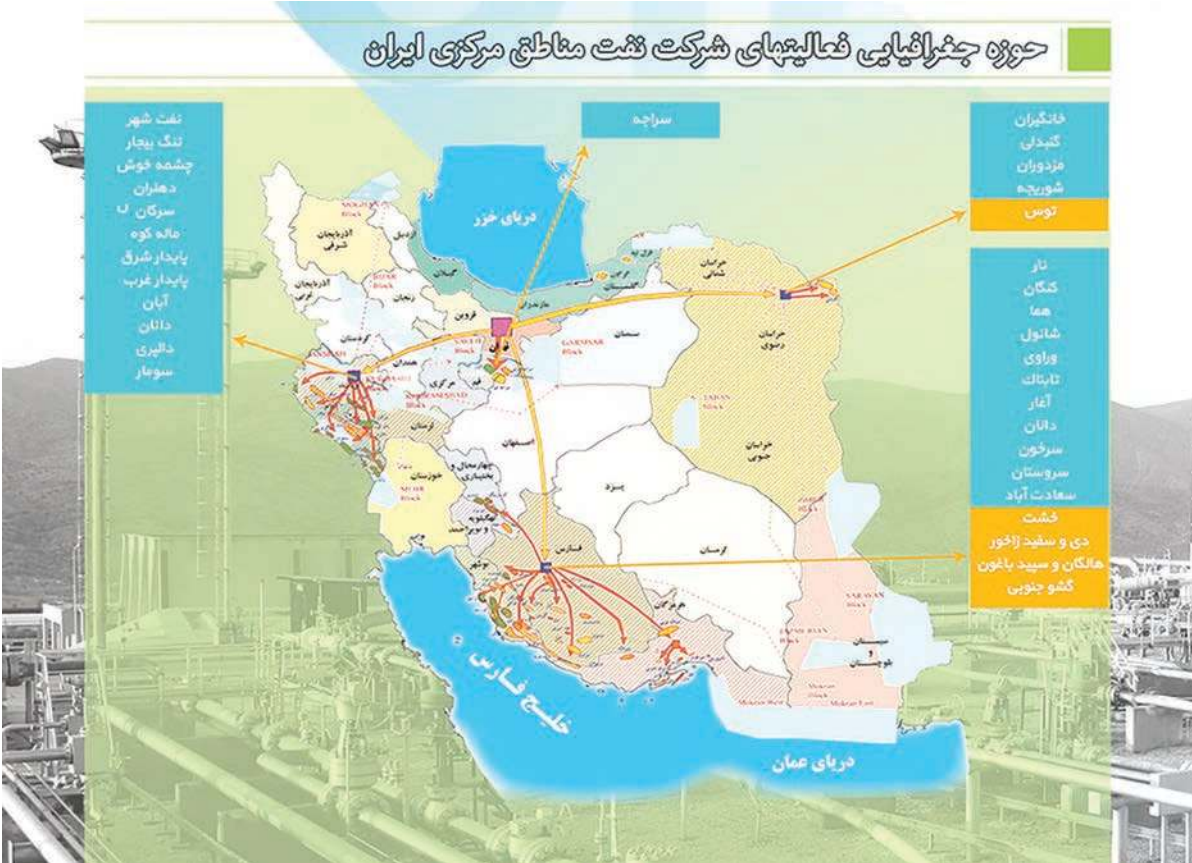
به منظور استمرار و افزایش تولید در سال گذشته اقدام به حفاری و تکمیل ۹ حلقه چاه جدید و ۷ حلقه چاه تعمیری و در مجموع ۲۷ هزار متر عملیات حفاری با استفاده از هشت دکل نموده است، با رویکرد صرفه جویی در مصرف مواد کل و سیمن و کالاهای حفاری تنها در دو سال گذشته می توان به صرفه جویی ۷۵۱ میلیارد ریال و حدود ۱۵۰ هزار یورو صرفه جویی اشاره کرد.

در سال گذشته به منظور تأمین پایدار سوخت زمستانی هموطنان در فصول سرد سال در شش استان شمال شرق و شمال کشور و همچنین به منظور تغذیه خط سراسری گاز، به مخازن ذخیره سازی شوره D و سراجیه در مجموع دو میلیارد و ۳۱۸ میلیون مترمکعب گاز تزریق و دو میلیارد و ۶۲۲ میلیون مترمکعب بازتولید نموده که به ترتیب ۴۳ و ۱۷ درصد نسبت به سال قبل از آن رشد داشته است.

سال گذشته همچنین شرکت نفت مناطق مرکزی ایران سه پروژه پژوهشی را واگذار نموده و دو پروژه دیگر نیز در مرحله انعقاد قرارداد و واگذاری است. این شرکت همچنین سال گذشته مطالعات جامع میدان های گازی تانباک، شانول، وراوی و آغار و دالان و نیز میدان های نفتی نفت شهر، سروستان و سعادت آباد در قالب پنج بسته مطالعاتی با هدف تعیین مشخصات مخزن، ساخت مدل های تحت الارضی و سطح الارضی، پیش بینی عملکرد میدان، محاسبات اقتصادی و ارائه برنامه توسعه و ازدیاد برداشت با برگزاری مناقصه واگذار نمود که سه بسته آن نهایی و واگذار شده و دو بسته دیگر نیز طی یک ماه آینده واگذار می شود.

جهت توسعه میدان های نفتی و گازی، برنامه ریزی افزایش تولید و ضریب بازیافت نهائی ۱۱ میدان گازی و ۱۱ میدان نفتی را با تدوین بسته سرمایه گذاری حدود ۵۵ میلیارد دلار در دستور کار خود دارد.

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با رعایت ضوابط



دارد. لازم به ذکر است که شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، همکاری و حمایت از شرکت ها و سازندگان داخلی و محث اشتغال نیروهای بومی در پروژه های منطقه ای را به عنوان اولویت کاری خود قرار داده است. به عنوان شاهد مثال جهت اجرای پروژه لرزه نگاری دوبعدی و سه بعدی میدان تنگ بیجار بیش از ۵۵۰ نفر و در طرح توسعه سه میدان نفت شهر، دالان و سعادت آباد نیز حدود ۲۶۳۰ نفر به طور مستقیم و غیرمستقیم مشغول به کار هستند. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به منظور جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه، باهدف کاهش اثرات سوء زیست محیطی ناشی از آن و ایجاد ارزش افزوده از این منابع و همچنین ایجاد فرصت سرمایه گذاری و

پیچیده ترین عملیات لرزه نگاری دوبعدی و سه بعدی در منطقه تنگ بیجار، طرح افزایش و نگهداشت تولید از سه میدان نفتی دالان، سعادت آباد و نفت شهر در قالب قراردادهای EPC/EPD و دهلران، طرح توسعه میدان نفتی خشت، احداث ایستگاه های تقویت فشار و تزریق گاز پایدار غرب، چشمه خوش، نار و کنگان هما، وراوی، جمع آوری گازهای همراه دهلران / دالان، ذخیره سازی گاز در میدان شوریجه D، توسعه فاز دوم پالایشگاه دالان (فراش بند) و توسعه فاز دوم میدان گازی تنگ بیجار اشاره کرد. این شرکت همچنین طرح افزایش تولید از میدان های نفتی آبان، پایدار غرب، چشمه خوش، دالبری و پایدار شرق را از طریق قرارداد IPC در دست اجرا

و دستورالعمل های حرفه ای HSE در صنعت مخاطره آمیز نفت با پشت سر گذاشتن چالش های فنی عملیاتی توانسته طی پنج سال متوالی رکورد ۱۳۲ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه منجر به قوت را به ثبت برساند، همچنین ضریب شدت حوادث پرسنلی بر اساس مدل OGP در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران پایین تر از معیارهای این مدل بوده و همین موضوع خود گواه ظرفیت های بالای تخصصی و اهتمام کارکنان به رعایت موارد ایمنی در حفظ سلامتی خود و تأسیسات به عنوان سرمایه های ملی است.

از مهم ترین طرح های در دست اجرای این شرکت طی سال گذشته و امسال می توان به اجرای بزرگترین و



صدیقی زاده: در نظر داریم که به انتخاب اول صنعت پلی یورتان در افق ۱۴۰۰ تبدیل شویم

رونمایی از گرید استراتژیک KLM100B(L) از زنجیره پلی یورتان در پتروشیمی کارون

گرید (L) ۱۰۰ B KLM در راستای تکمیل زنجیره ارزش محصولات پلی یورتان با ظرفیت تولید بین ۲۵۰۰ تا ۵ هزار تن بر اساس تقاضای بازار در پتروشیمی کارون رونمایی شد.

صبح روز چهارشنبه ۲۹ مرداد ماه از گرید (L) ۱۰۰ B KLM در راستای تکمیل زنجیره ارزش محصولات پلی یورتان با ظرفیت تولید بین ۲۵۰۰ تا ۵ هزار تن بر اساس تقاضای بازار در پتروشیمی کارون رونمایی شد. بر اساس این گزارش، این محصول برای اولین بار در خاورمیانه به منظور رفع نیاز تولیدکنندگان میان دستی و پایین دستی صنعت پلی یورتان کشور تولید می‌شود و ارزش افزوده چندبرابری برای پتروشیمی کارون و بی‌نیازی برای کشور به همراه خواهد داشت. مشخصات بارز آن شامل مایع بودن در دمای محیط، عدم نیاز به

ظرفیت اسمی تولید سالیانه
گرید (L) ۱۰۰ B KLM
سالیانه ۵۴۰۰ تن است و
جزو یکی از گریدهای
حیاتی برای تولید پیش
پلیمرهای مورد مصرف
در زیره کشش و فوم سرد
قالبی صندلی خودرو،
صندلی اداری و مبلمان
است



عملیات ذوب پیش از مصرف، سهولت در حمل و نقل و استفاده، عدم نیاز به انبارش سرد برای مدت طولانی و بهبود خواص فیزیکی و مکانیکی محصول نهایی پلی یورتان است. علیرضا صدیقی زاده، مدیرعامل پتروشیمی کارون در مراسم رونمایی از گرید (L) ۱۰۰ B KLM مقدار حدودی واردات این محصول در سال ۹۸ را ۵ هزار تن عنوان کرد و در مورد ظرفیت تولید گفت: ظرفیت اسمی

تولید سالیانه گرید (L) ۱۰۰ B KLM سالیانه ۵۴۰۰ تن است و جزو یکی از گریدهای حیاتی برای تولید پیش پلیمرهای مورد مصرف در زیره کشش و فوم سرد قالبی صندلی خودرو، صندلی اداری و مبلمان است. مدیرعامل پتروشیمی کارون این گرید را استراتژیک عنوان کرد و گفت: پیش از این محصول از کشورهای چین، کره جنوبی، ترکیه، آلمان و آمریکا وارد می‌شد و ارزی

زیادی برای کشور داشت در حال حاضر این گرید از طریق واکنش کاتالیستی مایع کردن متیل دی فنیل دی ایزوسیانات خالص (Pure MDI) و ایجاد گروه‌های کربودی‌ایمید در دو نوع کم رنگ گرید (L) ۱۰۰ B KLM و پر رنگ (L) ۱۰۰ B KLM تولید می‌شود. وی خاطرنشان کرد: این محصول در راستای تحقق شعار سال یعنی جهش تولید با استفاده از توان دانشی داخلی عملیاتی

این محصول برای اولین بار در خاورمیانه به منظور رفع نیاز تولیدکنندگان میان دستی و پایین دستی صنعت پلی یورتان کشور تولید می‌شود و ارزش افزوده چندبرابری برای پتروشیمی کارون و بی‌نیازی برای کشور به همراه خواهد داشت

شده است. و در تولید مستقیم انواع درزگیرها و الاستومرها از جمله در کاربری تولید فیلتر هوای خودرو، انواع چسب‌ها مانند چسب لمینت مورد مصرف در تولید فیلم‌های چندلایه بسته بندی و چاپ محصولات غذایی و در حوزه محصولات پزشکی برای تولید باند ارتوپدی مورد مصرف قرار می‌گیرد. صدیقی زاده چشم انداز آینده پتروشیمی کارون و راهبردهای کلان را تشریح کرد و گفت: در نظر داریم که به انتخاب اول صنعت پلی یورتان در افق ۱۴۰۰ تبدیل شویم. راهبردهای کلان ما نیز شامل تولید سبز، ایمن و پایدار، توسعه بازاریابی و پیشبرد فروش، نوآوری در سید محصولات و کاهش بهای تمام شده است. وی در پایان بر ایجاد ارزش افزوده از طریق تحقیق و توسعه تأکید کرد و گفت: با تحقیق و توسعه و برندسازی و بازاریابی، ارزش افزوده بیشتری نسبت تولید برای کشور به همراه دارد

رئیس کمیسیون انرژی مجلس بیان کرد:

طرح مجلس برای اختصاص سهمیه بنزین به کد ملی



رئیس کمیسیون انرژی مجلس گفت: موضوع فروش بنزین به قیمت ۹۰ درصد فوب خلیج فارس در مجلس مطرح نشده است، یکی از طرح‌ها برای تغییر در سهمیه‌بندی بنزین این است که بنزین را به کد ملی افراد اختصاص دهیم. فریدون عباسی در حاشیه مراسم اعضای ۱۳ قرارداد برای نگهداشت تولید نفت در جمع خبرنگاران، در خصوص مطرح شدن بحث تغییر سهمیه‌بندی بنزین در مجلس اظهار کرد: شدت مصرف انرژی در ایران بالا است زیرا حمل و نقل شهری و حمل و نقل عمومی توسعه مطلوب نداشته است. بنابراین در راستای صرفه‌جویی در مصرف سوخت باید بین سه وزارتخانه صنعت، کشور و نفت هماهنگی ایجاد شود. وی با بیان اینکه مصرف سوخت در بنزین و گازوئیل منطقی نیست و هر زمان که تصمیمی برای کنترل این مصرف گرفته می‌شود، با افزایش قیمت ارز، دوباره تصمیمات بی‌اثر خواهد شد، افزود: در کنار آن همواره میل به قاچاق وجود دارد زیرا به مناطق

مرزی برای اشتغال توجه نشده و از تفاوت قیمت در سوخت استفاده می‌کنند. رئیس کمیسیون انرژی مجلس با تأکید بر اینکه تا زمانی که نرخ ارز کنترل نشده، ارزش پول ملی حفظ نشود و قیمت بنزین را واقعی نکنیم، مصرف بی‌رویه خواهیم داشت و بهره‌وری هم ایجاد نمی‌شود، ادامه داد: برای این منظور، درباره طرح‌های مختلفی بحث می‌شود که یکی از آنها این است که بنزین را به کد ملی اختصاص دهیم و این سهمیه قابل فروش باشد. طرح دیگر که جامع‌تر است اینکه واحد جامع انرژی تعریف کنیم که این کار مدیریت را در مصرف انرژی ممکن خواهد کرد. عباسی با بیان اینکه سعی می‌کنیم با همفکری با وزارت نفت طرحی را ارائه کنیم که قابل اجرا باشد و دولت آن را قبول کند، تصریح کرد: از کارهای شتاب‌زده نتیجه نمی‌گیریم، مجلس درک می‌کند که دولت مشکلات مالی دارد و می‌خواهد به هر نحوی نقدینگی جامعه را کنترل کند. در کنار آن کسری بودجه نیز وجود دارد. وی با بیان اینکه تا زمانی که قیمت بنزین واقعی

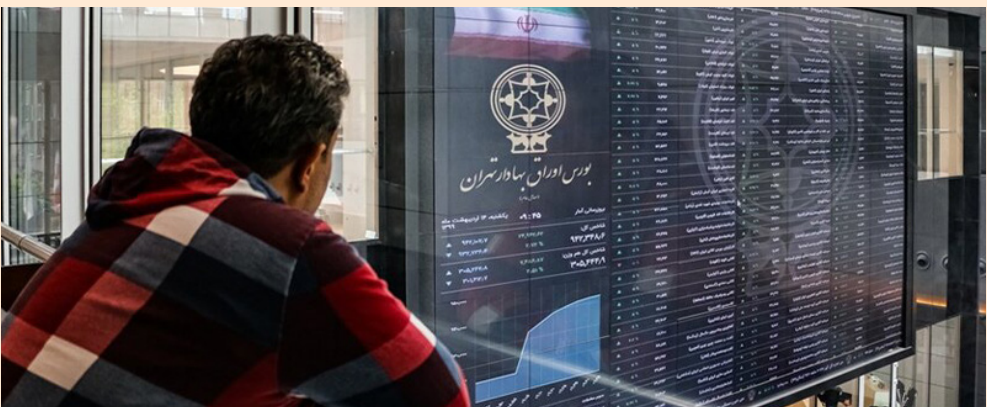
نشود، قاچاق آن ادامه خواهد یافت، گفت: موضوع فروش بنزین به قیمت ۹۰ درصد فوب خلیج فارس در مجلس مطرح نشده و ممکن است تنها نظر شخصی یکی از نمایندگان باشد. رئیس کمیسیون انرژی مجلس رابطه مجلس و وزارت نفت را مطلوب دانست و افزود: تاکنون جلسات متعددی با وزیر نفت و معاونان وزارت نفت داشتیم، البته ممکن است نمایندگانی وابسته به جناح خاصی باشند و حرکات مورد نظر خود را انجام دهند اما جو غالب، جو همدلی و همراهی است. عباسی با بیان اینکه اعضای این قراردادها به معنای گشایش بیشتر و استفاده از ظرفیت‌های داخلی برای حل مشکلات است، اظهار کرد: این کار باعث می‌شود توان مدیریتی کشور در حوزه نفت و گاز تقویت شود. به گفته وی اجرای این قراردادها به رونق ساخت داخل تجهیزات کمک می‌کند و استفاده از نیروهای ایرانی در پروژه‌های داخلی را تقویت کرده و زمینه را برای صدور خدمات تخصصی در حوزه نفت و گاز هموار می‌کند.

پتروشیمی پارس دارنده ۴۶ و ۹۳ صدم درصد سهام آریا ساسول، کمتر از هفت دهم درصد از سهام خود را واگذار کرد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی پارس، این شرکت اقدام به فروش تعداد ۱۵ میلیون سهم از سهام شرکت پلیمر آریا ساسول کرده است.

سود ۲ هزار و ۹۱۷ میلیاردی پتروشیمی پارس از واگذاری هفت دهم درصد سهام آریا ساسول



این سهام با نرخ ۱۹۷ هزار و ۲۳۸ ریال و در مجموع به مبلغ ۲ هزار و ۹۵۸ میلیارد و ۵۷۰ میلیون ریال واگذار شده‌اند. طبق این گزارش «پارس» از این بابت مبلغ ۲ هزار و ۹۱۷ میلیارد و ۵۳۴ میلیون و ۵۹۷ هزار و ۶۸۹ ریال سود شناسایی کرده است.



سودآوری پایدار با جهش تولید، هدف پتروشیمی نوری

۳/۴۰۰/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰

تومان، میزان سود خالص نوری در سال ۹۸ است.

۱۰/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰

تومان، میزان افزایش فروش پتروشیمی نوری در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۷ و ثبت رکورد مجموع فروش ۲۴ هزار و ۴۵۰ میلیارد تومان محصول در سال مالی ۹۸ است.

۲۳۰۰

تن، میزان تولید پارازیلین در بهار ۹۹ و ثبت رکورد ۱۰ درصد افزایش تولید نسبت به مدت مشابه است.

۹۷%

رکوردی است که این پتروشیمی سال گذشته با تولید چهار میلیون و ۳۳۸ هزار تن محصول در ظرفیت اسمی تولید در کنار رکورد ۱۰۶ درصدی ظرفیت برنامه به ثبت رساند.

۷%

میزان افزایش تولید محصول بترن و ثبت رکورد تولید ۴۱۷ هزار تن از این محصول در سال گذشته است.

۳۳%

میزان افزایش تولید محصول اصلی این مجتمع یعنی پارازیلین در سال ۹۸ و رسیدن به تولید ۶۸۵ هزار تن از این محصول است.

۳۰۰%

میزان افزایش سود ناخالص نوری در سال ۹۸ است، همچنین سود عملیاتی ۱۰۹ درصد و سود خالص ۶۰ درصد افزایش پیدا کرد.

۶۰۰%

میزان افزایش قیمت سهام نوری در طول مدت یکسال پس از عرضه اولیه به بورس است

۹۹,۳%

از سهام پتروشیمی هنگام به ارزش ۲۹۰۰ میلیارد تومان توسط پتروشیمی نوری خریداری شد.

EPC

پروژه شیرین سازی برش سنگین بایک کنسرسيوم ایرانی و به ارزش ۴۳ میلیون یورو به صورت ارزی و ۲۵۰۰ میلیارد یورو در شرکت پتروشیمی نوری منعقد شد.

