



جورج فیشر

www.gfps.ir



SWISS Made 1802

۴۱۳۴۹ - ۰۲۱

حضور رئیس جمهوری در وزارت نفت در ادامه فرآیند نظارت ستادی بر دستگاه‌های اجرایی؛

افزایش تولید و صادرات نفت برگ زرینی در کارنامه دولت مردمی

وزیر نفت: ۷۶ میلیارد دلار طرح نفتی در دولت سیزدهم در جریان است

۹۰۸

شماره ۸۸۷

دانش

نیگات

شنبه ۴ آذر ۱۴۰۲ - ۱۸ نوامبر ۲۰۲۳ - سال هجدهم ۳۵۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

نگاهی به ابعاد اجتماعی و اقتصادی یک پروژه مهم زیست محیطی در شرکت پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس؛

ابر پروژه دوستدار محیط زیست

پالایشگاه هویزه خلیج فارس هدیه زیست محیطی هلدینگ خلیج فارس به مردم شریف استان خوزستان است دکتر علی عسکری: راه اندازی هویزه خلیج فارس در زمان کم، بسیاری را شگفت زده کرد ۸

۲

محمدرضا خیدر زاده

تبلور دانش بنیان‌ها در توسعه صنعت پتروشیمی

۲

هاوین جباری

چشم انداز ۲۰ ساله توسعه انرژی تجدیدپذیر

۱

مظاهر انصاری

برنامه وزارت نفت برای جمع آوری ۲ میلیارد فوت مکعب گاز همراه نفت

۳

هدایت الله خادمی

چرا بنزین را به کد ملی ندهیم؟



کلیشه سازمان ملل از روند کند کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای؛

تنها ۲ درصد تا ۲۰۳۰!

بر اساس تازه‌ترین گزارش سازمان ملل متحد، کشورها در کاهش انتشار جهانی گازهای گلخانه‌ای، پیشرفت کافی و مناسب با اهداف موافقت‌نامه پاریس نداشته‌اند، به طوری که انتظار می‌رود با اجرای کامل برنامه‌های ملی کشورها تا سال ۲۰۳۰ فقط ۲ درصد انتشار جهانی نسبت به سال ۲۰۱۹ کاهش یابد

۱۵

فراخوان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی برای نوسازی مخازن فرسوده سی‌ان‌جی؛

مخازن فرسوده تاکسی‌های دوگانه‌سوز رایگان تعویض می‌شود

مالکان خودروهای گازسوز که تاریخ انقضای مخزن آنها فرارسیده (۱۵ سال سن) با مراجعه به سایت gcr.niopdc.ir برای تعویض مخزن خود ثبت‌نام و پس از دریافت نوبت از نزدیک‌ترین کارگاه مخزن خودرو خود را تعویض کنند

۱۴



بیمه‌های انرژی

www.kins.ir

۸۹۳۸۲ (۰۲۱)

یادداشت

تبلور دانش بنیان‌ها در توسعه صنعت پتروشیمی

محمدرضا حیدرزاده

نایب رئیس کمیسیون پتروشیمی اتحادیه صادرکنندگان نفت، گاز و پتروشیمی

تولید گرید LEC ۱۹۶۹ از خروج سالیانه ۱۵ میلیون دلار ارز از کشور جلوگیری کرد و منجر به ثبت شرکت دانش بنیان شد. تاکنون تولید این گرید در انحصار آمریکا و سوئد بوده و ایران با تولید آن به خودکفایی صد در صدی رسیده است، شرکت پلیمر آریاساسول با تولید این گرید در راکتور لوله‌ای نسل جدید خود، پس از شرکت‌های معظم Dow chemical و Sabc در راکتور لوله‌ای نسل جدید Extrusion Coating (دومین Segment پرمصرف جهانی LDPE) مطرح شده و بواسطه آن موفق به اخذ گواهینامه دانش بنیان شده است. ایران در کنار دو کشور دیگر می‌تواند بخشی از بازار بین‌المللی را بدست آورد، گفت: طبق بررسی انجام شده می‌توان حدود ۲۰ درصد بازار جهانی گرید پلیمری LEC ۱۹۶۹ را در مرحله اول تامین کرد. تولید گرید LEC ۱۹۶۹ دستاوردی جدید در ایران است، تکنولوژی تولید و دانش فنی این گرید تنها در اختیار دو شرکت در جهان بوده است. اما اکنون ایران به دانش فنی و تولید این تکنولوژی دست یافته است و حالا تبدیل به سومین شرکت در جهان در تولید این محصول شده است. صنعت نفت و به‌ویژه صنعت پتروشیمی به‌عنوان یک صنعت پویا و پیشران اقتصاد کشور، نماد شعار امسال هستند و با توجه به فناوری‌های پیچیده صنعت پتروشیمی نسبت به دیگر صنایع، شرکت‌های دانش‌بنیان بیشترین نقش را در توسعه و تکامل فرآیندهای این صنعت خواهند داشت. براساس پیش‌بینی‌ها، تقاضای جهانی برای محصولات پتروشیمی سالانه حدود ۴.۵ درصد رشد خواهد داشت، در صورتی که افزایش تقاضای فرآورده‌های نفتی رو به کاهش است، ادامه داد: بنابراین باید محصولات نفت و گاز کشور را به سمت توسعه صنعت پتروشیمی و ایجاد ارزش افزوده بیشتر هدایت کنیم. براساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، ظرفیت صنعت پتروشیمی تا ۱۰ سال آینده از ۹۰ میلیون تن کنونی به نزدیک ۲۰۰ میلیون تن در سال خواهد رسید و دو برابر خواهد شد و نقش تعیین‌کننده‌ای در جریان تحریم‌ها در ارزآوری برای کشور دارد.

یادداشت

چشم‌انداز ۲۰ ساله

توسعه انرژی تجدیدپذیر

همایون حایری

معاون برق و انرژی وزیر نیرو

رویکرد وزارت نیرو برای سال‌های آینده تمرکز بر انرژی‌های تجدیدپذیر است و در حال حاضر ۱۱۰۰ مگاوات برق از انرژی تجدیدپذیر در کشور تولید می‌شود. با توجه به شرایط بادی و خورشیدی کشور چشم‌انداز ۲۰ ساله ما توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر است. صنعت برق کشور از لحاظ ظرفیت‌های صنعتی جایگاه بسیار خوبی دارد، ۹۲ هزار مگاوات ظرفیت نصب نیروگاهی و بیش از یک میلیون کیلومتر شبکه فشار قوی، متوسط و توزیع داریم. ظرفیت پست‌های انتقال بیش از ۵۰۰ هزار مگاوات آمپر است و با توجه به وجود نیروهای متخصص که از میانگین سطح جهانی بالاتر است و به عنوان محوری که از لحاظ تراز بالای برقی و صادرات و واردات در منطقه داریم و بسیاری از محصولات ما به کشورهای مختلف صادر می‌شود، بیش از ۹۵ درصد محصولات را داخل کشور تولید و به عنوان یک صنعت خودکفا و در سطح بالا مطرح هستیم. ما در بخش نیروگاه حرارتی جزو سازندگان هستیم و تولیدات ما به کشورهای دیگر هم صادر می‌شود. انرژی‌های تجدیدپذیر هم باید جایگاه بهتری در صنعت برق داشته باشند و روی این موضوع تمرکز خوبی به عمل آمده است و از سال آینده دستوردهای خوبی در این زمینه خواهیم داشت. به طوریکه سال آینده سال تحول صنعت برق در جهت استفاده بیشتر از انرژی‌های تجدیدپذیر خواهد بود. برای ۲۰ سال آینده هم تمرکز بر این است که با استفاده بیشتر از تولیدات انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌مندی از ظرفیت سازندگان بومی، جایگاه بسیار خوبی در این صنعت داشته باشیم.

صورت‌های مالی صندوق بازنشتگی صنعت نفت تصویب شد

صورت‌های مالی و عملکرد مالی صندوق‌های بازنشتگی کارکنان صنعت نفت مربوط به سال مالی منتهی به ۳۰ اردیبهشت‌ماه ۱۴۰۲ به تصویب مجمع صندوق‌ها (هیئت‌امنا) رسید.

عبدالحسین بیات، رئیس هیئت‌رئیس‌ه صندوق‌های بازنشتگی صنعت نفت در حاشیه برگزاری مجمع بررسی عملکرد صندوق‌های بازنشتگی کارکنان صنعت نفت با حضور اعضای هیئت‌امنا گفت: در این نشست گزارش عملکرد هیئت‌رئیس‌ه صندوق‌ها به هیئت‌امنا ارائه شد. وی ادامه داد: این گزارش در بخش خدمات به بازنشت‌گان اعم از پرداخت مستمری و مقرری، وام‌ها، تسهیلات و کمک معیشت‌ها، خدمات درمانی، تقویت بخش‌های ورزشی و گردشگری و موارد خدماتی دیگر ارائه شد. رئیس هیئت رئیسه صندوق‌های بازنشتگی صنعت نفت تصریح کرد: بر اساس این گزارش بخش درآمد‌ها ۶۶ درصد رشد نسبت به سال پیش داشته و در بخش سود خالص نیز ۵۶ درصد سود به ثبت رسیده است. بیات با اشاره به گزارش عملکرد شرکت‌های تولیدی افزود: همه‌ی شرکت‌های تولیدی بیش از ظرفیت برنامه مصوب تولید داشته‌اند که بخشی از این تولیدها در داخل کشور مصرف و بخش قابل توجهی صادر شده است که منجر به ارزآوری قابل اعتنایی شده است.

وزیر نفت:

گروه نفت و گاز به رشد اقتصادی بی‌سابقه ۲۵.۶ درصدی رسید



وزیر نفت گفت: گروه نفت و گاز به رشد ۲۵.۶ درصدی رسیده که بی‌سابقه است، سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز یکی از مهم‌ترین وظایف وزارت نفت است.

جواد اوجی روز چهارشنبه، یکم آذرماه در حاشیه نشست هیئت دولت و در جمع خبرنگاران به رشد درآمد‌های ارزی کشور اشاره و اظهار کرد: امروز به گواه مرکز آمار ایران وزارت نفت بهترین کارنامه را دارد و همان‌طور که آقای داود منظور، رئیس سازمان برنامه و بودجه آن را ارائه کرد، گروه نفت و گاز رشد ۲۵.۶ درصدی را به‌دست آورده که تا به حال سابقه نداشته و البته این رشد به‌واسطه سرمایه‌گذاری‌ها در صنعت نفت است. وی افزود: سرمایه‌گذاری در صنعت نفت یکی از کارهای اساسی است که این وزارتخانه همسو با رشد تولید انجام می‌دهد، سرمایه‌گذاری در پروژه‌هایی که رشد تولید و ایجاد ارزش افزوده را

مردمی انجام شود. اوجی ادامه داد: بنده ۳۳ سال در وزارت نفت فعالیت کرده‌ام، اما هیچ‌گاه با چنین رشدی در دوره‌های

تصریح کرد: این نعمتی خدادادی است که باید بتوانیم این سرمایه‌های بالقوه را بالفعل کنیم تا رشد مطلوبی در دولت

برای کشور به ارمغان آورده است. وزیر نفت با بیان اینکه ما در مجموع ذخایر می‌دهد، سرمایه‌گذاری در پروژه‌هایی که رشد تولید و ایجاد ارزش افزوده را

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران:

ایران وارد چرخه تولید شیل‌های نفتی شده است



شدن حجم کار از ۹۹ هزار شوت به ۱۲۲ هزار شوت رسیده‌ایم. وی ادامه داد: در پروژه پانیذ متانسب با روز و شب، شرایط جغرافیایی و زمانی از روش‌های گوناگونی استفاده شده است که توانسته‌ایم طی دو سال ۶۰ درصد پیشرفت کنیم. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: در پروژه اکتشافی چنگوله کاری بی‌بدیل انجام شده است، به‌طوری که توانسته‌ایم در حفره ۲۶ اینچی با عمق ۲ هزار و ۲۰۰ متر کیسینگ سایز ۲۰ اینچ به‌کار ببریم که این کار با دکل ۲ هزار اسب بخار انجام

و هنگام اجرای کار با استفاده از روش‌ها، تکنیک و تاکتیک‌های جدید مشکلات را حل کرد و به هدف رسید. فکور با اشاره به پروژه اکتشافی پانیذ اظهار کرد: قرارداد این پروژه سال ۱۳۹۸ امضا شد و تا سال ۱۴۰۰ پیشرفت ۱۹ درصدی داشته است، اما در دو سال اخیر با هنر کارکنان مدیریت اکتشاف به ۸۰ درصد پیشرفت در این پروژه رسیده‌ایم؛ در پروژه پانیذ نزدیک به هزار و ۶۰۰ شوت در یک روز زده شده که با توجه به فرآیند کار، هنر کارکنان این مجموعه را می‌رساند و با توجه به اضافه

با قدرانی از زحمت‌های کارکنان مدیریت اکتشاف تصریح کرد: هم‌اکنون بار همه اکتشاف کشور بر دوش مجموعه مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران است. وی با بیان اینکه ایجاد و خلایق در روش‌های جدید و استفاده از این روش‌ها در کشف ذخایر و میدان‌های هیدروکربوری مهم است، افزود: این کار از وظایف مدیریت اکتشاف است که باید انجام شود. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران گفت: برای پیشرفت در انجام یک طرح نخست هدف آن مشخص و برای آن برنامه‌ریزی شود

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه ساخت پاپلوت آزمایشگاهی و نیمه‌صنعتی شیل‌های نفتی با موفقیت انجام شده است، گفت: مرحله بعدی احداث کارخانه خواهد بود و هم‌اکنون ایران وارد چرخه شیل‌های نفتی شده است.

مهدی فکور ظهر روز یکشنبه، ۲۸ آبان‌ماه در آیین قدرانی از متخصصان و تلاشگران مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت در پروژه‌های پانیذ، چنگوله غربی و شیل‌های نفتی منطقه قالی‌کوه استان لرستان با بیان اینکه نقش اساسی مدیریت اکتشاف کشف ذخایر هیدروکربوری است، اظهار کرد: روش‌های مختلفی برای کشف این ذخایر وجود دارد که نسبت به شرایط این روش‌ها به‌روز می‌شود و تغییر می‌کند، اما هدف آرمانی که کشف است عوض نمی‌شود. وی افزود: اگر در انجام طرح استقامت و تفکر جدید وجود نداشته باشد، طرح نیمه‌تمام می‌شود و هزینه‌های زیادی را ایجاد می‌کند و اگر دولت بخواهد طرح‌های نیمه‌تمامی را که در دولت‌های پیش کلنگ آن خورده کامل کند، ۱۵ سال طول می‌کشد. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه هیچ کشوری مثل ایران نمی‌تواند جنگ و تحریم را ۴۴ سال تحمل و در عین حال پیشرفت کند، گفت: به همت ذهن خلاق جوانان توانسته‌ایم تحریم‌ها را شکست دهیم. فکور

معاون وزیر نفت در امور مهندسی، پژوهش و فناوری مطرح کرد؛

روحیه جهادی دانش‌بنیان‌ها عامل موفقیت امروز صنعت نفت



جوانی سبب بسیاری از تحولات نو در صنعت نفت هستند که در این زمینه، وزارت نفت برای حمایت از آنها تمام تلاش خود را به‌کار خواهد گرفت. وی افزود: از ابتدای دولت سیزدهم با تدوین مقررات تسهیل‌کننده ورود شرکت‌های دانش‌بنیان به صنعت نفت، تدوین تبصره ۱۸ حمایت مالی و تأسیس صندوق پژوهش و کمک مالی به شرکت‌های دانش‌بنیان گام‌های

شده است. فکور با اشاره به اینکه دانش و عملیات دو بازوی مدیریت اکتشاف هستند، گفت: از دانش نباید غافل شویم، زیرا نقش کلیدی در سیستم دارد و اگر سیستم از دانش فاصله بگیرد افزون‌بسر اینکه آرمان و هدفش فراموش می‌شود. پویایی مجموعه نیز از بین می‌رود و اگر از اکتشاف دانش را بگیرند دیگر ماهیتی ندارد. وی با بیان اینکه ساخت پاپلوت آزمایشگاهی و نیمه‌صنعتی شیل‌های نفتی با موفقیت انجام شده است، اظهار کرد: مرحله بعدی احداث کارخانه در ابعاد بزرگ‌تر است و هم‌اکنون ایران وارد چرخه شیل‌های نفتی شده است. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: در ایران منابع نفت شیل متعددی مانند قالی‌کوه لرستان وجود دارد که فناوری استخراج نفت شیل استفاده شده کاملاً بومی و متناسب با زیست‌بوم کشور بوده و هیچ شرکت خارجی در این فناوری دخالت نکرده است. فکور با بیان اینکه نفت خام با API ۴۰ در کشور کم پیدا می‌شود، تصریح کرد: محاصل نفت خام برداشتی از شیل نفت دارای این API است و در تلاشیم که این API را بالا ببریم و تنها مسئله بعد از استخراج نفت پودری است که باقی می‌ماند. می‌توانیم این پودر را در دیگر صنایع استفاده کنیم، یا اگر از لحاظ محیط زیستی مشکل نداشته باشد به طبیعت برگردانیم.

بسیار مهمی در این زمینه برداشته شده است. در ادامه محمد گلستان‌باغ، رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با تأکید بر اهمیت حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان گفت: یکی از مأموریت‌های اصلی مناطق نفت‌خیز جنوب توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان در خاستگاه نفت، به‌خصوص در اهواز است، زیرا علاوه بر حمایت از تولید و کاهش فاصله میان صنعت و تولیدکنندگان داخلی، سبب ایجاد فرصت‌های شغلی جدید نیز می‌شود. وی افزود: برای حمایت از تولیدکنندگان داخلی، قراردادهایی را در دست اقدام داریم شامل ۸ قرارداد جاری با اول به ارزش ۵۰۰ میلیارد تومان و ۹ بسته قراردادی در شرف اخذ مجوز از سوی معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش‌بنیان ریاست جمهوری به ارزش ۲ هزار میلیارد تومان. رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، نقش شرکت‌های دانش‌بنیان در ایجاد فرصت‌های شغلی جدید را مهم دانست و گفت: اعتقاد داریم اگر بنا به رفع مسئله اشتغال و بیکاری جوانان باشد از راه‌گذر شرکت‌های دانش‌بنیان و حمایت از تولید خواهد بود که همان شعار سال یعنی رشد تولید و مهار تورم است.

اخبار نفت

نشست مجمع عمومی شرکت ملی نفت ایران برگزار شد

نشست مجمع عمومی نمایندگان صاحب سهام شرکت ملی نفت ایران با حضور اعضا برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، نشست مجمع عمومی عادی شرکت ملی نفت ایران روز سه‌شنبه، ۳۰ آبان‌ماه در ساختمان مرکزی وزارت نفت برگزار شد. در ابتدای این نشست محسن خجسته‌مهر، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، رویکردها، برنامه‌ها و اقدام‌های این شرکت در زمینه‌های اکتشاف، توسعه و تولید نفت و گاز، توسعه میدان‌های مشترک، سرمایه‌گذاری، صادرات، پژوهش، ساخت داخل، شرکت‌های دانش‌بنیان و... را تشریح کرد.اعضای مجمع نیز از تلاش‌ها و عملکرد مدیرعامل و اعضای هیأت مدیره شرکت ملی نفت ایران در اجرای مأموریت‌های راهبردی قدردانی کردند.در ادامه این نشست، گزارش حسابرسی مستقل و بازرس قانونی درباره صورت‌های مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۱ قرائت و تصویب شد.

مدیر کل امور پژوهش وزارت نفت منصوب شد

معاون وزیر در امور مهندسی، پژوهش و فناوری در حکمی «هاجر فرشیدی» را به‌عنوان مدیرکل امور پژوهش منصوب کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، متن حکم وحیدرضا زیدی‌فرد به شرح زیر است:

«سرکار خانم دکتر هاجر فرشیدی، ضمن عرض تبریک میلاد خجسته پیام‌آور کربلا، حضرت زینب کبری سلام‌الله علیها با استنانت از درگاه الهی و نظر به مراتب تعهد، تخصص و توانمندی سرکار عالی، به موجب این حکم به‌عنوان مدیرکل امور پژوهش منصوب می‌شوید.امید است با اتکال به الطاف پروردگار متعال و در راستای تحقق منویات مقام معظم رهبری در حوزه دانش‌بنیان شدن صنعت نفت و تأکید معظله بر جهاد علمی و توسعه پژوهش ضمن بهره‌گیری حداکثری از ظرفیت زیست‌بوم نوآوری و فناوری با ایجاد تعامل نزدیک با سایر اداره‌های کل شرکت‌های اصلی و فرعی، وزارت عتف و سایر ارگان‌های برون‌سازمانی و اهتمام به تحقق موضوعات ذیل و دیگر مأموریت‌های محوله، توفیق روزافزون داشته باشید.

۱- سیاستگذاری و نظارت بر استقرار مدیریت یکپارچه دانش در فعالیت‌های پژوهشی وزارت نفت
۲- پایش و نظارت راهبردی بر عملکرد پژوهشی (با تأکید بر مسأله‌محوری) شرکت‌های اصلی و دستگاه‌های مستقل
۳- سیاستگذاری، برنامه‌ریزی و رفع چالش‌های حوزه نظام مالکیت فکری

۴- بهره‌گیری از ظرفیت فناوری اطلاعات برای مدیریت یکپارچه پروژه‌های پژوهشی صنعت نفت
۵- سیاستگذاری و برنامه‌ریزی به‌منظور بهره‌گیری از ظرفیت مراکز علمی و پژوهشی کشور برای انجام پروژه‌های تقاضامحور صنعت نفت
۶- هدایت پروژه‌های پژوهشی برای رفع نیازهای فناورانه صنعت نفت به‌منظور دستیابی به اهداف اسناد بالادستی
۷- استقرار نظام‌های آینده‌نگاری در بدنه صنعت نفت
ضمن آرزوی توفیق برای آن مجموعه، از خدمات‌ها و زحمات‌های جناب آقای دکتر چهاردولی، در زمان تصدی این سمت و نیز جناب آقای دکتر عنایت‌زاده قدردانی می‌شود.»

حضور معاون سرمایه انسانی وزیر نفت در جمع کارکنان نفتی اهواز

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت به منظور بررسی موضوعات مربوط به حوزه منابع انسانی در جمع نمایندگان کارکنان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت ملی حفاری ایران در اهواز حضور یافت.

مهدی علی‌مددی بعدازظهر شنبه (۲۷ آبان‌ماه) و هیئت همراه به همراه مدیرعامل و مدیران ارشد شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌منظور بررسی مسائل مربوط به حوزه منابع انسانی در جمع نمایندگان کارکنان رسمی، قراردادی و پیمانکاری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و ملی حفاری ایران حضور یافت و نمایندگان کارکنان رسمی، قراردادی، ارکان ثالث و بانوان شاغل مطالبات و نقطه نظرات خود و مدیران منابع انسانی توضیحات خود را ارائه کردند.وی تناسب شغل و شاغلان صنعت نفت را از مهمترین مسائل حوزه منابع انسانی خواند و گفت: بزرگترین چالش ما ورود نامتناسب نیروی انسانی است که هم نیروی انسانی، هم صنعت از این محل آسیب دیده است. معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت تأکید کرد: از مهم ترین رویکردهای وزارت نفت در دولت سیزدهم همترازی در نظام پرداخت کارکنان است.علی‌مددی افزود: وزارت نفت در نظر دارد آزمون استخدامی را با اولویت نیروهای بومی، طبق روال دهه‌های گذشته برای ارتقای جایگاه شغلی کارکنان ارکان ثالث و قراردادی برگزار کند.علیرضا دانشی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب نیز در این بازدید گفت: حضور شخص معاون وزیر و تیم کامل مدیریتی ایشان نشان از پیگیری و اهتمام وزارت نفت در حوزه منابع انسانی دارد که جای قدردانی و تشکر دارد.وی با بیان این که مسائل و مواردی مایوس‌کننده در فضای رسانه‌ای به گوش کارکنان می‌رسد، گفت: کارکنان نفت هرگز اجازه ندادند از تجمعات و مطالبات ایشان بهره‌برداری سیاسی شود.

مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت خبر داد:

افزایش ۱۰ هزار بشکه‌ای برداشت نفت از میدان نفتی چشمه‌خوش



خشکی است و قراردادهای بین‌المللی زیادی را اجرا کرده است، این پروژه نیز به‌عنوان یکی از پروژه‌های راهبردی به شرکت متن واگذار شد.وی افزود: یکی از نقاط کلیدی طرح، رسیدن به تولید زود هنگام (First Target)

وزارت نفت، برنده مارا تن حمایت و صیانت از نخبگان و دانش‌بنیان‌ها

کسب رتبه نخست حمایت از نخبگان و دانش‌بنیان‌ها از دیگر افتخاراتی است که با مهر تأیید سخنگوی دولت در کارنامه وزارت نفت سیزدهم حک شد؛ موضوعی که حکایت از برنده شدن این وزارتخانه در مارا تن حمایت و صیانت از شرکت‌های دانش‌بنیان دارد.

هنوز مهر افتخار وزارت نفت برای کسب رتبه نخست قراردادهای بار نخست با شرکت‌های دانش‌بنیان در میان تمامی دستگاه‌های اجرایی در کشور خشک نشده بود که علی بهادری جهرمی سخنگوی دولت روز چهارشنبه (۲۴ آبان‌ماه)، در حاشیه نشست هیئت دولت و در جمع خبرنگاران اعلام کرد در نشست هیئت وزیران گزارشی از سوی معاونت علمی رئیس‌جمهوری درباره حمایت از نخبگان و شرکت‌های دانش‌بنیان ارائه شد که وزارت نفت رتبه نخست را در این حمایت‌ها به‌دست آورد؛ افتخاری که روح‌الله دهقانی فیروزآبادی، معاون علمی و فناوری رئیس‌جمهوری پیش از این درباره آن گفته بود صنعت نفت به‌عنوان صنعت پیشران اقتصاد کشور، الگویی موفق را در استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان تجربه می‌کند.

وی با تأکید بر اینکه یکی از سیاست‌های اساسی دولت سیزدهم متصل شدن ۱۰ هزار شرکت توانمند کوچک و متوسط به بخش تولید است، تصریح کرده بود: صنایع مادر کشور و صنایعی که اقتصاد کشور بر پایه آنهاست، حرکت جدی به سمت اقتصاد دانش‌بنیان را آغاز کرده‌اند و اکنون فصل بهره‌وری شرکت‌های

ایرانی است و با استفاده از ظرفیت‌های قانونی، شاهد اقتصاد دانش‌بنیان خواهیم بود. در همین راستا تفاهم‌نامه هوشمندسازی دیجیتال ۱۵ میدان نفت و گاز برای بهینه‌سازی و بهره‌وری به‌منظور حرکت به سمت اقتصادی هوشمند امضا خواهد شد.بر همین اساس و بنا به گفته رضا اسدی‌فرد، معاون توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان معاونت علمی و فناوری، در صنعت نفت، شاهد افزایش استفاده از ظرفیت تولید بار اول هستیم و در دوره چهارم ۱۳۰ قرارداد مربوط به وزارت نفت بوده که افزایشی ۲.۵ برابری را در مقایسه با دوره سوم ثبت کرده است.در حقیقت همه ارکان نظام به این باور رسیده‌اند که راه نجات کشور و بزرگ شدن اقتصاد ورود به ارزش‌آفرینی از سوی دانش است و صنعت نفت پیش‌از ارائه حمایت و صیانت از شرکت‌هایی است که در کنار تولید علم، دستی هم بر آتش فناوری دارند.

افزایش تعداد دانش‌بنیان‌های همکار با مجموعه‌های نفت از ۱۵۰ به ۶۰۰ شرکت
در ادامه نیل به این اهداف، تعداد دانش‌بنیان‌های همکار با مجموعه‌های وزارت از ۱۵۰ به حدود ۶۰۰ شرکت رسید که همین رقم هم به‌شدت در حال افزایش است. این افتخار در شرایطی رقم خورد که اگرچه صنعت نفت همواره توانسته با اقتدار از عرصه‌های خطر با اتکا به تجربه و توانمندی متخصصان خود عبور کند، عبور سن بیشتر چاه‌های کشور از نیمه عمر خود، نیاز به فشارافزایی در چاه‌های گازی برای تأمین گاز موردنیاز کشور،

ورود به حوزه راهبردی صادرات گاز در عرصه بازارهای جهانی، افزایش جمعیت و رشد تصاعدی مصرف انرژی در کشور و توجه ویژه به کاهش شدت مصرف انرژی، نیاز صنعت نفت به فناوری‌های نوین و استفاده از ظرفیت‌های دانش‌بنیان را دوچندان کرده بود تا آنجا که آغوش خود را روی شرکت‌های دانش‌بنیان گشود.البته برای تقویت این شرکت‌ها نیز اقدام‌های گسترده‌ای انجام شد که امضای ۷۵۱ قرارداد صنعت نفت با شرکت‌های دانش‌بنیان به ارزش ۳۴۰ میلیون دلار و ۵۱ قرارداد تولید بار اول اقلام راهبردی و تحریمی به ارزش ۶۲ میلیون دلار را از عمده این اقدام‌ها می‌توان برشمرد که باعث شد صنعت نفت موفق به کسب رتبه نخست در تولید بار اول شود که ۶۵ درصد این طرح‌ها و ۷۴ درصد ارزش این قراردادها تولید بار اول در دولت سیزدهم بوده است.از مهم‌ترین اقدام‌های دیگر وزارت نفت امضای ۸۱ قرارداد با دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌ها به ارزش ۷۷ میلیون دلار و ۱۳۹۸ میلیارد تومان و هفت قرارداد به ارزش ۲ میلیون دلار و ۱۰۰۰ میلیارد تومان با شرکت‌های فن‌اور وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح است. ۲۲۰۰ میلیارد تومان ضمانت‌نامه قراردادی به ۲۳۰ شرکت و ۷۰۰ میلیارد تومان ضمانت تسهیلات دریافتی، ترهین مطالبات قراردادی ۲۴ شرکت به ارزش ۲۷۰ میلیارد تومان، ارائه تسهیلات تبصره ۱۸ به شرکت‌های دانش‌بنیان به میزان ۵۵۰۰ میلیارد تومان و افزایش پنج برابری

دستاوردی بزرگ در عرصه ایمنی خطوط لوله و تأسیسات؛

۱۴۶ کیلومتر خط لوله زیرزمینی در نفت و گاز مارون ارزیابی شد



به‌دست آید. این موضوع نقش مهمی در برنامه‌ریزی‌های ما ایفا می‌کند و کاهش زمان بازرسی، سرعت عمل، دقت بالا

منظم در امتداد خط، پالس‌های الکتریکی را به زیر زمین و جداره لوله ارسال می‌کند و داده‌های دریافتی از پالس‌های برگشتی تحلیل و مواضع معیوب درصورت وجود شناسایی می‌شود که شکل دستگاه و نحوه استفاده از آن، مشابه دستگاه‌های فلزیاب است.حسن غنیطوس، رئیس بازرسی فنی و خوردگی فلزات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون نیز متناظرسازی داده‌های دریافتی از هر دو روش ارزیابی پوشش DCVG و PCMI/ACVG و تطبیق آنها برای افزایش روایی و پایایی نتایج را اقدامی دانست که در این حجم، برای نخستین بار در مناطق نفت‌خیز جنوب به انجام رسیده است.وی اظهار کرد: شاخص‌هایی همچون مقاومت خاک و حضور باکتری‌های اس‌آر بی SRB نیز به همراه این داده‌ها تحلیل می‌شوند تا اطلاعات دقیقی درباره سطح خوردگی آن

مطلوب برساند.قیاد ناصری، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون با قدردانی از کارکنان بازرسی فنی و خوردگی فلزات به‌ویژه تیم‌های عملیات و مهندسی خوردگی فلزات ابراز امیدواری کرد: با تداوم این روند و بررسی همه هزار و ۵۰۰ کیلومتر خط لوله زیرزمینی این شرکت، ایمنی کامل برای همجواران تأسیسات، تأمین و پایداری تولید تضمین شود.بر اساس این گزارش، رضا رضایی، سرپرست مدیریت امور فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون در تشریح روش‌های مورد استفاده در این پروژه گفت: ارزیابی غیرمستقیم پوشش DCVG (PCM/ ACVG) و ارزیابی سطح حفاظت کاتدی (CIPS) دو روش کیفی هستند که برای شناسایی نقاط پیریسک و معایب خطوط لوله زیرزمینی تحت حفاظت کاتدی استفاده می‌شوند. کاربر با گام برداشتن

کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون موفق شدند طی ۶ ماه، ۲ هزار و ۵۰۰ موضع مشتمل بر ۱۷ رشته خط لوله زیرزمینی به طول ۱۴۶ کیلومتر را ارزیابی کنند.

خطوط لوله انتقال و جریانی افزون بر تأسیسات روزمینی در شرکت‌های بهره‌بردار همواره مورد بازرسی فنی قرار می‌گیرند تا معایب احتمالی شناسایی و اقدام‌های مقتضی درباره رفع این معایب انجام شود. پیش از این خطوط لوله زیرزمینی پس از حفاری‌های زمان‌بر و آماده‌سازی‌های پرهزینه مورد بازرسی قرار می گرفتند، اما با ارائه یک ایده و به‌کارگیری فناوری‌های نوین، این دستاورد می‌تواند به طرز شگفت‌انگیزی، ریسک عملیاتی این خطوط را کاهش دهد و شرایط خطوط لوله زیرزمینی شرکت (که یا صادراتی‌اند یا پالایشگاهی) را به نقطه

نگاهی به ابعاد اجتماعی و اقتصادی یک پروژه مهم زیست محیطی در شرکت پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس؛

ابر پروژه دوستدار محیط زیست

■ پالایشگاه هویزه خلیج فارس هدیه زیست محیطی هلدینگ خلیج فارس به مردم شریف استان خوزستان است

گاز خوراک کاهش انتشارات CO₂ بالغ بر ۱۴ میلیون تن CO₂ در سال برآورد می شود. در حال حاضر با ظرفیت ۲۰ درصدی، ۲ میلیون ۹۵۰ هزار تن در سال CO₂ استحصال می گردد. که با افزایش ظرفیت و راه اندازی خطوط جدید این میزان افزایش می یابد تا با چشم انداز ۳ساله به مقدار نهایی ۱۰۰ درصد ظرفیت برسد.

TCOre/year	دبی Ton/year	شرایط واقعی(دبی و ترکیب درصد واقعی)
۲۹۵۰۲۰۶	۱۰۶۵۰۰۰	شرایط واقعی(دبی و ترکیب درصد واقعی)
۷۴۲۰۳۳۰	۱۷۰۴۰۰۰	شرایط چشم انداز یکساله
۱۴۵۷۹۲۱۵	۵۲۳۵۳۲۶	شرایط طراحی(دبی و ترکیب درصد طراحی)

با ظرفیت و شرایط حال حاضر شرکت میزان سود عملیاتی ۸ درصد می باشد که با راه اندازی فاز ۲ و اجرای پروژه های جدیدو افزایش ظرفیت که منجر به استحصال بیشتر کربن میگردد این سود و ارزش افزوده نیز افزایش خواهد یافت.

پس از رسیدن به تولید با ظرفیت کامل سالانه حدود ۱.۵ میلیارد دلار درآمد حاصل از فروش محصول ایجاد کند. بر این اساس میزان سود سالانه طرح حدود ۲۶۰ میلیون دلار در سال خواهد بود که با فرض نرخ تنزیل معادل ۱۰٪ ارزش خالص حال حاضر پروژه حدود ۱.۲ میلیارد دلار بوده و نرخ داخلی برگشت سرمایه پروژه حدود ۲۰٪ خواهد بود. . که منجر به اشتغال حدودا ۳۵۰۰ نفر در زمان ساخت و نصب با ۶۲ میلیون نفرساعت کارکرد و ۱۰۰۰ نفر در زمان بهره برداری شده است

۶	پارار جنوبی	۸۷۵۰.۳	۶.۱	۱۶	هنوز اجرا نشده
۷	مجموع	۶۱۴۴۷۴.۹	۵۰۰	-----	-----

ردیف	نام محصول	میزان	واحد اندازه گیری
۱	گاز شیرین	۳۰۴۲۰۶.۷	Kg/hr
۲	میعانات سنگین	۲۷۶۴۳۲	Kg/hr
۳	گوگرد	۴۱	Ton/day

با دریافت خوراک به صورت کامل و ظرفیت ۱۰۰٪ شرکت، ارزیابی اقتصادی نشان می دهد که این طرح می تواند با سرمایه گذاری ۱۶ میلیارد دلاری و هزینه های جاری ۱.۱۲ میلیارد دلاری در سال، پس از رسیدن به تولید با ظرفیت کامل سالانه حدود ۱.۵ میلیارد دلار درآمد حاصل از فروش محصول ایجاد کند.

بر این اساس میزان سود سالانه طرح حدود ۲۶۰ میلیون دلار در سال خواهد بود که با فرض نرخ تنزیل معادل ۱۰٪ ارزش خالص حال حاضر پروژه حدود ۱.۲ میلیارد دلار بوده و نرخ داخلی برگشت سرمایه پروژه حدود ۲۰٪ خواهد بود. . که منجر به اشتغال حدودا ۳۵۰۰ نفر در زمان ساخت و نصب با ۶۲ میلیون نفرساعت کارکرد و ۱۰۰۰ نفر در زمان بهره برداری شده است

طبق مطالعات و ارزیابی فنی و اقتصادی شرکت در راستای بررسی پتانسیل میزان کاهش انتشارات، در صورت بهره برداری این طرح با ۱۰۰٪ ظرفیت یعنی ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز

بر این اساس، پالایشگاه هویزه خلیج فارس هدیه زیست محیطی هلدینگ خلیج فارس به مردم شریف استان خوزستان است.

خوراک این شرکت از گاز ترش تولیدی میدان های شش گانه حوزه نفتی اروندان به نام های یادآوران، آزادگان شمالی و جنوبی، دارخوین، یاران شمالی و جنوبی به میزان ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز تأمین می گردد. محصولات اصلی شرکت شامل ۳۰۴ تن در ساعت میعانات گازی اتان و سنگن تر از اتان، ۳۴۰ میلیون استاندارد فوت مکعب در روز گاز شیرین و ۴۱ تن در روز گوگرد می باشد.

ردیف	نام میدان نفتی	Kg/hr	میلیون استاندارد فوت مکعب در روز	فاصله خط	وضعیت
۱	یادآوران	۱۷۵۸۸۹.۴	۱۴۶.۷	۲۲ کیلومتر	فعال
۲	آزادگان شمالی	۴۰۰۷.۶	۳	۴۴ کیلومتر	فعال
۳	آزادگان جنوبی	۳۲۶۳۷۹.۸	۲۵۷.۱	۱۶ کیلومتر	هنوز اجرا نشده
۴	دارخوین	۹۱۵۶۴.۳	۸۲.۱	۶۲ کیلومتر	هنوز اجرا نشده
۵	یاران شمالی	۷۸۸۳.۴	۵	۴۷ کیلومتر	فعال

میزان خوراک (گازهای همراه نفت) دریافتی هریک از میدان نفتی

شرکت پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس NGL۳۲۰۰ واقع در جنوب غربی حوزه نفتی جفیر و شرق حوزه نفتی آزادگان و شمال حوزه یادآوران با سرمایه گذاری ۱۶ میلیارد دلاری و هزینه های جاری ۱.۱۲ میلیارد دلاری در سال با تکیه بر دانش و نیروی توانمند مهندسان ایرانی طراحی و ساخته شده است.

این ابرپروژه به همت متخصصان و کارشناسان مجرب و متعهد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس طراحی و اجرا گردیده است. این پروژه مهم که با هدف جمع آوری گازهای همراه نفت در منطقه غرب کارون اجرا شده است، موجب کاهش آلودگی هوای شهر اهواز تا ۴۰ درصد می شود که از حیث زیست محیطی نیز از اهمیت بسزایی برخوردار است. در حقیقت پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس، با کاهش آلاینده های پایتخت نفتی ایران کاملا دوستدار محیط زیست است.

همانطور که اشاره شد، پروژه عظیم زیست محیطی «پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس»، منفعت بسیار زیادی در جهت کاهش گازسوزی در منطقه خوزستان خواهد شد به طوری که با اجرای این پروژه زیست محیطی و جمع آوری و بازیابی گازهای مشعل های غرب کارون، علاوه بر خلق میلیاردها دلار ثروت، انتشار CO₂ تا ۱۵ میلیون تن کاهش می یابد. بر این اساس، اجرای پالایشگاه هویزه خلیج فارس، باعث کاهش ملموس آلودگی شهر اهواز و رهایی مردم این شهر از بارش های اسیدی خواهد شد. این پروژه در ابعاد بین المللی نیز حائز اهمیت است به طوری که فعالیت پالایشگاه گاز هویزه و بید بلند خلیج فارس، منجر به ایفای حدود ۷۰ درصد تعهدات زیست محیطی بین المللی ایران طبق کنوانسیون های بین المللی (پاریس، ژنو و ...) خواهد شد.

سردار عابد:

هنوز هم آقای رییس جمهور از

اهمیت و ویژگی های هویزه

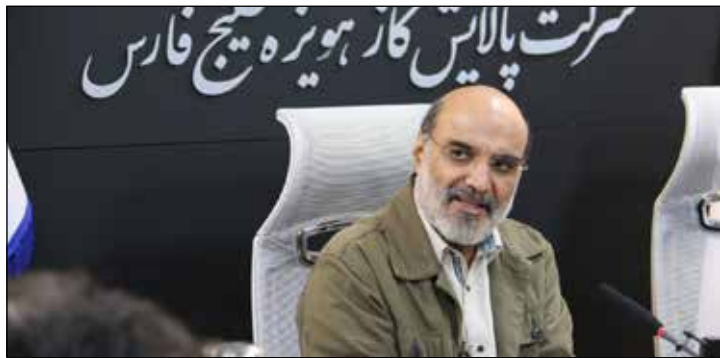
خلیج فارس یاد می کنند



سردار عابد فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم الانبیاء در نشست مشترک با دکتر علی عسکری مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس در شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس:

دکتر علی عسکری خدمات زیادی به انقلاب و سپاه داشتند و ما هیچ وقت خدمات، مدیریت، نگاه و فکر ایشان در راستای فعالیت های اقتصادی را فراموش نمی کنیم. خیلی ها نمی خواستند پروژه هویزه خلیج فارس به راه اندازی برسد اما به لطف خدا و پیگیری های دکتر علی عسکری، پروژه ای که اسفند سال گذشته آماده راه اندازی بود، اردیبهشت امسال با حضور رییس جمهور راه اندازی شد و بازتاب گسترده ای داشت.

هنوز بعد از چند ماه، آقای رییس جمهور در سفرهای استانی از پروژه هویزه خلیج فارس، ویژگی ها و اهمیت آن یاد می کنند که نشان از جایگاه مهم این ابرپروژه ملی دارد. قرارگاه سازندگی خاتم الانبیاء با تمام توان در کنار هلدینگ خلیج فارس است و به تأمین خوراک این مجتمع کمک می کنیم.



علی عسکری با اشاره به مذاکرات انجام شده با سردار عابد. برای تأمین مالی پروژه، گفت: فاز اول هویزه خلیج فارس به پایان رسیده و امروز روز شکرگزاری به خداست، اما تأکید داریم که فاز دوم تسریع شود تا ان شاء الله در آینده نزدیک شاهد بسته شدن پرونده پروژه هویزه خلیج فارس و تولید با حداکثر ظرفیت این مجتمع باشیم. وی با بیان اینکه این پروژه با سرمایه گذاری یک میلیارد و سیصد میلیون دلار در دو فاز در حال بهره برداری و اجراست، خاطر نشان کرد: دست اندرکاران پروژه شبانه روزی برای تسریع در انتقال خوراک که رمز پیشرفت هویزه خلیج فارس است تلاش می کنند و ان شاء الله ثمره آن نصیب بیش از چهل میلیون سهامدار هلدینگ خلیج فارس و البته مردم نجیب، صبور، غیور و فداکار این منطقه و استان خوزستان می شود.



در این پروژه، قرارگاه خاتم الانبیاء در میدان بود و کار را به ثمر رساند، گفت: از همه عزیزانی که در این پروژه زحمت کشیدند، از عزیزان قرارگاه خاتم الانبیاء، همکاران هویزه خلیج فارس، مدیرعامل و اعضای هیات مدیره و تک تک کارشناسان و کارگرانی که زحمات آنان، موجب راه اندازی فاز یک شد قدردانی می کنم. علی عسکری در بخش دیگری از سخنان خود به برخی تلاش های مغرضانه بر سر راه اندازی این طرح اشاره کرد و اظهار داشت: این افراد تصمیمی که حدود یکسال و نیم پیش برای راه اندازی این پروژه گرفته شد را یک دروغ بزرگ تلقی کردند و از همان زمان این کار را نشدنی می دانستند، اما خدا خواست و با همت همه دست اندرکاران، این پروژه به مرحله راه اندازی رسید. تأکید کرد: این افراد که متأسفانه خیرخواه نبودند و نیستند، حتی تا چند روز مانده به

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس، با اشاره به برخی سنگ اندازی ها و بهانه تراشی ها برای جلوگیری از راه اندازی هویزه خلیج فارس، گفت: راه اندازی این پروژه در زمان کم، بسیاری را شگفت زده کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، دکتر علی عسکری که در رأس هیأتی متشکل از مدیران ارشد هلدینگ خلیج فارس برای بررسی عملکرد و پیشرفت طرح هویزه خلیج فارس به این منطقه سفر کرده، بر تسریع فاز دوم این طرح تأکید کرد. وی با اشاره به سیاست تکمیل طرح های ناتمام در هلدینگ خلیج فارس، تصریح کرد: زمانی که تأکید کردم باید پروژه هویزه خلیج فارس احیا شود، دلگرمی بنده این بود که سردار عابد گفته بود باید این کار بشود و همه دیدیم که شد. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بیان اینکه

نشان زاده در هویزه خلیج فارس:

آوازه عظمت و اقتدار شهدای هویزه با این پروژه به گوش جهانیان رسید



حماسه در این سرزمین مقدس خلق شد. وی با تشکر از تلاش های خالصانه و مجاهدانه قرارگاه خاتم الانبیاء و همه دست اندرکاران راه اندازی فاز یک، اظهار داشت: در راه اندازی این فاز شاهد از خودگذشتگی های فراوانی بودیم، نمونه آن آقای مهندس بهرامی است که ۱۱۲ روز از سایت بیرون نرفت تا بخش مهمی از مشکلات را حل کرد و حتی در این مدت خانواده خود را ندید.

نشان زاده خاطر نشان کرد: با همت قرارگاه خاتم و همت همه همکاران توانستیم آوازه عظمت و اقتدار شهدای هویزه را به گوش دنیا برسانیم، در همین خاک فلرهایی بود که به تعبیری طلا می سوزاند اما امروز در هویزه خلیج فارس تبدیل به ارزش افزوده می شود و موجب کاهش آلودگی هوای این منطقه و شهر اهواز شده است.

مسائل بین المللی بر سر راه ورود تجهیزات به ایران پیش آمده بود اشاره کرد و گفت: با توجه به تأکیدات دکتر علی عسکری مبنی بر تسریع در راه اندازی هویزه خلیج فارس، ما در جلسه ای که بیش از ۱۴ ساعت به طول انجامید در نهایت به این جمع بندی رسیدیم که گارانتی تجهیزات را برداریم و خودمان پروژه را راه اندازی کنیم.

وی افزود: در آن جلسه همه با هم به این نتیجه رسیدیم تمام تلاش خود را بکنیم و اگر مشکلی بر سر راه اندازی پیش آمد تبعات حقوقی و حتی قضایی آن را بپذیریم و اگر هم موفق شویم افتخار و ثمره آن برای کشور خواهد بود.

نشان زاده تأکید کرد: این یک تصمیم راهبردی و با ریسک بالا بود که گرفته بود و با تلاش های شبانه روزی موفق به راه اندازی فاز یک شدیم و به واقع یک

معاون برنامه ریزی و توسعه کسب و کار گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، راه اندازی فاز یک پالایش گاز هویزه خلیج فارس را یک حماسه خواند و گفت: با تجربیات بدست آمده در فاز یک، هیچ نگرانی بابت فاز دوم پروژه نداریم.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، حسن نشان زاده مقدم در جلسه ای که به منظور بررسی عملکرد و پیشرفت طرح شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس با حضور دکتر علی عسکری مدیرعامل هلدینگ، سردار عابد فرمانده قرارگاه سازندگی خاتم الانبیاء و مدیران ارشد هلدینگ خلیج فارس پرداخت شد، به بیان چالش های راه اندازی فاز یک پرداخت.

وی با اشاره به مشکلات متعددی که در نتیجه عدم حضور لایسنسور و نیز مشکلاتی که به دلیل

اخبار

آغاز طرح توانمندسازی شایستگی‌های مدیران و رؤسا در فجر انرژی خلیج فارس

طرح توانمندسازی شایستگی‌های مدیران و رؤسای شرکت
فجر انرژی خلیج فارس به منظور شناخت نقاط قوت و قابل بهبود
کارکنان و توسعه و تربیت نسل جدیدی از مدیران آغاز شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت فجر انرژی خلیج فارس، با حضور مدیرعامل شرکت ره‌آوران فنون پتروشیمی، رئیس مجتمع، روسای امور و تعدادی از کارکنان شرکت فجر این طرح آغاز شد.

طی یک سال برای ۹۱ نفر از مدیران، رؤساء و سرپرستان واحدها این شرکت اجرا می‌شود. فاز اول شناخت سطح شایستگی‌های مدیران (کانون ارزیابی و توسعه) و فاز دوم آن پیاده‌سازی برنامه‌های توسعه‌ای و توانمندسازی است.

فاز اول طرح شامل ۵ محور شرکت کنندگان، شایستگی‌های مدیریتی، ابزارهای سنجش و تعیین سطح، تسهیل‌گران و گزارش‌بازخورد است.

طرح توانمندسازی شایستگی‌های مدیران و روسا به عنوان پیشرفته‌ترین و معتبرترین روش برای ارزیابی شایستگی مدیران و کارکنان شناخته می‌شود و هدف آن شناخت نقاط قوت و قابل بهبود آن‌ها و توسعه و تربیت نسل جدیدی از مدیران است.

این طرح به همت واحد منابع انسانی شرکت فجر انرژی خلیج فارس و در قالب طرح طلوع گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و با همکاری شرکت ره آوران فنون پتروشیمی در حال اجرا است.

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس این طرح را برای اولین بار در شرکت فجر انرژی خلیج فارس به عنوان نمونه برای شرکت‌های منطقه اجرا کرده است.

فاز اول این طرح آبان ماه سال جاری اجرا شده و در بخش اول این فاز ابزار کارتابلی (حل مسئله) که نوعی ابزار ارزیابی است، در قالب آزمون در شرکت فجر اجرا و بخش دوم آن که شامل مصاحبه رفتاری، بحث و گفتگو گروهی، خود ارزیابی، حل مسئله و تصمیم‌گیری و بازی گروهی بخشی در شرکت راه‌آورد فنون برگزار شده است.

**پتروشیمی لردگان صادر کننده نمونه استان
چهارمحال و بختیاری شد**

آیین تجلیل از صادرکنندگان نمونه، صنعتکاران و معدن کاران
بهرتربین چهارمحال و بختیاری شامگاه گذشته در شهر کرد به برگزار شد.
به گزارش روابط عمومی پتروشیمی لردگان، در این مراسم
عباس علی آبادی وزیر صنعت، معدن و تجارت از محسن
محمودی مدیرعامل پتروشیمی لردگان به عنوان صادرکننده
نمونه تقدیر کرد.

علی آبادی در مراسم خاطرنشان کرد: آشتی بین تجارت و صنعت ضروری است و باید به سمت وسوی صادرات محوری حرکت کنیم.

وی حمایت از تولیدات صادرات محور را ضروری دانست و گفت: هر صنعتی که بهره‌وری بهتری نسبت به سال قبل داشته باشد از تسهیلات بیشتری برای ارتقای واحد تولیدی خود بهره‌مند خواهد شد.

همچنین فضل الله رحمتی، مدیر کل صنعت، معدن و تجارت استان نیز وی با اشاره به دغدغه‌های فعالان اقتصادی گفت: بیشتر واحدهای صنعتی استان مشکل تامین مواد اولیه، نقدینگی و تسهیلات را دارند و گاهی به دنبال تصویب قوانین جدید دچار سختی دوچندان خواهند شد.

گفتنی است پتروشیمی لردگان در هفت ماهه اول امسال افزایش ۴۳ درصدی تولید را نسبت به سال گذشته تجربه کرد.

مبین انرژی خلیج فارس، اولین یوتیلیتی کشور با استاندارد ISO ۳۱۰۰۰ مدیریت ریسک شد

شرکت مبین انرژی خلیج فارس، اولین یونیلیتی کشور و سومین شرکت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، موفق به دریافت استاندارد بین المللی ISO ۳۱۰۰ مدیریت ریسک شد.

به گزارش روابطعمومی شرکت مبین انرژی خلیج فارس، این شرکت، با همکاری و تلاش کارکنان خود، توانست طی ۱۶ ماه، فرآیند ارزیابی و دریافت این استاندارد را با موفقیت پشت سر بگذارد. ایزو ۳۱۰۰۰، چارچوبی جامع برای مدیریت ریسک است که توسط سازمان بین المللی استاندارد (ISO) تدوین شده است. هدف از این استاندارد، کمک به سازمان‌ها برای شناسایی،

ارزیابی و مدیریت ریسک‌های خود است. در مراسم اختتامیه ارزیابی این استاندارد که در تاریخ ۲۹ آبان ماه برگزار شد، مهدی فرزانه مدیرعامل شرکت مبین انرژی خلیج فارس، گفت: دریافت

استاندارد ISO ۳۱۰۰۰ نشان دهنده توجه مبین به مدیریت ریسک و اهمیت آن در تولید پایدار است. این استاندارد، به ما کمک می کند تا ریسک های موجود در فعالیت های خود را شناسایی و ارزیابی کنیم و به اتخاذ اقدامات لازم، آنها را کنترل کنیم. این امر، منجر به بهبود عملکرد و ایمنی شرکت خواهد شد و ایفود، این امر، موفقیت، تلاش و همکاری همه کارکنان شرکت را تضمین می کند.

همه عزیزانی که در این مسیر ما را همراهی کردند، تشکر می‌کنم. گفتنی است که دریافت استاندارد ISO ۳۱۰۰، دستاوردی مهم برای شرکت مبین انرژی خلیج فارس است. این استاندارد، به این شرکت کمک می‌کند با مدیریت ریسک‌های خود، ضمن بهبود عملکرد سازمان و افزایش ایمنی و بهداشت به اهداف خود در زمینه تولید پایدار دست یابد.

مدیر عامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس خبر داد:

شمار پارک‌های پتروشیمیایی در دستور کار به ۱۰ عدد رسید



غزه و آرزوی موفقیت برای آنها و اضمحلال رژیم جنایتکار صهیونیستی تصریح کرد: اجرای این طرح و طرح‌های مشابه کمک شایانی به توسعه اقتصادی این منطقه خواهد کرد و باید جنبه‌های مختلف

علی عسکری در یتروشیمی ایلام:

مهم ترین هلدینگ خلیج فارس در ایلام، افزایش سرانه اشتغال در استان است

فوریت پیگیری شود.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با اشاره به اینکه هلدینگ خلیج فارس از طرح‌های درون مجتمعی در جهت افزایش سود شرکت‌ها حمایت خواهد کرد، ادامه داد: مشکلات خوراک پتروشیمی در کمترین زمان ممکن برطرف می‌شود.

وی با بیان اینکه پارک پتروشیمی در تحقق هدف اشتغالزایی در استان و تکمیل زنجیره ارزش نقش بسزایی دارد، تصریح کرد: استان ایلام گوهری است که به هر دو درستی و در راستای توسعه از آن بهره‌مندی‌های فراوانی داشته است. مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تمجید از مقاومت و دربرداری مردم ایلام در دوران جنگ تحمیلی اظهار داشت: بسیاری از میادین شایسته کشور از فرزندان استان ایلام هستند که نشان از توانمندی ایلامی‌ای‌ها در سطوح عالی مدیریت است. وی عسکری را تقدیر از تلاش‌های او، مدیریت و کارکنان شرکت پتروشیمی

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در نشست با مدیران پتروشیمی ایلام، گفت: مهم‌ترین اولویت هلدینگ خلیج فارس در استان غیور و مقاوم ایلام، افزایش سرانه اشتغال در این استان است.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، دکتر علی عسکری که در رأس هیاتی متشکل از مدیر عامل پترو، معاونان گروه انرژی و پتروشیمی خلیج فارس و مدیران ارشد ستادی هلدینگ به ایلام سفر کرده است، با کارگران و کارکنان مجتمع، در جلسه‌ای شش ساعته با مدیران به بررسی عملکرد و مشکلات پیش روی این مجتمع پرداخت. وی با بیان اینکه ایلام به واسطه وجود ظرفیت‌های عظیم خدادادی در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی یک استان توانمند در سطح کشور محسوب می‌شود، تأکید کرد: «فرایش خود را پتروشیمی ایلام باید تحقق ظرفیت در درصدی باید با قید

مدیر عامل شرکت پتروشیمی کارون:

با بهره‌برداری از هایکو به تولید با ظرفیت اسمی خواهیم رسید



همچنین به منظور ارتباط مستقیم با مشتریان و تعامل هر چه بیشتر با تولیدکنندگان مدیرعامل پتروشیمی کارون، دستور تشکیل کارگروه مشترک از اهدافی مختلف را صادر کرد تا با برگزاری جلسات دوره‌ای با اینجین تولیدکنندگان، کشف، چالش‌های تهیه و تامین خوراک آنها را در کمترین زمان برطرف کنند. گفتنی است اولین نمایشگاه تخصصی کفش و صنایع چرمی (مترکس ۱۳۰۲۳) از ۳۰ آبان لغایت ۳ آذر ماه ۱۴۰۲ در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی شهرستان قم دایر است.

با توجه به اینکه پتروشیمی کارون تنها تولیدکننده ایزوسیاناتها در کشور است و برای تامین خوراک‌های متنوع خود جهت تولید پلاستیک مجبور است از ۷ شرکت پتروشیمی دیگر خوراک دریافت کند، همواره برای ایزو سسین به تولید پلاستیک چالش‌های مختلفی روبرو بوده است.

مدیرعامل پتروشیمی کارون تصریح کرد: امیدواریم در آینده نزدیک با بهربرداری از طرح هایکو یکی از بزرگترین غدغه‌های ما در تامین خوراک مونوکسیدکربن برطرف و به تولید با ظرفیت اسمی برسیم.

برگزاری جلسه هم‌اندیشی مدیران عامل و مدیران منابع انسانی شرکت‌های پتروشیمی منطقه ماهشهر

نخستین جلسه هم‌اندیشی مدیران
املا و مدیران منابع انسانی شرکت‌های
پروشیمی منطقه ماهشهر باهدف رفع
مسائل و چالش‌های پیش روی کارکنان در
هوزه منابع انسانی برگزار شد.
به گزارش روابط عمومی و امور
بن‌الملل شرکت پتروشیمی شهید
دکگوبان، این نشست با حضور داریوش
ممس مدیر سرمایه انسانی گروه صنایع
پروشیمی خلیج فارس و هیئت همراه به
برگزاری پتروشیمی شهید تندگوبان برگزار
شد.

نیروی انسانی پایه اصلی هر سازمان و مهم‌ترین عامل رشد یک سازمان تلقی می‌شود و این نشست باهدف رفع مسائل و چالش‌های پیش‌روی کارکنان در حوزه منابع انسانی برگزار شد.

با همین رویکرد، مدیر سرمایه انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و مدیران عامل شرکت‌های تابعه به اهمیت جایگاه نیروی انسانی و رفع نیازهای آن‌ها در این نشست تأکید داشتند.

در جلسه مدیرانیدیسی مدیران عامل و مدیران منابع انسانی شرکت‌های پتروشیمی،

منطقه ماهشهر پیرامون خدمات رفاهی کارکنان، جبران خدمات، اعطای مزایای نقدی و غیر نقدی و همچنین به‌روزرسانی قوانین و دستورالعمل‌های جاری مذاکره و تصمیماتی اتخاذ شد.

در پایان این نشست، شمس ضامن تشکر از میزبانی شرکت پتروشیمی شهید تندگویان و تقدیر از حضور مدیران عامل و مدیران منابع انسانی تاکید کرد که این نشست‌ها هر سه ماه یک‌بار و به میزبانی یکی از شرکت‌های تابعه در منطقه ماهشهر برگزار شود.



تمدید قرار داد فروش گاز به نیروگاه‌های بغداد در آینده نزدیک



معاون وزیر نفت در امور گاز گفت: براساس توافق ایران و عراق کارگروهی متشکل از کارشناسان دو طرف روی موضوع تمدید قرارداد فروش گاز به نیروگاه‌های بغداد کار خواهند کرد تا پیش از پایان سال میلادی این قرارداد تمدید شود.

مجید چگنی در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با اشاره به دیدار اخیر جواد اوجی، وزیر نفت با زباید علی فاضل، وزیر برق عراق و تمایل این کشور برای توسعه روابط گازی تهران-بغداد اظهار کرد: هم‌اکنون دو کشور در حوزه انرژی روابط سطح بالایی دارند و مسئولان هر دو طرف تمایل زیادی برای تقویت این روابط دارند.وی با بیان این که سال‌هاست بخشی مهمی از انرژی عراق از سوی ایران تأمین می‌شود، افزود: قرارداد فروش گاز به نیروگاه‌های استان بغداد در شرف اتمام بوده و طرف عراقی با جدیت به‌دنبال تمدید آن

است.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران توجیه به نیاز کشور دوست و برادر عراق به گاز، قرار بر این شد به‌زودی پس از تصریح کرد: با موافقت وزیر نفت و با

تمدید شود، براساس توافق دو طرف کارگروهی متشکل از کارشناسان ایرانی و عراقی روی این موضوع کار خواهند کرد تا پیش از پایان سال میلادی این قرار داد تمدید شود.چگنی با تأکید بر اینکه طرف عراقی تمایل زیادی برای افزایش واردات گاز از ایران در قالب قراردادهای کنونی بین دو کشور دارد، گفت: زیرساخت‌های لازم برای انتقال گاز بیشتر در حد نیازهای کنونی عراق وجود دارد.وی ادامه داد: ایران و عراق در زمینه تجارت گاز نیز پیشنهادهای مطلوبی برای یکدیگر دارند که در نشست‌های آینده کارگروه‌های مشترک دو طرف بررسی خواهد شد.به گزارش شانا، با توجه به نیاز عراق به گاز طبیعی برای مصارف نیروگاهی، طرح موضوع و مذاکرات قراردادی صادرات گاز ایران به این کشور از نیمه دوم سال ۱۳۸۹ آغاز و در این زمینه قرارداد فروش گاز به بغداد در تیرماه سال ۱۳۹۲ در بغداد امضا شد.

گزارش

پروژه یک میلیارد دلاری «نگهداشت تولید گاز از پارس جنوبی» آغاز شد



میدان گازی پارس جنوبی، بزرگ‌ترین میدان گازی نیاست که بین ایران و قطر مشترک بوده و به ترتیب با سهم ۳۳ و ۶۷ درصد بین این دو کشور تقسیم شده است. میدان پارس جنوبی در آب‌های سرزمینی ایران و قطر واقع شده است. مساحت این میدان ۹۷۰۰ کیلومتر مربع است، که ۳۷۰۰ کیلومتر مربع آن در آب‌های سرزمینی ایران و ۶۰۰۰ کیلومتر مربع آن در آب‌های سرزمینی قطر قرار دارد. طبق آمار وزارت نفت، ۷۰ درصد گاز تولیدی کشور از میدان پارس جنوبی تأمین می‌شود و حدود ۵۰ درصد از کل انرژی کشور وابسته به تولید گاز از این میدان است. با وجود سهم دو برابری قطر از میدان پارس جنوبی (تصویر ۱) اما از سال ۹۷ تولید گاز ایران از این میدان مشترک از قطر پیشی گرفته و در سال گذشته ثبت تولید گاز معادل ۷۰۵ میلیون متر مکعب در روز در مقایسه با تولید قطری‌ها با رقم ۶۲۵ میلیون متر مکعب در روز، رکورد جدیدی را برای ایران به ارمغان آورده است.



بررسی تحولات پیش‌رو نشان می‌دهد که شرکت قطر انرژی در حال انعقاد قراردادهای مختلف با غول‌های نفتی دنیا برای افزایش تولید گاز از میدان پارس جنوبی است و این موضوع تسریع در پروژه‌های فشارافزایی و نگهداشت تولید گاز در طرف ایرانی را دوچندان می‌کند.

جزئیات پروژه‌های نگهداشت تولید گاز از پارس جنوبی

شرکت ملی نفت ایران از واگذاری حفاری ۳۵ حلقه چاه درون میدانی پارس جنوبی به شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی خبر داد و حال به نظر می‌رسد یکی از ۹ اقدام راهبردی برای نگهداشت تولید از پارس جنوبی به صورت رسمی کلید خورده است.محسن خجسته‌مهر مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس با اشاره به جزئیات این طرح عنوان کرد: حفاری ۳۵ حلقه چاه درون میدانی در میدان مشترک پارس جنوبی در قالب چهار قرارداد به چهار شرکت حفاری و اکتشاف و تولید ایرانی واگذار شده است و هدف از این اقدام افزایش بهره وری، حفظ و نگهداشت تولید از این میدان است.به گفته مدیرعامل شرکت ملی نفت، اعتبار این ۴ قرارداد معادل یک میلیارد و ۱۷۰ میلیون دلار بوده و قرار است در مدت زمان حدود سه سال و با نظارت شرکت نفت و گاز پارس به عنوان کارفرما اجرایی شود.هنوز جزئیات بیشتری از این طرح یک میلیارد دلاری در دسترس نیست. تسریع در اجرای نگداشت تولید و فشارافزایی از این جهت اهمیت دارد که طبق برآوردها از سال ۱۴۰۴، سالانه معادل یک فاز پارس جنوبی (۲۸ میلیون متر مکعب در روز) از تولید گاز ایران از این میدان مشترک به دلیل افت فشار کاسته خواهد شد.

مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان:

گازرسانی به سیستان و بلوچستان تا ۱۴۰۴ تکمیل می‌شود



با همت کارکنان این شرکت و همیاری و همکاری شرکت‌های گاز استان‌های خراسان رضوی، فارس، یزد و خراسان جنوبی به‌عنوان استان‌های معین، همه

یکصد و ۴۰ هزار خانوار را دارد.میرشکاری تصریح کرد: همه ۵۵ شهر و ۳ هزار و ۲۸۰ روستا دارای قابلیت گازرسانی استان، در برنامه گازرسانی هستند و امید است

درصدی گاز قرار دارد، افزود: یکصد و ۱۲ هزار و ۵۰۰ خانوار از این سوخت پاک بهره‌مند شدند و این در حالی است که شبکه اجراشده، ظرفیت اشتراک‌پذیری بیش از ۶۳ هزار علمک، زیر پوشش ۱۰۰

مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان اعلام کرد که شهر زاهدان به‌طور کامل به شبکه گاز کشور متصل است.

محمدرضا میرشکاری در دیدار با علیرضا شهرکی، سرپرست فرمانداری شهرستان زاهدان گفت: با اجرای بیش از ۵ هزار و ۸۵۰ کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع گاز طبیعی در سطح شهرها و روستاهای استان، تاکنون ۹ شهر و ۱۱۰ روستا از این موهبت الهی بهره‌مند شده‌اند. وی ادامه داد: با نصب بیش از ۱۰۰ هزار علمک، ۱۰۰ و ۳۹ هزار مشترک جزء و عمده از گاز طبیعی بهره‌مند شدند و تلاش شبانه‌روزی برای گسترش شبکه گاز در همه شهرها و روستاهای استان ادامه دارد. مدیرعامل شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان با بیان اینکه هم‌اکنون شهر زاهدان با اجرای بیش از یک هزار و ۴۰۰ کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع و با نصب بیش از ۶۳ هزار علمک، زیر پوشش ۱۰۰

با راهبری شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران انجام می‌شود؛

توسعه نرم‌افزار شبیه‌ساز برای مدیریت بهینه شبکه گاز کشور



این نرم‌افزار سبب رفع مشکلات حیظه مدیریت شبکه گاز شده و موابهی مانند اتخاذ تصمیم‌های بهتر، صرفه‌جویی، افزایش عمر و کاهش هزینه‌های نگهداری را برای شبکه گاز کشور به ارمغان می‌آورد.

غریبه‌ها این نرم‌افزار را در اختیار ایران قرار نمی‌دهند

متصور انبیا، رئیس دانشگاه علم و صنعت ایران نیز با بیان اینکه شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در این پروژه کارفرمای اصلی است و هلدینگ تخصصی

مدیریت شبکه گاز با خروج افراد باتجربه از مراکز دیسپچینگ تشدید می‌شود، اظهار کرد: شرکت‌های گاز در دنیا برای مدیریت شبکه از نرم‌افزارهایی بهره می‌گیرند که مبنای آن شبیه‌سازی جریان گاز در شبکه است. در این پروژه نیز هدف، توسعه و تولید نرم‌افزاری برای مدیریت (پایش، ایفای نقش کمک‌دیسپچر، شبیه‌سازی و پوشش شبکه اسکادا) برای جمع‌آوری داده در شبکه گاز کشور است.به گفته نوشادی، استقرار

مردم این خطه، تا پایان سال ۱۴۰۴ گرمای گاز طبیعی را در خانه‌های خود احساس کنند و معضل تأمین سوخت برای همیشه برطرف شود.وی در پایان گفت: این شرکت از اجرای پروژه‌های گازرسانی به صنایع نیز غافل نبوده و با همه توان به ایفای نقش خود در تحقق شعار مهار تورم، رشد تولید پرداخته و سعی بر آن دارد تا با گازرسانی به صنایع استان، افزون بر رونق بخشیدن به کسب‌وکار صنایع موجود، زمینه جذب دیگر سرمایه‌گذاران و متعاقباً ایجاد اشتغال برای جوانان مستعد این استان را به ارمغان آورد.علیرضا شهرکی، سرپرست فرمانداری شهرستان زاهدان نیز اعلام کرد: هر تصمیمی که سبب تسهیل در ارائه خدمات به مردم، به‌ویژه در بخش گازرسانی در نقاط دوردست شود، مورد استقبال مجموعه فرمانداری بوده و این مجموعه آماده همکاری با سازمان‌های خدماتی، به‌ویژه شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان است.

فناوری اطلاعات و ارتباطات قرارگاه خاتم‌التبیا در قالب طرح ملی اسکادا مجری آن و دانشگاه علم و صنعت نیز به‌عنوان متولی توسعه نرم‌افزار نقش‌آفرینی می‌کنند، گفت: تنها چند شرکت در دنیا دانش لازم را برای تولید چنین نرم‌افزارهایی دارند، اما به‌دلیل تحریم، غریبه‌ها این نرم‌افزار را در اختیار ایران قرار نمی‌دهند.وی با قدردانی از حمایت مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز از پروژه‌های نوآورانه در این دانشگاه تصریح کرد: در این پروژه قرار است نرم‌افزار شبیه‌ساز عملکرد شبکه گاز به‌صورت بومی توسعه داده شود. این نرم‌افزار اجازه می‌دهد واکنش شبکه گاز را در حالت‌های مختلف شبیه‌سازی کنیم و به تبع آن درپایم اعمال فرامین کنترلی چه تأثیر مشخصی بر شبکه دارد. به این صورت افرادی که در مراکز دیسپچینگ مستقرند و شبکه گاز را کنترل می‌کنند با اطمینان بیشتری می‌توانند دستورهای لازم برای رساندن گاز به نقاط مختلف کشور را صادر کنند.رئیس دانشگاه علم و صنعت درباره دیگر مزیت‌های این نرم‌افزار بیان کرد: کارشناسان دیسپچینگ با تکیه بر این نرم‌افزار می‌توانند موارد مهمی مانند نقاط بحرانی، رفتار آینده و مقدار مصرف گاز در شبکه را پیش‌بینی کنند.

به گفته مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و با هدف تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی؛

۴.۲ میلیارد دلار طرح‌های ملی خود کفایی در صنعت پتروشیمی اجرایی می‌شود

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از اجرای طرح‌های ملی خودکفایی خبر داد و گفت: این طرح‌ها با هدف تکمیل زنجیره ارزش با ظرفیت اسمی سالانه ۳.۸ میلیون تن و با مجموع سرمایه‌گذاری ۴.۲ میلیارد دلار اجرا خواهد شد .

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مرتضی شاهمیرزایی

اظهار کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی همسو با شناسایی فرصت‌ها و معرفی سرمایه‌گذاری اقدام به مطالعه جامع زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی در قالب ۲۰ بسته طرح‌های زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی در زیرشاخه‌های تولید محصولات پروپیلن، متانول، اتیلن، آروماتیک و بوتیلن کرده است.وی مجموع ظرفیت اسمی اجرای این طرح‌ها را سالانه ۳.۸ میلیون تن دانست و

افزود: مجموع سرمایه‌گذاری اجرای این طرح‌ها ۴.۲ میلیارد دلار به ارزش تولید سالانه ۴.۴ میلیارد دلار انواع محصولات پایین‌دستی برآورد شده است.معاون وزیر نفت ادامه داد: این طرح‌ها بر اساس دسترسی هلدینگ‌ها به خوراک‌های مورد نیاز، در قالب طرح‌های ملی خودکفایی به آنها ابلاغ شده است و تعدادی از هلدینگ‌ها با دریافت مجوزهای لازم برای سرمایه‌گذاری پیش‌قدم شده‌اند.



پایان انحصار شرکت نفت در توسعه میادین با ورود بخش خصوصی به بالادست نفت

می‌کنند، نظر شما چیست؟

در شرایط فعلی اگر چه طبق قانون، نقش تنظیم‌گری و حاکمیتی برای وزارت نفت و تصدی‌گری برای شرکت ملی نفت تعریف شده است اما عملاً شرکت ملی نفت به یک شرکت حاکمیتی تبدیل شده که به عنوان کارفرما عمده عملیات توسعه میادین را از طریق واگذاری چه در قالب قراردادهای آی‌بی‌سی و چه به صورت قراردادهای پیمانکاری به بخش غیردولتی واگذار می‌کند و خودش نقش کارفرما را دارد. شرکت ملی نفت یک شرکت بسیار بزرگی است، تجربه تاریخی قابل توجهی دارد، نیروی انسانی متخصص دارد، دارایی‌های قابل توجهی دارد که می‌تواند در واقع خودش این عملیات توسعه تولید را انجام بدهد منتها در سال‌های اخیر تصمیم گرفته سد این بخش از فعالیت‌ها کلاً به بخش غیردولتی واگذار شود و شرکت نفت خودش این کار را انجام ندهد. اگر ما به دنبال این هستیم که شرکت نفت تبدیل به یک شرکت تجاری شود، این وظایف حاکمیتی باید از شرکت نفت به وزارت نفت منتقل شود و شرکت نفت جایگاه اجرایی پیدا کند یعنی میادین را خودش توسعه بدهد و این کار از طریق مسیر صدور پروانه‌ها امکان‌پذیر است و به بیان دیگر ایجاد قالب پروانه می‌تواند یک گام رو به جلو در این حوزه تعریف شود. طبیعتاً شرکت ملی نفت یک شرکت بزرگ با امکانات بالاست و اگر در فضای رقابتی قرار بگیرد حجم عمده قراردادهای برنده خواهد شد و البته طبیعی است.

در کشورهای نفتی دیگر هم عمده توسعه میادین در فضای رقابتی توسط شرکت‌های دولتی انجام می‌شود. نمونه آن در کشور روسیه است که نظام بر پایه پروانه دارد اما با این وجود شرکت‌های غیردولتی و خارجی می‌توانند در توسعه میادین این کشور حضور پیدا کنند. بنابراین حضور بخش غیردولتی بدین معنی است که سهم شرکت نفت از توسعه میادین کاهش یابد. چه بسا شرکت نفت از طریق نظام پروانه (اگر درست طراحی شود) دستش برای سرمایه‌گذاری باز شود و درآمدش را افزایش دهد و با بخش غیردولتی رقابت کند. اما اگر همچنان بخواهیم دست شرکت نفت را ببندیم و قوانین فعلی را حفظ کنیم، همین الان ما می‌بینیم که این شرکت نمی‌تواند به حوزه سرمایه‌گذاری خودش ورود کند و واگذاری را انجام می‌دهد که تجربه موفقی نبوده است. از سمت دیگر در مدل صدور پروانه، وزارت نفت نیاز به تقویت دارد که بتواند از نظر کارشناسی و دسترسی به اطلاعات نقش نظارتی و حاکمیتی خودش را از طریق صدور پروانه‌ها ایفا کند. صدور پروانه‌ها باید به شکلی طراحی شود که بتواند تفاوت هزینه و تفاوت فناوری در میادین مختلف را در نظر بگیرد. اینطور نباشد که فقط میادین خیلی شیرین و ساده با سود خیلی زیاد به بخش غیردولتی واگذار شود اما میادینی که برای ما اهمیت استراتژیک داشته و هزینه تولید بالایی دارند و نیاز به جذابیت نظام سرمایه‌گذاری دارند همچنان بلا تکلیف باقی بمانند. در مجموع مدل جدید صدور پروانه می‌تواند فرصتی برای توسعه میادینی ایجاد کند که تا الان جذابیت سرمایه‌گذاری آنها پایین بوده و وزارت نفت باید تفاوت قابل توجهی در سهم سرمایه‌گذار در این میادین ایجاد کند که بخش غیردولتی به سمت توسعه آنها حرکت کند. شرکت نفت تا الان تمایل به سرمایه‌گذاری و توسعه در میادین کم‌هزینه داشت اما وقتی سهم شرکت نفت تفاوت کند، می‌تواند به سمت میادین مشترک و میادین دریایی برود که این موارد در طراحی پروانه بسیار کلیدی هستند.

■ ممنون از فرصتی که در اختیار خبرگزاری فارس قرار دادید.

مصاحبه از: سید احسان حسینی



که در برنامه هفتم آمده، مدل مالی پروانه تشریح نشده است. دو کلمه در قانون جدید در برنامه هفتم توسعه آورده شده: یکی بحث «سهم سرمایه‌گذار» و دیگری حقوق دولتی است. سهم سرمایه‌گذار در چارچوب الگوی قراردادهای بالادستی نفت و گاز برای بازپرداخت سرمایه‌گذاری حداکثر ۵۰ درصد از نفت و گاز تولیدی از میدان است. البته این بدان معنا نیست که ۵۰ درصد از درآمد تولید نفت و گاز متعلق به سرمایه‌گذار است بلکه برای بازپرداخت سرمایه‌گذاری آن تا سقف ۵۰ درصد این مجوز صادر شده که از این درآمدها استفاده شود. البته در میادین گازی این سقف بیشتر بوده و تا ۶۰ درصد از درآمدها مجوز وجود دارد.

در مجموع می‌توان گفت که میزان سهم سرمایه‌گذار و حقوق دولتی تابع این هست که آیین‌نامه اجرایی این قانون چگونه تدوین شده و در هیأت وزیران مصوب شود. شود، آن وقت می‌توان تصمیم گرفت که آیا این الگو (صدور پروانه‌ها) نسبت به قراردادهای آی‌بی‌سی و سایر قراردادهای اکتشاف و تولید فعلی جذابیتی دارد یا خیر؟ تجربه سرمایه‌گذاری بخش غیردولتی، خصوصاً شرکت‌های داخلی نشان می‌دهد که این شرکت‌ها عمدتاً سراغ پروژه‌هایی می‌روند که هزینه پایین‌تری دارد و چاه‌هایی را تولیدی می‌کنند که کمترین ریسک را دارد و می‌توان گفت که فناوری موردنیاز توسعه این میادین با سطح فناوری سنتی شرکت نفت تفاوت چندانی نمی‌کند. بدین ترتیب سودی برای این فعالیت‌ها برای بخش غیردولتی در نظر گرفته شده که منتج به توسعه فناوری نمی‌شود، چرا؟ چون در قرارداد الزامی از این جنس وجود ندارد. این موضوع باید در صدور پروانه‌ها دیده شود، در غیر این صورت هدف نهایی توسعه رقابت که افزایش فناوری و افزایش سرمایه‌گذاری است رخ نمی‌دهد و عملاً این نظام (صدور پروانه) تفاوتی با شرایط فعلی نخواهد کرد.

یارگشت وزارت نفت به جایگاه حکمرانی بر بالادست صنعت نفت

■ برخی کارشناسان، احیای صدور پروانه نفتی را گامی برای اصلاح ساختار حکمرانی انرژی در کشور تعریف

دولت در پروژه‌های بالادستی را بررسی کنیم، خب ما قرارداد نفتی مختلفی داشتیم که از طریق شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های داخلی و خارجی منعقد شده است. به عنوان مثال قرارداد آی‌بی‌سی یک الگوی جدید قراردادهای نفتی است که در چند سال اخیر از آن استفاده می‌شود. اگر بخواهیم این مدل قراردادی را مرور کنیم، در این قرارداد ۹ مرحله تأییدیه و صدور مجوز تعبیه شده است تا یک قرارداد به صورت کامل بتواند به پیمانکار ابلاغ شود و سرمایه‌گذاری خود را آغاز کند. تعبیه این ۹ مرحله باعث می‌شود که انعقاد یک قرارداد طولانی شود و جذابیت سرمایه‌گذاری پایین بیاید. حالا سؤال این است که آیا صدور پروانه قرار است یک مرحله دهمی باشد که یک مجوز دهمی نیاز داشته باشد؟ یا آیا صدور پروانه می‌تواند تعدادی از این ۹ مرحله مجوز را ادغام کند و تعداد مراحل را کم کند؟ اگر هدف سیاست‌گذار از صدور پروانه به این سمت برود که مراحل رسیدن به امضای قرارداد را کوتاه کند، گام بزرگی در نحوه نظارت و جذابیت سرمایه‌گذاری برداشته می‌شود. موضوع دیگر ناظر به صدور پروانه‌ها، بحث تفاوت نظارت بر شرکت ملی نفت و شرکت‌های غیردولتی هست. خب شرکت ملی نفت چون یک شرکت دولتی است باید تابع قانون مناقصات باشد. در قانون مناقصات، کلیه مخارج پروژه (اگر از یک رقمی بیشتر شود که غالباً این اتفاق می‌افتد) نیاز به انجام فرایند مناقصه دارد که یک فرایند طولانی و زمان‌بر است و این موضوع باعث می‌شود که اجرای پروژه با کندی مواجه شود. در حالی که در بخش غیردولتی الزام تابعیت از قانون مناقصات وجود ندارد. پس بخش خصوصی در توسعه میادین می‌تواند سریع‌تر و سهل‌تر از بخش دولتی عمل کند. حالا اگر قرار است شرکت نفت و شرکت‌های غیردولتی با یکدیگر رقابت کند، برخی قوانین این حوزه نیازمند بازنگری است. یعنی این موضوع هم باید در جزئیات اجرایی صدور پروانه‌ها دیده شود. درباره جذابیت و الگوی مالی پروانه‌ها چه در قوانین قبلی که توضیح دادم و چه در همین قانونی

توسعه میادین نفتی و گازی رقابت کنند و از وزارت نفت برای سرمایه‌گذاری و توسعه «پروانه» دریافت کنند. برای پاسخ به این سوال، اگر برویم قوانین قبلی را مرور کنیم، می‌بینیم که از جمله قوانین می‌توان به ماده ۱۲۰ بند د قانون برنامه سوم اشاره کرد که در آنجا بحث بهره مالکانه مطرح شده است که یک نوع دیگری از جنس پروانه بهره‌برداری هست منتها آنجا رابطه مالی بین شرکت نفت و دولت محل بحث بود. این ماده قانونی به صورت کامل اجرا نشد اما می‌توانست به نوعی سهم شرکت ملی نفت برای توسعه میادین مختلف را متغیر تعریف کند و رابطه مالی ۱۴.۵ درصدی شرکت نفت و دولت را اصلاح و شفاف کند. تجربه دیگر بند الف ماده ۱۲۵ قانون برنامه پنجم توسعه بود. در این قانون وزارت نفت مکلف شد از محل صدور پروانه اکتشاف و تولید و ایجاد فضای رقابتی میزان افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز را به ترتیب روزانه یک میلیون بشکه نفت و ۲۴۰ میلیون متر مکعب گاز افزایش دهد. البته این قانون نیز به صورت کامل اجرایی نشد. تأکید قانونی دیگر بر موضوع صدور پروانه‌ها، در خود قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت هست که در جزء ۵ بند پ ماده ۶ به پروانه بهره‌برداری اشاره و تعریف شده است، هر چه به صورت مختصر و مبهم. پس به صورت کلی می‌توانیم بگوییم موضوع پروانه در قوانین قبلی ما وجود داشته و موضوع جدیدی نیست، اما اینکه پروانه بهره‌برداری می‌تواند به توسعه میادین نفتی و گازی ایران کمک کند و در تولید ما رشد ایجاد کند یا خیر، باید ببینیم که این پروانه چه ویژگی‌هایی خواهد داشت. این ویژگی‌ها نیز از دو جنبه قابل بررسی است، نخست موضوع نظارتی و جایگاه تنظیم‌گری دولت و حاکمیت در صنعت نفت و همچنین الگوی مالی و جذابیت سرمایه‌گذاری آن.

چگونه صدور پروانه نفتی، توسعه میادین را تسریع می‌کند؟

■ صدور پروانه‌های نفتی نسبت به مدل فعلی قراردادهای نفتی چه مزایا و معایبی می‌تواند داشته باشد؟ آیا این پروانه‌ها جذابیت لازم برای جذب سرمایه‌گذاری بخش خصوصی جهت توسعه میادین نفتی و گازی را دارد؟

اگر بخواهیم نظام تنظیم‌گری و نحوه نظارت

رئیس مؤسسه SolutiEN گفت: صدور پروانه‌های نفتی به جای الگوهای قراردادی فعلی، نه تنها موجب تسریع و تسهیل در امضا و عملیات اجرایی توسعه میادین نفتی ایران می‌شود بلکه شرکت نفت را به جایگاه بنگاهداری خود برمی‌گرداند.

کشور ایران در حال حاضر با حجم ذخیره قابل استحصال نفت و گاز معادل حدود ۳۴۰ میلیارد بشکه، رتبه نخست را در دنیا دارد. طبق آمار وزارت نفت، باقی‌مانده ذخایر هیدروکربور مایع قابل استحصال، ۱۵۸ میلیارد بشکه و باقی‌مانده گاز قابل استحصال نیز ۳۲,۶ تریلیون متر مکعب برآورد شده که این حجم ذخیره در ۱۸۹ میدان و ۴۱۰ مخزن نفت و گازی (۱۷۸ مخزن تولیدی) انباشته شده است.

از مجموع میادین نفتی و گازی یاد شده ۸۹ میدان نفتی و گازی مشتمل بر ۲۳۲ مخزن توسعه نیافته بوده و از حدود ۵۵۰۰ افق اکتشافی شناسایی شده حدود ۱۰۰۰ افق اولویت‌دار تاکنون حفاری نشده و گمانه‌زنی‌ها درباره پتانسیل تولید حداقل ۶,۵ میلیون بشکه‌ای نفت خام و ۱,۵ میلیارد مترمکعبی گاز در کشور هنوز پیشرفتی نداشته است.بررسی ذخایر و تولید منابع هیدروکربوری ایران نشان می‌دهد که نیاز به توسعه همچنان امری ضروری بوده و پتانسیل بسیار خوبی برای حضور بخش خصوصی و متنوع‌سازی الگوهای واگذاری میادین وجود دارد.در این راستا مجلس شورای اسلامی در جریان بررسی قانون برنامه هفتم توسعه، موضوع بررسی صدور پروانه‌های نفتی را در دستور کار قرار داده و تصویب کرد. این قانون زمینه برای حضور شرکت‌های خصوصی داخلی و خارجی را در بالادست صنعت نفت برای افزایش تولید نفت و گاز فراهم می‌کند.طبق مصوبه مجلس: «وزارت نفت مکلف است در مورد سایر میادین نفت و گاز با اولویت میادین مشترک و میادین گازی با استفاده از ظرفیت‌های قانونی شرکت ملی نفت و سازوکارهای رقابتی از جمله صدور پروانه مندرج در قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت بدون واگذاری مالکیت و حاکمیت نسبت به واگذاری فعالیت‌های توسعه و اکتشاف و بهره‌برداری از میادین به شرکت ملی نفت ایران و سایر شرکت‌های متقاضی صاحب‌صلاحیت به تشخیص وزارت نفت از میان شرکت های اکتشاف و تولید اقدام کند به نحوی که در پایان سال سوم اجرای این قانون حداقل دو درصد و در پایان برنامه حداقل ۵ درصد از افزایش توان تولید نفت کشور به شرکت‌های متقاضی غیردولتی ذی‌صلاح عرضه شده باشد. این نصاب برای افزایش تولید گاز کشور دو برابر نفت تعیین می‌شود». تا پیش از این، صدور پروانه‌های نفتی در دو مرحله در گذشته در دستور کار قرار گرفته بود اما در هر یک از موارد با توقف مواجه شد. تصویب صدور پروانه‌های نفتی در برنامه هفتم توسعه درحالی است که اختلاف نظرات جدی نسبت به این اقدام در بین کارشناسان وجود دارد. در این راستا برای بررسی ابعاد مصوبه مجلس و مزایا و چالش‌های صدور پروانه‌های نفتی با محمدرضا کتیری، مدیرعامل موسسه سولوشن انرژی (SolutiEN) به گفت‌وگو نشستیم.

مشروح این مصاحبه به شرح زیر است:

پیشینه صدور پروانه‌های نفتی در صنعت نفت

■ در گذشته نیز با رقوابندی برای صدور پروانه‌های نفتی تصویب شده بود اما هر بار با شکست مواجه شد، تحلیل شما از ماجرا چیست؟ و اینکه چه بسترهای قانونی برای صدور پروانه‌های نفتی وجود دارد؟

امسال در قانون برنامه هفتم توسعه به منظور افزایش سرمایه‌گذاری در بالادست صنعت نفت و ایجاد فضای رقابتی، در ماده ۱۴ بند ب این قانون، تکلیفی بر عهده وزارت نفت گذاشته شد که می‌تواند الگوی سرمایه‌گذاری را تغییر بدهد. در این بند آمده است که شرکت‌های غیردولتی (خصوصی) می‌توانند با شرکت ملی نفت در

یادداشت

**راهکاری برای صرفه جویی ۵۰ میلیون لیتر
در مصرف بنزین**

حمید رضا سہرا بی

عضو انجمن صنفی سی ان جی



درباره جایگاه سیان‌جی و آل‌پی‌جی در سید سوخت کشور بایستی اظهار داشت: قبلاً استفاده از این سوخت در خودروها برای مصرف سوخت رایج بوده و فرایندی است که در اواخر دهه ۷۰ و ابتدای دهه ۸۰ مطالعاتی روی آن انجام شد اما بنا به دلایلی آل‌پی‌جی کنار گذاشته و سیان‌جی آن جایگزین شد. اکنون برگشت مجدد به یک پروژه شکست خورده که نتیجه چندین سال مطالعه بوده کار اقلانده‌ای نیست. چندین هزار صخه مطالعه شده و زیرساخت اولیه آل‌پی‌جی ایجاد و شروع به سرویس‌دهی کرد اما کنار گذاشته شد و اکنون شروع مجدد به استفاده از آل‌پی‌جی باتوجه به اتفاقاتی که قبلاً در کشور رخ داده و مطالعاتی که صورت گرفته چندان اقلانده نیست. در حال حاضر، امکان استفاده از آل‌پی‌جی برای سوزاندن در داخل خودروها را داریم و ایستگاه‌های آل‌پی‌جی هم احداث شده و اکنون هم می‌توانیم این کار را انجام دهیم اما واقعیت اینکه باتوجه به ارزش سوختی آن معمولاً در مناطقی که امکان استفاده از سیان‌جی وجود دارد به صرفه نیست. ضمن اینکه سیان‌جی به لحاظ قیمت نیز نسبت به دیگر سوخت‌ها مزیت نسبی دارد. معدود کشورهایی در دنیا این امکانات را که در ایران در زمینه سیان‌جی ایجاد شده، دارند. در دیگر کشورها نیز از آل‌پی‌جی به عنوان سوخت استفاده نمی‌کنند زیرا اولاً قیمت آن بالاست و ارزش صادراتی بسیاری دارد و می‌توان آن را با قیمتی بهتر از آن چیزی که داخل کشور قابلیت عرضه دارد، صادر کرد و دوماً اینکه آل‌پی‌جی ثابت کرده استفاده از آن به عنوان سوخت در داخل خودرو به صورت متحرک مخاطرات زیادی هم برای خودرو و هم برای تجهیزات حمل و نقل مثل تانکر که قرار است به جایگاه‌های عرضه سوخت فرستاده شوند، دارد. ما سوخت بهتر، با هزینه تمام شده کمتر و امکانات بیشتری در کشور برای مصرف سوخت سیان‌جی داریم که در نتیجه مطالعات، سرمایه‌گذاری ۵ میلیارد دلاری روی آن انجام شد و آل‌پی‌جی کنار گذاشته شد. موضوع دیگر اینکه آل‌پی‌جی یک سوخت باارزش است که در دنیا مشتریان زیادی حتی بیشتر از بنزین دارد، بنابراین بهتر است به جای سوزاندن صادر شده و ایجاد ارزش افزوده کند. سیان‌جی یکی از راحل‌ها و جایگزین‌های اصلی بنزین است و این سوخت ارزان‌ترین، در دسترس‌ترین و شاید تنها راحل ناترازی بنزین است جدای از زیرساخت ایجاد شده برای عرضه سیان‌جی، حدود ۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری شده و ما بعنوان یک کشور دارای شبکه موبی‌کی و زیرساخت پیشرفته در دنیا مطرح هستیم. ۲۵۰۰ جایگاه عرضه سیان‌جی و ۴ میلیون خودروی دگانه‌سوز در کشور داریم، اظهار داشت: ما یک شبکه آماده و بسیار ارزان در اختیار داریم که در حال حاضر تنها از نصف آن استفاده می‌کنیم، در حالی که ظرفیت بالقوه تولید و عرضه آن؛ بدون سرمایه‌گذاری ۲ برابر آن چیزی است که اکنون وجود دارد یعنی با همین شرایط و فقط با اندکی تبلیغات و فرهنگ‌سازی و بدون سرمایه‌گذاری چندان بزرگ دست کم ۲۰ میلیون لیتر دیگر هم بنزین را پوشش می‌دهد، یعنی درواقع ۲۰ میلیون لیتر صرفه‌جویی در مصرف بنزین را ایجاد کرده و قابلیت این را دارد تا ۳۰ میلیون لیتر را هم جایگزین کند بدون اینکه نیاز به زیرساخت و سرمایه‌گذاری آنچنانی داشته باشد. درباره احتمال تکرار تعطیلی جایگاه‌های سیان‌جی به دلیل کمبود گاز همانند آنچه سال گذشته اتفاق افتاد، بایستی گفت: تعطیلی جایگاه‌های سیان‌جی بیشتر از جنبه عملیاتی؛ جنبه روانی و تبلیغاتی داشت، کل مصرف سیان‌جی از گاز بسیار کم و فقط ۳ درصد است و تعطیلی جایگاه‌ها در کل زمستان سال گذشته سرجمع یک ماه هم کمتر بوده است و کل آنچه از تعطیلی جایگاه‌های سیان‌جی صرفه‌جویی شد نزدیک صفر بود و چیزی هم نصیب شرکت گاز نشد، زیرا دارند‌ه خودرو و وقتی یک جایگاه تعطیل بود به جایگاه بعدی مراجعه می‌کرد، بنابراین دستاوردی برای صرفه‌جویی نداشت، زیرا از یک طرف مصرف سیان‌جی ناچیز است و ناترازی را نمی‌تواند پوشش دهد، ضمن اینکه حذف سیان‌جی باتوجه به اینکه بخش بزرگی از خودروهای حمل و نقل عمومی سیان‌جی‌سوز هستند؛ امکانپذیر نیست. نباید فراموش کنیم مشکل ناترازی گاز ربطی به سیان‌جی ندارد، مشکل باید ریشه‌ای حل شود، یعنی سرمایه‌گذاری خوبی روی میادین گازی صورت گیرد، در کشور ما افزایش ظرفیت استاندارد و سالانه صورت گرفته بنابراین این موضوع باید حل شود، بعبارت دیگر سیان‌جی بخش ناچیزی از مصرف است و کلیت توسعه پایدار را تحت‌الشعاع قرار نمی‌دهد.

رئیس‌جمهوری در ادامه فرایند «نظارت ستادی بر دستگاه‌های اجرایی» روز دوشنبه گذشته به ساختمان مرکزی وزارت نفت آمد.

سید ابراهیم رئیسی صبح روز دوشنبه، ۲۹ آبان‌ماه در ادامه فرایند «نظارت ستادی بر دستگاه‌های اجرایی» به وزارت نفت آمد و در جمع مدیران این وزارتخانه، ضمن استماع گزارش وزیرنفت، رهنمودها و پیشنهادهایی ارائه کرد. رئیس‌جمهوری پیش‌تر پنج‌م آبان‌ماه ۱۴۰۰ نیز برای بررسی وضع عملیاتی کردن جایگاه‌های عرضه سوخت در سراسر کشور و بررسی اختلال پیش‌آمده در سامانه هوشمند سوخت به‌طور سرزده در وزارت نفت حاضر شده بود. رئیسی دی‌ماه پارسل (۱۴۰۱) هم به‌صورت سرزده در مرکز مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز حضور یافت و در نشست کارگروه تأمین پایدار سوخت زمستانی شرکت کرده بود. رئیس‌جمهوری در این دیدار به‌صورت ویدئویی با جواد اوجی، وزیر نفت در آن زمان که برای بررسی میدانی چالش‌های گازرسانی در خراسان رضوی به این استان سفر کرده بود، ارتباط زنده تصویری برقرار کرد. رئیس‌جمهوری مردمانه‌امسال پس از تشکر ۲۲۰نماینده مجلس از اقدام‌های وزارت نفت و پی‌گیری‌های مستمّل بر پنج محور که ازسوی محمّدباقر قالیباف، رئیس مجلس برای رئیس‌جمهوری ارسال شد، در نامه‌ای از اقدام‌ها و خدمات وزیر و کارکنان وزارت نفت قدرانی کرد. «تحقق صادرات نفت خام و میعانات برابر تکالیف مشخص شده در قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و عملکرد بالای درآمدهای ارزی حاصل از صادرات نفت و فرآورده‌های نفتی»، «افتتاح فاز دوم پتروپالایشگاه آبادان همسو با سیاست‌های ابلاغی مقام معظم رهبری»، «تأمین پایدار سوخت خانگی مایع کشور در زمستان ۱۴۰۱ و عدم قطعی گاز خانگی و خاموشی نیروگاه‌ها»، «تأمین و توزیع مناسب بنزین در سال گذشته و ایام پرتدد سال و عدم ازدحام در جایگاه‌ها» و «افتتاح و بهره‌برداری از فاز ۱۴ پارس جنوبی و بهره‌برداری از طرح‌های آن‌جال و کاهش تلفات و هدر رفت گاز و خامسوزی گاز در شعل همسو با سیاست‌های ابلاغی مقام معظم رهبری» پنج محور تشکر نمایندگان از اقدامات وزارت نفت است. در همین حال، ۲۲۶ نفر از نمایندگان مجلس شورای اسلامی ۲۸ اردیبهشت سال گذشته از اقدام‌های جواد اوجی وزیر نفت و کارکنان صنعت نفت قدرانی کرده بودند.

افزایش تولید و صادرات نفت با وجود تحریم‌ها برگ زرینی در کارنامه دولت مردمی است

رئیس جمهوری با بیان اینکه نفت و گاز بهترین بخش برای سرمایه‌گذاری است، گفت: افزایش تولید و صادرات نفت با وجود تحریم‌ها و تهدیدها برگ زرینی در کارنامه دو ساله دولت مردمی است. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، سیدابراهیم رئیسی صبح امروز (دوشنبه، ۲۹ آبان‌ماه) در ادامه نظارت‌های ستادی بر دستگاه‌های اجرایی، به وزارت نفت رفت و پس از شنیدن گزارش وزیر و مدیران این وزارتخانه از عملکرد دو ساله، همچنین طرح برخی موانع و مشکلات پیش رو، به بیان دستورات و خط‌مشی‌های مهمی برای ارتقای کمی و کیفی عملکرد این وزارتخانه پرداخته‌وی. با بیان اینکه سرمایه‌گذاری موتور محرک رشد اقتصادی است، نفت و گاز را بهترین بخش برای سرمایه‌گذاری دانست و از مدیران مجموعه وزارت نفت خواست با تلاش برای جذب بیشتر سرمایه داخلی و خارجی به رشد تولید و افزایش کسب درآمد شتاب بیشتری بدهند. رئیس جمهوری افزایش تولید و صادرات نفت با وجود تحریم‌ها و تهدیدها را برگ زرینی در کارنامه دو ساله دولت مردمی دانست و در ادامه جلوگیری از خام‌فروشی به‌عنوان یکی از مسائل مورد تأکید رهبر معظم انقلاب را از جمله وظایف مهم وزارت نفت برشمرد و تصریح کرد: فراوری نفت خام به افزایش تولید، اشتغال و بهره‌وری منجر خواهد شد. تأکید بر معطل نگه نداشتن طرح‌های توسعه‌ای وزارت نفت به بهانه دیدگاه‌های کارشناسی، تسریع در تکمیل طرح سرمایه‌گذاری‌های مشعل با استفاده از ظرفیت شتاب‌دهی دانش‌بنیان و توجه ویژه به مدیریت مصرف در کنار مدیریت تولید از دیگر نکات مهم مطرح‌شده از سوی رئیسی بود. در ادامه موضوع قاچاق سوخت را از معضلات جدی کشور و مقابله با آن را وظیفه همه دستگاه‌های مسئول با همکاری وزارت نفت برشمرد گفت: اگر کشورهای همسایه ما نیازمند سوخت هستند، باید از مبادی رسمی و در قالب امضای قراردادهای معین اقدام به خرید سوخت مورد نیاز خود کنند تا هم از خسارت‌های گسترده قاچاق جلوگیری شود و هم درآمد حاصل از آن صرف رفاه مردم منطقه شود. رئیس جمهوری بر ضرورت نظارت و مراقبت جدی نسبت به حفظ پاکي و سلامت اقتصادی وزارت نفت تأکید و اظهار کرد: در مجموعه‌های ثروت‌سازی نظیر وزارت نفت باید به‌شدت مراقب ورود دست‌های ناپاک و روابط ناسالم اداری به‌ویژه در امضای قراردادها بود. رئیسی عمل به مسئولیت اجتماعی وزارت نفت را از جمله اقدام‌های خوب این وزارتخانه توصیف کرد و با تأکید بر اولویت‌دهی به هزینه‌کرد این منابع در توسعه مناطق نزدیک به مراکز تولید، همچنین مراقبت از چانه‌زنی افراد، نهادهای سازمان‌ها در جلب

ایمن منابع، وزیر نفت را مکلف کرد با نظارت و کنترل هیتیتی متشکل از افراد مسئول نسبت به اجرای منضبط و نظاممند مسئولیت اجتماعی اقدام کند. ضرورت ایجاد بیکپارچگی در بخش‌های بالادستی، میان‌دستی و پایین‌دستی پتروشیمی با هدف پیروی از سیاست‌های کلی وزارت نفت، تأکید بر رفع ناترازی‌ها به‌ویژه در بخش بنزین و گاز و تبدیل این فراورده‌ها به نفت، برنامهریزی برای جذب و حمایت سرمایه‌گذاران بخش خصوصی با تقصین سرمایه و سود، هوشمندسازی حوزه نفت و گاز با بهره‌گیری از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان و عملیاتی کردن مردمی‌سازی در مجموعه وزارت نفت از طریق سهیم کردن مردم از دیگر تأکیدها مهم رئیس‌جمهوری به مدیران ارشد وزارت نفت بودوی یکی از اطمینان‌بخش‌ترین بخش‌ها برای جذب و هدایت نقدینگی مردم به سمت تولید را مشارکت و سرمایه‌گذاری در میدان‌های مشترک نفت و گاز کشور دانست و گفت: بهره‌برداری از میدان‌های مشترک از اولویت‌های جدی دولت ایران جذب سرمایه‌گذاری است و نباید از این منابع خدادادی متعلق به مردم غفلت کرد. رئیس‌استی کیفی‌سازی تولید و حرکت به سمت تولید محصولات باکیفیت اعم از بنزین و گازوئیل را از ماموریت‌های مهم وزارت نفت دانست و افزود: وزارت نفت موظف است با نظارت جدی بر تزحیره تولید و توزیع، میزان هدررفت انرژی را محاسبه و برای جلوگیری از آن در این بخش، همچنین در عرصه مصرف به‌صورت توان‌مان برنامهریزی کند. رئیس‌جمهوری ارتقای کیفیت محصولات پتروشیمی، توسعه عمودی تزحیره تولید نفت و گاز، برنامهریزی جدی برای کنترل مصرف انرژی و اقدامهای غیرعقیمت همسو با انضباط‌بخشی به مصرف را مورد تأکید قرار داد و خطاب به وزیر و مدیران ارشد وزارت نفت تأکید کرد که

برای رفع موانع موجود در اجرای طرح‌های توسعه‌ای در بخش نفت و گاز اقدام کنندوی با اشاره به ضرورت بازنگری در نوع ارتباطات وزارت نفت با شرکت ملی نفت، بر بازنگری فوری در قوانین و مقررات دست و پاگیر در این بخش با حفظ نظارت‌های قانونی تأکید کرد. رییس‌دی در بخش پایانی سخنان خود، ضمن دستور پیگیری رفع مسائل وزارت نفت با صندوق توسعه ملی، بر استمرار اقدامات و فعالیت‌های جهادی وزیر و مدیران برای ارتقای این وزارتخانه به جایگاه شایسته خود تأکید کرد.

تشریح عملکرد ۲ ساله وزارت نفت در حضور رئیس جمهوری

در همین حال، جواد اوجی صبح روز دوشنبه، ۲۹ آبان‌ماه، در نشست نظارت ستادی بر دستگاه‌های اجرایی که با حضور رئیس‌جمهوری و وزرات نفت برگزار شد، در گزارشی به تشریح اقدام‌های و عملکرد دو ساله این وزارتخانه در زمینه سرمایه‌گذاری برای تکمیل پروژه‌های نیمه‌تمام و طرح‌های جدید با اولویت افزایش تولید، اجرای طرح‌های تک‌نگهداشت و افزایش تولید گاز، اجرا و تکمیل طرح جمع‌آوری گازهای مشعل، «اجرای طرح‌های توسعه ذخیره‌سازی گاز طبیعی، افزایش ظرفیت پالایش نفت و میانات گازی و تکمیل و بهره‌برداری از طرح‌های خطوط لوله انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی پرداخت، وی در ادامه به اجرا و تکمیل طرح‌های صنعت پتروشیمی، تکمیل و بهره‌برداری از طرح‌های توسعه گازرسانی، تولید بار اول اقامدهای تفریحی و اهریبدی با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان، افزایش آمار رشد تولید نفت خام و گاز با تحقق سرمایه‌گذاری در میدان‌های مشترک و افزایش ظرفیت پالایشگاه‌ها، رشد صادرات نفت و گاز و پتروشیمی، اقدام‌های دولت در زمینه تأمین پایدار انرژی و سوخت مورد نیاز کشور، اقدام‌های انجام‌شده در زمینه جلوگیری از قاچاق سوخت، شروع طرح‌های پهنه‌سازی مصرف سوخت و رکوردشکنی بی‌سابقه در ذخیره‌سازی سوخت مایع اشراق کرد، وزیر نفت اجرای سیاست‌های غیرقیمتی کاهش مصرف انرژی، اجرای طرح پهنه‌سازی مصرف گاز، دستاوردهای توسعه دیپلماسی فعال و متوازن انرژی و ارتقای سطح تعاملات بین‌المللی، صدور خدمات فنی و مهندسی به سایر کشورها، توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان در وزارت نفت، عملکرد وزارت نفت در اجرای طرح‌های مسئولیت اجتماعی و توجه ویژه به سرمایه‌های انسانی صنعت نفت و گاز را از دیگر دستاوردهای وزارت نفت در دو سال، گزارش داد.

وزیر نفت: ۷۶ میلیارد دلاری طرح نفتی در دولت سیزدهم در جریان است

وزیر نفت با اشاره به اینکه در دولت سیزدهم در مجموع ۱۸۲ طرح به ارزش ۷۶ میلیارد دلار در صنعت نفت با هدف افزایش ظرفیت تولید در پالادست و پاپین‌دامت در جریان است، گفت: در این دولت طرح‌های نیمه تمام به ارزش ۲۸.۵ میلیارد دلار که عمدتاً طرح‌های نیمه تمام پالادست و پاپین‌دامت صنعت نفت بوده، تکمیل و به بهره‌برداری رسیدند. جواد اوجی در جریان بازدید سید ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری اسلامی ایران از وزارت نفت در ادامه نظارت‌های ستادی بر دستگاه‌های اجرایی با تبریک میلاد با سعادت حضرت زینب (سلام‌الله‌علیها) با بیان اینکه در هیچ دوره‌ای رئیس‌جمهوری تا این اندازه از صنعت نفت پشتیبانی نکرده و به آن بها نداده است، افزود: به نمایندگی از همه همکاران در صنعت نفت به

حضور رئیس‌جمهوری در وزارت نفت در ادامه

افزایش تولید و صادرات نفت بزرگ

وزیر نفت: ۷۶ میلیارد دلار طرح نفت



ادامه داد؛ این طرح را در هر کدا
تعریف شده است. او می تصریح
ساخت پالایشگاه فاز ۱۴ پارس
برده بود و پیشرفت ۵۰ تا ۷۰ درصد
از این دولت سیزدهم توسعه
بیان اینکه عمده طرح های توسعه
مانده بودند در این دولت جمع
گفت: در میدان مشترک پارس
از این مخزن تامین می شود،
تقریباً صفر تا ۱۰۰ آن در این
پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی
در دولت سیزدهم انجام شد
در میدان مشترک پارس جنوبی
افزایش تولید گاز از میدان
تکمیل خط لوله جدید فاز ۱۶
پارس جنوبی امروز نسبت به
متر مکعب گاز بیشتری تولید می
حوزه مایه های نفتی نیز افزایش
شده است. ادامه داد: تا آنجا که
در ابتدای دولت سیزدهم به ۴
رسیده است. او تاکید بر این
برداشت می شود که پارس
گفت: یکی از رسالت های مهم

لحاظ پشتیبانی و دلگرمی که در دوسال دولت مردمی از وزارت نفت داشته‌اید، از شما تشکر می‌کنم.وی ادامه داد: اولویت‌هایی برای صنعت نفت در دولت سیزدهم برنامه‌ریزی شده که از مهم‌ترین اولویت‌ها سرمایه‌گذاری در پروژه‌های کلیدی بوده است. وزیر نفت تاکید کرد: سرمایه‌گذاری‌ها در حفظ و نگهداشت تولید، رشد تولید نفت و گاز، افزایش تولید از میادین مشترک جمع‌آوری گازهای مشعل، ذخیره‌سازی گاز طبیعی، توسعه اکتشاف میدان‌های نفتی و گازی جدید، افزایش ظرفیت‌های پالایشی نفت و فرآورده‌های نفتی، احداث پالایشگاه‌ها، کیفی‌سازی فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های موجود، افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی و افزایش فروش گاز در پالایشگاه‌های گازی از موارد کلیدی و پروژه‌های سرمایه‌گذاری صنعت نفت در دولت سیزدهم بوده است. وی با اشاره به اینکه «در این دولت ۱۰۲ طرح که عمدتاً طرح‌های نیمه‌تمام بالادست و پایین‌دست صنعت نفت بوده، تکمیل و به بهره‌برداری رسیدند، گفت: ارزش این طرح‌ها ۲۸۵ میلیارد دلار برآورد می‌شود. البته طرح‌های نیمه‌تمامی را انتخاب کردیم که در راستای رشد تولید نفت و گاز تاثیرگذار باشند. وی افزود: ۵۰ طرح جدید نیز برای سرمایه‌گذاری جدید به ارزش ۴۷۵ میلیارد دلار تعریف کردیم و در مجموع ۱۸۲ طرح به ارزش ۷۶ میلیارد دلار در دست صنعت نفت با هدف افزایش ظرفیت تولید در بالادست و پایین‌دست در جریان است. وی نفت با تاکید بر اینکه اگر بخواهیم رشد تولید محقق شود باید دغدغه سرمایه‌گذاری را داشته باشیم،



اخبار نفت و گاز اروندان

حضور مدیرعامل و کارکنان در اجتماع بزرگ حمایت از مردم غزه در استان خوزستان



به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز شنبه ۲۷ آبان ۱۴۰۲ مردم استان خوزستان در حمایت از مردم مظلوم فلسطین و اعلام انزجار نسبت به جنایات و نسل کشی رژیم غاصب صهیونیستی تجمع کردند.

در این اجتماع با شکوه مهندس عبدالله عذاری اهوازی مدیرعامل و جمعی از مدیران، روساء و کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان حضور داشته و هم قدم و همصدا با سایر شرکت کنندگان در محل حوزه علمیه امام خمینی (ره) اهواز فریاد مرگ بر اسرائیل و مرگ بر آمریکا سر داده و باری دیگر انزجار خود را از رژیم کودک کش صهیونیستی به گوش عالمیان رساندند. گفتنیست، به همین مناسبت کارکنان این شرکت در خرمشهر نیز در محل مسجد جامع این شهر همگام با مردم انقلابی خرمشهر حضور یافته و با آرمانهای انقلاب، رهبری و فلسطینا آزادی خواه تجلیل میثاق کرده و شعار مرگ بر صهیونیست سر دادند.

کارگاه آموزشی خانواده و عزت نفس ویژه خانواده کارکنان برگزار شد



به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، جمعه ۲۶ آذر ماه ۱۴۰۲، به همت واحد آموزش مدیریت منابع انسانی این شرکت کارگاه آموزشی خانواده و عزت نفس در باشگاه گلستان پالایشگاه آبادان برگزار شد.

این کارگاه آموزشی که با استقبال خانواده کارکنان همراه بود در راستای آشنایی آنان با مباحث سلامت روان برگزار شد و از عناوین مهم این دوره می توان به؛ آشنایی با ماهیت عزت نفس، ویژگی های افراد با اعتماد به نفس بالا و پایین، روش های شکل گیری عزت نفس، تله های زندگی، انواع خطاهای شناختی در عزت نفس اشاره نمود و در انتهای مباحث ارائه شده ضمن برگزاری کارگاه آموزشی به سوالات مطرح شده خانواده ها از سوی مدرس دوره، پاسخ داده شد.

برگزاری جشن میلاد حضرت زینب (س) و گرامیداشت روز پرستار



به مناسبت ولادت حضرت زینب (س) و روز پرستار با حضور مدیران، روسا و کارکنان در نمازخانه های ستادی و عملیاتی این شرکت مراسمات جشن باشکوهی برگزار شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز اروندان، روز یکشنبه ۲۸ آبان ۱۴۰۲ در سالروز ولادت حضرت زینب (سلام الله علیها) اسوه صبر و شکیبایی، بانوی قیام دشت کربلا که روز پرستار نیز نامیده شده است، کارکنان این شرکت ضمن پاسداشت این روز، در جشنی به همین مناسبت شرکت کردند.انمه جماعت در رسای شاخصهای والای شخصیتی حضرت زینب (س) و خصوصیات اخلاقی ایشان سخنرانی کردند و یادآور شدند که این بانوی بزرگوار مظهر استقامت در برابر حادثه بزرگ کربلا بود و مهمترین شاخصه ایشان؛ حجاب، عبادت و صبر بود.در ادامه این مراسمات مداحان اهل بیت به بیان اشعاری زیبا و مولودی خوانی پرداختند.گفتنی است در پایان این مراسمات از کارکنان و پرستاران واحد بهداری شاغل در مناطق عملیاتی این شرکت تقدیر و همچنین به حاضرین در مراسم به قید قرعه جوایزی اهدا گردید.

امسال وزارت نیرو اعلام کرده است که ۹۳ درصد سوخت نیروگاه ها گاز بوده است، یعنی سوخت مایع کمتری مصرف شده است. جدا از نیروگاه‌ها به فرودگاه‌ها نیز سوخت داده می‌شود، همچنین ۳۶ هزار واحد از صنایع عمده گازرسانی شده است. در این بخش یعنی گازرسانی نیز کارهای بزرگی انجام داده‌ایم.اوجی به موضوع ناترازی سوخت و حمله سایبری به جایگاه‌های عرضه سوخت اشاره کرد و گفت: دشمن در حمله سایبری شکست خورد و به اهداف خود نرسید.وی به رشد تولید بنزین نیز اشاره و تصریح کرد: تولید بنزین از ۹۳ میلیون لیتر در روز به ۱۱۶ میلیون لیتر رسیده است و البته مصرف بنزین نیز از ۸۰ میلیون لیتر در روز به عدد ۱۲۲ میلیون رسید و پیش‌بینی می‌شود مصرف بیش از این نیز افزایش یابد.وزیر نفت به دلایل رشد مصرف بنزین اشاره و اظهار کرد: سالانه یک و نیم میلیون خودرو اضافه می‌شود و هیچ خودروی فرسوده‌ای نیز از رده خارج نمی‌شود، همچنین تردهای جاده‌ای بعد از کرونا افزایش یافته و قاچاق سوخت نیز داریم که این موارد همه از دلایل مصرف بالای بنزین است.اوجی به طرح‌های بهینه‌سازی مصرف سوخت نیز اشاره کرد و گفت: یکی از کارهای خوبی که انجام شده تبدیل خودروهای بنزینی به گازسوز است که خود وزارت نفت آن را انجام می‌دهد. در بحث صنایع نیز تیم‌هایی تشکیل شده تا اصلاح سیستم سوخت و یا اصلاح موتورخانه‌ها را انجام دهند.وی با بیان اینکه در سرمایه‌گذاری اتفاق‌های خوبی در دولت گذشته نیفتاد که ناترازی در سوخت ایجاد شد، افزود: سال گذشته سخت‌ترین زمستان را پشت سر گذاشتیم و تنها در تربت‌جام مشکل محدودی پیش آمد و قطعی گازی در هیچ کجای کشور نداشتیم.وزیر نفت به موضوع ذخیره‌سازی گاز نیز اشاره و تصریح کرد: پارسال ۳۷۱ میلیون مترمکعب ذخیره‌سازی داشتیم که امسال به ۸۵۰ میلیون مترمکعب رسیده یعنی ۲۷ درصد بیشتر ذخیره‌گازی شده است. همچنین خوشبختانه در حوزه صنایع میزان سوختی که امسال ذخیره کردیم بی سابقه است. ۳.۲ میلیارد لیتر گازوئیل برای نیروگاه‌ها ذخیره شده و ۱.۲ میلیارد لیتر نفت کوره داریم که نشان می‌دهد در این خصوص مشکل چندان نخواهیم داشت.اوجی با اشاره به اینکه امروز تیمی که در وزارت نفت هستند همه جهادی عمل می‌کنند، افزود: در حوزه بین الملل نیز کارهای خوبی انجام شده است. در کشورهایی که در این دولت سفر کرده‌ایم به انعقاد ۶۶ تفاهم‌نامه و ۲۵ قرارداد رسیدیم که تولید ما را افزایش داد. همچنین ارزش تقریبی این ۶۶ تفاهم‌نامه ۶۲ میلیارد دلار است. وی به بحث استفاده از دانش‌بنیان‌ها در صنعت نفت اشاره و اظهار کرد: در این حوزه به گواه معاونت علمی و فناوری رییس‌جمهوری رتبه نخست هستیم. در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی نیز در بسیاری از حوزه‌ها برنامه داریم و ۲ هزار و ۲۰۰ پروژه مسئولیت اجتماعی به ارزش ۵ همت در بخش‌های مختلف انجام داده‌ایم. وزیر نفت با بیان این که در دولت‌های یازدهم و دوازدهم به دلیل عدم توجه به نیروهای انسانی فرار نخبگان زیادی در صنعت نفت اتفاق افتاده است، گفت: الحمدلله با مجموعه اقدام‌های حمایتی صورت گرفته هم‌اکنون نشاط خوبی در میان این پرسنل ایجاد شده است، ضمن آن که بیش از ۲۶ هزار نفر از این پرسنل در قالب بند «و» و بند «دال» تبدیل وضعیت شده‌اند.اوجی با اشاره به تأمین و ذخیره‌سازی سوخت مایع در نیروگاه‌های کشور، انجام تعمیرات اساسی کامل تاسیسات گازرسانی و افزایش تولید ۵۰ میلیون متر مکعبی گاز نسبت به سال گذشته اظهار کرد: امسال با وجود ناترازی گاز برای گذر از زمستان با اطمینان بیشتری سوخت زمستانی را تأمین خواهیم کرد.

تولید نفت به ۳۶ میلیون بشکه می‌رسد

وی با تأکید بر این که تا پایان امسال تولید نفت کشور به همت کارکنان شرکت ملی نفت ایران و تلاشی که برای افزایش صادرات صورت می‌گیرد، به سه میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه خواهد رسید، گفت: در سال آینده تلاش می‌شود تولید به مرز ۴ میلیون بشکه در روز برسد. ایران ۱۶۳ میلیارد بشکه نفت درجا دارد. و ر اساس برنامه هفتم توسعه تولید نفت کشور بایستی به ۵.۷ میلیون بشکه در روز برسد که رسیدن به این هدف قطعا بدون سرمایه گذاری‌های جدید دست یافتنی نخواهد بود.وزیر نفت درباره پروژه استراتژیک فشارافزایی در میدان مشترک پارس جنوبی، تصریح کرد: هیچ پروژه‌ای در حال حاضر مهمتر از این پروژه در کشور و صنعت نفت نیست، زیرا این میدان هم‌اکنون بیش از ۷۰ درصد از گاز مورد نیاز کشور را تأمین می‌کند؛ این پروژه نیاز به ۲۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری دارد و خوشبختانه مطالعات اولیه آن رو به اتمام است؛ اگر پروژه فشارافزایی در میدان پارس جنوبی طی سه تا چهار سال آینده انجام نشود، در این میدان شاهد افت فشار محسوسی خواهیم بود.

۲۲ پروژه صنعت نفت پشت سد محیط زیست

اوجی با تأکید بر این که هم اکنون ۳۲ طرح وزارت نفت برای شروع به کار در سازمان محیط زیست کشور معطل است، اذعان کرد: بیش از دو سال است که بعضی از این طرح‌ها معطل مانده است، اطلاعات و سوابق مربوط به این طرح‌ها طی روزهای آتی به منظور بررسی بیشتر و دقیق‌تر به دفتر رئیس جمهوری ارسال خواهد شد.

عدد به ۱۸ میلیون متر مکعب می‌رسد.اوجی با اشاره به خاموشی ۴۳ مشعل گاز همراه نفت، افزود: سال آینده جمع‌آوری گازهای مشعل به ۳۲ میلیون متر مکعب و در سال ۱۴۰۴ به ۶۲ میلیون متر مکعب می‌رسد.وی ادامه داد: جمع‌آوری این گازها در قالب ۵۴ پروژه به ارزش ۵.۵ میلیارد دلار در تمام میدان‌های نفتی و مراکز بهره‌برداری انجام خواهد شد. از سوی دیگر، هر میدان جدیدی که توسعه می‌دهیم گاز مشعل دارد و باید برنامه‌ریزی برای جمع‌آوری گاز مشعل انجام شود.وزیر نفت با بیان اینکه بیشترین جمع‌آوری گازهای همراه در میدان‌های غرب کارون بوده است، تصریح کرد: عمده میدان‌هایی که باقی‌مانده مربوط به میدان‌های شرق کارون است که گازهای غنی است. در عسلویه نیز جمع‌آوری گازهای فلر مربوط به پالایشگاه‌ها انجام خواهد شد.اوجی با تأکید بر اینکه طرح‌های ذخیره‌سازی گاز در چند سال گذشته مغفول مانده بود، گفت: در شرکت ملی نفت و شرکت ملی گاز ۱.۸ میلیارد دلار قرارداد برای ذخیره‌سازی گاز منعقد شده است.وی با اشاره به ناترازی بنزین و گازوئیل در کشور، افزود: در دولت قبل اعتقادی به ساخت پالایشگاه وجود نداشت اما در دولت سیزدهم علاوه بر افزایش ظرفیت ۱۰ پالایشگاه نفتی موجود، احداث پالایشگاه‌های جدید در دستور کار قرار گرفت. وزیر نفت ادامه داد: ۶ طرح کلان کیفی‌سازی و افزایش ظرفیت تولید در پالایشگاه‌ها به ارزش ۲.۷ میلیارد دلار منعقد شده است که بخشی از آن مانند طرح توسعه پالایشگاه آبادان و بهبود کیفیت پالایشگاه اصفهان به بهره‌برداری رسید. همچنین فرآیند ساخت پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و مروراید مکران هرکدام به ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه در حال انجام است.اوجی به توسعه خطوط انتقال فراورده‌های نفتی با هدف کاهش تردد جاده‌ای، کاهش هزینه‌های اقتصادی و حفظ محیط‌زیست اشاره کرد و گفت: ۱.۲ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در این زمینه انجام شد و بخشی از این خطوط مانند خط ۲۶ اینچ بندرعباس به سیرجان به طول ۴۶۰ کیلومتر و از تنگه فنی- شازند به بهره‌برداری رسیده است.وی تأکید کرد: در بخش پتروشیمی نیز در دولت سیزدهم ۳.۵ میلیارد دلار پتروشیمی با ظرفیت اسمی ۱۵ میلیون تن و عملیاتی ۵ میلیون تن مانند پتروشیمی گچساران افتتاح شد و توسعه زنجیره‌های مربوط به صنایع تکمیلی نیز آغاز شده است. وزیر نفت افزود: اکنون ۷۰ مجتمع پتروشیمی در کشور داریم که عمده آن به بخش خصوصی و محصولاتی واگذار شده است.اوجی با بیان اینکه شرکت ملی گاز ایران دستاوردهای بسیاری تا به امروز و در طول دولت سیزدهم داشته است، اظهار کرد: امروز ۹۸ درصد خانوار شهری و ۸۹ درصد خانوار روستایی از نعمت گاز بهره‌مند هستند، تنها به میزان ۲ درصد خانوار شهری و نزدیک به ۱۱ درصد خانوار روستایی باقی مانده است.وی به موضوع خطوط انتقال گاز اشاره و تصریح کرد: ۱۳۰۰ کیلومتر خط لوله انتقال گاز در همین دوره و دولت سیزدهم به ارزش ۱ و نیم میلیارد دلار به بهره‌برداری رسیده که لازم به ذکر است در حوزه زاهدان انقلابی در حوزه گازرسانی انجام شده است.وزیر نفت به بحث تولید بار اول اقلام و تجهیزات نفتی نیز اشاره کرد و گفت: نزدیک به ۸۰ درصد تجهیزات ما تولید داخلی است، البته یک سری کالا را هم از خارج وارد می‌کنیم. همچنین در بحث تولید اقلام تحریمی و راهبردی که در داخل تولید می‌شود دو سال است که رتبه نخست را به گواه معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری کسب کرده‌ایم.اوجی ادامه داد: تعداد کالاهای وارداتی را کاهش داده‌ایم و از توان شرکت‌های داخلی و دانش‌بنیان استفاده کردیم. یعنی چیزی حدود ۵۰۰ درصد در این زمینه رشد داشته‌ایم. به محض اینکه همکاران ما جایی احساس می‌کنند که در سازنده داخلی یا شرکت‌های دانش‌بنیان توانمندی وجود دارد، واردات آن کالا منع می‌شود.وی با شاره به اینکه نتیجه این سرمایه‌گذاری ها و این تلاش‌ها به رشد تولید منجر شده است، افزود: رشد تولید نفت در این دولت از ۲ میلیون ۳۰۰ هزار در روز به ۳ میلیون ۴۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است و تا پایان امسال هم قول دادیم به سه میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه و سال آینده به چهار میلیون بشکه برسانیم.وزیر نفت به رشد افزایش شاخص‌ها نیز اشاره و اظهار کرد: تولید گاز از ۹۱۰ به ۹۸۲ میلیون مترمکعب رسیده است. پالایش گاز در پالایشگاه‌ها از یک میلیارد و ۳۱ هزار به یک میلیارد و ۸۷ هزار و جمع‌آوری گازهای مشعل از ۱.۲ به ۱۱.۵ میلیون متر مکعب در روز رسیده است.اوجی به رشد تولید در میدان‌های مشترک نفتی نیز اشاره و تصریح کرد: تولید در این میدان‌ها در روزی که دولت سیزدهم شروع شد ۴۱۲ هزار بشکه بود که امروز به ۴۶۰ هزار بشکه در روز است. از این میدان‌های مشترک سه میدان گازی و ۱۶ میدان نفتی است که اولویت ما با میدان‌های نفتی است. در حوزه پالایشگاه نیز همین طور است. ظرفیت پالایشگاه نفت از ۲ میلیون و ۱۰۰ به ۲ میلیون و ۳۷۰ هزار بشکه رسیده است و در تمامی بخش‌های مختلف رشد دیده می‌شود.وی افزود: در سال ۱۴۰۱ رشد اقتصادی گروه نفت و گاز ۱۰ و نیم درصد بود و در سه ماه نخست امسال بر اساس گواه مرکز آمار به ۱۹.۸ درصد رسید و چند روز پیش نیز رئیس کل بانک مرکزی نیز اعلام کرد که پیش‌بینی می‌کند تا پایان امسال رشد گروه نفت و گاز به ۱۵ درصد برسد که برآورد ما این است که به بالاتر از ۱۵ درصد خواهیم رسید.وزیر نفت اظهار کرد:



تولید است که در این زمینه در میدان‌های مشترک نفت و گاز ۶ قرارداد به امضا رسیده که بیشتر مربوط به میدان‌های مشترک غرب کارون مانند آزادگان، یاران و ... می‌شود و ارزش این قراردادها ۱۴.۵ میلیارد دلار است.وزیر نفت تأکید کرد: بعضی از این طرح‌ها شروع عملیات آغاز شده و بعضی به بهره‌برداری رسیده است.اوجی با بیان اینکه اگرچه اغلب میدان‌های مشترک نفتی ایران در خشکی با کشورعراق مشترک است، افزود: همچنین در میدان‌های مشترک دیگر نیز اقدامات لازم آغاز شده است. به طور مثال در میدان فروزان تولید نفت در شروع دولت سیزدهم روزانه ۲۴ هزار بشکه در روز بود که این عدد امروز به ۳۰ هزار بشکه رسیده است و تا پایان شهریور سال ۱۴۰۴ به ۴۰ هزار بشکه در روز بالغ خواهد شد. تولید از این میدان مشترک ۲۵ درصد رشد داشته و تعداد چاه‌ها نیز با رشدی ۸ درصدی همراه بوده است.وی ادامه داد: توسعه میدان‌های مستقل گازی مانند میدان توس، دی، آغار، هما، وراوی، کیش و ... در کشور نیز در جریان است.

جمع‌آوری ۶۲ میلیون متر مکعب گازهای همراه نفت با

سرمایه‌گذاری ۵.۵ میلیارد دلاری

وزیر نفت به جمع‌آوری گازهای مشعل در دولت سیزدهم اشاره کرد و گفت: در سال ۹۰ حدود ۴۰۰ هزار متر مکعب از گازهای مشعل جمع‌آوری می‌شد که این عدد در شروع دولت سیزدهم به ۲.۳ میلیون متر مکعب رسید و امروز ۱۱.۵ میلیون متر مکعب از این گازها جمع آوری می‌شود و تا پایان سال این



از ۴ شرکت اصلی وزارت نفت کرد: بعضی از این طرح‌ها مانند جنوبی بیش از ۱۴ سال زمان صد داشتند اما تکمیل نمی‌شدند این طرح‌ها شتاب گرفت.وی با تمام که سال‌ها بر روی زمین، دبی شد و به بهره‌برداری رسید، جنوبی که ۷۰ درصد از گاز کشور فاز ۱۱ به بهره‌برداری رسید که ولت انجام شد. همچنین احداث که بخش مهمی از تکمیلی آن نیز از دیگر اقدامات وزارت نفت است. از دیگر اقدامات برای متزک پارس جنوبی می‌توان به اشاره کرد.وزیر نفت افزود: در شروع دولت سیزدهم ۵۰ میلیون شود.اوجی با اشاره به اینکه در تولید در دولت سیزدهم محقق تولید نفت از ۲.۱ میلیون بشکه ۳ میلیون بشکه در شرایط فعلی تکه هر میدان نفتی و گازی که مال افت تولید و افت فشار دارد، م صنعت نفت حفظ و نگهداشت

Raeisi: Oil output, export hikes amid sanctions a 'golden leaf in popular government's record'

President Seyyed Ebrahim Raeisi on Monday said the increase in oil production and exports amid sanctions and threats is a "golden leaf in the popular government's record" in the past two years.

He made the statement during his visit to the Oil Ministry and meeting with Oil Minister Javad Owji and other top officials, discussing the ministry's performance and problems and giving guidelines for promoting quality and boosting output.

"Oil and gas industry is the best sector for investment," said the president, urging oil officials to attract more domestic and foreign capitals for accelerating the process of production and increasing revenues.

He also urged the ministry to avoid selling raw materials as underlined by the Leader of the Islamic Revolution, pointing out that the processing of crude oil creates job opportunities and boosts productivity. Implementation of development projects, flare gas collection by using the expertise of knowledge-based companies, and production and consumption management were among the issues Raeisi put great emphasis on. He said the country is grappling with fuel smuggling, urging all related organizations to cooperate with the Oil Ministry to solve the predicament.

The president also stressed the need for establishing inte-



grated systems in petrochemical upstream, midstream, and downstream sectors within the Oil Ministry's general policies, redressing imbalances particularly in gasoline and gas sectors, devising plans for attracting private-sector investors, and using artificial intelligence (AI) in oil and gas industry through cooperation of knowledge-based firms. The exploitation of fields shared with neighboring states is among the top priorities of the government, which helps attract investment, Raeisi mentioned.

Raeisi briefed on ministry performance. Owji gave the president a report on his ministry's performance over the past two

years.

The ministry has made investments in completing partly-finished projects and implementing new projects to boost production, carried out gas megaprojects, collected flare gas, expanded the storage of natural gas, increased oil and gas condensate refining capacities, and completed and launched the oil pipeline projects, he said. In addition, several petrochemical and gas projects have been completed and put into operation, said Owji, adding first-time production of sanctioned strategic items in collaboration with knowledge-based companies, increase in oil and gas output through investing in joint fields and boosting refineries'

capacities, hike in oil, gas, and petrochemical exports, sustainable fuel supply, fight against fuel smuggling, optimization of fuel consumption, and unprecedented storage of fuel are among the measures the ministry has carried out during the two-year period. The ministry has adopted non-pricing strategies to reduce energy consumption, put gas consumption optimization plan into action, promoted energy diplomacy and international interactions, exported technical and engineering services to different countries, developed knowledge-based firms' cooperation, and paid due heed to human resources and social responsibilities, Owji concluded.

Owji: Iran supports OPEC+ agreement, decisions

Oil Minister Javad Owji on Wednesday said Iran, as one of the founders of OPEC, always supports the agreement and decisions made by OPEC+, a group comprising the Organization of the Petroleum Exporting Countries and allies.

The minister added Iran is convinced that the agreement reached between the alliance's members and issued in OPEC and non-OPEC producers' Declaration of Cooperation brings benefits for global oil market, producers, consumers, and economy. Owji made the remarks as OPEC+ is scheduled to meet in Vienna on Sunday and could make further changes to an agreement that already limits supply into 2024, according to analysts and OPEC+ sources, to support the market.

"All observers and experts of the oil market acknowledge the constructive achievements of the OPEC+ agreement for the market stability and energy security," stated



the minister, adding the OPEC+ member states will discuss all options in their Sunday meeting to maintain the oil market stability.

"The escalation and continuation of tensions in the Middle East region will lead to uncertainty and instability in energy markets,

particularly oil market, and endanger the regional and global energy security," he underlined.

"The continuation of political instability causes sharp fluctuations in global oil prices and imperils security of energy supply and sustainable development of energy

industry," continued the minister.

The sustainable stability of oil market demands the continuation of cooperation between OPEC and non-OPEC members, noted Owji, adding, the OPEC+ member states are determined to provide oil market with stability and maintain it and their performance and putting the Declaration of Cooperation into action during the past years prove it.

The agreement and decisions made by OPEC+ is a key factor for eliminating fluctuations in oil market, improving global economy, encouraging new investments in the world oil industry, and ensuring energy supply.

OPEC+ has delayed its ministerial meeting to set output policy to Nov. 30 from Nov. 26 as previously scheduled, OPEC said in a statement on Wednesday.

Oil prices extended an earlier decline following the surprise development, Reuters reported.

News

Oil retreats on caution ahead of OPEC+ meeting

Oil fell on Tuesday, reversing steep gains made in the past two sessions, as investors turned cautious ahead of a meeting of OPEC+ this Sunday when the producer group may discuss deepening supply cuts due to slowing global growth.

Both contracts had climbed about 2% on Monday after three OPEC+ sources told Reuters that the group, made up of the Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC) and its allies, was set to consider whether to make additional oil supply cuts when it meets on Nov. 26. Brent crude futures was down 55 cents, or 0.7%, to \$81.77 a barrel by 1453 GMT, while U.S. West Texas Intermediate crude futures fell by 54 cents, or 0.7%, to \$77.29.

«No doubt that the upcoming meeting of OPEC+ energy ministers will be one of the most pivotal of recent times as investors are searching for clues as to whether the hints and rumours will be backed up by action,» said Tamas Varga of oil broker PVM.

Short-term speculators took profit on WTI after several indicators were overbought on technical charts, Singapore-based OANDA analyst Kelvin Wong said.

OPEC+ is likely to extend or even deepen oil supply cuts into next year, eight analysts have predicted. RBC Capital analyst Helima Croft said: «We see some scope for the group to do a deeper reduction, but we would anticipate that Saudi Arabia would seek additional barrels from other members to share the burden of the adjustment.» Oil has fallen about 16% since late September as crude output in the U.S., the world's top producer, held at record highs, while the market was concerned about demand growth and economic slowdown.

The latest U.S. inventory reports are forecast to show crude and gasoline stockpiles rose last week, according to a Reuters poll on Monday.

Owji: Oil, gas industry achieves 'unprecedented' 25.6% economic growth

Iran's oil and gas sector has achieved 25.6 percent economic growth, an "unprecedented" rate in domestic industry, Oil Minister Javad Owji said on Wednesday.

Talking to reporters on the sidelines of the weekly cabinet session, he added the Statistical Center of Iran has reported that the Oil Ministry has the best record. Davoud Manzour, the Plan and Budget Organization (PBO) head, has also announced that the oil and gas group's economic growth hits 25.6 percent, the highest rate in the industry.

The achievement was made by investment, a top priority in the Oil Ministry, said Owji, continuing investment helps boost production and create added value. Iran ranks first in the world in terms of oil and gas reserves on aggregate and "we have to use the God-given blessing and potential capitals for making desirable progress".

یادداشت

برنامه وزارت نفت برای جمع آوری ۲ میلیارد فوت مکعب گاز همراه نفت

مظاهر انصاری

مدیر کل اجرایی و پدافند غیرعامل وزارت نفت

برای جمع آوری همه گازهای همراه و مشعل در سطح شرکت ملی نفت ایران ظرفیت جمع آوری و فرآورش گازهای همراه و مشعل در حدود ۲ میلیارد فوت مکعب معادل ۵۷ میلیون مترمکعب در روز در قالب ۵ طرح بلندمدت و ۱۴ مزایده فروش برنامه ریزی شده است. یکی از اولویت های اساسی و محورهای مهم وزارت نفت در زمینه محیط زیست، مدیریت گازهای همراه و مشعل و کاهش آلاینده های اتمسفری است که توجه نکردن به این مهم، هدررفت سرمایه و آلودگی محیط زیست را به همراه خواهد داشت. موضوع مدیریت گازهای همراه و مشعل در صنعت نفت با هدف حذف مشعل سوzy از برنامه های کلیدی وزارت نفت است و بیشترین تلاش ها برای کاهش مشعل سوzy، با حمایت و پیگیری های مستمر و جدی وزیر نفت، در مناطق و شرکت های عملیاتی در حال انجام است تا هر چه زودتر برنامه ها و پروژه های کاهش مشعل سوzy، به پیشرفت کامل برسند و امید می رود با برنامه ریزی دقیق و اجرای به موقع طرح های تعریف شده و راه اندازی آنها، همه پروژه های مرتبط با مشعل سوzy در صنعت نفت در پایان دولت سیزدهم تکمیل شوند و به بهره برداری کامل برسند. نکته بسیار مهم این است که با پیگیری های مستمر همکاران صنعت نفت خوشبختانه هم اکنون ۵ میلیارد دلار در این بخش سرمایه گذاری شده است و کل طرح های جمع آوری گازهای مشعل به صورت مالکیت/ سرمایه گذاری از سوی بخش خصوصی انجام می شود و هزینه های انجام شده پس از بهره برداری از محل تحویل خوراک بازپرداخت خواهد شد: برای جمع آوری همه گازهای همراه و مشعل در سطح شرکت ملی نفت ایران ظرفیت جمع آوری و فرآورش گازهای همراه و مشعل حدود ۲ میلیارد فوت مکعب معادل ۵۷ میلیون مترمکعب در روز در قالب ۵ طرح بلندمدت و ۱۴ مزایده فروش برنامه ریزی شده است. سال ۱۴۰۱ به طور میانگین روزانه حدود ۱۱۳۶ میلیون مترمکعب گاز همراه نفت در شرکت ملی نفت ایران تولید شد که از این مقدار حدود ۶۵ درصد آن معادل ۷۴۶ میلیون مترمکعب در روز به وسیله ایستگاه های تقویت فشار گاز و کارخانه های موجود جمع آوری شد، حدود ۵ درصد معادل ۵ میلیون مترمکعب در روز با راه اندازی پروژه های کوتاه مدت و بلندمدت جمع آوری شد و ارسال به مشعل حدود ۳۰ درصد کل گازهای تولیدی معادل ۳۴ میلیون مترمکعب در روز بود که تا پایان سال ۱۴۰۴ این مقدار نیز جمع آوری خواهد شد. شایان ذکر است که روزانه ۳۷.۴ میلیون مترمکعب از گازهای جمع آوری شده به شبکه سراسری تزریق می شود.

جمع آوری گازهای مشعل به صورت بلندمدت و کوتاه مدت

طرح های جمع آوری گازهای مشعل در دو بخش اصلی به صورت طرح های بلندمدت و طرح های کوتاه مدت برنامه ریزی و در حال اجراست، طرح های بلندمدت (احداث کارخانه های گاز و گاز مایع و ایستگاه های جمع آوری گازهای همراه و مشعل) طبق برنامه ریزی و اقدام های انجام شده، این طرح ها تا پایان سال ۱۴۰۴ با تکمیل ظرفیت به بهره برداری کامل خواهند رسید. فاز نخست کارخانه گاز و گاز مایع ۳۲۰۰ (مالکیت هلدینگ خلیج فارس) در حوزه جغرافیایی غرب کارون به بهره برداری رسید، برای تأمین خوراک کارخانه یادشده پروژه خط لوله انتقال گازهای مازاد دارخوین و ایستگاه جمع آوری گازهای واحد غرب کارون نیز با حجم تقریبی ۱۰۰ میلیون فوت مکعب در روز در مرحله اول و به مبلغ ۷۲ میلیون یورو به صورت بیع متقابل به هلدینگ خلیج فارس واگذار شده است. کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ با ظرفیت ۲۴۰ میلیون فوت مکعب در روز در حوزه جغرافیایی دهلران، دزفول شمالی که هم اکنون ۸۵.۳۸ درصد پیشرفت داشته است و تا پایان امسال به بهره برداری کامل خواهد رسید. برای تأمین پایدار خوراک کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ پروژه احداث ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران به ظرفیت ۸۵ میلیون فوت مکعب در روز و مبلغ ۱۲۸ میلیون یورو و خط لوله دهلران به مبلغ ۸۵ میلیون یورو به سرمایه گذار واگذار شده که تا پایان امسال به بهره برداری خواهند رسید، همچنین پروژه تکمیل ایستگاه تقویت فشار گاز چشمه خوش و پایدار غرب نیز به صورت EPCF و با مبلغ ۵۳ میلیون یورو به سرمایه گذار واگذار شده است. کارخانه گاز و گاز مایع خارک (قرارداد ساخت و اجاره با شرکت صف)، با ظرفیت ۳۰۰ میلیون فوت مکعب در روز در حوزه جغرافیایی جزیره خارک هم اکنون ۶۷.۱ درصد پیشرفت دارد و تا پایان سال ۱۴۰۴ راه اندازی کامل خواهد شد. طرح جمع آوری گازهای مشعل در شرق کارون در حوزه جغرافیایی آغاچاری، گچساران با ظرفیت ۵۹۳ میلیون فوت مکعب در روز و مارون با ظرفیت ۲۴۹ میلیون فوت مکعب در روز در قالب دو قرارداد با هلدینگ خلیج فارس و پتروشیمی مارون تا پایان سال ۱۴۰۴ راه اندازی خواهد شد.

۱۵ طرح کوتاه مدت جمع آوری گازهای همراه نفت

طرح های تعریف شده کوتاه مدت جمع آوری گازهای مشعل شامل پارسی کلاستر، مارون ۳، منصوری، مارون ۶، چشمه خوش، سروستان و سادات آباد، مسجدسلیمان - نفت سفید - تمبی - پرسپاه، زیلایی، هفت شهیدان و نرگسی، عنبر و لالی، قلعه نار، خشت، سکوی سلمان، سرکان و ماله کوه است. طرح های پارسی کلاستر با ظرفیت ۳.۵ میلیون فوت مکعب در روز، مارون ۳ با ظرفیت ۱۵ میلیون فوت مکعب در روز، منصوری با ظرفیت ۱۰ میلیون فوت مکعب در روز، مارون ۶ با ظرفیت ۲۲ میلیون فوت مکعب در روز و چشمه خوش با ظرفیت ۶۰ میلیون فوت مکعب در روز تا پایان سال ۱۴۰۱ راه اندازی شده اند. طرح های سروستان - سادات آباد، خشت، نفت شهر و سومار، مسجدسلیمان، نفت سفید، پرسپاه و زیلایی، هفت شهیدان و نرگسی، عنبر و لالی و قلعه نار با ظرفیت ۱۰۱ میلیون فوت مکعب در روز در حال اجرا هستند. طرح های سکوی سلمان و سرکان/ ماله کوه نیز با ظرفیت ۱۰۴ میلیون فوت مکعب در روز در حال برگزاری مزایده جدید و حدود ۶۴ - ۶۰ میلیون فوت مکعب در روز گازهای همراه باقیمانده با پیش بینی طرح های مذکور (پازان - مارون ۴ - مارون ۳، بنگستان و آسماری شیرین، منصوری - آسماری شیرین، منصورآباد - رامشیر، کوپال آسماری و کوپال بنگستان تا پایان سال ۱۴۰۷ و نیز در مرحله دریافت مجوز واگذاری هستند. انجام مزایده های جمع آوری و فروش گازهای مشعل میدان های سروستان و سادات آباد با ظرفیت ۱۴ میلیون فوت مکعب در روز آذرماه سال ۱۴۰۲ راه اندازی خواهد شد، فاز نخست طرح جمع آوری گازهای همراه نفت چشمه خوش با ظرفیت ۱۰ میلیون فوت مکعب در روز شهریور ۱۴۰۱ راه اندازی شده است. جمع آوری گازهای همراه نفت از تأسیسات سه استان خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد با امضای قراردادی به ارزش ۱.۱ میلیارد دلار با شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس از دیگر طرح ها است که در نتیجه این طرح ۵۹۳ میلیون فوت مکعب در روز گاز همراه جمع آوری و سالانه حدود ۱.۵ میلیون تن به خوراک پالایشگاه ها افزوده می شود.

برنامه های وزارت نفت برای کاهش آلودگی هوا در عسلویه

صیانت از محیط زیست و کاهش انتشار آلاینده ها، همواره از مطالبات اصلی دولت و بالطبع از مهم ترین اهداف وزارت نفت بوده است، همچنین توجه به مناطق تمرکز صنعت نفت یکی از اولویت های حوزه اجرایی وزارت نفت است، از این رو با توجه به استقرار و توسعه صنایع با آلودستی، میان دستی و بیابان دستی صنعت نفت در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و تمرکز فعالیت های پالایشگاه های گاز و واحدهای پتروشیمی در آن منطقه، سبب افزایش آلودگی های زیست محیطی در این منطقه شده است. از این رو برنامه های متعددی در حوزه بهبود وضع محیط زیست به ویژه بهبود کیفیت هوای منطقه ویژه عسلویه تعریف و پیگیری و اجرا شده است. در همین راستا کارگروه بهبود کیفیت هوای منطقه تشکیل و نشست های مختلفی با کارشناسان و مدیران شرکت های مستقر در منطقه عسلویه برگزار و گام های مختلفی بنا به راهبرد کارگروه یادشده (از جمله تحلیل نتایج پایش آلودگی هوای منطقه، تعیین مقادیر انتشار و تعیین اولویت های کاهش انتشار جهت دستیابی به کیفیت مطلوب هوا در سطح منطقه) طرح ریزی شد که سرانجام به تدوین سند راهبردی بهبود کیفیت هوای منطقه انجامید. از سوی دیگر، با توجه به سفر رئیس جمهور وقت به استان بوشهر در اسفندماه سال ۱۳۹۷ و در راستای پاسخ به مطالبات مردمی، سند یادشده به همراه دیگر برنامه های بهبود وضع پساب تولیدی پالایشگاه های گازی و مدیریت پسماندهای تولیدی این مجتمع ها، ارائه و برای تصویب نهایی به هیئت دولت ارسال شد و همه برنامه های این سند تصویب شد. مستندسازی کیفیت هوای محیط، کاهش ۵۰۱.۵ هزار تن انتشار دی اکسید گوگرد و کاهش مشعل سوzy به میزان ۲ هزار و ۳۴۴ میلیون مترمکعب در پالایشگاه های گازی، کاهش انتشار ترکیبات BTEx به میزان ۹ میکروگرم در مترمکعب در مرز صنایع پتروشیمی، احداث تصفیه خانه های پساب تولیدی (در مجموع با ظرفیت هزار و ۸۱۰ مترمکعب در ساعت) و مدیریت پسماندهای ویژه و صنعتی (با ظرفیت ۱۰۰ هزار تن در سال) محورهای مهم تکالیف وزارت نفت در حوزه جمع آوری گازهای همراه نفت است. تاکنون اقدامات فعالیت های پرشماری برای انجام مصوبه هیئت وزیران و بهبود وضع محیط زیست منطقه انجام شده است که اهم آن در محورهای تکالیف مصوبه یادشده، شامل مستندسازی کیفیت هوای محیط، کاهش ۵۰۱.۵ هزار تن انتشار دی اکسید گوگرد، کاهش مشعل سوzy به میزان ۲ هزار و ۳۴۴ میلیون مترمکعب، کاهش انتشار ترکیبات BTEx (به میزان ۹ میکروگرم در مترمکعب در مرز صنایع)، احداث تصفیه خانه های پساب تولیدی پالایشگاه های گازی و مجتمع های پتروشیمی فاز ۲ و مدیریت پسماندهای ویژه و صنعتی است.

منجر به تأخیر در پروژه شود. هدف این فرایند این است تا در صورت وقوع تأخیرات، پروژه و برنامه زمانی مصوب مسیر خود را حفظ کنند. این فرایند شامل شناسایی احتمال تأخیرات، ارزیابی تأثیر آنها بر پروژه و توسعه برنامه ای برای رسیدگی به آنها است تا اطمینان حاصل شود که پروژه در زمان و بودجه مورد نظر تکمیل می شود

در مرجع [۱] به صورت مشروح در مورد برنامه ریزی و پیشگیری از تأخیرات ارائه طریق نموده است. ■ ۵: کانال های ارتباطی

کانال های ارتباطی بخش مهمی از هر پروژه هستند. آنها کمک می کنند تا ذینفعان پروژه با یکدیگر ارتباط برقرار کنند، پیشرفت را به اشتراک بگذارند و هر گونه مشکل را حل کنند. انواع مختلفی از کانال های ارتباطی وجود دارد که می توان از آنها استفاده کرد، از جمله:

- جلسات: برای بحث در مورد مسائل، تصمیم گیری و حل مشکلات.
- ایمیل: برای ارتباط با افراد خارج از تیم و ارسال اسناد، به اشتراک گذاشتن اطلاعات و پاسخ به سوالات.
- گفتگوی برخط: برای ارتباط با افراد در مکان های متفاوت و دور از هم.
- شبکه های اجتماعی: شبکه های برای ارتباط با افراد در داخل و خارج از سازمان و برای به اشتراک گذاشتن اطلاعات، انتشار اخبار و ایجاد روابط.

• ابزارهای مدیریت پروژه: برای ردیابی پیشرفت پروژه، مدیریت وظایف و به اشتراک گذاری اطلاعات. و: محیطی از اعتماد و همکاری ایجاد کنید. ایجاد محیطی از اعتماد و همکاری یک فرایند پیچیده است که مستلزم تلاش و تعهد از سوی همه اعضای تیم پروژه است، برای ایجاد چنین محیطی لازم است تمام افراد تیم ضمن احترام به هم، شفاف و صادق، قابل دسترس و حمایتگر باشند. تجربه نشان می دهد در چنین محیطی ادعا به میزان قابل توجهی کاهش می یابد. ■ نتیجه گیری:

ادعاها یک نگرانی رایج در پروژه های نفت و گاز هستند و می توانند برای شرکت ها هزینه زیادی داشته باشند. مهم ترین راه های پیشگیری از ادعا تعریف دقیق پروژه، داشتن استراتژی قرارداد، مهندسی خوب، انتخاب پیمانکار مناسب و داشتن یک برنامه برای ریسک ها و تأخیرات و ایجاد روابط مثبت با پیمانکاران است.

تعریف دقیق پروژه یکی از بهترین راه ها برای جلوگیری از تغییرات و ادعا است و می تواند هزینه ها و زمان پروژه و زمینه های بروز ادعا را کاهش دهد همچنین ایجاد روابط مثبت با پیمانکاران نیز برای جلوگیری از ادعا بسیار مهم است. این بدان معناست که کارفرمایان باید با پیمانکاران در طول پروژه ارتباط برقرار کنند و به آنها اعتماد داشته باشند. اگر پیمانکاران احساس کنند که با احترام با آنها رفتار می شود، احتمال ادعا معمولاً به میزان قابل توجهی کاهش می یابد. با در نظر گرفتن تمام موارد لازم برای پیشگیری از بروز ادعا، هیچ تضمینی برای جلوگیری از ادعا وجود ندارد، اگرچه با پیروی از نکات مطرح شده در این مقاله می توان خطر بروز ادعا در پروژه های نفت و گاز را کاهش داد، اما باید به یاد داشت در صورت بروز ادعا، بلافاصله باید برای حل آن تلاش و اقدام و به طور موثر مدیریت شود تا از آسیب به منافع سازمان پیشگیری به عمل آید.

مراجع:

1. Association for the Advancement of Cost Engineering (AACE): «Claims and Dispute Resolution Guide»
2. American Petroleum Institute (API): «Risk Management in Oil and Gas Projects»
3. Opportunity and Project Management Guide, SHELL TECHNOLOGY EP, RIJUSWIJK, 2001

پیشگیری از ادعا در پروژه های نفت و گاز



قسمت دوم

حمیدرضا قویانی

کارشناس ارشد بخشی بررسی و رسیدگی به ادعاها

شرکت OIEC

hghoupaei@oiecgroup.com

■ ۸) تأثیر زمان ورود پیمانکار به کارگاه

اگر پیمانکار خیلی زود وارد کارگاه شود، ممکن است فضا و منابع کافی برای کار نداشته باشد این مشکل می تواند منجر به تأخیر در پروژه و ادعای پیمانکار شود. اگر پیمانکار خیلی دیر وارد کارگاه شود، ممکن است زمان برای تکمیل پروژه کافی نباشد. و موجب افزایش هزینه ها (به دلیل افزایش منابع و ساعات کاری برای اتمام کار در زمان تعیین شده) و کاهش کیفیت شود، بهترین زمان برای ورود پیمانکار به کارگاه زمانی است که تمام کارهای آماده سازی تکمیل شده باشد و فضا و منابع کافی برای کار در دسترس باشد. این شرایط به پیمانکار این امکان را می دهد که پروژه را به موقع و با کیفیت تکمیل کند.

برای انتخاب زمان ورود پیمانکار به کارگاه لازم است فهرست تمام کارهای آماده سازی شامل تسطیح زمین، پاکسازی سایت، آماده سازی زیرساخت ها، تحویل زمین و دریافت مجوزها تهیه شود و زمان مورد نیاز برای تکمیل کارهای آماده سازی و ورود پیمانکار تعیین شود.

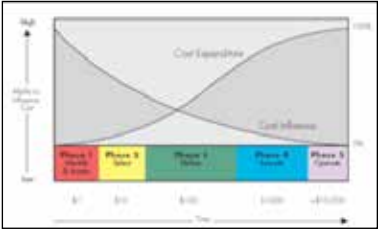
چگونه از بروز ادعا در پروژه های نفت و گاز پیشگیری کنیم؟

با توجه به توضیحات بخش قبلی و معرفی رایج ترین منشاء ادعاها پیشنهاد می شود برای پیشگیری از بروز ادعا در پروژه های نفت و گاز اقدامات زیر مورد توجه قرار گیرد:

الف: اهمیت مرحله تعریف پروژه :

شرکت شل یکی از بزرگترین شرکت های نفتی جهان با توجه به تجربیات خود در صدها پروژه انجام شده در راهنمای مدیریت پروژه [۳] داشتن استراتژی و ماتریس قرارداد، انتخاب نوع قرارداد متناسب با اندازه و نوع بسته کاری، مهندسی پایه خوب و بدون تناقض، شرح کار دقیق و اسناد مناقصه متناسب و بدون تناقض، برآورد صحیح احجام کار، ارتباط مؤثر با ذینفعان پروژه و ارائه گزارش دوره ای به آنها، را از موارد بسیار مهم می داند که می توانند تا حد زیادی از بروز ادعا جلوگیری نمایند تمام موارد مذکور در مرحله تعریف پروژه قرار می گیرد، مرحله تعریف پروژه اولین مرحله در چرخه عمر مدیریت پروژه است. این فرایند تعریف شرح کار، اهداف، تعداد و اندازه بسته های کاری، کنترل فصل مشترک، جدول زمانبندی و توالی انجام کارها، بسته های کاری، تقسیم کار و خروجی های پروژه است. هدف از این مرحله اطمینان از این است که پروژه به خوبی تعریف شده و توسط همه ذینفعان درک شده است. شکل ۲ که توسط شرکت شل [۳] و با تجزیه تحلیل پروژه های آن شرکت ایجاد شده است، دو منحنی را نمایش می دهد اولی توانایی تأثیر گذاری بر قیمت پروژه نسبت به زمان (در واقع مراحل مختلف اجرای پروژه) و دومی کل هزینه صرف شده برای پروژه نسبت به زمان، این نمودارها نشان می دهد که بیشترین فرصت برای کاهش قیمت نهایی پروژه در طول مرحله تعریف پروژه رخ می دهد، هر قدر که به مرحله اجرا نزدیکتر می شوید امکان تأثیر گذاری بر قیمت پروژه کمتر و هر تغییری مستلزم هزینه بیشتر است و هزینه تغییر در هر مرحله نسبت به مرحله قبلی خود ده برابر می شود

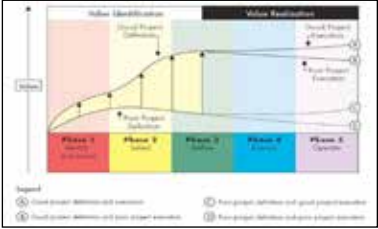
■ شکل ۲- توانایی تأثیر گذاری بر هزینه نهایی در طول عمر پروژه



منحنی دیگری در شکل ۳ نشان داده شده است که از تجزیه و تحلیل بسیاری پروژه های شل [۳] شرکت ایجاد شده است.

نمودار شکل ۳ نیز توسط شرکت شل از تجزیه تحلیل تعداد زیادی از پروژه های آن شرکت بدست آمده است، تأثیر مرحله تعریف پروژه را نشان می دهد و می توان مشاهده نمود که مرحله تعریف پروژه نقش بسیار بیشتر و مهمتری از نوع اجرای پروژه دارد و تأثیر بسیار بزرگتری در قیمت نهایی پروژه ایجاد می کند (اختلاف منحنی B و C) به عبارتی تعریف پروژه خوب با یک مدیریت اجرای ضعیف کارآمد تر از تعریف پروژه ضعیف با یک مدیریت اجرای خوب است.

■ شکل ۳- اثر مرحله تعریف پروژه بر هزینه نهایی در طول عمر پروژه



ب: داشتن یک برنامه مدیریت ریسک

مدیریت ریسک در پروژه های نفت و گاز فرایند شناسایی، ارزیابی، کاهش و کنترل ریسک های مرتبط با پروژه است. هدف مدیریت ریسک این است که اطمینان حاصل شود که پروژه با موفقیت و بدون هیچ گونه حادثه ای تکمیل می شود.

مرجع [۲] پیشنهاد می کند شناسایی ریسک ها، ارزیابی ریسک ها، کاهش ریسک ها و کنترل ریسک ها، باید با مشارکت تمام ذینفعان پروژه و بر اساس شواهد و داده ها به طور منظم تکرار شود تا مطمئن شوید که همچنان در سطح قابل قبولی هستند. این فرایند کمک می کند تا بتوان ادعاها را قبل از وقوع پیش بینی و پیشگیری نمود

■ ج: انجام مناقصه با حضور سازندگان و پیمانکاران تأیید شده

انتخاب پیمانکاران و سازندگان مناسب می تواند تأثیر زیادی بر موفقیت پروژه های نفت و گاز داشته باشد. آنها می توانند کمک کنند تا پروژه را در زمان و بودجه پیش بینی شده و با کیفیت مورد نظر کارفرما و کمترین خطرات تکمیل شود، هنگام انتخاب پیمانکاران و سازندگان، باید تجربه و تخصص، ظرفیت خالی، سابقه، کیفیت کار، آشنایی با الزامات ایمنی و زیست محیطی پروژه، توانایی مالی و قیمت آنها مورد بررسی دقیق قرار گیرد.

■ د: برنامه ریزی و پیشگیری از تأخیرات:

تأخیرات و انحراف از برنامه زمانبندی مصوب شایع ترین دلیل ادعا در ایران می باشد، برنامه ریزی و پیشگیری از تأخیرات در پروژه های نفت و گاز فرایند شناسایی، ارزیابی و کاهش عواملی است که می تواند

اخبار

خراسان رضوی میزبان مدیرعامل سازمان



دکتر سید علی جزایری مدیر عامل و دکتر محمد علی فلاح مهرجردی مدیر عملیات سلامت سازمان در ادامه سفرهای استانی و بازدید از مناطق سازمان ، اینبار به منطقه بهداشت و درمان شمالشرق سفر کردند و ضمن بازدید از مراکز درمانی ، روند خدمات دهی در این منطقه را مورد بررسی قرار دادند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان شمال شرق ، در نخستین روز از این سفر جلسه ایی به میزبانی دکتر وحید مالکی رییس این منطقه و مسئولین واحدهای مختلف برگزار شد .

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق ضمن معرفی مراکز و واحدهای مختلف بهداشتی درمانی منطقه ، گزارشی از نقاط قوت و قابل بهبود را ارائه کرد و مهمترین برنامه های آتی را در جهت رفع موانع و شروع به اقدام ساخت پلی کلینیک در مشهد ، راه اندازی بیمارستان غدیر سرخس و ارتقاء سطح خدمات فعلی در بجنورد ، زاهدان ، شاهرود ، سمنان و کرمان ، راه اندازی مرکز درمانی بیرجند و طراحی و برنامه ریزی برای منطقه مکران بیان کرد .

دکتر غلامرضا پیرو نذیری و دکتر هرمز حسن زاده ، گزارشی در مورد عملکرد فعلی و برنامه های آتی سلامت خانواده و سلامت کار ، سعیده کتابدار و امید امدادی فر هم گزارشی در مورد مسائل مالی ، تولید خدمت ، منابع انسانی و خدمات پشتیبانی ، دکتر بهاره هاشمی و دکتر اتوسا سعیدی نتایج طرح سلامت دهان و دندان در منطقه شمال شرق را در ادامه این نشست ارائه کردند. نتایج نظرسنجی و بازخورد مراجعین از نحوه عملکرد واحدهای این منطقه توسط حشمت رحیمیان مسئول روابط عمومی بیان شد.

دکتر جزایری در جلسه عمومی با کارکنان بهداشت و درمان مشهد ضمن تقدیر از زحمات و تلاش های روز افزون تمامی پرسنل این مرکز و به مناسبت بزرگداشت مقام پرستار شاخه گلی به همه پرستاران تقدیم نمود .

گر امیداشت مقام پرستار در بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران با حضور مدیرعامل



دکتر سید علی جزایری مدیرعامل سازمان بمناسبت میلاد حضرت زینب کبری (س) و روز پرستار ضمن بازدید از بخش های مختلف بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران از پرستاران و کادر درمان این مرکز تقدیر و در جشن روز پرستار حضور یافت.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت ، مراسم جشنی به منظور تقدیر از پرسنل خدوم پرستاری و مامایی در سالن آمفی تئاتر بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران با حضور دکتر سید علی جزایری مدیرعامل ، دکتر سید محمدرضا پنی هاشمی رییس هیات مدیره ، دکتر محمدعلی فلاح مهرجردی مدیریت عملیات سلامت سازمان، دکتر محمد جواد کیان رییس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران و جمعی از مدیران و روسا ستادی و بیمارستان برگزار شد .دکتر محمد جواد کیان رییس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در ابتدا این جشن ضمن خیر مقدم ، از زحمات کادر درمان تقدیر کرد و گفت : مناسبت های مختلفی در سال در حوزه سلامت برای کادر درمان است اما مهمترین آن روز را میتوان روز پرستار عنوان کرد ، چرا که کار درمان ، کار تیمی است و همه عوامل در کنار هم هستند اما در نهایت پرستار بخاطر ارتباط مستقیم با بیمار بسیار در روند درمان تاثیر گذار بوده و خاطره آن همراه با بیمار خواهد بود .

وی یکی از مؤلفه های مهم و اثرگذار در خدمت رسانی را رضایت مندی کارکنان ذکر کرد و بیان داشت : تمام تلاش ما رفع چالش ها و مشکلات کارکنان است و امیدواریم بتوانیم قدم های مثبتی در حوزه برادری تا شاهد افزایش رضایت مندی کارکنان و در نهایت جمعیت تحت پوشش باشیم.

رییس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با اعلام این خبر که با مساعدت مدیرعامل سازمان برای تمامی پرستاران یادش در نظر گرفته شده ، گفت : برای پرستاران نمونه هدیه ای در نظر گرفته ایم که انشالله به ایشان تحفه میگیرد.دکتر سید علی جزایری مدیرعامل سازمان ضمن تبریک ولادت حضرت زینب (س) و روز پرستار به تمامی کادر درمان گفت : امسال گرمای داشت روز پرستار را در حالی برگزار می کنیم که برخلاف همه پیمان نامه های جهانی و اصول اخلاقی ، تعداد زیادی از کادر درمان در سخت ترین شرایط و غیرانسانی ترین موقعیت در بیمارستان های غزه به درجه رفیع شهادت نائل شده اند ، در این روز مبارک، باید از مقام و جایگاه قشر عظیم پرستاران عزیز، به ویژه پرستاران شاغل در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت که شبانه روز بعنوان پشتیبان عملیات در صنعت نفت تلاش می کنند و بارها صحنه هایی از ایثار، فداکاری و از خودگذشتگی را در بخش های مختلف به تصویر کشیده اند، تقدیر کنیم.

وی افزود : در مدت زمان حضور در سازمان و سفر به مناطق با چالش ها و دغدغه های کارکنان سازمان آشنا شده ام ، امیدوارم با نگاه مثبت مقام عالی وزارت نفت و مدیران بالادستی بتوانیم از این فرصت استفاده نماییم و در حوزه های مختلف اعم از منابع انسانی و دریافت امکانات و تجهیزات کام موثری برای مجموعه برادریم تا شاهد افزایش کمی و کیفی خدمات به جمعیت تحت پوشش باشیم .

گفتنی است که زهرا نوری متروان بیمارستان فوق تخصصی صنعت نفت تهران هم گزارشی از عملکرد واحد پرستاری در سال اخیر ارائه و از زحمات کادر درمان تقدیر کرد.در پایان این جشن از پرستاران نمونه و پرستاران بازنشسته با هدایا و هدیه تقدیر شد .

دکتر جزایری خبر داد:

۱۰۰ دستگاه آمبولانس وارد ناوگان بهداشت و درمان صنعت نفت می شود



صدور مجوز ساخت بیمارستان جدید نفت تهران

مدیرعامل سازمان بهداشت و

درمان صنعت نفت در ادامه با بیان اینکه مسئولین وزارت نفت معتقدند سلامت در مجموعه وزارت نفت

می باشد.

دکتر جزایری در خصوص رضایتمندی از مناطق مورد بازدید عنوان کرد: رضایتمندی حال حاضر با دیدگاه ما فاصله زیادی دارد که در تلاشیم آن را به حداکثر برسانیم.وی بیان کرد: در حال رفع و تکمیل نواقص و همچنین تقویت شبکه ارائه دهنده خدمات در حوزه پیشگیری و بهداشت و همچنین حوزه درمان هستیم.

مدیرعامل بهداشت و درمان صنعت نفت گفت: مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت در کنار خدمات دهی به جمعیت تحت پوشش به ساکنین بومی نیز خدمات درمانی ارائه می نماید به عنوان نمونه تنها بیمارستان ۶۴ تختخوانی شهر جم متعلق به سازمان می باشد که ضریب اشغال تخت این مرکز درمانی بیش از ۹۰ درصد می باشد.

سفر مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به بام نفتی ایران

به عملکرد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تغییر یابد، گفت: خوشبختانه در حال حاضر نگاه وزارت نفت نگرش مثبتی است که می تواند اهداف عالی سازمان را تسهیل کند.

در ادامه مدیریت عملیات سلامت سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به تشریح نگاه ویژه وزارت نفت به بهداشت و درمان، توسعه درمان، خدمت دهی و سرویس دهی به ساکنین مناطق نفتی و افزایش میزان رضایتمندی جمعیت خدمات گیرنده پرداخت.

دکتر محمدعلی فلاح مهرجردی عنوان کرد: دولت، وزارت نفت و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت همگی همسو بوده و شرایط فعلی نشان دهنده رقم خوردن آینده ای روشن است.

وی عنوان کرد: حضور مدیرعامل سازمان در مناطق نشان دهنده توجه ویژه شان به رضایتمندی حداکثری جمعیت خدمات گیرنده است که این موضوع با همدلی مجموعه میسر می شود.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گجساران ضمن تقدیر از حضور مدیرعامل در منطقه گفت: امیدواریم به عنوان یاران خط مقدم مدیرعامل در منطقه پاسخگویی جمعیت خدمات گیرنده باشیم.

دکتر رضا بقائی جمعیت تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت گجساران را ۱۳ هزار نفر اعلام کرد و گفت: بیمارستان ۶۴ تختخوانی بعثت، درمانگاههای عملیاتی و شهری، کلینیک های تخصصی، دندانپزشکی، مرکز مشاوره و سلامت روان و مرکز طب کار و سلامت به این جمعیت خدمات رسانی می کنند.



شناسایی نقاط ضعف و اصلاح آن و تقویت نقاط قوت، گفتگو با مدیران شرکت های خدمات گیرنده و کارکنان و همچنین رفع نواقص خدمات دهی به جمعیت خدمات گیرنده مورد بازدید قرار می گیرند.

وی تصریح کرد: موارد مطرح شده در این بازدیدها اولویت بندی و در دستور کار سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت قرار می گیرد.

دکتر جزایری ارائه خدمات با کیفیت به کارکنان صنعت نفت و خانواده های آنها، بومیان همجوار با مناطق عملیاتی، رضایتمندی جمعیت خدمات گیرنده، اصلاح ساختارها و رفع مشکلات به صورت زیربنایی را از وظایف سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برشمرد.

وی با بیان اینکه نگرش ها باید نسبت

مدیران و کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت گجساران به بررسی دغدغه ها و درخواست های واحدهای مختلف پرداخت و با بیان اینکه نوع کار بهداشت و درمان صنعت نفت خدماتی است بر میحت خدمات رسانی مناسب و بهینه تاکید کرد.

دکتر سیدعلی جزایری از قول مساعد وزارت نفت برای بازنگری چارت کارکنان که طی ماههای آینده اجرایی خواهد شد خبر داد.

وی بیان اینکه نوشتن چارت استاندارد برای مناطق توسط معاونت منابع انسانی سازمان از دیگر مواردی است که در دستور کار قرار گرفته است عنوان کرد: در حال بازنگری کارانه پزشکان هستیم.

دکتر جزایری در ادامه گفت: مناطق بهداشت و درمان صنعت نفت به منظور

نیروهای پیمانکاری، تعدیل مدرک، افزایش تجهیزات پزشکی، کمبود نیروی انسانی، کمبود آمبولانس، کمبود پزشک و دندانپزشک و توجه به جذب نیروی بومی، توجه به ارزشیابی و ورزش کارکنان، افزایش سهمیه رفاهیات، بازبینی در حق ماموریت و خدمات اسکان، مرخصی پرسنل کارکنان قراردادی، افزایش تعرفه خدمات دندانپزشکی، عدم همخوانی بازپرداخت هزینه های بیمه گری، همچنین بازنگری میزان کای پزشکان و همخوانی کردن هزینه های دریافتی و پرداختی موضوعات مطرح شده از سوی کارکنان در این نشست بود.

جارت کارکنان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در حال بازنگری است

مدیرعامل سازمان در نشست با



تندیس ولوح مسئولیت اجتماعی کرسی یونسکوی سلامت اجتماعی وتوسعه به شرکت پلیمر آریاساسول اهدا شد



محیطی و ابتکار ملی کرسی یونسکوی سلامت اجتماعی و توسعه به‌منظور تشویق مشارکت صنایع در ارتقای سلامت اجتماعی از طریق فعالیت‌های حفاظت از تنوع زیستی، شرکت پلیمر آریاساسول فعالیت‌های مسئولیت اجتماعی خود را در شش سال گذشته بر حفاظت از گونه در خطر انقراض آهوی جیبرمتمرکز کرد که در نهایت منجر به رهاسازی تعدادی از آهوان جیبر در منطقه شد. شرکت پلیمر آریاساسول با انجام اقدام‌های زیرساختی، حفاظتی، تأمین و نگهداری، فرهنگ‌سازی و آموزش جوامع محلی، اولین قدم را در مسیر احیای آهوی جیبر به‌عنوان یکی از زیباترین و ظرفیت‌رین آهوی ایرانی برداشت و نام خود را ماندگار کرد. بر اساس گزارش این کرسی، این تجلی همزیستی و هماهنگی در شرکت پلیمر آریاساسول بین ارزش‌های سلامت اجتماعی و تنوع زیستی از یکسو و اقتضات تولید و توسعه اقتصادی و صنعتی کشور از سوی دیگر برای پایداری جامعه ضروری است و می‌تواند تجربه‌ای موفق در این زمینه برای دیگر شرکت‌ها و صنایع در ایران و دیگر کشورها باشد.



طریق واحدهای وابسته به خود از قبیل کرسی‌های دانشگاهی یونسکو با ذینفعان مختلف از جمله دولت‌ها، جامعه مدنی و بخش خصوصی برای دستیابی به اهداف خود همکاری می‌کند. یونسکو حفاظت از محیط زیست و ارتقای سلامت اجتماعی را در اولویت قرار داده است و اغلب این ابتکارات با اهداف توسعه پایدار هماهنگ هستند و تأثیرات ماندگاری بر سلامت اجتماعی جامعه دارند. بر اساس اعلام این کرسی در تهران، در چارچوب اهداف زیست

کرسی سلامت اجتماعی و توسعه یونسکو در نوامبر ۲۰۲۳، (آبان ۱۴۰۲) با بررسی و ارزیابی فعالیت شش ساله مسئولیت اجتماعی شرکت پلیمر آریا ساسول به‌ویژه تلاش‌های این شرکت در حفاظت از تنوع زیستی از طریق حمایت از گونه در معرض خطر انقراض آهوی جیبر درپارک ملی نایبند عسلویه، از این شرکت با اهدای تندیس و لوح مسئولیت اجتماعی تقدیر کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پلیمر آریاساسول به نقل از دفتر کرسی سلامت اجتماعی و توسعه یونسکو، این کرسی اخیراً ابتکاری ملی با هدف ارتقای سلامت اجتماعی و تشویق صنایع و بخش خصوصی در چارچوب مسئولیت اجتماعی به مشارکت در فعالیت‌های حفاظت از تنوع زیستی و آموزش و فرهنگ‌سازی را برنامه‌ریزی و اجرایی کرده است. مسئولیت کرسی سلامت و توسعه اجتماعی یونسکو، شناسایی، ارزیابی، تشویق و قدردانی از چنین ابتکارانی است.

سلامت اجتماعی با تقویت جوامع فراگیر و ایجاد جوامع تاب‌آور نقش مهمی

آریاساسول سومین شرکت در حوزه تولید گریدهای نسل جدید



برتر و قیمتی مناسب و رقابتی و همراه با سرویس‌های جانبی در بازار داخلی و خارجی تولید و ارائه کند و در جهت اهداف اقتصادی ملت ایران گام بردارد. اقدامات انجام شده در شرکت پلیمر آریاساسول برای تولید گریدهای جدید محصولات و همچنین دانش‌بنیان شدن حرکت در مسیر سیاست تعیین شده از سوی رهبر انقلاب مبنی بر جلوگیری از خام فروشی است.

شرکت پلیمر آریاساسول از سوی معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری به عنوان یک شرکت دانش بنیان نوآور معرفی شد. به گزارش روابط عمومی، شرکت پلیمر آریاساسول با تولید گرید LEC ۱۹۶۹ اولین گرید تخصصی پلی اتیلن سبک با کاربری Extrusion Coating در ایران در راکتور لوله‌ای نسل جدید خود، پس از شرکت‌های معظم Sabic و Dow chemical، بعنوان سومین شرکت در حوزه تولید گریدهای نسل جدید Extrusion Coating (دومین Segment پرمصرف جهانی LDPE) مطرح شده و بواسطه آن موفق به اخذ گواهینامه دانش بنیان نوآور شده است. این شرکت دانش‌بنیان، هم می‌تواند در سطح کشوری سرویس‌های تحقیقاتی ارائه دهد و همچنین از ظرفیت سایر شرکت‌های دانش‌بنیان استفاده کند و هم‌افزایی این ظرفیت‌ها، ثمرات بسیار خوبی خواهد داشت. بی شک یکی از چهره‌هایی که به صورت جدی می‌تواند به اقتصاد کشور کمک مؤثر کند حوزه نفت، گاز و پتروشیمی است و حرکت شرکت پلیمر آریاساسول به این سمت، موجب افزایش ثروت و رشد اقتصادی کشور می‌شود. این شرکت درنظر دارد با اتکا به دانش‌بنیان‌ها، تولیداتی در کلاس جهانی، محصولاتی با کیفیت

تلاش نفت مناطق مرکزی در جبران ناترازی گاز کشور با توسعه میدان خارتنگ



به عنوان سومین میدان در استان بوشهر به شمار میرود که پس از میدان‌های نار و گنگان به شرکت نفت مناطق مرکزی ایران واگذار شده که این خدمتی از جانب همکاران این شرکت برای مردم شریف استان بوشهر است.

ورزشکار زاگرس جنوبی مدال طلای آسیا را نصیب خود کرد



کشور در رده ۴۰-۴۴ سال در ماده دو ۱۰۰ متر و ماده پرش طول شد.

با تکمیل حفاری و راه اندازی ۱۱ حلقه چاه ، فاز دوم توسعه میدان دانان به بهره برداری رسید



طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت دانان در استان ایلام، افزایش بیش از ۱۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت تولید روزانه این میدان را با حفاری ۱۱ حلقه چاه جدید و طراحی و اجرای عملیات شکافت اسیدی در گروه بنگستان برای دو حلقه از این ۱۱ حلقه چاه هدف‌گذاری کرده است، همچنین در این پروژه، خدمات فنی ژئوفیزیکی شامل طراحی، جمع‌آوری، انجام مطالعات لرزه‌نگاری سه‌بعدی در مساحتی حدود ۵۰۰ کیلومتر مربع، احداث یک دستگاه کپیج نمک‌زدایی با ظرفیت ۱۰ هزار بشکه در روز، توسعه چندراهه دانان، احداث جاده‌های دسترسی به چاه‌ها و اجرای خط لوله ۱۶ اینچ به طول ۵۵ کیلومتر لحاظ شده است. میدان نفتی دانان در ۳۰ کیلومتری جنوب شرقی دهلران در استان ایلام و ۸۰ کیلومتری شمال غربی اندیمشک قرار دارد.

این طرح افزایش ظرفیت تولید میدان از هشت هزار بشکه به ۱۹ هزار بشکه در روز هدفگذاری شده است. مدیر عامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران ضمن قدردانی از دکتر خجسته مهر مدیر عامل محترم شرکت ملی نفت ایران بخاطر حمایت‌های همه جانبه ایشان از این طرح ، درباره مهمترین ویژگی‌های اجرای طرح‌های توسعه‌ای میدانهایی از جمله دانان اظهار داشت : مهمترین ویژگی‌های اجرای طرح‌های توسعه‌ای شامل حفظ، نگهداشت و افزایش تولید با استفاده از دانش فنی و توان متخصصان، پیمانکاران و سازندگان قطعات و تجهیزات ساخت داخل است که در شرایط تحریم با اتکا به منابع و توانمندی‌های کشور اجرا می شود. بر اساس این گزارش ، قرارداد طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت میدان دانان بین شرکت ملی نفت ایران و گروه مپنا امضا شد.

با جریان دهی و راه اندازی ۱۱ حلقه چاه جدید در میدان نفتی دانان روزانه حدود ۱۱ هزار بشکه نفت به تولید نفت مناطق مرکزی افزوده شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران ، مهندس مهدی حیدری مدیر عامل در رابطه با اجرای طرح نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی دانان اظهار داشت : میدان نفتی دانان در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است که در سال ۱۳۵۰ کشف که دارای ۹ حلقه چاه بوده و با حفاری، ۱۱ حلقه چاه جدید فاز دوم این میدان حفاری و تکمیل‌شد. نفت استحصال‌شده از چاه‌های این میدان از طریق خطوط لوله به واحد بهره‌برداری و نمک‌زدایی دهلران انتقال خواهد یافت. در

یادداشت

چرا بنزین را به کد ملی ندهیم؟

هدایت‌الله خادمی

نماینده پیشین مجلس

در ارزیابی تخصیص بنزین به کد ملی به جای خودرو بایستی اظهار داشت: این پیشنهاد بر این مبنا ارائه شده که عدالت رعایت شده و سوخت برای همه مردم باشد و این در حالی است که درواقع سرمایه کشور را به باد می‌دهیم. اختصاص بنزین به کد ملی همانند همان بلایی است که با خام‌فروشی نفت بر سر منابع کشور می‌آوریم در حالی که می‌توانیم آن را تبدیل به ده‌ها فرآورده باارزش کرده و بفروش برسانیم، ما حتی نفتی را که می‌فروشیم در صندوق ذخیره نمی‌کنیم که از سود آن کشور را اداره کنیم. حال آنکه باید این سرمایه برای فرزندانمان بماند، بنابراین نسل آینده نسلی خواهد بود بدون منابع نفت، گاز و آب. تخصیص بنزین به کد ملی مانند این است که منابعی را که در اختیار داریم بیشتر مصرف کنیم تا از بین برود، ضمن اینکه اگر بنزین را به کد ملی بهیم مشخص نیست که چه اتفاقی در این مسیر رخ می‌دهد چون به هر حال امکان تقلب هم وجود دارد و از سوی دیگر این رویه تبدیل به سنتی می‌شود که چنانچه در آینده به هر دلیلی نتوانند ادامه دهند، دیگر نمی‌توان آن را متوقف کرد. وقتی به هر کس با توجه به کد ملی بنزین داده شود در دهه‌های آینده هم باید تداوم داشته باشد و همیشه باید این سهمیه را سالانه افزایش هم بدهیم و هر قدر که جمعیت زیاد می‌شود این بنزین اختصاصی نیز باید بیشتر شود، در حالی که منابع آن وجود ندارد و دلیلی ندارد این کار را کنیم. این طرح‌ها در حالی مطرح می‌شود که فکری نشده که این افراد بنزین را چگونه بفروشند این برنامه نیاز به مکانیزمی دارد که هزینه‌بر است، علاوه بر این کسی که بنزین را می‌فروشد با قیمتی متفاوت از آنچه به او تعلق گرفته به فروش می‌رساند که منجر به دونرخی و چند نرخ‌ی شدن شده و همچنین رانت بوجود می‌آید، ضمن اینکه باعث تورم و مشکلات آتی می‌شود. تخصیص بنزین به کد ملی کار غیرمنطقی است که تجربه آن در دیگر کشورها نیز وجود ندارد، ما منابعی داریم که باید بتوانیم آن را مدیریت کنیم، باید پالایشگاه احداث کنیم و به جای خام‌فروشی نفت ایجاد ارزش افزوده کرده و بنزین را صادر کنیم نه اینکه با تعریف پروژه‌های بدون پشتوانه و با آزمون و خطا؛ فقط محل مصرف جدید در کشور ایجاد کرده و به مصرف بیشتر سوخت دامن بنزین، در حالی که تمام دنیا از هر راهکاری برای کنترل و کاهش مصرف سوخت دریغ نمی‌کنند. ما باید قیمت بنزین را منطقی و در مقابل با افزایش تولید آن را صادر و ایجاد شغل کنیم وقتی اشتغال‌زایی می‌کنیم و مردم درآمد داشته باشند توان پرداخت قیمت واقعی سوخت را دارند نه اینکه با برنامه‌های پوپولیستی فقط به مصرف بیشتر منابع کشور دامن بنزین، مشکل کشور ما این است که شغل ایجاد نمی‌کنیم و با انجام یک اشتباه، اشتباهات بعدی را نیز تکرار می‌کنیم. عبارت دیگر طرحی همچون تغییر سهمیه بنزین به این شکل جز حیف و میل و بر باد دادن منابع کشور نیست و با برنامه‌های رشد تولید، مصرف بهینه، مهار تورم، رشد تورم و خودکفایی مغایرت دارد. اکنون سوال این که چه دستی در کار است که ما بعد از انقلاب تاکنون فقط ۳ پالایشگاه جدید احداث کرده‌ایم و فقط نفت را خام می‌فروشیم تا کشورهای دیگر پالایشگاه ساخته و تبدیل به فرآورده‌های پایین‌دست کنند و در نهایت بنزین را به خود ما بفروشند و ما هم برای مصرف بیشتر محل مصرف جدید تعریف کنیم؟ طراحان تخصیص بنزین به کدملی شناختی از منابع ایران و روش مصرف انرژی در دنیای پیشرفته ندارند، اگر قرار است عدالت رعایت شود کشور را هم بین افراد تقسیم کنیم، اگر قرار بر رعایت عدالت است اکنون بسیاری از مردم خانه و زمین ندارند پس سوبسید آب و برق و گاز متوملین را به مردم بدهیم. همان قدر که این اقدامات شدنی نیست، تغییر شیوه تخصیص بنزین به این شکل نیز نشدنی است. پیشنهاددهندگان این طرح‌ها به فکر منافع ملی و نسل آینده نیستند و با این افکار منابع را هدر می‌دهند، در حالی که راهکار این است پالایشگاه احداث کنیم و به جای فروش نفت خام تولید بنزین و فرآورده داشته باشیم، وقتی تولید بالا برود چون هزینه سرمایه‌گذاری ثابت است هزینه تولید کاهش پیدا می‌کند و در این صورت بنزین به قیمت مناسب و قوب به مردم بفروشیم و مایقی را صادر کنیم، ضمن اینکه حتی اگر سوبسیدی هم داده شود با صادرات پوشش باشد. در شرایط کنونی برای کاهش رشد مصرف بنزین راهکار این است که مافیا اجازه دهد که خودرو وارد کشور شود. وقتی خودروی استاندارد وارد شود مصرف بنزین کاهش می‌یابد و وقتی احتراق کم شود دی‌اکسیدکربن کمتری وارد فضا و آلودگی هم کمتر می‌شود.

فراخوان شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی؛

مخازن فرسوده تاکسی‌های دوگانه‌سوز رایگان تعویض می‌شود

مدیر طرح سی‌ان جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از آغاز طرحی برای تعویض رایگان مخازن فرسوده تاکسی‌های دوگانه‌سوز خبر داد. سید رحمان سالاری گفت:توگو با خبرنگار شانا اظهار کرد: براساس مصوبه شورای اقتصاد این مجوز به وزارت نفت داده شده است که مخازن تاکسی‌های فرسوده به صورت رایگان تعویض شود.وی افزود: مالکان خودروهای گازسوز که تاریخ انقضای مخزن آنها فرارسیده (۱۵ سال سن) با مراجعه به سایت gorniopec.ir برای تعویض مخزن خود ثبت‌نام و پس از دریافت نوبت از نزدیک‌ترین کارگاه، مخزن خودرو خود را تعویض کنند. مدیر طرح سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: فهرست خودروهایی که عمر مخازن آنها پایان یافته است، از سوی وزارت کشور به این مدیریت اعلام شده و بر اساس آن فهرست، خودروها قابل شناسایی و قادر به ثبت‌نام در سایت اعلام‌شده خواهند بود.رحمان سالاری افزود: مالکانی که پس از ثبت‌نام، پیامک مشمول نبودن دریافت کردند، لازم است به مراکز معاینه فنی مراجعه کنند و چنانچه مخازن فرسوده و معیوب تشخیص داده شود، از طریق مراکز معاینه خودرو یادشده به اتحادیه تاکسیرانی استان برای تعویض مخازن معرفی می‌شوند.مدیر طرح سی‌ان‌جی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به اینکه طرح تعویض مخازن فرسوده از روز سه‌شنبه هفته جاری آغاز می‌شود، گفت: این طرح به‌صورت کاملاً رایگان و از محل مصوبه ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر اجرائی شده است و کارگاه‌ها حق دریافت هیچ‌گونه هزینه‌ای برای تعویض مخزن ندارند.رحمان سالاری بیان کرد: این طرح از سوی کارگاه‌های منتخب انجام می‌شود و نوبت‌دهی برای تعویض کمتر از یک هفته انجام خواهد شد.وی با اشاره به توسعه زیرساخت‌های صنعت سی‌ان‌جی و صنایع وابسته تأکید کرد: همه کیت‌ها و مخازن ساخت کشور ایران است و از محل این طرح می‌توان حدود ۱۰۰ هزار مخزن خودرو را تعویض کرد.

معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش بیان کرد:

ایفای نقش مسؤلیت اجتماعی در صنعت نفت باکیفی سازی فرآورده‌های نفتی



مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به اینکه کیفی سازی فرآورده‌های نفتی به نوعی ایفای نقش مسؤلیت اجتماعی در صنعت نفت است، گفت: با این اقدام شاخص‌های محیط زیستی در صنعت پالایش رعایت می‌شود.

جلیل سالاری روز سه‌شنبه، ۳۰ آبان‌ماه در نخستین نشست مشاوران و دبیران مسؤلیت اجتماعی صنعت نفت که در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی برگزار شد، با اشاره به اینکه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با همه مردم در ارتباط است، افزود: در همه زمینه‌های حمل‌ونقل و توزیع نوع کارکرد شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران خدمات‌رسانی است.وی ادامه داد: اگر خوب عمل کنیم زمینه اجرای مسؤلیت‌های اجتماعی فراهم می‌شود و باید در اجرای پروژه‌ها از ظرفیت نیروهای انسانی بومی استفاده کنیم.معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه ابتدا باید توانمندسازی انجام شود، گفت: با این اقدام به نیروهای بومی و شرکت‌های دانش‌بنیان در مسیر اشتغال و خوداتکایی کمک می‌شود.سالاری تأکید کرد: برای اشتغال و کارآفرینی باید ظرفیت ایجاد کنیم و در اجرای پروژه‌ها از شرکت‌های دانش‌بنیان و نیروهای بومی استفاده شود.وی با بیان اینکه افسرد در کارگاه‌های موجود باید آموزش ببینند و توانمند شوند تا در آینده به حوزه تعمیرات اساسی و ساخت پروژه‌ها وارد شوند، افزود: در راستای مسؤلیت اجتماعی در صنعت نفت، امنیت شغلی و اشتغال‌آفرینی ایجاد کرده‌ایم و توانمندسازی شکل گرفته است.مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران ادامه داد: در محیط زیست نیز باید با برنامه وارد شویم و زیرساخت‌ها را در

مسؤلیت‌های اجتماعی کنیم، گفت: با این اقدام‌ها مولدسازی در کشور اتفاق می‌افتد.وی تصریح کرد: در همین زمینه ۱۶ میلیون قلم کالا از ایران به ونزوئلا برای نوسازی پالایشگاه‌های فراسرزمینی صادر شد که باعث تحرک میان سازندگان ایرانی، اعتمادسازی و استانداردسازی محصولات ایرانی است.مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران افزود: صنعت نفت در مناطق محروم توسعه یافته است، ابتدای کار نیروی انسانی بومی متخصص وجود نداشت، اما اکنون باید از همه مجموعه‌ها و ظرفیت‌های کل کشور استفاده کنیم و بر اساس مقتضیات مناطق نفتی آنها را بسنجیم.سالاری با اشاره به اینکه ۲۰ میلیارد تومان هزینه شد تا ۲ میلیون تن قیر را به مناطق روستایی بدهیم، ادامه داد: این اقدام‌ها نیز ایفای مسؤلیت‌های اجتماعی پنهان به‌شمار می‌رود.وی با تأکید بر اینکه در تولید دانش فنی، تجهیزات، مواد

نظر بگیریم، سالاری با اشاره به اینکه فلرینگ در پالایشگاه‌ها متوقف شده و شمعل پالایشگاه‌های کشور خاموش شده است، گفت: همچنین عوارض آلاینده‌ی را در شرکت‌های پالایشی کاهش داده‌ایم. از سوی دیگر کیفی‌سازی محصولات، بهینه‌سازی مصرف انرژی و توسعه زنجیره ارزش به نوعی حرکت در راستای مسؤلیت‌های اجتماعی در صنعت نفت است.وی با تأکید بر اینکه افزون بر این اقدام‌ها، در مناطق نفتی فعالیت‌هایی در جهت ایفای مسؤلیت‌های اجتماعی انجام شده است، افزود: با همکاری شرکت‌های دانش‌بنیان در حوزه بومی‌سازی و تولید دانش‌فنی، فرآیند اشتغال را در کشور توسعه دادیم و ظرفیت‌ها را عملیاتی کردیم.معاون وزیر نفت ادامه داد: در بودجه سنواتی و مجامع شرکت‌های پالایشی مابلی را برای انجام مسؤلیت‌های اجتماعی در نظر می‌گیریم که باید اولویت‌بندی شود. سالاری با اشاره به اینکه باید مردم را وارد فعالیت

مدیرعامل هلدینگ پتروپالایشی اصفهان چشم‌انداز توسعه این پالایشگاه را تشریح کرد:

دستیابی به ضریب پیچیدگی ۱۶ و سود سالانه ۱۲۰ همت

محصولات های‌تک است، در این مجموعه بومی‌سازی و تولید شده و در واحد KHT در حال نصب است. قدیری بیان کرد: خنثی‌سازی تحریم‌ها طبق دستورات مقام معظم رهبری در دستور کار ما است و در حوزه ساخت تجهیزات برای نخستین بار اسمبل راکتور واحد KHT در مجموعه مشعل‌پویا در دستور کار قرار گرفته است و امیدواریم آوازه این شرکت با ساخت تجهیزات بار نخست، در کل صنعت نفت ایران و جهان بیپد. وی همچنین از برنامه‌ریزی این شرکت برای ورود به زنجیره ارزش محصولات سیلیکونی، باتری‌های برقی، فست شارژرها و ساخت تجهیزات پمپ بنزین خبر داد و گفت: شرکت «راهبر ترابر انرژی» تا پایان امسال ۳۰۰ بنز کشور آلمان تولید ۲۰۳۳ را وارد کشور می‌کند. تاکنون ۵۰ دستگاه از این خودرو وارد شده و مابقی نیز در حال ورود است تا در حوزه حمل‌ونقل نیز شاهد تقویت مجموعه باشیم.

احداث ۸۵ کیلومتر راه‌آهن اختصاصی برای حمل

سالانه ۱۰ میلیون تن مواد نفتی

مدیرعامل پالایشگاه نفت اصفهان همچنین از نصب ۸۵ کیلومتر راه‌آهن برای انتقال مواد نفتی خبر داد و گفت: لکومتیو راه‌آهن و مخزن‌دارهای راه‌آهن توسط شرکت راهبر ترابر انرژی خریداری خواهد شد که چالش‌های حمل‌ونقل را برطرف می‌کند و همین امروز نیز این شرکت، مسیر ترخیص کالا در سرتار دنیا را انجام می‌دهد.قدیری افزود: در بحث پدافند غیرعامل نیز اتفاق‌های بزرگی در جریان است و مسیر انتقال حمل‌ونقل مواد نفتی را ایمن می‌کند. اگر راه‌آهن را احداث کنیم، نزدیک ۱۰ میلیون تن محصولات ما در سال جابه‌جا خواهد شد.وی تأکید کرد: حدود ۱۰ شرکت زیرمجموعه هلدینگ اصفهان در شهر انرژی اصفهان جمعیت خواهد شد که در بحث پدافند غیرعامل به لحاظ حملات پهنادی و حملات تروریستی، ایمن خواهند شد.مدیرعامل هلدینگ پتروپالایشی اصفهان همچنین به توسعه متوازن پایدار بر مبنای محیط زیست، اخلاق و اقتصاد اشاره کرد و گفت: ۲۰۰ مدیر راهبردی برای صنعت نفت و مجموعه خود پرورش خواهیم داد و مدیران نخیه نیز شناسایی خواهند شد.قدیری اظهار کرد در آینده به هوش مصنوعی متصل خواهیم شد و هم‌اکنون حدود ۶۰ پروژه هوش مصنوعی در حال اجراست و معاونت هوش مصنوعی نیز در هلدینگ اصفهان ایجاد شده است.

پایان طراحی اصلی واحدهای پتروشیمی تا ۸ ماه آینده

قدیری همچنین از دیگر پروژه‌های مهم این مجموعه را احداث واحدهای پتروشیمی اعلام کرد و گفت: امیدواریم در هشت ماه آینده طراحی اولیه این واحد به اتمام برسد و ساخت این واحدها آغاز شود که اتفاق بزرگی برای تبدیل این مجموعه به یک شرکت پتروپالایشی خواهد بود.وی افزود: با راه‌اندازی این واحد ۵۲۰ هزار تن پلی‌اتر، ۴۰۰ هزار تن پروپیلین و ۷۶۰ هزار تن ا‌متی‌بی‌ای (متیل ترشیو بوتیل اتر) تولید خواهد شد و افزون بر آن بنزین تولیدی در پالایشگاه اصفهان در مجموع به ۲۴.۵ میلیون لیتر در روز می‌رسد.

تولید الکل‌های چرب صنعتی برای نخستین بار در

کشور در هلدینگ اصفهان

مدیرعامل هلدینگ پتروپالایش نفت اصفهان همچنین با اشاره به راه‌اندازی واحدی برای تولید الکل‌های چرب صنعتی در ادامه واحد KHT بیان کرد: الکل‌های چرب صنعتی در مجموعه زنجیره ارزش شوبنده‌ها قرار می‌گیرد و این برای نخستین بار است که الکل‌های چرب در یک مجموعه پتروپالایشی در منطقه تولید خواهد شد. چهار واحد این پروژه در حال طراحی اولیه است و تا چند ماه آینده خریدهای مربوط به تجهیزات این پروژه که توسط خانم‌های نخیه در شرکت اکسیر ایرانیان (زیرمجموعه‌های هلدینگ اصفهان) در حال اجراست، نهایی خواهد شد.قدیری همچنین به برنامه این مجموعه برای پیشروی در زنجیره ارزش روغن اشاره کرد و گفت: روغن‌های کلاس دو و سه را برای نخستین بار در ایران در هلدینگ پتروپالایش اصفهان تولید خواهیم کرد که طراحی اولیه این واحد در حال انجام است.

احداث نیروگاه هزار مگاواتی در هلدینگ پتروپالایشی

اصفهان

وی همچنین به ورود این مجموعه پتروپالایشی به تولید انرژی‌های تجدیدپذیر و انعقاد قراردادی با وزارت نیرو برای راه‌اندازی نیروگاه هزار مگاواتی در مجموعه مشعل‌پویا اشاره کرد و افزود: ۲ هزار هکتار زمین برای احداث این نیروگاه اختصاص یافته است و امیدواریم تا پایان سال آینده، ۲۰۰ مگاوات از این نیروگاه راه‌اندازی شود.مدیرعامل هلدینگ پتروپالایش اصفهان تأکید کرد: در شرکت مشعل‌پویا نیز تمامی تجهیزات های‌تک صنایع مختلف تولید خواهد شد، برای نخستین بار، سیستم کنترل ایرانی که جزو

زنجیره گوگرد تبدیل خواهیم کرد.

سودآوری سالانه ۱۲۰ میلیون دلار با احداث واحد

ارتقای کیفی نفت سفید

قدیری همچنین از نصب تجهیزات واحد تصفیه نفت سفید (KHT) و پیش‌راه‌اندازی آن تا بهمن ماه سال جاری (همزمان با دهه فجر) خبر داد و گفت:

این نخستین واحد در صنعت نفت است که ظرف هشت ماه با ظرفیت یک هزار بشکه در روز راه‌اندازی می‌شود. پایان خردادماه امسال کلنگ این واحد زده شد و با راه‌اندازی آن، سالانه ۱۲۰ میلیون دلار در سال سودآوری نصیب شرکت خواهد شد. ۲۶ میلیون یورو صرف خرید تجهیزات این واحد (تجهیزات بلااستفاده از پالایشگاه نفت بندرعباس) شده است و در مجموع ۴۰ میلیون یورو سرمایه‌گذاری به بهره‌برداری خواهد رسید و بازگشت سرمایه آن نیز کمتر از دو سال محقق خواهد شد.

پیشرفت ۴۵ درصدی واحد RHU

وی ساخت و احداث واحد تصفیه تمه‌انده سنگین برج‌های تقطیر (RHU) را اتفاق مثبت دیگر در این مجموعه خواند و گفت: میزان پیشرفت فیزیکی این واحد حدود ۴۵ درصد بوده و در برنامه داریم تا انتهای سال ۱۴۰۳ یا ابتدای سال ۱۴۰۴، نخستین فاز این واحد را وارد مدار کنیم. این نخستین واحدی است که مقدار گوگرد را از ۳.۵ درصد به نیم درصد می‌رساند و فلزات را حذف خواهد کرد. واحد RHU در دو فاز با ظرفیت ۸۱ هزار بشکه در روز طراحی شده است که در دولت‌های قبلی با چالش روبه‌رو شده و بلا تکلیف مانده بود، اما با استقرار دولت سیزدهم، چالش‌های این پروژه برطرف شده و خوشبختانه با سرعت در حال پیشرفت است.

تولید روزانه ۲۴ میلیون لیتر بنزین با راه‌اندازی واحد

بنزین‌سازی

مدیرعامل پالایشگاه نفت اصفهان تأکید کرد: واحد تبدیل برش‌های سنگین و کم‌ارزش نفتی به فرآورده‌های باارزش و سبک (RFCC) از واحدهای پایین‌دستی این واحد (RHU) است که هم‌اکنون حدود ۱۲ درصد پیشرفت دارد. با راه‌اندازی این واحد تولید روزانه بنزین پالایشگاه نفت اصفهان با ۸.۵ میلیون لیتر افزایش، از روزانه ۱۲ میلیون لیتر به روزانه ۲۴ میلیون لیتر در روز خواهد رسید. عملیات اجرایی این پروژه در دولت سیزدهم (سال ۱۴۰۱) آغاز شده و تا سال ۱۴۰۵ راه‌اندازی خواهد شد.

مدیرعامل هلدینگ پتروپالایشی اصفهان گفت:

با برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده برای توسعه هلدینگ پتروپالایشی اصفهان به‌صورت یکپارچه در همه بخش‌های فنی و ساختاری، در چشم‌انداز توسعه‌ای این شرکت به ضریب پیچیدگی ۱۶ و سود سالانه ۱۲۰ همت دست خواهیم یافت.

محسن قدیری در گفت‌وگو با شانا در تشریح روند پیشرفت پروژه‌های کُمی و کیفی محصولات و برنامه‌های توسعه‌ای این شرکت برای تبدیل شدن به بزرگ‌ترین پتروپالایش منطقه بیان کرد: هلدینگ پتروپالایش اصفهان از چند سال قبل مطابق صنایع روز دنیا برای توسعه محصولات پالایشی و به‌روز شدن استانداردها، اصلاح محصولات خود را آغاز کرد و اصلاح محصول بنزین خود را در دستور کار قرار داد و موفق شد محصول بنزین خود را با گوگرد زیر ۱۰ پی‌پی‌ام، آروماتیک ۳۵ درصد و بنزن زیر یک درصد عرضه کند. با توجه به وجود پتروشیمی اصفهان در جوار پالایشگاه نفت اصفهان، سه محصول از بنزین جداسازی می‌شود و کیفیت بنزین ما از کیفیت بنزین سایر پالایشگاه‌ها بهتر و آروماتیک آن از ۳۵ درصد نیز کمتر است.

تولید روزانه ۲۰ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۵ در

پالایشگاه نفت اصفهان

وی تأکید کرد: با احداث واحد حیات تصفیه گازوئیل (DHT) مقدار گوگرد را با کاتالیست ایرانی از ۱۰ هزار پی‌پی‌ام به کمتر از ۱۰ پی‌پی‌ام رساندیم. این واحد در ۲۱۰ هکتار احداث شده و ۵۱۱ میلیون یورو و بیش از ۶ همت در این پروژه سرمایه‌گذاری شده است که اخیراً با حضور رئیس‌جمهور به بهره‌برداری رسید. کاتالیست ایرانی به کار گرفته شده در این واحد، میزان گوگرد را حتی تا ۵ پی‌پی‌ام پایین آورده و ظرفیت این واحد از ۱۶ میلیون لیتر روزانه، به ۲۰ میلیون لیتر در روز رسیده است.

استحصال روزانه ۷۰۰ تن گوگرد در اقی ۱۴۰۵

مدیرعامل هلدینگ پتروپالایشی اصفهان تصریح کرد: با راه‌اندازی این واحد (KHT)، روزانه ۳۰۰ تن گوگرد استحصال می‌شود که این میزان به پارک گوگردی منتقل و ۱۲ محصول شیمیایی از آن تولید می‌شود. تا سال ۱۴۰۵ میزان گوگرد تولیدی پالایشگاه اصفهان به ۶۰۰ تا ۷۰۰ تن در روز خواهد رسید که توسط پارک گوگردی، به محصولات با ارزش در

گزارش

مجرى بزرگ‌ترین طرح‌های نفتى جهان کدام کشور است؟

در سطح جهان بیش از هزار شرکت در حال برنامه‌ریزی برای



احداث خطوط لوله گاز جدید، نیروگاه‌های گازی یا پایانه‌های صادرات گاز طبیعی مایع‌شده (ال‌ان‌جی) هستند که در این میان، شرکت ملی نفت ابوظبى (ادنوک) دارای بزرگ‌ترین طرح‌های نفتی و برنامه‌های توسعه ضد خالص انتشار صفر در میان هر شرکتی در جهان است.

به گزارش دانش نفت به نقل از هفته‌نامه بررسی تحولات بین‌المللی انرژی و تغییر اقلیم مدیریت کل امور اوپک و روابط با مجامع انرژی، شرکت نفت دولتی ابوظبی، ادنوک که مدیرعامل آن ریاست مذاکرات اقلیمی سازمان ملل را در ماه آینده در دوی به‌عهده خواهد داشت، دارای بزرگ‌ترین برنامه‌های توسعه ضد خالص انتشار صفر در میان هر شرکتی در جهان است. محققان در این زمینه می‌گویند که توسعه عظیم برنامه‌ریزی‌شده شرکت ادنوک برای تولید نفت و گاز، تضاد منافع آشکاری با اهداف نشست کاپ ۲۸ دارد. در نشست کاپ ۲۸ کشورها تلاش خواهند کرد با کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی و سه برابر کردن ظرفیت جهانی انرژی‌های تجدیدپذیر موافقت کنند. این اطلاعات از پایگاه داده‌هایی با عنوان «فهرست خروج نفت و گاز جهانی» استخراج شده است که فعالیت‌های بیش از ۱۶۰۰ شرکت را رصد می‌کند که ۹۵ درصد از تولید نفت و گاز جهان را به خود اختصاص می‌دهند. اطلاعات این پایگاه نشان می‌دهد تقریباً همه شرکت‌های نفت و گاز هشدارهای دانشمندان اقلیمی را نادیده می‌گیرند که می‌گویند برای حفظ افزایش گرمایش جهانی تا حد ۱.۵ درجه سانتیگراد، نباید میدان‌های جدید نفت و گاز را توسعه داد. این اطلاعات نشان می‌دهد که از سال ۲۰۲۱ تاکنون ۱۷۰ میلیارد دلار از سوی این صنعت تنها برای اکتشاف ذخایر جدید نفت و گاز هزینه شده است، ۹۶ درصد از ۷۰۰ شرکت اکتشاف و توسعه میدان‌های جدید نفت و گاز، همچنان به این کار ادامه می‌دهند و بیش از ۱۰۰۰ شرکت در حال برنامه‌ریزی احداث خطوط لوله گاز جدید، نیروگاه‌های گازی یا پایانه‌های ال‌ان‌جی هستند. با وجود اینکه یک‌سری از مطالعات علمی به این نتیجه رسیده است که بیشتر ذخایر نفت، گاز و زغال‌سنگ موجود باید در زمین باقی بماند تا با شرایط اضطراری اقلیمی مقابله شود، اما شرکت‌های بزرگ سوخت فسیلی و دولت‌های نفتی هنوز اکتشاف بیشتر را متوقف نکرده‌اند. بر اساس اطلاعات جدید، شرکت ادنوک که مدیرعامل آن ریاست مذاکرات آتی اقلیمی سازمان ملل متحد را به‌عهده دارد، دارای بزرگ‌ترین برنامه‌های توسعه ضد خالص انتشار صفر در میان هر شرکتی در جهان است. طبق این اطلاعات، در سطح جهانی بیش از ۱۰۰۰ شرکت در حال برنامه‌ریزی برای احداث خطوط لوله گاز جدید، نیروگاه‌های گازی یا پایانه‌های صادرات ال‌ان‌جی هستند. یک سخنگوی شرکت ادنوک در واکنش به انتشار آمار و اطلاعات یادشده گفت: داده‌ها و فرضیات این گزارش درباره ادنوک نادرست و گمراه‌کننده است، در عین حال، این شرکت رقم خود را برای توسعه برنامه‌ریزی‌شده تولید نفت و گاز ارائه نکرد. این سخنگو تأکید کرد: با جمعیت رو به رشد جهان که به‌دنبال دسترسی جهانی به انرژی هستند، همه سناریوهای فعلی گذار انرژی از جمله ازسوی آژانس بین‌المللی انرژی، اذعان دارند که نفت و گاز برای تقاضای انرژی در آینده نیاز خواهد بود.

دست و پای ۲۸ کشور اروپایی برای تأمین سوخت در زمستان!

آیا زمستان سخت امسال یقه اروپایی‌ها را خواهد گرفت؟



تهیه و تنظیم: اسماعیل مددی طانمه

روسیه بزرگ‌ترین تأمین‌کننده نفت انرژی اروپا بود که پس از تحریم‌های اتحادیه اروپا، مسیر دریایی صادرات دو میلیون بشکه در روز از روسیه به اروپا قطع شد. جنگ روسیه و اوکراین ۵ اسفند ۱۴۰۰ آغاز شد که اتحادیه اروپا پس از آن برای تحت فشار قرار دادن روسیه واردات نفت و گاز از روسیه را ممنوع کرد. حالا اخبار ناخوشایندی از قاره سبز به گوش می‌رسد. آیا زمستان سخت اروپا امسال یقه آنان را خواهد گرفت؟

۲۸ کشور عضو اتحادیه اروپا برای تأمین انرژی در زمستان پیش رو دست به هر کاری می‌زنند، اما مردمشان به شدت نگران هستند. ۵۰۰ میلیون نفر مردم ۲۸ کشور اروپا مطمئن نیستند که امسال زمستان در خانه گرمی کنار خانواده هایشان باشند، علاوه بر این نگران هستند که قبض‌های سرسام‌آور برق و گاز را چگونه پرداخت خواهند کرد. اتحادیه اروپا تحریم‌هایی را علیه نفت و گاز روسیه و پس از جنگ روسیه و اوکراین اعمال کرد و اکنون برای تأمین انرژی با چالش‌های جدی مواجه شده است. آنها اگرچه با افزایش صورتحساب‌های انرژی، عایق‌بندی ساختمان‌ها و غیره به دنبال کاهش مصرف هستند و یا به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر روی آورده‌اند که هزینه بالایی دارد که اینها توانسته نگرانی خانواده‌ها را به ویژه آنهایی که بحران انرژی سال

۵۰۰ میلیون نفر مردم ۲۸ کشور اروپا مطمئن نیستند که امسال زمستان در خانه گرمی کنار خانواده هایشان باشند، علاوه بر این نگران هستند که قبض‌های سرسام‌آور برق و گاز را چگونه پرداخت خواهند کرد

گذشته را دیده‌اند را برطرف کند. آنها هم از نظر تأمین و هم چگونگی پرداخت صورتحساب‌های بالا نگران هستند. آژانس بین‌المللی انرژی در گزارشی اعلام کرده که در جریان جنگ روسیه و اوکراین قیمت گاز طبیعی، قیمت زغال سنگ و قیمت برق در اروپا به ترتیب ۱۰ برابر، ۵ برابر و ۱۵ تا ۲۰ برابر افزایش

یافت که شوک‌های قیمتی شدیدی را به اقتصاد اروپا وارد کرد. روزنامه ایندپندنت هم در گزارشی نوشت: «نیمی از مردم اسکاتلند در باره صورتحساب‌های انرژی نگرانند». پول قبض برق و گاز مهمترین نگرانی آنها در زمستان امسال است، این یافته‌ها بر اساس تحقیق موسسه CAS مشاوره شهروندان در اسکاتلند به دست

گلایه سازمان ملل از روند کند کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای؛

تنها ۲ درصد تا ۲۰۳۰!

چین در سه‌ماهه سوم سال ۲۰۲۳ حدود ۴.۷ درصد رشد داشت، ممکن است از اوایل سال ۲۰۲۴ آغاز به «کاهش ساختاری» کند. این موضوع تا حدی به‌دلیل استقرار تأسیسات انرژی‌های تجدیدپذیر و بازگشت به تولید برق‌آبی در این کشور است. تحلیلگر این مرکز معتقد است در صورتی چین وارد دوره طولانی کاهش ساختاری انتشار خواهد شد که نیروگاه‌های زغال‌سنگی مزیت خود را در مقابل نیروگاه‌های تجدیدپذیر در این کشور از دست بدهد. چین به‌عنوان بزرگ‌ترین تولیدکننده گازهای گلخانه‌ای جهان متعهد شده است انتشار خود را «قبل از سال ۲۰۳۰» به اوج برساند، اما ساخت نیروگاه‌های جدید زغال‌سنگی این نگرانی را ایجاد کرده است که انتشار دی‌اکسیدکربن این کشور در سطح بسیار بالاتری از آنچه قبلاً برآورد شده بود، به اوج خود برسد. چین در پایان ژوئن، ۱۳۶ گیگاوات ظرفیت برق زغال‌سنگی جدید در دست ساخت داشت و ۹۹ گیگاوات ظرفیت دیگر نیز در مرحله برنامه‌ریزی برای اجرا بود. از آن زمان به بعد، مجوز ساخت ۲۵ گیگاوات ظرفیت نیروگاه زغال‌سنگ دیگر نیز صادر شده است. این روند ناقض تعهد سیاسی است که رئیس‌جمهوری این کشور، برای «کنترل دقیق پروژه‌های جدید تولید برق با سوخت زغال‌سنگ» داده بود. انتظار می‌رود موضوع این کشور در مورد سوخت‌های فسیلی یک موضوع کلیدی در مذاکرات آینده اقلیمی جهان در دوی باشد. شی ژنپو، نماینده ویژه اقلیمی این کشور در ماه سپتامبر به دیپلمات‌ها گفته بود خروج تدریجی از سوخت فسیلی «غیرواقعی» است.



عمل از همیشه تهدیدآمیزتر است. سیمون استیل، دبیر اجرایی کنوانسیون تغییر اقلیم سازمان ملل متحد در این باره گفت: دولت‌ها با هم گام‌هایی برای جلوگیری از بحران اقلیمی بردارند.

برنامه‌های ملی اقلیمی کشورهای اصلی انتشاردهنده

بعضی از کشورها ممکن است در موقعیت بهتری نسبت به سایر کشورها قرار داشته باشند اما در این میان وضعیت دو انتشاردهنده بزرگ جهان، چین و آمریکا، برای دستیابی به اهداف جهانی اقلیمی بسیار مهم خواهد بود. تجزیه‌وتحلیل مرکز تحقیقات انرژی و هوای پاک (CREA) مستقر در هلند می‌گوید که هفته جاری منتشر شده، نشان داد به‌رغم اینکه انتشار دی‌اکسیدکربن

از کاهش ۴۳ درصدی نسبت به سطوح سال ۲۰۱۹ است که طبق نظر هیئت بین‌الدولی تغییر اقلیم سازمان ملل متحد (IPCC) برای دستیابی به هدف جاه‌طلبانه حفظ گرمایش ۱.۵ درجه سانتی‌گراد پیش‌بینی‌شده در موافقت‌نامه پاریس لازم است. سلطان الجابر، رئیس شرکت نفت دولتی ابوظبی (ادنوک) که ریاست مذاکرات اقلیمی سال ۲۰۲۳ را به‌عهده خواهد داشت، گفت: نشست تغییرات اقلیمی سال ۲۰۲۳ (کاپ ۲۸) باید نقطه عطف تاریخی در این دهه حساس باشد. اتونینو گوتش، دبیرکل سازمان ملل گفت: جاه‌طلبی جهانی در سال گذشته را کم بود و برنامه‌های ملی اقلیمی به‌طور چشمگیری با یافته‌های علم ناهماهنگ شده‌اند، وی تأکید کرد: شکاف بین نیاز و

اگر اسناد مشارکت معین ملی ازسوی همه کشورها به‌طور کامل اجرا شوند، انتشار جهانی گازهای گلخانه‌ای تا پایان این دهه (۲۰۳۰)، ۹ درصد بالاتر از سطح انتشار سال ۲۰۱۰ خواهد بود. این بررسی نشان می‌دهد جاه‌طلبی برنامه‌های ملی اقلیمی پیشرفت ناچیزی نسبت به سال گذشته داشتند، به‌طوری که در گزارش سال گذشته پیش‌بینی‌شده بود انتشار جهانی گازهای گلخانه‌ای ۱۱ درصد نسبت به سطوح سال ۲۰۱۰ افزایش خواهد یافت. این گزارش همچنین برآورد کرده است «انتشار گازهای گلخانه‌ای تا سال ۲۰۳۰ به ۲ درصد کمتر از سطح سال ۲۰۱۹ کاهش می‌یابد» که نشان می‌دهد جهان شاهد رسیدن به اوج انتشار در این دهه خواهد بود. این مقدار هنوز بسیار کمتر

بر اساس تازه‌ترین گزارش سازمان ملل متحد، کشورها در کاهش انتشار جهانی گازهای گلخانه‌ای، پیشرفت کافی و مناسب با اهداف موافقت‌نامه پاریس نداشته‌اند، به‌طوری که انتظار می‌رود با اجرای کامل برنامه‌های ملی کشورها تا سال ۲۰۳۰ فقط ۲ درصد انتشار جهانی نسبت به سال ۲۰۱۹ کاهش یابد.

به گزارش دانش نفت به نقل از هفته‌نامه بررسی تحولات بین‌المللی انرژی و تغییر اقلیم مدیریت کل امور اوپک و روابط با مجامع انرژی، بر اساس گزارش دبیرخانه کنوانسیون تغییر اقلیم سازمان ملل متحد، کشورها در کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای برای مقابله با گرمایش جهانی پیشرفت کافی و مناسب با اهداف موافقت‌نامه پاریس نداشته‌اند. این گزارش تنها چند هفته قبل از اینکه رهبران جهان در دوی برای کنفرانس سالانه اقلیمی سازمان ملل متحد (کاپ ۲۸) گردهم آیند، منتشر شده است که در آن توصیه شده است کشورها برای اقدام‌های بیشتر اقلیمی از جمله حذف احتمالی سوخت‌های فسیلی قبل از سال ۲۰۵۰ تلاش کنند. بر اساس ماده ۴ موافقت‌نامه پاریس در سال ۲۰۱۵ کشورها همسو با هدف حفظ گرمایش جهانی کمتر از ۲ درجه سانتیگراد تا پایان قرن، کشورها باید هر پنج سال یک بار سند مشارکت معین ملی (NDC) خود را به‌روز و به دبیرخانه کنوانسیون تغییر اقلیم ارسال کنند. گزارش اخیر دبیرخانه کنوانسیون تغییر اقلیم سازمان ملل نزدیک به ۲۰۰ سند کشورها از جمله ۲۰ سند مشارکت معین ملی جدید یا به‌روزشده دریافت‌شده تا سپتامبر ۲۰۲۳ را مورد تجزیه‌وتحلیل قرار داده است. طبق یافته‌های تازه‌ترین گزارش، حتی

آدرس کانال تلگرامی:

@daneshenaft

نشانی اینترنتی:

www.daneshenaft.ir

سعید کریمی، مدیر کل دفتر ارزیابی سازمان حفاظت محیط زیست:

سازمان محیط زیست هنوز با حفر چاه‌های جدید در میدان نفتی سهراب موافقت نکرده است

▪ خشک کردن اجتناب‌ناپذیر ۱۸ هکتار از هورالعظیم در صورت صدور مجوز



مدیر کل دفتر ارزیابی زیست‌محیطی سازمان حفاظت محیط‌زیست با تأکید بر این که این سازمان هنوز با حفر چاه‌های جدید در میدان نفتی سهراب موافقت نکرده است، گفت: اگر سازمان محیط‌زیست مجوز محیط‌زیستی طرح توسعه میدان نفتی سهراب یعنی حفر ۲۰ چاه در قالب ایجاد ۶ محوطه سرچاهی جدید در این میدان را صادر کند، به صورت اجتناب‌ناپذیر نیاز به خشک کردن ۱۸ هکتار از حوضچه شماره ۲ تالاب هورالعظیم وجود دارد.

سعید کریمی، مدیر کل دفتر ارزیابی سازمان حفاظت محیط‌زیست در گفت‌وگو با خبرنگار اپلنا درباره آخرین وضعیت صدور مجوز محیط‌زیستی برای حفر چاه‌های جدید در میدان نفتی سهراب که در تالاب هورالعظیم واقع شده است، توضیح داد: در گذشته مجوز محیط‌زیستی حفر ۲ حلقه چاه در قالب ۲ محوطه سرچاهی در میدان سهراب داده شده بود و در حال حاضر، مجری طرح برای حفر ۲۰ حلقه چاه دیگر درخواست مجوز کرده است. گزارش ارزیابی اثرات زیست‌محیطی طرح توسعه میدان نفتی سهراب حدود یک ماه است که به دفتر ارزیابی سازمان رسیده و اخیراً هم کمیته فنی - کارشناسی این پروژه برگزار شده است و احتمالاً تا حدود یک هفته آینده، جلسه کمیته ارزیابی برای تعیین تکلیف نهایی پروژه تشکیل خواهد شد. وی افزود: چاه‌های جدیدی که مجری طرح درخواست حفر آنها را دارد، در دل هورالعظیم قرار گرفته‌اند و حفر این چاه‌ها، در هر صورت با خشک کردن اجتناب‌ناپذیر بخشی از حوضچه شماره ۲ تالاب همراه خواهد بود. با این حال، مجری طرح به کمک مشاور خود سعی کرده است گزینه‌هایی را به سازمان محیط‌زیست پیشنهاد دهد که پروژه با کمترین اثر مخرب روی تالاب اجرا شود. یکی از این گزینه‌ها، حفر تعدادی چاه در کنار هم در قالب یک محوطه سرچاهی به جای حفر چاه‌های منفرد است؛ به این شکل، از تعداد و مساحت محوطه‌هایی که برای حفر چاه‌های جدید نیاز به خشک کردن آنها وجود دارد، کاسته خواهد شد.

برنامه‌ریزی برای ایجاد ۶ محوطه سرچاهی جدید به جای حفر ۲۰ چاه منفرد

کریمی با بیان این که در حال حاضر ۲ محوطه سرچاهی در میدان نفتی سهراب وجود دارد که از گذشته در هر کدام از آنها یک حلقه چاه اکتشافی دارای مجوز حفر شده است، عنوان کرد: براساس پیشنهاد مجری طرح، قرار است برای توسعه استخراج نفت از میدان سهراب، به جای حفر چاه‌های منفرد جدید، از روش ایجاد محوطه‌های سرچاهی استفاده شود که در هر کدام از این محوطه‌ها بین ۲ تا ۴ حلقه چاه وجود خواهد داشت. بر این اساس، به جای این که برای حفر ۲۰ چاه جدید نیاز به خشک کردن ۲۰ محوطه از تالاب وجود داشته باشد، تنها ۶ محوطه جدید به عنوان محوطه‌های سرچاهی خشک خواهند شد. این ترفند سبب می‌شود که سطح خشک شدن حوضچه شماره ۲ هورالعظیم در این پروژه از ۶۹ هکتار به ۱۸ هکتار کاهش یابد. مدیر کل دفتر ارزیابی زیست‌محیطی سازمان حفاظت محیط‌زیست ادامه داد: برنامه‌ریزی برای استفاده از فناوری سیستم فرمان‌پذیر چرخان در امر حفاری به‌منظور فراهم کردن امکان برداشت از چند لایه مخزنی توسط یک چاه و در نتیجه کاهش تعداد چاه‌های جدید مورد نیاز از ۳۲ حلقه به ۲۰ حلقه و به تبع آن کاهش مصرف آب، انرژی و گل حفاری و همچنین کم شدن میزان پسماند تولیدی در این پروژه از دیگر پیشنهادات مجری طرح برای کاهش آسیب‌های محیط‌زیستی ناشی از حفر چاه‌های جدید در میدان سهراب است. اگر سازمان محیط‌زیست با این پیشنهادات موافقت کند، مجموعاً ۸ محوطه سرچاهی با ۲۲ حلقه چاه در هورالعظیم شکل می‌گیرد که از این میان ۲ محوطه سرچاهی که هر کدام یک حلقه چاه دارند، از گذشته ایجاد شده است و ۶ محوطه جدید نیز در آینده ایجاد خواهد شد. وی در ادامه اظهار داشت: یکی دیگر از راهکارهای پیشنهادشده توسط مجری طرح برای کاهش آسیب‌های محیط‌زیستی ناشی از اجرای پروژه، این است که خطوط لوله مربوط به چاه‌های جدید به صورت زیرزمینی کشیده شوند تا دیگر نیازی به انجام لوله‌گذاری‌های روزمینی و خشک کردن بخش‌های بیشتری از تالاب وجود نداشته باشد. براساس گزارش ارائه‌شده توسط مجری طرح، در صورت حفر تمام ۲۲ چاه پیش‌بینی‌شده در قالب ۸ محوطه سرچاهی در میدان سهراب، می‌توان در یک بازه زمانی ۷ ساله، روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت خام از این میدان برداشت کرد.

ازوم تعیین تکلیف هرچه سریع‌تر توسعه میدان سهراب به دلیل

مشترک بودن با عراق

کریمی با اشاره به مشترک بودن میدانی نفتی سهراب بین ایران

و عراق گفت: دولت عراق همین حالا در حال انجام عملیات برای شروع استخراج نفت از میدان سهراب است و به همین دلیل، مقامات ارشد دولت نیز تأکید دارند که ما هم باید هرچه زودتر برای بهره‌برداری از این میدان وارد عمل شویم؛ بخصوص که احداث چاه‌های جدید در میدان نفتی سهراب نیاز به سرمایه‌گذاری ارزی کلانی دارد و طبیعتاً اگر برداشت ایران از این میدان با تأخیر انجام شود، ضرر مالی زیادی به دلیل برداشت سریع‌تر نفت توسط دولت عراق به کشور ما وارد خواهد شد؛ به همین دلیل، ضرورت دارد که هرچه زودتر، طرح توسعه میدان نفتی سهراب را تعیین تکلیف کنیم. وی با بیان این که بخش عراقی میدان سهراب در خشکی قرار گرفته، اما بخش ایرانی آن در دل تالاب هورالعظیم واقع شده است، یادآور شد: طبیعی است که حفر چاه و استخراج نفت در خشکی، از انجام این کار در میانه یک تالاب راحت‌تر است؛ بخصوص که براساس نقشه ارائه‌شده توسط مجری طرح، چاه‌های جدید میدان سهراب در حوضچه شماره ۲ تالاب قرار گرفته‌اند که از جمله حوضچه‌های دارای آب در مجموعه هورالعظیم محسوب می‌شود. از این رو، رعایت ضوابط محیط‌زیستی در ایجاد چاه‌های جدید این میدان برای ما اهمیت ویژه‌ای دارد، حتی اگر رعایت این ضوابط، زمان و هزینه حفر این چاه‌ها و احداث تاسیسات مربوط به آن را افزایش دهد.

تمام تلاش خود را انجام می‌دهیم تا حداقل خسارت به هورالعظیم وارد نشود

مدیر کل دفتر ارزیابی زیست‌محیطی سازمان حفاظت محیط‌زیست همچنین خاطرنشان کرد: سازمان محیط‌زیست تمام تلاش خود را انجام می‌دهد که با بررسی‌های کارشناسی و نظارت مستمر بر اجرای پروژه در حین حفر چاه‌های جدید، به گونه‌ای این پروژه استراتژیک ملی اجرایی شود که حداقل خسارت به تالاب هورالعظیم وارد شود. ولی به هر حال، نمی‌توان انکار کرد که حفر این چاه‌ها، مستلزم خشک کردن بخش‌هایی از تالاب است، اما با توجه به اهمیت استراتژیک استخراج نفت از میدان مشترک با عراق، حتماً مجری طرح را مکلف می‌کنیم که روش‌هایی را در اجرای این پروژه به کار بگیرد که کمترین اثرات منفی را روی تالاب داشته باشد. وی با تأکید بر این که سازمان محیط‌زیست هنوز با حفر چاه‌های جدید در میدان نفتی سهراب موافقت نکرده است، گفت: در توافقات اولیه با مجری طرح به این نتیجه رسیدیم که برای کاهش خسارت‌های ناشی از حفر چاه‌های جدید بر تالاب هورالعظیم، باید پروژه به گونه‌ای انجام شود که تنها عملیات استخراج نفت در محوطه‌های سرچاهی ایجادشده در دل تالاب انجام شود و سایر فعالیت‌های مربوطه باید با استفاده از خطوط لوله زیرزمینی، به خارج از تالاب منتقل شود تا نیاز نباشد به خاطر انجام فعالیت‌هایی که می‌توان آنها را در خارج از

تالاب هم انجام داد، بخش‌های بیشتری از هورالعظیم را خشک کرد.

نمی‌توان اجرای طرح توسعه میدان سهراب را به ارزیابی توان

هورالعظیم منوط کرد

کریمی با بیان این که موضوع ارزیابی توان تالاب هورالعظیم نیز توسط سازمان محیط‌زیست در حال پیگیری است، عنوان کرد: با توجه به مشترک بودن میدان نفتی سهراب با کشور عراق و ضرورت تعیین تکلیف هرچه زودتر طرح توسعه این میدان و حفر چاه‌های جدید در آن، نمی‌توان صدور مجوز برای اجرای این طرح را به ارائه گزارش ارزیابی توان تالاب هورالعظیم منوط کرد؛ بخصوص که مقامات ارشد دولت پیگیر روشن شدن زودتر سرنوشت مجوز محیط‌زیستی این پروژه هستند و معتقدند شروع

نکردن هرچه سریع‌تر برداشت از میدان نفتی مشترک، نوعی بی‌توجهی به سرمایه‌های ملی به حساب می‌آید. این مقام مسئول همچنین تأکید کرد: قطعاً حفظ محیط‌زیست برای دولت سیزدهم در اولویت قرار دارد، ولی نمی‌توان فراموش کرد که میدان نفتی سهراب، مشترک است و اگر ما از این میدان برداشت نکنیم، قطعاً دولت عراق تمام سهم ما را در طول سال‌های آینده برداشت خواهد کرد. با این وجود، سازمان محیط‌زیست سختگیری‌های لازم را انجام می‌دهد که حتی اگر اجرای این پروژه با صرف هزینه بیشتری همراه باشد، حداکثر ضوابط زیست‌محیطی ممکن رعایت شود تا حداقل خسارت به تالاب وارد شود، ولی خشک شدن بخشی از هورالعظیم برای حفر ۲۰ حلقه چاه جدید در این تالاب در صورت صدور مجوز محیط‌زیستی، اجتناب‌ناپذیر است.

خسارت آسیب‌های محیط‌زیستی وارده به تالاب از مجری طرح دریافت می‌شود

مدیر کل دفتر ارزیابی زیست‌محیطی سازمان حفاظت محیط‌زیست با تأکید بر این که این سازمان اجازه نخواهد داد که حفر چاه‌های جدید در میدان نفتی سهراب موجب وارد شدن خسارت‌های شدیدی به تالاب هورالعظیم شود، خاطرنشان کرد: براساس برنامه‌ای که مجری طرح برای احداث چاه‌های جدید در میدان سهراب ارائه کرده است، می‌توان گفت شرکتی که از طرف وزارت نفت برای اجرای این پروژه معرفی شده، خودش هم دغدغه محیط‌زیستی دارد و قصد ندارد که با حفر چاه‌های جدید، باعث خشک شدن تمام سطح تالاب شود. کریمی همچنین تصریح کرد: اگر مجری طرح در حین اجرای پروژه هرگونه آسیبی به تالاب هورالعظیم و محیط‌زیست منطقه وارد کند، باید هزینه‌های تخریب و جرایم مربوطه را بپردازد. اساساً در کشورمان مقررات مشخصی برای ارزیابی خسارت و دریافت مبلغ جرمه یا الزام مجریان طرح به جبران خسارت‌های ناشی از اجرای چنین پروژه‌هایی وضع شده است و حتماً درباره حفر چاه‌های جدید در میدان نفتی سهراب نیز این مقررات اجرا خواهیم کرد. وی در پایان گفت: فعالیت‌های میدانی که در ماه‌های اخیر در حوالی میدان سهراب و در حاشیه تالاب هورالعظیم آغاز شده است و کمپ‌ها و تاسیساتی که در این راستا در منطقه ایجاد شده، مربوط به همان ۲ حلقه چاه است که در گذشته مجوز محیط‌زیستی آنها صادر شده بود، ولی برای حفر چاه‌های جدید در این میدان، هنوز نه مجوزی صادر شده و نه تاسیسات جدیدی توسط مجری طرح احداث شده است.

