



بهره برداری
از ۵ طرح پتروشیمی
در بهار ۱۴۰۰

پنج طرح باقی مانده از سبد طرح های جهش دوم صنعت
پتروشیمی در بهار ۱۴۰۰، وارد مدار تولید می شوند

۳

شماره
۷۶۲

دانش
نفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم

۱۲۰۰۰ تومان

شنبه ۱۴ فروردین ماه ۱۴۰۰ - ۳ آوریل ۲۰۲۱ - سال شانزدهم

دانش نفت بررسی می کند؛

تاثیر قرار داد ۲۵ ساله با چین در صنعت نفت

قطعا قرار داد ۲۵ ساله ایران با چین تاثیر زیادی بر شرایط دو کشور دارد، از طرفی موجب افزایش تولید و صادرات انرژی

ایران خواهد شد و از طرف دیگر موجب ایجاد امنیت انرژی برای چین می شود که نیاز روز افزون به انرژی دارد



عملکرد مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت ملی پالایش و پخش در سال ۹۹
تشریح شد؛

اجرای موفق طرح
طبقه بندی مشاغل برای
حدود ۱۷ هزار نفر از
نیروهای پیمانکاری

۶

مدیر فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی پالایش و پخش مطرح کرد؛

صرفه جویی
هزینه در پی ایجاد
سرویس های مجازی
آموزشی برای کارکنان

۶

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت خبر داد:

پیشرفت ۸۰ درصدی
طرح ملی
انتقال نفت خام
گوره-جاسک

۵

اخبار نفت

استقبال اوپک از ابتکار تازه عربستان

اوپک از ابتکارهای نو عربستان در حوزه زیست محیطی استقبال کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از دبیرخانه سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک)، این سازمان از دو طرح نو عربستان که هدف آنها کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و کاهش آثار مخرب زیست محیطی منطقه است استقبال کرد.محمد سانوسی بارکیندو، دبیرکل اوپک، یادآور شد: «طرح سبز سعودی» و «طرح سبز خاورمیانه» سهم مهمی در تلاش‌های جهانی ما برای مبارزه با تغییرات آب و هوایی دارند.اوپک و کشورهای عضو آن فراتر از تعهدشان به ثبات پایدار بازار نفت، با راه حل‌هایی فراگیر برای حل مسائل جهانی، از جمله توسعه پایدار، ابتکارهای زیست محیطی و تغییرات آب و هوایی و ریشه کن کردن فقر انرژی ارتباط تنگاتنگی دارند.عبدالعزیز بن سلمان، ولیعهد عربستان سعودی این دو ابتکار زیست محیطی را در ۲۷ مارس (هفتم فروردین‌ماه) معرفی کرد. ریاض اعلام کرده است که برای انتقال دانش و به اشتراک گذاشتن تجربیات خود با شریکان منطقه‌ای این کشور – که بسیاری از آنها کشورهای عضو اوپک هستند – همکاری خواهد کرد.اوپک و صنعت نفت و گاز باید بخشی از راه حل تغییرات آب و هوا باشند. آنها دارای منابع و تخصصی حیاتی هستند که می‌توانند به فراهم کردن آینده‌ای بدون کربن در جهان کمک کنند.

چاه شماره ۹ میدان نفتی سعادت آباد تولیدی شد

در مسیر اجرای طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، چاه شماره ۹ سعادت‌آباد در استان فارس پس از عملیات حفاری و تکمیل چاه با استفاده از تجهیزات سرچاهی ساخت داخل با دبی تولید حدود ۷۰۰ بشکه در روز عملیاتی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی نفت ایران، پرویز صالح‌وند، مجری طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت سه میدان این شرکت در این‌باره توضیح داد: عمق حفاری چاه ۹ سعادت‌آباد سه هزار و ۱۳۳ متر است. اسکت که حفاری آن پارسال آرسوی یک شرکت ایرانی آغاز و با به‌کارگیری تجهیزات ساخت داخل در مدت ۶ ماه تولیدی شد.وی با بیان اینکه عملیات حفاری دو حلقه چاه جدید و یک حلقه چاه تعمیری در این میدان در دستور کار است، افزود: با تولیدی شدن چاه شماره ۹ این میدان، عملیات حفاری چاه شماره ۱۰ نیز به‌من‌ماه تکمیل شد و پیش‌بینی می‌شود این چاه هم تا خرداد ۱۴۰۰ در مدار تولید قرار گیرد. تعمیر چاه شماره ۶ این میدان نیز آغاز شده است.صالح‌وند با بیان اینکه نفت استحصال شده از چاهای میدان سعادت‌آباد، پس از فرآورش از طریق خطوط لوله به پالایشگاه شیراز انتقال می‌یابد، یادآور شد: میدان نفتی سعادت‌آباد در استان فارس و در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی از شرکت‌های تابعه نفت مناطق مرکزی ایران قرار دارد که از سال ۱۳۹۱ مورد بهره‌برداری قرار گرفته است.شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در اجرای طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت، پروژه‌های نفت‌شهر، دانان و سعادت‌آباد را در استان‌های کرمانشاه، ایلام و فارس در حال اجرا دارد.

تحقق فراتر از برنامه تولید نفت و گاز مارون در سال ۹۹

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون از تحقق ۱۰۴.۵ درصدی تولید نفت خام این شرکت در سال ۹۹ خبر داد و این دستاورد را نتیجه اتکا به توان داخلی و دانش بومی دانست.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون، حمید کاولیان گفت: خوشبختانه با انجام عملیات تکمیلی بر چاه‌های توسعه‌ای، تعمیری و ترمیمی، در مجموع حدود ۱۰۰ هزار بشکه به مقدار تولید افزوده شد که دستیابی به برآیند تولید ۴۰۳ هزار بشکه را تا پایان سال ۹۹ فراهم کرد.وی به بخش‌های دیگر تولید شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون اشاره کرد و افزود: تا پایان بهمن‌ماه ۹۹، تولید گاز غنی را به مقدار ۱۰۱ درصد و تولید نفتا را تا ۱۰۲.۵ درصد محقق کردیم که در مجموع یک سال تولیدی خوب سپری شد و این مهم میسر نمی‌شد جز با همت، تعهد و تلاش‌های بی‌وقفه سرمایه انسانی شرکت، سازندگان داخلی و شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی.

آماده‌سازی ناوگان؛ اولویت نفت خزر در ۱۴۰۰

رئیس هیئت‌مدیره شرکت نفت خزر، آماده‌سازی ناوگان دریایی را اولویت اصلی این شرکت در سال ۱۴۰۰ عنوان کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت خزر، سیدعماد حسینی در آخرین نشست هیئت‌مدیره این شرکت در سال ۹۹ با اشاره به ضرورت توسعه فعالیت‌های اکتشافی در دریای خزر و استان‌های شمالی کشور گفت: توسعه و پیشرفت در بخش نفت و گاز دریای خزر و استان‌های شمالی، هم از منظر ملی و منطقه‌ای و هم از بعد اقتصادی برای کشور اهمیت ویژه‌ای دارد.وی ضمن قدردانی از مدیریت و همه کارکنان شرکت نفت خزر به خاطر اقدامات انجام شده با توجه به همه مشکلات و تنگناهای موجود در سال ۹۹ افزود: باید با رعایت همه ملاحظات، فعالیت‌های اکتشافی در خزر به عنوان یک پروژه راهبردی ملی با پیگیری و جدیت دنبال شود که در این راستا تلاش‌های خوبی در سال ۹۹ صورت گرفته است و در حال پیگیری و اخذ مصوباتی از شرکت ملی نفت ایران برای آغاز مجدد حفاری اکتشافی در ساختارهای اولویت‌دار حوضه جنوبی دریای خزر هستیم. حسینی ادامه داد: باید به سمت حفاری اکتشافی و توسعه‌ای در بلوک‌های شناسایی شده قدم برداریم و در این راستا گسترش همکاری‌ها و پیشبرد مذاکرات سازنده با شرکت‌های داخلی و خارجی فعال در صنعت نفت از عوامل مهم تغییر فضای کاری حاکم بر نفت خزر و اجرای پروژه‌های عملیاتی حوضه جنوبی دریای خزر است.رئیس هیئت‌مدیره شرکت نفت خزر با اشاره به برنامه‌ریزی برای اجرای پروژه‌های تکمیلی شرکت نفت خزر گفت: طرح و برنامه‌های مختلفی در هیئت‌مدیره شرکت نفت خزر مورد بررسی قرار گرفته است که یکی از برنامه‌های عملیاتی اولویت‌دار در سال جدید که به مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران نیز ارائه شده است، طرح تولید زودهنگام چاه‌های اکتشافی در حوضه جنوبی دریای خزر است.

رئیس جمهوری اعلام کرد:

صادرات توأمان نفت ایران از خلیج فارس و دریای عمان در ۱۴۰۰



دیروز هم ویدیوکنفرانسی با مسئولان پروژه صحبت کردیم، طرح انتقال نفت گوره – جاسک است که با هزار کیلومتر لوله‌گذاری بخشی از صادرات نفت ما از خلیج فارس به دریای عمان منتقل می‌شود و این بسیار مهم است. در تاریخ ایران این نخستین بار است که دولتی این افتتاح عظیم و بزرگ را در

و عظیمی را در سال ۹۹ افتتاح کردیم. ادامه خواهیم داد. این گشایش‌ها علامت بسیار خوبی هم به عنوان تولید و نشاط ملی و هم شکست تحریم دشمنان است.وی با بیان اینکه ۵۸ برنامه در سال ۹۹ داشیم و امروز پنجاه و نهمین افتتاح پنجشنبه‌هاست و امیدواریم تا پایان دولت بتوانیم این افتتاح‌ها را ادامه دهیم، تصریح کرد: طرح‌های بسیار مهم

یکی از تاکیده‌ای من به وزیر نفت این بود که چنین طرحی را به ثمر برسانیم. در تحریم گرفتار مسئله‌ای شدیم و آن این بود که لوله‌های ۴۲ اینچی که برای این کار لازم بود و دارای ویژگی‌های خاصی بودند، به ما نمی‌دادند و دچار مشکل شدیم. الحمدالله توانستیم این لوله‌ها را در داخل تولید کنیم و این گره در سال ۹۹ باز شد و این طرح امسال افتتاح خواهد شد.وی ادامه داد: بسیار خوشحالم که امروز شاهد افتتاح چند پروژه مهم در مناطق آزاد و یک منطقه ویژه اقتصادی بودیم. پنج هزار و ۸۰۰ میلیارد تومان ارزش پروژه هایی بود که افتتاح شد و بیش از ۵ هزار نفر را مشغول به کار می‌کند که نشان از اهمیت تولید و اشتغال برای ما است، به‌ویژه امسال که ادامه جیش تولید در پی پشتیبانی از تولید، رفع موانع است که این راه را ادامه می‌دهیم.رئیس جمهوری با اشاره به نام‌گذاری شعار امسال گفت: ما نمی‌گذاریم شعار امسال در حد نام‌گذاری باقی بماند و در عمل در سراسر ایران آن را مجسم خواهیم کرد و تا پایان این دولت تلاش خود را انجام می‌دهیم، ان‌شاءالله دولت‌های بعدی هم همین راه را ادامه خواهند داد.

دیدگاه‌های نمایندگان مجلس درباره دستاوردهای ۸ ساله نفت

است و در این مسیر هنوز جای کار بیشتری وجود دارد تا از خام فروشی فاصله بگیریم. این روزها در بحث تولید نفت، گاز، فرآورده‌های نفتی و بنزین جایگاه بسیار خوبی داریم و این مرهون تلاش‌های فعالان صنعت نفت است. یحیی ابراهیمی، نماینده سلسله و دلفان در مجلس نیز در حاشیه بازدید از این نمایشگاه گفت: «از اقدام‌های گسترده وزارت نفت در سال‌های اخیر با وجود محدودیت‌های مختلف و تحریم‌ها باید قدردانی کرد، پیشرفت‌های خوبی در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی مشاهده می‌شود که حاصل زحمات و تلاش‌های جوانان ایرانی است.محمد سبزی، نماینده ساوه و زرنديه در مجلس نیز در بازدید از این نمایشگاه ضمن تبریک فرارسیدن ایام نوروز، گفت: پس از پیروزی انقلاب اسلامی پیشرفت خوبی در صنعت نفت رخ داد در حالی که یک زمانی وابسته بودیم اما این روزها خودکفایی در بخش‌های مختلف این صنعت را شاهد هستیم و پیشرفت‌های خوبی در همه بخش‌ها به ویژه کالاهای ساخت داخل مشاهده می‌شود که پسندیده است این مسیر با اتکا به توان داخل ادامه یابد.محمد صفری ملک میان، نماینده املش و رودسر در مجلس نیز در بازدید از نمایشگاه گفت: خدا را شاکر هستیم که نعمت بزرگی مانند نفت داریم اما باید بدانیم این سرمایه متعلق به همه نسل‌هاست و به‌گونه‌ای باید برنامه‌ریزی شود که همه نسل‌ها از آن بهره‌مند شوند، اقدام‌های قابل توجه‌ای در آثار نمایش داده شده در این نمایشگاه مشاهده می‌شود؛ در صنعت نفت می‌توان با اعتماد به متخصصان ایرانی و دستان توانمند مهندسان ایرانی اقدام‌های بزرگ دیگری را نیز رقم زد.نمایشگاه دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران در سال‌های ۱۳۹۲ تا ۱۴۰۰ پس از تعطیلات نوروز تا ۱۹ فروردین ۱۴۰۰ در مجلس شورای اسلامی برای بازدید دایر است.



نیز پس از بازدید از این نمایشگاه گفت: «۱۰ سال استخراج نفت در ایران حرکت بزرگی در روند توسعه کشور ایجاد کرد و آنچه که در حوزه صنعت نفت و گاز پس از پیروزی انقلاب اسلامی رخ داده، بی‌بدیل بوده است. توسعه صنعت نفت و گاز پیشران توسعه کشور تلقی می‌شود، کارهای بسیار بزرگی انجام شده است و در بخش‌های مختلف در جریان توسعه صنعت نفت و گاز هستیم و این دستاوردها به‌ویژه در ۱۵ سال اخیر کشور را در یک جهش تولید در این بخش قرار داده است. در صنعت نفت و نفت در دوران کنونی هستم که جای قدرت‌دانی دارد، کارهای بزرگی را جوانان ایرانی را انجام می‌دهند و هر چقدر سهم متخصصان ایرانی و نیروهای بومی در پروژه‌های صنعت نفت بیشتر شود، شاهد نتایج بهتری خواهیم بود. محمد آشوری، نماینده بندرعباس، ابوموسی، حاجی‌آباد و قشم در مجلس

نفت یعنی تقسیم سهم منابع ایران به مردم ایران پس از انقلاب به اوج خود رسید؛ نمایش دستاوردهای نفت در این مجموعه آثار، نشان‌دهنده توانمندی جوانان و فرزندان ایران است که باید بیش از پیش حمایت شوند.حسن همتی، نماینده شاهین‌دژ و تکاب در مجلس نیز در حاشیه بازدید از این نمایشگاه با بیان اینکه ملی شدن صنعت نفت یکی از انقلابی‌ترین اقدام‌هایی بوده که در گذشته انجام شده است، گفت: آثار این نمایشگاه را در این روزها مشاهده کرده‌ام و در جریان پیشرفت‌های صنعت نفت در دوران کنونی هستم که جای قدرت‌دانی دارد، کارهای بزرگی را جوانان ایرانی را انجام می‌دهند و هر چقدر سهم متخصصان ایرانی و نیروهای بومی در پروژه‌های صنعت نفت بیشتر شود، شاهد نتایج بهتری خواهیم بود. محمد آشوری، نماینده بندرعباس، ابوموسی، حاجی‌آباد و قشم در مجلس

جمعی از نمایندگان مجلس شورای

اسلامی در حاشیه بازدید از نمایشگاه عکس دستاوردهای هشت‌ساله شرکت ملی نفت ایران، از اعتماد به متخصصان ایرانی و توان داخلی برای ارتقای جایگاه صنعت نفت ایران سخن گفتند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، نمایشگاه دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران در سال‌های ۱۳۹۲ تا ۱۴۰۰ در قالب عکس و طرح‌های اینفوگرافیک با حضور جمعی از اعضای هیئت رئیسه و نمایندگان مجلس شورای اسلامی آغاز به‌کار کرد.در این نمایشگاه، دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران در حوزه طرح‌های تولیدی، میدان‌های نفت و گاز، حمایت از ساخت داخل، عمل به مسئولیت‌های اجتماعی در مناطق نفت‌خیز، افزایش تولید، ساخت خط لوله راهبردی انتقال نفت گوره به جاسک، پارس جنوبی، غرب کارون و آزادگان، تولید هزار میلیون متر مکعبی گاز، پروژه‌های نگهداشت تولید، اکتشاف، صادرات، کاهش سوزاندن گازهای ارسالی به مشعل، قرارداد با دانشگاه‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان و دیگر اقدام‌ها و دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران در معرض دید نمایندگان مجلس قرار گرفت.در آخرین روز کاری مجلس شورای اسلامی در سال ۹۹ و همزمان با سالروز ملی شدن صنعت نفت جمعی از نمایندگان از این نمایشگاه بازدید کردند و در جریان آخرین اقدام ها و دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران در بخش‌های مختلف قرار گرفتند.سید سلمان ذاکر، نماینده ارومیه در مجلس، ضمن گرامی داشتن سالروز ملی شدن صنعت نفت، در بازدید از این نمایشگاه گفت: مردمی شدن اقتصاد، عمران و آبادانی در سایه یک نعمت الهی به اسم نفت است که باید قدر آن را دانست. ملی شدن صنعت نفت، روز مبارکی است زیرا در این روز از حیثیت ایران دفاع شد و استقلال ما در زمینه

پیروزی انقلاب جهش بزرگ و قابل توجه‌ای داشته، فعالیت‌ها در حوزه نفت و گاز بوده است، کارشناسان و مهندسان ایرانی صنایع نفت و گاز نشان داده‌اند در جهان جایگاه بزرگ و قابل احترامی دارند. اقدام‌هایی که وزارت نفت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی انجام داده است قابل توجه بوده است و در سال‌های اخیر جهش قابل توجه‌ای در زمینه فعالیت‌های نفت، گاز و پتروشیمی مشاهده می‌شود که این اقدام‌ها باید ادامه یابد.کمال علیپور، نماینده قائمشهر، سوادکوه و جویبار در مجلس و عضو کمیسیون عمران نیز در این نمایشگاه گفت: خدا را شکر در کشوری زندگی می‌کنیم که ذخایر قابل توجه‌ای دارد، نفت با مقاومت مردم ایران ملی شد و این زمینه رشد و توسعه کشور در زمینه‌های مختلف را به همراه داشت. شرکت ملی نفت در دوران تحریم اقدام‌های قابل توجه‌ای انجام داده

اخبار نفت

سقوط ۳۵.۴ درصدی در آمد بزرگترین شرکت های نفتی جهان

درآمد بزرگترین شرکت های نفتی جهان از جمله غولهای نفتی، آرامکو سعودی، بزرگترین تولیدکنندگان نفت روسیه و بزرگترین شرکت های خدمات میدان نفتی مجموعاً ۳۵.۴ درصد کاهش یافت و از ۲۰۲ تریلیون دلار در سال ۲۰۱۹ به ۱.۳ تریلیون دلار در سال ۲۰۲۰ رسید.

خبرگزاری آنادولوی ترکیه به بررسی و تحلیل اظهارنامه های مالی ۱۴ شرکت بزرگ شامل اکسون موبیل، شورو، کونوکو فیلیپس، هالیبرتون، شلومبرژه، بیکر هیوز، شل، بریتیش پترولیوم، توتال، انی، اکوئینور، لوک اویل، روس نفت و آرامکو سعودی پرداخت. طبق بررسی خبرگزاری آنادولو، درآمد شل بیشترین کاهش (۴۸ درصد) را داشت در حالی که درآمد شرکت های بریتیش پترولیوم، آرامکو و اکسون موبیل بیش از ۳۰ درصد در سال ۲۰۲۰ در مقایسه با سال ۲۰۱۹ کاهش یافت. فروپاشی تقاضا و سقوط قیمت های نفت در سال گذشته به درآمد شرکتها ضربه زد و هر دو بخش بالادستی و پایین دستی از بحران ناشی از شیوع پاندمی آسیب دیدند. بعضی از شرکتها ضرر کم سابقه ای متحمل شدند و ارزش منابع خود را کاهش دادند. به عنوان مثال اکسون موبیل به دلیل سقوط تقاضا و قیمت های نفت و ضرر عظیم مربوط به دارایی گازی در آمریکا، نخستین کاهش سالانه از زمان ادغام شرکت های اکسون و موبیل در سال ۱۹۹۹ و نخستین ضرر سالانه در ۴۰ سال گذشته را ثبت کرد. شرکت بریتیش پترولیوم هم در سال ۲۰۲۰ ضرر چشمگیری ۵.۷ میلیارد دلار را متحمل شد در حالی که برای سال ۲۰۱۹ حدود ۱۰ میلیارد دلار سود ثبت کرده بود. توتال هم ضرر ۷.۲ میلیارد دلاری برای سال ۲۰۲۰ داشت در حالی که برای سال ۲۰۱۹ حدود ۱۱.۲۷ میلیارد دلار سود گزارش کرده بود. شرکت شل موفق شد شد سال گذشته سودآوری بماند اما سود این شرکت ۸۷ درصد در مقایسه با سال ۲۰۱۹ کاهش پیدا کرد. بر اساس گزارش اوپل پرایس، سود خالص آرامکو سعودی در سال ۲۰۲۰ بر مبنای سالانه ۴۴ درصد کاهش یافت و به ۴۹ میلیارد دلار رسید اما این شرکت بر وعده خود برای پرداخت سود نقدی ۷۵ میلیارد دلار به سهامدارانش پایبند ماند. دولت عربستان سعودی با ۹۸ درصد سهم در آرامکو، بزرگترین سهامدار این شرکت است.

چین بزرگترین پالایشگر نفت جهان شد

چین در سال ۲۰۲۰ با سبقت از آمریکا، به بزرگترین پالایشگر نفت جهان تبدیل شد. آمار اداره اطلاعات انرژی آمریکا نشان داد چین ظرفیت پالایش نفت خود را در طول پاندمی ویروس کرونا افزایش داد و در سال ۲۰۲۰ نفت بیشتری در مقایسه با آمریکا پالایش کرد. در حالی که آمریکا از کاهش تقاضا در طول سال ۲۰۲۰ ضربه خورد و فعالیتهای مربوط به نفت در این کشور کاهش یافت، چین از این تغییر بین المللی سود برد و برخلاف آمریکا، هنگامی که قیمت های نفت سقوط کرد، دولت چین به پالایشگاه های این کشور برای افزایش سطح تولید پول پرداخت کرد. چین در حال حاضر چهار پالایشگاه جدید در دست ساخت دارد که انتظار می رود اکثر آنها مواد اولیه پلاستیک مانند اتیلن و پروپیلن تولید کنند. اگرچه آمریکا ممکن است تا پایان سال ۲۰۲۱ با چین به عنوان بزرگترین پالایشگر نفت جهان سبقت بگیرد، پیش بینی های تقاضای بلندمدت به معنای آن است که روند مذکور موقتی خواهد بود زیرا نیازهای نفتی در سراسر آسیا رو به رشد است. پالایشگاه های نفت آمریکا در واکنش به پاندمی کووید-۱۹ فعالیت ضعیفتری پیدا کرده اند. شرکت رویال داچ شل در پایان سال میلادی گذشته تولید پالایشگاه کانونت در لوئیزیانا را متوقف کرد. این تاسیسات هنگامی که در سال ۱۹۶۷ گشوده شد، ۳۵ برابر ظرفیت پالایش چین را داشت که نشان می دهد اوضاع در چند دهه گذشته چه تغییر و تحول عمیقی پیدا کرده است. طوفان زمستانی شدیدی که در فوریه ایالت تگزاس را درنوردید، هم فعالیت پالایشگاه های نفت آمریکا را مختل کرد. در طول این طوفان، پالایش نفت به پایین ترین سطح از سال ۲۰۰۸ رسید که تا حدود زیادی به دلیل یخ زدن خطوط لوله بود و این اتفاق تولیدکنندگان را مجبور کرد فعالیشان را متوقف کنند. پالایش نفت در طول هفته ۲.۶ میلیون بشکه در روز کاهش یافت و به ۱۲.۲ میلیون بشکه در روز رسید. در مقابل، چین در نوامبر حدود ۱.۲ میلیون بشکه در روز نفت بیشتری تولید کرد که عمده آن در واحد جدید تاسیسات ژیجیانگ رونغ شنگ پتروکیمیکال تولید شد. چین تنها اقتصاد بزرگ آسیایی نیست که در پالایش نفت در یک دهه آینده سرمایه گذاری می کند. هند هم چند هفته پیش برنامه ای برای سرمایه گذاری ۴.۵ میلیارد دلاری در توسعه پالایشگاه پانیپات تا سپتامبر سال ۲۰۲۴ اعلام کرد که ظرفیت پانیپات را دو سوم افزایش داده و به ۵۰۰ هزار بشکه در روز می رساند. هند که با فاصله اندکی پس از چین قرار دارد، به عنوان سومین مصرف کننده و واردکننده بزرگ نفت در جهان تلاش می کند ظرفیت پالایش نفت را ۶۰ درصد افزایش دهد تا نیاز روزافزون به نفت در این کشور را تامین کند. این تلاش به موازات وعده نازندرا مودی، نخست وزیر هند برای بهبود بخش تولیدی این کشور صورت می گیرد. بر اساس گزارش اوپل پرایس، اگرچه انتظار می رود فعالیتهای پالایش نفت آمریکا پیش از پایان سال بهبود پیدا کند اما افزایش چشمگیر ظرفیت پالایش نفت در چین و همچنین پروژه های جدید در هند نشان می دهد که چهره صنعت ممکن است در یک دهه آینده تغییر کند. با ضعیف شدن تقاضا برای نفت در آمریکا و ادامه رشد آن در آسیا، بسیاری از کشورهای آسیایی به دنبال تامین فرآورده های نفتی از منابع نزدیکتر به منظور برآورده کردن نیازهایشان خواهند بود.

بهره برداری از ۵ طرح پتروشیمی در بهار ۱۴۰۰

پنج طرح باقی مانده از سبد طرح های جهش دوم صنعت پتروشیمی در بهار ۱۴۰۰، وارد مدار تولید می شوند



مدیر طرح های شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: پنج طرح باقی مانده از سبد طرح های جهش دوم صنعت پتروشیمی در بهار ۱۴۰۰، وارد مدار تولید می شوند.

امیر وکیل زاده، مدیر طرح های شرکت ملی صنایع پتروشیمی در گفتگو با خبرنگار نیپنا، اظهار کرد: در سال جاری به دلیل شیوع ویروس کرونا، روند عملیات اجرایی و بهره برداری برخی از طرح ها با موانع و مشکلاتی مواجه شده بود، اما با تلاش های صورت گرفته ساخت هیچ طرحی از سبد طرح های جهش دوم متوقف نشده است. وی با بیان این که در بهار سال آینده پنج طرح باقی مانده از سبد جهش دوم پتروشیمی به بهره برداری کامل می رسند، افزود: با توجه به برنامه ریزی های انجام شده، طرح های پتروشیمی سیلان، فاز ۱ مسجد سلیمان، پارسیان سپهر، فاز ۱ آرنا انرژی و نیز فاز

تولید نفت در مناطق نفت خیز جنوب ۳۰ درصد افزایش یافت؛ آمادگی ایران برای بازگشت به بازارهای جهانی نفت



برداشت نفت از این چاهها را آغاز کرد. به گفته وی، بسته های واگذار شده در مرحله دوم در مراحل مختلف پیشرفت قرار دارد و کار اجرا در بسته های مرحله سوم هم آغاز شده است. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب افزود: با اجرای طرح های افزایش و نگهداشت تولید در مجموع، حدود ۳۰۰ هزار بشکه نفت به تولید مناطق نفت خیز جنوب اضافه می شود و به همین مقدار نیز از افت تولید در این ۲۸ مخزن جلوگیری می شود. محمدی به افزایش تولید روزانه نفت در مناطق نفت خیز جنوب در نیمه دوم سال ۹۹ اشاره کرد و گفت: رقم تولید روزانه نفت را نسبت به نیمه نخست سال ۹۹، ۳۰ درصد افزایش دادیم و برای سال ۱۴۰۰ نیز برنامه مفصلی با نگاه به تولید حداکثری داریم. در صورت اجرای برنامه، نسبت به تولید کنونی در پایان سال ۱۴۰۰ حدود ۱۰ درصد افزایش تولید خواهیم داشت. به گفته وی، این ۱۰ درصد ۲ معنا دارد از یک سو از ۱۰ درصد از افت تولید جلوگیری می شود و از سوی دیگر ۱۰ درصد نفت بیشتری نسبت به برنامه تکلیفی کنونی تولید می شود و می توان گفت در مجموع ۲۰ درصد افزایش و نگهداشت

تولید محقق می شود. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با بیان اینکه مناطق نفت خیز جنوب آمادگی ۱۰۰ درصدی برای بازگشت تولید به پیش از تحریم ها را دارد، ادامه داد: با رفع تحریم ها به سرعت حجم تولید را تا میزان برنامه شده، افزایش خواهیم داد. محمدی با اشاره به شیوع کرونا و تاثیر آن بر تولید نفت گفت: به دلیل خطر شیوع ویروس همه گیر کرونا، اجتماعات را به حداقل رساندیم و به دلیل تعطیلات بخشی از کارکنان را در روز در اختیار نداشتیم اما با

نفت خیز جنوب ادامه داد: حدود ۶ درصد پایه تولید سال ۴۰۰ را نسبت به برنامه تولید سال ۹۹ اضافه کردیم. وی توجه به ساخت داخل در اجرای پروژه های مناطق نفت خیز جنوب را یک اصل دانست و افزود: بر اساس اسناد مناقصه، واردات حداقل ۴۴ قلم کالای اساسی که ساخت داخل است را ممنوع کردیم و با این اقدام، ۸۰ درصد کالای پروژه های ۲۸ مخزن در داخل تامین می شود. محمدی تاکید کرد: برای نخستین بار با شرکت های لوله سازی داخلی در بخش ساخت لوله های بدون درز وارد مذاکره شدیم و اکنون سفارش بخش قابل توجهی از لوله های مورد نیاز برای افزایش و نگهداشت تولید ۲۸ مخزن در داخل تولید شده است. وی با اشاره به اینکه اجرای طرح های نفتی در این منطقه با رعایت کامل اقدامات زیست محیطی است، افزود: در اجرای طرح توسعه ۲۸ مخزن، هیچ گازی در مشعل سوزانده نمی شود، همچنین برای نخستین بار، پیوست اجتماعی در این قراردادها گنجانده شده تا الزام های مسئولیت های اجتماعی و زیست محیطی را همزمان با اجرای طرح ها انجام دهند.

لوله گذاری مرحله نخست طرح انتقال نفت گوره-جاسک تکمیل شد

و همچنین بسیج همه امکانات، وقفه ای در اجرای پروژه ایجاد نشد و طبق برنامه حرکت کردیم. مدیر اجرایی گستره ۱ قطعه ۱ خط لوله انتقال نفت از گوره به جاسک با اشاره به اینکه این گستره از مناطق شهری و روستایی و گذرگاه های نفتی متعددی عبور می کند، اعلام کرد: یکی از سختی های اجرای این پروژه، لوله گذاری در مناطقی بود که خطوط انتقال و شریان های حیاتی انتقال نفت و گاز کشور در آن جا قرار داشت؛ به انضمام این که باید از اتوبان ها و جاده های زیادی عبور می کردیم و رودخانه های سخت گذری را برای عملیات لوله گذاری پشت سر می گذاشتیم. آذریک با تاکید بر اهمیت همه این پروژه در زمان تعیین شده افزود: از لحاظ اجرایی هیچ گستره ای به اندازه این گستره با خطوط لوله موجود، جاده، رودخانه تقاطع نداشته و عبور خط لوله از چنین مناطقی به دلیل مشکلات خاص خود و هماهنگی های

لازم با ارگان های مربوطه زمانبر بود که با همت همه ارکان طرح، عملیات اجرایی با موفقیت به سرانجام رسیده است. وی با تاکید بر این که عملیات راه اندازی و تزریق نفت از این گستره آغاز می شود، حرکت روی برنامه زمانبندی را حیاتی خواند و افزود: برای اینکه بتوانیم به موقع خط لوله را تکمیل کنیم و تحویل دهیم حتی در لحظه سال نو و ایام نوروز نیز کار را متوقف نکردیم و افراد در ۲ تا ۳ نوبت کاری مشغول بودند. براساس این گزارش، طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک، طرحی ملی و راهبردی است که با حمایت دولت و راهبری شرکت ملی نفت ایران و با هدف ایجاد ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه نفت خام در روز، ذخیره سازی و صادرات آن از طریق پایانه جدید جاسک، تضمین استمرار صادرات نفت خام، تمرکززدایی از پایانه های صادراتی و متنوع سازی آن و توسعه پایدار و اشتغال زایی در سواحل مکران اجرا می شود.



مسیر و سختی عملیات اجرایی، با تلاش بی وقفه و شبانه روزی همه ارکان این پروژه

فصل زمستان پارسال، به ویژه سیل برازجان در استان بوشهر، با وجود باتلاقی شدن

آخرین بخش از عملیات لوله گذاری گستره ۱ قطعه ۱ خط لوله انتقال نفت خام از گوره به جاسک ۱۰ فروردین ماه پایان یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، صمد آذریک، مدیر اجرایی گستره ۱ قطعه ۱ خط لوله انتقال نفت از گوره به جاسک با اعلام این خبر گفت: عملیات جوشکاری در این گستره به طور کامل پایان یافته است و سه شبه ۱۱۰۰ متر باقی مانده از عملیات لوله گذاری این خط لوله در گستره کنونی پایان یافت. وی با بیان اینکه گستره ۱ قطعه ۱ به طول ۱۴۸ کیلومتر از تلمبه خانه شماره ۱ در شهرستان گناوه و در ۵ کیلومتری تلمبه خانه گوره آغاز می شود و در شهرستان بنگستان در نزدیکی شهر اهرم در محل احداث تلمبه خانه شماره ۲ خاتمه می یابد، از مشقات اجرای این طرح گفت و توضیح داد: با توجه به رویارویی با باران های سیل آسا در

اخبار نفت

تحلیلگران غربی ارزیابی کردند:

صادرات نفت ایران مانع افزایش تولید اوپک پلاس!

معامله‌گران و تحلیلگران می‌گویند چین در ماه مارس حجم زیادی نفت ارزان ایران را دریافت خواهد کرد و این موضوع تمایل این کشور برای خرید نفت صادرکنندگان دیگر را کمتر می‌کند. نزدیک به یک میلیون بشکه در روز نفت ایران ممکن است ماه میلادی جاری وارد چین شود که تقریباً معادل نصف حجم صادرات نفت عربستان سعودی به چین در دو ماه نخست امسال است. طبق برآورد رفینیتیو اوپل ریسرچ، واردات نفت چین از ایران در مارس به ۳.۷۵ میلیون تن (۲۷ میلیون بشکه) خواهد رسید که بالاتر از رکورد قبلی ۳.۳۷ میلیون تن در ژانویه است. اما لی، تحلیلگر ارشد رفینیتیو در این باره گفت: به نظر می‌رسد این روند ادامه دارد اما اشتباهی چین برای خرید به دلیل ذخایر بالا در بنادر و خرید فراوان ضعیف‌تر می‌شود. از سوی دیگر یک منبع بازرگانی آگاه حجم محموله‌های نفتی ایران به مقصد چین در مارس را ۳۰ میلیون بشکه تخمین زد در حالی که سارا وخشوری، رییس شرکت SVB انرژی اینترنشنال برآورد کرد که صادرات نفت ایران در ماه میلادی جاری از یک میلیون بشکه فراتر خواهد رفت. رویترز ماه گذشته گزارش کرده بود که چین با وجود تحریم‌های آمریکا علیه خریداران نفت ایران، میزان قابل ملاحظه‌ای نفت ایران را در اوایل سال ۲۰۲۱ خریداری کرده است. تحلیلگران می‌گویند این خرید عامل تاثیرگذاری در کاهش قیمت نفت برنت از ۷۰ دلار در هر بشکه بوده و فضا را برای افزایش تولید اوپک محدود کرده است. تحلیلگران شرکت ریسند انرژی در آستانه نشست اول آوریل وزیران اوپک پلاس اظهار کردند: افزایش اخیر صادرات نفت ایران به خصوص به مقصد چین، در ضعیف شدن بازار نفت موثر بوده و تلاش‌های اوپک پلاس برای محدود کردن عرضه و تقویت قیمت‌ها را تضعیف کرده است. چین که بزرگترین مشتری نفت ایران است، هفته گذشته اعلام کرد برای حفظ توافق هسته‌ای ایران و دفاع از منافع مشروع روابط چین و ایران، تلاش خواهد کرد. جو بایدن، رییس‌جمهور آمریکا احیای مذاکرات درباره توافق هسته‌ای با ایران را که دونالد ترامپ، رییس‌جمهور سابق آمریکا در سال ۲۰۱۸ از آن خارج شده بود، پیشنهاد کرده اما تحریم‌های اقتصادی شدید علیه تهران به قوت خود باقی مانده است و ایران بر لغو این تحریم‌ها پیش از بازگشت به مذاکرات تاکید دارد. به گفته هنری روم، تحلیلگر گروه اوراسیا، ایران نفت بیشتری به چین صادر می‌کند و این امر چالشی برای سیستم تحریم‌های آمریکا ایجاد می‌کند. به گفته تحلیلگر رفینیتیو، حدود ۶۵۰ هزار بشکه در روز نفت ایران در ۱۹ روز نخست مارس در استان شرقی شاندونگ چین تخلیه شد که بالاتر از ۴۹۰ هزار بشکه در روز در فوریه است در حالی که آمار واردات نفت چین از ایران در ژانویه ۷۹۷ هزار بشکه در روز بوده است. بر اساس گزارش رویترز، بازرگانان می‌گویند خریداران چینی جذب قیمت‌های پایین نفت ایران شده‌اند که چهار تا شش دلار در هر بشکه ارزانتر از نفت برنت است.

انرژی پاک در انتظار ۱۳۱ تریلیون دلار سرمایه‌گذاری

آژانس بین‌المللی انرژی تجدیدپذیر (IRENA) پیش‌بینی کرد جهان برای رسیدن به اهداف پیمان پاریس، به ۱۳۱ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری در منابع انرژی پاک تا سال ۲۰۵۰ نیاز دارد. این آژانس در دورنمای گذار انرژی جهان اعلام کرد در حال حاضر دولتها قصد دارند تا اواسط قرن معاصر ۹۸ تریلیون دلار در سیستم‌های انرژی اختصاص دهند اما این سرمایه‌گذاری باید ۳۰ درصد دیگر افزایش پیدا کند تا اهداف پیمان اقلیمی پاریس تقاضا شود. مجموع سرمایه‌گذاری ۱۳۱ تریلیون دلار تا سال ۲۰۲۱ به معنای سرمایه‌گذاری سالانه ۴.۴ تریلیون دلار در راهکارهای انرژی پاک خواهد بود. بیش از ۸۰ درصد این سرمایه‌گذاری معادل چهار تریلیون دلار در سه دهه آینده باید در فناوری‌های گذار انرژی مانند تجدیدپذیرها، بهره‌وری انرژی، برقی‌سازی، شبکه‌های نیرو، هیدروژن و تدابیر حذف کربن هزینه شود. طبق تحلیل آژانس بین‌المللی انرژی تجدیدپذیر، ۲۴ تریلیون دلار سرمایه‌گذاری باید در مدت منتهی به سال ۲۰۵۰ از سوخت‌های فسیلی به فناوری‌های گذار انرژی هدایت شود. بر مبنای سناریوی افزایش ۱.۵ درجه‌ای دمای زمین، تولید سوخت فسیلی باید بیش از ۷۵ درصد تا سال ۲۰۵۰ کاهش پیدا کند و مصرف سوخت فسیلی به طور کلی از سال ۲۰۲۱ به بعد باید به طور مداوم کاهش پیدا کند. طبق محاسبات آژانس بین‌المللی انرژی تجدیدپذیر، تقاضای جهانی برای نفت تا سال ۲۰۵۰ به میزان حدود ۸۵ درصد در مقایسه با سطح سال ۲۰۱۸ کاهش پیدا خواهد کرد و استفاده از زغال سنگ برای تولید نیرو برای رسیدن به سناریوی افزایش ۱.۵ درجه‌ای دما باید حذف شود. در حال حاضر حتی اگر بسیاری از پیش‌بینی‌کنندگان بگویند که پیک تقاضا برای نفت در یک یا دو دهه آینده اتفاق می‌افتد، همه آنها انتظار دارد تقاضا روند ثابتی پیدا کند نه این که کاهش داشته باشد و هم‌زمان، تقاضا برای زغال سنگ در آسیا به خصوص در چین، هند و آسیای جنوب شرقی همچنان رشد خواهد کرد. بر اساس گزارش اوپل پرایس، تحت سناریوی افزایش دمای ۱.۵ درجه‌ای، علاوه بر کاهش تولید نفت و زغال سنگ، باید ظرفیت انرژی تجدیدپذیر افزایش قابل توجهی پیدا کند و ۱۰ برابر شود. این به معنای آن است که جهان باید سالانه ۸۴۰ گیگاوات ظرفیت تجدیدپذیر اضافه کند که بالاتر از حدود ۲۰۰ گیگاوات رشد سالانه در سال‌های اخیر است.

تهیه و تنظیم: پریسا بطنی
وزیران امور خارجه ایران و چین بعدازظهر روز شنبه هفتم فروردین ماه بعد دیدار و رایزنی با یکدیگر، سند جامع همکاری‌های ۲۵ ساله بین دو کشور را در تهران امضا کردند. مقامات دو کشور از این سند به عنوان یک سند بالادستی برای گسترش و تعمیق روابط دو کشور یاد می‌کنند. کارشناسان اقتصادی هم این سند را آغاز تحولی جدی در روابط ایران و چین ارزیابی می‌کنند. در ذیل نظرات تنی چند از کارشناسان را در این مورد می‌خوانیم.

نماینده سابق ایران در اوپک معتقد است: قطعا قرارداد ۲۵ ساله ایران با چین تاثیر زیادی بر شرایط دو کشور دارد، از طرفی موجب افزایش تولید و صادرات انرژی ایران خواهد شد و از طرف دیگر موجب ایجاد امنیت انرژی برای چین می‌شود که نیاز روز افزون به انرژی دارد.

محمد خطیبی با تاکید بر اینکه این قرارداد تاثیرات مثبتی بر صنعت نفت و گاز ایران دارد، اظهار کرد: هنوز جزئیات این سند به طور کامل منتشر نشده اما با توجه به شنیده‌ها و اطلاعات به دست آمده بخشی از این صنعت مربوط به سرمایه‌گذاری در حوزه نفت و گاز است که چینی‌ها مبالغ قابل توجهی را برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت ایران به اختصاص می‌دهند. وی با تاکید بر اینکه این سرمایه‌گذاری‌ها موجب توسعه صنعت نفت ایران می‌شود، تصریح کرد: بر اساس این توسعه می‌توانیم میزان تولید را افزایش دهیم و در پی آن صادرات را توسعه دهیم که بخشی از آن قطعا به چین صادر می‌شود البته باید متن کامل این سند منتشر شود تا بتوان به طور کامل در مورد آن توضیح داد. این کارشناس ارشد حوزه انرژی با بیان اینکه این قرارداد می‌تواند در خنثی کردن تحریم‌ها اثرگذار باشد، گفت: زمانی که سرمایه‌گذاری در جایی انجام می‌شود، طرف سرمایه‌گذار قسارک از هر شرایطی که وجود دارد، یعنی تحریم باشد یا خیر، خود را ذی‌نفع می‌داند که از آن سرمایه‌گذاری‌ها استفاده کند و همین مساله در خنثی کردن تحریم‌ها تاثیرگذار است. او با بیان اینکه قطعا سرمایه‌گذار سرمایه خود را رها نمی‌کند و از سرمایه خود استفاده خواهد کرد، گفت: قطعا این قرارداد در صادرات ما تاثیرگذار خواهد بود و باتوجه به اینکه تقاضای چین به شدت در حال افزایش است و طبق پیش‌بینی‌ها چین طی ۱۰ سال آینده قدرت اول دنیا خواهد شد و آمریکا را نیز پشت سر خواهد گذاشت. خطیبی افزود: طبیعتا اقتصاد اول دنیا باید انرژی و نفت زیادی مصرف کند و نیاز چین افزایش خواهد یافت و ما می‌توانیم بخشی از این نیازها را تامین کنیم و آن‌ها می‌توانند روی امنیت انرژی کشورشان حساب کنند و این سرمایه‌گذاری‌ها نیز با همین هدف است که از تامین انرژی اطمینان خاطر داشته باشند.

آیا چین در نفت و گاز ایران سرمایه‌گذاری می‌کند؟

در همین حال، عضو هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران می‌گوید، برای استفاده از ظرفیت بالقوه موجود در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی، جذب سرمایه‌گذاران خارجی برای ایران اهمیت فراوانی خواهد داشت. حمیدرضا صالحی اظهار کرد: هرچند در سال‌های گذشته کارشناسان داخلی تلاش کرده‌اند که با استفاده از ظرفیت‌های داخلی کشور، نیازها را تامین کرده و امکان استفاده از زیرساخت‌های نفت و گاز را گسترش دهند اما در این تردیدی نیست که برای استفاده حداکثری از این توان،

دانش نفت بررسی می‌کند:

تاثیر قرار داد ۲۵ ساله با چین در صنعت نفت



بین‌الملل دانشگاه آلابامای جنوبی آمریکا هم تاکید کرد: با توجه به نقش روزافزون چین در توازن قدرت جهانی به خصوص در سطح اقتصاد بین‌الملل، امضای سند همکاری با چین برای ایران ضروری بود. رقبای منطقه‌ای ایران نیز در این راه قدم‌هایی برداشته‌اند. «نادر انتصار» درباره امضای سند جامع همکاری‌های راهبردی ایران و چین گفت: در مقطع کنونی اهمیت این سند بیشتر نمادین و نشان‌دهنده تمایلات ایران برای تنوع بخشیدن یا چندسانی در سیاست خارجی کشور است. وی سند جامع همکاری‌های راهبردی میان ایران و چین را تعهدی الزام‌آور و حقوقی برای تهران ندانست و اظهار داشت: آنچه میان «محمدجواد ظریف» و «وانگ یی» امضا شده، یک سند همکاری است و نه یک قرارداد حقوقی. بنابراین بدون

قطعا قرارداد ۲۵ ساله

ایران با چین تاثیر زیادی

بر شرایط دو کشور

دارد، از طرفی موجب

افزایش تولید و صادرات

انرژی ایران خواهد شد

و از طرف دیگر موجب

ایجاد امنیت انرژی برای

چین می‌شود که نیاز روز

افزون به انرژی دارد

برای توسعه روابط و تنظیم مناسبات است. وی در پاسخ به این سوال که آیا امضای سند همکاری با چین به معنای انتخاب پکن از سوی تهران به عنوان متحد سال‌های آتی است؟ ابراز داشت: سند همکاری‌های جامع راهبردی ایران و چین، مهمترین سندی است که جمهوری اسلامی ایران طی چهل سال گذشته با یک کشور مطرح در سطح جهانی امضا کرده است. انتصار ادامه داد: با این حال، نباید سند همکاری با چین را بزرگ‌تر از آنچه هست، نشان داد و آن را به عنوان انتخاب پکن از سوی تهران به عنوان متحد اول خود در سال‌های آتی تعبیر کرد. چرا که رابطه درازمدت ایران و چین تابع تحولات متعددی در سطح جهانی و منطقه‌ای بوده و خواهد بود. وی درباره اهداف عمده و اصلی ایران از امضای سند جامع همکاری‌های راهبردی با چین بیان کرد: هدف اصلی ایران تعیین چارچوبی برای سیاست خارجی و نگاه درازمدت در آینده روابطش با یکی از قدرت‌های بزرگ جهانی است. آینده‌نگری چیزی است که هر کشوری در برنامه‌ریزی در سیاست خارجی خود در نظر می‌گیرد و منحصر به ایران نیست. این کارشناس ارشد مسائل بین‌الملل درباره ابعاد اقتصادی، سیاسی، امنیتی سند همکاری‌های ایران و چین هم یادآور شد: پیاده کردن و موفقیت جنبه‌های اقتصادی این سند مهم‌تر از جوانب دیگر آن است چون بدون توسعه روابط اقتصادی بین دو کشور احتمال گسترش روابط چین و ایران و تبدیل این روابط در سطح راهبردی امکانپذیر نخواهد بود.

هموار شدن جاده همکاری پکن و

تهران در چارچوب طرح «یک کمربند،

یک جاده»

انتصار افزود: چین باید منافع خود در رابطه با سایر کشورها را هم در نظر بگیرد که ممکن است این روابط همکاری احتمالی چین و ایران را در مسائل نظامی و امنیتی تا اندازه‌ای در آینده محدود کند. وی با اشاره به طرح «یک جاده، یک کمربند» از سوی چین عنوان کرد: طرح «یک کمربند، یک جاده» از سوی چین شامل تعداد بسیاری از کشورها می‌شود که ایران هم یکی از آنها است. موقعیت جغرافیایی و منابع ایران، اهمیت ایران را در این طرح افزایش داده است. به گفته استاد علوم سیاسی و روابط بین‌الملل دانشگاه آلابامای جنوبی آمریکا، همکاری با ایران در چارچوب سند همکاری اخیر یا بدون آن برای چین مهم است ولی امضای چنین سندی، جاده همکاری پکن و تهران را در چارچوب طرح «یک کمربند، یک جاده» از هموار می‌کند.

بندر چابهار و بندر گوادر هم رقیب و هم

مکمل یکدیگرند

انتصار درباره تاثیر سند جامع

همکاری‌های ایران و چین در آینده بندر چابهار با توجه به رقابت چین و هند و سرمایه‌گذاری چینی‌ها در بندر گوادر پاکستان گفت: بندر چابهار ایران و بندر گوادر پاکستان را می‌توان هم رقیب یکدیگر و هم مکمل یکدیگر دانست. این بستگی به آینده تحولات منطقه و دنیا دارد. وی اضافه کرد: اگر هند تمام تهددات خود را به موقع انجام بدهد - که تاکنون این کار را نکرده است - و بتواند یا بخوهد در مقابل فشارهای متحد اصلی خود یعنی آمریکا ایستادگی کند - که این کار را نیز تاکنون نکرده است - آن وقت امضای توافق همکاری‌های بین چین و ایران ممکن است به موانعی برخورد کند. این تحلیلگر ارشد مسائل سیاست خارجی درباره تاثیر امضای سند جامع همکاری‌های ایران و چین در سیاست خارجی ایران در عرصه منطقه‌ای و بین‌المللی اظهار داشت: تا زمان احتمالی همکاری‌های راهبردی میان ایران و چین خیلی فاصله داریم بنابراین نمی‌توان در مورد تغییر در سیاست خارجی ایران در عرصه منطقه‌ای و بین‌المللی نظریه قاطع ارائه کرد.

ناباید سند همکاری را به بازی فوتبال

موافقان و مخالفان تبدیل کرد

انتصار با اشاره به برخی همجه‌های مطرح شده علیه این سند همکاری گفت: بزرگ کردن سند بین چین و ایران درست نیست، ما حتی متن نهایی این سند را ندیده‌ایم و قوانین لازم از هر دو طرف برای اجرای مفاد این سند تدوین نشده است. در زمان کنونی این مدرک فقط یک سند است که هم در چارچوب قوانین ایران و هم در چارچوب قوانین بین‌المللی تضمین حقوقی ندارد و نباید آن را به بازی فوتبالی بین موافقان و مخالفان تبدیل کرد. وی درباره تاثیر تحریم‌ها در اجرایی شدن سند جامع همکاری‌های راهبردی ایران و چین گفت: با توجه به ادامه تحریم‌های یکجانبه آمریکا علیه ایران و همچنین ادغام اقتصاد چین به اقتصاد جهانی، این سند حتی موانع کنونی در گسترش روابط اقتصادی بین ایران و چین را نیز از بین نخواهد برد. به گفته استاد دانشگاه آلابامای جنوبی آمریکا، با وجود تنش‌های متفاوت و متعدد بین پکن و واشنگتن، چین در روابطش با ایران محتاطانه عمل خواهد کرد. انتصار درباره نوع رویکرد چین در تنش‌های ایران و آمریکا ابراز داشت: چین منافع خود را قربانی روابطش با ایران نخواهد کرد و چین و روسیه تا آنجایی که منافع آنها در خطر نیفتد، از ایران در مقابل غرب پشتیبانی خواهند کرد ولی اگر منافع خود را در مقابل غرب در خطر ببینند، مانند آنچه که در سال‌های ۲۰۱۰ و ۲۰۱۱ عمل کردند، به سیاست یک بام و دو هوا متوسل خواهند شد. وی در مورد تاثیر قرار داشتن ایران در لیست سیاه FATF بر همکاری‌های راهبردی ایران و چین بیان کرد: این مسئله در روابط اقتصادی و مالی ایران و چین موانعی ایجاد کرده و خواهد کرد ولی حتی اگر ایران از لیست سیاه گروه ویژه اقدام مالی خارج شود، تحریم‌های دیگر که علیه ایران وجود دارند، همکاری‌های راهبردی ایران و چین را از مشکل خواهد کرد. این کارشناس مسائل بین‌الملل درباره علاقه‌مندی پکن برای میانجیگری و کاهش تنش میان تهران و ریاض هم گفت: چنین تنش‌های منطقه‌ای را خطری برای منافع خود می‌داند و همواره بر همکاری بین کشورهای منطقه تاکید کرده است. بدون صلح و آرامش، منافع پکن به خصوص طرح «یک جاده، یک کمربند» به خطر می‌افتد.

اخبار نفت

تاکید بر حل مسائل شغلی کارکنان نفت و گاز زاگرس جنوبی

مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران بر رفع مسائل شغلی و معیشتی کارکنان نفت و گاز زاگرس جنوبی تاکید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، ناصر مولایی، مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران در دومین روز کاری سال جدید با حضور در ستاد شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، در نشست‌ی که با حضور سیدابوالحسن محمدی، مدیرعامل این شرکت و برخی مدیران و رؤسای اداره‌های ستادی و رؤسای مناطق عملیاتی پنجگانه (ویدیو کنفرانس) برگزار شد، ضمن تبریک سال نو و اعیاد شعبانیه از تلاش‌های کارکنان این شرکت به‌ویژه نیروهای عملیاتی به‌دلیل تولید پایدار نفت و گاز در سال ۹۹ قدردانی کرد و با اشاره به نامگذاری سال نو با عنوان «تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها» ازسوی مقام معظم رهبری گفت: مأموریت ما کارکنان شرکت ملی نفت در شرایط کنونی از حساسیت بیشتری برخوردار است و باید با تشریک مساعی در زمینه تولید پایدار، نگهداشت تولید، پشتیبانی‌های فنی، مالی، منابع انسانی، حقوقی و رفع قانونی محدودیت‌ها مانند سال‌های گذشته برای تحقق شعار سال مشارکت فعال و موثری داشته باشیم.وی با اشاره به اینکه اکنون سازندگان داخلی بخش زیادی از کالاهای و تجهیزات اساسی صنعت نفت را می‌سازند، افزود: این موفقیت‌ها با حمایت شرکت‌های بالادستی صنعت نفت محقق شده است.مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران به ضرورت رفع مسائل شغلی و معیشتی کارکنان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی مانند برخی فوق‌العاده‌های عملیاتی، کاریابی و به‌کارگیری نیروهای مورد نیاز در مشاغل مهندسی و مهارتی جهت جبران کمبود نیرو در بخش عملیات، کاهش مدت زمان روند اداری انتصاب کارکنان در سمت‌های جدید، بهبود تسهیلات سازمانی کارکنان مناطق عملیاتی زاگرس جنوبی و ... اشاره و بر همکاری مدیریت توسعه منابع انسانی در این زمینه تاکید کرد.مولایی با اشاره به ضرورت اجرای عدالت در پرداخت حقوق، به اجرای طرح طبقه‌بندی مشاغل کارکنان پیمانکاری اشاره کرد و گفت: اجرای نظام‌مند این طرح و پرداخت نخستین افزایش‌ها به نیروهای مشمول در اواخر سال ۹۹، رضایتمندی خوبی را میان این گروه از کارکنان شرکت ملی نفت به وجود آورده و با پرداخت کامل آن، پرداخت‌ها در سطح شرکت عادلانه‌تر می‌شود.شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از شرکت‌های تابعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است که با مرکزیت شیراز، پنج منطقه عملیاتی پارسیان، نار و کنگان، آغار و دالان، سرخون و گشوی جنوبی و سروستان و سعادت‌آباد را راهبری می‌کند.

تشریح وضع پروژه‌های انرژی شرکت سرمایه‌گذاری اهداف

مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری اهداف ضمن اعلام حضور پررنگ این شرکت در بازار سرمایه، گفت: این شرکت با وجود محدودیت‌های اقتصادی پارسال، توانست بازدهی بسیار مناسبی را ایجاد کند، از این رو طرح‌های میدان مشترک آذر و پتروپالایش کنگان با سرمایه‌گذاری نزدیک به ۲ میلیارد دلار به بهره‌برداری رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی صندوق‌های بازتنستگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت، مصطفی امیدقائمی ضمن اشاره به سه پروژه‌های در حال اجرای شرکت سرمایه‌گذاری اهداف در بخش انرژی اظهار کرد: پروژه توسعه پتروشیمی کنگان، نگین و سروش مهستان، در سال ۹۹ پیشرفت قابل ملاحظه‌ای داشتند که این روند در سال ۱۴۰۰ نیز ادامه می‌یابد، از این رو، در اواخر سال ۱۴۰۱ طرح‌های یادشده به مرحله بهره‌برداری می‌رسند.وی درباره طرح‌های فراسکو و پنتاارتیرتول پتروشیمی‌ماشهر گفت: مرحله نخست این طرح‌ها در سال ۱۴۰۰ راه‌اندازی می‌شوند، همچنین، با برطرف شدن بسیاری از موانع پیش‌روی پروژه دهلران در سال ۹۹ پیش‌بینی می‌شود اسمسال این طرح اسمال پیشرفت مطلوبی داشته باشد.

مدیرعامل شرکت سرمایه‌گذاری اهداف درباره طرح‌های جدید برنامه‌ریزی شده نیز گفت: در شرکت نفت جی طرح‌های تولیدی تازه‌ای برنامه‌ریزی شده است که سبب افزایش ۲ و نیم برابری تولید این شرکت در سال ۱۴۰۱ می‌شود، همچنین طرح‌های توسعه‌ای تازه‌ای برای شرکت پالایش نفت سپاهان تعریف شده است که دامنه کالاهای تجاری و توان رقابت و تولید و در نتیجه سودآوری این شرکت را در سال ۱۴۰۱ افزایش می‌دهد.امیدقائمی درباره حضور شرکت سرمایه‌گذاری اهداف در بازار سرمایه تصریح کرد: چند شرکت مربوط به سرمایه‌گذاری اهداف در بازارهای مختلف سرمایه پذیرش شده‌اند و شرایط اولیه پذیرش چند شرکت دیگر نیز فراهم شده است، از این رو، هلدینگ تابان فردا بسته به تناسب بازار سرمایه در بورس عرضه می‌شود، همچنین هلدینگ پیمانکاری و تجهیزات‌تی نیز برای سال ۱۴۰۱ امکان پذیریش در بورس را دارد. بر این اساس، شرکت‌های پالایش نفت جی، پتروشیمی مروارید، توربوکمپرسورسورفت و شرکت مهندسی و ساختمانی نیز در مرحله پذیرش و عرضه در بورس قرار دارند.

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های پخش منصوب شد

مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران منصوب شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، علیرضا صادق‌آبادی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش، طی حکمی سخاوت اسدی را به‌عنوان مدیر سرمایه‌گذاری این شرکت منصوب کرد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت خبر داد:

پیشرفت ۸۰ درصدی طرح ملی انتقال نفت خام گوره—جاسک



اینکه پارسال برای ثبت این رکوردها فعالیت شبانه روزی و جهادی شک انجام شد و در اوج کار حدود ۱۰ هزار نفر در چند استان فعالیت می‌کردند، اظهار کرد: در بخش تولید کالاهای و تجهیزات بیش از ۲۵۰ شرکت داخلی نقش آفرینی کردند که نوع خود بی‌نظیر است.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت اظهار کرد: بسیاری از این کالاهای برای نخستین بار تولید شدند و

گستره ۱۰۰۰ کیلومتری و حدود ۲۰۰ کیلومتر خط برق قرار دارد که در روزهای اخیر با هماهنگی دیسپچینگ شرکت ملی برق آزمون‌هایی نهایی برق رسانی در ایستگاه دو در حال طی شدن است.دهقانی افزود: در بخش انتهایی هم اتصالات به تأسیسات جاسک در جریان است و مراحل پایانی را سپری می‌کند که بر این اساس پیشرفت کل طرح حدود ۸۰ درصد است.وی با بیان

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با اشاره به پیشرفت ۸۰ درصدی طرح ملی انتقال نفت خام گوره—جاسک، اظهار کرد: این طرح با توجه به اهمیت راهبردی‌اش در اولویت وزارت نفت قرار گرفت و با تأمین کل لوله‌های موردنیاز از سازندگان داخلی، روند پیشرفت آن شتاب گرفت و رکورد پیشرفت ۵۰ درصدی در سال ۹۹ ثبت شد.

تورج دهقانی بعدازظهر روز چهارشنبه، چهارم فروردین‌ماه ۱۴۰۰ در ارتباط تصویری با دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری از استان بوشهر گفت: در بخش خط لوله، حدود ۱۰۰۰ کیلومتر لوله تأمین و به سایت ارسال شده است و مراحل جوشکاری، یکپارچه سازی و اتصالات لوله مراحل نهایی را طی می‌کند.وی با بیان اینکه در بخش آزمون نهایی و هیدورتست لوله‌ها بیش از ۷۰ درصد پیشرفت مشاهده می‌شود و مراحل نهایی را طی می‌کند، افزود: در بخش ایستگاه‌ها در ایستگاه شماره ۲ با ۸۰ درصد پیشرفت مراحل نهایی آزمون‌ها و راه‌اندازی را می‌گذرانند و در دیگر ایستگاه‌ها وضعی مشابه مشاهده می‌شود و همگی مراحل نهایی را طی می‌کنند.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) تصریح کرد: در بخش برق‌رسانی ۱۱ پست برق در

قدرت‌نمایی ایران در بهره‌برداری از میادین مشترک نفت و گاز



افزایش ۵.۵ برابری تولید نفت ایران از غرب کارون

میدان مشترک غرب کارون جزو میادین نفتی جوان ایران در مقایسه با سایر مخازن به شمار می‌روند.برداشت از این میدان از سوی ایران از اواسط دهه ۸۰ شمسی آغاز شده و در برنامه‌ریزی نهایی قرار است تولید از مجموعه ذخایر این منطقه به روزانه یک میلیون بشکه در روز برسد.اما توسعه این میادین در سال‌های گذشته با فراز و فرود زیادی همراه بوده است. از حضور ژاپنی‌ها برای برداشت از این میدان گرفته تا قرارداد با چینی‌ها، هر کدام به دلایلی عملیاتی نشد و ایران در نهایت با تکیه بر دانش شرکت‌های داخلی در توسعه میادین آزادگان شمالی، یادآوران، یاران شمالی، یاران جنوبی و مهمتر از همه آزادگان جنوبی وارد عمل شد.نکته مهم در برداشت نفت از این میدان البته مشترک بودن با عراق بود. ایران در حالی در سال ۹۳ حدود ۱۰۳ هزار بشکه در روز نفت از این میدان تولید می‌کرد که در آن زمان برداشت عراق تنها ۱۹۴ هزار بشکه در روز بود. پیش بودن عراق در برداشت از میادین غرب کارون تا سال ۹۵ ادامه داشت.با برنامه‌ریزی‌های دولت تدبیر و امید ایران توانست در سال ۹۵ میزان برداشت نفت از این میادین را با عراق برابر و به روزانه ۲۱۵هزار بشکه

میلیون متر مکعب در روز نیز رسانده بود. ایران در حال حاضر بیش از ۷۰۰ میلیون متر مکعب در روز گاز از این میدان مشترک تولید می‌کند و این در حالی است که تولید قطر به ۶۰۰ میلیون متر مکعب در روز نیز نمی‌رسد. افزایش تولید گاز ایران که البته با بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی افزایش خواهد داشت، باعث شده تا مهاجرت گاز که تا پیش از این به سمت قطر بود، معکوس شود و ایران بتواند در آینده برداشت جمعی خود را نیز از این میدان مشترک به قطر برساند.با ثبت رکورد تولید ۷۰۰ میلیون متر مکعب در روز ایران که در سال ۹۲ حدود ۲۸۰ میلیون متر مکعب گاز از این میدان مشترک تولید می‌کرد، در طول دولت تدبیر و امید توانسته تولید از پارس جنوبی را حدود ۲.۵ برابر کند.نکته مهم دیگری که ارزش پیشی گرفتن ایران از بیشتر می‌کند این است که نگاهی به نقشه میدان مشترک پارس جنوبی نشان می‌دهد تنها حدود یک سوم از مساحت میدان در آب‌های ایران قرار دارد و دو سوم مساحت در آب‌های قطر قرار گرفته است. در واقع ایران با وجود آنکه فضای کمتری برای توسعه و حفاری چاه‌ها و نصب سکوها در اختیار داشت اما توانسته تولید روزانه خود را از رقیب و همسایه بیشتر کند.

بهره‌برداری از منابع مشترک نفت و گاز است که در این بخش کار بسیار بزرگی شده است.حسن روحانی تاکید کرده که در پارس جنوبی که میدان مشترک ایران با قطر است، پیش از سال ۹۲، قطر دو برابر ایران برداشت گاز داشت و ما عقب بودیم و امروز جلوتر از این کشور از منابع عظیم مشترک استفاده می‌کنیم. تفاوت منبع اختصاصی با مشترک در این است که از منبع اختصاصی هر زمانی که بخواهید می‌توانید استفاده کنید، اما در منبع مشترک همسایه استفاده می‌کند، یعنی هر ساعتی بخشی از منافع ما از دست می‌رود، بنابراین از این منبع مشترک هم همسایه ما باید استفاده کند و هم ما این کار را انجام دهیم.همچنین رئیس‌جمهوری با بیان اینکه در غرب کارون منابع نفتی مشترک با همسایه عراق داریم گفته که تولید ما در این منطقه در طی سال‌های دولت تدبیر و امید۵ برابر شده است، بنابراین حقوقی که از دست می‌رفته در این دولت با سرمایه‌گذاری در این بخش و حتی بخش‌های دیگر جابجایی شده است.روحانی عنوان کرد: ما منابع مشترک را توسعه دادیم و در این دولت از میدان مشترک نفتی آذر بهره‌برداری شده است که تا پیش از سال ۹۲ برداشت از آن صفر بوده است. با تلاش‌های انجام‌شده در سال ۹۲ و ۹۳ تا پایان سال ۹۵ به تولید ۳۰ هزار بشکه در میدان مشترک رسیدیم و از اسفند سال ۹۹ نیز ۶۵ هزار بشکه در روز از این میدان مشترک برداشت می‌شود.

بازیابی سهم ایران در بزرگترین میدان مشترک گازی جهان

ایران تا سال ۹۶ همواره تولید گاز کمتری از شریک خود در پارس جنوبی داشت اما از سال ۹۲ و با تمرکز سرمایه و نیروی انسانی در فازهای اولویت‌دار پارس جنوبی توسط وزیر نفت، سرانجام ایران برنده ماراثن نفسگیر تولید گاز شد.این سبقت تاریخی ایران از قطر اما در حالی در سال ۹۶ آغاز شد که در سال‌های ۸۷ تا ۸۹، قطر این اختلاف را تا ۲۵۰

ایران در دولت تدبیر و امید توسعه و تعیین تکلیف میادین مشترک را در دستور کار داشته و در این زمینه برداشت از میدان مشترک پارس جنوبی ۲.۵ برابر و از میادین مشترک غرب کارون نیز حدود ۵ برابر شده است. در آخرین اقدام نیز در آخرین روزهای سال ۹۹، میدان مشترک نفتی آذر به بهره‌برداری رسید.

به گزارش ایرنا، ایران دومین دارنده مخازن گازی جهان و در جایگاه چهارم دارندگان نفت دنیا قرار دارد. گسترده‌گی میادین نفت و گاز در ایران باعث شده تا برخی از این میادین با کشورهای همسایه مشترک باشد و نیمی از میدان در طرف ایران و نیمی دیگر در ظرف کشور همسایه قرار بگیرد.ایران با در اختیار داشتن حداقل ۲۸ میدان مشترک، شامل ۱۸ میدان نفتی، ۴ میدان گازی و ۶ میدان نفت و گاز با کشورهای همسایه، یکی از معدود کشورهای جهان با این تعداد ساختار مشترک است. از این ۲۸ میدان، ایران با عراق ۱۲ حوزه مشترک، با امارات ۷ مخزن مشترک، با قطر و عمان هرکدام ۲ مخزن مشترک و با کویت و ترکمنستان هرکدام یک مخزن مشترک دارد. در بین این میادین از مخازن بزرگی مانند پارس جنوبی و میادین غرب کارون گرفته تا میادین کوچک‌تر قرار دارند که ایران تلاش کرده تا با وجود کمبود منابع مالی و عدم دسترسی به سرمایه‌گذاری خارجی به دلیل وجود تحریم‌ها، توسعه در این میادین متوقف نشود زیرا در صورت عدم برداشت از میادین مشترک، همسایگان سهم بیشتری از این منابع خواهند داشت و حق ایران نادیده گرفته می‌شود.در این زمینه رئیس‌جمهوری نیز با تاکید بر اینکه در برداشت از منابع مشترک کارهای بزرگی انجام شده، گفت که برخی فکر می‌کنند دولت یازدهم و دوازدهم در احقاق حقوق مردم فقط در سایه برجام کار کرده است، البته برجام کار بسیار بزرگی برای احقاق حقوق مردم است، اما یکی از مواردی که برای احقاق حقوق مردم تلاش شده مسئله

عملکرد مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت ملی پالایش و پخش در سال ۹۹ تشریح شد؛

اجرای موفق طرح طبقه بندی مشاغل برای حدود ۱۷ هزار نفر از نیروهای پیمانکاری



و مراکز و تاسیسات شرکت‌های خطوط لوله و مخابرات نفت و شرکت ملی پخش، در مجموع به تعداد ۲۴ مرکز انتقال نفت/تاسیسات مستقر در مناطق گرمسیر جنوب و همجوار مناطق مشمول به میزان ۱۵ درصد حقوق و پالایش نفت امام خمینی(ره) شازند به میزان ۳۰ درصد حقوق، با جامعه آماری حدود ۲۴۰۰ نفر که ۱۸۰۰ نفر آنان کارمندان رسمی و ۲۵۰ نفر کارمندان قرارداد مدت موقت پرداخت شد. مدیر توسعه منابع انسانی «تسری فوق‌العاده سکونت در جزیره خارک به کارکنان شاغل در استان سیستان و بلوچستان» با توجه به شرایط و اقتضائات خاص آن استان به میزان ۳۰ درصد حقوق و با جامعه آماری شاغلین رسمی و مدت موقت به تعداد ۴۰۰ نفر، به منظور جذب و نگهداری نیروی انسانی متخصص و ایجاد انگیزه برای کارمندانی که به همراه خانواده خود در آن استان زندگی می کنند را از دیگر اقدامات این بخش برشمرد. وی در ادامه سخنان خود به افزایش درصد فوق العاده محرومیت از تسهیلات زندگی کارکنان مستقر در استان کرمان-شهرستان سیرجان از گروه ۵ (۲۵درصد) به گروه ۶ (۲۷/۵درصد) و تغییر گروه بندی فوق العاده مذکور برای کارکنان شاغل در منطقه عملیاتی سروستان استان فارس از ۸ غیرگرمسیر به ۸ گرمسیر (۳۲/۵) با جامعه آماری کارمندان رسمی مشمول به تعداد ۳۰ نفر در هر ۲ منطقه اشاره کرد.

صدور کارت ایثار برای رزمندگان شرکت ملی پالایش و پخش برای اولین بار در سطح وزارت نفت

مدیر توسعه منابع انسانی با اشاره به اقدامات حوزه امور ایثارگران به عنوان یکی از واحدهای زیر مجموعه این مدیریت افزود: اجرای قوانین و مقررات ابلاغ شده در رابطه با ایثارگران و رفع ابهامات اجرایی شرکت ها پیگیری و گزارش مربوطه به مراجع ذیربط ارائه شد. وی افزود: همکاران ما در این بخش پرونده های مطروحه در کمیسیون ماده ۱۶ رسیدگی به شکایات ایثارگران را بررسی و در جلسات کمیسیون مذکور و پیگیری و رفع موانع اجراء آراء آن کمیسیون شرکت کردند. وی پیگیری جهت رفع موانع و تغذیه اطلاعات ایثارگران قراردادی مدت معین و موقت در سیستم جامع نیروی انسانی صنعت نفت را از دیگر اقدامات این مدیریت در حوزه امور ایثارگران عنوان کرد. وی افزود: مدارک ایثارگری حدود ۸۰۰ نفر مشمولین قانون تفسیر بند «و» ماده ۴۴ قانون برنامه پنجم توسعه و اخذ تأییدیه ایثارگری بخشی از آنان از مراجع ذیصلاح انجام شده و برای افراد باقیمانده در دست اقدام است. احمدی همچنین اظهار داشت: عملکرد شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی در رابطه با شاخص های ترویج فرهنگ ایثار و شهادت و متناسب سازی فضای اداری جهت تردد جانبازان و معولین نیز دریافت، جمعبندی و مورد ارزیابی قرار گرفت. وی افزود: مدارک بیش از ۱۰۰ نفر از رزمندگان شاغل در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی دریافت و به حوزه مشاور وزیر در امور ایثارگران جهت صدور کارت ایثار ارائه و برای تعدادی از رزمندگان این شرکت به عنوان اولین شرکت در سطح وزارت نفت صادر شد.

و انجام آزمایشات و معاینات دوره ای بالغ بر ۴۲۰ نفر از همکاران شرکت را از دیگر اقدامات این مدیریت در بخش پیشگیری از انتقال ویروس کرونا عنوان کرد.

پیگیری و پرداخت فوق العاده های متعدد برای بهبود وضع معیشت کارکنان

وی در ادامه با اشاره به بهبود وضعیت معیشت نیروهای قراردادی به عنوان یکی از برنامه های اولویت دار این مدیریت گفت: از برنامه های مهم در بخش مقررات با حمایت ها و نظر مساعد مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش و تمهیدات معاونت توسعه سرمایه انسانی، فوق العاده های جدید کارکنان قرارداد مدت موقت و رسمی از ابتدای سال در دستور کار قرار گرفت و در مجموعه مقررات اصلاح شد. احمدی ساماندهی وضعیت پرداخت فوق العاده های کارمندان قراردادی مدت موقت «با تعداد حدود (۱۰) قلم فوق العاده عملیاتی قابل پرداخت با عناوین صعوبت فراورشی (به میزان ۳۰ درصد حقوق برای پالایشگاههای اراک و آبادان و منطقه عسلویه شرکت ملی پخش و ۱۵ درصد حقوق به سایر مناطق و تاسیسات شرکت‌های خطوط لوله و ملی پخش مستقر در جنوب کشور) با جامعه آماری حدود ۱۳۰۰ نفر، جبران صرف وقت اضافی (بعد مسافت) برای مناطق اقماری (۱۵ درصد حقوق) و مناطق غیراقماری حسب درصدهای تعیین شده بابت هر منطقه و با جامعه آماری حدوداً ۴۹۰۰ نفر از مجموع ۵۵۴۲ نفر کارکنان قرارداد مدت موقت شرکت (حسب مقررات موضوعه صرفاً شهر تهران مشمول فوق العاده جبران صرف وقت اضافی نمی‌شود)، فوق العاده جوشکار و برشکار، کار در ارتفاع، کار با اشعه، کار آلاینده و خیلی‌آلاینده، دوری از خانواده در مناطق اقماری و... را از جمله فوق العاده پرداختی به منظور بهبود معیشت این کارکنان عنوان کرد. وی همچنین اظهار داشت: فوق‌العاده شرایط محیط کار و زندگی مناطق و مراکز تولیدی و فراورشی» به مناطق

شرایط ویژه ناشی از شیوع ویروس کرونا در سال ۹۹، مسئولیت راهبری جلسات کمیته اصلی سلامت شرکت مربوط به پیشگیری از شیوع این ویروس، با تفویض اختیار اعضای هیات مدیره و معاون وزیر و مدیرعامل، به عهده مدیریت توسعه منابع انسانی قرار گرفت که تعداد جلسات کمیته اصلی در ستاد شرکت باحضور مدیریت ها و ادارات و سازمانهای ذیربط(مدیریت ستاد، مدیران منابع انسانی شرکت‌های فرعی و مدیران آنها، معاون سازمان حراست ستاد، سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و...) و کمیته های فرعی در شرکت‌های زیرمجموعه باحضور اعضا، بالغ بر مجموعاً تعداد ۵۰ جلسه تشکیل شد. وی ادامه داد: ضمن اینکه متعاقب برگزاری جلسات، تهیه و ارسال به موقع گزارشات آن مشتمل بر اهم مذاکرات و تصمیمات گرفته شده درخصوص نحوه مدیریت و اجرای صحیح پروتکل های بهداشتی، استفاده از ماسک، ضرورت رعایت فاصله اجتماعی، تنظیم ساعات و برنامه کار ادارات، غربال‌گری و پایش شاغلین ستاد و عملیاتی اعم از افراد سالم و با مبتلایان به بیماری کرونا و چگونگی مواجهه با آنان در مقابل درب ورود ساختمان ها، ممانعت و محدودیت اعزام به ماموریت کارکنان علی‌الخصوص باتوجه به وضعیت هشدار و رنگ‌بندی اضطرار شهرها، نحوه اجرای فرایند دورکاری با فراهم نمودن بسترهای الکترونیکی لازم و... به همراه ابلاغ آخرین دستورالعمل‌ها و بخشنامه های صادره توسط ستاد وزارت نفت و ستاد مقابله با بیماری کرونا در استان های مختلف انجام پذیرفت. احمدی ادامه داد: اقلام بهداشتی مورد نیاز کارکنان با وجود محدودیتهای فراوان با استفاده از تعاملات سازمانی از ارگانها و کارخانجات تولیدی برای تمام کارکنان ستاد و شرکت‌های تابعه در تهران تهیه و در اختیار آنان قرار گرفت. وی استقرار تیم معاینات دوره‌ای در ستاد شرکت

با مدل شایستگی، بازنگری و طراحی محتوای ابزارها و تمارین، اتوماسیون فرایند تدوین پروفایل و اعلام نتایج به شرکت‌کنندگان، اصلاح و تبیین شاخص های ارزیابی عملکرد و آماده‌سازی سیستم مکانیزه به منظور دستیابی به امکانات بیشتر برای گزارش‌گیری و پایش و اتصال با سایر زیرسیستم های منابع انسانی، پیاده سازی اولیه ارزیابی ۲۶۰ درجه مدیران و نیز ارزیابی ۱۱۰ نفر از کارکنان در کانون ارزیابی مدیران است.

اجرای موفق طرح طبقه بندی مشاغل برای حدود ۱۷ هزار نفر از نیروهای پیمانکاری

مدیر توسعه منابع انسانی در ادامه به اقدامات انجام شده در حوزه معاونت اداری و پشتیبانی این مدیریت پرداخت و گفت: طرح طبقه بندی مشاغل با رضایتمندی کامل برای ۱۶ هزار ۸۶۷ نفر از نیروهای پیمانکاری درحال اجرا است، به تفکیک در پالایشگاه های آبادان و اراک این طرح به مرحله اجرا در آمده است و در شرکت های خطو ط لوله و مخابرات نفت و همچنین مناطق پخش عمدتاً اجرا و برخی تا روزهای اتی اجرایی می شوند. احمدی افزود: قبل از اجرای طرح طبقه بندی مشاغل کارشناسان این مدیریت کار یکپارچه سازی و تجمیع قراردادهای شرکت پالایش نفت آبادان را به منظور ساماندهی در پرداخت های پیمانکاری در جهت رضایت مندی نیروی کار را آغاز کردند بدین ترتیب طی سالی که گذشت پالایشگاه آبادان برای ساماندهی پیمان ها موفق به رسیدگی و تجمیع ۱۴۴ فقره پیمان و تجمیع ۸۲ پیمان شد، همچنین در تمام شرکت برای رسیدگی به پیمان های بالای ۱۵۰ میلیارد تومان، بررسی و انالیز ۱۴۸ پیمان نیز انجام شد.

انجام معاینات دوره ای بالغ بر ۴۲۰ نفر به منظور مقابله با پاندمی کرونا

وی همچنین به اقدامات این مدیریت در بخش مقابله با پاندمی کرونا اشاره کرد و گفت: با توجه به

مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های ضمن تبریک سال جدید به کارکنان و خانواده های محترم شرکت، عملکرد سال ۹۹ این مدیریت را تشریح کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، مجتبی احمدی به اهمیت اقدامات این مدیریت و نقش تاثیرگذار آن بر جنبه‌های مختلف زندگی شغلی و خانوادگی کارکنان از منظر مادی و معیشتی، غیرمادی و انگیزشی اشاره کرد و گفت: در آغاز سال با توجه به پاندمی کرونا و تعطیلی کلاسهای حضوری، استراتژی آموزشی باز طراحی شد و رویکرد آموزشی در سطح کل شرکت به طور کامل از حضوری به آموزش مجازی تغییر یافت.

وی ادامه داد: به این منظور سامانه آموزش های مجازی تحت اینترنت داخلی شرکت با حضور معاون وزیر نفت در ابتدای سال ۹۹ راه اندازی شد.

احمدی پیگیری و اجرای استراتژی دسترسی به زیرساخت آموزش در هرکجا و هر زمان با خرید و یکپارچه سازی نرم افزار ادوبی در جام و محیط اینترنت در ماه پایانی سال را از جمله اقدامات مدیریت توسعه منابع انسانی در حوزه آموزش در سال ۹۹ برشمرد. وی تصریح کرد: آثار اقدامات آموزش و وبینارهای مجازی نه تنها موجب کاهش و صرفه جویی در هزینه های آموزشی شده است بلکه هزینه اعزام مامورین ،اسکان در خلال سال گذشته به صفر رسید.

اجرا و پیشبرد ۱۳ پروژه بهبود در حوزه مدیریت منابع انسانی

مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی به اجرا و پیشبرد ۱۳ پروژه بهبود در این مدیریت اشاره کرد و افزود: ارزیابی فرهنگ سازمانی و تعیین برنامه های توسعه، سنجش رضایت کارکنان، تعیین برنامه های بهبود، تدوین سند جامع استراتژی های منابع انسانی، ارزیابی رهبران به روش ۳۶۰ درجه، نظام آراستگی محیط کار فایو اس (۵S) برخی از این پروژه ها هستند. وی نظام جامع مدیریت خلایق کارکنان شامل نظام پیشنهادها، حل مسئله، اتاق فکر، مدیریت استعدادها و مدیریت دانش و نیز مدیریت آموزش بر اساس استاندارد ISO۱۰۰۱۵ + توسعه وبینار، نظام جامع ارزیابی عملکرد و توسعه کارکنان، کانون ارزیابی رهبران (AC)، بررسی دلایل خروج کارکنان از شرکت، سیستم اطلاعاتی مدیریت منابع انسانی، بررسی سلامت روان کارکنان و در نهایت طبقه بندی و تحلیل هزینه نیروی انسانی و همچنین فراهم‌سازی مقدمات اجرای پروژه‌های راه اندازی سامانه کاریابی و راه اندازی نرم افزار آرشبو اسناد و مدارک را از دیگر اقدامات مدیریت توسعه منابع انسانی در حوزه پروژه های بهبود برشمرد. احمدی همچنین به بهبود فعالیت های مرکز ارزیابی و توسعه مدیران اشاره کرد و افزود: این فعالیت ها شامل بررسی ماتریس ابزار، شایستگی عمومی مدیران شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی و اصلاح و بهبود شاخص‌های مدل شایستگی، بازنگری و تدوین مصادیق رفتاری متناسب

مدیر فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی پالایش و پخش مطرح کرد؛

صرفه جویی هزینه در پی ایجاد سرویس های مجازی آموزشی برای کارکنان



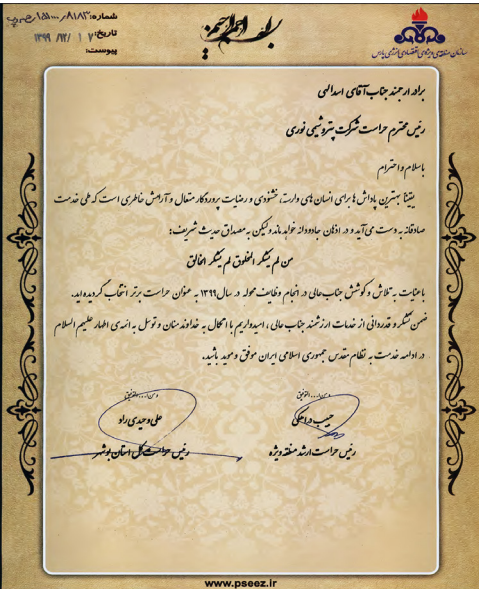
در سال ۱۴۰۰ اظهار کرد: در سال ۱۴۰۰ پیش بینی می شود با توجه به ادامه درگیری با کرونا بستر سرویس های مجازی توسعه یابد و در مقطع کنونی متوقف نشود که برای ارائه سرویس ها و خدمات بهتر باید زیرساخت های آن تقویت شود. درودگر افزود: این سرویس های مجازی از مزیت های مناسبی برخوردار هستند بویژه در حوزه گسترده آموزش این سرویس می‌تواند به فعالیت خود ادامه دهد زیرا از راه دور بدون آنکه محدود به مکان خاصی باشد، امکانات خوبی را در اختیار افراد در استان های مختلف قرار می دهند. وی افزود: با ادامه این روند و ارائه خدمات آموزشی و برگزاری جلسات در قالب سرویس های مجازی تعریف شده در هزینه ها نیز کاهش قابل توجهی صورت می گیرد. درودگر تاکید کرد: اگر سرعت اینترنت و اینترنت افزایش یابد قطعا سرعت کلاس‌های مجازی با سرعت و کیفیت بهتری برگزار خواهد شد که این امر مستلزم سرمایه گذاری بیشتری در این حوزه است تا در نهایت منجر به ارتقاء کیفیت خدمات شود.

حفظ کرده و از طریق اینترنت در جلسات و کلاس های آموزشی شرکت کنند. درودگر تصریح کرد: همچنین با بسترسازی انجام شده امکان دسترسی به اتوماسیون اداری بدون استفاده از اینترنت برای نیروهای انسانی از راه دور نیز فراهم شد. وی با بیان اینکه در نگاه کلان بخش فناوری و اطلاعات بخشی ارزش محسوب می شود افزود: مجموعه این اقدامات با بودجه ای که به آن اختصاص یافته بود به مرحله اجرا درآمد که در عین حال ما حاصل این فعالیت ها منجر به انجام صرفه جویی های قابل توجهی شده است. درودگر با اشاره به سایر فعالیت های این واحد ادامه داد: خدمات پشتیبانی، شبکه ای، برنامه ریزی و منابع انسانی واحد، تهیه سامانه ها و نرم افزار ها و تامین امنیت شبکه و فضای مجازی از جمله فعالیت های عمومی این واحد محسوب می شود که در سال جاری ضمن اجرای این موارد ایجاد سامانه مذکور به این خدمات اضافه شده است. وی با اشاره به برنامه واحد فناوری و اطلاعات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی

مدیر فناوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران گفت: در پی ایجاد سرویس های مجازی برای کارکنان این مجموعه بویژه در بخش آموزش صرفه جویی قابل توجهی صورت گرفته است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، کوروش درودگر با اشاره به اقدامات انجام شده در واحد مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات طی سال ۹۹ تصریح کرد: باتوجه به پاندمی ویروس کرونا و ضرورت فعالیت افراد و کارکنان در قالب دورکاری، بسترسازی برای محقق شدن این امر برعهده واحد فناوری و اطلاعات قرار گرفت. به گفته درودگر طی این فرآیند سرویس هایی مجازی به منظور برگزاری آموزش ها و جلسات به صورت مجازی در کنار بسترسازی جهت دورکاری پرسنل تشکیل شد. وی افزود: بدین ترتیب سامانه ای ایجاد شد تا افرادی که به دلایلی امکان حضور در محل کار را نداشتند بتوانند بدون حضور در محل کار و از منزل ارتباط خود را با مجموعه

اخبار

کسب عنوان حراست برتر منطقه توسط
حراست شرکت پتروشیمی نوری

۱۸ اسفند ۱۳۹۹ حراست شرکت پتروشیمی نوری، عنوان حراست برتر منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس را دریافت کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی نوری، سومین جلسه شورای راهبری حراست های منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس به منظور انجام هماهنگی های لازم در راستای تأمین امنیت پایدار منطقه، روز یکشنبه ۱۷ اسفندماه، به میزبانی پتروشیمی نوری برگزار شد. در این مراسم که با حضور معاونین عملیات و حفاظت پرسنلی سازمان حراست صنعت نفت، رئیس حراست کل استان بوشهر، مسئولین امنیتی و روسای حراست شرکت های منطقه برگزار شد، از حراست شرکت پتروشیمی نوری به عنوان حراست برتر منطقه با اهداء لوح، تجلیل شد. این در حالی است که حراست پتروشیمی نوری علاوه بر فعالیت های متعدد در راستای ارتقاء سطح امنیت مجتمع خود، برای اولین بار در سطح منطقه، پروژه ی حساس استقرار سامانه های هوشمند حفاظت الکترونیکی را نیز در دست اجرا دارد.

انبار گردانی شرکت پتروشیمی نوری آغاز شد

انبار گردانی شرکت پتروشیمی نوری به منظور پایش و شمارش اقلام موجود در انبارهای شرکت، با رعایت پروتکل های بهداشتی آغاز شد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی نوری، روز شنبه ۱۶ اسفندماه، عملیات انبار گردانی انبارها، با هدف تعدیل و رفع هرگونه اختلاف و مغایرت کالاهای موجود در انبارهای این شرکت، به مدت ۱۱ روز با همکاری امور بازرگانی و نظارت تیم حسابرسان مستقل شرکت آغاز شد. بدین این گزارش، انبار گردانی پتروشیمی نوری شامل انبار قطعات، مواد شیمیایی و ملزومات مصرفی بوده که توسط ۱۰ نفر شمارشگر و در حضور نمایندگان امور مالی، واحد عملیات انبارها و تیم حسابرسی مستقل انجام می شود. شایان ذکر است انبار گردانی انبارهای این مجتمع، همه ساله در راستای به روزرسانی موجودی انبار کالا و رفع مغایرت ها در پایان سال انجام می گیرد. امسال نیز سعی شده است با تلاش و همتی مضاعف، این فرآیند در کوتاه ترین زمان ممکن و دقت بالا مطابق با استاندارد ها، اصول و قوانین حسابرسی و با رعایت پروتکل های بهداشتی انجام گیرد.

انتخاب پتروشیمی نوری به عنوان صادرکننده
نمونه استان بوشهر

در مراسم تجلیل از صادرکنندگان نمونه استان بوشهر که در روز پنجشنبه ۱۴ اسفندماه ۹۹، به همت مشترک سازمان صنعت، معدن و تجارت استان بوشهر و اتاق بازرگانی، صنایع و معادن و کشاورزی این استان برگزار گردید، از شرکت پتروشیمی نوری به عنوان صادرکننده نمونه استان بوشهر در سال ۱۳۹۹ تجلیل بعمل آمد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی نوری، در این مراسم که با رعایت کامل دستورالعمل بهداشتی وزارت بهداشت در سالن لیان بوشهر برگزار گردید، تندیس ویژه صادرکننده نمونه استان بوشهر در سال ۱۳۹۹ به مهتدس صمدی، رئیس خدمات بازرگانی شرکت پتروشیمی نوری اهداء شد. عنوان صادرکننده نمونه استان بوشهر در سال ۱۳۹۹ در حالی توسط شرکت پتروشیمی نوری کسب شد که این شرکت طی سالیان اخیر شش بار موفق به کسب این عنوان در استان بوشهر شده است. گفتنی است این شرکت در بهمن ماه ۹۹ نیز در فرآیند رتبه بندی صد شرکت برتر ایران (IMI ۱۰۰)، ضمن کسب افتخار بیشترین میزان فروش و صادرات در بین مجتمع های پتروشیمی کشور، موفق به کسب لوح شرکت برتر صادرات گرا شده بود.

تجلیل پتروشیمی نوری از دو صیاد بوشهری که دلفین اسیر شده در تور ماهیگیری را نجات دادند؛

صانعی: نجات این دلفین اقدامی خداپسندانه و انسانی بود

کلی: کار سخت صنعتی، پتروشیمی ها را از مسئولیت های اجتماعی دور نکرده است



شرکت پتروشیمی نوری طی مراسمی از دو صیاد بوشهری که در اقدامی تحسین برانگیز و به بهای از دست دادن تور ماهیگیری خود، دلفین اسیر شده در تور را رها کردند، تجلیل و قدردانی کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی نوری، طی مراسمی که روز سه شنبه ۱۹ اسفندماه، با حضور تقی صانعی مدیرعامل شرکت، جواد کلی مشاور مسئولیت اجتماعی هلدینگ خلیج فارس، مصطفی مودنی رئیس اداره حفاظت محیط زیست عسلویه و جمعی از مدیران این شرکت برگزار شد، آقایان علی اصغر صیادی و محمود احمدی، دو صیاد فداکار بوشهری از اهالی روستای باشی که با پاره کردن تور ماهیگیری خود، اقدام به رها سازی دلفین کردند، با اهداء لوح و هدایایی تجلیل شد. مدیرعامل پتروشیمی نوری در این مراسم ضمن ستایش این اقدام خداپسندانه، انسانی و تاثیرگذار، حمایت و حراست از محیط زیست و گونه های نادر جانوری را مسئولیتی همگانی و لازم دانست و گفت: امیدواریم اینگونه فعالیت های پسندیده بتواند در جامعه پیرامونی ما، الگوی رفتاری مناسبی را در قبال طبیعت و ارتباط با آن شکل دهد و همه ما خود را در به ارث گذاشتن محیط زیستی سالم، برای فرزندان آینده

این سرزمین، مسئول و متعهد بدانیم. مصطفی مودنی رئیس اداره حفاظت محیط زیست شهرستان عسلویه که در این آئین حضور داشت هم با قدردانی از اقدام قابل تحسین این صیادان، کار شرکت پتروشیمی نوری در تجلیل از آنها را، کاری خلاقانه و تحسین برانگیز دانست و اظهار امیدواری کرد، این مراسم الگویی برای سایر شرکت های منطقه در توجه به محیط زیست باشد. در ادامه جواد کلی نیز ضمن ابراز

خرسندی از حضور در این آیین متفاوت و تحسین این اقدام انسانی کم نظیر و غرورآفرین تصریح کرد: اقدام ارزشمند شرکت پتروشیمی نوری در تجلیل از این عزیزان، توجه تیزبینانه و قدرشناسی فوق العاده ای است که معمولاً در مجموعه های صنعتی کمتر انتظار مشاهده آن را داریم. مشاور مسئولیت های اجتماعی هلدینگ خلیج فارس با اشاره به کمک های متعدد پتروشیمی ها به حمایت از مراکز درمانی، بیمارستان ها و

اقتشار آسیب پذیر در ایام کرونا، تعمدریخی در نادیده گرفتن این کمک ها و کوچک شمردن آنها را بی انصافی عنوان کرد. مدیر روابط عمومی و امور بین الملل هلدینگ خلیج فارس همچنین با اشاره به برگزاری این مراسم گفت: کار سخت صنعتی، پتروشیمی ها را از مسئولیت های اجتماعی دور نکرده است و هلدینگ خلیج فارس علاوه بر تلاش حداکثری برای رسیدن به رکوردهای جدید در تولید و صادرات بیشتر اما از نگاه انسانی

رکورد تولید و افزایش ۳۵ درصدی تولید نسبت به سال گذشته

تنوع سبد محصول و توسعه بازارهای داخلی و صادراتی؛
دستاورد پتروشیمی کارون در سال ۱۳۹۹

صادراتی شرکت دانست و گفت: تصمیم داریم تا در سال آینده نیترو بنزن را به عنوان مهم ترین محصولی که در صنایع دارویی مصرف می شود به سبد صادرات اضافه کنیم. صدیقی زاده محدودیت های موجود در حمل و نقل ایزوسیانات و بالا بودن هزینه را دلیلی دانست که بازارهای هدف خارجی این شرکت از میان کشورهای که راه زمینی دارند انتخاب شوند و افزود: عراق، ترکیه، آذربایجان، ارمنستان، ازبکستان، روسیه، پاکستان و افغانستان کشورهایی بودند که در سال ۱۳۹۹ به آن ها صادرات داشتیم. این مقام مسئول با اشاره به صادرات به چین و هندوستان از مسیر دریایی ادامه داد: سیاست اصلی شرکت پتروشیمی کارون بر اساس مصرف ارز کمتر در داخل و ارزآوری بیشتر

ادامه داد: امیدواریم در سال آینده و با دریافت مجوزهای لازم از سوی وزارت صنعت، معدن و تجارت بتوانیم این محصولات را از طریق بورس و بر روی تابلوی بورسی به فروش برسانیم. وی با اشاره به اینکه تاکنون هیچ محصولی بدون بازاریابی رونمایی نشده اند گفت: تحقیقات بازار، جمع آوری اطلاعات از گمرک جمهوری اسلامی برای واردات، تهیه نمونه خارجی، تولید آزمایشگاهی، تولید نمونه تجاری، تبادل اطلاعات با مشتریان برای رسیدن به محصول موردنظر قطعی و در نهایت تجاری سازی مسیری است که پتروشیمی کارون پیش از رونمایی هر محصولی آن را به طور دقیق طی می کند. مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون، TDI، MDI و آنیلین را اصلی ترین محصولات

مدیرعامل شرکت پتروشیمی کارون افزایش تولید را وابسته به میزان خوراک دریافتی دانست و گفت: اگر شرکت با محدودیت خوراک مواجه نباشد پتانسیل افزایش چشمگیر در تولید سال آینده خود دارد. با اجرایی شدن پروژه هایکو تولید در سال ۱۴۰۱ جهشی قابل توجه دارد.

به گزارش روابط عمومی شرکت پتروشیمی کارون، علیرضا صدیقی زاده رونمایی های کارون در سال ۱۳۹۹ را موجب تنوع تولید در این شرکت دانست و گفت: در لیست محصولات کارون تاکنون تنها دو محصول TDI و MDI وجود داشتند اما در حال حاضر چهار محصول داریم و تلاش می کنیم در سال آینده پنج گردیدی که امسال رونمایی کردیم را به سبد محصول اضافه کنیم. وی

مدیرعامل پتروشیمی اروند در دیدار صمیمانه نروزی با کارکنان:

در سال «تولید، پشتیبانی ها و مانع زدایی ها» افزایش تولید و رکوردزنی های پتروشیمی
اروند ادامه خواهد داشت

تداوم افزایش تولید و رکوردزنی های بیشتر پتروشیمی اروند در سال جدید خواهیم بود. مدیرعامل پتروشیمی

پشتیبانی ها و مانع زدایی ها» نامگذاری شده است، با ادامه برنامه های رفع تنگناها و موانع تولید، شاهد

مدیرعامل پتروشیمی اروند در اولین ساعات پس از تحویل سال نو به همراه تعدادی از مدیران شرکت با حضور در جمع کارکنان نوبتکار سایت به خاطر موفقیت های یک ساله و تلاش کارکنان از آنها قدردانی کرد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی اروند، حسن نشان زاده مقدم با تبریک سال نو، اظهار داشت: پتروشیمی اروند در سال گذشته با وجود اعمال تحریم ها و شرایط کرونا توانست در راستای بهبود مستمر فعالیت ها و تحقق اهداف متعالی از پیش تعیین شده، دستاوردهای بسیاری را در زمینه تولید مستمر، رشد سودآوری، توسعه پایدار، حمایت از صنایع مولد کشور و حفظ بازارهای خارجی کسب کند و درآمدزایی بسیار مطلوبی را برای صنعت پتروشیمی کشور داشته باشد. وی تاکید کرد: در سالی که از سوی رهبر معظم انقلاب به نام " تولید،

مدیرعامل پتروشیمی بندر امام در دیدارهای نوروزی با مدیران پنج شرکت پتروشیمی منطقه

لازمه تحقق شعار سال در صنعت پتروشیمی، همدلی و استمرار تعاملات سازنده برای تولید حداکثری است



مدیرعامل پتروشیمی بندرامام به مناسبت فرا رسیدن سال نو با مدیران پنج شرکت پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی دیدار کرد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام، روز سه شنبه دهم فروردین ۱۴۰۰ حمیدرضا رستمی مدیرعامل پتروشیمی بندرامام به همراه جمعی از مدیران و روسای شرکت با حضور درمجمع های پتروشیمی امیرکبیر، مارون، فجر انرژی خلیج فارس، خوزستان و بوعلی سینا با مدیران عامل این شرکت ها دیدار و ضمن تبریک عید نوروز جلسه ای دوستانه با مدیران عامل این شرکت ها برگزار کرد. مدیرعامل پتروشیمی بندرامام به مناسبت آغاز سال جدید با این تجدید دیدارها خواستار همدلی، همبستگی و استمرار تعاملات سازنده بین شرکت های پتروشیمی منطقه شد. حمیدرضا رستمی طی این دیدارها و جلسات با مدیران عامل با اشاره به نامگذاری سال ۱۴۰۰ از سوی مقام معظم رهبری نامگذاری شده با عنوان «تولید، پشتیبانی ها، مانع زدایی ها» اشاره کرد و انسجام حداکثری مجموعه ها را برای تحقق شعار سال لازم دانست. گفتنی است دیدار با دیگر مدیران عامل شرکت های منطقه نیز در برنامه مدیرعامل پتروشیمی بندرامام قرار داشت که بدلیل مشغله مدیران در این روز محقق نشد. شایان ذکر است پیش از این مدیرعامل پتروشیمی بندرامام در ابتدای سال به مناسبت فرارسیدن سال نو از تمامی واحد های تولیدی و ستادی شرکت بازدید کرد و ضمن تبریک عید نوروز دیداری صمیمانه با کارکنان داشت.



اخبار

همزمان با اعیاد شعبانیه برگزار شد؛

نخستین جشن آنلاین بازارگاد در سال جدید با حضور هنرمندان مطرح کشور



نخستین جشن آنلاین شرکت های تابعه هلدینگ خلیج فارس در منطقه ویژه اقتصادی پارس «عسلویه» با حضور چهره های هنری و هنرمندان مطرح کشور در سال جدید همزمان با اعیاد شعبانیه برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت عملیات غیرصنعتی بازارگاد، در این برنامه ها علی زند وکیلی، محسن ابراهیم زاده و مسعود صادقلو از خوانندگان شناخته شده کشورمان به همراه عباس رضازاده، ساسان کریمی و یوسف کریمی از اسطنداپ کمدین های مطرح کشور به اجرای برنامه پرداختند. در این جشن ها همچنین مسابقات پیامکی و غیرحضوری، بمدت سه شب به صورت آنلاین از روز یکشنبه هشت فروردین ماه تا سه شنبه دهم فروردین ماه برگزار شد. این مراسم که شروع فعالیت های فرهنگی و هنری شرکت های پتروشیمی منطقه محسوب می شود به منظور استفاده خانواده کارکنان شرکت های پتروشیمی مبین، پارس و نوری و بازارگاد و همچنین سایر شرکت های تولیدی منطقه برنامه ریزی شده بود. باتوجه به وضعیت خاص جامعه و خطر انتشار ویروس کرونا، اجرای برنامه ها در بستر فضای مجازی ویژه خانواده های کارکنان صنعت پتروشیمی در منطقه ویژه پارس از مهمترین برنامه های روابط عمومی این شرکت در سال ۱۴۰۰ خواهد بود.

پتروشیمی هنگام اولین گام را برای پیش راه اندازی برداشت



با ورود برق فشار متوسط ۲۰ کیلوولت به تابلوهای پست برق واحد آمونیاک پتروشیمی هنگام از پست شماره چهار پتروشیمی دماوند، اولین اقدام در راستای پیش راه اندازی این طرح انجام شد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی هنگام، برق دار کردن تابلوهای عایق هوایی ۴۰۰ ولت، راه اندازی سیستم تهویه، روشنایی محوطه سایت و در سرویس قرار گرفتن سیستم کولینگ از دیگر اقدامات پتروشیمی هنگام در مرحله پیش راه اندازی است که در آینده ای نزدیک انجام خواهد شد.

با تولید ۱.۱ میلیون تنی در سال ۹۹؛

رکورد تاریخی تولید محصولات زنجیره «پلی اتیلن ترفتالات» ایران جابه جا شد

برای نخستین بار در تاریخ راه اندازی شرکت پتروشیمی شهیدتندگویان، با ثبت رکوردی تازه، تولید تجمعی محصولات زنجیره پلی اتیلن ترفتالات به رقم بی سابقه یک میلیون و ۱۰۴ هزار تن در سال ۹۹ رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی شهیدتندگویان، پس از اجرای پروژه های متنوع و متعدد رفع موانع و گلوگاه های تولید در پتروشیمی شهیدتندگویان به عنوان بزرگترین زنجیره ارزش تولید محصولات پلی اتیلن ترفتالات، رکورد تولید این محصولات پلیمری در سال «چش تولید» شکسته شد. بر این اساس، برای نخستین بار در تاریخ راه اندازی پتروشیمی شهیدتندگویان، سال ۹۹ تولید تجمعی محصولات زنجیره پلی اتیلن ترفتالات به رقم بی سابقه یک میلیون و ۱۰۴ هزار تن رسیده است. همزمان با ثبت رکورد بی سابقه تجمعی تولید پتروشیمی تندگویان در سال ۱۳۹۹، اسفندماه پارسال هم مجموع تولید تجمعی به حدود ۱۰۴ هزار تن رسید و برای دومین ماه پیاپی (پهمن و اسفند) تولید ماهانه از مرز یکصد هزار تن گذشت. این درحالی است که بهمن ماه پارسال هم پتروشیمی شهیدتندگویان به تولید بالغ بر ۱۰۳ هزار و ۹۷۵ تن دست یافته بود و پیش بینی می شود با بهره برداری از پروژه های رفع موانع تولید در دست اجرا، در سالی که ازسوی مقام معظم رهبری به سال «تولید؛ پشتیبانی ها، مانع زدایی ها» نام گذاری شده است، شاهد ثبت رکورد جدید تولید باشیم.

پتروشیمی بندرامام در سالی که گذشت؟ ثبت رکوردها و اولین ها در پتروشیمی بندرامام پایان ندارد

این مجتمع عظیم صنعتی بی نظیر است. مدیریت این شرکت پس از اعلام رسمی وجود ویروس منحوس کرونا و حتی قبل از اینکه محدودیت هایی توسط مراجع رسمی اعمال شود با تشکیل جلسات مدیریتی در سطح شرکت و با درایتی مثال زدنی، پیشتاز مبارزه با این ویروس شد. بطوریکه همان روزهای اول نسبت به زوج و فرد نمودن تردد ها کارکنان و تامین لوازم حفاظتی برای آنها و نیز تب سنجی همه جانبه با حضور بی نظیر بسیج، حراست و البته کارکنان HSE و بهداشت انجام داد و یکی از شاخص ترین شرکت ها در امر مبارزه با ویروس کرونا با شعار «کرونا نمی گیرم و اگر گرفتم منتقل نمی کنم» شد.

با پتانسیل ساخت داخل را شناسایی کرد و موفق به داخلی سازی بیش از ده هزار از قطعات شناسایی شده شد و در کنار آن برای اولین مرتبه توسط متخصصان شرکت توربین های گازی را قطعات داخلی شده را تعمیر و در مدار تولید قرار داد.

تن محصولات پلیمری خبر داد که این حجم از صادرات در تاریخ این شرکت بی سابقه بوده و تمامی رکوردهای صادرات محصولات پلیمری تاریخ پتروشیمی بندرامام را جا به جا کرد. می توان افزود پتروشیمی بندرامام در راستای بی اثر کردن تحریم های ظالمانه، دست به ابتکارات جدیدی زد که اصلی ترین این اقدامات داخلی سازی قطعات و مواد شیمیایی و کاتالیست های مهم صنعت پتروشیمی بود. این شرکت با مشارکت شرکت های دانش بنیان موفق شد از ۱۷۸ کاتالیست و مواد شیمیایی موجود در شرکت تعداد ۹۲ مورد از آنها را داخلی سازی کند. در بخش دیگری از داخلی سازی این شرکت ۴۴ هزار قطعه

محصول را به ثبت رساند. تولید بیش از ظرفیت اسمی و طراحی محصولاتی مانند MTBE، پلی اتیلن سنگین (HD) و پلی اتیلن سبک (LD) و از سوی دیگر در یک اقدام بزرگ برای اولین بار تولید واحد الفین را به ظرفیت اسمی طراحی رساند. البته پتروشیمی بندرامام در این حوزه تازه هایی هم داشت و باید به این دو اقدام بزرگ اشاره کرد که محصول MTBE برای اولین مرتبه در سید صدراتی پتروشیمی بندرامام قرار گرفت و همچنین صادرات محصولات جامد پلیمری نیز برای اولین مرتبه رکورد حداکثر صادرات را شکست. همچنین حمیدرضا رستمی مدیرعامل این شرکت در نمایشگاه ساخت داخل امسال از صادرات بیش از صد هزار

پتروشیمی بندرامام در سال ۹۹ با وجود محدودیت های مختلف از جمله تحریم های چند جانبه شرکت های پتروشیمی بندرامام و ویروس منحوس کرونا اما با همت و سختکوشی کارکنان خود و مدیریت کارمحور و انسان دوست حمیدرضا رستمی دستاوردهای بزرگ و رکوردهای را برای اولین مرتبه ثبت کرد. عملکرد پتروشیمی بندرامام در سال ۹۹ را می توان در سه بخش تولید، صادرات و HSE، نیروی انسانی و مسئولیت های اجتماعی تقسیم و بررسی کرد. پتروشیمی بندرامام در حوزه تولید محصولات و صادرات آن ها در سال جاری رکورد تولید بیش از ظرفیت اسمی چندین

برای دومین سال پیاپی:

واحد MTBE پتروشیمی بندرامام بیش از ظرفیت اسمی تولید کرد

به تولید صد در صدی با ظرفیت اسمی دست یابد. شایان ذکر است ماده MTBE یکی از اجزای تشکیل دهنده بنزین مصرفی و اکتان افزای اصلی جایگزین ترکیبات سربی می باشد که به لحاظ زیست محیطی و صیانت از محیط زیست و هوای پاک جایگزین ترکیبات سربی شده است.

همراستا با استراتژی ابلاغی از سوی مدیریت پتروشیمی بندرامام مبنی بر استفاده از تمامی پتانسیل های داخلی موفق شد بدون هیچگونه وابستگی به کشورهای بیگانه این تولید با ظرفیت اسمی واحد را اجرای کند. پتروشیمی بندرامام در سال ۱۳۹۸ هم در واحد MTBE موفق شد

شرکت پتروشیمی بندر امام با تلاش صورت گرفته در مدیریت فنی و تولید کیمیا موفق شد برای دومین سال متوالی در واحد MTBE تولید حداکثری با ظرفیت اسمی واحد را محقق کند. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام، مدیریت فنی و تولید کیمیا

