

دوشنبه ۱۴مرداد ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۳۶

## گزارش

### کلاف سر در گم روابط مالی شرکت های تابعه وزارت نفت

اصلاح رابطه مالی شرکت ملی نفت با دولت بر اساس اقتضات خاص تحریم و تعیین شرایطی پایدار برای تامین هزینه‌ها از محل درآمد های تولیدی نفت و گاز جهت تامین هزینه‌های توسعه یکی از راهکارهای کاهش شکاف درآمد و هزینه در این شرکت است.

به گزارش اقتصاد سرآمد از فارس، در روزهای اخیر بحث انتخاب وزیر نفت در کابینه دولت سیزدهم به موضوع داغ رسانه‌های خبری تبدیل شده است. در این بین افراد و گروه‌های تاثیر گذار در داخل و بیرون صنعت نفت مشغول رایزنی و تلاش برای اثر گذاری بر روند انتخاب وزیر نفت و معاونین ایشان از طرق مختلف هستند. اما آنچه مورد توجه قرار نمی گیرد این است که فردی مناسب ریاست بر صنعت نفت کشور است که بتواند صنعتی با انبوهی از مشکلات و چالش‌ها را مدیریت کند.

شاید اگر مختصات و چالش‌های پیش روی صنعت نفت به خصوص در بخش بالادست که به نوعی وظیفه تامین خوراک برای سایر شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت را عهده‌دار است مرور شود، دشواری‌های مدیریت و حکمرانی در این صنعت در دولت سیزدهم بیشتر برجسته شده و به نوعی واقعیت‌های میدانی بالادست صنعت نفت بهتر بره ای همه روشن گردد.

همانطور که می دانید صنعت نفت بـه خصوص در بخش بالادست، صنعتی بسیار سرمایه‌بر است. یکی از چالش‌های اصلی در سطح این صنعت کاهش سرمایه گذاری‌های خارجی به دلیل تحریم‌های ظالمانه و همچنین بالا بودن شاخص ریسک سرمایه‌گذاری در کشور است. بر اساس قوانین جاری در بودجه سنواتی کلیه هزینه‌های صنعت می‌بایست از محل سهم ۱۴٫۵ درصد شرکت ملی نفت از درآمد حاصل از فروش نفت خام و میعانات گازی تامین شود. اما در سال‌های اخیر با کاهش قیمت نفت و همچنین تحریم فروش نفت خام ایران این درآمد‌ها به شدت تنزل داشته است به طوری که شرکت ملی نفت ایران از پس مخارج جاری خود نیز به سختی برمی‌آید. در زمینه نیاز صنعت در بخش بالادستی جهت نگهداشت سقف نفتی تولید نفت خام و گاز طبیعی ابعاد متفاوتی مطرح می‌گردد، اما بر واضح است که شرکت ملی نفت ایران با وجود درآمدزایی بالایی که برای کشور دارد خود از این درآمد سهم ناچیز و ناپایداری را دارد. در کشور استناد متعددی نظیر مسند راهبری انرژی کشور، طرح جامع انرژی، سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و برنامه توسعه پنج ساله برای تعیین دورنمای کلی حرکت قطار توسعه تعیین و ابلاغ گردیده است. اما بنا به دلایلی همواره در حیطه اجرا اختلاف بسیار زیادی با برنامه‌های مصوب داشته و داریم. برای مثال وقتی عملکرد تولید نفت و گاز را از سال اول (۱۳۷۸) تا پایان سال چهارم برنامه ششم(۱۳۹۹) مرور می‌کنیم انحرافی که از برنامه‌های توسعه می‌بینیم بیش از ۷۰ درصد بوده است. در این بین اما عدم ارزیابی‌های دوره‌ای و پایش دقیق برنامه‌ها و اهداف برنامه‌های پنج ساله کشور و انحراف بسیار زیاد از این برنامه متأسفانه هیچ وقت وجهه مسئولین نبوده است. از جمله دلایل عدم تحقق برنامه‌ها، ضعف در تعیین استراتژی‌های مناسب در میان‌مدت و بلندمدت در حوزه‌های مختلف صنعت نفت به ویژه در تولید و استخراج نفت و گاز و فقدان مدیریت صحیح منابع، امکانات و سرمایه‌گذاری‌های انجام شده می‌باشد. علی القاعده هر برنامه پنج ساله توسعه می‌بایست برشی از برنامه چشم‌انداز ۲۰ ساله کلی ۱۴۰۴ باشد، وقتی برنامه‌های پنج ساله یکی پس از دیگری به اهداف مصوب خود نمی‌رسند، چگونه برنامه چشم‌انداز ۲۰ ساله به اهداف خود خواهد رسید؟ منظور از رابطه مالی، قواعد تنظیم‌گری است که دریافتی‌ها، نحوه هزینه کرد و مقررات مالی درآمد‌های شرکت و هزینه‌های آن را مشخص می‌کند. شرکت ملی نفت به عنوان یکی از بزرگترین شرکت‌های تولیدی کشور، مسئولیت تولید نفت و گاز را بر عهده دارد و از تولید تا صادرات و همچنین تحویل نفت و گاز به صنایع مختلف، درآمد‌هایی را کسب می‌کند که می‌توان از آن به عنوان سیاسی ترین رابطه مالی تاریخی شکل گرفته در کشور یاد کرد.

در رابطه مالی همواره بحث ۱۴٫۵ درصد از درآمد‌های صادرات نفت مطرح نیست و این میزان به نسبت محصولات مختلف ششون متفاوتی پیدا می‌کند. به‌عنوان مثال برای فرآورده‌ای به نام LPG محصول فرعی مهم چون گوگرد با وجود تصریح قانون در ماده ۳۴ اساسنامه شرکت ملی، زمزمه‌هایی در خصوص اینکه شرکت ملی نفت غیر قانونی نفت و گاز را بر عهده دارد و تولید تا صادرات و همچنین دردد و سهم شرکت ملی نفت مشخص نیست بلکه قیمت‌ها هم با توجه به اینکه دولت چه تصمیمی بگیرد متفاوت است. از آن جایی که در سبد مصرف انرژی کشور انواع منابع انرژی از جمله، گاز، فرآورده‌های نفتی، هسته‌ای و... وجود دارد لیکن وابستگی شدید کشور به انرژی گاز در دو دهه گذشته (بیش از ۷۰ درصد مصرف انرژی کشور از محل تولید گاز در کشور تامین می‌شود) به عنوان یکی از نقاط آسیب‌زا از نقطه نظر نوسانات تولید، حوادث غیر مترقبه طبیعی، پدافند عامل و... به حساب می‌آید. بنابراین تنوع در سبد انرژی کشور با توجه به آمایش سرزمینی و همچنین میزان مصرف هر منطقه می‌تواند ظرفیت‌های جدیدی را جهت افزایش زنجیره ارزش از گاز طبیعی (به عنوان یک ماده خام) و یا حتی صادرات آن را در اختیار کشور قرار دهد.



### هشدار سخنگوی صنعت برق ایران به سازمان‌های پرمصرف

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران و سخنگوی صنعت برق، شرایط مصارف دستگاه‌های اجرایی را تشریح و به سازمان‌های پرمصرف هشدار داد.به گزارش اقتصاد سرآمد ،مصطفی رحبی مشهدی صبح امروز در گفتگوی زنده با شبکه یک سیما با اشاره به اینکه در هفته گذشته برای بیش از ۲۰۰ دستگاه دولتی و اجرایی پرمصرف اخطار صادر که در روزهای آتی خبرهای خوبی از میزان رعایت این دستگاه‌های اجرایی داشته باشیم.وی در ادامه افزود: از سازمان‌ها می‌خواهیم تا در زمینه صرفه‌جویی، اقدام‌های لازم را اعمال کرده تا میزان تامین برق که در حال حاضر برای این حجم از نیاز مصرف به سختی صورت گیرد، جبران شود. قطعاً اقدام هر شهر وند، کسب و کار و یا دستگاه اجرایی در این خصوص تأثیر گذار است.

### گروه نفت و انرژی – با توجه به ضرورت توسعه کاربرد انرژی های تجدیدپذیر در کشور و لزوم رعایت

و همسویی با اصل ۴۴ قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران، سازمان انرژی‌های نو ایران جلب مشارکت و حمایت از سرمایه‌گذاری بخش غیردولتی را از عمده ترین مأموریت های سازمان و دفتر مشارکتهای بخش غیر دولتی قرار داده است. در این راستا باید اطلاع رسانی عمومی و ترویج به این منظور، علاوه بر استفاده از روشهای مختلف آگاه سازی، اطلاع رسانی و تبلیغات برای جذب سرمایه‌گذاری و توسعه انرژی‌های نو باید بستر سازی مناسبی نیز انجام گیرد. تدوین و تکمیل قوانین و مقررات، تدوین و ایجاد رویه های مورد نیاز، سازماندهی و ایجاد تشکیلات لازم، انجام مطالعات مختلف و گردآوری داده های ضروری و نظایر آن از جمله این موارد هستند.

به گزارش اقتصادسرآمد، این ترتیب تعامل با متقاضیان همراهی و تعامل با متقاضیان از ابتدای دریافت تقاضا تا زمان عقد قرارداد خرید برق بخش دیگری از فعالیتها و وظایف این دفتر را تشکیل می دهد که بطور دائم و مکرر، براساس رویه های تدوین شده باید پیگیری و انجام شود. دریافت تقاضا، تشکیل پرونده، صدور یا پیگیری برای صدور مجوزهای مورد نیاز، تنظیم قرارداد خرید برق و انجام هماهنگی های لازم با مدیریت شبکه، و تأویر و مجموعه وزارت نیرو و سایر نهادهای حسب مورد از جمله این وظایف به شمار می روند.

اما مدیریت طرح‌ها و پروژه‌های نیرو گاهی پس از انعقاد قرارداد‌های خرید برق توسط تأویر، نظارت بر پیشرفت این پروژه ها در طول دوره احداث، پیگیری و انجام هماهنگی های ضروری، رسیدگی به صورت تسجیب های تولید کنندگان برق، حل و فصل مشکلات و اختلاف های احتمالی، بازخورد از سامانه های موجود و انجام اصلاحات لازم و بازنگری در رویه‌ها، فرآیندها و مقررات برحسب نیاز از جمله این وظایف هستند که

اجرای اصولی آنها میتواند توسعه ظرفیت نصب شده نیرو گاههای انرژی تجدیدپذیر در کشور را در دز مدت پدینال داشته باشد.

### پارک های علم و فناوری همراه تولید انرژی تجدیدپذیر

عضو هیات مدیره انجمن سازندگان و تامین کنندگان کالا و خدمات انرژی های تجدیدپذیر ایران اما در اینباره به روزنامه اقتصادسرآمد،اعلام کرد: اگر شرکت های فعال در حوزه های انرژی های تجدیدپذیر نیازهای خود را به تشکیل های مربوط اعلام کنند، این تشکیل ها می توانند این نیازها را به پارک های علم و فناوری و شتابنده ها اعلام کنند تا استارت آپ ها برای رفع این

### نقش صاحبان امضاهای طلایی در تولید انرژی تجدیدپذیر

موسوی از ارتباطات مناسب با مجلس و دولت و صاحبان امضاهای طلایی را از دیگر پیامدهای

## برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی

## ظرفیت انتقال گاز در منطقه آغار و دالان افزایش یافت



ظرفیت انتقال گاز منطقه عملیاتی آغار و دالان با راه‌اندازی خط لوله جدید و اجرای عملیات جداسازی خط لوله انتقال گاز چاه شماره ۱۲

دالان، ۲ میلیون متر مکعب در روز افزایش یافت. به گزارش اقتصاد سرآمد، ابوالحسن محمدی، مدیرعامل این شرکت گفت: با راه‌اندازی خط لوله جدید انتقال گاز چاه شماره ۱۲ دالان به طول ۷۶۰۰ متر (۷٫۶ کیلومتر) و جداسازی آن از خط لوله خروجی گاز مرکز جمع‌آوری گاز شماره یک ناحیه دالان، ظرفیت انتقال گاز این منطقه افزایش یافت.

وی افزود: گاز ایـسن چاه پیش از این با اتصال به خط لوله خروجی گاز از مرکز جمع‌آوری گاز شماره یک دالان به واحد نم‌زدایی گاز فرایند ارسال می‌شد که با جداسازی این خط لوله ضمن جبران کاهش فشار، ظرفیت انتقال گاز نیز افزایش یافته است.مدیرعامل شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی با اشاره به اهمیت تولید حداکثری گاز در فصل سرما، گفت: با انجام این اقدام اصلاحی، تولید حداکثری گاز در فصل زمستان با اطمینان بیشتر و بدون محدودیت فشار و دبی به تأسیسات تولید و انتقال گاز انجام می‌شود. محمدی در برساره عملیات اجرایی این اقدام اصلاحی نیز توضیح داد: خط لوله انتقال گاز این چاه، پیش از این به لوپ (چندراهِ) خروجی مرکز جمع‌آوری گاز شماره یک دالان اتصال یافته و گاز تولیدی آن به واحد نم‌زدایی فرایند انتقال می‌یافت که همین امر محدودیت دبی و فشار گاز خروجی این مرکز جمع‌آوری را به دنبال داشت.

وی ادامه داد: همزمان با آغاز تعمیرات اساسی در منطقه عملیاتی آغار و دالان، عملیات جداسازی این خط لوله و راه‌اندازی خط لوله جدید نیز در دستور کار قرار گرفت و با کار شبانه‌روزی و رعایت شیوه‌نامه‌های بهداشتی پیشگیری از شیوع بیماری کرونا، ضمن جداسازی خط لوله، شیرهای کنترل و قطع اضطراری جریان گاز و سامانه‌های الکتریکیکی ثبت و کنترل جریان گاز با راه‌اندازی سیستم برنامه‌ریز حافظه PLC جدید در شرایط کاملاً ایمن به واحد نم‌زدایی فرایند انتقال یافت.

منطقه عملیاتی آغار و دالان یکی از مناطق عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی است که در حوزه جغرافیایی شهرستان‌های فرایند، فیروزآباد و قیر و کارزین در استان فارس قرار دارد.

عضوهیات مدیره انجمن سازندگان و تامین کنندگان کالا و خدمات انرژی به «اقتصادسرآمد»

# قیمت انرژی، بزرگترین چالش شرکت‌ها در حوزه تجدیدپذیرها

این رو پروژه‌های این صنعت بسیار هزینه بر است و نیاز است که از طریق روش‌های نوین مالی منابع مورد نیاز برای این صنعت تامین شود تا به توسعه این صنعت و بازار آن موجب شود.

موسسوی بازپرداخت تسهیلات را از دیگر چالش‌های استارت‌آپ‌ها دانست و گفت: چندین شرکت استارت‌آپی را سراغ دارم که بازپرداخت تسهیلات آنها به سرآمده، ولی از پس پرداخت آن بر نمی‌آیند و ضمانت نامه‌های آنها به اجرا گذاشته شده است و این شرکت‌ها در حال نابودی هستند.

عضو هیات مدیره انجمن سازندگان و تامین کنندگان کالا و خدمات انرژی های تجدیدپذیر ایران اضافه کرد: بزرگترین چالش شرکت‌ها در حوزه تجدیدپذیرها، قیمت انرژی است و تا زمانی که قیمت انرژی واقعی نشود، زنجیره اقتصادی این صنعت که شامل استارت‌آپ‌ها و شرکت‌ها و تولیدکنندگان هستند، قادر به ادامه حیات نخواهند بود.

مشارکت احصایی، فرایندی است که با انگیزه های مشارکت آغاز می‌شود و چرخه مشارکت را با تعامل مؤثر به حرکت درمی‌آورد. این چرخه با حل تعارضات، اعتمادسازی و ایجاد تعهد میان ارتباطات خوبی با بخش‌های دولتی چون معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، پارک‌های علم و فناوری دارد. این مقام مسئول با اشاره به نقش تشکیل‌های بخش خصوصی در زمینه سیاست‌گذاری‌های حوزه تجدید پذیرها افزود: اگر شرکت های فعال در حوزه های انرژی های تجدیدپذیر نیازهای خود را به تشکیل های مربوط اعلام کنند، این تشکیل ها می توانند این نیازها را به پارک های علم و فناوری و شتابنده ها اعلام کنند تا استارت‌آپ ها برای رفع این چالش ها اقدام کنند. وی با اشاره به این نکته که، یکی از معضلات صنعت تجدید پذیرها در کشور نسواوری و خلایقت در زمینه‌هایی چون ذخیره سازی انرژی و روش های تامین مالی پروژه‌ها است، افزود: از

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران

## قطع آب مشترکان پرمصرف تهرانی از دستور کار خارج شد



مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان تهران گفت: با مشارکت مردم و کاهش روزانه ۲۰۰ هزار مترمکعبی مصرف آب در پایتخت، قطع آب مشترکان پرمصرف از دستور کار شرکت آب و فاضلاب استان تهران خارج شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، محمدرضا بختیاری ضمن قدردانی از همراهی و مشارکت شهروندان تهرانی در مدیریت مصرف درست آب، اظهار کرد: اخطارهای متعدد شرکت آب و فاضلاب استان تهران از ابتدای تیرماه برای اولین بار سبب کاهش مصرف بین مشترکان پرمصرف و بدمصرف شده است و امیدواریم این روند در آینده نیز تداوم داشته باشد چرا که امسال منابع آبی در شرایط نامناسبی هستند و اگر این همراهی و همدلی شهروندان ادامه نداشته باشد، تامین آب شرب در استان با معضلات عدیه‌ای مواجه خواهد شد.وی ادامه داد: مصرف آب شرب تهران از سه میلیون و ۷۶۹ هزار مترمکعب در هشتم مرداد سال ۱۳۹۹ به سه میلیون و ۵۷۲ هزار متر مکعب در هشتم مرداد ۱۴۰۰ کاهش یافته است که این یعنی میزان مصرف مشترکان بدمصرف و پرمصرف استان تهران ۱۲ درصد کاهش یافته است.مدیرعامل آب و فاضلاب استان تهران با اشاره به اینکه این کاهش مصرف درحالی است که دمای هوای تهران سه درجه نسبت به مدت مشابه سال گذشته گرم‌تر شده است گفت: ۲۰۰ هزار مترمکعب کاهش مصرف معادل مصرف آب شرب برای یک شهر ۸۰۰ هزار نفری است و این موضوع در تاریخ مصرف آب شرب در تهران بی‌سابقه است.بختیاری با اشاره به رشد یک درصدی مصرف آب در استان تهران در سال جاری گفت: این موضوع نشان می‌دهد بیشتر شهروندان تهرانی الگوی مصرف را رعایت می‌کنند، زیرا به طور متوسط هر ساله تهران با ۲٫۵ درصد افزایش رشد مصرف مواجه به افزایش جمعیت مواجه بوده است.وی ادامه داد: به‌رغم این که اکثر مشترکان تهرانی الگوی مصرف آب را رعایت می‌کنند، امنا بخش کمی از آنان در تهران با معضلات عدیه‌ای مواجه خواهند شد.وی مصرف معادل پنج درصد مشترکانی هستند که به شیوه‌های قبلی مصرف ادامه می‌دهند و مصرف بالایی دارند.مدیرعامل آب و فاضلاب استان تهران با بیان اینکه امسال خشک‌ترین سال آبی در ۵۰ سال اخیر کشور است ادامه داد: در تهران بارش‌ها کمتر از ۳۰۰ میلی‌متر بوده که این رقم در مدت مشابه سال قبل معادل ۴۴۰ میلی‌متر ثبت شده و این یعنی ۳۰ درصد کاهش بارش در استان تهران رخ داده است.به گفته بختیاری سدهای پنجگانه استان تهران هم اکنون با ۳۰۰ میلیون متر مکعب کاهش مواجه هستند که این یعنی ما هم اکنون ۳۰ تا ۳۵ درصد از ذخایر سدها را از دست داده‌ایم .

## ظرفیت ذخیره‌سازی نفت در جاسک افزایش می‌یابد

مجری مخازن طرح انتقال نفت خام گوره –جاسک گفت: قطعا در آینده ظرفیت ذخیره‌سازی ۱۰ میلیون بشکهگه پاسنگوی نیاز نخواهد بود، از این رو افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی در فازهای دوم و سوم اجنتاب‌ناپذیر است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، عبدالله احمدی درباره مخازن طرح خط لوله انتقال نفت گوره – جاسک گفت: ۲۰ مخزن ۵۰۰ هزار بشکه‌ای در مجموع به میزان ۱۰ میلیون بشکه در جاسک ظرفیت ذخیره‌سازی ایجاد خواهد شد که از نوع سقف شناور و فلزی است و تنها تفاوتی که با مخازن موجود در کشور دارد، بحث سیستم‌های هم‌بندی است. این مخازن همگی ایرانی هستند، ضمن اینکه با سیستم پمپاژ مخزن که سه مجموعه پمپ هستند، می‌توانیم روزانه تا ۴۰۵ میلیون بشکه نفت را به سمت گوی‌های شناور (SPM) انتقال دهیم. افزون بر این، با واگذاری (بی‌اوتی) به بخش خصوصی واگذار شده است که پس از بهره‌برداری برای ۱۵ سال در اجاره شرکت ملی نفت ایران و پس از این مدت مالکیت آن به این شرکت انتقال می‌یابد.مجری مخازن طرح انتقال نفت خام گوره – جاسک درباره روش قراردادی بی‌اوتی گفت: معتقدم اگر قرار است پروژه‌ای بر پایه این شیوه قراردادی انجام شود، باید این اجازه به کارفرما داده شود که در انتخاب پیمانکاران اجرایی دخالت داشته باشد، زیرا اکنون مشکل ما با سرمایه‌گذار، همین موضوع است و بیشتر سرمایه‌گذاران در این زمینه تجربه‌ای ندارند. وی اظهار کرد: با توجه به برنامه‌ریزی که برای امسال و یک سال بعد تبدیل شدن به هاب انرژی انجام شده است، به‌طور حتم با صادرات و واردات در آینده ۱۰ میلیون بشکه پاسنگوی نیاز نخواهد بود، به همین دلیل فازهای دوم و سوم نیز اجرایی می‌شوند.

## صرفه جویی اقتصادی با بومی سازی ۳۷۲ قطعه پالایشگاهی

معاون بازرگانی شرکت لالایش نفت بندرعباس با اشاره به ضرورت حمایت از ساخت و تولیدات داخلی گفت: این پالایشگاه سال گذشته برای نخستین بار ۳۷۲ قطعه پالایشگاهی را با تکیه بر توان داخلی بومی سازی کرد که صرفه اقتصادی نیز به همراه داشته است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، فردین بهرام پور تصریح کرد: بسیاری از اقلام ساخته شده جزو قطعات و تجهیزات مهم و حیاتی صنعت پالایش نفت است که استمرار تولید را تضمین می‌کند، این درحالی است که اقدامات انجام شده در سال گذشته موجب صرفه جویی بیش از ۲۹۳ میلیارد ریال شده است. بهرام پور تصریح کرد: تاکنون بالغ بر ۶ هزار و ۷۹۳ قلم کالا برای نخستین بار و با مهندسی معکوس، بدون نقشه اولیه و تنها با تکیه بر دانش و توان متخصصان پالایشگاه نفت بندرعباس و همچنین تولید کنندگان داخلی ساخته و مورد استفاده قرار گرفته است. وی اظهار کرد: همچنین از سال ۹۳ تا سال ۹۹ بیش از ۲۱ هزار قلم کالا به تعداد کل ۹ میلیون و ۴۷۵ هزار قطعه از تولیدکنندگان سازندگان داخلی محوطه های آزاد و تامین شده که بالغ بر ۲۶۹۱ میلیارد ریال صرفه جویی اقتصادی به همراه داشته است. همچنین مدیر بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پدافند غیر عامل شرکت پالایش نفت بندرعباس از ثبت ۱۷ میلیون و ۶۶۸ ساعت کار بدون حادثه در واحد های عملیاتی این پالایشگاه خبر داد. محسن قضاوتی تصریح کرد: در سال ۹۹ به منظور پیشگیری از خطر و حفظ ایمنی، ۳۳۳۴ مورد پایش های دوره ای بهداشت حرفه ای و محیط از واحدهای عملیاتی، کارگاه ها، راهپاها، محوطه های آزاد و همچنین ۱۸۵۲ مورد اندازه گیری فیزیکی و شیمیایی عوامل زیان آور در واحدهای عملیاتی و غیر عملیاتی صورت گرفت. قضاوتی با اشاره به اینکه عامل ۹۰ درصد از حوادث، خطای انسانی و توجه نکردن به قوانین ایمنی است، افزود: در سال گذشته به منظور آموزش موارد HSE و پدافند غیرعامل و افزایش آگاهی نسبت به عوامل حادثه ساز، ۲۸ هزار ۲۰۴ نفر – ساعت برای کارکنان رسمی و ۱۴ هزار ۱۷ نفر – ساعت نیز برای کارکنان پیمانکاری کلاسهای آموزشی برگزار شد.وی با بیان اینکه صنعت نفت صنعتی حساس است که در هر لحظه امکان خطر و بروز حادثه وجود دارد گفت: سال گذشته به منظور توانمند سازی و ارتقاء آamadگی کارکنان ۱۵ مانور HSE و ۳۴ تمرین آتش و ۸ رزمایش میدانی و مشترک در شرکت پالایش نفت بندرعباس برگزار شد.

### سود پتروشیمی بوعلی سینا سه برابر شد

مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا از افزایش پنج درصدی تولید کل، این مجتمع پتروشیمی در سال مالی ۱۳۹۹ خبر داد و گفت: در این مدت سود پتروشیمی بوعلی سینا نسبت به سال گذشته با افزایش تولید و تمهیدات اندیشیده شده، سه برابر افزایش یافت. به گزارش اقتصاد سرآمد ، نخستین مجمع عمومی عادی سالیانه پتروشیمی بوعلی سینا با حضور ۸۶٫۹۸ درصد از سهامداران حقوقی و حقیقی در سالن اجتماعات شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با رعایت پروتکل‌های بهداشتی و به همراهان به صورت آنلاین برگزار شد. سید محمد احمدزاده در گزارشی به مجمع عمومی، مهمترین دستاوردهای پتروشیمی بوعلی سینا در سال ۱۳۹۹ را حدود ۳ برابر شدن سود شرکت نسبت به سال گذشته، تولید ۱۱۰ درصد محصول بنزن نسبت به برنامه در بحران کرونا، ۵ درصد افزایش تولید مجموع محصولات، بیش از ۴ برابر شدن مقدار فروش صادرات زمینی، ۲۵ درصد افزایش مقدار فروش کل محصولات، افزایش سودآوری، ۴۰۰ میلیارد تومان با راه اندازی واحد شیرین سازی برش نفتا و بازسازی تجهیزات و تعویض مولکولارسیو برج‌های ساخت کاتالیست راکتور واحد ۸۰۰ با پارازایلین اعلام کرد.مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا در دیگری از این گزارش به درصد تولید به برنامه نفتا و اسمی در سه سال اخیر پرداخت و گفت: در سال ۱۹۷ این میزان ۷۵ درصد، در سال ۱۹۸ این میزان ۷۹ درصد بود و در سال ۱۹۹ این میزان ۸۳ درصد رسید. وی همچنین به بیان ارزش فروش محصولات در سه سال اخیر پرداخت و گفت: در سال ۹۷ فروش محصولات بوعلی به ارزش ۴۱ هزار میلیارد ریال بود که این میزان در سال ۹۸ به ۸۰ هزار میلیارد ریال رسید و در سال ۹۹ موفق شدیم این روند افزایش را حفظ کنیم و به ۱۲۲ هزار میلیارد ریال فروش محصولات برسیم. مدیرعامل پتروشیمی بوعلی سینا همچنین به افزایش سه برابری سود شرکت در سال ۹۹ نسبت به ۹۸ اشاره کرد و گفت: سود شرکت در سال ۹۷ برابر ۲۲۵۷ میلیارد ریال، در سال ۹۸ برابر ۸۳۳۳ میلیارد ریال بود و این رقم در سال ۹۹ به ۲۲ هزار میلیارد ریال رسید.

## پرداخت ۳۰ میلیارد ریال تسهیلات به متقاضیان خرید نفتکش

مدیر عامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی ایران گفت: به متقاضیان خرید تاکنر حمل سوخت ۳۰ میلیارد ریال تسهیلات بانکی پرداخت می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد، کرامت ویس کرمی در مراسم معارفه مدیر جدید شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی منطقه کهگیلویه و بویراحمد گفت: این اقدام برای تقویت بخش حمل و نقل سوخت در کشور صورت می‌گیرد.همچنین ویس کرمی با بیان اینکه مصرف بنزین امسال رکورد زد اضافه کرد: با وجود اعمال محدودیت‌های کرونایی، اما میزان مصرف این فرآورده در تیرماه از ۱۰۷ میلیون فراتر رفت این درحالی است که سال گذشته مصرف بنزین به علت کاهش ترددها به طرر شکمگیری کاهش یافت.وی در خصوص نفت سفید نیز گفت: ذخیره سازی نفت سفید از هفته آینده شروع می‌شود.