

به ارزش ۱۶۵ میلیون یورو ۳ قرارداد ساخت تجهیزات جمع آوری گازهای مشعل امضا شد

جمع آوری روزانه ۱۶۰۰ میلیون فوت مکعب گازهای مشعل در دستور کار نفت

- شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس، قراردادهای ساخت ۲۴ دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ و احداث ایستگاه جمع آوری گازهای همراه نفت منطقه رگ سفید به ارزش ۱۶۵ میلیون یورو را با هدف اجرای طرح جمع آوری گازهای مشعل با سه شرکت ایرانی امضا کرد
- مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس: بخش زیادی از تجهیزات فناوری پیشرفته صنعت پتروشیمی در داخل ساخته می شود
- مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس: ارزش تولیدات روزانه بیدبلند خلیج فارس ۴۰ میلیارد تومان است

۵۶



برنامه ریزی برای توسعه نفت شهر و میدانهای نفتی مجاور؛

مهندس حاتمی: نفت شهر احیا می شود

مراحل اجرایی طرح توسعه نفت شهر از سال ۱۳۹۸ شروع شده و تاکنون حفاری یک حلقه چاه و تعمیر دو حلقه چاه با مترافز نهایی ۲ هزار و ۵۰۰ متر صورت گرفته است. عملیات تعمیر چاه سوم نیز به زودی آغاز می شود و این طرح تا تابستان امسال به بهره برداری کامل می رسد

۷

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت خبر داد:

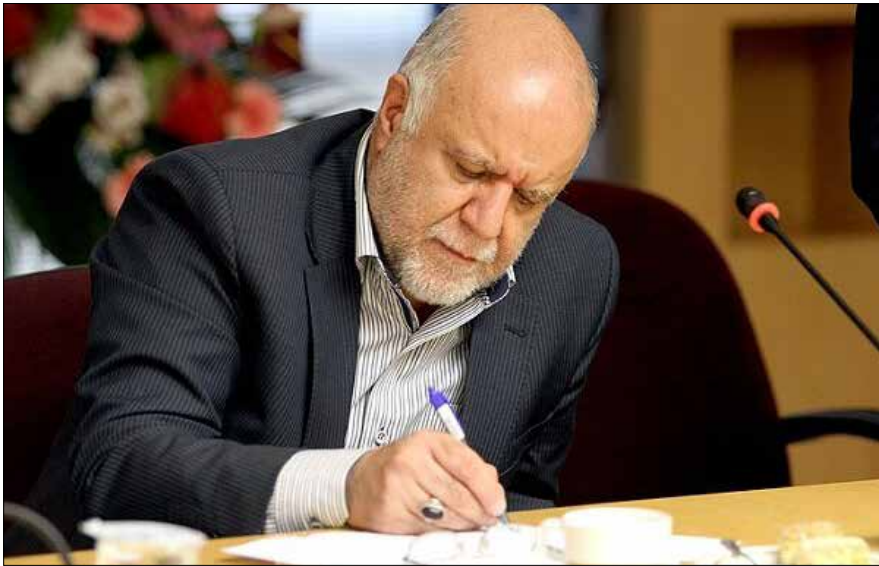
افزایش سقف تسهیلات خرید مسکن برای کارکنان و بازنشستگان صنعت نفت

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت از امضای تفاهم نامه سه جانبه میان بانک مسکن، صندوق بازنشستگی نفت و شرکت ملی نفت ایران خبر داد و گفت: بر پایه این تفاهم نامه، به زودی فرآیند اعطای تسهیلات خرید مسکن تا سقف ۳۵۰ میلیون تومان (هر نفر) به کارکنان و بازنشستگان صنعت نفت آغاز می شود

۷

ازسوی وزیر نفت؛

مهم‌ترین برنامه‌های صنعت نفت برای تحقق شعار امسال ابلاغ شد



وزیر نفت، مهم‌ترین اهداف و برنامه‌های مرتبط با تحقق شعار امسال «تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها» را به دستگاه‌های مرتبط با صنعت نفت ابلاغ کرد.

بیژن زنگنه در نشستی با حضور معاونان چهار شرکت اصلی صنعت نفت، گاز، پتروشیمی و پالایش و پخش و همچنین مدیران ارشد وزارت نفت به مهم‌ترین برنامه‌ها و اهداف مدنظر برای تحقق شعار امسال پرداخت و تأکید کرد: هدف اصلی تمرکز و تصمیم‌گیری در ارتباط با موضوع‌ها و مسائلی است که می‌توان در داخل صنعت نفت به آن پرداخت و اجرایی کردوی به بیانات مقام معظم رهبری پیرامون شعار سال که سال تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها نام گرفته اشاره و اظهار کرد: در روزهای نخست سال جدید بنده طی نامه‌ای خطاب به همه مدیران عامل چهار شرکت اصلی، دیدگاه‌هایم را در این زمینه بیان کردم و خواستار تدوین متنی شدم که بتوان با آن اقدام‌های لازم را لحاظ و در مدت زمان باقیمانده از عمر این دولت برنامه‌های تهیه‌شده را عملیاتی کرد.وزیر نفت با بیان اینکه پارسال پیشرفت‌های بزرگی در صنعت نفت رقم خورد، از تحریم به‌عنوان عامل به‌شدت تأثیرگذار بر برنامه‌های وزارت نفت یاد کرد و افزود: در این میان شیوع بیماری کرونا تأثیر مستقیمی بر اجرای برنامه‌های صنعت نفت نداشته

دیگر موضوع‌های صنعت نفت غافل شویم، بلکه آنها را نیز همسو و ذیل برنامه‌های اصلی در نظر خواهیم گرفت و برای تحقق‌شان اقدام‌های لازم را لحاظ می‌کنیم.

برنامه‌های شعار سال ۱۴۰۰ در دستور کار قرار گرفت

هوشنگ فلاحتیان، معاون برنامه‌ریزی وزیر نفت نیز در این نشست گفت: با توجه به اینکه شعار امسال از سوی مقام معظم رهبری با عنوان تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها در نظر گرفته شد، معاونت برنامه‌ریزی وزارت

مورد نیاز صنعت نفت، گاز، پتروشیمی و پالایش‌وپخش، کاهش کاغذبازی در کل زنجیره صنعت نفت، بهینه‌سازی و ارتقای پالایشگاه موجود، توسعه صنایع پایین‌دستی نفت و فرآورده‌های نفتی در زمینه بهبود مدیریت مالی در حوزه کاهش شدت مصرف گاز در کشور، افزایش توان تولید گاز طبیعی برای رفع نیاز، تولید و صادرات حداکثری گاز مایع و موضوعات مرتبط با اتان، توسعه صنعت پتروشیمی اعم از تسریع در اجرای پروژه‌های مرتبط با جهش دوم و سوم پتروشیمی که نقش حیاتی در اقتصاد کشور ایفا خواهد کرد، تأمین خوراک برای صنایع پایین‌دستی، استفاده حداکثری از ظرفیت شرکت‌های داخلی اعم از شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌های برتر کشور، کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی و مدیریت جمع‌آوری گازهای فلر، بهبود شرایط کسب‌وکار خصوصی و رفع موانع مرتبط با این عرصه‌ها و... از اهم محورها و موضوعات مدنظر برای تحقق شعار سال است.فلاحتیان با تأکید بر اینکه اهداف مرتب بر این محورها هم احصا شده است، گفت: تلاش وزارت نفت مبتنی بر این خواهد بود که امسال به‌ویژه در ایامی که دولت کنونی مستقر است در جهت پشتیبانی و مانع‌زدایی در حوزه‌های مختلف صنعت نفت اقدام‌های اساسی انجام دهد تا اهدافی که مدنظر مقام معظم رهبری است، تحقق یابد.

خبر

در سال ۹۹ محقق شد؛

بازتولید ۳ میلیارد مترمکعب گاز از مخازن شورویجه و سراجه

مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از بازتولید حدود ۳ میلیارد مترمکعب گاز و ثبت رکورد بی‌سابقه در طرح‌های ذخیره‌سازی گاز طبیعی در مخازن شورویجه دی و سراجه قم طی یک دهه گذشته خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، احمد رجبی گفت: سال ۹۹ با ذخیره‌سازی ۲ میلیارد و ۸۷۰ میلیون مترمکعب در هشت ماه پارسال و بازتولید حدود ۳ میلیارد مترمکعب گاز از مخازن شورویجه دی و سراجه قم، در مجموع حدود ۲۴ درصد ذخیره‌سازی و حدود ۱۵ درصد بازتولید گاز نسبت به سال ۹۸ رشد داشته است.وی با قدردانی از عملکرد همکاران در حوزه ذخیره‌سازی گاز طبیعی، افزود: با توجه به افزایش مصرف گاز در سبد انرژی کشور و سیاست‌های کلان وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران در تأمین پایدار سوخت زمستانی مصارف خانگی و صنعتی و بی‌نیازی از واردات گاز به‌ویژه در شمال شرق کشور، تسریع در اجرای طرح‌های توسعه‌ای ذخیره‌سازی گاز به‌عنوان طرح‌های راهبردی صنعت نفت مورد تأکید است.مدیر تولید شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اظهار کرد: به‌منظور افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی و بازتولید گاز شورویجه دی و سراجه قم در سال جاری، راه‌اندازی مجموع پنج حلقه چاه مشتمل بر سه حلقه چاه تعمیری و دو حلقه چاه جدید برنامه‌ریزی شده است که پیش‌بینی می‌شود با اجرای آن سه میلیون مترمکعب در روز به ظرفیت ذخیره‌سازی اضافه شود.

تولید ۷۰ میلیارد مترمکعب گاز در سال ۹۹

رجبی به تحقق تعهد تولید تکلیفی سال ۹۹ در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اشاره و تصریح کرد: پارسال با وجود فشار تحریم و شیوع گسترده بیماری کرونا این شرکت توانسته با تکیه بر توان متخصصان داخل، موفق به تولید حدود ۷۰ میلیارد مترمکعب گاز و ۶۳ میلیون بشکه نفت و میعانات گازی شود.

بومی‌سازی ۴ هزار قطعه اقالم مصرفی در زاگرس جنوبی

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی طی سال گذشته، چهار هزار قطعه از اقالم مصرفی مورد نیاز را با کمک سازندگان داخلی بومی‌سازی کرد و به منظور آشنایی بیشتر بخش خصوصی با نیازهای خود، طرح راه‌اندازی نمایشگاه دائمی اقالم مصرف صرف شرکت را در شهرک‌های صنعتی در دستور کار دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، سیدابوالحسن محمدی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی با بیان این مطلب افزود: اصلاح فرآیندهای کاری در حوزه مناقصات، کمیته‌های فنی بازرگانی، مناطق عملیاتی و ستاد، تخصیص معیارها و وزن‌دهی متناسب برای گروه‌های مختلف کالایی و خدماتی بر اساس تجارب کاری، پیگیری روند کارها در سامانه ستاد، فراهم آوردن شرایط حضور حداکثری پیمانکاران در مناقصات و کاهش تعداد مناقصات محدود، تقسیم‌بندی دقیق مناقصات بر اساس گروه‌های خدماتی، تعمیراتی و کالایی از جمله مواردی است که راهکارهای لازم برای آن بررسی شده است.وی با اشاره به ضرورت توانمندسازی بخش خصوصی، اظهار کرد: با رویکرد تقویت و توسعه ساخت داخل، همه فعالیت‌های درون و برون‌سازمانی مرتبط با این حوزه و چگونگی تأمین کالا، محدودیت‌های مربوط به قراردادهای، تقویت بانک اطلاعاتی سازندگان، ارتباط با شرکت‌های هم‌جوار، شناسایی شرکت‌های دانش‌بنیان و همکاری مؤثر با آنها ازسوی متخصصان زاگرس جنوبی بررسی شده است.مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی از تشکیل کارگروه نخبگان این شرکت در زمینه تقویت ساخت داخل خبر داد و گفت: کارگروه خودکفایی در تولید داخل و اقتصاد مقاومتی با هدف شناسایی موانع و ارائه راهکارهایی برای پشتیبانی از تولید و سازندگان داخلی با حضور جمعی از نخبگان و کارشناسان این شرکت تشکیل شد که در پیشبرد برنامه‌های آینده این حوزه مؤثر است.شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است که در سه استان فارس، بوشهر و هرمزگان فعالیت می‌کند.

طرح پایش سلامت کارکنان نفت مناطق مرکزی اجرایی شد

طرح پایش سلامت کارکنان شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در مبادی ورودی ساختمان‌های این شرکت با هدف تشخیص زودهنگام مبتلایان احتمالی کرونا، انجام اقدام‌های درمانی و جلوگیری از انتقال کووید-۱۹ به دیگر کارکنان اجرایی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، علیرضا قاسمی‌نژاد، رئیس اداره بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست (اچ‌اس‌ئی) این شرکت درباره شیوع بالا در آستانه موج چهارم کرونا هم‌زمان با سفرهای ایام تعطیلات نوروزی و همچنین اقدام‌های لازم برای پیشگیری از بیماری و احراز سلامت کارکنان اظهار کرد: طبق هماهنگی انجام‌شده با سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، پایش سلامت همکاران از دیروز (شنبه، ۱۴ فروردین‌ماه) در مبادی ورودی ساختمان‌های ستاد و با تشریفات سنجش سلامت برای تعداد بیش از یک هزار نفر از کارکنان انجام شد.وی افزود: بنا بر تشخیص و ارزیابی گروه تریاژ پزشکی تعداد ۴۰ نفر از کارکنان، مشکوک تشخیص داده شدند که پس از انجام آزمایش (Rapid Test) و دریافت پاسخ منفی، خوشبختانه این تعداد از همکاران به محل کار خود بازگشتند، همچنین فرآیند پایش سلامت کارکنان به‌مدت سه روز ادامه خواهد داشت.شایان یادآوری است، در این طرح اقدام‌هایی مانند تکمیل فرم مشخصات سلامت افراد، تب‌سنجی، سنجش اکسیژن خون، ارزیابی و مشاهدات بالینی، انجام آزمایش سریع تشخیص بیماری کرونا و در صورت لزوم ارجاع به بهداشت و درمان برای دریافت خدمات مراقبتی و درمانی انجام می‌شود.

برنامه‌ریزی برای توسعه نفت‌شهر و میدان‌های نفتی مجاور؛

مهندس حاتمی: نفت‌شهر احیا می‌شود



فعالیت برای تولید بیشتر از میدان نیز در قالب قراردادهای جدید به‌منظور نگهداشت و افزایش تولید نفت این میدان برنامه‌ریزی و اجرایی شده است، درباره فعالیت‌های حفاری در این منطقه تصریح کرد: این طرح با حفر یک حلقه چاه جدید و تعمیر سه حلقه چاه موجود با اعتبار ۳۰ میلیون دلار اجرایی می‌شود.به گفته مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، مراحل اجرایی طرح توسعه نفت‌شهر از سال ۱۳۹۸ شروع شده و تاکنون حفاری یک حلقه چاه و تعمیر دو حلقه چاه با مترآز نهایی ۲ هزار و ۵۰۰ متر صورت گرفته است. عملیات تعمیر چاه سوم نیز به‌زودی آغاز می‌شود و این طرح تا تابستان امسال به بهره‌برداری کامل می‌رسد. بر اساس اعلام شرکت نفت مناطق مرکزی

ایران، نفت‌شهر از پیچیده‌ترین میدان‌های نفتی از لحاظ مهندسی مخزن و زمین‌شناسی است که عملیات حفاری در آن بسیار سخت و با ریسک بالا انجام می‌شود. مهندس

حاتمی درباره توسعه میدان‌های نفتی مجاور میدان نفت‌شهر نیز گفت: با توجه به ظرفیت فراورش موجود در واحد بهره‌برداری / نمک‌زدایی نفت‌شهر، به‌منظور استفاده

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت خبر داد:

افزایش سقف تسهیلات خرید مسکن برای کارکنان و بازنشستگان صنعت نفت



نفت اعطا خواهد شد.وی در توضیح بیشتر، با اشاره به روند پیشین اعطای تسهیلات ۵۰ میلیون تومانی خرید مسکن به کارکنان و بازنشستگان نفت که ازسوی صندوق بازنشستگی نفت ارائه می‌شد، ادامه داد: در اساسنامه مصوب صندوق این الزام آمده است که صندوق تنها باید از طریق بانک‌های عامل نسبت به اعطای تسهیلات اقدام کند و نمی‌تواند مانند گذشته به‌طور مستقیم از محل منابع خود تسهیلات ارائه دهد. افزون بر این، با توجه به افزایش قابل‌توجه قیمت مسکن، ۵۰ میلیون تومان دیگر برای خرید واحد مسکونی راهگشا نیست، بنابراین با توجه به محدودیت‌های اساسنامه صندوق و همین‌طور ضرورت افزایش تسهیلات خرید مسکن، با تأکید وزیر نفت و همراهی مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، تمهیدات یادشده در دستور کار معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت قرار گرفته است.معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت

نفت گفت: در طرح پیش‌رو، صندوق بازنشستگی نفت از محل منابع خود ۵۰۰ میلیارد تومان در بانک مسکن سپرده‌گذاری می‌کند و بانک مسکن تا سقف ۳.۵ برابر این رقم یعنی ۱۷۵۰ میلیارد تومان را به پرداخت تسهیلات اختصاص خواهد داد که

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت از امضای تفاهم‌نامه سه‌جانبه میان بانک مسکن، صندوق بازنشستگی نفت و شرکت ملی نفت ایران خبر داد و گفت: بر پایه این تفاهم‌نامه، به‌زودی فرآیند اعطای تسهیلات خرید مسکن تا سقف ۳۵۰ میلیون تومان (هر نفر) به کارکنان و بازنشستگان صنعت نفت آغاز می‌شود.

فرزین مینو در گفت‌وگو با خبرنگار شانا با اعلام این خبر، افزود: بر مبنای تفاهم‌نامه امضا شده، بانک مسکن به‌عنوان بانک عامل اعطای تسهیلات، صندوق بازنشستگی نفت به‌عنوان متولی طرح و شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان تضمین‌کننده بازپرداخت تسهیلات ایفای نقش می‌کنند و طی توافق کنونی که در بازه زمانی یک‌سال به اجرا درمی‌آید (دوره‌های بعد نیز تمدید می‌شود)، تسهیلات خرید مسکن تا سقف ۳۵۰ میلیون تومان به ۵ هزار نفر از کارکنان و بازنشستگان صنعت

مرآحل اجرایی طرح توسعه

نفت‌شهر از سال ۱۳۹۸ شروع

شده و تاکنون حفاری یک

حلقه چاه و تعمیر دو حلقه

چاه با مترآز نهایی ۲ هزار و

۵۰۰ متر صورت گرفته است.

عملیات تعمیر چاه سوم نیز

به‌زودی آغاز می‌شود و این

طرح تا تابستان امسال به

بهره‌برداری کامل می‌رسد

بهینه از این تأسیسات و رونق منطقه، توسعه میدان‌های نفتی مجاور شامل سومار، سامان و دلاوران هم در دستور کار قرار گرفته و مصوبه‌های قانونی آن دریافت شده است.

که زوجین نفتی باشند، مجموع ۵۰۰ میلیون تومان تسهیلات به دونفر تعلق خواهد گرفت) که نحوه ارائه درخواست متقاضیان و شرایط مدنظر برای اختصاص سقف تسهیلات، به‌زودی مشخص و اطلاع‌رسانی می‌شود.به گفته وی، سود این تسهیلات ۱۴ درصد و بازپرداخت آن ۱۲ ساله به‌صورت پلکانی (افزایش سالانه ۵ درصدی مبلغ بازپرداخت) خواهد بود، واحد مسکونی خریداری شده تا پایان مدت زمان بازپرداخت در رهن بانک قرار دارد و شرکت ملی نفت ایران هم بازپرداخت تسهیلات را نزد بانک ضمانت می‌کند.

معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت ابرار امیدواری کرد این اقدام زمینه را برای تسهیل خرید مسکن ازسوی کارکنان و بازنشستگان نفت فراهم کند و سبب شود به‌ویژه آن دسته از کارکنان یا بازنشستگانی که تاکنون صاحب خانه نشده‌اند، از این فرصت برای خانه‌دار شدن منتفع شوند.

اخبار

انتصاب دکتر مسعود اسم‌خانی به عنوان مدیر عامل پتروشیمی اسپک

دکتر محمدرضا محسنی مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی (Pcc)، در حکمی دکتر مسعود اسم‌خانی را به عنوان مدیرعامل شرکت طراحی مهندسی و تامین قطعات و مواد شیمیایی صنایع پتروشیمی (اسپک) منصوب کرد.

دکتر اسم‌خانی پیش از این به عنوان عضو موظف هیات‌مدیره و معاون اجرایی پتروشیمی اسپک فعالیت می‌کرد و عضویت در هیات‌مدیره شرکت پتروشیمی گچساران، مدیرعامل شرکت‌هایی در بخش انرژی، مدیریت در شرکت‌های گروه مینا و عضویت در هیات‌مدیره انجمن علمی کامپوزیت ایران در کارنامه وی به چشم می‌خورد. مسعود اسم‌خانی دارای مدرک دکترای مهندسی مکانیک از دانشگاه علم و صنعت است. گفتنی است، پیش از وی، مهندس ابراهیم ضیائی به عنوان مدیرعامل پتروشیمی اسپک فعالیت می‌کرد.

«تریلیم» پلی‌پروپیلن جم محصول نوآور و برتر ایران ساخته شد

محصول «تریلیم» شرکت پلی‌پروپیلن جم، به‌عنوان محصول برتر ایرانی در سال ۱۳۹۹ انتخاب و معرفی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پلی‌پروپیلن جم، در پنجمین جشنواره ملی نوآوری محصول برتر ایرانی که با حضور نمایندگان شرکت‌های برگزیده در محل مجتمع خدمات فناوری دانشگاه صنعتی شریف برگزار شد، گرید تریلیم شرکت پلی‌پروپیلن جم با نام JAMPILEN RP۱۲۰L به‌عنوان محصول برتر ایرانی برگزیده و از این شرکت با اهدای تندیس زرین و لوح سپاس تجلیل شد. تحول در صنعت فیلم‌های پلیمری با بهره‌گیری از دانش روز جهانی و تولید تریلیم پایه پلی‌پروپیلنی برای نخستین بار در کشور رقم خورد. محصول JAMPILEN RP۱۲۰L به‌منظور رفع نیاز داخلی و ایجاد ارزش افزوده برای صنایع تکمیلی کشور با هدف جلوگیری از خروج سالانه ۲۰ میلیون دلار ارز از کشور، ازسوی شرکت پلی‌پروپیلن جم تولید انبوه و به بازار عرضه می‌شود. براساس بررسی حجم معاملات در سال، تاکنون بالغ بر ۱۲ هزار تن نیاز بازار داخلی برای مصرف این محصول بوده که این مقدار نیز از خارج وارد کشور می‌شد که اکنون با تولید گرید تریلیم RP۱۲۰L از سوسی شرکت پلی‌پروپیلن جم، افزون بر تأمین کامل نیاز داخل، امکان ایجاد بازار صادراتی حدود ۸ هزار تنی نیز فراهم می‌شود و چنانچه بازار داخل یا بازار صادراتی نیاز بیشتری را برای مصرف این گرید ارزشمند تقاضا کند، شرکت پلی‌پروپیلن جم امکان تولید چند برابر ظرفیت اعلام‌شده را خواهد داشت.

رایزر سکوی ۲۵۱۹ میدان سلمان ایمن‌سازی شد

عملیات نصب کلمپ‌ها، مهار رایزر و خط لوله سکوی ۲۵۱۹ میدان نفتی سلمان با تلاش همکاران متخصص تعمیرات زیرآب، کارگاه جوشکاری و تعمیرات ساختمانی منطقه لاوان با موفقیت انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، در عملیات بازرسی فنی از سکوی ۲۵۱۹ میدان نفتی سلمان ازسوی واحد تعمیرات زیرآب در روزهای پایانی اسفندماه پارسال، مشخص شد رایزر ۴ اینچ گاز این سکو به‌دلیل جدا شدن کلمپ‌های نگهدارنده در وضع ناپایدار و خطرناکی قرار گرفته و در شرف سقوط است، همچنین خط لوله منتهی به آن در بستر دریا در عمق ۳۴ متری و به طول ۲۶ متر از زانوی رایزر به حالت ملق و زیر تنش مستمر قرار گرفته بود. بر این اساس، تمهیدات لازم ازسوی تعمیرات زیرآب برای تثبیت و ایمن‌سازی این رایزر و خط لوله به‌کار گرفته شد و کلمپ‌های مورد نیاز اندازه‌گیری و طراحی شد. همچنین تهیه تعداد ۲۰۰ عدد کیسه مخصوص حاوی سیمان نیز برای پر کردن فضای خالی زیر لوله و تثبیت آن در بستر دریا در دستور کار قرار گرفت. پس از آماده شدن تجهیزات مورد نیاز، سوم فروردین‌ماه عملیات نصب کلمپ‌ها، مهار رایزر و خط لوله مربوطه در دو روز انجام شد و با موفقیت به پایان رسید، همچنین خطر شکستگی این لوله به‌طور کامل برطرف شد.

تحقق برنامه تولید تکلیفی و کاشی گاز سوزی در نفت و گاز کارون

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون از تحقق کامل برنامه تولید این شرکت در سال ۹۹ هم‌زمان با کاهش ۸۰ درصدی گاز سوزی در مشعل‌های این شرکت خبر داد و گفت: میانگین گاز ارسالی به مشعل‌ها به کمتر از سه میلیون فوت‌مکعب در روز رسیده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، غلامرضا مفیدی اظهار کرد: با وجود محدودیت‌های ناشی از تحریم و شرایط کرونا، این شرکت موفق به تحقق کامل برنامه تولید نفت و گاز مطابق با برنامه‌های ابلاغی و رعایت کامل مسائل ایمنی و الزامات زیست‌محیطی شد. وی درباره کاهش میزان گاز سوزی در شرکت نفت و گاز کارون نیز گفت: با انجام اقدام‌های تعمیراتی و تشدید اقدام‌های کنترلی دستاورد دیگری نیز در بخش جمع‌آوری گازهای ارسالی به مشعل محقق شد و میانگین گاز مستمر ارسالی به مشعل‌ها در سال جاری با کاهش ۸۰ درصدی نسبت به پارسال به کمتر از سه میلیون فوت‌مکعب در روز رسیده است. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون اظهار کرد: پارسال نیز با مشارکت این شرکت، ۷۲ مورد عملیات تعمیر به‌وسيله دستگاه‌های لوله مغزی سیار روی چاه‌های توسعه‌ای، تعمیری، ترمیمی و تربیتی پساب با ۵۳۸ دکل روز انجام شد، همچنین به‌منظور حفظ ایمنی و پیشگیری از خوردگی خطوط لوله نفت و گاز تعداد ۱۳۲ هزار موضع با سطحی حدود یک میلیون و ۶۰۰ هزار دسی‌مترمربع بازرسی فنی و ضخامت‌سنجی شده است. مفیدی از تمدید موفقیت‌آمیز گواهینامه‌های سیستم یکپارچه مدیریت (IMS) شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون در بهمن‌ماه سال گذشته به‌عنوان یکی از نقاط قوت این شرکت نام برد و درباره اقدام‌های انجام‌شده در حوزه پشتیبانی تولید نیز گفت: پارسال تعداد ۳۳۰۰ قطعه به ارزش تقریبی ۲۸۰ میلیارد ریال خریداری، ۱۱۸ قلم کالا به ارزش حدود ۲۰ میلیارد ریال بومی‌سازی و ۱۴۰ قلم کالا نیز به ارزش حدود ۲۷ میلیارد ریال تعمیر و بازسازی شده است.

صنعت پتروشیمی از واردات دو کاتالیست مهم بی‌نیاز می‌شود؛

دو طرح تولید کاتالیست پلی‌پروپیلن و پلی‌اتیلن سنگین در هفته‌های آتی افتتاح می‌شود



همکاران ما در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به دستاوردهای ارزشمند و بزرگی دست یافته اند که در هفته‌های آتی شاهد افتتاح طرح تولید کاتالیست پلی پروپیلن و طرح کاتالیست پلی اتیلن سنگین خواهیم بود که برای نخستین بار در کشور اجرا شده است. محمدی افزود:

پتروشیمی بسیاری فرصت بزرگی است، بحث پژوهش، فناوری و احصای دانش فنی به موازات افزایش ظرفیت تولید در صنعت پتروشیمی است. وی تصریح کرد: امروز در جریان بازدید از پالوت های تولید محصولات مختلف پتروشیمی در مرکز اراک، این نوید را می دهیم که

همین دانش فنی عملیات اجرایی طرح GTPP پتروشیمی اسلام آباد غرب آغاز شده است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: آنچه که در سه مرکز تهران، اراک و ماهشهر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در حال اجرا است و برای صنعت

معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی از بهره برداری رسمی از دو طرح تولید کاتالیست پلی پروپیلن و پلی اتیلن سنگین در هفته های آتی با دانش فنی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی خبر داد.

بهزاد محمدی صبح روز چهارشنبه (۱۸ فروردین ماه) از مرکز اراک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی بازدید کرد و در جریان روند به تولید رسیدن کاتالیست های پلی پروپیلن و پلی اتیلن سنگین قرار گرفت. معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حاشیه این بازدید در گفتگو با خبرنگار نیینا با بیان این که راهبرد صنعت پتروشیمی تولید کاتالیست های مورد نیاز صنعت با دانش فنی ایرانی و با هدف کاهش واردات است، گفت:

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در چند سال گذشته در عرصه تولید دانش فنی فرایندها و کاتالیست ها دستاوردها و موفقیت های بسیاری را کسب کرده است و در سال گذشته، دانش فنی تولید پلی پروپیلن از گاز طبیعی در مرکز ماهشهر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی رونمایی شد و بر اساس

مدیرعامل پتروشیمی بندرامام:

در شرایط جنگ اقتصادی، قوانین باید جهت تسهیل امور تولید به روزرسانی شود

مدیرعامل پتروشیمی بندرامام با مدیرکل گمرک بندرامام خمینی (ره) و مدیر گمرک سازمان منطقه ویژه اقتصادی در راستای تحقق شعار سال دیدار کرد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام، صبح روز سه شنبه ۱۷ فروردین ماه رحمت علی فلاح مدیرکل گمرک بندرامام خمینی (ره) و علیرضا توکل فرد مدیرکل گمرک منطقه ویژه اقتصادی در مجتمع پتروشیمی بندرامام حضور یافتند و با مدیرعامل پتروشیمی بندرامام جلسه‌ای در خصوص هماهنگی و هم افزایی در حوزه‌های کاری برگزار کردند. مدیرعامل پتروشیمی بندرامام در ابتدا ضمن خیر مقدم و تبریک سال نو و آرزوی سلامتی برای حاضرین، اظهار داشت: در

زمانیکه به اذعان متولیان تحریم ظالمانه، کشور در سخت‌ترین شرایط تحریم قرار گرفت، سربازان و سرداران جنگ اقتصادی استوار و خستگی ناپذیر در سنگر تولید

و با پشتیبانی ارکان ذیربط به رزم همه جانبه ادامه دادند. حمیدرضا رستمی تصریح کرد: در این شرایط جنگی لازم است همه قوانین نیز متناسباً جهت تسهیل امور به روز شوند و برای رفع موانع تولید و پشتیبانی از رزمندگان جنگ اقتصادی تغییر کندی همچنین با بیان اینکه در این شرایط خاص اقتصادی پشتیبانی همه جانبه گمرک منطقه از امر تولید سبب رونق و تسهیل صادرات شده است، از همه مدیران و دست اندرکاران این اقدام تشکر ویژه کرد.

فرمانده قرارگاه کربلای سپاه:

پتروشیمی کارون با افزایش ۴۰ درصدی تولید در سال گذشته توانست شعار «جهش تولید» را محقق کند

رونمایی از گریدهای جدید در این مجتمع از نمونه‌های شکستن شاخ غول تحریم است

هفدهم فروردین‌ماه با حضور در شرکت پتروشیمی کارون با مدیرعامل و مدیران این شرکت به عنوان بخشی از رزمندگان اقتصادی کشور دیدار کرد. فرمانده قرارگاه کربلا در این دیدار ضمن بازدید از پروژه هایکو در جریان پیشرفت این پروژه قرار گرفت. در این بازدید پروژه هایکو، که باهدف تأمین مونوکسید کربن و هیدروژن رساندن کارون به ظرفیت ۱۰۰ درصدی تولید در حال اجراست و از تیرماه سال گذشته و زمان آغاز عملیات این پروژه تاکنون کل طرح توانسته بیش از ۲۴ درصد پیشرفت فیزیکی به‌صورت EPCC داشته باشد، معرفی شد. سردار خادم همچنین با اشاره به رونمایی از پنج محصول پرارزش در زنجیره تولید ایزوسانات‌ها در سال گذشته، پتروشیمی کارون را یکی از شرکت‌هایی دانست که توانسته به‌خوبی قدم‌هایی موفق در تولید، ارزآوری و ایجاد اشتغال در منطقه

بردارد. به اعتقاد وی، چنین موفقیت‌هایی از جوانان ایرانی پیروزی بزرگ در مقابل دشمن و شکستن شاخ غول تحریم است. وی با اشاره به تولید بیش از ۶ میلیون لیتر آب‌ژاول در روزهای آغازین پاندمی کرونا و ارسال به سراسر کشور برای مبارزه با این ویروس از تلاش‌های تمامی مدیران، کارکنان و کارگران این شرکت تقدیر و تشکر کرد و تلاش شبانه‌روزی آنان در روزهای اولیه این بیماری را اهمیت ایران و ایرانیان برای صنعت کشور دانست. فرمانده قرارگاه کربلا در پایان دیدارش با اشاره به اینکه سال گذشته از سوی مقابل معظم رهبری به نام «جهش تولید» مزین شد، شرکت پتروشیمی کارون را یکی از شرکت‌های موفق منطقه دانست که با افزایش ۴۰ درصدی تولید توانسته این شعار را به‌خوبی عملیاتی و اجرایی کند و گامی دیگر در مسیر توسعه و موفقیت صنعت کشور بردارد.



تصریح کرد: این شرکت با افزایش ۴۰ درصدی تولید در سال گذشته توانست شعار «جهش تولید» را به‌خوبی محقق کند.

فرمانده قرارگاه کربلا، پتروشیمی کارون را شرکتی موفق در ایجاد اشتغال، جلوگیری از خروج ارز از کشور و بومی‌سازی دانست و

به ارزش ۱۶۵ میلیون یورو ۳ قرارداد ساخت

جمع آوری روزانه ۱۶۰۰ میلیون فوت م



باره افزود: با اجرای طرح آن‌جی‌ال ۳۲۰۰ روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گازهای مشعل جمع‌آوری می‌شود که جمع‌آوری ۲۵۰ میلیون فوت مکعب آن امسال به نتیجه می‌رسد. وی پیشرفت این طرح را ۷۵ درصد اعلام کرد و گفت: با اجرایی شدن این طرح که ازسوی هلدینگ خلیج فارس دنبال می‌شود، گازهای غرب کارون به پتروشیمی بندرامام انتقال می‌یابد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: طرح آن‌جی‌ال ۳۱۰۰ نیز با ظرفیت روزانه ۲۶۰ میلیون فوت مکعب گازهای مشعل جمع‌آوری می‌شود. با اجرایی آن، گازهای همراه نفت حوزه ایلام جمع‌آوری می‌شوند. کرباسیان گفت: طرح دیگر طرحی است که از سوی پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس و پتروشیمی مارون دنبال می‌شود و با اجرای آن، در مجموع روزانه ۸۷۰ میلیون فوت مکعب گازهای مشعل جمع‌آوری می‌شود. وی بهبود محیط زیست و ایجاد ارزش افزوده را از جمله دستاوردهای مهم اجرای طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل عنوان کرد و گفت: افزون بر این، این طرح‌ها به ایجاد خوراک پایدار برای پتروشیمی‌ها منتهی می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه برای پیگیری طرح‌ها در زمینه جمع‌آوری گازهای همراه نفت نشست‌ها به‌طور مستمر برگزار می‌شود، تصریح کرد: در نیمه نخست اسسال ۱۴ قرارداد دیگر مرتبط با طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل امضا می‌شود و با اتکا به توان داخلی، همه مشعل‌ها خاموش خواهند شد.

ظرفیت‌های داخلی در ساخت انواع توربوکمپرسورها افزایش یافته است

مدیرعامل شرکت توربوکمپرسور نفت (OTC) هم از رویکرد حمایتی وزارت نفت نسبت به سازندگان ایرانی قدردانی کرد و گفت: در نتیجه اعتماد و همکاری سازنده این وزارتخانه، ظرفیت‌های داخلی در ساخت انواع توربوکمپرسورها افزایش یافته است. به گزارش خبرنگار شانا، منصور یزدان‌پناه امروز (دوشنبه، ۱۶ فروردین‌ماه) در آیین امضای قراردادهای ساخت ۲۴ دستگاه کمپرسور



ارائه دهیم و اجازه لازم را برای اجرای آن طرح بگیریم. اگر آن طرح تأیید شود مشکلات اصلی خوزستان برطرف خواهد شد.

حافظ محیط‌زیست باشیم

وی با تأکید بر اینکه وزارت نفت هر آنچه بتواند به‌عنوان مسئولیت اجتماعی انجام می‌دهد، اظهار کرد: هر قراردادی که بسته شود و درآمدی از آن به‌دست آید، به‌طور حتم بخشی از آن برای رسیدگی به وضع مردم استان خوزستان استفاده می‌شود. وزیر نفت در ادامه به موضوع محیط‌زیست اشاره کرد و گفت: سخت معتقدم و تأکید کردم که باید حافظ محیط‌زیست باشیم و از آن حمایت کنیم، همیشه طرفدار محیط‌زیست بوده‌ام و هستم. زنگنه با اشاره به اینکه باید به مردم استان خوزستان رسیدگی کرد، افزود: خوزستان نفت تولید می‌کند و ثروت دارد و باید برای محیط‌زیست آن نیز ارزش قائل شد. بنده این موضوع را دنبال می‌کنم که با همکاری مقام‌های استان و نمایندگان این استان به نتیجه برسد. وی با بیان اینکه امیدوارم پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل را که اهمیتی بسزا برای محیط‌زیست، ایجاد اشتغال و تولید کشور دارند به سرانجام برسانیم، گفت: با توجه به نام‌گذاری سال، پشتیبانی‌ها شروع شده، مانع‌ها نیز باید مورد به مورد رفع شود و در هفته‌های آینده باز هم طرح‌های دیگری برای حمایت از تولید، پشتیبانی از تولید و رفع موانع تولید خواهیم داشت.

جمع‌آوری روزانه ۱۶۰۰ میلیون فوت مکعب گازهای مشعل در دستور کار نفت

بر این اساس، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده، روزانه ۱۶۰۰ میلیون فوت مکعب گازهای مشعل در سطح مناطق عملیاتی استان‌های خوزستان و ایلام جمع‌آوری می‌شود. مسعود کرباسیان در آیین امضای قراردادهای ساخت ۲۴ دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ با سازندگان داخلی و قرارداد جمع‌آوری گازهای همراه نفت منطقه رگ سفید، در این

شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس، قراردادهای ساخت ۲۴ دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ و احداث ایستگاه جمع‌آوری گازهای همراه نفت منطقه رگ‌سفید به ارزش ۱۶۵ میلیون یورو را با هدف اجرای طرح جمع‌آوری گازهای مشعل با سه شرکت ایرانی امضا کرد.

آیین امضای قراردادهای ساخت ۲۴ دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ و احداث ایستگاه جمع‌آوری گازهای همراه نفت منطقه رگ‌سفید به‌منظور اجرای طرح «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» روز دوشنبه، ۱۶ فروردین‌ماه با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت، میان محمود امین‌نژاد، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس و سه شرکت ایرانی برگزار شد. قرارداد ساخت، نصب و راه‌اندازی ۲۴ دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ گریز از مرکز به ارزش ۷۵ میلیون یورو با شرکت‌های توربوکمپرسور نفت (OTC) و مهندسی و ساخت توربین مینا (TUGA) و قرارداد جمع‌آوری گازهای همراه نفت منطقه رگ‌سفید به ارزش ۹۰ میلیون یورو با شرکت طراحی و مهندسی صنایع انرژی (EIED) امضا شد. شرکت توربوکمپرسور نفت (OTC) ساخت ۱۶ دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ واحدهای بهره‌برداری آغا‌جاری ۵ و بی‌بی‌حکیمه ۱ و ایستگاه پیش‌تراکم گاز بازگردانی پازنان را عهده‌دار شده است و شرکت مهندسی و ساخت توربین مینا (TUGA) نیز هشت دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ ایستگاه جمع‌آوری گازهای همراه بی‌بی‌حکیمه ۲ را می‌سازد. طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل با هدف جلوگیری از گازسوزی، رعایت ملاحظات زیست محیطی، ایجاد ارزش افزوده از گازهای سوزانده‌شده در شرق رودخانه کارون و تأمین خوراک پایدار شرکت‌های پتروشیمی تعریف شده است. به این منظور، دو قرارداد «بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» شهریورماه ۹۷ میان شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و شرکت‌های پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس و پتروشیمی مارون با حجم مجموع سرمایه‌گذاری یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلار امضا شد. قرارداد امضا شده با شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به ارزش یک میلیارد و ۱۰۹ میلیون دلار شامل ۲۷ طرح احداث ایستگاه‌های جمع‌آوری گازهای همراه، بهسازی ایستگاه‌های موجود و انتقال گازهای جمع‌آوری‌شده به پالایشگاه بیدبلند است.

با اجرایی شدن این طرح‌ها حدود ۶۰۰ میلیون فوت‌مکعب در روز گازهای همراه جمع‌آوری و به پالایشگاه منتقل و سالانه حدود یک میلیون و ۵۰۰ هزار تن C۲+ به خوراک پالایشگاه افزوده می‌شود که گامی بلند در رفع مشکل کمبود خوراک این پالایشگاه و صنایع پتروشیمی وابسته پایین‌دست به‌شمار می‌رود. با اجرای این طرح و فراورش گازهای همراه، روزانه حدود ۴۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز سبک در اختیار شرکت ملی نفت ایران قرار می‌گیرد که برای تزریق به میدان‌های نفتی یا تأمین سوخت کشور استفاده می‌شود.

زنگنه: نمی‌خواهیم در شرایط تحریم زیاد حرف بزنیم، می‌خواهیم عمل کنیم

وزیر نفت با تأکید بر اینکه شرکت ساختمانی و نصب توربوکمپرسور نفت (OTC) و مینا به پشتوانه نیروی انسانی کارهای بزرگی انجام دادند، گفت: ما نمی‌خواهیم در شرایط تحریم زیاد حرف بزنیم، می‌خواهیم بیشتر عمل کنیم تا مردم آثار کارها را ببینند. بیژن زنگنه در آیین امضای قرارداد ساخت ۲۴ دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ با سازندگان داخلی و قرارداد جمع‌آوری گازهای همراه نفت منطقه رگ سفید به ارزش ۱۶۵ میلیون یورو ضمن تبریک سال نو و اعیاد شعبانیه اظهار کرد: صنعت نفت همسو با آغاز سال ۱۴۰۰ و به‌تدبیر مقام معظم رهبری سال «تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها» نام‌گذاری شده است کمیته‌ای برای تحقق این شعار تشکیل داد و در نخستین روز کاری امسال نیز نشست با مقام‌های ارشد صنعت نفت به‌منظور تعیین مهم‌ترین مسئولیت‌های هر بخش برگزار شد. وی ضمن اظهار خرسندی از امضای قراردادهای ساخت تجهیزات جمع‌آوری گازهای همراه با سازندگان ایرانی یادآوری کرد: طرح جمع‌آوری گازهای همراه نفت و انتقال آن به پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس و پتروشیمی مارون پیش‌تر آغاز شده، طرح‌های امروز بخشی از برکات این طرح (طرح جمع‌آوری گازهای همراه نفت) بیش از یک میلیارد یورویی و داخلی کردن ساخت الکتروکمپرسورهای این طرح است.

همیشه حسرت سوختن گازهای مشعل را داشتیم

وزیر نفت با بیان اینکه من همیشه حسرت سوختن گازهای مشعل را داشتم، اظهار کرد: نخستین بار سال ۱۳۵۱ زمان دانشجویی و در قالب تور به اهواز سفر کردم. در آن روز سوختن گازهای مشعل با اینکه از خانواده

شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس،

قراردادهای ساخت ۲۴ دستگاه کمپرسور

سانتریفیوژ و احداث ایستگاه جمع‌آوری

گازهای همراه نفت منطقه رگ‌سفید به ارزش

۱۶۵ میلیون یورو را با هدف اجرای طرح

جمع‌آوری گازهای مشعل با سه شرکت

ایرانی امضا کرد

ابرقدرت‌های توربین‌ساز در دنیا از لحاظ فناوری جلوتر هستند. وی تأکید کرد: در اجرای یک پروژه تنها ساخت آن برایم مهم نبوده است، بلکه همه دغدغه‌ام این بود که سهم ساخت داخل در پروژه‌ها زیاد شود و در زندگی مردم هم اثرگذار باشد.

باید تلاش کنیم نفت با ضریب بازایافت بیشتری تولید شود

وزیر نفت حضور نمایندگان مجلس را در برنامه امروز مایه دلگرمی دانست و با بیان اینکه نمایندگان خوزستان و اهواز خیلی اهل رودریاستی نیستند و اگر مشکلی داشته باشند ضمن رفاقت آن را با صراحت بیان می‌کنند، اظهار کرد: درباره ضرورت برداشت حداکثری از مخازن نفتی مسجدسلیمان که نماینده این شهر عنوان کردند، معتقدم مسجدسلیمان هنوز نفت زیادی برای تولید دارد، اما همیشه گفته‌ام آنچه مهم است تولید نفت نیست، بلکه مهم‌تر از آن افزایش ضریب بازیافت است که این موضوع به فناوری نیاز دارد. ما باید تلاش کنیم نفت با ضریب بازیافت بیشتری تولید شود. زنگنه با بیان اینکه مسائل خوزستان بسیار زیاد است و این مسائل در طول سال‌های گذشته جمع شده، اظهار کرد: برای حل این مشکلات بنده پیشنهادهایی به استاندار خوزستان داده‌ام و ایشان هم عنوان کردند تا پایان هفته پیشنهادهای جمع‌بندی خود را ارائه می‌دهند. امیدوارم بتوانیم در ماه رمضان این پیشنهاد را به مسئولان مربوط

تجهیزات جمع آوری گاز های مشعل امضا شد

مکعب گاز های مشعل در دستور کار نفت

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس:**بخش زیادی از تجهیزات فناوری پیشرفته صنعت پتروشیمی در داخل ساخته می شود**

بیدبلند خلیج فارس مسئولیت جمع آوری روزانه ۵۹۰ میلیون فوت مکعب گازهای همراه نفت را به عهده دارد که افزون بر جلوگیری از گازسوزی، آن را به خوراک صنعت پتروشیمی تبدیل می کند و می تواند به صادرات و تبدیل به محصولات با ارزش تر در صنایع پایین دستی منجر شود

مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس تاکید کرد: بخش زیادی از تجهیزات با فناوری بالای صنعت پتروشیمی امروز در داخل کشور ساخته می شود.

جعفر ربیعی پس از آیین امضای قرارداد ساخت ۲۴ دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ و احداث ایستگاه جمع آوری گازهای همراه نفت منطقه رگ سفید با شرکت های ایرانی در جمع خبرنگاران گفت: تأمین خوراک یکی از دغدغه های صنعت پتروشیمی و جمع آوری گازهای مشعل نیز از دغدغه های نفت بوده است که صنعت پتروشیمی به این منظور وارد بالادست خود شد و مسئولیت جمع آوری گازهای مشعل را به عهده گرفت تا با انتقال به پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس آن را به خوراک پتروشیمی تبدیل کند.وی با اشاره به اینکه پروژه بهسازی و احداث تأسیسات جمع آوری گازهای مشعل حدود یک میلیارد یورو هزینه دارد که از سوی هلدینگ خلیج فارس تأمین می شود، افزود: امروز ساخت بخش هایی از این پروژه با صنعتگران داخلی امضا شد که این نشان می دهد بخش زیادی از تجهیزات با فناوری بالای صنعت پتروشیمی در داخل کشور ساخته می شود.مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس ادامه داد: با اجرای پروژه های جمع آوری گازهای مشعل، بخش زیادی از گازهای همراه نفت که در خوزستان می سوزد، به خوراک با ارزش پتروشیمی تبدیل می شود.ربیعی گفت: بیدبلند خلیج فارس مسئولیت جمع آوری روزانه ۵۹۰ میلیون فوت مکعب گازهای همراه نفت را به عهده دارد که افزون بر جلوگیری از گازسوزی، آن را به خوراک صنعت پتروشیمی تبدیل می کند و می تواند به صادرات و تبدیل به محصولات با ارزش تر در صنایع پایین دستی منجر شود.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس:**ارزش تولیدات روزانه بیدبلند خلیج فارس ۴۰ میلیارد تومان است**

تلاش می شود با هماهنگی شرکت مناطق نفت خیز جنوب و تمهیداتی که دیده شده و به سرویس آمدن ان جی ال ۱۲۰۰ تا خردادماه، خوراک بیدبلند خلیج فارس تا ۶۵ درصد تأمین شود

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس گفت: درآمد این شرکت با وجود اینکه ۴۵ تا ۴۸ درصد خوراک آن تأمین شده است، روزانه ۴۰ میلیارد تومان است.

محمود امین نژاد در آیین امضای قرارداد ساخت ۲۴ دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ و احداث ایستگاه جمع آوری گازهای همراه نفت منطقه رگ سفید با شرکت های ایرانی به سال ۹۹ که سال بسیار سختی هم از نظر تحریم های اقتصادی و هم شیوع ویروس کرونا در کشور بود اشاره و اظهار کرد: با تدبیر و ریل گذاری مناسب مهندس زنگنه برای جمع آوری گازهای همراه نفت سه استان خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد، ابرپروژه بیدبلند خلیج فارس پارسال به بهره برداری رسید.وی افزود: هم اکنون پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس به عنوان یکی از شاهکارهای انرژی، در تأمین انرژی کشور و خوراک پتروشیمی های ماهشهر در حال ایفای نقش است.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با بیان اینکه به منظور تکمیل زنجیره تأمین خوراک بیدبلند خلیج فارس، پروژه بهسازی و احداث تأسیسات جمع آوری گازهای مشعل به این شرکت واگذار شد، ادامه داد: قرارداد این پروژه به ارزش یک میلیارد یورو میان شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و هلدینگ خلیج فارس امضا شد.امین نژاد تصریح کرد: پروژه بهسازی و احداث تأسیسات جمع آوری گازهای مشعل شامل ۲۷ طرح در سه گروه پیش تراکم و تزریق، بهسازی تأسیسات قدیمی نفت و جمع آوری گازهای مشعل تعریف شده است.وی با اشاره به اینکه این پروژه از مهرماه سال ۹۸ آغاز شد و مطالعات پایه آن از سوی پیمانکار داخلی انجام شده است، گفت: هم اکنون حدود ۱۲ قرارداد با احتساب قراردادهایی که امروز امضا می شود به ارزش حدود ۳۶۳ میلیون یورو نهایی شده اند که از این ۱۲ قرارداد، ۱۱ قرارداد در حال موثر شدن است.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس با بیان اینکه در دو ماه آتی با همکاری خوب شرکت مناطق نفت خیز جنوب، حدود ۳۵۰ میلیون یورو دیگر از این قراردادها موثر خواهد شد، اظهار کرد: بنابراین از مجموع یک میلیارد یوروی این پروژه تا دو ماه آینده ۷۰۰ میلیون یورو به قرارداد تبدیل می شود که دستاورد بسیار مطلوبی است و می تواند رؤیای جمع آوری گازهای مشعل را مانند بیدبلند خلیج فارس به واقعیت تبدیل کند.امین نژاد با اشاره به اینکه امروز قراردادهای ۲۴ دستگاه کمپرسور سانتریفیوژ به ارزش ۷۵ میلیون یورو با شرکت های توربو کمپرسور نفت (OTC) و مهندسی و ساخت توربین مینا (TUGA) و قرارداد جمع آوری گازهای همراه نفت منطقه رگ سفید-۱ به ارزش ۹۰ میلیون یورو با شرکت طراحی و مهندسی صنایع انرژی (EIED) امضا می شود، افزود: با جمع آوری گازهای همراه رگ سفید، ۱۲۰ تا ۱۲۵ میلیون فوت مکعب در روز به تولید بیدبلند اضافه می شود.وی به ساخت حدود ۱۱۰ دستگاه کمپرسور در اجرای پروژه بهسازی و احداث تأسیسات جمع آوری گازهای مشعل اشاره کرد و گفت: هدف ما این است که حداکثر استفاده از توان داخلی در تأمین این کمپرسورها انجام شود و آنهایی که فناوری آن در کشور وجود ندارد نیز برنامه ریزی شده است تا شرکت های ایرانی به صورت شریک با شرکت های خارجی این فناوری ها را به داخل کشور منتقل کنند.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به ایجاد حدود ۳۵۰ کیلومتر خطوط لوله گاز ترش در این پروژه برای انتقال این خوراک به خطوط لوله بیدبلند خلیج فارس اشاره کرد و ادامه داد: حدود ۱۷۰ کیلومتر خطوط انتقال برق و ۹ ایستگاه پست فشار قوی از شاخصه های مهم این پروژه است.امین نژاد با اشاره به وضع کنونی صندوق توسعه ملی و سیستم بانکی، خطاب به مهندس زنگنه گفت: تقاضا دارم که وزارت نفت درباره تنفس پرداخت خوراک یک فرصت سه ساله یا دوساله به بیدبلند خلیج فارس بدهد تا این شرکت بتواند با درآمد تولیدات کنونی این شرکت که با ۴۵ تا ۴۸ درصد خوراک، روزانه ۴۰ میلیارد تومان است، پروژه های جمع آوری گازهای مشعل را با استفاده از منابع خود با سرعت بیشتری پیش ببرد.وی اظهار کرد: تلاش می شود با هماهنگی شرکت مناطق نفت خیز جنوب و تمهیداتی که دیده شده و به سرویس آمدن ان جی ال ۱۲۰۰ تا خردادماه، خوراک بیدبلند خلیج فارس تا ۶۵ درصد تأمین شود.

**با اجرای طرح ان جی ال ۳۲۰۰****روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب****گاز های مشعل جمع آوری می شود****که جمع آوری ۲۵۰ میلیون فوت****مکعب آن امسال به نتیجه می رسد**

از مخازن گازی پارس جنوبی و توربین تک محوره با ۶۰ مگاوات برای نیروگاه های متوسط را از جمله محصولات جدید این شرکت برشمرد که در زمان بازدید وزیر نفت از شرکت توربو کمپرسور نفت در سال ۹۸ دستور کار قرار گرفت.مدیرعامل شرکت توربو کمپرسور نفت (OTC) یادآور شد: اکنون با گذشت یک سال و نیم از بازدید وزیر نفت، توانستیم نخستین قرارداد شرکت را با توجه به رهنمودهای ایشان امضا کنیم. بر این اساس جا دارد از اعتماد و اتکای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، هلدینگ خلیج فارس و پالایشگاه گاز بیدبلند برای سپردن این قرارداد به شرکت توربو کمپرسور نفت قدردانی شود، همچنین امیدواریم به زودی امضای قرارداد تولید بومی توربو کمپرسورهای ۱۶ مگاواتی برای جایگزینی توربو کمپرسورهای قدیمی به همراه نوسازی ایستگاه های مربوطه را داشته باشیم.یزدان پناه با اشاره به توربو کمپرسورهای تثبیت برداشت از مخازن گازی پارس جنوبی یعنی توربو کمپرسورهایی که قابلیت نصب روی سکوها و کار در شرایط محیطی دشوار دریا را داشته باشند، گفت: امیدواریم ساخت این نوع تجهیز نیز به شرکت توربو کمپرسور نفت (OTC) واگذار شود.وی همچنین از سرمایه گذاری ۲۲.۵ میلیارد یورویی این شرکت در نیمه نخست امسال خبر داد و با بیان اینکه این مقدار



سانتریفیوژ و احداث ایستگاه جمع آوری گازهای همراه نفت منطقه رگ سفید عنوان کرد: با رویکرد مثبت وزیر وقت (مهندس زنگنه) در بومی سازی تجهیزات در وزارت نیرو، شرکت توربو کمپرسور نفت به منظور خودکفایی کشور در زمینه تولید و تأمین توربین های گازی صنعتی و کمپرسورهای مورد نیاز کشور و به ویژه صنعت نفت در سال ۷۹ تأسیس شد.وی افزود: توربین های گازی جزو ۱۰ محصول های تکی هستند که تجاری سازی شده اند و اینک با تدبیر، دوراندیشی و حمایت های مسئولان صندوق نفت و مدیران باتجربه شرکت توربو کمپرسور نفت، ایران در زمره هفت کشوری قرار دارد که چرخه کامل دانش طراحی، ساخت و خدمات پس از فروش این محصول را به صورت صد درصد داخلی به خود اختصاص داده است.مدیرعامل شرکت توربو کمپرسور نفت (OTC) با بیان اینکه طراحی و بومی سازی توربین گازی صنعتی ۲۵ مگاواتی و انواع کمپرسورهای گریز از مرکز با بالاترین فناوری روزآمد دنیا از جمله دستاوردهای دو دهه فعالیت این شرکت است، تصریح کرد: تولید بیش از ۱۵۰ دستگاه توربو کمپرسور ۲۵ مگاواتی، ۶۸ دستگاه انواع الکترو کمپرسورهای گریز از مرکز و ساخت ۱۴ دستگاه توربو ترانزاور ۲۵ مگاواتی از تولیدات این شرکت از ابتدای تأسیس تاکنون بوده که این تجهیزات در اختیار صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و پالایشی کشور قرار گرفته است، ارزش این محصولات تاکنون بیش از ۳.۷ میلیون یورو برآورد شده است.یزدان پناه ادامه داد: به جرأت می توان گفت با توجه به توربو کمپرسورهایی که گروه OTC تولید کرده و تحویل شرکت انتقال گاز داده است گذر از تحریم ها ساده تر شد و همان گونه که مقام معظم رهبری فرمودند ما منتظر لغو تحریم ها نشدیم، بلکه توانستیم تحریم را خنثی کنیم.وی انواع کمپرسورهای فرآیندی، اسکرو و انواع کمپرسورهای رفت و برگشتی، توربو اکسپندرها، توربین گازی محدوده ۱۲ تا ۱۶ مگاوات، توربو کمپرسورهای مورد نیاز تثبیت برداشت

مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مطرح کرد؛

تعریف پروژه‌های راهبردی پالایشی با همکاری گروه کارشناسی و مدیریتی

مورد اجرای پروژه مدیریت فرآیندهای شرکت بود. بر همین اساس تمام فرآیندهای شرکت در شرایط موجود شناسایی و در شرایط بهینه طراحی شدند. هم‌اکنون نقشه فرآیندهای شرکت اعم از فرآیندهای اصلی و پشتیبانی مشخص شده و شکل گرفته است. مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ادامه داد: در این بخش کل فرآیندهای شرکت و ارتباط آن با دیگر شرکت‌های فرعی و زیرمجموعه شناسایی شد. در ستاد مجموعه‌ای از تغییرات ساختاری صورت گرفت که ریشه آن نتایج پروژه مدیریت فرآیندی بود. برای مثال فرآیند هماهنگی نظارت بر تولید که فقط تمرکز آن بر پالایشگاه‌ها بود به فرآیند هماهنگی نظارت بر عملیات تبدیل شد. اثر این تغییر فرآیند در ساختار شرکت اصلی تغییر نام مدیریت هماهنگی و نظارت بر تولید به مدیریت هماهنگی و نظارت بر عملیات بود که علاوه بر مالکیت فرآیند هماهنگی و نظارت بر پالایشگاه‌ها، مأموریت نظارت بر عملکرد شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت، شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی و شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران را در بر می‌گیرد.

تعریف ۱۸۰ پروژه – اقدام بهبود

عبدالله‌زاده با اشاره به اقدام‌های دیگر این واحد بیان کرد: ۱۸۰ پروژه – اقدام بهبود برای بازه زمانی چهار سال آینده تعریف شده است که با عملیاتی شدن آن شاهد دستاوردهای قابل‌توجهی خواهیم بود. نقشه راهی در این زمینه تدوین و در آن مشخص شده است که هرسال باید چه کاری انجام شود تا به آن چشم‌اندازی که تصویب و ابلاغ شده، دست یافت. وی اظهار کرد: مبنای تعدادی از این پروژه‌ها حین برگزاری نشست‌های مدیریت راهبردی پایه‌گذاری و استخراج شد. با شناسایی فرصت‌های بهبود، ملاک‌ره و گفت‌وگو درباره ضرورت انجام اقدام‌های مرتبط به آن پروژه‌هایی تعریف می‌شد که باید پیگیری شود تا به نتیجه برسد؛ اغلب این پروژه‌ها با منابع داخلی انجام شده است، این موضوع با توجه به شرایط اقتصادی کنونی در بحث کاهش هزینه‌ها و صرفه‌جویی‌های مالی گامی مؤثر محسوب می‌شود. مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تصریح کرد: از دیگر اقدام‌هایی که در قالب تعالی سازمانی به نتیجه رسید پروژه خودارزیابی بر اساس الگوی EFQM است که با مشارکت نمایندگان تعالی مدیریت‌ها – واحدها و شرکت‌های فرعی به سرانجام رسید. بر اساس ارزیابی انجام‌شده فرصت‌های بهبود قابل‌توجه‌ای که از طریق اقدام‌های بهبود قابل تحقق هستند، شناسایی شد. عبدالله‌زاده از حس همکاری، همراهی و مشارکت به‌وجودآمده میان کارکنان شرکت به نیکی یاد کرد و این موضوع را دستاوردی مهم در تداوم اقدام‌های تعالی برشمرد و تأکید کرد: هنوز در ابتدای راه هستیم و تا دستیابی به سازمانی که شایسته شرکتی که بعد از بانک مرکزی دارای بیشترین گردش مالی است فاصله قابل‌توجه‌ای داریم. وی در پایان اظهار داشت: اهداف مرتبط با تعالی سازمانی بدون پشتیبانی معاون محترم وزیر و معاون مدیرعامل و همراهی و مشارکت کارکنان این شرکت قابل تحقق نبوده و نخواهد بود و امیدواریم این روند تا دستیابی به یک سازمان متعالی تداوم یابد.



مدیریتی با محوریت مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی و در همکاری با مدیریت مهندسی ساختار تعریف شد تا با رصد اطلاعات شرکت‌های اصلی و فرعی از طریق متولیان، داده‌ها تجمع، بررسی و تحلیل شوند. عبدالله‌زاده با بیان اینکه پروژه داشبورد مدیریتی در سه فاز تعریف شده است، تصریح کرد: در فاز نخست تعریف شاخص‌ها به زبان نرم‌افزاری صورت گرفت و در فاز دوم که هم‌اکنون در این مقطع قرار گرفته‌ایم و مراحل انتهایی خود را سپری می‌کند؛ فاز سوم مربوط به طراحی نمودارها، گیج‌ها و چارت‌هاست که پیش‌بینی می‌شود تا پایان اردیبهشت فاز سه این پروژه خاتمه یابد.

شل دست خالی برگشت

وی با توجه به اهمیت اقدامی که در روند این طرح انجام شده است، بیان کرد: حدود ۱۵ سال پیش در اقدامی مشابه شرکت شل برای انجام این پروژه در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با شاخص‌های خود پیش‌قدم شد و شروع به کار کرد، اما به نتیجه نرسید، عمده‌ترین دلیل آن بود که زمینه‌سازی برای ایجاد زیرساخت در بدنه سازمان شکل نگرفت. مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تصریح کرد: این در حالی است که امروز برخلاف گذشته، راهبرد شرکت در هاله‌ای از ابهام قرار ندارد زیرا سند توسط عوامل اجرایی نگاشته شده است و اغلب کارکنان شرکت به دلیل مشارکت در تدوین از راهبرد و اهداف سازمانی آگاهی دارند.

تعریف پروژه‌های راهبردی در خلال برگزاری نشست‌ها
وی تأکید کرد: برای تدوین سند مدیریت راهبردی، علیرضا صادق‌آبادی؛ معاون وزیر نفت حدود ۸۰ ساعت در نشست‌ها حضور داشت. از برگزاری همین نشست‌ها پروژه‌هایی مانند طرح توسعه پالایشگاه ستاره خلیج فارس استخراج شد، همچنین مکانیزاسیون صادرات از مرحله عرضه در بورس تا تحویل به مشتریان از پروژه‌های دیگری است که فرآیند رصد اطلاعات آن در این جلسات شکل گرفت و به نتیجه هم رسید. به گفته وی، در ادامه فعالیت‌های مرتبط با تعالی سازمانی پس از تدوین سند مدیریت راهبردی اقدام‌های مؤثری رخ داد که نخستین

و مدیران عامل شرکت‌های فرعی می‌شد. مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی اظهار کرد: در ادامه این روند طی بیش از دو ماه برگزاری جلسات به‌صورت هفتگی درباره موضوع‌های مختلفی که سازمان‌های متعالی نیازمند آن هستند مذاکرات و مشورت‌هایی انجام شد تا هر دو تیم کارشناسی و مدیریتی به هم‌فکری و هم‌گرایی رسیدند. عبدالله‌زاده با بیان اینکه اگر راهبردهای سازمان مشخص نباشد، ارکان را نمی‌توان به آن متصل کرد، گفت: بنابراین ضروری بود سند مدیریت استراتژی تدوین شود که این موضوع با کمک تیم تعالی با ابزار کوچینگ و صرف حداقل هزینه اجرایی شد. مکانیزم عمل به این صورت بود که پیشنهادها در تدوین سند در تیم تعالی به‌صورت پیشنهادی تدوین می‌شد و در تیم راهبردی تصویب و توسط مدیرعامل ابلاغ می‌شد. در این روند می‌توان به تدوین ارکان جهت‌ساز سازمان، اهداف و راهبردها، شاخص‌های عملکردی و... اشاره کرد. رویکرد هم‌زمان بالا به پایین و پایین به بالا به‌عنوان یکی از عوامل بحرانی موفقیت پیاده‌سازی سیستم‌های مدیریتی به این ترتیب مدنظر قرار گرفت.

برگزاری ۴۰ جلسه با مشارکت دو تیم کارشناسی و

مدیریتی

وی با تأکید بر اینکه بالغ بر ۴۰ نشست توسط تیم راهبردی برگزار شد که در تمامی جلسات مدیرعامل و معاون مدیرعامل شرکت حضور دائمی داشتند، گفت: نقاط قوت، ضعف، فرصت‌ها و تهدیدها (SWOT) در هریک از واحدها بررسی و سپس در کارگروه مدیریت راهبردی تجمع شد و مبنای SWOT شرکتی قرار گرفت که پس از طرح تیم تعالی و تصویب در تیم راهبردی مبنای تجزیه‌وتحلیل و تعیین موقعیت راهبردی شرکت قرار گرفت. در نهایت، اهداف راهبردی مرتبط با اهداف کلان تدوین و شاخص‌های نتایج کلیدی و عملکردی مرتبط با این اهداف استخراج شد. این شاخص‌ها در حال حاضر به‌صورت مرتب اندازه‌گیری و گزارش می‌شود. به گفته مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در تداوم اقدام‌ها و به‌منظور تسهیل فرآیند اندازه‌گیری شاخص‌ها پروژه‌ای با عنوان داشبورد

در همین زمینه بازنگری ساختار سازمانی مناطق زاهدان و چابهار در دستور کار قرار دارد که در آینده بسیار نزدیک جاری‌سازی خواهند شد. مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تصریح کرد: در بحث ساختار، طراحی ساختار سازمانی موردنیاز فاز ۲ پالایشگاه آبادان به همراه بازنگری در ساختار آن پالایشگاه و همچنین پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند به‌منظور تسهیل فرآیند بازاریابی و فروش فرآورده‌های ویژه در دستور کار قرار دارد، افزون بر اینکه برنامه‌ریزی برای بازنگری ساختار سازمانی شرکت ملی پخش، شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت برای سال ۱۴۰۰ نیز انجام شده است که اولویت مناطق عملیاتی خواهد بود، اما در عین حال توجهات لازم با توجه به ضرورت‌های سازمانی به دیگر بخش‌ها نیز انجام می‌شود.

تعریف اهداف راهبردی با اجرای یک طرح کاربردی

عبدالله‌زاده در توضیح بخش دیگر عملکرد این واحد به بخش بهره‌وری، ارزیابی عملکرد و تعالی سازمان‌گریزی زد و افزود: ارتقای بهره‌وری از طریق تعالی سازمانی رویکرد جدیدی است که تا پیش از این نه‌تنها در دستور کار شرکت پالایش، بلکه در دیگر شرکت‌های اصلی صنعت نفت نیز نبوده است. در سه سال گذشته در مجموعه پالایش و پخش به‌صورت گسترده‌ای در موضوعات مربوط به تعالی سازمانی فعالیت‌های متعددی صورت گرفته است. وی ادامه داد: راهبردی این موضوع در قالب طرح تعالی سازمانی به‌عهده مدیریت مهندسی ساختار قرار گرفت و مقرر شد مسائل مربوط به رشد و توسعه متوازن در شرکت با مینا قرار دادن الگوهای تعالی سازمانی در دستور کار قرار گیرد. احساس نیاز توسط رأس راهبردی سازمان و تفویض این مسئولیت به مهندسی ساختار یکی از عوامل بحرانی موفقیت این طرح به‌شمار می‌رود. مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی افزود: معیار راهبردها پس از معیار رهبری دومین معیار در بین معیارهای مدل تعالی بنیاد اروپایی است. در طرح تعالی سازمانی شرکت پالایش و پخش سیستم مدیریت راهبردی به‌عنوان پلتفرمی به‌منظور پیاده‌سازی رویکرد مدیریت بر اساس اهداف سازمانی (MBO) انتخاب شد. در این رویکرد به دنبال تغییر فرهنگ سازمانی از رفتارها و تصمیم‌های جزیره‌ای به یک همسویی اقدام‌ها و پروژه‌ها برای اهداف و راهبردهای سازمان است. عبدالله‌زاده با بیان اینکه راهبردی این دست فعالیت‌ها در شرکت‌های بین‌المللی و معتبر دنیا از طریق واحدی با عنوان «سرویس‌های مدیریتی» پیگیری می‌شود، افزود: مدیریت مهندسی ساختار سعی کرد با استفاده از توانمندی منابع انسانی موجود خود این نقش را برای مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره ایفا کند که این موضوع از طریق تأسیس یک واحد غیررسمی تحت عنوان «دفتر مدیریت پروژه‌های تعالی» محقق شد. وی در تشریح روند اجرای طرح تعالی سازمانی پالایش و پخش تصریح کرد: مبنای طرح تعالی سازمانی در سال ۹۶ با شکل‌گیری دو گروه تعالی و راهبردی بنیان‌گذاری شد و شروع به کار کرد. اعضای تیم تعالی سازمانی از نمایندگان در سطوح مدیریت میانی و کارشناسی واحدهای مختلف شرکت ملی پالایش و پخش و شرکت‌های فرعی تشکیل شد؛ گروه راهبردی نیز شامل مدیران و رؤسای بلافاصل شرکت اصلی

مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به اهمیت نشست‌های برگزارشده برای تعیین مسائل راهبردی شرکت گفت: مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش برای تدوین سند مدیریت راهبردی حدود ۸۰ ساعت در نشست‌ها حضور داشت و از خلال برگزاری همین نشست‌ها و گفت‌وگو و بررسی مسائل، پروژه‌هایی راهبردی مانند توسعه پالایشگاه ستاره خلیج فارس مطرح شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، وحید عبدالله‌زاده با اشاره به اقدام‌های مدیریت مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی در دو سال گذشته گفت: مهندسی ساختار یکی از مدیریت‌های بلافاصل شرکت ملی پالایش و پخش محسوب می‌شود که از دو بخش مشخص تشکیل شده است؛ بخشی از آن در رابطه با سازمان‌دهی و بخش دیگر در زمینه مباحث بهره‌وری و ارزیابی عملکرد و تعالی سازمان فعالیت می‌کنند. وی با بیان اینکه در این واحد ستادی تقریباً ۳۰ نفر نیروی انسانی در سطوح مختلف اعم از پیمانکار، مدت معین، مدت موقت و رسمی مشغول به کار هستند، ادامه داد: وظیفه واحدهای ستادی، پشتیبانی از واحدهای عملیاتی و تسهیل فرآیندها و مأموریت‌های آنها است؛ پشتیبانی واحدهای ستادی از واحدهای عملیاتی اشکال متفاوتی دارد، بخشی از آن مربوط به مباحث سازمان‌دهی می‌شود که این واحد به نمایندگی از مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی سعی می‌کند در چارچوب قوانین و مقررات جاری نیازهای مرتبط با مسائل سازمانی بخش‌های عملیاتی را برطرف کند. مدیر مهندسی ساختار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی توضیح داد: گاهی اوقات این نیازها از طریق واحدهای صف احساس و مطرح می‌شوند و گاهی نیز بر اساس سیاست‌ها و راهبردهای تعریف‌شده در هیئت مدیره که در قالب سند مدیریت راهبردی تدوین شده است، زیرساخت‌های لازم در جهت تحقق اهداف راهبردی ایجاد می‌شود تا نیروی انسانی بتواند در این چارچوب اهداف را پیگیری و محقق کند. عبدالله‌زاده با بیان اینکه اولویت بازنگری‌های سازمانی بر اساس سیاست‌های شرکت متمرکز بر واحدهای عملیاتی است، افزود: بازاریابی سازمانی متعددی متناسب با اهداف راهبردی شرکت در مناطق عملیاتی شرکت‌های فرعی صورت گرفته است، بر این اساس بندرعباس و ساختار سازمانی منطقه هرمزگان در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی به‌عنوان هاب صادرات فرآورده نخستین منطقه‌ای بود که بازنگری شد. هرمزگان در برهه‌ای با افزایش عملیات ذخیره‌سازی به علت مشکلات ناشی از نارسایی ساختار و نبود وجود نیروی انسانی در حد کفایت با مشکلات عدیده‌ای روبه‌رو بود که با بازنگری ساختار سازمانی و برآورد نیروی انسانی غیررسمی در آن منطقه سعی شد تا حدودی مشکلات منابع انسانی برطرف شود. وی گفت: بازنگری سازمانی مناطق عملیاتی و شرکت‌های زیرمجموعه در محوریت اقدام‌های این واحد قرار دارد، با توجه به اینکه بخش قابل‌توجه‌ای از فعالیت‌های شرکت در مناطق کمرخوردار جای گرفته است بازنگری سازمانی آنها نیز اولویت ویژه خود را دارند.

رئیس امور حقوقی شرکت ملی پالایش و پخش مطرح کرد؛

تحقق تقویت ساختار و جذب نیروی انسانی کارآمد در امور حقوقی



و منسجم برای جذب و مداومت در نگهداری نیروهای نخبه و متخصص در صنعت نفت شکل بگیرد بسیاری از شرکت‌ها از درگیری بر پرونده‌های قضایی و غیر قضایی مصون می‌شوند این مستلزم این است که چارت سازمانی امورحقوقی مناسب با مسئولیت‌ها و وظایف ارتقا پیدا کند.

کنترل بهتر را تسریع و تسهیل می‌کند. به گفته طاهایی نژاد باید کارشناسان متخصص در حوزه های بیمه تامین اجتماعی، امور مالیاتی، دیوان محاسبات و بازرسی کل کشور تربیت و ساختار این بخش ها تقویت شود چراکه پرونده های مربوط به این بخش‌ها ارزش مالی بسیار بالایی دارند. وی در پایان تأکید کرد: اگر ساختاری قوی

حضور کارشناسان زبده به سرانجام رسیدند. وی با بیان اینکه پرونده های متعددی با ارقام بسیار بالا و هنگفت با راهنمایی ها و کمک مهندس صادق آبادی، معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش و همکاری مدیر مالی و این امور حقوقی نتایج موفقیت آمیزی را کسب کرده اند، افزود: تعامل امور حقوقی با واحدهای دیگر بصورت مطلوب شکل گرفته است و با این تعامل بیشتر پرونده های دیوان محاسبات از طریق اعاده دادرسی به نتیجه رسیده اند.

تسبیم امار و اطلاعات در پی شکل گیری

سامانه با یگانی

وی با اشاره به ایجاد یک سامانه برای ساماندهی به امور با یگانی در این واحد گفت: یکی از مهمترین موارد در امور حقوقی براین مناسبت که ورودی و خروجی پرونده ها مشخص و منظم آرشو شوند؛ این کار در گذشته به صورت دستی (سنتی) انجام می شد، اما در حال حاضر با توجه به اهمیت این موضوع سامانه با یگانی به صورت منسجم و از طریق سامانه آرشو، کلاس بندی و دسته بندی می شود. به گفته وی تمام امار و اطلاعات این سامانه قابل رصد و مشاهده است؛ این نکته بسیار پر اهمیتی محسوب می شود، زیرا که روند نظارت و

به پرونده ها گفت: علاوه بر ضرورت وجود دانش حقوقی و تسلط کافی و وافی بر قوانین و مقررات اعم از مدنی، جزایی، آیین دادرسی و بویژه قوانین و مقررات صنعت نفت، باید پیگیری مستمر و نظارت در پرونده ها تداوم داشته باشد. **به سرانجام رسیدن پرونده های میلیاردی**
رئیس امور حقوقی شرکت ملی پالایش و پخش افزود: یک کارشناس حقوقی نباید پرونده‌ها را رها کند باید پس از ثبت لایحه و انجام مقدمات پیگیر ماجرا باشد؛ امری که در واحد امور حقوقی به جد محقق شد و با پیگیری‌های مکرری که در مراحل پیش برد پرونده ها صورت گرفت اکثریت قریب به اتفاق پرونده‌ها به نتایج مطلوبی رسیدند. وی گفت: تا سال ۹۳ تا کنون در پرونده‌های مربوط به دیوان عدالت اداری و حقوقی بیش از ۹۵ درصد، کفیزی ۱۰۰ درصد، دیوان محاسبات که با مدیریت مالی مشترک است بیش از ۹۵ درصد به موفقیت رسیده اند. طاهایی نژاد با اشاره به پیچیدگی بسیاری از پرونده ها گفت: در پرونده های مربوط به اراضی نتایج بسیار مطلوبی کسب شد که به بیش از ۱۵۰ پرونده می رسد، دراین مسیر بسیاری از پرونده‌هایی که با پیچیدگی های بسیاری همراه شده بودند با پیگیری های مکرر و بواسطه

به این قشر نتایج مطلوبی در واحد امور حقوقی کسب شد، ادامه داد: خوشبختانه با حساسیتی که وجود داشت نیروهای ساعی و مسلط بر امر مشاوره امور قراردادها و همچنین با هشاری که نسبت به مقررات داشتند به فعالیت پرداختند و این موضوع باعث شد پویایی بیشتری در کارها شکل بگیرد. به گونه ای که تا پیش از این پرونده های که در اختیار وکلای دادگستری بود با اعتماد به نیروهای این واحد در اختیارشان گذاشته شد و در ادامه با کار مضاعف روند پرونده ها مسیر خوبی را طی کرد. وی ادامه داد: یکی از گلوگاه هایی که زمینه ساز فساد می شود ضعف ساختاری و کمبود نیروی انسانی در بخش امور حقوقی است که مهمترین دلیل آن بازار کار حقوقی پر رونق این رشته در خارج از چارت دولتی بوده و به تعبیری زمینه حضور افراد شاغل در صنعت نفت در خارج از این محیط به راحتی و با شرایطی به مراتب بهتر مهیاست. به گفته طاهایی نژاد تقویت ساختار و جذب نیروی انسانی کارآمد نخستین گامی است که باید وزارت نفت و شرکت های زیرمجموعه به انجام آن مبادرت کنند امری که در شرکت ملی پالایش و پخش لحاظ شده است. وی با اشاره به شاخص ها و عوامل مهم در جریان رسیدگی

رئیس امور حقوقی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، با اشاره به تقویت ساختار و جذب نیروی انسانی دراین مجموعه گفت: پرونده هایی که مجموع ارزش آن ها بیش از چند هزار میلیارد تومان بوده است با حضور نیروی انسانی متخصص و زبده در امور حقوقی و همچنین با نگارش لوایح قوی و مستند به نتایج مطلوب و مثبتی رسیده اند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، سید علیرضا طاهایی نژاد با اشاره به عدم تعادل در بکارگیری تعداد نیروی متخصص و مشاور با توجه به مسئولیت ها و ماموریت های محوله در سال های گذشته گفت: دراین واحد یک بازسازی اساسی صورت گرفت و اساسی کار بر مبنای رفع خلا نیروی انسانی که ردبای آن از سال های ۹۱ و ۹۲ دیده می شد قرار گرفت، بدین ترتیب بجای جذب مشاور حداکثری، نیروهای جوان، متخصص ومتبحر در این واحد مشغول به کار شدند.

کسب نتایج مطلوب با سوق یافتن به سمت

جوانگرایی

طاهایی نژاد با تأکید براینکه با سمت و سو یافتن روند کار به سمت جوان گرایی و اعتماد

اخبار

گامی نو در خدمات دهی بهداشت و درمان صنعت نفت

وزیت های غیرحضورى برای نخستین بار با هدف ارتقا کیفی و کمی خدمات پزشک خانواده اجرائی شده است. دکتر شهرام سرافرازیان سرپرست پزشک خانواده سازمان با تاکید بر ارتقا کیفی و کمی خدمات پزشک خانواده و ایجاد دسترسی خانواده نفت به خدمات گفت : سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای نخستین بار وزیت های غیر حضوری را توسط اپلیکیشن پترویزیت اجرائی کردوی افزود : باتوجه به شرایط بحران کرونا و مشکلات زندگی شهر نشینی از جمله ترافیک، وزیت های غیر حضوری گامی موثر جهت مراقبت و کنترل بیماری های مزمن که عامل اصلی مرگ و میر هست می باشد.سرپرست پزشک خانواده سازمان تصریح کرد: در حال حاضر برای پایلوت امکان استفاده از خدمات وزیت غیر حضوری برای ۲۰هزار نفر از جمعیت طبی تحت پوشش تهران ایجاد شده است.وی ادامه داد: در گام نخست برای تمامی افراد تحت پوشش پیامکی جهت نصب و راه اندازی اپلیکیشن ارسال شده تا بتوانند از امکانات وزیت آنلاین، ارسال پیامک، صوت و تصویر استفاده نمایند.دکتر سرافرازیان بیان کرد: بزودی پس از ارتقا اپلیکیشن و رفع مشکلات احتمالی افزودن خدمات تخصصی در قالب سیستم ارجاع پزشک خانواده و امکان استفاده از این خدمت برای همکاران جنوب کشور در اولویت سازمان است. سرپرست پزشک خانواده سازمان گزارشی از اجرائی شدن نرم افزار پترویزیت ارائه کرد و گفت : از ابتدای فروردین ماه تا روز یازدهم ۷۲ وزیت بصورت آنلاین توسط ۹ پزشک ثبت شده و رضایتمندی بیماران در استفاده از این نرم افزار مشهود است.

افزایش صدردصدی بیماران کرونایی در وضعیت قرمز تهران

تعداد مراجعین بخش سربایی و بستری بخش کرونا در بیمارستان نفت تهران صد در صد افزایش یافت.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، رضا شهرامی مسئول فنی بیمارستان نفت تهران با اشاره به اعلام وضعیت قرمز کرونا در تهران گفت: با افزایش مراجعین سربایی و بستری به بیمارستان بخش های کووید، تعداد کارکنان این بخش ها نیز به میزان قابل توجهی افزایش یافت.

دکترشهرامی گفت: فعالیت بخش اورژانس کووید در بیمارستان نفت تهران، به حد بالایی رسیده و بیماران کرونایی نیازمند به بستری به سرعت پذیرش می شوند.

وی خاطر نشان کرد: با توجه به اختصاص تخت های بیشتری به بخش کرونا، فعلا محدودیتی برای پذیرش وبستری بیماران وجود ندارد.

وی گفت: درحال حاضر در بخش ویژه کرونا نیز ۱۲ تخت، به بیماران کرونایی اختصاص یافته است. البته بخش های پشتیبانی کووید نیز آماده، رفع مشکلات احتمالی هستند.

شهرامی تاکید کرد: با توجه به به وضعیت بحرانی موجود، به مدت یک سال، تجهیزات، دارو و وسایل بهداشتی و درمانی مورد نیاز، تامین شده است.

دکترشهرامی یاد آورشد: به منظور ارایه خدمات در سطح مطلوب، دستورالعمل های جدید و کاربردی در شرایط بحران برای کادر پزشکی و غیر پزشکی تعریف شده است و در وضعیت آماده باش قرار گرفته است.

شهرامی گفت: فعالیت آزمایشگاه و سی تی اسکن بیمارستان نیز در دو بخش بیماران کرونایی و غیر کرونایی افزایش یافته است تا وقعه ای در خدمات به بیماران ایجاد نشود.

نکته قبل توجه این است که بخش سفید و عاری از کووید در ساختمان مجزا در بیمارستان نفت تهران همچنان فعال است و خدمات اورژانس و خدمات غیر اورژانسی را به بیماران و کارمندان ارائه می کند.

برپایه این گزارش، از ۱۶ فروردین ماه امسال، تهران و ۴۰ شهرستان دیگر کشور از طرف وزارت بهداشت در وضعیت قرمز کرونایی قرار گرفته است. این در حالی است که در روزهای ابتدای سال جدید، تهران در وضعیت زرد قرار داشت، از ششم فروردین ماه در وضعیت نارنجی و در حال حاضر قرمز شده است.

فارغ از علت افزایش تعداد بیماران در تهران، در بیمارستان نفت تهران و درمانگاه های تابه آمادگی های لازم جهت مراقبت از بیماران کرونایی ایجاد شده است.

نصب و راه اندازی دستگاه مولد اکسیژن جدید در بیمارستان صنایع پتروشیمی ماهشهر

بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر با هدف ارائه خدمات مناسب و استفاده حداکثر ظرفیت یک دستگاه پيشرفته مولد اکسیژن را خریداری، نصب و راه اندازی کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت ماهشهر، از ابتدای شیوع بیماری کووید ۱۹ بیمارستان صنایع پتروشیمی با حداکثر ظرفیت خود اقدام به خدمات رسانی به بیماران کرونایی شهرستان کرد. با توجه به راه اندازی بخش کرونا ۲ (CVID ۲) و افزایش چشمگیر بیماران بستری و بالطبع افزایش مصرف اکسیژن، ضرورت نیاز به وجود دستگاه مولد اکسیژن با حجم بالا جهت تامین اکسیژن مطلوب بخشهای کرونا در بیمارستان احساس شد که با تلاش و پیگیری ریاست بیمارستان و تامین منابع مالی مورد نیاز توسط مدیران عامل پتروشیمی های منطقه، دستگاه مولد اکسیژن خریداری، نصب و راه اندازی شد. این دستگاه دارای ظرفیت ۶۰۰ لیتر در دقیقه با درجه خلوص ۹۸٪، مجهز به سیستم هوشمند و از برندهای معتبر بین المللی می باشد. شایان ذکر است هوایی که ما تنفس می کنیم شامل ۲۱٪ نیتروژن و ۱٪ گازهای دیگر می باشد. دستگاه اکسیژن ساز با کمپرس کردن هوا به مخازن زئولیت، نیتروژن موجود در آن را تحت شرایطی خاص جدا کرده و اکسیژن خالص مدیکال بالای ۹۵٪ را در اختیار بیمار قرار می دهد.

اولین جلسه روسا و مدیران ستادی و روسا مناطق در سال جدید



چهاردهمین جلسه روسا و مدیران ستادی و روسا مناطق اهواز، بوشهر، تهران و اصفهان، امروز ۱۴ فروردین ماه برگزار و برنامه های شورای اقتصاد سلامت سازمان، برنامه ریزی جهت تامین واکسن کووید ۱۹ و آمادگی برای مقابله با پیک چهارم کرونا مورد بحث و بررسی قرار گرفت.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر هاشمی مدیرعامل سازمان در ابتدا ضمن تبریک سال نو از خدمات و زحمات تمام نیروهای شاغل در مناطق سازمان در ایام تعطیلات نوروز بخصوص همکاران بهداشت و درمان اهواز تقدیر و تشکر کرد.

وی در ادامه به جایگاه اقتصاد سلامت در برنامه ریزی استراتژیک سازمان اشاره و حضور دکتر غلامحسین خورشیدی را بعنوان مشاور خود در امور اقتصادی و رئیس شورای تخصصی اقتصاد سلامت سازمان را مهم عنوان کرد.

مدیرعامل سازمان مباحثی در خصوص چابک سازی سازمان، برنامه ریزی جهت تامین واکسن کووید ۱۹ و

آماده باش مناطق تهران و اهواز برای پیک چهارم کرونا را مطرح کرد. دکتر غلامحسین خورشیدی رئیس شورای تخصصی اقتصاد سلامت سازمان که برای نخستین بار در جلسه روسا و مدیران حضور داشت با اشاره به اهمیت اقتصاد در برنامه های سلامت

محور، همکاری تمام روسا را برای انجام امور و تصمیم گیری ها مهم عنوان کرد. دکتر بهرام دهقان رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز با اشاره به پیک چهارم در استان خوزستان گزارشی از تعداد مراجعین و میزان بستری ها ارائه و بر رعایت پروتکل های بهداشتی

توسط کارکنان شرکت های نفتی تاکید کرد. دکتر نوهر امامی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان در ادامه جلسه ضمن تقدیر از حضور مدیرعامل در ایام تعطیلات نوروز در این منطقه، موضوعات مختلفی از جمله روند ساخت

راه اندازی آزمایشگاه تشخیص پزشکی در عسلویه



آزمایشگاه تشخیص پزشکی در عسلویه با همکاری سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت و شرکتهای مستقر در منطقه با حضور دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان، دکتر وحید مالکی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و خارج و مدیران ارشد شرکتهای منطقه افتتاح شد.

دکتر مالکی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و خارج در حاشیه این مراسم گفت: این آزمایشگاه زیر نظر بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر آغاز به کار کرده است، مبلغ ۲ میلیارد تومان در زمینه بازسازی فضای فیزیکی مورد نیاز و خرید تجهیزات غیر پزشکی توسط شرکتهای منطقه و ۹۵۰ میلیون تومان در زمینه خرید تجهیزات پزشکی توسط سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت صورت گرفته که در مجموع برای راه اندازی آزمایشگاه مبلغ ۳ میلیارد تومان هزینه شده است.

وی با اعلام اینکه حدود ۵ ماه برای راه اندازی این ساختمان زمان رفت، گفت: این آزمایشگاه در ساختمانی مستقل با مساحتی بالغ بر ۲۵۰ متر مربع در شرقی ترین نقطه محدوده پتروشیمی های عسلویه و در مجاورت بندر شیرینو تاسیس شده است. این آزمایشگاه از دو بخش مجزا (Pre Pcr) محدوده فشار مثبت و (Post pcr) محدوده فشار منفی تشکیل شده که از نظر فضای فیزیکی، تهویه و فاضلاب کاملا مستقل از یکدیگر هستند و تمام ضوابط و استانداردهای بین المللی در آن

رعایت شده است. دکتر مالکی گفت: در این آزمایشگاه علاوه بر امکان انجام quantitative PCR، امکان انجام Conventional PCR هم فراهم شده است تا بتوان از امکانات آن برای انجام تست های شایع دیگری هم استفاده کرد. این موضوع باعث می شود تا پس از عبور جهان از پاندمی اخیر، وجود این آزمایشگاه همچنان مقرون به صرفه باقی مانده و به عنوان یک ظرفیت پشتیبانی طبی در دسترس با تکنولوژی بالا، برای پشتیبانی تولید در منطقه ایفای نقش نماید. ایجاد این ظرفیت از نظر پدافند غیر عامل برای ایجاد امنیت در منطقه نیز بسیار حایز اهمیت می باشد. وی افزود: مسئول فنی این آزمایشگاه، توسط دانشگاه علوم پزشکی بوشهر معرفی خواهد شد و با این

اتفاق تثبیت در کار و جوابدهی آزمایش ها طی ۸-۶ ساعت اتفاق می افتد. دکتر مالکی خاطر نشان کرد: احساس می کنیم که با راه اندازی این آزمایشگاه کمک به فرآیند شناسایی در زنجیره انتقال بیماری و پیشگیری، تعداد مبتلایان به کرونا در استان کمتر خواهد شد.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر با اشاره به حمایت های صورت گرفته عنوان کرد: شرکتهای نفت و گاز و پتروشیمی منطقه همراهی خیلی خوبی داشته اند، طرحی که ما ارایه دادیم، فضایی را در اختیار گذاشتند و پس از آن بحث بازسازی آزمایشگاهی و استانداردسازی آنجا را انجام دادیم و عملیات ساختمانی آن اتفاق افتاد. وی در پاسخ به این که آیا مردم می توانند مراجعه حضوری به این آزمایشگاه داشته باشند، گفت: البته که با

همکاری دانشگاه علوم پزشکی بوشهر و شبکه بهداشتی و درمانی عسلویه نیازهای عمومی مردم و شهرستان های مجاور در صورت لزوم مرتفع خواهد شد. دکتر مالکی در مورد الزامات ساختمانی جهت تخصیص فضاها در آزمایشگاه و بروس شناسی عسلویه گفت: این مرکز دارای اتاق پذیرش نمونه، اتاق استخراج ماده ژنتیکی، اتاق تمیز و استراحت، اتاق Real time PCR، اتاق uninterruptible power (UPS source) و اتاق اینترنت سرور می باشد. وی در ادامه افزود: راه اندازی آزمایشگاه و بروس شناسی در عسلویه اتفاق مبارکی خواهد بود و احساس همه مسوولان این است که با راه اندازی این آزمایشگاه و ظرفیتی که می تواند پوشش دهد، مشکل استان در این منطقه را مرتفع



خواهد کرد. دکتر مالکی در پایان از واحدهای مهندسی و ساختمان سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، خدمات عمومی، تدارکات کالا و تجهیزات پزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و همچنین متخصص پاتولوژی بیمارستان توحید جم در پیگیری و راه اندازی این مرکز تشکر و قدردانی کرد.

در این مراسم ایرج خرمل مدیرعامل منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، مهندس حسنی رئیس شورای راهبردی پتروشیمی های منطقه پارس، دکتر جعفر زارعی زادگان معاون درمان دانشگاه علوم پزشکی بوشهر، مهندس بحرینی مدیرعامل شرکت پلیمر آریاساسول و دیگر روسای HSE شرکت های منطقه نیز حضور داشتند.

حضور مدیرعامل سازمان در هزار جریب اصفهان



و فن آوری، ارائه خدمات در پلی کلینیک تخصصی شاهین شهر و پیگیری پروژه هزار جریب بررسی شد و دکتر سید مهدی هاشمی رهنمودها و دستورات لازم را صادر کرد. دکتر هاشمی در این جلسه ضمن تجزیه و تحلیل مسائل و مشکلات پروژه بیمارستان هزار جریب و لزوم اصلاح فضاهای بیمارستانی، رهنمودهای لازم را جهت فعال سازی و بهره برداری هر چه سریعتر این پروژه ارائه کرد. همچنین مدیر عامل سازمان، دیداری صمیمانه با تعدادی از همکاران قرارداد مدت موقت برگزار و ضمن آشنایی با فعالیت این گروه، به مشکلات و نگرانی های آنها گوش فراداده و اظهار امیدواری کرد، به یاری خداوند در آینده اتفاقاتی خوبی برای تبدیل وضعیت این گروه از نیروهای خدم سازمان رخ دهد.

رئیس مجمع مدیران منطقه اصفها با اشاره به کیفیت بالا خدمات بهداشت و درمان به ویژه مراکز پزشکیاری اقماری بخصوص در دوران شیوع کرونا از خدمات مراکز درمانی سازمان، جدا سازی بیماران در مراکز، پیگیری بیماران کرونایی و بیماری های مزمن، ارسال دارو به درب منازل و خدمات غیر حضوری تقدیر و تشکر کرد. دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان با حضور در ستاد بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان با مسائل و مشکلات این منطقه از نزدیک آشنا و در رفع مشکلات دستورات لازم را ارائه کرد. در این جلسه که رئیس بهداشت و درمان و رؤسای واحد انفورماتیک، خدمات پشتیبانی، روابط عمومی و خدمات حضور داشتند مسائل مختلف از جمله امور دارویی، اطلاعات

دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان در اولین روزهای سال نو با حضور در اصفهان، از پروژه هزار جریب بازدید و با مدیران و روسا گاز استان، پتروشیمی و عملیات انتقال منطقه ۲ کشوری جلسه برگزار کرد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت، هدف از این بازدید بررسی روند ساخت مرکز جامع سلامت هزار جریب بود. دکتر سید مهدی هاشمی مدیرعامل سازمان در مورد افزایش قدرت تصمیم گیری مناطق، بکارگیری نیروهای تخصصی با ارزیابی مناطق و گسترش خدمات موضوعاتی را مطرح کرد و در پایان این جلسه مقرر شد در سه ماهه اول امسال مرکز جامع سلامت هزار جریب مورد بهره برداری قرار بگیرد. در حاشیه این بازدید، مهندس علوی

اخبار

راهکار تازه تجارت نفت برای چند نوع نفت در خاورمیانه

دوبی راهکاری تازه برای تجارت چند نوع نفت خام خاورمیانه که بر مبنای نفت خام عمان قیمت گذاری می‌شوند، راه اندازی کرد.

به گزارش خبرگزاری عرب نیوز از دوبی، بورس کالای دوبی (DME) سیستمی دوجانبه را برای تجارت چند درجه بندی نفت خاورمیانه که با قیمت نفت خام عمان دی ام تی تنظیم می‌شوند، راه اندازی کرد. این بورس روز دوشنبه (۱۶ فروردین ماه) در بیانیه‌ای اعلام کرد: این راهکار این فرصت را به معامله گران می‌دهد که به صورت دوجانبه نفت خام دوبی، آپر زاکوم، موربان، نفت خام سیک بصره، نفت خام سنگین بصره، ال شاهین و عمان را در برابر شاخص نفت خام ترش عمان دی ام تی معامله کنند. این پلتفرم با نام اکوسیستم نفت خام جایگزین (ACE) با هدف افزایش ربهای معاملات نفت خام عمان دی ام تی به عنوان معیاری برای معاملات نفت خام خاورمیانه طراحی شده است. رائد السلامی، مدیرعامل بورس کالای دوبی گفت: ای سی تی راهکاری منحصربه فرد است که برای نخستین بار بورس و فرابورس را در یک پنجره شفاف با هم ترکیب می‌کند و به همه شرکت کنندگان فرصت می‌دهد فعالیتهای تجاری خود را بهینه و استفاده خود از چند درجه بندی نفت خام را مدیریت کنند. این اقدام یک هفته پس از آن انجام شد که ابوظبی معاملات نفت خام موربان را آغاز کرد.

ربات‌ها تهدیدی برای اشتغال کارکنان صنایع نفت و گاز جهان

ربات‌ها اشتغال صدها هزار نفر از کارکنان صنعت نفت و گاز را تا سال ۲۰۳۰ به مخاطره می‌اندازند. به گزارش خبرگزاری راشاتودی، بررسی جدید مؤسسه تحقیقاتی ربهستان انرژی نشان می‌دهد که احتمال دارد ربات‌ها شغل یک پنجم کارگران نفت و گاز سراسر جهان را در ۱۰ سال آینده از آنها بگیرند، زیرا شرکت‌های بسیاری در حال روی آوردن به اتوماسیون برای کاهش هزینه‌ها هستند. براساس گزارش ربهستان انرژی پیش بینی شده است که حداقل ۲۰ درصد مشاغل در بخش‌هایی مانند حفاری، پشتیبانی عملیاتی و نگهداری، تا سال ۲۰۳۰ به ربات‌ها واگذار می‌شوند. این مسئله بر بیش از ۴۰۰ هزار شغل در کشورهای عمده تولیدکننده انرژی تأثیر خواهد گذاشت. برآوردهای ربهستان انرژی نشان می‌دهد کارکنان روسیه و آمریکا بیشترین آسیب را از جایگزینی ربات‌ها در سراسر صنعت نفت خواهند دید و به ترتیب ۲۰۰ هزار و ۱۴۰ هزار نفر شغل خود را در این کشورها از دست می‌دهند. در این گزارش درباره از دست رفتن احتمالی مشاغل در عربستان، بزرگ‌ترین صادرکننده نفت دنیا اطلاعاتی نیامده است. استفاده از ربات‌ها در عملیات‌های کشف، نگهداری و تعمیرات به‌ویژه در فعالیتهای دریایی در سال‌های اخیر بیشتر مورد توجه اپراتورها قرار گرفته است. در حالی که هیچ کارگری از اینکه یک روبات جایش را بگیرد خوشحال نخواهد شد، کارفرمایان آنها از این انتقال سود می‌برند. برآوردهای ربهستان انرژی نشان می‌دهد ربات‌ها می‌توانند در ۱۰ سال هزینه حفاری را چند میلیارد دلار کاهش دهند، برای نمونه کاهش نیروی کار در فعالیتهای حفاری در دریا و خشکی ۷ میلیارد دلار برای شرکت‌های آمریکایی سود در پی خواهد داشت.

افزایش بی سابقه شمار دکل‌های حفاری آمریکازانویه ۲۰۲۰

شرکت خدمات حفاری بیکر هیوز اعلام کرد که افزایش شمار دکل‌های نفت و گاز آمریکا در هفته گذشته از ژانویه ۲۰۲۰ بی سابقه بوده است.

به گزارش خبرگزاری رویترز، افزایش شمار دکل‌های نفت و گاز شرکت‌های انرژی ایالات متحده در هفته گذشته، از ژانویه ۲۰۲۰ تاکنون بی سابقه بوده است. بیکر هیوز در گزارش روز پنجشنبه (۱۲ فروردین ماه) خود آورده است که مجموع دکل‌های حفاری آمریکا در هفته منتهی به یکم مارس (پنجشنبه، ۱۲ فروردین ماه) نسبت به هفته پیش از آن ۱۳ دستگاه افزایش یافت و به ۴۳۰ دستگاه یعنی بالاترین تعداد از ماه آوریل ۲۰۲۰ رسید. مجموع تعداد دکل‌های نفتی فعال آمریکا در این هفته ۱۳ دستگاه افزایش یافت و به ۳۳۷ دستگاه رسید، در حالی که شمار دکل‌های گازی با یک دستگاه کاهش به ۹۱ دستگاه رسید. مجموع تعداد دکل‌های حفاری فعال در این هفته ۴۳۰ دستگاه و ۳۵.۲ درصد کمتر از مدت مشابه آن در سال گذشته میلادی بود. نفت خام دبیوتی آی آمریکا روز پنجشنبه ۶۱ دلار برای هر بشکه معامله شد. با توجه به اینکه قیمت‌ها از اکتبر ۲۰۲۰ بیشتر زمان‌ها در حال افزایش بوده است، بعضی شرکت‌های انرژی اعلام کردند که در پی کاهش هزینه‌های حفاری و تکمیل در دو سال گذشته، در نظر دارند هزینه‌های خود را در سال ۲۰۲۱ کمی افزایش دهند. شمار دکل‌های حفاری نفت در آمریکا شاخصی برای پیش‌بینی تولید نفت این کشور در آینده و مورد توجه فعالان بازار نفت است.

زنگنه:

گازرسانی به منطقه سیستان به زودی تکمیل می‌شود



وزیر نفت اعلام کرد که گازرسانی به منطقه سیستان به زودی تکمیل می‌شود و تلاش می‌شود اگر موانعی هم وجود دارد، رفع شوند.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایرنا، بیژن زنگنه روز پنجشنبه، ۱۹ فروردین ماه در سفر به سیستان و بلوچستان در فرودگاه زابل گفت: خط لوله انتقال اصلی گاز به منطقه کلی سیستان و بسیاری از شهرهای آن در پایان کار است و این خط انتقال به زودی در بیشتر این شهرها افتتاح می‌شود.

وجود بیش از ۶۵ هزار مشترک گاز طبیعی در سیستان و بلوچستان وی با بیان اینکه بخش مهمی از زابل شبکه دارد و از طریق سی ان جی (گاز طبیعی فشرده) تامین می‌شود، افزود: بی شک این گاز برای مردم به‌ویژه صنایع و گلخانه‌ها برای کشت اهمیت دارد و به امید خدا در مرحله بعد از آن برای صادرات به افغانستان استفاده خواهیم کرد. وزیر نفت همچنین با بیان اینکه تاکنون اقدام‌های خوبی در این حوزه انجام شده است، اظهار کرد: امروز با کمک استاندارد سیستان و بلوچستان، نمایندگان و مقام‌های استان از نزدیک مشکلات را پیگیری می‌کنیم و با توجه به فرمایش رهبر انقلاب اگر موانعی هم وجود دارد رفع

شهرستان زهک و حضور در نشست بررسی طرح‌های انتقال گاز سیستان و بلوچستان در محل فرمانداری شهرستان زابل از مهمترین برنامه‌های وزیر نفت در این سفر است.

استان در مجلس شورای اسلامی قرار گرفت. وی همچنین از ایستگاه PRU شهرستان زابل بازدید کرد و بازدید از ایستگاه سی ان جی در شهر زابل، خط ۲۴ اینچ دشتک-زابل، شبکه توزیع

به روند گازرسانی در این حوزه بررسی می‌شود تا در همین سه یا چهار ماهه این کار به انجام برسد. زنگنه تأکید کرد: پس از ماه مبارک رمضان سفری به جنوب استان هم خواهیم داشت تا از نزدیک مشکلات و موضوعات مربوط

اجرای طرح طبقه بندی مشاغل کارکنان پیمانکاری در شرکت انتقال گاز

تدوین شناسنامه شغلی، جدول مزدی و فوق العاده هاست. فخرایی، برقراری عدالت، نظام مند و یکپوخت کردن پرداخت‌ها متناسب با ارزش مشاغل را از جمله اهداف این طرح دانست و گفت: همه گروه‌های شغلی نیروهای پیمانکاری در سطح وزارت نفت به‌طور یکپارچه طبقه بندی و برابر شده است. وی با بیان اینکه بسیاری از کارکنان در طرح طبقه بندی، افزایش حقوق داشته‌اند، تأکید کرد: موردی برای تطبیق برای نیروهایی که کاهش حقوق داشته‌اند در نظر گرفته شده است و بیش از ۱۲ هزار نفر از نیروهای پیمانکاری و اعضای تحت تکفل آنها در شرکت انتقال گاز ایران، براساس بخشنامه‌های وزارت نفت از بسته حمایتی موثر درمانی بهره‌مند شده‌اند و در قرارداد جدید بیمه تکمیلی درمان با بیمه البرز، مانند سال پیش ۸۰ درصد حق بیمه را شرکت و ۲۰ درصد را کارکنان پرداخت می‌کنند.



شرکت انتقال گاز تصریح کرد: این طرح شامل احصای مشاغل پیمانکاری صنعت نفت برای فعالیت‌های مستمر، احصای عناوین شغلی، تعیین گروه‌های شغلی،

طبقه بندی شده‌اند و مابه‌التفاوت حقوق و مزایای آنها از ابتدای پارسال محاسبه و در اسفندماه ۱۳۹۹ واریز شده است. سرپرست مدیریت توسعه منابع انسانی

بررسی‌های انجام شده بیش از ۴ هزار و ۶۰۰ نفر از نیروهای پیمانکاری مستمر غیرپروژه‌ای که از بودجه جاری استفاده می‌کنند بر اساس سوابق، مدرک و شغل

سرپرست مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت انتقال گاز ایران گفت: ضوابط تازه پرداخت حقوق و دستمزد کارکنان پیمانکاری به‌طور کامل در ستاد و مناطق عملیاتی شرکت انتقال گاز اجرایی شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، محمدرضا فخرایی در این باره اظهار کرد: وزارت مشاغل و پرداخت حقوق و مزایا را با رویکرد شغل محور برای بهبود معیشت نیروهای شاغل در شرکت‌های پیمانکاری طرف قرارداد (پیمان‌های مستمر غیرپروژه‌ای) در اسفندماه ۱۳۹۸ به شرکت‌های اصلی/ فرعی ابلاغ کرد. وی با بیان اینکه پس از ابلاغ بخشنامه، همه اطلاعات مربوط به سوابق شغلی نیروهای پیمانکاری در ستاد و مناطق عملیاتی روزآمد و تحویل مشاور شده است، افزود: پس از مطالعه و

تحقق کامل اهداف پالایشگاه سرخون و قشم در سالی که گذشت

متخصص و جوانان خلاق و نخبه در انجام فعالیت‌ها بوده است، تصریح کرد: همسو با آن گام‌های بسیار ارزشمندی برداشته شده است و شرکت پالایش گاز سرخون و قشم توانسته در جنوب کشور با وجود فشارهای متعدد و شرایط سخت و حساس منطقه و تحمل شرایط آب و هوا و به‌ویژه گرمای طاقت‌فرسا، گاز مورد نیاز بخش‌های خانگی، صنایع، تجاری و دیگر مراکز را با موفقیت تأمین کند. نوروزی یادآور شد: شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در کنار سگتر اقتصادی، در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی نیز به عنوان یکی از ارزش‌های سازمانی و برای کمک به هموطنان پیش‌قدم و پیش‌رو بوده و در سال ۹۹ برای کمک به استان هرمزگان و روستاهای محروم و خانوارهای بی‌ضاعت آسیب دیده ناشی از شرایط شیوع ویروس کرونا در بخش‌های معیشتی، آموزشی، درمانی و... با همه توان به صحنه آمد.



پالایش گاز سرخون و قشم با بیان اینکه یکی از اهداف این شرکت استفاده از نیروهای

در زمینه افزایش تولید پایدار و تامین انرژی مورد نیاز کشور، برسم، مدیرعامل شرکت

موانع و مشکلات بوجود آمده در بخش‌های مختلف به خوبی عبور کند و به اهداف خود

مدیرعامل شرکت پالایش گاز سرخون و قشم از تحقق اهداف و برنامه‌های این مجموعه در سال ۹۹ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، محمدرحسین نوروزی در این باره گفت: اهداف و برنامه‌های کلان شرکت پالایش گاز سرخون و قشم در حوزه‌های مختلف (تولید پایدار گاز، مسئولیت‌های اجتماعی، حوزه فرهنگی و مذهبی و خدمت‌رسانی) در سال ۹۹ با موفقیت کامل به سرانجام رسید.

کارنامه مثبت صنعت گاز در عبور از زمستان ۹۹

وی افزود: در سالی که گذشت با وجود همه مشکلات و موانع ناشی از تحریم و محدودیت‌های شیوع ویروس کرونا، این شرکت توانست به برکت بهره‌مندی از نیروهای متخصص و توانمند و در فضایی سرشار از همدلی و همیاری کارکنان، از