

اخبار نفت

سرپرست شرکت پشتیبانی ساخت و تهیه کالای نفت منصوب شد

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با صدور حکمی عزت اله اکبری را به سمت سرپرست شرکت پشتیبانی ساخت و تهیه کالای نفت تهران منصوب کرد.

در متن حکم احمد قلعه بانی خطاب به اکبری آمده است: «با عنایت به مراتب تعهد و تجارب ارزنده به موجب این حکم به سمت سرپرست شرکت پشتیبانی ساخت و تهیه کالای نفت تهران منصوب می شود. از خداوند متعال توفیق روزافزون شما را در انجام وظایف محوله و بهره گیری از توان همه همکاران محترم در آن شرکت را خواستارم. ضمناً با عنایت به بازنشستگی جناب آقای افقه از زحمت و تلاش های ایشان در مدت تصدی مسئولیت فوق صمیمانه تقدیر و تشکر می نمایم.»

آیین نامه های شرکت های تابعه شرکت ملی نفت ایران، یکسان سازی می شود

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران گفت: آیین نامه های همه شرکت های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران با هدف انتقال تجربه های شرکت های زیر مجموعه یکسان سازی می شود.

امیرمسعود جباری راد، با بیان این مطلب افزود: برخی شرکت های تابعه شرکت ملی نفت ایران دارای چند دهه تجربه هستند و متناسب با نیازهای عملیاتی و مهندسی، آیین نامه های مدون و استاندارد برای خرید کالا، انجام تعمیرات، تست های مختلف درون چاهی، تخمین عمر تجهیزات و تاسیسات و ... در این شرکت ها تدوین شده و به صورت پیوسته، به روز می شود. وی با بیان اینکه این آیین نامه ها از پشتوانه علمی، عملیاتی و مهندسی مناسبی برخوردار هستند و با هدف آسان سازی امور و کاهش هزینه ها در سازمان تهیه شده اند، ادامه داد: برخی شرکت های تابعه، از چنین آیین نامه های مدونی برخوردار نیستند و یاد صورت برخورداری، سیر تکاملی مناسبی را طی نکرده اند. به گفته جباری راد، یکی از مواردی که در کمیته های تخصصی زیرمجموعه گردهمایی اخیر مدیران تولید شرکت ملی نفت ایران و شرکت های تابعه آن مورد توجه قرار گرفت، یکسان سازی آیین نامه ها و انتقال تجربه های این چند دهه به همه شرکت های تابعه ملی نفت ایران بوده است. وی افزود: مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، خواستار پیگیری این موضوع است و بر ضرورت انجام این یکسانسازی تاکید دارد. مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران تأثیر استفاده همه شرکت ها را از یک آیین نامه مشترک در فعالیت های مشابه بسیار کارآمد اعلام و تصریح کرد: انجام چنین فعالیت هایی، ضمن انتقال تجربه ها سبب یکپارچه سازی شرکت های تابعه شده و کاهش هزینه های جاری را در شرکت ملی نفت ایران به همراه دارد.

تعمیر ۱۶۶ قلم کالای کاربردی صنعت نفت در شرکت پیرا حفاری ایران

۱۶۶ قلم از تجهیزات پرکاربرد و شیرآلات سرچاهی در ۳ ماه نخست امسال در شرکت پیرا حفاری ایران تعمیر و بازسازی شد.

روابط عمومی شرکت پیرا حفاری اعلام کرد: تمامی مراحل تعمیر و آزمایش تحت فشار این تجهیزات در کارگاه عملیات و تعمیرات سرچاهی مدیریت خدمات فنی این شرکت انجام شده است. تعمیر این تجهیزات و قطعات که در چاه های در حال حفاری و در دست تعمیر و چاه های بهره برداری کاربرد دارند، حدود ۱۰ میلیارد ریال صرفه جویی اقتصادی به همراه داشته است. شرکت پیرا حفاری ایران یکی از شرکت های فنی و تخصصی زیر مجموعه شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب است که در زمینه تعمیر و تکمیل چاه های نفت و گاز فعالیت دارد. گستره عملیات این شرکت به طور عمده حوزه فعالیت شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و شرکت های بهره بردار تابع این شرکت است و در مواقع لزوم به شرکت نفت مناطق مرکزی و شرکت های بهره برداری نفت و گاز تابع آن شرکت نیز خدمات فنی ارایه می کند.

توانایی تولید ۴/۵ میلیون بشکه نفت در روز



مهندس قلعه بانی تاکید کرد:

طراحی مناسب سبب صرفه جویی حدود چهار تا پنج دلاری در تولید هر بشکه نفت در مقایسه با پالایشگاه و میادین مشابه دیگر شده است. معاون وزیر نفت همچنین یادآور شد: قشم با داشتن میادین هیدروکربنی قابلیت تبدیل شدن به یکی از قطب های نفت و گاز کشور را داراست. وی در بخش دیگری از سخنان خود اضافه کرد: فعالیت های وزارت نفت از سال ۸۸ تا ۹۱ دارای دو مشخصه اصلی شامل مقابله با تحریم ها و محدودیت های بین المللی و تلاش بر حفظ روند توسعه بوده است. قلعه بانی ادامه داد: در مدت زمان یاد شده میزان سرمایه گذاری در صنعت نفت و گاز کشور افزایش یافته است. وی بیان داشت: این در حالی است که ۹۸ درصد از میادین مشترک نفتی و گازی نیز تعیین تکلیف شده اند. معاون وزیر نفت افزود: حجم سرمایه گذاری ها در میادین مشترک که طی سال ۸۴ نسبت به سال های قبل ۲۹ درصد و در سال ۸۸ ۶/۴ درصد رشد داشته است طی سال ۹۱ به ۱۳/۴ درصد رشد رسیده است. قلعه بانی در ادامه به فعالیت های اکتشافی و کشف میادین ها و ذخایر جدید نفت و گاز در کشور اشاره و افزود: در حال حاضر از نظر برخورداری از ذخایر نفت در دنیا سوم هستیم. وی بیان داشت: ناوگان حفاری نیز طی سال های مذکور گسترش قابل توجهی یافته است به نحوی که امروز از ۱۴۷ دستگاه حفاری خشکی و ۳۱ دستگاه حفاری دریایی برخوردار هستیم. به گفته قلعه بانی در حال حاضر توان تولید نفت در کشور به ۴/۵ میلیون بشکه رسیده است که این رقم در بخش تولید گاز برابر با ۷۵۰ هزار متر مکعب است.

دانش نفت: معاون وزیر نفت از تعیین تکلیف وضعیت ۹۸ درصد از میادین مشترک نفتی و گازی و برداشت سه برابری ایران نسبت به عمانی ها از میدان هنگام خبر داد و گفت: در حال حاضر توان تولید نفت در کشور به ۴/۵ میلیون بشکه رسیده است. احمد قلعه بانی با اشاره به بهره برداری از فاز دوم توسعه و تولید میدان نفتی هنگام با بیان اینکه میدان هنگام در میان ایران و کشور عمان در منطقه بخا این کشور مشترک است، اظهار داشت: در حال حاضر برداشت ایران از این میدان ۱۲۰ میلیون فوت مکعب گاز و ۳۰ هزار بشکه نفت سبک و مرغوب است. وی با بیان اینکه تاسیسات مرتبط با میدان نفتی هنگام در ۴۰ کیلومتری قشم مستقر و احداث شده است، افزود: تاکنون از این میدان ۲۰ میلیون بشکه نفت استخراج شده است و استخراج نفت توسط ایران سه برابر کشور عمان است. معاون وزیر نفت با بیان اینکه این میزان استخراج نفت از

با هدف تولید روزانه ۲۵ هزار بشکه نفت:

طرح توسعه میدان نفتی توسن ماه آینده نهایی می شود



دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره از نهایی شدن طرح جامع توسعه (ام دی پی) میدان نفتی توسن در مرداد امسال از سوی پژوهشگاه صنعت نفت خبر داد.

محمود زیرکچیان زاده، میدان نفتی توسن را یکی از چند میدان نفتی در اطراف جزیره قشم اعلام و تصریح: پیش بینی تولید ما از این میدان روزانه ۲۵ هزار بشکه است، اما هم اکنون با پیمانکار طرح برای تولید روزانه فاز نخست روی ۷ تا ۱۰ هزار بشکه به توافق رسیده ایم. مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره حجم قرارداد میدان توسن با قرارگاه خاتم الاوصیا را ۴۵۰ میلیون دلار اعلام کرد و گفت: هم اکنون شرکت نفت کیش با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت درحال تهیه ام.دی.پی این میدان هستند که تا مرداد ماه امسال نهایی می شود. به گفته زیرکچیان زاده قرارداد توسعه میدان توسن با قرارگاه خاتم الاوصیا در قالب بای بک در مدت زمان ۳۶ ماه به امضا رسیده و طراحی این پروژه به شرکت سازه واگذار شده

مطالعات پایه میدان نفتی آذر به مرحله نهایی رسید

دانش نفت: مجری طرح توسعه میدان نفتی آذر گفت: مطالعات پایه (Feed) میدان آذر به مراحل نهایی رسیده و به زودی به پایان می رسد. مجری طرح توسعه میدان نفتی آذر گفت: در میدان آذر بیشتر بسته های کاری طرح در بخش تحت الارضی تعیین تکلیف شده است و در بخش سطح الارضی نیز بر اساس مدارک Contracting strategy برخی از بسته ها تاکنون نهایی و مناقصه های برخی در حال برگزاری است و تعیین تکلیف آنها نیز به زودی آماده برگزاری مناقصه و تعیین تکلیف خواهد شد. مهندس کیوان یاراحمدی تصریح کرد: با توجه به پایان مدت زمان اولیه پیش بینی شده در قرارداد سرویس برای برگزاری مناقصه ها و تعیین سقف هزینه های سرمایه ای پروژه، تمدید این زمان در دستور کار چهارمین جلسه مدیریت مشترک طرح قرار گرفته است. یار احمدی گفت: در قراردادهای بیع متقابل هرگونه تغییر در شرح کار (Change in scope) اضافه کاری یا کاهش کاری در طرح و تصمیم گیری در کمیته مدیریت مشترک طرح انجام می شود که در این چارچوب در این چارچوب در طرح آذر نیز تغییراتی نسبت به شرح کار اولیه به وجود آمده که موضوع برای تصمیم گیری در جلسه کمیته مدیریت مشترک مطرح شده است. چهارمین جلسه کمیته مدیریت مشترک (JMC) طرح توسعه میدان نفتی آذر، از طرح های در دست اجرای شرکت مهندسی و توسعه نفت با حضور اعضای JMC کارفرما و پیمانکار برگزار شد. در این جلسه گزارش آخرین وضعیت پیشرفت پروژه، تعیین سقف هزینه های سرمایه ای طرح با توجه به نزدیک شده به زمان انقضای قرارداد پیش بینی شده برای انجام این مهم و تغییر در برنامه حفاری چاه های میدان آذر بحث و بررسی شد. تولید نفت از میدان آذر به صورت زود هنگام در مدت ۳۶ ماه ۳۰ هزار بشکه در روز و در مدت ۵۵ ماه روزانه ۶۵ هزار بشکه پیش بینی شده است. توسعه این میدان در دو مرحله تولید زود هنگام و تولید نهایی انجام می شود که هدف اصلی در تولید زود هنگام تولید نفت با ساخت حداقل تاسیسات روزمینی شامل حفاری ۷ حلقه چاه

اخبار نفت

مدیرعامل شرکت نفت و گاز مسجدسلیمان تاسیسات جمع آوری گاز و فرآورش میعانات گازی مسجدسلیمان ساخته می شود

مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان از آغاز عملیات اجرایی پروژه احداث تاسیسات جمع آوری گاز و فرآورش میعانات گازی مخزن ژوراسیک در حوزه عملیاتی این شرکت خبر داد.

مهندس ابراهیم پیرامون اظهار کرد: در این ارتباط از سوی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب مطالعات مورد نظر انجام شد و اجرای پروژه از سوی پیمانکار داخلی با همکاری متخصصان این شرکت آغاز و تاکنون حدود ۵ درصد پیشرفت دارد. وی هدف از احداث این پروژه را کاهش گاز سولفید هیدروژن و تثبیت میعانات گازی به دست آمده و تولید ۱۱۰ میلیون فوت مکعب در روز گاز از چاه های این مخزن برای تامین خوراک واحدهای پتروشیمی عنوان کرد. پیرامون افزود: با اجرای این پروژه و توسعه مخزن، علاوه بر جلوگیری از آلودگی محیط زیست، حدود یک هزار و ۳۰۰ بشکه در روز مایعات گازی تثبیت شده به دست می آید. مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان توضیح داد: مخزن گازی ژوراسیک میدان مسجدسلیمان، از گروه خامی ها و نام آن از دوران زمین شناسی منطقه گرفته شده است. وی گفت: این مخزن به علت داشتن درصد بسیار بالای گوگرد (HTS) که ۲۵ درصد برآورد می شود، در شمار مخازن کم نظیر در جهان قرار دارد. پیرامون یادآور شد: گاز تولیدی از این مخزن هم اکنون پس از نم زدایی از طریق خطوط لوله به مجتمع پتروشیمی رازی در بندر امام انتقال و به عنوان خوراک این مجتمع استفاده می شود. شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان یکی از ۵ شرکت بهره بردار زیر مجموعه شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب است که حوزه عملیاتی آن گستره ای به وسعت ۲۷ هزار کیلومتر مربع در شمال استان خوزستان است. مسجدسلیمان نخستین شهر نفتی ایران و خاورمیانه است و در ردیف نخستین شهرهای نفتی جهان قرار دارد.

برای اولین بار در مناطق نفت خیز جنوب انجام شد: بالانس روتور توربین های گازی در شرکت توربین جنوب

مدیرعملیات شرکت خدمات صنعتی و تجهیزات توربین جنوب گفت: کارشناسان این شرکت برای نخستین بار موفق به بالانس روتور توربینهای گازی شدند.

مهندس حیدر شریفیات افزود: کارشناسان با استفاده از توانمندی های کارگاه های مرکزی و آغاجاری و اهواز و تجربیات خود بالانس این نوع روتور را انجام دادند. وی با اشاره به این که شتاب دوران این روتور ۷ تنی ۵ هزار و ۸۰۰ دور در دقیقه است، توضیح داد: بالانس این نمونه روتور پیش از این علاوه بر هزینه های بالانس، حمل و نقل روتور، اعزام کارشناسان برای نظارت بر حسن انجام کار و تاخیر در انجام تعمیرات اساسی ماشین آلات، امکان صدمه ناشی از حمل و نقل روتور را در پی داشت. شریفیات اظهار کرد: روتورها مهم ترین بخش هر توربین گازی محسوب می شوند که در اثر دوران مداوم نیاز به بالانس دارند و در غیر این صورت مشکلاتی برای توربین ها ایجاد می کنند. بالانس روتور در انواع توربین های یکی از مهم ترین و حساس ترین فرآیندهای تعمیراتی به شمار می رود که غالباً انجام آن فقط توسط کارشناسان شرکت سازنده امکان پذیر است. شرکت خدمات صنعتی و تجهیزات توربین جنوب افزون بر این نوع توربین توانمندی بالانس روتور سایر توربین ها را نیز در اختیار دارد. این شرکت یکی از شرکت های تابع شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب است که تعمیرات اساسی تاسیسات، تجهیزات و انواع ماشین آلات فرآیندی بالای ۴ هزار اسب بخار از جمله انواع توربین های گازی مورد استفاده در صنعت نفت را عهده دار است.