

نفت و انرژی

سه‌شنبه ۲۱ فروردین ۱۴۰۰ - شماره ۱۰۴۲

گزارش

نقش مهم رگولاتوری واحد پژوهش و فناوری در صنعت پالایش

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران گفت: از رسالت‌های واحد پژوهش و فناوری حین تدوین نقشه راه پژوهش و فناوری صنعت پالایش «احیای نقش رگلاتوری این واحد بود تا با ارائه خط‌مشی و تعریف روش‌به گزارش اقتصاد سسر آمد ، محمد رضایی با تأکید بر اینکه امروزه واحد پژوهش در صدر شرکت‌ها و سازمان‌ها باید به منزله راهبر فعالیت کند تا از این طریق رویکردها و اقدام‌های هریک از بخش‌ها جهت‌دهی و فعالیت‌های آن نهاد به‌طور اصولی انجام شود، تصریح کرد: متأسفانه رویکرد یادشده در شرکت‌های نفتی و حتی دیگر شرکت‌های داخلی وجود ندارد و تنها در صنایعی همچون هسته‌ای و هوافضا نپدیده شده و در حال اجراس‌ت.وی با اشاره به اینکه در صنایع نام‌برده در مقوله پژوهش مهارت بیشتری وجود دارد، گفت: باید از این موارد الگوبرداری شود.مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی درباره اقدام‌های این واحد در زمینه ساماندهی قراردادهای پژوهشی توضیح داد: سال ۹۸ در شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی مجموعه‌ای از قراردادهای باز وجود داشت که برای اجرای آنها بودجه‌های سنگینی باید اختصاص می‌یافت، بنابراین نخستین کاری که باید صورت می‌گرفت، سروسامان دادن به این قراردادهای پر هزینه بود.رضایی افزود: سال ۹۸ اجرای پنج قرارداد که براساس مذاکرات با دانشگاه‌ها صورت گرفته بود، آغاز و گزارش‌های اولیه از چهار قرارداد دریافت شده است، گزارش پنجمین قرارداد نیز ارائه خواهد شد. پیش‌بینی می‌این است که تا آخر شهریور سال ۱۴۰۰ نتایج اولیه چهار استنیتیو که مربوط به کاتالیست‌هاست و استنیتیو دیگر که مربوط به داتش فنی واحد ککر (Coker Unit) که در داخلی یکس از نایاب‌هاست در ماه شمار می‌آید، آماده خواهد شد. در مجموع یک بازه زمانی دو ساله برای اجرای این قراردادها در نظر گرفته شده است. وی درباره نحوه اجرای قراردادها در گذشته گفت: اولویت اجرای این قراردادها بر اساس مینا بود که به سه فرآیندهای پالایشگاهی رجوع و داتش فنی آن تولید می‌شد و تولید داتش فنی کاتالیست در اولویت بعدی قرار داشت. با توجه به گردش مالی بسیار بالاتر کاتالیست نسبت به داتش فنی واحدهای عملیاتی در پالایشگاه‌های کشور، اولویت اجرای قراردادها بر تولید داتش فنی کاتالیست‌ها قرار گرفت.مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی با اشاره به اینکه در صنعت پالایش ارزان‌هاست به معنای سود بیشتر نیست، توضیح داد: در صنعت پالایش واحدهایی که برش‌های سنگین رایه برش‌های سبک تبدیل می‌کنند، مانند واحد هایدروکریکینگ، اگر کاتالیست مربوط به آن درصد تبدیل بالاتری داشته باشد و سبد محصولات آن یک دلار ارزش افزوده بالاتر بدهد با احتساب ظرفیت ۲۰ هزار بشکه برای این واحد، سالانه بالغ بر ۷ میلیون دلار سود پالایشگاه را افزایش می‌دهد بنابراین اگر برای تأمین کاتالیست‌های واحد هایدروکریکینگ سالانه ۲ تا ۳ میلیون دلار بودجه بیشتر اختصاص یابد تا کاتالیست با کیفیت بهتر خریداری شود، بی‌شک این پالایشگاه با افزایش سود ویژه‌ر خواهد شد، تحقق این موضوع منوط به این است که بتوان در شرایط تحریم تمامی کاتالیست‌های خوب را تأمین کرد و محدودیت خرید از داخل نیز وجود نداشته باشد.رضایی افزود: کشور ما به‌دلیل شرایط تحریم در بیشتر مواقع توانایی تأمین نایاب‌های خود را از بازارهای خارجی ندارد و حتی در صورت امکان تأمین تجهیزات و کالایان به اصل حمایت از تولیدات داخلی در شرایط تحریم ضروری است که از کاتالیست‌ها و تولیدات داخلی استفاده شود. با این تفاسیر باید شرکت‌ها و سازندگان داخلی را توانمند کرد و ظرفیت ساخت و دانش فناوری آنها را ارتقا داد.وی با بیان اینکه به‌طور معمول نقطه حرکت پژوهش و توسعه در شرکت‌های دولتی است، ادامه داد: در این واحد، سطره پژوهشی پنج قرارداد با محور کاتالیست‌ها اجرایی شد.مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی همچنین درباره تدوین نقشه راه پژوهش و فناوری صنعت پالایش کشور گفت: واحد پژوهش و فناوری باید از طریق پیش‌بینی بازار و توسعه و گسترش کسب‌وکار به شرکت جهت‌دهی کند. سال گذشته یک طرح پژوهشی با عنوان نقشه راه پژوهش و فناوری صنعت پالایش به تصویب شد. الگوی این طرح پژوهشی بر این مبنا بود که از بطن این قرارداد چند قرارداد دیگر برای سال ۱۴۰۰ به‌تعریف شود و توسط پیمانکاران ذی‌صلاح به مرحله اجرا برسد.رضایی با اشاره به نقش رگولاتوری واحد پژوهش و فناوری در شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی تصریح کرد: همکاری تأثیرگذار این واحد با ذینفعان بخش خصوصی، پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها منجر به این شد تا واحد پژوهش و فناوری موظف به انجام اقدام‌هایی شود که تا پیش از در حاشیه‌ی باقی مانده بودند.وی اظهار کرد: در بیشتر مناطق دنیا پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها به‌صورت مجتمع در حال فعالیت هستند، زیرا با این کار مالک مجتمع پالایشگاهی قادر خواهد بود با ایجاد موازنه در میزان تولید محصولات پالایشی و پتروشیمی در شرایط مختلف بازار میزان سود خود را احداکتر کند.



برق امیدمشتربان کم‌مصرف را ۴ درصد افزایش داد

سختگوی صنعت برق گفت: در فصول گرم (ابتدای خرداد تا پایان شهریور) الگوی کم‌مصرفی برای مناطق عادی از ۲۰۰ کیلووات ساعت به ۳۰۰ کیلووات ساعت و از ۸۰ کیلووات ساعت به ۱۰۰ کیلووات ساعت می‌رسد.به گزارش اقتصادسسرآمد، مصطفی رجبی مشهدی درباره تأثیر اجرای طرح برق امید بر کاهش مشترکان پرمصرف اظهار داشت: تعداد مشترکین پرمصرف ۶ درصد نسبت به دوره مشابه یعنی از آبان ماه تا پایان سال ۹۹ (مهر ۵ ماهه) کاهش پیدا کرد و متناسب با آن تعداد مشترکان کم‌مصرف ۴ درصد و مشترکان خوش‌مصرف ۲ درصد اضافه شدند.

وی افزود: به نظر می‌رسد طرح برق امید در مسیر خود قرار گرفته و مشترکان نسبت به این موضوع مطلع شده‌اند. سختگوی صنعت برق گفت: در فصول گرم (ابتدای خرداد تا پایان شهریور) الگوی مصرف تغییر می‌کند، یعنی الگوی کم‌مصرفی برای مناطق عادی از ۲۰۰ کیلووات ساعت به ۳۰۰ کیلووات ساعت و از ۸۰ کیلووات ساعت به ۱۰۰ کیلووات ساعت می‌رسد.

هرگز اجازه نخواهیم داد که تولید نفت ما به زیر یک میلیون بشکه برسد

آیا نفت ایران جایگزین دارد



از موجودی‌های پایان ماه فوریه بیش از ۱۰۰ میلیون بشکه باقی هستند.

آیا نفت ایران جایگزین دارد

شهرزاد زرگر کاشانی نماینده مردم سملاس در مجلس شورای اسلامی اظهار داشت: تعهد امارات و عرب‌سان سعودی برای جبران خلاءنفت ایران در بازارهای جهانی اقدامی سیاسی است و هیچ کشوری توان جبران خلاء نفت ایران را ندارد.

مناثر شدن قیمت جهانی انرژی

از حذف نفت ایران

وی افزود: ادامه روند تحریم انرژی ایران افزایش قیمت سوخت را در دنیا به همراه دارد و همه دنیا از این اتفاق زیان خواهند برد و نمی‌توان در دراز مدت ادامه پیدا کند،و باید توجه داشت افزایش هزینه سوخت در دنیا سیستم حمل‌نقل را هم تحت تأثیر قرار می‌دهد و در آینده با این اتفاقات طرح تحریم نفت ایران توسط آمریکا با شکست مواجه خواهد شد.

سختگوی صنعت برق گفت: در فصول گرم (ابتدای خرداد تا پایان شهریور) الگوی کم‌مصرفی برای مناطق عادی از ۲۰۰ کیلووات ساعت به ۳۰۰ کیلووات ساعت و از ۸۰ کیلووات ساعت به ۱۰۰ کیلووات ساعت می‌رسد.به گزارش اقتصادسسرآمد، مصطفی رجبی مشهدی درباره تأثیر اجرای طرح برق امید بر کاهش مشترکان پرمصرف اظهار داشت: تعداد مشترکین پرمصرف ۶ درصد نسبت به دوره مشابه یعنی از آبان ماه تا پایان سال ۹۹ (مهر ۵ ماهه) کاهش پیدا کرد و متناسب با آن تعداد مشترکان کم‌مصرف ۴ درصد و مشترکان خوش‌مصرف ۲ درصد اضافه شدند.

وی افزود: به نظر می‌رسد طرح برق امید در مسیر خود قرار گرفته و مشترکان نسبت به این موضوع مطلع شده‌اند. سختگوی صنعت برق گفت: در فصول گرم (ابتدای خرداد تا پایان شهریور) الگوی مصرف تغییر می‌کند، یعنی الگوی کم‌مصرفی برای مناطق عادی از ۲۰۰ کیلووات ساعت به ۳۰۰ کیلووات ساعت و از ۸۰ کیلووات ساعت به ۱۰۰ کیلووات ساعت می‌رسد.

که تا حدود زیادی منعکس کننده تأثیر جهش‌های شیوع کرونا در برخی کشورها است.

زرگر کاشانی تصریح کرد: علاوه بر این، تولید اوپک پلاس تا پایان سال حدود ۷ میلیون بشکه در روز کمتر از پیش از کرونا باقی خواهد ماند و به این معنی است که تا آن زمان همچنان ظرفیت تولید اضافی البته نه خیلی زیاد در بازار نفت وجود خواهد داشت. این موضوع نیز می‌تواند بر قیمت‌ها فشار نزولی وارد کند و مانع از پیشروی قیمت‌ها به سطح بالاتر شود. براساس گزارش روزنامه اقتصادسرامد، در تغییرات قیمت نفت اقتصاد ایران در مهم‌ترین متغیرهای یعنی بودجه و تسراز پرداخت‌ها با مشکل مواجه می‌شود. چون هزینه‌های دولت چسبندگی زیادی به قیمت نفت بالا پیدا کرده است نمی‌تواند متناسب با کاهش قیمت‌ها، خود را تعدیل کند. آن سوی ماجرا هم واردات قرار دارد. کالای خارجی به شدت وارد زندگی ایرانیان شده است و کاهش واردات می‌تواند نقش موثری در اقتصاد و زندگی مردم ایفا کند.همه این موضوعات نشان‌دهنده آن است که موضوع تأثیرات کاهش قیمت نفت باید به‌طور جدی در دستور کار کارشناسان قرار گیرد. اگر در این شرایط بی‌محاجا با حرکت کینم و بسه عواقب تصمیمات‌مان توجه جدی نداشته باشیم باید با تأثیرات کاهش قیمت نفت بر اقتصاد ایران، دست و پنجه نرم کنیم.

قیمت نفت در طول چند دهه‌ی گذشته نوسانات چشمگیری داشته است. این نوسانات تأثیر گوناگونی آن که برای مواجهه با آن یک میلیون بشکه برسد ضمن آن که برای موانع سیاسی است و متحذانش ابرازهای بر اقتصاد کشورهای مختلف، اعم از واردکنندگان و صادرکنندگان نفت داشته است. اقتصاد کشور ما نیز از این امر مستثنی نبوده است. آمار و اطلاعات موجود در کشور بیانگر این واقعیت است که صدور نفت خام برای سالیان متمادی باعث وابستگی اقتصاد کشور به درآمدهای ارزی حاصل از فروش این ماده شده، به طوری که کلیه فعالیت‌های اقتصادی از جمله فعالیت بخش‌های صنعت، کشاورزی و خدمات، به‌طور مستقیم و غیرمستقیم به صادرات و درآمد این محصول ارتباط پیدا نموده است.

برگزیده انرژی

یونیت المار در بهرگان راه‌اندازی شد



واحد خدمات فنی و مهندسی چاه‌های منطقه بهرگان یونیت جدید المار که از شرکت نفت و گاز پارس به منطقه بهرگان فرستاده شده بود را تعمیر و راه‌اندازی شد.به گزارش اقتصاد سسر آمد ، محمود پورغلامی، رئیس خدمات فنی و مهندسی چاه‌های منطقه بهرگان گفت: این یونیت طبق هماهنگی‌های انجام‌شده از سوی شرکت نفت فلات قاره و مسئولان منطقه بهرگان، اواخر اسفندماه پارسال از شرکت نفت و گاز پارس بازرگبری و با سنسور امیدان ۸ به منطقه بهرگان منتقل شد و در اختیار واحد خدمات فنی و مهندسی چاه‌ها قرار گرفت.وی به مشخصات فنی یونیت المار اشاره کرد: این یونیت به ساخت شرکت المار (ELMAR) است و سال ۲۰۰۹ وارد کشور شده، از سه قسمت تشکیل شده و شامل بخش‌های موتور، درام و کابین کنترل (Control and Power Pack Dual Drum Winch) می‌شود که همگی مجزا و به‌وسیله خطوط الکتریکی و هیدرولیکی به هم متصل هستند. رئیس خدمات فنی و مهندسی چاه‌های منطقه بهرگان تصریح کرد: پس از ورود یونیت به کارگاه، کارشناسان واحد فنی و مهندسی خدمات چاه‌ها، کارهای اولیه شامل تعمیرات، روانکاری، بررسی قطعات جانبی، آچارکشی، اطمینان از اتصال ایمن تجهیزات متصل به یونیت و بررسی مدارک فنی را انجام دادند، سپس با تهیه چک‌لیستی از نقایص دستگاه، اقدام به رفع آنها کردند. صفحه اصلی زیر جوی استیک مربوط به کنترل وایر روی درام نیز تعمیر شد و Weight Indicator که نشانگر وزن تعمیر است رفع عیب شد

و تزریق روغن به آن انجام شد.پورغلامی ادامه داد: همچنین بخش اندازه‌گیری Measuring در بالای درام تعمیر و دوباره نصب شد، سپس طبق دستورعمل‌های شرکت سازنده، یونیت استارت شد و همه سیستم‌های کنترلی پس از استارت مورد بررسی و عیب‌یابی قرار گرفت. خوشبختانه ایرادهای یونیت از سوی واحد خدمات فنی و مهندسی چاه‌ها برطرف شده و آماده به‌کارگیری در عملیات مدیران بهرگان است. زهرودی این یونیت به سکوی نوروز انتقال می‌یابد و نخستین عملیات درون‌چاهی با آن انجام می‌شود.وی گفت: این یونیت نسبت به یونیت‌های موجود در واحد خدمات فنی و مهندسی چاه‌ها که از نظر تکنولوژی ساخت قدیمی‌تر هستند و دارای کمتری دارند دارای سیستم به‌روزرش و بهینه‌تر، هم از نظر تکنولوژی ساخت و هم به‌لحاظ به‌روز بودن سیستم کنترل بوده و سبب بالا رفتن بازدهی کار و تسریع در انجام پروژه‌های محوله به این واحد به‌ویژه در دکل‌های حفاری می‌شود که زمان از اهمیت بالایی برخوردار است.

اخبار شرکت‌ها

تشکیل اولین گروه تخصصی امداد و نجات توسط شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی

اولین گروه تخصصی امداد و نجات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی توسط اداره اچ‌اس‌بی منطقه عملیاتی پارسیان تشکیل شد.به گزارش اقتصاد سسرآمد ، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی از منطقه عملیاتی پارسیان، رئیس این منطقه عملیاتی، گفت: به دلیل کوهستانی بودن مناطق عملیاتی، انجام کار در ارتفاعات و وجود جاده‌های سنسخت گذر در جاده‌ها، مناطق کوهستانی و ارتفاعاتی مانند دکل‌های حفاری، کار در ارتفاع (دسترسی با طناب) همچنین نجات مصدومان از درون مخازن و گودال‌ها، کمک‌های اولیه امداد و نجات پیش‌بیمارستانی است.وی، گفت: این گروه متشکل از تعداد هشت نفر از آتش نشانان زبده منطقه عملیاتی پارسیان است که در حال گذراندن دوره‌های آموزشی دست‌رسی با طناب، امداد و نجات از ارتفاع، اسمداد و نجات حوادث جاده‌ای، کمک‌های اولیه پیش‌بیمارستانی و... هستند.این دوره‌های آموزشی توسط اداره بهداشت، ایمنی، محیط زیست و پداختن غیر عامل ستاد شیراز برنام‌ه‌ریزی شده است و با همکاری جمعیت هلال احمر استان فارس جهت تیم‌های منتخب تمامی مناطق عملیاتی شرکت زاگرس جنوبی بر گزار می‌شود.منطقه عملیاتی پارسیان شامل چهار میدان فعال عملیاتی تانیاک، هما، شانول و وراوی است که در جنوب استان فارس و در مجاورت شهرستان‌های لامرد، مهر، خنج و پارسیان قرار دارد و خوراک مورد نیاز پالایشگاه گاز پارسیان را تأمین می‌کند.

اختصاص ۴۴ میلیون مترمکعب پساب به فضای سبز شهر تهران

معاون وزیر نیرو در امور آب و آبفا و مدیرعامل شرکت مدیریت منابع آب ایران، از اختصاص ۴۴ میلیون مترمکعب پساب به فضای سبز شهرداری تهران خبر داد.به گزارش اقتصاد سسرآمد، قاسم تقی‌زاده خامسی، در تشریح اقدامات انجام‌شده در خصوص امضای تفاهم‌نامه با شهرداری تهران با موضوع تأمین آب پایدار فضای سبز شهر تهران از محل پساب و دیگر منابع آبی تا پایان سال ۹۹ گفت: در این راستا کارگروه سه جانبه‌ای بین شرکت آب منطقه‌ای، شرکت آب و فاضلاب و شهرداری تهران تشکیل یافته و تاکنون نیز چهار جلسه مشترک در این خصوص برگزار شده است. وی افزود: برنام‌ه‌ریزی در خصوص اختصاص پساب تولید شده سال ۹۹ تصفیه‌خانه‌های فاضلاب به فضای سبز شهرداری تهران با میزان تقریبی ۴۴.۱ میلیون مترمکعب انجام گرفته است که در فاز اول منطقه دو شهری به دلیل وجود چاه‌های غیرمجاز شهرداری و منطقه ۵ شهری به دلیل اضطرار شهرداری تهران به عنوان مناطق تحت پوشش استفاده از پساب و مدیریت منابع آبی انتخاب شده‌اند.معاون وزیر نیرو در امور آب و آبفا و مدیرعامل شرکت مدیریت منابع آب ایران ادامه داد: پیگیری شرکت آب و فاضلاب استان تهران در خصوص پیشنهاد قیمت تمام‌شده یک مترمکعب پساب قابل واکذاری به فضای سبز توسط شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور و انجام و جهت تصویب به شورای اسرال شده است.تقی‌زاده خامسی اظهار کرد: جلسه ویژه‌ای در خصوص آب‌های سطحی موضوع بند دو تفاهم‌نامه که در آن مقرر شده تا سازمان بوستان‌ها و فضای سبز شهر تهران تا پایان سال ۹۹ نسبت به ارسال گزارش و اطلاعات مرتبط با مشخصات نقاط برداشت، نحوه برداشت و میزان منابع آب به همراه سطوح آبیاری به شهرداری تهران و وضع موجود از آب‌های سطحی اقدام کند، با تفهرداری تهران برگزار شده است.وی در پایان با اشاره به تدقیق آمار چاه‌های مجاز و غیرمجاز مناطق دو و پنج شهری تهران، گفت: در راستای عملیاتی ساختن طرح تأمین آب پایدار فضای سبز تهران از محل پساب و سایر منابع آبی، به‌منظور کاهش بهره‌برداری از منابع آبی زیرزمینی با اطلاعات تدقیق شده چاه‌های مجاز و غیرمجازی که توسط شرکت آب منطقه‌ای تهران بازدید شده، برنام‌ه‌ریزی لازم انجام شده است.

مدبران اقتصاد، ۲۰ هزار میلیارد ریال اوراق اجاره‌منتشر می‌کند

مدیرعامل شرکت مدیران اقتصاد از ارسال تقاضای این شرکت برای انتشار ۲۰ هزار میلیارد ریال اوراق اجاره به‌منظور خرید سهام بر پایه سهام پتروشیمی نوری به سازمان بورس خبر داد.به گزارش اقتصاد سسر آمد ، جواد عشقی‌نژاد با بیان اینکه انتشار این اوراق از سوی هلدینگ خلیج فارس و از طریق شرکت مدیران اقتصاد انجام می‌شود، گفت: این اوراق اجاره بر پایه سهام شرکت پتروشیمی نوری با نرخ ۱۸ درصد سالانه، سررسید چهار ساله و با ضمانت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس است.هلدینگ خلیج فارس به مالک صدرصد سهام شرکت مدیران اقتصاد است، این اقدام را به‌منظور بهبود وضع بازار سرمایه و حمایت از سهام گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس انجام می‌دهد.

چاه E۱P۶ میدان اسفند به تولید رسید

چاه E۱P۶-SIE میدان اسفند پس از عملیات آزمون، با رقم تولید تقریبی روزانه ۷ هزار بشکه نفت عملیاتی شد.به گزارش اقتصاد سسر آمد ، حمیدرضا تقفی، مدیرعامل شرکت دیریلینگ اینترنشنال لمپتد (DCI) با اعلام این خبر، توضیح داد: این شرکت به‌عنوان پیمانکار پروژه EPDF سبیری مطابق با تعهدات ذکرشده در قرارداد با شرکت نفت فلات قاره ایران به‌عنوان کارفرما، نسبت به استقرار دستگاه حفاری دریایی DCI-۱ در سکوی ایلام ۱ اقدام کرد و با استفاده از توان پیمانکاران و متخصصان شرکت، عملیات کوبش لوله‌های هدای ۱۶ اینچ رزوه‌دار را برای نخستین بار در ایران با موفقیت تا عمق ۱۵۰ متری به پایان رساند؛ به این ترتیب امکان حفاری چاه تولیدی E۱P۶-SIE در این سکوی مسکو شد.وی ادامه داد: با وجود برخی محدودیت‌ها همچون مشکلات تأمین کالای‌های ساخت خارج مانند لوله‌های مغزی و آستری کروم‌دار و محدودیت در استفاده از خدمات حفاری پیمانکاران خارج از کشور، با تکا به‌داشتن و توان مدیریتی، کادر مهندسی، نیروهای عملیات حفاری و دکل‌داری شرکت DCI با نگاه به داخل و استفاده از امکانات، تخصص، دانش و تجربیات پیمانکاران بومی به‌منظور تأمین کالای خدمات فنی، اقدام‌های لازم بر‌ای ادامه کار مانند طراحی و ساخت Agitator سیستم حفاری دکل انجام شد و عملیات اجرایی چاه E۱P۶-SIE به پایان رسید.مدیرعامل شرکت دیریلینگ اینترنشنال لمپتد گفت: چاه E۱P۶-SIE پس از عملیات آزمون با مقدار تولید تقریبی روزانه ۷ هزار بشکه نفت عملیاتی شده است.وی یادآور شد: با توجه به استفاده از طراحی بهینه و بهترین تجهیزات و خدمات موجود در این چاه و مترآز تولیدی برابر با ۹۴۲ متر، این چاه می‌تواند بیشترین و طولانی‌ترین بهره‌دهی را برای شرکت نفت فلات قاره ایران در مقایسه با چاه E۱P۵ با متر آز تولیدی ۴۷۷ متر داشته باشد.

خسارات ناشی از بروز زلزله در تاسیسات نفتی گچساران

مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران گفت: زمین لرزه باعث بروز خسارات در برخی تاسیسات نفتی شد.به گزارش اقتصاد سسرآمد، هوشنگ صیدالی مدیر عامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با بیان اینکه زمین لرزه باعث بروز خسارت در برخی تاسیسات نفتی شد، گفت: بر زمین لرزه یکی از توربین‌های تلمبه‌خانه گوره از سرویس خارج شد که نیروهای عملیاتی در حال بازگرداندن آن به سرویس هستند.صیدالی با اشاره به اینکه بخشی از سقف ساختمان تلمبه‌خانه گوره الف و سی نیز ریزش کرده است، افزود: همه نیروهای شرکت بهره‌برداری نفت و گاز تولید نفت در آماده‌باش کامل هستند.ایان کرد: زمین لرزه خیلی در روند تولید نفت ایجاد نکره کرده است. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران در چهار استان فارس، بوشهر، خوزستان و کهگیلویه وبویر احمد فعالیت دارد.