

همزمان با سالروز پیروزی انقلاب اسلامی آغاز می شود:

حفاری سکوی امیر کبیر در خزر



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در مراسم افتتاحیه حفاری سکوی امیر کبیر در خزر، ۲۲ بهمن ماه امسال خبر داد. سیف الله جشن ساز با اشاره به افزایش تولید نفت در میدان آزادگان به ۴۰ هزار بشکه در روز گفت: با تکمیل حفاری و راه اندازی ۷ حلقه چاه، تولید نفت در میدان آزادگان با افزایشی ۱۳ هزار بشکه ای به ۴۰ هزار بشکه در روز رسیده است.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه با به سرویس آمدن چاه های جدید به زودی تولید نفت در میدان آزادگان به ۵۰ هزار بشکه در روز افزایش می یابد، تصریح کرد: تاکنون هزینه های افزایش تولید نفت خام در میدان آزادگان از محل منابع حاصل از تولید زود هنگام تولید نفت خام تامین شده است.

وی همچنین از حفار اولین چاه توسعه ای میدان نفتی آزادگان شمالی تا دو ماه آینده خبر داد و افزود: با استقرار دکل حفاری، پیمانکار خارجی، حفاری این میدان نفتی را آغاز می کند. به گفته وی میدان نفتی آزادگان شمالی از جمله میادین محوری به فرد صنعت نفت است، به طوری که توسعه این میدان نفتی باید در دو بخش خشکی و فراساحل انجام شود.

جشن ساز با اشاره به اینکه برای توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی دو فاز توسعه ای تعریف شده است، تبیین کرد: در هر یک از این دو فاز تولید روزانه ۶۰ هزار بشکه نفت خام پیش بینی شده است. مدیرعامل شرکت ملی نفت تاکید کرد: در مجموع با سرمایه گذاری ۳ میلیارد دلاری در این میدان حدود ۱۲۰ هزار بشکه در روز به ظرفیت تولید نفت خام ایران افزوده می شود.

قرارداد طرح توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی بین شرکت ملی نفت ایران و شرکت "سی.ان.پی. سی" چین ۲۵ دی ماه سال ۱۳۸۷ به امضا رسیده بود. معاون وزیر نفت در ادامه در خصوص آخرین وضعیت انتخاب پیمانکاران فازهای باقی مانده میدان پارس جنوبی، گفت: هم اکنون مذاکره با طرف ترکیه ای برای توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی در حال انجام است و به زودی وضعیت امضای قرارداد این ۳ فاز پارس جنوبی تعیین می شود.

وی همچنین درباره امضای قرارداد فازهای ۲۷ و ۲۸ پارس جنوبی، توضیح داد: هم اکنون قرارداد این دو فاز پارس جنوبی آماده امضا شده است و به زودی توسعه این دو فاز گازی با شرکت پتروپارس ایران امضا می شود.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه بر اساس برآوردهای اولیه ارزش قرارداد فازهای ۲۷ و ۲۸ میدان مشترک پارس جنوبی حدود ۸۷ درصد، نیمه دوم امسال و تا پیش از پایان سال جاری به بهره برداری می رسد.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران با بیان اینکه با راه اندازی دیگ بخار نهم پالایشگاه تهران، ضریب اطمینان تولید بخار مورد نیاز واحدهای عملیاتی پالایشگاه بیشتر می شود، افزود: این دیگ بخار توانایی تامین بخار پالایشگاه را در صورت از سرویس خارج شدن هر یک از دیگ های بخار دارد.

شاهرخ خسروانی تصریح کرد: طرح ساخت دیگ بخار نهم در پالایشگاه تهران در قالب پروژه طراحی و تدارک، ساخت، نصب و راه اندازی (EPC) با توانایی تولید حدود ۱۸۷ تن در ساعت بخار فشار بالا (HPS) اجرا می شود.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران، ساخت واحد تصفیه هیدروژنی گازوییل و نفت سفید از دیگر واحدهایی خوانند که در کنار پروژه های دیگر، تولیداتی چون نفت سفید و گازوییل، منطبق با استانداردهای روز اروپا یعنی یورو ۴ و یورو ۵ تامین می کند که شرایط و مسائل زیست محیطی

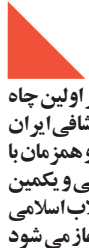
۵ میلیارد دلار برآورد می شود، تاکید کرد: برای امضای این قرارداد با پتروپارس ایران، باید حدود ۵۰۰ میلیون دلار منابع مالی به صورت پیش پرداخت تامین شود که در مرحله تامین منابع مالی این دو فاز پارس جنوبی هستیم. معاون وزیر نفت همچنین با اشاره به آماده سازی شرایط برای انتخاب پیمانکار فاز ۱۹ پارس جنوبی، گفت: ارزش تقریبی قرارداد طرح توسعه فاز ۱۹ پارس جنوبی حدود ۴ میلیارد دلار برآورد می شود که امیدواریم تا اسفند ماه امسال نیز قرارداد این فاز پارس جنوبی امضا شود.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تاکید بر اینکه هم اکنون مذاکرات و توافق های جدیدی با برخی از شرکت های خارجی برای توسعه این ۳ فاز پارس جنوبی انجام شده است، بیان کرد: به زودی عملیات اجرایی پروژه های پارس و پرشین ال ان جی در عسلویه آغاز می شود.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در ادامه از آغاز حفاری اولین چاه اکتشافی ایران در دریای خزر توسط سکوی نیمه شناور حفاری "امیر کبیر" (ایران البرز سابق) خبر داد و افزود: هم اکنون کلیه مراحل آماده سازی این سکوی نیمه شناور برای آغاز حفاری اکتشافی در دریای خزر با موفقیت به پایان رسیده است.

جشن ساز در ادامه با بیان اینکه یکی از مهم ترین اولویت های بخش گاز ایران در برنامه پنجم توسعه تولید و صادرات LNG است، گفت: با اجرای طرح های LNG ایران نیز به جمع کشورهای تولید کننده و صادر کننده LNG دنیا می پیوندد.

وی با اشاره به پیشرفت حدود ۳۰ درصدی ساخت ایران ال ان جی به عنوان اولین طرح تولید LNG ایران،



با اجرای طرح توسعه تا اواسط سال ۱۳۸۹

افزایش ۱/۵ میلیون لیتری تولید بنزین در پالایشگاه تهران

برای عرضه در بازار مصرف کاملاً در آنها رعایت شده است.

پالایشگاه تهران، آماده اجرای اصل ۴۴

مهندس خسروانی، مدیرعامل پالایشگاه تهران، با اشاره به فعالیت های این شرکت، ضمن یادآوری پیوستن این مجموعه به بخش خصوصی تاکید کرد: با توجه به اصل ۴۴ قانون اساسی و تکلیف واگذاری شرکت های تولیدی به بخش خصوصی، مقدمات این فرآیند در حال انجام است و با اختصاص ۳۰ درصد از سهام پالایشگاه تهران به سهام عدالت، ۷۰ درصد باقی مانده در حال آماده سازی و عرضه در بورس است.

پالایشگاه تهران و صیانت از محیط زیست

مدیرعامل پالایشگاه تهران همچنین در باره مسائل زیست محیطی پالایشگاه گفت: این شرکت در محدوده های واقع شده است که شرکت هایی همچون پخش فرآورده های نفتی، خطوط لوله و مخازن و دیگر تأسیسات نفتی نیز در آنجا فعال هستند و در طول

سالیان اخیر فعالیت شرکت های موجود منجر به آلودگی آب و خاک این منطقه شده است. خسروانی توضیح داد: پالایشگاه تهران با توجه به رسالتی که برعهده داشت، با انجام پروژه های متعدد و تعامل با دانشگاه های معتبر و بهره گیری از دانش و تجربه شرکت های خارجی، برای رفع آلودگی ها اقدام های خوبی انجام داده و توانسته است برای حفظ و صیانت از محیط زیست، کام های موثری بردارد که توسعه چشمگیر فضای سبز در داخل و بیرون پالایشگاه نیز شاهدهی بر این مدعا است.

وی تصریح کرد: با انجام اقدام های زیست محیطی، هم اکنون ۸۰ هکتار خاک پالایشگاه احیا شده و بقیه خاک باقی مانده نیز درختکاری می شود.

شرکت پالایش نفت تهران مشتعل بر دو مجموعه پالایشگاهی است که فاز اول پالایشگاه در سال ۱۳۴۷ با ظرفیت ۸۵ هزار بشکه ای تصفیه نفت خام برای تامین فرآورده های مورد نیاز کشور به مدار تولید پیوست و در سال ۱۳۵۲ فاز دوم آن با ظرفیت اسمی ۱۰۰ هزار بشکه به مرحله بهره برداری رسید.



مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان جنوبی با بیان این که با گازرسانی به این دو شهر (شوقان و پیش قلعه) ۴ هزار و ۱۲۷ نفر از گاز طبیعی بهره مند می شوند، افزود: گازرسانی به شهرهای شوقان و پیش قلعه زمینه گازرسانی به ۶۴ روستا را فراهم خواهد کرد، ضمن آن که خطوط انتقال گاز برای تامین گاز شهرهای "صنفی آباد، لوجلی و راز" نیز در دست اجراست.

تقی نژاد بهره برداری از طرح های گازرسانی به روستاهای "رباط قره بیل" شهرستان جاجرم و "برگرد" شهرستان فلرود را با مجموع اعتبار ۵ هزار و ۵۵۰ میلیون ریال با دیگر طرح های قابل بهره برداری در دهه انقلاب برشمرد.

آذربایجان غربی مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان غربی نیز از به بهره برداری رسیدن ۲۵ طرح گازرسانی در این استان خبر داد. سید امیر رضوی گفت: در دهه انقلاب اسلامی ۱۳ طرح گازرسانی روستایی و ۴ طرح گازرسانی شهری (سیمنه، باروق، محمودآباد

کارخانه سیمان در این استان به عنوان بزرگ ترین کارخانه سیمان غرب کشور خبر داد و گفت: شبکه گذاری روستای دوآب و اشتراک پذیری در شهرستان های گیلانغرب، دالاهو، ثلاث باباجانی نیز در این دهه آغاز می شود. خراسان شمالی در استان خراسان شمالی نیز، ۷ طرح گازرسانی در دهه فجر به بهره برداری می رسد و عملیات اجرایی احداث خط انتقال گاز ۲۰ اینچ اسفراین نیز آغاز می شود. مدیرعامل شرکت گاز خراسان شمالی با بیان این که اعتبار این طرح ها از منابع داخلی تامین شده است، هزینه گازرسانی به آنها را ۱۴۷ میلیارد و ۹۵۰ میلیون ریال اعلام کرد. حسین تقی نژاد اظهار داشت: در دهه پیروزی انقلاب اسلامی، عملیات اجرایی احداث خط انتقال تقویتی اسفراین به طول ۱۲ کیلومتر با اعتبار ۹۴ میلیارد ریال آغاز می شود. وی گازرسانی به شهرک صنعتی شیروان را با احداث ۶/۴ کیلومتر خط تغذیه ۸ اینچ، همچنین گازرسانی به شهر شوقان با بهره گیری از ۲۴ کیلومتر خط انتقال (۱۰ اینچ) و ۲۸ کیلومتر شبکه تغذیه، توزیع و گازرسانی به شهر پیش قلعه با احداث ۱۳ کیلومتر خط انتقال و ۱۵/۵ کیلومتر شبکه تغذیه و توزیع را از جمله طرح هایی اعلام کرد که در دهه فجر به بهره برداری خواهند رسید.

اخبار

همزمان با دهه فجر و با ثبت بالاترین رکورد

ظرفیت برداشت روزانه از پارس جنوبی به ۲۰۷ میلیون متر مکعب رسید

در آستانه سی و یکمین سالگرد پیروزی انقلاب اسلامی، ظرفیت برداشت از مخزن گازی پارس جنوبی در بالاترین رکورد، به روزانه ۲۰۷ میلیون متر مکعب رسید.

مهندس شعبان پور مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی با اعلام این خبر افزود: این میزان برداشت گاز در روز نهم بهمن ماه سال جاری ثبت شد و در پی آن، ظرفیت تولید گاز شیرین در پالایشگاه های پارس جنوبی نیز به رکورد جدید ۱۹۲ میلیون و ۵۰۰ هزار متر مکعب رسید.

وی یادآور شد: این میزان تولید موجب شد تا کارکنان این مجتمع با تلاش بیشتر، میزان گاز شیرین شده برای تزریق به شبکه سراسری را افزایش دهند و گاز مورد نیاز در بخش خانگی و صنایع تامین شود.

شعبان پور تصریح کرد: تلاش می کنیم حداکثر ظرفیت روزانه تولید گاز را ثابت نگه داشته و حتی آن را افزایش دهیم که با توجه به پیچیدگی پالایشگاه های پارس جنوبی، این مهم با تخصص های خاص و به وسیله دستان توانمند ایرانی انجام می شود.

مدیرعامل مجتمع گاز پارس جنوبی، وضعیت ۱۰ فاز پالایشگاهی را مطلوب توصیف کرد و یادآور شد: با انجام تعمیرات اساسی ۳ پالایشگاه پارس جنوبی (فازهای ۱ تا ۵)، شرایط برای استفاده از حداکثر ظرفیت تولید گاز در این مجتمع فراهم شده است.

شعبان پور همچنین گفت: طرح های پژوهشی بسیاری برای کاهش سوزاندن گاز و جلوگیری از آلودگی های زیست محیطی در منطقه پارس جنوبی در حال انجام است.

پایداری در صادرات گاز به ترکیه، ارمنستان و نخجوان

با تعمیر و راه اندازی توربین تأسیسات تقویت فشار گاز تبریز، ضمن افزایش ظرفیت انتقال گاز شمال و شمال غرب کشور، پایداری صادرات گاز به کشورهای ترکیه، ارمنستان و نخجوان تقویت شد. مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز کشور با اعلام این خبر افزود:

تعمیرات اساسی ایستگاه های تقویت فشار و ایستگاه های اندازه گیری صادرات گاز، تقویت و آمادگی لازم واحد تعمیرات در شرایط اضطرار، همچنین ساخت بناهای فنی در مسیر خطوط لوله، ولتاژگیری و پشتیبانی واحدهای خدختی، از دیگر فعالیت های منطقه ۸ برای استمرار و پیشگیری از هر گونه وقفه در انتقال گاز است.

ولی اله دینی مجموع خطوط لوله ساخته شده در منطقه ۸ عملیات انتقال گاز را ۳ هزار و ۳۳۵ کیلومتر اعلام کرد و گفت: این خطوط، استان های گیلان، آذربایجان غربی، آذربایجان شرقی، زنجان و کردستان را پوشش می دهد.

وی گفت: با تعمیر و راه اندازی توربین تأسیسات تقویت فشار گاز تبریز، علاوه بر بالا بودن توان و ظرفیت های فنی منطقه، مبلغ ۵۰۰ میلیون ریال در تأسیسات تقویت فشار گاز تبریز، صرفه جویی ارزی حاصل شده است.

حفاری و تکمیل ۱۱۸ حلقه چاه نفت و گاز در ۱۰ ماه امسال

عملیات حفاری و تکمیل ۱۱۸ حلقه چاه نفت و گاز در ۱۰ ماه امسال به وسیله ناوگان حفاری شرکت ملی حفاری ایران در مناطق خشکی و دریایی کشور با موفقیت انجام شد.

مدیریت برنامه ریزی، ارزیابی و کنترل این شرکت اعلام کرد: مترژ حفاری در این مدت، اعم از چاه های توسعه ای، توصیفی اکتشافی و تعمیری ۲۷۸ هزار و ۵۷۴ متر بوده است.

انجام ۵ هزار و ۲۴۲ مورد خدمات فنی و ۸۵۸ خدمت ویژه، از فعالیت های این شرکت از ابتدای فروردین تا پایان دی ماه است. در این مدت همچنین افزون بر ۴۵ هزار و ۲۲۹ متر حفاری جهت دار و یک هزار و ۱۴۹ متر مغزه گیری صورت گرفته که با توجه به فن آوری بالای حفاری جهت دار، دارای اهمیت بسیار است.

در دی ماه گذشته عملیات حفاری چاه ۱۶ روز رودتر از برنامه تعریف شده کارفرما به پایان رسید.

راه اندازی دستگاه های حفاری ۲۲ و ۳۱ فتح، همچنین آغاز عملیات حفاری ۱۲ حلقه چاه توسعه ای و یک حلقه چاه تعمیری در میدان گازی کیش با به کارگیری دستگاه حفاری خشکی ۶۱ فتح، از دیگر فعالیت های شرکت ملی حفاری در سال جاری است.

با واگذاری ۴۹ درصد سهام سازمان ایدرو

شرکت تأسیسات دریایی تا پایان بهمن ۱۰۰ درصد خصوصی می شود

با واگذاری ۴۹ درصد سهام دولتی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران تا پایان این ماه، این شرکت فعال در صنعت نفت، ۱۰۰ درصد خصوصی می شود.

عضو هیات مدیره شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران (IOEC) با اعلام این مطلب گفت: بر اساس سیاست های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی در باره واگذاری شرکت های دولتی، مقرر شد ۴۹ درصد از سهام این شرکت که متعلق به سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (IDRO) است، از طریق مزایده واگذار شود. ۵۱ درصد سهام این شرکت نیز به صندوق بازتسنگی صنعت نفت تعلق دارد.

ناصر علی تصریح کرد: برای این منظور کارشناسی های لازم از سوی سازمان خصوصی سازی انجام و مقرر شد از ۲۸ دی ماه امسال، ۴۹ درصد از سهام مربوط به سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران از طریق مزایده واگذار شود؛ همچنین برای این واگذاری، مدت یک ماه در نظر گرفته شده است.

به گفته وی، بر اساس حکم اعضای هیات عالی واگذاری، ۴۹ درصد از سهام شرکت مهندسی ساخت تأسیسات دریایی ایران باید به قیمت پایه ۳۰۲ هزار و ۵۱۹ ریال از طریق مزایده واگذار شود.

۴۹ درصد از سهام ایدرو، ۴ میلیون و ۲۴۳ هزار و ۴۰۰ سهم شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران را تشکیل می دهد.

عضو هیات مدیره شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران (IOEC) تاکید کرد: با واگذاری ۴۹ درصد سهام دولتی شرکت تأسیسات دریایی به بخش خصوصی، روند اجرای پروژه های آن تغییر نخواهد کرد.

وی ادامه داد: تمام پروژه های تأسیسات دریایی از طریق مناقصه های برگزار شده در صنعت نفت دریافت شده است و تنها دو پروژه غیر نفتی دارد که آن هم به ایدرو ارتباطی ندارد.

شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران (IOEC)، یکی از شرکت های مطرح در بخش فراساحل است.

این شرکت در زمینه مهندسی، خرید، ساخت، نصب و راه اندازی سازه های دریایی فعالیت دارد و تاکنون موفق به اجرای پروژه های نفت و گاز در بخش فراساحل و خشکی شده است.