

مصرف ۷۶ درصد از گاز کشور در بخش خانگی



۶۳۲ میلیون متر مکعب برشمرد و ادامه داد: بخش خانگی ۷۶ درصد از تولید گاز را مصرف می‌کند. معاون عملیات مرکز دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران، به موضوع ورود سامانه جدید بارشی به کشور اشاره کرد و تأکید کرد: با توجه به شرایط جوی، تمرکز بارش‌ها در مناطق غرب و شمالغرب و تا حدودی مرکز کشور است و انتظار می‌رود مصرف گاز خانگی تا حدود ۶۵۰ میلیون متر مکعب در روز افزایش پیدا کند. وی با تأکید بر پایداری شبکه گاز و عدم افت فشار، تصریح کرد: انتظار این است که مصرف کنترل شود، زیرا مصرف ۷۶ درصد از گاز تولیدی کشور در بخش خانگی بسیار زیاد است. کاظمی بر لزوم صرفه‌جویی در مصرف گاز تأکید کرد و گفت: با صرفه‌جویی بخش خانگی در مصرف گاز و رعایت الگوی مصرف، امکان تأمین گاز سایر بخش‌ها از جمله صنایع و نیروگاه‌ها فراهم خواهد بود.

معاون عملیات مرکز دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با اشاره به مصرف ۷۶ درصد از گاز تولیدی کشور در بخش خانگی، گفت: اکنون حدود ۶۰ درصد از نیاز سوخت نیروگاه‌ها با گاز تأمین می‌شود و ۴۰ درصد نیز از طریق سوخت مایع شامل نفتگاز و مازوت است. «احمد کاظمی» در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی ایرنا با اشاره به اینکه تولید گاز در شرایط حداکثری قرار دارد، افزود: در بخش تولید از پالایشگاه و سکوها گازی شرایط حداکثری را داریم. وی ادامه داد: در انتقال گاز نیز شرایط پایدار است و با تقویت فشار گاز در خطوط فشار قوی، به صورت حداکثری گاز به مبادی مصرف می‌رسد. کاظمی با تأکید بر اینکه شبکه گاز کشور کاملاً پایدار است، گفت: هیچ قطعی و افت فشاری در شبکه گاز وجود ندارد. مصرف بخش خانگی در شبانه‌روز گذشته را

تولید روزانه بیش از ۷۰۰ هزار بشکه میعانات گازی در پارس جنوبی

رئیس امور هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی اعلام‌داد: این محصول توسط تانکرها و به‌صورت زمینی یا با کشتی به مقاصد شرق آسیا صادر می‌شود که در ۹ ماهه امسال، این مقدار تولید نسبت به زمان مشابه پارسال ۲۵ درصد افزایش یافته که به‌دلیل افزایش صادرات ذخیره‌سازی در مخازن است.

وی با اشاره به تولید گوگرد در این مجتمع عظیم گازی، گفت: اکنون ظرفیت تولید روزانه ۲ هزار و ۳۰۰ تن گوگرد در پارس جنوبی وجود دارد که در ۹ ماه سال ۱۴۰۱ در شرایط کاملاً ایمن و با رعایت مسائل محیط زیستی توانستیم بیش از ۴۸۰ هزار تن گوگرد را از این مجتمع به مقاصد شرق آسیا صادر کنیم.

احمدی بیان‌داشت: محصول مهم و قابل توجه دیگری که در سایت یک مجتمع تولید می‌شود، ماده بودارکننده است و ما تنها تولیدکننده این ماده در خاورمیانه هستیم که ظرفیت تولید ۵۰ تن در ماه را داریم و تولید آن تا پایان پاییز امسال، نسبت به مدت زمان مشابه پارسال ۱۲ درصد افزایش یافته و در اختیار شرکت‌های داخلی و گاز استانی قرار گرفته است.

وی اعلام کرد: همه تلاش کارکنان مجتمع گاز پارس جنوبی این است که شرایط تولید پایدار و حداکثری و رضایت مردم را نگه دارند و برای رفاه مردم کشور و تأمین صنایع عمده و موارد دیگری مصرف، تلاش کنند. رئیس امور هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در پایان تأکید کرد: این تلاش‌ها با مصرف بهینه انرژی سبب مدیریت مطلوب مصرف گاز در کشور می‌شود.



احمدی با تأکید بر اینکه هیچ محدودیتی بابت صادرات و ارسال این محصولات در ۹ سال ۱۴۰۱ نبوده است، بیان‌داشت: یکی دیگر از محصولات راهبردی شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی اتان است و ظرفیت تولید روزانه ۱۵ هزار و ۵۰۰ تن از این محصول در مجموعه پالایشگاه وجود دارد و به پتروشیمی‌های منطقه ارسال می‌شود و پتروشیمی‌های مروراید، کابون و جرم مصرف‌کننده‌های این محصول هستند.

وی تصریح کرد: شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی بزرگ‌ترین تولیدکننده گاز مایع (LPG) در ایران و یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان این محصول در خاورمیانه است که ظرفیت تولید روزانه بیش از ۲۲ هزار تن این محصول را دارد.

رئیس امور هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به اینکه این مجموعه همچنان بزرگ‌ترین تولیدکننده میعانات گازی در خاورمیانه است، گفت: روزانه بیش از ۷۰۰ هزار بشکه میعانات گازی در این ۱۳ پالایشگاه تولید می‌شود.

به گزارش ایرنا از وزارت نفت، «علی احمدی» اظهار داشت: شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی از بزرگ‌ترین تولیدکننده‌های گاز و محصولات جانبی در ایران و خاورمیانه است و تولید گاز این مجموعه از ۱۳ پالایشگاه اکنون روزانه بیش از ۵۷۰ میلیون مترمکعب گاز است.

وی با بیان اینکه با تلاش کارکنان این مجتمع گازی توانستیم در ۹ ماهه امسال ۲۶ درصد نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش تولید داشته باشیم، افزود: این گاز فرآورش شده برای مصرف تجاری، خانگی و صنایع عمده به خط سراسری تزریق می‌شود، همچنین تأمین‌کننده خوراک شرکت‌های پتروشیمی بوشهر، پتروپالایشکنگان و پتروشیمی پارس است، افزون بر این تأمین‌کننده کمپود خوراک پالایشگاه فجر جم تا ۴۰ میلیون مترمکعب در روز هستیم.

رئیس امور هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: در ۹ ماه امسال بیش از ۱۸۶ میلیون بشکه میعانات گازی در مجتمع گاز پارس جنوبی تولید شد که نسبت به سال پیش افزایش قابل توجهی داشته است و شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس، پتروشیمی بزرویه و مقاصدی که در مرکز ایران است از منابع و محل مصرف این میعانات بهره می‌برند که از طریق تانکر بارگیری می‌شود.

مدیرکل آموزش، برنامه‌ریزی نیروی انسانی و تحول اداری وزارت نفت خبر داد:

جذب ۳۴۲۰ نفر در وزارت نفت

و تحول اداری از اواخر پارسال در مکاتبه‌ای با توسعه منابع انسانی شرکت‌های اصلی، درخواست کرد تا این شرکت‌ها نیازهای استخدامی خود را اعلام کنند. ستوده خاطر‌نشان‌کرد: بر این اساس، افزون بر تعیین وضع جذب نیروی انسانی فارغ‌التحصیلان گروه «الف» و «ب» وزارت نفت، آزمون توانمندسازی نیروهای قراردادی مدت‌موقت، تبدیل‌وضعیت کارکنان ایثارگر مشمول بند «و» ماده ۴۴ قانون برنامه پنجم توسعه کشور و غیره، نیاز شرکت‌ها دریافت و پس از موافقت وزیر نفت با تعداد ۶ هزار و ۴۰۸ نفر، مراتب برای دریافت تأییدیه سازمان اداری و استخدامی کشور طی نامه شماره ۲۰/۲-۳۶۱ به تاریخ یکم مرداد ۱۴۰۱ به سازمان یادشده ارسال شد. همزمان با ارسال این نامه، مکاتبه و هماهنگی‌های لازم با سازمان سنجش آموزش کشور برای برگزاری آزمون در آذرماه انجام شد. وی ادامه‌داد: با این وجود سازمان اداری استخدامی کشور بررسی تعداد یادشده را به تعیین تکلیف همه کارکنان مشمول ایثارگری شامل مشمولان بند «و» ماده ۴۴ قانون برنامه پنجم توسعه کشور، بند «د» تبصره ۲۰ قانون برنامه و بودجه سال ۱۴۰۱ انجام شده است. در این زمینه، «علی ستوده» مدیرکل آموزش، برنامه‌ریزی نیروی انسانی و تحول اداری وزارت نفت ضمن تشریح اقدام‌های انجام شده برای برگزاری آزمون استخدامی این وزارتخانه، افزود: یکی از سیاست‌های معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت در دولت سیزدهم برای سال‌های آینده، با توجه به افزایش تعداد بازنشتگان و جذب شدن نیروی انسانی در ۱۰ سال گذشته، تأمین نیروی انسانی از طریق فراخوان عمومی و آزمون استخدامی است. وی گفت: بر همین اساس اداره کل آموزش، برنامه‌ریزی نیروی انسانی



مدیر کل آموزش، برنامه‌ریزی نیروی انسانی و تحول اداری وزارت نفت گفت: مجوز استخدام سه‌هزار و ۴۲۰ نفر (فقط برای مشاغل اصلی تخصصی و بخشی از نیازهای پشتیبانی تخصصی) از طریق فراخوان عمومی و برگزاری آزمون استخدامی دریافت شده است.

به گزارش ایرنا از وزارت نفت، برگزاری آزمون استخدامی وزارت نفت از زمان استقرار دولت سیزدهم، یکی از اولویت‌های اصلی معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی این وزارتخانه بوده و همه مقدمات لازم برای برگزاری بدون نقص این آزمون انجام شده است. در این زمینه، «علی ستوده» مدیرکل آموزش، برنامه‌ریزی نیروی انسانی و تحول اداری وزارت نفت ضمن تشریح اقدام‌های انجام شده برای برگزاری آزمون استخدامی این وزارتخانه، افزود: یکی از سیاست‌های معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت در دولت سیزدهم برای سال‌های آینده، با توجه به افزایش تعداد بازنشتگان و جذب شدن نیروی انسانی در ۱۰ سال گذشته، تأمین نیروی انسانی از طریق فراخوان عمومی و آزمون استخدامی است. وی گفت: بر همین اساس اداره کل آموزش، برنامه‌ریزی نیروی انسانی

مدیرعامل توانیر عنوان کرد:

لزوم اجرای کامل برنامه های مدیریت مصرف برای کمک به حل چالش سوخت نیروگاه‌ها

مدیرعامل شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران، لزوم اجرای کامل برنامه‌های مدیریت بار و مصرف انرژی طی روزهای پیش رو را مورد تأکید قرار داد.

به گزارش ایرنا از پایگاه خبری شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق (توانیر)، آرش کردی در نشست مدیریت مصرف برق شرکت‌های زیرمجموعه برای کمک به حل بحران سوخت نیروگاه‌ها در نیمه شمالی کشور بر لزوم اجرای دستورات دیسپاچینگ ملی به عنوان مسئول راهبری شبکه، از شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع برق کشور خواست تدابیر پیش‌بینی‌شده را با جزئیات اجرا کنند.

مصطفی رجبی مشهدی مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق نیز به تدابیر پیش‌بینی‌شده برای تأمین پایدار انرژی اشاره کرد و نقش شرکت‌های برق در مدیریت بار شبکه برق و انرژی تا فراهم‌شدن شرایط تأمین گاز و سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها را مورد تأکید قرار داد. روز گذشته سخنگوی صنعت برق کشور گفت: با توجه به اطلاعیه سازمان هواشناسی که از ورود سامانه بارشی سنگین برف و باران به کشور خبر می‌دهد، از هموطنان درخواست می‌کنیم با صرفه‌جویی در مصرف گاز و برق به پایداری شبکه برق کشور کمک کنند.

افزایش روزانه ۱۴۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت ایران در سال گذشته میلادی

اداره اطلاعات انرژی آمریکا، متوسط تولید نفت ایران در سال میلادی گذشته را ۲.۵۴ میلیون بشکه در روز اعلام کرد. تولید نفت ایران در سال پیش از آن ۲.۴ میلیون بشکه در روز اعلام شده بود که بر این اساس در سال ۲۰۲۲ کل تولید نفت ایران ۱۴۰ هزار بشکه در روز نسبت به سال قبل از آن افزایش داشته است. به گزارش ایرنا، اداره اطلاعات انرژی آمریکا در گزارشی موسوم به چشم‌انداز کوتاه‌مدت انرژی جهان از تولید ۲ میلیون و ۵۸۰ هزار بشکه‌ای نفت خام ایران در آخرین ماه سال ۲۰۲۲ خبر داده است.

تولید نفت ایران در دسامبر ۲۰۲۲ با افزایش ۲۰ هزار بشکه‌ای نسبت به ماه قبل از آن و با افزایش ۱۳۰ هزار بشکه‌ای نسبت به مدت مشابه سال قبل از آن مواجه شده است. ایران در نوامبر سال ۲۰۲۲ از ۲ میلیون و ۵۶۰ هزار بشکه در روز و در دسامبر ۲۰۲۱ افزون بر ۲ میلیون و ۴۵۰ هزار بشکه در روز نفت تولید کرده بود. بر اساس این گزارش، تولید نفت اوپک در دسامبر ۲۰۲۲ حدود ۲۸ میلیون و ۹۳۰ هزار بشکه در روز بوده که این رقم نسبت به ماه قبل، روزانه ۱۹۰ هزار بشکه افزایش داشته است.

تولید نفت عربستان، نیجریه، لیبی، عراق و انگولا در دسامبر ۲۰۲۲ افزایش و تولید نفت گابن و کویت کاهش یافته است. تولید نفت الجزایر، کنگو، امارات، ونزوئلا و گینه نیز تغییری نداشته است.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا همچنین متوسط تولید نفت ایران در سال میلادی گذشته را ۲ میلیون و ۵۴۰ هزار بشکه در روز اعلام کرده است. تولید نفت ایران در سال پیش از آن ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز اعلام شده بود که بر این اساس در سال ۲۰۲۲ کل تولید نفت ایران ۱۴۰ هزار بشکه در روز نسبت به سال قبل از آن افزایش داشته است.

افزایش تولید نفت ایران در حالی محقق شده که تحریم‌ها همچنان علیه صنعت نفت ایران وجود دارد. با این حال دولت سیزدهم تلاش کرده تا با بازسازی برای نفت از روش‌های مختلف مانند توسعه پالایشگاه‌های فراسرزمینی، تولید و صادرات نفت خود را افزایش دهد.

ضرورت تداوم صرفه‌جویی ۱۰ درصدی مصرف برق و گاز برای گذر از زمستان سرد

سخنگوی صنعت برق کشور گفت: با توجه به اطلاعیه سازمان هواشناسی که از ورود سامانه بارشی سنگین برف و باران به کشور خبر می‌دهد، از هموطنان درخواست می‌کنیم با صرفه‌جویی در مصرف گاز و برق به پایداری شبکه برق کشور کمک کنند.

به گزارش ایرنا از روابط عمومی شرکت مدیریت شبکه برق ایران، مصطفی رجبی مشهدی افزود: با توجه به ورود سامانه جدید سرما و ادامه بارش برف و باران و کاهش دما در کل کشور، امکان یخ زدگی راه‌ها و احتمال اختلال در سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها وجود دارد که لزوم صرفه جویی ۱۰ درصدی در مصرف گاز و برق در کشور ضروری است.

وی ادامه داد: اکنون شبکه سراسری برق در وضعیت پایدار است اما میزان مصرف گاز و برق به شدت افزایش یافته و برای تأمین برق پایدار به ویژه در مناطق سردسیر ضرورت دارد هموطنان نسبت به کاهش مصرف خود به طور جدی اقدام کنند.

مصطفی رجبی مشهدی خاطر‌نشان کرد: با توجه به برودت هوا و افزایش مصرف گاز و برق، از هموطنان درخواست می‌کنیم با رعایت نکات ساده از جمله تنظیم دمای وسایل گرمایشی منزل بین ۱۸ تا ۲۱ درجه سانتی‌گراد و حذف مصارف غیر ضرور، انرژی کمتری مصرف کنند تا از این شرایط عبور کنیم.

زنگ خطر منابع آبی کشور به صدا درآمد

حجم موجودی آب ۲۰ سد مهم برای مصارف شرب و کشاورزی کشور از ابتدای سال آبی جاری (اول مهرماه) تا ابتدای بهمن‌ماه نسبت به مدت مشابه سال گذشته، بین ۲۵ تا ۷۵ درصد کاهش داشته است و تنها یک سد کاهشی بیش از ۷۵ درصد را دارد.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، گرچه وضعیت بارشی کمی بهتر شده است، با این حال هنوز ات این بارش‌ها در وضعیت ذخایر سدها نمایان نشده و در مجموع میزان ورودی آب به سدها یا کاهش ۲۱ درصدی همراه است. علاوه بر آن ۲۰ سد از مجموع سدهای مهم شرب و کشاورزی از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه هرکدام با کاهش از ۲۵ تا ۷۵ درصد روبه‌رو شده‌اند و یک سد نیز کاهشی بیش از ۷۵ درصد را تجربه کرده است.

بر اساس تازه‌ترین گزارش دفتر اطلاعات و داده‌های آب شرکت مدیریت منابع آب ایران، چاه نیمه‌های سیستان و بلوچستان از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه ۱۳۱ میلیون مترمکعب موجودی آب دارند که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۵۶ درصد کاهش دارد. میزان پرشدگی چاه نیمه‌ها به ۹ درصد رسیده است.

همچنین در این مدت، سد ساوه در استان مرکزی با ۴۹ میلیون مترمکعب حجم مخزن ۵۶ درصد کاهش نسبت به پارسال دارد و درصد پرشدگی آن نیز ۱۸ درصد است.

بر پایه این گزارش، سد شهید رجایی مانندرزن ۳۴ میلیون مترمکعب موجودی آب دارد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۵۶ درصد کاهش دارد که به معنای ۲۱ درصد پرشدگی است. سد شمیل و نیان در استان هرمزگان با ۴۵ میلیون مترمکعب موجودی آب با کاهش ۵۵ درصدی نسبت به مدت مشابه پارسال روبه‌رو شده است و درصد پرشدگی کنونی این سد ۴۵ درصد است.

در مدت یاد شده، سد تهم زنگان موجودی ۱۳ میلیون مترمکعب آب را ثبت کرده است که در مقایسه با زمان مشابه در سال آبی گذشته ۵۵ درصد کاهش نشان می‌دهد. میزان پرشدگی این سد هم ۱۵ درصد است.

سد نهرین در خراسان جنوبی از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه یک میلیون مترمکعب حجم موجود آب دارد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۵۵ درصد کاهش یافته است. درصد پرشدگی فعلی این سد ۱۳ درصد است.

سد شهر بیجار گیلان نیز ۴۶ میلیون مترمکعب آب دارد که نسبت به مدت مشابه پارسال ۵۲ درصد کاهش یافته که درصد پرشدگی این سد هم ۴۴ درصد است.

سد طرق در خراسان رضوی از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه هفت میلیون مترمکعب موجودی آب دارد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۴۷ درصد کاهش نشان می‌دهد و درصد پرشدگی آن نیز اکنون ۲۲ درصد است.

سد دوستی خراسان رضوی هم ۱۹۰ میلیون مترمکعب آب دارد که نسبت به مدت مشابه پارسال ۴۶ درصد کاهش دارد و درصد پرشدگی آن ۱۶ درصد است.

موجودی آب در مخزن سد تنگنویه سیرجان کرمان در حالی به رقم هشت میلیون مترمکعب رسیده است که این میزان نسبت به مدت مشابه پارسال ۴۴ درصد کاهش دارد. درصد پرشدگی فعلی این سد هم ۲۱ درصد است.

سد اکیان و آیشینه همدان گرچه اندکی بهبود وضعیت پیدا کرده، اما همچنان از وضعیت اسفناکی برخوردارند، به‌طوری‌که موجودی فعلی آن آب یک میلیون مترمکعب است که در مقایسه با مدت مشابه پارسال کاهش ۴۳ درصدی را نشان می‌دهد. درصد پرشدگی این سد که پیشتر سه درصد بود تا ۸ بهمن‌ماه به چهار درصد افزایش یافته است.

آگهی تغییرات شرکت سهامی خاص فیدار فولاد آذر پناه به شناسه ملی ۱۴۰۵۷۸۶۶۵۲۰ و به شماره ثبت ۵۳۲۰۸۱ به استناد صورتجلسه مجمع عمومی عادی بطور فوق العاده مورخ ۱۴۰۱/۰۶/۲۷ تصمیحات ذیل اتخاذ شد

موسسه حسابرسی و خدمات مدیریت حسابرسان نو اندیش به شناسه ملی ۱۰۱۰۵۶۴۱۳۲۲ به سمت بازرس اصلی تا پایان سال مالی خاتم عادلہ علمدار میلانی به شماره ملی ۱۳۷۹۳۳۶۳۶۲ به سمت بازرس علی البدل تا پایان سال مالی انتخاب گردیدند

سازمان ثبت اسنادواملاک کشور اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیرتجاری تهران (۱۴۴۹۱۲۰)

آگهی تغییرات شرکت سهامی خاص فرآور فولاد آرشن به شناسه ملی ۱۴۰۵۴۵۲۷۳۳۳۸ و به شماره ثبت ۴۶۳۱۰۷ به استناد صورتجلسه مجمع عمومی عادی بطور فوق العاده مورخ ۱۴۰۱/۰۶/۲۸ تصمیحات ذیل اتخاذ شد

موسسه حسابرسی و خدمات مدیریت حسابرسان نو اندیش به شناسه ملی ۱۰۱۰۵۶۴۱۳۲۲ به سمت بازرس اصلی تا پایان سال مالی آقای بهرام فخم حبیب زاده منصوردی به شماره ملی ۱۳۸۱۹۶۲۳۸۳ به سمت بازرس علی البدل تا پایان سال مالی انتخاب گردیدند

ترازنامه، صورت حساب سود و زیان منتهی به سال ۱۴۰۰ مورد تصویب قرارگرفت. ۱

سازمان ثبت اسنادواملاک کشور اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیرتجاری تهران (۱۴۴۹۱۲۱)

رئیس مجمع نمایندگان استان فارس در مجلس:

اشتراک نظر درباره طرح‌های پتروشیمی در فارس شکل گرفت



رئیس مجمع نمایندگان استان فارس در مجلس با اشاره به نشست اخیر این مجمع با معاون اول رئیس‌جمهور گفت: تصمیمات اتخاذ شده در این جلسه درباره طرح‌های پتروشیمی استان، مطلوب نمایندگان در این چهار شهرستان بود. شاید قبل از آن یک پیشنهاد مشترک وجود نداشت اما در این نشست توانستیم به اجماع نظر برسیم.

محسن علیزاده در گفت و گو با ایرنا با اشاره به مصوبه هیات وزیران وقت در سال ۱۳۸۶ در زمینه احداث مجتمع‌های پتروشیمی در استان فارس افزود: نمایندگان مردم در شهرستان‌های داراب، فیروزآباد، فسا و جهرم به صورت مستمر پیگیری وضعیت چهار پتروشیمی فارس هستند و این موضوع را به صورت جدی دنبال می‌کنند. عضو کمیسیون اقتصادی مجلس ادامه داد: در نشست ۱۳ دی‌ماه ۱۴۰۱ که با حضور معاون اول رییس‌جمهور، استاندار و اعضای مجمع نمایندگان فارس برگزار شد به یک توافق خوب رسیدیم و قرار شد تأمین خوراک این پتروشیمی‌ها در شورای اقتصاد توسط معاون اول رئیس‌جمهور تصویب شود. علیزاده ادامه داد: پس از آن هم مقرر شد از ظرفیت‌های استانی و همچنین از ظرفیت قرارگاه خاتم برای سرمایه‌گذاری جهت اتمام این پتروشیمی‌ها بهره گرفته شود. وی بیان کرد: انتظار داریم هر چه سریعتر تأمین خوراک این پتروشیمی‌ها به تصویب برسد و پس از آن سرمایه‌گذاری‌ها به‌سرعت برای انجام سرمایه‌گذاری در این زمینه دارند کارشان را شروع کنند؛ این مطالبه به حقی است که باید اتفاق بیفتد. بهمنامه مردم سپیدان و بیضا در مجلس شورای

برای نخستین بار؛ پالایشگاه اصفهان به‌عنوان سودآورترین شرکت پالایشی بوری کشور معرفی شد



مدیرعامل هلدینگ پتروپالایش اصفهان گفت: برای نخستین بار پالایشگاه اصفهان به‌عنوان سودآورترین شرکت پالایشی بوری کشور معرفی شد. به گزارش روابط عمومی و بین‌الملل هلدینگ پتروپالایش اصفهان، دکتر محسن قدیری با اشاره به گزارش عملکرد پالایشگاه اصفهان در زمینه سودآوری به‌عنوان یک شرکت بورسی اظهار داشت: ضمن ابراز خرسندی باید یادآور شوم که مادر ۹ ماهه سال ۱۴۰۱ موفق به کسب ۲۶ هزار میلیارد تومان سود خالص شده است. وی افزود: سود هر سهم در این دوره نسبت به دوره مشابه سال مالی گذشته ۱۷۲ درصد رشد داشته است که با این میزان رشد، پالایشگاه اصفهان در بین شرکت‌های پالایشی و نفتی پذیرفته شده در بورس رتبه اول را به خود اختصاص داده است. مدیرعامل هلدینگ پتروپالایش اصفهان اضافه کرد: علی‌رغم یکسان بودن روند کاهشی تفاوت نرخ نفت خام با نرخ فرآورده‌های نفتی (Crack Spread) بین شرکت‌های پالایشی که منجر به زیان شرکت‌هایی همانند پالایش نفت بندرعباس، پالایش نفت لاوان و پالایش نفت تبریز در مقایسه عملکرد سه‌ماهه سوم سال گذشته شده است، شرکت پالایش نفت اصفهان در این دوره در سود ناخالص ۴۰ درصد نیز رشد داشته است. وی تصریح کرد: بازده شرکت پالایش نفت اصفهان به‌نسبت سرمایه اولیه از بدو بورسی شدن و از ۱۴ سال گذشته بهترین عملکرد در آن سال جاری به خود اختصاص داده است. دکتر قدیری ابراز داشت: همه این دستاوردها در سایه همت پرسنل خدوم و زحمتکش به ویژه هیات مدیره و مدیران و روسای شرکت به واسطه حسن تعلق خاطر به شرکت پالایش نفت اصفهان به دست آمده است.