

سه‌شنبه ۲۲ مرداد ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۳۷

گزارش

آغاز سنکرون شبکه برق ایران و روسیه از ابتدای فصل پائیز

معاون برق و انرژی وزیر نیرو، سنکرون برق ایران با کشور روسیه به منظور تبادل انرژی در شرایط سخت را یکی از مهم‌ترین اقدامات چهار سال گذشته عنوان کرد و گفت: اکنون اواخر کار مطالعات سنکرون ایران و روسیه است و از شروع فصل پاییز برنامه‌های اجرایی آن آغاز خواهد شد.

به گزارش اقتصاد سرآمد از پاون، همایون حائری در آخرین نشست شورای معاونان وزارت نیرو و مدیران عامل شرکت‌های استانی آب و برق که با حضور رضا اردکانیان وزیر نیرو بر گزار شد، عملکرد حوزه تخصصی صنعت برق در چهار سال گذشته را به سه بخش تقصیمی کرد و ادامه داد: بخش اول اقدامات توسعه‌ای و خدمات رسانی برق از جنس ساخت و سازها است. بخش دوم افزایش بهره‌وری در صنعت برق که از جنس ساز و کاری است و بخش سوم اعتبار سطح تعاملات و نگرش هاست که از جنس استراتژی است.

حائری تصریح کرد: در بخش اقدامات توسعه‌ای و خدمات‌رسانی برق، افزایش کمی و کیفی صنعت برق در ادامه فعالیت‌های دولت قبل صورت گرفته است و در زمان کنونی ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور ۸۵ هزار مگاوات است. وی افزود: ۷۰ درصد از نیروگاه‌های حرارتی و ۸۰ درصد واحدهای سیکل ترکیبی در بخش خصوصی ساخته می‌شود. حائری گفت: اکنون یک میلیون کیلومتر شبکه فشار ضعیف، متوسط و فشار قوی در کشور وجود دارد.

معاون برق و انرژی وزیر نیرو با اشاره به اینکه تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی با هدف افزایش راندمان نیروگاه‌ها، کاهش تلفات و ارتقای دیپلماسی انرژی صورت گرفته است، گفت: در طول چهار سال بیشترین میزان واحدهای گازی، تبدیل به سیکل ترکیبی شده که این امر منجر به کاهش مصرف سوخت شده است. وی گفت: در این چهار سال به اندازه کل تاریخ صنعت برق واحد گازی به واحد به سیکل ترکیبی تبدیل شده است.

حائری گفت: راندمان نیروگاه‌های حرارتی در پایان دولت گذشته ۳۸٫۱ درصد بوده و در زمان کنونی به ۳۹ درصد رسیده است که این افزایش یک درصدی راندمان در طول چهار سال، حدود ۷۵۰ میلیارد متر مکعب گاز صرفه جویی کرده است. وی کاهش تلفات کل شبکه توزیع و فوق توزیع برق در پایان سال ۹۶ تا ۱۱۳۶٫۱ درصد تلفات کل شبکه کشور عنوان کرد و افزود: در اقدامات انجام شده در پایان سال ۹۹ تلفات کل شبکه برق به ۱۰۰۲ درصد رسید و در طول چهار سال بیش از ۱۷ میلیارد کیلووات ساعت صرفه جویی انرژی انجام شد. حائری به برنامه تکلیفی جامع انرژی کشور برای وزارت نیرو اشاره کرد و گفت: تکلیف این بود که در پایان سال ۱۴۰۰ راندمان نیروگاه‌ها به ۳۹ درصد برسد که ما در سال گذشته به آن راندمان رسیدیم و تلفات کل شبکه در پایان سال ۱۴۰۰ به ۱۰۵ درصد خواهد رسید و در سال گذشته تلفات شبکه برق به ۱۰۰۲ رسید.

وی با اشاره به اینکه در موضوع دیپلماسی انرژی ارتباط‌های خوبی با کشورهای همسایه برقرار شد و همین امر باعث شد صادرات و واردات برق به خوبی انجام شد، گفت: بخشی از مشکلات صنعت برق که با نرخ تکلیفی اداره می‌شد از محل صادرات برق جبران شد. معاون برق و انرژی وزیر نیرو صادرات مستقیم سالانه برق را ۶ میلیارد کیلووات ساعت عنوان کرد و گفت: چند برابر صادرات غیر مستقیم از طریق صادرات محصولات صنایع بزرگ انجام شده است.

وی سنکرون برق با کشور روسیه که کارهای مطالعاتی آن توسط یک شرکت ایرانی انجام شد را یکی از مهم ترین اقدامات چهار سال گذشته عنوان کرد و گفت: برق از طریق دو کشور دیگر به پارس جنوبی، با فرمان رئیس جمهوری به بهره‌برداری رسمی رسیدند. به گزارش اقتصاد سرآمد ، زنجیره دریایی پارس جنوبی با دستیابی به تولید گاز از ۳۷ فازهای ۲۷ پارس جنوبی، با فرمان رئیس جمهوری و به صورت ویدیو کنفرانس در استان بوشهر، شهرستان عسلویه به بهره‌برداری رسمی رسید. برای توسعه و تولید این میدان گازی پارس جنوبی ۳۷ سکو طراحی، نصب و راه‌اندازی شده است و برای اتصال این سکو‌ها به پالایشگاه‌های خشکی نیز ۳۳۰۰ کیلومتر خط لوله زیر دریایی ۳۲ اینچ نصب شده است. در مجموع، ۲۷ فاز توسعه‌ای استاندارد پارس جنوبی از ۲۹ فاز با حفاری ۳۳۶ حلقه جاه تولیدی در موقعیت ۷۳ سکوئ گازی این میدان انجام شده است. طی هشت سال گذشته، شرکت نفت و گاز پارس به‌عنوان کارفرمای توسعه بزرگترین میدان گازی جهان در بخش ایرانی، به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران موفق شده است ۱۷ فاز متعارف پارس جنوبی را تکمیل کند و به بهره‌برداری برساند. به بهره‌برداری از طرح‌های توسعه فاز ۱۲، فازهای ۱۵ و ۱۶، فازهای ۱۷ و ۱۸، فاز ۱۹، فازهای ۲۰ و ۲۱ طی سال‌های ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۶ و همچنین با راه‌اندازی فاز ۱۳ و فازهای ۲۲، ۲۳ و ۲۴ در سال ۱۳۹۷ و نصب و راه‌اندازی سکوهای فاز ۱۴، ضمن پیشی گرفتن از قطر، ظرفیت برداشت گاز غنی نسبت به سال ۱۳۹۲، ۲۰۵ برابر شده است. بهره‌برداری رسمی از زنجیره دریایی پارس جنوبی درحالی رقم خورده که آخرین سکوی تولیدی این میدان متعلق به طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی به‌عنوان آخرین طرح دارای مجتمع پالایشگاهی، استفاده سال ۹۸ به بهره‌داری رسید و با تکمیل زنجیره‌های دریایی طرح‌های توسعه‌ای این میدان مشترک، دستیابی به تولید گاز از بخش دریایی ۲۷ فاز پارس جنوبی محقق شد. طی هشت سال گذشته حدود ۲۵ میلیارد دلار در توسعه طرح‌های باقیمانده پارس جنوبی سرمایه‌گذاری شده که از این رقم، بیش از ۱۰ میلیارد دلار مربوط به تأسیسات فراساحل بوده است. میدان مشترک پارس جنوبی با مساحتی به وسعت ۹ هزار و ۷۰۰ کیلومتر در خلیج فارس و در مرز آبی ایران و قطر قرار گرفته و سهم ذخایر هیدروکربنی ایران در مساحتی به وسعت ۴ هزار و ۷۰۰ کیلومتر مربع

این میدان گازی، حدود ۱۴ تریلیون مترمکعب گاز و ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی تخمین زده شده است. این درحالی است که از ابتدای توسعه این میدان تاکنون آمار تولید تجمعی گاز به بیش از ۱۸ تریلیون متر مکعب رسیده و ۲۰۲ میلیارد بشکه میعانات گازی نیز از میدان پارس جنوبی برداشت شده است.



هدف آمریکا از تحریم نفتی ایران، اعمال تهدید بر امنیت انرژی چین است

مجید شاکری کارشناس اقتصادی با اشاره به پیوند منافع بین ایران و چین در تقابل با آمریکا می گوید: «رفتار ایران با آمریکا اثرگذاری جدی‌ای بر رفتار آمریکا با ایران ندارد، بلکه از دید آمریکا یکی از جدی ترین مسائل مرتبط با ایران، کاهش سهمیه صادرات نفت به چین است. یعنی آمریکا به دنبال این است که تا حد ممکن از تنوع مبادی صادرات نفت به چین کاسته شود.به گزارش اقتصاد سرآمد ، وی افزود: «صادرات نفت ایران به چین نقشی را در تنوع مبادی و کنترل ریسک مبادی چین ایفا می‌کند که در رفتار عربستان با چین و در رفتار روسیه با چین اثر جدی می‌گذارد. ضمن اینکه ایران یک گزینه جدی برای حل موضوع انتقال نفت عراق به چین نیز است. افرادی که از نزدیک مسئله تحریم‌ها را دنبال می‌کنند به این موضوع اذعان کرده‌اند که از سال ۹۸ به بعد دیگر تحریم‌های نفتی آمریکا، نه بر صادرات نفت ایران بلکه بر واردات نفت ایران به چین است. یعنی گویا آمریکا واردات نفت توسط چین را تحریم کرده است.

بررسی «اقتصاد سرآمد» از جایگاه جهانی پتروپالایشی ایران

آیا ایران به جایگاه واقعی خود در پتروپالایش می‌رسد



گروه نفت و انرژی – با افزایش تقاضای مصرفی ایران به محصولات شیمیایی، در صورت عدم توسعه پتروپالایشگاه‌ها در کشور و استمرار روند خام‌فروشی، پیش‌بینی می‌شود

تجرب‌های آینده از جنس معانات از خرید فرآورده‌های پتروشیمیایی و شیمیایی مورد نیاز صنایع باشد. در این بین با افزایش کیفیت سطح زندگی مردم به ویژه در کشورهای در حال توسعه و تغییر رویکرد سرانه مصرف فرآورده‌های نفتی از سوخت به مواد شیمیایی، مصرف از صاحبان صنایع پالایشی دنیا طرح‌های چندساله اخیر خود را به جای احداث پالایشگاه به صورت پتروپالایشگاه تعریف کرده‌اند تا بدین صورت بخشی از فرآورده‌های پالایشی به جای سوخت به مواد پتروشیمیایی تبدیل شود.

به گزارش اقتصادسرآمد، حاشیه سود یک پالایشگاه در حالت مطلوب حدود ۶ تا ۷ دلار به ازای هر بشکه است؛ در حالی که برای مدل پتروپالایشگاهی این عدد می‌تواند تا حدود ۱۲ تا ۱۴ دلار نیز رشد داشته باشد. علاوه بر این با احداث پتروپالایشگاه‌ها می‌توان طیف وسیعی از محصولات پالایشی و پتروشیمیایی (پیش از ۳۰ تنوع فرآورده‌ی مایع و جامد بسا قابلیت انباش را راحت تر نسبت به نفت خام) را تولید کرد. از حدود سال

۲۰۳۰ رشد تقاضای فرآورده‌های سوختی تقریبا متوقف می‌شود و به بیان دیگر پالایشگاه‌های موجود جوابگوی تقاضای موجود هستند. اما رشد تقاضای فرآورده‌های پتروشیمیایی همچنان ادامه‌دار است و نیاز به احداث پتروپالایشگاه‌های جدید برای تأمین این تقاضای رو به رشد وجود دارد. بنابراین در مجموع رشد تقاضا برای پتروشیمی‌های پایه در حال پیشی گرفتن از سوخت‌های حمل و نقل است و بسیاری از پالایشگاه‌ها به دنبال ادغام با کشوروشیمی‌ها هستند.

مزیت نسبی دسترسی به خوراک و البته بازارهای رو به گسترش مواد شیمیایی در آسیا موجب شده است تا اغلب طرح‌های پترو پالایشی در این قاره تعریف شوند. به گفته مرکز تحقیقاتی وود مکزی، بیش از نیمی از ظرفیت پتروپالایشی که از سال ۲۰۱۹ تا ۲۰۲۷ به جریان می‌افتد در آسیا اضافه می‌شود و تا ۷۰- ۸۰ درصد از آنها روی مواد شیمیایی و پلاستیک متمرکز

پتروپالایش و تأثیر آن بر اقتصاد کشورها

وی تصریح کرد: کشورهای پیشرفته حوزه صنعت نفت با همکاری شرکت‌های بین‌المللی صاحب فناوری پتروپالایشگاه، به خصوص در ده سال اخیر، تجربه‌های موفقی در ساخت و بهره‌برداری از پتروپالایشگاه‌ها در

برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی

سال طلایی صنعت پتروشیمی تکرار نمی‌شود



مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، سال ۹۹ را سالی طلایی و کم‌نظیر برای صنعت پتروشیمی ایران دانست و گفت: بهره‌برداری از ۱۷ طرح پتروشیمی و افزایش ۲۵ میلیون تنی ظرفیت صنعت طی یک سال برای این صنعت تکرارپذیر نخواهد بود.به گزارش اقتصاد سرآمد ، در آیین نکوداشت سال طلایی صنعت پتروشیمی و بهره‌برداری از ۱۷ طرح از سید طرح‌های جهش دوم در یک سال اظهار کرد: در ابتدا قرار بود همه این طرح‌ها در سال ۹۹ افتتاح شوند اما به‌دلیل شیوع ویروس کرونا و الزام رعایت پروتکل‌های سختگیرانه، این طرح‌ها از خرداد ۹۹ تا خرداد ۱۴۰۰ به بهره‌برداری رسیدند و حرکتی چندهده در سال «جهش تولید» در این صنعت بزرگ رخ داد.وی سال ۹۹ را سالی طلایی و کم‌نظیر برای صنعت پتروشیمی ایران دانست و افزود: به نظر بنده این شرایط برای این صنعت تکرارپذیر نخواهد بود.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به بهره‌برداری از ۱۷ طرح صنعت پتروشیمی با سرمایه‌گذاری ۱۱٫۵ میلیارد دلار اشاره و تصریح کرد: ظرفیت این صنعت از ۶۵ تا ۹۰ میلیون تن رسید که اتفاق کم‌نظیری برای این صنعت است. محدودی با بیان اینکه صنعت پتروشیمی در سال ۹۹، ۴۰ میلیون تن خوراک معادل روزانه یک میلیون بشکه نفت خام را بر ارزش ۶ میلیارد دلار از بالادست دریافت کرده است، ادامه داد: هم‌کنون ۶۴ مجتمع تولیدی و سه مجتمع پشتیبانی در این صنعت در کشور فعال هستند. وی به تولید ۳۴ میلیون تن محصول نهایی و قابل فروش در سال ۹۹ اشاره کرد و گفت: از این مقدار ۲۴ میلیون تن صادر و ۱۰ میلیون تن در کشور عرضه و درآمدی حدود ۱۵ میلیارد دلار محقق شده است.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی به برنامه ۱۴۰۰ این صنعت اشاره و اظهار کرد: براساس برنامه، امسال ۴۳ میلیون تن محصول نهایی در این صنعت تولید خواهد شد که از این مقدار ۳۳ میلیون تن صادر و ۱۰ میلیون تن در داخل عرضه می‌شود.محمدی درآمد صنعت پتروشیمی در سال ۲۰۱۵ را ۲۱٫۵ میلیارد دلار اعلام کرد و افزود: این رکورد تازه‌ای در پتروشیمی است و این صنعت به صنعتی بالای ۲۰ میلیارد دلاری تبدیل می‌شود که برای کشور بسیار بااهمیت است. وی با اشاره به اینکه صنعت پتروشیمی در سال ۹۸، ۹۴ میلیارد دلار ارز حاصل از صادرات داشته و تعهد این صنعت برای عرضه به نیما ۶٫۷ میلیارد دلار بوده است، ادامه داد: این صنعت در سال ۹۸، ۸٫۱ میلیارد دلار یعنی ۱۲۰ درصد بیشتر از تعهد خود به سامانه نیما ارز عرضه کرده است.

صنعت نفت از رقیبان منطقه‌ای و فرامنطقه‌ای خود در رقابت برای تصاحب بازارهای موجود فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی بازماند و همگام با کشورهای پیشرفته جهان در جهت توسعه صنایع نفت و گاز پیش نرود، طبق قوانین حاکم بر بازار جهانی، شاهد نزول جایگاه خود در رقابت جهانی نفت و مشتقات خواهد بود. این خود باعث تضعیف صنعت نفت کشور و در نتیجه سست شدن پایه‌های اقتصاد در آینده نزدیک می‌شود و در نتیجه، صنعت نفت ایران با قدمت زیادی که دارد آسیب‌های جبران‌ناپذیری در بازار جهانی خواهد دید. با توجه به طرح‌های پتروپالایشی تعریف شده در منطقه و عقب‌ماندگی ایران در این حوزه، اگر افزایش ظرفیت پتروپالایشگاه‌ها در ایران به صورت فوری در دستور کار دولتها قرار نگیرد، علاوه بر افزایش وابستگی ایران به واردات محصولات شیمیایی از سایر کشورها، ایران بازار صادراتی رو به رشد منطقه را نیز از دست خواهد داد. از همین رو اجرای طرح‌های پتروپالایشی و تولید مستقیم فرآورده‌های پتروشیمیایی از نفت اهنیتی کامل‌الاهبردی برای کشور دارد. در چند سال اخیر شاهد بودیم که تحریم‌های آمریکا واردات پترو و فروش نفت کشور را با چالش‌های جدی مواجه کرده است، در صورت عدم توسعه پتروپالایشگاه‌ها در کشور و با استمرار این روند خام‌فروشی، پیش‌بینی می‌شود تحریم‌های آینده از جنس معانات از خرید فرآورده‌های پتروشیمیایی و شیمیایی مورد نیاز صنایع خواهد بود و وابستگی و ارزبری نیزسر در این حوزه افزایش پیدا می‌کند. هم‌اکنون نزدیک به ۲۷ میلیون تن فرآورده (اغلب) سنگین در پالایشگاه‌های ایران تولید می‌شود که به معنی تولید ۲۷ میلیون تن محصولی است که هیچگاه و ارد زنجیره ارزش نخواهد شد و ارزش افزوده برای کشور تولید نخواهد کرد. در این راستا طرح‌های بهینه‌سازی پالایشگاه‌های فعلی کشور که ذیل قانون پتروپالایشگاه‌ها تعریف شده است فرصتی است با احداث واحدهای ارتقا، سهم تولید خوراک پتروشیمی‌ها در پالایشگاه‌های کشور افزایش یابد تا بدین صورت بخشی از تقاضای داخلی با ظرفیت صادراتی محصولات شیمیایی کشور در آینده نیز بدین صورت تأمین شود.

به اعتقاد خاقانی، اکثر قریب به اتفاق پروژه‌های پایین دستی و میان‌دستی صنعت نفت و گاز به جای اینکه به سمت احداث پالایشگاه با پتروشیمی برود، به سمت احداث پتروپالایشگاه سوق پیدا کرده است. حتی پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌هایی که از قبل به صورت منفرد تأسیس شده بودند، در حال تبدیل به مجموعه‌های پتروپالایشگاهی هستند.

آیا ایران به جایگاه واقعی خود در پتروپالایش می‌رسد

این کارشناس انرژی با اشاره به این مطلب که، وجود بازار رو به رشد محصولات پتروشیمی و نیز برتری‌های اقتصادی پتروپالیشگاه نسبت به پالایشگاه و پتروشیمی جدا، از دلایل مهم این انتخاب توسط شرکت‌های مختلف است.

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس

طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس در سخت‌ترین شرایط جهانی اجرا شد



مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به واگذاری این پروژه در سال ۹۴ تا ۱۸ درصد پیشرفت به هلدینگ خلیج فارس اشاره کرد و گفت: تکمیل این پروژه یک حرکت جهشی بود زیرا حتی با سخت‌تر شدن شرایط بین‌المللی نیز انجام شد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، محمود امین نژاد در آیین نکوداشت سال طلایی صنعت پتروشیمی و بهره‌برداری از ۱۷ طرح از سید طرح‌های جهش دوم در یک سال اظهار کرد: صحبت از پالایشگاه گاز را در شرکت ملی صنایع پتروشیمی را نشان‌دهنده یک تحول عظیم در ورود صنایع پایین دست به صنایع بالادست نفت است. وی با اشاره به اینکه با اجرای موفق پروژه پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس این مرزبندی‌ها بین صنایع بالادست و پایین دست شکسته شد، افزود: آمدمواردیم در گام‌های بعدی، این شرکت به‌عنوان بخش خصوصی ورود و پروژه‌هایی را که وابستگی زیادی از بابت تأمین خوراک دارد را اجرا کند.مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به واگذاری این پروژه در سال ۹۴ به تصمیم راهبردی مهندس زنگنه به هلدینگ خلیج فارس اشاره کرد و ادامه داد: کل پیشرفت این پروژه در هنگام واگذاری ۱۸ درصد بود اما تکمیل این پروژه یک حرکت جهشی بوده است زیرا حتی با سخت‌تر شدن شرایط بین‌المللی نیز انجام شد.

امین نژاد با بیان اینکه با اجرای پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس، ۱۱۰ درصد صنعت نفت – برای جمع‌آوری و فرآورش گازهای همراه نفت برآورده شد، گفت: این گازهای همراه نفت، ارزش افزوده و ثروت برای کشور است. وی راه‌اندازی پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس را یکی از افتخارآفرین‌ترین راه‌اندازی‌ها در کنار کل پروژه‌های پارس جنوبی دانست و گفت: پس از ورود گاز ترش به این پالایشگاه، در کمتر از هفت روز ما به محصول رسیدیم. مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس ادامه داد: جایگاه بالای این پالایشگاه در تأمین خوراک پتروشیمی‌ها و سید انرژی کشور بسیار حائز اهمیت است. امین نژاد به تعمیرات اساسی این‌جی‌ال‌ها سوی این شرکت اشاره کرد و افزود: پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس با ظرفیت ۶۰ درصد در حال فعالیت است و از آرزوی بالایی دارد. وی گفت: طرح پالایش گاز «بیدبلند خلیج فارس» در میان فینالیست‌های جایزه برترین پروژه‌های جهان در سال ۲۰۰۱ میلادی قرار گرفت.

اخبار شرکت‌ها

پروژه‌های مقاوم‌سازی شرکت گاز تهران به کجار رسید؟

مدیرکل اج‌اس‌نسی و پدافند غیرعامل وزارت نفت و رئیس بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت ملی گاز ایران از پیشرفت پروژه مقاوم‌سازی شرکت گاز استان تهران بازدید کردند.به گزارش اقتصاد سرآمد ،سیدباقر مرتضوی، مدیرکل اج‌اس‌نئی و پدافند غیرعامل وزارت نفت از اهمیت مدیریت بحران در هنگام بروز مخاطرات طبیعی مانند سیل و زلزله سخن گفت و افزود: فرمانده صحنه و مدیر بحران باید دیگر مدیران را بررسی کند و برای حوادث احتمالی، سناریو تهیه کند؛ در واقع مقصود این است که افزون بر امکانات و اقدام‌ها در حوزه مقاوم‌سازی، مدیریت شرایط اضطراری اهمیت دارد و باید پیش از وقوع حوادث احتمالی، فرمانده صحنه و مدیر بحران مشخص شود و دیگر مدیران و فرماندهان را هم در سطح پایین آماده‌سازی کند.سعید توکلی، مدیرعامل شرکت گاز استان تهران نیز درباره روند پیشرفت پروژه‌های مقاوم‌سازی در این مجموعه گفت: بلوک‌بندی شهر تهران به دو سوپر بلوک شمالی و جنوبی و میان بلوک‌ها و تجهیز آنها به شیرهای قطع گاز، جمع‌آوری شیرهای پیاده‌رو همچنین ایجاد شبکه شتاب‌نگاری به طور کامل انجام شده است. وی تصریح کرد: همچنین برای ساخت ساختمان پشتیبانی و مرکز مدیریت بحران و ایجاد سیستم قطع اضطراری، بیش از ۶۶ درصد از مراحل کار انجام شده و پروژه مقاوم‌سازی ایستگاه‌های نئی‌بی‌اس، مرکز کنترل اسکادا و مخابرات نیز حدود ۴۰ درصد پیشرفت داشته است.مدیرعامل شرکت گاز استان تهران همچنین به دیگر پروژه‌های در حال اجرا در حوزه مقاوم‌سازی اشاره کرد و افزود: ساخت ساختمان کنترل مرکزی CCB، برج‌های تخلیه گاز اضطراری و مقاوم‌سازی علمک‌ها نیز در دستور کار واحد مقاوم‌سازی قرار دارد و در حال اجراست. براساس این گزارش، مدیرکل اج‌اس‌ئی و پدافند غیرعامل وزارت نفت و رئیس بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت ملی گاز ایران از ایستگاه تقلیل فشار گاز شهری شماره ۸۷ و اتاق فرعی اسکادا منطقه ۴ بازدید کردند.

سالانه ۲۵ کیلومتر شبکه فرسوده انتقال آب در جنوب تهران نوسازی می‌شود

معاون مهندسی و توسعه شرکت آب و فاضلاب منطقه ۶ تهران گفت: سالانه بین ۲۰ تا ۲۵ کیلومتر شبکه فرسوده انتقال آب محدوده زیر پوشش این شرکت نوسازی می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد ، «فرشاد صبحی» افزود: شبکه‌های توزیع آب در مناطق ۲۰ و ۱۵ کلان شهر تهران و شهرها و روستاهای شهرستان ری فرسوده است، به طوری که ۲۰۰ میلیارد ریال سالانه هزینه نوسازی این شبکه می‌شود. صبحی به یکپارچه‌سازی خدمات آب و فاضلاب روستایی و شهری از ابتدای سال ۱۳۹۹ اشاره کرد و گفت: «افزای منطقه ۶ تهران یکی از گسترده‌ترین شرکت‌های آب استان تهران است که تمامی ماموریت‌های ممکن برای یک شرکت اعم از تأمین، تصفیه، گندزدایی، انتقال و توزیع آب آشامیدنی و جمع‌آوری، تصفیه و انتقال پساب حاصل از آن را انجام می‌دهد.وی افزود: از سال ۹۳ تاکنون یعنی از زمان تحویل‌گیری شهرستان ری شامل قیام‌دشت، قیام‌دشت، باقرشهر، کهریزک و حسن آباد تاکنون موفق شد به ک شهرهای ماملو متصل شود. وی با اشاره به اینکه بهره‌یژه‌های انتقال آب از محل مخزن شماره ۸۹ میدان میوه‌تره‌بار تهران برای حسن آباد فاشویه و فرودگاه بین‌المللی امام‌خیمینی(ره) تعریف شده است، افزود: مطالعات این طرح انجام شد و چنانچه وزارت راه و شهرسازی مجوز احداث خط لوله موازی با بزرگ‌راه تهران قم را صادر کند تا آخر اجرائی این خط انتقال آب به‌زودی کلید خواهد خورد. معاون مهندسی و توسعه آبفای منطقه ۶ تهران ادامه داد: همچنین برای پایداری آب شرب شهر کهریزک یک خط انتقال پدافندی با باقرشهر به کهریزک طراحی شده که بخشی از این طرح با اعتبار ۲۰۰ میلیارد ریال و به طول بیش از ۱۰۰۰ متر در حال اجراست. وی با اشاره به اینکه در منطقه جنوبی تهران بافت زمین به صورت ریزدان و با تفاوت‌پذیری پایین است و چاه‌های جذبی پاسخ‌گوی نیاز شهروندان برای دفع فاضلاب نیست، افزود: اجرای شبکه جمع‌آوری بهداشتی و تصفیه‌خانه‌های فاضلاب از مهم‌ترین اهداف و این شرکت است و با تمام توان در دست اجراست. شرکت آب و فاضلاب منطقه ۶ تهران ۲۷۶ مشترک آب شهری و روستایی و ۱۸۴ هزار مشترک فاضلاب دارد و به احاد جمعیتی افزون بر دو میلیون نفر در مناطق ۱۵، ۱۷، ۱۸ و ۱۹، ۲۰ شهرداری تهران و پنج شهر جنوب تهران شامل شهرهای باقرشهر، کهریزک، حسن آباد، قیام‌دشت و خاورشهر خدمات‌رسانی می‌کند.

پروژه شناسایی خطرهای طبیعی در ۲ منطقه زاگرس جنوبی اجرا شد

پروژه مطالعه و شناسایی خطرهای طبیعی در منطقه عملیاتی آغار و دالان و منطقه عملیاتی نار و کنگان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی اجرا شد.به گزارش اقتصاد سرآمد ، پروژه مطالعات جغرافیایی و شناسایی خطرهای طبیعی مناطق عملیاتی آغار و دالان و نار و کنگان با هدف ارزیابی پدافند غیرعامل و مدیریت شرایط اضطراری تأسیسات و خطوط لوله اجرائی شد.علیرضا امینی، رئیس اداره ایمنی، بهداشت، محیط زیست و پدافند غیرعامل این شرکت در این باره توضیح داد: در این پروژه مطالعاتی با استفاده از داده‌های ژئوفیزیکی، تحرکات زمین‌شناسی، تصاویر ماهواره‌ای و عوارض زمین، نقاط پرخطر شناسایی شد. پردازش حجم زیاد اطلاعات به‌دست آمده نیازمند دانش فنی و امکانات سخت‌افزاری و نرم‌افزاری است و در همین راستا از سیستم اطلاعات مکانی استفاده شده است که بستری مناسب برای نگه‌داری، مدیریت و تجزیه تحلیلی اطلاعات جغرافیایی است. وی با تأکید بر اینکه اطلاعات و داده‌های ورودی از منابع معتبر گردآوری شده است، ادامه داد: این سیستم اطلاعات مکانی برای این طرح هم‌زمان بر روی داده‌هایی که وابستگی جغرافیایی توصیفی دارند طراحی شده است و یکی از کاربردهای آن مدیریت شرایط اضطراری در سه مرحله پیش، حین و پس از وقوع حادثه است. با کمک این سیستم می‌توان نقاط مستعد حوادث را شناسایی کرد و پیش از بروز حادثه با طراحی واکنش در شرایط اضطراری (ERP) و اقدام‌های پیشگیرانه، احتمال وقوع و شدت حوادث را کاهش داد.امینی از دیگر مزیت‌های اجرای این طرح مطالعاتی و نتایج به دست آمدن را ارزیابی حادثه، میزان حرات و سرمایه‌ریزی برای بازسازی و جبران خسارت عنوان کرد و افزود: از دیگر دستاوردهای این طرح مکان‌یابی طرح‌ها و پروژه‌های جدید و توسعه‌ای در نظر گرفتن چاه‌های پدافندی غیرعامل است که افزون رفت بالا، کاهش چشمگیر خطر‌ها و هزینه‌های مرتبط با رفت و آمد به‌واسطه بی‌نیازی به مراجعه حضوری به مکان را به دنبال دارد.به گفته وی، استفاده از این بانک اطلاعاتی در صنعت نفت و به‌ویژه در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی با داشتن پنج منطقه عملیاتی و صدها کیلومتر خط لوله انتقال در سه استان فارس، بوشهر و هرمزگان حائز اهمیت است.

آغاز عملیات اجرایی ۱۶ هزار مگاوات نیروگاه جدید در کشور

مدیرعامل برق حرارتی با تأکید بر اینکه در دولت دوازدهم هر ساله منابع لازم برای احداث ۱۰۰۰ مگاوات نیروگاه جدید اختصاص یافته است، گفت: با این وجود صنعت تولید برق در این چهار سال با استفاده از شیوه‌های متعدد مالی توانسته سه برابر این رقم (۱۲ هزار مگاوات) ظرفیت جدید وارد مدار کند.به گزارش اقتصاد سرآمد ، محسن طرزطلب امروز در آخرین نشست شورای معاونان وزارت نیرو در دولت دوازدهم با اشاره به عملکرد حوزه تولید برق و نیروگاه‌های حرارتی در طی چهار سال گذشته، افزود: در دولت دوازدهم بیش از ۱۲ هزار مگاوات به ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کشور افزوده شده که بخشی از طریق احداث ۴۶ واحد نیروگاهی جدید و بخشی نیز توسط ارتقای توان عملی و رفع محدودیت تولید واحدهای موجود انجام شده است.