



اخبار

یک میلیارد مترمکعب آب
مصارف صنایع با پساب
جایگزین می شود

مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور گفت: برنامه ریزی دقیق و پایش هفتگی در مجموعه وزارت نیرو درحال انجام است که هرچه زودتر و سریع تر بتوانیم پساب‌های فاضلاب را در بخش صنایع آب‌بری که امکان استفاده از آب پساب را به جای آب باکیفیت دارند، جایگزین کنیم. هاشم امینی اظهار داشت: امروز شدت مصرف، چالش جدی بخش انرژی و کلان کشور است و در بخش آب نیز این شدت مصرف بالا، در بخش‌های مختلف دیده می‌شود. وی افزود: شدت مصرف در کشور، هم برای نسل فعلی و هم برای نسل آینده، مشکل‌آفرین خواهد بود و نگاه توسعه پایدار، در این شرایط مصرف غیربینه، محقق نخواهد شد. مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور خاطرنشان کرد: در تمامی بخش‌ها، از جمله مصارف شرب، کشاورزی و صنعت باید در روند مصرف بازنگری و روندها را به‌سمت بینه مصرف کردن اصلاح کنیم. وی ادامه داد: درحال گذراندن چهارمین سال پایایی خشکسالی در کشور هستیم و علی‌رغم پیش‌بینی‌های سازمان‌های علمی و مبنی بر بارش‌های نرمال و فرانرمال، متأسفانه شاهد کاهش بارش‌ها در پاییز امسال بوده‌ایم.

لایروبی ۶۰ کیلومتر از نقاط
حادثه خیز رودخانه‌های
استان تهران

سرپرست معاونت حفاظت و بهره‌برداری شرکت آب منطقه‌ای تهران گفت: بیش از ۶۰ کیلومتر نقاط حادثه‌خیز رودخانه‌های حوزه عملکرد استان تهران در راستای مدیریت سیلاب و رفع نقاط حادثه‌خیز از ابتدای سال تاکنون لایروبی شد. «راما حبیبی» خاطرنشان کرد: در راستای مدیریت سیلاب و رفع نقاط حادثه‌خیز و بازه‌های سیل‌گیر رودخانه‌های استان تهران لایروبی شده و همچنین به منظور مدیریت و کنترل سیلاب، اقدام‌های مهمی در خصوص لایروبی و به‌روزرسانی وضعیت نقاط سیل‌خیز صورت گرفته است. وی ادامه داد: این لایروبی‌ها با توجه به حساسیت مدیریت سیلاب و رفع انسداد نقاط سیل‌خیز و بحرانی جهت آبگذری ایمن سیلاب و همچنین کاهش مخاطرات صورت می‌گیرد و شرکت آب منطقه‌ای تهران با عزم و اهتمام ویژه، برای رفع موانع آبگذری اقدام‌های لازم را انجام می‌دهد. حبیبی با اشاره به اینکه لایروبی و بسترسازی ۶۰ کیلومتر از نقاط حادثه‌خیز رودخانه‌های استان در نقاط بحرانی و سیل‌خیز توسط دفتر مهندسی رودخانه و امورهای آب تابعه در ۹ ماه سال جاری و با استفاده از بخش خصوصی و نیز در قالب قراردادهای اجاره بستر و حق انتفاع صورت گرفته است، افزود: به‌طور قطع رفع تصرف‌های غیرمجاز و لایروبی رودخانه‌ها و مسیرهای می‌تواند در پیشگیری از خسارت‌های احتمالی بسیار مؤثر باشد. سرپرست معاونت حفاظت و بهره‌برداری شرکت آب منطقه‌ای تهران با بیان اینکه در سال آبی جاری نیز اجرای عملیات رفع موانع آبگذری رودخانه‌ها و مسیرها همچنان استمرار دارد، گفت: با توجه به اهمیت لایروبی و رفع نقاط حادثه‌خیز در رودخانه و سایر مجاری آب‌های سطحی در محدوده‌های شهری و روستایی هشدارهای لازم توسط این شرکت به مسئولان ذی‌ربط اعلام شده است و امیدواریم سایر دستگاه‌های مربوطه با اقدام به‌موقع نسبت به رفع موانع آبگذری در بازه‌های مسکونی و در محل تقاطع راه‌های مواصلاتی اقدام لازم را به عمل آورند.

اسلامی، توسعه ظرفیت‌های نیروگاهی، وضعیت بازار انرژی، اصلاح رابطه مالی میان دولت و شرکت‌های خصوصی و افزایش توان تولید برق از جمله محورهای اساسی تحقیق و تفحص از وزارت نیرو دولت قبل به شمار می‌آیند.

دوسال بدون خاموشی
در دولت سیزدهم

با روی کار آمدن دولت سیزدهم، وزارت نیرو تلاش‌های بی‌وقفه خود را برای کاهش و حذف خاموشی‌ها به کار گرفت و با اتخاذ دو سیاست راهبردی کار خود را شروع کرد و رفع ناترازی با سیاست افزایش ظرفیت نیروگاهی و مدیریت مصرف در دستور کار قرار گرفت. در افزایش ظرفیت نیروگاهی سه محور مهم در دستور کار قرار داشت: محور نخست توسعه نیروگاه‌هایی که در حوزه کار وزارت نیرو بود و برنامه ریزی شد که ۱۰ هزار مگاوات به ظرفیت نیروگاه کشور اضافه شود و امروز به هشت هزار مگاوات از برنامه ریزی رسید.

محور دوم استفاده از ظرفیت صنایع انرژی‌بر برای سرمایه‌گذاری بود که در این محور ۱۰ هزار مگاوات برنامه‌ریزی و عملیات اجرایی آن با سرعت انجام شد. پیش‌بینی می‌شود که تا اوج بار مصرف تابستان ۲۸۰۰ مگاوات از این ظرفیت به بهره‌برداری برسد و تا امروز بیش از ۸۰۰ مگاوات به بهره‌برداری رسیده است. محروسوم، استفاده از نیروگاه‌های تجدیدپذیر برای رفع ناترازی بوده که پیش‌بینی و برنامه ریزی ۱۰ هزار مگاوات در کشور در دولت سیزدهم اجرایی شد که تا امروز بیش از ۱۰ هزار مگاوات آن به قرارداد رسیده است. علی‌اکبر محرابیان، وزیر نیرو گفته است که در تابستان ۱۴۰۰ خاموشی‌های بسیار گسترده‌ای در سطح کشور داشتیم که این ناترازی از سال ۱۳۹۶ آغاز شد و از آن سال تا ۱۴۰۰ این ناترازی‌ها تبدیل به قطعی برق بویژه در بخش خانگی شد و حتی در سال ۱۴۰۰ تا دو یا سه نوبت خاموشی را شاهد بودیم و افزوده که در بخش تولید و صنعت میزان خاموشی‌ها بسیار بیشتر از بخش خانگی بود. به گفته وزیر نیرو، در ۳۰ سال اخیر سالیانه بین ۴.۵ تا ۵ درصد رشد مصرف برق خانگی داشتیم که اگر می‌خواستیم در روند گذشته به مصرف ادامه دهیم، باید به ۵ میلیارد کیلووات ساعت در تابستانی سال جاری می‌رسیدیم، اما در سال ۱۴۰۲ به ۴۶ میلیارد کیلووات ساعت رسیدیم. البته در بخش صنایع عدد ۳۶.۷ میلیارد کیلووات ساعت به ۴۰.۶ میلیارد کیلووات ساعت افزایش یافته است و ادامه داده که تقریباً حدود ۸۵ درصد ظرفیت‌های برق به بخش تولید اختصاص پیدا کرده، بدون اینکه به بخش خانگی محدودیتی تحمیل شود.

علیرضا ورناصری قندعلی، رئیس کمیته تحقیق و تفحص از وزارت نیروی دولت‌های یازدهم و دوازدهم، گفته است که عدم اجرای قوانین در خاموشی‌های گسترده سال ۱۴۰۰ نقش داشته و سبب وارد شدن آسیب به بخش‌های صنایع و تجاری شده است

پایداری نیست! نتیجه چنین نگاهی در نهایت به ناترازی شدید برق و خاموشی‌های گسترده منتهی شد، خاموشی‌هایی که به میهمان ناخوانده دائمی صنایع و مشتریان خانگی تبدیل شده و خسارات سنگینی را برای آنها به دنبال داشت.

علیرضا ورناصری قندعلی رئیس کمیته تحقیق و تفحص مجلس شورای اسلامی از وزارت نیرو، با اشاره به پایان کار تحقیق و تفحص از وزارت نیرو دولت‌های یازدهم و دوازدهم در سال‌های ۱۳۹۲ تا ۱۴۰۰، گفته است که خاموشی‌های گسترده سراسر کشور در سال ۱۴۰۰ دلیل اصلی کلید زدن این تحقیق و تفحص و در ادامه بررسی کم و کیف توسعه ظرفیت‌های نیروگاهی بود، همچنین تکالیفی برای دولت و وزارت نیرو در برنامه ششم توسعه در نظر گرفته شده بود که میزان تحقق این تکالیف نیز مورد بررسی قرار گرفت. به گفته نماینده مردم مسجدسلیمان، لالی، هفتکل و اندیکا در مجلس شورای

پرونده سنگین خاموشی‌های
دولت قبل در تحقیق و تفحص مجلس

کمیته تحقیق و تفحص مجلس شورای اسلامی، اعلام کرده است که خاموشی‌های گسترده در سراسر کشور در سال ۱۴۰۰ دلیل اصلی کلید زدن این تحقیق و تفحص بوده است

از ابتدای سال ۱۳۹۲ تا پایان سال ۱۳۹۹ ظرفیت اسمی تولید برق کشور فقط ۲۳ درصد افزایش یافت که در بین دولت‌های پس از انقلاب، با فاصله بسیار، بدترین عملکرد محسوب می‌شود. گزارش‌ها نشان می‌دهند که در حوزه برق در دولت هفتم و هشتم ۶۰ درصد، نهم و دهم ۶۸ درصد و در دولت یازدهم و دوازدهم فقط ۲۳ درصد رشد تولید برق وجود داشته است. با بروز خاموشی‌های گسترده در سال‌های اخیر، دولتمردان دولت قبل با هدف فرار به جلو تلاش داشتند تا مواردی همچون گرمای هوا یا استخراج رمزارز را عامل کمبود برق معرفی کنند. هرچند که کم‌کم کاری دولت قبل دلیل اصلی خاموشی‌ها بوده است. مجموع ظرفیت نامی نیروگاه‌های منصوبه در شبکه سراسری برق کشور در حال حاضر به ۹۱ هزار و ۱۱۲ مگاوات رسیده که حدود ۸۲ درصد از این ظرفیت، معادل ۷۴ هزار مگاوات را نیروگاه‌های حرارتی تشکیل می‌دهند. به طور معمول، سالیانه حدود یک میلیون

شد تا طبق قانون عملکرد وزارت نیروی دولت‌های یازدهم و دوازدهم را مورد بررسی قرار دهد که در نتیجه آن کوتاهی‌های بسیاری صورت گرفته است. اشاره کمیته تحقیق و تفحص مجلس شورای اسلامی به کم‌کاری‌های بسیاری در وزارت نیروی دولت قبل، بیشتر دایره‌بر ناتوانی در تحقق اهداف و تکالیف برنامه‌ای با هدف توسعه ظرفیت نیروگاهی و صنعت برق بوده است. پیامد چنین عملکرد ضعیفی در وزارت نیرو، چیزی جز خاموشی‌های گسترده در بین مشتریان خانگی و صنعتی نبوده است. عمده‌ترین دلیل این خاموشی‌ها ناترازی جدی برق بوده، شکافی که در سال‌های اخیر دولت قبل به دلیل فاصله فراوان بین تولید و مصرف به مرور دهان باز کرد و بسیاری از صنایع را زمینگیر کرد. در یک گزارش کلی، ناترازی دولت قبل برای دولت سیزدهم چیزی حدود ۱۵ هزار مگاوات بوده است. برای بررسی ابعاد این ماجرا باید نیست مروری بر آمار عملکردهای پدیداریم.

گزارش

وزارت نیروی دولت قبل در خاموشی‌های گسترده سال‌های قبل مقصر شناخته شد، به دلیل کوتاهی بسیار زیاد! این نتیجه جمع‌بندی نهایی کمیته تحقیق و تفحص مجلس شورای اسلامی از عملکرد وزارت نیرو در دولت‌های یازدهم و دوازدهم بوده است. کمیته تحقیق و تفحص مجلس شورای اسلامی، اعلام کرده است که خاموشی‌های گسترده در سراسر کشور در سال ۱۴۰۰ دلیل اصلی کلید زدن این تحقیق و تفحص بوده است.

علیرضا ورناصری قندعلی، رئیس کمیته تحقیق و تفحص از وزارت نیروی دولت‌های یازدهم و دوازدهم، گفته است که عدم اجرای قوانین در خاموشی‌های گسترده سال ۱۴۰۰ نقش داشته و سبب وارد شدن آسیب به بخش‌های صنایع و تجاری شده، به همین دلیل مجلس وارد میدان شد تا طبق قانون عملکرد وزارت نیروی دولت‌های یازدهم و دوازدهم را مورد بررسی قرار دهد که در نتیجه آن کوتاهی‌های بسیاری صورت گرفته است. اشاره کمیته تحقیق و تفحص مجلس شورای اسلامی به کم‌کاری‌های بسیاری در وزارت نیروی دولت قبل، بیشتر دایره‌بر ناتوانی در تحقق اهداف و تکالیف برنامه‌ای با هدف توسعه ظرفیت نیروگاهی و صنعت برق بوده است. پیامد چنین عملکرد ضعیفی در وزارت نیرو، چیزی جز خاموشی‌های گسترده در بین مشتریان خانگی و صنعتی نبوده است. عمده‌ترین دلیل این خاموشی‌ها ناترازی جدی برق بوده، شکافی که در سال‌های اخیر دولت قبل به دلیل فاصله فراوان بین تولید و مصرف به مرور دهان باز کرد و بسیاری از صنایع را زمینگیر کرد. در یک گزارش کلی، ناترازی دولت قبل برای دولت سیزدهم چیزی حدود ۱۵ هزار مگاوات بوده است. برای بررسی ابعاد این ماجرا باید نیست مروری بر آمار عملکردهای پدیداریم.

جای پای ایران در سکوی سومی اوپک محکم شد

تولید نفت و گاز در کشور در حال اجراست که گویا ۳۳ میلیارد دلار پروژه نیز در آینده اجرا خواهد شد. رقم ۲۵ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار در سال ۲۰۲۱ و ۷ میلیارد و ۹۰۰ میلیون دلار در سال ۲۰۲۰ و ۱۹ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار در سال ۲۰۱۹ افزایش داشته است. گزارش ماه دسامبر اوپک که به تازگی منتشر شده نشان می‌دهد که ۱۳ عضو این سازمان بر اساس گزارش منابع ثانویه در ماه نوامبر (آبان - آذر) ۲۷ میلیون و ۸۳۷ هزار بشکه نفت خام تولید کردند که ۵۷ هزار بشکه کمتر از ۲۷ میلیون و ۸۹۵ هزار بشکه ماه اکتبر است. بر اساس گزارش ماه دسامبر دبیرخانه اوپک، پس از عربستان با تولید روزانه ۸ میلیون و ۹۹۸ هزار بشکه، عراق با تولید روزانه ۴ میلیون و ۲۷۸ هزار بشکه، ایران با تولید روزانه ۳ میلیون و ۱۲۸ بشکه جایگاه سومین تولیدکننده این سازمان را حفظ کرد. بر اساس گزارش منابع ثانویه، ایران در ماه نوامبر (آبان - آذر) ۲۷ میلیون و ۸۳۷ هزار بشکه نفت خام تولید کرد که ۵۷ هزار بشکه کمتر از ۲۷ میلیون و ۸۹۵ هزار بشکه ماه اکتبر است. بر اساس گزارش ماه دسامبر دبیرخانه اوپک، پس از عراق با تولید روزانه ۸ میلیون و ۹۹۸ هزار بشکه، ایران با تولید روزانه ۴ میلیون و ۲۷۸ هزار بشکه، ایران با تولید روزانه ۳ میلیون و ۱۲۸ بشکه جایگاه سومین تولیدکننده این سازمان را حفظ کرد.

اوپک بازگشت و کویت در جایگاه پنجم قرار گرفت، اما هنوز ۷۲ هزار بشکه با جایگاه سومی تولید اوپک فاصله داشت. در این بازه زمانی، عربستان با تولید ۹ میلیون و ۲۱۱ هزار بشکه در روز، عراق با تولید ۴ میلیون و ۲۰۳ هزار بشکه در روز و امارات با ۲ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه در روز، سه کشور بزرگ تولیدکننده نفت اوپک به شمار می‌رفتند، ضمن اینکه کویت با تولید ۲ میلیون و ۵۵۸ هزار بشکه در روز پنجمین تولیدکننده اوپک بود. این روند تا اوت ۲۰۲۳ (مرداد - شهریور) ادامه داشت تا اینکه تلاش کارکنان صنعت نفت به بار نشست و تولید نفت خام ایران بر اساس گزارش سپتامبر اوپک، با ۱۴۳ هزار بشکه افزایش به سه میلیون بشکه رسید که با پیشی گرفتن از امارات با ۲ میلیون و ۹۱۳ هزار بشکه، پس از عربستان و عراق جایگاه سومی را پس از مدت‌ها دوباره از آن خود کرد.

اوپک بازگشت و کویت در جایگاه پنجم قرار گرفت، اما هنوز ۷۲ هزار بشکه با جایگاه سومی تولید اوپک فاصله داشت. در این بازه زمانی، عربستان با تولید ۹ میلیون و ۲۱۱ هزار بشکه در روز، عراق با تولید ۴ میلیون و ۲۰۳ هزار بشکه در روز و امارات با ۲ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه در روز، سه کشور بزرگ تولیدکننده نفت اوپک به شمار می‌رفتند، ضمن اینکه کویت با تولید ۲ میلیون و ۵۵۸ هزار بشکه در روز پنجمین تولیدکننده اوپک بود. این روند تا اوت ۲۰۲۳ (مرداد - شهریور) ادامه داشت تا اینکه تلاش کارکنان صنعت نفت به بار نشست و تولید نفت خام ایران بر اساس گزارش سپتامبر اوپک، با ۱۴۳ هزار بشکه افزایش به سه میلیون بشکه رسید که با پیشی گرفتن از امارات با ۲ میلیون و ۹۱۳ هزار بشکه، پس از عربستان و عراق جایگاه سومی را پس از مدت‌ها دوباره از آن خود کرد.

تولید نفت خام ایران بر اساس تازه‌ترین گزارش اوپک، در ماه نوامبر (آبان - آذر) با ۷۲ هزار بشکه افزایش به ۳ میلیون و ۱۲۸ هزار بشکه رسید و همچنان جایگاه سومین تولیدکننده نفت در این سازمان را حفظ کرد. ایران از سال ۲۰۱۹ تا سه ماهه نخست ۲۰۲۱ میلادی، پس از کویت در جایگاه پنجم کشورهای تولید نفت اوپک قرار داشت و به ترتیب عربستان، عراق، امارات و کویت در رده‌های نخست تا چهارم ایستاده بودند. در آوریل ۲۰۲۱ (فروردین - اردیبهشت) ایران توانست با پیشی گرفتن از کویت، در جایگاه چهارمین تولیدکننده نفت اوپک قرار گیرد و از آن زمان تا اکتبر ۲۰۲۱ (مهر - آبان) این جایگاه را حفظ کرد. اما در ماه نوامبر یعنی آبان - آذرماه همان سال، بار دیگر تولید نفت کویت از ایران پیشی گرفت و در جایگاه چهارم نشست و ایران به رتبه پنجم بازگشت. اما در سال ۲۰۲۳، روند تولید نفت در کشور رو به افزایش گذاشت و پس از یک سال و چهار ماه، یعنی مارس ۲۰۲۳ (اسفند - فروردین) با تولید ۲ میلیون و ۶۹۴ هزار بشکه در روز از کویت با تولید ۲ میلیون و ۵۸۵ هزار بشکه پیشی گرفت و دوباره به جایگاه چهارمی تولید نفت



هر بشکه رسید که ۶ دلار و ۸۶ سنت (۷.۵ درصد) کمتر از ماه اکتبر ۲۰۲۳ است. بر اساس تازه‌ترین گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک (دسامبر)، تقاضای جهانی نفت خام برای سال ۲۰۲۳ میلادی بدون تغییر نسبت به برآورد پیشین (گزارش ماه اکتبر) با ۲ میلیون و ۴۶۰ هزار بشکه افزایش روزانه همراه خواهد بود. مجموع تقاضای نفت جهان برای سال ۲۰۲۳ میلادی ۱۰۲ میلیون و ۱۱۰ هزار بشکه پیش‌بینی شده است. اوپک در گزارش ماهانه خود همچنین پیش‌بینی کرد که تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۴، ۲ میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت و به مجموع ۱۰۴ میلیون و ۳۶۰ هزار بشکه در روز می‌رسد.

ایران، ونزوئلا و لیبی از توافق کاهش عرضه ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و غیراوپک (اوپک پلاس) معاف هستند. قیمت نفت خام سنگین ایران بر اساس تازه‌ترین گزارش ماهانه اوپک، در ماه نوامبر نسبت به ماه اکتبر سال ۲۰۲۳ میلادی ۶ دلار و ۵۵ سنت معادل ۷.۲ درصد کاهش یافته است. قیمت نفت خام سنگین ایران در ماه نوامبر ۲۰۲۳ ۸۵ دلار ثبت شد، در حالی که این رقم در ماه اکتبر ۹۱.۲۰۲۳ دلار و ۵۵ سنت برای هر بشکه بود. میانگین قیمت نفت خام سنگین ایران در سال ۲۰۲۲ میلادی ۱۰۱ دلار و ۷۶ سنت بوده است. قیمت سبب نفتی اوپک هم در ماه نوامبر ۲۰۲۳ به ۸۴ دلار و ۹۲ سنت برای