

اخبار کوتاه

آب ۳۰ هزار خانوار بدمصرف به طور موقت قطع شد

معاون امور مشترکان شرکت آب و فاضلاب استان تهران گفت: تاکنون و از ابتدای طرح برخورد با مشترکان بدمصرف، آب ۳۰ هزار خانوار به طور موقت قطع شده است. سیدرسول باقری افزود: زمان قطع آب این تعداد مشترک حدود ۶ تا ۷ ساعت بوده و اگر به رفتار بدمصرف ادامه دهند، زمان قطع آب طولانی‌تر خواهد شد. وی ادامه داد: مقایسه سه‌ماهه ابتدایی امسال با مدت مشابه پارسال نشان می‌دهد میزان مصرف مشترکان خانگی ۶ درصد کاهش یافته است.

وی درباره طبقات مصرف گفت: مصرف‌کنندگان تا الگوی ۱۴ مترمکعب در ماه، به‌عنوان مشترک خوش مصرف شناخته می‌شوند. باقری اضافه کرد: مشترکاتی که بین ۱۴ تا ۲۸ مترمکعب در ماه مصرف پرمصرف و آنهایی که بیش از ۲۸ مترمکعب در ماه مصرف آب دارند، به‌عنوان بدمصرف طبقه‌بندی می‌شوند. معاون امور مشترکان آبفای استان تهران بیان داشت: در سه‌ماهه ابتدایی امسال مشترکان زیر الگو ۱۱ درصد رشد کرده‌اند و از میزان مشترکان پرمصرف هم ۸ درصد کاسته شده است. وی افزود: همچنین از تعداد مشترکان بدمصرف کاسته شده است. وی خاطر نشان کرد: امسال ۵۰ درصد مشترکان آب و فاضلاب استان تهران خوش مصرف، ۴۸ درصد پرمصرف و تنها ۲ درصد بدمصرف هستند. معاون امور مشترکان آبفای استان تهران گفت: امسال در کل ۴ درصد از میزان مصرف آب تهران کاهش یافته است.



تقاضا برای نفت بیشتر می‌شود

سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در گزارش ماهانه خود اعلام کرد انتظار دارد تقاضا برای نفت ۲.۲۵ میلیون بشکه در روز در سال آینده میلادی افزایش یابد. اوپک در پیش‌بینی خود از رشد تقاضا برای نفت در ۲۰۲۳ و ۲۰۲۴ با علی‌رغم مشکلات اقتصادی افزایش داد. چین و هند همچنان بیشترین افزایش مصرف سوخت در دنیا را خواهند داشت. سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در گزارش ماهانه خود اعلام کرد انتظار دارد تقاضا برای نفت ۲.۲۵ میلیون بشکه در روز در سال آینده میلادی افزایش یابد. این یعنی یک افزایش ۲.۲ درصدی. اوپک رشد تقاضا در سال جاری میلادی را ۲.۴۴ میلیون بشکه پیش‌بینی می‌کند. پیش‌بینی اوپک از رشد تقاضا در سال آینده میلادی دو برابر پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی است. رشد تقاضای نفت نشانه قدرت بازار است و دورنمای تصمیمات اوپک و متحدانش در ائتلاف اوپک پلاس را مشخص می‌کند.



اختصاص ۳۰ درصد محصولات پتروپالایشگاه‌ها به بنزین و گازوئیل

۴۰ درصد از سود سالانه پالایشگاه‌ها به طرح‌های تکمیل زنجیره ارزش و بویژه کیفی سازی محصولات اختصاص می‌یابد

گزارش

صنعت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با فرایندی شامل بخش‌های مختلف تولید، واردات، صادرات، ذخیره سازی، انتقال و توزیع میلیاردها لیتر فرآورده نفتی با عملیاتی مستمر، در شبکه‌ای به وسعت کشور و نقاط صادراتی و وارداتی متعلق به آن، تأمین بیش از ۴۰ درصد از کل سبد انرژی مصرفی کشور را برعهده دارد. صنعت پالایش اکنون با تصفیه روزانه یک میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه نفت خام در ۹ پالایشگاه نفت کشور، روزانه حدود ۲۶ میلیون لیتر فرآورده نفتی شامل گاز مایع، بنزین، نفت گاز، نفت کوره و فرآورده‌های ویژه تولید می‌کند. این مقدار البته منهای ظرفیت ۳۶۰ هزار بشکه خوراک در شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس است. با احتساب این پالایشگاه، ظرفیت پالایشی کشور در محدوده ۲ میلیون و ۱۳۵ هزار بشکه خوراک در هر روز است.

معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت گفته که پتروشیمی خواهد بود و کمتر از ۳۰ درصد محصولات آنها به بنزین و گازوئیل و نفت کوره تبدیل می‌شود.

هوشنگ فلاحتیان درباره کیفی سازی محصولات پالایشگاه‌های موجود در کشور گفت: امسال مجلس و وزارت نفت، یک بند قانونی را در بودجه آورده‌اند که پالایشگاه‌ها را موظف کرده، ۴۰ درصد از سود سالانه خود را به طرح‌های تکمیل زنجیره ارزش و بویژه کیفی سازی محصولات اختصاص دهند.

وی تشریح کرد: پالایشگاهی که در گذشته تمام سود خود را تقسیم می‌کرده، اکنون باید حداقل ۴۰ درصد آن را به کیفی سازی محصولات اختصاص دهد؛ چون مردم انتظار دارند که بنزین، گازوئیل و نفت کوره‌ای که تولید می‌کنیم، سطح آلندگی کمی داشته باشد.

وی اضافه کرد: برای همه پالایشگاه‌های موجود در کشور، طرح‌های ارتقای کمی و کیفی تعریف کرده‌ایم که مطالعات مهندسی آنها تمام شده و بخش اعظم این طرح‌ها در حال اجراست؛ به‌طور مثال، طرح افزایش کیفیت گازوئیل پالایشگاه اصفهان پایان یافته؛ همچنین طرح‌های پالایشگاه‌های دیگر بین ۲۰ تا ۱۰۰ درصد پیشرفت دارند.

وی همچنین گفت: امسال افتتاح تصفیه خانه ایزومریزاسیون پالایشگاه شیراز بزودی رقم می‌خورد؛ در پالایشگاه تبریز هم تصفیه

هیدروژنی گازوئیل را خواهیم داشت و بیش از پیش تولید هیدروژن می‌کنیم و بازیافت گوگرد صورت می‌گیرد. معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت بیان کرد: در سال‌های اخیر دو پالایشگاه برای وزارت نفت اهمیت داشت؛ یکی پالایشگاه شازند است که عمده سهم دولت به‌عنوان رد دیون واگذار شده و بخش ناچیزی از آن باقی مانده است. در پالایشگاه آبادان با قدمت بیش از ۸۰ سال نیز به علت آسیب‌های زیادی که به آن وارد شده، چندین مرحله بهینه‌سازی واحدهای تولیدی صورت گرفته و امسال هم بخش نخست از فاز دوم آن به بهره‌برداری رسید.

وی درباره واگذاری سهم دولت به بخش خصوصی در پالایشگاه‌های در حال احداث هم گفت: قانونگذار تکلیف را روشن کرده و حتی ۲۰ درصدی را که دولت می‌تواند در اختیار داشته باشد حداکثر یک سال بعد از بهره‌برداری باید واگذار کنیم. این مسئول صنعت نفت کشور تأکید کرد: قانون اشاره می‌کند که دولت می‌تواند تا سقف ۲۰ درصد در احداث پتروپالایشگاه‌های جدید، سرمایه‌گذاری کند که اگر بخش خصوصی مایل باشد، ما هم در کنار آنها قرار می‌گیریم. مطالعات فنی و اقتصادی این پروژه‌ها باید به تصویب

شورای اقتصاد هم برسد. وی با بیان اینکه هدف دوم هم تکمیل زنجیره ارزش است، یعنی پالایشگاه‌های موجود را به سمت تبدیل شدن به پتروپالایشگاه ببریم، افزود: در طرح‌های جدیدی که از طریق درگاه ملی مجوزها، مجوز می‌گیرند هم، پتروپالایشگاه‌ها را توسعه خواهیم داد؛ یعنی برخلاف پالایشگاه‌هایی که پنج فرآورده اصلی مورد نیاز کشور مانند بنزین، نفت گاز (گازوئیل)، نفت سفید، سوخت هواپیما و نفت کوره را تولید می‌کردند، عمده محصولات تولیدی پتروپالایشگاه‌ها، پتروشیمی خواهد بود و کمتر از ۳۰ درصد محصولات آنها به بنزین، گازوئیل و نفت کوره تبدیل می‌شود. در حوزه میعانات آبی و گاز هم، همین‌طور است و اولویت تخصیص تسهیلات به سرمایه‌گذارانی است که برای تکمیل زنجیره ارزش اقدام می‌کنند.

این مقام مسئول درباره روند تکمیل پالایشگاه مهر خلیج فارس نیز گفت: این پالایشگاه در مجاورت پالایشگاه ستاره خلیج فارس و به نوعی، بخشی از فرایند توسعه این پالایشگاه است. موافقت اصولی احداث این پالایشگاه را برای یکی از شرکت‌های وابسته به قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا صادر کردیم؛ ظرفیت آن ۱۲۰



قانون اشاره می‌کند که دولت می‌تواند تا سقف ۲۰ درصد در احداث پتروپالایشگاه‌های جدید، سرمایه‌گذاری کند که اگر بخش خصوصی مایل باشد، ما هم در کنار آنها قرار می‌گیریم. مطالعات فنی و اقتصادی این پروژه‌ها باید به تصویب شورای اقتصاد هم برسد

هزار بشکه و خوراک آن میعانات گازی است. فلاحتیان ادامه داد: حدود یک میلیون و ۴۸۰ هزار بشکه مجوز احداث پالایشگاه جدید و تعداد زیادی مینی پالایشگاه را صادر کرده‌ایم که پیشرفت‌های مختلفی دارند؛ همچنین با توجه به اینکه خط لوله کوره به جاسک با طول بیش از هزار کیلومتر داریم، عملیات اجرایی چندین پروژه پتروپالایشگاهی را در جاسک، در دستور کار قرار دادیم.

واقعیت این است که هم‌زمان با رویکرد جدید وزارت نفت در دولت سیزدهم، مینی بر کاهش خام‌فروشی و حرکت به سمت تولید محصولات با ارزش افزوده بیشتر، صنعت پالایش رونق دوباره یافت و با تعریف پروژه‌های جدید پالایشی، نگاهنامه و قراردادهای مختلفی در حوزه‌های مختلف از جمله افزایش ظرفیت پالایشی کشور، تکمیل طرح‌های توسعه پالایشگاهی، توسعه صنعت انتقال نفت و فرآورده کشور، نوسازی ناوگان حمل‌ونقل فرآورده و تعامل با شرکت‌های دانش‌بنیان، گام‌های مؤثری در زمینه توسعه و نوسازی زیرساخت‌های این صنعت برداشته شد

ارتقا و بهینه‌سازی هفت پالایشگاه تبریز، شیراز، تهران، اصفهان، بندرعباس، شازند اراک و نفت آبادان و احداث سه پتروپالایشگاه ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت شویهد سلیمانی، ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت مروارید مکران و ۱۲۰ هزار بشکه‌ای میعانات گازی مهر خلیج فارس از جمله طرح‌های اولویت‌دار صنعت پالایش در قالب طرح توسعه زنجیره ارزش نفت و گاز است که از میان ده‌ها و صدها اقدام و پروژه در دسترس انتخاب شده است.

هم‌اکنون در پالایشگاه‌های کشور سالانه حدود ۱۲ میلیون تن انواع فرآورده سنگین کم‌ارزش همچون نفت کوره تولید می‌شود (حدود ۲۵ درصد نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌ها) که توجه اقتصادی ندارد. به‌منظور کاهش تولید این فرآورده‌های سنگین و در نتیجه افزایش حاشیه سود پالایشگاه‌های کشور، وزارت نفت دولت سیزدهم با ارتقا و بهینه‌سازی ۹ پالایشگاه موجود کشور را صادر کرده است. گفته می‌شود که ۱۳ طرح پتروپالایشگاهی دارای مجوز اولیه با خوراک نفت خام و میعانات گازی در کشور وجود دارد که با توجه به محدودیت‌های مذکور، بر اساس معیارهای مختلف از جمله نوع فرآورده‌های تولیدی، قرارداد خوراک، دارا بودن زمین، ظرفیت تولید، سرمایه‌گذار، رویکرد توسعه مکران، تأمین امنیت سوخت کشور، دسترسی بهتر و کم‌هزینه‌تر به مبادی صادرات، درصد پیشرفت پروژه، تأمین پایدار و کم‌هزینه‌تر خوراک و یوتیلیتی و محل احداث طرح با توجه به الزامات آمایش سرزمینی انتخاب شده‌اند.

همچنین ۱۳ طرح پتروپالایشگاهی شهید سلیمانی، مروارید مکران و مهر خلیج فارس به‌عنوان پروژه‌های منتخب در طرح ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی تعیین شده و بر آنها تمرکز شده است.

انواع مختلف پارامترها، در بازه‌های زمانی مختلف بروزسانی می‌گردد و بروزسانی دانش‌بورد از طریق یک موتور تحلیلیگر اتوماتیک صورت می‌گیرد که در روی سرور شرکت مدیریت منابع آب طراحی شده است.

جزئیات مندرج در پیشخوان رصد منابع آب

اجزای این پیشخوان مرتبط با آمار بارش کشور، وضعیت مخازن سدها، آب‌های زیرزمینی، پیش‌بینی بارش، آمار پوشش برف، بررسی پارامترهای محیطی، شاخص منابع آب و همچنین بیان منابع آب کشور دسته‌بندی می‌شود. نکته قابل توجه اینکه این اطلاعات تنها به جغرافیای ایران ختم نشده و تمامی حوضه‌های آبریز مشترک با ایران نیز به صورت برخط رصد می‌شود.

حوزه بارش، مخازن سدها، آب‌های زیرزمینی، پارامترهای اقلیمی، نتایج آماربرداری سراسری و بیان منابع آب می‌باشد که براساس داده‌های زمینی و ماهواره‌ای بروزسانی می‌شود.

این پیشخوان به‌عنوان یکی از محورهای رصدخانه ملی آب می‌باشد. از آذر ۱۴۰۰ و طبق دستور وزیر محترم نیرو، ایجاد رصدخانه ملی آب در دستور کار قرار گرفت و تاکنون محصولات مختلفی در بخش سامانه‌های تحلیلی و دانش‌بورد تولید شده است که به صورت تخصصی روی اقلام آماری مختلف عمل می‌نمایند. اما «پیشخوان رصد منابع آب کشور»، مخفلی برای تجمیع کلیه اقلام آماری مورد نیاز کاربران بویژه در سطوح مدیریتی می‌باشد که تولید آن از اردیبهشت ۱۴۰۱ آغاز و طی ۶ ماه به بهره‌برداری رسید.

اطلاعات موجود در دانش‌بورد براساس

محتوای آب موضوعی است که در بسیاری از اسناد بالادستی نظیر قانون توزیع عادلانه آب، راهبردهای بلندمدت توسعه منابع آب کشور، سیاست‌های کلی نظام در چشم‌انداز ۱۴۰۴، قانون مدیریت خدمات کشوری، سیاست‌های کلی اصلاح الگوی مصرف ابلاغی مقام معظم رهبری و سند چشم‌انداز و برنامه راهبردی بلندمدت وزارت نیرو تا افق ۱۴۰۴ و برنامه وزارت نیرو در دولت سیزدهم عنوان شده است.

اطلاعات رصد منابع آب در یک پیشخوان جمع‌آوری شد

بر این مبنا پیشخوانی در کشور شکل گرفته که در آن رصد منابع آب کشور به صورت برخط در دستور کار قرار می‌گیرد. «پیشخوان رصد منابع آب کشور» به‌عنوان بستری برای تحلیل و ارائه اطلاعات منابع آب کشور در

اختیار صنعت قرار داده است و در این راستا، ایران جزو پیشرفته‌ترین کشورهای دنیا در زمینه رصد سامانه‌های اطلاعاتی پیشرفته است و در این زمینه علاوه بر استفاده از تجهیزات پیشرفته ثبت اطلاعات داخلی، از اطلاعات ابزارهای خارجی نظیر ماهواره‌ها نهایت استفاده را می‌کند.

با توجه به چالش‌های موجود و پیش‌رو در حوزه مدیریت منابع و مصارف آب، ضرورت انجام تحلیل‌های تلفیقی و جامع منابع و مصارف آب و انجام برنامه‌ریزی‌های جامع‌نگر بیش از پیش ضرورت پیدا کرده است. ضرورت انجام چنین برنامه‌ریزی‌هایی، دسترسی سریع مدیران بخش آب به آمار و اطلاعات صحیح است. پیشرفت تکنولوژی و عصر تحول دیجیتال ابزارهای مناسبی را در