

نخستین سری دستگاه پرداخت الکترونیکی

در جایگاه‌های عرضه سوخت نصب می‌شود

معاون وزیر نفت گفت: با توجه به اختلال‌های ایجاد شده به زودی نخستین سری از دستگاه پرداخت الکترونیکی در جایگاه‌های عرضه سوخت کشور نصب می‌شود.

کرامت ویس کریمی مدیرعامل شرکت پخش فرآورده های نفتی گفت: در جایگاه های عرضه سوخت خدمات پرداخت وجه ۱۰۰ درصد از طریق کارت های بانکی انجام می شود، اما متأسفانه در چند هفته گذشته با توجه به خللی که در این حوزه ایجاد شد به تمامی بانک ها اعلام کرده ایم در صورت امکان و ارائه خدمات پرداختی در این حوزه دارند می توانند در این بخش ورود کنند. وی ادامه داد: معطلی هرچندکوتاه از سوی کاربران باعث ایجاد ترافیک و مشکلات بسیاری می شود؛ بنابراین در همین زمینه از تمامی بانک ها دعوت کرده ایم که در صورت تأمین زیرساخت های لازم می توانند به این بخش ورود کنند که در حال حاضر علاوه بر بانک ملت، بانک ملی هم در جهت ارائه خدمات پرداخت لکترونیکی امکانات لازم را فراهم کرده است.معاون وزیر نفت با بیان اینکه به زودی نخستین سری این دستگاه‌ها در جایگاه‌های عرضه سوخت نصب می‌شوند، گفت: جایگاه‌ها به دو سامانه مجهز می‌شوند، یکی سامانه پرداخت الکترونیکی بانک ملت که تاکنون موجود بوده و دیگری پرداخت الکترونیکی بانک ملی که در صورت بروز اختلال، دیگری به مشتریان خدمات ارائه می‌دهد.

سخنگوی صنعت آب کشور :

اطلاعات و داده‌های برداشت از چاه‌ها

نقش مهمی در حکمرانی مطلوب آب دارد

سخنگوی صنعت آب کشور گفت: اطلاعات برداشت از چاه‌ها

و جایگاه مهمی در حکمرانی مطلوب آب دارد.

تبیین اهمیت اطلاعات برداشت از چاه‌ها و جایگاه آن‌ها در حکمرانی مطلوب آب در جلسه‌ای با حضور مدیرکل دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور، مدیر کل دفتر تحقیق، توسعه و فناوری اطلاعات و مدیر کل دفتر توسعه نظام‌های فنی، بهره‌برداری و دیسپاچینگ برقایی شرکت مدیریت منابع آب ایران، معاون حفاظت و بهره‌برداری شرکت آب منطقه‌ای قزوین و جمعی از مدیران و نمایندگان شرکت‌های کنتورسازی در محل شرکت آب منطقه‌ای قزوین مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت.

«فیروز قاسم‌زاده» مدیرکل دفتر اطلاعات و داده‌های آب کشور و سخنگوی صنعت آب در این جلسه ضمن تبیین اهمیت اطلاعات برداشت از چاه‌ها و جایگاه آن‌ها در حکمرانی مطلوب آب، به ضرورت ایجاد بستر یکپارچه‌ای برای جمع آوری این اطلاعات تاکید کرد و به ضرورت همکاری شرکت‌های تولید کننده کنتور در پیاده‌سازی این سامانه و تبادل داده‌های اصیل با آن اشاره کرد. شایان ذکر است در این جلسه نسخه اولیه سامانه که در بردارنده اطلاعات برخط کنتورهای استان قزوین بود، ارائه و دیدگاه‌های طرفین برای ادامه کار طرح شد.

آمادگی تولید انرژی در نیروگاه نکا ۱۰.۵ درصد افزایش یافت

آمادگی تولید انرژی نیروگاه شهیدسلیمی نکا در شش ماهه اول امسال در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۱۰.۵ درصد افزایش یافت.

مدیرعامل شرکت مدیریت تولیدبرق نکا با اعلام این خبر به شاخص های مثبت تولید انرژی نیروگاه در نیمه نخست امسال اشاره کرد و گفت: در فصل تعمیرات سال گذشته علاوه بر اجرای ۱۴ برنامه تعمیراتی در همه واحدهای بخاری و بلوک سیکل ترکیبی، چندین پروژه بازیابی توان و رفع محدودیت تولید از جمله تعویض لوله های سقف بویلر واحدهای یک و ۲، لایروبی مداوم و افزایش سطح حوضچه آبگیر واحدهای بخار، تعمیرات و تمیزکاری تجهیزات مسیر آب دریا و تعمیرات اساسی و احیای گروه ۲۹ سیستم آب ژاول سازی، انجام شد که در نتیجه شاخص آمادگی تولید انرژی واحدها در ایام پیک مصرف تابستان نسبت به سال گذشته ۱۰.۵ درصد رشد کرد و نرخ خروج واحدها نیز در شش ماهه اول امسال در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته حدود ۲۸ درصد کاهش یافت.

نوراله ادبی فیروزجانی همچنین افزایش ۲۶۰ مگاواتی توان عملی تولید واحدهای بخار را از دیگر شاخص های عملکردی در تابستان امسال ذکر کرد و افزود: خوشبختانه با اجرای برنامه تعمیرات اساسی پیمهای ۳ و ۶ آب دریا، واش پمپ ها و تمیزکاری و تعمیر فیلترها و تجهیزات مسیر خنککاری آب دریا و به مدار آمدن همه پمپ های هشتگانه آب دریا در ایام پیک مصرف پس از سه سال، توان عملی تولید واحدهای بخار در مقایسه با تابستان دو سال ماقبل طی دو مرحله به میزان مجموع ۲۶۰ مگاوات ارتقاء یافت.

وی ادامه داد: در ۶ فروردین ابتدای امسال دلایل افزایش شاخص پایداری واحدها و کاهش نرخ خروج واحدها، تولید انرژی در بلوک سیکل ترکیبی هم نسبت به سال گذشته ۲۹ درصد و در مجموع تولید انرژی کل نیروگاه نیز ۱۳.۵ درصد رشد داشته است.

نیروگاه شهیدسلیمی نکا با ۲۲۱۴ مگاوات ظرفیت منصوبه تولید، دومین نیروگاه حرارتی کشور است که می‌تواند با تولید بیش از ۴ درصد برق کشور، نقش مؤثری در پایداری شبکه سراسری برق کشور دارد.

در نیمه نخست سال صورت گرفت

تصفیه ۲۲ میلیون مترمکعب فاضلاب

در استان همدان

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان همدان گفت: در شش ماه ابتدای سال جاری ۲۲,۷ میلیون متر مکعب فاضلاب در استان جمع آوری و تصفیه شده است.

فرهاد بختیاری‌فر اظهار کرد: حداکثر ظرفیت تصفیه‌خانه فاضلاب شهر همدان ۱۲۸۰ لیتر بر ثانیه است، اما در حال حاضر این تصفیه‌خانه با متوسط دبی ۸۵۰ لیتر بر ثانیه در حال بهره‌برداری و تصفیه فاضلاب است.

بختیاری‌فر تصریح کرد: تصفیه‌خانه فاضلاب شهر همدان با ارسال سالانه ۱۶ میلیون مترمکعب پساب به صنایع منطقه، از جمله پتروشیمی هگمتانه، نیروگاه شهید مفتح و شهرک صنعتی ویان، علاوه بر رونق اقتصادی و بهبود کسب و کار منطقه، از برداشت منابع زیرزمینی نیز جلوگیری می‌شود.

وی با بیان اینکه استفاده از پساب به عنوان یک منبع جایگزین آب، به دلیل بحران کم‌آبی و افزایش تقاضا برای آب در بسیاری از کشورها همچنین در صنعت، در جایگزینی آب‌های بازچرخشی از فعالیتهای شهری، صنعتی و کشاورزی بازمی‌گردد و می‌توان آن را پس از تصفیه و پالایش، به چرخه مصرف بازگرداند. این اقدام نه‌تنها به تأمین آب برای مصارف مختلف کمک می‌کند، بلکه اثرات زیست‌محیطی ناشی از تخلیه پساب‌های آلوده به طبیعت را کاهش می‌دهد.

مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب استان همدان با اشاره به استفاده از پساب در کشاورزی و صنعت، عنوان کرد: استفاده از پساب تصفیه‌شده باعث می‌شود منابع آب شیرین برای مصارف حیاتی‌تر ذخیره شوند و در عین حال، امکان آبیاری اراضی بیشتری فراهم شود. همچنین در صنعت، در جایگزینی آب‌های بازچرخشی به جای آب شیرین، می‌توان در هزینه‌ها صرفه‌جویی کرد و آلودگی‌های زیست‌محیطی را کاهش داد.

وی در پایان خاطر‌نشان کرد: استفاده از پساب به ارتقای پایداری منابع آب و حفاظت از اکوسیستم‌ها کمک می‌کند. این اقدام می‌تواند به جلوگیری از خشک شدن رودخانه‌ها و کاهش سطح آب‌های زیرزمینی کمک کند و به حفظ تعادل زیست‌محیطی سطح شایانی داشته باشد.

اخبار صنعت

مدیرعامل شرکت ملی نفت گفت: از ابتدای دولت چهاردهم تولید روزانه نفت ۶۰ هزار بشکه افزایش یافته و پیش بینی می‌شود که تا پایان سال، به حدود ۲۰۰ تا ۲۵۰ هزار بشکه در روز افزایش تولید برسیم.

حمید بُورد مدیرعامل شرکت ملی نفت گفت: با برنامه‌ریزی‌ها و تلاش‌های انجام شده، علیرغم برخی از تعمیرات ناخواسته‌ای که پیش آمد، خوشبختانه بیش از ۶۰ هزار بشکه در روز نسبت به آغاز به کار دولت چهاردهم، به میزان تولید نفت کشور اضافه شد.

وی افزود: این تولید در مناطق نفت خیز جنوب، غرب کارون و در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان بیشتر بوده است. در شرکت نفت مناطق مرکزی نیز با انجام طرح‌ها و به مدار آوردن چاه‌های جدید و انجام طرح‌های نمک زدایی افزایش تولید داشته‌ایم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت بیان کرد: پیش‌بینی ما این است که تا پایان سال، به حدود ۲۰۰ تا ۲۵۰ هزار بشکه در روز افزایش

مدیرعامل شرکت ملی نفت:

تولید روزانه نفت ۶۰ هزار بشکه افزایش یافت

وی تصریح کرد: همکاران ما در شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی افزایش تولید داشته‌اند که حاصل افزایش تولید نفت است.

بُورد با اشاره به قول وزیر نفت در جلسه کسب رأی اعتماد از مجلس شورای اسلامی برای افزایش ۴۰۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه نفت در اندام یک سال، گفت: همه ارکان دولت از جمله صندوق توسعه ملی، بانک مرکزی و سازمان برنامه و بودجه در این زمینه از نظر تأمین منابع مالی به ما کمک کرده‌اند.

وی در خصوص فروش نفت نیز اظهار کرد: علیرغم همه مشکلاتی که داریم، وضعیت خوب است و کار به صورت مطلوبی پیش می‌رود.

مدیرعامل شرکت ملی نفت همچنین گفت: در دولت چهاردهم تلاش‌های گسترده‌ای برای رسیدن به تولید حداکثری نفت در حال انجام است. برنامه‌ریزی کرده‌ایم تا قراردادهای همه طرح‌هایی را که از نظر قراردادی وضعیت مشخصی ندارند، تا پایان امسال نهایی کنیم.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

توسعه متوازن و پایدار صنعت پتروشیمی با تکمیل زنجیره محقق می‌شود

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: صنعت پتروشیمی ایران با توسعه متوازن و گسترش صنایع تکمیلی می‌تواند هدف‌گذاری‌های انجام‌شده در مسیر توسعه را محقق کند.

«حسن عباس‌زاده» در دیدار با کارکنان مدیریت توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی اظهار کرد: توسعه صنعت در تمام بخش‌ها باید با جدیت پیگیری شود و به این منظور همه فعالان صنعت پتروشیمی باید به توسعه صنایع تکمیلی با توجه به ظرفیت‌های موجود در کشور توجه کنند.

وی با بیان اینکه توسعه استانی صنایع تکمیلی افزون بر اشتغال‌زایی می‌تواند سبب ایجاد ارزش افزوده بیشتری شود، گفت: توسعه صنایع پایین‌دستی را باید با جدیت پیگیری و اجرا کرد و در این مسیر شرکت ملی صنایع پتروشیمی آماده هرگونه همکاری است.

فروش برق نخستین نیروگاه تجدیدپذیر در بورس انرژی

قبوض برق مصرفی صنایع با مصرف بیش از یک مگاوات و دستگاه‌های اجرایی مشمول ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری که به ترتیب نسبت به تأمین ۲ و ۵ درصد برق مصرفی خود از طریق انرژی‌های تجدیدپذیر اقدام نکرده‌اند، بهایی معادل ۴۰ هزارو ۷۶۲ ریال برای درج در قبوض صنایع و دستگاه‌های اجرایی مشمول طی دوره آذرماه اعلام شده است.

بر طبق ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، در راستای توسعه صنایع دانش بنیان مرتبط با انرژی‌های تجدیدپذیر و توسعه بازار برای این صنایع و تولید برق پاک در محل مصرف، صنایع با قدرت بیشتر از یک مگاوات موظف هستند معادل یک درصد از برق مصرف نیاز سالانه خود را از طریق احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر تأمین کنند و این میزان در پایان سال پنجم حداقل به پنج درصد برسد، در غیر این صورت وزارت نیرو موظف است درصد ذکر شده از برق مصرفی این صنایع را با تعرفه برق تجدیدپذیر محاسبه و از صنایع اخذ کند.



قیمت ۴۰ هزارو ۴۴۰ ریال بر کیلووات ساعت بوده است.

به منظور اجرای این‌نامه اجرایی ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، مصوبه ۱۰ دی ماه ۱۴۰۲ مبنی بر اعمال تعرفه تجدیدپذیر در



کاربردی در صنعت حفاری را به ارمغان آورده است و این روند باید با شتاب بیشتری استمرار یابد.

تفاوتی بین مناطق در اعمال محدودیت ساعتی برق وجود ندارد

در سطح کشور کاهش دهند.

آقازاده در ادامه به موضوع رواج استفاده از اسپیلت برای تأمین سرمایش و گرمایش منازل در سال‌های اخیر اشاره کرد و توضیح داد: اسپیلت‌ها به صورت ساعتی چیزی حدود ۶ برابر نسبت به کلرهای آبی مصرف برق را در فصل سرد افزایش می‌دهند. همچنین باتوجه به اینکه مصرف برق این سامانه‌ها برای تولید گرما از تولید سرما بیشتر است، لذا استفاده از اسپیلت‌ها در فصل سرد سال یکی دیگر از عوامل افزایش تقاضای مصرف برق در بخش خانگی است.

وی در همین رابطه افزود: ترجیح بر این است که مشترکان بخش خانگی و تجاری از اسپیلت برای تولید گرما در فصل سرد استفاده نکنند ولی در صورتی که ناگزیر به انجام این امر هستند، لازم است از طریق رعایت دمای آسایشی و سرویس منظم اسپیلت تا حد ممکن مصرف برق خود را کاهش دهند.

ناظر عالی مدیریت مصرف برق وزارت نیرو در مورد مصرف برق بخش تجاری آب آشامیدنی مردم هرمزگان تولید، انتقال و توزیع می‌شود؛ از این میزان ۴۰ درصد از طریق چاه‌ها، ۳۵ درصد از طریق آب شیرین‌کن‌ها و ۲۵ درصد نیز از محل منابع سدها و یخچ‌ از چشمه‌ها است.

هرمزگان با ۱۴ شهرستان و ۱۴ زیره در خلیج همیشه فارس، بیش از ۲ میلیون نفر جمعیت دارد و از آن به عنوان پایتخت اقتصادی و دروزاه پیشرفت ایران یاد می‌شود.

۲۰ حلقه چاه برای تأمین آب آشامیدنی بندرعباس وارد مدار شد

۹۸ میلیون مترمکعب ۱۵ درصد ذخیره آب دارند؛ تنها سد جگین جاسک با ۲۱۰ میلیون مترمکعب و ذخیره ۱۷۴ درصدی آب، وضعیت آن مناسب است. ۸۵۰ هزار مشترک تحت پوشش شبکه آبی شهر بندرعباس هستند که روزانه ۲۳۰ هزار مترمکعب نیاز آبی آن‌ها است.

درحال حاضر سالیانه ۲۵۰ میلیون مترمکعب از منابع مختلف برای تأمین آب آشامیدنی مردم هرمزگان تولید، انتقال و توزیع می‌شود؛ از این میزان ۴۰ درصد از طریق چاه‌ها، ۳۵ درصد از طریق آب شیرین‌کن‌ها و ۲۵ درصد نیز از محل منابع سدها و یخچ‌ از چشمه‌ها است.

هرمزگان با ۱۴ شهرستان و ۱۴ زیره در خلیج همیشه فارس، بیش از ۲ میلیون نفر جمعیت دارد و از آن به عنوان پایتخت اقتصادی و دروزاه پیشرفت ایران یاد می‌شود.

مدیر بهره‌برداری و نگهداری از تاسیسات آبی شرکت آب منطقه‌ای هرمزگان توضیح داد: در صورت بارش باران در ماه‌های پیش‌رو و بهبود وضعیت شرایط آبی سد شمیل و نیان، چاه‌های جدید تجهیز شده، از مدار خارج می‌شود و از ظرفیت آب‌های موجود سد برای تأمین آب آشامیدنی شهر بندرعباس استفاده خواهیم کرد.

وضعیت نامطلوب بارش‌های سال‌های اخیر و پاییز امسال موجب کاهش شدید حجم آب سدهای مهم و بزرگ هرمزگان شده؛ به‌طوری که هم اکنون ۸۵ درصد حجم کلی سدها خالی بوده و تنها ۱۵ درصد از حجم مُرده و غیرقابل برداشت آن باقی‌مانده است.

سد استقلال میناب با ۲۴۰ میلیون مترمکعب هم اکنون ۱۹ درصد، سرنی میناب با ۶۱ میلیون مترمکعب ۸.۷درصد و شمیل و نیان بندرعباس با

انرژی