

اخبار

برداشت روزانه گاز ایران از پارس جنوبی بیشتر از قطر است
معاون نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت مقدار برداشت روزانه ایران از میدان مشترک پارس جنوبی را بیشتر از قطر اعلام کرد.

سجاد خلیلی در حساب کاربری خود در توئیتر نوشت: «با وجود سهم کمتر ایران از میدان پارس جنوبی، مقدار تولید روزانه کشور ما بیشتر از همسایه جنوبی است.»

میدان پارس جنوبی از بزرگ‌ترین منابع گازی مستقل جهان است که روی خط مرزی مشترک ایران و قطر در لیبج فارس و به فاصله ۱۰۰ کیلومتری ساحل جنوبی ایران قرار دارد. در سال ۱۳۶۹ با حفر نخستین چاه اکتشافی در این میدان وجود گاز تأیید شد.

سهم ایران از این میدان ۹۷۰۰ کیلومتری، ۳۷۰۰ کیلومتر است و با ذخایر ۱۴ هزار میلیارد مترمکعب حدود ۸ درصد از ذخایر کل جهان را در خود جای داده است. حجم ذخایر میعانات گازی این میدان ۱۸ میلیارد بشکه برآورد شده است. توسعه این میدان در سال ۱۳۷۶ از سوی ایران آغاز شد. ظرفیت برداشت روزانه ایران از این میدان مشترک هم اکنون ۷۰۵ میلیون مترمکعب است که بیشتر از قطر است.

برداشت تجمعی ایران از میدان مشترک پارس جنوبی از ابتدای توسعه ان یعنی از سال ۷۶ تاکنون بیش از ۲ هزار میلیارد مترمکعب بوده که با سرمایه‌گذاری بیش از ۸۰ میلیارد دلاری محقق شده است، ارزش محصولات پارس جنوبی تا ابتدای بهمن‌ماه ۱۴۰۰ برابر با ۳۶۰ میلیارد دلار بوده است.

به همت دانشگاه امام صادق(ع)

چهارمین همایش ملی توسعه سواحل مکران بر گزار می شود
چهارمین همایش ملی توسعه سواحل مکران؛ با محوریت حکمرانی و تأکید بر دیپلماسی و اقتصاد دریامحور برگزار می‌شود.

نیروی دریایی راهبردی ارتش جمهوری اسلامی ایران با همکاری اندیشکده دیپلماسی اقتصادی به نمایندگی دانشگاه امام صادق علیه السلام و مشارکت کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس شورای اسلامی، شورای راهبردی روابط خارجی، مجمع تشخیص مصلحت نظام، اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و تهران، صندوق توسعه ملی، مرکز مطالعات سیاسی و بین‌المللی وزارت امور خارجه، معاونت علمی، فناوری و اقتصاد دانش بنیان و مرکز بررسی‌های استراتژیک ریاست جمهوری، چهارمین همایش ملی توسعه سواحل مکران؛ با محوریت حکمرانی و تأکید بر دیپلماسی و اقتصاد دریامحور در ۱۴ اسفندماه ۱۴۰۱ در محل بندر راهبردی جاسک و حضور مقامات عالی کشوری و لشگری برگزار خواهد کرد. این همایش ملی در ده محور موضوعی اقدام به دریافت و ارزیابی مقالات سیاستی (حداکثر ۴۰۰۰ کلمه) نموده و از سوی پایگاه استنادی ISC و Civilica پشتیبانی و نمایا مقالات انجام می‌شود.

دبیرخانه علمی همایش اعلام کرده است: ضمن اعطای تقدیر، مقالات برگزیده با ذکر نام مؤلف، به فراخور موضوع مربوطه جهت مشورت به نهادهای سطوح عالی سیاست‌گذاری و اجرایی کشور تقدیم خواهد شد. آخرین مهلت ارسال مقالات دهم بهمن ۱۴۰۱ است.

اطلاعات بیشتر و ارسال مقالات در پایگاه رسمی دبیرخانه علمی همایش به نشانی الکترونیکی: **http://makran.isu.ac.ir**

معاون شرکت آبیفا کشور:

۸۰ پروژه اضطراری برای مقابله با کم آبی
معاون راهبری و نظارت بر بهره‌برداری شرکت آبیفا کشور از تدوین سند مدیریت تنش آبی سالانه در کنار اجرای ۸۰ پروژه اضطراری برای مقابله با بحران آب در کشور خبر داد و گفت: هم‌اکنون فرایند آبرسانی به ۱۰ هزار روستای کشور به‌صورت سیار انجام می‌شود. به گزارش وزارت نیرو، «هاشم امینی» با اشاره به کاهش ذخایر منابع آبی کشور، از پیش‌بینی برنامه‌های مقابله با تنش آبی در شهرها و آبرسانی سیار در روستاهای کشور خبر داد.

وی ادامه داد: هم‌اکنون ۲۵۷ تصفیه‌خانه فاضلاب در دست بهره‌برداری است.

معاون راهبری و نظارت بر بهره‌برداری شرکت آبیفا کشور از پیش‌بینی برنامه‌های مختلف برای مقابله با تنش آبی سال جاری و سال آینده خبر داد و گفت: این مهم شامل طرح‌های اضطراری، طرح‌های اولویت‌های تدوین سند مدیریت تنش آبی سالانه، تدوین برنامه جامع چهارساله و برگزاری جلسه‌های فنی و کارشناسی با شرکت‌های آبفا و با منطقه‌ای می‌شود.

امینی در این باره برنامه جامع چهارساله افزود: افزایش ظرفیت معازن آب؛ حفر، تیزپاش و بازسازی چاه؛ پروژه‌های ارتقای کیفی و احداث و بازسازی خطوط انتقال، توزیع و ایستگاه پمپاژ از جمله مواردی است که در این حوزه پیگیری و اجرایی می‌شود.

معاون شرکت آبیفا کشور با اشاره به برنامه‌ریزی برای پیشبرد ۸۰ پروژه اضطراری در تأمین آب شرب، خاطرنشان کرد: هم‌اکنون ۲۸۷ شهر در معرض تنش آب شرب هستند که ازاین‌بین ۸۷ شهر در وضعیت اضطراری قرار دارند؛ اعتبار موردنیاز برای اجرای پروژه‌های اضطراری تأمین آب شرب برابر با ۱۰۸ هزار میلیارد ریال است.

وی در ادامه به طرح آبرسانی سیار در روستاهای کشور اشاره کرد گفت: باوجود سرمایه‌گذاری‌های صورت گرفته در سال‌های اخیر برای ایجاد تأسیسات آبرسانی در روستاها و شهرها و همچنین اجرای طرح جهاد آبرسانی برای تأمین آب ۱۰ هزار روستای کشور توسط وزارت نیرو، همچنان تعداد قابل‌ملاحظه‌ای از روستاهای کشور به دلایل مختلف از جمله خشکسالی و زمین‌رفتن منابع آبی، کمبود آب از منابع آبی و گرم سال، سخت گذر بودن و فاصله زیاد از منابع آبی و نبود توجه اقتصادی؛ توسط تانکرهای سیار، آبرسانی می‌شوند.

معاون راهبری و نظارت بر بهره‌برداری شرکت آبیفا کشور با تأکید بر ضرورت تأمین اعتبار به‌منظور اجرای طرح‌های آبرسانی سیار، خاطرنشان کرد: خریداری ۵۰۰ دستگاه تانکر آبرسانی باتوجه‌به لزوم تجهیز ناوگان آبرسانی تاکثری در سطح کشور به‌منظور پاسخگویی به شرایط اضطراری، در سال‌های ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲، ضروری است.

اوجی با اشاره به برخی نگرانی‌ها از پیامدهای احتمالی شیوع کرونا:

تمدید توافق کاهش روزانه ۲ میلیون بشکهای اوپک پلاس

وزیر نفت با توجه به نگرانی از پیامدهای احتمالی شیوع کرونا در برخی مناطق به‌ویژه چین برای رشد اقتصادی جهان و آسیب‌های احتمالی برای تقاضا، اظهار کرد: نگرانی‌هایی درباره احتمال مازاد عرضه نفت در ماه‌های پیش‌رو وجود دارد.

جواد اوجی بعدازظهر دیروز (یکشنبه ۱۳ آذرماه) پس از برگزاری نشست ۱۸۵ سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و سی‌وچهارمین نشست وزارتی اوپک‌پلاس که امروز به‌صورت ویدئوکنفرانس برگزار شد، گفت: نخست قرار بود هر دو نشست به‌صورت حضوری در محل دبیرخانه مشترک اوپک در وین برگزار شود که بنابر برخی ملاحظات و تصمیم‌گیری‌ها، هر دو نشست به‌صورت مجازی برگزار شد.

وی با بیان اینکه مهمترین دستورکار این نشست، ارزیابی تازه‌ترین تحولات بازار جهانی نفت و وضع اجرای تصمیم‌های پیشین اوپک‌پلاس بود، ادامه داد: مطابق تصمیم سی‌وسومین نشست اوپک‌پلاس، مقرر شد از ماه نوامبر ۲۰۲۲ مجموع تولید کشورهای عضو ائتلاف ۲ میلیون بشکه در روز کاهش یابد؛ در این نشست دوباره تصمیم گرفته شد کاهش دو میلیون بشکه‌ای تا پایان سال ۲۰۲۳ ادامه یابد، به‌دنبال ارزیابی از شرایط و با توجه به گزارش‌های ارائه شده از سوی کمیته وزارتی نظارت بر توافق اوپک‌پلاس، اعضای اوپک‌پلاس بر اجرای تصمیم نشست پیشین اوپک‌پلاس مبنی بر کاهش تولید به میزان دو میلیون بشکه در روز از ماه نوامبر تا

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی گفت: تاکنون هیچکدام از پتروشیمی‌ها با قطع گاز مواجه نشده‌اند، اما اعلام شده که آمادگی لازم برای این مساله ایجاد شود.

احمد مهدوی ابهری با بیان اینکه تاکنون هیچگونه قطع گاز در پتروشیمی‌های کشور اتفاق نیفتاده است، اظهار کرد: میزان آمادگی بستگی به سردی هوا و میزان مصرف گاز در کشور دارد، فعلا موضوعی مبنی بر قطع و یا اعمال محدودیت تحویل گاز به پتروشیمی‌ها اعلام نشده است.

وی با بیان اینکه اگر قرار باشد محدودیتی اعمال شود قطعاً قبل از وقوع، اعلام خواهد شد، گفت: سال گذشته عدم‌النفع پتروشیمی‌ها از قطع گاز و با اعمال محدودیت حدود ۶۸۰ میلیون دلار بود یعنی این میزان تولید و صادرات صورت نگرفت.

دبیرکل انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی با اشاره به پیش‌بینی‌های صورت گرفته برای سال جاری گفت: برای اسمال هنوز معلوم نیست که چه اتفاقی می‌افتد و این مساله بستگی به سردی هوا داره، اکنون با شرکت گاز در تعامل هستیم و هر اتفاقی بیفتد قطعاً اطلاع‌رسانی خواهیم کرد.

افزایش ۷ هزار مگاواتی تولید برق برای تابستانی بدون خاموشی

وزارت نیرو پس از عبور از تابستان بدون خاموشی در سال جاری برای تداوم این وضعیت در تابستان ۱۴۰۲ برنامه‌ریزی کرده است که نخستین گام بیش از ۷ هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور خواهد افزود.

خاطره تلخ خاموشی‌های تابستان ۱۴۰۰ روزهای سختی را برای مردم رقم زده بود به‌گونه‌ای که ساعت‌ها مردم در خاموشی به سر می‌اندرند. همین وضعیت اسفناک ادامه داشت تا آنکه «علی‌اکبر محرابیان» به‌عنوان وزیر نیروی دولت سیزدهم سکان هدایت وزارت نیرو را برعهده گرفت.

وی از همان روزهای آغازینکار تلاش خود را مصروف آن کرد تا خاموشی‌ها غلبه کرده و مردم را از تاریکی نجات دهد.

محرابیان برای تحقق این موضوع از تدوین ۱۴۰ برنامه خبر داد که افزایش ظرفیت تولید برق یکی از این برنامه‌ها بود و براین‌اساس تلاش‌ها به سمت افزایش ظرفیت تولید برق معطوف شد.

ثبت ۴ رکورد تاریخی در برق
در همین رابطه مدیرعامل شرکت

اوجی با اشاره به برخی نگرانی‌ها از پیامدهای احتمالی شیوع کرونا:

تمدید توافق کاهش روزانه ۲ میلیون بشکهای اوپک پلاس



پایان سال ۲۰۲۳ تأکید کردند.

اوجی یادآور شد: با توجه به برخی نگرانی‌ها از پیامدهای احتمالی شیوع کرونا در برخی مناطق به‌ویژه چین برای رشد اقتصادی جهان و آسیب‌های احتمالی برای تقاضا، نگرانی‌هایی در مورد احتمال مازاد عرضه نفت در ماه‌های پیش‌رو وجود دارد؛ در جلسه امروز باز هم تأکید شد که کشورهای اوپک پلاس به دقت شرایط بازار جهانی نفت

و توازن عرضه و تقاضا را تحت نظر دارند و این آمادگی وجود دارد تا به اقتضای شرایط بازارا نفت، به سرعت تصمیم‌گیری و اقدامات لازم از سوی اوپک پلاس انجام گیرد.

وی گفت: در شرایط کنونی، تولیدکنندگان اوپک پلاس در نقطه‌ای مطلوب از نظر وحدت، همکاری و تفاهم

و منظم تحولات بازار جهانی نفت و عوامل تاثیرگذار بر آن را زیر نظر دارد و همانند تجربیات سال‌های گذشته، در موقع مورد نیاز، تصمیمات متناسب برای برقراری و حفظ ثبات در بازار جهان نفت را اتخاذ و اجرا خواهد کرد.

اوجی افزود: دیروز نیز اجلاس ۱۸۵ کنفرانس اوپک برگزار شد و مطابق روال معمول، موارد دستور کار اجلاس کنفرانس اوپک، در برگیرنده مجموعه‌ای از موضوعات اداری، مالی و مدیریتی مربوط به سازمان اوپک بود که بطور معمول دو بار در سال در سطح وزیران نفت و انرژی کشورهای عضو اوپک برگزار می‌شود؛ در اجلاس ۱۲ آذر نیز موارد اداری، مالی و مدیریتی متعدد مطرح و از سوی دبیرخانه اوپک گزارش داده شد، در جمله این موضوعات، بررسی گزارش مالی سال ۲۰۲۲ دبیرخانه اوپک بود که در آن، به وضعیت مالی نامناسب دبیرخانه اوپک بدلیل افزایش معوقات حق عضویت‌های برخی کشورهای عضو اوپک اشاره شد.

وی ادامه داد: در این زمینه، تحریم‌های یکجانبه ظالمانه آمریکا بر ضد کشورهای و محدودیت‌های موجود برای انتقال پول منجر به بروز مشکلاتی برای انتقال پول شده که به محض یافتن راهکار، جهت پرداخت حق عضویت جمهوری اسلامی ایران اقدام خواهیم کرد؛ در دیگر موارد دستور کار اجلاس کنفرانس اوپک، بازبینی استراتژی بلندمدت اوپک بود که به تصویب کنفرانس وزارتی اوپک رسید.

بومی سازی کمپر سورهای لیکوید رینگ پتروشیمی ارونند

کمپرسورهای لیکویدرینگ شرکت پتروشیمی ارونند بااعتماد به متخصصان داخلی،از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان به روش مهندسی معکوس بومی‌سازی شد.به گزارش پتروشیمی ارونند،این کمپرسورها که در مجتمع وظیفه ایجاد خلأ و هواگیری در فرآیندهای مختلف برای فیلتراسیون و تولید مخلوط‌های گاز و بخار برای خشک کردن آ‌ها عهدنگار هستند، نقشی حساس و حیاتی در روند تولید واحدهای CAS- PVC گرد پتروشیمی ارونند ایفا می‌کنند. بر اساس اعلام کمیته‌ساخت داخل شرکت پتروشیمی ارونند،با توجه به حساسیت این تجهیزات در حفظ تداوم تولید مجتمع وبادر نظر گرفتن افزایش خرابی دستگاه‌های مذکور،همچنین نبودامکان خریدقطعات یدکی ا‌سازندگان اصلی،بدلیل تحریم‌های یکجانبه علیه صنعت پتروشیمی کشورمان،شرکت پتروشیمی ارونند با اعتماد به شرکت‌های داخلی، به روش مهندسی معکوس موفق به ساخت قطعات یدکی و کمپرسورهای مورد نیاز شد و با نصب دستگاه‌های مذکور در مجتمع، عملکرد آن مطلوب ارزیابی شد. همچنین با موفقیت شرکت در داخلی‌سازی به روش مهندسی معکوس که با توجه به تحریمی بودن این برندها و به‌دلیل تخصصی بودن تجهیزات و نبودامکان تأمین قطعات یدکی از سازنده اصلی، زمان بر بودن تعمیرات و وس‌ارتیاج کاهش تولید ناشی از تعمیرات و به‌منظور حفظ تداوم تولید مجتمع و جلوگیری از توقف تولید،این مجتمع در نظر دارد قطعات یدکی کمپرسورهای را باهدف جلوگیری از توقف تولید یا کاهش تولید واحداس پی‌وی‌سی‌‌از سوی شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی‌سازی کند.

افزایش ۷ هزار مگاواتی تولید برق برای تابستانی بدون خاموشی

خاموشی‌های تابستان ۱۴۰۰ به شیرینی تابستانی بدون خاموشی در امسال تبدیل شد.

آغاز افزایش ظرفیت تولید

امسال نیز وزارت نیرو مصمم شده تا تابستان بدون خاموشی را برای تابستان ۱۴۰۲ رقم بزند و بر همین اساس برنامه افزایش ظرفیت تولید برق کشور را آغاز کرده است.

امسال ۹۴ هزارمگاوات برنامه تعمیراتی انجام شد و برای نخستین‌بار یک واحد نیروی تک‌چرخ جدید ۸ماه وارد مدار شد.
زمان معمول راه‌اندازی نیروگاه ۳۶ تا ۴۰ ماه است که راه‌اندازی در ۸ ماه شاهرکار متخصصان داخلی است.

وی خاطرنشان کرد: رکورد دیگر به اضافه‌شدن ۴ هزار و ۴۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق کشور بوده و علاوه‌برآن ۱۰ هزار و ۳۵ مگاوات واحدهای جدید با ارتقا دادیم در نتیجه ۵ هزار و ۵۰۰ مگاوات به ظرفیت برق کشور اضافه شد که با تولید پراکنده و تجدیدپذیر بر ۶ هزار مگاوات رسید.

به شبکه سراسری دهند.

تأکید بر فشارافزایی در پارس جنوبی با توجه به روند رشد مصرف گاز

کارکنان پارس جنوبی در تأمین گاز و ارزش‌آفرینی برای کشور، با دید مثبت، تدبیر ویژه‌ای را برای حل این موضوع اتخاذ کردند.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس افزود: در حوزه کارکنان ارتکاث لانک نیز در پیمان‌های طرف قرارداد، شرایط ویژه منطقه عملیاتی एसلویه در طرح طبقه‌بندی مشاغل به خوبی گنجانده نشده و لازم است در این زمینه بازنگری شود تا نیروهای پیمانکاری نیز از وضعیت مطلوبی برخوردار شوند.

اسماعیل امیری، معاون طرح‌های توسعه شرکت نفت و گاز پارس نیز در بخشی از این جلسه به وضعیت فاز ۱۱ و توسعه میدان گازی مشترک بلال اشاره کرد و گفت: در حال حاضر از مجموعه طرح‌های پارس جنوبی عملیات توسعه فاز ۱۱ در بخش فراساحل در حال اجراست و در فاز اول تولید زود هنگام، حفاری ۴ حلقه چاه و نصب یک سکوی سرچاهی در دستور کار قرار دارد.

وی افزود: هم‌اکنون دکل حفاری بر روی موقعیت B ۱۱ در حال فعالیت و آماده‌سازی دو حلقه چاه است که پس از نصب آغزه و تکمیل حفاری چاه‌ها، تولید اولیه از این موقعیت آغاز می‌شود.

در جریان این جلسه، ضمن ارایه گزارشی از وضعیت فعالیت‌های شرکت نفت و گاز پارس در حوزه‌های عملیات و طرح‌های توسعه از سوی مدیران تولید و عملیات و مهندسی و سارخمانی این شرکت و مجری طرح توسعه فاز ۱۴، به سوالات کارشناسان مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی پیرامون وضعیت توسعه میدان مشترک، طرح‌های نگهداشت تولید و افزایش توان تولید، تأمین مالی طرح‌های در حال توسعه، میزان بازگشت سرمایه در طرح‌های گازی، میزان سرمایه‌گذاری صورت گرفته در طرح‌های گازی و جانبی پارس جنوبی و وضعیت نیروی انسانی شاغل در پارس جنوبی، پاسخ داده شد.

دوشنبه ۱۴ آذر ۱۴۰۱ شماره ۳۲۹۹

اخبار

به میزبانی وزارت نیرو:

پانزدهمین کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و جمهوری اسلامی ایران و **تاجیکستان بر گزار می‌شود**
پانزدهمین کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی جمهوری اسلامی ایران و جمهوری تاجیکستان به ریاست وزیر نیرو و وزیر انرژی و ذخایر آبی جمهوری تاجیکستان طی دو روز آینده در تهران برگزار می‌شود.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی وزارت نیرو، این اجلاس با تأکید بر اهمیت حفظ و ارتقای روابط و همکاری‌های متقابل و راستای تحکیم روابط و گسترش همکاری‌های ایران و تاجیکستان به میزبانی وزارت نیرو و ریاست «علی‌اکبر محرابیان» و «دلیر جمعه» وزیر انرژی و ذخایر آبی تاجیکستان، در روزهای دوشنبه و سه‌شنبه، ۱۴ و ۱۵ آذرماه در تهران برگزار خواهد شد.

براین‌اساس طرف‌ها در فضای دوستانه، راه‌های

گسترش همکاری‌های اقتصادی، بازرگانی، فنی، علمی،

فرهنگی و تشکیل کمیته‌ها و گروه‌های کاری، پیگیری

توافقات و توسعه همکاری‌ها را مورد بررسی قرار می‌دهند.

روزانه ۳۰ هزار کارت سوخت تولید می‌شود

مدیر سامانه هوشمند سوخت شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: تولید کارت بیش از این توسط یک شرکت و کدگذاری منحصر به آن شرکت انجام می‌شد، گروهی از کارشناسان توانستند این محدودیت را بردارند، به نحوی که در یک هفته گذشته روزانه ۳۰ هزار کارت سوخت تولید شده است.

محمد صادقی، با بیان اینکه در حوزه بومی‌سازی و تولید کارت سوخت نیز ۵ میلیون درخواست دریافت شده است، اظهار کرد: در ماه جاری نخستین سری از کارت‌ها تحویل می‌شود و افزون بر آن، با دو شرکت دیگر نیز وارد مذاکره شدیم که از هر کدام یک میلیون درخواست برای تولید کارت اعلام شده است.

وی افزود: حدود یک میلیون نفر نیروی انسانی در بخش تولید کارت سوخت مشغول هستند و امیدواریم بتوانیم به‌سرعت آمار تولید را افزایش دهیم.

مدیر سامانه هوشمند سوخت کشور گفت: راه‌اندازی سامانه‌ای به نام جی‌تی‌۳اس و تشکیل مرکز همانند مرکز پاسخگویی ۰۹۶۲۷۰۳ خبر داد و گفت: این مرکز متشکل از اپراتورهایی است که اطلاعاتی در زمینه کارت هوشمند را دریافت و در سیستم‌های اطلاعاتی و به پشتیبانی مناطق درجاع می‌دهند تا کارهای تخصصی انجام شود، همچنین این سامانه که به‌تازگی در بستر اینترنتی راه‌اندازی شده است، در اختیار جایگاه‌داران قرار گرفته و می‌توانند اقدام به اعلام خرابی نازل جایگاه کنند، ضمن اینکه امکان رصد و گزارش سرانی از جایگاه‌های ثبت‌شده در حوزه خرابی توسط مدیر سامانه هوشمند و مدیران مناطق نیز وجود دارد.

صادقی ادامه داد: برای هر ۱۵ جایگاه یک مسئول در نظر گرفته شده تا حین نظارت و دریافت اعلام مشکل، ظرف ۲۴ ساعت پاسخ‌های لازم ارائه شود و در صورت عدم رسیدگی، هشداري در سیستم قابل مشاهده است که برای پیگیری به مدیران مناطق ارسال خواهد شد.

مدیر سامانه هوشمند سوخت شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از حضور و فعالیت چهار شرکت دانش‌بنیان و ساخت چهار مدل از تجهیزات موردنیاز سامانه هوشمند سوخت به همت این شرکت‌ها خبر داد و گفت: بومی‌سازی این تجهیزات در دستور کار این شرکت قرار گرفته و از خردادماه تاکنون پیشرفتی مطلوب داشته است.

صادقی به دو ابزار مهم در حوزه سامانه هوشمند سوخت از جمله ای‌بی‌سی (کنترل‌کننده مرکزی که ارتباط کارت‌تولید را سرور جایگاه را برقرار می‌کند) و پی‌تی (دستگاه‌های کارت‌خوان) اشاره و اظهار کرد: این تجهیزات هم‌اکنون به‌صورت پایلوت در جایگاه‌های ۹ استان نصب شده و پس از آزمایش، خوشبختانه عملکرد خوبی داشته است.

وی به حضور و فعالیت چهار شرکت دانش‌بنیان و ساخت چهار مدل از تجهیزات موردنیاز سامانه هوشمند سوخت توسط این شرکت‌ها اشاره و تأکید کرد: بیش از این، تجهیزات این سامانه انحصاری در اختیار شرکت‌های خارجی بود که خوشبختانه بومی‌سازی این تجهیزات در دستور کار شرکت ملی پخش قرار گرفته و از خردادماه امسال تاکنون پیشرفت‌هایی مطلوب در این زمینه حاصل شده است.

وی با اشاره به تخصیص سهمیه سوخت به ناوگان دیزلی برون‌شهری به دو شیوه سهمیه پایه و عملکردی گفت: اطلاعات خودروهایی که به‌صورت عملکردی پایش می‌شوند، از طریق سازمان راهداری جمع‌آوری و سهمیه نفت‌گاز بر اساس مبدأ و مقصدی که حرکت کرده‌اند، تعیین می‌شود.

مدیر سامانه هوشمند سوخت در تشریح نحوه تخصیص سهمیه بر مبنای تناژ افزود: سازمان راهداری مقدار پیمایش و مشخصات نفتکش را به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اعلام می‌کند و این شرکت بر اساس قواعدی که کارگروه کمیته پیمایش مشخص کرده میزان لیترآز و محاسبه و در سیستم تغذیه می‌کند. صادق‌الدرباره تخصیص سوخت به کامیون‌هایی که کارکرد کمتری دارند، بیان کرد: برای این دسته از کامیون‌ها تنها سهمیه پایه در نظر گرفته شده و هدف تشویق برای افزایش عملکرد و در نتیجه افزایش سهمیه است.

وی با بیان اینکه خودروهایی که کارکرد خوبی دارند، مشکل خاصی در زمینه سهمیه ندارند و بیشترین کاهش مربوط به سهمیه پایه است، اعلام کرد: این اواخر به‌دلیل تغذیه نکردن کامل اطلاعات از سوی سازمان راهداری، وقفه‌ای در تخصیص سهمیه پیش آمد که با بررسی‌های انجام‌شده خوشبختانه این مشکل برطرف شد.

مدیر سامانه هوشمند سوخت درباره سهمیه‌های درون‌شهری که ویژه حمل بار و مسافر در داخل شهرها هستند، گفت: از طریق سازمان شهرداری‌ها کاربرگی برای این دسته از خودروها صادر می‌شود که در این کاربرگ‌ها، مبدأ و مقصد درون‌شهری مشخص و بر اساس پیمایش، سوخت به ناوگان دیزلی درون‌شهری نیز تعلق می‌گیرد.

سامانه هوشمند سوخت از ابتدای سال ۱۳۸۶ در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، فعالیت خود را به‌صورت رسمی آغاز کرد. سرویس‌های اصلی جایگاه، پرداخت سهمیه، مدیریت و نظارت بر فعالیت شرکت، پیگیری و توسعه سهمیه، مدیریت کارت، پشتیبانی تجهیزات سخت‌افزاری و نرم‌افزاری جایگاه‌ها، مدیریت از راه دور مجاری عرضه و مدیریت امور مشتریان ارائه شده است.