اخبار کوتاه

قبض این افراد نجومی می‌شود

جزییات تعرفه جدید گاز

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: در آیین‌نامه جدید تعرفه‌های گاز بحث پاداش مصرف و خوش مصرفی هم برای بخش خانگی و هم بخش‌های غیرخانگی از جمله صنایع و مشترکان عمده اعلام خواهد شد.

مسلم رحمانی، مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران اظهار داشت: بر اساس جز یک بند «ز» و بند «ل» تبصره ۱۵ قانون بودجه، هم بایستی الگوی مصرف را مجددا بررسی می کردیم و هم تعرفه‌های گاز را برای پلکان‌های مختلف تعیین می کردیم.وی افزود: با همکاری که با کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و کمیسیون اقتصادی دولت داشتیم، پیشنهادات به دولت ارائه شد و مصوبه اخذ شد و این آیین نامه جدید تعرفه‌ها به زودی اعلام عمومی خواهد شد.عضو هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: نسبت به تعرفه سال گذشته تفاوت این آیین نامه جدید در این است که پلکان‌های مصرف به جای ۷۵ مترمکعبی، ۱۰۰ مترمکعبی است.وی ادامه داد: برای هر اقلیم از ۵ اقلیم سقف مصرف مشخص شده، که در گذشته این تعیین الگوی مصرف به شفافیتی که در آیین نامه جدید وجود دارد، نبوده است.رحمانی اذعان داشت: در آیین نامه جدید، بحث پاداش مصرف و خوش مصرفی هم برای بخش خانگی و هم بخش‌های غیرخانگی از جمله صنایع و مشترکان عمده اعلام خواهد شد.مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران در خصوص جریمه پرمصرفی گفت: جریمه پرمصرفی همان پلکان‌های ۱۱ و ۱۲ خواهد بود که تعرفه‌های نهایی از آنها اخذ می شود.رحمانی با بیان اینکه «در آیین نامه جدید هیچ افزایش تعرفه‌ای نسبت به گذشته نداشته‌ایم و فقط پلکان‌ها تغییر کرده»، گفت: تعرفه‌ها بر اساس همان آیین نامه آذرماه سال گذشته است، منتها این تعرفه‌ها در زمستان سال گذشته با دستور رئیس جمهوری مشمول ۷۰ درصد تخفیف شد، امسال دیگر آن تخفیف شامل حال مشترکان نمی شود.وی افزود: الگوی مصرف به‌این گونه است که در سه پلکان اول، الگوی مصرف متعارف است، پلکان‌های بعدی به ترتیب مصرف متوسط، پرمصرف و بسیار پرمصرف خواهند بود که برای بسیار پرمصرف‌ها بحث قیمت ۶۰۰ هزار تومان به ازای هر مترمکعب امسال اجرایی خواهد شد.رحمانی با بیان اینکه «۷۵ درصد مشترکان، الگوی مصرف را رعایت می کنند»، گفت: تعداد مشترکان بسیار پرمصرف که بیش از ۳ برابر الگو مصرف گاز دارند، کمتر از ۱ درصد مشترکان است.

نایب رئیس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی:

وزارت نفت در بخش افزایش تولید و فروش نفت موفقیت‌های بزرگی داشته است

نایب رئیس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس گفت: وزیر نفت دولت سیزدهم در این مدت موفقیت‌های بزرگی در بخش وصول مطالبات نفت و گاز و افزایش تولید و فروش نفت داشته است.

مهرداد گودرزوند چگینی با اشاره به بیانیه قدردانی ۲۲۰ نفر از نمایندگان مجلس از اقدام‌های شایسته وزارت نفت اظهار کرد: وزارت نفت در دولت سیزدهم در بحث توسعه زیرساخت‌های حوزه نفت و گاز، افزایش تولید و فروش نفت، همچنین وصول مطالبات موفقیت‌های خوبی کسب کرده است.وی افزود: همان‌طور که مجلس شورای اسلامی در حوزه نظارتی خود از وزیران سؤال می کند، یا حتی موضوع استیضاح نیز مطرح می‌شود، اما موفقیت‌های وزیر را نیز نادیده نمی‌گیرد.نایب رئیس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس تصریح کرد: بنده خود از جمله نمایندگانی بودم که بیانیه تقدیر و تشکر از وزیر نفت را امضا کردم، زیرا معتقدم شخص وزیر نفت تاکنون فعالیت‌های شایسته‌ای برای توسعه صنعت نفت و گاز کشور داشته است.شایان یادآوری است که در نشست علنی ششم تیرماه مجلس شورای اسلامی ۲۲۰ نفر از نمایندگان در بیانیه‌ای خطاب به رئیس‌جمهوری از اقدام‌های شایسته وزارت نفت قدردانی و تشکر کردند.

اسناد همسان پیمان‌های ئی‌پی‌سی و پی‌سی صنعت نفت کشور ابلاغ شد

اسناد همسان پیمان ئی‌پی‌سی (EPC) و پیمان پی‌سی (PC) برای استفاده در صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و پالایش و پخش از سوی وزارت نفت ابلاغ شد.

به گزارش معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت، ویرایش جدید اسناد همسان پیمان ئی‌پی‌سی (طراحی و مهندسی، تأمین مصالح و تجهیزات، ساختمان و نصب) و پیمان پی‌سی (تأمین مصالح و تجهیزات، ساختمان و نصب) برای استفاده در صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و پالایش و پخش، طی ابلاغیه ۲۹۶-۲،۲-۲۰ مورخ یکم تیرماه وزیر نفت و پیرو انتشار این اسناد از سوی رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور به‌صورت لازم‌الاجرا ابلاغ شد.تغییرات برجسته نسخ جدید ابلاغی نسبت به ویرایش قدیم شامل مواردی از قبیل رفع ناترازی ریسک میان طرفین پیمان، توازن در تعهدها و مسئولیت‌های طرفین و پیش‌بینی ضمانت اجرایی متناسب با تعهدات، شفاف‌سازی نحوه پرداخت و استهلاک پیش‌پرداخت، شفاف‌سازی پوشش‌های بیمه‌ای پروژه، لحاظ قوانین جدید بالادستی مرتبط، درج امکان فسخ جزیی، لحاظ الزام‌ها و رویه‌های مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست و لحاظ مهندسی ارزش است.امکان پرداخت مرحله‌ای بخش کالا، شفافیت مبحث تغییر کارها و محاسبات مرتبط، شفاف‌سازی نحوه تمدید مدت پیمان، پیش‌بینی شرایط تنگنا (Hardship)، تأکید بر پرداخت خسارت به پیمانکار ناشی از تأخیر تأدیه از سوی کارفرما، ارائه نمودارهای فرآیندی کلی مواد شاخص، تدوین راهنمای تکمیل شرایط اختصاصی و پیوست‌های پیمان از دیگر مزایای نسخه‌ها جدید است. این دستاوردهای قراردادی حاصل همکاری و هم‌افزایی امور نظام فنی اجرایی مشاورین و پیمانکاران سازمان برنامه و بودجه با اداره کل نظام فنی اجرایی و ارزشیابی طرح‌های معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت و نتیجه بیش از دو سال تلاش خبرگان بدنه صنعت نفت و صاحب‌نظران بخش خصوصی با تخصیص حجم کاری بالغ بر ۹ هزار نفرساعت برای بهبود مستمر وضع اجرای طرح‌های صنعت نفت کشور، در کارگروه‌های فنی قراردادی حقوقی بوده است.

تامین‌کننده پشت دیوار بی‌مهری

ادامه از صفحه یک– در عرف بازار و باوجود قوانین حمایتی این بخش، کفه ترازو حمایتی همواره به‌طرف مصرف‌کننده سنگینی می‌کند و حمایت‌های مختلفی از مصرف‌کننده‌های این بخش، که واحدهای فرآوری و متالورژی هستند، انجام می‌شود. به‌عنوان‌مثال می‌توان به الزامات موجود در صنایع فولاد، مس و حتی صنایع ساختمانی اشاره کرد که باعث شده همواره حقوق تامین‌کننده که بخش معدن است، به‌مخاطره بیفتد.به‌عبارت ساده‌تر، بهره‌بردار معدن، خود در مقام مصرف‌کننده منابع و ذخایر معدنی است که متولی بخش معدن ارائه می‌دهد تا وی بتواند در نقش تولیدکننده ظاهر شود و مواد اولیه خام تا نیمه‌خام معدنی را به مصرف‌کننده بعدی زنجیره ارزش مواد معدنی ارائه دهد.به این ترتیب، در ابتدای امر متولی این بخش، یعنی وزارت صنعت، معدن و تجارت، باید خدماتی باکیفیت در اختیار مصرف‌کننده که بهره‌بردار معدن است، قرار دهد. قوانین، مقررات، دستورالعمل‌ها و بخشنامه‌هایی که از مجلس، هیات‌وزیران و وزارت صمت بیرون می‌آید، از جمله این خدمات است که باید در آن مشکلات بروکراسی لحاظ شود و تضمینی برای امنیت سرمایه‌گذاری باشد. علاوه بر این، توجه به حمایت‌های مالی، به‌ویژه ارائه تسهیلات ارزان‌نرخ برای سرمایه‌گذاری یا حمایت‌های لجستیکی، به‌ویژه در زمینه تامین ماشین‌آلات و تجهیزات موردنیاز در استخراج و فرآوری‌های سر معدن، ضروری است و توقع می‌رود که متولی بخش معدن تامین آنها را برای مصرف‌کننده خود در نظر بگیرد. اما نقاط ضعف زیادی در این زمینه وجود دارد. علاوه بر این، صنایع پایین‌دستی که در اینجا در نقش مصرف‌کننده هستند، معمولا قدرت مالی و توان اجرایی بیشتر و نقش تاثیرگذارتری در تدوین قوانین و مقررات و حتی روش تامین مواد اولیه دارند. این امر موجب شده است به‌طور کلی، حقوق مصرف‌کننده این بخش همواره بیشتر مدنظر قرار گیرد و رعایت شود، اما در بسیاری موارد، حقوق تولید کننده که بخش معدن و ابتدای زنجیره تولید است، ضایع شود.به‌عنوان‌مثال، قیمت‌گذاری مواد اولیه معادن یا تعیین عوارض صادراتی مواد اولیه خام یا محدودیت‌هایی که در زمینه گسترش بازار، به‌ویژه بازارهای خارجی برای بخش معدن ایجاد شده، محدودیت‌های فراوانی را برای تامین مالی معدنکار ایجاد کرده و همزمان باعث سودآوری بیشتر برای مصرف‌کننده شده است. پس می‌توان گفت در این حوزه‌ها حقوق مصرف‌کننده بیش از آن چیزی که انتظار می‌رفته، تامین شده است.بنابراین، اشتباه بزرگی رخ داده، به‌ویژه در سال‌های اخیر که با قیمت‌گذاری دستوری بخش معدن آسیب‌های فراوانی دیده است. در حالی که بسیاری از کارشناسان معتقدند حمایت از مصرف‌کننده زمانی به تمام معنی تحقق پیدا می‌کند که از تامین‌کننده‌های مواد اولیه هم حمایت کافی صورت گیرد. هرچقدر حمایت از تامین‌کننده در این بخش بیشتر باشد، کیفیت مواد اولیه‌ای که تولید می‌شود، افزایش پیدا می‌کند. علاوه بر این، زمان تولید و نرخ تمام‌شده هم کاهش خواهد داشت. این اتفاق به خودی خود می‌توان نقش مهمی در افزایش سود مصرف‌کننده ایفا کند، چرا که یکی از مهم‌ترین حقوق مصرف‌کننده این است که محصولی با کیفیت بالا و قیمت‌های رقابتی دریافت کند. خلاصه اینکه، هرچقدر حمایت در بخش قوانین و مقررات، مالی و لجستیکی از بخش معدن بیشتر شود، نفع اصلی را مصرف‌کننده نهایی می‌برد و حقوق مصرف‌کننده نهایی در این بخش با حقوق تامین‌کننده گره خورده، اما متاسفانه این مهم در سال‌های اخیر با مشکلات و موانع عدیده‌ای مواجه شده و جای تاسف است که تامین‌کننده‌ها همواره مورد بی‌مهری قرار گرفته‌اند.

وزیر نیرو اعلام کرد؛

افزایش ۴ درصدی مصرف برق خانگی

وزیر نیرو با اشاره به افزایش ٤ درصدی میزان مصرف برق در بخش خانگی و برگزاری آزمون سراسری کنکور، گفت: تلاش می‌شود با مدیریت لحظه‌ای و آماده باش گروه‌های امدادی، مشکلی در پست‌های توزیع رخ ندهد.

به گزارش وزارت نیرو، «علی‌اکبر محرابیان» در جلسه برخط با مدیران صنعت برق کشور در سراسر کشور، ضمن تبریک ایام دهه امامت و ولایت، به اقدامات اثرگذار صورت گرفته در صنعت برق کشور از زمان آغاز اوج مصرف انرژی در کشور اشاره کرد و گفت: مقایسه اقدامات صورت گرفته برای رفع ناترازی موجود در صنعت برق کشور بیانگر انجام اقدامات مفید و مؤثر در این باره است که اثرات مثبت خود را در زندگی مردم، کسب و کار، تولید کشور، تجارت، بهداشت و درمان نشان داده است.

وزیر نیرو با تاکید بر اهمیت بهره‌مندی از امکان حداکثر تولید، انتقال و توزیع برق برای افزایش سطح رضایتمندی مردم، افزود: انجام اقدامات عالمانه، کارشناسانه و مبتنی بر آخرین تکنولوژی و فناوری روز دنیا را می‌توان شاخص‌ترین فرآیند صنعت برق کشور در ایام اوج بار مصرف عنوان کرد. این تجربه بیانگر آن است که چگونه می‌توان با یک برنامه صحیح و مدیریت متمرکز و نیز با بهره‌مندی از ظرفیت‌های کشور، بسیاری از مشکلات و موانع را برطرف کرد و پشت سر گذاشت.

چشم انداز افزایش دما در کشور

وی ضمن ارزیابی مثبت درخصوص پیشرفت شاخص‌ها در مدیریت و تأمین برق کشور، ادامه داد: از ابتدای آغاز اوج مصرف تاکنون در مقایسه با سال گذشته، چهار درصد رشد مصرف برق را تجربه کرده‌ایم و پیش‌بینی می‌شود با افزایش دمای هوا در روزهای آتی این روند ادامه یابد.وزیر نیرو در همین زمینه تصریح کرد: هم‌اکنون دمای هوای کشور در مناطق جنوبی، شرقی و مرکزی بالاست و در هفته‌های آینده (پنج هفته پیش‌رو) گرمای هوا نسبت به شرایط نرمال افزایش می‌یابد؛ این شرایط می‌طلبد مدیریت دقیق‌تری در خصوص تأمین و مصرف برق صورت گیرد.محرابیان با اشاره به انتشار مصوبه شورای امنیت ملی در هفته گذشته، اظهار کرد: بر اساس برنامه‌ای که از قبل تقدیم شده بود مفاد این بخش‌نامه تنظیم، و تاکید شد که در مدیریت برق کشور دخالت غیرحرفه‌ای صورت نگیرد و دستورات این مصوبه به طور کامل رعایت شود.وی با تاکید بر ضرورت تکمیل ۴۷ پروژه راهبری شبکه و انتقال و کاهش ۷۰ درصدی حوادث این حوزه در مقایسه با سال گذشته افزود: انتظار می‌رود با اقدامات مطلوب در بخش خطوط، انتقال شبکه، پست و غیره کم‌ترین مشکل را در حوزه حوادث داشته باشیم؛ تلاش ما این است که محدودیت و حوادث مربوط به شبکه را به صفر برسانیم.

وی درباره روشنایی معابر توضیح داد: روشنایی معابر شهری به صورت یکی در میان مشروط به تأمین نور کافی و استاندارد است و در این صورت قابل قبول خواهد بود؛ در این زمینه نمی‌خواهیم تجربه سال ۱۴۰۰ تکرار شود. تردد در شهر بخشی از زندگی مردم و شهروندان است و نباید شهر را به تاریک‌خانه تبدیل کرد.

محرابیان ضمن تشریح عملکرد مدیریت مصرف برق خانگی در سال گذشته، ابراز داشت: در سال ۱۴۰۱ مصرف برق در بخش خانگی ۴،۵ درصد در زمان اوج بار مصرف کاهش یافت اما اعداد امروز این مساله را نشان نمی‌دهد، بنابراین باید تلاش شود از طریق اطلاع‌رسانی بهتر به این مهم دست یابیم.وزیر نیرو رمز موفقیت عملکرد وزارت نیرو را مدیریت مصرف بخش خانگی برشمرد و تصریح کرد: امروز مهم‌ترین نکته مدیریت مصرف بخش خانگی است؛ این در حالی است که مشوق‌های بسیاری برای مشترکان برق خانگی برای مدیریت مصرف پیش‌بینی شده و لازم است به واسطه نوآوری در اطلاع‌رسانی و بهره‌مندی از ابزار رسانه، رادیو، شبکه تلویزیونی، مصاحبه و حضور در مساجد و نمازهای جمعه این مهم را پیگیری کرد.وی با تاکید بر انجام اقدام تحولی در موضوع مدیریت مصرف خانگی، تاکید کرد: باید در ۶ هفته پیش‌رو در این بخش اقدامات تحولی و انقلابی صورت گیرد چرا که خط قرمز ما خاموشی بخش خانگی است و هیچ از شرکت‌ها نباید از این خط قرمز عبور کنند.محرابیان درباره نصب کنتور برق بر چاه‌های کشاورزی تاکید کرد که اقدامات خوبی در این زمینه انجام شده اما نکته مهم این است که باید در کنار پیشبرد امور، مواظبت کرد تا به کشاورز و تولید کشور آسیبی وارد نشود.وی در ادامه با اشاره به آمادگی ۹۹ درصدی نیروگاه‌های کشور برای تأمین برق، اضافه کرد: حدود ۱۵۰۰ مگاوات نیروگاه که به دلایل مختلف در دست تعمیر است باید هرچه سریع‌تر و طی روزهای آینده به مجموعه نیروگاه‌های کشور اضافه شود.

آماده باش برای مدیریت شبکه برق در زمان برگزاری کنکور

وی همچنین به برگزاری آزمون سراسری کنکور طی روزهای چهارشنبه و پنجشنبه اشاره کرد و بیان داشت: آزمون کنکور مرحله حساس زندگی هریک از انسان‌هاست، بنابراین ضمن مدیریت لحظه‌ای شبکه، مدیران، گروه‌های امدادی فعال خواهند بود تا هیچ‌گونه مشکلی در پست‌های توزیع و فوق توزیع رخ ندهد؛ در این باره دستورالعمل خاص و ویژه کنکور سراسری به شرکت‌ها ابلاغ شده تا هیچگونه تعمیرات و خروج از شبکه طی این دو روز رخ ندهد.وزیر نیرو ضمن تاکید بر مدیریت مصرف بخش تجاری، افزود: منظور ما از تجاری مغازه‌ها، دکان‌ها و خرده فروشی‌ها نیست؛ در این باره مراکز خرید و پاساژهای بزرگی است که نسبت به مدیریت مصرف برق بی‌تفاوت هستند و لازم است درجه حرارت و میزان روشنایی این پاساژها در حد استاندارد باشد و در صورت عدم رعایت، اطلاعیه لازم درخصوص قطعی برق این واحدها صادر شود. از جمله این واحدهای تجاری می‌توان به ایران مال اشاره کرد.

رشد ۲۰ درصدی مصرف برق صنایع بزرگ در سال جاری

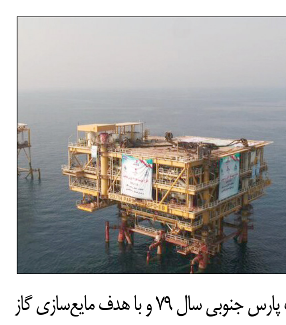
محرابیان افزود: آمارهای گزارش شده درخصوص تأمین برق صنعت طی مدت اجرای طرح مدیریت مصرف صنایع امیدبخش است؛ صنعت به ۳ گروه تقسیم شده که در بخش اول هیچ‌گونه محدودیتی وجود ندارد، در بخش دوم فقط یک نصفه روز مدیریت مصرف صورت می‌گیرد که با رضایتمندی قابل ملاحظه‌ای همراه شده است اما ۳۰۲ واحد صنعتی بزرگ گروه سوم را تشکیل می‌دهد و بیشترین میزان مصرف در زمان اوج بار متعلق به این گروه می‌شود، کل صنعت امسال در مقایسه با سال گذشته ۲۰ درصد و صنعت فولاد ۲۹ درصد رشد مصرف برق را به ثبت رسانده است. این ثمره مدیریت بهینه و کارآمد است که کمترین محدودیت را برای صنایع کشور قائل شده است.

وزیر نیرو در پایان ضمن اشاره به عملکرد شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع در سراسر کشور، از شرکت‌های برتر جهت عملکرد مطلوب در مدیریت مصرف برق قدردانی کرد.

پیچ و خم توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی؛

وقتی غول تحریم توتال، چین و مالزی را پس زد اما به ایران باخت

با بهره برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی پرونده توسعه میدان گازی پارس جنوبی بسته خواهد شد و از این به بعد باید منتظر افزایش تولید گاز از این میدان‌باشیم.



بیش از ۲۰ سال از اولین اقدامات برای بهره برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی می‌گذرد و روزهای گذشته سکوی این فاز با موفقیت نصب شد. اما چرا این پروژه به این اندازه زمان بر شد؟ اولین زمزمه‌ها برای توسعه این فاز از میدان مشترک پارس جنوبی سال ۷۹ و با هدف مایع‌سازی گاز آغاز شد اما این رویه تا سال ۸۳ طول کشید. یعنی تا زمانی که توتال فرانسه و پتروناس مالزی با عقد قراردادی توسعه این فاز را به‌عهده گرفتند.

البته به د لیل تحریم، حضور این دو شرکت در این پروژه طولانی شد و آنها از این پروژه انصراف دادند و آن را به شرکت چینی واگذار کردند که چینی‌ها به علت تحریم‌ها نتوانستند برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی گامی بردارند و دوباره این پروژه مسکوت ماند.

پس از به امضا رسیدن برجام در دولت قبل نگاه‌ها به سمت شرکت‌های خارجی برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی متمرکز شد، شرکت‌هایی که به دلیل تحریم‌ها از این پروژه کنار کشیده بودند دوباره پای میز مذاکره آمدند و پس از مذاکراتی در میانه دهه ۹۰ شمسی، قراردادی با شرکت توتال برای توسعه منعقد شد و با خروج برجام شرکت‌های مشارکت کننده مجدداً از ادامه این پروژه انصراف دادند و دولت قبل برای توسعه فاز ۱۱پ ارس جنوبی ناکام ماند.

سال گذشته جواد اوجی وزیر نفت وعده بهره برداری از فاز ۱۱ در مهر ماه برای جبران بخشی از ناترازی گاز را داده بود و قرار بود عملیات نصب و جابه‌جایی سکویی را انجام دهد که متعلق به شرکت تأسیسات دریایی بود، اما در هلند توقیف شد و وزارت نفت نتوانست از آخرین فاز پارس جنوبی بهره برداری کند.

پس از آن مهرماه ۱۴۰۱ بود که با اعلام قید فوریت از سوی مجموعه شرکت ملی نفت ایران به منظور پیشگیری از مشکل ناترازی گاز در زمستان و با هدف تولید زودهنگام گاز از فاز ۱۱ میدان مشترک پارس جنوبی مقرر شد با کاربست تمام توان و تجهیزات موجود، حفر ۴ حلقه چاه در این فاز مرزی تکمیل شود؛ همچنین با هدف نهایی کردن تولید از این میدان مقرر شد تا با انتقال سکوی بهره برداری فاز C12 میدان گاز پارس جنوبی به موقعیت فاز 11B، خلأ ناشی از ساخت سکو که معمولاً بین سه تا پنج سال به طول می‌انجامید جبران شده و تولید از این میدان هرچه زودتر نهایی شود.

هر چند که کمبود امکانات و محدودیت‌های بین المللی سبب شد تا پیمانکار پروژه با بعضی مشکلات عملیاتی جابه جایی سکو رو به رو شود اما در نهایت با پذیرش ریسک از سوی مدیران و کارکنان صنعت نفت و با کمک متخصصان و کارشناسان ایرانی اقدام‌های اولیه و برش پایه‌های سکو انجام شد و سکوی فاز ۱۲ بر روی شناور قرار گرفت تا برای نصب منتقل شود.

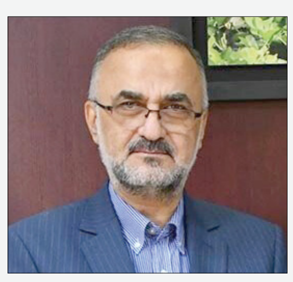
اکنون به وعده‌های چندین و چند ساله جامه عمل پوشانده شده است و با اولویت گذاری ها و برنامه ریزی های انجام شده، طی روزهای گذشته شاهد نصب موفقیت آمیز سکوی ۳۲۰۰ تنی فاز ۱۲ که به وسیله شناور اوشنیک به موقعیت فاز 11B رسیده بود، بودیم.

نصب این سکو که برای استخراج و فرآوری گاز طبیعی از میدان گازی پارس جنوبی طراحی شده، نه تنها نشان‌دهنده تخصص و توان فنی مهندسان ایرانی است، بلکه عزم کشور را برای بهره‌برداری از منابع عظیم انرژی خود برجسته می کند. انتظار می‌رود با بهره برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی، ظرفیت تولید گاز طبیعی ایران به میزان قابل توجهی افزایش یابد.

پیش بینی می‌شود که این سکو روزانه حدود ۵۶ میلیون متر مکعب گاز طبیعی تولید کند. این افزایش تولید نه تنها ایران را قادر می‌سازد تا نیازهای انرژی داخلی خود را برآورده کند، بلکه توانایی‌های خود را به عنوان صادر کننده گاز طبیعی نیز افزایش می‌دهد و از طرفی به رشد اقتصادی کشور و به طور بالقوه تقویت موقعیت آن در بازار جهانی انرژی نیز کمک خواهد کرد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران اعلام کرد

حفر و تکمیل ۲۷ حلقه چاه نفت و گاز در ۱۰۰ روز نخست ۱۴۰۲



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به تدوین و اجرای برنامه‌های سال ۱۴۰۲ شرکت ملی حفاری ایران از حفاری و تکمیل نهایی ۲۷ حلقه چاه نفت و گاز در ۱۰۰ روز گذشته خبر داد.

به گزارش شرکت ملی حفاری ایران، حمیدرضا گلپایگانی روز شنبه (۱۰ تیرماه) در بیان گزارش عملکرد ۱۰۰ روزه نخست امسال گفت: با تلاش و همت مضاعف مجموعه کارکنان سخت‌کوش این شرکت مانند سال‌های قبل، پیشبرد برنامه‌های راهبردی سازمان برای افزایش تولید و اعتلای صنعت نفت دنبال می‌شود.

وی افزود: با توجه به برنامه‌های ابلاغی شرکت ملی نفت ایران، محور برنامه‌های امسال افزایش تولید نفت و گاز در مناطق نفت‌خیز خشکی و دریایی و میدان‌های مشترک است که در این ارتباط همسو با حفاری چاه‌های توسعه‌ای، اکتشافی و بهره‌بردار نفتی و تعمیر چاه‌های در حال بهره‌برداری با هدف حفظ، نگهداشت و رشد تولید انجام می‌شود.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با این توضیح که از مجموع چاه‌های حفرشده از ابتدای امسال تاکنون دو حلقه توسعه‌ای (جدید) و ۲۵ حلقه تعمیری، تکمیلی بوده است، ارائه خدمات فنی مهندسی را از اجزای مهم و اساسی در صنعت حفاری اعلام کرد و انجام بیش از ۲۰ نوع خدمت به چاه‌ها در جریان حفاری یا بهره‌برداری، شمار خدمات در این مدت در بخش‌های فنی، ویژه و عملیات ویژه حفاری را بیش از یک هزار و ۲۰۰ مورد برشمرد.گلپایگانی با اشاره به بازدید اخیر خود از مراحل تکمیل یک دستگاه حفاری جدید دیگر با توان ۲ هزار اسب بخار از سوی جهاد دانشگاهی در مجتمع تحقیقاتی شهدای جهاد دانشگاهی در پارک علم و فناوری البرز اظهار کرد: بر اساس مذاکرات انجام‌شده این دکل به‌زودی به ناوگان شرکت اضافه می‌شود و تعداد دستگاه‌های این ناوگان به ۷۴ دکل می‌رسد.

وی رایزنی‌های مستمر با مراکز علمی و پژوهشی، شرکت‌های سازنده قطعه و تجهیزات و دانش‌بنیان‌ها را در چارچوب تعامل، همفکری، تقویت همکاری‌ها و مرتبط با برنامه‌های راهبردی شرکت در سال جاری اعلام کرد و حضور فعال در طرح‌های صنعت نفت، کارایی دکل‌ها، ارتقای سهم بازار و توسعه فعالیت‌ها، توجه به ساخت داخل، بهره‌گیری از توان و قابلیت صنعتگران و دانش‌بنیان‌ها و به‌کارگیری فناوری‌های نو را از اولویت‌های سازمان در سال جاری برشمرد.مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران دغدغه و رویکرد اصلی شرکت را بازسازی ناوگان حفاری و خدمات جانبی در زمینه پاسخگویی به نیازهای صنعت نفت دانست و گفت: امسال نشست‌های کارشناسی با شرکت‌ها و مراکز علمی پژوهشی برگزار و چند سند همکاری با شرکت نفت و گاز اروندان، منطقه آزاد اروند و شماری از شرکت‌های دانش‌بنیان و دانشگاه‌ها فراهم و امضا شد و این روند در زمینه استفاده حداکثری از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های داخلی ادامه دارد.

گلپایگانی همچنین از نخستین نشست مشترک اعضای شورای پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران به‌منظور همکاری‌های پژوهشی و نیازهای فناورانه، تشکیل نشست با مدیر مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت در موضوع مباحث مرتبط با صنعت حفاری در نظام جامع تعالی و توسعه مدیریت در صنعت نفت، نشست با فرمانده قرارگاه منطقه‌ای ارتش در جنوب غرب کشور و مدیرعامل سازمان اقتصاد مقاومتی با هدف بررسی راه‌های همکاری در طرح مسکن ملی و استفاده از ظرفیت‌های لجستیک و مبادله موافقت‌نامه تقویت همکاری با مناطق نفت‌خیز جنوب با قرارداد همکاری پنجساله را از دستاوردهای حاصل از پی‌جویی‌های مؤثر و مستمر مدیریت شرکت برای معرفی سازمان و همکاری با این مجموعه‌ها اعلام کرد.وی تصریح کرد: افزایش رضایت‌مندی کارکنان، نظم و انضباط اداری، کار بر مبنای برنامه و کاهش انتظارات، توجه به کمیت و کیفیت، به‌کارگیری استانداردها و رعایت ضوابط و مقررات ایمنی، اچ‌اس‌ئی، تداوم افزایش بهره‌وری و راندمان کار، اصلاح ساختار و فرآیندها، بهینه‌سازی هزینه‌ها، تعامل با شرکت‌های کارفرمایی و توجه به مسئولیت‌های اجتماعی را از فعالیت‌های مهم شرکت در سال ۱۴۰۲ برشمرد که از ابتدای امسال در دستور کار قرار گرفته است.

نگاهی به اهداف و برنامه‌های توسعه‌ای صنعت پالایش در برنامه هفتم توسعه

افزایش ۱۵ درصدی تولید فرآورده‌های اصلی تا پایان ۱۴۰۶

طبق دورنمای ترسیم‌شده در برنامه هفتم توسعه کشور، صنعت پالایش تا پایان سال ١٤٠٦ دستیابی به تولید روزانه حدود ١٣٠ میلیون لیتر بنزین و نفت گاز را هدف‌گذاری کرده است که ٧٥ درصد از این مقدار، مربوط به فرآورده‌های با کیفیت یورو ٤ و بالاتر از آن خواهد بود.

با رشد ۶ درصدی ظرفیت پالایشی کشور، روزانه ۲ میلیون و ۲۸۶ هزار بشکه نفت خام و میعانات گازی در ۱۰ پالایشگاه مدرن کشور پالایش می‌شود. هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۱۱۵ میلیون لیتر بنزین و ۱۱۲ میلیون لیتر گازوئیل باکیفیت در کشور تولید می‌شود که طبق اهداف کمّی شاخص‌های عملکردی انرژی (نفت و گاز) در لایحه برنامه هفتم توسعه، تولید این دو فرآورده اصلی در کشور با رشد حدود ۱۵ درصدی به روزانه ۱۲۹ میلیون لیتر (بنزین) و ۱۳۰ میلیون لیتر گازوئیل تا پایان سال ۱۴۰۶ (هم‌زمان با پایان برنامه هفتم توسعه) افزایش خواهد یافت.

رشد ۵ درصدی تولید فرآورده‌های باکیفیت یورو

هم‌اکنون بیش از ۷۰ درصد فرآورده‌های تولیدی اصلی بنزین و گازوئیل کشور، معادل بیش از ۷۵ میلیون لیتر بنزین و ۷۰ میلیون لیتر از نفت‌گاز تولیدی روزانه کشور دارای استانداردهای یورو ۴ و ۵ است که طبق برنامه هفتم توسعه تا پایان سال ۱۴۰۶ به ۷۵ درصد افزایش خواهد یافت.

کاهش ۵ درصدی تولید نفت‌کوره

هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه حدود ۶۵ میلیون لیتر نفت کوره (مازوت) در کشور تولید می‌شود که حدود ۱۸ درصد از فرآورده‌های تولیدی در پالایشگاه‌های نفت ده‌گانه کشور را تشکیل می‌دهد. طبق لایحه برنامه هفتم توسعه، مقدار نفت کوره تولیدی کشور با اجرای طرح‌های کیفی‌سازی در پالایشگاه‌ها، با کاهش ۵ درصدی به ۱۲،۹ درصد (معادل ۴۹ میلیون لیتر در روز) خواهد رسید.

بر اساس قانون بودجه سال ۱۴۰۲، شرکت‌های پالایشی باید ۴۰ درصد از سود پالایشی خود را به اجرای طرح‌های بهینه‌سازی اختصاص دهند تا همچنان بتوانند از تخفیف ۵ درصدی قیمت خوراک خود استفاده کنند

توسعه طرح‌های پالایشی فراسرزمینی در چشم‌انداز ١٤٠٦

براساس این برنامه تنظیمی، برای تولید و دیپلماسی انرژی با هدف تولید حداکثری، همچنین به‌منظور توسعه دیپلماسی انرژی و حضور در بازارهای بین‌المللی، وزارت نفت مجاز شده است از طریق شرکت‌های تابع ذی‌ربط یا شرکت‌های متقاضی غیردولتی مشروط به اخذ تضامین لازم، نسبت به مشارکت در احداث پالایشگاه یا پتروپالایشگاه جدید خارجی یا تملک سهام آنها از محل تحویل نفت خام مازاد بر تعهدهای بودجه‌ای با تصویب شورای اقتصاد اقدام کند.

تدوین سازوکارهای ارتقای کیفی فرآورده‌های نفتی ظرف ۳ ماه پس از ابلاغ برنامه هفتم

براساس ماده ۴۵ برنامه هفتم توسعه دولت مکلف شده است به‌منظور افزایش کیفیت فرآورده‌های نفتی و تطابق آن با استانداردها و الزام‌های قانونی داخلی و بین‌المللی، سازوکارهای موردنیاز برای ارتقای کیفی فرآورده‌های تولیدی و کاهش تولید فرآورده‌های سنگین را به‌نحوی تدوین کند که تا سال پایان برنامه (۱۴۰۶)، ترکیب و کیفیت فرآورده‌های نفتی تولیدشده ازسوی شرکت‌های پالایش نفت از استانداردهای لازم برخوردار باشد.آیین‌نامه اجرایی این ماده توسط وزارت نفت و با همکاری سازمان حفاظت محیط زیست ظرف مدت سه ماه پس از ابلاغ برنامه تدوین می‌شود و به تصویب هیئت وزیران می‌رسد.به گزارش شانا، متن لایحه برنامه هفتم توسعه پنج ساله کشور روز ۲۸ خردادماه امسال توسط رئیس‌جمهور به مجلس شورای اسلامی ارائه شد. این لایحه که از اسناد بالادستی کشور محسوب می‌شود و چشم‌انداز و مسیر حرکت سه قوه را در پنج سال آینده ترسیم می‌کند، در ۷ بخش و ۲۴ فصل (۱۱۷ ماده) و در چارچوب اسناد بالادستی و ۲۶ سیاست ابلاغی مقام معظم رهبری و سند تحول دولت مردمی تدوین شده است.

پیشنهاد اصلاح نرخ خوراک پتروشیمی‌ها بر مبنای قیمت گاز منطقه

کارشناس اقتصاد انرژی گفت: اصلاح نرخ خوراک پتروشیمی‌ها براساس فرمول مصوب در سال ٩٤ با ایجاد کف ٦٠ درصد و سقف ٨٠ درصد میانگین وزنی قیمت صادرات و واردات گاز ایران به عنوان معیاری از قیمت هاب گازی منطقه خلیج فارس است.

مهدی هاشم‌زاده با اشاره به مصوبه اخیر دولت مبنی بر افزایش قیمت خوراک و سوخت پتروشیمی‌ها و اعتراض فعالان این صنف به زیاندهی واحدها عنوان کرد: یکی از موضوعات بسیار مهم در بحث اصلاح و هدفمندسازی یارانه‌های انرژی بخش صنعت، اصلاح نرخ خوراک پتروشیمی‌ها بوده است. در زمینه فرمول خوراک پتروشیمی ها در سال ۱۳۹۴ بعد از کش و قوس‌های فراوان، وزارت نفت فرمول نرخ خوراک واحدهای پتروشیمی را بر اساس متوسط قیمت فروش داخلی گاز و همچنین چهار هاب گازی دنیا تعیین کرد و برای شفافیت هرچه بیشتر و امکان سرمایه‌گذاری در این صنعت، اعتبار این فرمول را ۱۰ سال تعیین کرد.

کارشناس اقتصاد انرژی گفت: بخش اول این فرمول، میانگین قیمت چهار هاب گازی اروپا، آمریکا، کانادا و ژاپن و بخش دوم نیز میانگین قیمت فروش داخلی و خارجی گاز ایران است که به دلیل فروش ارزان گاز به بخش خانگی و همچنین ناچیز بودن صادرات گاز، عملا معادل صفر است و به همین دلیل در وضعیت فعلی طبق فرمول شناور، قیمت خوراک پتروشیمی‌ها، از همه هاب‌های گازی دنیا پایین‌تر است.

رانت خوراک، صنعت پتروشیمی ایران را نیمه‌خام فروش کرده است

وی افزود: همچنین در سال گذشته و با شروع جنگ بین روسیه و اوکراین و تحریم گازی روسیه، قیمت گاز در هاب‌های گازی دنیا با افزایش چشم‌گیر مواجه شد و همین موضوع سبب شد که قیمت محصولات زنجیره ارزش نیز افزایش چشم‌گیری پیدا کند و متانول و اوره با افزایش قیمت جهانی روبرو شود و حتی اوره به دلیل وابستگی شدید تولید کود به اوره و به خطر افتادن امنیت غذایی در نقاط مختلف دنیا، افزایش قیمت بسیار بیشتری را تجربه کرد تا جایی که قیمت جهانی اوره از تنی ۲۱۲ دلار به ۵۷۷ دلار رسیده و حاشیه سود پتروشیمی‌های اوره‌ساز حفظ و تقویت شده ولی به دلیل تنوع مسیرهای تولید متانول از ذغال‌سنگ و عدم‌وابستگی تولید جهانی متانول به گاز، قیمت جهانی متانول از تنی ۲۲۵ دلار به ۲۷۷ دلار رسیده و افزایش جدی را پیدا نکرد.

هاشم‌زاده تاکید کرد: افزایش تقاضا برای مصارف گاز طبیعی بعد از عبور از همه‌گیری کرونا و همزمان با وقوع جنگ اوکراین در اروپا باعث افزایش شدید نرخ گاز طبیعی در دنیا به خصوص هابهای اروپایی شد. در پی افزایش قیمت گاز جهانی، هزینههای تولید پتروشیمیهای خوراک گازی نیز افزایش یافت. شرایط نزولی بازار سرمایه، فشار افکار عمومی و تهدید به تعطیلی بخشی از صنایع تامین کننده‌ارز، دولت را بر آن داشت که در اقدامی کم سابقه و در پی لابی سنگین شرکتهای پتروشیمی دست به اعمال سقف قیمت ۵۰۰۰ تومان برای فرمول خوراک پتروشیمیها در قانون بودجه ۱۴۰۱ بزند.

کارشناس اقتصاد انرژی گفت: در همین رابطه نیز دولت با اعمال سقف ۵ هزار تومانی بر نرخ خوراک پتروشیمی در سال ۱۴۰۱ و تثبیت قیمت نرخ خوراک بر یک عدد ثابت ریالی و حذف فرمول نرخ خوراک پتروشیمی‌ها موجب افزایش رانت خوراک پتروشیمی‌ها شد و این موضوع به یک پاشنه آشیل جدی تبدیل شد. رانت خوراک گاز پتروشیمی‌ها سبب شده است که بخش مهمی از صنعت پتروشیمی ایران به خصوص در بخش متانولی، به طرز عجیبی خام‌فروش و نیمه‌خام فروش شود که آثار بسیار بدی بر اقتصاد ما برجای گذاشته است.

وی توضیح داد: در صنعت پتروشیمی محصولات صادراتی کشور به دلیل تمرکز بر خام‌فروشی و عدم توسعه زنجیره ارزش به سمت وضعیت نابه‌سامانی رفته است که خروجی آن ارزش بسیار پایین و حدود ۳۶۰ دلاری محصولات صادراتی در هر تن است و در مقابل میزان سرانه واردات به ازای هر تن به بالای ۱۸۰۰ دلار می‌رسد که نشان از ارزش افزوده بالای واردات نسبت به خام‌فروشی در صادرات دارد. برای اصلاح این وضعیت در جهت توسعه زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی به خصوص زنجیره متانولی، اصلاح نرخ خوراک به نحوی که امکان تداوم تولید در کنار توسعه زنجیره ارزش ایجاد شود، بسیار مهم است.

پیشنهاد تعیین قیمت خوراک گاز پتروشیمی‌ها بر مبنای قیمت هاب گازی منطقه

هاشم‌زاده گفت: فرمول قیمت‌گذاری خوراک پتروشیمی نه باید به صورتی باشد که رانت ایجاد کند و به نیمه‌خام‌فروشی کمک کند و نه به صورتی باشد که باعث تعطیلی کارخانه‌ها و زیاندهی آنها شود. بنابراین پیشنهاد مشخص برای اصلاح این وضعیت و رهایی از قیمت‌گذاری دستوری و سلیقه‌ای نرخ خوراک، تصویب فرمول جدیدی برای نرخ خوراک گاز مرتبط با قیمت منطقه‌ای گاز در ایران است. بدین ترتیب به جای اینکه فرمول نرخ خوراک پتروشیمی‌ها به وسیله نرخ میانگین هاب‌های جهانی تعیین شود، علاوه بر فرمول نرخ خوراک پتروشیمی‌ها مصوب سال ۱۳۹۴، یک شرط دیگر بر فرمول اعمال شود به این صورت که قیمت فرمول خوراک پتروشیمی‌ها به متناسب با قیمت هاب گازی منطقه خلیج فارس نیز تعیین شود.

کارشناس اقتصاد انرژی گفت: پیشنهاد اصلی در این زمینه، اصلاح نرخ خوراک براساس فرمول مصوب نرخ خوراک پتروشیمی‌ها در سال ۱۳۹۴ و با ایجاد کف ۶۰ درصد و سقف ۸۰ درصد میانگین وزنی قیمت صادرات و وارداتی گاز ایران به عنوان معیاری از قیمت هاب گازی منطقه خلیج فارس است که به این ترتیب نه تنها قیمت نرخ خوراک پتروشیمی‌ها اصلاح خواهد شد و دیگر شاهد رانت خوراک نخواهیم بود، از طرف دیگر از قیمت‌گذاری دستوری و سلیقه‌ای نرخ خوراک پتروشیمی نیز رهایی خواهیم یافت و صنایع نیز با یک فرمول پیش‌بینی‌پذیر و بدون ایجاد نرخ دستوری یا سلیقه‌ای، امکان برنامه‌ریزی صنعتی خواهند داشت.

مدیریت مصرف برق خانگی به مردم سپرده شد

همزمان با اجرای طرح پاداش صرفه‌جویی برق، مدیریت مصرف برق بخش خانگی به مردم سپرده شد و در خرداد امسال دولت ۲۲۰ میلیارد تومان پاداش صرفه‌جویی برق به مشترکان خانگی پرداخت کرد.

سال گذشته بود که دولت در راستای مدیریت مصرف برق بخش خانگی، طرح پاداش صرفه جویی را به مردم معرفی کرد. این طرح برای تشویق مردم به صرفه جویی توسط وزارت نیرو مطرح شد و با موافقت دولت اجرایی شد. در نخستین سال اجرای طرح پاداش صرفه‌جویی برق، در بخش خانگی بالغ بر ۱۳۵۰ میلیارد تومان پاداش صرفه جویی پرداخت شده و ۸ میلیون خانواده یک یا چند قبض برق رایگان دریافت کردند. به معنای دیگر ۸ میلیون خانواده توانستند به اندازه‌ای صرفه‌جویی کرده و پاداش بگیرند که از پرداخت هزینه برق در یک یا چند ماه معاف شوند.

کاهش ٤،٥ درصدی مصرف برق خانگی با سپردن کار دست مردم

همچنین اجرای این طرح سبب شد تا برای اولین‌بار در سال گذشته شاهد جلوگیری از رشد سرکش مصرف برق بخش خانگی باشیم و این شاخص با کاهش ۴،۵ درصدی مواجه شود. به عبارت دیگر برنامه مدیریت مصرف برق به مردم سپرده شده و مردم نیز به بهترین نحو آن را اجرا کنند.

باتوجه به تجربه مثبت پاداش صرفه‌جویی برق، دولت بر آن شد که برای دومین سال پیاپی مدیریت مصرف برق بخش خانگی را به مردم بسپارد و طرح پاداش صرفه‌جویی را برای دومین سال اجرا کند، با این تفاوت که رقم حداکثر پاداش در سال جاری نسبت به سال گذشته ۴ برابر شده و به ۲ هزار تومان رسید و همچنین دربرگیری طرح به وسعت کل خانواده‌های ایرانی گسترش یافت و مدت زمان اجرای آن نیز با افزایش یکماهه به ۴ ماه در فصل گرم رسید.

با گذشت یک ماه از اجرای دومین مرحله از طرح پاداش صرفه‌جویی هم اکنون ۲۲۰ میلیارد تومان پاداش به مردم پرداخت شده و ۳۵ درصد مردم مشمول پاداش صرفه‌جویی برق شدند.

برای مثال یک خانواده بوشهری در خرداد ۱۴۰۲ با صرفه جویی برق موفق شده اند به اندازه یک ماه یارانه نقدی پاداش دریافت کنند. آنها در ۲۸ روز با کاهش مصرف برق خود نسبت به خرداد ماه سال ۱۴۰۱ موفق به دریافت پاداش ۴۲۲ هزار تومانی(۲۲هزار تومان بیشتر از مبلغ یارانه) شدند.

سرپرست خانواده بیان می کند، ما در خانه ۳ کولر گازی داشتیم که سال گذشته ۲۴ ساعته فعال بود، اما امسال کولر اتاق‌ها در زمانی که استفاده نمی شد را خاموش کردیم و از این طریق ۴۲۲ هزار تومان پاداش دریافت کردیم.

طرح پاداش صرفه‌جویی تا پایان شهریور ماه ادامه خواهد داشت

با توجه به اطلاعات وزارت نیرو، مشترکان برق می توانند با مراجعه به نرم افزار (برق من) از ریز اطلاعات مصرف برق خود و دریافت پاداش مطلع شوند.طبق محاسبات صورت گرفته، حداکثر میزان دریافت پاداش در مناطق عادی مانند تهران در یک ماه معادل ۸۲۵ هزار تومان است که در ۴ ماه معادل ۳ میلیون و ۳۰۰ هزار تومان خواهد شد.

به دلیل اینکه در مناطق گرمسیری الگوی مصرف بیشتر است، می توان پاداش مصرف برق خود را از ۲،۵ برابر الگو به صفر برساند، می توان از حداکثر پاداش صرفه جویی یعنی ماهیانه ۳ میلیون و ۳۷۵ هزار تومان بهره مند شد.

با توجه به گزارش‌های یاد شده، با کوچک ترین اقدام و خاموش کردن یک لامپ می‌توان مبلغ بزرگی از قبض برق خود را کم کرد، همچنین در مناطق گرمسیری با خاموش کردن تنها یک کولر گازی، می توان شامل طرح پاداش صرفه جویی شد.

آگهی رای هیات قانون تعین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی وساختمانهای فاقد سند رسمی

برابرآراءصادره هیات تعیین تکلیف مستقر در ثبت اسنادواملاک شهرستان سنندج .تصرفات مالکانه بلامعارض متقاضیان ذیل تاییدگردیده لذابدین وسیله مشخصات املاک دردونوبت به فاصله ۱۵روزجهت اطلاع عموم درروزنامه کثیرالانتشارومحلی آگهی می گردد. درصورتی که اشخاص نسبت به صدورسندمالکیت متقاضیان اعتراضی داشته باشندمی توانند ازتاریخ انتشاراولین آگهی ودر روستاها ازتاریخ الصاق در محل تا مدت دوماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم نمایند وپس ازاخذ رسید ظرف مدت یک ماه ازتاریخ تسلیم اعتراض دادخواست خود را به مرجع قضائی تقدیم نموده وگواهی اخذ وتحویل اداره ثبت نمایند. بدیهی است درصورت انقضاء مدت مذکوروعدم وصول اعتراض سند مالکیت طبق مقررات صادرخواهد شد.صدورسند مالکیت مانع مراجعه متضرربه دادگاه نیست.

بخش : ۳

۱- ششدانگ عرصه یک قطعه زمین مزروعی دیم به نام آقای محمد رضا خلیلی فرزند عبداله شماره شناسنامه ۱۶۸ صادره سنندج کد ملی ۳۷۳۲۲۴۷۳۷۶ تحت پلاک ۴۲ فرعی از ۲۷۳۲ اصلی بخش ۳ به مساحت ۳۶۵۰۹ متر مربع به آدرس سنندج روستای سمان مشهور به هلواش

تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۴۰۲/۰۴/۱۲

تاریخ انتشار نوبت دوم: ۱۴۰۲/۰۴/۲۷

م الف / ۱۶۹۹

رئیس ثبت اسناد منطقه ۱ سنندج- بهنام قباد ۲۴۰۶