

افزایش ۳۶ میلیون متر مکعبی برداشت گاز از پارس جنوبی تا ۳ سال آینده

۲۶ میلیون مترمکعب در روز به تولید گاز کشور اضافه خواهد شد. امیدواریم روند کاهش تولید به‌گونه‌ای باشد که افزایش برداشت از طریق حفاری چاه‌های درون‌میدانی بخش بزرگی از آن جبران شود و با افت تولید از این میدان مشترک روبرو نشویم. حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی ادامه داد: هر چاه تقریباً روزانه یک‌میلیون مترمکعب گاز تولید خواهد کرد و این چاه‌ها با متفاوتی پیشین حفاری شده در پارس جنوبی تفاوتی ندارند. شقیعی می‌گوید با بیان اینکه با توجه به نتیجه حفاری‌ها ممکن است این طرح مرحله دوم و طرح تکمیلی داشته باشد، گفت: «با این حال ممکن است با اجرای طرح فشارافزایی نیازی به حفاری بیشتر در این طرح نباشد و افزایش تولید در این میدان مشترک گازی از طریق طرح فشارافزایی دنبال شود. وی به اتمام حفاری سه حلقه چاه تا پایان سال از سوی پتروپارس اشاره کرد و افزود: ۲ حلقه چاه به همت پتروپارس و گسترش انرژی پاسارگاد و حفاری شمال نیز هرکدام یک حلقه چاه تا پایان امسال حفاری خواهد کرد.

مجرى طرح حفارى چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی با بیان اینکه باید بپذیریم اگر می‌خواهیم به اهداف این طرح برسیم باید در زمان نیاز به جابه‌جایی دکل تولید از سکوی متوقف شود، تصریح کرد: برنامه‌ریزی‌ها به این صورت است که در حد امکان، جابه‌جایی دکل در شرایط پیک مصرف گاز انجام نشود و تا پیش از آغاز فصل سرد سال، چهار دکل در موقعیت‌های تعریف‌شده مستقر شوند و تا انتهای زمستان کار حفاری را به اتمام برسد.

هم‌زمانی بهره‌برداری از چاه‌های قدیمی و حفاری چاه‌های جدید

شقیعی می‌گوید با تأکید بر اینکه سال آینده ممکن است با افزایش حجم فعالیت‌های حفاری در این طرح، توقف‌هایی در زمان پیک مصرف داشته باشیم، ادامه داد: البته توقف تولید چندان طولانی نیست و ورود و خروج دکل به سکو ۴۸‌ساعته انجام خواهد شد.

معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت:

موفقیت در صنعت پتروشیمی نیازمند سرمایه‌گذاری در تکمیل زنجیره ارزش است



معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت ادامه داد: موافقت اصولی متعددی نیز برای صنعت پالایشی صادر شد که کل صنعت پتروشیمی صادر شده است و به‌شدت به دنبال غلبه بر ناترازی گاز و فرآورده‌های نفتی در سال‌های پیش‌رو هستیم، اگرچه دستیابی به این هدف تا زمانی که مصرف مدیریت نشود، بسیار دشوار است.

به گفته فلاحیان، هم‌اکنون بدون اینکه اسقاط خودرویی انجام شود، سالانه بیش از یک‌میلیون خودرو به ناوگان حمل‌ونقل کشور افزوده می‌شود؛ خودروهای که بازگردد در استاندارد جهانی تولیدشان نیاز، و لازم است فناوری آن‌ها اصلاح شود. این تدابیر لازم، افزون بر ناوگان حمل‌ونقل عمومی و درون‌شهری و برون‌شهری برای وسایل انرژی‌بر خانگی نیز مصداق دارد.

وی صنعت پتروشیمی را یک صنعت زیربنایی و رافع بسیاری از صنایع کشور برشمرد و گفت: بخش قابل توجهی از منابع انرژی کشور از صنعت پتروشیمی حاصل می‌شود و اگر به‌سخت تکمیل زنجیره ارزش در این صنعت حرکت نکنیم، متضرر خواهیم شد.

معاون برنامه‌ریزی وزارت نفت تصریح کرد: قانونگذار فرصتی فراهم کرده است که خوراک تولیدی در مجتمع‌های پتروشیمی با همکاری برای تکمیل زنجیره ارزش استفاده و ارزش افزوده بیشتری در این صنعت ایجاد شود. هم‌اکنون میانگین هر تن پتروشیمی می‌تواند تا حدود سه برابر افزایش یابد.



یارد ایژوایکو در بندرعباس در حال آماده‌سازی است و واسطه شپروپ تعمیرات اساسی این دکل به پایان می‌رسد و به موقعیت مشخص‌شده منتقل خواهد شد. وی ادامه داد: همچنین گسترش انرژی پاسارگاد یک دکل حفاری دریایی خریداری کرده است که در دو ماه آینده با ورود دکل جدید خود به میدان پارس جنوبی، اجرای بسته کاری خود را شروع می‌کند. مجری طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی تصریح کرد: برای حفاری ۳۵ حلقه چاه درون‌میدانی در این طرح، چهار دکل حفاری انتخاب شده تا با توجه به محدودیت استفاده از دکل حفاری در ایران، کار حفاری با تأخیر همراه نباشد.

جولوگیری از کاهش تولید با حفاری چاه‌های درون‌میدانی

شقیعی می‌گوید با تأکید بر اینکه طرح حفاری ۳۵ حلقه چاه درون‌میدانی در میدان مشترک پارس جنوبی از جمله راهبردی‌ترین طرح‌های حفاری کشور است، گفت: با انجام عملیات حفاری و تولیدی شدن ۲۵ حلقه چاه در سه سال آینده، حجم گازی بیش از

سکو، تولید گاز آغاز خواهد شد. شقیعی می‌گوید ادامه داد: ارزش سرمایه‌گذاری برای حفاری ۳۵ حلقه چاه درون‌میدانی در میدان مشترک پارس جنوبی یک‌میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار است که در نوع خود بی‌نظیر و قابل توجه است. وی با اشاره به جزئیات اجرای این طرح گفت: شرکت پتروپارس از ۲۰ تیر، با استقرار دکل حفاری «DCI۲» روی سکوی فواز ۱۲ عملیات حفاری نخستین حلقه چاه را آغاز کرده است.

مجرى طرح حفارى چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی تأکید کرد: همچنین شرکت پتروپارس نیز با استقرار دکل «ول تارگت ۱» که متعلق به یک شرکت ایرانی است، روی سکوی فاز یک عملیات حفاری خود را آغاز کرده است.

شقیعی می‌گوید با بیان اینکه دیگر شرکت‌ها شامل گسترش انرژی پاسارگاد و حفاری شمال نیز دکل‌های حفاری خود را در ماه‌های آینده در موقعیت‌های تعیین‌شده مستقر خواهند کرد، افزود: دکل «سحر ۱» متعلق به شرکت حفاری شمال در

مجرى طرح حفارى چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی با اشاره به هدف‌گذاری افزایش ۳۶ میلیون مترمکعبی برداشت گاز از این میدان تا ۳ سال آینده، گفت: برای تحقق این افزایش تولید، ۳۵ حلقه چاه درون‌میدانی در میدان مشترک پارس جنوبی حفاری خواهد شد.

حمیدرضا شقیعی می‌گوید، با تأکید بر اینکه میدان گازی پارس جنوبی بزرگ‌ترین میدان مشترک نفتی و جهان به شمار می‌رود، افزود: همه میدان‌های نفتی و گازی در دنیا پس از چند سال تولید و بهره‌برداری با افت فشار و کاهش تولید روبرو می‌شوند.

وی ادامه داد: در میدان‌های نفت و گاز برای جلوگیری از کاهش تولید، روش‌های مختلفی به‌کار گرفته می‌شود.

مجرى طرح حفارى چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی بیان کرد: مدیریت مهندسی شرکت نفت و گاز پارس طی بررسی، مطالعات و تحقیقات انجام‌شده برای جلوگیری از کاهش تولید گاز در پارس جنوبی، در فاز نخست، طرح حفاری ۳۵ حلقه چاه درون‌میدانی در فازهای مختلف این مخزن را تعریف کرد. شقیعی می‌گوید تأکید کرد: در سال‌های آینده میدان مشترک پارس جنوبی دچار کاهش تولید خواهد شد و حفاری در نقاط مختلف که ظرفیت بالایی برای برداشت گاز دارد می‌تواند از این کاهش تولید جلوگیری کند.

حفاری ۳۵ حلقه چاه روی ۱۷ سکوی پارس جنوبی

وی با اشاره به اینکه حفاری ۳۵ حلقه چاه روی ۱۷ سکوی موجود انجام خواهد شد، گفت: این طرح در قالب چهار بسته کاری به چهار شرکت حفاری ایرانی واگذار شده است. مجری طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی افزود: براساس این طرح، شرکت پتروپارس ۹ حلقه چاه، پتروپارس ۹ حلقه چاه، حفاری شمال ۹ حلقه چاه و گسترش انرژی پاسارگاد ۹ حلقه چاه حفاری می‌کنند که پس از تکمیل حفاری و تولیدی شدن این چاه‌ها و اتصال به

معاون وزیر نفت اعلام کرد

ارائه بسته‌های متنوع سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی



معاون وزیر نفت با تأکید بر اینکه شرکت ملی صنایع پتروشیمی حکمران اصلی صنعت پتروشیمی است، گفت: این شرکت برای سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی بسته‌های پیشنهادی متنوع سرمایه‌گذاری آماده کرده است.

مرتضی شاهمیرزایی در آیین پانمی پانزدهمین همایش بین‌المللی صنعت پتروشیمی ایران بیان کرد: مباحث و موضوع‌های بسیار مفید و ارزشمندی در این دو روز برگزار می‌شود. هم‌اکنون برای تکمیل زنجیره ارزش پتروشیمی ایران مطرح و بررسی شد. شقیعی افزود: انتظار می‌رود نتایج پانزدهمین همایش بین‌المللی صنعت پتروشیمی ایران جمع‌بندی و مستندسازی شود تا همه فعالان این صنعت در سطوح مختلف از آن بهره ببرند. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه مباحث مطلوبی درباره جمع‌آوری گازهای مشعل در این همایش مطرح شده است، گفت: باید ارزش این ثروت ملی را بدین‌دین و از هدر رفتن آن جلوگیری کنیم تا افزون بر خلق ارزش افزوده، کشور نیز با پرداخت جرایم بین‌المللی برای آلاینده‌های زیست‌محیطی روبرو نشود. شاهمیرزایی به عزم شرکت ملی صنایع پتروشیمی و حمایت وزارت نفت برای جمع‌آوری گازهای مشعل اشاره و تأکید کرد: شرکت ملی نفت ایران و زیرمجموعه آن باید در این مسیر همکاری لازم را با صنعت پتروشیمی داشته باشند. وی با اشاره به آزادی عمل بیشتر بخش خصوصی در اجرای

وضع کنونی و برنامه‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی تشریح شد صادرات ۳۴ میلیون تن محصول پتروشیمی در ۱۴۰۳



پانزدهمین همایش بین‌المللی صنعت پتروشیمی ایران با اعلام این خبر که ظرفیت صنعت پتروشیمی تا پایان ۱۴۰۳ با بهره‌برداری از واحدهای تازه به سالانه ۱۰۳ میلیون تن می‌رسد، بیان کرد: ۸۳ میلیون تن تولید واقعی برای امسال برآورد شده است که ۴۸ میلیون تن آن به فروش می‌رسد. از این مقدار، ۲۳ میلیون تن صادر و حدود ۱۴ میلیون تن جذب بازار داخلی می‌شود. مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی رقیب اصلی ایران در منطقه را عربستان دانست و در مقایسه ایران و عربستان در تولید محصولات پایه گفت: دو کشور در تولید آمونیاک حدود ۷ میلیون تن ظرفیت تولید دارند، اما ایران با توجه به منابع گازی حدود ۲ برابر عربستان در متانول پیش‌رفته، به‌طوری که ایران دارای ظرفیت ۱۶ میلیون تنی و عربستان ظرفیت ۸ میلیون تنی است. عباس‌زاده ادامه داد: ظرفیت تولید اتیلن عربستان ۱۸ میلیون تن و ایران ۸ میلیون تن است که این رقم براساس برنامه افزایش تولیدی است. ایران به‌دلیل استفاده از اتان در تولید اتیلن، کمتر از یک میلیون تن پروپیلن تولید می‌کند، اما عربستان با تولید اتیلن بالا، حدود ۷ میلیون تن پروپیلن تولید می‌کند. وی پروپیلن را پایه زنجیره ارزش پتروشیمی و تصریح کرد: متأسفانه یکی از دلایل تکمیل‌نشده از ظرفیت ۱۶ میلیون تنی موجود متانول، به‌سبب تولید پروپیلن بیشتر حرکت کنیم. مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به تولید ۲۴ میلیون تن محصول پتروشیمی در سال ۲۰۲۴ در ایران یادآور شد: ۱۰ میلیون تن متانول، ۵ میلیون تن آمونیاک، ۷ میلیون تن اتیلن و حدود ۸ میلیون تن اوره بخشی از این تولیدات بوده است.

ظرفیت ۱۸۶ میلیون تنی صنعت پتروشیمی در پایان برنامه هشتم

عباس‌زاده با بیان اینکه حدود ۶۰ تا ۶۱ طرح پتروشیمی در برنامه هفتم توسعه به بهره‌برداری خواهد رسید که ۳۵ میلیون تن ظرفیت ایجاد می‌کند، اعلام کرد: این طرح‌ها هم‌اکنون بیش از ۵۰ درصد پیشرفت دارند که نیازمند حدود ۲۴ میلیارد دلار سرمایه هستند. وی با اشاره به اینکه با اجرای طرح‌های پتروشیمی برنامه هفتم توسعه نیز حدود ۴۸ میلیون تن ظرفیت ایجاد خواهد شد که این طرح‌ها هم‌اکنون در مراحل ابتدایی هستند، گفت: از این‌رو ظرفیت صنعت پتروشیمی از ۹۶ میلیون تن کنونی به ۱۳۲ میلیون تن در پایان برنامه هفتم توسعه و ۱۸۶ میلیون تن در پایان برنامه هشتم می‌رسد. مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی در تشریح وضع صنعت پتروشیمی ایران در ۱۰ سال آینده افزود: ظرفیت ۱۶ میلیون تنی کنونی تولید متانول به ۲۴ میلیون تن می‌رسد که بخشی از طرح‌های GTP مصرف خواهد شد. ظرفیت تولید آمونیاک نیز از ۷ میلیون تن به ۱۰ میلیون تن خواهد رسید. تولید اتیلن از طرح‌های MTO مقداری افزایش خواهد بود که البته چند پروژه الفین از محل اتان نیز اجرا خواهند شد. تولید اوره نیز کمی افزایشی خواهد بود. ظرفیت تولید پلیمرها نیز از ۹ میلیون تن کنونی به ۳۰ میلیون تن می‌رسد که ارزشمند است. عباس‌زاده درباره خوراک گاز طبیعی صنعت پتروشیمی تصریح کرد: هم‌اکنون این صنعت ظرفیت دریافت روزانه حدود ۱۰۰ میلیون مترمکعب خوراک گازی را دارد که به‌طور متوسط در سال گذشته روزانه حدود ۷۰ میلیون مترمکعب دریافت شده است. وی با تأکید بر اینکه فعالان صنعت پتروشیمی باید به برنامه هفتم توسعه توجه ویژه داشته باشند، زیرا چند موضوع آن بر صنعت پتروشیمی تأثیرگذار است، گفت: الزام مؤسسه‌های مالی، نهادها و صندوق‌های بازنشت‌سنگی به واگذاری سهام، اولویت برداشت از گاز استحصال‌شده از طرح‌های جمع‌آوری گازهای مشعل با سرمایه‌گذاری صنایع انرژی‌بر از جمله صنعت پتروشیمی در این طرح‌ها، ادای دیون دولت به تأمین اجتماعی از محل تهاوت معیانات از خوراک، انرژی و... (برای تهاوت مطالبات اوره‌سازان)، واگذاری سهام صندوق‌های کشوری و لشکری، الزام تأمین آب صنایع از محل آب نامتعارف، الزام تکمیل زنجیره ارزش، تخفیف یکلانی خوراک با اوراق تسویه و تخصیص مواد نیمه‌خام برای توسعه زنجیره ارزش از جمله موارد حائز اهمیت است.

پیشرفت ۶۰ درصدی گاز خراسان رضوی در تأمین برق مصرفی از انرژی‌های تجدیدپذیر

مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی از پیشرفت ۶۰ درصدی این شرکت در اجرای پروژه تأمین ۲۰ درصد برق مصرفی مورد نیاز ساختمان‌های اداری از محل انرژی‌های تجدیدپذیر خبر داد.

حسن افتخاری در این باره گفت: طرح استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در شرکت گاز خراسان رضوی از سال ۱۳۹۲ با نصب و راه‌اندازی پنل خورشیدی ساختمان اداره مرکزی مشهد آغاز شد و هم‌اکنون پنج درصد برق مورد نیاز این ساختمان از محل انرژی خورشیدی در حال تأمین است. وی با اشاره به اهمیت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در چرخه تأمین سوخت افزود: تاکنون برنامه‌ریزی لازم برای تأمین حداقل ۲۰ درصد برق مصرفی ساختمان‌های اداری شرکت گاز خراسان رضوی از محل انرژی‌های تجدیدپذیر با پیشرفت ۶۰ درصد اجرایی شده و تا پایان سال ۱۴۰۴ شاهد بهره‌برداری کامل از این طرح خواهیم بود. مدیرعامل شرکت گاز استان خراسان رضوی اضافه کرد: اکنون برق اداره‌های گاز و ۴ مشهد و ساختمان انبار کالای شرکت گاز خراسان رضوی با ظرفیت مجموع ۶۰ کیلووات از پنل خورشیدی تأمین می‌شود.

به گفته افتخاری، هم‌اکنون پنل‌های خورشیدی در اداره‌های گاز مناطق یک و پنج مشهد به ظرفیت مجموع ۴۰ کیلووات در حال نصب هستند و این طرح تا پایان سال ۱۴۰۴ در همه اداره‌های گاز شهرستان‌ها نیز اجرایی می‌شود.

وی به رابطه مستقیم استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر و محیط زیست هم اشاره کرد و گفت: یکی از مباحث مطرح در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر ملاحظات زیست‌محیطی است. برای نمونه، به‌ازای تولید هر کیلووات ساعت برق با استفاده از سوخت فسیلی، ۶۳۹ گرم گاز گلخانه‌ای تولید می‌شود که با بهره‌گیری از انرژی‌های خورشیدی از انتشار این حجم جلوگیری خواهد شد.

دیپیرکل انجمن کافرماتی صنایع نفت گفت: بحران ناترازی انرژی و مصرف بی‌رویه سوخت در کشور مهم‌ترین بحران صنایع پالایشی است که انجمن صنفی آمادگی دارد با هم‌فکری نخبگان و نیز حمایت از پالایشگاه‌های کوچک در مسیر حل این بحران گام بردارد.

ناصر عاشوری در نشست خبری که هم‌زمان با روز خبرنگار برگزار شد، افزود: ما در مسئله ناترازی در گذشته راه را اشتباه رفتیم و اکنون توصیه ما این است که افرادی بر راه اشتباه نداشته باشیم؛ تولید داخلی مصرف وجود ندارد و کاملاً رها شده. همچنین عوامل و نهادهای مختلفی در مصرف تأثیر دارند، این یک واقعیت است. وی بیان کرد: اکنون میانگین مصرف روزانه بنزین به ۱۱۲ میلیون لیتر رسیده، در حالی که تولید پالایشگاه‌های کشور روزانه ۹۸ تا ۱۰۴ میلیون لیتر است. دیپیرکل انجمن صنفی صنعت پالایش نفت با اشاره به رشد بی‌رویه ۲۸ تا ۳۰ درصدی مصرف بنزین در فاصله سال‌های ۹۹ تا ۱۴۰۳ با وجود هزینه بالای تمام‌شده تولید، گفت: ضعف حمل‌ونقل عمومی و خطوط ریلی، هدررفت حجم بالای سوخت در

دیپیرکل انجمن صنفی صنعت پالایش نفت مطرح کرد

لزوم حل بحران ناترازی انرژی با هم‌فکری نخبگان

توجه‌پذیر هستند تا پایان امسال نیز هفت پالایشگاه کوچک‌مقیاس با خوراک معیانت‌گازی و نفت خام عضو این انجمن می‌شوند. وی با اشاره به لزوم اصلاحات به‌منظور دستیابی به تعادل بین تولید و مصرف تأکید کرد: پروژه کک‌سازی اسفنجی پالایشگاه بندرعباس، ارتقای کیفی و کمی پالایشگاه تبریز، کیفی‌سازی پالایشگاه شیراز که در مرحله نهایی قرار گرفته است، بنزین‌سازی و کیفی‌سازی نفت کوره پالایشگاه تهران، اجرای پروژه کک‌سازی پالایشگاه امام خمینی شازند و گاز ۲ و ۴ در پالایشگاه آبادان از مهمترین پروژه‌های صنعت پالایش هستند که همگی به‌طور میانگین ۵۰ تا ۹۰ درصد پیشرفت دارند.

ایجاد نزدیک به ۵ هزار مگاوات مزرعه خورشیدی در صنایع پالایشی

دیپیرکل انجمن صنفی صنعت پالایش نفت همچنین از تقبل ایجاد ۵ تا ۵ هزار مگاوات مزرعه خورشیدی در صنایع پالایشی با توجه به رویکرد توجه به انرژی‌های تجدیدپذیر خبر داد و گفت: مزرعه خورشیدی ۵۰۰ مگاواتی پالایشگاه تهران و مزرعه یک هزار مگاواتی پالایشگاه نفت افشهان هم‌اکنون در حال احداث هستند و تا دو سال آینده این ظرفیت ۵ هزار مگاواتی تکمیل خواهد شد.



ترافیک، فرسودگی جاده‌ها، مصرف بالای خودروها، خودروهای فرسوده و فرهنگ ضعیف عمومی از عوامل بالای این مصرف است که دولت باید در این باره تصمیمی شجاعانه اتخاذ کند.

حمایت انجمن صنفی صنعت پالایش از توسعه پالایشگاه‌های کوچک

عاشوری با بیان اینکه سوختی که در کشور با مشقت و هزینه بالا تولید می‌شود، متأسفانه به کشورهای همسایه قاچاق می‌شود، گفت: سیاست انجمن صنفی صنعت پالایش هم‌افزایی ظرفیت واحدهای پالایشی برای تولید بیشتر بنزین و حمایت از پالایشگاه‌های کوچک مقیاس با بازگشت سرمایه بالاست، دانش فنی آنها موجود است و افزون بر آن به لحاظ پدافند غیرعامل

آگهی اختصاصی موضوع ماده ۳ و ماده ۱۳ آیین‌نامه قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی
آگهی موضوع ماده ۳ و ماده ۱۳ آیین‌نامه قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی بشماره ۱۴۰۳/۰۲/۲۵ مورخ ۱۴۰۳/۰۲/۲۵ هیات اول موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی شهرستان نور تصرفات مالکانه و بلامعارض متقاضی آقای / خانم عباس واحدی فرزند رحیمعلی در شش‌دانگ یک قطعه زمین با مساحت ۴۳/۰۰ مترمربع به شماره پلاک ۴۸۸ فرعی از ۱۹ اصلی واقع در قریه چمارکلا بخش ۱۱ خریداری شده از آقای/خانم حسن فلاح مالک رسمی محرز گردیده است لذا به موجب ماده ۳ قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی و ماده ۱۳ آیین‌نامه مربوطه این آگهی در دو نوبت به فاصله ۱۵ روزنامه و محلی/سراسری در شهرها منتشر و در روزنامه‌های رایج ابلاغ تا در صورتیکه اشخاص ذینفع به آرای اعلام شده اعتراض داشته باشند تا تاریخ انتشار اولین آگهی و در روزنامه‌ها از تاریخ ابلاغ در محل تا دو ماه اعتراض خود را به اداره ثبت محل وقوع ملک تسلیم و رسیدن اخذ نمایند. معترض باید ظرف یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض مبادرت به تقدیم دادخواست به دادگاه عمومی محل نماید و گواهی تقدیم دادخواست را به اداره ثبت محل تحویل دهد. بدیهی است در صورت انقضای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض طبق مقررات سند مالکیت صادر خواهد شد

تاریخ انتشار اول: ۱۴۰۳/۰۵/۰۶
شناسه آگهی: ۱۷۵۸۱۲۰

آگهی قانون تعیین تکلیف وضعیت اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی
نظر به دستور مواد ۳ و ۱۳ قانون تعیین تکلیف وضعیت اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مصوبه ۱۳۹۰/۹/۲۷ و برابر رای شماره ۱۴۰۳/۰۲/۲۵ مورخ ۱۴۰۳/۰۲/۲۵ هیات قانون تعیین تکلیف موضوع ماده یک قانون مذکور مستقر در واحد ثبتی شهرستان تصرفات مالکانه و بلامعارض متقاضی آقای/خانم حمیدرضا طالبی فرزند عبدالصمد نسبت به شش‌دانگ یک قطعه زمین با مساحت ۴۳/۰۰ مترمربع به شماره پلاک ۴۸۸ فرعی از ۱۹ اصلی واقع در قریه چمارکلا بخش ۱۱ خریداری شده از آقای/خانم حسن فلاح مالک رسمی محرز گردیده است لذا به موجب ماده ۳ قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی و ماده ۱۳ آیین‌نامه مربوطه این آگهی در دو نوبت به فاصله ۱۵ روزنامه و محلی/سراسری در شهرها منتشر و در روزنامه‌های رایج ابلاغ تا در صورتیکه اشخاص ذینفع به آرای اعلام شده اعتراض داشته باشند تا تاریخ انتشار اولین آگهی و در روزنامه‌ها از تاریخ ابلاغ در محل تا دو ماه اعتراض خود را به اداره ثبت محل وقوع ملک تسلیم و رسیدن اخذ نمایند. معترض باید ظرف یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض مبادرت به تقدیم دادخواست به دادگاه عمومی محل نماید و گواهی تقدیم دادخواست را به اداره ثبت محل تحویل دهد که در این صورت اقدامات ثبت موقوف به ارائه حکم قطعی دادگاه است و در صورتی که اعتراض در مهلت قانونی واصل نگردد یا اعتراض گواهی تقدیم دادخواست به دادگاه عمومی محل را ارائه نکند اداره ثبت مبادرت به صدور سند مالکیت می‌نماید و صدور سند مالکیت مانع از مراجعت معترض به دادگاه نیست.

تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۴۰۳/۰۵/۰۶
شناسه آگهی: ۱۷۵۸۱۲۰