

روند صعودی مصرف گاز خانگی آغاز شد

افزایش گازرسانی به نیروگاه‌ها و صنایع عمده همگام با ذخیره‌سازی سوخت مایع



به نیروگاه‌ها تحویل شد که نسبت به همین دوره در سال ۱۴۰۱، ۱۳ درصد افزایش داشته است، همچنین در این فصل ۸۸ روز بیشتر از برنامه

سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران افزود: در واقع در فصل گرم امسال بنا بر آمار به‌طور میانگین روزانه ۲۷۷ میلیون مترمکعب گاز

تعهدشده، گازرسانی به نیروگاه‌ها انجام شد که این موضوع سبب افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی راهبردی نفت‌گاز و سوخت مایع برای آغاز فصل سرد در بخش تولید برق و دیگر بخش‌های مصرف‌کننده شده است.

عقلی تصریح کرد: طی ۲۴ ساعت گذشته هم ۱۵۵ میلیون مترمکعب گاز به صنایع عمده شامل پتروشیمی‌ها، فولاد، سیمان، پالایشگاه‌ها و تلمبه‌خانه‌ها تحویل شده و محدودیتی در حجم ارسال گاز برای آنها اعمال نشده است. وی در پایان با اشاره به اینکه مصارف بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده بیش از ۵۰ درصد از گاز تحویلی به شبکه انتقال کشور را به خود اختصاص داده است، گفت: از همه هم‌وطنان می‌خواهیم با رعایت نکات ساده مانند پوشیدن لباس گرم، استفاده از پرده‌های ضخیم در منازل، تنظیم دمای وسایل گرمایشی و استفاده صحیح از وسایل گرمایشی در بخش‌های تجاری، کشاورزی و صنعتی و مدیریت مصرف انرژی، به حفظ جریان پایدار گاز در همه بخش‌ها در اقصی نقاط کشور کمک کنند.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران خبر داد

امضای قرارداد بزرگ شرکت ملی نفت ایران با شرکت‌های داخلی



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از واگذاری حفاری ۲۵ حلقه چاه درون‌میدانی پارس جنوبی با اعتبار یک میلیارد و ۱۷۰ میلیون دلار با هدف افزایش بهره‌وری و نگهداشت حفاری و تولید انرژی داخلی و نگهداشت حفاری و تولید انرژی داخلی خبر داد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی نفت ایران، محسن خجسته‌مهر گفت: ۲۵ حلقه چاه درون‌میدانی در میدان مشترک پارس جنوبی با هدف افزایش بهره‌وری، حفظ و نگهداشت تولید از این میدان به‌صورت یکجا و در قالب چهار قرارداد به چهار شرکت حفاری و اکتشاف و تولید ایرانی واگذار شد. وی ادامه داد: حفاری ۲۵ حلقه چاه درون‌میدانی پارس جنوبی با صرف اعتبار یک میلیارد و ۱۷۰ میلیون دلار در مدت زمان حدود سه سال و با نظارت شرکت نفت و گاز پارس به‌عنوان کارفرما انجام می‌شود.

معاون وزیر نفت افزود: واگذاری این پروژه عظیم به پیمانکاران داخلی از یک سو به توسعه صنعت گاز، حفظ تولید و رشد اقتصادی کشور کمک خواهد کرد و از سوی دیگر، سبب ایجاد اشتغال و ارتقای توانمندی‌های داخلی خواهد شد. شرکت ملی نفت ایران درصدد است به‌زودی بسته‌های کاری مشابهی برای حفاری تعداد بیشتری چاه درون‌میدانی به سایر پیمانکاران واجد صلاحیت واگذار کند.

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

بخش بزرگی از تجهیزات صنعت نفت با محور تولید بار اول بومی‌سازی شد

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: هم‌اکنون هم‌کاری خوبی بین شرکت‌های دانش‌بنیان و وزارت نفت برقرار شده و بخش بزرگی از قطعات نفتی، پالایشگاهی و پتروپالایشگاهی با محوریت تولید بار اول بومی‌سازی شده است.



حسین حوزین‌زاده در گفت‌وگو با خبرنگار شانا، با بیان اینکه تولید بار اول حلقه مفقوده حوزه تولید ما در قسمت‌های مختلف صنعت در کشور است، اظهار کرد: خوشبختانه در مجموعه وزارت نفت به تجهیزات پالایشگاهی اهمیت داده می‌شود و قراردادهای خوبی نیز با شرکت‌های دانش‌بنیان برای تأمین این تجهیزات منعقد شده است. وی افزود: حمایت از بار اولی‌ها هم در بحث بومی‌سازی، هم حمایت از تولید داخل و هم صرفه‌جویی ارزی بسیار مؤثر است و حتی می‌توانیم در حوزه صادرات خدمات فنی و فناوری که مورد نیاز صنایع است پیشگام باشیم. عضو کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: هم‌اکنون تعامل خوبی بین شرکت‌های دانش‌بنیان و وزارت نفت برقرار است و بخش بزرگی از قطعات نفتی، پالایشگاهی و پتروپالایشگاهی با همین محوریت تولید بار اول، بومی‌سازی شده است. در حوزه پالایشگاهی و رفیق‌سازی نفت و تولید از معازن نفتی شرکت‌های خوبی آمده‌اند و قراردادهای خوبی منعقد شده است. حسین‌زاده اظهار کرد: با بومی‌سازی و تولید بار اول تجهیزات پالایشگاهی توانستیم در زمینه پالایشگاه‌های فراسرزیمینی ورود کنیم که جای تشکر دارد. شایان یادآوری است که روح‌الله دهقانی فیروزآبادی، معاون علمی، فناوری اقتصاد دانش‌بنیان رئیس‌جمهوری در نام‌های به جواد اوچی، وزیر نفت از وزارت نفت بابت همکاری در اجرای قانون تولید بار اول موضوع بند الف ماده ۱۰ قانون جهش تولید دانش‌بنیان قردانی کرد.

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز خبر داد

گاز رایگان و پاداش صرفه‌جویی برای مشتریان خوش‌مصرف

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران از تسویه مشترکان خوش‌مصرف در آیین‌نامه جدید اصلاح تعرفه‌های گاز خبر داد. به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مسلم رحمانی گفت: در آیین‌نامه جدید، بحث پاداش خوش‌مصرفی، هم برای بخش خانگی و هم بخش‌های غیرخانگی از جمله صنایع و مشترکان عمده در نظر گرفته شده است. وی ادامه داد: الگوی مصرف این‌گونه است که در سه پلکان نخست، مشترکان کم‌مصرف قرار دارند که حدود ۷۰ درصد مصارف به این پلکان تعلق دارد. پلکان‌های بعدی بهترتیب، مشترکان با مصرف متوسط، پرمصرف و بسیار پرمصرف خواهند بود، ضمن آنکه دامنه مصرف نیز از ۷۵ مترمکعب افزایش یافته است.

به گفته مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران، از ابتدای سال ۱۴۰۲، دامنه مصرف برای ۱۲ پله اشاره‌شده، ۱۰۰ مترمکعب خواهد بود، ضمن آنکه با وجود افزایش دامنه تعرفه‌ها هیچ تغییری نکرده و همانند سال پیش اعمال می‌شود و تنها در پلکان ۱۱ و ۱۲، به ازای هر مترمکعب، ۶ و ۶ هزار تومان دریافت می‌شود. رحمانی با بیان اینکه نزدیک به ۷۰ درصد مشترکان، الگوی مصرف را رعایت می‌کنند، اعلام کرد: تعداد مشترکان بسیار پرمصرف که بیش از ۳ برابر الگوی مصرف، گاز مصرف می‌کنند، تنها کمتر از ۱.۳ درصد مشترکان را شامل می‌شود که از این مشترکان نیز صمیمانه تقاضا می‌شود با مدیریت مصرف، هم گازبهای کمتری پرداخت و هم با مصرف پایدار گاز در روزهای سرد سال کمک کنند. وی گفت: مشترکانی که بین ۱۰ تا ۳۵ درصد و در بازه زمانی ۱۶ آذر تا ۱۵ اسفندماه نسبت به دوره مشابه در سال پیش صرفه‌جویی کنند، نهنها هزینه‌ای پرداخت نخواهند کرد، بلکه مبلغی نیز به عنوان پاداش صرفه‌جویی دریافت می‌کنند.

برای جلوگیری از هدر رفتن سرمایه ملی نفت و آلودگی محیط زیستی

پروژه نصب توپکران و توپ‌گیر روی خطوط صادراتی نفت و گاز گچساران با هدف جلوگیری از هدر رفتن سرمایه ملی نفت و آلودگی محیط زیستی به بهره‌برداری رسید

پروژه مهم نصب توپکران و توپ‌گیر روی خطوط ۲۶ و ۳۰ اینج صادراتی نفت و گاز گچساران با هدف جلوگیری از هدر رفتن سرمایه ملی نفت و آلودگی محیط زیستی به بهره‌برداری رسید.

به گزارش شانا به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران، غلامرضا کمالی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران روز شنبه ۲۰ آبان‌ماه در آیین بهره‌برداری از پروژه نصب توپکران و توپ‌گیر روی خطوط صادراتی با بیان اینکه ۲ هزار و ۳۲۶ کیلومتر از خطوط لوله این شرکت توپ‌گیرانی شده است، گفت: خطوط لوله نفت صادراتی ۲۶ و ۳۰ اینج به سمت تلمبه‌خانه گوره از ۶۵ کیل پیش تاکنون به‌صورت مستمر در حال انتقال نفت و گاز به پایانه صادراتی خارک بوده‌اند که عملیات نصب توپ‌گیر و توپکران استاندارد روی این خطوط محقق شد. وی با بیان اینکه ساخت و نصب توپکران و توپ‌گیر از سوی متخصصان شرکت‌های داخلی انجام شده است، افزود: در این عملیات ایمنی، فنی و تعویض حدود ۴۰۰ متر از خطوط لوله آسیب‌دیده، حدود ۸ کیلومتر از این خطوط ایمن‌سازی شد.

حمید اسندیور، سرپرست مدیریت عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران نیز گفت: این شرکت دارای بیش از ۷ هزار و ۵۰۰ کیلومتر خطوط لوله انتقال نفت و گاز در گستره جغرافیایی استان‌های گیلویه و بویراحمد، فارس، خوزستان و بوشهر است. وی افزود: خطوط لوله فلزی انتقال نفت، به‌دلیل خاصیت خوردنگی این سیال، در طول سال‌های متعددی در معرض آسیب هستند و در صورت وقوع ترک و شکستگی، آلودگی آب و خاک محیط زیست پیامروان را به‌دنبال خواهد داشت. سرپرست مدیریت عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران تصریح کرد: عملیات توپ‌گیرانی، با فرآیندهای پیچیده فنی و مهندسی، یک شیء خارجی از خطوط انتقال نفت و گاز عبور داده و با این اقدام شریان‌های انتقال از رسوبات ایجادشده پاک و پس از اندازه‌گیری قطر درونی، چداره لوله با مواد ضدخوردگی پوشش داده می‌شود.

مدیر منطقه عملیاتی خارک از افزایش ۳۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه نفت خام شرکت نفت فلات قاره ایران در خلیج فارس خبر داد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، علیرضا متعالی جهرمی گفت: با اجرای پروژه افزایش ظرفیت تولید میدان ابودر، همچنین پروژه ساخت و نصب مبدل‌های حرارتی در کارخانه خشکی ابودر، ظرفیت تولید نفت این شرکت ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش یافت و از ماه گذشته چاه ۵-FH میدان مشترک فروران با تولید نزدیک به یک‌هزار بشکه در روز به بهره‌برداری رسید.

وی افزود: در پروژه افزایش ظرفیت تولید میدان ابودر حدود ۲ کیلومتر خط لوله ۱۸ اینچ اجرا و راه‌اندازی شد. با وجود استفاده از خط لوله ۲۶ اینچ دریایی در دو سال گذشته، رفع گلوگاه‌ها در مسیرهای ارتباطی کارخانه‌ها ضروری بود که به‌دنبال آن با استفاده از زیرساخت‌ها و ظرفیت‌های موجود، این خط لوله در چهار مسیر اصلی طراحی و اجرا شد و در کوتاه‌ترین زمان ممکن به بهره‌برداری رسید.

متعالی جهرمی درباره پروژه ساخت و نصب مبدل‌های حرارتی در کارخانه ابودر خشکی نیز گفت: با توجه به نقش حیاتی مبدل‌های حرارتی روی کیفیت نفت مربوط به کارخانه‌های ابودر و فروران، همچنین خارج از سرویس بودن تعداد زیادی از این مبدل‌ها، نوسازی

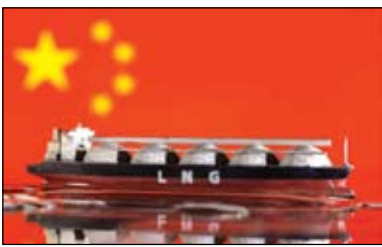
فروش مجدد ال‌ان‌جی توسط چین افزایش یافت

محدودتر شد. قیمت معاملات نقدی آسیا در سال گذشته به رکورد ۷۰ دلار به ازای هر واحد MMBTU رسید اما از آن زمان کاهش پیدا کرده و به ۱۷ دلار رسیده و تقاضای خریداران آسیایی را تقویت کرده است اما همچنان این قیمت بالاتر از سطح قیمت پیش از آغاز حمله نظامی روسیه به اوکراین و پاندمی کووید ۱۹ مانده است.

کره جنوبی امسال خریدار بزرگ محموله‌های ال‌ان‌جی عرضه شده توسط شرکت‌های چینی بوده و ۲۷ درصد این محموله‌ها را خریداری کرده است. پس از کره جنوبی، کشورهای تایلند، بنگلادش، ژاپن و کویت، خریداران بزرگ بوده‌اند. در حالی که در قراردادهای قطری، بند مقصد مشخص، قید شده است اما محموله‌های دریافت شده از صادرکنندگان آمریکایی و شرکت‌های بازرگانی بین‌المللی، قابل داد و ستد هستند.

چین همچنین از استرالیا و اندونزی، ال‌ان‌جی با شرایط انعطاف پذیر درباره مقصد محموله‌ها دریافت می‌کند. خریداران ال‌ان‌جی چین همچنین میزهای معاملاتی را در لندن و سنگاپور ایجاد کرده یا توسعه داده‌اند تا مجموعه مورد عرضه خود را بهبود دهند. طبق آمار شرکت کپلر، چین اکنون دومین صادرکننده مجدد بزرگ ال‌ان‌جی در جهان پس از اسپانیا است.

بر اساس گزارش رویترز، انتظار می‌رود ظرفیت دریافت ال‌ان‌جی چین از ۱۳۹ میلیون تن در سال میلادی جاری، سالانه ۳۰ درصد رشد کرده و به حدود ۱۸۲ میلیون تن برسد.



چین که بزرگترین واردکننده گاز طبیعی مایع (ال‌ان‌جی) در جهان است، بعضی از این محموله‌ها را به سایر خریداران آسیایی می‌فروشد تا از اختلاف قیمت، سود ببرد.

به گزارش ایسنا، شرکت‌های چینی که قراردادهای تأمین بلندمدت با قطر و صادرکنندگان آمریکایی دارند و همچنین از ظرفیت گسترده پایانه‌های واردات برخوردارند، فعالتاً در حال خرید و فروش ال‌ان‌جی هستند اما از غول‌های جهانی مانند بریتیش پترولیوم، شل و توتال انرژی در این زمینه، عقب هستند. آمار گمرکی چین نشان می‌دهد که این کشور ۶۱۷ هزار تن ال‌ان‌جی در ۹ ماهه سال ۲۰۲۳ در مقایسه با ۵۷۶ هزار تن در کل سال ۲۰۲۲ و ۲۶ هزار تن در سال ۲۰۲۱ و ۵۹ هزار تن در سال ۲۰۲۰ وارد کرده است.

فروش ال‌ان‌جی توسط چین همسو با رشد تقاضای آسیا، افزایش پیدا کرده است. پس از این که صادرات روسیه به اروپا مختل شد و نوسان قیمت در بازارهای جهانی تشدید شد و در نتیجه، عرضه جهانی ال‌ان‌جی

آنها در دستور کار قرار گرفت و برای نخستین بار در طول عمر کارخانه، تعدادی از پوسته‌ها و تیوب‌باندل‌ها با انجام چند پروژه هم‌زمان ساخته و نصب شدند.

به گفته وی، با توجه به محدودیت‌های موجود، تیوب‌باندل اول پس از انجام آزمایش‌های فنی لازم، اواخر تیرماه از طریق بندر بوشهر تحویل و در خارک نصب شد که مجموعه این اقدام‌ها افزایش چشمگیر تولید منطقه خارک را به‌دنبال داشت.

وی اضافه کرد: در ادامه پروژه ساخت پنج دستگاه تیوب‌باندل کارخانه فروران خشکی توسط واحد برنامه‌ریزی و هماهنگی تعمیرات در حال پیگیری است و علاوه بر آن تا پایان سال چند دستگاه دیگر نیز ساخته و نصب خواهد شد.

مدیر منطقه عملیاتی خارک گفت: از ویژگی‌های بارز این پروژه به‌کارگیری حداکثری توان تولید ساخت داخل و اقدام‌های هماهنگ مدیریت‌های مهندسی و ساختمان، مدیریت امور تولید و منطقه عملیاتی خارک، همسو با سیاست‌های مدیریت ارشد سازمان است. متعالی جهرمی اظهار کرد: در منطقه عملیاتی خارک، همه واحدهای نوسازی و تعمیرات، بهره‌برداری، بازرسی فنی و خوردگی فلات، تدارکات و امور کالاهای مهندسی فرآورش، برنامه‌ریزی و کنترل طرح‌ها، ایمنی، امور قراردادهای و... در اجرای پروژه نقش مؤثری داشتند.

برای نخستین بار در شرکت نفت و گاز کارون رخ داد

آغاز مطالعات مفهومی و مهندسی پایه تلمبه‌خانه شهید مصاحب و کریدور خطوط لوله نفت و گاز کارون



مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون از آغاز مطالعات مفهومی و مهندسی پایه تلمبه‌خانه شهید مصاحب و کریدور خطوط لوله سه‌راهی فرودگاه برای نخستین بار در این شرکت خبر داد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون، حسن شهرونی گفت: بر اساس الزام‌های قانونی کشوری و ضرورت انجام مطالعات پدافند غیرعامل برای تأسیسات صنعتی و عملیاتی مهم و حیاتی کشور و با توجه به اهمیت کریدور خطوط لوله سه‌راهی فرودگاه اهواز و تلمبه‌خانه نفت شهید مصاحب در تولید پایدار نفت و گاز و همجواری کریدور خطوط لوله شرکت نفت و گاز کارون با اماکن مسکونی کلاشهر اهواز، برای نخستین بار خدمات مطالعات مفهومی و مهندسی پایه تلمبه‌خانه و کریدور به دو شرکت مشاور مورد تأیید سازمان پدافند غیرعامل شرکت ملی نفت و گاز و مطالعات یادشده از یکم آبان‌ماه آغاز شد. وی با اشاره به این مطلب که بیش از ۷۰ درصد تأسیسات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون با مناطق مسکونی شهری و روستایی، رودخانه کارون، فرودگاه، ورزشگاه، مراکز نظامی و بزرگراه‌ها همجواری دارد، اظهار کرد: این همجواری افزون بر ایجاد بعضی محدودیت‌ها، رسالت ما را در تولید پایدار، ایمن و با رعایت الزام‌ها و دستورعمل‌های ایمنی و محیطی زیست دوچندان می‌کند و در اجرای پروژه‌ها انجام مطالعات مفهومی

آگهی موضوع ماده سه قانون و ماده ۱۳ آیین‌نامه قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی

برابر رای به شماره ۱۴۰۲۳۱۳۰۳۰۰۶۶۹۹ در پرونده کلاسه ۴۴۱-۱۴۰۱ موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی و اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی خوی تصرفات مالکانه و بلاعراض متقاضی آقای هادی قربانی به شماره شناسنامه ۲۷۹۰۳۲۵۶۲۶ به شماره ملی ۲۷۹۰۳۲۵۶۲۶ صادره از خوی فرزند احمد در یکقطعه ساختمان به مساحت ۱۰۰ متر مربع نسبت به فرزند سید در یک قطعه از ۵۲۳۳ - اصلی واقع در بخش ۲ - خوی به آدرس خوی خ جمشید آباد جنب پمپ بنزین گلرانی حوزه ثبت ملک خوی - خریداری از شوکت کاظمی به عنوان مالک رسمی محرز گردیده است.

لذا به منظور طلاع عموم مراتب در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز آگهی اعلام می‌شود در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضی اعتراضی داشته باشند می‌توانند از تاریخ انتشار اولین آگهی به مدت دو ماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم و پس از اخذ رسید طرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض دادخواست خود را به مرجع قضایی تقدیم نمایند. بدیهی است در صورت اقتصای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض طبق مقررات سند مالکیت صادر خواهد شد.

تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۴۰۲/۰۸/۲۴
تاریخ انتشار نوبت دوم: ۱۴۰۲/۰۹/۰۶
سید کریمی - سرپرست ثبت اسناد و املاک شهرستان خوی

آگهی مزایده‌اتومبیل

به موجب پرونده اجرائی کلاسه ۱۴۰۲۰۲۰۲۹۱ له خاتم فریبا ارسن و علیه محمد رشادت زاده مبنی بر وصول تعداد ۵۰ عدد سکه طلای تمام عیار ازادی از بابت مهریه یک دستگاه اتومبیل پراید مدل ۱۳۸۰ بشماره انتظامی ایران ۳۷-۹۵۹۱۱۳-۵۹ و به شماره شناسی S1412280698441 به رنگ سفید و سوخت دوگانه سوز و وضعیت خودرو موتور گیرکس نامعلوم و سپر هاداری برخورد و صندلی جلو داشبورد و چراغها همگی سلام می باشند جلو پنجره ضربه دیده و لاستیک ۵۰ درصد و خودرو تمام رنگ می باشد و متعلق به محمد رشادت زاده می باشد و طبق نظر کارشناس رسمی به مبلغ ۴۵۰۰۰۰۰۰۰ ریال ارزیابی شده - از ساعت ۹الی ۱۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۰۷ روز شنبه شنب در اداره ثبت اسناد و املاک شهرستان ماکو واقع در شهرستان ماکو- کوچه دماوند از طریق مزایده به فروش می رسد.مزایده از مبلغ ۵۰۰۰۰۰۰۰۰ریال قیمت پایه شروع و به بالاترین قیمت پیشنهادی تقدا فروخته می شود و کلیه هزینه های قانونی به عهده برنده مزایده است و نیم عشر و حق مزایده نقدا وصول خواهد شد جهت شرکت در مزایده واریزه دره درصد قیمت کارشناسی به حساب سپرده ثبت و حضور متقاضی و یا نماینده قانونی آن در جلسه مزایده الزامی میباشد و و برنده مزایده مکلف است باقیی مبلغ را ظرف مدت ۵ روز پرداخت نماید در غیر این صورت مزایده از درجه اعتبار ساقط و مبلغ واریزی مسترد نخواهد شد ضمنا چنانچه روز مزایده تعطیل رسمی اعلام گردد مزایده تجدید خواهد شد. شناسه آگهی: ۱۶۰۴۸۰۰۰ - الف ۱۷

آگهی موضوع ماده ۳ قانون و ماده ۱۳ آیین‌نامه قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی
آگهی موضوع ماده ۳ قانون و ماده ۱۳ آیین‌نامه قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی برابر رای شماره ۱۴۰۲۰۳۱۳۰۳۰۰۶۶۹۹۹ در پرونده کلاسه ۴۴۱-۱۴۰۱ هیات اول موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی حوزه ثبت ملک بوکان تصرفات مالکانه بلاعراض متقاضی امین ابراهیم خلیلی به شماره شناسنامه ۲۷۹۰۴۰۵۰۹۴۳ به شماره ملی ۲۷۹۰۴۰۵۰۹۴۳ صادره از خوی فرزند سعید در یک قطعه زمین مزرعهی به مساحت ۱۹۷۷۸۸ متر مربع نسبت به شمس‌الدگ پلاک ۳۵۹۴ فرعی مجزی شده از ۱۴۷۶ فرعی از ۲۱ اصلی واقع در بخش ۱۰ خوی به آدرس خوی روستای فیروق حوزه ثبت ملک خوی خریداری از هادی سرخانی به عنوان مالک رسمی محرز گردیده است. لذا به منظور اطلاع عموم مراتب در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز آگهی می‌شود در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضی اعتراضی داشته باشند می‌توانند از تاریخ انتشار اولین آگهی به مدت دو ماعه اعتراض خود را به این اداره تسلیم و پس از اخذ رسید، طرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض، دادخواست خود را به مراجع قضایی تقدیم نمایند. بدیهی است در صورت اقتصای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض طبق مقررات سند مالکیت صادر خواهد شد.
تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۴۰۲/۰۸/۰۹
تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۴۰۲/۰۸/۲۴
معاون مدیر کل و سرپرست اداره ثبت اسناد و املاک خوی - سید کریمی