رئیس هیئت مدیره پالایش نفت تهران خبر داد

پیشرفت خیره‌کننده پروژه بنزین‌سازی پالایشگاه تهران در ماه‌های اخیر

رئیس هیئت‌مدیره پالایشگاه نفت تهران از سرمایه‌گذاری حدود ۳۰۰ میلیون دلاری پالایشگاه نفت تهران برای احداث نیروگاه خورشیدی ۵۰۰ مگاواتی و پیشرفت خیره‌کننده طرح بنزین‌سازی این پالایشگاه در ماه‌های اخیر خبر داد.

وحید عبیری در آیین تکریم و معارفه مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران که با حضور جمعی از مقام‌های محلی و کارکنان این شرکت برگزار شد، گفت: نیروگاه اتمی بوشهر نیز یک هزار مگاوات ظرفیت دارد، اما نیروگاه خورشیدی پالایشگاه نفت تهران ۵۰۰ مگاوات ظرفیت دارد که نشان‌دهنده عظمت این نیروگاه است. وی مقدار سرمایه‌گذاری در این پروژه را ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون دلار اعلام کرد و افزود: این سرمایه‌گذاری می‌تواند تا حدودی وابستگی ما را به قیمت‌های جهانی نفت کمرنگ کند و از این نوسان‌ها تأثیر کمتری بگیریم.

رئیس هیئت مدیره پالایشگاه تهران با اشاره به اینکه صنعت پالایش نفت در ۱۰، ۱۵ سال آینده با رشد خودروهای برقی در جهان متحول خواهد شد و سرعت استفاده از انرژی‌های خورشیدی به‌عنوان انرژی‌های تجدیدپذیر افزایش خواهد یافت، تأکید کرد: در این مسیر پالایشگاه‌های ما باید تحولات جدید را بپذیرند و با توجه به منابع عظیم نفت و گاز، به سمت متنوع‌سازی سبد انرژی و فعال کردن زنجیره ارزش گام بردارند. عبیری تصریح کرد: این مهم در سند راهبردی پالایشگاه تهران دیده شده است و در ماه‌های اخیر سعی کردیم در پالایشگاه تهران متناسب با این هدف راهبردی، تصمیم‌هایی جدید اتخاذ کنیم که برنده شدن در مناقصه احداث نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی خورشیدی اخیر یکی از این اقدام‌ها در این مسیر بوده است. وی گفت: سال‌هاست که استکبار جهانی کشورها را در مقابل یک دوراهی قرار داده است که یا باید تسلیم شوید یا اینکه قوی شوید و به‌عنوان کشوری مستقل به حیات خود ادامه دهید که با افتخار کشورمان راه دوم را انتخاب کرده است.

تضمین حیات پالایشگاه نفت تهران با حرکت به سمت پتروپالایشی شدن

رئیس هیئت مدیره پالایشگاه تهران افزود: یکی دیگر از اقدام‌های توسعه‌ای ما که به همت کمیته سرمایه‌گذاری شرکت انجام شد، حضور در مزایده بورس برای خرید پتروشیمی شازند بود که با تغییر قیمت و فرمول جدید قیمت‌گذاری (مبنا قرار دادن نرخ تابلو) که از اقدام‌های مثبت وزارت اقتصاد بود، توانستیم پتروشیمی شازند را به مجموعه پالایشگاه تهران اضافه کنیم و گام بزرگی برای پتروپالایشی شدن پالایشگاه تهران برداریم که حیات این پالایشگاه را در سال‌های آینده تضمین خواهد کرد. عبیری گفت: هم‌اکنون محصولاتی داریم که با ارزش افزوده کمتر به فروش می‌رسانیم و از همین امروز می‌توانیم بخشی از محصولات را به پتروشیمی شازند عرضه و ایجاد ارزش افزوده کنیم. وی افزود: سال گذشته به‌دلیل اختلاف‌نظرهایی که در هیئت مدیره وجود داشت، روند پیشرفت پروژه‌ها با کندی روبه‌رو شده بود که خوشبختانه با تغییر ترکیب، پروژه‌های توسعه‌ای دوباره در مسیر اصلی خود قرار گرفت و در در بهمن‌ماه و اسفندماه سال گذشته، در پروژه بنزین‌سازی (CCR) حدود ۳ و ۳.۵ درصد پیشرفت داشتیم که این پیشرفت پیش از این به کمتر از یک درصد در ماه رسیده بود. رئیس هیئت‌مدیره پالایشگاه نفت تهران تأکید کرد: با اجرای پروژه تصفیه پساب که از پروژه‌های اصلی ما به‌شمار می‌آید و در ماه‌های اخیر پیشرفت مطلوبی داشته است، مقدار مصرف آب تهران یک‌ونیم درصد کاهش می‌یابد؛ در پروژه تولید هگزان که یکی از بزرگ‌ترین برج‌های پالایشگاهی در آن نصب شد در مسیر خود قرار گرفته است.

عبیری تصریح کرد: پروژه ارتقای نفت کوره (FEUL OIL UPGRADING) نیز از مهم‌ترین پروژه‌های توسعه‌ای محیط زیستی این پالایشگاه است که امیدواریم طبق تکالیف قانونی هرچه زودتر کلنگ آن را به زمین بزنیم.

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد

عزم جدی دولت سیزدهم در کاهش ظرفیت خالی پتروشیمی‌ها

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه ظرفیت خالی پتروشیمی‌ها از ۲۷ درصد در سال ۱۴۰۰ به ۲۱ درصد در سال ۱۴۰۲ کاهش یافته است، گفت: با جدیت در حال برطرف کردن موانع تولید با همکاری یکپارچه همه هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی و شرکت‌های ملی نفت، گاز و پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی هستیم.

بیژن چگنی با تأکید بر عزم صنعت پتروشیمی ایران برای جهش تولید و رشد صادرات محصولات مختلف پلیمری و شیمیایی در سال ۱۴۰۳ اظهار کرد: اقدام‌ها و راهبردهای مختلفی برای تحقق این موضوع از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی اجرایی خواهد شد.

وی با بیان اینکه شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای تحقق شعار سال ۱۴۰۳ با عنوان «جهش تولید با مشارکت مردم»، تشکیل کارگروه‌های جهش تولید در سه سطح صنعت پتروشیمی، هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی را برنامه‌ریزی کرده است، افزود: به این منظور باید از همه ظرفیت‌های موجود برای رشد تولید در صنعت پتروشیمی استفاده کنیم.

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۲ با افزایش هفت درصدی تولید در تحقق رشد تولید کشور نقش بسزایی ایفا کرد. پتروشیمی‌های مهر، آریاساسول و کاویان در منطقه عسلویه، پتروشیمی‌های غدیر، مارون و فن‌آوران در منطقه ماهشهر و پتروشیمی‌های اصفهان، کربن ایران و میاندوآب در دیگر مناطق پیشتاز تولید بودند.

چگنی با اشاره به اینکه ظرفیت خالی پتروشیمی‌ها در سال ۱۴۰۰، ۲۷ درصد، در سال ۱۴۰۱ حدود ۲۴ درصد و پارسال ۲۱ درصد بوده است، تصریح کرد: با جدیت در حال برطرف کردن موانع تولید با همکاری یکپارچه همه هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی، همچنین شرکت‌های ملی نفت، گاز و پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی هستیم.

وی تأکید کرد: یکی از عواملی که سبب تسهیل در حمل‌ونقل و صادرات پایدار خواهد شد، تشکیل کنسرسیوم‌های حمل‌ونقل است که پتروشیمی‌های زاگرس و کاوه در این زمینه تجربه‌های موفقی داشته‌اند.

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی به سوآپ برق از سوی پتروشیمی‌ها اشاره کرد و گفت: شرکت‌های پتروشیمی به‌طور میانگین ۲۰۴ مگاوات ساعت برق از طریق شبکه سراسری دریافت می‌کنند و برق مازاد تولیدی برای تداوم تولید از سوی یوتیلیتی‌های صنعت پتروشیمی با شبکه سراسری سوآپ می‌شود. چگنی اظهار کرد: مجتمع‌های تابع هلدینگ باختر ۱۰۵ مگاوات ساعت ظرفیت تولید برق ایجاد کرده‌اند و در تأمین برق مستقل شده‌اند و حدود ۱۰۰ مگاوات ساعت دیگر نیز در مراحل مطالعاتی و عقد قرارداد دارند.

ایران چند پروژه مهم آبی در سریلانکا افتتاح می کند

ایران اردیبهشت ماه امسال طرح چند منظوره «اوماویا» را در کشور سریلانکا و با حضور روسای جمهور دو کشور افتتاح خواهد کرد.

به گزارش ایسنا، طرح چند منظوره اوماویا در جنوب شرقی سریلانکا و ۲۰۰ کیلومتری شرق کلمبو، پایتخت این کشور و در منطقه ای نسبتا محروم و خشک قرار دارد. این پروژه عظیم و منحصر به فرد شامل ساخت «۲ سد»، «تونل انتقال آب» و «دو واحد نیروگاه زیرزمینی برق آبی هریک ۶۰ مگاوات (در مجموع ۱۲۰)» می شود.

تاریخ آغاز پروژه مارس ۲۰۱۰ میلادی و تاریخ اتمام آن پایان مارس ۲۰۲۴ میلادی است، طبق جدول زمان‌بندی تاریخ سنکرون واحد اول ۲۷ ژانویه ۲۰۲۴ و تاریخ سنکرون واحد دوم ۲۹ مارس ۲۰۲۴ تعریف شده، همچنین تولید ۲۹۰ گیگاوات ساعت انرژی در سال، تامین آب مورد نیاز ۵۰۰۰ هکتار از اراضی کشاورزی منطقه خشک جنوب شرقی سریلانکا و انتقال ۱۴۵ میلیون مترمکعب آب از منطقه پرباران به مناطق خشک جز اهداف این پروژه است.

اجرای این پروژه ظرفیت آب مازاد رودخانه‌های اوماویا و ماهاتوتیلاویا را به منطقه کم‌آب استان اووا منتقل کرده و انتقال سالیانه ۱۴۵ میلیون متر مکعب آب به مناطق کم بارش موجب توسعه و رونق کشاورزی در ۵۰۰۰ هکتار در مناطق پایین دست می شود. دو واحد نیروگاه زیرزمینی ۶۰ مگاواتی در عمق ۷۵۰ متری زمین مجموعا به ظرفیت ۱۲۰ مگاوات ایجاد خواهد شد و تونل اصلی بلند آبرسان پروژه به طول ۱۵.۳ کیلومتر آب سدها را به نیروگاه منتقل می کند.

همچنین خط انتقال برق فشار قوی ۱۳۲ کیلوولت به‌طول ۲۲.۷ کیلومتر که برق تولیدی نیروگاه اوماویا را به پست های برق مونراگله و بادوله متصل کرده و از این طریق به شبکه سراسری سریلانکا متصل می شود.

از ویژگی‌های مهم و منحصر به فرد پروژه اوماویا می‌توان به پراکنده و متنوع بودن اجزای طرح اشاره کرد همچنین باید گفت که این طرح یکی از بزرگترین پروژه های صادرات خدمات فنی و مهندسی خارج از کشور است، طول خطی پروژه ۲۴ کیلومتر و جاده ای بیش از ۴۰ کیلومتر بوده و یکی از بلندترین شفت های عمودی دنیا در نیروگاه های آبی به طول ۶۱۸ متر به قطر حفاری ۳.۲ متر پوشش فلزی شفت عمودی ۶۱۸ متری به وزن تقریبی ۱۰۰۰ تن به صورت معلق از بالا به پایین برای اولین بار در دنیاست، ضمن اینکه حفاری مکانیزه تونل بلند آبرسان با دو دستگاه TBM سپر دوبل بدون دسترسی میانی در شرایط بسیار سخت زمین شناسی با فشار آب بالا به طول ۱۵۳۰۰ متر است.

در خصوص سد پوهولپولا باید گفت که نوع سد RCC - بتن غلتکی به ارتفاع ۳۵ متر، طول تاج ۱۷۴ متر و حجم مخزن آن ۶۳۴ هزار متر مکعب است، سد دایرابا نیز از نوع RCC- بتن غلتکی به ارتفاع ۵۰متر، طول تاج ۱۶۵ متر و حجم مخزن ۹۷۰ هزار مترمکعب است.

قیمت نفت از پاسخ معقول ایران آرام گرفت

قیمت نفت در معاملات روز دوشنبه که فعالان بازار جهان با مشاهده پاسخ معقول ایران به حمله تروریستی رژیم صهیونیستی، انتظاراتشان از ریسک‌های ژئوپلیتیکی را تعدیل کردند، کاهش یافت.

به گزارش ایسنا، ایران شامگاه شنبه، در پاسخ به حمله تروریستی رژیم صهیونیستی به ساختمان کنسولی ایران در دمشق، اهدافی را در سرزمین‌های اشغالی هدف قرار داد و اعلام کرد این یک عملیات محدود است. در معاملات روز دوشنبه بازار آسیا، بهای معاملات نفت برنت برای تحویل در ژوئن، ۲۳ سنت معادل ۰.۲ درصد کاهش یافت و به ۹۰ دلار و ۲۲ سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا برای تحویل در ماه مه، ۲۹ سنت معادل ۰.۳ درصد کاهش یافت و به ۸۵ دلار و ۳۷ سنت در هر بشکه رسید. وارن پاترسون، مدیر استراتژی کالا در شرکت آی‌ان‌جی در این باره گفت: پاسخ ایران، در روزهای قبل در قیمت‌ها منعکس شده بود و محدود بودن این عملیات و این واقعیت که خسارت جانی در پی نداشت، به معنای آن است که پاسخ اسرائیل، سنجیده‌تر خواهد بود اما هنوز ابهامات زیادی وجود دارد و همه چیز به واکنش اسرائیل بستگی خواهد داشت. قیمت نفت روز جمعه با انتظار بازار برای پاسخ ایران به حمله رژیم صهیونیستی، افزایش یافته و به بالاترین حد از اکتبر گذشته صعود کرده بود. با وجود صدمات محدود، تحلیلگران انتظار داشتند قیمت نفت در معاملات صبح دوشنبه، حداقل افزایش کوتاه مدتی داشته باشد اما افزایش قابل توجه و طولانی مدت قیمت نفت، در صورتی روی خواهد داد که عرضه به میزان قابل توجهی مختل شود، به عنوان مثال، محدودیت‌هایی در عبور کشتی‌ها از تنگه هرمز ایجاد شود. تاکنون جنگ غزه، تاثیر چندانی روی عرضه نفت نداشته است. تحلیلگران گروه ANZ Research اظهار کردند: حمله اسرائیل به ساختمان کنسولی ایران در سوریه و پاسخ ایران، تنش‌ها در خاورمیانه را افزایش داد. با این حال، با توجه به مازاد عرضه فراوان و ریسک ژئوپلیتیکی بالایی که پیش از این وجود داشت، انتظار واکنش فوری قیمت نفت را نداریم. واکنش اسرائیل، مشخص خواهد کرد آیا، این تنش پایان پیدا می‌کند یا ادامه خواهد یافت. بر اساس گزارش رویترز، تحلیلگران گروه سیتی ریسرچ گفتند: تنش‌های ژئوپلیتیکی در طول سه ماهه دوم امسال، قیمت نفت را در بازه ۸۵ تا ۹۰ دلار در هر بشکه نگه داشته است. از آنجایی که عرضه و تقاضا در بازار، در طول سه ماهه اول سال، تا حد زیادی متوازن بوده است، با تنش زدایی، قیمت نفت می‌تواند به ۸۰ تا ۷۰ دلار در هر بشکه نزول کند. آنچه که بازار از نظر ما، در حال حاضر حساب نمی‌کند، احتمال ادامه رویارویی مستقیم میان ایران و اسرائیل است که برآورد می‌کنیم باعث می‌شود قیمت نفت با توجه به ماهیت رویدادها، بیش از ۱۰۰ دلار در هر بشکه معامله شود.

افزایش تولید نفت ایران در خلیج فارس

معاون مدیر منطقه بهرگان شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: با انجام موفقیت‌آمیز پروژه فرازآوری چاه هندیجان ۹ که با استفاده از گاز حاصل از چاه هندیجان ۱۴ انجام شد، از اواخر اسفند سال ۱۴۰۲ حدود یک هزار بشکه به تولید نفت این منطقه در خلیج فارس افزوده شد.

مسعود بیرانوند با بیان اینکه چاه هندیجان ۹ یکی از چاه‌های افقی حفاری‌شده در میدان هندیجان منطقه نفتی بهرگان است، اظهار کرد: این چاه از ابتدای راه‌اندازی در سال ۱۳۹۰ و با وجود انجام عملیات اسیدکاری و فرازآوری با نیتروژن، تولید پایداری نداشته است و به‌دلیل افت فشار جریانی، چند بار چاه غیرعملیاتی می‌شد.

وی ادامه داد: با انجام آزمایش‌های درون‌چاهی مختلف مشخص شد علت تولید ناپایدار، پایین بودن شاخص بهره‌دهی چاه ناشی از پایین بودن نفوذپذیری سنگ مخزن است. با بررسی سناریوهای مختلف احیای چاه و شبیه‌سازی آن در نرم‌افزارهای تخصصی نفتی از سوی واحد مهندسی بهره‌برداری منطقه بهرگان، سرانجام احیای چاه با روش فرازآوری با گاز پیشنهاد شد.

معاون مدیر منطقه نفتی بهرگان تأکید کرد: در این روش گاز مورد نیاز برای تزریق به فضای حلقوی هندیجان ۹ از طریق چاه هندیجان ۱۴ تأمین می‌شود. با پیشنهاد این روش پس از موفقیت‌آمیز بودن اجرای آزمایشی پروژه با نصب موقت لوله‌های «چکسون»، سرانجام نصب خط لوله ۲ اینچ از KILL LINE چاه هندیجان ۱۴ به فضای حلقوی چاه هندیجان ۹ انجام شد و با نصب ادوات روسطحی لازم روی این خط از جمله شیر یک‌طرفه، شیر دروازه‌ای، چوک و فشارسنج، چاه هندیجان ۹ از اواخر اسفند ۱۴۰۲ با دبی تقریبی یک هزار بشکه در روز عملیاتی شد.

بیرانوند تصریح کرد: روش فرازآوری با گاز در مقایسه با سایر روش‌های فرازآوری مصنوعی از جمله پمپ الکتریکی درون‌چاهی و سرچاهی مقرون‌به‌صرفه است، همچنین وجود منبع پرفشار گاز از چاه هندیجان ۱۴ در فاصله کمتر از پنج متر از چاه هندیجان ۹ در سکوی نفتی WHP-۰۷ و نبود نیاز به ساخت واحد تقویت فشار، از دیگر مزایای استفاده از این روش به شمار می‌رود.

گفتنی است در برخی چاه‌ها با گذشت مدت زمانی از شروع تولید، به‌دلیل افت فشار مخزن و کاهش شاخص بهره‌دهی و در نتیجه کاهش توان تولید، انتقال نفت به سطح با دبی مطلوب به‌صورت طبیعی میسر نیست. در این شرایط، برای احیای چاه یا افزایش توان تولید، از روش‌های فرازآوری مصنوعی استفاده می‌شود.

فرازآوری با گاز (GAS LIFT) از روش‌های فرازآوری مصنوعی است که با هدف احیا و افزایش دبی بهینه در چاه‌های نفتی استفاده می‌شود. در این روش با تزریق گاز به نقاط مشخصی از ستون نفتی چاه، چگالی متوسط سیال کاهش می‌یابد و با کاهش فشار جریانی، چاه دوباره فعال می‌شود.

مدیرعامل پالایشگاه نفت تهران:

ضریب پیچیدگی پتروپالایشگاه تهران تا ۱۴۱۰ به ۱۲.۶ می‌رسد

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران گفت: ضریب پیچیدگی این مجموعه پالایشی به سمت پتروپالایشی شدن، که در طراحی اولیه ۵.۰۶ بوده است، تا سال ۱۴۱۰ به ۱۲.۶۶ می‌رسد.

محسن ایران‌زاد در آیین معارفه مدیرعامل پالایشگاه نفت تهران و تکریم مدیرعامل پیشین این شرکت که با حضور جمعی از مقام‌های محلی و کارکنان این شرکت در محل پالایشگاه نفت تهران برگزار شد، اظهار کرد: امیدواریم با همکاری کارکنان پالایشگاه نفت تهران در کوتاه‌ترین زمان ممکن به اهداف تعریف شده برای این مجموعه برسیم.

وی افزود: پالایشگاه نفت تهران از نظر فناوری و توجه به سرمایه انسانی در سال‌های گذشته عقب‌ماندگی‌هایی دارد و در اهدافی که ما تعریف کرده‌ایم، در بخش سرمایه انسانی اقدام‌های مفیدی در دستور کار قرار داده شده است و توجه ویژه به سرمایه انسانی سرلوحه کارمان خواهد بود. مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران بیان کرد: طراحی اولیه پالایشگاه تهران با ضریب پیچیدگی (قابلیت تولید فرآورده‌های سبک و با ارزش افزوده بالاتر) ۵.۰۶ بوده است که امیدواریم با تعریف و اجرای طرح‌های توسعه‌ای، پیش از سال ۱۴۱۰ این عدد به ۱۲.۶۶ برسد که در کنار آن مسئولیت اجتماعی از جمله حفظ محیط زیست را نیز پیش خواهیم برد. ایران‌زاد با تأکید بر اهمیت پروژه‌های بهبود کیفیت محصولات پالایشگاه تهران و ارتقای محصولات به استانداردهای جهانی به‌منظور ارتقای شاخص‌های محیط زیستی افزود: حاکمیت شرکتی و توجه ویژه به قوانین تجارت را سرلوحه کار خود قرار خواهیم داد و با تشکیل کارگروه‌های تازه سه‌گانه، امیدواریم در راهی که طی پنج سال آینده پیش‌رو داریم، به کمک محیط پیرامونی شهرستان ری، به اهداف خود دست یابیم.

توجه ویژه به رسالت‌های اجتماعی و محیط زیستی

وی تأکید کرد: از همه دستگاه‌های حاکمیتی می‌خواهیم که به ما کمک کنند تا با تکمیل و اجرای پروژه‌های محیط زیستی، مسئولیت اجتماعی خود را به ثمر برسانیم و در کنار آن تکالیف قانونی خود را نیز عملیاتی کنیم. وی با قدردانی از اعتماد هیئت‌مدیره ابراز گفت: امیدوارم در ماه‌های آینده با تلاش جهادی و همکاری گروهی همکاران حرفه‌ای من، شاهد گشایش پروژه‌های بهبود کیفیت و تحول مثبتی در زمینه مسئولیت اجتماعی باشیم.

محسن ایران زاد طی حکمی از سوی وحید عبیری، رئیس هیئت‌مدیره شرکت پالایش نفت تهران در اسفندماه پارسال به‌عنوان مدیرعامل تازه پالایشگاه پایتخت منصوب شد و سکان این مجتمع پالایشی را به‌عهده گرفت. وی مدیرعاملی شرکت پتروشیمی اصفهان، عضو هیئت‌مدیره شرکت پالایش نفت تهران، عضویت در کمیته استانداردهای ملی ایران، عضویت هیئت‌مدیره پلی اکریل ایران، مشاور ساخت مینی پالایشگاه‌ها و سوابق پروژه‌ای در زمینه مدیریت مصرف آب در صنعت پالایش نفت را در کنار سوابق مدیریتی و تخصصی متعدد دیگر، در کارنامه کاری خود دارد. ایران‌زاد همچنین با ارائه راهکارهای موثر در زمینه خودکفایی بنزین در سال ۱۳۸۹ موفق به دریافت لوح سپاس از رئیس‌جمهوری وقت شده است.

شرکت پالایش نفت تهران در واپسین روزهای سال گذشته با تصاحب سهم عمده شرکت پتروشیمی شازند و با برخورداری از ظرفیت انتقال محصولات بین دو مجموعه توانست گام بلندی برای پتروپالایشی شدن و ارزش‌آفرینی برای ذینفعان خود بردارد.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

جداول مرتبط با حوزه انرژی لایحه بودجه سال ۱۴۰۳ در کمیسیون انرژی اصلاح می‌شوند

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: اصلاح جداول مرتبط با حوزه انرژی لایحه بودجه در کمیسیون انرژی و پیگیری تحقق این اصلاحات در کمیسیون تلفیق بودجه سال ۱۴۰۳ و صحن علنی با هدف حمایت از حوزه انرژی کشور از برنامه‌های ما خواهد بود.

مصطفی نخعی در تشریح نشست روز یکشنبه (۲۶ فروردین‌ماه) کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی به بررسی بخش انرژی جداول بودجه سال ۱۴۰۳ کشور (بخش دوم لایحه بودجه) با حضور مسئولان وزارتخانه‌های نفت و نیرو، سازمان انرژی اتمی، دیوان محاسبات و کارشناسان مرکز پژوهش‌های مجلس اشاره و اظهار کرد: با توجه به روش جدید بودجه‌ریزی مجلس، مقرر شده است جداول بودجه نیز در صحن علنی مجلس بررسی شود. وی افزود: به همین منظور کمیسیون انرژی مجلس، بررسی این جداول را در دستور کار خود قرار داد که در جریان این بررسی مشخص شد نواقص و کاستی‌هایی در آن وجود دارد. سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس تصریح کرد: اصلاح جداول مرتبط با حوزه انرژی لایحه بودجه در کمیسیون انرژی و پیگیری تحقق این اصلاحات در کمیسیون تلفیق بودجه سال ۱۴۰۳ و صحن علنی توسط همکاران با هدف حمایت از حوزه انرژی کشور از برنامه‌های ما خواهد بود.

مفقود گردیده

برگ سبز خودرو سواری تیبا مدل ۱۳۹۹ شماره موتور M15/8978849 شماره شاسی NAS811100L5704239 به رنگ سفید روغنی بنام ناصر برازنده تر فرزند حسن به شماره پلاک انتظامی ۳۵ایران - ۵۷۸ی۹۹ کد ملی ۱۳۷۶۵۴۹۱۱۵ مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد

اداره کل ثبت اسناد و املاک استان آذربایجان غربی
اداره ثبت اسناد و املاک حوزه ثبت ملک پیرانشهر
هیات موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی

آگهی موضوع ماده ۳ قانون و ماده ۱۳ آئین نامه قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی و اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی برابر رای شماره ۱۲۰۲۶۰۳۱۳۰۰۸۰۰۵۷۸۹ هیات اول موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی حوزه ثبت ملک پیرانشهر تصرفات مالکانه بلا معارض متقاضی آقای فتاح گنجه فرزند عبداله شماره شناسنامه ۲۹۸ صادره از پیرانشهر نسبت به ششدانگ یکباب انباری و محوطه آن به مساحت ۴۰۲.۳۱ متر مربع تحت پلاک ۲۷۵۵ فرعی از ۲۷ اصلی مفروز واقع در بخش ۲۲ ارومیه برابر صورت مجلس مزایده بشماره ۱۲۰۲۳۵۰۰۰۰۰۰۰۴۱۶۳۹ مورخه ۱۴۰۲/۰۱/۰۸ محرر 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 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 مراجع قضایی تقدیم نمایند. بدیهی است در صورت انقضای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض طبق مقررات سند مالکیت صادر خواهد شد. شناسه : ۱۶۹۷۴۲۰
تاریخ انتشار نوبت اول : ۱۴۰۳/۰۱/۲۸
تاریخ انتشار نوبت دوم : ۱۴۰۳/۰۲/۱۲

حبیب الهامی-رئیس ثبت اسناد و املاک