

مصرف بیش از ۸۰۱ میلیون لیتر بنزین در تعطیلات خرداد



است، چراکه میانگین شدت مصرف انرژی در ایران ۲ برابر میانگین مصرف انرژی در جهان است و افزایش ۲۰ درصدی مصرف سوخت خودروهای داخلی به نسبت خودروهای متعلق به استاندارد جهانی، وجود

بود که حکایت از مصرف بالای بنزین در تعطیلات نیمه خرداد دارد. با وجود حجم زیاد تولید در کشور وجود ناترازی بنزین و فرآورده ازجمله چالش‌های اصلی در کشور

ترافیک، توسعه نیافتن حمل‌ونقل عمومی، قاچاق فرآورده ازجمله عوامل افزایش مصرف بنزین در کشور است. آن‌طور که اعلام شده متوسط رشد سالانه مصرف بنزین از ابتدای انقلاب تا سال ۱۴۰۲ حدود ۵ درصد بوده و در چهار سال گذشته مصرف بنزین ۱۰ درصد رشد داشته و بر اساس پیش‌بینی‌ها با ادامه این روند تا سال ۱۴۰۷ مصرف بنزین به روزانه ۱۷۰ میلیون لیتر می‌رسد. استفاده نکردن از فناوری‌های تازه در کشور خودروسازی از عوامل مهم ناترازی انرژی در کشور است و هم‌اکنون طبق نظر کارشناسان خودروهای به مردم عرضه می‌شود که مطابق استانداردهای جهانی نیست و مصرف بنزین بسیار بالاتری نسبت به خودروهای ساخته‌شده در کشورهای پیشرفته دارد، افزون بر آن مصرف چندبرابری خودروهای فرسوده و قاچاق سوخت نیز از عوامل بالای مصرف بنزین در ایران است.

سرنانه مصرف بنزین در ایران هم‌اکنون چهار لیتر در روز است که بالاتر از متوسط جهانی (سه لیتر در روز) است و اگر روند کنونی رشد مصرف بنزین ادامه یابد، ناترازی بنزین تا سال ۱۴۰۷ بیش از ۱۶ میلیارد دلار در سال ارزیابی خواهد داشت.

در فاصله روزهای ۱۲ تا ۱۷ خرداد امسال، بیش از ۸۰۱ میلیون لیتر بنزین در کشور توزیع و مصرف شد که بر این اساس، میانگین مصرف روزانه بنزین در این بازه زمانی از ۱۲۳ میلیون لیتر فراتر رفت.

مصرف بنزین کشور در تعطیلات هفته گذشته با افزایش سفرهای بین شهری افزایش محسوسی داشته است، به‌گونه‌ای که مصرف بنزین در روزهای دوازدهم خرداد ۱۳۱۶، سیزدهم خرداد ۱۴۳۵، چهاردهم خرداد ۱۳۸۸، پانزدهم خرداد ۱۳۸۸، شانزدهم خرداد ۱۱۹۶ و هفدهم خرداد ۱۲۹۱ میلیون لیتر گزارش شده که در این میان، بیشترین آمار مصرف برای روز ۱۳ خرداد با رقم ۱۴۳۵ میلیون لیتر بوده است.

بر اساس این گزارش، در مجموع ۸۰۱ میلیون و ۴۰۰ هزار لیتر بنزین در این ۶ روز (۱۲ تا ۱۷ خرداد) مصرف شده و میانگین مصرف بنزین در این مدت به ۱۲۳ میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر افزایش یافته است. این در حالی است که میانگین مصرف روزانه بنزین کشور در فصل ۲۱ روز ایام تعطیلات نوروز امسال (۲۵ اسفند ۱۴۰۳ تا ۱۵ فروردین ۱۴۰۴) نیز در مجموع ۱۲۴ میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر گزارش شده

تولید گاز پارس جنوبی با بهره‌برداری از دومین چاه اینفیل افزایش یافت



مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از بهره‌برداری دومین حلقه چاه طرح حفاری درون‌میدانی (INFILL) در سکوی مرزی SPD۱ فاز یک خیر داد و گفت: با ورود این چاه به مدار، ظرفیت تولید گاز میدان پارس جنوبی ۱٫۸ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته است.

توجیه‌دهانی، اجرای طرح اینفیل را از اقدام‌های کلیدی برای حفظ ظرفیت تولید در میدان گازی پارس جنوبی دانست و اظهار کرد: با گذشت بیش از دو دهه از آغاز بهره‌برداری از این میدان مشترک، حفر چاه‌های جدید در نزدیکی چاه‌های تولیدی موجود، نقش تعیین‌کننده در پایداری تولید خواهد داشت. وی با قدردانی از عملکرد شرکت پتروپارس در حفاری و بهره‌برداری از چاه دوم این طرح، افزود: یک حلقه چاه دیگر نیز در هفته‌های آینده تکمیل و به مدار تولید افزوده می‌شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی هم‌اکنون در چهار بلوک گازی این میدان در حال اجراست، اظهار کرد: پیش‌تر چاه شماره پنج سکوی SPD۱B در اسفندماه ۱۴۰۳ و چاه جدید سکوی SPD۱ وارد مدار تولید شده‌اند و سومین حلقه نیز بر روی سکوی فاز ۱۹ آماده بهره‌برداری است. بر پایه این گزارش، طرح اینفیل ۳۵ حلقه چاه جدید در ۱۷ سکوی گازی میدان پارس جنوبی اجرا می‌شود. با تکمیل این طرح، ظرفیت تولید روزانه گاز از این میدان به میزان ۲۶ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

شمارش معکوس برای بهره‌برداری از سومین چاه اینفیل

مجری طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی از آغاز بهره‌برداری از دومین حلقه چاه این طرح خبر داد و اعلام کرد که سومین حلقه نیز به‌زودی وارد مدار تولید می‌شود.



شیر نیوی با اشاره به اجرای هم‌زمان عملیات در هر چهار بسته کاری طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی (اینفیل)، گفت: پس از آغاز تولید از نخستین چاه این طرح در اواخر سال گذشته، دومین حلقه چاه با نام SPD۱-۱۰ از روز (یکشنبه، ۱۸ خرداد) وارد مدار شد.

وی با اشاره به چالش‌های فنی حین حفاری مقاطع مختلف این چاه افزود: این چاه با زاویه‌ای حدود ۶۵ درجه و عمق نهایی ۴ هزار و ۶۴۰ متر حفاری شد و پس از نصب تجهیزات تکمیلی، اجرای عملیات اسیدشویی و اسیدکاری گسترده، جریان‌دهی و اتصال به تأسیسات فرآیندی سکو، آماده بهره‌برداری شد.

مجری طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی با بیان اینکه سکوی SPD۱ در بلوک فاز مرزی شماره یک میدان پیش‌تر با ۱۰ حلقه چاه در مدار تولید قرار داشت که با گذشت بیش از ۲۰ سال از بهره‌برداری، نیازمند تمهیدات ویژه برای نگهداشت ظرفیت تولید سکو بود، افزود: یازدهمین چاه این سکو که در قالب بسته اول قرارداد EPD (مهندسی، تأمین کالا، حفاری) از سوی شرکت خدمات چاه‌های نفت پتروپارس کیش حفاری شده، روزانه ۱٫۸ میلیون مترمکعب گاز به تولید این بلوک می‌افزاید.

نیوی با اشاره به اینکه مطابق برنامه‌ریزی انجام شده در طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی، حفاری ۲ حلقه چاه گازی دیگر روی سکوی فاز یک در نظر گرفته شده است، گفت: با تکمیل نخستین چاه، دکل حفاری مستقر بر سکو آماده عملیات روی چاه بعدی شده است. وی با اشاره به روند پیشرفت دیگر بخش‌های طرح نیز اظهار کرد: سومین حلقه چاه اینفیل در سکوی SPD۱۹A با استفاده از دکل پاسارگاد ۲۰۰، مربوط به بسته کاری چهارم و به پیمانکاری شرکت گسترش انرژی پاسارگاد، حفاری و جریان‌دهی شده است و پس از انجام اسیدکاری و اتصال به سکوی بهره‌برداری، وارد مدار تولید می‌شود.

بر پایه این گزارش، طرح حفاری چاه‌های درون‌میدانی پارس جنوبی با هدف حفظ و افزایش تولید گاز، شامل حفاری ۳۵ حلقه چاه جدید در ۱۷ سکوی موجود میدان است که با تکمیل آن، ظرفیت تولید روزانه پارس جنوبی ۳۶ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

آگهی فقدان سند مالکیت

آقای عبدالکریم قادری به وکالت از خاتم گل چهره قادری برابر وکالت نامه شماره ۹۹۲۷۴ مورخ ۱۳۹۳/۱۰/۲۴ دفتر ۱ مهیاد با ارائه تقاضانامه و استشهادیه محلی مصدق اعلام اینکه سند مالکیت تک برگ مقدار سه دانگ مشاع از شش‌دانگ یکباب خانه به مساحت ۱۸۵۰/۸۵ متر مربع دارای پلاک ۲۱۶۳ فرعی از ۷۰۲ و ۷۲۰ و ۷۲۱ تا ۳۳۰ اصلی واقع در بخش ۱۵ مهیاد به شماره چاپی ۲۹۳۹۲۳ ذیل ثبت ۴۲۸۵۳ صفحه ۳۲۷ دفتر جلد ۲۸۷ بنام گل چهره قادری ثبت و صادر گردیده است در اثر سهل انگاری مفقود شده است لذا مطابق تبصره ۱ ماده ۱۲۰ آیین‌نامه قانون ثبت مراتب یک نوبت آگهی می‌شود تا هر کس مدعی انجام معامله یا وجود سند مالکیت مذکور در نزد خود باشد ظرف مدت ده روز از تاریخ انتشار این آگهی اعتراض خود را کتیباً به اداره ثبت اسناد و املاک مهیاد تسلیم نموده و رسید دریافت نماید. بدیهی است که پس از انقضای مهلت قانونی و عدم وصول واخواهی برابر مقررات سند مالکیت المثنی صادر خواهد شد.

تاریخ انتشار: سه شنبه مورخه ۲۰ خرداد ۱۴۰۴

محمد طلوعی

رئیس اداره ثبت اسناد و املاک مهیاد

آگهی فقدان سند مالکیت

آقای محمد رسول احمدی اقدم به وکالت از خاتم آمینه شافعی برابر وکالت‌نامه شماره ۲۴۴۹ مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۱۲ دفتر ۲ مهیاد با ارائه تقاضانامه و استشهادیه محلی مصدق اعلام اینکه سند مالکیت دفترچه‌ای مقدار نیم دانگ مشاع از شش‌دانگ یک باب خانه به شماره پلاک باقیمانده ۵۶۶ اصلی واقع در بخش ۱۵ مهیاد به شماره چاپی ۳۳۹۵۳۳۷ ذیل ثبت ۹۴۸۱ صفحه ۱۷۲ دفتر جلد ۴ به نام آمینه شافعی ثبت و صادر گردیده است. در اجرای استانداردسازی پلاک‌ها، پلاک ۷ فرعی از ۵۶۶ اصلی برای آن تعیین گردیده است. برابر صورت‌مجلس تعیین مترائ و مساحت، مساحت آن به میزان ۱۵۲۴/۲۱ مترمربع اصلاح گردیده است در اثر سهل‌انگاری مفقود شده است. لذا مطابق تبصره ۱ ماده ۱۲۰ آیین‌نامه قانون ثبت، مراتب یک نوبت آگهی می‌شود تا هر کس مدعی انجام معامله یا وجود سند مالکیت مذکور در نزد خود باشد، ظرف مدت ده روز از تاریخ انتشار این آگهی، اعتراض خود را کتیباً به اداره ثبت اسناد و املاک مهیاد تسلیم نموده و رسید دریافت نماید. بدیهی است که پس از انقضای مهلت قانونی و عدم وصول واخواهی برابر مقررات، سند مالکیت المثنی صادر خواهد شد.

تاریخ انتشار: روز سه شنبه مورخه ۲۰ خرداد ۱۴۰۴

محمد طلوعی

رئیس اداره ثبت اسناد و املاک مهیاد

هشدار درباره ناپایداری

بازار نفت پس از تصمیم اوپک پلاس



مدیر پیشین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران با هشدار درباره تبعات تصمیم اخیر هشت کشور عضو اوپک پلاس، نسبت به بازگشت ناپایداری به بازار نفت هشدار داد و تأکید کرد: در صورت نبود هماهنگی و افزایش عرضه به پشترانه تقاضا، بازار جهانی ممکن است بار دیگر وارد فاز جنگ قیمتی شود.

محسن قمصری درباره تصمیم اخیر هشت کشور عضو ائتلاف اوپک‌پلاس بیان کرد: اگرچه تصمیم اخیر اوپک‌پلاس ممکن است در ظاهر با نیت ایجاد آرامش در بازار اتخاذ شده باشد، اما افزایش عرضه در شرایطی که رشد تقاضا متناسب با آن نیست، می‌تواند به عاملی برای بی‌ثباتی بیشتر و کاهش اعتماد بازار تبدیل شود. وی با تأکید بر اینکه اگر تصمیم اخیر هشت کشور اوپک‌پلاس به‌درستی مدیریت نشود و هماهنگی میان سایر اعضای این ائتلاف نیز از دست برود، احتمال دارد بازار نفت بار دیگر به سمت بی‌ثباتی حرکت کند، افزود: در چنین شرایطی، کشورهایی که توان تولید بالا و هزینه تولید پایین‌تری دارند، می‌توانند با تداوم عرضه، رقبا را از میدان خارج کنند، اما در نهایت، همه تولیدکنندگان از کاهش شدید قیمت‌ها آسیب خواهند دید.

بازار نفت زیر سایه ذخیره‌سازی تابستانی

مدیر پیشین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران با یادآوری اینکه در صورت رقابت پنهان یا آشکار میان تولیدکنندگان برای حفظ یا افزایش سهم بازار، به‌ویژه در شرایطی که مازاد عرضه ایجاد شود، بازار می‌تواند وارد فاز «جنگ قیمتی» شود، بیان کرد: این سناریو پیش‌تر نیز در سال‌های ۲۰۱۴ تا ۲۰۱۶ تجربه شد، زمانی که رقابت میان تولیدکنندگان سنتی نفت و بازیگران جدید نظیر شیل آمریکا منجر به سقوط شدید قیمت‌ها شد. قمصری با اشاره به شرایط فعلی بازار نفت گفت: در فصل تابستان، با وجود آنکه مصرف جهانی نفت به اندازه زمستان یا زمستان نیمکره شمالی افزایش نمی‌یابد، اما این بازه زمانی، معمولاً دوره ذخیره‌سازی نفت از سوی بسیاری از کشورها به‌شمار می‌رود. از این رو، هرچند تقاضای روزانه ممکن است در ظاهر کاهش یابد، اما سطح کلی تقاضا همچنان قابل توجه است.

وی با بیان اینکه تحلیل روند قیمت نفت تنها با بررسی شرایط عرضه و تقاضا ممکن نیست، بلکه باید نقش عوامل غیربازاری نظیر سیاست‌های تولیدی کشورها، تحولات ژئوپلیتیکی، انتظارات بازار و حتی تصمیم‌های انفرادی بازیگران بزرگ را نیز در نظر

گرفت، تصریح کرد: تجربه بازار نفت نشان داده است که در مواردی، قیمت‌ها به‌طور ناگهانی و بدون پیروی از منطق سنتی عرضه و تقاضا، دچار نوسان شده‌اند. تصمیم‌های شتاب‌زده، اوپک‌پلاس را تهدید می‌کند

مدیر پیشین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه آینده بازار نفت به متغیرهای متعددی بستگی دارد، گفت: نوسانات اقتصاد جهانی، سیاست‌های پولی آمریکا و اروپا، سطح ذخایر راهبردی نفت، رشد اقتصادی چین و همچنین تنش‌های ژئوپلیتیکی از جمله عواملی هستند که بر قیمت نفت تأثیر مستقیم دارند. به همین دلیل، تصمیم‌گیری‌های یک‌جانبه یا بدون در نظر گرفتن شرایط کلی بازار ممکن است نتیجه عکس بدهد.

قمصری با تأکید بر اینکه بازار نفت امروز بیش از هر زمان دیگری به اجماع، شفافیت و اعتماد نیاز دارد، افزود: تجربه سال‌های گذشته نشان داده است که هر زمان کشورهای تولیدکننده نفت با هدف‌های متفاوت فاقد انسجام وارد بازار شده‌اند، نتیجه آن بی‌ثباتی، نوسان‌های شدید قیمتی و تضعیف جایگاه اوپک و اوپک‌پلاس بوده است. از این رو، بازگشت به اصل هماهنگی جمعی و تصمیم‌گیری منسجم، کلید حفظ منافع بلندمدت اعضا خواهد بود.

وی با تأکید بر اینکه در شرایطی که تقاضای جهانی نفت با روندهای پرنوسانی روبه‌روست و تولیدکنندگان نوظهور نیز نقش آفرینی بیشتری پیدا کرده‌اند، بازار نفت به بلوغ بیشتری در تصمیم‌سازی نیاز دارد، بیان کرد: تصمیم‌های شتاب‌زده، نه‌تنها سودی برای اعضا ندارد، بلکه ممکن است کل ساختار همکاری موجود در قالب اوپک‌پلاس را با چالش جدی مواجه کند. در این میان، ایران با اتخاذ سیاستی هوشمندانه و بهره‌گیری از ظرفیت‌های فنی، دیپلماتیک و اقتصادی، می‌تواند نقش مؤثری در حفظ تعادل و تقویت موقعیت منطقه‌ای و جهانی خود ایفا کند.

ظرفیت بالای ایران برای بازگشت به بازار جهانی نفت

مدیر پیشین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به جایگاه ایران در بازار جهانی نفت گفت: هرچند ایران به‌واسطه تحریم‌ها در حاشیه بازار قرار گرفته، اما هرگونه تحول در مناسبات عرضه و تقاضا در جهان نفت، برای ایران نیز اهمیت راهبردی دارد. در صورت رفع تحریم‌ها و بازگشت به بازار جهانی، برخورداری از ثبات نسبی در بازار و قیمت‌های قابل پیش‌بینی می‌تواند به نفع اقتصاد کشور باشد و فرصت مناسبی برای بازیابی سهم از دست‌رفته ایران فراهم کند. قمصری همچنین نقش ایران در آینده بازار نفت را وابسته به چند عامل دانست و توضیح داد: ایران افزون بر برخورداری از ظرفیت‌های بالای تولید، ذخایر قابل توجه، و نیروی انسانی متخصص، برای بازگشت مؤثر به بازار نیازمند فراهم شدن بستری داخلی و بین‌المللی از جمله رفع تحریم‌ها، احیای زیرساخت‌های صادراتی و بازسازی میادین و جلب اعتماد بازار است.

تحلیلگران معتقدند افزایش ۶ درصدی قیمت نفت در بازارهای جهانی طی هفته گذشته، با وجود عواملی مانند افزایش عرضه اوپک‌پلاس و نگرانی‌ها درباره پیامدهای جنگ تعرفه‌ای، نتیجه ترکیبی از حوادث غیرمنتظره و تنش‌های سیاسی بوده است.

قیمت نفت خام برنت دریای شمال در پایان هفته گذشته (جمعه، ۱۶ خرداد) با ثبت حدود ۶ درصد رشد هفتگی، به ۶۶ دلار و ۴۷ سنت برای هر بشکه رسید. این در حالی است که بازار نفت طی دو هفته گذشته روندی نزولی داشت و با توجه به افزایش عرضه اوپک‌پلاس، انتظار می‌رفت این روند ادامه یابد، اما اکنون معامله‌گران شاهد جریان بخشی از افت ارزش نفت در ماه‌های گذشته هستند.

تحلیلگران دلایل این چرخش در روند بازار و رشد قیمت نفت را در چند عامل می‌بینند: «اختلال در تولید نفت کانادا به‌دلیل تشدید آتش‌سوزی‌های جنگلی»، «افزایش تنش بین روسیه و اوکراین»، «کاهش ارزش دلار» و «اثرگیری مذاکرات تجاری بین آمریکا و چین».

آتش‌سوزی‌های گسترده در جنگل‌های آلبرتا سبب اختلال در تولید حدود ۳۵ هزار بشکه نفت در روز شده است؛ رقمی که معادل ۷ درصد کل تولید نفت کانادا و معادل ۷۵ درصد از مقدار نفتی است که قرار است اوپک‌پلاس از ابتدای ژوئیه برای بازپس‌گیری سهم خود وارد بازار کند. این موضوع نگرانی‌ها در خصوص کاهش عرضه را تشدید کرده است.

همزمان با برگزاری دور دوم مذاکرات صلح بین روسیه و اوکراین در استانبول، به نظر می‌رسد درگیری‌ها بین دو کشور شدت گرفته است؛ به‌ویژه پس از حمله پهپادی اوکراین به عمق خاک روسیه که سبب شد تنش‌ها افزایش یابد. این وضعیت بر بازار جهانی نفت تأثیر گذاشته و احتمال شکست مذاکرات می‌توانست بازار را آرام کند، افزایش یافته است.

کاهش پیش‌بینی رشد اقتصادی

از سوی دیگر، برخی عوامل دیگر مانند «ادامه نگرانی‌ها نسبت به چشم‌انداز اقتصاد جهانی به‌دلیل تنش‌های تعرفه‌ای»، «صوب سومین افزایش متوالی تولید اوپک‌پلاس به‌منظور احیای کاهش داوطلبانه تولید هشت عضو این گروه»، «افزایش یک درصدی ذخایر بنزین و فرآورده‌های نفتی در آمریکا» و «کاهش قیمت فروش نفت عربستان به خریداران آسیایی» و فشار نزولی بر قیمت نفت تأثیرگذار بوده‌اند. با این حال، این عوامل زیر سایه نگرانی‌ها نسبت به کاهش عرضه قرار گرفته و تأثیر فوری و مشخصی بر روند هفتگی قیمت نفت نداشتند.

سازمان همکاری و توسعه اقتصادی (OECD) سه‌شنبه (۱۳ خرداد)، به‌دلیل پیامدهای جنگ تجاری ترامپ، پیش‌بینی خود از نرخ رشد اقتصادی جهانی را از ۳٫۳ درصد به ۲٫۹ درصد برای سال‌های ۲۰۲۵ و ۲۰۲۶ کاهش داد. برخی تحلیلگران نیز معتقدند در صورت ادامه جنگ تجاری، نباید انتظار رشد پایدار قیمت نفت را داشت.

نصب ۷ میلیون کنتور هوشمند تا پایان سال

قرائت هوشمند به ۷۰ درصد می‌رسد

این عدد با توجه به شرایط روزانه شبکه متغیر است. به گفته مدیرکل جدید دفتر هوشمند سازی و فناوری‌های نوین شرکت توانیر در صورت تحقق برنامه توسعه نصب کنتورهای هوشمند و افزوده شدن چهار میلیون مشترک دیگر به این چرخه، توان مدیریت بار شبکه حدود ۴۰۰۰ مگاوات دیگر افزایش خواهد یافت. همچنین درصد قرائت هوشمند نیز به حدود ۷۰ درصد خواهد رسید.

مشترکان می‌توانند برای کنتور هوشمند درخواست دهند

احمدی در پاسخ به این پرسش که مشترکان برای بهره‌مندی از کنتورهای هوشمند چه اقدامی باید انجام دهند؟ گفت: در بسیاری از نقاط کشور، این امکان وجود دارد که مشترکان خصماً برای نصب کنتور هوشمند اقدام کنند. به‌ویژه در مورد اشتراک‌هایی که مصرف فصلی دارند یا در محل سکونت دائم مشترک قرار ندارند، فرد می‌تواند مستقیماً از شرکت توزیع نیروی برق محل درخواست دهد تا کنتور معمولی او با نمونه هوشمند جایگزین شود.

وی درباره نحوه پرداخت هزینه نصب نیز توضیح داد: در مواردی که نصب به درخواست مستقیم مشترک انجام می‌شود، هزینه آن بر عهده متقاضی خواهد بود. اما در صورتی که این اقدام در چارچوب برنامه‌ریزی‌شده شرکت توانیر انجام شود، هیچ هزینه‌ای از مشترک دریافت نخواهد شد.



به گفته مدیرکل جدید دفتر هوشمند سازی و فناوری‌های نوین شرکت توانیر فرایند تهیه و نصب کنتور هوشمند برای متقاضیان به‌صورت مستقیم، کوتاه‌تر از روند معمول خواهد بود. خرید کنتور نیز از طریق سامانه مشخص انجام می‌شود و پس از آن، نصب در مدت کوتاهی انجام خواهد گرفت.

احمدی در پایان با تأکید بر اهمیت این طرح در ارتقای کیفیت خدمات‌رسانی در صنعت برق کشور گفت: کنتور هوشمند یکی از ابزارهای کلیدی برای بهبود مدیریت مصرف برق و ارتقای خدمات به مشترکان است. مزایای استفاده از این کنتورها به‌اندازای بالاست که تبدیل کنتورهای معمولی به هوشمند می‌تواند برای بسیاری از مشترکان، تصمیمی کاملاً منطقی باشد.