

# اقتصاد سرآمد

چهارشنبه ۶ مهر ۱۴۰۱ - شماره ۱۶۶۱

## گزارش

### ساخت سدهای اضافی، دریاچه ارومیه را خشکاند

یک کارشناس با بیان اینکه حل مشکل دریاچه ارومیه بسیار دشوار بوده، معتقد است که نه تنها دریاچه ارومیه بلکه خشکی چند هزار رودخانه، تالاب و دریاچه در کشور محصول سدسازی‌های بی‌رویه و بدون مطالعه بوده است و ساده‌ترین دلیل برای اینکه بدانیم این سدسازی‌ها زمینه خشکی دریاچه ارومیه را پدید آورده و با عوامل اقلیمی دیگر تأثیر داشته، برسی وضعیت این دریاچه پیش از ساخت دهه‌ها سد در بالادست آن و پس از ساخت سدهاست. به گزارش اقتصادسرآمد از ایستنا ، داریوش مختاری با بیان اینکه پیش از ساخت سدها، یکبار دریاچه‌ها، تالاب‌ها و رودخانه‌های کشور یک بستر شاداب را در یک جغرافیای به نسبت بیابانی پدید آورده بودند، اظهار کرد: از دریاچه یک دیدگاه انتقادی، آشکارا می‌توان گفت خشکی دریاچه ارومیه محصول سدسازی‌های بی‌رویه بوده است، به دنبال ساخت سدها، تقاضا برای توسعه کشاورزی شدت گرفت و نه تنها این اقدام‌ها زمینه اختلال در نظام حقایه‌بری دریاچه و رودخانه‌ها را پدید آورد بلکه زمینه اختلال اقتصادی و اجتماعی را نیز فراهم کرده است. وی با تأکید بر اینکه اختلال جدی در نظام حقایه‌بری سنتی رودخانه‌های بالادست بدون رعایت ضوابط زیست‌محیطی که به دنبال ساخت بدون مطالعه کافی سدها در بالادست حوزه‌های آبریز دریاچه ارومیه پدید آمده است از جمله این دلایل است، افزود: اکنون با افزودن‌شدن حقایه‌بران جدید، نه تنها حقوق پایین‌دستی‌ها از بین رفته است، بلکه با توجه به وابستگی شدید حقایه‌بران جدید به منابع آب سدها، حل مساله دریاچه ارومیه بسیار بسیار دشوار شده است. اینها نکاتی است که لازم بوده است در ساخت سدهای تکراری و اضافی در مسیر رودخانه‌ها پیش‌بینی و ارزیابی می‌شد که با ساده انگاری و شتاب در ساخت سدهای بزرگ و اضافی، در نظر گرفته نشدند.

این کارشناس ارشد مدیریت منابع آب با بیان اینکه برای تحلیل دقیق وضعیت دریاچه ارومیه ابتدا لازم است وجه آشنختنی مساله روشن شود. از دیدگاه کیفی منابع آب، تمامی حقایه‌ی دریاچه ارومیه شیرین و تنها مقدار کمی از آن شور بوده، نسبت آب دریاچه به آب شیرین آن ۱۵ به ۱۰ هزار است، اظهار کرد: معانی این گفته این است که یک دریاچه آب شور که بیشترین عمق آن ۱۴ متر است به شدت مستعد خشک شدن بوده و چنانچه مرتباً منابع آب شیرین به آن سرازیر نشود به آسانی خشک می‌شود. به گفته مختاری تراز دریاچه ارومیه در سال ۱۳۷۴ به ۲۷۸ متر و در سال ۸۴ به ۱۲۷۴ متر رسید و این میزان در سال ۹۴ به ۱۲۷۰ متر رسید. از دیدگاه کمی، سالانه به طور معمول ۵۰۰ الی ۷۰۰ میلیون مترمکعب آب از رودخانه‌ها به دریاچه می‌ریزد تا حقایه ۵۰۳ میلیارد مترمکعبی آن تأمین می‌شود. اکنون اگر طرح کاهش ۴۰ درصدی انجام شود، ۲ میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب از حقایه دریاچه تأمین می‌شود که ۷۰۰ میلیون مترمکعب توسط رودخانه‌ها و یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون متر مکعب آن نیز توسط کنترل مصرف تأمین می‌شود.

وی با بیان اینکه قرار بود حدود ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون متر مکعب از ۷ میلیارد متر مکعب آب تجدیدپذیر حوضه دریاچه ارومیه به احیای این دریاچه اختصاص یابد. ولی به سبب ساخت سدهای بزرگ از سال ۷۵ به بعد نزدیک ۳۰ میلیارد مترمکعب منابع آبدریاچه را از دست داده‌ایم، گفت: بررسی‌ها نشان می‌دهد که سهم عوامل طبیعی در خشک‌شدن دریاچه ارومیه ۳۱ درصد است که شامل کاهش ۱۸ درصدی بارش و افزایش ۱۰۵ درجه‌ای دما در دهه اخیر نسبت به دوره بلندمدت است و سهم عوامل انسانی ۶۹ درصد است که شامل توسعه کشاورزی و احداث سدها و افزایش برداشت از منابع آب زیر زمینی می‌شود.این کارشناس ارشد مدیریت منابع آبی ادامه داد: تا سال ۱۳۹۱ تعداد ۳۳ سد در حوزه دریاچه ارومیه ساخته شده که هشت سد بهره‌برداری شدند. ۱۰ سد در دست ساخت و ۴۱ سد در دست مطالعه بوده که به احتمال فراوان به وضعیت تائون برقرار مانده است. به این ترتیب حوزه آبریز دریاچه ارومیه با ۶۴ سد بزرگ و کوچک به مرور خشک و خشک تر خواهد شد. از قرار معلوم، به برنامه است که این تعداد به ۹۰ سد برسد. با توجه به اینکه حجم این سدها پیش از مقدار آب تجدیدپذیر مصرفی خواهد بود، از این رو تکمیل آن‌ها باعث افزایش سطح زیرکشت کشاورزی و قطع جریانات آبی به دریاچه ارومیه خواهد شد و این امر موجب خشک‌شدن دریاچه ارومیه به میزان دست کم ۹۵ درصد حجم آب آن شده است. مختاری با بیان اینکه در چنین شرایطی و از دیدگاه تحلیل‌های منفعت هزینه، ابتدا لازم است مشخص شود چرا پیامدهای زیست محیطی این اقدام‌ها در درستی سنجش نشده است و دلیل و توجیه فنی ساخت نزدیک به ۷۴ سد اضافی و تکراری در حوزه آبریز دریاچه ارومیه چه بوده است؟ گفت: وضعیت خشکی دریاچه ارومیه درس بزرگی است که بایموزیم توسعه بی‌رویه کشاورزی در فضای باز به آسانی با کشت‌های گلخانه‌ای جایگزین و از فشار چند برابری فراتر از توان بوم‌شناختی بر حوزه‌های آبریز کاسته شود. وی افزود: اکنون طبیعت زیبای بالادست دریاچه ارومیه به خشکی و خود دریاچه به عنوان یک ذخیره بوم‌شناختی، گردشگری و اقتصادی به یک بستر تهدیدآمیز برای طبیعت، جغرافیا و اقتصاد ملی تبدیل شده است.



گروه انرژی دریایی - دولت می خواهد با درآمد های

جدید ارژی برخی از پروژه های دولتی ناتمام را به اتمام برساند؛ اما این عمل تأثیر چندانی بر رشد اقتصادی ندارد. برای جلوگیری از تجربه‌های تلخ باید سرمایه‌گذاری در توسعه بخش صنعت نفت و گاز دریای نیز شکل بگیرد. در شرایط نامتعادل اقتصادی کشور، این سوال مهم مطرح است که ضرورت پیوند اقتصاد ایران با اقتصاد جهانی انرژی تا چه سطحی مطرح است و می‌تواند پایدار باقی بماند؟ در این خصوص، کارشناسان اقتصادی معتقد هستند که نزدیک به دوده‌ها است، جایگاه ایران در صحنه بین‌المللی، تحت تأثیر مساله هسته‌ای قرار گرفته و این موضوع با افت و خیزهایی روبه‌رو بوده و موجب تضعیف موقعیت اقتصادی کشور و به‌ویژه عدم تحقق سیاست‌های توسعه‌ای در صنایع نفت و انرژی دریایی ایران شده است.

به گزارش اقتصادسرآمد، جهانی شدن اقتصاد که شتاب چشمگیری گرفته، امروزه به حدی سرعت داشته است که دیگر هیچ کشوری نمی‌تواند مستقل از روابط حاکم بر اقتصاد جهانی، به‌عنوان اقتصاد مدرن امروزی، به حیات خود ادامه دهد. در این صورت، ضرورت پیوند با اقتصاد جهانی با تمسک به انرژی‌های تجدیدپذیر و دریایی امری اجتناب‌ناپذیر برای همه کشورهاست تا بتوانند با حفظ موقعیت و جایگاه اقتصادی خود، پایداری در فرآیندها را فراهم و شرایط تداوم حفظ جایگاه‌ها و رشد اقتصادی نفتی را پایدار کنند.

فراموش نشود که به علت فرسودگی و عدم استفاده از تکنولوژی جدید و سرمایه‌گذاری‌های به‌روز و متحول در بخش نفت و گاز، در حال حاضر ظرفیت محدودی در صادرات نفت و گاز به ویژه از مسیر دریایی داریم و لذا انتظار می‌رود که با سرسبید به توفق برجام، ابتدا تحریم‌های بخش نفتی و بانکی بر داشته شود تا شرکت‌های آمریکایی و اروپایی بتوانند سرمایه‌گذاری جدیدی در این حوزه انجام دهند و با افزایش صادرات نفت و به‌ویژه گاز در دریا شرکت صادرات گاز روسیه و تهدیدهای آن، خود را مصون کنند.

**صنعت برق رو به جلوسات اما انرژی دریایی چه؟**

محمدعلی خطیبی، کارشناس انرژی کشورمان در گفتگو با اقتصادسرآمد، به خبرنگار ما گفت: تاریخ صنعت برق در ایران از سال های پیش از انقلاب تا به امروز تغییرات مثبتی را رقم زده و لذا باید گفت صنعت برق کشور با نگاه واقع بینانه در راه خودگفایی گام برداشته است. از زمان هدف قرار گرفتن صنعت برق و تحریم های سیاسی و اقتصادی پس از آن تا امروز که اتصال به شبکه سراسری برق‌رسانی کشورهای همجوار و شرکت داشتن در مبادلات انرژی الکتریکی برون مرزی برای ایران مهیا شده است، این راهی است که

### قرار داد قطر و توتال فرانسه برای توسعه میدان گازی مشترک با ایران

شرکت انرژی قطر در اوایل هفته جاری از امضای توافقنامه ۲۰۵ میلیارد دلاری با شرکت توتال انرژی فرانسه خبر داد.به گزارش اقتصادسرآمد، شرکت انرژی قطر از امضای توافقنامه ۲۰۵ میلیارد دلاری با شرکت توتال انرژی فرانسه برای توسعه میدان شمالی جنوبی(پارس جنوبی) به عنوان بخشی از برنامه خود برای افزایش تولید LNGخود به ۱۲۶ میلیون تن در سال تا سال ۲۰۲۶ خبر داد.سعد الکعبی، وزیر انرژی قطر، در یک کنفرانس مطبوعاتی در دوحه، پایتخت این کشور گفت: «این توافق در ژوئن گذشته حاصل شد و کشورش به قراردادهای خود متعهد است و برنامه فعلی اش توزیع تولید مایعات و گاز طبیعی بین شرق و غرب است. وی افزود: برای ساخت ۶۰ کشتی غول پیکر حامل LNG و قراردادهای دیگر برای اجاره و بهره برداری از آنها قرارداد بسته‌ایم. با این اعلامیه، توتال انرژی اولین شریکی خواهد بود که در پروژه ۲۸۸ میلیارد دلار برای توسعه بخش جنوبی میدان مشارکت را امضا می‌کند. این شرکت فرانسوی در حدود ۹۰۳ درصد از ۲۵ درصدی که به شرکت را در بزرگترین پروژه تولید گاز مایع در جهان تخصیص داده شده است، شرکت خواهد کرد، در حالی که شرکت دولتی قطر انرژی ۷۵ درصد از پروژه را حفظ خواهد کرد. توسعه بخش جنوبی میدان شمالی شامل احداث ۴ خط غول پیکر برای تولید ۲۲ میلیون تن گاز مایع در سال و همچنین ساخت ۴ سکو و حفاری ۸۰ حلقه چاه است.

**بی میلی تولید کنندگان از سرمایه گذاری در انرژی دریایی «اقتصاد سرآمد» گزارش می دهد**

# فرار تولید کنندگان از سرمایه گذاری در انرژی دریایی



طی چند دهه پشت سر گذاشته شده است، ایران بدون توجه به انرژی دریایی، دارای استاندارد برق است

وی در ادامه یادآور شد: با تمامی مشکلات موجود در صنعتی که از

آن به عنوان صنعت مادر از آن یاد می‌شود، ایران را در حال حاضرمی‌توان کشوری دارای مجموعه استانداردهای صنعت برق دانست.

کشوری که ساخت تجهیزات و تأسیسات مورد نیاز خود را کلید زده و نیروی متخصص لازم را نیز در اختیار دارد.

**تولید انرژی دریایی در انتظار حضور سرمایه گذار**

تولید برق از دریا به دلیل نو بودن آن نیاز به سرمایه گذاری کلان و مشارکت جدی بخش خصوصی در کشور است موضوعی بود که خطیبی در ادامه به آن پرداخت و گفت: سرمایه‌گذاری این روزها یک امر ریسک‌پذیر است، چون مکانیزم های حمایتی زیادی وجود ندارد و کسی هم سراغ سرمایه‌گذاری خطرپذیر در کشور نیست.

**فرار تولید کنندگان از سرمایه گذاری در انرژی دریایی**

وی در بخش دیگری از سخنان خود با بیان این که میلی به سرمایه گذاری در بخش بسرق و یا به طور اخص تولید بسرق از دریا وجود

## برگزیده انرژی

در نشست وزارتی شراکت سبز آسیا (AGGPM) مطرح شد

## رویکرد تهاجمی باتولید کنندگان سوخت‌های فسیلی، جهان را با بحران انرژی روبه‌رو می‌کند



وزیر نفت بخش مهمی از راحل چالش جهانی تأمین

امتیت انرژی جهان را در گرو توجه و تمرکز بر گاز طبیعی به‌عنوان سوختی پاک دانست و گفت: بدون همکاری‌های بین‌المللی در کاهش تدریجی انتشار کربن و در صورت تداوم رویکرد تهاجمی کنونی در توجه نکردن به منافع تولیدکنندگان سوخت‌های فسیلی در فرآیند گذار انرژی، بی‌تردید جهان در دهه آینده با بحران امنیت عرضه و دسترسی به انرژی مواجه خواهد شد.به گزارش اقتصادسرآمد، جواد اوجی در نشست وزارتی شراکت سبز آسیا (AGGPM) در کشور ژاپن با تأکید بر ضرورت گذار انرژی تدریجی، منصفانه و تمرکز بر توسعه گاز طبیعی اظهار کرد: در سال‌های گذشته رویکردی تهاجمی نسبت به ضرورت کاهش سریع استفاده از سوخت‌های فسیلی با هدف کاهش انتشار کربن، سبب کاهش سرمایه‌گذاری در منابع فسیلی شده است. وی با بیان اینکه با فروکش کردن همه‌گیری کرونا، افزایش قیمت‌ها و تقاضای جهانی انرژی، همچنین بحران‌های ژئوپلیتیک، تأمین انرژی جهان را در شرایط کنونی با مخاطره روبه‌رو کرده است، افزود: برخلاف روند مورد انتظار در فرآیندهای تولید در پیش‌گرفته‌اند، تصریح کرد: پیش‌بینی‌ها گویای آن است که انرژی‌های تجدیدپذیر به‌تنهایی قادر به پاسخگویی به نیاز فراینده انرژی جهانی در شرایط کنونی و دهه‌های آینده نخواهند بود و مصرف سوخت‌های فسیلی به‌ویژه گاز طبیعی در دهه آینده روندی رو به رشد را تجربه خواهد کرد؛ بنابراین این پرسش مطرح است که برای تأمین امنیت پایدار انرژی با حداقل آلودگی و هزینه قابل قبول در این دوران گذار چه باید کرد؟ وزیر نفت با اشاره به اینکه کشورهای مختلف جهان از جمله عرضه‌کنندگان انرژی در چند سال گذشته بادرک ضرورت‌های جهانی مرتبط با کاهش انتشار کربن، سیاست‌هایی را جهت تنوع‌بخشی به سبد انرژی خود و کاهش انتشار کربن در تمام کشورهای تولید در پیش‌گرفته‌اند، تصریح کرد: موفقیت این برنامه‌ها منوط به مشارکت فعالانه جهانی به‌ویژه در حوزه سرمایه‌گذاری و فناوری است. اوجی ادامه داد: پیش‌شرط این اقدام، پذیرش گذار انرژی منصفانه (Fair) و تدریجی (Evolutional) است. اوست وی دیگر گذار انرژی منصفانه و تدریجی نیازمند به‌جای سیاست‌های تهاجمی حذف سوخت‌های فسیلی از سبد انرژی جهانی است. از سوی دیگر گذار انرژی منصفانه و تدریجی نیازمند به‌ریز از رزم‌سازی اجباری و مهم‌تر از آن مشارکت فعالانه و بدون تبعیض در تأمین مالی پروژه‌های کاهش انتشار کربن به‌ویژه در حوزه تولید فسیلی‌ها (حذف فرینگ، CCS/CCUS) با درک بهتر از خلأهای فناوری، مشکلات اقتصادی، مقایله با تحریم‌های ظالمانه و غیرقانونی و... که برخی از کشورها را در بحران‌های فرسایشی ملغ کرده‌اند، است.

این عضو سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق ادامه داد: اگر وارد بازار بورس شویم، طبق قوانین موجود، شرکت‌ها و مصرف‌کنندگان در صورت عدم خرید برق از بورس، باید نرخ آنها به بازار عمده فروشی وابسته و اگر بخواهیم در این بازار توسعه مبادلات در بورس اتفاق بیفتد، باید بازار عمده فروشی آزاد شود. درافشاری با بیان اینکه در تمام کشورهای دنیا به این شکل است که هرکس نتوانست از طریق بازار بورس یا در قرارداد دوجانبه برق خود را تأمین کند، باید گرفتار یک بازار خیلی گران شود، به گونه‌ای که ناچاران تقاضای خود را در همان بورس انرژی تأمین کند، اظهار کرد: از این طریق قیمت به سمت واقعی‌شدن پیش می‌رود و قیمت واقعی کشف می‌شود، در این شرایط سباز و کار بورس مطلوب خواهد شد، اما اگر هیچ اجباری برای خرید نباشد، با تکمان تقاضا وجود داشته باشد، ششامد یک بازار بیمار خواهیم بود. وی با بیان اینکه سیاست فعلی این است که در کنار بازار عمده فروشی بیمار فعلی یک بازار بورس بیمار دیگر نیز ایجاد شود، گفت: تا زمانی که اصول اولیه طراحی بازار را در بورس انرژی یا هر بازار دیگری رعایت نکنیم، محکوم به شکست خواهیم بود.

### اخبار شرکت ها

### با کسری مخزن ۸۹ میلیون متر مکعبی نسبت به سال آبی گذشته وارد سال آبی جدید شدیم

مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای تهران گفت: به دلیل وقوع خشکسالی بیایی و کاهش بارندگی‌ها، سال آبی ۱۴۰۱-۱۴۰۰ با کسری مخزن ۸۹ میلیون متر مکعبی نسبت به سال آبی قبل پایان یافت و سال آبی جدید را با مجموع ذخایر آب ۴۱۱ میلیون متر مکعبی آغاز کردیم که نیازمند همراهی جدی هموطنان است. به گزارش اقتصادسرآمد، بهزاد پارسا با بیان این مطلب اظهار کرد: کارنامه سال آبی ۱۴۰۱-۱۴۰۰ را درحالی می‌بینیم که میزان بارش‌های استان در مقایسه با متوسط بلند مدت با کاهش ۲۶ درصدی مواجه بوده و ورودی آب به مخازن سدهای تهران را نیز تحت تأثیر قرار داده است. وی با بیان اینکه مقایسه میزان بارش‌ها در حوزه عملکرد استان بیانگر کاهش ۲۵ درصدی نزولات جوی سال آبی ۱۴۰۱-۱۴۰۰ نسبت به ۲۷۵٫۶ میلیمتر بارش سال آبی ۱۴۰۰-۱۳۹۹ است، تصریح کرد: همین امر با توجه به عدم بارش برف و نبود پوشش یرفی مناسب در حوزه آبریز سدهای تأمین‌کننده آب شرب کلانشهرهای تهران و کرج در زمستان سال ۱۴۰۰ موجب شد اندک برف موجود در حوزه آبریز سدها نیز به تدریج ذوب‌شده و شاهد رواناب و سیلاب‌های ناشی از ذوب برف نباشیم که همین امر میزان ورودی آب به مخازن سدهای پنج‌گانه تهران را با کاهش ۱۶ درصدی نسبت به سال آبی گذشته مواجه ساخت. مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای تهران همچنین با اشاره به تأثیر سامانه بارشی مانسون در مردادماه سال جاری گفت: این سامانه بارشی در مجموع موجب شد که ۱۸٫۴ میلیون متر مکعب به ذخایر آبی سدهای تأمین‌کننده آب استان تهران افزوده شود که این میزان به اندازه معصر ۵ روز شهر تهران بوده است. پارسا با اشاره به اینکه اکنون در آستانه فصل پاییز و شروع سال آبی جدید، با ۴۱۱ میلیون متر مکعب ذخیره آبی و کسری ۸۹ میلیون مترمکعبی نسبت به سال گذشته وارد سال آبی ۱۴۰۲-۱۴۰۱ می‌شویم، یادآور شد: حجم ذخیره آبی در مخازن سدهای امیرکبیر و طالقان در سامانه غرب ۲۸۱ میلیون متر مکعب بوده و در مقایسه با مخزن نرمال انتهای شهر یزد کمبود ۱۸۳ میلیون متر مکعبی و در سامانه شرق سدهای لثیان، لار و ماملو با حجم ذخیره ۱۳۲ میلیون متر مکعبی کاهش ۲۷۵ میلیون متر مکعبی نسبت به مخزن نرمال انتهای شهر یبو مواجه شده‌اند که همین امر با توجه به پیش‌بینی‌های سازمان هواشناسی مبنی بر بارش‌های کمتر از نرمال در مهر و آبان ماه سالجاری، در صورت تداوم خشکسالی حاکم در کشور در حوزه آبریز سدهای تحت پوشش و روند نزولی آب ورودی به معزان سدهای تحت پوشش، سال سختی را به لحاظ تأمین مطمئن و پایدار آب رقم زده ست.

### کیفیت گازوئیل بالايشگاه ستاره خلیج فارس ارتقاء می‌یابد

مدیرعامل بالايشگاه ستاره خلیج فارس گفت: کیفیت گازوئیل تولیدی بالايشگاه ستاره خلیج فارس، تا پایان سال به استاندارد یورو ۵ می‌رسد. به گزارش اقتصادسرآمد، علیر جعفرپور گفت: غلظت گوگرد در استاندارد یورو ۴ باید زیر ۵ ppm باشد و یورو ۵ ppm باید زیر ۱۰ ppm باشد؛ که این شاخص در مورد گازوئیل ستاره خلیج فارس، حدود هزار و ۲۰۰ تن هزار و ۱۰۰ ppm قرار دارد. وی با بیان این که بالايشگاه ستاره خلیج فارس برنامه‌ریزی را برای رسیدن گازوئیل تولیدی این بالايشگاه به سطح استاندارد در دست اجرا دارد، تأکید کرد: تا بهمن یا نهایتاً پایان امسال، واحد تصفیه گازوئیل بالايشگاه ستاره خلیج فارس به بهره‌برداری می‌رسد که با بهره‌برداری از آن، تمام ۱۶ تا ۱۸ میلیون لیتر گازوئیل تولیدی این بالايشگاه، به کیفیت یورو ۵ ارتقا می‌یابد.مدیرعامل بالايشگاه ستاره خلیج فارس در بخش دیگری از سخنان خود درباره کیفیت بنزین تولیدی این بالايشگاه نیز گفت: از لحاظ پارامترهای زیست محیطی که شاخص مهمی برای سلامت جامعه است، کیفیت بنزین بالايشگاه ستاره خلیج فارس، یورو ۵ یعنی بالاترین استاندارد که اکنون لازم است، رعایت‌شود. وی تصریح کرد: استاندارد یورو ۱۰ فاکتورهایی را مانند غلظت گوگرد مدنظر قرار می‌دهد که باید زیر ۱۰ ppm باشد؛ این در حالی است که گوگرد بنزین ستاره خلیج فارس، زیر یک ppm است. همچنین فاکتورهای دیگری مانند غلظت مواد آروماتیک، الفینی و بنزن را مدنظر قرار می‌دهد که ستاره خلیج فارس، تمام این موارد را رعایت کرده است.

### درخواست گروهی از کشورهای اروپا برای کنترل قیمت گاز

گروهی از کشورهای اتحادیه اروپا می‌خواهند مقامات این بلوک را وادار کنند طرح‌هایی را برای اعمال سقف قیمت برای بازار گاز، تهیه کنند. به گزارش اقتصادسرآمد، اتحادیه اروپا ابتدای سپتامبر، بسته‌ای از تدابیر اضطراری را برای مقابله با افزایش قیمتهای انرژی پیشنهاد کرد اما این بسته شامل سقف قیمت گاز که در خصوص آن میان ۲۷ کشور عضو این بلوک اختلاف نظر وجود دارد، نبود. کشورهای موافق سقف قیمت، بروکسل را تحت فشار قرار داده‌اند و از کمیسیون اروپا می‌خواهند پیشنهادی درباره سقف قیمت گاز مطرح کند تا در دیدار روز جمعه وزیران انرژی اتحادیه اروپا به بحث و بررسی گذاشته شود و هر چه زودتر یک قانون پیشنهادی اعلام شود. در پیش نویس این نامه که توسط رابرتز مشاهده شده، آمده است: ما از تلاشهای کمیسیون اروپا و تدابییری که برای مقابله با این بحران، پیشنهاد کرده است قدرانی می‌کنیم اما هنوز به جدی‌ترین مشکل همه که قیمت عمده فروش گاز طبیعی است، نپرداخته‌ایم. مقامات اتحادیه اروپا گفتند: حدود ۱۰ کشور قصد دارند این نامه را امضا کنند که بلژیک، ایتالیا، لهستان، مالت و یونان در میان آنها دیده می‌شوند. در این نامه که خطاب به کادری میسون، مدیرکل انرژی اتحادیه اروپا بوده، اعلام سقف قیمت برای تمامی معاملات عمده فروش گاز در خواست شده است. دیپلماتهای اروپایی روز دوشنبه سرگرم مذاکره درباره این نامه بودند و محتوای آن ممکن است تغییر کند. طبق پیش نویس این نامه، محدود کردن قیمت گاز، به کشورها کمک خواهد کرد فشارهای تورمی غیرقابل تحمل که به مصرف‌کنندگان و امنیت آسیب زده است را کنترل کنند و می‌تواند به شکلی طراحی شود که امنیت عرضه را تأمین کند. آلمان، هلند و دانمارک می‌گویند اعمال سقف قیمت، با تضعیف توانایی اتحادیه اروپا برای انجام محموله‌های گاز در زمستان امسال، امنیت تأمین را به خطر خواهد انداخت. روسیه از زمان اعمال تحریمهای غربی گسترده علیه مسکو بر سر جنگ در اوکراین، عرضه گاز را کاهش داده و باعث شده است کشورهای اروپایی برای تأمین گاز کافی، به تقلا یابفتند.

### الگوپذیر شدن مصرف برق پرمصرف‌ها نصب کتورهای هوشمند

یکی از اقدامات مهمی که به منظور کنترل مصرف برق توسط مشترکان بسیار پرمصرف، برنامه‌ریزی و آغاز شده، نصب کتورهای هوشمند است تا مصرف برق مشترکان خانگی، به‌صورت لحظه‌ای قابل قرائت از راه دور شده و در صورت نیاز، اقداماتی جهت کنترل مصرف آنها صورت گیرد. به گزارش اقتصادسرآمد، آرش کردی با بیان اینکه این برنامه در حال اجرا و راه‌اندازی است، گفت: قرار داد نصب ۴٫۵ میلیون کتور هوشمند برای مشترکان پرمصرف امضا شده و این طرح اکنون در دست اجرا قرار دارد که بر اساس آن، می‌توان با ارزیابی مصرف، نسبت به قطع برق مشترکان پرمصرف اقدام کرد. وی افزود: قرار داد این طرح بسته شده و قرار است در سال ۱۴۰۲ اجرایی شود.مدیرعامل توانیر با تأکید بر اینکه حداقل تا سال آینده نصب کتور برای دو میلیون مشترک با حداقل برای یک میلیون و ۱۰۰ هزار مشترک اجباری می‌شود، گفت: این طرح برای مشترکان پرمصرف به صورت جدی در دستور کار قرار دارد؛ ضمن اینکه از این طریق می‌توانیم مانع مصرف رمز ارزهای غیرمجاز در زمان پیک شویم. کردی با اشاره به تفاهم‌نامه‌ای که با شرکت ساتکاب در این راستا به امضا رسیده است، گفت: دو شرکت در زمینه ایجاد زنجیره هوشمندسازی شبکه برق باهم دیگر همکاری خواهند داشت. در قالب این تفاهم‌نامه، ساتکاب موظف به توسعه و ایجاد زنجیره هوشمندسازی در صنعت برق شامل تأمین کتورهای هوشمند، مودم، نصب و راه‌اندازی، ایجاد زیرساخت ICT لازم و... شده است.