مدیرعامل آب منطقه ای استان مرکزی عنوان کرد:

## کفگیر «الغدیر» و «کمال صالح» ته دیگ

### آبیاری بخشی از فضای سبز اراک با آب شرب!

**ایسنا/مرکزی مدیرعامل شرکت سهامی آب منطقه ای استان مرکزی، گفت: میزان ذخیره آب در سدهای الغدیر ساوه و کمال صالح اراک بحرانی بوده و به پائین ترین حد خود در مدت زمان احداث و بهره برداری رسیده و نزدیک به صفر شده است.**

حسین اسدی در گفت‌وگو با ایسنا، اظهار کرد: در حال حاضر سد کمال صالح از حدود ۱۰۰ میلیون متر مکعب حجم ذخیره آبی ۲۰ میلیون متر مکعب معادل ۲۰ درصد حجم خود آب دارد که از این میزان ۱۰ میلیون مترمکعب، حجم مرده است. سد الغدیر نیز از مجموع ۲۷۷ میلیون متر مکعب، ۱۹.۵ میلیون متر مکعب آب دارد که ۱۶ میلیون متر مکعب حجم مرده بوده و تنها ۳.۵ میلیون متر مکعب قابل بهره برداری است.

وی افزود: در مدت زمان احداث این دو سد بزرگ تاکنون سابقه نداشته است که میزان ذخیره آب در دریاچه سدها به کمترین میزان تاریخ خود برسد و شرایط فوق بحرانی را تجربه کند.اسدی با تاکید بر اینکه تعامل‌های خوب فی‌مابین مسئولین استان و دستگاه های ذیربط بویژه شرکت‌های آب منطقه‌ای، آب و فاضلاب و توزیع برق استان موجب شد کمبود منابع آبی منجر به بروز تنش آبی در سطح استان برای مصارف شرب نشود، اظهار کرد: با وجود محدودیت منابع آبی با مشارکت مردم خوشبختانه تاکنون کمبودی برای مصارف شرب شهری وجود نداشته و تنها در تامین آب شرب روستایی در برخی نقاط روستایی طبق سنوات گذشته برخی تنش‌ها وجود دارد.

اسدی بیان کرد: امسال مدیریت منابع آبی به نحوی بوده است که کمترین دغدغه وجود داشت و کمبود آب در مصارف شرب محسوس نبود، حتی در تامین نیاز آبی بخش اعظمی از مصارف کشاورزی و کل صنعت نیز مشکل حادی پیش نیامده است.

**در حال گذر از پنجمین سال پیاپی خشکسالی هستیم**

وی با بیان اینکه در حال گذر از پنجمین سال پیاپی خشکسالی هستیم، گفت: در شرایط حاد خشکسالی قرار داریم و میزان ذخیره منابع آبی در سدهای استان نامطلوب و بحرانی است اما اطلاع رسانی صورت گرفته در خصوص مصرف بهینه و شرایط بحرانی آب منجر به مشارکت حداکثری مردم در مدیریت مصرف شده است.

**اگر کشاورزی فقط ۱۰ درصد صرفه جویی کند ...**

اسدی در خصوص ضرورت مشارکت دستگاه‌های اجرایی برای مدیریت مصارف آب گفت: در حال حاضر حدود ۹۱ درصد منابع آبی استان مرکزی برای مصارف کشاورزی مورد استفاده قرار می‌گیرد و تنها ۹ درصد به مصارف شرب و صنعتی می‌رسد. اگر صرفه جویی در بخش کشاورزی تنها به میزان ۱۰ درصد صورت پذیرد هیچ تنش و کمبودی در مصارف شرب و صنعتی استان بوجود نخواهد آمد.وی با بیان اینکه نجات منابع آبی در مدیریت مصرف آب در بخش کشاورزی است، گفت: برای خودکفایی در تامین موادغذایی باید بخش کشاورزی رونق یابد و رونق کشاورزی در گرو برخورداری از منابع آبی کافی است، اگر شیوه آبیاری از سنتی به نوین تغییر یافته و الگوی کشت به صورت مکانیزه انجام شود قطعا میزان مصرف آب در این بخش کاهش یافته و مدیریت مصرف همراه با امنیت غذایی محقق خواهد شد.

این مقام مسئول در آب منطقه‌ای مرکزی در ادامه با تاکید بر بازچرخانی پساب صنایع برای تامین نیاز صنعت و فضای سبز داخل کارخانجات گفت: اگر صنایع خود را ملزم و مکلف به اجرای تصفیه خانه و بازچرخانی پساب کنند نه تنها نیاز آبی آنها تامین خواهد شد بلکه موجب عدم نیاز به شبکه آبرسانی و نیز تغذیه از طریق منابع آبی زیرزمینی می‌شود.

**بخشی از منابع آب شرب اراک صرف آبیاری فضای سبز شهری می شود**

وی همچنین از شهرداری‌ها خواست از بهره برداری آب شرب برای مصارف فضای سبز خودداری کنند و به جای آن از پساب تصفیه‌خانه‌ها استفاده شود. در حال حاضر بخشی از منابع آب شرب شهر اراک صرف آبیاری فضای سبز شهری می شود در حالی که این آب مورد نیاز باید از محل دیگری غیر از آب شرب تامین شود.

وی ضمن تشکر از همکاری مدیرعامل و کارکنان شرکت توزیع برق در خصوص کنترل میزان مصرف برق چاه‌های کشاورزی، استمرار این مهم را مورد تاکید قرار داد و گفت: با مدیریت توامان مصرف آب و برق یعنی کنترل میزان آب بهره‌برداری شده از چاه ها با کنترل مصرف برق آنها و قطع برق چاه های دارای مصرف برق و آب مازاد بر پروانه، کمک شایانی در کنترل منابع آبی زیرزمینی کرده است.

**ضرورت ایجاد و فعالیت تشکل های آب‌بران**

اسدی همچنین از عموم شهروندان استان مرکزی خواست با تاسیس تشکل‌های آب بران به مدیریت مصرف آب و پیشگیری از مصرف بی رویه کمک کنند چرا که در کشور ما، نبود تعادل بین عرضه و تقاضا، منابع آب را در وضعیتی بحرانی قرار داده است و برای ایجاد تعادل در این زمینه، جلوگیری از برداشت‌های بی رویه منابع آب و آگاهی دادن به کشاورزان و ذینفعان، باید از ظرفیت این تشکل‌ها استفاده کرد.

وی تصریح کرد: تشکل آب بران مجموعه‌ای برای مدیریت و استفاده بهینه از منابع آب با تاکید بر مشارکت کلیه گروه‌های ذینفع است و فعالیت آنان ضمن نظارت بر مصرف بهینه آب اجازه نخواهد داد که فردی بخواهد چاه غیرمجاز آب حفر کند. گرچه نیروی انتظامی و دستگاه قضائی با همراهی بازرسان آب منطقه‌ای در خصوص جلوگیری از چاه‌های غیرمجاز و مسلوب‌المنفعه کردن آنها اهتمام جدی دارند اما تشکل‌های آب‌بران بازوان حمایتی برای اقدامات پیشگیرانه است.

وی با تاکید بر اینکه رعایت الگوی کشت، تغییر شیوه‌های آبیاری از سنتی به نوین و تشکیل تشکل‌های آب‌بران سه عامل مهم در مصرف بهینه آب و مدیریت منابع آبی است، گفت: تمامی بهره برداران اعم از کشاورزی، صنعتی و شرب اگر مصرف بهینه را با بکارگیری روش‌های نوین آبیاری، بازچرخانی پساب و صرفه جویی در مصرف شرب انجام دهند می‌توانیم از این شرایط بحرانی با کمترین تنش عبور کنیم. همچنین باید تمامی چاه های کشاورزی در فصل پائیز خاموش شود و نهرهای منشعب از رودخانه‌ها بویژه رودخانه قره‌چای در فصول پائیز و زمستان به سمت رودخانه هدایت شوند تا رژیم طبیعی رودخانه تغییر نکند و در نهایت اینکه همه بهره برداران باید همکاری لازم را در مدیریت مصرف بعمل آورند.

گفتنی است، سد الغدیر ساوه با ۲۶۵ متر طول تاج و حجم ۲۷۷ میلیون مترمکعب آب از نوع دو قوسی بتنی است که در سال ۷۲ با هدف تأمین برق و آب کشاورزی ۲۳ هزار هکتار از اراضی این شهرستان احداث شد.

عضو هیات رئیسه کمیسیون انرژی مجلس تاکید کرد:

## ضرورت توجه بیشتر به بهینه‌سازی مصرف گاز برای عبور از زمستان

**تهران- ایرنا- عضو هیات رئیسه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: توجه هرچه بیشتر به مقوله بهینه‌سازی مصرف کمک خواهد کرد تا با کمترین چالش از زمستان امسال عبور کنیم.**

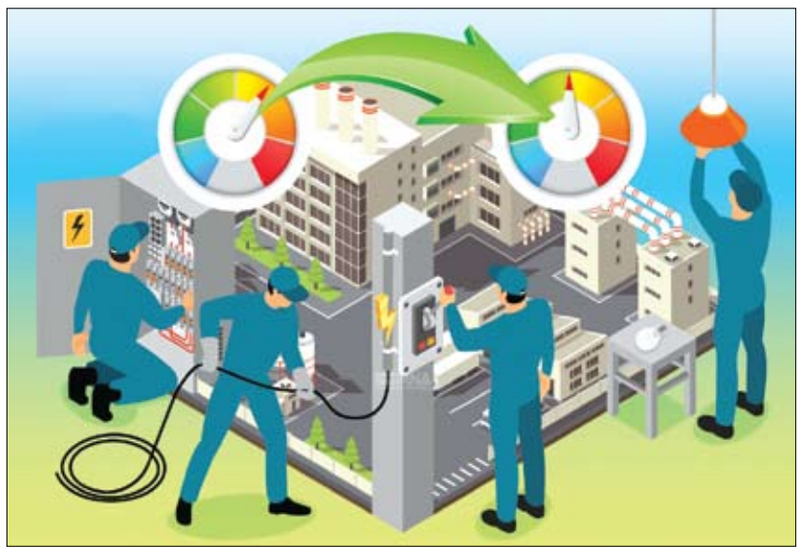
«عبدالحسین همتی» امروز (جمعه) در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایرنا درباره عبور از فصل سرد سال باتوجه‌به ناترازی در حوزه انرژی، افزود: تیم مدیریتی جدید وزارت نفت، تیمی آشنا با حوزه انرژی و صنعت گاز است؛ ازاین‌رو می‌توانند با یک برنامه‌ریزی مناسب و همچنین ذخیره‌سازی مناسب سوخت و توجه هرچه بیشتر به مقوله بهینه‌سازی مصرف با کمترین چالش از زمستان امسال عبور کنیم.

وی درباره استفاده از نیروهای بومی و متخصص در صنعت نفت توسط وزیر نفت دولت چهاردهم برای تحقق اهداف، ادامه‌داد: این مهم گامی موثر در اشتغال‌زایی و عدالت اجتماعی است.عضو هیات رئیسه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی درباره انتصاب‌های اخیر در وزارت نفت، خاطرنشان کرد: انتصاب‌های اخیر در وزارت نفت بر اساس شایستگی و توانمندی بوده و البته معتقدم این انتصاب‌ها قابل‌دفاع است و حتی‌الامکان از افراد متخصص و بومی نیز استفاده شده است.

همتی در خصوص انتصاب‌ها در شرکت ملی گاز ایران نیز گفت: صنعت گاز، صنعتی پیشرو و موتور محرک رشد اقتصادی کشور است، ازاین‌رو در انتصاب اشخاص برای این شرکت باید مواردی همچون اشراف مدیریتی و فنی را در نظر گرفت تا افراد متخصص وارد این صنعت مهم کشور شوند.

رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی در گفت و گو با ایرنا:

# بخش خصوصی آماده سرمایه‌گذاری برای بهینه‌سازی مصرف است



**تهران- ایرنا- رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی گفت: بخش خصوصی آماده است تا در بخش بهینه سازی و مدیریت مصرف سرمایه‌گذاری کند.**

«آرش نجفی» امروز (جمعه) در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی ایرنا درباره گام‌های اتاق بازرگانی برای کمک به کاهش ناترازی انرژی، افزود: اتاق بازرگانی برای کمک به رفع ناترازی انرژی چندین طرح موثر و مفید ارائه کرده است.وی، یکی از این طرح‌ها را طرح تعویض بخاری‌ها فرسوده برشمرد و ادامه‌داد: در این باره هم تامین سرمایه لازم انجام شده و هم شیوه گردش مالی آن عمل شده است.

رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی به بهانه‌گیری‌های برخی نهادها برای اجرای این طرح اشاره کرد و گفت: این نهادها در حالی به تازگی اعلام کرده اند که اجرای طرح منجر به‌صرفه جویی مطرح شده در مصرف گاز نمی‌شود که شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت و نیز موسسه استاندارد میزان صرفه‌جویی را تأیید کرده‌اند.

نجفی با انتقاد از تعلل انجام شده برای اجرای طرح، خاطرنشان‌کرد: با این وجود معتقدیم اجرای آن به نفع کشور است.

وی یکی از مهمترین اقدام‌ها برای کمک به کاهش ناترازی‌های انرژی را بهینه‌سازی و مدیریت مصرف برشمرد و گفت: در حال حاضر امکان و شرایط و زیرساخت لازم برای افزایش تولید را نداریم.

رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ادامه داد: یکی از بحث‌هایی که مطرح است این است که در بهینه‌سازی مصرف سرمایه‌گذاری کنیم و بخش خصوصی آمادگی در این زمینه دارد و تاکید قوانین هم همین است.

نجفی افزود: نکته این است که هزینه گاز یا برقی که صرفه‌جویی می‌شود، باید به کسی که اقدام به‌صرفه جویی کرده پرداخت شود.

رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی گفت: ما آمادگی برای اقدام به بهینه‌سازی و کاهش مصرف در برق و گاز را داریم، ضمن آنکه آمادگی برای سرمایه‌گذاری در برق تجدیدپذیر را هم داریم و امید است این فرایند موردتوجه دولت چهاردهم قرار گیرد.

به گزارش ایرنا، به تازگی «شریعتی» عضو کمیسیون انرژی مجلس گفت: معتقدم مردم مقصر اصلی مصرف بالای بنزین نیستند، بلکه خودرویی که در اختیار آنها قرار داده شده است مصرف بالایی دارد، همچنین مردم مقصر اصلی مصرف بالای گاز طبیعی نیستند، بلکه وسایل گرمایشی از جمله بخاری‌های فرسوده یکی از دلایل مصرف بالای گاز در بخش خانگی است.

وی درباره اهمیت مدیریت مصرف انرژی در کشور، خاطرنشان‌کرد: اگرچه مردم نقش مهمی در این موضوع دارند، اما در بخش‌های حاکمیتی نیز باید کارهای مهمی انجام دهیم تا مدیریت مصرف اتفاق بیفتد.

همچنین مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت کشور گفت: اجرای طرح‌های بهینه سازی مصرف ۹۰ میلیارد دلار به ارزش نفت کشور اضافه خواهد کرد.

«حسین حسین‌زاده»افزود: اجرای طرح های بهینه‌سازی همچنین موجب ذخیره ۳.۰۶ میلیون بشکه نفت خواهد شد.

## ترکیه، بزرگترین تولیدکننده برق با زغال‌سنگ در اروپا

**ترکیه هشت ماه از ۹ ماه اول سال ۲۰۲۴ را به عنوان بزرگترین تولیدکننده برق با زغال‌سنگ در اروپا سپری کرده و از آلمان و لهستان در این زمینه سبقت گرفته است.**

به گزارش ایسنا، گزارش اندیشکده انرژی «امبر» (Ember) نشان داد ترکیه در فاصله ژانویه تا سپتامبر، ۸۸ تراوات ساعت برق از زغال‌سنگ تولید کرد که ۲ درصد بیشتر از مدت مشابه در سال ۲۰۲۳ بود. این حجم تولید، ۲۸ درصد بالاتر از ۶۹ تراوات ساعت تولید شده در آلمان و ۳۶ درصد بالاتر از ۶۵ تراوات ساعت تولید شده در لهستان است که دو تولیدکننده بزرگ بعدی در اروپا هستند که برق را با سوزاندن زغال‌سنگ تولید می‌کنند.

با توجه به اینکه سیستم‌های برق در سراسر اروپای شمالی در حال کاهش بیشتر استفاده از زغال‌سنگ در تولید برق هستند، به نظر می‌رسد ترکیه این موقعیت برتر را در اروپا حفظ کند و ممکن است جنوب اروپا را به قطب اصلی استفاده از زغال‌سنگ در این منطقه تبدیل کند.

**تاثیر آلایندگی**

انتشار گازهای گلخانه‌ای ترکیه بر اثر مصرف زغال‌سنگ در سال ۲۰۲۴، به بالاترین حد خود صعود کرد و به ۸۸.۴ میلیون تن دی اکسید کربن رسید که ۱.۵ میلیون تن بیشتر از ماه‌های مشابه در سال گذشته بود. مصرف زغال‌سنگ در آلمان، ۷۱.۵ میلیون تن دی اکسید کربن و در لهستان، ۶۷ میلیون تن دی اکسید کربن تولید کرد که در هر دو مورد، پایین‌ترین رکورد در فاصله ژانویه تا سپتامبر بود.

داده‌های «امبر» نشان می‌دهد که با کاهش تولید و انتشار گازهای گلخانه‌ای در اکثر کشورهای اروپایی دیگر، سهم ترکیه از استفاده از زغال‌سنگ و انتشار گازهای گلخانه‌ای در این منطقه، به رکورد بیش از ۱۹ درصد در سال جاری رسیده است.ادامه سوزاندن زغال‌سنگ در طول زمستان که تقاضا برای گرمایش در ترکیه به اوج خود می‌رسد، ممکن است سهم ترکیه از انتشار گازهای گلخانه‌ای در اروپا را برای اولین بار به بالای ۲۰ درصد برساند؛ به خصوص اگر سیستم‌های برق کشورهای دیگر منطقه به کاهش استفاده از زغال‌سنگ در این مدت ادامه دهند.

**وابستگی به واردات**

حدود ۳۵ درصد از برق ترکیه در سال جاری تاکنون، از سوزاندن زغال سنگ تولید شده است که بزرگترین منبع سوخت مورد استفاده برای تولید برق در این کشور است. با این حال، تولید بالاتر سدهای آبی و مزارع خورشیدی کمک کرد این سهم از حدود ۳۷ درصد در سال ۲۰۲۳ کاهش یابد.

اما تولید برق آبی و تولید خورشیدی ترکیه در زمستان، به پایین‌ترین حد سالانه خود کاهش می‌یابد و تامین‌کنندگان برق مجبور می‌شوند تا استفاده از زغال‌سنگ را تا پایان سال برای تامین تقاضای سیستم افزایش دهند و به دلیل کمبود مداوم در تولید داخلی زغال سنگ در مقایسه با تقاضای موجود، ترکیه ناچار است زغال‌سنگ وارد کند تا تقریبا ۴۰ درصد از نیاز این کشور برای زغال سنگ تامین شود.

بنا بر داده‌های ردیابی کشتی شرکت کپلر، کل واردات زغال‌سنگ ترکیه در ۹ ماه اول سال جاری، ۱۶.۷ میلیون تن بوده است. این رقم، پنج درصد کمتر از ماه‌های مشابه در سال ۲۰۲۳ است، اما احتمالا در ماه‌های پایانی سال که شرکت‌های برق پیش از اوج تقاضا برای گرمایش به ذخیره سازی اقدام می‌کنند، این حجم احتمالا افزایش می‌یابد.

روسیه، تامین کننده اصلی زغال سنگ ترکیه است و درحدود ۷۰ درصد از واردات زغال‌سنگ به ترکیه سهم دارد و پس از روسیه، کلمبیا، استرالیا و آمریکا در میان تامین کنندگان اصلی قرار می‌گیرند.

**افزایش تقاضا**

وابستگی ترکیه به زغال‌سنگ برای ۳۵ درصد برق خود بیشتر از سهم ۲۰ درصدی در آلمان و ۱۳ درصدی برای کل اروپا است، اما کمتر از سهم ۵۶ درصدی زغال‌سنگ در لهستان است. با این حال، سهم زغال‌سنگ در لهستان از حدود ۷۴ درصد در سال ۲۰۲۲، کاهش یافته است و به نظر می‌رسد که با استفاده از حجم فزاینده‌ای از انرژی تجدیدپذیر در سراسر شبکه‌های کشور توسط شرکت‌های برق لهستان، به سرعت در حال کاهش است.

در مقابل، به نظر می‌رسد وابستگی ترکیه به زغال‌سنگ برای تولید برق همچنان در حال افزایش است، به‌ویژه که تقاضای کل برق این کشور سریع‌تر از آن‌که شرکت‌های برق می‌توانند منابع پاک را تامین کنند، رو به رشد است. تقاضا برای برق در ترکیه در سال جاری تاکنون، پنج درصد نسبت به مدت مشابه در سال ۲۰۲۳ افزایش یافته که با رشد ۲.۴ درصدی برای کل اروپا، رشد ۳ درصدی در لهستان و رشد ۰.۴ درصدی در آلمان، قابل قیاس است.

در بلندمدت، رشد تقاضای ترکیه برای برق حتی از کشورهای همتا هم تا حد زیادی سبقت گرفته است.

تقاضای ترکیه از سال ۲۰۱۹، به میزان ۱۳.۳ درصد رشد داشته که با کاهش ۱.۷ درصدی تقاضا برای برق در اروپا در مدت مشابه و رشد ۸.۲ درصدی تقاضا در آلمان مغایرت دارد. به نظر می‌رسد ادامه رشد تقاضا در اقتصاد تولیدکننده صادرات محور ترکیه، فشار بر شرکت‌های برق را برای ادامه توسعه منابع انرژی ارزان حفظ می‌کند.

## امکان احداث سالانه هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی کوچک مقیاس توسط صنایع

**اگر در هر یک از ۴۸۰ شهرستان در کشور یک شرکت پیمانکار نیروگاه خورشیدی داشته باشیم و هر کدام از این شرکت‌ها سالانه ۲۰ نیروگاه خورشیدی با سایز متوسط ۱۰۰ کیلوواتی برای صنایع شهرستان خود احداث کنند، سالانه ۲ مگاوات نیروگاه خورشیدی در هر شهرستان و هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی کوچک مقیاس در صنایع کشور احداث می شود که ظرفیت قابل توجهی است.**

به‌گزارش ایسنا، شهباز حسن پور - عضو کمیسیون صنایع مجلس در جمع خبرنگاران با اشاره به ناترازی برق، اظهار کرد: کسری برق به سمت نادرستی پیش می رود. سال آینده ما با قطعی برق بیشتری در بخش صنایع و خانگی و با کسری گاز روبرو هستیم و بنابراین توسعه نیروگاه های فسیلی مسیر درستی نیست. یکی از دلایل کسری برق و گاز این است که ما سال های طولانی فقط به انرژی های فسیلی تکیه کردیم و از انرژی های تجدیدپذیر از جمله خورشیدی غفلت کردیم. همسایگان ما با سرعت زیاد به سمت احداث نیروگاه های خورشیدی رفته اند، ولی سرعت ما بسیار کم بوده است.

**سازمان صنایع کوچک به مصوبه مجمع خود عمل کند**

وی با اشاره به موانع توسعه انرژی های تجدیدپذیر در ایران، گفت: در همایش توسعه انرژی های تجدیدپذیر در صنایع (ایندااست سولار ایران) که سوم مهرماه توسط انجمن ساتکا برگزار شد، من به چند مورد اشاره کردم. از جمله این که مجمع سازمان صنایع کوچک و شهرکهای صنعتی ایران متشکل از وزرای صمت، نیرو، راه و شهرسازی، جهاد کشاورزی، دارایی و رئیس سازمان برنامه مصوب کردند که زمین شهرکهای صنعتی و شهرکهای خورشیدی بصورت اقساط ده ساله برای احداث نیروگاه های خورشیدی به متقاضیان واگذار شود، ولی در دستورالعمل مصوب هیات مدیره این سازمان در ابتدای سال ۱۴۰۳ حداکثر زمان اقساط چهار ساله در نظر گرفته شده که خلاف مصوبه مجمع است.وی افزود: این موجب شده است که احداث نیروگاه خورشیدی در زمین های شهرکهای خورشیدی متوقف شود. سازمان صنایع کوچک و شرکت های استانی آن باید دقت کنند که اگر انگیزه و مشوق های کافی برای سرمایه گذاران نیروگاه خورشیدی فراهم نکنند، صنایع زیرمجموعه آنها با ادامه کسری برق مواجه خواهند شد، لذا باید سهم خود را ادا کنند. نباید بصورت بخشی به این مساله نگاه کرد.

سازمان صنایع کوچک در هر استان پنج شهرک خورشیدی ایجاد کند

وی با بیان اینکه همچنین انتظار از سازمان صنایع کوچک این است که مطابق با مصوبه مجمع سازمان، در هر استان پنج شهرک خورشیدی ایجاد شود، تا سرمایه گذاران و همچنین صنایع آن استان بتوانند بدون درگیر شدن با مراحل اداری اخذ زمین، زمین های آماده شده را تحویل گرفته و اقدام به احداث نیروگاه خورشیدی کنند، گفت: در بسیاری از استان‌ها هنوز شرکت‌های استانی در این خصوص تلاش کافی انجام نداده اند.

**به نیروگاه های بزرگ، کوچک و متوسط خورشیدی نیاز داریم**

وی با تاکید بر اینکه هم نیاز به نیروگاه های بزرگ مقیاس و هم کوچک مقیاس داریم، گفت: برای مثال شرکت گل‌گهر نیروگاه خورشیدی ۴۰ مگاواتی در دست احداث دارد که ۲۰ مگاوات آن آماده شده است. شرکت ملی صنایع مس نیز احداث چند نیروگاه خورشیدی بیش از صد مگاوات را در برنامه دارد. همچنین شرکت سیمان ممتازان نیز نیروگاه های مگاواتی احداث کرده است. کشور ما دارای وسعت و زمین های فراوانی است که احداث نیروگاه های خورشیدی مگاواتی را امکان پذیر می کند.

وی افزود: از طرف دیگر ما نباید نیروگاه های خورشیدی کوچک مقیاس که تولید در محل مصرف هستند را نادیده بگیریم. کشور ما دارای شرکت های پیمانکار نیروگاه های خورشیدی زیادی در سراسر کشور در استانها و شهرستان ها از جمله در کرمان است. ما باید از اینها کمک بگیریم و به توانمندی های شان اطمینان کنیم. انجمن سازندگان و تامین کنندگان کالا و خدمات انرژی های تجدیدپذیر به ما می گویند که تا الان ۳۰۰ شرکت پیمانکار نیروگاه خورشیدی کوچک مقیاس فعال دارند که این تعداد قابل افزایش به ۵۰۰ شرکت در طول یکسال است.

رسیدن به اعداد و اهداف بزرگ با نیروگاه کوچک امکان پذیر است

وی با بیان اینکه مسئولان ما چون قول احداث ظرفیت های بزرگ را می دهند، تصور می کنند که صرفا با احداث نیروگاه های بزرگ می توانند به این اعداد برسند، در حالی که احداث نیروگاه های خورشیدی کوچک مقیاس در تعداد بالا نیز ما را به همان اهداف می رساند، گفت: این یک حاصلضرب ساده ریاضی است. نیروگاه ۵ کیلوواتی شاید ظاهرا کوچک باشد، ولی ضربدر تعداد یک میلیون مشترک به عدد ۵ هزار مگاوات می رسد.

**لزوم تمرکززدایی از تهران در صدور مجوزها**

به گفته وی ما باید از تهران تمرکز زدایی کنیم. وقتی می خواهیم هزاران نیروگاه خورشیدی کوچک مقیاس در شهرستان ها احداث کنیم، غیر ممکن است که همه اینها برای اخذ مجوز به تهران بیایند.

# صادرات نفت کوره روسیه افزایش یافت

**صادرات محصولات پالایشی روسیه در اوایل اکتبر که فروش نفت کوره به بازارهای خارجی از دیزل و نفتا بیشتر شد، به بالاترین میزان سه ماه گذشته صعود کرد.**

به گزارش ایسنا، داده‌های شرکت ورتکسا نشان داد میانگین صادرات سوخت روسیه از راه دریا در ۱۰ روز اول اکتبر، به حدود ۲.۱۶ میلیون بشکه در روز رسید که ۲۴ هزار بشکه در روز در مقایسه با سپتامبر، افزایش داشت و بالاترین میزان از ژوئیه بود.

از زمانی که مسکو انتشار داده‌های رسمی تولید را متوقف کرد، صادرات نفت روسیه، معیاری کلیدی برای ارزیابی تولید نفت این کشور از سوی بازار بوده است. کاهش پالایش نفت در بحبوحه تعمیرات فصلی پالایشگاه‌ها، امکان صادرات بیشتر نفت را فراهم کرده است.

میانگین چهار هفته‌ای صادرات نفت از راه دریا در هفته منتهی به ۱۳ اکتبر، به بالاترین میزان در سه ماه گذشته رسیده است. نرخ پالایش کمتر هم عرضه فرآورده‌های نفتی پالایش شده مانند دیزل را محدود کرده و هم، میزان بیشتری از خوراک پالایشگاهی مانند نفت کوره را برای صادرات، قابل دسترس کرده است.

پاملا مانگر، تحلیلگر ارشد بازار شرکت ورتکسا گفت: صادرات نفت کوره به مدت سه ماه متوالی از ژوئیه افزایش داشته است. با این حال، این رشد با ادامه تعمیرات پالایشگاه‌های داخلی که باید تا پایان اکتبر تکمیل شود، ممکن است محدود شود.صادرات دیزل و گازوئیل، دو دلار نسبت به ماه قبل کاهش یافت و به حدود ۸۰۵ هزار بشکه در روز رسید. محموله‌های ارسالی به سنگاپور و امارات عربی متحده در ماه جاری افزایش یافت اما ترکیه، بزرگترین خریدار ماند.صادرات نفتا به میزان ۲۳ درصد رشد کرد و به حدود ۲۷۰ هزار بشکه در روز رسید که پایین‌ترین میزان از زمان آغاز جمع آوری داده‌ها توسط ورتکسا در سال ۲۰۱۶ بود. صادرات بنزین و مواد بلندینگ، هفت درصد کاهش یافت و به ۷۸ هزار بشکه در روز رسید و در خصوص سوخت جت، ارسال هیچ محموله‌ای در ماه جاری مشاهده نشد.صادرات نفت کوره به میزان ۱۶ درصد افزایش یافت و به ۸۴۳ هزار بشکه در روز رسید که بالاترین میزان از آوریل سال ۲۰۲۳ بود. در حالی که بخش عمده این صادرات به مقصد آسیا بود، محموله‌ها به خاورمیانه هم ۱۲ درصد نسبت به ماه قبل افزایش داشت. صادرات خوراک پالایشگاهی مانند گازوئیل خلأ، به میزان ۳۷ درصد افزایش یافت و به ۱۶۲ هزار بشکه در روز رسید.بر اساس گزارش بلومبرگ، حجم و مقصد محموله‌های سوخت روسیه با فراهم شدن اطلاعات بیشتر، احتمالا بازبینی خواهد شد.