

## اعلام تعرفه برق تجدیدپذیر برای صنایع و دستگاه‌های اجرایی



تولید دانش بنیان، بارگذاری شده در پایگاه ملی اطلاع رسانی قوانین و مقررات کشور و مرتبط با انرژی های تجدیدپذیر و توسعه بازار برای صنایع و تولید برق پاک در محل مصرف و مصوب بهمن ماه

متوسط تعرفه برق تجدیدپذیر برای اعمال در قبض‌های صنایع مشمول ماده (۱۶) قانون جهش تولید دانش بنیان در تیرماه ۱۴۰۳ اعلام شد.

به گزارش ایسنا، در راستای اجرای ماده ۳ آیین نامه اجرایی ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان مصوبه هیات وزیران در دی ماه ۱۴۰۲ مبنی بر تکلیف تامین (۲) درصد از برق مصرفی صنایع با قدرت مصرف بیش از یک مگاوات از طریق انرژی های تجدیدپذیر و همچنین تامین ۴ درصد از برق مصرفی دستگاه های اجرایی مشمول ماده پنج قانون خدمات کشوری از طریق انرژی های تجدیدپذیر، متوسط تعرفه برق تجدیدپذیر برای اعمال در قبض های صنایع مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان در تیرماه ۱۴۰۳ از سوی ساتبا اعلام شد.

بر این اساس، بهای برق برای اعمال در قبض مشترکین صنعتی و همچنین دستگاه های اجرایی مشمول که تکلیف خود را انجام نداده اند، در دوره تیرماه سال ۱۴۰۳ برای دستگاه های اجرایی ۷۱ هزار و ۷۳۴ ریال به ازای هر کیلووات ساعت خواهد بود. بر اساس آیین نامه اجرایی ماده ۱۶ قانون جهش

## براساس تازه‌ترین گزارش گزار ش دبیرخانه اوپک آمار تولید نفت ایران همچنان افزایشی است



گزارش منابع ثانویه اوپک نشان می‌دهد که ایران در ماه ژوئن (خرداد) - تیر) ۳ میلیون و ۲۵۱ هزار بشکه نفت خام تولید کرده که ۱۳ هزار بشکه بیشتر از ماه مه ۲۰۲۴ (اردیبهشت - خرداد) بوده است.

به گزارش شانا به‌نقل از دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، گزارش ماه ژوئیه اوپک که روز چهارشنبه (۲۰ تیر) منتشر شد نشان می‌دهد براساس گزارش منابع ثانویه در ماه ژوئن (خرداد - تیر)، ۱۲ عضو این سازمان ۲۶ میلیون و ۵۶۶ هزار بشکه نفت تولید کردند که ۸۰ هزار بشکه کمتر از ۲۶ میلیون و ۶۴۶ هزار بشکه ماه مه است.

براساس گزارش ماه ژوئن اوپک، پس از عربستان با تولید روزانه ۸ میلیون و ۹۳۴ بشکه و عراق با تولید روزانه ۴ میلیون و ۱۸۹ هزار بشکه، ایران با تولید روزانه ۳ میلیون و ۲۵۱ هزار بشکه جایگاه سومین تولیدکننده این سازمان را حفظ کرد.

براساس گزارش منابع ثانویه، ایران در ماه ژوئن (خرداد - تیر) ۳ میلیون و ۲۵۱ هزار بشکه نفت خام تولید کرده که ۱۳ هزار بشکه بیشتر از ماه مه ۲۰۲۴ (اردیبهشت - خرداد) بوده است. براساس این گزارش، تولید پنج عضو این سازمان در دوره مورد بررسی با افزایش همراه بود که بیشترین افزایش تولید با ۲۴ هزار بشکه در روز، مربوط به لیبی است. ایران، ونزوئلا و لیبی از توافق کاهش عرضه انتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و غیروپاک (اوپک پلاس) معاف هستند.

براساس تازه‌ترین گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک (ژوئیه)، قیمت نفت خام سنگین ایران در ماه ژوئن، نسبت به ماه مه ۲۰۲۴، ۴۸.۲۰۲ دلار و ۰.۶ سنت معادل ۰.۶ درصد کاهش یافته است. قیمت نفت خام سنگین ایران در ماه ژوئن ۲۰۲۴، ۸۳.۲۰۲ دلار و ۶۵ سنت ثبت شد، درحالی که این رقم در مه ۲۰۲۴، ۸۴ دلار و ۱۳ سنت برای هر بشکه بود.

میانگین قیمت نفت خام سنگین ایران در سال ۲۰۲۴، ۸۳ دلار و ۴۵ سنت بوده است. قیمت سبد نفتی اوپک هم در ماه ژوئن ۲۰۲۴ به ۸۳ دلار و ۲۲ سنت برای هر بشکه رسید که ۳۷ سنت (۰.۴ درصد) کمتر از ماه مه ۲۰۲۴ است.

براساس تازه‌ترین گزارش ماهانه دبیرخانه اوپک (ژوئیه)، تقاضای جهانی نفت خام برای سال ۲۰۲۴ با ۲ میلیون و ۲۵۰ هزار بشکه افزایش روزانه همراه خواهد بود. مجموع تقاضای نفت جهان برای سال ۲۰۲۴، ۱۰۴.۲ میلیون و ۴۶۰ هزار بشکه پیش‌بینی شده، درحالی که این رقم در برآورد گزارش ماه می برای ماه مه بدون تغییر بوده است. اوپک در گزارش ماهانه خود همچنین پیش‌بینی کرد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۵ روزانه یک‌میلیون و ۸۵۰ هزار بشکه افزایش یابد و به مجموع ۱۰۶ میلیون و ۳۱۰ هزار بشکه در روز برسد.

## پلتفرمی برای مدیریت برداشت آب‌های زیرزمینی در بخش کشاورزی



یکی از شرکت‌های دانش‌بنیان پلتفرمی را عرضه کرده است که امکان مدیریت برداشت منابع آب‌های زیرزمینی در دشت‌های کشور را برای فعالیت‌های کشاورزی فراهم می‌کند. به گزارش ایسنا، الهه فیض الهی، معاون پشتیبانی این شرکت، کمبود آب را از اساسی‌ترین مشکلات کشور دانست و گفت: آب‌های زیرزمینی از مهم‌ترین منابع

تامین آب کشور هستند و خالی شدن این بسترها موجب ناپایداری و در نتیجه فرونشست زمین خواهد شد و به دلیل اهمیت بالای منابع آب زیرزمینی، هم در این شرکت دانش‌بنیان ابزارها و نرم‌افزارهایی را طراحی کردیم که هم وظیفه پایش منابع آب زیرزمینی دشت‌ها را برعهده دارد و هم به کشاورزان کمک می‌کند تا منابع آبی خود را بهتر مدیریت کنند. وی ادامه داد: یکی از مهم‌ترین ابزارهایی که از آن برای مدیریت منابع آب دشت‌ها استفاده کردیم، بانک آب و بازار سهم آب در قالب یک پلتفرم است، یک بانک سهم آب به کشاورزانی که در یک دشت فعالیت دارند و از آنجوانی مشترک استفاده می‌کنند، این اجازه را می‌دهد تا بر بستر این پلتفرم سهم آب خود را دریافت و مدیریت کنند. مدیریت به این معنا که بداند چقدر از سهم آب سالانه خود را دریافت کرده‌اند، چقدر می‌توانند مصرف کنند، چقدر شارژ برایشان باقی مانده و می‌توانند در این سامانه حسابداری کامل آب را داشته باشند. فیض الهی تاکید کرد: اگر این کشاورزان بتوانند کشت خود را به‌طور سالانه و مطابق با الگویی که جهاد کشاورزی در اختیارشان قرار داده، انجام دهند و درصدی از سهم آب سالانه خود را نیز صرفه‌جویی کنند، ما با کمک اداره آب منطقه شریاچی را فراهم کردیم که بتوان بخشی از این سهم آب صرفه‌جویی شده را در بستری به اسم بازار سهم آب در اختیار دیگر کشاورزان با صنایعی که نیاز آبی دارند، قرار دهیم. وی ادامه داد: از این آبیاده‌شده درصدی تحت عنوان سهم آبخوان در سفره زیرزمینی باقی می‌ماند که در واقع شبیه به نوعی مالیات برای آب معامله شده است که این هم به بهبود وضعیت تراز آبخوان‌ها کمک می‌کند.

فیض الهی محصول ابتدایی این شرکت را نوعی کنتر کنتور هوشمند آب و برق دانست و با بیان اینکه نمونه‌ای از این کنتر نیز به‌عنوان پایلوت در دشت آسرای خراسان نصب شده است، اظهار کرد: بعد از نصب این کنتر و پس از یک‌سال پایش سفره آب زیرزمینی آن منطقه دیده شد که میزان افت سفره یک متر کاهش پیدا کرده و این یعنی، بهبود بسیار خوبی به‌وجود آمده بود، اما پس از مدتی مشاهده شد که این شرایط پایدار نیست.

به نقل از معاونت علمی ریاست‌جمهوری، وی افزود: ما بعد از مدت‌ها بررسی و تحقیق به این نتیجه رسیدیم که مدیریت منابع آب زیرزمینی فقط به وسیله ابزاری کنترلی نمی‌تواند پایدار باقی بماند و اگر هم اتفاق بیفتد، پایداری کمی خواهد داشت. این شد که طرح محصول جدیدی را با در نظر گرفتن تمام ابعاد مدیریتی آب زیرزمینی مثل ابعاد سیاسی و اجتماعی و اقتصادی و فنی عرضه کردیم. به گفته وی، وجود چنین پلتفرمی هم می‌تواند موجب مدیریت صحیح منابع آبی کشاورزان و هم باعث ایجاد درآمدی متفرقه شود. همچنین صنایعی که نیاز آبی دارند، می‌توانند از این طریق بهره ببرند و به کمک بستر بانک آب این شرکت، آبی را که مورد نیاز کشاورزان نیست، خریداری کنند.

۲۱ تیرماه ثبت شد:

## بیش از ۲۶ هزار مگاوات برق در روز نیمه تعطیل مصرف شد



تازه ترین آمار از میزان مصرف برق در کشور نشان می‌دهد که در روز ۲۱ تیرماه بیش از ۲۶ هزار مگاوات برق مصرف شده است.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، تداوم گرمای بی سابقه در خاورمیانه سبب رشد کم سابقه برق در همه کشورهای این منطقه شده است به طوری که برخی

کشورهای منطقه همچون ترکیه و عربستان ناگزیر به اعمال خاموشی شده اند.

این گرمای بی سابقه کشورمان را هم تحت تاثیر قرار داده و سبب شده مصرف برق کشور در روزهای اخیر در کانال های بالای ۷۰ هزار مگاوات قرار گیرد.

براساس گزارش تازه شرکت مدیریت شبکه برق ایران، روز گذشته که روز نیمه تعطیل بود در ساعت ۱۴ و ۳۷ دقیقه میزان مصرف برق به ۲۶ هزار و ۱۹۸ مگاوات برسد.

سال گذشته در همین بازه زمانی عدد مصرف ۶۹ هزار ۹۲۳ مگاوات بود که رشد بیش از ۶ هزار مگاوات را نشان می‌دهد. همچنین شب گذشته در ساعت ۲۰ و ۱۵ دقیقه نیز عدد مصرف به ۷۰ هزار و ۶۱۵ مگاوات رسید.

سال گذشته در این بازه عدد مصرف ۶۶ هزار و ۲۲ مگاوات بود که حدود ۳ هزار مگاوات رشد یافته است. با این حال روابط عمومی شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) به ایرنا اعلام کرد که برنامه ای برای خاموشی وجود ندارد و اکنون شبکه برق کشور پایدار است. مشترکان برای کمک به تامین برق پایدار می‌توانند با شرکت در پویش با انرژی علاوه بر کاهش مصرف برق از هزاران جایزه از جمله خودرو بهره مند شوند. کاهش ۱۵ درصدی در مصرف برق موجب بهرمندی از جواز برسد.

## تمامی نیروگاه‌ها با آمادگی ۱۰۰ درصدی در حال تولید برق هستند



معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با بیان اینکه در فصل گرم سال جاری تمامی نیروگاه‌های کشور با آمادگی ۱۰۰ درصدی در حال تولید برق هستند، گفت: نیروگاه‌های جدیدی که قرار بود تابستان امسال به مدار وارد شوند، با پیگیری‌های به عمل آمده در مدار قرار گرفتند و بر همین اساس در بخش تولید آمادگی لازم برای تولید برق به طور کامل وجود دارد.

به گزارش ایسنا، همایون حائری، در ارتباط با اقدامات صورت گرفته در دولت سیزدهم برای افزایش ظرفیت تولید برق گفت: با شروع دولت سیزدهم وزارت نیرو برنامه‌ریزی‌هایی کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت را به عمل آورد تا بتواند با یکسری برنامه‌های مدنی و مشخص نراتزایی‌های به وجود آمده را ابتدا کنترل کنیم و سپس کاهش دهیم.

وی ادامه داد: در کنار برنامه‌های سالانه و ۴ ساله که در قالب برنامه‌های کوتاه مدت و میان مدت اجرایی کردیم، همچنین تلاش کردیم برنامه‌های بلندمدت برای آینده صنعت برق در ۲۰ سال آینده، داشته باشیم که تمرکز ویژه آن بر روی توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر است. او در خصوص برنامه‌های کوتاه مدت وزارت نیرو برای تولید برق توضیح داد: از ابتدای مهرماه سال ۱۴۰۰ برنامه‌های کوتاه مدت را با ۱۰۰ اقدام اجرایی شروع کردیم و به گونه‌ای عمل کردیم که بتوانیم تابستان سال ۱۴۰۱ را تحت کنترل قرار دهیم و با کاهش نراتزایی‌ها شرایط خوبی را برای مصرف‌کنندگان رقم بزنیم.

حائری در ارتباط با جزئیات ۱۰۰ اقدام راهبردی برای عبور موفق از اوج بار سال ۱۴۰۱ اضافه کرد: این ۱۰۰ اقدامی که برای سال ۱۴۰۱ تعریف شد و برنامه‌ریزی لازم به عمل آمد ناظر بر بخش تولید، توزیع و مصرف‌کننده‌ها بود که خوشبختانه در نتیجه این اقدامات توانستیم تابستان سال ۱۴۰۱ را بدون مشکل پشت سر بگذاریم.

معاون وزیر نیرو با اشاره به اینکه با تجربیاتی که از ۱۰۰ اقدام درعبور از سال اول دولت در بخش برق موفق عمل شده بود، برنامه دومی به عنوان ۱۴۰ اقدام از ابتدای مهرماه سال ۱۴۰۱ رقم خورد، افزود: با انجام این ۱۴۰ اقدام که ناظر بر برنامه‌های تولید، مصرف و توزیع برق بود توانستیم اوج بار سال ۱۴۰۲

## هدف‌گذاری احداث نیروگاه‌های جدید به ظرفیت ۲۲ هزار مگاوات



مدیرعامل شرکت توانیر با بیان اینکه در سه سال گذشته سالانه ۲ تا ۳ میلیارد دلار در صنعت برق سرمایه‌گذاری شده است، گفت: احداث ۲۲ هزار مگاوات نیروگاه جدید که نیمی از آنها تجدیدپذیر خواهند بود، هدف‌گذاری شده است.

به گزارش ایرنا از شرکت توانیر، مصطفی رجبی مشهدی عصر جمعه درباره آخرین وضعیت صنعت نیروگاهی در کشور اظهار داشت: برای ارتقای بازدهی و ظرفیت نیروگاه های موجود از تغییر سیستم کمپرسور (خنک کن) تا تغییر زاویه پره های توربین گاز استفاده شده است.

مدیرعامل شرکت توانیر خاطر نشان کرد: صنایع انرژی بر نیز بر اساس ماده ۴ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق موظف به احداث نیروگاه برای تامین نیاز خود هستند که خوشبختانه تاکنون حدود هزار و ۷۰۰ مگاوات نیروگاه احداث کرده اند.

وی اضافه کرد: بخشی از انرژی کشور تا پیش از این، با نرخ بارانه ای از اختیار این صنایع قرار می‌گرفت اما براساس این قانون مقرر شد احداث نیروگاه توسط صنایع صورت پذیرد و در صورت اخذ مجوزهای لازم و تامین سوخت این نیروگاه ها، توسعه این بخش سرعت خواهد گرفت.

سخنگوی صنعت برق با بیان اینکه طی سه سال گذشته سالانه ۲ تا ۳ میلیارد دلار در صنعت برق سرمایه‌گذاری شده است، از هدف گذاری دولت سیزدهم برای احداث ۲۲ هزار مگاوات نیروگاه جدید که نیمی از آنها تجدیدپذیر خواهند بود، خبر داد.

رجبى مشهدى افزود: نیروگاه‌هایی که برای احداث آن برنامه ریزی شده، در طول سه سال آینده باید وارد مدار شوند که حدود ۱۲ هزار مگاوات از این میان، نیروگاه های تجدیدپذیر و ۹ هزار مگاوات نیروگاه‌های سیکل ترکیبی با راندمان ۵۵ درصد خواهند بود.

استفاده نادرست از وسایل سرمایشی سبب افزایش مصرف برق شده است وی در ادامه گفت: بخشی از علت ثبت رکورد جدید مصرف برق در تابستان امسال، به استفاده نادرست از وسایل سرمایشی بازمی‌گردد زیرا به ازای هر کولرگازی ۲ کیلووات به میزان مصرف افزوده می‌شود.

رجبى مشهدى با بیان اینکه از سال گذشته تاکنون حدود یک میلیون مشترک جدید نیز به شبکه برق کشور افزوده شده است، افزود: سهم صنایع جدید و مشترکان خانگی جدید ۳۵۰۰ مگاوات به میزان مصرف برق کشور می‌افزاید.

استفاده از کولر گازی در مناطق معتدل کشور به ۳۰ درصد رسیده است مدیرعامل توانیر اظهارداشت: حدود هزار و ۶۰۰

## در گفت‌وگو با ایرنا مطرح شد:

## افزایش ۳۰ درصدی صادرات گاز در دولت سیزدهم

### رشد ۱۰ برابری جمع آوری گازهای فلر در ۳ سال



در صنایع نفت و گاز کشور بر اثر استفاده حداکثری از توان دانش‌بنیانی داخلی به دست آمد. در همین ارتباط می‌توان به افزایش ۱۰ برابری جمع‌آوری گازهای فلر اشاره کرد که از اهمیت بالایی برخوردار است. دولت سیزدهم برای توسعه صنعت نفت منتظر طرح‌ها نماند وی گفت: بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی توسط متخصصان داخلی نیز از دیگر دستاوردهایی بود که در حوزه انرژی در دولت سیزدهم به دست آمد؛ بر اثر این اقدام، رشد تولید گاز را به میزان قابل توجهی

کارشناس حوزه انرژی گفت: دولت سیزدهم با دیپلماسی فعال انرژی خود زمینه را برای بالا بردن سطح صادرات گاز کشور تا مرز ۳۰ درصد و افزایش صادرات LPG به میزان ۱۰۰ درصد فراهم کرده است.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، تجارت انرژی بین ایران و کشورهای همسایه تحت رهبری دولت شهید رئیسی دستخوش دگرگونی قابل توجهی شده است. یکی از ابتکارات اولیه دولت اولویت‌بندی حسن همجوارى و تسویه بدهی‌های قبلی با کشورهای همسایه به ویژه ترکمنستان بوده است. این رویکرد در احیای همکاری‌های منطقه‌ای به خصوص در زمینه گازى ایران و همسایه شمالی مؤثر بوده است.

مرتضی صوری فرد، کارشناس ارشد انرژی در گفت‌وگو با ایرنا، در رابطه با رویکرد مثبت ایران در بازطراحی تجارت انرژی کشور و افزایش تجارت گاز، اظهارداشت: دولت سیزدهم با دیپلماسی فعال انرژی خود زمینه را برای افزایش سطح صادرات گاز کشور تا مرز ۳۰ درصد و افزایش صادرات LPG به میزان ۱۰۰ درصد فراهم کرد. این دستاوردها در شرايطی به دست آمد که تحت تحریم قرار داشتیم؛ به همین دلیل، این آمار و ارقام از اهمیت بالایی برخوردار هستند.

افزایش ۱۰ برابری جمع‌آوری گازهای فلر در دولت سیزدهم این کارشناس انرژی خاطر نشان کرد: رشد ۱۶.۷ درصدی بهره‌وری

داشتیم و این امر به کاهش نراتزای کمک کرد. ویسبوری فرد بیان کرد: موضوع مهم این است که بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی به عنوان یک اقدام فنی و تخصصی در شرایط تحریمی انجام شده، به جای اینکه منتظر کمک خارجی‌ها باشیم، با استفاده از دستاوردهای دانش‌بنیانی این فاز را به بهره‌برداری رساندیم.

به گزارش ایرنا، تلاش‌های دولت سیزدهم در زمینه دیپلماسی انرژی با امضای قرارداد سوآپ گاز با ترکمنستان در زمستان ۱۴۰۰ چشم‌گیر بوده است. این توسعه پیامدهای مهمی برای بخش انرژی دارد، زیرا پتانسیل ایجاد یک هاب گاز جدید در ایران را دارد.

همچنین دولت سیزدهم ایران با افزایش ۳۰ درصدی صادرات گاز به کشورهای همسایه، رشد چشمگیری در صادرات گاز داشته است. صادرات LPG (گاز مایع) به کشورهای همسایه نیز افزایش چشمگیری داشته است. این رشد صادرات انرژی نه‌تنها باعث رونق اقتصاد کشور شده، بلکه جایگاه آن را در بازار انرژی منطقه تقویت کرده است.

افزایش ۱۰ برابری جمع آوری گازهای همراه، باعث جلوگیری از هدر رفت روزانه ۳۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی شده و این دستاورد نه تنها از نظر زیست محیطی قابل توجه است، بلکه پیامدهای اقتصادی مهمی نیز دارد، زیرا دسترسى به گاز طبیعی برای مصرف داخلی و صادرات را افزایش می‌دهد.