



خبر



۳۷ درصد سدهای پنج‌گانه تهران پر آب است

سدهای پنج‌گانه تهران در این روزهای گرم تابستان تنها ۳۷ درصد پرشدگی دارند.

تأمین آب برای روزهای گرم سال تهران هم از طریق منابع زیرزمینی و هم منابع سطحی صورت می‌گیرد تا نیازهای آبی آن پاسخ داده شود. در بخش آب‌های سطح تهران دارای پنج سد شامل لار، نئیان و ماملو در شرق و امیرکبیر و طالقان در غرب این استان است که این پنج سد وظیفه تأمین نیازهای آبی شهروندان، صنایع و محیط زیست را برعهده دارند. با ورود به فصل تابستان نیازهای آبی تشدید می‌شود و بیشتر تأمین آب اگر وضعیت سدها خوب نباشد به سمت منابع زیرزمینی می‌رود.

سدهای تهران چقدر آب دارند؟

با گذشت نیمی از ماه نخست فصل تابستان آمارها نشان از آن دارد که پنج سد تهران در مجموع ۷۰۵ میلیون مترمکعب آب دارند و این میزان آب در حالی است که برخی آمارها جمعیت تنها کلانشهر تهران را بیش از ۱۸ میلیون نفر اعلام می‌کنند. با این حال میزان آب موجود در سدهای تهران نسبت به سال گذشته ۲۰ درصد رشد را نشان می‌دهد.

بر اساس آخرین آمار شرکت مدیریت منابع آب ایران از ابتدای سال آبی جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۲) تا ۸ تیرماه، ۲۴۴.۸ میلیاردبارش در کشور داشته‌ایم که در مقایسه با ۲۰۴.۴ میلیاردبارش سال گذشته شاهد رشد ۲۰ درصدی بارش‌های امسال بوده‌ایم. همچنین بارش‌های تا ۸ تیر نسبت به هفته قبل نیز با رشد ۳ میلیاردی روبه‌رو شده است.

بارش‌های از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ تیر در مقایسه با دوره بلندمدت از ۲۳۶.۷ میلیاردبارش از رشد ۳ درصدی برخوردار شده است. در مجموع از کل استان‌های کشور، ۶ استان در سال آبی جاری نسبت به سال گذشته کاهش بارش دارند. همچنین نسبت به دوره بلندمدت هم ۱۰ استان دارای کاهش بارش هستند.

چندی پیش مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور با بیان اینکه آب شرب و بهداشت مردم بدون نگرانی برای تابستان تأمین می‌شود، گفت: آب مشتریان بد مصرف با اطلاع قبلی به طور موقت قطع می‌شود. هاشم امینی روز (یکشنبه ۳ تیرماه) در نشست خبری و در پاسخ به سؤال خبرنگار ایرنا، در مورد برخورد با مشتریان پرمصرف و بد مصرف، اظهار داشت: مشتریان بد مصرف، اگر به اظهارها توجه نکنند، آب آنها از ساعت ۹ صبح تا ۳ عصر قطع خواهد شد. وی ادامه داد: سال گذشته این امر اجرا می‌شد و امسال هم با جدیت در پیک مصرف انجام خواهد شد. مدیرعامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور خاطرنشان کرد: اقدام‌های صورت گرفته برای مدیریت مصرف سبب شد رشد مصرف که پیش از این سه درصد بود به کمتر از ۱.۸ درصد برسد. امینی تعداد مشتریان آب را حدود ۲۴ میلیون نفر اعلام کرد و گفت: این تعداد حدود ۳۴ میلیون انشعاب آب دارند.

وی تعداد مشتریانی که تا میزان الگو آب مصرف می‌کنند را ۵۵ درصد اعلام و بیان کرد: این تعداد ۳۹ درصد مصرف آب دارند. مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب کشور ادامه داد: ۳۵ درصد مشتریان تا ۲ برابر الگو مصرف دارند و ۶ درصد مشتریان بیش از ۲ برابر الگو مصرف می‌کنند که ۱۶ درصد مصرف را به خود اختصاص داده‌اند. امینی خاطرنشان کرد: از سال گذشته ساختار تعرفه‌ها تغییر کرد تا مشتریان پرمصرف و بد مصرف به سمت مصرف الگو حرکت کنند.

۸۰ کیلومتری شمال غربی اندیشک قرار دارد.

نفت استحصال شده از چاه‌های این میدان از طریق خطوط لوله به واحد بهره‌برداری و نمک‌زدایی دهلران انتقال می‌یابد. همچنین احداث ایستگاه تقویت فشار وراوی به منظور تثبیت سقف روزانه ۷ میلیون مترمکعب به اتمام رسید. میدان گازی وراوی در ۳۰ کیلومتری شرق شهرستان لامرد واقع شده است. گاز تولیدی این میدان به وسیله یک خط لوله ۱۶ اینچی به پالایشگاه گاز پارسیان ارسال می‌شود. آغاز عملیات اجرایی این طرح سال ۱۳۹۹ بوده که با سرمایه‌گذاری ۶۹ میلیون و ۵۰۰ هزار یورویی ساخت آن تکمیل شده است.

• یکی از برنامه‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ذخیره‌سازی گاز بود، برای امسال چه برنامه‌ای در نظر دارید؟

ذخیره‌سازی گاز طبیعی به عنوان دارایی برای روزهای سخت مطرح است و برای منوال دو منطقه سراجه قم به عنوان پشتیبان شهر تهران، استان قم و استان‌های شمال، مرکزی و شورویچه در منطقه عملیاتی خانگیران، پشتیبان تولید گاز برای شمال‌شرق کشور بخصوص در این روزهای سرد است. با توجه به اینکه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران سابقه درخشانی در ذخیره‌سازی دارد، توسعه میدان‌های بانکول و مختار در قالب پروژه توسعه‌ای اولیه و ذخیره‌سازی به این شرکت واگذار شد که طی دو ماه آینده دو دکل در این دو میدان مستقر می‌شود. بر اساس پیش‌بینی‌های صورت گرفته، میدان مختار تا مدت ۱۰ سال ظرفیت تولید گاز دارد ولی با انجام حفاری یک چاه توضیفی که در حال انجام است و نتایج لرزه‌نگری، ظرفیت دقیق میدان مشخص می‌شود.

میدان مختار پس از تخلیه کامل بنا به موقعیت استراتژیک استان کهگیلویه و بویراحمد به عنوان سومین مخزن ذخیره‌سازی طبیعی در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به فعالیت خود ادامه خواهد داد.

بر اساس برآوردهای اولیه، پس از تخلیه مخزن، امکان ذخیره‌سازی سالانه معادل یک میلیارد و ۲۵۰ میلیون مترمکعب فراهم می‌شود تا در هشت ماه گرم سال روزانه پنج میلیون مترمکعب در مخزن ذخیره و در ماه‌های سرد سال روزانه ۱۰ میلیون مترمکعب از آن بازتولید شود.

در حوزه تولید نفت با توجه به سیاست‌های جدید دولت مبنی بر تولید حداکثری، این شرکت علاوه بر نگهداشت، تولید و انجام پروژه‌های نیمه‌تمام، توسعه میدان‌های جدید را در برنامه‌های خود قرار داده است که می‌توان به واگذاری توسعه میدان‌های آبان، پایدار غرب، چشمه‌خوش، پایدار شرق و دالپری در قالب دو قرارداد IPC به شرکت‌های روسی اشاره کرد. در غرب کشور نیز میدان‌های مشترک نفتی تعیین تکلیف شده‌اند و کار اجرایی آنها انجام می‌شود. از جمله میدان دهلران تعیین تکلیف شده است و میدان‌های سومار، سامان و دلاوران هم فعالیت توسعه‌ای آنها بزودی آغاز می‌شود و با تکمیل‌شده شاهد افزایش روزانه ۱۱ هزار بشکه‌ای نفت خواهیم بود.

با توجه به افتتاح دو طرح توسعه میدان گاز دانان و ایستگاه تقویت فشار گاز وراوی باید گفت با حفاری ۱۱ حلقه چاه جدید و احداث تسهیلات سرجاهی، تولید از میدان نفتی دانان در فاز دوم از روزانه ۸ هزار به ۱۹ هزار بشکه افزایش یافته است. طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت دانان در استان ایلام با هدف افزایش بیش از ۱۱ هزار بشکه‌ای با حفاری ۱۱ حلقه چاه جدید و با سرمایه‌گذاری ۱۴۲ میلیون دلار هدف‌گذاری شد و میزان درآمدزایی روزانه آن معادل ۷۷۰ هزار دلار است.

میدان نفتی دانان در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، در ۳۰ کیلومتری جنوب‌شرقی دهلران در استان ایلام و



فراموش

نکنیم این

شرکت در

سال ۱۴۰۲

با تولید ۱۰۵

درصدی

گاز و رکورد

ذخیره‌سازی

سه میلیارد و

۲۰۰ میلیون

مترمکعبی

گاز و تولید

۱۰۰ درصدی

نفت، نقشی

و عظیم و

کلیدی ایفا

کرده است



عکس: شانا

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی در گفت‌وگو با «ایران اقتصادی» تشریح کرد

افزایش تولید گاز به اندازه ۵ فاز پارس جنوبی در شرکت نفت مناطق مرکزی

گفت‌وگو

گاز مرکزی جذب شده است و جذب چهار میلیارد دلار دیگر را هم جذاب‌تر کردیم. همچنین از سرمایه‌گذاران دعوت می‌شود بویژه در توسعه میادین گازی حضور پیدا کنند.

یکی از مهم‌ترین پروژه‌های شرکت نفت مناطق مرکزی ایران که با بیش از چهار میلیارد دلار سرمایه‌گذاری تعریف و عملیاتی شده، طرح ضربتی است که در قالب ۱۵ بسته ارائه شده و با تکمیل آن نزدیک به پنج فاز پارس جنوبی به تولید گاز افزوده خواهد شد.

با توجه به اینکه پروژه‌های طرح ضربت به صورت EPCF تعریف شده است باید برای آنها سرمایه‌گذار پیدا کنیم. شرکت ملی نفت ایران و هیأت مدیره آن با اختصاص بودجه‌ای از اعتبارات داخلی، برخی از میادین طرح ضربت را اولویت‌بندی کرد و در قالب تولید زودهنگام مانند میدان‌های آغار، دی، توس و خارتنگ در برنامه قرار گرفت.

در قالب طرح ضربت، توانستیم از اعتبارات داخلی شرکت ملی نفت ایران چهار پروژه را به اتمام برسانیم و در مورد بقیه میادین آن نیز مذاکرات بسیار فشرده‌ای با شرکت‌ها انجام شده و خیلی از آنها آماده انعقاد قرارداد توسعه است.

از جمله میدان‌های مدار، گردان، پازن و ارم در مراحل پایانی برای بستن قرارداد است که با ابلاغ از سوی شرکت ملی نفت ایران عملیات اجرایی آنها آغاز می‌شود.

این طرح ضربتی شامل توسعه میدان توس، باباقریو بیستون و ۱۰ میدان گازی در استان‌های فارس، بوشهر، هرمزگان و... است.

• در زمینه تقویت فشار چه تعداد ایستگاه تعریف شده است؟

در کنار توسعه میدان‌های گازی، احداث ایستگاه تقویت فشار نیز در دستور کار قرار دارد که ساخت هفت ایستگاه تقویت فشار برای میدان‌هایی که در یک‌سوم پایانی عمر خود قرار

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، از شرکت‌های اصلی تولیدی شرکت ملی نفت ایران و در زمره بزرگ‌ترین تولیدکننده گاز کشور به شمار می‌رود. این شرکت مسئولیت تولید، توسعه، فرآوری و انتقال نفت و گاز بالغ بر ۸۵ میدان گازی و نفتی شناخته شده در بخش اعظمی از مناطق خشکی کشور را برعهده دارد.

عملکرد این شرکت تأثیر بسزایی در چرخه اقتصاد و تأمین انرژی پایدار با حفظ و صیانت از منابع ملی دارد. مرکز این شرکت در تهران و شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، شرق و غرب از شرکت‌های زیرمجموعه به ترتیب در شهرهای شیراز، مشهد مقدس و کرمانشاه واقع است. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران دومین شرکت تولیدکننده گاز کشور، تنها شرکت تولیدی متولی ذخیره‌سازی گاز و گسترده‌ترین شرکت تولیدی با پراکندگی جغرافیایی در ۱۴ استان و با سه شرکت بهره‌برداری زیرمجموعه و ۸۵ میدان نفتی و گازی نقش بسزایی در تأمین گاز و تولید نفت میادین مشترک ایفا می‌کنند.

از ابتدای تأسیس شرکت تاکنون می‌توان به توسعه ۹ میدان نفتی، ۶ میدان گازی، احداث پالایشگاه پارسیان ۲ و احداث ایستگاه تقویت فشار گاز نار اشاره کرد. با هدف بررسی عملکرد و اهداف شرکت نفت مناطق مرکزی گفت‌وگویی با مهدی حیدری، مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی صورت دادیم که از نظر می‌گذرد.

• با توجه به تعیین تکلیف همه میادین مشترک، این شرکت در زمینه جذب سرمایه‌گذاری‌ها چه موفقیت‌هایی داشته است؟

در شرایط فعلی چهار میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای میادین نفت و

دارند انجام خواهد شد که شامل ایستگاه‌های تقویت فشار کنگان، نار، وراوی، تنگه‌بیجار و... خواهد بود.

فراموش نکنیم این شرکت در سال ۱۴۰۲ با تولید ۱۰۵ درصدی گاز و رکورد ذخیره‌سازی سه میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعبی گاز و تولید ۱۰۰ درصدی نفت، نقشی عظیم و کلیدی ایفا کرده است.

در این راستا سرمایه‌گذاری حدود یک میلیارد و ۶۰۰ میلیون دلار تولید گاز در شرکت نفت مرکزی به منظور افزایش تولید روزانه ۵۵ میلیون مترمکعب میدان‌های گازی زیره، خارتنگ، سفیدزاور، سفید باغون، هالگان و عسلویه غربی برای تولید گاز و احداث ایستگاه تقویت فشار گاز میدان گازی کنگان به منظور نگهداشت تولید به میزان روزانه ۵۵ میلیون مترمکعب در دستور کار قرار دارد.

• مهم‌ترین برنامه این شرکت در زمینه نگهداشت تولید گاز چیست؟

در راستای نگهداشت تولید، احداث ایستگاه‌های تقویت فشار مثل تقویت فشار هما، وراوی، کنگان، تنگ‌بیجار، چشمه‌خوش، پایدار غرب، دهلران و بازآرایی تقویت فشار نار تعریف شده است. در این رابطه با افتتاح ایستگاه تقویت فشار وراوی نه تنها نگهداشت بلکه روزانه بیش از سه میلیون مترمکعب گاز افزایش می‌یابد و به ۹ میلیون مترمکعب می‌رسد. در ایستگاه تقویت فشار هما نیز به احداث فوری این ایستگاه برای افزایش فشار گاز بود که تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسد و با تولید روزانه ۱۲ میلیون مترمکعب به تولید حداکثری در طول سال دست می‌یابیم.

در حوزه احداث ایستگاه تقویت فشار سه ایستگاه در چشمه‌خوش، پایدار غرب و دهلران از اهمیت بالایی برخوردار است، چون در این سه میدان، گاز همراه نفت جمع‌آوری

می‌شود و به عنوان خوراک کارخانه NGL ۳۱۰۰ در برنامه قرار دارد و با تکمیل زنجیره تولید، به عنوان خوراک پتروشیمی ایلام انتقال می‌یابد که این موضوع افزایش ارزش افزوده بخشی از فعالیت شرکت به شمار می‌رود.

• توسعه میادین گازی این شرکت به کجا رسید؟

در حوزه تولید گاز، این شرکت با کمترین هزینه دارد که از تولیدی محور بودن صرف به سوی رویکرد توسعه‌ای گام بردارد.

در این رابطه می‌توان به توسعه فاز دوم میدان تنگ‌بیجار اشاره کرد که از میادین بسیار مهم در غرب کشور است و موجب تأمین پایدار گاز صنایع و خانگی می‌شود و با تکمیل فاز دوم آن، تولید روزانه از هفت به ۱۱ میلیون مترمکعب می‌رسد.

یکی دیگر از میادین گازی فوق‌العاده استراتژیک در غرب کشور که از سال گذشته در قالب طرح ضربت آغاز شده، میدان باباقریو است که با استقرار نخستین دکل و با تکمیل مراحل اکتشافی، کار اجرایی آن شروع می‌شود. همچنین یکی دیگر از فعالیت‌های جدید اکتشافی در حوزه گاز، توسعه میدان چشمه‌شور در شمال شرق کشور و در منطقه عملیاتی خانگیران است. با توجه به ناترازی گاز بخصوص نگرانی از کمبود انرژی در این منطقه، در برنامه توسعه قرار گرفته است و مدیریت اکتشاف آن را تحویل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران داده‌اند و بزودی با استقرار دکل و انجام تعمیرات، روزانه یک میلیون مترمکعب از آن برداشت می‌شود. همچنین در منطقه عملیاتی خانگیران، تا پایان امسال تولید از میدان توس به سه میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد.

• با توجه به اینکه یکی از برنامه‌های این شرکت افزایش تولید نفت بود، این برنامه به کجا رسید؟



در شرایط

فعلی چهار

میلیارد دلار

سرمایه‌گذاری

برای میادین

نفت و گاز

مرکزی جذب

شده است و

جذب چهار

میلیارد دلار

دیگر را هم

جذاب‌تر

کردیم.

همچنین از

سرمایه‌گذاران

دعوت

می‌شود بویژه

توسعه

میادین گازی

حضور پیدا

کنند

پارس

با توجه به اهداف توسعه‌ای این شرکت، کدام طرح‌ها در سال جاری به بهره‌برداری می‌رسند؟

بعضی از این پروژه‌ها امسال تعریف شده و برخی نیز مربوط به سنوات گذشته است و تعیین تکلیف نشده بود که با نشست‌های کارشناسی توانستیم آنها را از بحران خارج کنیم و گامی عظیم در این زمینه برداریم. راجع به پروژه‌های سنواتی باید گفت خیلی وقت‌ها اتمام برخی پروژه‌ها مشمول زمان می‌شود. با وجود بیش از ۸۰۰ پروژه سنواتی در نفت مرکزی خوشبختانه کارگروه‌های خیلی خوبی که با تیم حقوقی صورت گرفت، توانستیم این پروژه‌ها را به حداقل برسانیم و به حدود ۶۴ پروژه تقلیل یابد که نشان از کار ستریگ است که صورت گرفت که نمونه برخی از آنها پروژه ۱۶ میدان نفتی بود که پس از سال‌های زیاد تعیین تکلیف شد و آخرین آن میدان خشت بود که در سال ۱۴۰۴ تولیدی می‌شود. همچنین امسال پروژه‌هایی از جمله NGL ۳۱۰۰، ایستگاه‌های تقویت فشار چشمه‌خوش، دهلران و پایدار غرب به بهره‌برداری می‌رسند. طرح ایستگاه تقویت فشار گاز چشمه‌خوش نیز با هدف جمع‌آوری گازهای همراه نفت و تأمین خوراک NGL ۳۱۰۰ در میزان ۱۰۰ میلیون فوت مکعب احداث شده است و این طرح نقش بسزایی در مدیریت انرژی در این منطقه، در برنامه توسعه قرار گرفته است و مدیریت اکتشاف آن را تحویل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران داده‌اند و بزودی با استقرار دکل و انجام تعمیرات، روزانه یک میلیون مترمکعب از آن برداشت می‌شود. همچنین در منطقه عملیاتی خانگیران، تا پایان امسال تولید از میدان توس به سه میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد.

• با توجه به اینکه یکی از برنامه‌های این شرکت افزایش تولید نفت بود، این برنامه به کجا رسید؟

در حوزه تولید نفت با توجه به سیاست‌های جدید دولت مبنی بر تولید حداکثری، این شرکت علاوه بر نگهداشت، تولید و انجام پروژه‌های نیمه‌تمام، توسعه میدان‌های جدید را در برنامه‌های خود قرار داده است که می‌توان به واگذاری توسعه میدان‌های آبان، پایدار غرب، چشمه‌خوش، پایدار شرق و دالپری در قالب دو قرارداد IPC به شرکت‌های روسی اشاره کرد. در غرب کشور نیز میدان‌های مشترک نفتی تعیین تکلیف شده‌اند و کار اجرایی آنها انجام می‌شود. از جمله میدان دهلران تعیین تکلیف شده است و میدان‌های سومار، سامان و دلاوران هم فعالیت توسعه‌ای آنها بزودی آغاز می‌شود و با تکمیل‌شده شاهد افزایش روزانه ۱۱ هزار بشکه‌ای نفت خواهیم بود.

با توجه به افتتاح دو طرح توسعه میدان گاز دانان و ایستگاه تقویت فشار گاز وراوی باید گفت با حفاری ۱۱ حلقه چاه جدید و احداث تسهیلات سرجاهی، تولید از میدان نفتی دانان در فاز دوم از روزانه ۸ هزار به ۱۹ هزار بشکه افزایش یافته است. طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت دانان در استان ایلام با هدف افزایش بیش از ۱۱ هزار بشکه‌ای با حفاری ۱۱ حلقه چاه جدید و با سرمایه‌گذاری ۱۴۲ میلیون دلار هدف‌گذاری شد و میزان درآمدزایی روزانه آن معادل ۷۷۰ هزار دلار است.

میدان نفتی دانان در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، در ۳۰ کیلومتری جنوب‌شرقی دهلران در استان ایلام و



هموطنان درخواست کرد تا با پیوستن به پویش با انرژی و کاهش ۵۵ درصدی مصرف برق ضمن کمک به تأمین برق پایدار برای

تقاضای مصرف برق از ۷۴ هزار مگاوات در هفته آینده عبور می‌کند

برای هفته آینده در سراسر کشور، افزود: مطابق پیش‌بینی‌ها میزان تقاضای مصرف برق برای هفته آینده، بار دیگر نصاب جدیدی را ثبت خواهد کرد.

وی افزود: پیش‌بینی می‌شود میزان تقاضای مصرف برق کشور با حاکم شدن موج جدید گرما از ۷۴ هزار مگاوات عبور کند که تأمین مطمئن و پایدار این میزان برق مستلزم همراهی عموم مشتریان است تا صنعت برق را در گذر از این روزهای گرم تابستان بدون ایجاد کوچک‌ترین خللی در تأمین برق یاری کنند. سخنگوی صنعت برق در پایان از همه

پیش‌بینی شده است، افزود: صنعت برق نیز در کنار سایر دستگاه‌های مسئول، خود را همیای برگزاری هر چه پرشورتر دور دوم چهاردهمین دوره انتخابات ریاست جمهوری کرده است.

مدیرعامل شرکت توانیر در عین حال از تمام پرسنل صنعت برق خواست تا مثل همیشه که با فعالیت جهادی و با از خودگذشتگی نسبت به تأمین برق کشور اقدام کرده‌اند، با حضور در انتخابات نقش خود را در ساخت ایرانی آباد ایفا کنند. رجبی مشهدی با اشاره به پیش‌بینی نقشه‌های هواشناسی از افزایش شدت گرما

مدیرعامل شرکت توانیر پیش‌بینی کرد که میزان تقاضای مصرف برق کشور با حاکم شدن موج جدید گرما از ۷۴ هزار مگاوات عبور کند. مصطفی رجبی مشهدی، با بیان اینکه تمام گروه‌های عملیاتی و نیروهای پشتیبانی و بهره‌برداری در حال آماده باش کامل دارند، گفت: هم‌اکنون همه گروه‌های عملیاتی در مراکز از پیش تعیین شده مستقر و در حال تلاش برای اطمینان از تأمین برق پایدار شعب اخذ رأی هستند.

سخنگوی صنعت برق با بیان اینکه در مراکز حساس و مهم نیز مولدهای اضطراری

ویژه