

ضریب اطمینان بالای انتقال گاز در شمال و شمال غرب کشور

## روزهای برفی و سرمای پایدار یک هفته‌ای بدون چالش گذشت



مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز از ضریب اطمینان بالای انتقال گاز در شمال و شمال غرب کشور در روزهای برفی یک هفته اخیر خبر داد.

منطقه ۸ عملیات انتقال گاز ایران به‌عنوان یکی از مناطق مهم عملیاتی وظیفه توزیع و انتقال گاز را در ۶ استان در شمال و شمال غرب کشور بر عهده دارد. این مجموعه برای افزایش بازده انتقال گاز طبیعی و تأمین سوخت مشترکان خانگی، صنایع و نیروگاه‌ها، ۹ تأسیسات تقویت فشار گاز در شهرهای آستارا، اردبیل، سراب، تبریز، مرند، مرگنر، تکاب، هشتگرد و زنجان تأسیس و راه‌اندازی کرده است.

همچنین به‌منظور افزایش ضریب اطمینان انتقال گاز و حضور به‌موقع نیروهای عملیاتی در شرایط اضطراری، ۶ مرکز بهره‌برداری در شهرهای تبریز، ارومیه، اردبیل، قره‌ضیاالدین، میانه و بوکان همچنین ۱۳۲ ایستگاه کنترل خوردگی و ۲۷۰ ایستگاه شیر بین‌راهی خودکار در سطح منطقه فعالیت می‌کنند.

زیر پوشش قرار دادن استان‌های سردسیر و سخت‌گذر کشور، واقع شدن در سرشاخه‌های مصرف با حداقل مسافت یک هزار کیلومتری با مبادی تولید و زیر پوشش قرار دادن پایانه‌های صادرات گاز اصلی کشور از دیگر ویژگی‌های منحصربه‌فرد منطقه ۸ عملیات انتقال گاز است که حدود ۱۴ درصد کل گاز کشور را انتقال می‌دهد.

اکثر شهرها و روستاهای زیر پوشش این منطقه عملیاتی، هفته گذشته روزهای برفی از

مصارف خانگی، نیروگاه‌ها، صنایع و صادرات در ۹ ماهه امسال ۲۲ میلیارد متر مکعب بوده است.

خدایی درباره آمادگی کارکنان این منطقه عملیاتی در روزهای سرد زمستان، تصریح کرد: منطقه ۸ عملیات انتقال گاز به‌عنوان یکی از زیرمجموعه‌های شرکت انتقال گاز ایران با برخورداری بیش از ۶۰ درصد ایستگاه‌های صادراتی و اندازه‌گیری، بیش از ۵۰ درصد مبادلات گازی کشور را بر عهده دارد.

وی ادامه داد: حدود ۹۰ درصد از سرمایه‌های انسانی این منطقه عملیاتی تحصيلات عالی و از نغرات مجرب، متخصص و توانمند در صنعت نفت به‌شمار می‌روند. با توجه به موقعیت جغرافیایی، سخت‌گذر بودن منطقه ۸ عملیات انتقال گاز همچنین زیر پوشش قرار دادن مناطق سردسیر، حفظ پایداری جریان گاز بسیار حائز اهمیت است و حساسیت و اهمیت انتقال گاز به مبادی مصرف در استان‌های سردسیر و تعهدات صادرات گاز به کشورهای طرف قرارداد سبب شده همکاران ما با مسئولیت‌پذیری بالا و وظایف خود را انجام دهند.

مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز یادآور شد: با توجه به حساسیت‌های موجود و گستردگی فعالیت‌های جاری در این مجموعه، در نیمه نخست سال برنامه‌ریزی مدونی برای ایستگاه‌ها و خطوط اولیه انجام می‌دهیم تا امور مربوط به تعمیرات با نظم و روال خاصی انجام شود و در زمستان، چالش نداشته باشیم که خوشبختانه تاکنون با معضل جدی روبه‌رو نبوده‌ایم.

برقرار است.

سرمای ماندگار را گذراندند که همین موضوع اهمیت انتقال پایدار گاز طبیعی در روزهای سرد زمستان را نشان می‌دهد که بدون قطعی و افت فشار گذشت.

فیروز خدایی، مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز در این باره به خبرنگار شانا گفت: با برنامه‌ریزی‌های انجام شده و تلاش شبانه‌روزی همکاران منطقه ۸، تأسیسات و مراکز بهره‌برداری خطوط لوله این منطقه با ضریب اطمینان بالا عملیاتی بودند و با هماهنگی دسیسچینگ شرکت ملی گاز ایران، پایداری انتقال گاز در سرشاخه‌های مصرف همچنان

پیشتازی شرکت نفت فلات قاره در تولید بار اول صنعت نفت استفاده از توان دانش‌بنیان‌ها برای خلق ثروت و دانش در صنعت نفت



رئیس اداره پژوهش و فناوری شرکت نفت فلات قاره با اشاره به پیشتازی این شرکت در تولید بار اول صنعت نفت گفت: در زمینه استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان در ابتدای راه قرار داریم و اگر می‌خواهیم خلق ثروت و دانش داشته باشیم باید فضا را باز کنیم و اجازه خلاقیت بدهیم.

به گزارش شانا، فناوری در دنیای امروز نقش‌یافتارنگار دارد و این موضوع در صنعت نفت و گاز اهمیت به‌مراتب بیشتری را به خود اختصاص داده است، زیرا به‌واسطه فناوری، هزینه تمام‌شده تولید نفت کاهش یافته است و ظرفیت تولید نیز افزایش خواهد داشت.

با این حال دسترسی به فناوری در ایران به‌ویژه در صنعت نفت گاز با چالش‌های مختلفی مانند تحریم‌های یک‌جانبه آمریکا، یا عدم دسترسی به سرمایه همراه است و این موضوع باعث شده تا در سال‌های اخیر، توجه به استفاده از ظرفیت متخصصان داخلی برای تولید بار اول تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت بیش‌ازپیش شود.

در این مسیر، با توسعه فعالیت شرکت‌های دانش‌بنیان در صنعت نفت و گاز ایران، وزارت نفت در میان دستگاه‌های اجرایی کشور، رتبه نخست همکاری با دانش‌بنیان‌ها را به خود اختصاص داد. از سوی دیگر، معاونت علمی، فناوری و دانش‌بنیان رئیس‌جمهوری نیز دستورعمل تولید بار اول در صنعت نفت را ابلاغ کرد تا در سایه این اتفاق مهم، تجهیزات فناورانه، راهبردی و تحریمی در این صنعت شناسایی و برای ساخت آن فراخوان داده شود.

شرکت نفت فلات قاره ایران نیز با توجه به آنکه گستره فعالیتش در خلیج فارس تعریف شده و تولید نفت در دریا به‌مراتب سخت‌تر از خشکی است، بیشتر از دیگر شرکت‌های نفتی ایران نیازمند فناوری‌های روز است و از همین ره، تولید بار اول در این شرکت اهمیت بالایی دارد. در این زمینه مهدی توکلی، رئیس اداره پژوهش و فناوری شرکت نفت فلات قاره در گفت‌وگو با شانا با تأکید بر اینکه در میان شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران بیشترین تعداد پروژه ثبت‌شده تولید بار اول را به خود اختصاص داده است، گفت این پروژه‌ها بر اساس نیاز مناطق عملیاتی استخراج شد.

وی ادامه داد: ابتدا قرار بود پروژه‌های تولید بار اول از بودجه جاری شرکت‌ها تأمین مالی شود اما به دلیل هزینه‌های بالا، این امکان وجود نداشت و با موافقت دولت، ردیف بودجه یک هزار میلیارد تومانی برای ساخت بار اول در شرکت ملی نفت ایران اختصاص یافت. مشروح این گفت‌وگو را در ادامه می‌خوانید.

**نخستین بار چه زمانی به فکر تولید بار اول در شرکت نفت فلات قاره افتادید؟**

پروژه‌های تولید بار اول در شرکت نفت فلات قاره ابتدا با دریافت تمام کالاها و خدماتی که از سمت مناطق عملیاتی و مدیریت‌های ستادی انجام شد، کلید خورد. ابتدا سعی کردیم تمام این پروژه‌ها را در این حوزه قرار دهیم. پس از آن شیوه‌نامه تولید بار اول در سال ۹۸ توسط مدیرعامل وقت شرکت به اداره پژوهش نفت فلات قاره ابلاغ شد.

در گام بعدی با توجه به شیوه‌نامه‌ای که از سمت معاونت علمی، فناوری و دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری برای تولید بار اول ابلاغ شده بود، کار را جلو بردیم. با این حال، مسئله در تولید بار اول بحث بودجه بود و در آغاز کار اعلام شد شرکت‌ها برای تولید بار اول می‌توانند از بودجه جاری خود استفاده کنند، اما در عمل بسیاری از پروژه‌های تولید بار اول، سقفشان از بودجه جاری بیشتر بود که این موضوع انجام کار را کند می‌کرد.

سرانجام با نامه‌نگاری با مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و مطرح شدن این موضوع در هیئت دولت، ردیف بودجه یک هزار میلیارد تومانی برای تولید بار اول در شرکت ملی نفت ایران اختصاص یافت. اکنون نیز پروژه‌های تولید بار اول در ذیل برنامه هفتم توسعه در اداره پژوهش شرکت ملی نفت ایران تعریف شده که با مجوز از مدیریت‌های شرکت قابل انجام است. اکنون پروژه‌های تولید بار اول در شرکت نفت فلات قاره ایران را که از سقف بودجه جاری بیشتر می‌شود به شرکت ملی نفت ارجاع می‌دهیم و با مجوز از هیئت مدیره بودجه ساخت آن تأمین می‌شود.

ساخت پروژه‌هایی در قالب تولید بار اول قرار می‌گیرد؟ آیا همه نیازهای مناطق عملیاتی در شرکت نفت فلات قاره را ذیل پروژه‌های تولید بار اول تعریف می‌کنید.

از سال ۹۸ و با ابلاغ این شیوه‌نامه، در سطح کل شرکت نفت فلات قاره اقدام و تمامی پروژه‌های راهبردی، تحریمی و فناورانه را شناسایی کردیم. در واقع در شرکت فلات قاره، پروژه‌های تولید بار اول باید این سه مشخصه را داشته باشند: تحریمی، فناورانه و راهبردی باشند تا اگر یک بار این تجهیزات را تولید کردیم برای بار دوم نیز تقاضا برای آن وجود داشته باشد. دوم اینکه فناورانه محور باشد و بر اساس محورهای فناورانه و الگوهای تکنولوژیک تعریف شود و مورد سوسم نیز آن است که حتماً جزو کالاهای تحریمی قرار بگیرد. با توجه به این مشخصه‌ها، در شرکت نفت فلات قاره نزدیک به ۴ هزار قلم کار از خدمات استخراج شد.

**چه تعداد از این کالاها و تجهیزات در قالب تولید بار اول قرار گرفت؟**

با شناسایی ۴ هزار قلم کالا، کمیته‌ای با حضور ۱۵ نفر از کارکنان شرکت نفت فلات قاره از مناطق عملیاتی خارک، لاون، سیری، بهرگان، کیش، قشم و ستادهای تهران تشکیل شد و این افراد سرانجام این ۴ هزار قلم کالای تحریمی را استخراج و طبقه‌بندی کردند و تعدادی از آنها به ساخت داخل اختصاص یافت.

انجام ساخت داخل، وظیفه واحدی به نام اداره برنامه‌ریزی و ساخت داخل کالا است که در امور تدارکات و کالا تعریف می‌شود. قسمتی از کار را در آنجا انجام دادیم و بخشی از کار را که بر اساس شیوه‌نامه مصوب اجرایی تولید بار اول معاون علمی، فناوری و دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری بود در تولید بار اول آوردیم و در مجموع حدود ۷۰۰ مورد را برای تولید بار اول تعریف و اولویت‌بندی کردیم. بعد از استخراج اولویت‌ها در سال گذشته، ۸۸ پروژه در سطح شرکت فلات قاره برای ساخت بار اول تعریف شد و با طراحی فرم‌ها، به شرکت‌های دانش‌بنیان فراخوان ارسال شد. در مجموع موفق شدیم بسیاری از این پروژه‌ها را جلو ببریم. سال ۱۴۰۲ اولویت‌ها را تغییر دادیم و بر اساس اولویت‌های جدید تعداد ۱۳۹ پروژه تولید بار اول در سال جاری مشخص شد. در مجموع از سال ۱۴۰۰ تا سال ۱۴۰۲ شرکت نفت فلات قاره بیشترین پروژه ثبت‌شده تولید بار اول را میان شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران در اختیار دارد.

**مراحل انتخاب این تجهیزات برای تولید بار اول چگونه بوده است؟**

هرکدام از این پروژه‌ها نیاز به پروپوزال دارند. برای بعضی از این پروژه‌ها، مناقضی وجود دارد اما شرکت دانش‌بنیانی نیست که توانایی انجام کار را داشته باش. همچنین برای بعضی از این پروژه‌ها در تقاضا باید تجدیدنظر شود.

از سوی دیگر تولید بار اول برخی از این تجهیزات هزینه بالایی نیاز دارد و باید فرآیند مناسب برای مراحل ساخت طراحی شود.

با توجه به این محدودیت‌ها، اکنون ۱۳۹ پروژه ساخت بار اول در شرکت نفت فلات قاره ایران تعریف شده که همه آنها فراخوان شده‌اند. بعد از فراخوان، درخواست شرکت‌های مختلف در کمیته راهبری امتیازبندی می‌شود و سرانجام شرکتی که صلاحیت بیشتری برای تولید بار اول یک تجهیز را داشته باشد، انتخاب خواهد شد.

**مهم‌ترین تجهیزاتی که برای تولید بار اول از سوی شرکت نفت فلات قاره به شرکت‌های دانش‌بنیان واگذار شده‌اند، کدام‌اند؟**

نخستین مورد، تولید لوله‌های لاستیکی شناسور برای صادرات کشتی به کشتی نفت خام بوده که در منطقه کیش استفاده خواهد شد. قرارداد آن به ارزش ۵.۲ میلیارد تومان در سال ۹۹ به امضا رسید و با ساخت آن، برای نخستین بار این فناوری در کشور ایجاد شده و این پروژه نزدیک به ۱۰۰ درصد با موفقیت به انجام رسیده است. این پروژه ارزش‌آوری بالایی برای کشور دارد و برای تمام شرکت‌هایی که در حوزه اف شور (فرا ساحل) تولید نفت و گاز در دریا فعال هستند استفاده خواهد شد. این تجهیز در سایر مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره نیز مورد استفاده است و تاکنون تقاضاهای زیادی برای آن داشته‌ایم. پروژه بعدی پروژه بی‌آل تی برای ارسال امواج است که برای بسیاری از موضوعات در تعمیرات و نگهداری مورد استفاده قرار می‌گیرد. سومین پروژه اواس‌دی یا همان تولید ماده پراکنده‌ساز بیولوژیک لکه‌های نفتی دریایی است که فناوری آن به‌صورت انحصاری در اختیار آمریکا بوده و موفق شدیم تولید بار اول آن را به قرارداد برسانیم و در آزمون‌های میدانی نیز موفق بوده و ۱۰ هزار لیتر از قرارداد را تحویل گرفتیم و به منطقه فرستادیم. پروژه بعدی اسمارت فلنچ هیدرولیکی است که برای نخستین بار توسط یک شرکت دانش‌بنیان در کشور تولید شده و ساخت آن نیز به‌صورت کاملاً فناورانه به انجام رسیده است. متأسفانه در معاونت علمی، فناوری و دانش‌بنیان ریاست‌جمهوری این پروژه با توجه به وجود مکتوبات خوب فنی و علمی هنوز جواب نهایه برای آن صادر نشده است البته حدود چهار ماه است که پیگیر حل مشکل آن هستیم. نمونه خارجی این اسمارت فلنچ ۳۳۰ هزار یورو قیمت دارد و شرکت دانش‌بنیان ایرانی با ۲۶۰ هزار یورو نمونه اول آن را می‌سازد و در موارد بعدی قیمت پایین‌تر می‌آید.

## برنامه هند برای پر کردن ذخایر استراتژیک نفت به تاخیر افتاد



وزارت دارایی هند اعلام کرد برنامه ۵۰ میلیارد روپیه‌ای (۶۰۲ میلیون دلاری) برای پر کردن ذخایر استراتژیک نفت با در نظر گرفتن شرایط جدید بازار، به تعویق افتاده است.

به گزارش ایسنا، در بودجه فدرال برای سال مالی ۲۰۲۴-۲۰۲۳، دولت طرحی را برای خرید نفت به ارزش ۵۰ میلیارد روپیه برای مخازن شهرهای جنوبی مانگالور و ویساخاپاتنام، پیش‌بینی کرده بود.

هند که سومین واردکننده و مصرف‌کننده بزرگ نفت در جهان است، بیش از ۸۰ درصد نیازهای نفتی خود را از طریق واردات تأمین می‌کند و در سه نقطه در جنوب این کشور، مخازن استراتژیک برای ذخیره بیش از پنج میلیون تن نفت ساخته است تا در برابر اختلالات عرضه، از امنیت انرژی خود محافظت کند.

در این بین، داده‌های منابع بازرگانی و صنعتی نشان می‌دهد سهم سه‌ماهه سلانه نفت اوپک در واردات هند، در سال ۲۰۲۳ به پایین‌ترین سطح خود رسید و همزمان، سهم نفت روسیه، به بالاترین حد خود صعود کرد.

بنا بر داده‌ها، هند در سال میلادی گذشته برای اولین بار، تقریباً به میزان مساوی نفت از اعضای اوپک و تولیدکنندگان غیر اوپک وارد کرد. این کشور آسیای جنوبی در سال ۲۰۲۳، به طور میانگین، ۴۶۵ میلیون بشکه در روز نفت وارد کرد که ۲

از مناطق دوردستی مانند روسیه، شتاب بخشیده است. بنا بر داده‌ها، واردات نفت از روسیه، حدود ۳۶ درصد از کل خرید نفت هند در سال ۲۰۲۳ به میزان ۱.۶۶ میلیون بشکه در روز بوده است. هند در سال ۲۰۲۲، به طور میانگین ۶۵۱ هزار و ۸۰۰ بشکه در روز نفت از روسیه وارد کرده بود. محاسبات نشان می‌دهد که نفت تخفیف‌دار روسیه، مصرف نفت خاورمیانه در هند را به پایین‌ترین سطح تاریخی کاهش داده است.

با این حال، واردات نفت از روسیه به هند در دسامبر، به کمترین میزان در یک سال گذشته رسید، زیرا شماری از محموله‌ها پس از تشدید سخت‌گیری وائشنتن در اعمال تحریم‌ها برای اطمینان از این که محموله‌های نفت روسیه، سقف قیمت ۶۰ دلار در هر بشکه گروه هفت را نقض نمی‌کنند، برگشت خوردند.

این کشور آسیای جنوبی در ماه میلادی گذشته، ۱.۳۴ میلیون بشکه در روز نفت از روسیه وارد کرد که کاهش حدود ۱۶.۳ درصدی نسبت به نوامبر داشت.

بر اساس گزارش رویترز، هاردیپ سنگین پوری، وزیر نفت هند اعلام کرده که محموله‌ها به دلیل قیمت گذاری، برگشت خوردند. روسیه در سال میلادی گذشته، بزرگترین تأمین‌کننده نفت هند بود و جای عراق را گرفت که اکنون در رتبه دوم قرار دارد و عربستان سعودی به رتبه سوم سقوط کرد.

در صورتی که سهمین واردکننده و مصرف‌کننده بزرگ نفت در جهان است، بیش از ۸۰ درصد نیازهای نفتی خود را از طریق واردات تأمین می‌کند و در سه نقطه در جنوب این کشور، مخازن استراتژیک برای ذخیره بیش از پنج میلیون تن نفت ساخته است تا در برابر اختلالات عرضه، از امنیت انرژی خود محافظت کند.

در این بین، داده‌های منابع بازرگانی و صنعتی نشان می‌دهد سهم سه‌ماهه سلانه نفت اوپک در واردات هند، در سال ۲۰۲۳ به پایین‌ترین سطح خود رسید و همزمان، سهم نفت روسیه، به بالاترین حد خود صعود کرد.

بنا بر داده‌ها، هند در سال میلادی گذشته برای اولین بار، تقریباً به میزان مساوی نفت از اعضای اوپک و تولیدکنندگان غیر اوپک وارد کرد. این کشور آسیای جنوبی در سال ۲۰۲۳، به طور میانگین، ۴۶۵ میلیون بشکه در روز نفت وارد کرد که ۲

آژانس بین‌المللی انرژی:

تولید روزانه نفت ایران بالای ۳ میلیون بشکه ماند



جدیدترین گزارش ماهانه آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) نشان داد تولید نفت ایران نزدیک به رکورد بالای اخیرش مانده است.

به گزارش ایسنا، داده‌های آژانس بین‌المللی انرژی نشان می‌دهد تولید نفت ایران در دسامبر سال ۲۰۲۳، به ۳.۱۵ میلیون بشکه در روز در مقایسه با ۳.۲۱ میلیون بشکه در روز در نوامبر همان سال رسیده است. ایران به دلیل تحریم‌های طولانمدت آمریکا، از مشارکت در کاهش تولید نفت اوپک پلاس معاف است و با وجود موانع ناشی از تحریم‌ها، موفق شده است سطح تولید خود را حفظ کرده و افزایش دهد.

آمار این آژانس غربی از تولید نفت ایران، نزدیک به آمار منتشره در گزارش ماهانه اوپک است که چهارشنبه گذشته منتشر شد. بر اساس داده‌های منابع ثانویه، تولید نفت ایران در دسامبر، به ۳.۱۴۳ میلیون بشکه در روز رسید که تنها ۱۱ هزار بشکه در روز کمتر از سطح تولید نوامبر بوده است.

طبق پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی، عرضه نفت جهان تحت تأثیر رشد تولید آمریکا، برزیل، گویان و کانادا، به میزان ۱.۵ میلیون بشکه در روز رشد کرده و به رکورد ۱.۰۳۵ میلیون بشکه در روز خواهد رسید. تولید غیروپک پلاس، پیشران رشد عرضه در سال میلادی جاری خواهد بود. در مقابل، پیش‌بینی می‌شود عرضه اوپک پلاس با فرض کاهش تولید اضافی که از ژانویه آغاز شده و قرار است در سه ماهه دوم سال ۲۰۲۴، به تدریج حذف شود، نسبت به سال گذشته، تا حدود زیادی بدون تغییر بماند.

گاز ۲۳۵ مشترک پر مصرف آذربایجان شرقی قطع شد



مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی اعلام کرد که جریان گاز ۲۳۵ مشترک پرمصرف گاز در پی صدور اختطاریه و رعایت نکردن الگوی مصرف قطع شده است.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، نادر کمالی با اشاره به جدیت شرکت گاز در حفظ بیت‌المال و جلوگیری از تضییع حقوق دیگر مشترکان به ویژه صاحبان صنایع گفت: از زمان اجرای طرح پایش، مصارف گاز همه واحدهای اداری و تجاری به‌صورت روزانه رصد و در اختطاریه‌های صادره، نسبت به قطع گاز ۲۳۵ مشترک پرمصرف اقدام شده است.

وی ادامه داد: از آذرماه امسال تاکنون ۱۰ هزار و ۳۱۶ پایش عملی شده و بر اساس نتایج پایش‌ها ۱۸۷ اختطاریه صادر و جریان گاز مشترکان با مصرف بسیار زیاد قطع شده است. مدیرعامل شرکت گاز استان آذربایجان شرقی

برق آبی‌ها میدان را خالی نکردند

۶۰ میلیون دلار ارزش افزوده در تولید انرژی



دلاری صرفه جویی ارزی به همراه داشته‌اند. با این میزان منابع ارزی امکان احداث یک نیروگاه برق‌آبی ۸۰ مگاواتی وجود دارد.

داشته‌اند، تولید نیروگاه‌های برق‌آبی در شش ماهه اول امسال به میزان ۴۷۵۰ گیگاوات ساعت بوده که نسبت به مدت مشابه سال گذشته افزایش ۸۰ درصدی داشته و ۳ درصد نیز بیشتر از کل تولید سال گذشته بوده است.

در این میان می‌توان به افزایش بیش از دو برابری تولید انرژی در نیروگاه‌های گنوند و دریان و افزایش ۵۰ درصدی در نیروگاه کارون ۳ اشاره کرد. همچنین نیروگاه سبزه که در سال گذشته به دلیل خشکسالی تولید نداشته در این مدت به میزان ۹۰ گیگاوات ساعت تولید انرژی داشته است.

همچنین طبق آخرین اعلام از سوی وزارت نیرو نیروگاه‌های احداث شده در پاییز امسال با تولید انرژی بالغ بر ۱۴۳۰ میلیون کیلووات ساعت ضمن کمک به پایداری شبکه سراسری برق کشور، به دلیل عدم مصرف سوخت‌های فسیلی در تولید انرژی و به دنبال آن عدم انتشار گازهای گلخانه‌ای، نزدیک به ۶۰ میلیون

امسال نیز مانند سال قبل برق آبی‌ها میدان را خالی نکردند و با تولید تولید انرژی بالغ بر ۱۴۳۰ میلیون کیلووات ساعت در پاییز امسال ۶۰ میلیون دلار ارزش افزوده به دلیل عدم مصرف سوخت‌های فسیلی در نیروگاه‌های برق آبی همراه داشت.

به‌گزارش ایسنا، نیروگاه‌های برق‌آبی، انرژی مورد نیاز خود را برای تولید برق از جریان آب رودخانه‌ها با کانال‌های انتقال آب تأمین می‌کنند که در حال حاضر ۱۶۲ واحد نیروگاهی در قالب ۵۹ نیروگاه برق‌آبی در ایران وجود دارد که بخش عمده آن از جریان آب و یا انرژی پتانسیل آب پشت سدها و آب بندهاست.

ظرفیت نیروگاه‌های برق‌آبی در کشور ۱۲ هزار مگاوات است و با توجه به این توان، نیروگاه‌های برق‌آبی حدود ۱۵ درصد کل ظرفیت تولید برق کشور را تولید می‌کنند. نیروگاه‌های برق‌آبی سهم ۱۱ درصدی در تولید انرژی پیک تابستان سال جاری