

۴۰ درصد برق کشور را کولرها مصرف می‌کنند

سختگویی صنعت برق گفت: ۳۲ هزار مگاوات از مصرف برق کشور در زمان اوج بار مربوط به استفاده از وسایل سرمایشی و کولرهاست که این یعنی از هر ۱۰ نیروگاه کشور ۴ نیروگاه مشغول تولید برق برای کولرها و وسایل سرمایشی هستند.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، مصطفی رجبی مشهدی اظهار داشت: با توجه به افزایش شدید دمای هوا برای روزهای چهارشنبه و پنجشنبه پیش‌بینی نیاز مصرف ۷۳هزارمگاواتی داشتیم و همکاران ما برای تأمین این میزان آمادگی لازم را داشتند که در چهارشنبه نیاز مصرف برق به ۷۲ هزار و ۴۱۵ مگاوات و در پنجشنبه نیز به ۷۱ هزار و ۸۰۶ مگاوات رسید.

وی افزود: ۳۲ هزار مگاوات از مصرف برق کشور در زمان اوج بار مربوط به استفاده از وسایل سرمایشی و کولرهاست که این یعنی از هر ۱۰ نیروگاه کشور ۴ نیروگاه مشغول تولید برق برای کولرها و وسایل سرمایشی هستند.

مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه که تصریح کرد: رعایت دمای آسایش در کولرهای گازی تا ۲۵ در صد و استفاده از دور کند در کولر های آبی تا ۵۰ درصد میزان مصرف برق این لوازم را کاهش می دهد.

وی ادامه داد: با توجه به روند کاهشی دما در هفته پیش‌رو پیش‌بینی می کنیم تا حدودی از میزان مصرف برق کشور کاسته بشود. ۱۱ تا ۱۷ و ۲۰ تا ۲۳، ساعات اوج مصرف برق هستند، در بخش خانگی به مردم توصیه می شود از وسایل پر مصرف در این ساعات استفاده نکنند.

وی افزود: در کشورهایی که قیمت برق واقعی است، در برخی ساعات قیمت را بسیار افزایش می دهند و در برخی از ساعت‌ها قیمت را اندک یا حتی رایگان می کنند و این سبب می شود که در ساعات اوج مصرف یک کاهش مصرف قابل ملاحظه‌ای داشته باشند؛ در ایران حدود ۴۰ درصد بیش از متوسط مصرف کشورها از انرژی استفاده می کنیم که عدد زیادی است.

ظرفیت انتقال روزانه گاز به یک میلیارد مترمکعب رسید

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران گفت: میزان سوآپ گاز از ترکمنستان به طور میانگین در سال گذشته روزانه ۴.۵ میلیون مترمکعب بوده که این رقم در سال جاری به طور میانگین به ۱۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، غلامعباس حسینی، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران در نشست خبری اظهار داشت:این شرکت، گاز را از ۲۰ پالایشگاه گازی شامل ۱۳ پالایشگاه پارس جنوبی و پالایشگاه‌های فجر جم، پارس‌سیان ۱ و ۲، بیدبلند، ایلام، شهید هاشمی نژاد و سرخون و تقسم همچنین دو پایانه گاز از ترکمنستان و ۱۶ منطقه نفت‌خیز جنوب کشور و هشت واحد NGL دریافت و منتقل می کند.

وی افزود: اکنون ۳۸ هزار کیلومتر خط انتقال گاز، ۳۳۳ توریوکهپرسور و ۹۱ ایستگاه تقویت فشار و ۶۱ مرکز بهره‌برداری و تعمیرات در شرکت انتقال گاز ایران وجود دارد.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران تصریح کرد: شبکه مخابراتی شرکت ملی گاز ایران با بیش از ۸ هزار کیلومتر فیبر نوری با ۱۹۱۶ ایستگاه مخابراتی تحت مدیریت این شرکت است.

حسینی با بیان اینکه سالانه به‌طور میانگین ۲۷۴ میلیارد مترمکعب گاز در کشور به مبادی مصرف منتقل می شود، گفت: حفظ و نگهداری ۷۰ درصد دارایی فیزیکی شرکت ملی گاز ایران به‌عهده شرکت انتقال گاز است.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با بیان اینکه "ظرفیت انتقال گاز کشور اکنون یک میلیارد مترمکعب در روز است"، گفت: با هدف عبور موفق از زمستان امسال، انجام اورهال و تعمیرات اساسی در دستور کار قرار گرفته که تاکنون ۵۰ درصد تعمیرات انجام شده و برای انتقال پایدار گاز در زمستان آماده می‌شویم.

وی ادامه داد: از ابتدای امسال تا‌دهم مردادماه امسال ۹۸ میلیارد مترمکعب گاز به مبادی مصرف منتقل شده که این حجم نسبت به زمان مشابه سال گذشته، ۴ میلیارد مترمکعب افزایش یافته است.

حسینی با بیان اینکه "بیشترین مقدار انتقال گاز دی ماه پارسال ۸۵۸ میلیون مترمکعب در روز ثبت شد"، گفت: ظرفیت روزانه ۱۰۰ میلیون مترمکعب صادرات گاز از خطوط ششم و نهم انتقال گاز هم در کشور وجود دارد که این ظرفیت می‌تواند برای صادرات گاز مورد استفاده قرار گیرد.

وی افزود: متوسط صادرات روزانه گاز کشور در سال گذشته ۴۵ میلیون مترمکعب بود و به کشورهای عراق، ترکیه و آذربایجان، صادرات گاز داشتیم.



گروه نفت و انرژی – فاطمه صفری دهکردی – طرح توسعه فاز ۱۱ پارس

جنوبی با هدف تولید روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز اجرایی شده که اکنون در آستانه افتتاح و برداشت گاز در نقطه صفر مرزی قرار دارد.

میدان گازی پارس جنوبی یکی از بزرگ‌ترین منابع گازی مستقل جهان است که بر روی خط مرزی مشترک ایران و قطر در خلیج فارس به فاصله ۱۰۰ کیلومتری ساحل جنوبی قرار گرفته است.

میدان مشترک گازی پارس جنوبی حدود هشت درصد از کل ذخایر گاز جهان و ۴۷ درصد ذخایر گاز شناخته شده کشور را دارد و مساحت این میدان ۹ هزار و ۷۰۰ کیلومتر مربع بوده که بخش متعلق به ایران ۳ هزار و ۷۰۰ کیلومتر مربع وسعت دارد.

به منظور برداشت گاز و تأمین نیازهای کشور به انرژی در این منطقه، طرح‌های توسعه‌ای از سه دهه پیش آغاز شده و اکنون روند توسعه فازهای این منطقه در مراحل پایانی قرار دارد.

توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌عنوان آخرین فاز دریایی این میدان مشترک، به حدود ۲۰ سال قبل باز می‌گردد که قرار بود شرکت‌های خارجی این طرح توسعه را اجرا کنند و در این راستا چند قرارداد بین شرکت‌های ایرانی و خارجی دست به دست شد.

توتال فرانسه و پتروناس مالزی توسعه در سال ۸۳ و سپس چینی‌ها مأموریت اجرای این طرح را بر عهده گرفتند ولی بعدها از ایران خارج شدند و در سال ۹۲ شرکت پتروپارس عهده‌دار آن شد ولی در دولت یازدهم باز هم دولت نگاهی به شرکت‌های خارجی داشت و توتال با همکاری شرکت سی‌ان‌پی‌سی‌آی چین دوباره به میز مذاکره برگشت.

با خسروچ آمریکا از برجام، بار دیگر شرکت‌های خارجی مذکور از این قرارداد خارج شدند. دولت سیزدهم با نگاه به توان شرکت‌های داخلی تلاش کرد تا فاز ۱۱ در دستور کار قرار گیرد و شرکت پتروپارس مأموریت یافت.

تولید روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز، ۵۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۷۵۰ تن گوگرد در روز از

مهمترین اهداف تکمیل فاز ۱۱ پارس جنوبی است که می‌تواند زمینه‌ساز اشتغال ۱۰ هزار نفر و درآمد ۲۰ میلیارد دلاری برای کشور باشد

فاز ۱۱ پارس جنوبی برای تولید ۵۶ میلیون مترمکعب گاز در روز به دو سکو نیاز داشت ولی ساخت سکو حدود پنج سال زمان می‌برد. با ابتکار شرکت ملی نفت ایران جابه‌جایی یکی از سکوهای فاز ۱۲ که تولید آن دیگر اقتصادی نبود و نصب آن در موقعیت فاز ۱۱ برای برداشت با سرعت بیشتری در دستور کار قرار گرفت.

آذرماه سال گذشته سکوی «۱۲ سی» از موقعیت خود جدا شد تا با تکمیل حفاری چهار حلقه چاه، این سکو در موقعیت فاز ۱۱ نصب شود و آماده تولید گاز و جبران بخشی از ناترازی در زمستان باشد.

تولید روزانه این فاز در مرحله اول ۱۵ میلیون مترمکعب است و در مراحل بعد با ساخت و نصب سکوی بعدی و حفاری چاه‌ها، میزان برداشت افزایش می‌یابد.

تولید روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب گاز، ۵۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۷۵۰ تن گوگرد در روز از مهم‌ترین اهداف تکمیل فاز ۱۱ پارس جنوبی است که می‌تواند زمینه‌ساز اشتغال ۱۰ هزار نفر و درآمد ۲۰ میلیارد دلاری برای کشور باشد.

سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی با یک عملیات منحصربه‌فرد و غرور آفرین به همت متخصصان شرکت ملی نفت ایران در موقعیت خود در خلیج فارس نصب شد و بدین ترتیب شمارش معکوس برای تولید از این فاز مهم و راهبردی آغاز شده است. عملیات نصب سکوی فاز ۱۱ که توسط شناور اوشننیک به مرزی‌ترین فاز پارس جنوبی رسید و بود با همت و برنامه‌ریزی متخصصان ایرانی در شرکت ملی نفت ایران و نفت و گاز پارس و با همکاری شرکت‌های پتروپارس و تأسیسات دریایی با موفقیت به پایان رسید.

جابه‌جایی سکوی ۳۲۰۰ تنی فـاز ۱۱ به عنوان سنگین‌ترین سکوی پارس جنوبی طی یک عملیات منحصربه فرد با ابتکار متخصصان ایرانی، منجر به

آغاز تولید از این فاز مهم و استراتژیک پس از ۲۰ سال خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به جابه‌جایی و نصب سنگین‌ترین سکوی پارس جنوبی در فاز ۱۱ اظهار داشت: از سال ۱۳۷۹ تاکنون که بیش از ۲۰ سال گذشته است، شرکت‌های بزرگ خارجی مانند شل، توتال، پتروناس و سی‌ان‌پی‌سی برای ساخت ای نغاز حضور داشتند.

محسن خجسته‌مهر ادامه داد: در آخرین مورد شرکت فرانسوی توتال در سال ۹۶ قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را امضا کرد، اما به‌دلیل تحریم و بدهی‌ای این طرح را رها کرد.

معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه سی‌ان‌پی‌سی‌آی (شساخت بین‌المللی شرکت ملی نفت چین) نیز با همین دلیل از طرح توسعه فـاز ۱۱ پارس جنوبی خارج شد، گفت: هم‌زمان با شروع دولت سیزدهم و تأکید رئیس‌جمهوری و وزیر نفت، از مهرماه سال ۱۴۰۰ شرکت ملی نفت تدبیر جدی اندیشید و عملیات اجرایی توسعه فاز ۱۱ را آغاز کرد.

خجسته‌مهر افزود: موضوع مهم آن بود که برای تولید گاز از فاز ۱۱، باید سکو در اختیار می‌داشتیم و ساخت سکو سه سال زمان می‌برد. از همین رو استفاده از سکوی C۱۲ را که سنگین‌ترین و بزرگ‌ترین سازه در پارس جنوبی بود و تولید از آن کاهش داشت در دستور کار قرار دادیم.

وی چالش بعدی را جابه‌جایی این سکو دانست و ادامه داد: این کار نخستین تجربه جمهوری اسلامی ایران برای جابه‌جایی از دریا به دریا بود و حضور مشاوران خارجی را می‌طلبد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه در این میان اما به‌دلیل شرایط تحریم، امکان حضور مشاوران خارجی فراهم نبود، گفت: رهبر معظم انقلاب نیز تأکید داشتند توسعه را شرطی نکنید و به خودتان متکی باشید، از همین رو از توان شرکت‌های ایرانی برای این منظور استفاده شد.

بنی‌الحسن مهر با بیان اینکه در جابه‌جایی سکو چالش خجسته‌مهر با بیان اینکه در جابه‌جایی سکو چالش بعدی نکته تکه شدن سکو بود، افزود: اما این کار از

فاز ۱۱ پارس جنوبی در آستانه تولید؛

گام‌های پایانی برداشت گاز در نقطه صفر مرز دریایی

نظر اجرایی ریسک بالایی داشت و امکان‌پذیر نبود، بنابراین سکو را به‌صورت یکپارچه جابه‌جا کردیم. وی با اشاره به جداسازی سکو از موقعیت فاز ۱۲ و انتقال آن به فاز ۱۱ و نصب در موقعیت تازه در بامداد چهارشنبه، ادامه داد: این کار با تلاش شرکت ملی نفت ایران، شرکت نفت و گاز پارس، شرکت پتروپارس و شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی به نتیجه رسید.

وزیر نفت نیز با اشاره به جابه‌جایی و نصب سکوی طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی اظهار کرد: این کار با خلاقیت چهار شرکت ملی نفت ایران، نفت و گاز پارس، پتروپارس و مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی انجام شد.

جواد اوجی با بیان اینکه در آغاز دولت تأکید شد طرح توسعه فاز ۱۱ به بهره‌برداری برسد، تصریح کرد: با توانی که به خرج دادید، بهره‌برداری از این فاز در شرایط ناترازی گاز در زمستان کمک خواهد کرد. درآمد سالانه فاز ۱۱ نزدیک چهار تا پنج میلیارد دلار است و تولیدش به کاهش ناترازی گاز کمک می‌کند.

اوجی با اشاره به اینکه این بهره‌برداری اثر مثبت بر درآمدهای ارزی در سال «مهار تورم و رشد تولید» خواهد داشت، افزود: درآمد سالانه فاز ۱۱ نزدیک چهار تا پنج میلیارد دلار است و تولیدش به کاهش ناترازی گاز کمک می‌کند. نکته مهم آن است که این پروژه در شرایط تحریم انجام شد و نشان داد می‌توانیم و عبیدی خوبی هم به مردم بود.

وی ادامه داد: فاز ۱۱ تنها بخش میدان مشترک پارس جنوبی بود که توسعه پیدا نکرده بود و هر روز که دیرتر برداشت می‌کردیم، طرف مقابل برداشت گاز داشت. وزیر نفت تصریح کرد: طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌زودی با حضور رئیس‌جمهوری با تولید اولیه روزانه ۱۲ تا ۱۵ میلیون مترمکعب به بهره‌برداری می‌رسد.

امید می‌روند روند توسعه طرح‌های پارس جنوبی با همت و تلاش متخصصان داخلی و فعالان صنایع در سریع‌ترین زمان تکمیل شود تا زمینه تأمین گاز و ایجاد درآمد برای کشور فراهم شود.

جدول ۷۵

افقی:

۱- گوشه‌ای در آواز دشتی- واحد شمارش تلویزیون

۲- صدای گریه- الککل

۳- آخرین سلسله حکومت پادشاهی در ایران- در هم‌ریخته

۴- غیرایرانی- زبان- بلندی

ندام

۵- سخنور - گدا- ضمیر

متکلم‌وحده

۶- نفت دریای شمال- مانسی نوشته یوسف علیخانی- معطر

۷- خاشاک- رئیس‌جمهور

شهید- غذایی از مرغ آغشته

به آرد سوخاری

۸- خدا حافظی کردن- شک و تردید

۹- خوشحال - میوه عرب- پیشوند سلب

۱۰- رزمگاه بوکس- نان خردشده در آبگوشت- ذکر حاجیان در مراسم حج

۱۱- کالبد- تمام کردن- خدای مصریان قدیم

۱۲- عدد بی اثر در ضرب- مشورت- خویشاوندان

۱۳- زیرک- مایعی برای شست‌وشوی زخم

۱۴- خشکی‌های وسیع کره زمین- کمک کننده- انبار اجناس

۱۵- حروف ادغام- مکانی برای مراسم عزیزه در تهران که در زمان ناصرالدین شاه ساخته شد

عمودی:

۱- پایین شلوار- غفو- مورخ ایرانی دربار غزنویان

۲- چیز- کال- از پرنده‌گان

شناگر- مخفف اگر

۳- پر خاش کردن- دینداری- از هالوزن‌ها

۴- رئیس‌جمهور آمریکا که فرمان بمباران اتمی ژاپن را صادر کرد- سست و تنبل

۵- آبگیر- مستقل

۶- کوره گچ پزی- خیانتکار- به‌وجود آمدن زندان مسعود سعد سلمان- یکی از سه حالت ماده- نگاه کردن

۸- پول ژاپن- گلی زیبا- جارو کش اماکن متبرکه- برهنه

۹- داستانی نوشته ماکسیم گورکی- همیشه- ماهی

۱۰- خوشحال و شادمان- جاه و جلال- بنیانگذار

۱۱- زیبا و دلنشین- فارغ‌البال

۱۲- پراکندگی- قهرمان

افسانه‌ای سوئیس و مظهر استقلال طلبی این کشور

۱۳- قالی عشایر- فیلمی ساخته استیون اسپیلبرگ- دارای بوی بسیار بد

۱۴- سرچشمه حیات- ناموزون- بصیر- معبر رودخانه

۱۵- آشکار- پسندیدن در فضای مجازی- فخر فروشی

جدول ۷۴

۱- غی‌ا‌ا‌س‌د‌ا‌غ‌د‌ی‌ز

۲- د‌ز‌م‌ن‌خ‌و‌ش‌ی‌خ‌و

۳- ن‌ا‌س‌ن‌ا‌س‌ی‌غ‌م‌خ

۴- ج‌ن‌ا‌م‌ی‌ا‌خ‌ت‌ا‌ز

۵- ک‌ا‌ل‌ا‌ل‌ا‌د‌ی‌خ‌ی

۶- د‌م‌ز‌و‌گ‌و‌د‌ا‌ی‌د

۷- ب‌ی‌ا‌ن‌ت‌ش‌ک‌ی‌ل‌ا‌ت‌ا‌خ

۸- ا‌ن‌ز‌ا‌ا‌و‌ن‌و‌ر‌و‌ز

۹- ک‌ب‌ا‌ب‌ت‌د‌ش‌ر‌غ‌ا

۱۰- ق‌ن‌و‌س‌ن‌ت‌س‌د‌ن

۱۱- ک‌م‌ب‌و‌ا‌ل‌ی‌ش‌و‌ه‌ی

۱۲- ا‌ر‌س‌ط‌و‌م‌ز‌ل‌ا

۱۳- د‌ن‌ا‌ی‌م‌ن‌د‌ب‌ا‌ل

۱۴- و‌ه‌ر‌ی‌ا‌ر‌م‌غ‌ا‌ل‌و

۱۵- ل‌ا‌ی‌ک‌ر‌س‌ی‌د‌ن‌و‌ا‌د