

هوشمند شدن برق مشتریان کشاورزی و صنعتی

روی خط خبر

تمامی کنتورهای مشترکان دیماندی (۳۰ کیلووات و بیشتر) در بخش‌های کشاورزی و صنعتی باید برای تابستان ۱۴۰۲ کنترل پذیر شود.

حامد احمدی مدیرکل هوشمندسازی و فناوری‌های نوین شرکت توانیر با اشاره به اینکه مدیریت بار و اوج مصرف تابستان یکی از فواید حوزه هوشمندسازی است، افزود: در بخش کنترل‌پذیری، دیدگاه بر این پایه استوار است که قطع و وصل هر مشترک از راه دور فراهم شود.

وی تأکید کرد: کنترل‌پذیر کردن لوازم اندازه‌گیری و هوشمندسازی کنتورهای مشترکان برق، یک تکلیف است و برای تابستان سال ۱۴۰۲ کلیه کنتورهای مشترکان کشاورزی و صنعتی دیماندی باید کنترل‌پذیر شود.

وی ادامه داد: انتظار این است تمام اشتراک‌های اداری نیز به صورت تک مشترک کنترل‌پذیر شود و ادارات با استفاده از ظرفیت‌های قانونی و با هزینه خود، نسبت به کنترل‌پذیرکردن لوازم اندازه‌گیری اقدام کنند.

مدیرکل هوشمندسازی و فناوری‌های نوین شرکت توانیر بیان کرد: رصد و کنترل‌پذیری چاه‌های آب کشاورزی از طریق کنتورهای هوشمند، یکی دیگر از رسالت‌های توانیر برای سال آینده محسوب می‌شود و مدیریت منابع آب باید با کنتورهای هوشمند انجام شود.

وی با تأکید بر اینکه بار مصرف مشترکان صنعتی، کشاورزی و عمومی از اولویت‌های سال بعد به‌شمار می‌رود، اضافه کرد: بخش خانگی هم بسیار پراهمیت است و برای پیک بار ۱۴۰۲ باید به‌گونه‌ای باشد که مشترک با داشتن حداقل میزان مصرف انرژی، با کاهش بار بتوانیم مدیریت بار را اجرایی کنیم.

رشد ۵۷ درصدی ارزش معاملات ماهانه در ماه آذر بورس انرژی ایران

بورس انرژی ایران در آذر ۱۴۰۱ میزان معاملات حامل‌های انرژی و اوراق مبتنی بر آنها به ارزشی بالغ بر ۱۱۱ هزار و ۳۵ میلیارد و ۸۶۳ میلیون ریال بود. بدین ترتیب ارزش معاملات در این ماه با رشد ۵۷ درصدی همراه بود.

به گزارش «ایران» و به نقل از مدیریت ارتباطات بورس انرژی ایران، تابلوی بازار فیزیکی فرآورده‌های هیدروکربوری در ماه پایانی پاییز شاهد معامله ۲۵۴ هزار و ۹۲۲ تن فرآورده به ارزش ۷۵ هزار و ۵۱۵ میلیارد و ۶۱۶ میلیون ریال بود. در این ماه ۹۶ هزار و ۹۴ ورقه سلف موازی استاندارد به ارزش ۳۴ هزار و ۳۶۹ میلیارد و ۵۴۲ میلیون ریال و ۱۲ هزار و ۶۱۶ ورقه گواهی ظرفیت به ارزش ۶۸۱ میلیارد و ۴۸۸ میلیون ریال خرید و فروش شد. ماه آذر، بورس انرژی ایران همچنین شاهد معامله ۶۰۸ میلیون و ۴۰۲ هزار و ۳۵۰ کیلووات ساعت برق به ارزش ۴۴۸ میلیارد و ۱۱۴ میلیون ریال و ۸۶ قرارداد آتی به ارزش ۱۱ میلیارد و ۶۵۶ میلیون ریال بود.

نفت ۸۱ دلار و ۵۶ سنت شد

قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال دیروز با ۵۸ سنت معادل ۰.۷۲ درصد افزایش به ۸۱ دلار و ۵۶ سنت رسید.

رویتزر در گزارش تحلیلی خود نوشت، انتظار کاهش صادرات نفت خام روسیه از منطقه پالیتیک در ماه دسامبر تأثیر نگرانی در مورد کاهش تقاضا برای سوخت در فصل تعطیلات در آمریکا به‌خاطر طوفان راختنی کرده و باعث افزایش قیمت نفت در روز جمعه شده است.

قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال دیروز با ۵۸ سنت معادل ۰.۷۲ درصد افزایش به ۸۱ دلار و ۵۶ سنت رسید. نفت وست نگراس اینترمدیت آمریکا هم با ۷۰ سنت معادل ۰.۹۰ درصد افزایش ۷۸ دلار و ۱۹ سنت معامله می‌شود.

صادرات نفت روسیه از منطقه پالیتیک احتمالاً ۲۰ درصد در ماه دسامبر نسبت به ماه قبل از آن کاهش یافته که می‌توان آن را نتیجه اجرایی شدن تحریم‌های اتحادیه اروپا و سقف قیمت تعیین شده توسط گروه ۷ از پنج دسامبر دانست.

طبق گفته تحلیلگران، تمرکز تاجران انرژی بر پاسخ مسکو به سقف قیمت تعیین شده برای نفت و همچنین لغو هزاران پرواز در آمریکا، باعث افزایش قیمت نفت شده است. بیش از ۴۴۰ پرواز در آمریکا طی دو روز به‌خاطر طوفان لغو شده است. این اتفاق همزمان با فصل سفر در آمریکا افتاده که پیش‌بینی می‌شد شلوغ‌ترین فصل طی سال‌های اخیر باشد.

قیمت نفت در دو سوی اقیانوس اطلس در روز پنجشنبه به‌خاطر لغو پروازها در آمریکا کاهش یافت. طوفان همچنین برنامه مردم برای سفر با خودرو را هم طی تعطیلات سال جدید میلادی برهم زده و مصرف بنزین را پایین آورده است. از طرف دیگر تقاضا برای انرژی جهت گرمایش به‌خاطر سرمای هوا افزایش یافته و انتظار قطعی برق می‌رود. نفت خام برنت و نفت آمریکا هر دو به‌خاطر پیش‌بینی بهبود تقاضا در چین به‌عنوان دومین مصرف‌کننده بزرگ دنیا برای دومین هفته پیاپی افزایش قیمت خواهند داشت. اما افزایش موارد ابتلا به کرونا در چین، نگرانی در مورد افزایش بیشتر نرخ بهره در سرتاسر جهان و رکودی که مصرف سوخت را محدود کرده مانع افزایش بیش از حد قیمت نفت خواهد شد. بزرگ‌ترین برگ برنده بازار نفت، چین و خوش‌بینی نسبت به بازگشایی اقتصاد این کشور و افزایش تقاضا در آن است.

احداث ۷ هزار مگاوات واحد بخار سیکل ترکیبی در کشور

ایرنا - معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی با تأکید بر اینکه امیدواریم رانندمان نیروگاه‌های ایران تا پایان امسال با تأمین منابع کافی به ۳۹.۴ درصد برسد، گفت: در حال حاضر برنامه احداث ۷ هزار مگاوات واحد بخار سیکل ترکیبی در دستور کار قرار گرفته است.

ناصر اسکندری معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی افزود: وزارت نیرو در همه بخش‌های تولید، انتقال و توزیع جهت‌گیری منطقی را برای کاهش تلفات و افزایش رانندمان از سال‌های گذشته در پیش گرفته است و اقدام‌های صورت گرفته در بخش رانندمان نیروگاه‌های کشور روند رو به بهبودی را طی می‌کند.

وی با تأکید بر اینکه شتاب دهی به مسیر افزایش رانندمان نیروگاه‌ها نیازمند اختصاص منابع لازم به وزارت نیرو است، ادامه داد: در حال حاضر رانندمان نیروگاه‌های ایران ۳۹.۲ درصد است که این رقم نسبت به میانگین جهانی عدد بسیار مناسبی است؛ به طوری که در کشور هم‌اندازه ایتالیا که قادر به ساخت نیروگاه بوده این عدد زیر ۳۹ درصد است.

«ایران» بررسی کرد

دورخیز برای جبران ناترازی گازی زمستان امسال

ناترازی گاز در زمستان به دلیل عقب ماندگی ۲۵۰ میلیون مترمکعبی تولید، ناشی از سیاست‌های دولت قبل است

مجید میرزاجدیدی
خبرنگار

بر اساس اعلام وزیر نفت ناترازی گاز در فصل زمستان روزانه ۲۵۰ میلیون مترمکعب است.

ناترازی گاز در زمستان را می‌توان پیوست سال‌های اخیر صنعت نفت و گاز کشور دانست که به دلیل فاصله بین تولید و مصرف گاز، به وجود آمده و همچنان این روند ادامه دارد. در یک تصویر کلی، افزایش شدید سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز و رشد جدی مصرف به‌عنوان دو طرف مهم بستر ناترازی گاز یاد می‌شود که در پیوند هریک از این موارد، دلایل زیادی هم نهفته است.

میزان تولید روزانه گاز، اکنون حدود ۸۵۰ میلیون مترمکعب و میزان مصرف روزانه بخش خانگی نیز در مرز ۵۶۵ میلیون مترمکعب قرار دارد.

بیم آن‌می رود که با ادامه ورود جبهه هوای سرد و سامانه‌های بارشی به کشور، میزان مصرف به محدوده ۶۷۰ تا ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز هم برسد.

در حال حاضر ۱۷ درصد گازتولیدی کشور در صنایع عمده، ۳۰ درصد در نیروگاه‌ها و ۴۴ درصد هم در بخش خانگی و تجاری مصرف می‌شود.

گفته می‌شود که رشد سالانه مصرف گاز در کشور در زمینه مصارف خانگی ۶ درصد، بخش‌های عمده ۵ درصد و در بخش نیروگاهی هم ۴ درصد بوده است.

همین استمرار در رشد سالانه، شدت مصرف انرژی در کشور را نسبت به مصرف جهانی بیش از دو برابر کرده است.

برکنار از پرداختن بیشتر به داستان مصرف گاز، آیا مقصر اصلی ناترازی گاز فقط مصرف زیاد در جامعه است؟

واقعیت این است که عوامل تأثیرگذار در دو بخش تولید و مصرف بر بروز ناترازی گاز تأثیر جدی داشته است.

چاه‌های نفت و گاز ایران، اکنون در نیمه دوم عمر خود قرار دارند که همین امر میزان تولیدات چاه‌ها و مخازن تا حد زیادی کاسته است.

از جمله میادین قدیمی که نیازمند سرمایه‌گذاری جدی بوده می‌توان به میادین اهواز، گچساران، مارون، آغاچاری، رگ سفید و پارسی اشاره داشت.

بر اساس برنامه ششم توسعه اقتصادی، ضریب بازیافت مخازن

کشور باید از ۲۸.۵۷ درصد در سال ۱۳۹۵ به ۲۹.۵۷ درصد در انتهای برنامه ششم می‌رسید.

هرچند که این رقم نه تنها محقق نشد بلکه ۴ درصد هم افت کرد. یکی از مهم‌ترین دلایل بروز چنین پدیده‌ای، عدم سرمایه‌گذاری مناسب در زمینه افزایش برداشت از مخازن در سال‌های قبل بوده است. ناگفته نماند که میانگین ضریب برداشت از چاه‌های نفت و گاز دنیا ۳۵ درصد بوده در حالی که این رقم در ایران ۲۳.۴ درصد است.

همین شکاف ۱۱ درصدی، بیانگر یکی از دلایل مهم بین افت تولید گاز و نفت در سال‌های اخیر بوده است.

محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفته که شرکت متبوع او در بیش از یک سال عمر دولت سیزدهم موفق شده تا برنامه ظرفیت تولید گاز را به اندازه همان یکسال محقق کند، اما برنامه این است که ظرفیت تولید گاز کشور تا سال ۱۴۰۸ روزانه ۵۰۰ میلیون مترمکعب افزایش یابد.

بدیهی است که تحقق افزایش تولید تا این میزان البته، نیازمند سرمایه‌گذاری ۸۰ میلیارد دلاری در حوزه گاز است.

از گاز، به‌عنوان پاشنه آشیل تأمین انرژی کشور یاد می‌شود، به نحوی که در حال حاضر بیش از ۷۰ درصد انرژی به وسیله گاز تأمین می‌شود.

میدان‌های گاز پارس جنوبی، اکنون مأموریت تأمین ۷۵ درصد تولید گاز خام کشور را برعهده دارد.

تأمین گاز نزدیک به ۲۵ درصد دیگر هم از میادین مستقل گازی صورت می‌گیرد.

به نظر می‌رسد که با وجود افزایش ۲۵ میلیون مترمکعبی تولید گاز در سال گذشته، اما این احتمال وجود دارد که افزایش مصرف گاز، میزان ناترازی در زمستان سال جاری را به محدوده ۲۲۰ میلیون مترمکعب در روز هم برساند.

جواد اوجی، وزیر نفت، با اشاره به میزان ناترازی روزانه گاز در کشور، از عدم سرمایه‌گذاری مناسب برای توسعه ظرفیت گاز در کشور انتقاد کرده و گفته است که مطابق تکلیف قانونی برنامه ششم، باید سطح تولید گاز به روزانه یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون مترمکعب می‌رسید، اما به دلیل سرمایه‌گذاری‌های انجام‌نشده در سال‌های اخیر بیشینه این رقم به ۸۴۰ میلیون مترمکعب رسیده است.

گفته می‌شود که دولت گذشته در

سه سال پایانی عملکرد خود فقط ۴۷۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری خارجی برای توسعه صنعت نفت جذب کرده است.

در ۸ سال دولت گذشته مجموع سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت نفت و گاز در قالب بیع متقابل ۵.۵ میلیارد دلار بوده است.

علاوه بر این، در سال ۱۳۹۹ دولت گذشته فقط توانست ۳۵ میلیون دلار سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت نفت و گاز در قالب بیع متقابل جذب کند که سقوط فاحشی در این زمینه محسوب می‌شود.

به طور معمول، از تعطیلی کارخانه‌ها، بیکاری، افت تولید و صادرات و ارزآوری، به‌عنوان نتایج ناترازی گاز یاد می‌شود.

اتفاقی که یکی از دستاوردهای عدم سرمایه‌گذاری مناسب در صنعت نفت و گاز در سال‌های دولت تدبیر و امید بوده است.

از نظر کارشناسان، با توجه به مختصات فعلی صنعت نفت، جبران ناترازی گاز، نیازمند افزایش سرمایه‌گذاری در توسعه صنعت گاز از یک‌طرف و مدیریت مصرف از جهت دیگر است.

در مدیریت مصرف، می‌توان با اتخاذ تدابیری در بخش مصرف خانگی و سازمانی، افزایش بازدهی در بخش نیروگاهی را نیز اجرایی کرد

که یکی از این موارد، واقعی‌سازی هزینه مصرف‌کنندگان و سازمان‌های پرمصرف و بی‌توجه به تعرفه‌ها و هدرارهای سازمان‌های ذریبط است.

بخشی از مصرف‌کنندگانی که با وجود سردی هوا، همچنان بر مصرف خارج‌الگویی مصرف خود با فشاری می‌کنند.

در زمینه سرمایه‌گذاری نیز وزارت نفت عزم خود را جزم کرده تا هرچه سریعتر، عقب‌ماندگی معنا دار در سرمایه‌گذاری صنعت نفت را جبران سازد.

هرچند که دولت سیزدهم با موانع مهمی در صنعت نفت و گاز مواجه بوده که از دولت قبلی به ارث رسیده است.

با این حال، وزیر نفت گفته که سرمایه‌گذاری در صنعت نفت از نان شب هم واجب‌تر است و افزوده که معطل مذاکرات وین نمی‌توانیم و وزارت نفت با استفاده از ظرفیت ملی داخلی و خارجی کشورهای دوست

و همسو در یکسال اخیر ۱۰۰ میلیارد دلار قرارداد و تفاهمنامه در صنعت نفت امضا کرده که اجرای آنها امنیت انرژی کشور را تضمین می‌کند.

ناترازی گاز در زمستان سال جاری را به محدوده ۲۲۰ میلیون مترمکعب در روز هم برساند.

جواد اوجی، وزیر نفت، با اشاره به میزان ناترازی روزانه گاز در کشور، از عدم سرمایه‌گذاری مناسب برای توسعه ظرفیت گاز در کشور انتقاد کرده و گفته است که مطابق تکلیف قانونی برنامه ششم، باید سطح تولید گاز به روزانه یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون مترمکعب می‌رسید، اما به دلیل سرمایه‌گذاری‌های انجام‌نشده در سال‌های اخیر بیشینه این رقم به ۸۴۰ میلیون مترمکعب رسیده است.

گفته می‌شود که دولت گذشته در



عکس: ایران

میزان خرید گاز در سال ۱۴۰۰

ردیف	نام شرکت	حجم گاز (مترمکعب)	نرخ خرید گاز (ریال)	خرید گاز (میلیون ریال)
۱	مجتمع گاز پارس جنوبی	۱۸۳۹۱۴۲۶۰۰۰۰	۲۰	۳۶۷۸۲۸۵
۲	پالایش گاز فجر جم	۲۳۰۲۰۶۱۵۷۹۴	۳۶۰	۸۲۸۷۴۲۲
۳	پالایش گاز پارسپان	۱۹۲۷۱۸۸۸۲۳۵	۲۱۰	۴۰۴۷۰۹۷
۴	پالایشگاه بید بلند	۴۴۰۲۳۷۹۵۰۰	۳۶۰	۱۵۸۴۸۵۷
۵	پالایشگاه هاشمی نژاد	۱۱۷۰۸۷۰۳۱۷۸	۳۰۰	۳۵۱۲۶۱۱
۶	پالایش سرخون و قشم	۱۶۱۴۶۰۴۰۰۰	۳۶۰	۵۸۱۲۵۷
۷	پالایش گورزین	۳۰۷۷۸۰۰۰۰	۳۶۰	۱۱۰۸۰۱
۸	پالایشگاه ایلام	۱۵۱۰۱۱۵۴۲۱	۳۰	۴۵۳۰۳
۹	جمع	۲۴۵۷۵۰۳۴۶۱۲۸		۲۱۸۴۷۶۳۳
۱۰	خرید از NGL	۱۶۱۴۲۶۵۰۰۰	۸۵	۱۳۷۲۰۹۲
۱۱	واردات	۵۶۸۸۱۸۳۹۸	۸۵	۴۸۳۴۹
۱۲	مجموع	۲۶۲۴۶۱۴۲۹۵۲۶		۲۳۲۶۸۰۷۵

جدول مقایسه ای درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده گاز در سال ۱۴۰۰

ردیف	فروش خالص	حجم گاز (مترمکعب)	درآمد عملیاتی (میلیون ریال)	بهای تمام شده (میلیون ریال)	سود ناخالص (میلیون ریال)
۱	شرکت‌های گاز استانی	۲۳۲۹۳۷۳۰۰۶۱۶	۷۶۸۷۷۰۵۹۹	۷۲۸۸۷۷۰۷	۳۹۸۹۳۶۲
۲	شرکت ملی گاز (مادرارتی)	۱۷۳۵۰۹۲۷۰۸۸	۸۰۱۵۸۳۷	۸۰۱۵۸۳۷	-
۳	شرکت ملی گاز (داخلی-کرج کوپال چاه های نفت)	۳۴۷۸۸۱۰۰۰۰۰	۱۶۰۷۲۱۰	۱۶۰۷۲۱۰	
۴	متفرقه	۳۵۹۴۱۳۳۰۹	۱۰۲۴۷۴۱	۱۰۲۴۷۴۱	
۵	مجموع	۲۵۴۱۲۵۸۲۱۰۱۳	۸۷۵۲۴۸۵۷	۸۳۵۳۵۴۹۵	۳۹۸۹۳۶۲

آمادگی صد درصدی برای تولید و عرضه گاز

قبض گاز با ۳۰ درصد صرفه‌جویی صفر می‌شود

اگرچه آمادگی صد درصد برای عرضه و تولید گاز در کشور فراهم است اما مصرف گاز در کشور بسیار بالا رفته و مردم باید صرفه‌جویی بیشتری کنند و تخفیف‌های خوبی هم در این مورد برای مشترکان کم مصرف منظور می‌شود.

جواد اوجی وزیر نفت در گفت‌وگو با شبکه خبر با بیان این مطلب افزود: به ازای یک درصد کاهش مصرف نسبت به سال گذشته ۳ درصد تخفیف اعمال می‌شود، بنابراین اگر مشتری نسبت به سال گذشته ۳۰ درصد کاهش مصرف داشته باشد

تصرفه برداختی او صفر خواهد شد. اوجی اضافه کرد: مصارف خانگی نسبت به سال گذشته ۶۰ میلیون مترمکعب اضافه شده که این میزان به اندازه تولید دو فاز پارس جنوبی است.

وی با بیان اینکه صرفه‌جویی در مصرف گاز با آسان‌ترین روش‌ها امکان‌پذیر است، گفت: مردم می‌توانند با پوشیدن لباس گرم در منزل و تنظیم دمای شوفاژ در درجه‌های پایین‌تر به کاهش مصرف کمک کنند یا قطع گرمایش اتاق‌هایی

که از آن استفاده نمی‌کنند به میزان زیادی به کاهش مصرف کمک خواهد کرد.

اوجی بیان داشت: تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها، سکوها، خطوط فشار و تحقیف‌های خوبی هم در این مورد برای مشترکان کم مصرف منظور می‌شود.

جواد اوجی وزیر نفت در گفت‌وگو با شبکه خبر با بیان این مطلب افزود: به ازای یک درصد کاهش مصرف نسبت به سال گذشته ۳ درصد تخفیف اعمال می‌شود، بنابراین اگر مشتری نسبت به سال گذشته ۳۰ درصد کاهش مصرف داشته باشد

تصرفه برداختی او صفر خواهد شد. اوجی اضافه کرد: مصارف خانگی نسبت به سال گذشته ۶۰ میلیون مترمکعب اضافه شده که این میزان به اندازه تولید دو فاز پارس جنوبی است.

وی با بیان اینکه صرفه‌جویی در مصرف گاز با آسان‌ترین روش‌ها امکان‌پذیر است، گفت: مردم می‌توانند با پوشیدن لباس گرم در منزل و تنظیم دمای شوفاژ در درجه‌های پایین‌تر به کاهش مصرف کمک کنند یا قطع گرمایش اتاق‌هایی

که از آن استفاده نمی‌کنند به میزان زیادی به کاهش مصرف کمک خواهد کرد.

اوجی بیان داشت: تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها، سکوها، خطوط فشار و تحقیف‌های خوبی هم در این مورد برای مشترکان کم مصرف منظور می‌شود.

جواد اوجی وزیر نفت در گفت‌وگو با شبکه خبر با بیان این مطلب افزود: به ازای یک درصد کاهش مصرف نسبت به سال گذشته ۳ درصد تخفیف اعمال می‌شود، بنابراین اگر مشتری نسبت به سال گذشته ۳۰ درصد کاهش مصرف داشته باشد



عکس: ایران

یک میلیارد مترمکعب تولید گاز داریم.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه برای توسعه میدان‌های پارس شمالی و کیش برنامه جدی داریم، گفت: در این دو میدان باید ۲۵۰ حلقه چاه حفاری شود که شرکت

ملی حفاری نقش مهمی در این زمینه خواهد داشت.

وی ادامه داد: در ۱۴ ماه گذشته ۳۰ حلقه چاه جدید به تولید اضافه شده که در مقایسه با سال ۹۹ و ۱۴۰۰ حدود ۸۵ درصد ناوگان حفاری کشور فعال است.

خجسته مهر با اشاره به اینکه حفاری چهار حلقه چاه طرح توسعه فاز ۱۱ میدان مشترک گازی پارس جنوبی در مرحله نهایی قرار دارد، گفت: خط لوله دریایی آن تکمیل شده و بزودی برداشت گاز از فاز ۱۱ آغاز خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه برای توسعه میدان‌های پارس شمالی و کیش برنامه جدی داریم، گفت: در این دو میدان باید ۲۵۰ حلقه چاه حفاری شود که شرکت ملی حفاری نقش مهمی در این زمینه خواهد داشت.

وی ادامه داد: در ۱۴ ماه گذشته ۳۰ حلقه چاه جدید به تولید اضافه شده که در مقایسه با سال ۹۹ و ۱۴۰۰ حدود ۸۵ درصد ناوگان حفاری کشور فعال است.

خجسته مهر با اشاره به اینکه حفاری چهار حلقه چاه طرح توسعه فاز ۱۱ میدان مشترک گازی پارس جنوبی در مرحله نهایی قرار دارد، گفت: خط لوله دریایی آن تکمیل شده و بزودی برداشت گاز از فاز ۱۱ آغاز خواهد شد.