

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران

#### مذاکره با مشتریان جدید برای نفت ایران

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه مذاکره با مشتریان جدید برای نفت ایران در جریان است، گفت: برای عبور امن از زمستان تولید حداکثری گاز در دستور کار است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، محسن خجسته مهر در حاشیه اولین کنفرانس ملی افزایش بهره‌دهی چاه‌های نفت و گاز در جمع خبرنگاران، در پاسخ به ایرتا افزود: در پایان این هفته آغاز عملیات اجرایی میدان مشترک سهراب در خوزستان عملیات اجرایی آغاز خواهد شد. وی ادامه داد: تا ۲ هفته دیگر عملیات اجرایی لایه نفتی پارس جنوبی آغاز می‌شود. خجسته مهر تأکید کرد: ردیف دوم پالایشگاه فاز ۱۴ پارس به بهره‌برداری رسیده است و گفت: تا پایان سال هر ۴ ردیف به بهره‌برداری می‌رسد. معاون وزیر نفت افزود: بر اساس مصوبه شورای اقتصاد و اقدامات چندین ماهه گذشته مقرر شده ۷۰۰ حلقه چاه کم‌بازده به ارزش ۵۰۰ میلیون یورو توسط شرکت‌های دانش‌بنیان توسعه داده شود. وی با بیان اینکه هر شرکت دانش‌بنیان در ۳ سال می‌تواند ۵ حلقه چاه را به بازده برساند، ادامه داد: ۴۰ شرکت متقاضی هستند که پایان مراحل ارزیابی سپری شده و قراردادهای متعدد منعقد خواهد شد. همچنین هر شرکت با شرکت‌های خدمات‌دهنده فنی چاه‌ها جوینت شوند.مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با تأکید بر اینکه شرکت ملی نفت برای شرکت‌های دانش‌بنیان تسهیلات مالی در نظر گرفته است، گفت: از ظرفیت مالی و ضمانت صندوق پژوهش صنعت نفت می‌توانیم برای حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان استفاده کنیم. وی افزود: شرکت ملی نفت ایران در شانزدهمین کمیسیون اقتصادی مشترک با روسیه موضوع پر ۲ محور استوار بود.خجسته مهر ادامه داد: ارائه و تشریح آخرین وضعیت ۷ میدان نفتی و آخرین وضعیت مطالعات زمین‌شناسی و مخزنی قرارداد ۴۰ میلیارد دلاری با روسیه مورد توجه بود. وی تأکید کرد: تدهای مطالعاتی روسیه مستقر شدند و تیم راهبردی برای آخرین مطالعات در اواخر نوامبر به تهران می‌آیند. معاون وزیر نفت با بیان اینکه قرارداد سواب فرآورده را با برخی از کشورها منعقد کردیم، افزود: باتوجه‌به شرایط سواب همنام و غیر همنام در کشور انجام می‌شود.



#### ۶۰۰ چاه کم‌بازده نفت و گاز در ایران وجود دارد

مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به وجود ۶۰۰ تا ۷۰۰ چاه کم‌بازده در صنعت نفت کشور گفت: به‌زودی قرارداد افزایش بهره‌دهی چاه‌های نفت و گاز با شرکت‌های داخلی امضا می‌شود. به گزارش اقتصادسراسر آمد، هرمز قلاوند در نخستین کنفرانس ملی افزایش بهره‌دهی چاه‌های نفت و گاز کشور با تأکید بر اینکه میدان‌های بزرگ نفت و گاز کشور در نیمه دوم عمر خود قرار دارند، افزود: هم‌اکنون استفاده از روش ازدیاد برداشت از چاه‌های نفت و گاز اهمیت بالایی برای رسیدن به اهداف موجود در چشم‌انداز دارد. مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اشاره به وجود ۶۰۰ تا ۷۰۰ چاه کم‌بازده در صنعت نفت کشور ادامه داد: به‌زودی قرارداد افزایش بهره‌دهی چاه‌های نفت و گاز با شرکت‌های داخلی امضا می‌شود و در صورت تحقق اهداف مدنظر به همه چاه‌های نفت و گاز کم‌بازده تسری خواهد یافت. وی با اشاره به اینکه سبک‌ترین نفت ایران در میدان هنگام و سنگین‌ترین نفت ایران در میدان پایدار شرق تولید می‌شود، تصریح کرد: روش‌های فراآوری مصنوعی، پمپ‌های تنه‌ای، حفاری‌های افقی، ایجاد انگیزش با اسیدکاری در چاه‌های نفت و گاز و تزریق مواد شیمیایی و نانوپایه از روش‌های معمول برای افزایش برداشت نفت و گاز دنیا به‌شمار می‌رود.

#### ۸ راهکار آلمانی‌ها برای مدیریت مصرف

## وضعیت تامین گاز آلمان در سطح «هشدار»



اضطرابی؛ که شروع سطوح هر بحران بستگی به تأثیر اقتصادی، میزان ذخایر و واردات گاز از سایر کشورها و غیره دارد.

در صورتی که تأسیسات ذخیره‌سازی گاز در آلمان پُر باشد، یک چهارم نیاز سالانه به گاز را پوشش می‌دهد. آلمان در نیمه اول سال ۲۰۲۲ را به خود اختصاص داده‌است که بیشتر برای مقاصد گرمایشی و صنعتی و به میزان بسیار کمتری (حدود ۱۵ درصد) برای تولید برق بوده‌است. کشور آلمان توانست به سرعت سهم روسیه در عرضه گاز را در زمان شروع جنگ روسیه و اوکراین، از حدود ۵۵ درصد در فوریه (بهمن ۱۴۰۰) به حدود ۳۵ درصد در می (اردیبهشت ۱۴۰۱) سال جاری کاهش دهد. سایر تامین‌کنندگان مهم گاز آلمان شامل هلند، بلژیک و نروژ هستند که همگی حجم صادرات خود را افزایش دادند اما نتوانستند شکاف ناشی از کمبود گاز روسیه را به‌طور کامل پر کنند.

به حدود ۳۵ درصد در می (اردیبهشت ۱۴۰۱) سال جاری کاهش دهد. سایر تامین‌کنندگان مهم گاز آلمان شامل هلند، بلژیک و نروژ هستند که همگی حجم صادرات خود را افزایش دادند اما نتوانستند شکاف ناشی از کمبود گاز روسیه را به‌طور کامل پر کنند. مطابق با قانون تأمین انرژی در آلمان، سه سطح در هنگام اختلال یا قطعی عرضه گاز وجود دارد: ۱- سطح هشدار اولیه، ۲- سطح هشدار و ۳- سطح

بروپان که محصول فرعی فرآیندهای پالایشگاهی است، آغاز کرد.

#### ۸ راهکار آلمانی‌ها برای کاهش وابستگی به گاز روسیه

آلمان قصد دارد تا سال ۲۰۲۴ وابستگی کشور خود به گاز روسیه را تا حد زیادی و حتی به‌طور کامل از بین ببرد به همین منظور اقداماتی در دستور کار خود قرار گرفت ولی نتوانست به پیش‌بینی‌های مورد انتظار خود برسد و در سطح هشدار منابع گاز (سطح دوم) قرار گرفت.

در این راستا، دولت آلمان از اپراتورهای شبکه گاز و مشتریان صنعتی درخواست کرد تا سطح مصرف گاز طبیعی مایع (LNG) را به‌طور مستقیم از کشورهای دیگر غیر از روسیه آغاز کند و جایگزین گاز روسیه شود.

همچنین دو واحد گاز-سازی دیگر در بندر Elbe و Lubmin در دریای بالتیک مستقر خواهند شد. آلمان در حال مذاکره با قطر و کانادا برای افزایش واردات LNG در میان‌مدت است و شرکت‌های آب و برق آلمان با قطر، استرالیا و ایالات متحده

#### سهم ۸۵ درصدی سدهادر تولید برق تجدیدپذیر

بر اساس آمار وزارت نیرو، سدهای کشور سهم ۸۵درصدی در تولید برق تجدیدپذیر دارند، تحول مدیریت نیروگاه‌های برقایی و تطبیق تولید برق بر مبنای منابع، زمینه‌افزایش بهره‌وری نیروگاهی را فراهم کرده‌است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، نیروگاه‌های برقایی یکی از مهمترین منابع تولید برق در ایران هستند که در مواقع اوج بار زمینه پایداری شبکه برق کشور را فراهم کردند. بر اساس ، به روزترین اطلاعات ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برقایی در کشور، ۱۳ نیروگاه بزرگ برقایی در قالب ۶۰ واحد تولید برق با ظرفیت بیش از ۱۰۰۰ مگاوات از توانایی تولید اسمی ۱۱ هزار ۴۰۰ مگاوات برق برخوردار هستند. ۱۴ نیروگاه متوسط با ظرفیت بین ۱۰ تا ۱۰۰ مگاوات در قالب ۳۵ واحد تولید برق نیز ۶۸۹ مگاوات ظرفیت تولید برق دارد و در کنار نیروگاه‌های بزرگ و متوسط ۳۲ نیروگاه کوچک در قالب ۶۷ واحد تولید برق به ظرفیت ۹۹ مگاوات، جمع نیروگاه‌های برقایی را به عدد ۱۲ هزار ۱۸۸ مگاوات می‌رساند. بر این مبنای سهم نیروگاه‌های برقایی از کل ظرفیت ۱۴ هزار مگاوات تجدیدپذیر کشور به ۸۵ درصد می‌رسد. نکته قابل توجه در ظرفیت تولید واحدهای برقایی طی یکسال گذشته تطبیق نقشه راه تولید برق این واحدهای نیروگاهی با برنامه منابع و مصارف آب سدهای کشور است. مسئله‌ای که سبب شده عامل تعیین‌کننده رهاسازی آب سدهای کشور تنها الگوی منابع و مصارف آب باشد و تولید برق هیچ نقش تعیین‌کننده‌ای ایفا نکند. در همین راستا، محمد پورحمید، کارشناس منابع آب در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس، گفت: بعد از تجربه ناموفق سال ۱۳۹۹ طی فصل زمستان و تخلیه سدهای کشور برای جبران تولید نیروگاه‌های حرارتی، در سال جاری شاهد هماهنگی کامل دیسپاچینگ برق با برنامه منابع و مصارف سدهای کشور بودیم که این مسئله سبب شد، واحدهای نفت و زغال‌سنگ را به ترکیب انرژی کشور در صورت وضعیت بحرانی تامین گاز بازگرداند.

۴- انرژی هسته‌ای: در حال حاضر اپراتورهای شبکه آلمان در حال انجام تست استرس هستند که ببینند آیا می‌توان عمر سه نیروگاه هسته‌ای باقی‌مانده آلمان را ۶ درصد از ترکیب برق کشور را تشکیل می‌دهند، افزایش داد یا خیر.

۵- ذخیره‌سازی: آلمان در تلاش است تا تأسیسات ذخیره گاز خود را پر کند و اهداف خود را برای رسیدن به ۸۵ درصد تا ۱ اکتبر (۹ مهر) و ۹۵ درصد تا ۱ نوامبر (۱۰ آبان) تعیین کرده‌است. سطح ذخیره سازی در ۱۶ اوت (۲۵ مرداد) به ۷۷.۷۹ درصد رسید.

۶- کمک اقتصادی: دولت با کمک مالی ۱۵ میلیارد یورویی برای Uniper بزرگترین واردکننده گاز روسیه به آلمان، موافقت کرده‌است تا اطمینان حاصل کند که می‌تواند به فعالیت خود ادامه دهد و به قراردادهای خود عمل کند.

۷- الگوی مصرف بهینه: دولت به‌طور مرتب از شهروندان و شرکت‌ها می‌خواهد که مصرف گاز را کاهش دهند. مصرف‌کنندگان باید مقدار مصرفی خود را حداقل ۲۰ درصد کاهش دهند تا از وارد شدن کشور به شرایط اضطراری تامین گاز جلوگیری کنند که در آن زمان جیره بندی شروع می‌شود.

۸- جیره‌بندی: شرکت BNetzA که مسئول جیره‌بندی خواهد بود، در حال جمع‌آوری داده‌ها از حدود ۲۷۵۰ شرکت برای تعیین میزان مصرف گاز و تهیه لیستی از بخش‌هایی است که ابتدا باید خاموش شوند.

بر اساس آمار وزارت نیرو، سدهای کشور سهم ۸۵درصدی در تولید برق تجدیدپذیر دارند، تحول مدیریت نیروگاه‌های برقایی و تطبیق تولید برق بر مبنای منابع، زمینه‌افزایش بهره‌وری نیروگاهی را فراهم کرده‌است. به گزارش اقتصادسراسر آمد، نیروگاه‌های برقایی یکی از مهمترین منابع تولید برق در ایران هستند که در مواقع اوج بار زمینه پایداری شبکه برق کشور را فراهم کردند. بر اساس ، به روزترین اطلاعات ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های برقایی در کشور، ۱۳ نیروگاه بزرگ برقایی در قالب ۶۰ واحد تولید برق با ظرفیت بیش از ۱۰۰۰ مگاوات از توانایی تولید اسمی ۱۱ هزار ۴۰۰ مگاوات برق برخوردار هستند. ۱۴ نیروگاه متوسط با ظرفیت بین ۱۰ تا ۱۰۰ مگاوات در قالب ۳۵ واحد تولید برق نیز ۶۸۹ مگاوات ظرفیت تولید برق دارد و در کنار نیروگاه‌های بزرگ و متوسط ۳۲ نیروگاه کوچک در قالب ۶۷ واحد تولید برق به ظرفیت ۹۹ مگاوات، جمع نیروگاه‌های برقایی را به عدد ۱۲ هزار ۱۸۸ مگاوات می‌رساند. بر این مبنای سهم نیروگاه‌های برقایی از کل ظرفیت ۱۴ هزار مگاوات تجدیدپذیر کشور به ۸۵ درصد می‌رسد. نکته قابل توجه در ظرفیت تولید واحدهای برقایی طی یکسال گذشته تطبیق نقشه راه تولید برق این واحدهای نیروگاهی با برنامه منابع و مصارف آب سدهای کشور است. مسئله‌ای که سبب شده عامل تعیین‌کننده ایفا نکند. در همین راستا، محمد پورحمید، کارشناس منابع آب در گفت‌وگو با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس، گفت: بعد از تجربه ناموفق سال ۱۳۹۹ طی فصل زمستان و تخلیه سدهای کشور برای جبران تولید نیروگاه‌های حرارتی، در سال جاری شاهد هماهنگی کامل دیسپاچینگ برق با برنامه منابع و مصارف سدهای کشور بودیم که این مسئله سبب شد، واحدهای نفت و زغال‌سنگ را به ترکیب انرژی کشور در صورت وضعیت بحرانی تامین گاز بازگرداند.

۴- انرژی هسته‌ای: در حال حاضر اپراتورهای شبکه آلمان در حال انجام تست استرس هستند که ببینند آیا می‌توان عمر سه نیروگاه هسته‌ای باقی‌مانده آلمان را ۶ درصد از ترکیب برق کشور را تشکیل می‌دهند، افزایش داد یا خیر.

۵- ذخیره‌سازی: آلمان در تلاش است تا تأسیسات ذخیره گاز خود را پر کند و اهداف خود را برای رسیدن به ۸۵ درصد تا ۱ اکتبر (۹ مهر) و ۹۵ درصد تا ۱ نوامبر (۱۰ آبان) تعیین کرده‌است. سطح ذخیره سازی در ۱۶ اوت (۲۵ مرداد) به ۷۷.۷۹ درصد رسید.

۶- کمک اقتصادی: دولت با کمک مالی ۱۵ میلیارد یورویی برای Uniper بزرگترین واردکننده گاز روسیه به آلمان، موافقت کرده‌است تا اطمینان حاصل کند که می‌تواند به فعالیت خود ادامه دهد و به قراردادهای خود عمل کند.

۷- الگوی مصرف بهینه: دولت به‌طور مرتب از شهروندان و شرکت‌ها می‌خواهد که مصرف گاز را کاهش دهند. مصرف‌کنندگان باید مقدار مصرفی خود را حداقل ۲۰ درصد کاهش دهند تا از وارد شدن کشور به شرایط اضطراری تامین گاز جلوگیری کنند که در آن زمان جیره بندی شروع می‌شود.

۸- جیره‌بندی: شرکت BNetzA که مسئول جیره‌بندی خواهد بود، در حال جمع‌آوری داده‌ها از حدود ۲۷۵۰ شرکت برای تعیین میزان مصرف گاز و تهیه لیستی از بخش‌هایی است که ابتدا باید خاموش شوند.

#### مجمع عمومی عادی به‌طور فوق‌العاده پتروشیمی جم برگزار شد

## مدیرعامل پتروشیمی جم: بازگشت فرساشیمی به مدار تولید



پس از ارائه گزارش‌های هیئت مدیره و بازرس قانونی، تصویب صورت‌های مالی سال (دوره) مالی منتهی به اسفند ۱۴۰۰، در خصوص انتخاب حسابرס و بازرس قانونی و روزنامه کثیرالانتشار، تصمیم‌گیری صورت گرفت که سازمان حسابرسی به عنوان بازرس قانونی و حسابرס شرکت و سازمان حسابرسی به عنوان بازرس علی‌البدل انتخاب گردید. در مجمع فوق‌الذکر به میزان ۶۰۰۰ ریال (معادل ۶۰۰ تومان) سود بین سهامداران توزیع گردید. همچنین روزنامه‌های کثیرالانتشار جهت درج آگهی‌های شرکت و حق حضور اعضای غیر موظف و پاداش هیئت مدیره تعیین شد. گفتنی است مجمع عمومی عادی سالیانه به‌طور فوق‌العاده صاحبان سهام برای سال (دوره) مالی منتهی به ۲۹/۱۲/۱۴۰۰ شرکت پتروشیمی جم روزشنبه ۱۴ آبان ماه ۱۴۰۱ در ساعت ۱۳:۰۰ با گفتگوی سهامداران در محل سالن تلاش تهران خاتمه یافت.

#### بازگشت فرساشیمی به مدار تولید

مدیرعامل شرکت پتروشیمی جم عنوان کرد: «خوشبختانه بعد از ۷ ماه که شرکت فرساشیمی در گیر مشکلات اقتصادی شده بود، با پیگیری‌های بسیار خوب و مستمری که در سطح وزارت رفاه، وزارت نفت، انجمن صنفی کارفرمای صنعت پتروشیمی کشور و شرکت ملی صنایع پتروشیمی، واحد MEG شرکت فرساشیمی در مدار تولید قرار گرفته و دریافت اتیلن از واحد الفین را آغاز کرده‌است.» مهندس عبدالرحیم قنبریان در ارتباط با مسائل درونی مجتمع پتروشیمی جم بیان کرد: «خوشبختانه تنگناها، چالش‌ها، زمینه‌ها و فرصت‌های پیش رو شناسایی شده‌است و امیدوارم بتوانیم در اولین فرصت تعمیراتی این مسائل را برطرف کنیم.» وی عنوان کرد: «در زمان حاضرسبب بسیاری از مواردی که تا امروز نتوانسته‌ایم ترمیم کنیم، با توجه به خرد جمعی و استفاده از توان دانشمندان ایرانی در داخل کشور انجام شده‌است که برخی از این موارد برای اولین بار در کشور رقم می‌خورد.» به‌گفته‌ی مدیرعامل پتروشیمی جم «پس از ۷ ماه که شرکت فرساشیمی در گیر مشکلات اقتصادی شده بود، با پیگیری‌های بسیار خوبی که در سطح وزارت رفاه، وزارت نفت، انجمن صنفی کارفرمای صنعت پتروشیمی کشور و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در ارتباط با رانندازی شرکت فرساشیمی انجام شده، جلسات بسیار موثری که با سهامداران آن مجموعه تشکیل دادیم و پیگیری‌های مستمر، حدود یک هفته‌است که واحد MEG شرکت فرساشیمی در مدار تولید قرار گرفته و دریافت اتیلن از واحد الفین را آغاز کرده‌است.» مهندس قنبریان تصریح کرد: «امیدوارم که مجموعه جم همچنان با تداوم روند روبه رشد و سیاست‌های اتخاذ شده خود بتواند به مسیر پیشرفت و توسعه خود ادامه دهد و شاهد تغییرات مثبت و سازنده و تحولات سریع باشیم.» وی تأکید کرد: «ان‌شالله با همت همکاران و توانمندی متخصصان داخلی هر چه زودتر این پروژه‌ها را به سامان برسانیم.»



مجمع عمومی عادی سالیانه به‌طور فوق‌العاده صاحبان سهام برای سال (دوره) مالی منتهی به ۲۹/۱۲/۱۴۰۰ شرکت پتروشیمی جم راس ساعت ۰۹:۰۰ صبح شنبه ۱۴ آبان ماه ۱۴۰۱ با حضور اکثریت قاطع ۹۱٫۶۲ درصدی سهامداران در محل سالن تلاش مجموعه فرهنگی ورزشی تلاش تهران برگزار شد. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی جم؛ جلسه مجمع عمومی عادی فوق‌العاده پتروشیمی جم با قرائت آیاتی از قرآن کریم آغاز شد و پس از ادای احترام به سرود ملی جمهوری اسلامی ایران، کلیپ تهیه‌شده توسط روابط عمومی و امور بین‌الملل این شرکت با موضوع دستاوردها و اقدامات پتروشیمی جم برای حاضرین پخش شد و سپس مجری این مراسم به نمایندگی از هیئت مدیره پتروشیمی جم با اعلام حضور بیش از ۹۱ درصد از سهامداران رسمیت جلسه را اعلام کرد. در ادامه دکتر محمد ابراهیمی، مدیرعامل سرمایه‌گذاری صندوق بازنشتسگتی کشوری به‌عنوان رئیس مجمع توسط مجری به‌عنوان رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی جم و دبیر مجمع به ارائه هیئت رئیسه مجمع به جایگاه دعوت شده و پس از استقرار اعضای هیئت رئیسه، دبیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی جم در دبیر مجمع به ارائه گزارش فعالیت هیات مدیره در سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ پرداخت. مهندس عبدالرحیم قنبریان در این گزارش سهامداران عمده، کسب و کارهای تابعه پتروشیمی جم (سهم مالکیت)، جایگاه جم در صنعت پتروشیمی و نقشه‌ی استراتژی پتروشیمی جم در حوزه‌های مالی، مشتری، فرآیندهای داخلی و رشد و یادگیری را تشریح کرد. وی همچنین با اشاره به روند سودآوری جم و تأکید بر اهمیت توسعه و تنوع بازار، از گسترش بازار فروش و صادرات جم و جلب بازارهای ترکیه و CIS، و همچنین ورود به بازارهای اروپا و همچنین بازار هند خبر داد. مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره و دبیر مجمع شرکت پتروشیمی جم افتخارات این شرکت در سال ۱۴۰۰ را اخذ رتبه اعتباری بلندمدت ۸+ و کوتاه‌مدت ۸٫۱، رتبه ۲۴ و صعود سه پله‌ای نسبت به سال قبل در لیست ۱۰۰ شرکت برتر کشور، تولید بیش از ظرفیت اسمی در واحدهای پلیمری، کسب بالاترین میزان درآمد در تاریخ شرکت، ایفای تعهدات ارزی بالغ بر ۹۵ در صد از کوتاژه‌های صادراتی بر شمرده در ادامه ی این جلسه نماینده سازمان حسابرسی به ارائه گزارش سازمان حسابرسی پر دراخته و بندهای این گزارش در حضور سهامداران قرائت شد. پس از قرائت هر یک از بندهای ۱۸ گانه، پرسش و پاسخ بین رئیس مجمع و حاضران انجام و به تک تک پرسش‌های صاحبان سهام و حاضران در جلسه مجمع پاسخ گفته شد. دستور جلسه مجمع عمومی عادی فوق‌العاده صاحبان سهام برای سال (دوره) مالی منتهی به ۲۹/۱۲/۱۴۰۰ شرکت پتروشیمی جم شامل گزارش هیئت مدیره و بازرس قانونی، تصویب صورت‌های مالی سال (دوره) مالی منتهی به ۲۹/۱۲/۱۴۰۰، انتخاب حسابرס و بازرس قانونی و روزنامه کثیرالانتشار، تعیین حق حضور اعضای غیر موظف هیئت مدیره، پاداش هیئت مدیره و سایر موارد بود. در مجمع عمومی شرکت پتروشیمی جم در خصوص تمامی موارد دستور جلسه یک به یک بحث و بررسی صورت گرفته و با رأی اکثریت سهامداران مورد تصویب قرار گرفت. میزان سود قابل تخصیص و نحوه تخصیص سود بر اساس مصوبات مجمع عمومی جم به شرح ذیل می‌باشد:

شرح	شان منتهی به 1400/12/29 (میلون ری)
سود (زیان) خالص	۹۶۴,۳۰۷,۰۰۸۹
سود (زیان) انباشته ابتدای دوره	۱۱۵,۱۰۸,۰۸۴۰
تعدیلات سنواتی	.
سود (زیان) انباشته ابتدای دوره	۱۱۵,۱۰۸,۰۸۴۰
سود سهام مصوب (مجمع سال قبل)	(۸۹,۷۰۰,۰۰۰)
تغییرات سرمایه از محل سود انباشته	.
سود انباشته ابتدای دوره تخصیص نیافته	۲۵,۴۰۸,۰۸۴۰
انتقال از سایر اقلام حقوق صاحبان سهام	۰
سود قابل تخصیص	۱۲۱,۷۱۵,۰۲۹
انتقال به اندوخته قانونی	۰
انتقال به سایر اندوخته‌ها	۰
سود (زیان) انباشته پایان دوره	۱۲۱,۷۱۵,۰۲۹
سود سهام مصوب (مجمع سال جاری)	(۱۰۸,۰۰۰,۰۰۰)
سود (زیان) انباشته پایان دوره (با لحاظ نمودن مصوبات مجمع)	۱۳,۷۱۵,۰۲۹
سود (زیان) خالص هر سهم - ری	۵,۳۵۰
سود نقدی هر سهم (ری)	۶,۰۰۰
سرمایه	۱۸,۰۰۰,۰۰۰