

## انتصاب اعضای کمیته عالی پدافند غیر عامل و مدیریت بحران شرکت ملی نفت ایران

**مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران** در **احکامی اعضای کمیته عالی پدافند غیر عامل** و **مدیریت بحران** این شرکت را منصوب کرد.

در احکام جداگانه محسن خجسته‌مهر خطاب به عباس رزمی، مدیر اچ‌اس‌ئی، محمد روستا، مدیر امور مالی، هرمز قلاوون، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز، ناصر مولایی، مدیر منابع انسانی، نادر آریا، مدیر فن آوری اطلاعات و ارتباطات، علیرضا دامغانی، مدیر حراست، سیدمهدی هاشمی، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، سیدحمیدرضا مرضوی، رئیس دفتر مدیرعامل و مجید یوجارزاده، رئیس روابط عمومی آمده است: «با عنایت به تعهد، تخصص و تجربیات ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به عنوان عضو اصلی کمیته عالی پدافند غیرعامل و مدیریت بحران شرکت ملی نفت ایران منصوب می‌شوید.

امید است با اتکال به ایزد متعال، عزم و مدیریت جهادی، حسن همکاری و تعامل با سایر اعضا در تحقق فرامین و رهنمودهای مقام معظم رهبری (مدظله‌العالی) با تصمیمات سازنده در پایداری و ایمن سازی زیرساخت‌های حیاتی، حساس و مهم تأسیسات شرکت ملی نفت ایران و نهادینه کردن فرهنگ پدافند غیرعامل در شرکت‌های تابعه مطابق شرح وظایف پیوست، موفق باشید.»

همچنین خجسته‌مهر، عباس رزمی را به‌عنوان نایب رئیس و علیرضا انصاری فرد، رئیس پدافند غیرعامل را به‌عنوان دبیر این کمیته منصوب کرد.

### تداوم اخبار خوب درباره صادرات نفت

سرپرست معاونت نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت با انتشار مطلبی در حساب کاربری خود در توئیتر از تداوم ارائه اخبار خوب در زمینه صادرات نفت خبر داد.
سجاد خلیلی روز (دوشنبه، چهار بهمن‌ماه) در حساب کاربری خود در توئیتر نوشت: «راهبرد اصلی وزارت نفت در خصوص تحریم‌ها، در درجه اول تلاش برای بی‌اثر کردن تحریم‌هاست که با توفیقات الهی به نتایج بسیار خوبی در این زمینه رسیده‌ایم. اخبار خوبی که رئیس محترم جمهور و وزیر نفت در خصوص صادرات نفت ارائه کردند، ادامه‌دار است و انتشالله شاهد اخبار بهتری خواهیم بود.»

### بر اساس نتایج رده‌بندی جدید ۱۰۰ IMI صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس بار دیگر شرکت پیشرو ایران شد

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اعلام نتایج رده‌بندی پانصد شرکت بر تر به‌عنوان شرکت پیشرو ایران انتخاب و معرفی شد.
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های تابعه در آیین معرفی برترین شرکت‌های ایران بر اساس رده‌بندی IMI\_۱۰۰ حائز رتبه‌های برتر شدند.
با اعلام نتایج رده‌بندی ۵۰۰ شرکت برتر ایران، بار دیگر شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، بیشترین عناوین را از آن خود کرد و به‌عنوان شرکت پیشرو ایران انتخاب و معرفی شد. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس این بار در معرفی به‌عنوان «شرکت پیشرو» در بین شرکت‌های ایرانی، توانست رتبه نخست از نظر شاخص ارزش افزوده و رتبه نخست از نظر شاخص فروش، رتبه نخست از نظر سودآوری، شرکت برتر صادرات‌گرا و رتبه نخست از نظر ارزش بازار را از آن خود کند و رتبه نخست در شاخص فروش در گروه پتروشیمی را به خود اختصاص دهد.

پتروشیمی نوری در این رده‌بندی رتبه نخست از نظر بهره‌وری کل عوامل در بین شرکت‌های گروه پتروشیمی و پتروشیمی پارس رتبه نخست از نظر بهره‌وری کل عوامل در میان شرکت‌های گروه فرآورده‌های نفتی را از آن خود کردند.

### معافیت گاز بها برای خانوارهای زیر پوشی کمیته امداد و بهزیستی تا ۳ پله

سرپرست مدیریت امور هماهنگی گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: براساس تبصره قانونی، همه خانوارهای زیر پوشش کمیته امداد و بهزیستی تا سه پله مشمول معافیت هزینه گاز بها به نرخ صفر می‌شوند.

سیدجلال نوره‌موسوی گفت: براساس نامه ارسالی به رؤسای سازمان بهزیستی و کمیته امداد در دو نوبت و درخواست برای لیست مشمولان، متأسفانه تاکنون ۶ استان، کمیته امداد به تعداد ۲۳ هزار خانوار زیر پوشش و بهزیستی نیز ۶ استان به تعداد ۱۵ هزار خانوار زیر پوشش، در مجموع ۳۶ هزار متقاضی را معرفی کرده‌اند.

وی ادامه داد: البته هر زمان که فهرست از طرف این دو سازمان اعلام شود، از ابتدای سال همه گازبها‌ی سه پله نخست آنها مشمول معافیت می‌شود و چنانچه احیاناً از مقدار مصرف مورد نظر، به پله‌های چهارم و بالاتر عدول کنند، مشمول تعرفه‌های فقط پله ۴ و بالاتر خواهند بود. سرپرست مدیریت امور هماهنگی گازرسانی شرکت ملی گاز ایران با بیان این که بر اساس اقلیم‌بندی موجود و پنج اقلیمی که داریم؛ سه پله نخست اقلیم از نظر ما، مصارف عادی تلقی می‌شود، تصریح کرد: این سه پله بر اساس دستورعمل، برای مشمولان کمیته امداد و بهزیستی، مشمول معافیت خواهد بود.

نوره‌موسوی یادآور شد: براساس همین دستورعمل، در اقلیم یک که سردترین اقلیم است، تا ۵۰ مترمکعب در ماه مصرف، مشمول معافیت می‌شود، این در حالی است که اقلیم دو، تا ۴۵ مترمکعب و اقلیم سه که به طور تقریبی مناطق سرد ما هستند، تا ۴۰۰ مترمکعب مشمول معافیت می‌شوند و اقلیم‌های ۴ و ۵ مناطق گرمسیری ما هستند که به‌طور معمول معافیت را کامل می‌گیرند.

### بهربرداری از ۷۰۰ کیلومتر شبکه فیبر نوری در خط هفتم سراسری انتقال گاز

سرپرست مدیریت مخابرات و تلمتری شرکت انتقال گاز ایران از تحول در زیرساخت‌های ارتباطی منطقه ۶ عملیات انتقال گاز با بهره‌برداری از ۷۰۰ کیلومتر شبکه فیبر نوری خط هفتم سراسری در این منطقه خبر داد.

محمدرضا نیک‌روش‌فرد در این باره گفت: همسو با افزایش پایداری انتقال داده و براساس طرح جامع مخابراتی، اتصال مراکز مناطق عملیاتی به شبکه سراسری فیبر نوری شرکت انتقال گاز ایران امری ضروری است.

وی ادامه داد: بهره‌برداری از سیستم‌های مخابراتی خط هفتم سراسری، ما را به اهداف شرکت در منطقه ۶ عملیات و جنوب شرق کشور که همان پایداری انتقال داده است، می‌رساند و اکنون کامل فیبر نوری در این منطقه به همراه تجهیزات اکتیو تحویل شده و بهره‌برداری از آن آغاز شده است.

سرپرست مدیریت مخابرات و تلمتری شرکت انتقال گاز ایران بیان کرد: با بهره‌برداری از این پروژه مخابراتی، حدود ۲۰ RTU، ۳۴ ایستگاه مخابراتی، ۱۷۰ تکرار‌کننده VHF (به همراه ۱۰ دستگاه بی‌سیم دستی و ۱۸ دستگاه بی‌سیم خودرویی) و ۷۰۰ کیلومتر فیبرنوری به شبکه فیبر نوری شرکت انتقال گاز افزوده شده است.

نیک‌روش‌فرد افزود: در برنامه‌ریزی پیش‌بینی شده با تکمیل شبکه مخابراتی خط هفتم در منطقه ۱۰ عملیات، ارتباطات این خط به پالایشگاه فاز یک مجتمع پارس جنوبی وصل و از آنجا به شبکه سراسری فیبر نوری شرکت انتقال گاز متصل می‌شود.

وی تصریح کرد: پیش از راه‌اندازی شبکه مخابراتی خط هفتم ارتباطات مخابراتی منطقه ۶ با تهران از طریق شرکت مخابرات و زیرساخت و با ایستگاه‌های داخلی منطقه از طریق شبکه مایکروویو شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت انجام می‌شود.

سرپرست مدیریت مخابرات و تلمتری شرکت انتقال گاز ایران گفت: با بهره‌برداری کامل از این خط افزونبر تأمین ارتباطات عملیاتی خط لوله، ایستگاه‌های شیر بین راهی، یاردها، سیستم‌های اسکادا، تلفن و شبکه‌های کامپیوتری، ارتباطات مخابراتی پالایشگاه سرخون، شرکت گاز استان هرمزگان، خط لوله نفت جدیدالاحداث گوره / جاسک نیز تأمین می‌شود.

نیک‌روش‌فرد یادآور شد: تا راه‌اندازی و بهره‌برداری از شبکه مخابراتی خط هفتم در منطقه ۱۰ با تخصیص یک E1 از طریق شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ارتباط NMS سیستم ما برکنر کنترل و مانیتورینگ تهران برقرار شده است.

بازار نفت به سرعت در می‌یابد که بسیاری از تولیدکنندگان اوپک ممکن است طرفیت کافی برای افزایش بیشتر تولید نداشته باشند و دورنمای صعود نفت خام به ۱۰۰ دلار در هر بشکه هر روز قوت بیشتری پیدا می‌کند.

همچنان که اوپک پلاس به تسهیل محدودیت عرضه ادامه می‌دهد، بازار نفت بی می‌برد که نه تنها بسیاری از تولیدکنندگان عضو این پیمان ظرفیت افزایش بیشتر تولید را ندارند بلکه کسانی که می‌توانند نفت بیشتری تولید کنند، ظرفیت مازاد تولید جهانی را کاهش می‌دهند و به این ترتیب بازار در برابر شوک‌های غیرمنظوره عرضه و نوسان شدید قیمت‌ها، آسیب پذیرتر می‌شود. عمده ظرفیت مازاد تولید جهانی در اختیار اعضای خاورمیانه‌ای اوپک شامل عربستان سعودی و امارات متحده عربی است. این دو تولیدکننده پتانسیل افزایش تولید را دارند اما اقدام آنها در بالا بردن سطح تولید به بهای کاهش ظرفیت مازاد تولید تمام می‌شود.

ظرفیت مازاد تولید پایین‌تر زمینه را برای صعود طولانی مدت قیمت نفت فراهم می‌کند زیرا جهان ظرفیت ذخیره کمتری برای جبران اختلالات غیرمنظوره عرضه دارد که همواره بازار جهانی نفت را ملتهب می‌کنند. ناآرامی در قزاقستان و توقف نفت در لیبی در ماه گذشته این چالش را بارز کرد که بازار نفت با ادامه کاهش ظرفیت مازاد تولید روبروست و اگر اوپک پلاس هر ماه به افزایش تولید به میزان ۴۰۰ هزار بشکه در روز ادامه دهد تا محدودیت عرضه این گروه به طور کامل خاتمه پیدا نکند، ظرفیت مازاد تولید افت بیشتری پیدا خواهد کرد.

تولید بالاتر اوپک پلاس معادل ظرفیت مازاد تولید مشکل اوپک پلاس این است که تنها شمار معدودی از اعضای این گروه می‌توانند همزمان با افزایش تولید، بخشی ظرفیت مازاد تولید را حفظ کنند. این تولیدکنندگان معدود شامل عربستان سعودی، امارات متحده عربی و تا حدودی کویت و احتمالاً عراق هستند. ایران که تحت تحریم‌های آمریکا قرار دارد، بیش از یک میلیون بشکه در روز ظرفیت دارد که می‌تواند به بازار برگردهد. اما اگر مذاکرات هسته‌ای موفق باشد، ایران قادر به عرضه این میزان تولید به بازار خواهد بود. به با توجه به این که مذاکرات هنوز به نتیجه نرسیده است، تولید بیشتر نفت و همزمان داشتن ظرفیت مازاد تولید، بر دوش کشورهای عربی منطقه خلیج فارس است. مسئله دیگر این است که ظرفیت مازاد تولید اسمی ممکن است با توانایی تولیدکنندگان

## نفت و انرژی

# رد پای اوپک در نفت ۱۰۰ دلاری



برای افزایش تولید برابر نباشد و حد نهایی ظرفیت مسازاد تولید هرگز آزموده نشده است حتی در عربستان سعودی.

مطمئناً آمریکا، کانادا و برزیل که همگی خارج از پیمان اوپک پلاس هستند احتمالاً تولید نفت خود را امسال افزایش دهند زیرا قیمت‌های بالا و تقاضای رو به رشد، محرک فعالیت و حفاری بیشتر می‌شود.

با این حال در صنعت نفت شیپل آمریکا، انضباط مالی همچنان موضوع اصلی است و بنابراین افزایش تولید سالانه به هیچ وجه نزدیک افزایش تولیدی است که در فاصله سال ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹ مشاهده شد، نخواهد بود.

فرا رفتن تقاضا از عرضه و بازگشت آن به سطح پیش از شیوع پاندمی در سال میلادی جاری، ظرفیت مازاد تولید اندک و سرمایه گذاری بالادستی اندک در سالهای اخیر، زمینه را برای قیمت‌های بالاتر نفت مهیا کرده است.

بلومبرگ برآورد کرد اوپک پلاس شاهد افت ظرفیت مازاد تولید خود به ۲.۳ میلیون بشکه در روز تا ژوئیه سال ۲۰۲۲ خواهد بود که اوج فصل رانندگی است. این رقم پایین‌ترین سطح ظرفیت مازاد تولیدی از پایان سال ۲۰۱۸ خواهد بود. عمده این ظرفیت در اختیار تولیدکنندگان عربی منطقه خلیج فارس قرار دارند که تنها تولیدکنندگان عضو اوپک پلاس هستند که می‌توانند امسال مطابق با سهمیه این گروه نفت تولید کنند.

حتی روسیه هم برای افزایش تولید با مشکل روبرو شده و اخیراً پایین‌تر از سهمیه تولیدی که داشته، مازاد تولید هرگز آزموده نشده است حتی در عربستان سعودی.
مطمئناً آمریکا، کانادا و برزیل که همگی خارج از پیمان اوپک پلاس هستند احتمالاً تولید نفت خود را امسال افزایش دهند زیرا قیمت‌های بالا و تقاضای رو به رشد، محرک فعالیت و حفاری بیشتر می‌شود.
با این حال در صنعت نفت شیپل آمریکا، انضباط مالی همچنان موضوع اصلی است و بنابراین افزایش تولید سالانه به هیچ وجه نزدیک افزایش تولیدی است که در فاصله سال ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹ مشاهده شد، نخواهد بود.

فرا رفتن تقاضا از عرضه و بازگشت آن به سطح پیش از شیوع پاندمی در سال میلادی جاری، ظرفیت مازاد تولید اندک و سرمایه گذاری بالادستی اندک در سالهای اخیر، زمینه را برای قیمت‌های بالاتر نفت مهیا کرده است.

بلومبرگ برآورد کرد اوپک پلاس شاهد افت ظرفیت مازاد تولید خود به ۲.۳ میلیون بشکه در روز تا ژوئیه سال ۲۰۲۲ خواهد بود که اوج فصل رانندگی است. این رقم پایین‌ترین سطح ظرفیت مازاد تولیدی از پایان سال ۲۰۱۸ خواهد بود. عمده این ظرفیت در اختیار تولیدکنندگان عربی منطقه خلیج فارس قرار دارند که تنها تولیدکنندگان عضو اوپک پلاس هستند که می‌توانند امسال مطابق با سهمیه این گروه نفت تولید کنند.

حتی روسیه هم برای افزایش تولید با مشکل روبرو شده و اخیراً پایین‌تر از سهمیه تولیدی که داشته، مازاد تولید هرگز آزموده نشده است حتی در عربستان سعودی.
مطمئناً آمریکا، کانادا و برزیل که همگی خارج از پیمان اوپک پلاس هستند احتمالاً تولید نفت خود را امسال افزایش دهند زیرا قیمت‌های بالا و تقاضای رو به رشد، محرک فعالیت و حفاری بیشتر می‌شود.
با این حال در صنعت نفت شیپل آمریکا، انضباط مالی همچنان موضوع اصلی است و بنابراین افزایش تولید سالانه به هیچ وجه نزدیک افزایش تولیدی است که در فاصله سال ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹ مشاهده شد، نخواهد بود.

فرا رفتن تقاضا از عرضه و بازگشت آن به سطح پیش از شیوع پاندمی در سال میلادی جاری، ظرفیت مازاد تولید اندک و سرمایه گذاری بالادستی اندک در سالهای اخیر، زمینه را برای قیمت‌های بالاتر نفت مهیا کرده است.

بلومبرگ برآورد کرد اوپک پلاس شاهد افت ظرفیت مازاد تولید خود به ۲.۳ میلیون بشکه در روز تا ژوئیه سال ۲۰۲۲ خواهد بود که اوج فصل رانندگی است. این رقم پایین‌ترین سطح ظرفیت مازاد تولیدی از پایان سال ۲۰۱۸ خواهد بود. عمده این ظرفیت در اختیار تولیدکنندگان عربی منطقه خلیج فارس قرار دارند که تنها تولیدکنندگان عضو اوپک پلاس هستند که می‌توانند امسال مطابق با سهمیه این گروه نفت تولید کنند.
حتی روسیه هم برای افزایش تولید با مشکل روبرو شده و اخیراً پایین‌تر از سهمیه تولیدی که داشته، مازاد تولید هرگز آزموده نشده است حتی در عربستان سعودی.
مطمئناً آمریکا، کانادا و برزیل که همگی خارج از پیمان اوپک پلاس هستند احتمالاً تولید نفت خود را امسال افزایش دهند زیرا قیمت‌های بالا و تقاضای رو به رشد، محرک فعالیت و حفاری بیشتر می‌شود.
با این حال در صنعت نفت شیپل آمریکا، انضباط مالی همچنان موضوع اصلی است و بنابراین افزایش تولید سالانه به هیچ وجه نزدیک افزایش تولیدی است که در فاصله سال ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹ مشاهده شد، نخواهد بود.

فرا رفتن تقاضا از عرضه و بازگشت آن به سطح پیش از شیوع پاندمی در سال میلادی جاری، ظرفیت مازاد تولید اندک و سرمایه گذاری بالادستی اندک در سالهای اخیر، زمینه را برای قیمت‌های بالاتر نفت مهیا کرده است.

#### مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت خبر داد

#### اجرای طرح رایگان اصلاح موتور خانه منازل برای کاهش مصرف گاز

چهارمین مصرف‌کننده بزرگ گاز جهان نیز هست. این در حالی است که کشورهای یکم تا سوم از نظر جمعیت، اقلیم و صنعتی بودن از ایران بسیار بزرگ‌تر هستند که شامل آمریکا، روسیه و چین می‌شوند.

مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت با بیان اینکه در زمستان و محیط سرد نباید انتظار داشته باشیم دمای محیط به اندازه دمای تابستان باشد، بیان کرد: از نظر کارشناسی دمای مناسب ۱۸ تا ۲۱ درجه است و اگر یک تا دو درجه از دمای کنونی محیط کم شود، نگرانی‌ها از کمبود گاز نیز برطرف می‌شود.

فرورنده افزود: وقتی دمای هوا کاهش می‌یابد مصرف گاز بالا می‌رود اما این بدان معنا نیست که در فصل سرما، باید مشابه تابستان زندگی کنیم، متأسفانه برخی همان‌طوری که در تابستان لباس می‌پوشند، در زمستان نیز لباس می‌پوشند.

وی دربرباره راهکارهایی که هم می‌توان مصرف گاز را کاهش داد و هم گرمای بدن را حفظ کرد اشاره و اظهار کرد: پوشیدن لباس گرم و خاموش کردن وسایل گرمایشی پیش از خروج از منزل دو اقدام ساده‌ای هستند که تأثیر زیاد بر کاهش مصرف گاز دارند.
مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت یادآور شد: هم‌وطنانی که موتورخانه دارند و از این محل گرمایش منازل خود را تأمین می‌کنند، می‌توانند در سایت شرکت ملی گاز ثبت‌نام کنند و کارشناسان این شرکت به‌صورت رایگان موتورخانه‌های مردم را اصلاح می‌کنند، تاکنون از این طریق برای اصلاح چند ۱۰ هزار موتورخانه اقدام شده است.

## ۴

شماره ۶ / ۵۶۱۰ / سال ۲۵ / چهارشنبه ۶ بهمن ۱۴۰۰ / ۲۳ جمادی‌الاولیٰ ۱۴۴۳ / 26 January 2021

آن میانگین قیمت ۱۱۰ دلار در هر بشکه داشت. رشد تولید نفت شیل آمریکا و رقابت میان بزرگترین تولیدکنندگان نفت جهان در سال ۲۰۱۴ از دوره قیمت‌های پایینتر خبر داد اما به نظر می‌رسد این دوره با خروج اقتصاد جهانی از پاندمی رو به پایان باشد. تا این اواخر چشم انداز بازگشت به قیمت سه رقمی دوردست به نظر می‌رسد اما بازار از رکود کم سابقه‌ای که در اوج بحران پاندمی در سال ۲۰۲۰ تجربه کرد و در مقطعی با منفی شدن قیمت نفت روبرو شد، به سرعت بهبود پیدا کرد.

نفت برنت پس از رشد ۵۰ درصدی در سال ۲۰۲۱، اکنون بالای ۸۸ دلار در هر بشکه معامله می‌شود که بالاترین قیمت در هفت سال گذشته است. بهبود تقاضا و تسهیل محتاطانه محدودیت عرضه اوپک پلاس در این بهبود چشمگیر نقش داشت. اختلالات تولید در لیبی و کشورهای دیگر بعلاوه تأثیر محدود کرونا میکروبن بر تقاضا، به رشد قیمت در سال ۲۰۲۲ تحرک بیشتری بخشیده است.

با این حال اوپک پیش‌بینی‌های قیمت را منتشر نمی‌کند و سالهاست هدف قیمت رسمی نداشته است. مقامات و وزیران اوپک و متحدانش نظیر روسیه اغلب تمایلی ندارند دربراه جهت قیمت یا سطح قیمتی که ترجیح می‌دهند صحبت کنند. علاوه بر بانک آمریکا، بانک‌های سرمایه‌گذاری وال استریت هم بیانی می‌کنند اما ظرفیت مازاد تولید و توانایی تولیدکنندگان اوپک پلاس برای افزایش تولید، به سه رقمی شدن قیمت‌های نفت منتهی خواهد شد. گلدمن ساکس هفته گذشته با اشاره با کمبود قابل توجه عرضه به دلیل تاب آوری تقاضا در برابر شیوع واریانت آمیکرون، پیش‌بینی کرد قیمت‌های نفت می‌تواند امسال به ۱۰۰ دلار و سال ۲۰۲۳ به ۱۰۵ دلار در هر بشکه صعود کند. تحلیلگران گلدمن ساکس خاطرنشان کردند که به دلیل جایگزینی گاز با نفت، کاستی‌ها در روند عرضه و تقاضای قوی‌تر از حد مطلوب در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱، ذخایر نفت سازمان توسعه و همکاری اقتصادی تا تابستان به پایین‌ترین سطح از سال ۲۰۰۰ نزول خواهد کرد. بعلاوه ظرفیت مازاد تولید اوپک پلاس به سطح تاریخی اندک حدود ۱.۲ میلیون بشکه در روز کاهش پیدا خواهد کرد.

میراثی از شکست گزارش اوپک پرایس، بانک جی بی مورگان هم به نوبه خود انتظار دارد کاهش ظرفیت مازاد تولید اوپک پلاس، ریسک افزایش نرخ نفت را تشدید کرده و قیمت هر بشکه نفت امسال به ۱۲۵ دلار و سال آینده به ۱۵۰ دلار افزایش پیدا کند.

آن میانگین قیمت ۱۱۰ دلار در هر بشکه داشت. رشد تولید نفت شیل آمریکا و رقابت میان بزرگترین تولیدکنندگان نفت جهان در سال ۲۰۱۴ از دوره قیمت‌های پایینتر خبر داد اما به نظر می‌رسد این دوره با خروج اقتصاد جهانی از پاندمی رو به پایان باشد. تا این اواخر چشم انداز بازگشت به قیمت سه رقمی دوردست به نظر می‌رسد اما بازار از رکود کم سابقه‌ای که در اوج بحران پاندمی در سال ۲۰۲۰ تجربه کرد و در مقطعی با منفی شدن قیمت نفت روبرو شد، به سرعت بهبود پیدا کرد.

نفت برنت پس از رشد ۵۰ درصدی در سال ۲۰۲۱، اکنون بالای ۸۸ دلار در هر بشکه معامله می‌شود که بالاترین قیمت در هفت سال گذشته است. بهبود تقاضا و تسهیل محتاطانه محدودیت عرضه اوپک پلاس در این بهبود چشمگیر نقش داشت. اختلالات تولید در لیبی و کشورهای دیگر بعلاوه تأثیر محدود کرونا میکروبن بر تقاضا، به رشد قیمت در سال ۲۰۲۲ تحرک بیشتری بخشیده است.

با این حال اوپک پیش‌بینی‌های قیمت را منتشر نمی‌کند و سالهاست هدف قیمت رسمی نداشته است. مقامات و وزیران اوپک و متحدانش نظیر روسیه اغلب تمایلی ندارند دربراه جهت قیمت یا سطح قیمتی که ترجیح می‌دهند صحبت کنند. علاوه بر بانک آمریکا، بانک‌های سرمایه‌گذاری وال استریت هم بیانی می‌کنند اما ظرفیت مازاد تولید و توانایی تولیدکنندگان اوپک پلاس برای افزایش تولید، به سه رقمی شدن قیمت‌های نفت منتهی خواهد شد. گلدمن ساکس هفته گذشته با اشاره با کمبود قابل توجه عرضه به دلیل تاب آوری تقاضا در برابر شیوع واریانت آمیکرون، پیش‌بینی کرد قیمت‌های نفت می‌تواند امسال به ۱۰۰ دلار و سال ۲۰۲۳ به ۱۰۵ دلار در هر بشکه صعود کند. تحلیلگران گلدمن ساکس خاطرنشان کردند که به دلیل جایگزینی گاز با نفت، کاستی‌ها در روند عرضه و تقاضای قوی‌تر از حد مطلوب در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱، ذخایر نفت سازمان توسعه و همکاری اقتصادی تا تابستان به پایین‌ترین سطح از سال ۲۰۰۰ نزول خواهد کرد. بعلاوه ظرفیت مازاد تولید اوپک پلاس به سطح تاریخی اندک حدود ۱.۲ میلیون بشکه در روز کاهش پیدا خواهد کرد.

میراثی از شکست گزارش اوپک پرایس، بانک جی بی مورگان هم به نوبه خود انتظار دارد کاهش ظرفیت مازاد تولید اوپک پلاس، ریسک افزایش نرخ نفت را تشدید کرده و قیمت هر بشکه نفت امسال به ۱۲۵ دلار و سال آینده به ۱۵۰ دلار افزایش پیدا کند.

آن میانگین قیمت ۱۱۰ دلار در هر بشکه داشت. رشد تولید نفت شیل آمریکا و رقابت میان بزرگترین تولیدکنندگان نفت جهان در سال ۲۰۱۴ از دوره قیمت‌های پایینتر خبر داد اما به نظر می‌رسد این دوره با خروج اقتصاد جهانی از پاندمی رو به پایان باشد. تا این اواخر چشم انداز بازگشت به قیمت سه رقمی دوردست به نظر می‌رسد اما بازار از رکود کم سابقه‌ای که در اوج بحران پاندمی در سال ۲۰۲۰ تجربه کرد و در مقطعی با منفی شدن قیمت نفت روبرو شد، به سرعت بهبود پیدا کرد.

نفت برنت پس از رشد ۵۰ درصدی در سال ۲۰۲۱، اکنون بالای ۸۸ دلار و ۱۰۵ دلار در هر بشکه معامله می‌شود که بالاترین قیمت در هفت سال گذشته است. بهبود تقاضا و تسهیل محتاطانه محدودیت عرضه اوپک پلاس در این بهبود چشمگیر نقش داشت. اختلالات تولید در لیبی و کشورهای دیگر بعلاوه تأثیر محدود کرونا میکروبن بر تقاضا، به رشد قیمت در سال ۲۰۲۲ تحرک بیشتری بخشیده است.

با این حال اوپک پیش‌بینی‌های قیمت را منتشر نمی‌کند و سالهاست هدف قیمت رسمی نداشته است. مقامات و وزیران اوپک و متحدانش نظیر روسیه اغلب تمایلی ندارند دربراه جهت قیمت یا سطح قیمتی که ترجیح می‌دهند صحبت کنند. علاوه بر بانک آمریکا، بانک‌های سرمایه‌گذاری وال استریت هم بیانی می‌کنند اما ظرفیت مازاد تولید و توانایی تولیدکنندگان اوپک پلاس برای افزایش تولید، به سه رقمی شدن قیمت‌های نفت منتهی خواهد شد. گلدمن ساکس هفته گذشته با اشاره با کمبود قابل توجه عرضه به دلیل تاب آوری تقاضا در برابر شیوع واریانت آمیکرون، پیش‌بینی کرد قیمت‌های نفت می‌تواند امسال به ۱۰۰ دلار و سال ۲۰۲۳ به ۱۰۵ دلار در هر بشکه صعود کند. تحلیلگران گلدمن ساکس خاطرنشان کردند که به دلیل جایگزینی گاز با نفت، کاستی‌ها در روند عرضه و تقاضای قوی‌تر از حد مطلوب در سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱، ذخایر نفت سازمان توسعه و همکاری اقتصادی تا تابستان به پایین‌ترین سطح از سال ۲۰۰۰ نزول خواهد کرد. بعلاوه ظرفیت مازاد تولید اوپک پلاس به سطح تاریخی اندک حدود ۱.۲ میلیون بشکه در روز کاهش پیدا خواهد کرد.

میراثی از شکست گزارش اوپک پرایس، بانک جی بی مورگان هم به نوبه خود انتظار دارد کاهش ظرفیت مازاد تولید اوپک پلاس، ریسک افزایش نرخ نفت را تشدید کرده و قیمت هر بشکه نفت امسال به ۱۲۵ دلار و سال آینده به ۱۵۰ دلار افزایش پیدا کند.

آن میانگین قیمت ۱۱۰ دلار در هر بشکه داشت. رشد تولید نفت شیل آمریکا و رقابت میان بزرگترین تولیدکنندگان نفت جهان در سال ۲۰۱۴ از دوره قیمت‌های پایینتر خبر داد اما به نظر می‌رسد این دوره با خروج اقتصاد جهانی از پاندمی رو به پایان باشد. تا این اواخر چشم انداز بازگشت به قیمت سه رقمی دوردست به نظر می‌رسد اما بازار از رکود کم سابقه‌ای که در اوج بحران پاندمی در سال ۲۰۲۰ تجربه کرد و در مقطعی با منفی شدن قیمت نفت روبرو شد، به سرعت بهبود پیدا کرد.

# پس انداز هزینه های مازاد مصرف برق در حساب خانوار با رعایت الگوی مصرف

رقم حتی تا ۱۰ برابر در نظر گرفته شده است، اما در صورتی که مصرف خانوار به ۱٫۵ برابر الگو برسد، تعرفه هر کیلووات ساعت مصرف مازاد غیر الگو معادل یک و نیم برابر قیمت تأمین برق که ۳۰۰ تومان است محاسبه خواهد شد؛ این در حالی است که در چارچوب الگوی مصرف هر کیلووات ساعت برق برای مشترکین به قیمت یارانه ای و معادل ۹۶ تومان محاسبه می‌شود. وی افزود: اگر مصرف برق به دو برابر الگو برسد، تعرفه مازاد بر الگو بلکنانی افزایش یافته و معادل ۲٫۵ برابر محاسبه می‌شود و چنانچه به بیش از دو برابر افزایش یابد، تعرفه مصرف مازاد هم به ۲٫۵ برابر هزینه تأمین برق افزایش خواهد یافت. این کارشناس صنعت برق خاطرنشان کرد: به بیان ساده‌تر یک حساب سر انگشتی نشان خواهد داد با فراتررفتن مصرف برق خانوار از "الگوی مصرف"، هزینه برق پرمصرف‌ها تا چند برابر هزینه قبض مشترکان داخل الگو افزایش خواهد یافت. وی ادامه داد: این در حالی است که الگوی مصرف برق با توجه به میانگین مصرف برق عموماً طراحی شده است و با اندکی توجه و رعایت اصولی ساده مانند مدیریت مصرف کولر در تابستان، تغییر زمان استفاده از لوازم برقی در پیک مصرف برق، رفع نواقص و اتصالات سیم کشی‌ها، خاموش کردن لوازمی چون تلویزیون و کامپیوتر در زمان عدم استفاده و … و یا سرمایه گذاری‌هایی چون تعویض لامپ‌های پرمصرف و لوازم برقی فرسوده، استفاده از پنجره های دو جداره، توجه به برجسب انرژی در زمان خرید لوازم برقی و اقداماتی از این دست، می‌توان در ماه‌های گرم ۳۰۰ کیلووات ساعت هزینه‌های استفاده از این انرژی گران‌بها را به مراتب کمتر کرد. وی افزود: به‌کارگیری الگوهای مصرف برق در اقتصاد خانواده بهره مند شد.



ماه‌های گرم سال، خانواده‌را از پادشای‌های کاهش مصرف برق بهره مند کرده و در قبوض صادره بستناک‌تر نیز می‌کند. وی ادامه داد: در همین حال عدم رعایت الگوی مصرف می‌تواند اقتصاد خانواده را متحمل هزینه‌های بیشتری کند، چرا که بر اساس قانون بودجه سال ۱۴۰۰ و باتعلق آن آئین‌نامه نحوه محاسبه تعرفه برق، در صورت مصرف بیش از الگو، خانواده با افزایش تعرفه مازاد مصرف مواجه شده و این افزایش تعرفه متناسب با صعودی شدن مصرف، به طور بلکنانی افزایش نیز می‌یابد. علی‌کبری با بیان اینکه «بر اساس مدل‌های که عمدتاً با هدف تغییر رفتارهای اسراف‌گرایانه برخی مشترکین برق طراحی شده است، مصرف برق در مناطق عادی کشور تا سطح الگوی مصرف، کما فی سابق به شکل یارانه‌ای محاسبه می‌شود». گفت: این الگو در ماه‌های گرم یک سال ۲۰۰ کیلووات ساعت در ماه‌های سرد و در ماه‌های گرم ۳۰۰ کیلووات ساعت به‌کار می‌رود و برای مناطق گرمسیر کشور متناسب با شرایط آب و هوایی و شدت دما این