

## افزایش شمار دکل‌های نفت و گاز آمریکا برای سومین هفته پیاپی

شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز اعلام کرد که شرکت‌های حفاری آمریکا تعداد دکل‌های نفت و گاز این کشور را برای سومین هفته پیاپی افزایش دادند.

شرکت خدمات حفاری بیکرهیوز اعلام کرد که شرکت‌های انرژی ایالات متحده تعداد دکل‌های نفت و گاز را برای سومین هفته پیاپی افزایش دادند، زیرا دولت آمریکا قصد دارد تولید خود را افزایش دهد تا به متدانش کمک کند در پی حمله روسیه به اوکراین، واردات نفت و گاز از مسکو را متوقف کنند.

بیکرهیوز در گزارش روز جمعه (۱۹ فروردین‌ماه) خود آورده است که مجموع دکل‌های حفاری نفت و گاز آمریکا در هفته منتهی به هشتم آوریل (۱۹ فروردین‌ماه) نسبت به هفته پیش از آن ۱۶ دستگاه افزایش یافت و به ۶۸۹ دستگاه رسید.

بر اساس این گزارش، مجموع دکل‌های آمریکا تا این تاریخ در سال جاری میلادی نسبت به مدت مشابه پارسال، ۲۵۷ دستگاه یا ۵۹ درصد افزایش یافته است.

مجموع دکل‌های نفتی آمریکا در هفته منتهی به هشتم آوریل (جمعه، ۱۹ فروردین‌ماه) نسبت به هفته پیش از آن ۱۳ دستگاه افزایش یافت و به ۵۴۶ دستگاه رسید، در حالی که شمار دکل‌های گازی با سه دستگاه افزایش به ۱۴۱ دستگاه (بالاترین تعداد از ماه اکتبر ۲۰۱۹) رسید.

شمار دکل‌های حفاری نفت در آمریکا شاخصی برای پیش‌بینی تولید نفت این کشور در آینده مورد توجه فعالان بازار نفت است.

## نیجریه: ظرفیت تولید مازاد نفت اوپک تمام شده است

وزیر نفت نیجریه اعلام کرد که اوپک هیچ ظرفیت مازادی برای افزایش تولید نفت ندارد.

تیمپره سیلوا در گفت‌وگو با خبرگزاری آنا‌تولی ترکیه اعلام کرد که سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) ظرفیت تولید مازادی برای افزایش عرضه نفت خام ندارد. وی گفت: اکنون امکان تولید بیشتر نفت نیست، باید ظرفیت تولید مازادی وجود داشته باشد که بتوانیم وارد بازار کنیم، افزایش تولید نفت به سرمایه‌گذاری بسیاری نیاز دارد. وزیر نفت نیجریه تصریح کرد: بسیاری از تولیدکنندگان اوپک از جمله نیجریه با بیشترین ظرفیت خود در حال تولید هستند.

سیلوا افزود: اگر امکان افزایش تولید وجود داشته باشد، اوپک نخستین سازمانی خواهد بود که تولیدش را بالا می‌برد، اما متأسفانه در بیشتر کشورهای اوپک ظرفیت مازادی وجود ندارد.

وی گفت: اوپک از قیمت بالای نفت خوشحال نیست، زیرا نمی‌خواهد مشتریانش از بالا بودن قیمت نفت آسیب ببینند، اما این سازمان نمی‌تواند نفت بیشتری تولید کند. بررسی‌ها نشان می‌دهد با وجود اینکه تولید نفت اوپک در ماه مارس افزایش یافت، عرضه نفت این سازمان همچنان کمتر از مقدار تعیین‌شده در توافق تعدیل تولید این سازمان با متحدانش (اوپک‌پلاس) بود و توقف تولید بعضی از کشورهای آفریقایی این سازمان با افزایش تولید عربستان و دیگر تولیدکنندگان بزرگ اوپک جبران نشد.

اوپک در ماه مارس روزانه ۲۸ میلیون و ۵۴۰ هزار بشکه نفت تولید کرد که ۹۰ هزار بشکه بیشتر از ماه فوریه بود، این در حالی است که براساس توافق اوپک‌پلاس این سازمان باید ۲۵۳ هزار بشکه در روز از تولید خود می‌کاست.

در نتیجه سطح پایبندی اوپک به توافق تعدیل عرضه اوپک‌پلاس در ماه مارس به ۱۵۱ درصد رسید که بیش از ۱۱ درصدی این سازمان در ماه فوریه بود.

## آلمان واردات نفت از روسیه را متوقف می‌کند

صدراعظم آلمان اعلام کرد که این کشور می‌تواند در سال جاری میلادی به واردات نفت از روسیه پایان دهد.

اولاف شولتس روز جمعه (۱۹ فروردین‌ماه) در کنفرانسی خبری با بوریس جانسون، نخست‌وزیر انگلیس با اشاره به ضرورت استقلال هرچه سریع‌تر آلمان از انرژی روسیه در پی حمله مسکو به اوکراین اظهار کرد که آلمان می‌تواند امسال به واردات نفت از روسیه پایان دهد.

وی گفت: برای استقلال از نفت روسیه تلاش می‌کنیم و معتقدیم می‌توانیم در سال جاری میلادی به این هدف برسیم.

اتحادیه اروپا هفته گذشته تحریم‌های جدیدی علیه روسیه وضع کرد که شامل ممنوعیت واردات زغال‌سنگ از ابتدای ماه اوت می‌شود. آلمان هم تلاش‌های خود برای کاهش واردات انرژی از روسیه را تشدید کرده است. نفت روسیه اکنون ۲۵ درصد واردات آلمان را تأمین می‌کند که نسبت به پیش از جنگ اوکراین (۳۵ درصد) کاهش یافته است، واردات گاز آلمان از روسیه هم از ۵۵ درصد به ۴۰ درصد رسیده است. واردات زغال‌سنگ از روسیه هم کاهش یافته و از ۵۰ درصد به ۲۵ درصد رسیده است.

توقف واردات گاز از روسیه برای آلمان سخت‌تر است. این کشور در سه ماه نخست امسال ۴۰ درصد از گاز مورد نیاز خود را از روسیه تأمین کرده است. آلمان قصد دارد سهم روسیه از واردات گاز خود را تا تابستان سال جاری میلادی به ۲۴ درصد برساند، اما ممکن است توقف وابستگی بزرگ‌ترین اقتصاد اروپا به گاز روسیه تا تابستان ۲۰۲۴ طول بکشد.

## کاهش ۴ تا ۵ درصدی عرضه نفت روسیه

معاون نخست‌وزیر روسیه اعلام کرد که تولید نفت این کشور در ماه آوریل نسبت به ماه مارس چهار تا پنج درصد کاهش می‌یابد.

الکساندر نواک روز پنجشنبه (۱۸ فروردین‌ماه) اعلام کرد که تولید نفت روسیه ممکن است در ماه آوریل نسبت به مارس به‌دلیل مشکلات بیمه و استفاده از کشتی‌ها چهار تا پنج درصد کاهش یابد.

گزارش‌های کاهش عرضه نفت مسکو در حالی منتشر می‌شود که صادرکنندگان روسیه به‌دلیل رویارویی با تحریم‌های غرب در پی عملیات نظامی مسکو در اوکراین با مشکلاتی روبه‌رو هستند. تولید نفت روسیه در اوایل ماه آوریل حدود ۴ درصد افت کرده است و روند کاهش عرضه ماه مارس ادامه دارد. میانگین تولید روزانه نفت و میعانات گازی روسیه در ۶ روز نخست ماه آوریل حدود ۱۰ میلیون و ۴۴۰ هزار بشکه در روز بوده است.

تولید نفت خام و میعانات گازی روسیه در ماه مارس هم کاهش یافته بود و از ۱۱ میلیون و ۶۰ هزار بشکه در روز در ماه فوریه به ۱۰ میلیون و ۱۱ میلیون و ۱۰ هزار بشکه در روز رسید. نواک همچنین گفت که دولت روسیه در حال بررسی امکان تغییر پرداخت به یوآن برای صادرات انرژی به چین است.

وی تصریح کرد: پیش از این برخی معاملات به یوآن انجام شده است و بانک مرکزی روسیه و وزارت دارایی نسبت به حال کار روی این موضوع هستند.

بر اساس قانون بودجه ۱۴۰۱:

## اختصاص ۶ هزار میلیارد تومان اعتبار برای برق روستایی و انرژی‌های تجدیدپذیر

قانون بودجه سال ۱۴۰۱ اعتبار ۶ هزار میلیارد تومانی را برای توسعه و نگهداری شبکه برق روستایی و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک پیش‌بینی کرده است.

بر اساس ماده ۵ قانون حمایت از صنعت برق کشور، دولت موظف شده است برای تأمین بخشی از منابع لازم جهت اجرای طرح‌های توسعه و نگهداری شبکه‌های روستایی و تولید برق تجدیدپذیر و پاک، عوارض مصرف هر کیلووات ساعت برق را در بودجه سالیانه پیش‌بینی کند. بر این اساس، در بند «ج» تبصره ۶ قانون بودجه ۱۴۰۱ آمده است: عوارض یمنی ماده ۵ قانون حمایت از صنعت برق کشور مصوب دهم آبان‌ماه ۱۳۹۴ به میزان ۱۰ درصد مبلغ برق مصرفی در سقف ۶۰ هزار میلیارد ریال تعیین نمی‌شود. مشترکان برق روستایی و عشایری مجاز و برق چاه‌های کشاورزی مجاز از شمول حکم این بند معاف هستند. از منابع حاصل شده ۳۵ درصد به حساب شرکت توانیر نزد خزانه‌داری کل کشور برای حمایت از توسعه و نگهداری شبکه‌های برق روستایی و تقویت پدافند غیرعامل و بهبود مقاومت زیرساخت‌های مخابراتی صنعت برق و ۶۵ درصد بقیه به حساب سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) نزد خزانه‌داری کل کشور واریز می‌شود تا پس از مبادله موافقتنامه با سازمان برنامه‌بودجه کشور به صورت کامل برای تولید برق تجدیدپذیر و پاک و توسعه فناوری‌های تجدیدپذیر با اولویت روستایی و عشایری، خانوارهای کم‌درآمد تحت پوشش کمیته امداد حضرت امام (ره) و سازمان بهزیستی و تکمیل و بهره‌برداری نیروگاه‌های بادی میل نادر استان سیستان و بلوچستان صرف شود.

## نفت و انرژی

# با ظرفیت ۱۸۳ مگاوات؛ نخستین نیروگاه احداثی توسط صنایع وارد مدار می‌شود



مجری طرح احداث نیروگاه های صنایع معدنی توانیر گفت: نخستین واحد از مجموعه واحد های نیروگاهی تفاهم نامه وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت برای احداث نیروگاه توسط صنایع در خرداد ماه امسال با ظرفیت ۱۸۳ مگاوات به مدار تولید برق کشور وارد می شود.

«سید زمان حسینی» افزود: براساس این تفاهم نامه ابتدا قرار بود ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه توسط صنایع احداث شود که با توجه به نیاز تأمین برق مطمئن و پایدار، ظرفیت های تشویقی و حمایتی که در تفاهم نامه دیده شده بود، ظرفیت نیروگاه ها به ۱۷ هزار مگاوات افزایش یافت که شامل ۱۵ هزار مگاوات نیروگاه سیکل ترکیبی و ۲ هزار مگاوات نیروگاه تجدید پذیر است.

وی ادامه داد: این نیروگاه ها در ۱۵ ساختگاه، واقع در ۱۵ استان احداث خواهند شد.

مجری طرح احداث نیروگاه های صنایع معدنی توانیر گفت: هم اکنون در مرحله پیشبرد مطالعاتی طرح ها قرار داریم، در این مرحله شاهد پیشرفت ۵۶ درصدی در اجرای مطالعات تکمیلی، کسب مجوزها و... هستیم.

حسینی همچنین افزود: با توجه به ظرفیت های

موجود و آماده بودن شرایط، شاهد آغاز عملیات اجرایی در ۵۰ درصد طرح ها، همزمان با دوره پیشبرد هستیم که این میزان حدود ۵ هزار و ۳۰۰ مگاوات است که در این طرح ها شاهد انتخاب پیمانکار و اجرای زیرساخت ها و شروع عملیات

با اختصاص بیش از ۱۶ هزار میلیارد ریال اعتبار

## ۸۸ پروژه احداث خطوط لوله انتقال گاز و ایستگاه تقویت فشار در حال اجراست



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد که اکنون ۸۸ پروژه مربوط به ۱۹ طرح احداث خطوط لوله انتقال گاز و ایستگاه‌های تقویت فشار از پروژه‌های کلان شرکت ملی گاز ایران در حال اجراست.

مجید چگنی گفت: بعضی از این پروژه‌ها که همگی از سوی شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در حال اجرا هستند، شامل احداث خطوط انتقال گاز شهرها، تکمیل خطوط سراسری انتقال گاز، خط انتقال گاز دوم شمال و شمال شرق و احداث ایستگاه‌های تقویت فشار روی خطوط چهارم، ششم، هفتم، هشتم، نهم و یازدهم سراسری می‌شوند.

وی کل اعتبار تخصیص‌یافته به این ۸۸ پروژه را بیش از ۱۶ هزار میلیارد ریال اعلام کرد و ادامه داد: گازرسانی به استان هرمزگان، احداث تأسیسات زیربنایی و ساختمانی، بهینه‌سازی تأسیسات خطوط و ایستگاه‌های در حال بهره‌برداری، چهار طرح پالایشی مربوط به احداث پالایشگاه گاز پارسیان، پالایشگاه گاز ایلام و ارتقای تجهیزات اندازه‌گیری پالایشگاه گاز صاداتی بزرگان، همچنین پنج طرح ذخیره‌سازی در مخازن شوریجه (فاز دوم) و سراج (فاز دوم) نیز از دیگر پروژه‌های کلان در حال

اجرای شرکت ملی گاز ایران هستند.

معاون وزیر نفت در امور گاز تصریح کرد: از دیگر پروژه‌های کلان در حال اجرا می‌توان به پروژه‌های تکمیل و بهبود پالایشگاه‌های گاز توسط هشت شرکت پالایش گاز و دیگر پروژه‌های کلان گازرسانی به

با ظرفیت ۱۸۳ مگاوات؛

# نخستین نیروگاه احداثی توسط صنایع وارد مدار می‌شود

مجری طرح احداث نیروگاه های صنایع ادامه داد: در فاز اول بخش گاز این نیروگاه در مجموع با ظرفیت اسمی ۳۶۶ مگاوات احداث می شود در فاز دوم با احداث یک واحد بخار تبدیل به سیکل ترکیبی خواهد شد.

حسینی گفت: براساس تفاهم نامه منعقد شده با وزارت صمت، همه واحدهای نیروگاهی مشمول این تفاهم نامه از نوع سیکل ترکیبی خواهد بود، به طور معمول یک سوسم از این ظرفیت در قالب واحدهای بخار است که در کنار واحدهای گازی احداث می شود و نیازی به سوخت نخواهد داشت.

وی در باره احداث ۲ هزار مگاوات نیروگاه های تجدیدپذیر افزود: این نیروگاه ها نیز در کنار با نزدیکی ساختگاه های نیروگاه های حرارتی احداث خواهد شد تا از امکانات ایجاد شده برای اتصال به شبکه استفاده بهینه شود.

مجری طرح احداث نیروگاه های صنایع معدنی درباره تأمین سوخت نیروگاه های مذکور نیز گفت: پروژه‌های جدید شرکت ملی گاز ایران نام برد و گفت: ۵۰ درصد از این نیروگاه ها مجوز های لازم گرفته شده است و برای باقی مانده نیز در حال انجام بررسی های لازم و ریزی با وزارت نفت (شرکت ملی گاز ایران) هستیم.

با اختصاص بیش از ۱۶ هزار میلیارد ریال اعتبار

## ۸۸ پروژه احداث خطوط لوله انتقال گاز و ایستگاه تقویت فشار در حال اجراست

شهرها و روستاها و مشترکان صنعتی اشاره کرد که از سوی ۳۱ شرکت گاز استانی اجرا می‌شوند. چگنی در بخش دیگری از سخنان خود، از پروژه‌های جدید شرکت ملی گاز ایران نام برد و گفت: طرح کاهش فلرینگ/ کاهش انتشار SO2، احداث تصفیه‌خانه‌های پساب تولیدی در منطقه عسقلویه، پروژه‌های تولید ساخت بار اول فناوریانه، اجرای طرح افزایش بازده بازیافت اتان در ۹ پالایشگاه پارس جنوبی، هوشمندسازی شبکه توزیع گاز طبیعی، طرح‌ها و پروژه‌های مقاوم‌سازی تأسیسات و ساختمان‌ها در شرکت‌های تابع شرکت ملی گاز ایران بخشی از پروژه‌های جدید شرکت را شامل می‌شوند.

وی عملیات اجرایی طرح توسعه میدان ذخیره‌سازی شوریجه D را که چندی پیش با حضور رئیس‌جمهوری آغاز شد، از دیگر پروژه‌های فعال در سال ۱۴۰۱ اعلام کرد و گفت: با توجه به ضرورت توسعه ذخیره‌سازی در مدیریت سوخت زمستانی، عملیات اجرایی فاز دوم با هدف افزایش ظرفیت تزریق گاز از ۱۰ (در فاز نخست) به ۲۰۰ میلیون مترمکعب در روز (در فاز دوم) و افزایش ظرفیت برداشت گاز از ۲۰ (فاز نخست) به ۴۰ میلیون مترمکعب در روز (در فاز دوم) برنامه‌ریزی شده است.

## مصرف ۸۰ درصد مشترکان در فصل گرما مطابق الگوی مصرف است



بادی را دنبال می‌کنند به لحاظ مصرف انرژی شرایط بهتری را برای اقلیم خشک تهران و اقلیم‌های مشابه آن دارد.

یاقوتی اضافه کرد: از مشترکانی که کولرگازی استفاده می‌کنند، نمی‌توان انتظار داشت که الگوی مصرف را رعایت کنند، هرچند کولرهای گازی مرچسب انرژی دارند اما با بررسی‌های صورت گرفته به این نتیجه رسیدیم که کسانی که کولرهای گازی موجود در بازار از راندمان مصرفی خوبی برخوردار نیستند.

مدیرکل امور انرژی و مشترکان توانیر، افزود: در سال‌های گذشته با در نظر گرفتن میزان مصرف در بخش یخچال و فریزرها، راندمان مصرف افزایش یافته اما در برخی از منازل یک یخچال قدیمی‌تر هم وجود دارد و این یخچال قدیمی با مصرف معادل یک یخچال سایدبای ساید، نقش مهمی در عبور مصرف مشترکان از الگوی مصرف دارد.

وی افزود: در خصوص تعیین الگوی مصرف به ریز موارد این می‌توانم اشاره کنم اما زمانی که الگوی تعیین شده پوشش میدادی بالایی از مشترکان یعنی بالغ بر ۷۵ درصد مشترکان را شامل می‌شود، نشان می‌دهد الگوی مصرف به درستی انتخاب شده است.

این مقام مسئول ادامه داد: مهم‌ترین بحث در این موارد تجهیزات اضافی و دقت در مصرف انرژی مانند لامپ، هود و هواکش است که معمولاً بدون نیاز روشن می‌ماند.

# کاهش تولید نفت اوپک پلاس در پی اعمال تحریم‌های روسیه

نگرانی‌ها نسبت به توانایی تولید اوپک پلاس و جنگ میان روسیه و اوکراین و احیای تقاضای جهانی برای نفت، قیمت نفت برنت را در هفته‌های اخیر به حدود ۱۴۰ دلار در هر بشکه رساند اما مفتح آوریل با اعلام آزادسازی ۱۲۰ میلیون بشکه نفت از ذخایر استراتژیک از سوی آژانس بین‌المللی، به ۹۸ دلار و ۲۸ سنت در هر بشکه نزول کرد. مقامات اوپک پلاس نه عوامل بنیادین بازار، بلکه مسائل ژئوپلیتیکی را مسبب نوسان قیمت‌ها می‌دانند.

طبق نظرسنجی پلاس، عربستان سعودی که از معدود کشورهای دارای ظرفیت مازاد تولید قابل توجه است، تولیدش را در مارس در ۱۰۰۲ میلیون بشکه در روز ثابت نگه داشت، آمار کشتیرانی نشان می‌دهد صادرات این کشور سه ماهه میلادی گذشته کاهش پیدا کرد اما تحلیلگران متعدد با اشاره به افزایش تولید پالایشگاهی، گفتند حجم ذخایر نفت این کشور افزایش پیدا کرده است.

تولید نفت روسیه که هدف تحریم‌های مالی غربی قرار گرفته است، به ۱۰۰۴ میلیون بشکه در روز کاهش پیدا کرد. بسیاری از معامله‌گران تجارت کالا‌های روسی را متوقف کرده‌اند و تحلیلگران انتظار دارند افت تولید در آوریل و مه تشدید شود اما بخشی از جریان صادرات روسیه به مشتریان آسیایی تغییر پیدا کرده است.



اوپک پلاس از اوت سال ۲۰۲۱ با بهبود اقتصاد جهانی، برنامه افزایش تدریجی تولید به میزان ۴۰۰ هزار بشکه در روز در ماه را به اجرا گذاشته است اما با فشار رو به رشد از سوی آمریکا، هند، ژاپن و سایر کشورهای مصرف‌کننده نفت برای تسریع افزایش عرضه و مهار رشد قیمت‌ها روبرو شده است. طبق محاسبات اس اند بی گلوبال، چندین کشور تولیدکننده در ماه‌های اخیر توانسته‌اند به هدف تولیدشان برسند و کمبود تولید مارس باعث شد نرخ پایبندی ۱۹ عضو این گروه به ۱۴۸ درصد برسد. ایران، لیبی و ونزوئلا از مشارکت در توافق اوپک پلاس معاف هستند.

یافته‌های یک نظرسنجی نشان داد تولید نفت اوپک و متحدانش تحت تأثیر تحریم‌های اعمال شده علیه مسکو، در مارس این نخستین بار در یک سال گذشته کاهش پیدا کرد و به تشدید کمبود عرضه در بازار دامن زد.

تحریم‌های غربی روی تولید نفت روسیه که از متحدان اوپک است و همچنین اختلالات تولید در قزاقستان و لیبی، تولید نفت اوپک پلاس را در مارس پایین‌تر برد.

تولید نفت اوپک که متشکل از ۱۳ کشور عضو است، در مارس به میزان ۶۰ هزار بشکه در روز افزایش پیدا کرد و به ۲۸.۷۳ میلیون بشکه در روز رسید اما تولید ۹ تولیدکننده متحد این گروه ۱۶۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت و به ۱۳.۹۱ میلیون بشکه در روز بالغ شد.

با کاهش تولید به میزان ۱۰۰ هزار بشکه در روز، شکاف میان تولید و سهمیه تولید تعیین شده برای کل اوپک پلاس، به رکورد ۱.۲۴ میلیون بشکه در روز رسید و توانایی این گروه برای تأمین تقاضای جهانی رو به رشد را زیر سوال برد. این نخستین کاهش تولید اوپک پلاس از فوریه سال ۲۰۲۱ است که عربستان سعودی با کاهش یکجانبه تولید به میزان یک میلیون بشکه در روز، تلاش کرده بود به روند تعادل عرضه و تقاضا در بازار سرعت ببخشد.