

واکنش آژانس بین‌المللی انرژی به تصمیم اوپک پلاس برای کاهش عرضه نفت

آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد که کاهش بیشتر عرضه نفت اوپک‌پلاس بر ریسک کمبود عرضه در بازارهای جهانی نفت خام می‌افزاید.به گزارش اقتصادسراسرآماز رویتزر، آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) اعلام کرد که کاهش عرضه نفت ائتلاف تولیدکنندگان عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و غیراوپک (اوپک‌پلاس)، خطر تشدید بازار مشتجع و افزایش قیمت نفت را در میان فشارهای تورمی به‌دنبال خواهد داشت.این مؤسسه در بیانیه‌ای اعلام کرد: بازارهای جهانی نفت خام در نیمه دوم سال ۲۰۲۳ با احتمال بروز کسری عرضه قابل توجهی روبه‌رو می‌شوند. کاهش بیشتر عرضه نفت اوپک‌پلاس فشار کمبود عرضه و افزایش قیمت نفت را در زمانی که مصرف‌کنندگان آسیب‌پذیر با فشارهای تورمی بالا روبه‌رو هستند، تشدید می‌کند و به این گروه‌از مصرف‌کنندگان آسیب می‌رساند.اعضای اوپک‌پلاس روز یکشنبه (۱۳ فروردین ماه ۱۴۰۲) از کاهش عرضه داوطلبانه روزانه یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه‌ای افزون بر تصمیم کاهش تولید روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای این ائتلاف در اکتبر ۲۰۲۲ که قرار بود از نوامبر ۲۰۲۲ تا پایان سال ۲۰۲۳ اجرا شود، خبر دادند.به گفته تحلیلگران، این اقدام غافلگیرکننده سبب افزایش فوری قیمت‌های جهانی نفت خام می‌شود، در همین حال ایالات متحده آمریکاکن تصمیم را غیرعقلانی دانست. کمیته مشترک وزارت نفت بر توافق اوپک‌پلاس (JMMC) در چهل‌و‌هشتمین نشست خود که روز دوشنبه (۱۴ فروردین‌ماه) از طریق ویدئو کنفرانس برگزار شد، ضمن تأکید بر پایبندی به برنامه کاهش عرضه روزانه ۲ میلیون بشکه‌ای از کاهش داوطلبانه روزانه یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه‌ای از ماه مه خبر داد. در همین حال، اعضای اوپک‌پلاس اکتبر پارسال تصمیم گرفته بودند عرضه نفت خود را از نوامبر ۲۰۲۲ تا پایان سال ۲۰۲۳ روزانه ۲ میلیون بشکه کاهش دهند؛ اقدامی که سبب خشم واشینگتن شد، زیرا کاهش عرضه سبب افزایش قیمت‌های جهانی نفت خام شد. ایالات متحده آمریکا استدلال می‌کند که جهان برای حمایت از رشد به قیمت‌های پایین‌تر نفت خام نیاز دارد. سخنگوی شورای امنیت ملی آمریکا نیز در این باره گفت: با توجه به ابهام‌های بازار، فکر نمی‌کنیم کاهش قیمت مناسب باشد و ما این را به‌وضوح اعلام کرده‌ایم. کاهش داوطلبانه عرضه نفت اوپک‌پلاس از ماه مه آغاز خواهد شد و تا پایان سال ادامه دارد. بر این اساس، عربستان سعودی روزانه ۵۰۰ هزار بشکه، عراق روزانه ۲۱۱ هزار بشکه، امارات متحده عربی روزانه ۱۴۴ هزار بشکه، کویت روزانه ۱۲۸ هزار بشکه، قزاقستان روزانه ۷۸ هزار بشکه، الجزایر روزانه ۴۸ هزار بشکه، عمان روزانه ۴۰ هزار بشکه و کابن روزانه ۸ هزار بشکه از ماه مه تا پایان سال ۲۰۲۳ از تولید خود می‌کاهد.

تنش آبی برای تهران، قزوین و استان‌های ساحلی دریای خزر

رئیس مرکز ملی اقلیم و مدیریت بحران خشکسالی با اشاره به کمبود ۱۶ درصدی بارش‌ها در سطح کشور اظهار کرد: شهرهای بزرگ مثل تهران، قزوین، استان‌های ساحلی و نیمه‌شمالی کشور در شرایط تنش آبی به سر می‌زنند. به گزارش اقتصادسراسرآمد، احد وظیفه رئیس مرکز ملی اقلیم و مدیریت بحران خشکسالی سازمان هواشناسی کشور، میزان بارندگی در سطح کشور طی سال آبی یعنی از ابتدای مهرماه ۱۴۰۱ تا کنون را ۱۵۰ میلی‌متر اعلام کرد و گفت: این میزان بارش نسبت به نرمال بارندگی‌ها که ۱۷۷٫۶ میلی‌متر بوده، ۸ میلی‌متر کمتر شده است. وی تأکید کرد: اگرچه میزان بارش‌ها نسبت به سال آبی گذشته حدود ۱۰ درصد بهبود یافته اما همچنان ۱۶ درصد کمتر از میزان نرمال است. رئیس مرکز ملی اقلیم و مدیریت بحران خشکسالی سازمان هواشناسی کشور خاطر نشان کرد: در دو سال گذشته استان‌های نیمه‌شمالی و شرقی کشور شرایط نامطلوبی از لحاظ بارندگی داشتند به همین دلیل اثر کم بارشی را امسال قوی‌تر از گذشته می‌بینیم. وی افزود: رودخانه‌ها، آب پشت سدها و چشمه‌ها وضعیت مطلوبی ندارند بنابراین شبکه آبیاری کشاورزی نیز آب کافی دریافت نخواهد کرد و با افت کیفیت محصول و کاهش برداشت محصول مواجه می‌شوند. وظیفه بارندگی بهار را برای دو هفته اول فروردین ماه نسبتاً مطلوب دانست و گفت: هفته آینده وضعیت نامطلوبی از لحاظ بارش‌ها پیش رو خواهیم داشت.

گروه نفت و انرژی – توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی پس از گذر از شرایط پریچ و خم اکنون به ایستگاه پایانی رسیده و آنطور که مدیرعامل شرکت ملی نفت اعلام کرده است، تولید گاز از چهار حلقه چاه در فاز ۱۱ پارس جنوبی سال ۱۴۰۲ آغاز می‌شود.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، توسعه پارس جنوبی در ایران از اواخر دهه ۷۰ شمسی آغاز شد، در آن زمان ایران در تلاش بود تا تولید گاز از این میدان مشترک را آغاز کند و توسعه دهد. اوایل دهه ۸۰ قرار شد تا توتال توسعه فاز ۱۱ را بر عهده بگیرد و فشارافزایی را نیز در دستور کار قرار دهد. اما کار روی ریل قرار نگرفت و در نهایت، توتال سال ۱۳۸۸ از ایران رفت. در همان زمان مذاکرات با چین آغاز شد، این بار هم به دلایلی در سال ۱۳۹۱ چین نیز از این طرح خارج و در آن زمان مذاکره با شرکت‌های داخلی مانند پترو ایران، تاسیسات دریایی و پترو پارس انجام شد.

در این گزارش ایسنا آمده است: در نهایت در شهریورماه ۱۳۹۱، عملیات توسعه فاز ۱۱ به شرکت پتروپارس واگذار شد اما با توجه به اولویت‌بندی صورت گرفته در زمینه توسعه فازهای پارس جنوبی و با توجه به محدودیت مالی موجود، پترو پارس از این پروژه خارج شد. توسعه این فاز البته به جز برداشت گاز مانند سایر فازها، هدف مهم‌تری را پیگیری می‌کرد. از همین رو با تدوین قراردادهای جدید نفتی و اجرایی شدن برجام، دوباره ایران با توتال و سی‌ان‌بی‌سی چین وارد مذاکره شد و این بار تأکید کرد که برای ادامه کار، پتروپارس به عنوان شریک ایرانی در کنار آنها خواهد بود. خروج آمریکا از برجام و تحریم‌های یک جانبه این کشور اما باعث شد تا دوباره توتال از توسعه فاز ۱۱ عقب‌نشینی کند و کار به چینی‌ها سپرده شود. چینی‌ها نیز بعد از تعلل فراوان، از این قرارداد خارج شدند تا کار توسعه از ابتدای سال ۱۳۹۸ به پتروپارس ایرانی واگذار شود. در آذرماه سال ۱۳۹۹ قرار شد تا ۲۰ میلیون دلار برای توسعه فاز ۱۱ تخصیص یابد و این پروژه با اولویت ۷۰ درصد بخش داخلی پیش برود اما در نهایت آنطور که مسوولان وقت اعلام کردند، تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی که یکی از

وعده‌های سال ۱۴۰۰ وزیر نفت دولت قبل بود و قرار بود در نیمه نخست سال ۱۴۰۰ محقق شود، به نیمه دوم سال ۱۴۰۰ یعنی زمان فعالیت دولت سیزدهم موکول شد.

به ثمر نشستن این فاز تاکنون اتفاق نیفتاده اما به‌تازگی خبرهایی در خصوص آغاز تولید از این فاز شنیده می‌شود، آنطور که محسن خجسته مهر –مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، به‌تازگی به ایسنا گفته توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به عنوان اقدامی کارآمد و منحصر به فرد بوده و به‌زودی تولید از فاز ۱۱ پارس جنوبی آغاز می‌شود.

وی در گفت‌وگویی دیگر اعلام کرد: در سال‌های گذشته نیز در اذهان این‌گونه متبادر می‌شد که تنها خارجی‌ها می‌توانند توسعه این فاز را به عهده بگیرند، اما از ویژگی‌های شرکت ملی نفت ایران در دولت سیزدهم این بود که توسعه این میدان از سوی شرکت‌های ایرانی آغاز شد و در مهرماه سال ۱۴۰۱، تصمیم گرفتیم چهار حلقه چاه را با قید فوریت در موقعیت فاز ۱۱ حفاری کنیم و تولید زود هنگام داشته باشیم و اکنون حفاری چهار حلقه چاه در فاز ۱۱ پارس جنوبی تکمیل و خطوط لوله زیر دریایی آن نیز احداث شده است، همچنین بخش‌های مربوط به سه پایه مشعل و بریج در حال نصب است.

به گفته مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، برای اینکه بتوانیم گاز را از فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌صورت زود هنگام تولید کنیم، نیازمند سکوی بهره‌برداری بودیم. در مجموع طرح‌های بالادستی در شرکت ملی نفت ایران بین پنج تا هفت سال زمان می‌برد، اما برای کاهش زمان بهره‌برداری از فاز ۱۱، به جای ساخت سکو که سه سال زمان نیاز داشت، استفاده از سکوی ۱۲C را که تولید از آن متوقف شده بود، در دستور کار قرار دادیم و تصمیم گرفتیم این سکو را از موقعیت پیشین خود به موقعیت فاز ۱۱ پارس جنوبی جابه‌جا کنیم.

طبق اعلام خجسته مهر این سکو بزرگ‌ترین و سنگین‌ترین سکوی موجود در عسویه است و جابه‌جایی آن نیازمند شناور اوشنیک بود، اما



شکست طلسم ۲۰ ساله برداشت از فاز ۱۱ پارس جنوبی

فاز ۱۱ پارس جنوبی در ایستگاه پایانی!

شناور اوشنیک در دولت گذشته به یکی از کشورها برای پنج سال اجاره داده شده بود. یک کار حقوقی و پیگیری دیپلماتیک شش ماهه انجام شد و موفق شدیم شناور اوشنیک را به کشور برگردانیم. از سوی دیگر ما در کشور تجربه جابه‌جایی سکوا دریا به دریا را انداشتیم و این نیازمند این بود که یک مشاور بین‌المللی حضور یابد و بر نحوه جابه‌جا کردن این سکو را نظارت کند، اما به دلیل تحریم مشاوره‌ی حاضر نشد و همین مسئولیت را متخصصان و کارشناسان ایرانی به عهده گرفتند. بنابراین با انجام اقدام‌های اولیه و برش پایه‌های سکو، شناور اوشنیک سکوی فاز ۱۲ را بلند کرد و روی شناور قرار داد و قرار است به‌زودی این سکو نصب شود که با استقرار آن، آماده بهره‌برداری از فاز ۱۱ می‌شویم.

تولید گاز از چهار حلقه چاه در فاز ۱۱ پارس جنوبی سال ۱۴۰۲ آغاز می‌شود و در کنار آن نیز از سال ۱۴۰۰ فشارش گذاری ساخت یک سکوی دیگر و جکت دیگر را انجام داده‌ایم تا بلافاصله با حفاری‌های جدید، فاز ۱۱ به توسعه تکمیلی برسد. هدف تولید نهایی از این فاز پارس جنوبی مانند فازهای استاندارد دیگر روزانه ۵۶ میلیون مترمکعب است که به ۵۰٫۷ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد.

دوریدف پالایشگاه گازی فاز ۱۴ پارس جنوبی به مرحله شیرین‌سازی رسیده و توسعه میدان مشترک بالال که در ادامه میدان گازی پارس جنوبی قرار دارد نیز آغاز شده است. روزانه بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز از پارس جنوبی برداشت می‌شود و برداشت بیش از ۷۰ درصد گاز کشور از این میدان مشترک است، اکنون ۲۷ میلیارد دلار پروژه در بخش بالادست منطقه پارس جنوبی در حال اجرا بوده همچنین یکی از سکوهای گازی میدان پارس جنوبی که از سال ۹۴ معطل مانده و تولید آن متوقف شده بود، کار ترمیم چاه‌های آن توسط قرارگاه سازندگی خاتم‌الانbia آغاز شده است. بر این اساس، با توسعه میدان کیش و توسعه ۱۳ میدان گازی در بخش خشکی و دیگر میدان‌های پر شمار در سال‌های آینده ۵۰۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده می‌شود.

مصرف دوبرابری آب برای محصولات کشاورزی نسبت به استاندارد جهانی



کنار هم قرار می‌گیرند مشاهده می‌شود بهره‌وری آب بخش کشاورزی نسبت استاندارددهای رایج و مرسوم دنیا فاصله معناداری دارد و ما حدود دو برابر آب بیشتری برای تولید همین میزان محصول کشاورزی مصرف می‌کنیم. قاسمزاده در باره صرفه‌جویی قابل توجه آب در برخی روش‌های آبیاری نوین از جمله آبیاری زیرسطحی که مورد تأکید وزیر نیرو نیز قرار دارد، گفت: در این شیوه آبیاری، آب به ریشه گیاه می‌رسد و تلفاتی که ممکن است در سطح مزرعه، صرف رویش علف‌های هرز و تبخیر مازاد شود، اتفاق نمی‌افتد و از این طریق می‌توان با حداقل آب مصرفی میزان تولید را حفظ کرد.

شوک اوپک‌پلاس به نفت و اوضاع بازار ایران



گفت: کاهش تولید می‌تواند روی بازار ما تأثیرگذار باشد در شرایطی که تحریم نباشیم، وقتی عرضه کاهش می‌یابد یعنی به صورت بالقوه کشورهای دیگر تولید خود را کاهش می‌دهند، اما در هر حال واقعیت این است که قدرت رقابت ما محدود است. وی ادامه داد: روسیه که در یک تنگنای اقتصادی قرار دارد و امکان صادرات به اروپا از این کشور سلب شده و نفت خود را با تخفیف‌های بالا به چین می‌فروشد، بازار نفتی ما هم بعد از تحریم چین و هند بوده که اکنون روسیه رقیب ما شده است. ماجدی خاطر نشان کرد: هرچند رابطه ما و عربستان از حالت تنش خارج شده اما از منظر نفتی امکان صادرات نفت عربستان به چین هم بیشتر می‌شود.