

# هفته‌نامه تحولات انرژی (۲۷)

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

کد موضوعی: ۳۱۰  
شماره مسلسل: ۱۳۱۵۵  
مردادماه ۱۳۹۲

## به نام خدا

### فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۳..... توضیحات شرکت نفت مناطق مرکزی ایران درخصوص خیرافت استخراج گاز در مناطق مرکزی
- ۵..... خدمت جدید چینی‌ها به رقیب نفتی ایران
- ۸..... اختلال عرضه نفت عراق و لیبی تولید اوپک را کاهش می‌دهد
- ۱۱..... تهاتر کالا از سوی پاکستان جهت تسویه برق وارداتی با ایران
- ۱۲..... توقف مجدد تولید مجتمع پتروشیمی اصفهان



## هفته‌نامه تحولات انرژی (۲۷)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۱۳ آگوست ۲۰۱۳ (۱۳۹۲/۵/۲۲))

بازار	قیمت	عنوان
نایمکس	۱۰۶/۸۳	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۱۰۶	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۰۹/۸۲	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
تک‌محموله	۱۰۸/۷۷	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
تک‌محموله	Na	نفت خام دویی (دلار در بشکه)
نایمکس	۸۰	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۷	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	Na	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری‌هاب	۱۱	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Platt's, NYMEX, ICE DME, and Bloomberg

## میانگین وزنی قیمت انواع نفت خام صادراتی ایران

در تاریخ ۱۱ آگوست ۲۰۱۳ (۱۳۹۲/۵/۲۰)

(دلار به‌ازای هر بشکه)

سبک	۱۰۶/۲۴
سنگین	۱۰۴/۱۲

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۲.

## قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۳۹۲/۵/۲۰ (دلار به‌ازای هر تن)

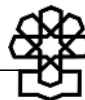
نوع فرآورده	ژاپن	سنگاپور	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا
بنزین سوپر بدون سرب	Na	Na	Na	۹۶۵/۲۵	۱۰۱۲/۲۵	۱۱۴۸/۷۶
نفتا	Na	Na	Na	۸۶۰/۵۰	۸۸۸	۹۵۴/۷۹
سوخت جت (نفت سفید)	Na	Na	Na	۹۵۲/۲۵	۹۶۴	۹۸۲/۰۶
نفت گاز	Na	Na	Na	۸۹۳/۵۰	۸۹۲/۷۵	۸۹۳/۸۹
نفت کوره ۱۸۰ CST	Na	Na	Na	۵۹۷	۵۹۳/۲۵	۵۹۳/۹۲
پروپان	—	—	—	۸۰۰	۷۰۰	—
بوتان	—	—	—	۷۸۵	۷۵۴	—

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

## قیمت روزانه سبب اوپک (دلار به‌ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (آگوست ۲۰۱۳)
۱۰۵/۲۷	۱۲
۱۰۴/۹۴	۹
۱۰۴/۴۷	۸
۱۰۴/۸۹	۷
۱۰۵/۵۶	۶

مأخذ: سایت اوپک.



## توضیحات شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در خصوص خبر افت استخراج گاز در مناطق مرکزی<sup>۱</sup>

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران دومین استخراج‌کننده بزرگ گاز در منطقه خلیج فارس محسوب می‌شود. افزایش ۶ درصدی تولید گاز در سال ۱۳۹۱ نسبت به سال قبل از آن نشانگر بیشترین رشد استخراج گاز در منطقه انرژی‌خیز خلیج فارس است. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران از بدو تأسیس تاکنون با به‌کارگیری کارشناسان مجرب توانسته سهم بسزایی در استخراج گاز کشور و رفع نیازها، خصوصاً در چهارماهه سرد سال داشته باشد و به‌عنوان پرچمدار و محور اصلی استخراج گاز کشور مطرح است. شرکت نفت مناطق مرکزی ایران رتبه نخست تولید طی سال‌های ۱۳۸۹ و ۱۳۹۰ در بین شرکت‌های استخراج شده شرکت ملی نفت ایران را به‌خود اختصاص داد. افزایش چشمگیر دبی گاز استخراجی از مخازن گازی با در نظر گرفتن تولید صیانتی از مخزن و همچنین از تمهیدات لازم جهت نگهداشت تولید همگی مؤید عملکرد مثبت شرکت نفت مناطق مرکزی خصوصاً در چند سال اخیر بوده به‌طوری که تولید نفت و گاز این شرکت از ابتدای تأسیس تاکنون همواره روند صعودی داشته و خبر درج شده درخصوص سقوط تولید صادق نیست. برنامه ۲۰ ساله تولید گاز از میادین تحت مسئولیت شرکت نفت مناطق مرکزی و چشم‌انداز سال ۱۴۰۴ کاملاً گویای این موضع است که در صورت توسعه میادین گازی توسعه نیافته و انجام

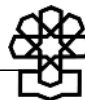
---

۱. لازم به‌ذکر است که خبر منتفی شدن استخراج گاز در مناطق مرکزی در سایت خبری الف در تاریخ ۵ مردادماه درج شده بود و شرکت نفت مناطق مرکزی ایران توضیحاتی در این خصوص ارائه کرد که در اینجا برگرفته از سایت خبری مهر، شرح داده شده است.

سرمایه‌گذاری در بخش سطح‌الارض و عملیاتی نمودن برنامه صیانتی از مخزن، چشم‌انداز روشنی به‌خصوص در راستای افزایش تولید گاز و نفت خواهد داشت که این موضوع در برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران لحاظ شده است.

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران همچنین تنها دارنده پالایشگاه گازی با ظرفیت تقریبی فرآورش ۴۲ میلیون مترمکعب در روز در میان شرکت‌های تولیدی بالادستی است و هرساله پالایشگاه‌های گاز برای مدتی وارد تعمیرات می‌شوند و این موضوع سبب کاهش گاز استخراجی در بخش بالادست می‌شود. برای نمونه می‌توان به پالایشگاه گاز ایلام که تنها روزانه ۷ میلیون مترمکعب فرآورش می‌نماید، اشاره کرد. از تاریخ ۱۶ تیر تا چهارم شهریور سال ۱۳۹۱ و از تاریخ اول تیرماه امسال تا ۱۳ مرداد متوقف بوده است و بقیه پالایشگاه‌های گاز شرکت ملی گاز به‌صورت منفک از همدیگر، واحدهای عملیاتی خود را به نوبت می‌بندند که این سبب کاهش راندمان پالایشگاه‌ها و طبیعتاً دریافت گاز از بالادست می‌شود. لازم به ذکر است که حالت طبیعی تعمیرات دوره‌ای پالایشگاه‌های دنیا هر چهار سال یک بار است.

ذکر این نکته لازم است که شرکت نفت مناطق مرکزی با توجه به پیشینه و سابقه روشن خود در انجام پروژه‌های عظیم ملی همچون نخیره‌سازی گاز سراج و شوریجه، پالایشگاه گاز پارسیان ۲ و توسعه میادین مختلف از جمله میادین شانول، وراوی و هما و صدها پروژه مرتبط دیگر توانایی خود را در زمینه‌های مختلف به اثبات رسانده است. درحال حاضر بیش از ۲۲۰۰ قرارداد جاری در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران فعال است.



## خدمت جدید چینی‌ها به رقیب نفتی ایران<sup>۱</sup>

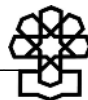
همزمان با تأخیر و وقت‌کشی شرکت‌های چینی به‌ویژه CNPC و ساینوپک در توسعه میادین مشترک نفت و گاز ایران، شرکت CNPC چین پس از توسعه فاز اول، عملیات اجرایی فاز دوم میدان حلفایه عراق به‌عنوان مهمترین رقیب نفتی ایران در اوپک را آغاز کرد.

برنامه ایران برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی ۱۴ ساله شده است و با گذشت بیش از یک‌دهه هنوز وضعیت توسعه این فاز مشترک گازی بلا تکلیف و نامشخص است. در این بین بیش از ۱۴ سال است که توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی چوب تأخیر شرکت‌های بزرگ خارجی را می‌خورد. به‌طوری‌که حدود ۷ تا ۸ سال تأخیر توسط شرکت توتال فرانسه و سپس نزدیک ۴ سال تأخیر توسط شرکت CNPC چین تأخیر برای توسعه به این مگا پروژه گازی تحمیل شده است. خردادماه ۱۳۸۸ و در آستانه انتخابات ریاست‌جمهوری، قراردادی حدود ۵ میلیارد دلار به‌منظور توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با شرکت CNPC چین امضا شد، اما پس از خروج توتال فرانسه، این بار نوبت چینی‌ها رسید تا وقت‌کشی‌ها را در این پروژه مشترک گازی آغاز کنند. در حد فاصل سال ۱۳۸۸ تا ۱۳۹۱ و در مدت بیش از سه سال، چینی‌ها هیچ کار جدی در پارس جنوبی دنبال نکردند و وزارت نفت در مواجهه با انتقاد رسانه‌ها صرفاً به دادن اولتیماتوم به شرکت CNPC چین اکتفا کرد و در نهایت چینی‌ها پاییز سال گذشته آب پاکی را روی دستان وزارت نفت ریختند و عطای ماندن در فاز ۱۱ پارس جنوبی را به لقایش سپردند.

با وجود این، علیرضا نیکزاد، سخنگوی وزارت نفت اخیراً گفته: از این رو به زودی یک میدان جدید گازی در خشکی به شرکت چینی برای توسعه واگذار خواهد شد. به گفته این مقام مسئول، براساس اعلام شرکت چینی، توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌ویژه در بخش فراساحلی دارای ریسک بالایی بوده و به‌زودی یک میدان گازی که توسعه آن ریسک کمتری دارد؛ به چینی‌ها معرفی می‌شود. از سوی دیگر، درحالی‌که تأخیر چینی‌ها منجر به عدم‌المنفع چند میلیارد دلاری به‌دلیل عدم توسعه این فاز گازی نصیب صنعت نفت شده که این شرکت چینی برخلاف وقت‌کشی‌ها در عسلویه، در توسعه میداین نفتی عراق یک‌تازی کرده و حتی هفته جاری جشن افزایش تولید نفت و آغاز فاز دوم توسعه میدان حلفایه عراق را برگزار کرده است.

پس از تحریم نفت و کاهش تولید نفت ایران، عراق به یکی از مهمترین جایگزینان نفت صادراتی ایران در کشورهای همچون هند، چین، سریلانکا و کشورهای عضو اتحادیه اروپا و حتی ترکیه تبدیل شده است. علاوه‌براین، ایران و عراق هم‌اکنون به‌عنوان دو کشور عضو اوپک در انتخابات دبیرکلی این سازمان هم رقابت تنگاتنگی را با یکدیگر آغاز کرده‌اند. گزارش رسانه‌های خارجی حاکی از آن است که شرکت CNPC چین با وجود کارنامه ضعیف در صنعت نفت و گاز ایران، پس از تکمیل فاز اول، کلنگ عملیات توسعه فاز دوم میدان نفتی حلفایه را به زمین زده است، پروژه‌ای که بزرگترین سرمایه‌گذاری برون‌مرزی به‌عنوان یک پیمانکار برای آنها به‌شمار می‌آید.

بر این اساس احداث یک خط لوله انتقال نفت از استان جنوبی میسان تا بندر فاو، حفاری ۶۰ حلقه چاه جدید و برپایی یک مجتمع فرآورش نفت خام به ظرفیت ۵ میلیون



تن در سال (۱۰۰ هزار بشکه در روز)، مجموعه فعالیتهایی است که در فاز دوم توسعه میدان حلفایه انجام می‌شود. در ادامه این شرکت چینی مدعی شده که با تکمیل فاز دوم حلفایه در اواسط سال ۲۰۱۴ میلادی تولید نفت عراق ۲۰۰ هزار بشکه افزایش خواهد یافت. عبدالکریم لعیبی وزیر نفت عراق، سال گذشته این ادعا را مطرح کرد که فاز سوم حلفایه، تولید نفت را روزانه ۴۰۰ هزار بشکه افزایش خواهد داد و با تکمیل نهایی آن تا پایان سال ۲۰۱۶ میلادی حجم تولید آن روزانه ۶۰۰ هزار بشکه افزایش خواهد یافت. به گزارش مهر، کنسرسیومی به رهبری شرکت CNPC چین و همکاری شرکت‌های توتال و پتروناس مالزی در دور دوم مناقصه‌های نفتی سال ۲۰۰۹ عراق موفق به دریافت حق امتیاز توسعه میدان نفتی حلفایه عراق شد و دولت بغداد در اوایل سال ۲۰۱۰ میلادی قرارداد نهایی توسعه این میدان را با کنسرسیوم یاد شده امضا کرد.

البته تأخیر چینی‌ها تنها به توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی محدود نمی‌شود و شرکت‌های مختلف چینی همچون ساینوپک، CNPC و چندین شرکت نفتی چینی دیگر در طرح توسعه میداین مشترک نفتی ایران به‌ویژه با عراق تأخیرهایی را به صنعت نفت تحمیل کرده‌اند. از این رو در حال حاضر شاهد تأخیر در افزایش و یا آغاز تولید نفت در برخی از میداین مشترک با عراق همچون آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی و یادآوران هستیم که با وجود گذشت بیش از ۵ تا ۶ سال از آغاز توسعه این میداین هنوز فازهای توسعه‌ای آن کامل نشده و در مدار بهره‌برداری قرار نگرفته است. با وجود تأخیر چینی‌ها در توسعه میداین مشترک نفتی، در شرایط فعلی ایران یکی از بزرگترین قراردادهای ساخت دکل‌های حفاری را با این کشور آسیایی امضا کرده

ضمن آنکه واردات گسترده قطعات و تجهیزات غیراستاندارد و کیفیت پایین چینی به صنعت نفت کشور ادامه دارد.

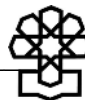
### اختلال عرضه نفت عراق و لیبی تولید اوپک را کاهش می‌دهد<sup>۱</sup>

به گزارش پایگاه اینترنتی روزنامه وال استریت ژورنال، آژانس بین‌المللی انرژی روز جمعه (۱۸ مرداد) هشدار داد عرضه نفت خام سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در سال جاری میلادی رو به کاهش است، اما پیش‌بینی‌ها حاکی از آن است که تقاضا برای نفت این سازمان در این مدت افزایش خواهد یافت.

آژانس در گزارش ماهیانه خود اعلام کرد: ادامه اختلال و کاهش عرضه نفت در عراق و لیبی ممکن است تولید اعضای اوپک را در ماه‌های پیش رو تحت تأثیر قرار دهد. با وجود آنکه عرضه جهانی نفت همچنان پاسخگوی نیاز جهانی است، اما آهنگ انطباق بازار با کاهش‌های احتمالی ممکن است کند باشد.

برپایه این گزارش، حوادث شکل یافته در خاک کشورهای چینی و لیبی که از اعضای اصلی اوپک به‌شمار می‌روند سبب افزایش بهای نفت شده‌اند، اما کاهش‌های اخیر بهای نفت بیشتر متأثر از نگرانی‌ها درباره اقتصاد جهانی است.

آژانس بین‌المللی انرژی، مقدار تقاضا برای نفت خام اعضای اوپک را در ماه‌های باقی مانده سال جاری میلادی، بدون تغییر و در سطح ۲۹ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز پیش‌بینی کرد که این رقم نسبت به برآورد ماه پیش، ۲۰۰ هزار بشکه رشد



نشان می‌دهد. رقم یاد شده هنوز هم پایین‌تر از میانگین تولید نیمه نخست امسال است که مقدار آن به ۳۰ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز رسیده بود.

در ضمن این نکته را هم نباید از نظر دور داشت که تقاضای روزانه برای نفت خام اعضای اوپک در سال گذشته ۳۰ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه بود.

تنش‌های موجود در عراق و لیبی، کاهش ۱۷۰ هزار بشکه‌ای را در ماه ژوئیه نسبت به ماه ژوئن برای عرضه نفت خام اعضای اوپک به‌همراه داشته است. این مقدار بیش از افزایش تولیدی بود که سعودی‌ها برای جبران آن امسال به‌کار بستند.

آژانس بین‌المللی انرژی در گزارش خود مدعی شد که افزایش تولید قابل توجه کشورهای غیرعضو اوپک در کنار کاهش تقاضا از سوی پالایشگاه‌ها در ماه‌های اخیر می‌توانست مرهمی بر درد این کاهش‌ها باشد.

آژانس بین‌المللی انرژی پیش‌بینی‌های خود را این‌گونه تکمیل می‌کند که رشد تولید در آمریکای شمالی در نیمه دوم به میزان روزانه یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه به افزایش حجم تولید کشورهای غیرعضو اوپک کمک خواهد کرد. این عدد در مقایسه با رقم روزانه ۵۵ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه‌ای است که در سه ماه چهارم سال پیش محقق شده است.

آنتوین هالف<sup>۱</sup> از کارشناسان ارشد آژانس بین‌المللی انرژی، در این خصوص اظهار داشته است: تأثیر افزایش تولید کشورهای غیرعضو اوپک هنوز بر بازار تولید محسوس نیست، چراکه این افزایش‌ها در یک گوشه دنیاست و کاهش‌ها در گوشه دیگر. هالف اینگونه ادامه می‌دهد که وقفه‌ها در عرضه به‌طور کامل بازار اروپا و آسیا

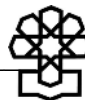
را متأثر ساخته و این درحالی است که افزایش‌ها در بازار آمریکا شکل گرفته و این مسئله به‌گونه‌ای نیست که جبران کاهش‌ها سریع رخ دهد؛ اگر هم‌اکنون وقفه‌ای در لیبی اتفاق بیافتد این امکان وجود ندارد که به‌سرعت بشکه‌های تولید شده در آمریکا را جایگزین آن کرد.

در تازه‌ترین دور ناآرامی‌ها، مسئولان حفاظتی دو پایانه السیدر و رأس لانوف، برای افزایش دستمزد خود دست به اعتصاب زدند. پیش از آن نیز مردم بیکار محلی، با اعتراض‌های خود سبب تعطیلی پایانه الزویته نیز شده بودند.

با ادامه اعتراض‌ها برای دومین هفته پیاپی، سه پایانه نفتی این کشور همچنان تعطیل هستند. وال استریت ژورنال اعلام کرد از ابتدای ماه اوت صادرات نفت لیبی به حدود ۴۰۰ هزار بشکه در روز، یعنی کمتر از نصف سطح عادی صادرات رسیده است. پیش از این، میزان تولید این کشور در ماه ژوئیه یک میلیون بشکه در روز کاهش داشت.

در پی بروز عملیات خرابکارانه در خط لوله انتقال نفت عراق به ترکیه، عرضه نفت عراقی‌ها هم برای نخستین بار در ۵ ماه گذشته به پایین‌تر از روزانه ۳ میلیون بشکه رسید که پیش‌بینی‌ها، کاهش بیشتری را در ماه سپتامبر برای آنها در نظر گرفته است، زیرا براساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده بعضی طرح‌های زیرساختی در پایانه‌های جنوب این کشور به اجرا در خواهد آمد.

براساس آمار تولید ماه جولای، عرضه نفت خام عراق در ماه سپتامبر به حدود ۲ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید که پایین‌ترین مقدار در دو سال



گذشته به‌شمار می‌رود.

عبدالمهدی العمیدی، مدیر امور قراردادهای نفت و گاز وزارت نفت عراق به روزنامه وال استریت ژورنال گفت: دولت عراق در نظر دارد تا پایان امسال تولید خود را ۳۶۰ هزار بشکه در روز افزایش دهد و به ۳ میلیون و ۶۱۰ هزار بشکه در روز برساند.

هالف در این خصوص اظهار داشت: اگر وعده عراقی‌ها طبق برنامه پیش برود و زیرساخت‌های آنها بهبود پیدا کند، ظرفیت تولید این کشور افزایش می‌یابد هرچند که اجرای این برنامه‌ها زمانبر است. دولت عراق به‌طور رسمی یک ماه زمان را برای رسیدن به هدف یاد شده تعیین کرده است، اما شرایط به‌گونه‌ای است که ما باید ۵ تا ۶ ماه را برای آن در نظر بگیریم.

### تهاتر کالا از سوی پاکستان جهت تسویه برق وارداتی با ایران<sup>۱</sup>

دولت پاکستان با صادرات شکر این کشور به ایران در قبال پول برق وارداتی از این کشور موافقت کرد. به گزارش روزنامه پاکستانی داون، دولت پاکستان با صادرات شکر به ایران در مقابل واردات برق از این کشور موافقت کرد. این تصمیم در نشست کمیته هماهنگی اقتصادی کابینه پاکستان به ریاست وزیر دارایی این کشور اتخاذ شد. همچنین کمیته هماهنگی اقتصادی کابینه پاکستان با صادرات ۳۰ هزار تن گندم به ایران به‌عنوان بخشی از توافق میان دو کشور برای تهاتر گندم در برابر برق وارداتی از ایران موافقت کرد. سخنگوی وزارت بازرگانی پاکستان پیش از این اعلام کرده بود

که اسلام‌آباد ۵۳ میلیون دلار بابت واردات برق از ایران به این کشور بدهکار است. پاکستان به علت تحریم‌های بانکی غرب و عدم همکاری سیستم بانکداری این کشور نتوانسته است تا این مبلغ را با ایران تسویه کند. از این رو مبادلات تهاتری به عنوان راهی برای پرداخت طلب اسلام‌آباد به تهران مدنظر قرار گرفته است.

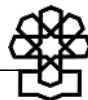
### توقف مجدد تولید مجتمع پتروشیمی اصفهان<sup>۱</sup>

تعطیلی مجدد مجتمع پتروشیمی اصفهان، بازار تولیدات آروماتیک کشور و نیز کارکنان این مجتمع پتروشیمی را از آینده نگران کرده است.

شرکت پتروشیمی اصفهان به عنوان اولین تولیدکننده محصولات آروماتیک ایران در سال ۱۳۷۱ به جمع واحدهای تولیدی کشور پیوست. این شرکت در سال ۱۳۷۶ از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل شده و سهام آن در یازدهمین ماه از سال ۱۳۷۸ در سازمان بورس اوراق بهادار تهران عرضه شد.

این مجتمع پتروشیمی که مالکیت آن در اختیار بخش خصوصی است تولیداتی چون بنزن (ماده اولیه نرم‌کننده‌ها، شوینده‌ها، حشره‌کش‌ها و رنگ‌ها)، تولوئن (ماده اولیه حلال‌ها و نرم‌کننده‌ها)، ارتوزایلین (ماده اولیه نرم‌کننده‌ها، پلاستیک‌ها و رزین‌ها)، پارازایلین (الیاف مصنوعی، رزین‌ها، پلی‌استرها و پلی‌اکریل‌ها) و مخلوط زایلین‌ها (سموم کشاورزی، رنگ‌ها و رزین‌ها) را در بازار داخلی و خارجی عرضه می‌کند.

دلیل تعطیل شدن این مجتمع را مسئولان پتروشیمی اصفهان عدم تحویل بهنگام



خوراک ازسوی پالایشگاه اصفهان عنوان کرده‌اند. ازسوی دیگر مسئولان پالایشگاه اصفهان نیز این دلیل را رد نمی‌کنند، اما عدم تحویل خوراک را ناشی از بدهی معوقه این مجتمع پتروشیمی می‌دانند.

در روزهای گذشته کارکنان مجتمع پتروشیمی اصفهان که از آینده شغلی خود ابراز نگرانی می‌کنند در محل این شرکت تجمع کرده و خواهان رسیدگی مسئولان به این مشکل شده‌اند.

در این خصوص روابط عمومی گروه توسعه صنعتی ماهان سپاهان اطلاعیه‌ای صادر کرده که مشروح آن در ذیل می‌آید:

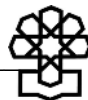
«درحالی که حدود یک فصل برای چندمین بار از بی‌خوراک ماندن شرکت پتروشیمی اصفهان به جهت عدم تحویل بهنگام خوراک ازسوی پالایشگاه اصفهان می‌گذرد، آنچه این واقعیت را ناگوارتر می‌سازد تنها سوءبرداشت‌های خاص و شیطنت‌های برخی مدیران در جهت ارائه خبرهای ضدونقیض در فضای مطبوعاتی کشور نیست، بلکه نگاه مغرضانه و به دور از تحلیل واقعی ازسوی شبکه‌های فارسی‌زبان است که می‌کوشند تا تأثیر تحریم‌ها را برجسته کرده و در نتیجه روحیه کارگران و صنعتگران داخلی را تضعیف و روند تسهیل شرایط در نتیجه مذاکرات مدیران پتروشیمی و پالایشگاه اصفهان را ملتهب سازند و در این میان برخی مطبوعات داخلی نیز خواسته یا ناخواسته آب به آسیاب آنان می‌ریزند».

در مصداق آنچه ذکر شد اشاره به اعتراض کارکنان پتروشیمی اصفهان به هیئت مدیره و مدیریت شرکت نسبت به عدم دریافت خوراک و قطع تولید در پتروشیمی است که در خبرها از آن با عنوان اعتراض شدید و تظاهرات به جهت عدم

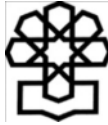
پرداخت حقوق یاد شده است که در این خصوص ذکر چند نکته ضروری است: طبیعی است که ادامه روند تعطیلی پتروشیمی موجب کاهش تولید و کاهش درآمدها خواهد شد و همین امر کارکنان را نگران ساخته و با انگیزه درخواست پیگیری مذاکرات ازسوی هیئت مدیره و مدیریت شرکت با تجمعی کاملاً آرام و کنترل شده اعتراض خود را نسبت به تعطیلی شرکت پتروشیمی اعلام داشتند.

نکته دیگر آنکه به‌طور معمول بیست‌وهشتم هر ماه حقوق کارکنان ازسوی هیئت مدیره پتروشیمی پرداخت می‌شده است که در تیرماه ۱۳۹۲ با ملاحظاتی و ظرف کمتر از ۱۰ روز تأخیر حقوق کارکنان تأمین شد که این تأخیر نیز امری کاملاً طبیعی بوده و درحال حاضر با اهتمام مدیریت و هیئت مدیره شرکت پتروشیمی اصفهان همه کارکنان دستمزد خود را دریافت کرده‌اند که متأسفانه برخی مطبوعات این مسئله را برای مخاطبان شفاف نساخته و رفتار رسانه‌ای آنها با سوگیری‌های فراوان همراه بوده است.

نکته دیگر آنکه اگرچه برخی صاحب‌نظران به تأثیر تحریم‌ها در تعطیلی پتروشیمی اصفهان اشاره داشته‌اند، ولی واقعیت آن است که تأثیر تحریم‌ها به خودی خود بسیار ناچیز بوده، بلکه در مقابل برخی مسائل داخلی ازجمله ممانعت از صادرات رافینت پتروشیمی به خریداران خارجی به جهت اعتراض پالایشگاه اصفهان سبب بروز مشکلاتی در درآمدهای شرکت پتروشیمی اصفهان گردیده است. توضیح اینکه پالایشگاه برای دریافت رافینت درخواست به قیمت دلخواه و زمان دلخواه داده است که این امر در معاملات تجاری قابل فهم نیست.



و اما نکته پایانی درخصوص ادعای مدیران پالایشگاه نسبت به بدهی پتروشیمی، درحالی مطرح می‌شود که در فضاهای بین‌المللی پرداخت بدهی با تأخیر چندماهه روبرو است، با این وجود در سال ۱۳۹۱ به دلیل جلوگیری از برخی مشکلات تولید و برطرف کردن نیاز پتروشیمی، پرداخت‌ها به پالایشگاه ازسوی هیئت مدیره پتروشیمی به صورت روزانه صورت گرفت که در دنیا چنین نمونه‌ای مثال‌زدنی است. براساس آنچه گفته شد، به نظر می‌رسد سیاست‌گذاری‌های صحیح و اتخاذ تصمیمات راهبردی شفاف ازسوی مسئولان در جهت اعاده حقوق بخش خصوصی و تسهیل تعاملات اقتصادی با بخش‌های دولتی در چارچوب موارد قانونی ازجمله توجه به تبصره «ب» ماده (۱) قانون هدفمند کردن یارانه‌ها بیش از پیش امری ضروری است.



مرکز پژوهش‌ها  
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۳۱۵۵

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۲۷)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)

تهیه و تدوین: زهرا جعفری

ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

مقاضی: حسین امیری‌خامکانی (عضو کمیسیون انرژی)

ویراستار تخصصی: —

ویراستار ادبی: —

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۲/۵/۲۷