

**انتصاب مدیر عامل جدید پتروشیمی ایلام**  
 طی حکمی از سوی رییس هیات مدیره شرکت پتروشیمی ایلام مهندس جواد کمری به عنوان مدیر عامل شرکت پتروشیمی ایلام منصوب شد.

در حکم احمد رضا حیدرانی، رییس هیات مدیره شرکت پتروشیمی ایلام خطاب به مدیر عامل جدید آمده است:

**جناب آقای مهندس کمری سلام علیکم**  
 با توجه به مصوبه یکصد و بیستیمین جلسه هیات مدیره محترم شرکت و با عنایت به تعهد، توانمندی، سوابق و تجارب ارزشمند جنابعالی به موجب این حکم به عنوان « مدیر عامل شرکت پتروشیمی ایلام » منصوب می شوید.

انتظار می رود ضمن بکارگیری نیروهای متعهد، متخصص و مومن با بهره گیری از تمام ظرفیت های مادی و معنوی در جهت راه اندازی واحدهای شرکت پتروشیمی ایلام نهایت تلاش را مبذول دارید.

امید است در ظل عنایات باری تعالی، توجهات حضرت ولی عصر (عج) و مقام عظامی ولایت (مد ظله العالی) نسبت به انجام وظایف محوله موفق و موید باشید.

و من ا.ا. التوفیق  
**احمد رضا حیدرانی**  
 رییس هیات مدیره

**پروژه افزایش ظرفیت واحد پلی اتیلن سنگین پتروشیمی بندر امام به تولید رسید**

فاز یک پروژه افزایش ظرفیت واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE) پتروشیمی بندر امام به بهره برداری رسید.

فاز یک پروژه افزایش ظرفیت یک واحد روزانه ۲۴۳ تن محصول تولید و به بازار عرضه می شود. فاز دوم این پروژه به زودی و پس از نصب قطعات ابزار دقیق مورد نیاز به بهره برداری خواهد رسید. با تکمیل تزجیره تولید واحد مذکور، ظرفیت تولید روزانه آن به ۴۸۰ تن خواهد رسید. ظرفیت این واحد پیش از انجام پروژه Revamp (افزایش ظرفیت) ۶۰ هزار تن در سال بوده که با تکمیل فاز دوم، ظرفیت سه ساله آن ۲۵۰ هزار تن و برابری به ۱۵۰ هزار تن خواهد رسید. با راه اندازی فاز دوم پس از سه ساله مختلف قابل تولید است. در حال حاضر با راه اندازی فاز یک میزان ۵۰۰ تن محصول پلیمری گرید ۱۰۰۵۰۰ تولیدیسته بندی شده است. محصول پلی اتیلن سنگین شرکت سهامی پتروشیمی بندر امام در ساخت جعبه های پلاستیکی، صندوق حمل بار، جعبه های حمل میوه و سبزیجات، جعبه های مخصوص ظروف چینی، میزهای مخصوص پلاستیکی انواع جعبه های با استحکام بالا کاربرد دارد و همچنین مناسب برای الکتریسیته است. شایان ذکر است واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE) یکی از واحدهای تولیدی شرکت بسیار بندر امام می باشد.

**پتروشیمی تریز سومین شرکت برتر منطقه شمال غرب شناخته شد**

پتروشیمی تریز بر اساس شاخص های مالی سال ۱۳۸۸ از سوی سازمان مدیریت صنعتی ایران به عنوان سومین شرکت بزرگ و برتر اقتصادی منطقه شمال غرب شناخته شد.

در رده بندی اخیر سازمان مدیریت صنعتی ۱۱ شرکت پتروشیمی در فهرست ۱۰۰ شرکت برتر اقتصادی کشور قرار داشته اند. به گزارش روابط عمومی پتروشیمی تریز، پتروشیمی تریز در سال گذشته ۲۳۲ هزار تن انواع فرآورده های پلیمری به ارزش بیش از ۳۳۵ میلیارد تومان در بازارهای داخلی و خارجی فروخته که از این میزان ۵۸ هزار تن محصول به ارزش ۶۴ میلیون دلار مربوط به صادرات این مجتمع به ۲۳ کشور جهان بوده است. همچنین این مجتمع ۲۵۰ هزار تن انواع محصولات پتروشیمی را در اختیار صنایع پایین دست داخلی قرار داده است.

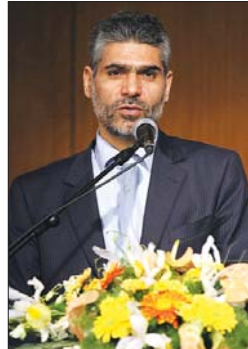
**ارتباطی سال با بیان مهمان:**  
**حجم صادرات محصولات پتروشیمی از مرز ۱۱ میلیون تن گذشت**

شرکت بازرگانی پتروشیمی اعلام کرد که حجم صادرات محصولات پتروشیمی از ابتدای سال تا پایان بهمن ماه با ارزشی بالغ بر ۱۱ میلیارد و ۸۶ میلیون دلار به ۱۲ میلیون و ۸ هزار تن رسیده است.

حجم صادرات این شرکت در ۱۱ ماه اسفند نسبت و حجم صادرات ۱۱ ماه ۸۰۰ (۱۱ میلیون و ۸۰۰ هزار تن) بیش از یک میلیون تن رشد داشته است که نشان از حضور فعال این شرکت در شناسایی بازارهای داخلی هدف است. در میان محصولات صادر شده در این مدت گاز مایع (پروپان و اتان) با حجم ۲ میلیون و ۲۰۵ هزار تن در صدر جدول صادراتی قرار گرفته است. سهم این محصول از کل حجم صادراتی برابر ۱۷۳/۵ درصد است. برش های سنگین نیز نسبت به ماه های گذشته یک کله صعود کرده و در جایگاه دوم قرار گرفته است. در سال جاری تا پایان بهمن ماه یک میلیون و ۷۳۲ هزار تن برش سنگین صادر شده و ۱۲۰/۰ درصد از حجم کل صادرات در این مدت به ممت به خود اختصاص داده است. همچنین متانول با حجم یک میلیون و ۷۱۸ هزار تنی سهمی برابر ۱۳۳/۰ درصد از کل صادرات محصولات پتروشیمی را دارد و با یک کله بل نزول پس از برش های سنگین در جایگاه سوم قرار گرفته است. افزون بر این با خود داشته این شرکت تولید کوره و دریافت مجوزهای لازم برای صادرات، این محصول نیز در جدول صادراتی محصولات پتروشیمی کشور قرار گرفته، به طوری که از ابتدای سال تا پایان بهمن بیش از یک میلیون و ۵۵۵ هزار تن کوره کوره ایران به خریداران که عمدتاً در هند، پاکستان، ویتنام و چین بوده اند، صادر شده است. این محصول با سهم ۸۷/۴ درصدی از کل صادرات در جایگاه چهارمین محصول بر فروش پتروشیمی ایران قرار دارد. بر اساس چندین تریز آمراهی شرکت بازرگانی پتروشیمی ایران، کل محصولات صادر شده این شرکت از ابتدای سال تا پایان بهمن ماه در قالب ۳ هزار و ۵۱۱ محموله ۶۲۲ هزار تریز در شرق دور از اروپا ارسال شده است.

# ۱۳ شرکت پتروشیمی در سال جاری به بخش خصوصی واگذار شد

ستادی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، از تأمین همه زیرساخت های لازم برای توسعه صنعت پتروشیمی و تحقق اهداف بلندمدت این صنعت خبر داد و افزود: امروز بخش خصوصی تا تأمین سرمایه لازم می تواند با استفاده از همه زیرساخت های ایجاد شده برای احداث مجتمع های پتروشیمی پیشگام شود. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی، وی همچنین با اشاره به انعقاد ۶ میلیارد دلار قرارداد توسعه صنعت پتروشیمی اظهار داشت: در این مدت توانستیم با تدوین اسامانه و ساختار شرکت هدلینگ خلیج فارس زمینه کوچک شدن ستاد و انتقال کارها به بخش خصوصی را فراهم کنیم و به زودی با تعیین دقیق ساختار و وظایف مجموعه حاکمیتی - توسعه ای- خصوصی سازی صنعت پتروشیمی به طور کامل محقق خواهد شد.



دانش نفت: مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به کارنامه موفق صنعت پتروشیمی در خصوص سازی نفت: در سال جاری ۱۳ شرکت پتروشیمی به ارزش ۲۰ هزار میلیارد تومان به بخش خصوصی واگذار شد.

عبدالحسین بیات در دیدار عمومی با کارکنان

**بیات با اشاره به نقش پتروشیمی در توسعه اقتصادی کشور:**

**تولید بزرگ در پتروشیمی ها توانمندی های پنهان کشور را به نمایش می گذارد**

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: بحث تولید بزرگ در صنعت پتروشیمی کاری بی نظیر در تاریخ این صنعت است و نمونه ای از موفقیت های این صنعت در شناخت توانایی ها و پتانسیل های خود بوده است.

عبدالحسین بیات در همایش جایزه تعالی صنعت پتروشیمی اظهار داشت: در مسیر هدفمند سازی پاره ها می توانیم بسیاری از تهدیدهای موجود مانند «آنتی سوسیدهای جهانی را از سر راه برداریم و این بهانه را که محصولاتمان با دریافت خوراک پاره ای نمی توانم در بازارهای جهانی حاضر باشم را بهانه جوان بگیریم. وی با اشاره به مدل های تعالی بسیاری که در سطح جهان اجرامی شود، گفت: می توانیم این مدل ها را بر اساس بنیان های ارزشی خودمان بومی سازی کنیم و در این مسیر با بهره گیری از آموزه های دینی و اسلامی، صنعت پتروشیمی را به اوج تعالی برسانیم. مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، صنعت پتروشیمی را پیشران اقتصاد کشور خواند و تأکید کرد، با توسعه صنعت پتروشیمی، صنایع بسیاری در کشور تحت تاثیر قرار می گیرند؛ از این رو می خواهیم این صنعت را بر اساس اصول علمی و جهانی ارزیابی کنیم. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی ادامه داد: همان طور که پتروشیمی مرورابد در سال جاری با شرکت در یک ارزیابی بین المللی، مقام دوم جهان را کسب کرد، می خواهیم هر سازمانی در فضای کسب و کار خود به یک سازمان متعالی تبدیل شود. بیات هدف از برگزاری چنین همایش هایی را بررسی نقاط ضعف و قوت شرکت های پتروشیمی اعلام کرد و افزود: تا ضعف ها و قوت ها را نشناسیم، نمی توانیم به پویایی و موفقیت برسیم؛ بنا بر این با بررسی های انجام شده، باید زمینه لازم را برای تغییر و سرامدی سازمان ها فراهم کنیم. وی همچنین با اشاره به اجرای نظام نامه ریج از ابتدای سال ۲۰۱۱ در بازارهای اروپا گفت: اجرای چنین نظام نامه هایی در سطح جهانی نیز سبب می شود تا برای حضور هر چه بیشتر در بازارهای جهانی و حرکت به سمت تعالی تلاش بیشتری داشته باشیم. مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تیروری انسانی این شرکت را یکی دیگر از ارکان مهم برای رسیدن به اهداف تعالی و سرامدی سازمان خواند و تأکید کرد: امروزه ابزار رسیدن به رشد پایدار در گرو فناوری، رقابت و محصول نیست بلکه توانایی جذب و حفظ کارکنان شایسته و نخیه است. وی در پایان اظهار امیدواری کرد که دیگر شرکت های زیرمجموعه وزارت نفت نیز مانند پتروشیمی در سال های آینده در چنین همایش هایی شرکت کنند و از نتایج آن بهره مند شوند.

# آیا فرمول قیمت خوراک گاز کمکی به توسعه صنعت پتروشیمی خواهد کرد؟



عبدالرسول دستی

**دانش نفت: گاز منبع اصلی و خوراک مورد نیاز برای تولید محصول در اکثر واحدهای پتروشیمی می باشد.**  
 به عبارتی نباید این نکته مهم را از نظر دور داشت که اساس کلیدی بخش عمده ای از طرح های پتروشیمی در منطقه عسلیویه و اصولاً راه اندازی طرح های بزرگی مانند خط لوله اتیلن غرب و مرکز برای انتقال گاز استحصال شده از ذخایر پارس جنوبی فراتر از رسیدن به یک نوع برابری در برداشت از میادین مشترک با همسایه قطری، ایجاد ارزش افزوده بالاتر از مشتقات نفت و گاز بوده است. نکته ای که بارها در صحبت های مسئولین کشور سنی بر خودداری از خام فروشی نفت و گاز به آن پرداخته شده است. خوراک گاز ارزان و فراوان یکی از مهم ترین مزیت های بوده که در مذاکرات مسئولین پتروشیمی و طی سال ها لیفیات صورت گرفته برای جذب سرمایه گذاری بر آن تأکید شده است. خوراکی که مدتهاست به دلیل مشخص نبودن قیمت نهائی آن و عدم امکان تعیین فرمولی برای محاسبه قیمت، تقریباً تمام طرح های مشارکتی پتروشیمی با شرکای خارجی را معطل نگاه داشته است. باید دید از محل این بلاکنایی قیمت گاز، پتروشیمی ایران تاکنون چه هزینه ای تحمل شده و پس از این نیز با فرمول جدیدی که ظاهراً قرار است مبنای محاسبه شرکت گاز برای تحویل آن به مجتمع های پتروشیمی باشد واحدهای پتروشیمی و مخصوصاً بخش خصوصی که سال هاست سنگ حضور آنها در صنعت نفت کشور را به سینه می زینم چگونه خواهد توانست برای سرمایه گذاری در پتروشیمی تشویق شوند؟ وقتی قرار است توسعه نفت و پتروشیمی کشور از طریق مشارکت بخش خصوصی صورت بگیرد باید مشوفا و مزیت هائی داشته باشیم تا به اتکالی آن سرمایه های بخش خصوصی را به این سه هدایت کنیم. این پرسش را مسئولین نفت و پتروشیمی کشور باید پاسخگو باشند که آیا نرخ جدید گاز را می توان یک مزیت به شمار آورد یا خیر؟ و با نرخ اعلام شده چه امتیاز خاصی وجود دارد تا به اتکالی آن بتوانیم امیدوار باشیم سرمایه های داخلی و خارجی به جای کمک به رشد و توسعه پتروشیمی ایران از طرف های در دست اجرای کشورهای همسایه سر در نیآورند؟

در جلسه مورخ ۱۳۸۹/۹/۸ اتخاذ شد، رئیس و وزارت نفت مکلف است برای اجرائی کردن قانون هدفمند کردن بازارها در صنعت پتروشیمی، قیمت خوراک گاز (طبیعی) واحدهای پتروشیمی را به ازای هر متر مکعب در سال اول (سال پایه) ۲۹۹ قیمت سید صادراتی و برای سایر ایات، بر اساس فرمول های زیر به گونه ای تعیین نماید که سالانه ۲۴ اضافه شود و در پایان سال دوم به ۲۶۵ برسد:

**اسمال با راه اندازی طرح های بزرگ تولید اوره و فسفات و پتروشیمی پردیس و آسید فسفریک رازی توانستیم هم نیاز کشور را به این محصولات تأمین کنیم و هم با صدور مازاد نیاز داخلی، با کسب در آمد مناسب در بازارهای خارجی هم حضور پیدا کنیم**

**این پرسش را مسئولین نفت و پتروشیمی کشور باید پاسخگو باشند که آیا نرخ جدید گاز را می توان یک مزیت به شمار آورد یا خیر؟ و با نرخ اعلام شده چه امتیاز خاصی وجود دارد تا به اتکالی آن بتوانیم امیدوار باشیم سرمایه های داخلی و خارجی به جای کمک به رشد و توسعه پتروشیمی ایران از طرف های در دست اجرای کشورهای همسایه سر در نیآورند؟**

۱- فرمول سید گاز صادراتی:  

$$P_{nat} = 0.118 \times P_{oil} (0.315) \times P_{nat} \text{ gas}$$
 فرمول گاز طبیعی در سال پایه (۱۳۸۹)  

$$P_{nat} = 0.29 \times P_{oil} (0.315) \times P_{nat} \text{ gas}$$
 فرمول گاز طبیعی سید صادراتی (MMBtu/S)  

$$P_{oil} = 0.29 \times P_{oil} (0.315) \times P_{nat} \text{ gas}$$
 میانگین قیمت سید نفت وارد و مازاد (bbl/S)

وزارت نفت مکلف است قیمت گاز اتان را به ازای هر تن در سال اول (سال پایه) ۱۲۵.۱۱ سنت تعیین نماید و برای سایر ایات

تولید ۱۱ میلیون تن در طول دهه

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی میزان تولیدات صنعت پتروشیمی در دهه هائتالی سال را ۳۲ میلیون تن اعلام کرد و گفت: این حجم تولید در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۲۲ درصد رشد داشته. ضمن این که در این مدت تولید تا سقف ۸۴ درصد ظرفیت اسمی مجتمع ها تحقق پیدا کرده است. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی یادآور شد: در این مدت ۱۳ میلیون تن محصول به ارزش ۱۷۴ میلیارد دلار در بازارهای داخلی و خارجی فروخته شده است.

**راه اندازی ۱۳ طرح پتروشیمی در سال ۸۹**  
 مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی راه اندازی ۱۳ طرح پتروشیمی در سال ۸۹ نشان دهنده حرکت بدون وقفه و منسجم صنعت پتروشیمی در کشور خواند. عبدالحسین بیات سرمایه گذاری اجرای این طرح ها را ۱۱ هزار و ۱۵۰ میلیارد ریال اعلام کرد و افزود: راه اندازی این طرح ها حدود ۳ میلیون تن به ظرفیت صنایع پتروشیمی کشور افزوده شده است. مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی تصریح کرد: میان طرح های راه اندازی شده در سال جاری، سه طرح مربوط به دانش فنی تولید پلی استایرن مقاوم و معمولی، دانش فنی تولید پروپیلن از متانول و دانش فنی تولید ویتل استات مونومر بود که موفق شدیم دانش فنی آنها را بومی سازی کنیم.

**خودکفایی در تولید اوره و بزرگ دیگر از افتخارهای پتروشیمی**  
 مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خودکفایی در تولید کود اوره و کود فسفاته را از اقدام های ارزشمند پتروشیمی در سال ۸۹ خواند و گفت: اسمال با راه اندازی طرح های بزرگ تولید اوره و فسفات در پتروشیمی پردیس و آسید فسفریک رازی توانستیم هم نیاز کشور را به این محصولات تأمین کنیم و هم با صدور مازاد نیاز داخلی، با کسب درآمد مناسب در بازارهای خارجی هم حضور پیدا کنیم. عبدالحسین بیات با بیان این که اجرای طرح ضربی تولید بزرگ در ۷ مجتمع پتروشیمی نیز یکی دیگر از افتخارهای صنعت در سال جاری است، اظهار داشت: اجرای این طرح علاوه بر خنثی کردن تهدید دشمن، در عرض ۲۸ ساعت نیاز کشور به بزرگ ترین تامین شده معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از آغاز مراحل تدوین برنامه ششم توسعه صنعت پتروشیمی خبر داد و تأکید کرد: برنامه های مطالعاتی و اجرائی خط لوله اتیلن مرکز به منظور توسعه پتروشیمی در مرکز کشور به ویژه در استان فارس نیز در سال آینده ادامه خواهد داشت. به گفته او مرکز سرمایه گذاری پتروشیمی در مدیریت بزرگ تری تأسیس شده است تا هر سرمایه گذاری بتواند با مراجعه به این مرکز همه اطلاعات لازم برای سرمایه گذاری در این صنعت در برنفع آن کسب کند.

۱- نسبت ارزش حرارتی اتان به متان در حجم یکسان ضریب ۷/۹ = ضریب تبدیل و اسفند است امرت مکعب به دلار در هر تن ضریب ۱/۳ = تأمین هزینه استهلاک اتان از گاز طبیعی

۲- قیمت گذاری خوراک گاز شیرین و ترش (میانمدین مشترک) و واحدهای LNG قیمت گاز شیرین (میانمدین مشترک)

۳- قیمت گاز ترش (میانمدین مشترک) Pswet gas - LNG feed = ۰.۱۱۱۳۱ × ppc × ۲.۷۸۵۵

۴- قیمت گاز ترش (میانمدین مشترک) Ppsour gas - LNG feed = ۰.۱۱۱۳۱ × ppc × ۲.۵۲۱۵

قیمت گاز شیرین و ترش (میانمدین مستقل) P - LNG = PGI - LNG + K

۱- LNG - قیمت گاز طبیعی خوراک واحدهای (سنت امرت مکعب) P - LNG = قیمت گاز طبیعی خوراک واحدهای (LNG) (میانمدین مستقل) (سنت امرت مکعب) K = قیمت در نظر گرفته شده به ازای بهره برداری از میادین مستقل (سنت امرت مکعب) تبصره: ۱- تغییرات قیمت های فوق تا (+/- ۷۵) توسط وزیر نفت انجام می شود و بیش از آن در کارگروه مربوطه مطرح می شود.

۲- تبصره ۲: چنانچه سرمایه گذار در بخش بالادست سرمایه گذاری نماید، امکان تخفیف (۵۵) بیش از میزان ذکر شده در تبصره ۱ خواهد داشت.

۳- فرمول محاسبه گاز غنی

۴- قیمت گاز ترش (میانمدین مشترک) Pfeed = A × (WC) × PC1 + WC2 × PC2 + WC3 × PC3 + WC4 × PC4 + WC5 × PC5

۵- قیمت گاز ترش (میانمدین مشترک) P = قیمت هر یک از هیوراکرورها در تولیدات استحصال شده

۶- هزینه های مرتب بر شیرین سازی و جلاسازی اجزای گاز غنی (دلار هر تن) به شرح زیر محاسبه می گردد:

الف) در صورت تحویل گاز متان به شبکه سراسری، قیمت (C)، برای سرفر و ضریب A، برای قیمت نفت هر بشکه تا ۹۰ دلار و ۰.۵ دلار به بالا به ترتیب ۰.۲ و ۰.۵۵ قرار داده می شود.

ب) میزان ضریب A برای پتروشیمی رازی و خارک به ترتیب برابر با ۰.۲۸۳۲ و ۰.۵۲۸۳ محاسبه گردیده که بنا بر این قیمت گاز طبیعی در سال پایه برای هر یک از مجتمع های مذکور به ترتیب معادل ۲۱۵ و ۲۹۵ سنت امرت مکعب خواهد بود.

ج) از رقم مذکور در ابتدای هر یک از مجتمع ها متوسط وزارت نفت اعلام خواهد شد.

د) در هر یک از مجتمع های غیر فرمول فوق مورد استفاده قرار می گیرد. در صورت عدم تولید هر یک از محصولات یاد شده، درصد وزنی آن ماده، صفر در نظر گرفته می شود.

ه) در ابتدای هر سال با توجه به قانون هدفمند کردن بازارها در صورت نیاز، بازرگاری در خصوص قیمت خوراک طرح های پتروشیمی و با پیشنهاد وزیر نفت و تصویب کارگروه مربوطه انجام می شود.

۷- در صورت عدم تولید هر یک از محصولات یاد شده، درصد وزنی آن ماده، صفر در نظر گرفته می شود.

۸- در ابتدای هر سال با توجه به قانون هدفمند کردن بازارها در صورت نیاز، بازرگاری در خصوص قیمت خوراک طرح های پتروشیمی و با پیشنهاد وزیر نفت و تصویب کارگروه مربوطه انجام می شود.

۹- در صورت عدم تولید هر یک از محصولات یاد شده، درصد وزنی آن ماده، صفر در نظر گرفته می شود.

۱۰- در ابتدای هر سال با توجه به قانون هدفمند کردن بازارها در صورت نیاز، بازرگاری در خصوص قیمت خوراک طرح های پتروشیمی و با پیشنهاد وزیر نفت و تصویب کارگروه مربوطه انجام می شود.

۱۱- در صورت عدم تولید هر یک از محصولات یاد شده، درصد وزنی آن ماده، صفر در نظر گرفته می شود.

۱۲- در ابتدای هر سال با توجه به قانون هدفمند کردن بازارها در صورت نیاز، بازرگاری در خصوص قیمت خوراک طرح های پتروشیمی و با پیشنهاد وزیر نفت و تصویب کارگروه مربوطه انجام می شود.

۱۳- در صورت عدم تولید هر یک از محصولات یاد شده، درصد وزنی آن ماده، صفر در نظر گرفته می شود.

۱۴- در ابتدای هر سال با توجه به قانون هدفمند کردن بازارها در صورت نیاز، بازرگاری در خصوص قیمت خوراک طرح های پتروشیمی و با پیشنهاد وزیر نفت و تصویب کارگروه مربوطه انجام می شود.

۱۵- در صورت عدم تولید هر یک از محصولات یاد شده، درصد وزنی آن ماده، صفر در نظر گرفته می شود.

۱۶- در ابتدای هر سال با توجه به قانون هدفمند کردن بازارها در صورت نیاز، بازرگاری در خصوص قیمت خوراک طرح های پتروشیمی و با پیشنهاد وزیر نفت و تصویب کارگروه مربوطه انجام می شود.

