





رونوشت:

جناب آقای دکتر سیدنورانی، رئیس محترم شورا و مرکز ملی رقابت جهت استحضار  
مدیرعامل محترم شرکت مبین انرژی خلیج فارس جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی زاگرس جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی پارس جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی پردیس جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی جم جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی نوری جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی آریاساسول جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی مروارید جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی فرسانشیمی جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی پارسین، سپهر جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت فجر انرژی خلیج فارس جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی مارون جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی امیرکبیر جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی غدیر جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی فن آوران جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی تندگویان جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی ارونند جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی بوعلی سینا جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی کارون جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی خوزستان جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی تخت جمشید جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی بندر امام جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی رجال جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی رازی جهت استحضار و دستور اقدام لازم  
مدیرعامل محترم شرکت پتروشیمی نوپدزر جهت استحضار و دستور اقدام لازم

تهران - خیابان شیخ بهایی شمالی، شماره ۱۳۴۴ - تلفن: ۱۳۳۱-۸۸۶۰۰۲۰ (۰۲۱) - فاکس: ۸۸۵۵۱۷۰۲ (۰۲۱) - کد پستی: ۱۱۳۲۸۲۴۵۵۷ - صندوق پستی: ۶۸۱۶-۱۳۱۵

کد اقتصادی: ۳۱۱۱۱۱۳۱۸۴۶۱ - شماره ملی: ۱۰۱۰۰۳۲۸۳۱۲ - نشانی اینترنتی: Deputy.Minister@nipc.ir - www.nipc.ir

قیمت محصولات شرکت مبین انرژی خلیج فارس  
 براساس مصوبات جلسه ۷۵۷ شورای رقابت مورخ ۱۰ تیرماه ۱۴۰۴  
 برای دوره t (اول مهر ۱۴۰۴ لغایت پایان شهریور ۱۴۰۵)

ارقام به ریال

قیمت	واحد سنجش	نام محصول
۵۰,۳۸۹,۱۴۷	MWH	برق اکتیو
۱۲,۶۱۹,۴۳۰	TON	بخار
۴۳,۷۸۱	Nm <sup>3</sup>	هوای سرویس
۶۸,۵۵۳	Nm <sup>3</sup>	هوای ابزار دقیق
۱۰۲,۹۹۹	Nm <sup>3</sup>	ازت گازی
۷۳,۵۹۵	Nm <sup>3</sup>	اکسیژن
۳۰,۸۱۶	m <sup>3</sup>	آب خنک کننده مدارباز
۶۵,۸۳۳	m <sup>3</sup>	آب خنک کننده مدار بسته
۱,۹۶۳,۵۵۷	m <sup>3</sup>	آب نمک زدایی شده
۲,۴۷۵,۶۲۴	m <sup>3</sup>	آب بدون املاح
۴,۲۷۵,۵۲۵	m <sup>3</sup>	آب تغذیه دیگ بخار
۱,۱۹۰,۸۴۰	m <sup>3</sup>	آب سرویس



باسمه تعالی

تصمیم جلسه ۷۵۷ شورای رقابت مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۱۰

**دستورالعمل تنظیم بازار خدمات جانبی پتروشیمی (یوتیلیتی)**

**مقدمه**

پیرو ابطال مصوبات ۳۸۲ و ۴۷۹ شورای رقابت توسط دیوان عدالت اداری و با عنایت به انحصاری بودن طرف عرضه بازار خدمات جانبی پتروشیمی (یوتیلیتی) در دو منطقه ماهشهر و عسلویه (فازهای ۱ و ۲)، تهیه دستورالعمل جدید برای این بازار در دستور کار شورای رقابت قرار گرفت. مطابق دادنامه شماره ۱۴۰۳۳۱۲۹۰۰۰۳۰۹۲۵۵۷ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۹ و دادنامه شماره ۱۴۰۳۳۱۳۹۰۰۰۲۱۵۵۱۱۹ مورخ ۱۴۰۳/۰۹/۰۶ هیئت عمومی دیوان عدالت اداری، اشکالاتی به مصوبات قبلی شورای رقابت وارد شده است؛ نخستین اشکال، نامشخص بودن ثمن قراردادهای مربوط به ارائه خدمات جانبی پتروشیمی در زمان انعقاد این قراردادها است که این موضوع موجب غرری شدن معامله و نیز عطف بما سبق قیمت‌ها دانسته شده است. در دستورالعمل قبلی، قیمت‌ها در پایان هر دوره محاسبه می‌شد و بر اساس آنها، معاملات سال گذشته تسویه می‌شد. در دستورالعمل جدید، قیمت‌ها قبل از آغاز هر دوره محاسبه شده و از ابتدای آن دوره اعمال می‌گردند که بدین ترتیب این اشکال مرتفع می‌گردد. اشکال دیگر ناظر به تعارض منافع شرکت ملی صنایع پتروشیمی به دلیل مالکیت شش درصد از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامدار شرکت‌های عرضه‌کننده) و نیز عدم صلاحیت ابلاغ قیمت‌ها توسط این مرجع بود؛ با عنایت به اینکه اخیراً پنج درصد از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس که تحت تملک شرکت ملی صنایع پتروشیمی بود، واگذار گردیده و یک درصد باقیمانده نیز در نوبت واگذاری قرار گرفته، اشکال تعارض منافع مرتفع شده است؛ همچنین در متن دستورالعمل جدید تصریح شده که وظیفه محاسبه و ابلاغ قیمت‌ها بر عهده شرکت ملی صنایع پتروشیمی است که بدین ترتیب اشکال صلاحیت ابلاغ نیز رفع شده است. شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بر اساس ساختار و اختیاراتش، بخش تخصصی



حاکمیت در حوزه بازار پتروشیمی و صنایع مربوط محسوب می‌شود و به همین دلیل این مسئولیت به این شرکت سپرده شده است.

شورای رقابت پس از دریافت نظرات بازیگران بازار در قالب مکتوب و جلسات استماع و نیز دریافت نظر شرکت ملی صنایع پتروشیمی طی نامه شماره ۱/۲۲۷۶۶-۱ ص مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۰۹ این شرکت، به استناد بند (۵) ماده (۵۸) قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی و پس از رفع اشکالات وارد شده از سوی دیوان عدالت اداری، در جلسه شماره ۷۵۷ مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۱۰ خود با حضور مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، "دستورالعمل تنظیم بازار خدمات جانبی پتروشیمی" را به شرح زیر مصوب نمود:

ماده ۱: واژگان و اصطلاحات مورد استفاده در این دستورالعمل دارای معانی مشروحه زیر هستند:

الف) **شورا:** شورای رقابت، موضوع ماده (۵۲) قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل (۴۴) قانون اساسی؛

ب) **یوتیلیتی:** خدمات جانبی پتروشیمی شامل کلیه محصولات برق، بخار، اکسیژن، ازت، هوای سرویس، هوای ابزار دقیق، آب خنک‌کننده مدار باز، آب خنک‌کننده مدار بسته، آب تغذیه دیگ بخار، آب سرویس، آب بدون املاح و آب شیرین می‌باشد.

ج) **طرف عرضه:** شرکت‌های فجر انرژی خلیج فارس، مبین انرژی خلیج فارس و دماوند انرژی عسلویه که در دو منطقه ماهشهر و عسلویه (فازهای ۱ و ۲) یوتیلیتی تولید می‌کنند؛

د) **طرف تقاضا:** کلیه شرکت‌هایی که در دو منطقه ماهشهر و عسلویه (فازهای ۱ و ۲) یوتیلیتی مصرف می‌کنند؛

ه) **دارایی‌های مولد:** آن دسته از دارایی‌های شرکت که منجر به ایجاد درآمد عملیاتی می‌گردد و بر اساس اطلاعات مندرج در صورت‌های مالی حسابرسی شده مشخص می‌شود که شامل اقلام ذیل سرفصل‌های «موجودی مواد و کالا»، «پیش‌پرداخت‌ها» و «دارایی‌های ثابت مشهود» است. ملاک تعیین مصادیق دارایی مولد، استعلام از سازمان حسابرسی می‌باشد.

ماده ۲: قیمت هریک از اقلام یوتیلیتی برای هر دوره زمانی از طریق فرمول‌های زیر و توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی محاسبه می‌گردد. این قیمت معادل قیمت دوره قبل به علاوه نرخ افزایش درآمد عملیاتی عرضه‌کننده نسبت به سال گذشته می‌باشد. درآمد عملیاتی شرکت‌های عرضه‌کننده با لحاظ بهای تمام‌شده خدمات و بازدهی سرمایه‌گذاری (بازدهی دارایی‌های مولد) محاسبه خواهد شد.



$$P_{u,t}^s = P_{u,t-1}^s \times (1 + a_s)$$

$$a_s = (R_t^s - R_{t-1}^s) / R_{t-1}^s$$

$$R_t^s = G_t^s + C_t^s + (ROA_{t-1}^s \times A_{t-1}^s)$$

$$C_t^s = C_{t-1}^s \times (1 + \pi_{t-1}^s)$$

$$ROA_{t-1}^s = \sum_{d=1}^n (W_d^s \times ROA_{t-1}^d)$$

**S:** شرکت‌های طرف عرضه (به شرح مندرج در بند (ج) ماده ۱):

**d:** شرکت‌های طرف تقاضا (به شرح مندرج در بند (د) ماده ۱):

**u:** اقلام یوتیلیتی (به شرح مندرج در بند (ب) ماده ۱):

**n:** تعداد کل شرکت‌های طرف تقاضا:

**$P_{u,t}^s$ :** قیمت خدمت  $u$ ، در دوره  $t$  که توسط شرکت  $S$ ، عرضه می‌گردد؛

**$P_{u,t-1}^s$ :** قیمت خدمت  $u$ ، در دوره  $t-1$  که توسط شرکت  $S$ ، عرضه می‌گردد؛

**$a_s$ :** نرخ رشد درآمد عملیاتی شرکت  $S$  در دوره  $t$  نسبت به دوره  $t-1$ ؛

**$R_t^s$ :** درآمد عملیاتی شرکت  $S$  در دوره  $t$ ؛

**$R_{t-1}^s$ :** درآمد عملیاتی شرکت  $S$  در دوره  $t-1$ ؛

**$G_t^s$ :** هزینه گاز مصرفی شرکت  $S$  در فرایند تولید یوتیلیتی در دوره  $t$  که بر اساس مصوبه هیئت وزیران در خصوص نرخ گاز سوخت پتروشیمی‌ها توسط وزارت نفت محاسبه می‌گردد؛

**$C_t^s$ :** سایر اقلام هزینه‌ای شرکت  $S$  در فرایند تولید یوتیلیتی در دوره  $t$ ؛

**$C_{t-1}^s$ :** سایر اقلام هزینه‌ای شرکت  $S$  در فرایند تولید یوتیلیتی در دوره  $t-1$  که براساس صورت‌های مالی حسابرسی شده دوره  $t-1$  محاسبه می‌گردد؛

**$ROA_{t-1}^s$ :** نرخ بازده دارایی‌های مولد شرکت  $S$  در دوره  $t-1$  که معادل میانگین وزنی بازده دارایی‌های مولد شرکت‌های طرف تقاضای شرکت  $S$  می‌باشد؛

**$A_{t-1}^s$ :** ارزش دارایی‌های مولد شرکت  $S$  در دوره  $t-1$ ؛

**$\pi_{t-1}^s$ :** نرخ تورم تحقق‌یافته بخشی (تورم نهاده‌های تولیدی یوتیلیتی) در حد فاصل زمانی  $t-1$  تا  $t$  که توسط بانک مرکزی محاسبه و اعلام می‌گردد.

**$W_d^s$ :** سهم خرید شرکت  $d$  از کل یوتیلیتی عرضه‌شده توسط شرکت  $S$  در دوره  $t-1$ ؛

**$ROA_{t-1}^d$ :** نرخ بازده دارایی‌های مولد شرکت  $d$  در دوره  $t-1$  که از نسبت سود عملیاتی شرکت به ارزش دارایی‌های مولد آن در دوره  $t-1$  حاصل می‌شود؛



## شورای رقابت

تبصره ۱: شرکت ملی صنایع پتروشیمی موظف است جهت محاسبه ارزش دارایی‌های مولد طرف عرضه و طرف تقاضا در دوره  $t-1$  و  $A^s_{t-1}$  و  $A^d_{t-1}$ ، پس از استعلام از سازمان حسابرسی در خصوص تعیین مصادیق این دارایی‌ها، ارزش‌های اظهارشده توسط هریک از شرکت‌ها را دریافت و پس از تأیید مبنای محاسبات قرار دهد.

تبصره ۲: به منظور دسترسی به صورت‌های مالی حسابرسی شده سال قبل شرکت‌ها در انجام محاسبات، زمان اعمال قیمت‌های محاسبه شده (دوره  $t$ )، از ابتدای مهر هر سال لغایت پایان شهریور سال بعد می‌باشد.

تبصره ۳: با توجه به اینکه شرکت‌های مبین انرژی خلیج فارس و دماوند انرژی عسلویه واسطه‌ی انتقال گاز خوراک و سوخت از شرکت ملی گاز به پتروشیمی‌های منطقه عسلویه می‌باشند، شرکت ملی صنایع پتروشیمی در محاسبات خود بهای گاز توزیعی را از قیمت تمام شده و درآمدهای فروش کسر و صرفاً هزینه عملیات ارائه شده در خصوص گاز فروش رفته را در بهای تمام شده و درآمد فروش اعمال می‌کند.

تبصره ۴: از آنجائیکه شرکت دماوند انرژی عسلویه قبلاً مشمول دستورالعمل تنظیم قیمت سرویس‌های جانبی نبوده است، در محاسبه فرمول برای محصولات این شرکت، فقط در دوره اول اجرای این دستورالعمل، به جای عدد  $P^s_{u,t-1}$  (قیمت خدمت  $u$  در دوره  $t-1$ )، قیمت مربوط به محصولات شرکت مبین انرژی خلیج فارس لحاظ می‌گردد.

ماده ۳: شرکت ملی صنایع پتروشیمی مسئولیت انجام محاسبات و ابلاغ قیمت‌های موضوع این دستورالعمل را برعهده دارد و موظف است هر ساله پس از ابلاغ قیمت‌ها، گزارش اجرای دستورالعمل را به شورا ارائه نماید.