


یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت فنی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
۱ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
	شماره		افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل
	تاریخ		صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)

به نام خدا

دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
 افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل
 صنعت نفت
 (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)

یک	گروه سند	 <p>جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت سازمان مهندسی، پژوهش و فناوری</p>	عنوان سند
۲ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های
	شماره		ریالی فاقد تعدیل
	تاریخ		صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)

فرم مشخصات سند:

عنوان سند	دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)
شناسه گروه سند	یک
طبقه بندی	فاقد طبقه‌بندی

عنوان	سمت	نام و نام خانوادگی	امضاء و تاریخ
تهیه کننده	سرپرست ضوابط و مقررات برآوردهای مهندسی	بهروز بختیاری	
تأیید کننده	مدیرکل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌ها	امید شاکری	
تصویب کننده	معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت	سعید محمدزاده	

محل درج مهر اعتبار	تعداد صفحات	۸
	شماره ویرایش	سوم
	تاریخ آخرین ویرایش	۱۳۹۹/۰۷/۱۶

عنوان سند	گروه سند	یک
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)	صفحه	۳ از ۸
	شماره	
	تاریخ	
	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت فنی، پژوهش و فناوری	

پیرو دستورالعمل شماره ۹۹/۳۳۰۲۶۷ مورخ ۹۹/۰۶/۲۶ نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل سازمان برنامه و بودجه کشور (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵) که از نوع اول (لازم الاجرا) ابلاغ گردیده است، (که از این پس دستورالعمل سازمان نامیده می‌شود). بمنظور تکمیل و تسهیل کاربرد آن در مواردی که از فهرست‌های بهای اختصاصی صنعت نفت استفاده می‌کنند، به استناد جزء ۸ بند پ ماده ۳ قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت و تفویض اختیار به شماره ۲۰/۲-۳۴ مورخ ۱۳۹۸/۰۱/۳۱ دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت، (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵) برای قراردادهایی به شرح زیر (که از این پس دامنه شمول دستورالعمل نامیده می‌شود) که پیشنهاد قیمت آنها از سوی پیمانکار قبل از ۱۳۹۱/۰۵/۰۱ بوده (که از این پس بازه پیشنهاد نامیده می‌شود) دریافت گردیده، برای کارکردهای از ۱۳۹۱/۰۱/۰۱ لغایت ۱۳۹۹/۱۲/۲۹ (که از این پس بازه کارکرد نامیده می‌شود) ابلاغ می‌گردد.

- پیمان‌های P، PC، EP، EPC و C
- پیمان‌های حفاری
- پیمان‌های تعمیراتی


۱. بخش کالاهای اختصاصی (P) از پیمان‌های EPC، EP، P، PC، حفاری و تعمیراتی فاقد تعدیل و هرگونه مابه‌التفاوت که بصورت ریالی می‌باشد و بخش ساختمان و نصب (C) و حفاری از پیمان‌های EPC، PC، C، حفاری و تعمیراتی فاقد تعدیل و هرگونه مابه‌التفاوت که بصورت ریالی می‌باشد مشمول استفاده از این دستورالعمل تکمیلی می‌شود.

۲. در تکمیل تعریف پیمانکار در دستورالعمل سازمان، منظور از "پیمانکار" شامل سازنده، تولید کننده، فروشنده و یا تامین کننده کالا، تجهیزات و مصالح در چارچوب نظام فنی و اجرایی صنعت نفت نیز می‌باشد.

۳. در تکمیل بند ۲ دستورالعمل سازمان، بخشنامه‌های شماره ۲۸/۱-۲۸۷۰۶۴ مورخ ۱۳۹۱/۹/۲ و شماره م/م/۹۳۲/۱۹۳۱۹ مورخ ۱۳۹۲/۱۱/۲۴ وزارت نفت با موضوع نحوه جبران آثار اصلاح قیمت حامل‌های انرژی در پیمان‌های فاقد تعدیل (به علت پوشش ریسک ناشی از تغییر بهای عوامل ناشی از هدفمندی، تغییر قیمت ارز و...) نیز به منزله استفاده از روش "ب" این دستورالعمل و روش "ب" دستورالعمل سازمان محسوب می‌شود.

۴. در تکمیل تعریف پارامتر P مندرج در دستورالعمل سازمان، در صورت عدم وجود "مبلغ ریالی ثبت سفارش شده" مبلغ مربوط به "ارز معامله شده به روش مورد تایید کارفرما" و نیز در صورت عدم وجود دو مورد یاد شده "مبلغ مندرج در قرارداد تقسیم بر ۱/۰۶" ملاک محاسبه خواهد بود.

۵. در تکمیل بند ۹ دستورالعمل سازمان، پیمان‌هایی که تاکنون بر اساس مواد مربوط به قرارداد مورد تسویه حساب قرار نگرفته است، این دستورالعمل تکمیلی همراه با دستورالعمل سازمان جایگزین دستورالعمل‌های شماره ۲۸/۱-۵۴۳۶۲۵ مورخ ۲۸/۱/۱۲/۹۱، دستورالعمل شماره م/م/۹۳۲/۲۱۹۸۳ مورخ ۱۳۹۳/۱/۲۵، دستورالعمل شماره م/م/۹۳۲/۶۱۴۶۶۸ مورخ ۹۳/۱۲/۲۵، دستورالعمل شماره ۹۴/۶-۲۵۳۵ مورخ ۹۴/۱۲/۲۲، دستورالعمل شماره ۹۵/۶-۰۳۶۳۴ مورخ ۹۵/۱۲/۲۱، دستورالعمل شماره ۹۷/۳۹۱۲۹۴ مورخ ۹۷/۸/۲۳ و دستورالعمل شماره ۹۸/۱۹۱۶۵۹ خواهد شد و لیکن در صورت عدم درخواست پیمانکار مبالغ محاسبه شده طبق دستورالعمل‌های فوق قطعی بوده و برای سال ۱۳۹۸ مبالغ جبرانی دیگری پرداخت نخواهد شد. لذا در صورتی که با اعمال بخشنامه حاضر مبالغ محاسبه شده نسبت به مبلغ جبرانی بخشنامه‌های فوق افزایش یابد، در صورت عدم درخواست پیمانکار، مبالغ محاسبه شده طبق بخشنامه قبلی، قطعی بوده و برای کارکردهای مشمول این بخشنامه تا پایان سال ۱۳۹۸ مبالغ جبرانی دیگری پرداخت نخواهد شد. در صورتی که مبلغ مذکور نسبت به مبلغ جبرانی بخشنامه‌های فوق کاهش یابد، در صورت عدم ارایه صورتحساب اصلاحی توسط پیمانکار، کارفرما نسبت به اعلام محاسبات جدید به پیمانکار اقدام و در صورت عدم نیل به نتیجه مشترک پس از یک ماه از تاریخ اعلام مذکور، راساً نسبت به اصلاح محاسبات و اعمال حساب آن اقدام خواهد نمود.

عنوان سند	 <p>جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت صنعتی، پژوهش و فناوری</p>	گروه سند	یک
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ربالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)		صفحه	۴ از ۸
		شماره	
		تاریخ	

روش ب) تعیین تعدیل نرخ پیمان‌ها بر اثر تغییر قیمت ارز

در تکمیل روش "ب" دستورالعمل سازمان، مبلغ جبرانی در پیمان‌های فاقد تعدیل برای بخش‌های مندرج در دامنه شمول دستورالعمل، براساس نوع پیمان، مطابق رابطه محاسبه مبلغ جبرانی، و با توجه به روش‌های زیر تعیین می‌شود:

$$\alpha_i \times \text{مبلغ ناخالص هر کارکرد} = \sum \text{مبلغ جبرانی در هر بخش}$$

۱- بخش خرید داخلی کالا و تجهیزات:

بر اساس بند ۱ ذیل روش "ب" دستورالعمل سازمان، ضریب جبران افزایش قیمت ارز در خریدهای داخلی، مطابق فرمول زیر و شاخص‌های متناظر مندرج در جدول شماره یک و تبصره ۳ این دستورالعمل و استفاده از بند ۱-۱ ذیل روش "ب" دستورالعمل سازمان با احتساب مقدار Q مندرج در جدول یک، محاسبه می‌شود.

$$\alpha_i = \left[\frac{I_i}{I_0} - t \right]$$

تبصره ۱: مبلغ جبرانی متناظر با اقلام مصرفی خریداری شده در قرارداد از قبیل الکترو، لوازم و فیلم رادیوگرافی و موارد مشابه، در صورت تفکیک در قرارداد، با استفاده از رابطه بالا و تبصره ۲ این دستورالعمل مورد محاسبه قرار می‌گیرد. در غیر اینصورت مبالغ فوق عیناً در بخش «ساختمان و نصب (C) و سایر» این دستورالعمل مورد احتساب قرار خواهند گرفت.


تبصره ۲: شاخص زمان خرید بر اساس تاریخ صدور "دستور سفارش خرید توسط کارفرما" محاسبه می‌گردد و در قراردادهای فاقد این فرآیند/مرحله به ترتیب بر اساس تاریخ "انعقاد قرارداد خرید پیمانکار و تامین کننده/ سازنده/ فروشنده مورد تایید کارفرما" و یا "صدور فاکتور خرید عهده پیمانکار توسط تامین کننده/ سازنده/ فروشنده مورد تایید کارفرما" محاسبه می‌گردد. برای کالاهای دارای طول مدت ساخت (تولید)، به لحاظ شرایط، ویژگی و زمان‌بری تهیه، میانگین دو شاخص زمان خرید و شاخص زمان ورود به کارگاه کالا ملاک عمل می‌باشد.

تبصره ۳: در سایر کالاها و تجهیزات اختصاصی صنعت نفت که شرح آن در جدول شماره یک ذکر نگردیده است، کارفرما حسب مورد بر اساس نوع کالا، شاخص‌های متناظر (I_0, I_i) را با توجه به مشابهت با شرح مندرج در شاخص‌های رشته‌ها و فصول فهرست‌های بهای پایه سازمان برنامه و بودجه کشور و فهرست‌های بهای اختصاصی صنعت نفت تعیین و با استفاده از رابطه مندرج در بخش خرید داخلی، روش "ب" این دستورالعمل محاسبه نماید.

یک	گروه سند	 <p>جمهوری اسلامی ایران وزارت انرژی سازمان انرژی‌های برق و نیرو</p>	عنوان سند
	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ربالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)
	شماره		
	تاریخ		
۵ از ۸			

جدول شماره یک

ردیف	شرح کالا	شاخص های متناظر (I, Io)	q
۱	برج‌ها، استراکچرها و سازه‌های فلزی و فلر، لوله‌های فولادی، اتصالات و فلنج‌ها	فصل نهم رشته ابنیه (کارهای فولادی سنگین)	۰/۷۴
۲	شیرهای فولادی و تجهیزات سرچاهی	فصل هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (شیرها)	۰/۸۵
۳	مخازن، رآکتورها، مبدل‌ها و ظروف	فصل سی و سوم رشته تاسیسات مکانیکی (منابع و مبدل‌ها)	۰/۸۰
۴	صافی‌ها	فصل یازدهم رشته تاسیسات مکانیکی (صافی)	۰/۸۵
۵	بوILER و مشعل	فصل چهاردهم رشته تاسیسات مکانیکی (مشعل)	۰/۹۰
۶	دمنده و فن	فصل بیستم رشته تاسیسات مکانیکی (هواکش)	۰/۹۰
۷	پمپ و کمپرسور	فصل بیست و چهارم رشته تاسیسات مکانیکی (الکترو پمپ)	۰/۸۵
۸	ترانسفورماتور	فصل نوزدهم رشته تاسیسات برقی (ترانسفورماتور)	۰/۹۵
۹	توربین، الکتروموتور و ژنراتور	فصل هفدهم رشته تاسیسات برقی (مولدها)	۰/۹۲
۱۰	کالاهای پکیج و متفرقه	فصل بیست و یکم رشته تاسیسات مکانیکی (فن کویل یونیت هیترو..)	۰/۹۰
۱۱	هواساز	فصل بیست و هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های مبرد)	۰/۹۰
۱۲	کوره‌ها و دیگ‌های بخار	فصل سیزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دیگ بخار)	۰/۹۰
۱۳	کلیدها ، تابلوهای برق و کنترل، پنل ها، MCC، سیستم‌های ارتباطی و مخابراتی	فصل چهاردهم رشته تاسیسات برقی (وسایل فشارضعیف تابلویی)	۰/۹۵
۱۴	یوپی‌اس	فصل هجدهم رشته تاسیسات برقی (منابع تغذیه جریان مستقیم)	۰/۹۵
۱۵	لوله‌ها، اتصالات و شیرهای پلی اتیلنی و عایق های پلیمری	فصل پانزدهم رشته جمع‌آوری و انتقال فاضلاب (تهیه لوله‌های پلی اتیلن فاضلابی)	۱
۱۶	کابل‌های الکتریکی، ابزار دقیق و CCTV	فصل هفتم رشته تاسیسات برقی (کابل‌های فشار ضعیف)	۰/۸۵
۱۷	سیستم‌های حفاظت الکترونیک CCTV	فصل بیست و هفتم تاسیسات برقی(وسایل صوتی)	۰/۹۵
۱۸	تجهیزات ایستگاه تقلیل فشار گاز، کنتور، رگولاتور و تجهیزات ابزار دقیق	فصل پانزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های کنترل و اندازه‌گیری)	۰/۹۰
۱۹	لوله‌های مغزی و جداری، تجهیزات درون چاهی و مته حفاری	فصل پنجم رشته چاه (تهیه و نصب لوله)	۰/۷۲
۲۰	رنگ و پوشش و محصولات شیمیایی	فصل بیست و پنجم رشته ابنیه (رنگ آمیزی)	۰/۴۲
۲۱	عایق‌های پلی‌یورتان	فصل بیست و پنجم رشته تاسیسات مکانیکی (عایق)	۰/۶۰
۲۲	عایق‌های پایه نفتی، ذغال سنگی و بیتوسیل	فصل سیزدهم رشته ابنیه (عایق‌های رطوبتی)	۰/۷۰
۲۳	سیمان حفاری	فصل هشتم رشته ابنیه (بتن درجا)	۰/۸۵

عنوان سند	 <p>جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت سازمان صنعتی، معدنی و انرژی</p>	گروه سند	یک
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)		صفحه	۶ از ۸
		شماره	
		تاریخ	

۲- بخش ساختمان و نصب (C) و سایر:

در کلیه پیمان‌های مندرج در دامنه شمول دستورالعمل، که بخشی از پرداخت صورت وضعیت کارکرد آن بر اساس فهرست‌های بهای اختصاصی صنعت نفت یا روش یک‌قلم تفکیک کارها بر اساس رشته‌های فهرست‌های بهای اختصاصی صنعت نفت بوده و یا قابلیت انطباق بر هریک از فهرست‌های بهای فوق را داشته باشد، ضریب جبران افزایش قیمت ارز، از رابطه‌های زیر محاسبه می‌شود:

۲-۱- رشته خطوط لوله شامل:

- خطوط لوله بین شهری انتقال نفت و گاز
- خطوط لوله گاز شهری (بخش لوله‌های فولادی)
- خطوط لوله کمربندی و تغذیه نفت و گاز
- خطوط لوله رو زمینی جریان‌ی نفت و گاز
- گازرسانی به صنایع
- تعمیرات خطوط لوله کمربندی، تغذیه و شبکه گاز (بخش لوله‌های فولادی)

$$\alpha_i = \left| \frac{MG}{MG_0} - t \right|$$

تبصره ۴: برای کارهای مربوط به فهرست‌های بهای رشته خطوط لوله گاز شهری و تعمیرات خطوط لوله کمربندی، تغذیه و شبکه گاز (بخش لوله‌های پلی اتیلن) از رابطه زیر استفاده می‌گردد.

$$\alpha_i = \left| \frac{MP}{MP_0} - t \right|$$

۲-۲- رشته تاسیسات شامل:

- پالایشگاه‌های نفت و گاز، واحدهای پتروشیمی و واحدهای تفکیک مایعات گازی (NGL)
- واحدهای بهره‌برداری نفت و گاز و ایستگاه‌های تراکم گاز
- تلمبه‌خانه‌های نفت و انبارهای نفت منطقه‌ای
- واحدهای سرچاهی نفت و گاز و چندراهه‌ها
- تعمیرات پالایشگاه

۲-۲-۱- گروه کارهای لوله کشی و شیرآلات:

$$\alpha_i = \left| \left(0.7 \times \frac{L}{L_0} + 0.3 \times \frac{M}{M_0} \right) - t \right|$$

۲-۲-۲- گروه کارهای تجهیزات، اسکلت فلزی و رنگ:

$$\alpha_i = \left| \left(0.45 \times \frac{L}{L_0} + 0.55 \times \frac{M}{M_0} \right) - t \right|$$

۲-۲-۳- گروه کارهای مخازن و سیلوها:

$$\alpha_i = \left| \left(0.6 \times \frac{L}{L_0} + 0.4 \times \frac{M}{M_0} \right) - t \right|$$

۲-۲-۴- گروه کارهای عایق، برقی و ابزار دقیق:

$$\alpha_i = \left| \left(0.9 \times \frac{L}{L_0} + 0.1 \times \frac{M}{M_0} \right) - t \right|$$

یک	گروه سند		عنوان سند
۷ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)
	شماره		
	تاریخ		

۲-۳ - رشته عملیات ساختمانی صنعتی نفت، گاز و پتروشیمی:

$$\alpha_i = \left| \frac{MC}{MC_0} - t \right|$$

۲-۴ - رشته عملیات حفاری:

$$\alpha_i = \left| \frac{MD}{MD_0} - t \right|$$

تبصره ۵: برای کارهای مربوط به احداث جاده‌های دسترسی و آماده‌سازی محل چاه، از روش مندرج در بند ۲-۳ روش "ب" این دستورالعمل استفاده می‌گردد.

۳- در سایر پیمان‌های فاقد تعدیل که برآورد آنها بر اساس فهرست‌های بهای پایه اختصاصی صنعت نفت و یا سازمان برنامه و بودجه کشور انجام نگرفته است و نیز فاقد هرگونه راهکاری در این دستورالعمل باشد و رعایت دامنه شمول، بازه پیشنهاد و بازه کارکرد دستورالعمل، ابتدا باید دستگاه اجرایی براساس نوع عملیات موضوع پیمان، جدول وزنی (بر حسب درصد) مشابهت با فهرست‌های بهای پایه در رشته‌ها یا فصل‌های مختلف را تعیین نماید. پس از تعیین وزن مشابهت درصدی عملیات موضوع پیمان با رشته‌ها و یا فصل‌های مختلف، از روابط مندرج در روش "ب" این دستورالعمل یا روش "ب" دستورالعمل سازمان حسب مورد، برای پرداخت مبلغ جبران استفاده می‌شود.

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی پژوهش و فناوری	عنوان سند
۸ از ۸	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)
	شماره		
	تاریخ		

تعاریف موثر در روابط این دستورالعمل به شرح زیر می‌باشد:

شاخص دوره پایه: شاخص دوره پایه در این دستورالعمل شاخص سه ماهه چهارم سال ۱۳۹۰ می‌باشد.

α_1 = شاخص سه ماهه متناظر با شرح کالای اختصاصی خریداری شده در جدول شماره یک در زمان دوره خرید (مطابق تبصره ۲) منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل

α_0 = شاخص سه ماهه متناظر با شرح کالای اختصاصی خریداری شده در جدول شماره یک در دوره پایه

MG = شاخص مربوط به عملیات لوله‌گذاری و مکانیکی مربوط به دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله‌های فولادی اتصال جوشی فهرست بهای پایه رشته خطوط انتقال آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور).

MG_0 = شاخص مربوط به عملیات لوله‌گذاری و مکانیکی در دوره پایه (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله‌های فولادی اتصال جوشی فهرست بهای پایه رشته خطوط انتقال آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

MP = شاخص مربوط به عملیات لوله‌گذاری و مکانیکی پلی‌اتیلن، مربوط به دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن فهرست بهای پایه رشته شبکه توزیع آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

MP_0 = شاخص مربوط به عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن در دوره پایه (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن فهرست بهای پایه رشته شبکه توزیع آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

L = شاخص کارهای مربوط به دستمزد نیروی انسانی در دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل سی و پنجم فهرست بهای پایه رشته تأسیسات مکانیکی منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

L_0 = شاخص کارهای مربوط به دستمزد نیروی انسانی در دوره پایه (شاخص گروهی فصل سی و پنجم فهرست بهای پایه رشته تأسیسات مکانیکی منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

M = شاخص کارهای مربوط به هزینه ماشین‌آلات در دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل سوم از فهرست بهای پایه رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

M_0 = شاخص کارهای مربوط به هزینه ماشین‌آلات در دوره پایه (شاخص فصل سوم از فهرست بهای پایه رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

MC = شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته ابنیه در دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص رشته‌ای فهرست بهای پایه رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور).

MC_0 = شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور در دوره پایه

MD = شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته چاه در دوره انجام کار منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل (شاخص گروهی فصل چهارم از فهرست بهای پایه رشته چاه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

MD_0 = شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته چاه در دوره پایه (شاخص فصل چهارم از فهرست بهای پایه رشته چاه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

α_i = ضریب جبرانی

q: نسبت وزنی هزینه تامین کالا به کل بهای فصل متناظر