



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت

معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری

تاریخ: ۱۳۹۸، ۰۵، ۰۲
شماره: ۹۸، ۱۹، ۱۶۵۹
پوست:

معاونین محترم وزیر و مدیران عامل شرکتهای اصلی

معاونین محترم وزیر

مدیران کل و رؤسای محترم واحدهای ستادی

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

باسلام و احترام،

ضمن ابلاغ دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمانهای ریالی فاقد تعدیل (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵) سازمان برنامه و بودجه کشور به شماره ۹۸/۱۳۵۵۹۶ مورخ ۹۸/۰۳/۲۰ و در راستای تکمیل و تسهیل کاربرد آن و سرعت بخشیدن به روند پیشرفت اجرایی طرح ها و پروژههای صنعت نفت، دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمانهای ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵) که پیشنهاد قیمت آنها از سوی پیمانکار قبل از ۱۳۹۱/۰۵/۰۱ دریافت گردیده، برای کارکردهای پس از ۱۳۹۱/۰۱/۰۱ تا ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ ابلاغ می گردد.

سعید محمدزاده

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
۱ از ۷	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از
۹۸/۱۹۱۷۵۹	شماره		افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل
۹۸/۵/۲	تاریخ		صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)

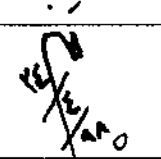

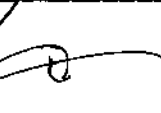
به نام خدا

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 ۷	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)
۹۸/۱۹۱۶۵۹	شماره		
۹۸/۵/۲	تاریخ		

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	مشاور مدیر کل و سرپرست ضوابط و مقررات برآوردهای مهندسی	علی آئی	
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 (بدون احتساب جلد)	۵
	شماره ویرایش	دوم
	تاریخ آخرین ویرایش	۱۳۹۸/۰۴/۲۲

		 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت سلامت مندی پژوهش و فناوری	عنوان سند
یک	گروه سند		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)
۳ از ۷	صفحه		
۹۸/۱۹۱۳۵۹	شماره		
۹۸/۵/۷	تاریخ		

ضمن ابلاغ دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل سازمان برنامه و بودجه کشور به شماره ۹۸/۱۳۵۵۹۶ مورخ ۱۳۹۸/۰۲/۲۰ (که از این پس دستورالعمل سازمان نامیده می‌شود) و در راستای تکمیل، تسهیل کاربرد و سرعت بخشیدن به روند پیشرفت اجرایی طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت، و با توجه به تغییرات مقررات ارزی متأثر از افزایش قیمت ارز و تاثیر آن در پروژه‌های صنعت نفت، دستورالعمل تکمیلی جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت برای قراردادهای 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 و قرارداد بر اساس آن منعقد شده باشد، برای کارکردهای پس از ۱۳۹۱/۰۱/۰۱ تا ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ (که از این پس بازه کارکرد نامیده می‌شود) ابلاغ می‌گردد:

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

۱. بخش کالاهای اختصاصی (P) از پیمان‌های EPC, EP, PC, P, 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 ۲۸۸۰۶۴-۲۸/۱ مورخ ۱۳۹۱/۹/۲ و شماره م/م ۹۳۲/۱۹۳۱۹ مورخ ۱۳۹۳/۱۱/۲۴ 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 ۱۰ 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 ۵۴۳۶۲۵-۲۸/۱ مورخ ۹۱/۱۲/۶، دستورالعمل شماره م/م ۹۳۲/۲۱۹۸۳ مورخ ۱۳۹۳/۱/۲۵، دستورالعمل شماره م/م ۹۳۲/۶۱۴۶۶۸ مورخ ۹۳/۱۲/۲۵، دستورالعمل شماره ۹۴/۶۰۲۵۳۵ مورخ ۹۴/۱۲/۲۲، دستورالعمل شماره ۹۵/۶۰۳۶۳۴ مورخ ۹۵/۱۲/۲۱ و دستورالعمل شماره ۹۷/۳۹۱۲۹۴ مورخ ۹۷/۸/۲۳ خواهد شد و لیکن در صورت عدم درخواست پیمانکار مبالغ محاسبه شده طبق دستورالعمل‌های فوق قطعی بوده و برای سال ۱۳۹۸ مبالغ جبران دیگری پرداخت نخواهد شد.

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:

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

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو معاونت فنی، پژوهش و فناوری	عنوان سند
۴ از ۷	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)
۹۸/۱۹۱۷۵۹	شماره		
۹۸/۵/۲	تاریخ		

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 شاخص های 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.

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

جدول شماره یک

q	شرح کالا	شاخص های متناظر (I _i , I ₀)
۰/۷۴	برج‌ها، استراکچرها و سازه‌های فلزی و فلر، لوله‌های فولادی، اتصالات و فلنج‌ها	فصل نهم رشته ابنیه (کارهای فولادی سنگین)
۰/۱۸۵	شیرهای فولادی و تجهیزات سرچاهی	فصل هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (شیرها)
۰/۱۸۰	مخازن، رآکتورها، مبدل‌ها و ظروف	فصل سی و سوم رشته تاسیسات مکانیکی (منابع و مبدل‌ها)
۰/۱۸۵	صافی‌ها	فصل یازدهم رشته تاسیسات مکانیکی (صافی)
۰/۹۰	بویلر و مشعل	فصل چهاردهم رشته تاسیسات مکانیکی (مشعل)
۰/۹۰	دمنده و فن	فصل بیستم رشته تاسیسات مکانیکی (هواکش)
۰/۱۸۵	پمپ و کمپرسور	فصل بیست و چهارم رشته تاسیسات مکانیکی (الکترو پمپ)
۰/۹۵	ترانسفورماتور	فصل نوزدهم رشته تاسیسات برقی (ترانسفورماتور)
۰/۹۲	توربین، الکتروموتور و ژنراتور	فصل هفدهم رشته تاسیسات برقی (مولدها)
۰/۹۰	کالاهای پکیج و متفرقه	فصل بیست و یکم رشته تاسیسات مکانیکی (فن کویل یونیت هیتر...)
۰/۹۰	هواساز	فصل بیست و هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های میرد)
۰/۹۰	کوره‌ها و دیگ‌های بخار	فصل سیزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دیگ بخار)
۰/۹۵	کلیدها، تابلوهای برق و کنترل، پنل‌ها، MCC، سیستم‌های ارتباطی و مخابراتی	فصل چهاردهم رشته تاسیسات برقی (وسایل فشارضعیف تابلویی)
۰/۹۵	یوپی‌اس	فصل هجدهم رشته تاسیسات برقی (منابع تغذیه جریان مستقیم)
۱	لوله‌ها، اتصالات و شیرهای پلی اتیلنی و عایق‌های پلیمری	فصل پانزدهم رشته جمع‌آوری و انتقال فاضلاب (تهیه لوله‌های پلی اتیلن فاضلابی)
۰/۱۸۵	کابل‌های الکتریکی، ابزار دقیق و CCTV	فصل هفتم رشته تاسیسات برقی (کابل‌های فشار ضعیف)
۰/۹۵	سیستم‌های حفاظت الکترونیک CCTV	فصل بیست و هفتم تاسیسات برقی (وسایل صوتی)
۰/۹۰	تجهیزات ایستگاه تقلیل فشار گاز، کنتور، رگولاتور و تجهیزات ابزار دقیق	فصل پانزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های کنترل و اندازه گیری)
۰/۷۲	لوله‌های مغزی و جداری، تجهیزات درون چاهی و مته حفاری	فصل پنجم رشته چاه (تهیه و نصب لوله)
۰/۴۲	رنگ و پوشش و محصولات شیمیایی	فصل بیست و پنجم رشته ابنیه (رنگ آمیزی)
۰/۶۰	عایق‌های پلی‌یورتان	فصل بیست و پنجم رشته تاسیسات مکانیکی (عایق)
۰/۷۰	عایق‌های پایه نفتی، ذغال سنگی و بیتوسیل	فصل سیزدهم رشته ابنیه (عایق‌های رطوبتی)
۰/۱۸۵	سیمان حفاری	فصل هشتم رشته ابنیه (بتن درجا)

عنوان سند		 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری	یک	گروه سند
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)			۷ از ۷	صفحه
			۹۸,۱۹۱۶,۵۹	شماره
			۹۸,۵,۲	تاریخ

تبصره ۱: مبلغ جبرانی متناظر با ارقام مصرفی خریداری شده در قرارداد از قبیل الکتروود، 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، به ترتیب 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" می‌باشد. 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 (I₀, I₁) را با توجه به مشابهت یا 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.

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:

۱-۲ - 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
- تلمبه خانه‌های نفت و انبارهای نفت منطقه‌ای
- واحدهای سرچاهی نفت و گاز و چندراه‌ها
- تعمیرات پالایشگاه

عنوان سند		 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت متری، آموزش و فناوری	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 ۷
			شماره	۹۸/۱۹۱۷۵۹
			تاریخ	۹۸/۵/۲

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:

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

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.

تعاریف موثر در فرمول‌های این بخش به شرح زیر می‌باشد:

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

I_t = 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

I_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 پلی اتیلن فهرست بهای پایه رشته شبکه توزیع آب منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

یک	گروه سند	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت معاونت مرکزی پژوهش و فناوری	عنوان سند
۷ از ۷	صفحه		دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعدیل صنعت نفت (تمدید بخشنامه سال ۱۳۹۵)
۹۸/۱۹۱۳۵۹	شماره		
۹۸/۵/۲	تاریخ		

MP = شاخص مربوط به عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن در دوره پایه (شاخص گروهی فصل چهارم، عملیات لوله‌گذاری با لوله پلی‌اتیلن فهرست‌بهای 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 فهرست‌بهای پایه رشته تأسیسات مکانیکی منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

La = شاخص کارهای مربوط به دستمزد نیروی انسانی در دوره پایه (شاخص گروهی فصل سی و پنجم فهرست‌بهای 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 فهرست‌بهای پایه رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

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

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

MCa = شاخص کارهای مربوط به فهرست‌بهای رشته ابنیه منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور در دوره پایه

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

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

Ca = ضریب جبرانی

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

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.