

معاونت هندسی، پژوهش و فناوری



تاریخ: ۱۳۹۸-۰۵-۰۲
شماره: ۲۶۷۲۹۸۹
پوست:

جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت

معاونین محترم وزیر و مدیران عامل شرکت‌های اصلی

معاونین محترم وزیر

مدیران کل و رئوسای محترم واحدهای ستادی

موضوع: دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی

فاقد تعديل صنعت نفت

با سلام و احترام،

ضمن ابلاغ دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل سازمان برنامه و بودجه کشور به شماره ۹۸/۱۳۵۵۸۵ مورخ ۹۸/۰۳/۲۰ و در راستای تکمیل و تسهیل کاربرد آن و سرعت بخشیدن به روند پیشرفت اجرایی طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت، دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت، برای قراردادهایی که پیشنهاد قیمت آنها از سوی پیمانکار بعد از ۱۳۹۱/۰۵/۰۱ دریافت گردیده و قرارداد بر اساس آن منعقد شده باشد، برای کارکردهای از ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ تا ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ ابلاغ می‌گردد.

سعید محمدزاده
نماینده

عنوان سند	گروه سند	یک	دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت
	صفحه	۱ از ۸	
	شماره	۹۸/۱۹۱۶۰۷	
	تاریخ	۹۸/۵/۲	



به نام خدا

دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت

یک	گروه سند	 وزارت نفت معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری دستورالعمل تكميلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قيمت ارز در پيمان هاي رياли	عنوان سند
۲ از ۸	صفحه		دستورالعمل تكميلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قيمت ارز در پيمان هاي ريالي
۹۸/۱۹۱۶۰۷	شماره		صنعت نفت
۹۸/۵/۲	تاریخ		

فرم مشخصات سند:

دستورالعمل تكميلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قيمت ارز در پيمان هاي ريالي	عنوان سند
فائق تعديل صنعت نفت	
یک	شناسه گروه سند
فائق طبقه‌بندی	طبقه بندی

عنوان	سمت	نام و نام خانوادگی	امضاء و تاریخ
تهیه کننده	مشاور مدیر کل و سرپرست ضوابط و مقررات برآوردهای مهندسی	علی آنی	
تأیید کننده	مدیر کل نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرحها	امید شاکری	
تصویب کننده	معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت	سعید محمدزاده	

۶	تعداد صفحات (بدون احتساب جلد)	محل درج مهر اعتبار
سوم	شماره ویرایش	
۱۳۹۸/۰۴/۲۳	تاریخ آخرین ویرایش	

عنوان سند	گروه سند	یک	۸ از ۳	صفحه	شماره	تاریخ
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت ثفت	سازمان تکمیلی دستورالعمل سازمان شماره ۹۸/۱۹۱۶۰۶ مورخ ۹۸/۰۵/۲۰	سازمان تکمیلی دستورالعمل سازمان شماره ۹۸/۱۹۱۶۰۶ مورخ ۹۸/۰۵/۲۰	سازمان تکمیلی دستورالعمل سازمان شماره ۹۸/۱۹۱۶۰۶ مورخ ۹۸/۰۵/۲۰	سازمان تکمیلی دستورالعمل سازمان شماره ۹۸/۱۹۱۶۰۶ مورخ ۹۸/۰۵/۲۰	سازمان تکمیلی دستورالعمل سازمان شماره ۹۸/۱۹۱۶۰۶ مورخ ۹۸/۰۵/۲۰	سازمان تکمیلی دستورالعمل سازمان شماره ۹۸/۱۹۱۶۰۶ مورخ ۹۸/۰۵/۲۰



ضمن ابلاغ دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل سازمان برنامه و بودجه کشور به شماره ۹۸/۱۳۵۵۸۵ مورخ ۹۸/۰۳/۲۰ (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 تأثیر آن در پروژه‌های صنعت نفت، دستورالعمل تکمیلی جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت برای قراردادهای به شرح زیر (که از این پس دائمه شمول دستورالعمل نامیده می‌شود) که تاکنون بر اساس مواد مربوط در قرارداد تسویه حساب انجام نشده است و پیشنهاد قیمت آنها از سوی پیمانکار بعد از ۱۳۹۱/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۷/۰۱/۰۱ (که از این پس بازه پیشنهاد نامیده می‌شود) دریافت گردیده و قرارداد بر اساس آن منعقد شده باشد، برای کارکردهای از ۱۳۹۶/۱۰/۰۱ تا ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ (که از این پس بازه کارکرد نامیده می‌شود) ابلاغ می‌گردد:

• پیمان‌های EP, PC, P, C و

• پیمان‌های حفاری

• پیمان‌های تعمیراتی

• بخش عملیات میدانی (صحرابی) پیمان‌های لرزه‌نگاری اکتشاف

• بخش کارهای خدمات آزمایشگاهی پیمان‌های خدماتی / پژوهشی / مشاوره‌ای

۱. قراردادهای خرید کالای اختصاصی (P) که مدت آن (مدت اولیه و تمدیدهای مجاز) بیشتر از سه ماه باشد، بخش کالاهای اختصاصی (P)، بخش ساختمن و نصب (C)، حفاری، تعمیراتی، لرزه‌نگاری اکتشاف (صرفًا بخش عملیات میدانی) و کارهای خدمات آزمایشگاهی، مشمول دائمه شمول این دستورالعمل تکمیلی می‌شود.

۲. "وجهه عمومی" مندرج در دستورالعمل سازمان، مطابق با تعریف ارایه شده در ماده ۱۳ قانون محاسبات عمومی کشور مصوب ۱۳۶۶/۰۶/۰۱ می‌باشد و مشمول بودجه‌های عمرانی و غیر عمرانی نیز می‌گردد.

۳. 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 طرح‌ها و پروژه‌های صنعت نفت نیز می‌باشد.

۴. در تکمیل بند ۱۲ دستورالعمل سازمان، آن دسته از قراردادهای دارای تعديل مشمول بند ۸ دستورالعمل مذکور (قراردادهایی که دارای تعديلی به جز روال مندرج در بخش نامه شماره ۱۰۱/۱۷۳۰۷۳ مورخ ۱۳۸۲/۰۹/۱۵) در ماده ۱۲ دستورالعمل سازمان برنامه و بودجه باشند)، می‌توانند با دارا بودن شرایط دائمه آخرین مهلت ارایه پیشنهاد مندرج در بند ۱۲ دستورالعمل سازمان، به یکی از سه روش بند ۱۲ دستورالعمل مذکور عمل نمایند.

۵. صرفًا بخش عملیات میدانی (صحرابی) در پیمان‌های لرزه‌نگاری اکتشاف و بخش کارهای خدمات آزمایشگاهی در پیمان‌های خدماتی/پژوهشی/مشاوره‌ای، در دائمه شمول این دستورالعمل می‌باشد. بخش‌های دیگر این پیمان‌ها از جمله بخش‌های مطالعاتی، طراحی و تحلیل داده در دائمه شمول این دستورالعمل نمی‌باشند.

۶. در تکمیل بند ۱۷ 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 دستورالعمل شماره ۹۷/۶۱۸۹۸۵ مورخ ۹۷/۱۲/۲۸ خواهد شد و لیکن در صورت عدم درخواست پیمانکار مبالغ محاسبه شده طبق دستورالعمل فوق قطعی بوده و برای سال ۱۳۹۸ مبالغ جبران دیگری پرداخت نخواهد شد.

روش الف) تعیین تفاوت قیمت ارز

تعیین تفاوت قیمت ارز مطابق روش الف دستورالعمل سازمان و رعایت بندهای زیر محاسبه و تعیین می‌گردد:

۱. 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 موردتایید کارفرما» و نیز در صورت عدم وجود دو مورد یاد شده «مبلغ مندرج در قرارداد تقسیم بر ۱۰۰٪» ملاک محاسبه خواهد بود.

۲. "خدمات موضع قرارداد" مندرج در بند الف-۱ دستورالعمل سازمان، در قالب خدمات فنی خرید کالا و تجهیزات شامل بخش بازارس مستقل خارجی کالا (Third Party)، پرسنل خارجی تعهد شده در قرارداد، نصب و راهاندازی و آموزش تخصصی می‌باشد.

عنوان سند	گروه سند	یک	۸ از ۴	صفحه	۹۸/۱۹۱۷۰۲	شماره	۹۸/۵/۲	تاریخ
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت	جمهوری اسلامی ایران وزارت نفت سازمان مدنی پژوهش و فناوری							

روش ب) تعیین تعديل نرخ پیمان‌ها بر اثر تغییر قیمت ارز در تکمیل روش "ب" دستورالعمل سازمان، مبلغ جبرانی در پیمان‌های فاقد تعديل برای بخش‌های مندرج در دامنه شمول دستورالعمل، براساس نوع پیمان، مطابق رابطه محاسبه مبلغ جبرانی، و با توجه به روش‌های زیر تعیین می‌شود:

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

۱- بخش خرید داخلی کالا و تجهیزات:

بر اساس بند ب-۱ 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 ب-۱-۲ دستورالعمل سازمان با احتساب مقدار ۵ مندرج در جدول یک، محاسبه می‌شود.

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

جدول شماره یک

شرح کالا	شاخص‌های متناظر (۱۱,۱)	ن
برجهای، استراکچرهای و سازه‌های فلزی و فلزهای فولادی، اتصالات و فلنج‌ها	فصل نهم رشته ابینیه (کارهای فولادی سنگین)	۰/۷۴
شیرهای فولادی و تجهیزات سرچاهی	فصل شانزدهم رشته خطوط انتقال آب (تهیه لوله‌های فولادی)	۱
مخازن، راکتورهای مبدل‌ها و ظروف	فصل هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (شیرهای فولادی)	۰/۸۵
صفایهای	فصل سی و سوم رشته تاسیسات مکانیکی (منابع و مبدل‌ها)	۰/۸۰
بویله و مشعل	فصل یازدهم رشته تاسیسات مکانیکی (صفایی)	۰/۸۵
دمنه و فن	فصل بیستم رشته تاسیسات مکانیکی (مشعل)	۰/۹۰
پمپ و کمپرسور	فصل چهاردهم رشته تاسیسات مکانیکی (هواکش)	۰/۸۵
ترانسفورماتور	فصل نوزدهم رشته تاسیسات برقی (ترانسفورماتور)	۰/۹۵
توربین، الکتروموتور و ژنراتور	فصل هفدهم رشته تاسیسات برقی (مولدها)	۰/۹۲
کالاهای پکیج و متفرقه	فصل بیست و یکم رشته تاسیسات مکانیکی (فن کوبل یونیت هیترو...)	۰/۹۰
هواساز	فصل بیست و هفتم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های مبدد)	۰/۹۰
کوره‌ها و دیگر کالاهای بخار	فصل سیزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دیگ بخار)	۰/۹۰
کلیدها، تابلوهای برق و کنترل، پنل‌ها، سیستم‌های ارتباطی و مخابراتی	فصل چهاردهم رشته تاسیسات برقی (وسایل فشار ضعیف تابلویی)	۰/۹۵
یوپی اس	فصل هجدهم رشته تاسیسات برقی (منابع تغذیه چریان مستقیم)	۰/۹۵
لوله‌های اتصالات و شیرهای پلی اتیلنی و عایق‌های پلیمری	فصل چهاردهم رشته شبکه توزیع آب (تهیه لوله‌های پلی اتیلن)	۱
CCTV	فصل هفتم رشته تاسیسات برقی (کابل‌های فشار ضعیف)	۰/۸۵
CCTV	فصل بیست و هفتم تاسیسات برقی (وسایل صوتی)	۰/۹۵
تجهیزات ایستگاه تقلیل فشار گاز، کنور، رگولاتور و تجهیزات ابزار دقیق	فصل پانزدهم رشته تاسیسات مکانیکی (دستگاه‌های کنترل و اندازه‌گیری)	۰/۹۰
لوله‌های مغزی و جداری، تجهیزات درون چاهی و متنه حفاری	فصل پنجم رشته چاه (تهیه و نصب لوله)	۰/۷۲
رنگ و پوشش و محصولات شیمیایی	فصل بیست و پنجم رشته ابینیه (رنگ آمیزی)	۰/۴۲
عایق‌های پلی‌پورتان	فصل بیست و پنجم رشته تاسیسات مکانیکی (عایق)	۰/۶۰
عایق‌های پایه نفتی، ذغال سنگی و بیتوسیل	فصل سیزدهم رشته ابینیه (عایق‌های رطوبتی)	۰/۷۰
سیمان حفاری	فصل هشتم رشته ابینیه (بتن درجا)	۰/۸۵

عنوان سند	گروه سند	یک	۵ از ۸	صفحه	شماره	تاریخ	۹۸/۰۲
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمانهای ریالی فاقد تعديل صنعت نفت	سازمان امنیت ملی ایران وزارت نفت سازمان امنیت ملی ایران						

تبصره ۱: مبلغ جبرانی متناظر با اقلام 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 خواهد گرفت.

تبصره ۲: شاخص زمان خرید، به ترتیب تاریخ "انعقاد قرارداد خرید پیمانکار و تامین کننده/ سازنده/ فروشنده مورد تایید کارفرما" و یا "صدر فاکتور خرید عهده پیمانکار توسط تامین کننده/ سازنده/ فروشنده مورد تایید کارفرما" می‌باشد. برای کالاهای دارای طول مدت ساخت (تولید)، به لحاظ شرایط، وزنگی و زمان بری تهیه، میانگین دو شاخص زمان خرید و شاخص زمان ورود به کارگاه کالا ملک عمل می‌باشد. کالاهایی که یک یا هر دو تاریخ ساخت (خرید و ورود به کارگاه) آنها خارج از بازه کارکرد دستورالعمل می‌باشد، صرفاً تاریخ‌های شروع و اتمام بازه کارکرد دستورالعمل قابل احتساب خواهد بود. به عنوان مثال کالایی که در آبان ماه سال ۱۳۹۶ خریداری شده و مقرر باشد در تاریخ مرداد ماه سال ۱۳۹۷ تحويل گردد، شاخص سه ماهه چهارم ۹۶ و شاخص دوم ۹۷ به عنوان دو شاخص زمان خرید و ورود به کارگاه قابل احتساب خواهد بود. در این حالت تorum فرضی (۱) نیز میانگین دو مقدار متناظر خواهد بود.

تبصره ۳: در سایر کالاهای تجهیزات اختصاصی صنعت نفت که شرح آن در جدول شماره یک ذکر نگردیده است، کارفرما حسب مورد بر اساس نوع کالا، شاخص‌های متناظر (۱، ۵) 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.

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 کمربندي و تغذیه نفت و گاز
- خطوط لوله رو زمینی جريانی نفت و گاز
- گازرسانی به صنایع
- تعمیرات خطوط لوله کمربندي، تغذیه و شبکه گاز(بخش لوله‌های فولادی)

$$\alpha_i = \left[\frac{MG}{M G_0} - t \right]$$

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

$$\alpha_i = \left[\frac{MP}{M P_0} - t \right]$$

عنوان سند	گروه سند	صفحه	یک
دستورالعمل تكميلی تعویه جبوان آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در بیمان‌های ریالی فاقد تعديل صنعت نفت		صفحه	۸ از ۶
سازمان ملی پژوهش و تدوین	وزارت نفت	شماره	۹۸/۱۹۱۶۰۶
پالایشگاه‌های نفت و گاز، واحدهای پتروشیمی و واحدهای تفکیک مایعات گازی (NGL)	تاریخ		۹۸/۵/۲



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 چندرآهه‌ها
- تعمیرات پالایشگاه

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

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

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

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

۲-۲-۳- گروه کارهای مخازن و سیلووها:

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

۲-۲-۴- گروه کارهای عایق، برقی و ایزاردقيق:

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

۳-۲- رشته عملیات ساختمانی صنعتی نفت، گاز و پتروشیمی و بخش عملیات میدانی (صحرایی) پیمان‌های لرزه‌نگاری اکتشاف:

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

۴-۲- 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 ۳-۲ روش "ب" این دستورالعمل استفاده می‌گردد.

۵-۲- بخش کارهای خدمات آزمایشگاهی

$$\alpha_i = \left[(0.2 \times \frac{L}{L_0} + 0.8 \times \frac{M}{M_0}) - t \right]$$

تعاریف موثر در فرمول‌های این بخش به شرح زیر می‌باشد:

شاخص دوره پایه: دوره پایه در پیمان‌هایی که آخرین مهلت ارایه پیشنهاد بعد از ۱۳۹۱/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۶/۰۶/۳۱ باشد شاخص سه ماهه دوم سال ۱۳۹۶ است و در پیمان‌هایی که آخرین مهلت ارایه پیشنهاد قیمت از ۱۳۹۶/۰۷/۰۱ تا ۱۳۹۷/۰۱/۰۱ باشد شاخص سه ماهه مبنای پیمان می‌باشد.

عنوان سند	گروه سند	یک	۸ از ۷	صفحه	شماره	تاریخ
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمانهای ریالی فاقد تعديل صنعت نفت	جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمانهای ریالی فاقد تعديل صنعت نفت	جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمانهای ریالی فاقد تعديل صنعت نفت	۹۸/۱۹۱۶۰۲	درارت نفت	سازمان پژوهش و تحقیق	۹۸/۵/۲



جبران آثار ناشی از
افزایش قیمت ارز در پیمانهای ریالی فاقد تعديل
صنعت نفت

I= 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= 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= 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= 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= 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 ابتدی منتشره سازمان برنامه و بودجه کشور)

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

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

MC= شاخص کارهای مربوط به فهرست بهای رشته ابتدی 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= 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)

$a_i = \text{ضریب جبرانی}$

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

۳- در سایر پیمانهای فاقد تعديل 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.

عنوان سند	گروه سند	یک	۸ از ۸	صفحه	۹۸/۱۹۱۶۰۷	شماره	۹۸، ۵، ۲	تاریخ
دستورالعمل تکمیلی نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمانهای ریالی فاقد تعديل صنعت نفت	جبرانی اسلامی ایران وزارت نفت سازمان مهندسی پژوهش و فناوری							

۴- در تکمیل بند ب-۳ دستورالعمل سازمان، مبلغ جبرانی مربوط به عملیات اجرایی یا خریدهای انجام شده در مدت تاخیر غیر مجاز، با استفاده از متوسط شاخص‌های دوره‌های مربوط به مدت پیمان (مدت درج شده در پیمان و مدت‌های تمدیدشده) منطبق با بازه کارکرد دستورالعمل محاسبه می‌شود (شاخص شروع مدت پیمان در تاریخ‌های قبل از سه ماهه چهارم ۹۶، شاخص سه ماهه چهارم ۹۶ منظور می‌گردد). در این حالت تورم فرضی (۱) نیز میانگین دوره‌های متناظر خواهد بود. در صورت عدم رسیدگی به تاخیرات، تا انجام این رسیدگی توسط کارفرما، از شاخص علی‌الحساب برای دوران تاخیر استفاده می‌شود. در این حالت تورم فرضی (۲) متناظر با شاخص علی‌الحساب می‌باشد.

مثال: مدت تمدید شده پیمانی با مدت اولیه یک سال و مدت تمدید شده شش ماه در آخر خرداد ماه سال ۹۷ پایان می‌یابد، برای محاسبه مبلغ جبرانی کارکردهای واقع در تاخیرات غیرمجاز این پیمان، میانگین شاخص‌های سه ماهه چهارم ۹۶ و سه ماهه اول ۹۷ ملاک عمل می‌باشد

۵- در تکمیل بند ب-۵ دستورالعمل سازمان، آن دسته از تجهیزات و کالاهای اختصاصی صنعت نفت که قطعات اصلی و مواد اولیه آنها از خارج کشور تهیه و سپس در داخل کشور تولید می‌گردند، امکان بهره برداری از این بند را خواهند داشت. درصد ارزبری تجهیزات و کالاهای اختصاصی صنعت نفت مشمول بند ب-۵ دستورالعمل سازمان، پس از تعیین تورم فرضی توسط کارفرما و تایید مدیر عامل شرکت‌های اصلی با تصویب معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت قابل ابلاغ توسط کارفرما خواهد بود.