



مرجع تصویب کننده: تاریخ تصویب: تاریخ شروع اجرا: تاریخ تجدید نظر: -----	قراردادها	شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) 
دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل		

**دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز
 در پیمان های ریالی فاقد تعدیل
 (شرکت های توزیع نیروی برق)**

تهیه کننده:

- معاونت هماهنگی توزیع



مرجع تصویب کننده: تاریخ تصویب: تاریخ شروع اجرا: تاریخ تجدید نظر:	قراردادها	شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) 
دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل		

دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل

این دستور العمل بمنظور جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در قراردادهای ریالی فاقد تعدیل نرخ و فاقد پرداخت هرگونه مابه التفاوت که از منابع داخلی شرکت های توزیع نیروی برق تامین اعتبار می شود از جمله قراردادهای پیمانکاری در حوزه های طرح و برنامه ، بهره برداری ، خدمات مشترکین و خرید کالا که آخرین روز مهلت ارایه پیشنهاد قیمت از سوی پیمانکار بعد از ۹۱/۵/۱ تا ۹۷/۱/۱ بوده و قرارداد براساس آن منعقد شده باشد ابلاغ می گردد تا شرکت های توزیع نیروی برق ضوابط این دستورالعمل را به کارکردهای پس از ۹۶/۱۰/۱ تا ۹۷/۱۲/۲۹ اعمال، و در چارچوب ضوابط پرداخت نمایند. متذکر می گردد برای قراردادهای تملک دارایی سرمایه ای که منابع آن عمرانی می باشد، می بایست از بخشنامه شماره ۹۷/۳۷۶۰۴۹ مورخ ۹۷/۰۷/۱۸ سازمان برنامه و بودجه برای جبران تغییرات نرخ ارز استفاده گردد.

ماده ۱- قراردادهای خرید کالا یا تجهیزات و یا مصالح که برای اجرای پروژه های شرکت های توزیع نیروی برق منعقد شده است در صورتی که مدت آن (مدت اولیه و تمدیدهای مجاز) بیشتر از ۱ ماه باشد، مشمول بند «الف» این دستور العمل می شود .

ماده ۲- در کارهایی که براساس مواد «۲۸» و «۲۹» آیین نامه معاملات واگذار شده است، زمان تصویب در هیأت سه نفره ترک تشریفات باید در بازه زمانی بعد از ۹۱/۵/۱ تا ۹۷/۱/۱ واقع باشد، در این حالت مبلغ جبرانی حاصل از روشهای « الف » و « ب » با اعمال ضریب ۰.۸۵ ملاک عمل قرار می گیرد.


ماده ۳- در قراردادهای پیمانکاری ریالی که بخش خرید قرارداد بعهده پیمانکار می باشد و فاقد تعدیل و مابه التفاوت است استفاده از ضوابط روش « ب » مجاز است .

ماده ۴- در پیمانهای مشمول این دستورالعمل ، پرداخت هرگونه وجه دیگری بابت جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز مجاز نیست.

ماده ۵- کارهای جدیدی که قیمت آنها پس از تاریخ ۹۷/۱/۱ تعیین شده اند مشمول ضوابط این دستورالعمل نمی شوند.

ماده ۶- شرکت توزیع مکلف است پس از پرداخت مبلغ جبرانی ناشی از اعمال این دستورالعمل به پیمانکاران و فروشندگان فرم های اطلاعاتی پیوست را تکمیل و به شرکت توانیر ارسال نماید .

ماده ۷- در صورت پیش بینی تعدیلی به جز تعدیل آحاد بهاء و مابه التفاوت در پیمان، با درخواست پیمانکار و موافقت شرکت توزیع نیروی برق و حذف تعدیل پیش بینی شده و مابه التفاوت به صورت کامل برای کارکردهای مشمول، ضوابط این دستورالعمل اعمال می شود. در هر حال نباید مواردی به صورت همزمان مشمول دریافت تعدیل پیش بینی شده و مابه التفاوت و نیز مبلغ جبرانی ناشی از اعمال این دستور العمل شود.

مرجع تصویب کننده: تاریخ تصویب: تاریخ شروع اجرا: تاریخ تجدید نظر: -----	قراردادها	 شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل		

تبصره ۱: در صورت استفاده از این ماده، ضریب N (برای استفاده از روش «الف») و t (برای استفاده از روش «ب») می توانند با نظر کارفرما و متناسب با ماهیت پروژه حداکثر یک سوم مقادیر جداول شماره ۳ و ۴ کاهش یابد.

تبصره ۲: برای تورم فرضی (t) بخش مازاد بر یک کاهش می یابد.

ماده ۸- در صورت اقدام لازم و عدم قصور پیمانکار (به تشخیص کارفرما) تاخیرات از ۹۶/۱۰/۱ تا تاریخ ابلاغ دستورالعمل حاضر که تصویر روشنی برای جبران آثار تغییر نرخ ارز وجود نداشت به عنوان تأخیر مجاز پیمانکار تلقی می شود.

ماده ۹- برای پیمان ها و مناقصاتی که آخرین مهلت ارائه پیشنهاد قیمت از سوی پیمانکار پس از ۹۷/۱/۱ و قبل از ۹۷/۴/۳۱ بوده و ضوابط پیمان یا اسناد مناقصه فاقد تعدیل می باشد، در صورتی که شروع یا ادامه کار با نرخ پیمان میسر نباشد، با درخواست پیمانکار، شرکت توزیع نیروی برق به یکی از دو روش زیر عمل نماید:

۹-۱- در صورت عدم مبادله قرارداد، لغو مناقصه و آزاد سازی تضامین پیمانکار به استناد جزء «ب» از بند «۲» ماده «۲۵» آیین نامه معاملات

۹-۲- در صورت مبادله قرارداد، خاتمه پیمان با درخواست پیمانکار

ماده ۱۰- در مواردی که بمنظور تکمیل پیمان با مجوزات صادر شده و رعایت تشریفات، قراردادی برای تکمیل کار با حفظ تمامی شرایط و مبانی پیمان اولیه منعقد شده باشد، در صورتی که پیمان اولیه مشمول دستورالعمل حاضر باشد، پیمان جدید نیز مشمول این دستورالعمل خواهد بود

ماده ۱۱- مسئولیت رعایت کامل مفاد این دستورالعمل و سایر ضوابط و دستورالعمل های مرتبط بر عهده مدیر عامل شرکت توزیع نیروی برق می باشد.


روش الف) تعیین تفاوت قیمت ارز

الف-۱- این روش برای محاسبه و پرداخت مبالغ جبرانی ناشی از افزایش قیمت ارز در قراردادهای خرید داخلی ریالی فاقد تعدیل و هرگونه مابه التفاوت می باشد.

الف-۲- در این گونه قراردادها تفاوت قیمت ارز از رابطه زیر تعیین می شود:

$$M = F \left[\frac{C_t}{C_0} - (1 + N * r) \right] P$$

M: مبلغ جبرانی ناشی از اعمال این دستورالعمل بر حسب ریال

مرجع تصویب کننده: تاریخ تصویب: تاریخ شروع اجرا: تاریخ تجدید نظر:	قراردادها	شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)	
		دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل	

C₀: قیمت ارز، براساس تاریخ آخرین مهلت پیشنهاد قیمت فروشنده طبق جدول شماره ۱ (قیمتها براساس یورو می باشد و سایر ارزها با نسبت تبدیل به نرخ رسمی اعلامی بانک مرکزی به صورت میانگین در ماه مورد نظر تبدیل می شوند).

قبضه ۱- چنانچه در پیمان هایی که براساس اسناد ارایه شده از سوی فروشنده، در مرحله واگذاری کار و انعقاد قرارداد، آثار افزایش قیمت ارز در ضریب پیشنهادی فروشنده لحاظ شده باشد، قیمت های بالاتر برای ارز پیش بینی شده در پیشنهاد قیمت، جایگزین C₀ می شود.

C₁: قیمت ارز در زمان تحویل کالا توسط فروشنده به انبار شرکت توزیع نیروی برق طبق برنامه زمان بندی مندرج در قرارداد می باشد که برای کارکردهای از تاریخ ۹۶/۱۰/۱ تا ۹۷/۱/۱ براساس جدول (۱) و برای کارکردهای پس از ۹۷/۱/۱ براساس نرخ بازار ثانویه، اعلامی توسط بانک مرکزی مشخص می شود. در صورت عدم امکان استخراج نرخ بازار ثانویه در زمان تحویل کالا توسط فروشنده، از جدول (۲) استفاده می شود.

جدول ۱

قبل از مهر ۹۶	مهر ۹۶	آبان ۹۶	آذر ۹۶	دی ۹۶	بهمن ۹۶	اسفند ۹۶
ریال ۴۶۳۳۰	ریال ۴۶۵۶۵	ریال ۴۷۲۱۵	ریال ۴۹۴۶۸	ریال ۵۱۶۲۳	ریال ۵۷۷۶۴	ریال ۵۷۷۶۴
(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)

جدول ۲: نرخ C_i

نهایت ۹۷/۱/۱	نهایت ۹۷/۱/۳۱	نهایت ۹۷/۲/۱	نهایت ۹۷/۲/۱۱	نهایت ۹۷/۲/۲۱	نهایت ۹۷/۳/۱	نهایت ۹۷/۳/۱۱
۹۷/۱/۲۰	۹۷/۱/۳۱	۹۷/۲/۱۰	۹۷/۲/۲۰	۹۷/۲/۳۱	۹۷/۳/۱۰	۹۷/۳/۲۰
ریال ۵۷۷۶۰	ریال ۵۹۱۵۰	ریال ۶۲۲۵۰	ریال ۶۴۹۴۰	ریال ۶۵۹۳۰	ریال ۶۴۶۳۰	ریال ۶۶۳۲۰
(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)
نهایت ۹۷/۳/۳۱	نهایت ۹۷/۴/۱	نهایت ۹۷/۴/۱۱	نهایت ۹۷/۴/۳۱	نهایت ۹۷/۵/۱	نهایت ۹۷/۵/۱۱	نهایت ۹۷/۵/۱۵
۹۷/۳/۳۱	۹۷/۴/۱۰	۹۷/۴/۲۰	۹۷/۴/۳۱	۹۷/۵/۱۰	۹۷/۵/۱۱	۹۷/۵/۱۵
ریال ۶۸۴۹۰	ریال ۷۵۵۳۰	ریال ۷۴۶۵۰	ریال ۷۶۵۹۰	ریال ۹۱۴۷۰	ریال ۹۰۸۲۶	ریال ۹۰۸۲۶
(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)	(برای هر یورو)

Handwritten signatures and stamps at the bottom of the page.

مرجع تصویب کننده: تاریخ تصویب: تاریخ شروع اجرا: تاریخ تجدید نظر: -----	قراردادها	شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
	دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل	

قبضه ۲- در صورتی که فروشنده از ارز بانک مرکزی و ثبت سفارش جهت خرید خارجی استفاده نماید، از نرخ مربوطه در تعیین C_i استفاده می شود. در مورد خریدهای ثبت سفارش شده، در صورتی که در هر یک از مراحل ترخیص کالا از گمرک، فروشنده موظف به پرداخت مابه التفاوت نرخ ارز سیستم ثبت سفارش با نرخ ارز مورد نظر گمرک شود، پس از ارائه مستندات مربوطه و تایید شرکت توزیع نیروی برق، مابه التفاوت مربوطه نیز در تعیین C_i لحاظ می گردد.

۲: در پیمان هایی که آخرین مهلت ارائه پیشنهاد قیمت قبل از ۹۶/۶/۳۱ باشد، r عبارتست از تعداد ماه سپری شده از شهریور ۹۶ تا زمان تحویل کالا به انبار خریدار (مثال: در صورتی که تحویل کالا در اسفند ۹۶ انجام شده باشد آنگاه: $r = 6$) در پیمان هایی که آخرین مهلت ارائه پیشنهاد قیمت فروشنده در حد فاصل ۹۶/۷/۱ تا ۹۶/۱۲/۲۹ باشد، r عبارتست از تعداد ماه سپری شده از ماه پیشنهاد قیمت تا زمان تحویل کالا (مثال: در صورتی که آخرین مهلت ارائه پیشنهاد قیمت فروشنده در آبان ۹۶ باشد و تحویل کالا در بهمن ۹۶ انجام شده باشد آنگاه: $r = 3$)

تبصه ۳- مقدار r در مدت اولیه پیمان و در زمان تاخیرات غیر مجاز افزایش می یابد و برای کارکردهای انجام شده در دوره تاخیرات مجاز افزایش نمی یابد.

F: ضریب مربوط به جبران هزینه های مستقیم و غیر مستقیم (شامل هزینه های ثبت سفارش و تبدیل نرخ ارز و انتقال اعتبار اسنادی به بانکهای مورد قبول فروشنده و هزینه های کارگزاری بانک ایرانی) می باشد. این ضریب برای پروژه های عمرانی برابر $(1/10)$ و برای پروژه های غیر عمرانی برابر $(1/2)$ می باشد.

N: درصد قابل پیش بینی افزایش ماهیانه نرخ ارز است و طبق جدول ۳ تعیین می شود.

جدول شماره ۳

سال مربوط به آخرین مهلت ارائه پیشنهاد قیمت پیمانکار	۹۱	۹۲	۹۳	۹۴	۹۵	۹۶
ضریب N	۱٫۴ درصد	۶٫۵ درصد	۲٫۵ درصد	۱٫۴ درصد	۰٫۹ درصد	۰٫۸ درصد

P: آن قسمت از ((مبلغ ریالی ثبت سفارش شده)) یا ((ارز معامله شده به روش مورد تایید کتبی شرکت توزیع نیروی برق یا)) (مبلغ بخش مورد نظر مندرج در قرارداد تقسیم بر $(1/06)$) (حسب مورد) برای خرید کالا و تجهیزات مشمول این دستورالعمل یا مبلغ معادل ریالی برای خدمات ارزی منظور شده در قرارداد میباشد. (در صورتیکه P براساس میزان ارز واریزی تعیین شود، برای تبدیل آن به ریال باید از نرخ ارز مندرج در قرارداد و در صورت عدم درج، از نرخ مندرج در جدول ۱ استفاده شود) و در هر حال باید $(\sum P \leq K P_0)$

مرجع تصویب کننده. تاریخ تصویب: تاریخ شروع اجرا. تاریخ تجدید نظر: -----	قراردادها	شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل		

K: درصد ارزیابی قرارداد (این ضریب متناسب با سهم ارزیابی توسط شرکت توانیر برای تجهیزات شرکت های توزیع اعلام می گردد)

P₀: مبلغ اولیه قرارداد (ریال)

الف ۱-۲- مبلغ جبرانی ناشی از اعمال این دستورالعمل قیمت ارز طبق روال تعیین شده برای پرداختها در پیمان، پس از اعمال کسور قانونی و قراردادی (به جز کسور مربوط به پیش پرداخت) توسط کارفرما به حساب بستانکاری فروشنده منظور می شود.

الف ۲-۲- در صورتی که مبلغ جبرانی محاسبه شده «M» براساس ضوابط یاد شده در هر دوره منفی گردد، این مبلغ برابر صفر منظور می شود.

الف ۳- تاریخ گشایش اعتبار اسنادی و یا زمان تسویه با بانک عامل و یا تاریخ معامله ارز و یا تاریخ تحویل کالا (حسب مورد) به روش مورد تایید شرکت توزیع نیروی برق باید با زمان های پیش بینی شده در آخرین برنامه زمانی بندی مصوب مندرج در قرارداد مطابقت داشته باشد. چنانچه به دلایل ناشی از قصور فروشنده، کالا با تاخیر نسبت به برنامه زمانی تحویل شود، قیمت مربوط به تاریخ مندرج در آخرین برنامه زمانی مصوب و یا قیمت زمان واقعی تسویه با بانک و یا معامله در مرکز مبادلات ارزی (حسب مورد) هر کدام کمتر بود، ملاک محاسبه و عمل قرار خواهد گرفت. چنانچه تاخیر ناشی از قصور فروشنده نباشد، قیمت تاریخ واقعی تسویه قیمت C₁ ارز خواهد بود.

الف ۴- امکان استفاده از روش ترکیبی فقط برای تجهیزات و کالاهای تخصصی اعلامی شرکت توانیر / مورد استفاده در شرکت های توزیع نیروی برق که در داخل کشور تولید شده، لیکن قطعات اصلی مواد اولیه آنها از خارج از کشور تامین میشود، می باشد. در صورت استفاده از این روش با درخواست فروشنده و تایید کارفرما، درصد ارزیابی بین ۰/۱ تا ۰/۸ تجهیزات مذکور می باشد. بدین ترتیب که برای بخش ارزیابی تجهیزات فوق از روش «الف» و برای مازاد بر آن از روش «ب» (پس از انجام مشابهت سازی موضوع بند «ب-۲») استفاده می شود در این حالت C₁ طبق ماده «الف-۲» برای تاریخ ورود تجهیزات به شرکت توزیع نیروی برق و یا تاریخ مندرج در آخرین برنامه زمانبندی مصوب، هر کدام که نرخ ارز کمتر باشد، خواهد بود.

تبصره ۴: به منظور دقت در محاسبه تعدیل قراردادهای خرید مشمول بند فوق می توان از شاخص های گروهی (فصلی) مناسب و مرتبط به جای شاخص های رشته ای استفاده نمود. در این صورت پس از انجام، تغییر مجدد و برگشت به حالت قبل وجود ندارد .

مرجع تصویب کننده: تاریخ تصویب: تاریخ شروع اجرا: تاریخ تجدید نظر:	قراردادها	شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
	دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ربالی فاقد تعدیل	

روش ب) تعیین تعدیل نرخ پیمان ها بر اثر تغییر قیمت ارز

ب-۱- در قراردادهای پیمانکاری فاقد تعدیل که پرداخت صورت وضعیت کارکرد براساس فهرست بهای پایه سازمان برنامه و بودجه یا فهرست بهای شرکت های توزیع نیروی برق صورت می گیرد در این پیمان ها، پیمانکار برای کارهای انجام شده که مشمول مواعد زمانی این دستورالعمل می باشد، همراه با تهیه صورت وضعیت کارهای انجام شده موضوع پیمان، صورتحساب جداگانه ای که مربوط به ضوابط این روش است تهیه و ارائه می نماید. مبلغ این صورتحساب از رابطه زیر تعیین می شود:

$$\alpha_i * \text{مبلغ ناخالص کارکرد (صورت وضعیت)} = \text{مبلغ جبرانی در هر صورت وضعیت}$$

$$\alpha_i = \frac{S_i}{S_0} - t$$

α_i : ضریب جبرانی

t: تورم فرضی که براساس جدول شماره ۴ تعیین می شود

S_0 : شاخص دوره پایه (براساس بخشنامه تعدیل آحاد بهاء سازمان برنامه و بودجه)

تصوره: دوره پایه در پیمان هایی که آخرین مهلت ارائه پیشنهاد قیمت قبل از ۹۶/۷/۳۱ باشد شاخص سه ماهه دوم سال ۹۶ است و در پیمان هایی که آخرین مهلت ارائه پیشنهاد قیمت از ۹۶/۷/۱ تا ۹۷/۱/۱ باشد شاخص سه ماهه مبنای پیمان می باشد.

S_i : شاخص دوره انجام کارکرد (براساس بخشنامه تعدیل آحاد بهاء سازمان برنامه و بودجه)

جدول شماره ۴

سه ماهه انجام کارکرد	چهارم ۹۶	اول ۹۷	دوم ۹۷	سوم ۹۷	چهارم ۹۷
ضریب t	۱/۰۳	۱/۰۷	۱/۱	۱/۱۴	۱/۱۷

ب-۱-۱- برای تعیین S_0 و S_i در پیمان هایی که پرداخت صورت وضعیت کارکرد براساس فهرست بهای شرکت های توزیع نیروی برق صورت می گیرد از شاخص رشته ای یا فصلی فهرست بهای پایه متناسب با پروژه استفاده می شود.

ب-۲- در قراردادهای پیمانکاری فاقد تعدیل ابتدا باید شرکت توزیع نیروی برق براساس نوع عملیات موضوع پیمان، جدول مبالغ وزنی (برحسب درصد) فهرس بهای منضم به قرارداد مشابه با فهرس بهای پایه در رشته های

Handwritten signatures and marks at the bottom of the page.

مرجع تصویب کننده: تاریخ تصویب: تاریخ شروع اجرا: تاریخ تجدید نظر:	قراردادها	شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل		

مختلف سازمان برنامه و بودجه را تعیین نماید. پس از تعیین وزن مشابهت درصدی عملیات موضوع پیمان از روابط مندرج در بند «ب-۱»، برای پرداخت مبلغ جبرانی ناشی از افزایش نرخ ارز استفاده می شود.

ب-۳- در صورت تمدید مدت پیمان براساس ضوابط پیمان، در مدت تاخیرات مجاز نیز براساس ضوابط فوق عمل می شود و لیکن در مدت تاخیرات غیرمجاز مشابه، ضوابط تعدیل آحاد بهاء، شاخص های مربوط محاسبه و مبنای عمل قرار می گیرند. همچنین مقدار t در مقدار اولیه پیمان و تاخیرات غیر مجاز افزایش می یابد و در مدت تاخیر مجاز افزایش نخواهد یافت

ب-۴- در صورتی که ضریب جبرانی محاسبه شده براساس ضوابط یاد شده در هر دوره منفی گردد، ضریب جبرانی برابر صفر منظور می شود.

ب-۵- امکان استفاده از روش ترکیبی (استفاده هم زمان از بندهای «الف» و «ب») در قراردادهای پیمانکاری بشرح ذیل می باشد:

۱- درصد دستمزد زیر ۲۵٪ مبلغ اولیه قرارداد باشد.

۲- موضوع قرارداد نصب یک کالا باشد.

۳- در داخل کشور تولید شده لیکن بعضی از قطعات و مواد مورد نیاز آنها از خارج کشور تامین می شود.

در این صورت با درخواست پیمانکار و موافقت کارفرما برای بخش ارزبر تجهیزات فوق از روش «الف» و برای مازاد بر آن از روش «ب» استفاده می شود و در هیچ بخشی از پیمان نباید توأمان از دو روش مذکور استفاده گردد.

ماده ۱۲: هرگونه تغییر در مفاد این دستورالعمل و یا الحاقیه بر آن از طریق مدیرعامل شرکت توانیر قابل ابلاغ می باشد.

مرجع تصویب کننده: تاریخ تصویب: تاریخ شروع اجرا: تاریخ تجدید نظر: _____	قراردادها	شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توابع)
دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل		

بسمه تعالی

فرم اطلاعاتی مربوط به درخواست مجوز اعمال بخشنامه های حاوی:

دستورالعمل نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز در پیمان های ریالی فاقد تعدیل

۱- عنوان پروژه:	۲- شماره قرارداد:
۳- شرکت:	۴- دستگاه نظارت:
۵- پیمانکار:	۶- شماره شناسه ملی شرکت پیمانکار:
۷- موضوع پیمان:	۸- محل اجرای پیمان:
۹- آخرین روز مهلت ارائه پیشنهاد قیمت:	۱۰- تاریخ عقد پیمان:
۱۱- نحوه واگذاری کار: مناقصه <input type="checkbox"/> ترک مناقصه <input type="checkbox"/>	۱۲- ضریب پیشنهادی پیمانکار:
۱۳- مدت اولیه پیمان:	۱۴- مبلغ اولیه پیمان:
۱۵- مدت تاخیر مجاز تا کنون: ماه	۱۶- مدت تاخیر غیرمجاز تا کنون: ماه
۱۷- آخرین پیشرفت فیزیکی کار: درصد	۱۸- پیش بینی زمان اتمام پروژه:سال
مبالغ صورت وضعیت کارکرد - تایید شده توسط کارفرما	
سال ۱۳۹۶	ریال
سال ۱۳۹۷	ریال
مبلغ عملکرد بخشنامه نحوه جبران آثار ناشی از افزایش قیمت ارز	
تایید شده توسط کارفرما	
پرداخت شده	
سال ۱۳۹۶	روش الف
ریال	ریال
روش ب	ریال
سال ۱۳۹۷	روش الف
ریال	ریال
روش ب	ریال

مدیر عامل
نام، مهر و امضا

معاون مالی و پشتیبانی
نام، امضا