

مجلس شورای اسلامی

دیوان محاسبات کشور

گزارش تفریح تبصره (۱۵)

برق و انرژی هسته‌ای

تیر ۱۴۰۲

تبصره (۱۵)

بند (الف)

شرکت‌های تولید نیروی برق حرارتی دولتی و شرکت‌های برق منطقه‌ای مکلفند منابع تعیین شده در بودجه مصوب سالانه خود را پس از گردش خزانه به ترتیب به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و شرکت توانیر بابت رد دیون و یا سرمایه‌گذاری (احداث) در توسعه نیروگاه حرارتی و توسعه شبکه انتقال کشور به منظور افزایش بازدهی پرداخت کنند.

تفریغ تبصره (۱۵)

تفریغ بند (الف)

اطلاعات مبالغ پیش‌بینی شده در بودجه مصوب شرکت‌های تولید نیروی برق حرارتی دولتی و همچنین مبالغ اعمال حساب شده در اجرای مفاد حکم این بند، به شرح جدول شماره (۱) است:

جدول شماره (۱)

ردیف	استان	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	مبالغ تعیین شده در بودجه مصوب مطابق ابلاغ سازمان برنامه و بودجه کشور بابت		مبالغ تعیین شده در بودجه اصلاحی مصوب مجمع بابت		مبالغ اعمال حساب شده در دفاتر شرکت‌های تولید نیروی برق حرارتی و شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	
				جمع	رد دیون	جمع	رد دیون	جمع	رد دیون
۱	مرکزی	۲۹۵۶۰۰	شرکت تولید نیروی برق شانزده تیر	۴۵۰۷۰۲۸۲	-	۲۰۱۴۹۰۳۳۶	-	۲۰۱۴۹۰۳۳۶	-
۲	گیلان	۲۹۵۶۶۰	شرکت تولید نیروی برق اوشان	۳۶۲۰۵۹۲	-	-	-	-	-
۳	مازندران	۲۹۵۶۲۰	شرکت تولید نیروی برق شهید سلیمی	۸۰۹۲۰۰۸۴	-	۱۵۹۴۰۵۱۶	-	۱۵۹۴۰۵۱۶	-
۴	ذربایجان شرقی	۲۹۵۵۲۰	شرکت تولید نیروی برق آذر ایچان	۱۷۰۰۰۶۵	-	۲۰۹۰۸۲۱	-	۲۰۹۰۸۲۱	-
۵	سمنان	۲۹۵۴۹۰	شرکت تولید نیروی برق سهند	۱۰۱۸۰۰۳۱۳	-	۸۰۹۰۴۱۲	-	۸۰۹۰۴۱۲	-
۶	کرمانشاه	۲۹۵۵۰۰	شرکت تولید نیروی برق بیستون	۱۶۳۳۰۳۶۲	-	۳۱۵۰۶۱۵	-	۳۱۵۰۶۱۵	-
۷	خوزستان	۲۹۵۵۸۰	شرکت تولید نیروی برق رامین	۵۷۴۹۰۶۲۰	-	۷۰۴۰۲۹۹	-	۷۰۴۰۲۹۹	-
۸	آذربایجان غربی	۲۹۵۶۵۰	شرکت تولید نیروی برق فارس	۳۳۲۰۰۰	-	۲۴۱۰۶۶۲	-	۲۴۱۰۶۶۲	-
۹	کرمان	۲۹۵۵۱۰	شرکت تولید نیروی برق کرمان	۵۶۷۵۰۸۶۹	-	۴۰۱۰۸۰۱۲۸	-	۴۰۱۰۸۰۱۲۸	-
۱۰	خراسان جنوبی	۲۹۵۵۷۰	شرکت تولید نیروی برق خراسان	۱۰۸۴۳۰۹۶۷	-	۱۵۵۲۰۴۳۰	-	۱۵۵۲۰۴۳۰	-
۱۱	اصفهان	۲۹۵۵۲۰	شرکت تولید نیروی برق اصفهان	۱۲۷۰۰۴۳	-	-	-	-	-
۱۲	هرمزگان	۲۹۵۵۵۰	شرکت تولید نیروی برق بندرعباس	۳۵۰۲۰۴۱۸	-	-	-	-	-
۱۳	سیستان و بلوچستان	۲۹۵۵۹۰	شرکت تولید نیروی برق زاهدان	۱۰۴۹۸۰۳۸۷	-	۲۲۳۰۰۴۰	-	۲۲۳۰۰۴۰	-
۱۴	همدان	۲۹۵۶۴۰	شرکت تولید نیروی برق شهید متح	۲۰۹۳۶۰۱۵۱	-	۲۰۹۳۶۰۱۵۱	-	۲۰۹۳۶۰۱۵۱	-
۱۵	سمنان	۲۹۵۶۱۰	شرکت تولید نیروی برق شاهرود	۲۱۴۰۹۶۱	-	۵۷۶۰۰۱۶	-	۵۷۶۰۰۱۶	-
۱۶	یزد	۲۹۵۶۷۰	شرکت تولید نیروی برق یزد	۱۰۳۳۹۰۹۹۹	-	۵۸۶۰۲۱۵	-	۵۸۶۰۲۱۵	-
۱۷	تهران	۲۹۵۵۶۰	شرکت تولید نیروی برق تهران	۳۱۴۰۰۵۷	-	-	-	-	-
۱۸	آذربایجان شرقی	۲۹۵۶۲۰	شرکت تولید نیروی برق شهید رجایی	۶۰۴۶۳۰۱۵۸	-	۵۳۵۵۰۳۳۶	-	۵۳۵۵۰۳۳۶	-
۱۹	خراسان شمالی	۲۹۵۴۸۰	شرکت تولید نیروی برق شیروان	۱۰۳۲۹۰۳۱۱	-	۱۰۸۹۱۰۴۲۶	-	۱۰۸۹۱۰۴۲۶	-
			جمع	۴۷۰۳۰۳۰۴۳۹	-	۲۲۰۶۷۰۱۴۱	-	۲۲۰۶۷۰۱۴۱	-

مبلغه دلیل افزایش هزینه‌های تعمیرات و بهره‌برداری طی سال ۱۴۰۱ و ثابت بودن درآمدها به دلیل وجود قیمت‌های تکلیفی در صنعت برق، در بودجه اصلاحی مبالغ سر فصل سرمایه‌گذاری کاهش یافته و به هزینه‌های تعمیرات و بهره‌برداری افزوده شده است.

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱		عنوان وضعیت
تبصره (۱۵) بند (الف)		
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰		عنوان وضعیت
تبصره (۱۵) بند (الف)		
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن		عدم رعایت
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن		بودجه‌ای دائمی

انتقال برق از قبیل احداث، توسعه و تکمیل پست‌ها و خطوط انتقال برق، خرید تجهیزات و لوازم مربوطه، پروژه‌های اصلاح و بهینه‌سازی شبکه انتقال نیروی برق و پرداخت تعهدات طرح‌ها (رد دیون) شده است.

لازم به ذکر است، وجوه حاصل از فروش برق کلیه شرکت‌های برق منطقه‌ای به حساب خزانه‌ای تمرکز وجوه شرکت توانیر نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران واریز و وجوه دریافتی از شرکت‌های برق منطقه‌ای بابت موضوع این بند به صورت اعمال حساب دوطرفه از همین محل تأمین و اعلامیه آن برای هر شرکت ارسال می‌گردد.

اساس بودجه مصوب شرکت‌های برق منطقه‌ای، می‌بایست از محل مبالغ وصولی این بند مبلغ هفتاد و هشت هزار و سیصد و چهل و نه میلیارد و دویست و ده میلیون (۷۸,۳۴۹,۲۱۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به شرکت‌های مذکور جهت رد دیون و یا توسعه شبکه انتقال پرداخت می‌نمود، لیکن علی‌رغم وصول کامل منابع این بند از سوی شرکت مادر تخصصی توانیر، مبلغ شصت و هفت هزار و هفتصد و شش میلیارد و چهارصد و نود و هشت میلیون (۶۷,۷۰۶,۴۹۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال معادل هشتاد و شش درصد (۸۶٪) بودجه مصوب شرکت‌های یادشده را به آنها پرداخت نموده، که **مبنی عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

عملکرد مبالغ پرداختی توسط شرکت مادر تخصصی توانیر به شرکت‌های برق منطقه‌ای پس از گردش خزانه جهت طرح‌های توسعه شبکه انتقال کشور از محل منابع موضوع این بند، به شرح جدول شماره (۵) است:

جدول شماره (۵)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	استان	نام شرکت	شماره طبقه‌بندی طرح	عنوان طرح توسعه شبکه دولتی برق	مبلغ پرداختی
۱	۲۲۸۰۰۰	مرکزی	شرکت سهامی برق منطقه‌ای باختر	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۹	طرح انتقال نیروی برق باختر کشور	۳,۱۶۱,۵۸۸
۲	۲۲۶۵۰۰	گیلان	شرکت سهامی برق منطقه‌ای گیلان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۹	طرح انتقال نیروی برق گیلان	۳,۳۵۷,۸۳۱
۳	۲۲۶۰۰۰	مازندران	شرکت سهامی برق منطقه‌ای مازندران	۱۳۰۱۰۱۵۰۲۰	طرح انتقال نیروی برق مازندران	۵,۹۰۱,۱۴۱
۴	۲۲۳۵۰۰	آذربایجان شرقی	شرکت سهامی برق منطقه‌ای آذربایجان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۶	طرح انتقال نیروی برق آذربایجان	۴,۹۲۶,۳۰۵
۵	۲۲۴۰۰۰	کرمانشاه	شرکت سهامی برق منطقه‌ای غرب	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۶	طرح انتقال نیروی برق غرب	۴,۰۱۵,۸۷۴
۶	۲۲۸۵۰۰	خوزستان	شرکت سهامی برق منطقه‌ای خوزستان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۲	طرح انتقال نیروی برق خوزستان	۸,۶۹۹,۳۶۸
۷	۲۲۲۰۰۰	فارس	شرکت سهامی برق منطقه‌ای فارس	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۷	طرح انتقال نیروی برق فارس	۵,۹۴۶,۳۱۱
۸	۲۲۴۵۰۰	کرمان	شرکت سهامی برق منطقه‌ای کرمان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۸	طرح انتقال نیروی برق کرمان	۲,۲۴۸,۸۵۹
۹	۲۲۳۰۰۰	خراسان رضوی	شرکت سهامی برق منطقه‌ای خراسان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۱	طرح انتقال نیروی برق خراسان	۳,۰۲۳,۳۹۸
۱۰	۲۲۲۵۰۰	صفهان	شرکت سهامی برق منطقه‌ای اصفهان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۷	طرح انتقال نیروی برق اصفهان	۴,۵۴۸,۷۵۸
۱۱	۲۲۵۵۰۰	هرمزگان	شرکت سهامی برق منطقه‌ای هرمزگان	۱۳۰۱۰۱۵۰۰۵	طرح انتقال نیروی برق هرمزگان	۲,۳۸۷,۶۹۵
۱۲	۲۲۵۰۰۰	سیستان و بلوچستان	شرکت سهامی برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۵	طرح انتقال نیروی برق سیستان و بلوچستان	۵,۷۰۸,۵۲۹
۱۳	۲۲۹۰۰۰	زنجان	شرکت سهامی برق منطقه‌ای زنجان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۳	طرح انتقال نیروی برق زنجان	۱,۷۴۶,۵۰۶
۱۴	۲۲۹۱۰۰	سمنان	شرکت سهامی برق منطقه‌ای سمنان	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۴	طرح انتقال نیروی برق سمنان	۱,۰۱۸,۷۱۳
۱۵	۲۲۹۲۰۰	یزد	شرکت سهامی برق منطقه‌ای یزد	۱۳۰۱۰۱۵۰۲۱	طرح انتقال نیروی برق یزد	۱,۵۳۹,۰۵۵
۱۶	۲۲۱۵۰۰	تهران	شرکت سهامی برق منطقه‌ای تهران	۱۳۰۱۰۱۵۰۱۰	طرح انتقال نیروی برق تهران	۹,۴۷۶,۰۶۷
			جمع			۶۷,۷۰۶,۴۹۸

(مبالغ به میلیون ریال)

مبالغ توزیع شده بین شرکت‌های برق منطقه‌ای، صرف عملیات اجرایی توسعه شبکه

بند (ب)

به شرکت تولید و توسعه انرژی اتمی ایران اجازه داده می‌شود معادل منابع پیش‌بینی شده در بودجه مصوب سالانه خود را بابت هزینه‌های بهره‌برداری به شرکت بهره‌برداری نیروگاه اتمی بوشهر پرداخت کند.

تفریح بند (ب)

عملکرد این بند به شرح جدول زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	منابع تعیین شده در بودجه مصوب	مبلغ پرداخت شده به شرکت بهره‌برداری نیروگاه اتمی بوشهر	مبلغ مصرف شده بابت هزینه‌های بهره‌برداری
۲۹۱۳۰۰	شرکت مادر تخصصی تولید و توسعه انرژی اتمی ایران	۱۳،۲۴۴،۶۰۲	۱۳،۲۴۴،۶۰۲	۱۳،۲۴۴،۶۰۲

مبلغ پرداخت شده به شرکت بهره‌برداری نیروگاه اتمی بوشهر صرف هزینه‌های بهره‌برداری از جمله حقوق و مزایای کارکنان، تعمیرات و پشتیبانی نیروگاه، تأمین لوازم و قطعات مصرفی نیروگاه، سوخت تأسیسات گرمایشی و ... شده است.

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	تبصره (۱۵) بند (ب)
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	عنوان
	وضعیت
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن	بودجه‌ای
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن	دائمی

بند (ج)

شرکت تولید مواد اولیه و سوخت هسته‌ای ایران مکلف است جهت توسعه و تسریع در اجرای طرح‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای، مواد معدنی و محصولات جانبی همراه با مواد پرتوزا پس از جداسازی را مطابق با قوانین و مقررات به فروش رسانده و درآمد حاصل از آن را پس از کسر هزینه‌ها (شامل قیمت تمام‌شده کالا و خدمات فروش‌رفته، اداری - عمومی و توزیع و فروش) به حساب خاصی نزد خزانه‌داری کل کشور واریز کند و درآمد حاصله را مطابق بودجه سالانه آن شرکت جهت سرمایه‌گذاری در طرح‌ها و ردیف‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای جهت خرید کیک زرد با منشأ داخلی یا خارجی و یا تملک سهام معادن پرتوزا و شرکت‌های مرتبط با چرخه سوخت براساس موافقتنامه‌های مبادله‌شده با سازمان برنامه و بودجه کشور هزینه نماید. درآمد حاصله به حساب افزایش سرمایه دولت در شرکت منظور و معاف از تقسیم سود سهام دولت و مالیات آن با نرخ صفر محاسبه می‌شود.

تفریغ بند (ج)

در محدوده بررسی‌ها، شرکت تولید مواد اولیه و سوخت هسته‌ای ایران در راستای مفاد حکم این بند و مطابق با قوانین و مقررات مربوطه نسبت به فروش مواد معدنی و محصولات جانبی همراه با مواد پرتوزا پس از جداسازی اقدام نموده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۱) است:

جدول شماره (۱)

منابع حاصل از فروش مواد معدنی و محصولات جانبی همراه با مواد پرتوزا پس از جداسازی	قیمت تمام‌شده کالا و خدمات فروش رفته	اداری - عمومی	هزینه‌ها		جمع	مبلغ قابل واریز به حساب خزانه‌داری کل کشور	مبلغ واریزی به حساب خزانه‌داری کل کشور	مبلغ افزایش سرمایه دولت در شرکت از محل منابع این بند
			توزیع و فروش	توزیع و فروش				
۳,۵۹۳,۰۲۲	۶۲,۱۳۴	۱۰,۸۳۱	۳,۶۶۵,۹۷۷	۷,۹۴۹,۶۴۴	۷,۹۴۹,۶۴۴	-	-	

(مبالغ به میلیون ریال)

لازم به ذکر است منابع موضوع این بند به حساب درآمدی شرکت نزد خزانه‌داری کل کشور واریز شده و حساب خاصی جهت واریز منابع حکم این بند افتتاح نگردیده است. همچنین درآمد حاصله معاف از تقسیم سود سهام دولت بوده و مالیات آن با نرخ صفر محاسبه شده، لیکن الزمات قانونی لازم به منظور افزایش سرمایه دولت در شرکت انجام نشده، که **مبین**

عدم رعایت مفاد حکم این بند است.

سازمان برنامه و بودجه کشور با توجه به منابع حاصله نسبت به ابلاغ اعتبار به شرکت تولید مواد اولیه و سوخت هسته‌ای ایران به صورت سایر منابع در قالب موافقت‌نامه‌های متبادله اقدام نموده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۲) است:

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	تبصره (۱۵) بند (ج)
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	تبصره (۱۵) بند (ج)
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن	عدم رعایت
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن	بودجه‌ای دائمی

جدول شماره (۲)

مبلغ مصرف شده بابت				اعتبار اختصاص یافته بابت									اعتبار پرداختی	اعتبار اختصاص یافته مطابق موافقتنامه مبادله با سازمان برنامه و بودجه	عنوان طرح / ردیف تملک دارایی‌های سرمایه‌ای	شماره طبقه‌بندی	منابع حاصله موضوع این بند	
تملك سهام				خرید کیک زرد با منشاء			تملك سهام			خرید کیک زرد با منشاء								
جمع	جمع	شرکت‌های مرتبط با چرخه سوخت	معادن پرتوزا	جمع	خارجی	داخلی	جمع	شرکت‌های مرتبط با چرخه سوخت	معادن پرتوزا	جمع	خارجی	داخلی						
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۷,۳۲۴,۲۴۰	۷,۳۲۴,۲۴۰	طرح شهید شهریاری	۱۳۰۱۰۲۰۲۲	۷,۹۴۹,۶۴۴

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت مادر تخصصی تولید مواد اولیه و سوخت هسته‌ای ایران، مطابق موافقتنامه‌های متبادله مبلغ هفت هزار و سیصد و بیست و چهار میلیارد و دویست و چهل میلیون (۷,۳۲۴,۲۴۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال دریافتی را صرف سرمایه‌گذاری در طرح‌ها و ردیف‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای خود نموده لیکن به دلیل عدم پیش‌بینی در موافقتنامه‌های مذکور هیچ‌گونه پرداختی بابت خرید کیک زرد با منشأ داخلی یا خارجی و همچنین تملک سهام معادن پرتوزا و شرکت‌های مرتبط با چرخه سوخت صورت نداده، که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

بند (د)

جزء (۱)

به منظور اصلاح الگوی مصرف گاز و برق که براساس شاخص تعداد سرانه هر خانوار (تعداد اعضای هر خانواده) تعیین می‌شود، شرکت ملی گاز ایران و شرکت توانیر موظفند از طریق بخش غیردولتی (با اولویت شرکت‌های کارور(اپراتور) مجازی) نسبت به هوشمندسازی مصرف، برقراری ارتباط و شناسایی و وصول مطالبات مشترکان با اولویت مشترکان عمده پرمصرف و همچنین نصب شمارشگرهای هوشمند برای واحدهای جدیدالاحداث اقدام و هزینه مربوط را به صورت اقساطی از مشترکین دریافت نمایند.

تفریغ بند (د)

تفریغ جزء (۱)

در محدوده بررسی‌ها، دستورالعمل اصلاح الگوی مصرف گاز و برق براساس شاخص تعداد سرانه هر خانوار (تعداد اعضای هر خانواده) در سال ۱۴۰۱ تهیه نگردیده، که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء است.**

شرکت ملی گاز ایران و شرکت توانیر تکلیف خود مبنی بر هوشمندسازی مصرف، برقراری ارتباط و شناسایی و وصول مطالبات مشترکان با اولویت مشترکان عمده پرمصرف از طریق بخش غیردولتی (با اولویت شرکت‌های کارور(اپراتور) مجازی) را انجام نداده‌اند، که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء است.**

شرکت توانیر، طی بخش‌نامه‌های مورخ ۱۴۰۱/۱/۶ و ۱۴۰۱/۲/۱۰ دستورالعمل نصب کنتورهای هوشمند برق موضوع حکم این بند را به شرکت‌های توزیع نیروی برق ابلاغ نموده است. در بخش‌نامه‌های مذکور، بر اولویت رویت‌پذیری، کنترل‌پذیری و تعویض شمارشگر (کنتور)های مشترکان پرمصرف و جدیدالاحداث بر اساس تعرفه‌های صنعتی، کشاورزی، عمومی، اداری، خانگی و تجاری تأکید شده است. همچنین با توجه به مسبق بودن حکم این جزء، شرکت توانیر به منظور ایجاد وحدت رویه و تسهیل شرایط تعویض شمارشگر (کنتور)های مشترکان طی نامه مورخ ۱۴۰۰/۱۲/۱۴ به شرکت‌های توزیع نیروی برق، دوره بازپرداخت اقساط بابت هزینه شمارشگر (کنتور)های هوشمند برای مشترکان خانگی و تجاری را از

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	تبصره (۱۵) بند (د) جزء (۱)
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	عنوان
	وضعیت
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن	عدم رعایت
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن	بودجه‌ای
	دائمی

مهرماه ۱۴۰۱ اعلام نموده است.

بر اساس بررسی‌ها، شرکت‌های توزیع نیروی برق نسبت به نصب شمارشگر

(کنترل)های هوشمند ساخت داخل برای مشترکان برق با رعایت اولویت مندرج در این جزء به

شرح جدول زیر، اقدام نموده‌اند:

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	نام شرکت	تعداد مشترکین فاقد شمارشگر هوشمند تا پایان سال ۱۴۰۰		تعداد شمارشگرهای هوشمند نصب شده در سال ۱۴۰۱ برای واحدهای		
			جمع	جدید/احداث	سایر	جمع	جدید/احداث
۱	۲۲۸۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی	۶۲۰,۸۶۹	۱۱,۸۶۲	۴,۰۳۴	۱۵,۹۶۶	
۲	۲۲۶۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان	۱,۲۰۶,۸۵۱	۲۴,۳۱۶	۴۶۴	۲۴,۷۸۰	
۳	۲۲۶۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق غرب استان مازندران	۵۵۷,۱۶۸	۱۹,۳۱۲	۱,۵۰۸	۲۰,۸۲۰	
۴	۲۲۶۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مازندران	۱,۱۰۹,۹۶۹	۳۱,۵۲۳	۱۱,۳۷۱	۴۲,۶۲۳	
۵	۲۲۳۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان شرقی	۷۱۷,۸۵۳	۲۰,۰۴۵	۵,۸۹۴	۲۵,۹۳۸	
۶	۲۲۳۶۱۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان تبریز	۸۰۹,۸۷۸	۱۷,۷۰۴	۴,۰۳۸	۲۱,۷۲۲	
۷	۲۲۳۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان غربی	۱,۰۷۵,۹۹۶	۴۸,۹۱۱	۱۰,۱۳۷	۵۹,۰۴۸	
۸	۲۲۸۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه	۶۵۳,۹۷۱	۱۲,۹۶۴	۲,۹۲۲	۱۵,۸۸۶	
۹	۲۲۸۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خوزستان	۹۱۳,۸۲۰	۱۴,۹۹۴	۲۲,۶۶۴	۳۸,۵۵۸	
۱۰	۲۲۸۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اهواز	۴۸۷,۹۵۹	۹,۸۰۲	۹۰۶	۱۰,۷۰۶	
۱۱	۲۲۳۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان فارس	۹۸۰,۳۱۸	۲۶,۵۸۰	۱۲,۴۸۳	۳۸,۸۶۳	
۱۲	۲۲۲۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان شیراز	۱,۱۶۶,۳۱۶	۳۵,۵۲۴	۹۶۴	۳۶,۴۸۸	
۱۳	۲۲۴۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان کرمان	۵۴۱,۱۰۴	۱۲,۳۸۷	۳,۷۸۸	۱۶,۰۷۸	
۱۴	۲۲۴۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق جنوب استان کرمان	۵۷۴,۷۲۵	۱۷,۱۴۳	۱۴,۸۸۶	۳۱,۰۲۹	
۱۵	۲۲۳۲۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان رضوی	۱,۱۲۲,۱۸۴	۲۹,۰۵۸	۱۱,۴۲۱	۴۰,۴۷۹	
۱۶	۲۲۳۲۲۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان مشهد	۱,۲۵۸,۱۹۲	۳۹,۲۵۸	۱۷,۲۸۶	۵۶,۵۴۴	
۱۷	۲۲۳۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اصفهان	۱,۲۰۶,۴۹۰	۲۴,۴۲۰	۷,۸۵۵	۳۲,۲۰۵	
۱۸	۲۲۳۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق شهرستان اصفهان	۲۸۵,۹۲۶	۱۷,۶۷۷	۴,۶۷۵	۲۲,۴۵۲	
۱۹	۲۲۵۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان هرمزگان	۶۱۷,۸۸۵	۶,۳۳۶	۳,۸۳۷	۱۰,۱۷۳	
۲۰	۲۱۹۹۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان سیستان و بلوچستان	۷۰۹,۸۲۳	۱۲,۲۶۳	۳,۶۷۸	۱۶,۰۴۱	
۲۱	۲۲۴۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کردستان	۵۸۲,۴۸۳	۲۲۰	۸۷۲	۱۰,۰۹۲	
۲۲	۲۲۴۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان همدان	۶۲۴,۴۹۶	۱۴,۲۹۶	۳,۴۲۶	۱۷,۷۲۲	
۲۳	۲۲۸۷۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان لرستان	۵۸۲,۶۲۵	۱۲,۶۷۲	۳۷۲	۱۲,۰۴۵	
۲۴	۲۲۸۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام	۲۰۴,۵۵۶	۶,۳۸۳	۲,۶۶۴	۹,۰۲۵	
۲۵	۲۲۴۶۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان	۳۷۴,۹۲۰	۹,۷۴۴	۸۷۴	۱۰,۶۱۸	
۲۶	۲۲۸۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان چهارمحال و بختیاری	۳۲۹,۲۷۴	۸,۶۲۶	۲,۲۲۴	۱۰,۸۵۰	
۲۷	۲۲۸۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد	۲۷۵,۵۶۱	۱۶۶	۴,۷۲۵	۴,۹۰۱	
۲۸	۳۹۹۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان	۳۰۵,۰۰۷	۳,۴۵۹	۳۲۴	۳,۸۲۱	
۲۹	۲۹۲۶۷۰	شرکت توزیع نیروی برق استان یزد	۵۹۳,۷۴۴	۱۰,۰۳۰	-	۱۰,۰۳۰	
۳۰	۲۲۵۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان بوشهر	۴۱۲,۳۳۳	۱۰,۴۱۲	۲,۳۲۰	۱۲,۵۴۲	
۳۱	۲۲۱۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ	۳,۴۵۹,۷۴۰	۴۰,۶۲۱	۳۷,۵۲۶	۷۸,۱۶۷	
۳۲	۲۲۱۵۴۰	شرکت توزیع نیروی برق نواحی استان تهران	۱,۸۲۱,۶۴۰	۵۲,۲۶۴	۲۴,۴۱۰	۷۶,۶۷۴	
۳۳	۲۲۳۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل	۵۸۹,۷۷۲	۲۱,۶۱۱	۵,۱۱۷	۲۶,۷۲۸	
۳۴	۲۲۱۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان قم	۴۷۴,۰۴۰	۸,۷۰۸	۱,۴۹۹	۱۰,۱۵۷	
۳۵	۲۲۸۸۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان قزوین	۵۰۸,۸۳۰	۱۱,۹۶۶	۲,۵۵۴	۱۴,۹۵۰	
۳۶	۲۲۶۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان گلستان	۶۲۱,۶۵۶	۱۷,۱۲۷	۱-۸	۱۷,۲۴۵	
۳۷	۲۲۳۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان شمالی	۳۸۰,۶۵۵	۹,۱۴۵	۴,۱۸۳	۱۲,۲۳۸	
۳۸	۲۲۳۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان جنوبی	۳۲۰,۱۴۵	۶,۳۳۳	۱,۹۱۴	۸,۶۴۷	
۳۹	۲۲۱۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان البرز	۱,۱۴۶,۱۲۲	۳۲,۳۵۵	۹,۰۴۷	۳۲,۴۱۲	
		جمع	۳۰,۳۴۶,۹۷۶	۶۹۱,۳۱۷	۲۴۷,۰۸۶	۹۴۸,۴۰۳	

مشترکین برق، کنترل‌های هوشمند را از شرکت‌های معرفی شده توسط توانیر تهیه و

بهای کنترل‌های هوشمند از طریق سامانه ساتب توانیر مستقیماً به حساب سازندگان کنترل

واریز نموده‌اند.

در محدوده بررسی‌ها، شرکت‌های توزیع نیروی برق، نسبت به دریافت هزینه‌های

نصب شمارشگر (کنترل) به صورت اقساطی (حداکثر ۲۴) قسطاً و یا نقد اقدام نموده‌اند.

علت مغایرت بین تعداد مشترکین فاقد کنترل هوشمند، با تعداد کنترل‌های هوشمند برق

نصب شده ناشی از محدودیت در تهیه و تولید کنترل‌های هوشمند می‌باشد.

شرکت ملی گاز ایران، با توجه به اینکه بیش از هفتاد درصد (۷۰٪) مصرف گاز طبیعی

در بخش‌های صنعتی، نیروگاهی و سایر مصارف عمده می‌باشد، هوشمندسازی مصارف عمده

را در اولویت قرار داده و تا پایان سال ۱۴۰۱ برای مشترکان با مصرف بالای پنج هزار (۵,۰۰۰)

مترمکعب در ساعت تعداد سه‌هزار و سیصد و نود و یک (۳,۳۹۱) ایستگاه مانیتورینگ را برای

مصارف صنعتی و نیروگاهی در سراسر کشور تجهیز نموده که صرفاً جهت مانیتورینگ و پایش

تأسیسات بوده و تنها خوانش از راه دور که بخشی از قابلیت کنترل‌های هوشمند است، را

پشتیبانی می‌نماید.

شرکت ملی گاز ایران، تاکنون هیچ‌گونه کنترل هوشمند گاز با تعاریف و ویژگی‌ها و

عملکرد استاندارد مربوط به آن برای مشترکین گاز مصرفی نصب نموده که **مبین عدم رعایت**

حکم این جزء است.

بند (د)

جزء (۲)

اجازه داده می‌شود تا سقف پنج درصد (۵٪) از منابع حاصل از کاهش مصرف گاز و برق ناشی از پخش برنامه‌های فرهنگ‌سازی توسط سازمان صدا و سیما جمهوری اسلامی ایران (به تشخیص شرکت ملی گاز و توانیر) در قالب عقد قرارداد به این سازمان پرداخت گردد.

تفریغ بند (د)

جزء (۲)

مطابق بررسی‌ها، شرکت ملی گاز ایران و شرکت مادر تخصصی تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران-توانیر در راستای اجرای مفاد حکم این جزء، اقدام به عقد قرارداد با سازمان صدا و سیما جمهوری اسلامی ایران نموده‌اند، که عملکرد آن به شرح جدول زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی شرکت	عنوان شرکت	منابع حاصل از کاهش مصرف گاز و برق (۱)	منابع حاصل (۵) درصد (۱) × (۵) = (۲)	مبلغ عقد قرارداد با صدا و سیما جهت پخش برنامه‌های فرهنگ‌سازی	تاریخ شروع قرارداد	تاریخ اتمام قرارداد	مبلغ پرداختی *
۱	۲۲۰۵۰۰	شرکت ملی گاز ایران-مادر تخصصی	۲۴,۳۸۸,۰۰۰	۱,۲۱۹,۴۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۴۰۱/۹/۱	۱۴۰۲/۳/۳۱	۲۱۲,۵۰۰
۳	۲۲۱۰۰۰	شرکت مادر تخصصی تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)	۳۶,۷۵۵,۰۰۰	۱,۸۳۷,۷۵۰	۲۰۰,۰۰۰	۱۴۰۱/۱۰/۱	۱۴۰۲/۱۰/۱	۱۹۰,۰۰۰
		جمع	۶۱,۱۴۳,۰۰۰	۳,۰۵۷,۱۵۰	۲,۷۰۰,۰۰۰	-	-	۴۰۲,۵۰۰

* شایان ذکر است، مبلغ ششصد و هشتاد و هفت میلیارد و پانصد میلیون (۶۸۷,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال توسط شرکت ملی گاز ایران و مبلغ یک هزار و یکصد و دو میلیارد (۱,۱۰۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال توسط شرکت توانیر در سال ۱۴۰۲ تا تاریخ تهیه گزارش به سازمان صدا و سیما پرداخت شده است.

میزان پیش‌بینی شرکت توانیر در خصوص صرفه‌جویی ناشی از فرهنگ‌سازی توسط سازمان صدا و سیما جمهوری اسلامی ایران حداقل شش میلیارد (۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) کیلووات ساعت بوده، لیکن میزان واقعی صرفه‌جویی ایجاد شده در سال ۱۴۰۱، معادل هفت میلیارد و سیصد و پنجاه و یک میلیون (۷,۳۵۱,۰۰۰,۰۰۰) کیلووات ساعت اعلام شده است. همچنین شرکت ملی گاز ایران، میزان صرفه‌جویی ناشی از اجرای مفاد حکم این جزء را بالغ بر بیست و هشت میلیارد و ششصد و نود و دو میلیون (۲۸,۶۹۲,۰۰۰,۰۰۰) متر مکعب برآورد نموده لیکن میزان واقعی صرفه‌جویی ایجاد شده معادل نهصد و بیست و هشت میلیون و

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱		تبصره (۱۵) بند (د) جزء (۲)
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	عنوان	ندارد
	وضعیت	-
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن		غیربودجه‌ای
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن		دائمی

یکصد هزار (۹۲۸,۱۰۰,۰۰۰) متر مکعب اعلام شده است.

لازم به ذکر است، سقف پنج درصد (۵٪) موضوع حکم این جزء در قراردادهای منعقد

رعایت شده است.

شایان ذکر است، که مبالغ واریزی درج شده مطابق با عملکرد سازمان صدا و سیما

جمهوری اسلامی ایران در راستای تولید و پخش برنامه‌های رادیویی، تلویزیونی، تیزرهای

تبلیغاتی، خبر، تولیدات مجازی و اپلیکیشن‌های مرتبط بوده است.

بند (ه)

خرید برق از نیروگاه اتمی بوشهر براساس هزینه تمام‌شده حسابرسی‌شده و با احتساب هزینه سوخت نیروگاه مذکور صورت می‌گیرد.

تفریغ بند (ه)

مطابق بررسی‌ها، به موجب بند (۱۲) گزارش حسابررس مستقل هزینه تمام‌شده برق تولیدی سال منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ شرکت مادر تخصصی تولید و توسعه انرژی اتمی، مبلغ بیست و دو هزار و هشتصد و بیست و یک میلیارد و دویست و سه میلیون (۲۲,۸۲۱,۲۰۳,۰۰۰,۰۰۰) ریال تعیین گردیده است. اطلاعات مربوط به خرید برق از نیروگاه اتمی بوشهر به شرح جدول زیر می‌باشد:

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	تبصره (۱۵) بند (ه)
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	عنوان
	وضعیت
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن	رعایت بودجه‌ای
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن	دائمی

(مبالغ به میلیون ریال)

مطالبات نیروگاه اتمی بوشهر در پایان سال ۱۳۹۹	خرید انرژی (برق) از نیروگاه اتمی بوشهر												
	پرداخت در طی سال ۱۴۰۱				جمع مطالبات نیروگاه بوشهر در پایان سال ۱۴۰۱	۱۴۰۱		۱۴۰۰			جمع مطالبات نیروگاه بوشهر در پایان سال ۱۳۹۹		
	جمع پرداختی	پرداخت بخشی از هزینه تمام‌شده سال ۱۴۰۱	پرداخت بخشی از هزینه تمام‌شده سال ۱۴۰۰	تسویه مطالبات انتقالی سنوات قبل از ۱۴۰۰		هزینه تمام‌شده (حسابرسی نشده) **	نرخ هر کیلووات ساعت (ریال) **	حجم انرژی تحویلی (کیلووات ساعت)	هزینه تمام‌شده	نرخ هر کیلووات ساعت (ریال) *		حجم انرژی تحویلی (کیلووات ساعت)	
۱۱,۳۶۱,۰۴۲	۲۰,۲۵۸,۶۶۱	۴۵,۱۲۷,۹۴۵	۳۹,۴۲۷,۸۴۴	۴,۲۳۸,۹۵۹	۱۱,۳۶۱,۰۴۲	۶۵,۳۸۶,۶۰۶	۳۱,۲۰۴,۲۶۱	۵۶۸۰	۵,۴۹۲/۱۲۶	۲۲,۸۲۱,۲۰۳	۵,۶۵۲	۴,۰۳۷/۵۵۳	۱۱,۳۶۱,۰۴۲

* نرخ هر کیلووات ساعت با توجه به هزینه تمام‌شده مطابق نظر حسابررس قانونی محاسبه شده است. شایان ذکر است در صورت‌های مالی سال ۱۴۰۰ شرکت مذکور نرخ هر کیلووات ساعت را مبلغ (۴,۰۳۷) ریال اعلام شده است.
** هزینه تمام‌شده سال ۱۴۰۱، مبلغ برآوردی و اعلامی شرکت مادر تخصصی تولید و توسعه انرژی اتمی است.

شایان ذکر است، پرداخت مطالبات شرکت تولید و توسعه انرژی اتمی برای برق تحویلی در سال ۱۴۰۱، موکول به ارائه گزارش هزینه تمام‌شده حسابرسی‌شده در مهلت قانونی مقرر در مفاد حکم جزء (۳) بند (م) تبصره (۲) * قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور و اعمال تعدیلات احتمالی خواهد بود.

* قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور:

جزء (۳) بند (م) تبصره (۲): مجامع عمومی شرکت‌های دولتی از جمله شرکت‌های مشمول ذکر یا تصریح نام مکلفند حداکثر تا پایان مردادماه، نسبت به تصویب صورت‌های مالی سالانه اقدام نمایند.

بند (و)

تعرفه سوخت نیروگاه‌های خودتامین که با تأیید شرکت‌های تابعه وزارت نفت دارای شمارشگر (کنتور) جداگانه باشند یا بنا به اعلام وزارت نیرو اقدام به تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری می‌کنند، به میزان سوخت مصرفی برای برق تحویل شده به شبکه در ساعات اوج مصرف، معادل تعرفه سوخت نیروگاهی براساس متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی سال ۱۳۹۹ تعیین می‌شود.

تفریغ بند (و)

به منظور تعیین تعرفه سوخت نیروگاه‌های خودتامین، شیوه‌نامه مورخ ۱۳۹۸/۶/۲۳ طی توافق نمایندگان وزارتخانه‌های نفت و نیرو، شرکت ملی گاز ایران، شرکت توانیر و سازمان برنامه و بودجه کشور، تهیه شده است. به موجب شیوه‌نامه مذکور، شرکت توانیر، مرجع تعیین میزان برق تحویل شده به شبکه سراسری از سوی نیروگاه‌های خودتامین و نیز میزان سوخت قابل تخصیص بر مبنای واحد انرژی برق تحویل شده به شبکه سراسری و مسئول اعلام میزان سوخت قابل احتساب با نرخ مورد توافق، شرکت ملی گاز ایران و شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران بوده است. مبلغ تعرفه سوخت برای آن بخش از انرژی برق که به شبکه تحویل شده، به موجب جزء (الف) بند (۲) ماده (۲) * آیین‌نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور، معادل دویست و پنجاه (۲۵۰) ریال، به ازای هر متر مکعب گاز

* آیین‌نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور: ماده (۲):

بند (۲) جزء (الف): نیروگاه‌ها شامل نیروگاه‌های مقیاس کوچک و بزرگ که تمامی برق خود را به شبکه سراسری برق تحویل می‌دهند، مکلفند به ازای هر لیتر فرآورده نفتی و هر متر مکعب گاز طبیعی تحویلی مبلغ یکصد (۲۵۰) ریال با احتساب عوارض و مالیات بر ارزش افزوده به صورت نقدی در قبال صورتحساب صادرشده توسط شرکت‌های ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از طریق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران و شرکت ملی گاز ایران به حساب شرکت توانیر و یا شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی حسب مورد واریز نمایند. به استناد بند (۳) ذیل جدول تبصره (۱۴)، کل مبالغ واریزی بابت سوخت مصرفی از ابتدای سال در اختیار وزارت نیرو (شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی) قرار می‌گیرد تا پس از پرداخت مالیات و عوارض مربوط، برای بازپرداخت تعهدات وزارت نیرو بابت احداث نیروگاه‌های سیکل ترکیبی (خصوصی و دولتی) پرداخت و هزینه شود. افزایش نرخ سوخت فوق‌الذکر نسبت به سال ۱۴۰۰ در نرخ تعرفه‌های برق مشترکین در چهارچوب قوانین اعمال می‌شود.

تبصره ۱: وزارت نیرو مکلف است مالیات و عوارض موضوع این بند را تا پایان هر ماه به حساب سازمان امور مالیاتی کشور واریز نماید.

تبصره ۲: شرکت توانیر و شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی مکلفند پس از دریافت اطلاعات مربوط به مصرف سوخت در نیروگاه‌ها گزارش وصول مبالغ این بند را به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران و شرکت ملی گاز ایران اعلام نمایند.

تبصره ۳: به استناد بند (و) تبصره (۱۵) قانون، تعرفه سوخت نیروگاه‌های خودتامین که با تأیید شرکت‌های تابعه وزارت نفت دارای شمارشگر (کنتور) جداگانه باشند یا بنا به اعلام وزارت نیرو اقدام به تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری می‌کنند، به میزان سوخت مصرفی برای برق تحویل شده به شبکه در ساعات اوج مصرف (به تشخیص وزارت نیرو) معادل تعرفه سوخت نیروگاهی بر اساس متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی سال ۱۳۹۹ تعیین می‌شود. میزان برق تحویل شده به شبکه در ساعات اوج مصرف برای محاسبه سوخت مصرفی این نیروگاه‌ها توسط وزارت نیرو به وزارت نفت اعلام می‌گردد.

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	تبصره (۱۵) بند (و)
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	تبصره (۱۵) بند (ح)
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن	وضعیت رعایت
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن	بودجه‌ای دائمی

۱۳۹۹ محاسبه و با توجه به توافق مسؤلین دستگاه‌های اجرایی ذی‌ربط و شیوه‌نامه مصوب صدرالذکر، اعمال شده است.

تحویلی و یا هر لیتر فرآورده نفتی به نیروگاه‌های موردنظر، تعیین شده است.

مطابق ماده (۳) شیوه‌نامه مذکور، گزارش‌های شرکت توانیر، در خصوص میزان برق تحویلی و تعلق معادل سوخت برق تحویل شده، در دو مقطع به تفکیک ماهانه برای شرکت ملی گاز ایران ارسال شده و شرکت اخیرالذکر نیز تعدیلات متناسب با آن را در صورت حساب‌های مربوط منظور نموده است.

عملکرد تعرفه سوخت نیروگاه‌های خود تأمین در سال ۱۴۰۱ که بنا به اعلام وزارت نیرو، اقدام به تحویل تمام یا بخشی از برق تولیدی خود به شبکه سراسری نموده‌اند، به شرح

جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	نام استان	نام نیروگاه	میزان برق تحویلی به شبکه (مگاوات)	معادل سوخت مصرفی (هزار مترمکعب)	تعرفه سوخت نیروگاهی بر اساس متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی سال ۱۳۹۹ (ریال)	تعرفه اعمال شده (ریال)	ماه به التفاوت تعرفه پرداختی (ریال)	مبلغ مازاد پرداختی	مبلغ بستانکاری اعمال شده
۱	خوزستان	پتروشیمی فجر	۱,۴۸۰,۰۵۳	۳۶۹,۰۰۵,۸۵۲	۲۵۰	۲۵۰	۱۹,۷۵۰	۷,۲۸۷,۸۶۶	۷,۲۸۷,۸۶۶
۲	خوزستان	نیروگاه سوم پالایشگاه آبادان	۵۲,۹۳۸	۱۳,۱۲۷,۶۸۴	۲۵۰	۲۵۰	۱۹,۷۵۰	۲۵۹,۲۷۲	۴۵۹,۲۷۲
۳	خوزستان	نیروگاه غرب کارون	۶۶۹,۹۳۰	۱۶۶,۱۲۸,۵۵۲	۲۵۰	۲۵۰	۴,۷۵۰	۷۸۹,۱۱۱	۷۸۹,۱۱۱
۴	فارس	شرکت نیرو خاصه تانیر	۵۶۵	۱۴۰,۱۰۸	۲۵۰	۲۵۰	۱,۴۹۵	۱۷۴	۱۷۴
۵	خراسان رضوی	صنعت یاران انرژی فدک	۹۹۱	۲۴۵,۶۷۳	۲۵۰	۲۵۰	۱,۴۹۵	۳۰۶	۳۰۶
۶	خراسان رضوی	پهنی ساده حسین آباد قائنی	۶,۸۹۹	۱,۷۱۰,۴۳۵	۲۵۰	۲۵۰	۱,۴۹۵	۲,۱۲۹	۲,۱۲۹
۷	خراسان رضوی	پو آندیشان بازار فردوسی مشهد	۳,۱۹۷	۷۹۲,۷۳۹	۲۵۰	۲۵۰	۱,۴۹۵	۹۸۷	۹۸۷
۸	اصفهان	ذوب آهن اصفهان	۴۱	۱۰,۱۶۷	۲۵۰	۲۵۰	۱۹,۷۵۰	۲۰۱	۲۰۱
۹	اصفهان	کالا الکتریک	۳۷,۰۱۷	۹,۱۷۹,۴۳۸	۲۵۰	۲۵۰	۴,۷۵۰	۴۳۶,۰۲۰	۴۳۶,۰۲۰
۱۰	هرمزگان	شگری (هرمز)	۴۶۳,۵۹۸	۱۱۴,۹۶۲,۵۵۵	۲۵۰	۲۵۰	۴,۷۵۰	۵۴۶,۰۷۲	۵۴۶,۰۷۲
۱۱	ایلام	پالایشگاه ایلام	۴۸,۹۹۱	۹,۶۶۸,۹۴۸	۲۵۰	۲۵۰	۱۹,۷۵۰	۱۹۰,۹۶۲	۱۹۰,۹۶۲
۱۲	ایلام	پتروشیمی ایلام	۳۷,۹۵۷	۹,۴۱۲,۵۳۸	۲۵۰	۲۵۰	۱۹,۷۵۰	۱۸۵,۸۹۸	۱۸۵,۸۹۸
۱۳	بوشهر	پتروشیمی دماوند	۱۴۷,۵۵۵	۳۶,۵۹۰,۳۳۷	۲۵۰	۲۵۰	۱۹,۷۵۰	۷۲۲,۶۶۳	۷۲۲,۶۶۳
۱۴	بوشهر	صنعت کرک پارسی جنوبی	۵۰۵,۰۴۷	۱۲۵,۲۴۱,۰۳۶	۲۵۰	۲۵۰	-	-	-
۱۵	تهران	پارت نیروی شیروان	۳,۸۲۰	۹۴۷,۴۲۸	۲۵۰	۲۵۰	-	-	-
۱۶	تهران	طرح و توسعه نمود آبنیه	۱,۵۴۸	۳۸۳,۵۴۹	۲۵۰	۲۵۰	۱,۴۹۵	۴۷۸	۴۷۸
۱۷	قزوین	محمد وحدانی	۳,۹۹۰	۹۸۹,۱۶۳	۲۵۰	۲۵۰	۱,۴۹۵	۱,۴۳۲	۱,۴۳۲
۱۸	برز	مولد نظر آباد تانیر	۱۰۱	۲۵,۱۲۰	۲۵۰	۲۵۰	-	-	-
		جمع	۳۰,۴۶۲,۲۳۸	۸۵۸,۵۶۱,۵۲۲	-	-	-	۱۰,۰۳۰,۹۵۳	۱۰,۰۳۰,۹۵۳

برآورد سوخت مصرفی مجاز بر اساس متوسط بازدهی نیروگاه‌های حرارتی در سال

بند (ز)

به وزارت نیرو اجازه داده می‌شود از طریق شرکت‌های تابعه نسبت به تأسیس شرکت‌های صندوق طرح (پروژه) با مشارکت متقاضیان و سرمایه‌گذاران بخش غیردولتی به منظور تجهیز منابع، احداث و بهره‌برداری از پنج هزار مگاوات نیروگاه برق با اولویت مناطق محروم و کمتر توسعه یافته، اقدام نماید. حداکثر آورده بخش دولتی (اعم از وجوه نقد و آورده غیرنقدی) معادل چهل و نه درصد (۴۹٪) است. این سهم پس از تکمیل و بهره‌برداری نیروگاه‌های مذکور به بیست درصد (۲۰٪) کاهش می‌یابد. اجرای قراردادهای مشارکتی در این خصوص پس از تعیین آورده طرف بخش غیردولتی، فراخوان و ثبت شرکت سهامی خاص انجام می‌پذیرد. تعهدات و منافع حاصل از اجرای طرح (پروژه)‌ها بر اساس قدرالسهم مشارکت‌کنندگان تسهیم می‌گردد.

تفریح بند (ز)

در محدوده بررسی‌ها، وزارت نیرو اقدامی جهت استفاده از مجوز این بند ننموده، لذا این بند فاقد عملکرد است.

با توجه به تعدد و زمانبر بودن مراحل تأسیس شرکت‌های صندوق طرح (پروژه) و کسب مجوزهای لازم از بورس اوراق بهادار و ثبت شرکت‌ها، ... تا تصفیه صندوق و تخصیص سهام به سرمایه‌گذاران اولیه و همچنین نیاز به تصویب آیین‌نامه اجرایی و یا دستورالعمل مربوط و با توجه به یک‌ساله بودن قوانین بودجه سنواتی، پیشنهاد می‌شود مفاد حکم این بند از قوانین بودجه سنواتی حذف و در قالب قوانین دائمی تصویب گردد.

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	تبصره (۱۵) بند (ز)
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	ندارد
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن	بودجه‌ای
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن	دائمی

بند (ح)

به دولت اجازه داده می‌شود از طریق سازمان انرژی اتمی ایران نسبت به احداث ده هزار (۱۰،۰۰۰) مگاوات نیروگاه اتمی تولید برق از طریق مشارکت با سازندگان بین‌المللی و صنایع داخلی اقدام نماید. تأمین مالی طرح‌های نیروگاه‌های برق اتمی با استفاده از الگوی سرمایه‌گذاری خارجی، تأمین مالی خارجی (فاینانس) و داخلی، منابع عمومی و تملک دارایی‌های سرمایه‌ای انجام می‌شود. شیوه‌نامه اجرایی این بند توسط سازمان انرژی اتمی ایران، سازمان برنامه و بودجه کشور و وزارت امور اقتصادی و دارایی تهیه و ابلاغ می‌گردد.

تفریح بند (ح)

بر اساس بررسی‌ها، سازمان انرژی اتمی ایران با همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی و سازمان برنامه و بودجه کشور و بنا به پیشنهاد مورخ ۱۴۰۱/۵/۵ دستگاه‌های مذکور، شیوه‌نامه اجرایی این بند را در بهمن‌ماه ۱۴۰۱ تصویب و در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۸ ابلاغ نموده است. در سال ۱۴۰۱، اقدامی در خصوص احداث ده هزار (۱۰،۰۰۰) مگاوات نیروگاه اتمی تولید برق از طریق مشارکت با سازندگان بین‌المللی و صنایع داخلی و تأمین مالی طرح‌های نیروگاه‌های برق اتمی با استفاده از الگوی سرمایه‌گذاری خارجی، تأمین مالی خارجی (فاینانس) و داخلی، منابع عمومی و تملک دارایی‌های سرمایه‌ای صورت نپذیرفته، لذا این بند فاقد عملکرد است.

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱		تبصره (۱۵) بند (ح)
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	عنوان	ندارد
	وضعیت	-
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن		بودجه‌ای
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن		دائمی

بند (ط)

وزارت نیرو مکلف است متوسط بهای انرژی برق تحویلی به صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی را بر مبنای متوسط نرخ خرید انرژی برق از نیروگاه‌های دارای قرارداد تبدیل انرژی (ای.سی.ای) محاسبه و دریافت نماید. منابع حاصل از محل افزایش بهای برق این صنایع به حساب شرکت توانیر نزد خزانه داری کل کشور واریز می‌شود.

مشترکین با قدرت کمتر از دو مگاوات و همچنین مصارف کمتر از دو مگاوات مربوط به مشترکین با قدرت بیش از دو مگاوات مشمول حکم این بند نمی‌باشند.

منابع حاصل تا سقف یکصد و شصت هزار میلیارد (۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به صورت ماهانه و متناسب با وصول درآمد به صورت کامل تا سقف شصت هزار میلیارد (۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق کشور و جابجایی تیرهای برق روستایی و پرداخت مطالبات تولیدکنندگان برق و تا سقف بیست هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه و تکمیل نیروگاه‌های برق آبی و با تصویب شورای اقتصاد صرف اعطای یارانه سود تسهیلات جهت افزایش توان تولید برق از طریق سرمایه گذاری (ایجاد، توسعه و تکمیل طرح‌های نیمه تمام) انواع نیروگاه‌های برق با بازده پنجاه و پنج درصد (۵۵٪) و بیشتر، حمایت از احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی به ویژه در استان سیستان و بلوچستان، تا سقف ده هزار میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال

در قالب مشارکت توانیر به میزان چهل درصد (۴۰٪) در برق رسانی به داخل شهرک‌های صنعتی و نواحی صنعتی و مناطق ویژه اقتصادی با آورده شصت درصد (۶۰٪) آن شهرک‌ها، نواحی و مناطق، تا سقف چهارهزار میلیارد (۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف تأسیس و تکمیل آزمایشگاه‌های مرجع تجدیدپذیر، تا سقف چهل هزار میلیارد (۴۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف تکمیل سدهای با هدف آب شرب و رفع تنش آبی شهرهای دارای تنش و اصلاح و بازسازی شبکه فاضلاب و آب شرب روستایی و آبرسانی به مناطق محروم و تا سقف بیست و شش هزار میلیارد (۲۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکت‌های دانش بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی هزینه می‌شود.

وزارت نیرو مکلف است گزارش عملکرد این بند را هر سه ماه یک بار به کمیسیون‌های انرژی، عمران و صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی ارائه نماید.

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱		ندارد
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	عنوان	تبصره (۱۵) بند (ز)
	وضعیت	عدم رعایت
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن		بودجه‌ای
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن		دائمی

تفریغ بند (ط)

وزارت نیرو طی بخشنامه مورخ ۱۴۰۱/۳/۳، نحوه اجرا و محاسبه متوسط بهای انرژی

برق تحویلی به صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای

پالایشگاهی و پتروشیمی را به شرکت‌های تابعه خود ابلاغ نموده است. شرکت توانیر

دستورالعمل نحوه محاسبه صورت‌حساب بهای برق صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات

اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی موضوع این بند را طی نامه

مورخ ۱۴۰۱/۳/۲۲، به شرکت‌های توزیع نیروی برق ارسال نموده است.

عملکرد منابع حاصل از افزایش بهای برق صنایع موضوع این بند به شرح جدول

شماره (۱) است:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	برق تحویلی به صنایع، پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌های موضوع این بند براساس تعرفه‌های مصوب				برق تحویلی به صنایع، پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌های موضوع این بند بر مبنای متوسط نرخ خرید انرژی برق از نیروگاه‌های دارای قرارداد تبدیل انرژی						
			مبلغ قابل دریافت (۱)		مبلغ قابل دریافت (۲)		مبلغ قابل دریافت (۱)		مبلغ قابل دریافت (۲)				
			برق تحویلی (طبق کنتور) (مگاوات ساعت)	ارزش افزوده	عوارض برق	جمع	برق تحویلی (طبق کنتور) (مگاوات ساعت)	ارزش افزوده	عوارض برق	جمع			
۱	۲۲۸۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای باختر	۴۰۶۳۶۵	۶۷۱،۴۶۹	۴۵۲۸،۲۰۶	۴۰۷،۷۵۳۹	۸۲۹،۴۴۱	۵۰۷۶۵،۱۸۶	۲۹۰،۲۰۵،۸۶۲	۲۸۱۲۴،۲۱۲	۲،۱۷۷،۴۷۶	۲۴،۱۹۴،۱۷۵	۴۸۱۵۹،۱۶
۲	۲۲۶۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای گیلان	۴۳،۳۳۱	۵۷،۴۴۵	۱،۷۷۵،۴۷۸	۱۷۹،۸۱۷۸	۱۰۵،۱۵۱	۸۳۷،۱۲۱	۲،۴۸۹،۷۳۴	۲۷۸،۹۸۹	۱۸۲،۵۳۹	۲۰،۲۸۲،۰۷	۴۰۶،۳۶۵
۳	۲۲۶۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای مازندران	۲۲۳،۵۰۰	۲۲۳،۵۰۰	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۹،۵۳۴،۷۵۴	۲۲۰،۲۳۳	۹۵۰،۰۰۱	۱۰،۵۵۶۵	۴۲،۳۳۱
۴	۲۲۳۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای آذربایجان	۵۸۰،۹۵۴	۱۰۰،۲۰۷۱۲	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۲۰،۲۲۰	۲۲۰،۲۳۳	۹۵۰،۰۰۱	۱۰،۵۵۶۵	۴۲،۳۳۱
۵	۲۲۴۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای غرب	۵۸۰،۹۵۴	۱۰۰،۲۰۷۱۲	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۳،۴۸۵،۴۲۰	۳۳۴،۷۹۹	۲۶۰،۱۴۳	۲۸۹۰،۴۷۸	۵۸۰،۹۵۴
۶	۲۲۸۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای خوزستان	۵۳۲،۹۵۲	۳۶۰،۰۰۸۸	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۱۶،۲۸۷،۱۳۷	۳،۱۴۷،۳۶۴	۱۰۰،۸۴۹،۳۵	۱۲،۰۵۴،۲۸۸	۵۳۲،۹۵۲
۷	۲۲۲۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای فارس	۵۷۹،۷۵۰	۶۳۱،۲۸۳۳	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۳۴،۵۳۴،۵۸۰	۱۰۰،۲۰۸۱۳	۲،۷۶۶،۳۶۱	۳۰،۷۳۷،۳۴۵	۵۷۹،۷۵۰
۸	۲۲۴۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای کرمان	۵۸۷،۶۳۰	۳۷۴،۲۰۷	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۳۲،۳۱۴،۱۴۹	۲،۳۹۰،۰۱۶	۳۶،۵۵۵،۲۲۹	۵۸۷،۶۳۰	
۹	۲۲۳۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای خراسان	۲،۷۳۶،۱۴۸	۴۱۶،۸۲۱۵	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۱۷،۸۴۴،۰۱۴	۱،۷۱۴،۷۶۴	۱،۳۳۱،۷۳۳	۱۴،۷۹۷،۴۷۷	۲،۷۳۶،۱۴۸
۱۰	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای اصفهان	۹۶۳۶،۴۸۳	۹،۲۸۴،۷۵۷	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۵۸،۲۷۷،۹۱۵	۵،۵۹۷،۶۰۰	۴،۳۴۹،۷۵۱	۴۸،۳۳۰،۵۶۵	۹۶۳۶،۴۸۳
۱۱	۲۲۵۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای هرمزگان	۵،۵۹۵،۹۰۶	۱،۸۴۷،۵۹۰	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۳۳،۸۶۶،۸۴۸	۳،۵۲۲،۵۷۳	۲۵۰،۵۲۹۱	۲۷،۸۲۸،۷۸۵	۵،۵۹۵،۹۰۶
۱۲	۲۲۵۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	۸،۱۵۳	۸،۱۵۳	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۱۱،۶۵۹	۵۵۶	۶،۱۷۸	۸،۱۵۳	۸،۱۵۳
۱۳	۲۲۹۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای زنجان	۸۳۲،۹۰۱	۳۰،۱۱۴۷	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۴،۱۷۸،۳۳۲	۵۱۶،۴۴۱	۳۰،۲۳۵۸	۳،۲۵۹،۵۳۲	۸۳۲،۹۰۱
۱۴	۲۲۹۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای سمنان	۷۲۶،۳۸۲	۷۲،۶۳۶	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۲،۳۹۲،۰۹۵	۲۹۸،۱۹۵	۱۲۲،۸۹۱	۲،۳۹۲،۰۹۵	۷۲۶،۳۸۲
۱۵	۲۲۹۲۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای یزد	۴۶۲،۵۶۵	۱،۹۹۸،۴۸۴	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۲۴،۷۵۸،۸۵۳	۲،۷۱۳،۶۸۶	۱،۸۲۱،۶۷۵	۲۰،۲۲۳،۴۹۲	۴۶۲،۵۶۵
۱۶	۲۲۱۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای تهران	۳۶۶،۶۰۰	۱۷۱،۳۵۹	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۱،۷۸۵،۴۸۵	۲۱۲،۳۶۸	۱۲۹،۸۹۰	۱،۴۴۲،۲۲۷	۳۶۶،۶۰۰
۱۷	۲۲۸۹۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان مرکزی	۳۹۷،۲۱۶	۳۳۵،۷۶۱	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۱،۵۱۷،۷۸۳	۲۲۹،۰۲۰	۱۰۶،۴۱۲	۱،۱۸۲،۲۵۱	۳۹۷،۲۱۶
۱۸	۲۲۶۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان گیلان	۱۴۵،۴۳۹	۱۰۲،۴۶۲	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۵۳۱،۹۱۱	۳۸،۳۸۴	۴۰،۷۵۰	۴۵۲،۷۷۸	۱۴۵،۴۳۹
۱۹	۲۲۶۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق غرب مازندران	۲۷۶،۶۱۱	۳۲،۰۰۱	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۱۸۵،۰۱۷	۹۵،۹۲۷	۱۳،۲۱۷	۷۵،۹۶۳	۲۷۶،۶۱۱
۲۰	۲۲۶۳۰۰	شرکت توزیع نیروی برق مازندران	۱۰۵،۴۰۰	۱۱۳،۴۶۳	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۳۹۲،۶۱۰	۲۶،۹۴۵	۲۶،۹۴۵	۳۹۹،۳۹۱	۱۰۵،۴۰۰
۲۱	۲۲۳۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان آذربایجان شرقی	۱۶۷،۱۹۲	۱۳۸،۰۲۵	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۵۶۹،۵۳۷	۹۹،۶۵۵	۳۸،۸۳۰	۴۳۱،۰۵۱	۱۶۷،۱۹۲
۲۲	۲۲۳۶۱۰	شرکت توزیع نیروی برق تبریز	۶۹،۵۹۶	۸۶،۷۸۶	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۲۱۵،۲۴۹	۴۷،۸۷۵	۱۳،۸۶۶	۱۵۳،۵۲۷	۶۹،۵۹۶
۲۳	۲۲۳۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق آذربایجان غربی	۱۰۰،۳۲۲	۹۶،۱۱۷	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۳۵۵،۳۹۲	۵۸،۸۲۸	۲۴،۶۳۸	۳۷۱،۹۲۴	۱۰۰،۳۲۲
۲۴	۲۲۸۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کرمانشاه	۶۷،۸۴۳	۹۰،۰۳۰	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۴۹۴،۱۴۴	۳۸،۲۳۴	۳۸،۲۳۴	۳۸۸،۲۳۴	۶۷،۸۴۳
۲۵	۲۲۸۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خوزستان	۱۶۸،۷۹۴	۱۱۴،۷۳۴	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۶۷۱،۶۱۹	۸۱،۷۳۳	۴۶،۵۲۴	۱۶۸،۷۹۴	۱۶۸،۷۹۴
۲۶	۲۲۸۵۳۰	شرکت توزیع نیروی برق اهواز	۳۹۷،۴۸۹	۲۸۵،۰۴۴	۱،۹۹۸،۶۴۰	۱۷۹،۸۱۷۸	۲۰،۲۲۰	۸۲،۸۳۵	۱،۳۲۶،۶۷۴	۱۸۲،۶۳۸	۹۵،۹۱۵	۱۰،۴۸۱،۲۰	۳۹۷،۴۸۹

جدول شماره (۱)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	برق تحویلی به صنایع، پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌های موضوع این بند براساس تعرفه‌های مصوب				برق تحویلی به صنایع، پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌های موضوع این بند بر مبنای متوسط نرخ خرید انرژی برق از نیروگاه‌های دارای قرارداد تبدیل انرژی				
			مبلغ قابل دریافت (۱)		مبلغ قابل دریافت (۲)		مبلغ قابل دریافت (۱)		مبلغ قابل دریافت (۲)		
			برق تحویلی (طبق کنتور)	عوارض	ارزش افزوده	جمع	برق تحویلی (طبق کنتور)	عوارض	ارزش افزوده	جمع	
۲۷	۲۲۲۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان فارس	۴۰.۱۹۳	۵.۳۵۶	۴۰.۵۲	۲۹.۹۲۱	۳۹.۳۲۹	۴.۱۹۳	۲۴.۲۰۷	۷.۲۹۴	۱۱۲.۵۵۱
۲۸	۲۲۲۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق شیراز	۲۳.۱۸۵	۲.۲۱۴	۲۰.۸۹	۲۳.۲۱۰	۲۷.۶۱۲	۲.۲۱۴	۲.۶۷۶	۲۹.۲۳۸	۴۳.۸۴۷
۲۹	۲۲۴۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق شمال استان کرمان	۲۵۶.۵۴۸	۴۴.۳۳۵	۲۰۷.۵۸۳	۳۲۹.۵۸۱	۲۸۴.۸۷۶	۴۴.۳۳۵	۱۵۵.۳۰۱	۷۵.۸۶۸	۱,۰۷۵,۱۹۶
۳۰	۲۲۴۵۲۰	شرکت توزیع برق جنوب استان کرمان	۹۷.۹۳۷	۱۲.۵۲۵	۵۲.۶۶۰	۱۲.۵۲۵	۷۰.۱۵۹	۴.۹۷۴	۷.۱۳۶	۱۴.۵۹۹	۱۹۳.۴۱۵
۳۱	۲۲۳۲۱۰	شرکت توزیع برق استان خراسان رضوی	۳۰۰.۰۸۲	۵۷.۶۴۹	۲۱۲.۰۱۷	۲۱۲.۰۱۷	۳۲۰.۹۱۲	۵۷.۶۴۹	۱۷۰.۳۰۱	۹۴.۵۲۲	۱,۵۵۸,۶۵۲
۳۲	۲۲۳۲۲۰	شرکت توزیع نیروی برق مشهد	۶۶.۲۰۵	۸.۰۲۸	۴۰.۸۶۱	۴۰.۸۶۱	۵۹.۹۹۴	۶۶.۲۰۵	۳۸.۶۴۲	۱۳.۲۱۶	۲۲۳,۸۲۰
۳۳	۲۲۲۵۱۰	شرکت توزیع برق استان اصفهان	۷۶۱.۸۳۰	۱۰۲.۹۸۹	۶۱۷.۵۹۹	۶۱۷.۵۹۹	۷۷۷.۳۰۷	۱۰۲.۹۸۹	۱۶۸.۳۴۳	۱۸۷.۰۲۷۴	۲,۴۵۳,۸۶۹
۳۴	۲۲۲۵۲۰	شرکت توزیع برق شهرستان اصفهان	۲۸۹.۲۶۰	۳۹.۲۶۰	۳۱۹.۴۲۴	۳۱۹.۴۲۴	۳۸۷.۵۴۲	۳۹.۲۶۰	۱۰۲.۷۹۴	۱,۱۴۲,۱۵۳	۱,۴۳۷,۵۱۵
۳۵	۲۲۲۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کردستان	۱۲.۰۱۵	۱.۴۷۸	۱۴.۹۷۶	۱۴.۹۷۶	۱۷.۸۲۸	۱.۴۷۸	۰.۳۵۷	۵.۷۲۴	۷۶,۷۲۹
۳۶	۲۲۸۷۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان لرستان	۲۰.۹۸۴	۶.۳۴۰	۴.۶۰۳	۲۰.۹۸۴	۱۱.۳۵۷	۶.۳۴۰	۱۲.۳۷۲	۳.۴۴۵	۵۳,۴۹۲
۳۷	۲۲۸۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان ایلام	۲.۴۴۵	۲.۴۴۴	۲.۴۴۵	۲.۴۴۵	۷.۲۲۵	۲.۴۴۴	۱.۵۶۹	۲.۶۶۳	۵,۲۲۲
۳۸	۲۲۳۴۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان زنجان	۱,۲۷۷,۵۲۵	۶۹,۲۹۷	۶۹۲,۹۶۶	۶۹۲,۹۶۶	۸۲۴,۶۳۹	۶۹,۲۹۷	۳۲۱,۱۰۳	۳,۵۴۸,۱۲۷	۴,۵۵۰,۸۴۰
۳۹	۲۲۸۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان چهارمحال و بختیاری	۶۰.۴۷۹	۵۵۱۲	۳۶.۰۰۶	۶۰.۴۷۹	۴۷,۶۴۲	۶۰.۴۷۹	۱۲,۸۷۲	۱۵۴,۳۲۹	۲۰۴,۵۳۴
۴۰	۲۲۸۶۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان کهگیلویه و بویراحمد	۴.۹۹۰	۶.۳۲۴	۶.۳۲۴	۶.۳۲۴	۱۹,۴۴۱	۶.۳۲۴	۱,۸۲۵	۱۸,۲۲۵	۲۳,۱۰۳
۴۱	۲۲۹۱۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان سمنان	۳۴۶,۳۰۵	۳۳,۶۸۲	۲۲۱,۶۲۲	۲۲۱,۶۲۲	۳۰۱,۵۲۸	۳۳,۶۸۲	۲۳۹,۳۳۹	۲۳۹,۳۳۹	۴۷۹,۳۳۹
۴۲	۲۲۹۲۱۰	شرکت توزیع برق استان یزد	۳۹۳,۶۲۳	۳۵,۰۷۰	۵۲۶,۱۹۲	۵۲۶,۱۹۲	۵۹۲,۸۳۷	۳۵,۰۷۰	۱,۶۷۶,۴۸۰	۱,۰۶۰,۰۰۴	۱,۹۹۶,۴۴۵
۴۳	۲۲۱۵۴۰	شرکت توزیع نیروی برق نواحی استان تهران	۴۵۵,۶۴۶	۲۲,۷۸۳	۲۵۳,۱۱۱	۲۵۳,۱۱۱	۳۰۱,۲۰۹	۲۵,۳۱۴	۱۱۲,۲۲۴	۱,۲۳۶,۹۳۵	۱,۵۷۳,۱۰۵
۴۴	۲۲۲۷۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان اردبیل	۲۲۰,۰۲۳	۴۶,۸۵۱	۴۶,۸۵۱	۴۶,۸۵۱	۸۳,۶۴۱	۳۲,۶۶۲	۶۱,۸۷۲	۶۸۷,۴۷۲	۸۷۹,۰۸۳
۴۵	۲۲۱۵۲۰	شرکت توزیع نیروی برق استان قم	۱۲۵,۴۲۳	۱۱۶,۰۳۳	۱۱۶,۰۳۳	۱۱۶,۰۳۳	۱۵۰,۳۴۴	۳۳,۸۶۹	۸۰,۳۳۸	۳۹,۰۴۷	۵۵۳,۲۳۶
۴۶	۲۲۳۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان خراسان شمالی	۱۲۵,۱۴۲	۱۶,۶۶۸	۶۱,۳۰	۶۱,۳۰	۳۹,۳۲۷	۱۶,۶۶۸	۳۲,۰۱۲	۲۵۸,۹۳۷	۳۷۴,۲۲۰
۴۷	۲۲۳۱۰۰	شرکت توزیع نیروی برق خراسان جنوبی	۱۳,۲۰۰	۳,۲۱۵	۱۳,۲۰۰	۱۳,۲۰۰	۱۹,۷۴۳	۳,۲۱۵	۲۵۵-۰	۲۵۵-۰	۴۰,۳۳۴
۴۸	۲۲۱۵۱۰	شرکت توزیع نیروی برق استان البرز	۱۳۸,۳۳۰	۸,۵۵۷	۹۵,۰۸۴	۹۵,۰۸۴	۱۱۳,۱۴۹	۸,۵۵۷	۸۲,۳۶۱	۴۶۵,۴۷۵	۵۹۰,۷۲۸
جمع شرکت‌های برق منطقه‌ای			۴۸,۹۹۰,۵۱۵	۷,۶۶۶,۳۸۷	۴۰,۱۵۹,۷۸۴	۳,۹۶۷,۲۲۳	۵۱,۷۹۳,۳۹۴	۷,۶۶۶,۳۸۷	۲۰,۱۸۴,۷۰۴	۲۲۴,۲۵۷,۱۴۸	۴۸,۹۹۰,۵۱۵
جمع شرکت‌های توزیع نیروی برق			۶,۴۷۸,۲۷۳	۸۷۵,۴۴۴	۶,۰۹۹,۱۲۲	۴,۹۰۵,۳۳۲	۶,۳۹۰,۵۸۸	۸۷۵,۴۴۴	۱,۷۲۰,۳۵۱	۱,۹۰۵,۵۷۰,۹۱۳	۳,۶۵۷,۰۱۵
جمع کل			۵۵,۴۶۸,۷۸۸	۸,۵۴۱,۸۳۰	۴۶,۲۵۸,۹۰۶	۸,۸۷۲,۵۵۵	۵۸,۱۸۳,۹۸۲	۸,۵۴۱,۸۳۰	۲۱,۹۰۵,۰۵۵	۲۴۳,۸۱۵,۰۶۲	۵۵,۴۶۸,۷۸۸

* اختلاف بین مبلغ قابل دریافت و مبلغ واریزی به حساب توانیر ناشی از عدم پرداخت کلیه صورت‌حساب‌ها توسط مشترکین می‌باشد.

شایان ذکر است، صنایع مشمول حکم این بند در استان‌های هرمزگان، سیستان و بلوچستان، همدان، بوشهر، تهران بزرگ، قزوین و گلستان انرژی برق مورد نیاز خود را از طریق شرکت‌های برق منطقه‌ای ذی‌ربط تأمین نموده‌اند، لذا شرکت‌های توزیع در استان‌های مذکور فاقد عملکرد است.

در محدوده بررسی‌ها، شرکت سهامی برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان محاسبات مربوط به بهای برق صنایع موضوع حکم این بند را بر اساس دستورالعمل ارسالی شرکت توانیر انجام نداده و همچنین عدم مشمول مشترکین با قدرت کمتر از دو مگاوات و همچنین مصارف کمتر از دو مگاوات مربوط به مشترکین با قدرت بیش از دو مگاوات در شرکت مذکور رعایت

وجوه حاصل از افزایش بهای برق صنایع مشمول این بند به همراه درآمد حاصل از

نگردیده، که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

فروش برق به سایر مشترکین و کل اقلام مندرج در صورت حساب صادره به نام هر مشترک برق به صورت متمرکز به حساب تمرکز وجوه درآمد توابع نزد خزانه‌داری کل کشور واریز گردیده است.

منابع دریافتی توسط وزارت نیرو (شرکت توانیر) از طریق شرکت‌های تابعه به صورت ماهانه و متناسب با وصول درآمد جهت مصارف مندرج در این بند اختصاص یافته است.

اطلاعات مربوط به مبلغ پیش‌بینی و پرداختی به موارد مندرج در حکم این بند به شرح

جدول شماره (۲) است:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان دستگاه اجرایی	شرح مصرف	پیش‌بینی سال ۱۴۰۱		درصد تحقق
				مصوب قانون	تفکیکی مصوب وزیر نیرو	
۱	۳۲۱۰۰۰	شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران - توانیر	توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق کشور، جابجایی تیرهای برق روستایی و پرداخت مطالبات تولیدکنندگان برق مولدهای پراکنده	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰
۲	۳۹۴۶۸۰	شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران	پرداخت مطالبات تولیدکنندگان و فروشنده برق به بازار	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰
۳	۳۲۹۳۰۰	شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	پرداخت مطالبات تولیدکنندگان برق حرارتی بزرگ دارای قرارداد تضمین خرید	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰
۴	۳۱۹۸۰۰	شرکت سهامی توسعه منابع انرژی ایران	توسعه و تکمیل نیروگاه‌های برق آبی	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰
۵	۳۲۹۳۰۰	شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	باصوب شورای اقتصاد اعطای یارانه سود تسهیلات جهت افزایش توان تولید برق از طریق سرمایه‌گذاری (ایجاد، توسعه و تکمیل طرح‌های نیمه تمام) انواع نیروگاه‌های برق با بازده (۵۰٪) درصد و بیشتر	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	.	.
۶	۱۴۳۵۲۵	سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)	حمایت از احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی به ویژه در استان سیستان و بلوچستان	.	.	.
۷	۳۲۱۰۰۰	شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران - توانیر	توسعه و نوسازی شبکه فرسوده برق کشور، جابجایی تیرهای برق روستایی و پرداخت مطالبات تولیدکنندگان برق مولدهای پراکنده	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰
۸	۱۴۳۵۰۴	پژوهشگاه نیرو	توسعه و تکمیل آزمایشگاه‌های مرجع تجدیدپذیر	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰
۹	۳۱۹۷۰۰	شرکت مادر تخصصی مدیریت منابع انرژی ایران	تکمیل سدها با هدف تامین آب شرب و رفع تنش آبی شهرهای دارای تنش	۱۷,۳۸۶,۰۰۰	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰
۱۰	۳۱۶۵۰۰	شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور - مادر تخصصی	اصلاح و بازسازی شبکه آب شرب روستایی و آبرسانی به مناطق محروم	۲۲,۶۱۴,۰۰۰	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰
۱۱	۱۴۳۵۰۴	پژوهشگاه نیرو	توسعه و تکمیل آزمایشگاه‌های مرجع تجدیدپذیر به شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف انرژی با تأیید معاونت برق و انرژی	۲۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۶,۰۰۰,۰۰۰	.
جمع				۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۳۴,۰۰۰,۰۰۰

سقف یکصد و شصت هزار میلیارد (۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در مصرف منابع حاصل از این بند، مطابق قسمت اخیر حکم رعایت شده است.

در محدوده بررسی‌ها، اعتباری جهت «اعطای یارانه سود تسهیلات جهت افزایش توان تولید برق از طریق سرمایه‌گذاری (ایجاد، توسعه و تکمیل طرح‌های نیمه‌تمام) انواع نیروگاه‌های برق با بازده (۵۰٪) و بیشتر» و «حمایت از احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر خورشیدی و بادی به ویژه در استان سیستان و بلوچستان» اختصاص نیافته و کل مبلغ بیست

هزار میلیارد (۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال جهت توسعه و تکمیل نیروگاه‌های برق آبی اختصاص یافته که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

عملکرد مشارکت شرکت توانیر در برق‌رسانی به شهرک‌های صنعتی و نواحی صنعتی و

مناطق ویژه اقتصادی از محل منابع موضوع این بند، به شرح جدول شماره (۳) است:

جدول شماره (۳)

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شماره طبقه بندی	عنوان دستگاه اجرایی	مبلغ
۱	۲۲۸۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای باختر	۵۶۰,۰۰۰
۲	۲۲۶۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای گیلان	۲۱۲,۰۰۰
۳	۲۲۶۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای مازندران	۱,۱۹۵,۰۰۰
۴	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای آذربایجان	۹۶۰,۰۰۰
۵	۲۲۴۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای غرب	۲۷۵,۰۰۰
۶	۲۲۸۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای خوزستان	۸۹۰,۰۰۰
۷	۲۲۲۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای فارس	۳۷۰,۰۰۰
۸	۲۲۴۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای کرمان	۴۲۰,۰۰۰
۹	۲۲۳۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای خراسان	۱,۶۹۰,۰۰۰
۱۰	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای اصفهان	۴۲۵,۰۰۰
۱۱	۲۲۵۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای هرمزگان	۱۷۰,۰۰۰
۱۲	۲۲۵۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	۲۰,۰۰۰
۱۳	۲۲۹۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای زنجان	۴۱۰,۰۰۰
۱۴	۲۲۹۱۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای سمنان	۴۳۵,۰۰۰
۱۵	۲۲۹۲۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای یزد	۸۷۰,۰۰۰
۱۶	۲۲۱۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای تهران	۱,۰۹۸,۰۰۰
جمع			۱۰,۰۰۰,۰۰۰

به منظور مشارکت شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع برق ایران - توانیر به میزان چهل درصد (۴۰٪) در برق‌رسانی به شهرک‌های صنعتی و نواحی صنعتی و مناطق ویژه، مبلغ مذکور به شرکت‌های برق منطقه‌ای اختصاص یافته و در قالب موافقتنامه طرح‌های انتقال شرکت‌های برق منطقه‌ای هزینه شده است.

شرکت‌های برق منطقه‌ای ضمن انعقاد تفاهم‌نامه با شرکت شهرک‌های صنعتی استان‌های ذی‌ربط با رعایت شرط سهم چهل درصد (۴۰٪) شرکت‌های مذکور و آورده شصت درصد (۶۰٪) شرکت شهرک‌های صنعتی استان اقدام نموده که عملکرد پرداخت‌های انجام

در سال ۱۴۰۱ شرکت‌های برق منطقه‌ای چهل و هفت درصد (۴۷٪) از منابع مورد نیاز جهت برق‌رسانی به شهرک‌های صنعتی و نواحی صنعتی و مناطق ویژه اقتصادی را تأمین نموده‌اند، که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

شرکت‌های مدیریت منابع آب ایران و مهندسی آب و فاضلاب کشور جهت تکمیل سدها، رفع تنش آبی شهرهای دارای تنش، اصلاح و بازسازی شبکه آب شرب روستایی و آب‌رسانی به مناطق محروم، اعتبارات مربوط را به شرح جدول شماره (۵) به شرکت‌های ذی‌ربط اختصاص داده است:

شده به شرح جدول شماره (۴) است.

جدول شماره (۵)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان دستگاه	عنوان طرح	مبلغ پرداختی
۱	۲۱۸۴۰۰	شرکت آب و فاضلاب مرکزی	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شیرین	۱۰۰۰۰۰
۲	۲۹۴۹۹۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای مرکزی	برسانی به شهر اراک از سد کمال صالح	۱۴۰۰۰۰
۳	۲۱۷۲۰۰	شرکت آب و فاضلاب گیلان	برسانی به شهر نقرش از چشمه هفتیان	۵۰۰۰۰۰
۴	۲۱۸۵۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای گیلان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شیرین	۱۰۰۰۰۰
۵	۲۱۸۵۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای گیلان	برسانی به شهرهای رودسر چابکسر، اجارگاه و رحیم آباد و املش	۵۱۰۰۰۰۰
۶	۲۱۸۶۰۰	شرکت آب و فاضلاب مازندران	برسانی به شهرهای غرب دور گیلان (تالش رضوانشهر پره سرو ماسال)	۱۷۵۰۰۰۰
۷	۲۱۸۶۰۰	شرکت آب و فاضلاب مازندران	طرح آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۳۰۰۰۰۰۰
۸	۲۱۹۰۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای مازندران	برسانی به تنکابن، امل و نور	۵۰۰۰۰۰
۹	۲۱۹۰۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای مازندران	برسانی به رامسر و تنکابن و عباس آباد	۸۰۰۰۰۰
۱۰	۲۱۹۰۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای مازندران	برسانی به شهرهای گروه الف	۱۶۰۰۰۰۰
۱۱	۲۱۹۰۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای مازندران	برسانی به ساری و میانرود	۴۵۰۰۰۰۰
۱۲	۲۱۹۰۰۰	شرکت آب و فاضلاب آذربایجان شرقی	تامین آب شرب شهرها و روستاهای نکا و پشهر و گلوگاه	۳۰۰۰۰۰۰
۱۳	۲۱۹۰۰۰	شرکت آب و فاضلاب آذربایجان شرقی	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۳۰۰۰۰۰۰
۱۴	۲۱۹۰۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای آذربایجان غربی	آبرسانی به خوی از سد آق چای	۱۴۰۰۰۰۰
۱۵	۲۱۹۰۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای آذربایجان غربی	آبرسانی به شهرستان ارومیه	۹۰۰۰۰۰۰
۱۶	۲۱۲۵۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای کرمانشاه	برسانی به شهر کرمانشاه از سد گاوشان	۱۰۰۰۰۰۰۰
۱۷	۲۱۷۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب کرمانشاه	طرح آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۲۲۰۰۰۰۰۰
۱۸	۲۱۷۶۰۰	شرکت آب و فاضلاب خوزستان	طرح آبرسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۱۰۰۰۰۰۰۰
۱۹	۲۱۷۶۰۰	شرکت آب و فاضلاب خوزستان	برسانی به شهرهای شیراز، خرامه، شهرستان بیضا و روستاهای مسیر و مرودشت	۸۳۰۰۲۰
۲۰	۲۱۰۵۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای فارس	برسانی به شهر فسا	۵۲۰۷۶۶
۲۱	۲۱۰۵۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای فارس	برسانی به شهرهای ارستانجان و سمدت شهر	۶۹۰۲۱۳
۲۲	۲۱۰۵۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای فارس	برسانی به شهرهای داراب و زرین‌دشت	۴۰۰۰۰۰۰
۲۳	۲۱۷۴۰۰	شرکت آب و فاضلاب فارس	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقا کیفی آب شرب	۲۵۹۰۵۶۵

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان دستگاه	عنوان طرح	مبلغ مشارکت (۴۰٪)		
				سهم توانیر (۴۰٪)	سهم شهرک‌های صنعتی (۶۰٪)	جمع
۱	۲۲۴۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای باخر	انتقال نیروی برق باخر	۵۶۰۰۰۰	۸۴۰۰۰۰	۱۰۴۰۰۰۰۰
۲	۲۲۶۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای گیلان	توسعه و احداث پست کامل با ظرفیت ۲۵۳۰ مگا آمپر به منظور تأمین برق شهرک صنعتی صومعه سرا و خمیران	۱۴۰۰۰۰	۲۱۰۰۰۰	۳۵۰۰۰۰۰
۳	۲۲۶۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای مازندران	تامین برق شهرک‌های صنعتی بهشهر	۱۰۰۰۰۰	۱۵۰۰۰۰	۲۵۰۰۰۰۰
۴	۲۲۶۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای مازندران	تامین برق شهرک‌های صنعتی رجه بابل	۶۰۸۰۰	۹۱۲۰۰	۱۵۲۰۰۰۰
۵	۲۲۶۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای مازندران	تامین برق شهرک‌های صنعتی تشندان محمودآباد	۲۲۰۰۰۰	۳۳۰۰۰۰	۵۵۰۰۰۰۰
۶	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای آذربایجان	طرح تأمین زیرساخت شهرک‌های صنعتی و نواحی ویژه اقتصادی	۶۱۹۰۷۶۹	-	۶۱۹۰۷۶۹
۷	۲۲۴۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای غرب	انتقال نیروی برق غرب	۵۵۰۰۰	۸۲۵۰۰	۱۳۷۰۵۰۰
۸	۲۲۸۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای خوزستان	انتقال نیروی برق خوزستان	۸۹۰۰۰۰	۱۳۳۵۰۰۰	۲۰۲۲۵۰۰۰
۹	۲۵۷۰۸۰	شرکت سهامی شهرک‌های صنعتی استان فارس	جدات زیرساخت‌های نیرورسانی به شهرک صنعتی سروستان	۳۷۰۰۰۰	۵۵۵۰۰۰	۹۲۵۰۰۰۰
۱۰	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای کرمان	انتقال نیروی برق کرمان	۴۲۰۰۰۰	۶۳۰۰۰۰	۱۰۰۵۰۰۰۰۰
۱۱	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای کرمان	طرح تأمین زیرساخت شهرک‌های صنعتی و نواحی ویژه اقتصادی - شهرک سهامی شهرک‌های صنعتی استان خراسان رضوی	۶۹۰۰۰۰	۳۵۰۰۰۰	۱۰۰۴۰۰۰۰۰
۱۲	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای کرمان	تفاهم‌نامه برق شهرک شیروان - شرکت سهامی شهرک‌های صنعتی استان خراسان شمالی	۲۶۴	۳۹۶	۶۶۰
۱۳	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای کرمان	تفاهم‌نامه برق ناحیه صنعتی شهید مجتهد - شرکت سهامی شهرک‌های صنعتی استان خراسان شمالی	۳۶۰	۵۴۰	۹۰۰
۱۴	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای کرمان	تفاهم‌نامه برق شهرک فاروج - شرکت سهامی شهرک‌های صنعتی استان خراسان شمالی	۲۶۴	۳۹۶	۶۶۰
۱۵	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای کرمان	تفاهم‌نامه برق منطقه ویژه اقتصادی - شرکت سهامی شهرک‌های صنعتی استان خراسان شمالی	۵۲۸	۷۹۲	۱۰۲۲۰
۱۶	۲۲۲۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای اصفهان	شهرک صنعتی امیرکبیر	۱۲۶۰۰۰	۲۰۴۰۰۰	۳۳۰۰۰۰۰
۱۷	۲۲۵۰۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	طرح تأمین زیرساخت شهرک‌های صنعتی و نواحی ویژه اقتصادی	۳۰۰۰۰۰	-	۳۰۰۰۰۰۰
۱۸	۲۲۹۲۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای بزد	انتقال نیروی برق بزد	۳۶۰۰۰۰	۴۰۰۰۰۰	۷۶۰۰۰۰۰
۱۹	۲۲۱۵۰۰	شرکت سهامی برق منطقه‌ای تهران	طرح تأمین زیرساخت‌های شهرک‌ها، نواحی صنعتی و مناطق ویژه اقتصادی - شرکت سهامی شهرک‌های صنعتی استان قزوین	۳۵۲۰۰۰	۵۲۸۰۰۰	۸۸۰۰۰۰۰
جمع				۴,۹۹۴,۹۸۵	۵,۷۰۷,۸۲۴	۱۰,۷۰۲,۸۰۹

جدول شماره (۵)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان دستگاه	عنوان طرح	مبلغ پرداختی
۲۴			برسانی به شهر کرمان از سد صفارود	۱۹۰.۰۰۰
۲۵	۲۱۳۰۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای کرمان	ساختن سد نساء و آب‌رسانی به شهرهای بم، بروت، فهرج، ریگان و نرماشیر	۱۵۰.۰۰۰
۲۶	۲۱۸۷۰۰	شرکت آب و فاضلاب کرمان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۹۵.۹۸۴
۲۷	۲۱۶۲۰۰	شرکت آب و فاضلاب مشهد	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۸۰.۰۰۰
۲۸	۲۱۷۳۰۰	شرکت آب و فاضلاب خراسان رضوی	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۸۱۰.۰۰۰
۲۹	۲۱۱۰۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای اصفهان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقاء کیفی آب شرب	۹۵۰.۰۰۰
۳۰	۲۱۶۷۰۰	شرکت آب و فاضلاب اصفهان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۱۵۰.۰۰۰
۳۱			پسداد تأسیسات فاضلاب روستاهای دارای اولویت	۴۰.۰۰۰
۳۲	۲۱۶۷۵۰	شرکت آب و فاضلاب کاشان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۸۰.۰۰۰
۳۳	۲۱۳۵۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای سیستان و بلوچستان	برسانی به شهرهای سورن، زاپلی و هیوج از سد ماشکید علیا	۱۴۰.۰۰۰
۳۴	۲۱۷۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب سیستان و بلوچستان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۷۹۰.۰۰۰
۳۵	۲۱۸۳۰۰	شرکت آب و فاضلاب کردستان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شیرین	۵۰.۰۰۰
۳۶	۲۹۵۰۳۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای کردستان	برسانی به شهر یانه	۸۰۰.۰۰۰
۳۷	۲۱۸۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب همدان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۳۰۰.۰۰۰
۳۸	۲۲۴۲۰۰	شرکت توزیع نیروی برق استان همدان	برق رسانی به چاههای آب درآسانی مدیریت بحران آب همدان	۱۰۰.۰۰۰
۳۹	۲۹۵۰۴۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای همدان	برسانی به شهر همدان	۴۰۳۲۰۰۷۱
۴۰	۲۱۸۱۰۰	شرکت آب و فاضلاب لرستان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۲۸۰.۰۰۰
۴۱	۲۹۴۲۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای لرستان	ساختن سد کمندان	۲۰۰.۰۰۰
۴۲	۲۱۹۱۰۰	شرکت آب و فاضلاب زنجان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۲۷۰.۰۰۰
۴۳	۱۲۷۱۰۰	شرکت آب و فاضلاب چهارمحال و بختیاری	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقای کیفی آب شرب	۱۲.۹۹۳
۴۴	۲۱۹۲۰۰	شرکت آب و فاضلاب کهگیلویه و بویراحمد	عنوان آب‌رسانی به شهرهای دارای تنش آبی جهت پروژه‌های آب‌رسانی به شهر یاسوج و مانوان	۵۰.۳۸۷
۴۵	۲۹۴۹۵۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای کهگیلویه و بویراحمد	آب‌رسانی به مناطق محروم	۳۵۰.۰۰۰
۴۶	۲۱۹۳۰۰	شرکت آب و فاضلاب سمنان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۲۰۰.۰۰۰
۴۷	۲۹۴۹۸۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای سمنان	برسانی به گرمسار	۱۱۶.۹۹۸
۴۸			ساختن سد فیسنک	۴۸.۵۰۰
۴۹	۲۱۹۴۰۰	شرکت آب و فاضلاب یزد	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۷۰.۰۰۰
۵۰	۲۱۷۷۰۰	شرکت آب و فاضلاب بوشهر	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۲۲۰.۰۰۰
۵۱	۲۹۵۰۱۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای بوشهر	ساختن سد مخزنی باغان	۲۰۰.۰۰۰
۵۲	۲۱۰۰۰۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای تهران	مطالعه و علاج بخشی سد لار	۲۰۰.۰۰۰
۵۳			آب‌رسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۱.۴۱۶.۹۲۲
۵۴	۲۱۶۶۰۰	شرکت آب و فاضلاب استان تهران	پسداد تأسیسات فاضلاب روستاهای دارای اولویت	۵۰۰.۰۰۰
۵۵			برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۷۷۰.۰۰۰
۵۶	۲۱۶۴۰۰	شرکت آب و فاضلاب اردبیل	پسداد تأسیسات فاضلاب اردبیل و گرمی	۳۰۰.۰۰۰
۵۷			پسداد تأسیسات فاضلاب نیر و نمین	۱۰۰.۰۰۰
۵۸			برسانی به تک روستاها و تکمیل مجتمع‌های آب‌رسانی	۶۵۰.۰۰۰
۵۹			برسانی اردبیل	۴۵۰.۰۰۰
۶۰			برسانی مشکین	۶۰۰.۰۰۰
۶۱	۲۹۵۰۶۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای اردبیل	سد عنبران	۴۰۰.۰۰۰
۶۲			تصفیه خانه تازه کند	۵۰.۰۰۰
۶۳			برسانی نمین	۳۰۰.۰۰۰
۶۴			سد پالهارود	۵۰.۰۰۰

جدول شماره (۵)

ردیف	شماره طبقه‌بندی	عنوان دستگاه	عنوان طرح	مبلغ پرداختی
۶۵	۲۱۶۵۱۰	شرکت آب و فاضلاب قزوین	آب‌رسانی به شهرهای دارای تنش آبی و ارتقاء کیفی آب شرب	۱۰۰.۰۰۰
۶۶	۲۱۶۵۳۰	شرکت آب و فاضلاب گلستان	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۴۵۰.۰۰۰
۶۷			طرح آب‌رسانی به شهر گرگان	۲۰.۰۰۰
۶۸			طرح آب‌رسانی به شهرهای گمشان و بندرتکمن و بندرگز	۴۰.۰۰۰
۶۹	۲۹۵۰۵۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای گلستان	برسانی به شهرهای رامیان و آزادشهر و شهرهای مسیر	۳۰۰.۰۰۰
۷۰			طرح آب‌رسانی به شهرهای نوار مرزی استان گلستان	۶۰۰.۰۰۰
۷۱			طرح آب‌رسانی به شهر کالاله	۲۴۰.۰۰۰
۷۲	۲۹۴۸۸۰	شرکت آب و فاضلاب استان خراسان شمالی	طرح آب‌رسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۲۲۵.۰۰۰
۷۳	۲۹۴۹۳۰	شرکت سهامی آب منطقه‌ای خراسان شمالی	طرح آب‌رسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۷۰۰.۰۰۰
۷۴	۲۹۴۸۹۰	شرکت آب و فاضلاب استان خراسان جنوبی - سهامی خاص	آب‌رسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۵۰۰.۰۰۰
۷۵			برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۱۲۱.۰۰۵
۷۶	۲۱۹۴۸۰	شرکت آب و فاضلاب استان البرز	برسانی به شهرهای دارای تنش آبی	۲۱۳.۵۰۷
			جمع	۲۰.۵۳۳.۹۳۱

به موجب ماده (۸) آیین‌نامه اجرایی حمایت از تولید، دانش‌بنیان و فناور و اشتغال‌آفرین در صنعت آب و برق، موضوع مصوبه شماره ۷۰۳۳۷/ت/۵۹۸۲۲ هـ مورخ ۱۴۰۱/۴/۲۹ هیأت وزیران، به منظور تخصیص بهینه اعتبار تسهیلات خطرپذیر به شرکت‌های دانش‌بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف، از محل منابع این بند، تشکیل کارگروهی با ترکیب معاونت علمی، فناوری و دانش‌بنیان ریاست جمهوری، پژوهشگاه نیرو، سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی (ساتبا) برق شرکت توانیر و سازمان برنامه و بودجه کشور و با مسئولیت معاونت علمی پیش‌بینی گردیده است.

معاونت علمی طی نامه مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۰ به شرکت توانیر، عنوان نموده که با توجه به عدم فرصت کافی جهت تصمیم‌گیری در خصوص طرح‌های دریافتی از سوی متقاضیان، منابع مزبور جهت تخصیص بهینه در سال ۱۴۰۲، در دفاتر مالی توانیر به صورت ذخیره

(بدهی‌های قطعی و قانونی) شناسایی و نگهداری گردد، لذا اعتبارات اختصاص یافته مربوط به «اعطای تسهیلات خطرپذیر به شرکت‌های دانش‌بنیان صنعت برق و شرکت‌های فعال در حوزه اصلاح الگوی مصرف» به مبلغ بیست و شش هزار میلیارد (۲۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در سال ۱۴۰۱ مصرف نگردیده است و به سال بعد منتقل شده است.

وزارت نیرو گزارش عملکرد این بند را به کمیسیون‌های انرژی، عمران و صنایع و معادن مجلس شورای اسلامی ارائه ننموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

بند (ی)

بر اساس ماده (۴)* قانون مجازات استفاده‌کنندگان غیرمجاز از آب، برق و تلفن، فاضلاب و گاز مصوب ۱۳۹۶/۳/۱۰ دستگاه‌های مسئول موضوع این قانون می‌توانند، در سال ۱۴۰۱ نسبت به برقراری انشعاب‌های غیردائم خدمات عمومی موضوع این قانون مطابق با تعرفه مربوط در محدوده شهرها و روستاها، تا تعیین تکلیف قانونی از سوی مراجع ذیصلاح، اقدام نمایند.

تفریغ بند (ی)

بر اساس بررسی‌ها، در اجرای حکم این بند شرکت‌های مشمول در سال ۱۴۰۱، نسبت به برقراری انشعاب غیردائم با تعرفه مربوط برای مشمولین این حکم اقدام نموده‌اند که عملکرد آن به شرح جدول زیر است:

نام استان	محدوده برقراری انشعاب	انشعاب‌های غیردائم خدمات عمومی واگذار شده توسط شرکت‌های ذی‌ربط		
		گاز	آب	برق
مرکزی	شهری	۲۶۸	۰	۹۰
	روستایی	۱۰۹	۰	۱۴۹
گیلان	شهری	۳,۱۹۷	۸۶۵	۱۲,۹۴۴
	روستایی	۱,۰۸۴	۱,۷۷۱	۲,۱۶۱
مازندران	شهری	۳,۱۴۴	۱,۳۲۴	۱,۰۶۰
	روستایی	۷,۳۱۲	۱,۸۶۶	۲,۴۹۲
آذربایجان شرقی	شهری	۶,۲۶۲	۴۹۴	۸,۶۱۹
	روستایی	۱,۴۵۱	۲۱۱	۱,۱۲۲
آذربایجان غربی	شهری	۶,۸۰۸	۴,۲۶۹	۳۳,۳۱۷
	روستایی	۱,۸۶۳	۳۷۴	۲,۱۵۸
کرمانشاه	شهری	۱۱	۰	۱,۴۹۴
	روستایی	۱۷۹	۳	۹۷
خوزستان	شهری	۰	۰	۱,۰۸۱
	روستایی	۰	۰	۲۸۴
فارس	شهری	۰	۳۹۳	۱۴,۰۴۹
	روستایی	۰	۱۲۹	۳,۱۶۸
کرمان	شهری	۱۷۰	۳,۴۹۸	۲,۵۴۸
	روستایی	۴۸۴	۲,۳۸۴	۲۵۹
خراسان رضوی	شهری	۳۳۲	۱,۱۰۹	۸۹۹
	روستایی	۶۹۷	۱,۲۷۷	۷۱۳
اصفهان	شهری	۱,۲۹۱	۳۵۴	۱۷۳,۲
	روستایی	۵۵۶	۵۶	۳۵۶
هرمزگان	شهری	۰	۱,۷۸۱	۹۶۲
	روستایی	۰	۲,۰۲۷	۶۴۱
سیستان و بلوچستان	شهری	۹,۵۴۸	۰	۱,۷۹۹
	روستایی	۷	۰	۲,۵۵۵
کردستان	شهری	۳,۸۲۶	۴,۷۵۲	۳,۴۹۳
	روستایی	۶۸۶	۴۸	۶۶۱
همدان	شهری	۶۶۱	۰	۳,۰۷۵
	روستایی	۵۶۵	۰	۱,۴۸۲
لرستان	شهری	۱۷۱	۰	۱۳۵
	روستایی	۱۵۴	۰	۳۰
ایلام	شهری	۰	۰	۱,۸۷۷
	روستایی	۰	۰	۷۴۶
زنجان	شهری	۰	۱۸۳	۶

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	عنوان وضعیت	
	بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	ندارد
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن	بودجه‌ای	
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن	دائمی	

* قانون مجازات استفاده‌کنندگان غیرمجاز از آب، برق و تلفن، فاضلاب و گاز مصوب ۱۳۹۶/۳/۱۰:

ماده (۴): دستگاه‌های مسئول موضوع این قانون می‌توانند، نسبت به برقراری انشعاب‌های غیردائم خدمات عمومی موضوع این قانون مطابق با تعرفه مربوطه، تا تعیین تکلیف قانونی از سوی مراجع ذیصلاح، اقدام نمایند.

واگذار نشده است.

نام استان	محدوده برقراری انشعاب	انشعاب‌های غیردائم خدمات عمومی واگذار شده توسط شرکت‌های ذی ربط		
		گاز	آب	برق
چهارمحال و بختیاری	روستایی	۱۱	۴۹	۱۷
	شهری	۳۳۰	۰	۴۴۳
	روستایی	۴۸۰	۰	۹۸
سمنان	شهری	۳۳	۱۹۶	۱۱
	روستایی	۲	۰	۰
	شهری	۷,۷۷۹	۴۲	۷,۰۰۴
یزد	روستایی	۲,۰۶۳	۴۲۰	۳۶۱
	شهری	۳۳۷	۱,۲۶۰	۲,۰۰۸
	روستایی	۱۱۳	۲۴۶	۶۳
بوشهر	شهری	۵۹۹	۰	۲۸,۷۱۹
	روستایی	۸,۷۲۱	۰	۳۱۸
	شهری	۱,۳۶۰	۱,۸۶۸	۱,۸۶۸
تهران	روستایی	۴۶۱	۱۶۶	۸۹۸
	شهری	۰	۰	۲,۷۲۰
	روستایی	۰	۰	۹۱
اردبیل	شهری	۲۸۶	۰	۷۹۶
	روستایی	۱۳۶	۰	۷
	شهری	۹۰۸	۵۲۹	۱,۱۰۸
قزوین	روستایی	۱,۱۹۶	۲۸۳	۱,۰۹۸
	شهری	۳۲	۹۲	۱۹
	روستایی	۱۶۷	۸۰	۶۶
گلستان	شهری	۲۷۷	۴۸	۳۷۹
	روستایی	۱۵۸	۱۹	۲۵۰
	شهری	۸,۰۸۶	۳۱۲	۷,۶۴۶
خراسان شمالی	روستایی	۹۸۴	۱,۳۸۱	۱۷
	شهری	۴۶,۲۹۸	۲۲,۴۷۰	۱۴۳,۸۳۷
	روستایی	۲۹,۶۳۹	۱۲,۷۹۰	۱۹,۸۴۳
خراسان جنوبی	کل	۷۵,۹۳۷	۳۶,۲۶۰	۱۶۳,۶۸۰
	شهری	۲۱۳	۰	۰
	روستایی	۰	۰	۰
البرز	شهری	۲	۰	۰
	روستایی	۰	۰	۰
	شهری	۰	۰	۰
جمع	شهری	۰	۰	۰
	روستایی	۰	۰	۰
	کل	۰	۰	۰

شرکت‌های ارائه‌دهنده خدمات آب، برق، فاضلاب و گاز از مجوز موضوع ماده (۴) قانون مجازات استفاده‌کنندگان غیرمجاز از آب، برق و تلفن، فاضلاب و گاز مصوب ۱۳۹۶/۳/۱۰ استفاده و بر اساس درخواست‌های مأخوذه نسبت به برقراری انشعابات غیردائمی، مطابق با تعرفه مربوط در محدوده شهرها و روستاها، تا تعیین تکلیف قانونی از سوی مراجع ذیصلاح اقدام نموده‌اند.

شایان ذکر است، در خصوص تلفن ثابت هیچ‌گونه انشعاب غیردائم در سال ۱۴۰۱

بند (ک)

در سال ۱۴۰۱ وزارتخانه‌های نفت و نیرو موظفند تعرفه آب، برق و گاز مشترکین خانوارهای کشور را به گونه‌ای اصلاح نمایند که با رعایت مناطق جغرافیایی کشور، تعرفه مشترکین کم مصرف خانوارهای محروم تحت پوشش کمیته امداد امام خمینی (ره) و سازمان بهزیستی کشور برابر صفر، مشترکین تا الگوی مصرف به صورت یارانه‌ای، مشترکین پرمصرف بالاتر از الگوی مصرف به صورت غیریارانه‌ای و براساس الگوی افزایش پلکانی (آی.بی.تی) تعیین شود. تعرفه به نرخ صفر آب خانوارهای مذکور براساس بُعد خانوار محاسبه می‌شود.

میزان افزایش تعرفه مشترکین پرمصرف بالاتر از الگوی مصرف باید حداقل به اندازه‌ای تعیین شود که بار مالی رایگان کردن تعرفه مشترکین کم مصرف را جبران نماید و نیاز به تأمین منابع جدید نداشته باشد.

آیین‌نامه اجرایی این بند به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های نفت و نیرو تهیه می‌شود و ظرف یک‌ماه پس از ابلاغ این قانون به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند گزارش عملکرد این بند را هر سه‌ماه یکبار به کمیسیون‌های انرژی و اجتماعی مجلس شورای اسلامی ارائه نمایند.

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	ندارد
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	تبصره (۸) بند (ی) عدم رعایت
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیر بودجه‌ای بودن	بودجه‌ای
ماهیت حکم از منظر یک‌ساله یا دائمی بودن	دائمی

تفریغ بند (ک)

هیأت وزیران در جلسه مورخ ۱۴۰۱/۹/۲ بنا به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های نفت و نیرو آیین‌نامه اجرایی این بند در بخش‌های آب و برق را تصویب و به ترتیب طی مصوبه‌های شماره ۱۷۱۲۸۲/ت/۵۹۹۰۷ مورخ ۱۴۰۱/۹/۱۶ و شماره ۱۷۱۳۰۷/ت/۵۹۹۰۷ مورخ ۱۴۰۱/۹/۱۶ جهت اجرا ابلاغ نموده است.

هیأت وزیران در جلسه مذکور بنا به پیشنهاد وزارت نفت (با همکاری سازمان برنامه و بودجه کشور، وزارت راه و شهرسازی و سازمان ملی استاندارد ایران) و وزارت نیرو و به استناد بند (م) تبصره (۱) و این بند از قانون بودجه، الگوی مصرف گاز طبیعی برای اقلیم‌های مختلف کشور در بخش گاز را تصویب و طی شماره ۱۷۱۲۰۹/ت/۵۹۹۰۷ مورخ ۱۴۰۱/۹/۱۶ جهت اجرا ابلاغ نموده است. شایان ذکر است بر اساس نامه مورخ ۱۴۰۱/۱۰/۱۰ دبیر هیأت دولت «تاریخ (۱۶) آبان سال ۱۴۰۱» مندرج در مصوبه مذکور برای آغاز دوره سرد سال به «تاریخ (۱۶) آذر سال ۱۴۰۱» اصلاح گردیده است.

موارد فوق‌الذکر مبین عدم رعایت مهلت مقرر در مفاد حکم این بند است.

تعرفه‌های تعیین شده در بخش برق مطابق آیین‌نامه اجرایی مربوطه به شرح جدول

شماره (۱) است.

جدول شماره (۱)

تعارف برق	دامنه مصرف
۰/۱ تا ۰/۴ هزینه تامین برق (متوسط نرخ قراردادهای خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های حرارتی به علاوه هزینه نقل و انتقال برق و هزینه سوخت با تعریف نیروگاهی)	کمتر یا مساوی الگوی مصرف
۱/۵ برابر هزینه تامین برق (متوسط نرخ قراردادهای خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های حرارتی به علاوه هزینه نقل و انتقال برق و هزینه سوخت با تعریف نیروگاهی)	تا ۱/۵ برابر الگوی مصرف
۲/۵ برابر هزینه تامین برق (متوسط نرخ قراردادهای خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های حرارتی به علاوه هزینه نقل و انتقال برق و هزینه سوخت با تعریف نیروگاهی)	تا ۲ برابر الگوی مصرف
۳/۵ برابر هزینه تامین برق (متوسط نرخ قراردادهای خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های حرارتی به علاوه هزینه نقل و انتقال برق و هزینه سوخت با تعریف نیروگاهی)	بیش از ۲ برابر الگوی مصرف

لازم به ذکر است تعرفه گاز با توجه به عدم ابلاغ تعرفه‌های جدید توسط شرکت ملی گاز ایران تا تاریخ ۱۶/۹/۱۴۰۱، بر اساس تعرفه‌های سال ۱۴۰۰ محاسبه شده و از تاریخ مذکور نیز بر اساس تعرفه‌های مندرج در تصویب نامه شماره ۱۷۱۲۰۹/ت/۵۹۹۰۷ هـ مورخ ۱۶/۹/۱۴۰۱ هیأت وزیران عمل شده است. شایان ذکر است به دلیل کاهش شدید دمای کشور در فصل سرد سال ۱۴۰۱ و همچنین جهت کاهش هزینه‌های مربوط به مصارف گاز طبیعی خانوارها، هیأت وزیران طی مصوبه شماره ۲۱۱۸۳۷/ت/۰۹۱۹ هـ مورخ ۱۶/۱۱/۱۴۰۱ اقدام به تخفیف ریالی معادل هفتاد درصد (۷۰٪) مبلغ ناشی از رشد تعرفه‌های مندرج در الگوی مصرف گاز طبیعی برای اقلیم‌های مختلف کشور برای یک دوره تا پایان سال ۱۴۰۱ در راستای تصویب نامه‌های قبلی نموده است.

در بخش آب، وزارت نیرو در اجرای این بند تعرفه‌های جدید آب به شرح جدول شماره (۳) را در تاریخ ۲۸/۱۲/۱۴۰۱ ابلاغ نموده که شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور بخشنامه اجرای این بند در سال ۱۴۰۱ را در تاریخ ۱۹/۱/۱۴۰۲ با زمان اجرای ۱/۱/۱۴۰۱ به شرکت‌های تابعه استانی ابلاغ نموده است، لذا مفاد حکم این بند در خصوص بخش آب در سال ۱۴۰۱ اجرایی نشده است تأخیر در ابلاغ آیین‌نامه اجرایی و دستورالعمل‌های مربوط منجر به عدم اجرای کامل حکم در سال ۱۴۰۱ شده که **اهداف قانونگذار تحقق نیافته است.**

شایان ذکر است وزارت نیرو دستورالعمل مربوط به تعرفه‌های برق و شرایط عمومی آن‌ها که بر اساس مصوبات هیأت وزیران تصویب گردیده را در تاریخ ۱۳/۱۲/۱۴۰۱ به کلیه شرکت‌های تابعه وزارت نیرو ابلاغ نموده است. با توجه به تأخیر در تصویب آیین‌نامه اجرایی این بند، تعرفه مشترکین مطابق ابلاغیه مورخ ۲۵/۱۱/۱۴۰۰ وزیر نیرو در سیستم جامع خدمات مشترکین شرکت توزیع برق اعمال شده است.

در بخش گاز، سرپرست مدیریت گازرسانی شرکت ملی گاز ایران طی نامه مورخ ۲۰/۹/۱۴۰۱، سازوکار اجرایی این بند را به شرح جدول شماره (۲) ابلاغ نموده که از تاریخ مذکور در سامانه صدور صورتحساب مشترکین اعمال شده است.

جدول شماره (۲)

تعارف گاز (متر مکعب)		دامنه مصرف (پایه مصرف)	تعارف گاز (متر مکعب)		دامنه مصرف (پایه مصرف)
ماه‌های گرم	ماه‌های سرد		ماه‌های گرم	ماه‌های سرد	
۳،۹۵۳	۵،۵۶۷	۷	۱،۳۵۰	۴۱۴	۱
۳،۴۴۹	۷،۷۹۳	۸	۱،۵۰۰	۶۹۰	۲
۴،۷۸۴	۱۰،۹۱۱	۹	۱،۸۰۰	۹۶۶	۳
۵،۲۶۲	۱۵،۲۷۵	۱۰	۲،۵۷۴	۱،۷۵۸	۴
۱۰،۰۰۰	۵۰،۰۰۰	۱۱	۲،۸۳۱	۲،۴۶۱	۵
۱۲،۷۰۰	۶۰،۰۰۰	۱۲	۳،۱۱۵	۳،۴۴۶	۶

جدول شماره (۳)

تعارفه آب	دامنه مصرف
یک درصد قیمت غیریارانه ای در مقدار مصرف ماهانه	کمتر یا مساوی الگوی مصرف
یک درصد قیمت غیریارانه ای در مقدار مصرف ماهانه به علاوه دو درصد قیمت غیریارانه ای در مقدار مصرف بیشتر از الگو	تا سه برابر الگوی مصرف
یک درصد قیمت غیریارانه ای در مقدار مصرف ماهانه به علاوه پنج درصد قیمت غیریارانه ای در مقدار مصرف بیشتر از الگو	بیش از سه برابر الگوی مصرف

افزایش تعرفه مشترکین پرمصرف جبران شده است.

در محدوده بررسی‌ها، تعرفه به نرخ صفر آب خانوارهای مشمول حکم این بند بر

اساس بُعد خانوار محاسبه نگردیده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

وزارتخانه‌های نفت و نیرو گزارش عملکرد بند مذکور را به کمیسیون‌های انرژی و

اجتماعی مجلس شورای اسلامی ارائه نموده‌اند که **مبین عدم رعایت مفاد حکم قسمت اخیر این**

بند است.

مطابق بررسی‌ها سازمان بهزیستی کشور و کمیته امداد امام خمینی (ره) فهرست

خانوارهای تحت پوشش خود را جهت بهره‌مندی از امتیازات این حکم مطابق درخواست

اطلاعات دستگاه‌های ارائه دهنده خدمات (توسط ادارات استانی به شرکت‌های مربوطه در

استان)، ارسال نموده‌اند.

عملکرد مبالغ وصولی از مشترکین پرمصرف و بار مالی ناشی از رایگان نمودن تعرفه

مشترکین کم مصرف تحت پوشش کمیته امداد و سازمان بهزیستی در بخش‌های برق، آب و

گاز به شرح جدول شماره (۴) است:

جدول شماره (۴)

بخش	بار مالی رایگان کردن تعرفه مشترکین کم مصرف	مبلغ دریافتی از مشترکین پر مصرف بالاتر از الگوی مصرف	اختلاف مابین مبلغ دریافتی از مشترکین پر مصرف بالاتر از الگوی مصرف و بار مالی رایگان نمودن تعرفه مشترکین کم مصرف
برق	۵۸۷۸۲۷۸	۷۲۷۱۹۶۸۵	۶۶۸۴۱۴۰۷
آب و فاضلاب	۶۱۷۲۷	۳۵۹۵۶۴۹۷	۳۵۸۹۴۷۷۰
گاز*	۱۹۴۹۷۸۵	۳۰۰۰۰۰۰۰۰	۲۹۸۰۵۰۲۱۵

(مبالغ به میلیون ریال)

* با توجه به تغییر الگوی مصرف گاز در سال ۱۴۰۱، امکان محاسبه دقیق مبلغ دریافتی از «مشترکین پرمصرف بالاتر از الگوی مصرف» امکان‌پذیر نبوده و مبلغ مندرج در جدول فوق تقریبی است. لیکن بطور یقین در بخش گاز مبلغ دریافتی از «مشترکین پرمصرف بالاتر از الگوی مصرف»، بیشتر از بار مالی رایگان نمودن تعرفه مشترکین کم‌مصرف بوده، لذا نیازی به تأمین مالی از محل سایر منابع نبوده است.

مطابق بررسی‌ها، بار مالی رایگان نمونه تعرفه مشترکین کم مصرف، از محل

بند (ل)

به دولت اجازه داده می‌شود نسبت به اصلاح ساختار اداری شرکت‌های توزیع برق استان‌ها اقدام نماید. اساسنامه این شرکت‌ها به پیشنهاد وزیر نیرو به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

تفریح بند (ل)

مطابق بررسی‌ها، ساختار شرکت‌های مشمول حکم این بند اصلاح نشده، لذا حکم این بند فاقد عملکرد است.

با توجه به اینکه مفاد حکم این بند بودجه‌ای نیست، لذا پیشنهاد می‌شود حکم این بند از قوانین بودجه سنواتی حذف و در قالب قوانین مربوط تصویب گردد.

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	ندارد
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	ندارد
عنوان وضعیت	-
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن	بودجه‌ای
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن	دائمی

بند (م)

دولت مجاز است به نسبت مشارکت واحدهای صنعتی در تأمین مالی نیروگاه‌های برق اتمی و تجدیدپذیر، در مقابل برق دریافتی از این نیروگاه‌ها، در هر نقطه‌ای از کشور، هزینه‌ای را برای انتقال برق این نیروگاه‌ها دریافت ننماید.

تفریح بند (م)

در محدوده بررسی‌ها، با توجه به عدم مشارکت واحدهای صنعتی در تأمین مالی نیروگاه‌های برق اتمی و تجدیدپذیر، این بند فاقد عملکرد است.

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	ندارد
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	عنوان
	وضعیت
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن	بودجه‌ای
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن	دائمی

بند (ن)

دولت مکلف است از طریق سازمان انرژی اتمی با همکاری و أخذ نظر وزارتخانه‌های نیرو، صنعت، معدن و تجارت، بهداشت، درمان و آموزش پزشکی، علوم، تحقیقات و فناوری و همچنین همکاری سایر دستگاه‌های اجرایی دولتی، خصوصی و انجمن‌های علمی مرتبط، سند جامع و نقشه راه، توسعه صنعت هسته‌ای کشور در افق پنجاه‌ساله را در تمام حوزه‌های صنعت هسته‌ای از قبیل انرژی هسته‌ای (شکافت و هم‌جوشی هسته‌ای و سایر رهیافت‌ها)، کاربرد پرتوها، پزشکی هسته‌ای، کشاورزی هسته‌ای، شتاب‌دهنده‌های ذرات و سایر حوزه‌های صنعت هسته‌ای تدوین و اقدام قانونی لازم برای تصویب آن حداکثر تا پایان سال ۱۴۰۱ به عمل آورد.

تفریح بند (ن)

در راستای اجرای مفاد حکم این بند، سازمان انرژی اتمی ایران با توجه به شرایط بین‌المللی و لزوم توجه به فرصت‌ها و تهدیدهای مختلف، سند جامع و نقشه راه توسعه صنعت هسته‌ای کشور در افق بیست‌ساله را در تمام حوزه‌های صنعت هسته‌ای موضوع این بند تهیه و تدوین نموده و پس از تصویب شورای عالی فناوری پیشرفته در تاریخ ۱۴۰۱/۱/۲۰ رونمایی گردیده که **مبین عدم رعایت افق زمانی مقرر در مفاد حکم این بند است.**

شایان ذکر است، به استناد نامه طبقه‌بندی‌شده مورخ ۱۴۰۱/۴/۱۶ رییس سازمان انرژی اتمی به ریاست مجلس شورای اسلامی، در فرآیند تهیه و تدوین سند راهبردی موصوف، نظرات دستگاه‌های اجرایی شامل وزارتخانه‌های نیرو، صنعت، معدن و تجارت، جهاد کشاورزی، علوم تحقیقات و فناوری، بهداشت درمان و آموزش پزشکی، نفت، جهاد دانشگاهی، معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و سازمان حفاظت محیط زیست اخذ گردیده، لیکن بدون همکاری سایر دستگاه‌های اجرایی دولتی، خصوصی و انجمن‌های علمی سند مذکور تهیه گردیده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند است.**

بند/جزء متناظر در لایحه بودجه ۱۴۰۱	ندارد
بند/جزء مشابه در قانون بودجه ۱۴۰۰	ندارد
ماهیت حکم از منظر بودجه/غیربودجه‌ای بودن	غیربودجه‌ای
ماهیت حکم از منظر یکساله یا دائمی بودن	دائمی