

توجه:

کدهای تعرفه مشترکان دارای تعرفه تولید (صنعت و معدن) مندرج در این دستورالعمل به شرح زیر است:

- تعرفه ۴-الف: صنایع سیمان و سایر صنایع (بجز کدهای ۴-ب، ۴-ج و ۴-د) و همچنین صنایع اشاره شده در کدهای ۴-ج و ۴-د با قدرت کمتر از دو مگاوات؛
- تعرفه ۴-ب: تأسیسات ایرانگردی و جهانگردی، دفاتر مسافرتی و سایر تأسیسات مشابه در صورت ارائه مجوزهای لازم؛
- تعرفه ۴-ج: صنایع تولید شمش آلومینیوم با قدرت قراردادی دو مگاوات و بیشتر؛
- تعرفه ۴-د: صنایع مشمول بند ط تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ (شامل صنایع فولادی، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی دو مگاوات و بیشتر)؛

۱- انشعاب‌های با تعرفه تولید (صنعت و معدن) با قدرت قراردادی ۱ مگاوات و کمتر (قابل اجرا از ابتدای اردیبهشت سال ۱۴۰۲)

۱-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

۱-۲- مصارف انرژی کل، میان‌باری، اوج‌بار (اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری را محاسبه می‌نماییم.

۱-۲-۱- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، کل انرژی مصرفی میان‌باری، اوج‌بار (اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای «۴-الف» یا «۴-ب»، حسب مورد است.

۱-۲-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، مصارف انرژی به تفکیک مشمول و غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱-۲-۲-۱- مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

مصارف انرژی قرائت شده کل دوره $\times$ درصد مشمول = مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید تبصره: درصد مشمول در سال ۱۴۰۲ معادل یک درصد (۱٪) از مصرف انرژی کل دوره واحدهای صنعتی با قدرت مصرفی بیش از یک مگاوات می‌باشد. درصد مشمول طی سال‌های ۱۴۰۳ الی ۱۴۰۶ سالانه یک واحد درصد اضافه می‌شود.

۱-۲-۲-۱- مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

= مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید

مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ - مصارف انرژی قرائت شده کل دوره

تبصره: انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در بند فوق به نسبت مصارف میان‌باری، اوج‌بار (اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری، تسهیم می‌شود.

۱-۳- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای «۴-الف» یا «۴-ب»، با توجه به مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری مربوطه و نرخ‌های تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای «۴-الف» یا «۴-ب»، حسب مورد و با در نظر گرفتن گزینه، محاسبه و مجموع آن‌ها در صورتحساب تحت عنوان «بهای انرژی» درج می‌گردد. مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید، با توجه به مصرف انرژی محاسبه شده در بند «۱-۲-۲-۱» و نرخ برق تجدیدپذیر، محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان «ماده ۱۶ جهش تولید با تعرفه» درج می‌گردد.

نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب برق مشترکان تعرفه سایر مصارف (تجاری) بالای ۱ مگاوات و کلیه مشترکان صنعتی

تبصره ۱: نرخ برق تجدیدپذیر توسط سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی ایران (ساتبا) و بر مبنای متوسط دو ماهه آخرین صورتحساب‌های تایید شده سرمایه‌گذاران محاسبه و در هر دوره اعلام می‌گردد.

تبصره ۲: اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان برای صنایع با قدرت مصرفی بیش از ۱ مگاوات (بجز تاسیسات گردشگری) از ابتدای سال ۱۴۰۲ می‌باشد.

۱-۳-۱- در مورد مشترکینی که لوازم اندازه‌گیری دو زمانه دارند (صرفاً برای آن قسمت از انرژی مصرفی مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب" حسب مورد) نرخ اوج بار ۶۰ درصد نرخ اوج بار تعرفه مربوطه و نرخ سایر ساعات برابر نرخ میان‌باری تعرفه مربوطه است.

۲-۳-۱- بهای انرژی میان‌باری، اوج بار و کم‌باری (صرفاً برای آن قسمت از انرژی مصرفی مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب" حسب مورد) اشتراک‌های روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت با ضریب ۰/۹ و اشتراک‌های روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت با ضریب ۰/۹۴ محاسبه و دریافت می‌گردد.

۳-۳-۱- در روزهای جمعه بهای انرژی اوج بار معادل بهای انرژی میان‌باری می‌باشد.

۴-۱- بهای قدرت انشعاب‌های با قدرت بیش از ۳۰ کیلووات، از ضرب قدرت مصرفی (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) در بهای قدرت تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب"، حسب مورد و با در نظر گرفتن گزینه و با توجه به تعداد روزهای دوره به دست می‌آید.

۱-۴-۱- بهای قدرت اشتراک‌های روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت با ضریب ۰/۹ و اشتراک‌های روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت با ضریب ۰/۹۴ محاسبه و دریافت می‌گردد.

۵-۱- آبونمان دوره با توجه به قدرت انشعاب، مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می‌شود.

۶-۱- بیست درصد (۲۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت و آبونمان اشتراک‌هایی که بدون پرداخت هزینه انشعاب دایر شده‌اند، محاسبه و تحت عنوان "تفاوت تعرفه انشعاب آزاد" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۷-۱- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی به صورت زیر اقدام می‌شود:

۱-۷-۱- از ابتدای اردیبهشت ماه تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲:

۱-۷-۱-۱- اگر تفاوت قدرت مصرفی و قراردادی کوچکتر یا مساوی ۱۰ درصد قدرت مصرفی باشد جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت و تفاوت تعرفه انشعاب

آزاد در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان «تجاوز از قدرت» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود:

$$\times 0/5 [\text{قدرت مصرفی} \div (\text{قدرت قراردادی} - \text{قدرت مصرفی})]$$

۱-۷-۱-۲- اگر تفاوت قدرت مصرفی و قراردادی بزرگتر از ۱۰ درصد قدرت مصرفی باشد جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان «تجاوز از قدرت» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود:

$$\times 0/05 [\text{قدرت مصرفی} \div (\text{قدرت قراردادی} - \text{قدرت مصرفی})]$$

۱-۷-۲- از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ به بعد:

۱-۷-۲-۱- جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد با ضریب یک، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان «تجاوز از قدرت» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۸- در صورتی که مصارف غیرصنعتی (مصارفی که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی‌گیرند) مشترکین بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی باشد، مطابق بند «۳-۳۶-۴» آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق، بیست درصد (۲۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، آب‌ونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد و تجاوز از قدرت، حسب مورد، محاسبه و تحت عنوان «مصارف غیرصنعتی» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۹- در صورتی که مصارف غیرصنعتی مشترکین بیش از ۲۰ درصد قدرت قراردادی آن‌ها باشد، مطابق بند «۴-۴۵» آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق، بهای برق مصارف مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای «۴-الف» یا «۴-ب»، حسب مورد، با تعرفه سایر مصارف محاسبه می‌شود.

۱-۱۰- در صورت انقضای اعتبار پروانه بیست درصد (۲۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، آب‌ونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت و مصارف غیرصنعتی، حسب مورد، به نسبت تعداد روزهای غیرمعتبر از کل روزهای دوره تحت عنوان «تفاوت انقضای اعتبار پروانه» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۱۱- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه، حسب مورد، با اعمال ضریب «۳» و در نظر گرفتن حداکثر بهای انرژی راکتیو وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

تبصره: حداکثر بهای انرژی راکتیو از ابتدای فروردین تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲ معادل ۱۳۲۷۵ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ برای صنایع انرژی‌بر معادل ۱۷۷۹۹ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و برای سایر صنایع معادل ۱۶۸۵۱ ریال به ازای هر کیلوواریساعت می‌باشد.

۱-۱۲- هزینه سوخت از حاصلضرب رقم هزینه سوخت مصارف تولید (صنعت و معدن) مندرج در جدول ابلاغی وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱ در کل انرژی قرائت شده دوره محاسبه و تحت عنوان «بهای تبصره ۱۴» در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۱۳- ده درصد (۱۰٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن) و مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو و بهای تبصره ۱۴، حسب مورد، محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۱-۱۴- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل نه درصد (۹٪) جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو و بهای تبصره ۱۴، حسب مورد، محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۱۵- مبلغ صورتحساب برق از جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار، کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای تبصره ۱۴، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض، حسب مورد، به دست می‌آید.

۲- انشعاب‌های با تعرفه تولید (صنعت و معدن) با قدرت قراردادی بالای ۱ مگاوات بجز صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی، کانی‌های فلزی و صنایع تولید شمش آلومینیوم، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی با قدرت قراردادی ۲ مگاوات و بیشتر (قابل اجرا از ابتدای آبان سال ۱۴۰۲)

۱-۲- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

۲-۲- مصارف انرژی به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱-۲-۲- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد و همچنین در مورد تاسیسات گردشگری با قدرت قراردادی بیش از یک مگاوات، کل مصرف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان خواهد بود.

۲-۲-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، مصارف انرژی به تفکیک مشمول و غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱-۲-۲-۲- مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

مصارف انرژی قرائت شده کل دوره $\times$ درصد مشمول = مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید تبصره: درصد مشمول در سال ۱۴۰۲ معادل یک درصد (۱٪) از مصرف انرژی کل دوره واحدهای صنعتی با قدرت مصرفی بیش از یک مگاوات می‌باشد. درصد مشمول طی سال‌های ۱۴۰۳ الی ۱۴۰۶ سالانه یک واحد درصد اضافه می‌شود.

۲-۲-۲-۲- مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

= مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید

مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ - مصارف انرژی قرائت شده کل دوره

۳-۲-۲-۲- مصارف انرژی تامین شده توسط مشترکان از محل تولید نیروگاه تجدیدپذیر مشترک و انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تابلو دوم بازار بورس انرژی که در کل روزهای دوره معتبر است، برای کل روزهای دوره به‌دست می‌آید.

۴-۲-۲-۲- مصرف انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، با کسر مصارف انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۲-۲» از مصرف انرژی بند «۱-۲-۲-۲» بدست می‌آید.

تبصره: چنانچه مقدار حاصله در بند «۴-۲-۲-۲» منفی باشد، مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود و مقدار قدرمطلق عدد

محاسبه شده (مازاد مجموع انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تابلو دوم بازار بورس انرژی و انرژی تولید شده نیروگاه تجدیدپذیر مشترک) از انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید محاسبه شده در بند «۲-۲-۲-۲» کسر و باقیمانده تحت عنوان مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید ثبت گردد. در صورتی که باقیمانده مذکور منفی باشد، مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود. چنانچه مقدار بند «۲-۲-۲-۲» منفی نباشد، انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید معادل مقدار محاسبه شده در بند «۲-۲-۲-۲» می‌باشد.

۲-۲-۵- انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در تبصره فوق به نسبت کل مصارف میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، تسهیم می‌شود.

۲-۲-۳- انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری خریداری شده از تابلو اول بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه غیر تجدیدپذیر که در روزهای دوره معتبر است، از مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بند «۲-۲-۱» یا «۲-۲-۵» (حسب مورد) بدست می‌آید. چنانچه عددهای حاصله مربوط به هر یک از بازه‌های مذکور منفی باشد، مصارف انرژی تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک در آن بازه برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۲-۳- مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، با توجه به مصرف انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۴» و نرخ برق تجدیدپذیر محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان "ماده ۱۶ جهش تولید با تعرفه" درج می‌گردد.

تبصره ۱: نرخ برق تجدیدپذیر توسط سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی ایران (ساتبا) و بر مبنای متوسط دو ماهه آخرین صورتحساب‌های تایید شده سرمایه‌گذاران محاسبه و در هر دوره اعلام می‌گردد.
تبصره ۲: اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان برای صنایع با قدرت مصرفی بیش از ۱ مگاوات (بجز تاسیسات گردشگری) از ابتدای سال ۱۴۰۲ می‌باشد.

۲-۴- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، براساس میزان انرژی محاسبه شده در بند «۲-۲-۳» و بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران و با اعمال ضریب ۱/۲ محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان "بهای انرژی تامین شده" درج می‌گردد.

۵-۲- مابه‌التفاوت اجرای مقررات برای مشترکانی که تعرفه آن‌ها بیشتر از "متوسط نرخ بازار"، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق، است به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۱-۵-۲- میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات از کسر انرژی کل مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید یا مجموع انرژی خریداری شده از نیروگاه‌های تجدیدپذیر و یا تابلوی دوم بورس انرژی (حداکثر انرژی مشمول ماده ۱۶ یا انرژی خریداری شده تجدیدپذیر ملاک محاسبه است) از کل انرژی قرائت شده دوره مشترک (اعم از انرژی تامین شده به نیابت از طرف مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد و انرژی خریداری شده از طریق بورس انرژی و یا قرارداد دوجانبه) بدست می‌آید که به نسبت کل مصارف میان‌باری، اوج‌بار (اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری قرائت شده، تسهیم می‌شود.

۲-۵-۲- مجموع حاصلضرب میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری در تفاوت تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب" حسب مورد، در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در سال گذشته تحت عنوان "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" در صورتحساب درج می‌گردد.

تبصره ۱: تعرفه در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری بر مبنای تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "۴-الف" یا "۴-ب" حسب مورد و به صورت زیر محاسبه می‌شود:

$$(\text{ضریب مصارف غیرصنعتی}) \times (\text{ضریب تعدیل ولتاژ}) \times (\text{بهای انرژی در هر بازه}) = \text{تعرفه هر بازه}$$
$$(\text{ضریب انقضای اعتبار پروانه به نسبت روزهای غیرمعتبر دوره}) \times$$

توجه ۱: ضریب تعدیل ولتاژ، ضریب مصارف غیرصنعتی و ضریب انقضای پروانه، در صورت وجود در فرمول لحاظ می‌شوند و هر یک از موارد فوق که در دوره صدور صورتحساب مصداق نداشته باشند از فرمول فوق حذف می‌گردند.

توجه ۲:

- ضریب تعدیل ولتاژ برای اشتراک‌های روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت معادل ۰/۹ و برای اشتراک‌های روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت معادل ۰/۹۴ است.
- ضریب مصارف غیرصنعتی معادل ۱/۲ برای اشتراک‌هایی است که دارای مصارف غیرصنعتی (مصارفی که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی‌گیرند) بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی باشند.
- ضریب انقضای پروانه معادل ۱/۲ به نسبت تعداد روزهای غیرمعتبر از کل روزهای دوره است.
- در روزهای جمعه بهای انرژی اوج‌بار معادل بهای انرژی میان‌باری می‌باشد.

تبصره ۲: چنانچه تعرفه میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری در هر بازه از متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق سال گذشته در آن بازه کمتر باشد، مابه‌التفاوت اجرای مقررات در آن بازه معادل صفر است.

تبصره ۳: معافیت‌های مربوط به پرداخت "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" براساس ضوابط و مقررات ابلاغی مربوطه می‌باشد.

۶-۲- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می‌شود.

۷-۲- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت تابلوی دوم بورس انرژی (تابلوی سبز) در هر یک از بازه‌های مذکور در همان دوره و با اعمال ضریب $\frac{1}{3}$ ، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۸-۲- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۱-۸-۲- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس)

و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۲-۸-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، مجموع ۹۹ درصد بهای

کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر

قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده‌فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب

$\frac{1}{2}$ و ۱ درصد مبلغ کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و

بورس) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت

مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۳ بند «۲-۵-۲»)، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه

می‌گردد.

۳-۸-۲- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد و همچنین در مورد تاسیسات گردشگری با

قدرت قراردادی بیش از یک مگاوات، مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت

شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار

عمده‌فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب $\frac{1}{2}$ و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون

لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۳ بند «۲-۵-۲») و آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت

وجود برای تاسیسات گردشگری) محاسبه می‌گردد.

۲-۸-۴- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان با اعمال ضریب ۳ در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۲-۸-۲» یا «۳-۸-۲» حسب مورد و با رعایت سقف نرخ مندرج در بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

تبصره: حداکثر بهای انرژی راکتیو از ابتدای فروردین تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲ معادل ۱۳۲۷۵ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ برای صنایع انرژی‌بر معادل ۱۷۷۹۹ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و برای سایر صنایع معادل ۱۶۸۵۱ ریال به ازای هر کیلوواریساعت می‌باشد.

۲-۹- هزینه ترانزیت براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر کیلووات قدرت قراردادی (صرف‌نظر از میزان استفاده از قدرت قراردادی) و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان «هزینه ترانزیت» در صورتحساب درج می‌شود. در صورت تجاوز از قدرت قراردادی، هزینه ترانزیت می‌باید بر مبنای قدرت قرائت شده محاسبه گردد. در خصوص مشترکان روی سطوح ولتاژ انتقال و فوق‌توزیع هزینه ترانزیت انتقال و فوق‌توزیع و برای مشترکان روی سطح ولتاژ فشار متوسط مجموع هزینه ترانزیت انتقال و فوق‌توزیع و هزینه ترانزیت توزیع در نظر گرفته می‌شود.

۲-۱۰- هزینه سوخت از حاصلضرب رقم هزینه سوخت مصارف تولید (صنعت و معدن) مندرج در جدول ابلاغی وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱ در کل انرژی قرائت شده دوره محاسبه و تحت عنوان «بهای تبصره ۱۴» در صورتحساب درج می‌شود.

۲-۱۱- عوارض برق به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۲-۱۱-۱- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، ده درصد (۱۰٪) مجموع ۹۹ درصد بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ و ۱ درصد بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۳ بند «۲-۵-۲»)، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۲-۱۱-۲- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد و همچنین در مورد تاسیسات گردشگری با قدرت قراردادی بیش از یک مگاوات، ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ و همچنین مابه‌التفاوت

اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۳ بند «۲-۵-۲»)، تجاوز از قدرت (در صورت وجود برای تاسیسات گردشگری)، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۲-۱۲- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی تامین شده، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۲-۱۳- مبلغ صورتحساب برق از مجموع، بهای انرژی تامین شده، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، بهای تبصره ۱۴، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض حسب مورد به دست می‌آید.

۳- انشعاب‌های با تعرفه تولید (صنعت و معدن) با قدرت قراردادی ۲ مگاوات و بالاتر فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی، کانی‌های فلزی و صنایع تولید شمش آلومینیوم، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی (قابل اجرا از ابتدای آبان ماه سال ۱۴۰۲)

۱-۳- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

۲-۳- مصارف انرژی به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱-۲-۳- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، کل مصرف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان خواهد بود.

۲-۲-۳- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد، مصارف انرژی به تفکیک مشمول و غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱-۲-۲-۳- مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

مصارف انرژی قرائت شده کل دوره $\times$ درصد مشمول = مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید تبصره: درصد مشمول در سال ۱۴۰۲ معادل یک درصد (۱٪) از مصرف انرژی کل دوره واحدهای صنعتی با قدرت مصرفی بیش از یک مگاوات می‌باشد. درصد مشمول طی سال‌های ۱۴۰۳ الی ۱۴۰۶ سالانه یک واحد درصد اضافه می‌شود.

۲-۲-۲-۳- مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

= مصرف انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید

مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ - مصارف انرژی قرائت شده کل دوره

۳-۲-۲-۳- مصارف انرژی تامین شده توسط مشترکان از محل تولید نیروگاه تجدیدپذیر مشترک و انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تابلو دوم بازار بورس انرژی که در کل روزهای دوره معتبر است، برای کل روزهای دوره به‌دست می‌آید.

۴-۲-۲-۳- مصرف انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان، با کسر مصارف انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۲-۳» از مصرف انرژی بند «۱-۲-۲-۳» بدست می‌آید.

تبصره: چنانچه مقدار حاصله در بند «۳-۲-۲-۳» منفی باشد، مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود و مقدار قدرمطلق عدد محاسبه شده (مازاد مجموع انرژی خریداری شده از طریق قرارداد دوجانبه نیروگاه‌های تجدیدپذیر و تابلو دوم بازار بورس انرژی و انرژی تولید شده نیروگاه تجدیدپذیر مشترک) به نسبت کل مصارف میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، تسهیم می‌شود.

۳-۲-۵- انرژی کل غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در بند «۳-۲-۲» به نسبت کل

مصارف میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده، تسهیم می‌شود.

۳-۲-۳- مصارف انرژی کل، میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری مشمول تعرفه تولید

(صنعت و معدن)، کد «۴-الف»، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

$(۲۴ \times \text{تعداد روزهای دوره} \times \text{حداکثر قدرت مصرفی دوره}) \div \text{مصرف انرژی کل دوره} = \text{ضریب بار}$

$= \text{مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»}$

(درصد مشمول جهش تولید-۱) $\times$ ضریب بار $\times ۲۴ \times \text{تعداد روزهای دوره} \times ۲۰۰۰$

تبصره: درصد مشمول جهش تولید مندرج در فرمول فوق در مورد مشترکان با قدرت مصرفی یک مگاوات و

کمتر معادل صفر و برای مشترکان با قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات در سال ۱۴۰۲ معادل یک

درصد (۱٪) است.

$\times$ مصرف انرژی میان‌باری دوره = مصرف انرژی میان‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

مصرف انرژی کل دوره $\div$ مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

$\times$ مصرف انرژی اوج‌بار دوره = مصرف انرژی اوج‌بار مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

مصرف انرژی کل دوره $\div$ مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

$\times$ مصرف انرژی کم‌باری دوره = مصرف انرژی کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

مصرف انرژی کل دوره $\div$ مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

۳-۲-۴- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-ج»

یا «۴-د» حسب مورد، از کسر مصارف انرژی مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

در هر یک از بازه‌های مذکور (محاسبه شده در بند ۳-۲-۳) از انرژی غیرمشمول ماده ۱۶ جهش

تولید در بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» یا «۳-۲-۵» حسب

مورد بدست می‌آید.

۳-۲-۵- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرارداد دوجانبه (غیرتجدیدپذیر) در کل روزهای دوره

که قرارداد دوجانبه در آن‌ها معتبر است، از مجموع حاصل ضرب ظرفیت قرارداد دوجانبه در تعداد

ساعات بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه، برای کل روزهای مذکور به‌دست

می‌آید.

تبصره: در هنگام کسر انرژی خریداری شده از محل قراردادهای دوجانبه از انرژی مصرفی، میزان انرژی

خریداری شده از نیروگاه‌های صنایع موضوع مصوبه شماره ۱۴۰۲/۲۱۱۷۹/۲۰/۱۰۰ مورخ

۱۴۰۲/۰۳/۲۸ وزیر محترم نیرو در اولویت کسر قرار گیرد.

۳-۲-۶- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری خریداری شده از تابلوی اول بازار بورس انرژی، از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه (براساس گزارشات ارسالی توسط شرکت بورس انرژی) در تعداد ساعات آن بازه زمانی، برای کل روزهای خرید از بورس انرژی که در بازه دوره قرار می‌گیرند، به دست می‌آید.

تبصره: تعداد ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه مطابق با تعداد ساعات تعریف شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد در هر روز دوره با رعایت بند «۲» شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

۳-۲-۷- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، از کسر مجموع انرژی خریداری شده مشترک از بورس انرژی و قراردادهای دوجانبه در هر یک از بازه‌های مذکور محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۵» و «۳-۲-۶» و تبصره ذیل بند «۳-۲-۴-۴» از انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» یا «۳-۲-۵-۵» حسب مورد بدست می‌آید. چنانچه عددهای حاصله مربوط به هر یک از بازه‌های مذکور منفی باشد مصرف انرژی تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، در آن بازه معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۳-۳- مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، با توجه به مصرف انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۴-۴» و نرخ برق تجدیدپذیر محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان «ماده ۱۶ جهش تولید با تعرفه» درج می‌گردد.

تبصره ۱: نرخ برق تجدیدپذیر توسط سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی ایران (ساتبا) و بر مبنای متوسط دو ماهه آخرین صورتحساب‌های تایید شده سرمایه‌گذاران محاسبه و در هر دوره اعلام می‌گردد.

تبصره ۲: اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان برای صنایع با قدرت مصرفی بیش از ۱ مگاوات (بجز تاسیسات گردشگری) از ابتدای سال ۱۴۰۲ می‌باشد.

۳-۴- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، براساس میزان انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۷» و بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران و با اعمال ضریب ۱/۲ محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان «بهای انرژی تامین شده» درج می‌گردد.

۳-۵- مابه‌التفاوت اجرای مقررات برای مشترکانی که تعرفه آن‌ها بیشتر از "متوسط نرخ بازار"، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق، است به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۳-۵-۱- میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات از کسر انرژی کل مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید یا مجموع انرژی خریداری شده از نیروگاه‌های تجدیدپذیر و یا تابلوی دوم بورس انرژی (حداکثر انرژی مشمول ماده ۱۶ یا خریداری شده تجدیدپذیر ملاک محاسبه است) از کل انرژی قرائت شده دوره مشترک (اعم از انرژی تامین شده به نیابت از طرف مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد و انرژی خریداری شده از طریق بورس انرژی و یا قرارداد دوجانبه) بدست می‌آید که به نسبت مصارف میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-الف" و "۴-ج" یا "۴-د" حسب مورد، محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۳» و «۴-۲-۳» تسهیم می‌شود.

۳-۵-۲- مجموع حاصلضرب میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات کد تعرفه "۴-الف" و "۴-ج" یا "۴-د" حسب مورد، در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری در تفاوت تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-الف" و "۴-ج" یا "۴-د" حسب مورد در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در سال گذشته تحت عنوان "مابه‌التفاوت اجرای مقررات" در صورتحساب درج می‌گردد.

تبصره ۱: تعرفه در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار (جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد "۴-الف" به صورت زیر محاسبه می‌شود:

(ضریب مصارف غیرصنعتی) $\times$ (ضریب تعدیل ولتاژ) $\times$ (بهای انرژی در هر بازه) = تعرفه هر بازه کد ۴-الف
(ضریب انقضای اعتبار پروانه به نسبت روزهای غیرمعتبر دوره) $\times$

توجه ۱: ضریب تعدیل ولتاژ، ضریب مصارف غیرصنعتی و ضریب انقضای پروانه، در صورت وجود در فرمول لحاظ می‌شوند و هر یک از موارد فوق که در دوره صدور صورتحساب مصداق نداشته باشند از فرمول فوق حذف می‌گردند.

توجه ۲:

- ضریب تعدیل ولتاژ برای اشتراک‌های روی ولتاژ ۴۰۰ و ۲۳۰ کیلوولت معادل ۰/۹ و برای اشتراک‌های روی ولتاژ ۱۳۲، ۶۶ و ۶۳ کیلوولت معادل ۰/۹۴ است.
- ضریب مصارف غیرصنعتی معادل ۱/۲ برای اشتراک‌هایی است که دارای مصارف غیرصنعتی (مصارفی که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی‌گیرند) بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی باشند.
- ضریب انقضای پروانه معادل ۱/۲ به نسبت تعداد روزهای غیرمعتبر از کل روزهای دوره است.

- در روزهای جمعه بهای انرژی اوج بار معادل بهای انرژی میان باری می باشد.

تبصره ۲: تعرفه در هر یک از بازه های میان باری، اوج بار و کم باری تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کدهای "ج-۴" یا "د-۴" به صورت زیر محاسبه می شود:

نرخ میان باری در تعرفه تولید (صنعت و معدن) کد "ج-۴" یا "د-۴" حسب مورد معادل نرخ قراردادهای تبدیل انرژی با اعمال ضرایب مربوطه در مصوبه ماده «۳» قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق است. نرخ های انرژی اوج بار و کم باری با اعمال ضرایب ۲ و ۰/۵ نسبت به نرخ میان باری محاسبه می گردد.

تبصره ۳: چنانچه تعرفه میان باری، اوج بار و کم باری در هر بازه از متوسط نرخ بازار عمده فروشی برق سال گذشته در آن بازه کمتر باشد، مابه التفاوت اجرای مقررات در آن بازه معادل صفر است.

تبصره ۴: معافیت های مربوط به پرداخت "مابه التفاوت اجرای مقررات" براساس ضوابط و مقررات ابلاغی مربوطه می باشد.

۳-۶- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می شود.

۳-۷- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی مجموع بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت تابلوی دوم بورس انرژی (تابلوی سبز) در هر یک از بازه های مذکور در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۳، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می شود.

۳-۸- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می شود:

۳-۸-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه های برق محاسبه می شود.

۳-۸-۲- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد، مجموع ۹۹ درصد بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ و ۱ درصد مبلغ کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای نرخ برق تجدید پذیر و همچنین مابه التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه التفاوت موضوع تبصره ۴ بند «۳-۵-۲»)، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می گردد.

۳-۸-۳- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد مجموع بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از

بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره وبا اعمال ضریب ۱/۲ و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۴ بند «۳-۵-۲») و آبونمان محاسبه می‌گردد.

۳-۸-۴- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان با اعمال ضریب ۳ در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۳-۸-۲» یا «۳-۸-۳» حسب مورد و با رعایت سقف نرخ مندرج در بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

تبصره: حداکثر بهای انرژی راکتیو از ابتدای فروردین تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲ معادل ۱۳۲۷۵ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ برای صنایع انرژی‌بر معادل ۱۷۷۹۹ ریال به ازای هر کیلوواریساعت و برای سایر صنایع معادل ۱۶۸۵۱ ریال به ازای هر کیلوواریساعت می‌باشد.

۳-۹- هزینه ترانزیت براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر کیلووات قدرت قراردادی (صرف‌نظر از میزان استفاده از قدرت قراردادی) و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان «هزینه ترانزیت» در صورتحساب درج می‌شود. در صورت تجاوز از قدرت قراردادی، هزینه ترانزیت می‌باید بر مبنای قدرت قرائت شده محاسبه گردد. در خصوص مشترکان روی سطوح ولتاژ انتقال و فوق توزیع هزینه ترانزیت انتقال و فوق توزیع و برای مشترکان روی سطح ولتاژ فشار متوسط مجموع هزینه ترانزیت انتقال و فوق توزیع و هزینه ترانزیت توزیع در نظر گرفته می‌شود.

۳-۱۰- هزینه سوخت از حاصلضرب رقم هزینه سوخت مصارف تولید (صنعت و معدن) مندرج در جدول ابلاغی وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱ در کل انرژی قرائت شده دوره محاسبه و تحت عنوان «بهای تبصره ۱۴» در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۱۱- عوارض برق به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۳-۱۱-۱- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد، ده درصد (۱۰٪) مجموع ۹۹ درصد بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره وبا اعمال ضریب ۱/۲ و ۱ درصد بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای نرخ برق تجدیدپذیر و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۴ بند «۳-۵-۲»)، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۳-۱۱-۲- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در

هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره وبا اعمال ضریب ۱/۲ و همچنین مابه‌التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ معافیت مابه‌التفاوت موضوع تبصره ۴ بند «۳-۵-۲»)، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۱۲-۳- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی تامین شده، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید (در صورت وجود)، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱۳-۳- مبلغ صورتحساب برق از مجموع، بهای انرژی تامین شده، مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶ جهش تولید، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، بهای تبصره ۱۴، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض حسب مورد به دست می‌آید.

۴- انشعاب‌های تعرفه سایر مصارف (تجاری) با قدرت قراردادی بالای ۱ مگاوات (قابل اجرا از ابتدای آبان ماه سال ۱۴۰۲)

۴-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم. تعداد روز به تعداد روزهای عادی و گرم (تعداد روزهای دوره که در تابستان قرار دارد) تقسیم می‌شود.

۴-۲- مصارف انرژی به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۴-۲-۱- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرارداد دوجانبه در کل روزهای دوره که قرارداد دوجانبه در آن‌ها معتبر است، از مجموع حاصل ضرب ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه در تعداد ساعات بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه، برای کل روزهای مذکور به‌دست می‌آید.

۴-۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری خریداری شده از تابلوی اول بازار بورس انرژی، از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه (براساس گزارشات ارسالی توسط شرکت بورس انرژی) در تعداد ساعات آن بازه زمانی، برای کل روزهای خرید از بورس انرژی که در بازه دوره قرار می‌گیرند، به‌دست می‌آید.

تبصره: تعداد ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری روزانه مطابق با تعداد ساعات تعریف شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد در هر روز دوره با رعایت بند «۲» شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

۴-۲-۳- انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۴-۲-۱» و «۴-۲-۲» از مصارف انرژی قرائت شده محاسبه می‌گردد. چنانچه عددهای حاصله مربوط به هر یک از بازه‌های مذکور منفی باشد، مصارف انرژی تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک در آن بازه برای دوره صدور صورتحساب معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۴-۳- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری تامین شده توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد به نیابت از طرف مشترک، براساس میزان انرژی محاسبه شده در بند «۴-۲-۳» و بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران و با اعمال ضریب ۱/۲ محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان «بهای انرژی تامین شده» درج می‌گردد.

۴-۴- مابه‌التفاوت اجرای مقررات برای مشترکانی که تعرفه آن‌ها بیشتر از «متوسط نرخ بازار»، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق، است از حاصل ضرب میزان کل انرژی قرائت شده (اعم از انرژی تامین شده به

نیابت از طرف مشترک توسط شرکت برق منطقه‌ای و یا توزیع نیروی برق حسب مورد و انرژی خریداری شده از طریق بورس انرژی و یا قرارداد دوجانبه) در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در تفاوت تعرفه مربوطه، در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در سال گذشته محاسبه و مجموع سه عدد بدست آمده در صورتحساب تحت عنوان «مابه‌التفاوت اجرای مقررات» درج می‌گردد.

تبصره ۱: تعرفه در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری بر مبنای تعرفه سایر مصارف کد «۵-۱» و به صورت زیر محاسبه می‌شود:

$$\times ((\text{بهای انرژی در هر بازه}) + (720 \div \text{بهای قدرت})) = \text{تعرفه هر بازه}$$

(ضریب تعدیل فصل به نسبت تعداد روزهای گرم دوره)

• ضریب تعدیل فصل معادل $1/2$ به نسبت تعداد روزهای تابستان از کل روزهای دوره است.

تبصره ۲: چنانچه تعرفه میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در هر بازه از متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق سال گذشته در آن بازه کمتر باشد، مابه‌التفاوت اجرای مقررات در آن بازه معادل صفر است.

۵-۴- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان «آبونمان» در صورتحساب درج می‌شود.

۶-۴- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت تابلوی دوم بورس انرژی (تابلوی سبز) در هر یک از بازه‌های مذکور در همان دوره و با اعمال ضریب $1/3$ ، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان «تجاوز از قدرت» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۷-۴- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۷-۴-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۷-۴-۲- مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده‌فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب $1/2$ به علاوه مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می‌گردد.

۷-۴-۳- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان با اعمال ضریب «۳» در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۷-۴-۲» و با رعایت سقف نرخ مندرج در بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق معادل ۱۹۱۵۲ ریال بر کیلوواریساعت، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

۴-۸- هزینه ترانزیت براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر کیلووات قدرت قراردادی (صرف نظر از میزان استفاده از قدرت قراردادی) و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "هزینه ترانزیت" در صورتحساب درج می شود. در صورت تجاوز از قدرت قراردادی، هزینه ترانزیت می باید بر مبنای قدرت قرائت شده محاسبه گردد. در خصوص مشترکان روی سطوح ولتاژ انتقال و فوق توزیع هزینه ترانزیت انتقال و فوق توزیع و برای مشترکان روی سطح ولتاژ فشار متوسط مجموع هزینه ترانزیت انتقال و فوق توزیع و هزینه ترانزیت توزیع در نظر گرفته می شود.

۴-۹- هزینه سوخت از حاصل ضرب رقم هزینه سوخت اعلامی برای هر کد تعرفه مندرج در جدول ابلاغی وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱، با رعایت بند ۲ مصوبه مذکور، در کل انرژی قرائت شده دوره محاسبه و تحت عنوان "بهای تبصره ۱۴" در صورتحساب درج می شود.

۴-۱۰- ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره و با اعمال ضریب ۱/۲ به علاوه مابه التفاوت اجرای مقررات، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می گردد.

۴-۱۱- مالیات بر ارزش افزوده و عوارض معادل نه درصد (۹٪) جمع بهای انرژی تامین شده، مابه التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می شود.

۴-۱۲- مبلغ صورتحساب برق از مجموع بهای انرژی تامین شده، مابه التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، بهای تبصره ۱۴، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض حسب مورد به دست می آید.