

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

۳-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم.

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

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

۳-۲-۲- 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:

۳-۲-۲-۱- 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.

۳-۲-۲-۲- 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

۳-۲-۲-۳- 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 به دست می‌آید.

۳-۲-۲-۴- 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 و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» الف، به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

(۲۴ × تعداد روزهای دوره × حداکثر قدرت مصرفی دوره) ÷ مصرف انرژی کل دوره = ضریب بار

= مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

(درصد مشمول جهش تولید-۱) × ضریب بار × ۲۴ × تعداد روزهای دوره × 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.

× مصرف انرژی میان‌باری دوره = مصرف انرژی میان‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»
مصرف انرژی کل دوره ÷ مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

× مصرف انرژی اوج‌بار دوره = مصرف انرژی اوج‌بار مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»
مصرف انرژی کل دوره ÷ مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»

× مصرف انرژی کم‌باری دوره = مصرف انرژی کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف»
مصرف انرژی کل دوره ÷ 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-د»، 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 «۳-۲-۲-۵» 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» از انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری غیرمشمول ماده ۱۶ جهش تولید محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» یا «۳-۲-۵» 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- بهای انرژی مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان، با توجه به مصرف انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۴» و نرخ برق تجدیدپذیر محاسبه و در صورتحساب تحت عنوان "بهای انرژی ماده ۱۶" درج می‌گردد.

تبصره: 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 اعلام می‌گردد.

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 کل مصارف میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مشمول تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» و «۴-د»، (محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۳» و «۳-۲-۴») تسهیم می‌شود.

۳-۵-۲- مجموع حاصلضرب میزان انرژی مشمول مابه‌التفاوت اجرای مقررات کد تعرفه «۴-الف» و «۴-د»، در هر یک از بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در تفاوت تعرفه تولید (صنعت و معدن)، کد «۴-الف» و «۴-د» حسب مورد (با لحاظ نمودن بند (۱) شرایط اختصاصی تعرفه مربوطه برای ماههای تیر تا شهریور) در آن بازه با متوسط نرخ بازار عمده‌فروشی برق در سال گذشته تحت عنوان «مابه‌التفاوت اجرای مقررات» در صورتحساب درج می‌گردد.

تبصره ۱: نرخ میان‌باری در تعرفه تولید (صنعت و معدن) کد «۴-د» معادل متوسط نرخ خرید انرژی برق از نیروگاه‌های دارای قرارداد تبدیل انرژی است. نرخ‌های انرژی اوج‌بار و کم‌باری با اعمال ضرایب ۲ و ۰/۵ نسبت به نرخ میان‌باری محاسبه می‌گردد.

تبصره ۲: معافیت‌های مربوط به پرداخت «مابه‌التفاوت اجرای مقررات» براساس ضوابط و مقررات مربوطه می‌باشد.

تبصره ۳: آن قسمت از مابه‌التفاوت اجرای مقررات که در قالب برق خریداری شده از تابلو اول بورس انرژی از مشترکان مشمول این دستورالعمل اخذ می‌شود، (پس از ابلاغ موضوع توسط معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی وزارت نیرو و اجرایی شدن آن توسط بورس انرژی) از مبالغ محاسبه شده فوق کسر می‌گردد.

۳-۶- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان «آبونمان» در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۷- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی به صورت زیر اقدام می‌شود:

۳-۷-۱- از ابتدای خرداد ماه تا انتهای مهر ماه ۱۴۰۲؛ 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 تبصره‌های ۲ و ۳ بند «۳-۵-۲»)، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان «تجاوز از قدرت» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۷-۲- از ابتدای آبان ماه ۱۴۰۲ به بعد؛ 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 ۱/۳، به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی، محاسبه و تحت عنوان «تجاوز از قدرت» به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۳-۸-۸- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۳-۸-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک بر اساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۳-۸-۲- 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 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 تبصره‌های ۲ و ۳ بند «۳-۵-۲»)، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) محاسبه می‌گردد.

۳-۸-۳- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، 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 تبصره‌های ۲ و ۳ 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 «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.

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات

۳-۹- هزینه ترانزیت براساس ارقام اعلامی توسط شرکت توانیر مربوط به ماه دوره صورتحساب به ازای هر کیلووات ظرفیت اتصال به شبکه (صرف نظر از میزان استفاده از ظرفیت اتصال) و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "هزینه ترانزیت" در صورتحساب درج می شود. در صورت تجاوز از قدرت قراردادی اتصال به شبکه، 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.

۳-۱۰- هزینه سوخت از حاصل ضرب 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 می شود.

۳-۱۱- عوارض برق به صورت زیر محاسبه می شود:

۳-۱۱-۱- اگر قدرت مصرفی بیشتر از یک مگاوات باشد (بجز تاسیسات گردشگری)، ده درصد (۱۰٪) 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 بهای 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 تبصره های ۲ و ۳ 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 می گردد.

۳-۱۱-۲- اگر قدرت مصرفی مساوی یا کمتر از یک مگاوات باشد، 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 و همچنین مابه التفاوت اجرای مقررات (بدون لحاظ تبصره های ۲ و ۳ بند «۳-۵-۲»)، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می گردد.

۳-۱۲- 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.

دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکان صنعتی و سایر مشترکان بالای ۱ مگاوات

۳-۱۳- مبلغ صورتحساب بهای برق از مجموع بهای انرژی ماده ۱۶، بهای انرژی تامین شده، مابه‌التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، بهای تبصره ۱۴، عوارض برق و مالیات بر ارزش‌افزوده و عوارض حسب مورد به‌دست می‌آید.