

۱- دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین موجود مصارف تولید (صنعت و معدن) با قدرت بیش از پنج مگاوات که تمایل دارند تمام یا قسمتی از برق مورد نیاز خود را از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا بورس انرژی خریداری نمایند

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

۱-۲- مصارف انرژی را به صورت زیر محاسبه می‌نماییم:

۱-۲-۱- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) 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 (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری روزانه، برای کل روزهای مذکور به دست می‌آید.

۱-۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری خریداری شده از طریق بورس انرژی، از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) 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 مالک شبکه (شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق) در هر روز دوره با رعایت بند «۲» شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

۱-۲-۳- انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری تامین شده توسط مالک شبکه با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۱-۲-۱» و «۱-۲-۲»، از مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌های مذکور در دوره خرید دوجانبه و یا بورس بعلاوه مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌های مذکور در دوره عدم خرید دوجانبه و یا بورس، محاسبه می‌گردد.

۱-۲-۴- چنانچه مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌ها در دوره خرید دوجانبه و یا بورس از مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای «۱-۲-۱» و «۱-۲-۲» در آن بازه کمتر باشد، مصارف انرژی تامین شده توسط مالک شبکه در آن بازه برای دوره خرید دوجانبه و یا بورس معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۱-۳- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری براساس میزان انرژی تامین شده توسط مالک شبکه در هر بازه و بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه مربوطه محاسبه می‌گردد.

۱-۳-۱- در مورد مشترکینی که لوازم اندازه‌گیری دو زمانه دارند نرخ اوج بار ۶۰ درصد نرخ اوج بار تعرفه مربوطه و نرخ سایر ساعات برابر نرخ میان‌باری تعرفه مربوطه در جدول تعرفه شماره ۴ است.

۱-۳-۲- بهای انرژی میان‌باری، اوج بار و کم‌باری 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.

۱-۴- بهای قدرت را به صورت زیر محاسبه می‌نماییم:

۱-۴-۱- قدرت تامین شده توسط مالک شبکه در هر ساعت دوره از کسر مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از بورس انرژی در آن ساعت از قدرت قرائت شده کل دوره و یا ۹۰ درصد مابه‌التفاوت قدرت قراردادی از مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از بورس انرژی در آن ساعت، هر کدام که بیشتر بود، محاسبه می‌شود.

۱-۴-۲- بهای قدرت در هر ساعت دوره از حاصل ضرب قدرت تامین شده توسط مالک شبکه در آن ساعت در بهای قدرت ابلاغی تعرفه مربوطه تقسیم بر ۷۲۰ محاسبه می‌شود. بهای قدرت دوره از مجموع بهای قدرت ساعات کل دوره محاسبه و دریافت می‌گردد.

۱-۴-۲-۱- 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.

۱-۵- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورت حساب درج می‌شود.

۱-۶- در خصوص اشتراک‌هایی که بدون پرداخت هزینه انشعاب دایر شده‌اند، بیست درصد (۲۰٪) بهای کل انرژی مصرفی قرائت شده مشترک در ساعات میان‌باری، اوج بار و کم‌باری و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) و همچنین آبونمان محاسبه و تحت عنوان "تفاوت تعرفه انشعاب آزاد" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می‌شود.

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

۱-۷-۱- اگر تفاوت قدرت مصرفی قرائت شده و قراردادی کوچکتر یا مساوی ۱۰ درصد قدرت مصرفی قرائت شده باشد، مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، کم‌باری و اوج بار قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و

قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

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

۱-۷-۲- اگر تفاوت قدرت مصرفی قرائت شده و قراردادی بزرگتر از ۱۰ درصد قدرت مصرفی قرائت شده باشد، مجموع بهای کل انرژی میان باری، کم باری و اوج بار قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد بر مبنای نرخ های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

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

از آنجا که بهای قدرت مشترکین مشمول گزینه ۳ مساوی صفر می باشد، لذا در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین مشمول گزینه ۳ صرفاً مجموع بهای کل انرژی میان باری، کم باری و اوج بار قرائت شده و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد بر مبنای نرخ های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در محاسبه "تجاوز از قدرت" بر اساس بندهای «۱-۷-۱» و «۱-۷-۲» مورد عمل قرار می گیرد.

۱-۸- در صورتی که مصارف غیرصنعتی (مصارفی که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی گیرند) مشترکین بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی مشترک باشد، مطابق بند «۳-۳۶-۴» آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق، بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان باری، اوج بار و کم باری و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه، آبونمان و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد و تجاوز از قدرت حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "مصارف غیرصنعتی" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۱-۹- در صورتی که مصارف غیرصنعتی مشترکین بیش از ۲۰ درصد قدرت قراردادی مشترک باشد، مطابق بند «۴-۴۵» آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق، بهای برق مصارف تامین شده توسط مالک شبکه با تعرفه سایر مصارف محاسبه می شود.

۱-۱۰- در صورت انقضای اعتبار پروانه، بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان باری، اوج بار و کم باری و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه، آبونمان و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت و مصارف غیرصنعتی حسب مورد به نسبت تعداد روزهای غیرمعتبر از کل روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "تفاوت انقضای اعتبار پروانه" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۱-۱۱- بهای انرژی راکتو به صورت زیر محاسبه می شود:

۱-۱۱-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر مصارف انرژی دوجانبه و بورس) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک و وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۱-۱۱-۲- بهای کل انرژی میان‌باری، کم‌باری و اوج‌بار قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قرارداد)، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه حسب مورد بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد)، محاسبه می‌گردد.

۱-۱۱-۳- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۱-۱۱-۲»، 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 صورت حساب درج می‌شود.

۱-۱۲- بهای فصل (در ماههای تیر، مرداد و شهریور) با توجه به نسبت روزهای تابستان از کل دوره معادل بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه، آبونمان و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه و بهای انرژی راکتیو حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم تحت عنوان «بهای فصل» در صورت حساب درج می‌شود.

۱-۱۳- هزینه ترانزیت به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۱-۱۳-۱- برای آن قسمت از قدرت تامین شده از طریق قرارداد دوجانبه، هزینه ترانزیت از حاصل ضرب ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه (صرف نظر از میزان استفاده از ظرفیت ترانزیت) در نرخ ترانزیت مربوط به ماه دوره صورت حساب و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه می‌شود.

۱-۱۳-۲- برای آن قسمت از قدرت تامین شده از بازار بورس انرژی، هزینه ترانزیت از حاصل ضرب مجموع انرژی خریداری شده از بازار بورس انرژی در کل دوره در حاصل تقسیم نرخ ترانزیت مربوط به ماه دوره صورت حساب بر ۷۲۰ محاسبه می‌شود. انرژی خریداری شده از بورس از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی روزانه در ساعات آن بازه زمانی به دست می‌آید.

تبصره: نرخ ترانزیت براساس ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ و متناسب با تعداد روزهای دوره صورت حساب که در هر ماه قرار می‌گیرند، تعیین می‌شود. در خصوص مشترکین روی سطوح ولتاژ انتقال و فوق توزیع سطر اول جدول مذکور و برای مشترکین روی سطح ولتاژ فشار متوسط مجموع دو سطر جدول در نظر گرفته می‌شود.

۱-۱۳-۳- هزینه ترانزیت دوره از مجموع اقلام محاسبه شده در بندهای «۱-۱۳-۱» و «۲-۱۳-۱» محاسبه و به صورت یک قلم تحت عنوان «هزینه ترانزیت» در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۱۴- ده درصد (۱۰٪) از مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده و نیز بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قرارداد)، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو و بهای فصل حسب مورد برمبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورتحساب درج می‌گردد.

۱-۱۵- مالیات بر ارزش افزوده معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل و هزینه ترانزیت حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

۱-۱۶- مبلغ صورتحساب بهای برق از جمع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل، هزینه ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش‌افزوده حسب مورد به‌دست می‌آید.

۲- دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین صنعتی دارای قرارداد اتصال به شبکه با قدرت بیش از پنج مگاوات که مکلف به تأمین تمام انرژی مورد نیاز خود از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا خرید از بورس انرژی می‌باشند

۲-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نمایم.

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

۲-۲-۱- 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.

۲-۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری خریداری شده از 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 مالک شبکه (شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق) در هر روز دوره با رعایت بند «۲» شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

۲-۲-۳- انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۱-۲-۲» و «۲-۲-۲»، از مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌های مذکور در دوره خرید دوجانبه و یا بورس بعلاوه مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌های مذکور در دوره عدم خرید دوجانبه و یا بورس، محاسبه می‌گردد.

۲-۲-۴- چنانچه مصارف انرژی قرائت شده در هر یک از بازه‌ها در دوره خرید دوجانبه و یا بورس از مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای «۱-۲-۲» و «۲-۲-۲» در آن بازه کمتر باشد، مصارف انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در آن بازه برای دوره خرید دوجانبه و یا بورس معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۲-۳- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری براساس میزان انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه و بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده‌فروشی برق اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران در هر یک از بازه‌های مزبور در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب پس از کسر هزینه ترانزیت (حاصل تقسیم ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ مربوط به ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب بر عدد ۷۲۰) محاسبه می‌شود.

۲-۴- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورتحساب درج می شود.

۲-۵- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطار به کتبی، مجموع بهای کل انرژی میانباری، اوج بار و کمباری قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی مصرفی مشترک توسط مالک شبکه پشتیبانی شده باشد) مازاد (به نسبت قدرت مازاد به قدرت قرائت شده) بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده فروشی برق در هر یک از بازه های مزبور در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب (پس از کسر هزینه ترانزیت) با ضریب یک محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می شود.

۲-۶- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می شود:

۲-۶-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک بر اساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی مصرفی مشترک توسط مالک شبکه پشتیبانی شده باشد) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک و وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه های برق محاسبه می شود.

۲-۶-۲- بهای انرژی میانباری، اوج بار و کمباری، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) با فرض این که تمام انرژی مصرفی مشترک توسط مالک شبکه پشتیبانی شده باشد، بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده فروشی برق در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب (پس از کسر هزینه ترانزیت)، محاسبه می گردد.

۲-۶-۳- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۲-۶-۲» با رعایت سقف نرخ مندرج در بند «۸» شرایط عمومی تعرفه های برق، در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است، محاسبه و در صورتحساب درج می شود.

۲-۷- هزینه ترانزیت بر اساس ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ 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 مشترکین روی سطوح ولتاژ انتقال و فوق توزیع سطر اول جدول مذکور و برای مشترکین روی سطح ولتاژ فشار متوسط مجموع دو سطر جدول در نظر گرفته می شود.

۲-۸- ده درصد (۱۰٪) مجموع بهای کل انرژی میانباری، اوج بار و کمباری قرائت شده بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده فروشی برق در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب (پس از کسر هزینه ترانزیت) و نیز تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو و هزینه ترانزیت حسب مورد با فرض این که تمام انرژی مصرفی

مشترک توسط مالک شبکه پشتیبانی شده باشد، محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورت حساب درج می‌گردد.

۹-۲- مالیات بر ارزش افزوده معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، آبنمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو و هزینه ترانزیت، حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورت حساب درج می‌شود.

۱۰-۲- مبلغ صورت حساب بهای برق از مجموع بهای انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، آبنمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده حسب مورد به دست می‌آید.

۳- دستورالعمل نحوه و توالی مراحل محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکین افزایش ظرفیت اتصال به شبکه مصارف تولید (صنعت و معدن) با قدرت نهایی بیش از پنج مگاوات (قسمتی از قرارداد تامین و قسمتی اتصال به شبکه) که تمایل دارند تمام یا قسمتی از برق مورد نیاز خود را از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا بورس انرژی خریداری نمایند (صرفاً مربوط به مشترکین با قدرت نهایی بیش از پنج مگاوات که تا قبل از مصوبه شماره ۹۸/۲۱۸۷۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۸/۴/۱۷ نسبت به افزایش ظرفیت اتصال به شبکه اقدام نموده‌اند)

۳-۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می‌نماییم. تعداد روز به تفکیک تعداد روزهای عادی و گرم (تعداد روزهای دوره که در تابستان قرار دارد) تقسیم می‌شود.

۳-۲- مصارف انرژی را به صورت زیر محاسبه می‌نماییم:

۳-۲-۱- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری مربوط به بخش اتصال قرارداد در کل دوره، از حاصل ضرب ظرفیت اتصال به شبکه در تعداد ساعات بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری روزانه در تعداد روزهای دوره به دست می‌آید.

۳-۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) 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 (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری روزانه، برای کل روزهای مذکور به دست می‌آید.

۳-۲-۳- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری خریداری شده از طریق بورس انرژی، از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) 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 مالک شبکه (شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق) در هر روز دوره با رعایت بند «۲» شرایط عمومی تعرفه‌های برق تعیین می‌گردد.

۳-۲-۴- انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه برای بخش اتصال به شبکه، با کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۲» و «۳-۲-۳»، از مصارف انرژی مربوط به بخش اتصال به شبکه، محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» در هر یک از بازه‌های مذکور، محاسبه می‌گردد.

۳-۲-۵- چنانچه مصارف انرژی مربوط به بخش اتصال قرارداد در هر یک از بازه‌ها از مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۳» و «۲-۲-۳» در آن بازه کمتر باشد، مصارف انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه مربوط به بخش اتصال قرارداد در آن بازه معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

۳-۲-۶- انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه برای بخش تامین قرارداد در کل دوره، با کسر "مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» یا "مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۳» و «۲-۲-۳» (هر کدام که بیشتر بود)، از مصارف انرژی قرائت شده کل دوره در هر یک از بازه‌های مذکور، محاسبه می‌گردد.

۳-۲-۷- چنانچه مصارف انرژی قرائت شده کل دوره در هر یک از بازه‌ها از ارقام محاسبه شده در بند «۳-۲-۱» و یا مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای «۳-۲-۳» و «۲-۲-۳» در آن بازه کمتر باشد، مصارف انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه برای بخش تامین قرارداد در آن بازه معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

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

۳-۳-۱- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار (مجموع انرژی اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری بخش اتصال به شبکه، براساس میزان انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۴» و بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده‌فروشی برق اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران در هر یک از بازه‌های مزبور در ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب پس از کسر هزینه ترانزیت (حاصل تقسیم ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ مربوط به ماه قبل از اتمام دوره مصرف صورتحساب بر عدد ۷۲۰) محاسبه می‌شود.

۳-۳-۲- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری بخش تامین، براساس میزان انرژی محاسبه شده در بند «۳-۲-۶» و بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه مربوطه محاسبه می‌گردد.

۳-۳-۱- در مورد مشترکینی که لوازم اندازه‌گیری دو زمانه دارند نرخ اوج‌بار ۶۰ درصد نرخ اوج‌بار تعرفه مربوطه و نرخ سایر ساعات برابر نرخ میان‌باری تعرفه مربوطه در جدول تعرفه شماره ۴ است.

۳-۳-۲- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری بخش تامین 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.

۳-۳-۳- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری دوره، از مجموع اقلام محاسبه شده در بندهای «۱-۳-۳» و «۲-۳-۳» محاسبه می‌گردد.

۳-۴- بهای قدرت را به صورت زیر محاسبه می‌نماییم:

۳-۴-۱- قدرت تامین شده توسط مالک شبکه در هر ساعت دوره از کسر "ظرفیت اتصال به شبکه" یا "مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از بورس انرژی" (هر کدام که بیشتر بود) از قدرت قرائت شده کل دوره و یا ۹۰ درصد مابه‌التفاوت قدرت قراردادی از "ظرفیت اتصال به شبکه" یا "مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از بورس انرژی" (هر کدام که بیشتر بود) محاسبه می‌شود.

۳-۴-۲- بهای قدرت در هر ساعت دوره از حاصل ضرب قدرت تامین شده توسط مالک شبکه در آن ساعت در بهای قدرت ابلاغی تعرفه مربوطه تقسیم بر ۷۲۰ محاسبه می‌شود. بهای قدرت دوره از مجموع بهای قدرت ساعات کل دوره محاسبه و دریافت می‌گردد.

۳-۴-۲-۱- 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.

۳-۴-۵- آبونمان دوره با توجه به مبلغ آبونمان ماهانه و تعداد روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "آبونمان" در صورت‌حساب درج می‌شود.

۳-۴-۶- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی به صورت زیر اقدام می‌شود:

۳-۴-۶-۱- اگر تفاوت قدرت مصرفی و قراردادی کوچکتر یا مساوی ۱۰ درصد قدرت مصرفی باشد، مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورت‌حساب درج می‌شود.

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

۳-۴-۶-۲- اگر تفاوت قدرت مصرفی قرائت شده و قراردادی بزرگتر از ۱۰ درصد قدرت مصرفی قرائت شده باشد، مجموع بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی) بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی

مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۰/۰۵- [قدرت مصرفی قرائت شده ÷ (قدرت قراردادی - قدرت مصرفی قرائت شده)]

از آنجا که بهای قدرت مشترکین مشمول گزینه ۳ مساوی صفر می باشد، لذا در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی مشترکین مشمول گزینه ۳ صرفاً مجموع بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده بر مبنای نرخ های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) در محاسبه "تجاوز از قدرت" براساس بندهای «۱-۶-۳» و «۲-۶-۳» مورد عمل قرار می گیرد.

۷-۳- در صورتی که مصارف غیرصنعتی (مصارفی که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی گیرند) مشترکین بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی مشترک باشد، مطابق بند «۴-۳۶-۳» آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق، بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان باری، اوج بار و کم باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در بخش تامین (محاسبه شده در بند «۲-۳-۳») و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه (محاسبه شده در بند «۲-۴-۳»)، آبونمان و تجاوز از قدرت حسب مورد محاسبه و تحت عنوان "مصارف غیرصنعتی" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۸-۳- در صورتی که مصارف غیرصنعتی مشترکین بیش از ۲۰ درصد قدرت قراردادی مشترک باشد، مطابق بند «۴-۴۵» آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق، بهای برق مصارف تامین شده توسط مالک شبکه با تعرفه سایر مصارف محاسبه می شود.

۹-۳- در صورت انقضای اعتبار پروانه، بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان باری، اوج بار و کم باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در بخش تامین (محاسبه شده در بند «۲-۳-۳») و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه (محاسبه شده در بند «۲-۴-۳»)، آبونمان، تجاوز از قدرت و مصارف غیرصنعتی حسب مورد به نسبت تعداد روزهای غیرمعتبر از کل روزهای دوره محاسبه و تحت عنوان "تفاوت انقضای اعتبار پروانه" به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۱۰-۳- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می شود:

۱-۱۰-۳- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک و وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه های برق محاسبه می شود.

۳-۱۰-۲- بهای کل انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی)، آبونمان، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه حسب مورد برمبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) محاسبه می‌گردد.

۳-۱۰-۳- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در مجموع بهای محاسبه شده در بند «۳-۱۰-۲»، 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.

۳-۱۱- بهای فصل (در ماه‌های تیر، مرداد و شهریور) با توجه به نسبت روزهای تابستان از کل دوره، معادل بیست درصد (۲۰٪) مجموع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در بخش تامین (محاسبه شده در بند «۳-۳-۳») و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه (محاسبه شده در بند «۳-۴-۲»)، آبونمان، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه و بهای انرژی راکتیو حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم تحت عنوان «بهای فصل» در صورت‌حساب درج می‌شود.

۳-۱۲- هزینه ترانزیت به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۳-۱۲-۱- برای آن قسمت از قدرت تامین شده از طریق قرارداد دوجانبه، هزینه ترانزیت براساس ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ مربوط به ماه دوره صورت‌حساب به ازای هر کیلووات ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه (صرف‌نظر از میزان استفاده از ظرفیت ترانزیت) و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه می‌شود.

۳-۱۲-۲- برای آن قسمت از قدرت تامین شده از بازار بورس انرژی، هزینه ترانزیت از حاصل ضرب مجموع انرژی خریداری شده از بازار بورس انرژی در کل دوره در حاصل تقسیم ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ مربوط به ماه دوره صورت‌حساب بر ۷۲۰ محاسبه می‌شود. انرژی خریداری شده از بورس از مجموع حاصل ضرب قدرت خریداری شده از بازار بورس در هر بازه زمانی روزانه در ساعات آن بازه زمانی به‌دست می‌آید.

۳-۱۲-۳- برای قسمت اتصال به شبکه، هزینه ترانزیت از حاصل ضرب ظرفیت اتصال به شبکه (صرف‌نظر از میزان استفاده از ظرفیت اتصال به شبکه) در ارقام ماهانه مندرج در جدول ذیل بند «۲» اطلاعیه شماره ۱۱/۲۶۱۲ مورخ ۹۸/۵/۱۴ مربوط به ماه دوره صورت‌حساب به ازای هر کیلووات و به نسبت تعداد روزهای دوره محاسبه می‌شود.

۳-۱۲-۴- مجموع ارقام بندهای «۳-۱۲-۱» و «۳-۱۲-۲» با رقم محاسبه شده در بند «۳-۱۲-۳» مقایسه شده و هر کدام که بیشتر بود به صورت یک قلم تحت عنوان «هزینه ترانزیت» در صورت حساب درج می شود.

۳-۱۳- ده درصد (۱۰٪) از مجموع بهای کل انرژی میان باری، اوج بار و کم باری قرائت شده و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قراردادی)، تجاوز از قدرت، مصارف غیر صنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو و بهای فصل حسب مورد بر مبنای نرخ های ابلاغی تعرفه صنعتی مربوطه (بدون کسر مصارف اتصال، دوجانبه و بورس و با فرض این که تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد) محاسبه و تحت عنوان «عوارض برق» در صورت حساب درج می گردد.

۳-۱۴- مالیات بر ارزش افزوده معادل نه درصد (۹٪) مجموع بهای انرژی میان باری، اوج بار و کم باری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه (محاسبه شده در بند «۳-۳-۳») و نیز بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه (محاسبه شده در بند «۳-۴-۲»)، آبونمان، تجاوز از قدرت، مصارف غیر صنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل و هزینه ترانزیت حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورت حساب درج می شود.

۳-۱۵- مبلغ صورت حساب بهای برق از جمع بهای انرژی میان باری، اوج بار و کم باری و نیز بهای قدرت پشتیبانی شده توسط مالک شبکه، آبونمان، تجاوز از قدرت، مصارف غیر صنعتی، تفاوت انقضای اعتبار پروانه، بهای انرژی راکتیو، بهای فصل، هزینه ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده حسب مورد به دست می آید.