

بسمه تعالی

« سال ۹۶ اقتصاد مقاومتی: تولید - اشتغال »

(مقام معظم رهبری)

اطلاعیه

کلیه شرکت‌های برق منطقه‌ای و توزیع نیروی برق

موضوع: نحوه و توالی محاسبه صورتحساب بهای برق مشترکینی که برق خود را از بازار بورس انرژی یا از طریق قرارداد اتصال به شبکه تامین می‌کنند

با سلام

با توجه به بندهای (۱) و (۲) مصوبه شماره ۱۴۵۹۳۷/ت/۵۰۹۹۹ هـ مورخ ۹۴/۱۱/۱۰ هیئت محترم وزیران و بخشنامه‌های شماره ۹۵/۱۵۶۸۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۳/۱ و ۹۵/۵۰۳۷۳/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۱۲/۷ وزیر محترم نیرو (تصاویر پیوست)، به پیوست 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 بخشی از انرژی برق مورد نیاز خود را از طریق انعقاد قرارداد دوجانبه و یا خرید از بورس انرژی نمایند و نیز مشترکین دارای قرارداد اتصال به شبکه که مکلف به تامین تمام انرژی مورد نیاز خود از روش‌های مذکور می‌باشند، جهت اجرا ابلاغ می‌گردد. لازم به ذکر است دستورالعمل مربوط به مشترکین موجود صنعتی جایگزین دستورالعمل ارسالی برای شرکت‌های برق منطقه‌ای به پیوست اطلاعیه شماره ۱۱/۶۰۸۹ مورخ ۹۴/۱۰/۳۰، می‌گردد. مقتضی است اقدام لازم معمول نمایند.



رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل

رونوشت:

- شرکت مدیریت شبکه برق ایران جهت اطلاع و فراهم آوردن پیش‌نیازهای اطلاعاتی لازم
- معاون هماهنگی توزیع
- معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی

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

- ۱- تعداد روزهای دوره را محاسبه می نمایم.
- ۲- مصارف انرژی به صورت زیر محاسبه می گردد:
 - ۱-۲- مصارف انرژی میانباری، اوج بار و کمباری قراردادی دوجانبه در کل دوره، از مجموع حاصلضرب ظرفیت ترانزیت قرارداد مذکور در تعداد ساعات بازه های زمانی میانباری، اوج بار و کمباری روزانه، برای کل روزهای دوره بدست می آید.
 - ۲-۲- مصارف انرژی میانباری، اوج بار و کمباری خریداری شده از طریق بورس انرژی در کل دوره، از مجموع حاصلضرب قدرت خریداری شده از طریق بورس در هر بازه زمانی میانباری، اوج بار و کمباری روزانه (براساس گزارشات ارسالی توسط شرکت بورس انرژی) در تعداد ساعات آن بازه زمانی، برای کل روزهای دوره بدست می آید.
 - تبصره: تعداد ساعات میانباری، اوج بار و کمباری روزانه مطابق با تعداد ساعات تعریف شده توسط مالک شبکه (شرکت های برق منطقه ای و توزیع نیروی برق) در هر روز دوره با رعایت بند (۲) شرایط عمومی تعرفه های برق تعیین می گردد.
 - ۳-۲- از کسر مجموع مصارف انرژی میانباری، اوج بار و کمباری محاسبه شده در بندهای (۱-۲) و (۲-۲) فوق، از مصارف انرژی قرائت شده کل دوره در هر یک از بازه های مذکور، انرژی میانباری، اوج بار و کمباری پشتیبانی شده توسط مالک شبکه محاسبه می گردد.
 - ۴-۲- چنانچه مصارف انرژی قرائت شده کل دوره در هر یک از بازه ها از مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای (۱-۲) و (۲-۲) در آن بازه کمتر باشد، در اینصورت مصارف انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در آن بازه معادل صفر در نظر گرفته می شود.
- ۳- بهای انرژی میانباری، اوج بار و کمباری براساس میزان انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه و بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده فروشی برق در هر یک از بازه های مزبور در یک ماهه منتهی به روز صدور صورتحساب (که توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران اعلام می گردد) محاسبه می شود.
- ۴- ماهیانه مبلغ نود و نه هزار ریال تحت عنوان "آبونمان" محاسبه و از مشترک اخذ می شود.
- ۵- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی اتصال به شبکه پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی، چنانچه در دوره یا دوره های بعدی نیز تجاوز از قدرت ادامه یابد، مالک شبکه می تواند در صورت

- ضرورت نسبت به قطع اتصال به شبکه اقدام نماید و یا بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری مازاد (به نسبت قدرت مازاد به قدرت قرائت شده) بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده‌فروشی برق در یک ماهه منتهی به روز صدور صورتحساب در هر یک از بازه‌های مذکور با ضریب یک محاسبه و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.
- ۶- بهای انرژی راکتیو در مواردی که متوسط ضریب قدرت دوره کمتر از ۹۰ درصد است به صورت زیر محاسبه می‌شود:
- ۶-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (مجموع انرژی قرارداد دوجانبه، بورس انرژی و انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک و وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.
- ۶-۲- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، آبونمان و تجاوز از قدرت (در صورت وجود) با فرض اینکه تمام انرژی مصرفی مشترک توسط مالک شبکه پشتیبانی شده باشد، بر مبنای متوسط قیمت بازار عمده‌فروشی در یک ماهه منتهی به روز صدور صورتحساب، محاسبه می‌گردد.
- ۶-۳- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در مجموع بهای محاسبه شده در بند (۶-۲) با رعایت سقف تعیین شده در شرایط عمومی تعرفه‌های برق برای هر کیلوواریساعت (در مواردی که قدرت قرائت شده از ۹۰ درصد قدرت قراردادی کمتر باشد) محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.
- ۷- ماهیانه معادل ۴۹۵۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت اتصال به شبکه (صرف‌نظر از میزان استفاده از ظرفیت اتصال) محاسبه و تحت عنوان "هزینه ترانزیت" در صورتحساب درج می‌شود. در صورت تجاوز از قدرت قراردادی اتصال به شبکه، هزینه ترانزیت می‌باید بر مبنای قدرت قرائت شده محاسبه گردد.
- تبصره: هزینه‌های ترانزیت مطابق با تعرفه مصوب شورای اقتصاد تعیین می‌گردد. لیکن تا زمان تصویب، براساس بند (۳) مصوبه شماره ۹۵/۵۰۳۷۳/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۱۲/۷ وزیر محترم نیرو به صورت علی‌الحساب با تعرفه قبلی شورای اقتصاد معادل ۴۹۵۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت ترانزیت محاسبه می‌گردد.
- ۸- مبلغ پنجاه (۵۰) ریال به ازای هر کیلوواتساعت مجموع انرژی قرائت شده (شامل انرژی قرارداد دوجانبه، بورس انرژی و انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه) محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می‌گردد.

- ۹- مالیات بر ارزش افزوده معادل ۹ درصد مجموع بهای انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو و هزینه ترانزیت، حسب مورد محاسبه و به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.
- ۱۰- مبلغ صورتحساب بهای برق از مجموع بهای انرژی پشتیبانی شده توسط مالک شبکه در ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت، عوارض برق و مالیات بر ارزش افزوده حسب مورد به دست می‌آید.

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- 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.

۲- مصارف انرژی به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری قرارداد دوجانبه در کل دوره، از مجموع حاصلضرب ظرفیت ترانزیت قرارداد مذکور در تعداد ساعات بازه‌های زمانی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک روزهای جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری روزانه، برای کل روزهای دوره بدست می‌آید.

۲-۲- مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری خریداری شده از طریق بورس انرژی در کل دوره، از مجموع حاصلضرب قدرت خریداری شده از طریق 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 دوره بدست 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.

۲-۳- از کسر مجموع مصارف انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری محاسبه شده در بندهای (۱-۲) و (۲-۲) فوق، از مصارف انرژی قرائت شده کل دوره در هر یک از بازه‌های مذکور، انرژی میان‌باری، اوج‌بار (به تفکیک اوج‌بار جمعه و غیرجمعه) و کم‌باری تامین شده توسط مالک شبکه محاسبه می‌گردد.

۲-۴- چنانچه مصارف انرژی قرائت شده کل دوره در هر یک از بازه‌ها از مجموع ارقام محاسبه شده در بندهای (۱-۲) و (۲-۲) در آن بازه کمتر باشد، در اینصورت مصارف انرژی تامین شده توسط مالک شبکه در آن بازه معادل صفر در نظر گرفته می‌شود.

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

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.

۲-۳- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار 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.

۴- بهای قدرت به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۴-۱- قدرت تامین شده توسط مالک شبکه در هر روز دوره به تفکیک بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری از کسر مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از طریق بورس انرژی از قدرت قرائت شده در همان روز و بازه محاسبه می‌شود.

۴-۲- بهای قدرت به تفکیک بازه‌های میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری در هر روز دوره از حاصلضرب قدرت تامین شده توسط مالک شبکه (حداقل معادل ۹۰ درصد مابه‌التفاوت قدرت قراردادی اولیه از مجموع ظرفیت ترانزیت قرارداد دوجانبه و قدرت خریداری شده از بورس انرژی در بازه‌های روزانه) در ساعات بازه مورد نظر و بهای قدرت ابلاغی تعرفه مربوطه تقسیم بر ۷۲۰ محاسبه می‌شود. بهای قدرت دوره از مجموع بهای قدرت بازه‌های روزانه در کل دوره محاسبه و دریافت می‌گردد.

۴-۳- 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- ماهیانه مبلغ نود و نه هزار ریال تحت عنوان "آبونمان" محاسبه و از مشترک اخذ می‌شود.

۶- در خصوص اشتراکهایی که بدون پرداخت هزینه انشعاب دایر شده‌اند، بیست درصد بهای کل انرژی مصرفی مشترک در ساعات میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری (مجموع انرژی قرارداد دوجانبه، بورس انرژی و انرژی تامین شده توسط مالک شبکه) و بهای قدرت قرائت شده (حداقل معادل ۹۰ درصد قدرت قرارداد اولیه) بر مبنای نرخ‌های ابلاغی تعرفه مربوطه (با فرض اینکه 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 صورتحساب درج می‌شود.

۷- در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی اولیه مشترکین پس از یک دوره صدور اخطاریه کتبی، چنانچه در دوره یا دوره‌های بعدی نیز تجاوز از قدرت ادامه یابد، مالک شبکه می‌تواند در صورت ضرورت نسبت به قطع انشعاب اقدام نماید و یا به صورت زیر عمل نماید:

۷-۱- ابتدا نسبت تفاوت قدرت مصرفی قرائت شده و قرارداد اولیه مشترک با مالک شبکه را به قدرت مصرفی قرائت شده مشترک محاسبه می‌کنیم.

۷-۲- اگر تفاوت قدرت مصرفی قرائت شده و قراردادی کوچکتر یا مساوی ۱۰ درصد قدرت مصرفی قرائت شده باشد، مجموع بهای انرژی میان‌باری، کم‌باری و اوج‌بار و بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

» ۰/۵ × [قدرت مصرفی قرائت شده ÷ (قدرت قراردادی اولیه - قدرت مصرفی قرائت شده)]

۷-۳- اگر تفاوت قدرت مصرفی قرائت شده و قراردادی بزرگتر از ۱۰ درصد قدرت مصرفی قرائت شده باشد، مجموع بهای انرژی میان‌باری، کم‌باری و اوج‌بار و بهای قدرت تامین شده توسط مالک شبکه و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد در ضریب زیر ضرب و تحت عنوان "تجاوز از قدرت" به صورت یک قلم در صورتحساب درج می‌شود.

«۰/۰۵- [قدرت مصرفی قرائت شده ÷ (قدرت قراردادی اولیه - قدرت مصرفی قرائت شده)]» از آنجا که بهای قدرت مشترکین مشمول گزینه ۳ مساوی صفر می‌باشد، لذا در صورت ادامه تجاوز از قدرت قراردادی اولیه مشترکین مشمول گزینه ۳ صرفاً مجموع بهای انرژی میان‌باری، کم‌باری و اوج‌بار تامین شده توسط مالک شبکه و تفاوت تعرفه انشعاب آزاد در محاسبه "تجاوز از قدرت" براساس بندهای ۷-۲ و ۷-۳ مورد عمل قرار می‌گیرد.

۸- در صورتی که مصارف غیرصنعتی (مصارفی که مستقیماً در امر تولید مورد استفاده قرار نمی‌گیرند) مشترکین بین ۵ الی ۲۰ درصد قدرت قراردادی اولیه مشترک باشد، مطابق ماده ۳-۳۶-۴ آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق، ۲۰ درصد مجموع بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری 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 صورتحساب درج می‌شود.

۹- در صورتی که مصارف غیرصنعتی مشترکین بیش از ۲۰ درصد قدرت قراردادی اولیه مشترک باشد، مطابق ماده ۴۵-۴ آئین‌نامه تکمیلی تعرفه‌های برق، بهای برق مصارف تامین شده توسط مالک شبکه با تعرفه سایر مصارف محاسبه می‌شود.

۱۰- در صورت انقضای اعتبار پروانه، ۲۰ درصد 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 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 صورتحساب درج می‌شود.

۱۱- بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۱۱-۱- ضریب زیان و ضریب قدرت مشترک براساس کل انرژی قرائت شده (مجموع انرژی قرارداد دوجانبه، بورس انرژی و انرژی تامین شده توسط مالک شبکه) و کل انرژی راکتیو مصرفی مشترک و وفق بند «۸» شرایط عمومی تعرفه‌های برق محاسبه می‌شود.

۱۱-۲- بهای انرژی میان‌باری، اوج‌بار و کم‌باری، بهای قدرت، آبونمان، تفاوت تعرفه انشعاب آزاد، تجاوز از قدرت، مصارف غیرصنعتی و تفاوت انقضای اعتبار پروانه حسب مورد با فرض اینکه تمام انرژی و قدرت مصرفی مشترک توسط مالک شبکه تامین شده باشد، محاسبه می‌گردد.

۱۱-۳- بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان در مجموع بهای محاسبه شده در بند (۱۱-۲) با رعایت سقف تعیین شده در شرایط عمومی تعرفه‌های برق برای هر کیلوواریساعت (در مواردی که قدرت قرائت شده از ۹۰ درصد قدرت قراردادی کمتر باشد) محاسبه و در صورتحساب درج می‌شود.

۱۲- بهای فصل (در ماههای تیر، مرداد و شهریور) با توجه به نسبت روزهای تابستان از کل دوره معادل بیست درصد 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 صورتحساب درج می‌شود.

۱۳- هزینه ترانزیت به صورت زیر محاسبه می‌شود:

۱۳-۱- برای آن قسمت از قدرت تامین شده از طریق قرارداد دوجانبه، هزینه ترانزیت به صورت علی‌الحساب ماهیانه معادل ۴۹۵۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت ترانزیت (صرف‌نظر از میزان استفاده از ظرفیت ترانزیت) می‌باشد.

۱۳-۲- برای آن قسمت از قدرت تامین شده از طریق بورس انرژی، هزینه ترانزیت از حاصلضرب مجموع انرژی خریداری شده از طریق بورس انرژی در کل دوره در کسر (۷۲۰/۴۹۵۰۰) محاسبه می‌شود. انرژی خریداری شده از بورس از مجموع حاصلضرب قدرت خریداری شده از طریق بورس در هر بازه زمانی روزانه در ساعات آن بازه زمانی بدست می‌آید.

تبصره: هزینه‌های ترانزیت مطابق با تعرفه مصوب شورای اقتصاد تعیین می‌گردد. لیکن تا زمان تصویب، براساس بند (۳) مصوبه شماره ۹۵/۵۰۳۷۳/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۱۲/۷ وزیر محترم نیرو به صورت علی‌الحساب با تعرفه قبلی شورای اقتصاد معادل ۴۹۵۰۰ ریال به ازای هر کیلووات ظرفیت ترانزیت محاسبه می‌گردد.

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

۱۴- مبلغ پنجاه (۵۰) ریال به ازای هر کیلوواتساعت مجموع انرژی قرائت شده (مجموع انرژی قرارداد دوجانبه، بورس انرژی و انرژی تامین شده توسط مالک شبکه) محاسبه و تحت عنوان "عوارض برق" در صورتحساب درج می‌گردد.

۱۵- مالیات بر ارزش افزوده معادل ۹ درصد 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.

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 ارزش افزوده حسب مورد به دست می‌آید.