

اشتراک :	بازه صورتحساب: ۱۴۰۳/۰۵/۰۱ تا ۴/۰۱/۰۱
تعداد روز: ۳۱	مصرف اوج باری قرائت شده: ۲۸۶۹۸۱/۸۰۷
قدرت : ۴۹۵۰ KW	مصرف کم باری قرائت شده: ۳۶۳۹۹۹/۹۸۶
قدرت قرائت شده : ۵۵۹۹/۹۹۸۸	مصرف جمعه باری قرائت شده: ۶۶۹۰/۹۰۹
خرید از بورس (۱) : صفر	جمع مصارف باری قرائت شده: ۱۲۵۳۶۷۲/۶۸
خرید از بورس (۲) : صفر	حداکثر نرخ میان باری بازار عمده فروشی برق: ۳۰۷۱/۲۶
	حداکثر نرخ اوج باری بازار عمده فروشی برق: ۳۳۳۰/۴۷
	حداکثر نرخ کم باری بازار عمده فروشی برق: ۲۱۷۷/۵۶
	حداکثر نرخ جمعه باری بازار عمده فروشی برق: ۳۳۳۰/۴۷
	مصرف کل قرائت شده $\times 2\%$: مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید
	$1253672/68 \times 2\% = 25073/45$ مصرف انرژی کل مشمول ماده ۱۶ جهش تولید

مصارف انرژی کل مشمول ماده 16 - مصارف کل دوره انرژی قرائت شده = مصرف انرژی کل غیر مشمول ماده ۱۶ جهش تولید

$$1253672/68 - 25073/45 = 1228599/2264$$

$$\left(\text{درصد مشمول جهش تولید} - 1 \right) \times \frac{\text{کل مصرف قرائت شده} \times 2000}{\text{دیماند قرائت شده}} = \text{مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید} - 4\text{-الف}$$

$$0/98 = 438785/532024 = \frac{2000 \times 1253672/68}{5599/9988} \times \text{مصرف انرژی کل مشمول تعرفه تولید} - 4\text{-الف}$$

$$208600/0369 = 438785/532024 \times \frac{595999/978}{1253672/68} = \text{مصارف میان باری مشمول تعرفه تولید} - 4\text{-الف}$$

$$100443/636 = 438785/532024 \times \frac{286981/807}{1253672/68} = \text{مصارف اوج بار مشمول تعرفه تولید} - 4\text{-الف}$$

$$127400 = 438785/532024 \times \frac{363999/986}{1253672/68} = \text{مصارف کم باری مشمول تعرفه تولید} - 4\text{-الف}$$

$$2341/818 = 438785/532024 \times \frac{6690/909}{1253672/68} = \text{مصرف جمعه کم باری مشمول تعرفه تولید} - 4\text{-الف}$$

$$375479/94154 = 208600/0369 - [(595999/978 \times .98)] = \text{مصرف میان باری مشمول تعرفه تولید} - 4\text{-د}$$

$$180798/534 = 100443/636 - [(286981/807 \times .98)] = \text{مصرف اوج باری مشمول تعرفه تولید} - 4\text{-د}$$

$$229319/986 = 127400 - [(363999/986 \times .98)] = \text{مصرف کم باری مشمول تعرفه تولید} - 4\text{-د}$$

$$4215/273 = 2341/818 - [(6690/909 \times .98)] = \text{مصرف جمعه باری مشمول تعرفه تولید} - 4\text{-د}$$

مجموع انرژی خریداری شده از بورس در آن بازه - انرژی غیر مشمول در آن بازه = مصارف تامین شده توسط شرکت در هر بازه

$$584079/97844 = 0 - [(595999/978 \times .98)] = \text{مصارف میان باری تامین شده توسط شرکت}$$

$$281242/17086 = 0 - [(286981/807 \times .98)] = \text{مصارف اوج باری تامین شده توسط شرکت}$$

$$356719/98628 = 0 - [(363999/986 \times .98)] = \text{مصارف کم باری تامین شده توسط شرکت}$$

$$6557/09082 = 0 - [(6690/909 \times .98)] = \text{مصارف جمعه باری تامین شده توسط شرکت}$$

نرخ برق تجدید پذیر \times مصارف انرژی مشمول ماده ۱۶ = مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶

$$25073 * 33734 = 845812582 = \text{مبلغ انرژی مشمول ماده ۱۶}$$

$1/2 \times$ حداکثر نرخ قیمت برق \times مصارف تامین شده توسط شرکت توزیع در هر بازه = بهای انرژی تامین شده توسط شرکت توزیع در هر بازه

$$(1) \quad 584079/97844 \times 3071/26 \times 1/2 = 2152332600$$

$$(2) \quad 281242/170 \times 3330/47 \times 1/2 = 1124001211$$

$$(3) \quad 356719/98 \times 2177/56 \times 1/2 = 932134294$$

$$(4) \quad 6557/09 \times 3330/47 \times 1/2 = 26205808$$

انرژی کل مشمول ماده ۱۶ در هر بازه - کل انرژی قرائت شده در هر بازه = میزان انرژی مشمول مابه التفاوت در هر بازه

$$584079/97 = \text{میزان انرژی میان باری مشمول مابه التفاوت در هر بازه}$$

$$281242/170 = \text{میزان انرژی اوج باری مشمول مابه التفاوت در هر بازه}$$

$$356719/98 = \text{میزان انرژی کم باری مشمول مابه التفاوت در هر بازه}$$

$$6557/09 = \text{میزان انرژی جمعه باری مشمول مابه التفاوت در هر بازه}$$

تفاوت تعرفه تولید کد ۴-الف یا ۴-د با متوسط نرخ بازار عمده فروشی در آن بازه * میزان انرژی مشمول مابه التفاوت در هر بازه به تفکیک ۴-الف و ۴-د = مبلغ مابه التفاوت اجرای مقررات در هر بازه

متوسط نرخ بازار عمده فروشی در آن بازه - بهای انرژی در هر بازه کد ۴-الف = تعرفه هر بازه مشمول ۴-الف

متوسط نرخ بازار عمده فروشی در آن بازه - بهای انرژی هر بازه کد ۴-د = تعرفه هر بازه مشمول ۴-د

$$1320-1461/59 = -141/59 = \text{نرخ تعرفه میان باری مشمول مابه التفاوت ۴-الف}$$

$$12000-1461/59 = 10538/41 = \text{نرخ تعرفه میان باری مشمول مابه التفاوت ۴-د}$$

$$(1320*2)-1461/59 = 1178/41 = \text{نرخ تعرفه اوج بار مشمول مابه التفاوت ۴-الف}$$

$$(12000*2)-1461/59 = 22538/41 = \text{نرخ تعرفه اوج بار مشمول مابه التفاوت ۴-د}$$

$$(1320*0.5)-1461/59 = -801/59 = \text{نرخ تعرفه میان باری مشمول مابه التفاوت ۴-الف}$$

$$(12000 \times .5) - 1461/59 = 4538/41 = \text{نرخ تعرفه میان باری مشمول مابه التفاوت ۴-د}$$

$$1320 - 1461/59 = -141/59 = \text{نرخ تعرفه جمعه مشمول مابه التفاوت ۴-الف}$$

$$(12000) - 1461/59 = 10538/41 = \text{نرخ تعرفه جمعه مشمول مابه التفاوت ۴-د}$$

$$(5) \quad \{0\} + (375479/94 * 10538/41) = 3956961955 = \text{مبلغ میان بار مشمول مابه التفاوت}$$

$$(6) \quad [(100443/63 * 1178/41)] + (180798/534 \times 22538/41) = 4193275294 = \text{مبلغ اوج بار مشمول مابه التفاوت}$$

$$(7) \quad [(0)] + (229319/98 \times 4538/41) = 1040748118 = \text{مبلغ کم باری مشمول مابه التفاوت}$$

$$(8) \quad [(0)] + (4215/273 \times 10538/41) = 44422275 = \text{جمعه مشمول مابه التفاوت}$$

$$(9) \quad \frac{121279}{30} \times 31 = 125322 = \text{آیونمان}$$

۷۱۹۸۰ = حداکثر نرخ تابلوی دوم بورس (سبز) در کلیه بازه ها

برای محاسبه تجاوز از قدرت قراردادی ابتدا کلیه مصارف قرائت شده با نرخ تابلوی سبز محاسبه شده و سپس در ضریب ۱/۳ ضرب و به نسبت قدرت مازاد به قدرت مصرفی محاسبه و تحت عنوان تجاوز از قدرت در صورت حساب درج می شود.

$$\frac{5599/9988 - 4950}{5599/9988} = \frac{649/9988}{5599/9988} = 0/1161 = \text{نسبت قدرت مازاد}$$

$$90239359506 = [(595999/978 \times 71980)] + (286981/807 \times 71980) + (363999/986 \times 71980) + (6690/909 \times 71980)$$

$$90239359506 \times \frac{1}{3} \times 0/1161 = 13619826530 \quad (10)$$

متوسط نرخ برق تجدید پذیر * 2% کل مصرف = بهای تبصره ۱۶

$$25073 \times 33734 = 845812582 \quad (11)$$

نرخ هزینه سوخت X کل مصرف قرائت شده = بهای تبصره ۱۴

$$1253672/68 \times 461 = 577943105 \quad (12)$$

بهای انرژی راکتیو به صورت زیر محاسبه می شود:

ابتدا ۹۸ درصد بهای کل انرژی میان باری، اوج باری، و کم باری و جمعه قرائت شده بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر بازه و با اعمال ضریب ۱/۲ را به دست آورده سپس با ۲ درصد مبلغ کل انرژی در کلیه بازه ها بر مبنای نرخ برق تجدید پذیر و همچنین مابه التفاوت اجرای مقررات، آبونمان و تجاوز از قدرت محاسبه می شود.

بهای انرژی راکتیو با ضرب ضریب زیان با اعمال ضریب ۳ در مجموع بهای بند فوق الذکر و با اعمال ضریب ۳ محاسبه می شود:

$$[1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8 + 9 + 10 + 11] \times 0/1128867 \times 3 = 9460863176 \quad (13)$$

تعداد روز
ارقام اعلامی توسط توانیر در آن ماه X قدرت مصرفی = هزینه ترانزیت

$$5599/9988 \times 559080 \times \frac{31}{30} = 3235209484 \quad (14)$$

عوارض برق بر اساس ۱۰ درصد مجموع ۹۸ درصد بهای کل انرژی بر مبنای حداکثر قیمت برق در بازار عمده فروشی و با اعمال ضریب ۱/۲ و مبلغ تبصره ۱۶ و همچنین مبلغ مابه التفاوت اجرای مقررات، تجاوز از قدرت، آبونمان، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ به دست می آید.

$$[1 + 2 + 3 + 4 + 9 + 5 + 6 + 7 + 8 + 10 + 13 + 14 + 11 + 12] \times 10\% = 4121016175 \quad (15)$$

مالیات بر ارزش افزوده بر اساس ۱۰ درصد مجموع بهای انرژی تامین شده توسط شرکت، مبلغ ماده ۱۶، مابه التفاوت اجرای مقررات، آبونمان، تجاوز از قدرت، بهای انرژی راکتیو، هزینه ترانزیت و بهای تبصره ۱۴ به دست می آید.

$$[1 + 2 + 3 + 4 + 11 + 5 + 6 + 7 + 8 + 9 + 10 + 13 + 14 + 12] \times 10\% = 4121016175 \quad (16)$$

$$[16 + 15 + 14 + 13 + 12 + 11 + 10 + 9 + 8 + 7 + 6 + 5 + 4 + 3 + 2 + 1] = 49452183102$$