

ج) شرایط عمومی تعرفه های برق

- 1- مفاد آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق جزء لاینفک این تعرفه ها بوده و در مورد کلیه تعرفه ها لازم الاجرا می باشد.
- 2- از ابتدای سال 1386 برای کلیه مشترکین باید لوازم اندازه گیری چند زمانه نصب گردد.
- 3- قدرت مورد محاسبه در بهای قدرت (دیماند) قدرت قرائت شده است، مگر آن که قدرت قرائت شده از 90 درصد قدرت قراردادی کمتر باشد که در این صورت 90 درصد قدرت قراردادی مورد محاسبه قرار خواهد گرفت. به این ترتیب حداقل مبلغ صورتحساب مشترکین با قدرت 30 کیلووات و بیشتر معادل حاصل ضرب 90 درصد قدرت قراردادی آنها در بهای هر کیلووات قدرت می باشد. شرکت موظف است تا در صورت تجاوز قدرت قرائت شده از قدرت قراردادی براساس مفاد آئین نامه تکمیلی تعرفه های برق اقدام نماید.
- 4- به منظور تعدیل ضریب قدرت در کلیه تعرفه ها در صورتی که متوسط ضریب قدرت هر دوره قرائت کمتر از 90 درصد باشد، بهای برق (قبل از محاسبه عوارض) با توجه به روابط زیر تعدیل و محاسبه خواهد شد:

$$0.5^{(2)} + (\text{مصرف راکتیو})^2 // \text{مصرف اکتیو} = \text{ضریب قدرت} - 1 - (\text{ضریب قدرت} / 90\%) = \text{ضریب زیان}$$

در مواردی که قدرت قرائت شده از 90 درصد قدرت قراردادی کمتر باشد، بهای انرژی راکتیو (ناشی از بدی کیفیت مصرف) به ازای هر کیلووات ساعت حداکثر معادل ارقام جدول زیر خواهد بود:

عنوان تعرفه	حداکثر بهای انرژی راکتیو (هر کیلووات ساعت به ریال)
عمومی (عادی و آزاد)	142/37
خانگی (عادی و آزاد) - سایر مصارف (عادی و آزاد)	156,61
عمومی عادی (کدهای 2-3 و 2-7) و پمپاژ آب کشاورزی (عادی و آزاد)	123/8
صنعتی عادی و آزاد	137/29

- 5- در مورد مشترکینی که در مهلت مقرر بهای برق مصرفی را پرداخت نمایند (مشترکینی که پیش از تاریخ صدور صورتحساب مایل به پرداخت باشند و مشترکینی که پس از اتمام مهلت، پرداخت نمایند)، کلیه نرخها با احتساب نرخ تورم منتشره بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران بر اساس ضرایب زیر محاسبه می گردد.

ضریب مورد عمل در مورد مشترکینی که مایل به پیش پرداخت می باشند:

$$[\text{تعداد روزهای بین پیش پرداخت تا تاریخ صدور صورتحساب} + 3000 / 3000]$$

ضریب مورد عمل در مورد مشترکینی که پس از اتمام مهلت، پرداخت می نمایند:

$$[(3000 / \text{تعداد روزهای فاصله بین آخرین مهلت تا تاریخ پرداخت}) + 1]$$

تعرفه های برق و شرایط عمومی آنها لازم الاجرا در کلیه نواحی استان آذربایجان شرقی

6- رقم ثابت ماهیانه یا آبونمان برای مشترکین غیر خانگی با قدرت کمتر از 30 کیلووات جهت پوشش هزینه های قرائت، محاسبه و توزیع صورتحساب بهای برق و نیز بهره برداری از تأسیسات توزیع (واحدهای حوادث و اتفاقات) به شرح جدول زیر محاسبه و دریافت می شود:

عنوان تعرفه	انشعابهای تکفاز (ریال)	انشعابهای سه فاز (ریال)
-عمومی (1-2، 2-2، 2-4، 2-5، 2-6)	4111	12334
-سایر مصارف	4728	14184
-عمومی (2-3) -پمپاژ آب کشاورزی	3575	10725
-عمومی (2-7)	3250	9750
-تولید (صنعت و معدن)	3897	11690

میزان آبونمان برای مشترکین مشمول تعرفه آزاد دوبرابر مقادیر مندرج در جدول فوق می باشد.

- 7- بهای انرژی و بهای قدرت (دیماند) براساس ماههای 30 روزه طراحی گردیده است، لذا مقادیر آنها در هرماه با توجه به تعداد روزهای ماه تعدیل می شود.
- 8- با توجه به قدرت قراردادی مشترکین و ضریب محاسبه قدرت در بند 3 (90 درصد)، مصارف ماهیانه بیشتر از 600 ساعت مشترکین با قدرت کمتر از 30 کیلووات به عنوان مصرف ساعات اوج بار محسوب می شود (به این معنی که مصارف مازاد بر قدرت انشعاب $600 \times$ ، به عنوان انرژی مصرف شده در ساعات اوج بار محسوب می شود).
- 9- مجموع ساعات اوج بار 4 ساعت و ساعات کم باری 8 ساعت به تشخیص شرکت می باشد.
- 10- بهای برق که در برخی موارد قیمت یا نرخ برق یا مشابه آن نیز نامیده می شود، شامل مؤلفه هایی نظیر بهای انرژی (اعم از میان باری، اوج بار و کم باری)، بهای قدرت، بهای انرژی راکتیو، پیک فصل، رقم ثابت ماهیانه و روشنایی معابر می باشد که باتوجه به مشخصات انشعاب و مشترک (میزان ولتاژ، قدرت و نوع فعالیت) تعیین و از مشترکین دریافت می شود.
- 11- هرگاه به عللی از قبیل جلوگیری از افت فرکانس یا ولتاژ و یا ممانعت از تجاوز بار خطوط و پستهای برق از میزان مجاز و در نتیجه حفظ پایداری، پایداری و یا جلوگیری از آسیب به تأسیسات، قدرت برخی از مشترکین با اعلام مرکز کنترل شبکه به طور موقت محدود و یا قطع گردد، بهای قدرت ایشان با استفاده از روابط زیر متناسباً تعدیل خواهد شد:

$$\text{مجموع [حاصلضرب میزان محدودیت قدرت در ساعات مربوط به آن میزان محدودیت قدرت] در هر دوره} = 1 - \text{ضریب تعدیل بهای قدرت}$$

$$\text{قدرت قراردادی اشتراك} \times \text{تعداد روزهای دوره} \times 24$$

ضریب تعدیل بهای قدرت \times بهای قدرت قراردادی = بهای قدرت تعدیل شده

- 12- مشترکینی که خواهان همکاری با شرکت در زمینه مدیریت مصرف و یا خواهان عدم قطع برق خویش در مواقعی که قطع برق بنا بر پیش بینی مرکز کنترل شبکه (به علت جلوگیری از افت فرکانس یا ولتاژ و یا ممانعت از تجاوز بار خطوط و پستهای برق از میزان مجاز) ضروری است، می باشند، بنا بر مورد، مشمول شرایط ذیل می گردند:

تعرفه های برق و شرایط عمومی آنها لازم الاجرا در کلیه نواحی استان آذربایجان شرقی

12-1- بهای انرژی ساعات اوج بار مشترکینی که در صورت نیاز شبکه با اعلام قبلی شرکت (یک ساعت قبل از نیاز به مدیریت مصرف) بار خود را در ساعات اوج بار کاهش دهند (متناسب با باری که تعهد مدیریت مصرف آن را می نمایند.) با ضریب 0,85 دریافت می شود.

تبصره 5: شرکت برق می تواند در صورت عدم کاهش بار توسط مشترک، نسبت به کاهش یا قطع برق راساً اقدام نموده یا 1,5 برابر میزان تخفیف پرداختی از ابتدای همان سال را از مشترک اخذ نماید.

12-2- بهای برق مشترکینی که خواهان عدم قطع برق خویش در مواقعی که قطع برق بنا بر پیش بینی مرکز کنترل شبکه به علت جلوگیری از افت فرکانس یا ولتاژ و یا ممانعت از تجاوز بار خطوط و پستهای برق از میزان مجاز ضروری است، می باشند، با ضریب 1,15 محاسبه می شود.

تبصره 6: شرکت برق در صورت قطع برق این قبیل مشترکین، 1,5 برابر مبلغ مازاد دریافت شده از ابتدای سال را به آنان مسترد می نماید.

ردیف	محدوده زمانی اجرای برنامه همکاری	کاهش قدرت نسبت به متوسط قدرت مصرفی سه ماه قبل از اجرای برنامه همکاری	تخفیف بهای انرژی (ریال)	تخفیف بهای قدرت (ریال)
1	15 لغایت 31 تیر ماه و 1 لغایت 15 شهریور ماه	25 تا 50 درصد	150 × مقدار صرفه جویی انرژی	بهای قدرت × مقدار کاهش قدرت
		51 تا 75 درصد	200 × مقدار صرفه جویی انرژی	
		76 تا 100 درصد	300 × مقدار صرفه جویی انرژی	
2	مرداد	25 تا 50 درصد	157,5 × مقدار صرفه جویی انرژی	1,05 × بهای قدرت × مقدار کاهش قدرت
		51 تا 75 درصد	220 × مقدار صرفه جویی انرژی	1,1 × بهای قدرت × مقدار کاهش قدرت
		76 تا 100 درصد	375 × مقدار صرفه جویی انرژی	1,25 × بهای قدرت × مقدار کاهش قدرت

13- صنایع و کارخانه هایی که برنامه تعطیلات دوره ای خود را با هماهنگی شرکت برق ذیربط تعیین و آن را رعایت نمایند، با توجه به زمان همکاری، طول دوره تعطیلات و میزان تقلیل قدرت هماهنگ شده نسبت به متوسط قدرت مصرفی طی سه ماه قبل منتهی به تیر ماه (که حداکثر برابر با قدرت قراردادی انشعاب است)، مشمول تخفیفاتی به شرح جدول فوق خواهند بود.

تبصره 1: مقدار صرفه جویی انرژی با استفاده از رابطه زیر تعیین می گردد:

$$\text{میزان انرژی مصرفی طی روزهای همکاری با برنامه} - \frac{\text{تعداد روزهای همکاری با برنامه} \times \text{متوسط انرژی مصرفی طی سه ماه قبل از اجرای برنامه}}{30}$$

تبصره 2: مقدار کاهش قدرت با استفاده از رابطه زیر تعیین می گردد:

$$\frac{\text{تعداد روزهای همکاری با برنامه} \times \text{قدرت مصرفی دوره (حداقل معادل 90 درصد قدرت قراردادی)}}{30} \times \text{میزان تقلیل قدرت هماهنگ شده}$$

تبصره 3: حداقل دوره همکاری برای استفاده از تخفیفات فوق یک هفته می باشد.

تعرفه های برق و شرایط عمومی آنها لازم الاجرا در کلیه نواحی استان آذربایجان شرقی

تبصره 4: شرکت برق با توجه به برآورد نیاز شبکه، نسبت به پذیرش درخواست همکاری هر یک از صنایع دارای دیماند کمتر از یک مگاوات با برنامه مذکور (از لحاظ میزان تقلیل قدرت و ایام و ساعات همکاری) مخیر می باشد.

تبصره 5: همکاری صنایع دارای دیماند کمتر از یک مگاوات با این برنامه مستلزم دارا بودن تجهیزات اندازه گیری لازم است.

تبصره 6: تخفیف بهای انرژی صنایعی که برنامه تعطیلات دوره ای خود را با هماهنگی شرکت برق ذیربط، تنها در ساعات اوج بار تعیین و آن را رعایت نمایند، برحسب محدوده زمانی همکاری مطابق جدول فوق محاسبه می گردد و تخفیف بهای قدرت این قبیل صنایع برحسب محدوده زمانی همکاری، معادل یک سوم تخفیفات جدول فوق محاسبه می شود .

تبصره 7: تخفیفات پرداختی به صنایع همکار، حداکثر در صورت حساب آبان ماه آنها اعمال خواهد شد.

14- در روزهای جمعه بهای انرژی ساعات اوج بار در مورد اشتراکهای صنعتی دارای وسایل اندازه گیری سه زمانه، با ضریب 0,76 محاسبه می شود و در مورد اشتراکهای صنعتی دارای وسایل اندازه گیری دوزمانه، بهای انرژی ساعات اوج بار و کم باری معادل بهای انرژی ساعات میان باری می باشد.

15- سه درصد عوارض موضوع قانون تجمیع عوارض (ابلاغ شده با شماره 29331 مورخ 81/11/2) فقط به بهای انرژی تعلق خواهد گرفت.

16- شرکتهای برق مکلفند در خصوص میزان مصارف خارج از الگو و افزایش قیمت برای آن دسته از مشترکینی که الگوی مصرف برق برای آنها تعیین شده به شیوه مناسب اطلاع رسانی نمایند.

تعرفه های برق و شرایط عمومی آنها لازم الاجرا در کلیه نواحی استان آذربایجان شرقی

17- براساس بند 16-4 آیین نامه تکمیلی تعرفه های برق دسته بندی مشترکین انشعابهای مختلف به شرح زیر می باشد:

مشترکین عمومی	2-1	وزارتخانه ها و ادارات تابعه آنها، مجلس شورای اسلامی، قوه قضائیه، بنیاد شهید، بنیاد مستضعفان و جانبازان، بنیاد 15 خرداد، شهرداریها و کلیه مؤسسات و سازمانهای دولتی که به صورت شرکت اداره نمی شوند (نظیر سازمان حج و اوقاف و امورخیریه، سازمان مدیریت و برنامه ریزی، سازمان حفاظت محیط زیست، سازمانهای جهاد کشاورزی استانها، گمرک، سازمان بنادر و کشتیرانی، سازمان هواپیمایی کشوری)، روشنایی معابر اختصاصی، مصارف اشتراکی مجموعه های ساختمانی غیرمسکونی، آرامگاهها، گورستانها و غسلخانه ها.
	2-2	کلیه موسسات پژوهشی و مراکز تحقیقاتی دارای پروانه معتبر از مراجع رسمی، جایگاههای فروش فرآورده های نفتی، مراکز بهداشتی و درمانی دولتی نظیر بیمارستانها، درمانگاهها، مراکز تشخیص طبی، مراکز پیراپزشکی، کلیه موسسات و مراکز نیکوکاری، دفاتر هلال احمر و کمیته امداد امام خمینی، مصارف اشتراکی واحدهای مسکونی، مجموعه ها و شهرکهای مسکونی، بوستانها (پارکها)، فضای سبز شهرها و مصارف مربوط به زیباسازی شهرها.
	2-3	مراکز فرهنگی (نظیر کتابخانه ها، موزه ها و اماکن تاریخی ثبت شده)، سازمان صدا و سیما، سینماها، مراکز آموزشی و پرورشی (نظیر مهدکودکها، کودکانستانها، مدارس، دانشگاهها، بیمارستانهای آموزشی، مراکز آموزش فنی و حرفه ای، مدارس و حوزه های علمیه)، خوابگاههای دانشجویی و دانش آموزی، اردوگاههای دانش آموزی، سازمان تبلیغات اسلامی، مساجد، حسینیه ها، گلزار شهدا، بقاع متبرکه و اماکن مقدسه اقلیتهای دینی شناخته شده، مراکز ورزشی، مراکز بهزیستی و نگهداری جانبازان، معلولین و سالمندان، گرمابه ها و باشگاهها.
	2-4	مراکز و پادگانهای نظامی و انتظامی.
	2-5	پمپاژ و تصفیه خانه های آب مشروب شهری و روستایی، تصفیه خانه ها و شبکه های جمع آوری فاضلاب، چاههای آب زهکشی وابسته به سازمانهای آب و فاضلاب، پارکهای جنگلی، نانوائیها غیرسنتی و تاسیسات آب شیرین کنی.
	2-6	مراکز بهداشتی و درمانی خصوصی نظیر بیمارستانها، درمانگاهها، مراکز تشخیص طبی، مراکز پیراپزشکی و مطب پزشکان.
	2-7	نانوایی های سنتی.
مشترکین پمپاژ آب کشاورزی	3-1	پمپاژ آب برای آبیاری (کشاورزی، پمپاژ مجدد، آبیاری تحت فشار و ثقلی).
	3-2	پمپاژ آب برای تولید محصولات کشاورزی (باغداری، دامداری، مرغداری، کارخانه های تولید قارچ، واحدهای تولید گل و گیاه، مجتمع های پرورش اسب و تکثیر و پرورش آبزبان در آبهای داخلی).
مشترکین صنعتی	4-1	انشعابهای روی ولتاژ 400 و 230 کیلوولت.
	4-2	انشعابهای روی ولتاژ 132 و 66 و 63 کیلوولت.
	4-3	انشعابهای روی فشار متوسط 33، 20 و 11 کیلوولت.
	4-4	انشعابهای روی فشار ضعیف.
	4-5	صنایع کشاورزی (پرورش کرم ابریشم، شیلات، زنبورداری و مصارف غیر پمپاژ آب دامداری، مرغداری، مجتمع های پرورش اسب)، حمل و نقل ریلی.
	4-6	کارخانه های آرد و کارخانه های تولید خمیرمایه (تنها آن دسته که از سوی ادارات کل بازرگانی هراستان به شرکتهای برق منطقه ای معرفی شده باشند).
	4-7	کارخانه های تولید یخ، چای، سردخانه ها، شالیکوبی ها، ذرت خشک کنی ها و کارخانه های آرد روستایی (که دارای مجوزی به جز مجوز ادارات کل بازرگانی باشند)، و مصارف غیر پمپاژ آب کارخانه های تولید قارچ و واحدهای تولید گل و گیاه.
مصارف سایر	بعجز مشترکین خانگی، سایر مشترکینی که مشمول تعاریف فوق قرار نمی گیرند، مشمول تعرفه سایر مصارف (تعرفه شماره 5) می باشند.	