

**ÚRAD PRE REGULÁCIU SIEŤOVÝCH ODVETVÍ**  
**Bajkalská 27, P.O.Box 12, 820 07 Bratislava 27**

---

**R O Z H O D N U T I E**

Číslo: 0007/2003/04/E

Bratislava 20.11.2003

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 5 ods.1 písm.c) v spojení s § 12 ods. 1 písm. b) zákona č. 276/2001 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov vo veci určenia taríf a tarifných podmienok pre podnikateľa Západoslovenská energetika, a.s., so sídlom Čulenova č. 6, 816 47 Bratislava takto

**r o z h o d o l:**

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví pre podnikateľa Západoslovenská energetika, a. s., so sídlom Čulenova č. 6, 816 47 Bratislava (ďalej len dodávateľ) pre obdobie od 1.1.2004 do 31.12.2004 určuje a schvaľuje tarify a tarifné podmienky v znení:

**CENNÍK ELEKTRINY**

**za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov kategórie A a B - podnikatelia a iné subjekty (mimo kategórie C, D) Ceny a pravidlá ich uplatňovania pre dodávku elektriny regulovaným odberateľom kategórie A a B.**

Ceny a pravidlá ich uplatňovania pre dodávku elektriny regulovaným odberateľom kategórie A a B.

**I. Všeobecné pravidlá:**

1. Ceny uvedené v tomto cenníku platia pre dodávku elektriny v kategórii A v zmysle § 2 písmeno a) vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 267/99 Z. z., t. j. pre odberateľov, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené na verejný rozvod elektriny s napätím medzi fázami nad 52 kV (ďalej len vvn) a v kategórii B v zmysle § 2 písmeno b) vyhlášky Ministerstva hospodárstva Slovenskej republiky č. 267/99 Z. z., t. j. pre odberateľov, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené na verejný rozvod elektriny s napätím medzi fázami od 1 kV do 52 kV (ďalej len vn).
2. Sadzby uvedené v tomto cenníku sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je

spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou. V sadzbách nie je obsiahnutá cena za dodávku elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia. Za základné zabezpečenie sa považuje dodávka elektriny zo siete dodávateľa jedným vedením.

3. Odberateľ elektriny si môže zvoliť podľa svojich odberových pomerov sadzbu podľa pravidiel uvedených v tomto cenníku. Sadzby sa priznávajú najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, pokiaľ sa dodávateľ s odberateľom nedohodne inak. S ohľadom na technické vybavenie by mal dodávateľ vykonať zmenu okamžite.
4. Dodávateľ fakturuje dodávku elektriny na základe riadneho odpočtu meracích zariadení spravidla k poslednému dňu mesiaca. Ak je fakturačné obdobie dlhšie ako jeden mesiac, dodávateľ je oprávnený fakturovať dodávku elektriny za celé obdobie.
5. Spôsob merania, typ a umiestnenie meracieho zariadenia určuje dodávateľ na základe charakteru odberu elektriny, technických možností a tohto cenníka.
6. Meranie odberu elektriny sa uskutočňuje v pásme špičkovej tarify (pásma ŠT), pásme vysokej tarify (pásma VT) a pásme nízkej tarify (pásma NT).

**Pásma ŠT** je určené v dňoch pondelok až piatok, takto:

- a) október až marec v maximálnej dĺžke trvania 8 hodín denne,
- b) apríl až september v maximálnej dĺžke trvania 5 hodín denne.

**Pásma NT** je určené v dňoch pondelok až nedeľa.

Dodávateľ určuje platnosť NT v celkovej minimálnej dĺžke 8 hodín denne, pričom ak je poskytovanie rozdelené do viacerých časových úsekov, žiadny z nich nemôže trvať kratšie ako 1 hodinu.

**Pásma VT** je určené v dňoch pondelok až nedeľa v zostávajúcom čase.

7. Výkon je hodnota  $1/4$  h maxima elektrického výkonu, ktorá sa meria v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne.
  - a) **Zmluvný výkon** (technické maximum) je hodnota výkonu obojstranne potvrdená zmluvou na úhradu dodávky elektriny, ktorú dodávateľ zabezpečuje pre odberateľa; doba platnosti je minimálne 12 mesiacov, ak sa odberateľ s dodávateľom nedohodnú inak.
  - b) **Dohodnutý výkon** je hodnota výkonu obojstranne potvrdená odberovým diagramom pre sadzby za dohodnutý výkon; doba platnosti je 1 mesiac.
  - c) **Nameraný výkon** je najvyššia hodnota výkonu počas kalendárneho mesiaca.
  - d) **Rezervný výkon** je hodnota výkonu obojstranne písomne potvrdená, o ktorú sa zvyšuje zmluvný výkon na vykrývanie straty výkonu v prípade poruchy zdroja prevádzkovaného odberateľom a ktorú pre odberateľa dodávateľ rezervuje vo svojej sieti.
  - e) **Výpomocný výkon** je hodnota výkonu nameraná počas výpomocnej dodávky, ktorá sa poskytuje na základe písomného vyžiadania odberateľa. Výpomocná dodávka sú dni v kalendárnom mesiaci nahlásené odberateľom, v ktorých trvala porucha zdroja elektriny odberateľa. Jej začiatok odberateľ nahlási telefonicky na obchodný dispečing dodávateľa.

8. Sadzby obsahujú:

- a) tarifu za zmluvný výkon,
- b) tarifu za dohodnutý výkon (dohod. 1/4 hod mes.max.),
- c) tarifu za nameraný výkon (namer. 1/4 hod mes.max.),
- d) tarifu za rezervný výkon,
- e) tarifu za výpomocný výkon,
- f) tarifu za jednu kWh elektriny v príslušnom tarifnom pásme,

9. Ak je dodávka elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnnej energie a spotreba jalovej energie transformátora takto:

- a) straty činnné (kWh) v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3 % pri odberoch zo sietí vvn a 6 % pri odberoch zo sietí vn, a to z celkového mesačného odberu kWh nameraného meracou súpravou; v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,
- b) jalová spotreba (kvarh) uvedená v časti IV bod 2 pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky. Odberateľ overí raz za 12 mesiacov správne fungovanie kondenzátorov a výsledky oznámi dodávateľovi na predpísanom tlačive (príloha č. 1). V prípade, že odberateľ túto povinnosť nesplní alebo výsledky overenia nebudú v súlade s tabuľkou v časti IV bod 2, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

10. Zmluvným obdobím pre:

- a) odber elektriny (kWh) je kalendárny štvrťrok,
- b) dohodnutý výkon je kalendárny mesiac.

11. Pre fakturáciu odberu elektriny platia tieto ďalšie zásady:

- a) **Zmluvný výkon** - v prípade prekročenia zmluvného výkonu dodávateľ účtuje cenovú prirážku 1 000,- Sk za každý takto prekročený kW, pričom prirážka sa neuplatní, ak odberateľ dohodne s dodávateľom skúšobnú prevádzku. Skúšobnú prevádzku je možné priznať na základe písomnej požiadavky odberateľa v osobitných prípadoch ako sú najmä: zriadenie nového odberného miesta, podstatná zmena charakteru odberu, rekonštrukcia odberného zariadenia. Skúšobná prevádzka sa priznáva spravidla na 3 mesiace. Pri priznaní skúšobnej prevádzky sa zmluvný výkon vyúčtuje ako 1,1 násobok nameraného výkonu a zmluvný odber elektriny (kWh) sa nevyhodnocuje v príslušnom zmluvnom období.
- b) **Dohodnutý výkon** - v prípade prekročenia dohodnutého výkonu dodávateľ účtuje cenovú prirážku 1000,- Sk za každý takto prekročený kW.
- c) **Rezervný výkon** - hodnota rezervného výkonu sa oceňuje vo výške 90,- Sk za kW bez ohľadu na to, či bola alebo nebola výpomocná dodávka vyžiadaná.

- d) **Výpomocná dodávka** - je fakturovaná podľa príslušnej tarify z výpomocného výkonu a počtu dní výpomocnej dodávky nasledovne:
- pri dohodnutom výkone ako rozdiel medzi výpomocným výkonom a dohodnutým výkonom,
  - pri nameranom výkone ako rozdiel medzi výpomocným výkonom a nameraným výkonom v ostatnom čase,

pričom rozdiel musí byť väčší ako 0.

Pri prekročení zmluvného výkonu vo výpomocnej dodávke (zmluvný výkon zvýšený o rezervný výkon), väčšom ako je prekročenie zmluvného výkonu mimo výpomocnej dodávky, dodávateľ účtuje cenovú prirážku 1000,- Sk za každý takto prekročený kW.

- e) **Odber elektriny (kWh)** - pri odobratí **väčšieho** množstva elektriny (kWh) ako 103 % dohodnutého množstva v zmluvnom období, dodávateľ účtuje cenovú prirážku 0,40 Sk za každú takto odobratú kWh, a to aj v prípade ukončenia odberu elektriny v priebehu zmluvného obdobia.  
Pri odobratí **menšieho** množstva elektriny (kWh) ako **97 %** dohodnutého množstva v zmluvnom období, dodávateľ účtuje cenovú prirážku 0,35 Sk za každú takto neodobratú kWh, a to aj v prípade ukončenia odberu elektriny v priebehu zmluvného obdobia.
- f) **Odber jalovej elektriny (kvarh)** - cena elektriny vychádza z predpokladu, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri indukčnom účinníku 0,95 - 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie indukčného účinníka odberateľom, účtuje dodávateľ cenovú prirážku. Spôsob výpočtu cenovej prirážky je uvedený v časti III.
- g) **Dodávka jalovej elektriny (kvarh)** - pri dodávke kapacitnej jalovej elektriny do sietí dodávateľa, dodávateľ môže fakturovať cenovú prirážku 0,50 Sk za každú takto dodanú kvarh. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria a vyhodnocuje 24 hodín denne.

12.Ceny uvedené v tomto cenníku sú bez DPH.

## II. Ceny a podmienky pre odber elektriny

### A. Odberatelia zo sietí veľmi vysokého napätia (vvn)

#### A1 – Sadzba s tarifou za dohodnutý výkon

Cena sa skladá z:

- |                                           |               |
|-------------------------------------------|---------------|
| a) tarify za 1 kW zmluvného výkonu.....   | 65,00 Sk/mes  |
| b) tarify za 1 kW dohodnutého výkonu..... | 100,00 Sk/mes |
| c) tarify za 1 kW výpomocného výkonu..... | 3,28 Sk/deň   |
| d) ŠT za elektrinu.....                   | 2,50 Sk/kWh   |
| VT za elektrinu .....                     | 1,92 Sk/kWh   |
| NT za elektrinu .....                     | 1,60 Sk/kWh   |

## **A2 – Sadzba s tarifou za nameraný výkon**

Cena sa skladá z:

|                                           |               |
|-------------------------------------------|---------------|
| a) tarify za 1 kW zmluvného výkonu.....   | 65,00 Sk/mes  |
| b) tarify za 1 kW nameraného výkonu.....  | 110,00 Sk/mes |
| c) tarify za 1 kW výpomocného výkonu..... | 3,61 Sk/deň   |
| d) ŠT za elektrinu.....                   | 2,50 Sk/kWh   |
| VT za elektrinu .....                     | 1,92 Sk/kWh   |
| NT za elektrinu .....                     | 1,60 Sk/kWh   |

## **A10 – Sadzba s tarifou za nameraný výkon pre železničnú trakciu**

Cena sa skladá z:

|                                          |               |
|------------------------------------------|---------------|
| a) tarify za 1 kW zmluvného výkonu.....  | 80,00 Sk/mes  |
| b) tarify za 1 kW nameraného výkonu..... | 180,00 Sk/mes |
| c) ŠT za elektrinu.....                  | 1,45 Sk/kWh   |
| VT za elektrinu .....                    | 1,20 Sk/kWh   |
| NT za elektrinu .....                    | 1,00 Sk/kWh   |

## **B. Odberatelia zo sietí vysokého napätia (vn)**

### **a) Odberatelia so zmluvným výkonom 800 kW a viac**

## **B1 – Sadzba s tarifou za dohodnutý výkon**

Cena sa skladá z:

|                                           |               |
|-------------------------------------------|---------------|
| a) tarify za 1 kW zmluvného výkonu.....   | 70,00 Sk/mes  |
| b) tarify za 1 kW dohodnutého výkonu..... | 123,00 Sk/mes |
| c) tarify za 1 kW výpomocného výkonu..... | 4,03 Sk/deň   |
| d) ŠT za elektrinu.....                   | 2,80 Sk/kWh   |
| VT za elektrinu .....                     | 2,05 Sk/kWh   |
| NT za elektrinu .....                     | 1,60 Sk/kWh   |

## **B2 – Sadzba s tarifou za nameraný výkon**

Cena sa skladá z:

|                                           |               |
|-------------------------------------------|---------------|
| a) tarify za 1 kW zmluvného výkonu.....   | 70,00 Sk/mes  |
| b) tarify za 1 kW nameraného výkonu.....  | 143,00 Sk/mes |
| c) tarify za 1 kW výpomocného výkonu..... | 4,69 Sk/deň   |
| d) ŠT za elektrinu.....                   | 2,80 Sk/kWh   |
| VT za elektrinu .....                     | 2,05 Sk/kWh   |
| NT za elektrinu .....                     | 1,60 Sk/kWh   |

## **B21 – Sadzba pre závlahové zariadenia a lyžiarske vleky**

Cena sa skladá z:

|                         |              |
|-------------------------|--------------|
| a) ŠT za elektrinu..... | 12,00 Sk/kWh |
| VT za elektrinu .....   | 1,90 Sk/kWh  |
| NT za elektrinu .....   | 1,60 Sk/kWh  |

**b) Odberatelia so zmluvným výkonom od 150 kW do 799 kW**

**B3 – Sadzba s tarifou za dohodnutý výkon**

Cena sa skladá z:

|                                           |               |
|-------------------------------------------|---------------|
| a) tarify za 1 kW zmluvného výkonu.....   | 70,00 Sk/mes  |
| b) tarify za 1 kW dohodnutého výkonu..... | 123,00 Sk/mes |
| c) tarify za 1 kW výpomocného výkonu..... | 4,03 Sk/deň   |
| d) VT za elektrinu .....                  | 2,05 Sk/kWh   |
| NT za elektrinu .....                     | 1,60 Sk/kWh   |

**B4 – Sadzba s tarifou za nameraný výkon**

Cena sa skladá z:

|                                           |               |
|-------------------------------------------|---------------|
| a) tarify za 1 kW zmluvného výkonu.....   | 70,00 Sk/mes  |
| b) tarify za 1 kW nameraného výkonu.....  | 143,00 Sk/mes |
| c) tarify za 1 kW výpomocného výkonu..... | 4,69 Sk/deň   |
| d) VT za elektrinu .....                  | 2,05 Sk/kWh   |
| NT za elektrinu .....                     | 1,60 Sk/kWh   |

**B41 – Sadzba pre závlahové zariadenia a lyžiarske vleky**

Cena sa skladá z:

|                         |              |
|-------------------------|--------------|
| a) ŠT za elektrinu..... | 12,00 Sk/kWh |
| VT za elektrinu .....   | 1,90 Sk/kWh  |
| NT za elektrinu .....   | 1,60 Sk/kWh  |

**c) Odberatelia so zmluvným výkonom do 149 kW**

**B5 – Sadzba s tarifou za nameraný výkon**

Cena sa skladá z:

|                                           |               |
|-------------------------------------------|---------------|
| a) tarify za 1 kW zmluvného výkonu.....   | 70,00 Sk/mes  |
| b) tarify za 1 kW nameraného výkonu.....  | 143,00 Sk/mes |
| c) tarify za 1 kW výpomocného výkonu..... | 4,69 Sk/deň   |
| d) VT za elektrinu .....                  | 2,05 Sk/kWh   |
| NT za elektrinu .....                     | 1,60 Sk/kWh   |

**d) Špeciálne sadzby pre odbery zo sietí vn**

**B10 – Sadzba s tarifou za nameraný výkon pre železničnú trakciu**

Cena sa skladá z:

|                                          |               |
|------------------------------------------|---------------|
| a) tarify za 1 kW zmluvného výkonu.....  | 70,00 Sk/mes  |
| b) tarify za 1 kW nameraného výkonu..... | 143,00 Sk/mes |
| c) ŠT za elektrinu.....                  | 2,80 Sk/kWh   |
| VT za elektrinu .....                    | 2,05 Sk/kWh   |
| NT za elektrinu .....                    | 1,60 Sk/kWh   |

## **B11 – Sadzba s tarifou za nameraný výkon pre odbery s elektrickým akumuláčným vykurovaním**

Cena sa skladá z:

- a) tarify za 1 kW nameraného výkonu (meraný v pásme VT).....**195,00 Sk/mes**
- b) tarify za 1 kW výpomocného výkonu..... **6,39 Sk/deň**
- c) VT za elektrinu ..... **2,05 Sk/kWh**  
NT za elektrinu ..... **0,95 Sk/kWh**

Podmienkou uplatnenia tejto sadzby pre akumuláčné vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody je podiel inštalovaného príkonu v akumuláčnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo výške minimálne 60% celkového inštalovaného príkonu. Pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke minimálne 8 hodín denne, pásmo VT a NT určí dodávateľ.

## **B12 – Sadzba s tarifou za nameraný výkon pre odbery s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním**

Cena sa skladá z:

- a) tarify za 1 kW nameraného výkonu (meraný v pásme VT)..... **215,00 Sk/mes**
- b) tarify za 1 kW výpomocného výkonu..... **7,05 Sk/deň**
- c) VT za elektrinu ..... **2,40 Sk/kWh**  
NT za elektrinu ..... **1,10 Sk/kWh**

Sadzbu je možné priznať výlučne pre odberné miesto s pevne inštalovanými elektrickými priamovýhrevnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody alebo pevne inštalovanou klimatizáciou so zabezpečením technického blokovania priamovýhrevných častí v čase platnosti pásma VT, pričom pripojenie je na samostatný elektrický obvod so stykačom ovládaným tarifným spínačom, ktorý určí dodávateľ.

Podmienkou uplatnenia tejto sadzby je podiel inštalovaného príkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo výške minimálne 60% celkového inštalovaného príkonu.

Pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke minimálne 20 hodín, pričom dodávateľ určí časový úsek VT podľa nasledovných zásad:

- maximálne 4 hodiny, pričom dodávateľ operatívne riadi časové úseky počas dňa tak, aby ani jeden časový úsek VT nebol dlhší ako 2 hodiny,
- časový úsek NT nesmie trvať kratšie ako 1 hodinu,
- časový úsek týchto pásiem nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni, dodávateľ nie je povinný zmenu časového úseku oznámiť.

Priamovýhrevné elektrické spotrebiče sa blokujú:

- v pásme vysokej tarify,
- v pásme nízkej tarify podľa potrieb energetiky, v maximálnej dĺžke 2 hodiny denne s tým, že vypnutie netrvá dlhšie ako 1 hodinu a prestávka medzi vypnutím netrvá kratšie ako 1 hodinu.

## B13 – Sadzba s tarifou za elektrinu

Cena sa skladá z:

- a) VT za elektrinu ..... 4,50 Sk/kWh  
NT za elektrinu ..... 1,00 Sk/kWh

V prípade požiadavky odberateľa o rezervný výkon sa táto sadzba nepriznáva.

### III. Cenové prirážky za jalovú induktívnu energiu

1. Meranie jalovej energie pre hodnotenie účinníka:

- a) V sadzbách A1, A2, A10, B1, B2, B10, B21 a B41 sa vyhodnocuje odber jalovej induktívnej energie v špičkových pásmach rovnako ako odber činnnej energie.  
b) V sadzbách B3, B4, B5, B11, B12 a B13 sa vyhodnocuje odber jalovej induktívnej energie pre tarifné účely v pásme platnosti vysokej tarify rovnako ako odber činnnej energie.  
c) Dodávateľ môže rozhodnúť o inom spôsobe merania a vyhodnocovania jalovej induktívnej energie, pričom musí byť zachovaná podmienka rovnakého časového úseku, v ktorom je vyhodnocovaný odber činnnej a jalovej induktívnej energie.

2. Vyhodnotenie účinníka :

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej energie v kvarh prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ( $\cos \varphi$ ).

3. Spôsob výpočtu cenových prirážok:

Ak sa účinník pohybuje v záväzných medziach, uvedených v časti I bod 11 písm. f) platí odberateľ len činnú energiu. Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa cenová prirážka podľa tabuľky v časti IV bod 3 v percentách vypočítaných z platby za výkon (okrem platby za zmluvný výkon) a elektrinu (kWh).

### IV. Tabuľky

1. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto

namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

a) neorientované (staré) transformátorové plechy

| Výkon transformátorov (kVA) | Výkon kompenzačného kondenzátora (kvar) | Kapacitný prúd (A) |
|-----------------------------|-----------------------------------------|--------------------|
| 250                         | 14 (15)                                 | 17 - 27            |
| 315                         | 16 (20)                                 | 22 - 35            |
| 400                         | 24 (25)                                 | 27 - 42            |
| 500                         | 30 (30)                                 | 41 - 51            |
| 630                         | 40 (40)                                 | 37 - 62            |
| 800                         | 44 (45)                                 | 55 - 75            |
| 1 000                       | 56 (55)                                 | 68 - 89            |
| 1 250                       | 64 (65)                                 | 89 - 106           |
| 1 600                       | 72 (70)                                 | 81 - 112           |

b) orientované transformátorové plechy

| Výkon transformátorov (kVA) | Výkon kompenzačného kondenzátora (kvar) | Kapacitný prúd (A) |
|-----------------------------|-----------------------------------------|--------------------|
| 250 - 400                   | 4 (5)                                   | 6 - 11             |
| 630 - 1000                  | 8 (10)                                  | 10 - 16            |
| 1600                        | 14 (15)                                 | 16 - 25            |

**Poznámka:**

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa pri týchto odberoch pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti IV tejto prílohy.

## 2. Transformačné straty jalové (induktívne)

| Menovitý výkon transf. kV.A | Staré plechy kvar.h   |                |        |         | Nové plechy kvar.h     |       |         |
|-----------------------------|-----------------------|----------------|--------|---------|------------------------|-------|---------|
|                             | 3 kV<br>6 kV<br>10 kV | 15 kV<br>22 kV | 35 kV  | 110 kV  | 6 kV<br>10 kV<br>22 kV | 35 kV | 110 kV  |
| 63                          | -                     | -              | -      | -       | -                      | -     | -       |
| 100                         | -                     | -              | -      | -       | -                      | -     | -       |
| 160                         | -                     | -              | -      | -       | -                      | -     | -       |
| 250                         | 6 209                 | 7 183          | 8 036  | -       | 2 313                  | 2 557 | -       |
| 400                         | 10 909                | 10 909         | 11 104 | -       | 2 922                  | 3 312 | -       |
| 630                         | 15 954                | 15 954         | 15 647 | -       | 3 682                  | 3 989 | -       |
| 1 000                       | 23 376                | 23 376         | 22 402 | -       | 4 627                  | 5 114 | -       |
| 1 600                       | 34 285                | 34 285         | 33 506 | -       | 5 844                  | 6 467 | -       |
| 2 500                       | -                     | 48 700         | -      | -       | 15 828                 | -     | -       |
| 4 000                       | -                     | 72 076         | -      | -       | 21 428                 | -     | -       |
| 6 300                       | -                     | 107 384        | -      | -       | 30 681                 | -     | -       |
| 10 000                      | -                     | 160 710        | -      | 121 750 | 43 830                 | -     | 43 830  |
| 16 000                      | -                     | 171 424        | -      | 187 008 | 66 232                 | -     | 66 232  |
| 25 000                      | -                     | 243 500        | -      | 292 200 | 97 400                 | -     | 91 313  |
| 40 000                      | -                     | 350 640        | -      | 448 040 | 126 620                | -     | 126 620 |
| 63 000                      | -                     | -              | -      | 582 939 | -                      | -     | 184 086 |

V prípade merania odberu jalovej energie celých 24 hodín sa vyššie uvedené hodnoty zvyšujú o 50%.

### 3. Cenové prirážky

Pre odberateľov kategórie A a B za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ( $\cos\varphi$ ) 0,95 v percentách sadzby za výkon a elektrickú energiu

| Rozsah<br>tg $\varphi$<br><br>$\frac{\text{kvar.h}}{\text{kW.h}}$ | Účinník $\cos\varphi$ | Prirážka<br>v %            |                   |
|-------------------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------|-------------------|
|                                                                   |                       | sadzby<br>A1, A2<br>B1, B2 | ostatné<br>sadzby |
| 0,311-0,346                                                       | 0,95                  | -                          | -                 |
| 0,347-0,379                                                       | 0,94                  | 1,21                       | 1,12              |
| 0,380-0,410                                                       | 0,93                  | 2,45                       | 2,26              |
| 0,411-0,440                                                       | 0,92                  | 3,72                       | 3,43              |
| 0,441-0,470                                                       | 0,91                  | 5,02                       | 4,63              |
| 0,471-0,498                                                       | 0,90                  | 6,34                       | 5,85              |
| 0,499-0,526                                                       | 0,89                  | 7,69                       | 7,10              |
| 0,527-0,553                                                       | 0,88                  | 9,07                       | 8,37              |
| 0,554-0,580                                                       | 0,87                  | 10,49                      | 9,68              |
| 0,581-0,606                                                       | 0,86                  | 11,94                      | 11,02             |
| 0,607-0,632                                                       | 0,85                  | 13,41                      | 12,38             |
| 0,633-0,659                                                       | 0,84                  | 14,94                      | 13,79             |
| 0,660-0,685                                                       | 0,83                  | 16,49                      | 15,22             |
| 0,686-0,710                                                       | 0,82                  | 18,08                      | 16,69             |
| 0,711-0,736                                                       | 0,81                  | 19,71                      | 18,19             |
| 0,737-0,763                                                       | 0,80                  | 21,39                      | 19,74             |
| 0,764-0,789                                                       | 0,79                  | 23,10                      | 21,32             |
| 0,790-0,815                                                       | 0,78                  | 24,85                      | 22,94             |
| 0,816-0,841                                                       | 0,77                  | 26,66                      | 24,61             |
| 0,842-0,868                                                       | 0,76                  | 28,51                      | 26,32             |
| 0,869-0,895                                                       | 0,75                  | 30,41                      | 28,07             |
| 0,896-0,922                                                       | 0,74                  | 32,36                      | 29,87             |
| 0,923-0,949                                                       | 0,73                  | 34,36                      | 31,72             |
| 0,950-0,977                                                       | 0,72                  | 36,43                      | 33,63             |
| 0,978-1,007                                                       | 0,71                  | 38,55                      | 35,58             |

| Rozsah<br>tg $\varphi$<br><br>$\frac{\text{kvar.h}}{\text{kW.h}}$ | Účinník $\cos\varphi$ | Prirážka<br>v %            |                   |
|-------------------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------------|-------------------|
|                                                                   |                       | sadzby<br>A1, A2<br>B1, B2 | ostatné<br>sadzby |
| 1,008-1,034                                                       | 0,70                  | 40,72                      | 37,59             |
| 1,035-1,063                                                       | 0,69                  | 42,97                      | 39,66             |
| 1,064-1,092                                                       | 0,68                  | 45,28                      | 41,80             |
| 1,093-1,123                                                       | 0,67                  | 47,66                      | 43,99             |
| 1,124-1,153                                                       | 0,66                  | 50,10                      | 46,25             |
| 1,154-1,185                                                       | 0,65                  | 52,63                      | 48,58             |
| 1,186-1,216                                                       | 0,64                  | 55,24                      | 50,99             |
| 1,217-1,249                                                       | 0,63                  | 57,93                      | 53,47             |
| 1,250-1,281                                                       | 0,62                  | 60,70                      | 56,03             |
| 1,282-1,316                                                       | 0,61                  | 63,56                      | 58,67             |
| 1,317-1,350                                                       | 0,60                  | 66,52                      | 61,40             |
| 1,351-1,386                                                       | 0,59                  | 69,58                      | 64,23             |
| 1,387-1,423                                                       | 0,58                  | 72,75                      | 67,15             |
| 1,424-1,460                                                       | 0,57                  | 76,03                      | 70,18             |
| 1,461-1,494                                                       | 0,56                  | 79,42                      | 73,31             |
| 1,495-1,532                                                       | 0,55                  | 82,94                      | 76,56             |
| 1,533-1,579                                                       | 0,54                  | 86,58                      | 79,92             |
| 1,580-1,620                                                       | 0,53                  | 90,37                      | 83,42             |
| 1,621-1,663                                                       | 0,52                  | 94,30                      | 87,05             |
| 1,664-1,709                                                       | 0,51                  | 98,39                      | 90,82             |
| 1,710-1,755                                                       | 0,50                  | 102,64                     | 94,74             |
| vyšší ako<br>1,755                                                | nížší<br>ako 0,50     | 108,33                     | 100,00            |

Presný názov odberateľa \*\*

PSC

Transformátor      KVA

Vec: Hlásenie o meraní statického kondenzátora.

Transformátor o napätí .....kV bol podľa dátumu v tabuľke vykompenzovaný — pripojeným kondenzátorom .....kVAR a bol nameraný kapacitný prúd vo fáze

1. Dátum pripojenia — preskúšania v riadku 43 tabuľky zodpovedá transformátoru v príhláške o odbere pod čís. údajov 39, 40, 41, 42.

2. Dátum pripojenia — preskúšania v riadku 51 tabuľky zodpovedá transformátoru v príhláške o odbere pod čís. údajov 47, 48, 49, 50 atď. — pre ďalšie riadky 59, 67.

Pečiatka a podpis kontrol. orgánu: (revizný technik)

Dátum zaslania

Pečiatka a podpis odberateľa:

\* nehodiace prečiarknúť  
\*\* podľa pokynov spojov

ZT43-88-R-3207-52

Presný názov odberateľa \*\*

PSC

Transformátor      KVA

Vec: Hlásenie o meraní statického kondenzátora.

Transformátor o napätí .....kV bol podľa dátumu v tabuľke vykompenzovaný — pripojeným kondenzátorom .....kVAR a bol nameraný kapacitný prúd vo fáze

1. Dátum pripojenia — preskúšania v riadku 43 tabuľky zodpovedá transformátoru v príhláške o odbere pod čís. údajov 39, 40, 41, 42.

2. Dátum pripojenia — preskúšania v riadku 51 tabuľky zodpovedá transformátoru v príhláške o odbere pod čís. údajov 47, 48, 49, 50 atď. — pre ďalšie riadky 59, 67.

Pečiatka a podpis kontrol. orgánu: (revizný technik)

Dátum zaslania

Pečiatka a podpis odberateľa:

\* nehodiace prečiarknúť  
\*\* podľa pokynov spojov

ZT43-88-R-3207-52

**CENNÍK ELEKTRINY**  
**za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov**  
**kategórie C - podnikatelia a iné subjekty (mimo kategórie A, B, D)**

Ceny a pravidlá ich uplatňovania pre dodávku elektriny regulovaným odberateľom kategórie C.

**I. Všeobecné pravidlá:**

- a) Ceny uvedené v tomto cenníku platia pre dodávku elektriny odberateľom v kategórii C v zmysle vyhlášky č. 267/99 Z. z. §2 písmeno c), t. j. pre odberateľov, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené na verejný rozvod elektriny nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV), pričom odber neslúži výlučne na uspokojovanie osobných potrieb odberateľa.
- b) Odberateľ elektriny si môže zvoliť podľa svojich odberových pomerov sadzbu podľa pravidiel uvedených v tomto cenníku, okrem osobitných prípadov odberov ako sú:
  - CA.** odbery, kde sa využíva elektrina na viaceré účely (podnikanie, spoločné priestory, domácnosť) a nie je rozdelené meranie,
  - CB.** krátkodobé odbery - cirkusy, zábavné podniky, výstavy a odbery podobného charakteru s trvaním maximálne 6 mesiacov,
  - CC.** nemerané odbery, kde dodávateľ povolil pripojenie bez meracieho zariadenia a platia osobitné podmienky fakturácie, pre ktoré je sadzba určená v texte.
- c) Sadzby sa priznávajú najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, pokiaľ sa dodávateľ s odberateľom nedohodnú inak.
- d) Jedným odberným miestom je odber elektriny jedného odberateľa, meranej meracím zariadením dodávateľa elektriny, ktoré tvorí samostatný priestorovo alebo územne uzavretý a trvalo elektricky prepojený celok.
- e) Dodávateľ vystavuje vyúčtovacie faktúry za dodávku elektriny spravidla dvakrát ročne na základe riadneho odpočtu meradla. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu dodanej elektriny, spotreba elektriny sa vyúčtuje podľa spotreby minulého porovnateľného obdobia, alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie; ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu ani pri nasledujúcom odpočte, môže mu dodávateľ po predchádzajúcej písomnej výzve dodávku elektriny prerušiť.
- f) Preddavkové faktúry sú vystavované spravidla mesačne.
- g) Meranie je vykonávané súvisle počas celého dňa v jednom tarifnom pásme (pásmo VT), alebo je rozlíšené na pásmo vysokej tarify (pásmo VT) a pásmo nízkej tarify (pásmo NT), ktorých využitie je určené pri príslušných sadzbách.

h) Sadzba obsahuje:

- mesačnú tarifu za jedno odberné miesto (stály poplatok zahŕňajúci stále /fixné/ náklady dodávateľa za odoberaný výkon, za meracie zariadenie a ostatné stále náklady dodávateľa),
- tarify za jednu kWh dodanej elektriny v príslušnom tarifnom pásme .

i) Mesačná tarifa je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/183 šesťnásobku mesačnej tarify za každý aj započatý deň dodávky.

j) Ceny uvedené v tomto cenníku sú bez DPH .

k) Odpočet určených meradiel vykoná dodávateľ na konci fakturačného obdobia. Pri zmene ceny dodávanej elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová cena bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel.

l) Dodávateľ je oprávnený skontrolovať dodržiavanie podmienok schválených pre priznanie sadzby.

m) V prípade neoprávnene priznanej sadzby má dodávateľ právo doúčtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ právo podľa podmienok cenníkov dodávateľa.

## **II. Ceny a podmienky pre odber elektriny**

### **1. C1 - sadzba pre odberné miesta s malou spotrebou elektriny**

Cena sa skladá z :

- a) mesačnej tarify..... **18,00 Sk/mes**  
b) tarify za elektrinu ..... **5,15 Sk/kWh**

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je menšia ako 1 158 kWh za polročné obdobie.

### **2. C2 - sadzba pre odberné miesta s veľkou spotrebou elektriny**

Cena sa skladá z:

- a) mesačnej tarify..... **240,00 Sk/mes**  
b) tarify za elektrinu ..... **4,00 Sk/kWh**

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je väčšia ako 1 158 kWh za polročné obdobie a menšia ako 33 660 kWh za polročné obdobie.

Pre osobitné prípady odberov **CA**, **CB** uvedené vo všeobecných pravidlách je určená táto sadzba.

Krátkodobý nemeraný odber sa vypočíta podľa inštalovaného výkonu a 8-hodinového denného využitia za každý deň pripojenia a fakturuje sa z týchto hodnôt ako meraný.

### **3. C3 - sadzba pre odberné miesta s veľmi veľkou spotrebou elektriny**

Cena sa skladá z :

- a) mesačnej tarify..... **5 350,00 Sk/mes**
- b) tarify za elektrinu ..... **3,00 Sk/kWh**

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je väčšia ako 30 660 kWh za polročné obdobie.

### **4. C12 - dvojtarifná sadzba pre odberné miesta s malou spotrebou elektriny vo VT**

Cena sa skladá z :

- a) mesačnej tarify..... **112,00 Sk/mes**
- b) VT za elektrinu ..... **5,15 Sk/kWh**  
NT za elektrinu ..... **1,70 Sk/kWh**

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, u ktorých časť odberu je možné situovať do časového pásma platnosti NT a ktorých spotreba elektriny vo VT je menšia ako 1 158 kWh za polročné obdobie.

Pásmo NT sa poskytuje denne v dĺžke 8 hodín, pričom ak je poskytovanie rozdelené do viacerých časových úsekov, žiadny z nich nemôže trvať kratšie ako 1 hodinu. Časové úseky pásma NT nie sú pevne vymedzené a dodávateľ ich môže meniť podľa svojich potrieb.

### **5. C22 - dvojtarifná sadzba pre odberné miesta s veľkou spotrebou elektriny vo VT**

Cena sa skladá z:

- a) mesačnej tarify..... **334,00 Sk/mes**
- b) VT za elektrinu ..... **4,00 Sk/kWh**  
NT za elektrinu ..... **1,70 Sk/kWh**

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, u ktorých časť odberu je možné situovať do časového pásma platnosti NT, a ktorých spotreba elektriny vo VT je väčšia ako 1 158 kWh za polročné obdobie a menšia ako 30 660 kWh za polročné obdobie.

Pásmo NT sa poskytuje denne v dĺžke 8 hodín, pričom ak je poskytovanie rozdelené do viacerých časových úsekov, žiadny z nich nemôže trvať kratšie ako 1 hodinu. Časové úseky pásma NT nie sú pevne vymedzené a dodávateľ ich môže meniť podľa svojich potrieb.

### **6. C32 - dvojtarifná sadzba pre odberné miesta s veľmi veľkou spotrebou elektriny vo VT**

Cena sa skladá z:

- a) mesačnej tarify..... **5 444,00 Sk/mes**
- b) VT za elektrinu ..... **3,00 Sk/kWh**  
NT za elektrinu ..... **1,70 Sk/kWh**

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, u ktorých časť odberu je možné situovať do časového pásma platnosti NT, a ktorých spotreba elektriny vo VT je väčšia ako 30 660 kWh za polročné obdobie.

Pásmo NT sa poskytuje denne v dĺžke 8 hodín, pričom ak je poskytovanie rozdelené do viacerých časových úsekov, žiadny z nich nemôže trvať kratšie ako 1 hodinu. Časové úseky pásma NT nie sú pevne vymedzené a dodávateľ ich môže meniť podľa svojich potrieb.

## **7. C11 - sadzba pre plne elektrifikované odberné miesta s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním**

Cena sa skladá z :

a) mesačnej tarify za jedno odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)

|                                   |                        |
|-----------------------------------|------------------------|
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A)..... | <b>1 390,00 Sk/mes</b> |
| istič do 3 x 35 A.....            | <b>1 950,00 Sk/mes</b> |
| istič do 3 x 50 A.....            | <b>2 790,00 Sk/mes</b> |
| istič do 3 x 100 A.....           | <b>5 580,00 Sk/mes</b> |
| istič do 3 x 160 A.....           | <b>8 940,00 Sk/mes</b> |

b) VT za elektrinu ..... **8,50 Sk/kWh**

NT za elektrinu ..... **1,25 Sk/kWh**

Sadzbu je možné priznať výlučne pre plne elektrifikované odberné miesto s pevne inštalovanými elektrickými priamovýhrevnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, so zabezpečením technického blokovania priamovýhrevných častí v čase platnosti pásma VT, pričom pripojenie je na samostatný elektrický obvod inštalovaný napevno bez zásuviek so stykačom ovládaným tarifným spínačom cez oddeľujúce relé, ktorý určí dodávateľ.

Sadzbu nie je možné priznať v prípade, že odberné miesto používa ktorýkoľvek iný druh média.

Sadzbu možno odobrať ak dodávateľ zistí, že existuje preukázateľná možnosť, že odberné miesto používa ktorýkoľvek iný druh média.

Podmienkou uplatnenia tejto sadzby je podiel inštalovaného príkonu v priamovýhrevnom vykurovaní, príprave teplej úžitkovej vody a klimatizácii vo výške minimálne 60 % celkového inštalovaného príkonu, pričom pri tepelnom čerpadle sa započíta trojnásobný inštalovaný príkon.

Pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke minimálne 20 hodín, pričom dodávateľ určí časový úsek VT podľa nasledovných zásad:

- maximálne 4 hodiny, pričom dodávateľ operatívne riadi časové úseky počas dňa tak, aby ani jeden časový úsek VT nebol dlhší ako 2 hodiny,
- časový úsek NT nesmie byť kratší ako 1 hodina,

- časový úsek týchto pásiem nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni, dodávateľ nie je povinný zmenu časového úseku oznámiť.

Priamovýhrevné elektrické spotrebiče sa blokujú:

- v pásme vysokej tarify,
- v pásme nízkej tarify podľa potrieb energetiky, v maximálnej dĺžke 2 hodiny denne s tým, že vypnutie nie je dlhšie ako 1 hodina a prestávka medzi vypnutím nie je kratšia ako 1 hodina.

Akumulačné elektrické spotrebiče sa blokujú:

- v pásme vysokej tarify,
- v pásme nízkej tarify podľa potrieb energetiky, minimálne 8 hodín maximálne 12 hodín denne.

Pre sadzbu je stanovený ročný limit maximálnej spotreby v pásme NT podľa hodnoty hlavného ističa, ktorý je vyhodnocovaný pri fakturácii, pri ktorej uplynie minimálne 9/10 roka od dojednania tejto sadzby alebo od posledného vyhodnotenia limitu a pri ukončení odberu. Pri vyhodnotení spotreby je ročný limit upravený podľa skutočnej dĺžky obdobia pre vyhodnotenie limitu. V prípade jeho prekročenia odberateľ zaplatí prirážku za každú kWh nad limit vo výške rozdielu medzi VT a NT.

Pre jednotlivé veľkosti hlavného ističa je ročný limit kWh v NT nasledovný:

|                         |                        |
|-------------------------|------------------------|
| istič do 3 x 25 A ..... | <b>28 000 kWh/rok</b>  |
| istič do 3 x 35 A.....  | <b>34 000 kWh/rok</b>  |
| istič do 3 x 50 A.....  | <b>40 000 kWh/rok</b>  |
| istič do 3 x 100 A..... | <b>90 000 kWh/rok</b>  |
| istič do 3 x 160 A..... | <b>135 000 kWh/rok</b> |

## 8. C8 - sadzba pre nemerané odbery

Sadzba je určená pre osobitné prípady odberov CC uvedené vo všeobecných pravidlách, pričom odbery sú zaradené do nasledovných skupín:

- a) odbery s občasnou prevádzkou ako sú hlásiče polície, poplachové sirény a podobné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný.

Cena je tvorená mesačnou tarifou ..... **42,00 Sk/mes**

Odber, s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení železníc, nemá mať vyšší inštalovaný príkon ako 1000 W.

- b) odbery s minimálnou ustálenou spotrebou ako sú televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobné zariadenia.

Cena je tvorená mesačnou tarifou ..... **42,00 Sk/mes**  
za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu.

Odber, nemá mať vyšší inštalovaný príkon ako 1000 W.

**CENNÍK ELEKTRINY**  
**za dodávku elektriny pre regulovaných odberateľov**  
**kategórie D - domácnosti.**

Ceny a pravidlá ich uplatňovania pre dodávku elektriny regulovaným odberateľom kategórie D.

**I. Všeobecné pravidlá:**

- a) Ceny uvedené v tomto cenníku platia pre dodávku elektriny odberateľom v kategórii D v zmysle vyhlášky č. 267/99 Z.z. §2 písmeno d), t. j. pre odberateľov, ktorých odberné elektrické zariadenie je pripojené na verejný rozvod elektriny nízkeho napätia (s napätím medzi fázami do 1 kV), a ktorého odber elektriny slúži len na uspokojovanie osobných potrieb odberateľa (tiež pre chaty, garáže, záhradky a podobne, ak odber neslúži na podnikateľskú činnosť).
- b) Odberateľ elektriny si môže zvoliť podľa svojich odberových pomerov sadzbu podľa pravidiel uvedených v tomto cenníku, okrem osobitných prípadov odberov ako sú:
  - DA.**skupinové odbery - garáže, chaty, záhrady, okrem odberov slúžiacich na podnikateľskú činnosť, keď z technických príčin je zriadený len jeden odber pre viac odberateľov meraný len jedným meracím zariadením dodávateľa,
  - DB.**odber spoločných priestorov a zariadení v obytných domoch, kde sú náklady za odber elektriny odberateľom rozpočítavané priamo na jednotlivých užívateľov,
  - DC.**odbery slúžiace na výstavbu do predloženia právoplatného kolaudačného rozhodnutia, ak odberateľom je fyzická osoba (nepodnikateľ), pre ktoré je sadzba určená v texte.
- c) Sadzby sa priznávajú najmenej na jeden rok. O zmenu sadzby u toho istého odberateľa na tom istom odbernom mieste možno požiadať najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby.
- d) Jedným odberným miestom je odber elektriny jedného odberateľa, meranej meracím zariadením dodávateľa elektriny, ktoré tvorí samostatný priestorovo alebo územne uzavretý a trvalo elektricky prepojený celok.
- e) Dodávateľ vystavuje vyúčtovacie faktúry za dodávku elektriny spravidla dvakrát ročne na základe riadneho odpočtu meradla. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu na účely odpočtu dodanej elektriny, spotreba elektriny sa vyúčtuje podľa spotreby minulého porovnateľného obdobia alebo podľa hodnôt dohodnutých na príslušné obdobie; ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu ani pri nasledujúcom odpočte, môže mu dodávateľ po predchádzajúcej písomnej výzve dodávku elektriny prerušiť.
- f) Preddavkové faktúry sú vystavované spravidla mesačne.

- g) Meranie je vykonávané súvisle počas celého dňa v jednom tarifnom pásme (pásma VT), alebo je rozlíšené na pásma vysokej tarify (VT) a pásma nízkej tarify (pásma NT), ktorých využitie je určené pri príslušných sadzbách.
- h) Sadzba obsahuje:
  - mesačnú tarifu za jedno odberné miesto (stály poplatok zahŕňajúci stále /fixné/ náklady dodávateľa za odoberaný výkon, za meracie zariadenie a ostatné stále náklady dodávateľa),
  - tarify za jednu kWh dodanej elektriny v príslušnom tarifnom pásme.
- i) Mesačná tarifa je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/183 šesťnásobku mesačnej tarify za každý aj započatý deň dodávky.
- j) Ceny uvedené v tomto cenníku sú bez DPH.
- k) Pri zmene sadzby dodávanej elektriny na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová sadzba bude uplatňovať nasledovne: v prípade zmeny sadzby v priebehu fakturovaného obdobia dodávateľ vyfakturuje dodanú elektrinu podľa odberateľom doloženého odpočtu a v prípade ak odberateľ neoznámí stav elektromera k požadovanej zmene sadzby, dodávateľ vyfakturuje spotrebu rozpočítaním pomerne podľa počtu dní v jednotlivých častiach fakturovaného obdobia.
- l) Zmeny cien schválené ÚRSO k 1. 1. každého roku môžu byť uplatnené po vydaní faktúry k 31.12. v roku predchádzajúcej zmene cien, vychádzajúcej zo stavu meracieho zariadenia očakávaného dodávateľom a zaslaného odberateľovi. V prípade akceptácie očakávaného stavu bude vystavená faktúra podľa očakávaného stavu a v prípade nesúhlasu s očakávaným stavom vyplní do zaslanej návratky stav elektromera a bezplatne ho zašle dodávateľovi, ktorý na základe tohto stavu vystaví faktúru odberateľovi. Pre sadzby D41, D42 a D11 bude fakturácia vychádzať z fyzického odpočtu odberných miest.
- m) Dodávateľ je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok schválených pre priznanie sadzby.
- n) V prípade neoprávnene priznanej sadzby má dodávateľ právo doučtovať spotrebu v sadzbe, na ktorú má odberateľ právo podľa podmienok cenníkov dodávateľa.
- o) V tarifách sú zahrnuté náklady na zmenu zmluvy bez návštevy odberného miesta a na výmenu meracieho zariadenia nevyvolanú odberateľom.

## II. Ceny a podmienky pre odber elektriny

### 1. D1 - sadzba pre odberné miesta s malou spotrebou elektriny

Cena sa skladá z :

- a) mesačnej tarify..... **6,72 Sk/mes**
- b) tarify za elektrinu ..... **4,54 Sk/kWh**

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je menšia ako 627 kWh za polročné obdobie.

Sadzba je určená pre osobitné prípady odberov DA , DB a DC uvedené vo všeobecných pravidlách .

## **2. D2 - sadzba pre odberné miesta s veľkou spotrebou elektriny**

Cena sa skladá z :

- a) mesačnej tarify..... **142,86 Sk/mes**
- b) tarify za elektrinu ..... **3,24 Sk/kWh**

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je väčšia ako 627 kWh za polročné obdobie.

## **3. D12 - dvojtarifná sadzba pre odberné miesta s malou spotrebou elektriny vo VT**

Cena sa skladá z :

- a) mesačnej tarify..... **111,76 Sk/mes**
- b) VT za elektrinu ..... **4,54 Sk/kWh**
  - NT za elektrinu ..... **1,72 Sk/kWh**

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, u ktorých časť odberu je možné situovať do časového pásma platnosti NT a ktorých spotreba elektriny vo VT je menšia ako 627 kWh za polročné obdobie.

Sadzba je určená pre osobitné prípady odberov DB uvedené vo všeobecných pravidlách, v prípade merania v dvoch tarifných pásmach.

Pásmo NT sa poskytuje denne v dĺžke 8 hodín, pričom ak je poskytovanie rozdelené do viacerých časových úsekov, žiadny z nich nemôže trvať kratšie ako 1 hodinu. Časové úseky pásma NT nie sú pevne vymedzené a dodávateľ ich môže meniť podľa svojich potrieb.

## **4. D22 - dvojtarifná sadzba pre odberné miesta s veľkou spotrebou elektriny vo VT**

Cena sa skladá z :

- a) mesačnej tarify..... **247,90 Sk/mes**
- b) VT za elektrinu ..... **3,24 Sk/kWh**
  - NT za elektrinu ..... **1,72 Sk/kWh**

Sadzba je vhodná pre odberné miesta, u ktorých časť odberu je možné situovať do časového pásma platnosti NT, a ktorých spotreba elektriny vo VT je väčšia ako 627 kWh za polročné obdobie.

Pásmo NT sa poskytuje denne v dĺžke 8 hodín, pričom ak je poskytovanie rozdelené do viacerých časových úsekov, žiadny z nich nemôže byť kratší ako 1 hodina. Časové úseky pásma NT nie sú pevne vymedzené a dodávateľ ich môže meniť podľa svojich potrieb.

#### **5. D41 - sadzba pre plne elektrifikované odberné miesta bez operatívneho riadenia**

Cena sa skladá z :

a) mesačnej tarify za jedno odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)

|                                   |                 |
|-----------------------------------|-----------------|
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A)..... | 323,53 Sk/mes   |
| istič do 3 x 35 A.....            | 453,78 Sk/mes   |
| istič do 3 x 50 A.....            | 642,86 Sk/mes   |
| istič do 3 x 63 A.....            | 819,33 Sk/mes   |
| istič do 3 x 160 A.....           | 1 596,64 Sk/mes |

b) VT za elektrinu ..... 3,24 Sk/kWh  
NT za elektrinu ..... 1,60 Sk/kWh

Sadzbu je možné priznať výlučne pre plne elektrifikované odberné miesto s pevne inštalovanými elektrickými akumuláčnými alebo hybridnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, kde sa aj na varenie využíva elektrina. Odberateľ nie je povinný dodržať technické blokovanie v čase platnosti VT. Hybridným spotrebičom sa rozumie spotrebič, ktorý má akumuláčné aj priamovýhrevné bloky, pričom pre obidva bloky platí rovnaké pásmo VT a NT.

Sadzbu nie je možné priznať v prípade, že odberné miesto používa ktorýkoľvek iný druh média .

Sadzbu možno odobrať ak dodávateľ zistí, že existuje preukázateľná možnosť, že odberné miesto používa ktorýkoľvek iný druh média.

Pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke minimálne 10 hodín, pričom dodávateľ pevne určí časový úsek NT podľa nasledovných zásad:

- minimálne 5 hodín v súvislej dĺžke v čase od 22:00 do 6:00 h,
- 5 hodín v čase od 6:00 do 22:00 h, z toho minimálne 3 hodiny súvisle,
- časové úseky NT môžu byť denne maximálne 3 v minimálnej časovej dĺžke 1 hodina,
- časový úsek týchto pásiem nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni, dodávateľ je povinný zmenu časového úseku včas oznámiť.

#### **6. D42 - sadzba pre plne elektrifikované odberné miesta s operatívnym riadením**

Cena sa skladá z :

a) mesačnej tarify za jedno odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom)

|                                   |               |
|-----------------------------------|---------------|
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A)..... | 323,53 Sk/mes |
| istič do 3 x 35 A.....            | 453,78 Sk/mes |

|                         |                        |
|-------------------------|------------------------|
| istič do 3 x 50 A.....  | <b>642,86 Sk/mes</b>   |
| istič do 3 x 63 A.....  | <b>819,33 Sk/mes</b>   |
| istič do 3 x 160 A..... | <b>1 596,64 Sk/mes</b> |

|                          |                    |
|--------------------------|--------------------|
| b) VT za elektrinu ..... | <b>3,24 Sk/kWh</b> |
| NT za elektrinu .....    | <b>1,51 Sk/kWh</b> |

Sadzbu je možné priznať výlučne pre plne elektrifikované odberné miesto s pevne inštalovanými elektrickými akumuláčnými alebo hybridnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, kde sa aj na varenie využíva elektrina, s ovládaním tarifných pásiem pomocou hromadného diaľkového ovládania (HDO). Odberateľ nie je povinný dodržiavať technické blokovanie v čase platnosti VT. Hybridným spotrebičom sa rozumie spotrebič, ktorý má akumuláčné aj priamovýhrevné bloky, pričom pre obidva bloky platí rovnaké pásmo VT a NT.

Sadzbu nie je možné priznať v prípade, že odberné miesto používa aj ktorýkoľvek iný druh média .

Sadzbu možno odobrať ak dodávateľ zistí, že existuje preukázateľná možnosť, že odberné miesto používa ktorýkoľvek iný druh média.

Pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke minimálne 14 hodín a dodávateľ ho môže podľa svojich potrieb operatívne meniť. Dodávateľ určí časový úsek VT podľa nasledovných zásad:

- minimálne 6 hodín v čase od 22:00 do 6:00 h,
- 8 hodín v čase od 6:00 do 22:00 h, z toho minimálne 3 hodiny súvisle, a ostatné časové úseky NT môžu trvať minimálne 1 hodinu ,
- časový úsek týchto pásiem nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni, dodávateľ nie je povinný zmenu časového úseku oznámiť a môže ho podľa svojich potrieb operatívne meniť.

## **7. D11 - sadzba pre plne elektrifikované odberné miesta s elektrickým priamovýhrevným vykurovaním a pre odberné miesta s inštalovaným tepelným čerpadlom**

Cena sa skladá z :

- a) mesačnej tarify za jedno odberné miesto podľa hodnoty hlavného ističa ( pred elektromerom )

|                                   |                        |
|-----------------------------------|------------------------|
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A)..... | <b>323,53 Sk/mes</b>   |
| istič do 3 x 35 A.....            | <b>453,78 Sk/mes</b>   |
| istič do 3 x 50 A.....            | <b>642,86 Sk/mes</b>   |
| istič do 3 x 63 A.....            | <b>819,33 Sk/mes</b>   |
| istič do 3 x 160 A.....           | <b>1 596,64 Sk/mes</b> |

|                          |                    |
|--------------------------|--------------------|
| b) VT za elektrinu ..... | <b>7,56 Sk/kWh</b> |
| NT za elektrinu .....    | <b>1,43 Sk/kWh</b> |

Sadzbu je možné priznať výlučne pre plne elektrifikované odberné miesto s pevne inštalovanými elektrickými priamovýhrevnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, kde sa aj na varenie využíva elektrina, so zabezpečením technického blokovania priamovýhrevných častí v čase platnosti VT, pričom pripojenie je na samostatný elektrický obvod inštalovaný napevno bez zásuviek so stykačom ovládaným tarifným spínačom, cez oddelujúce relé, ktorý určí dodávateľ.

Sadzbu nie je možné priznať v prípade, že odberné miesto používa ktorýkoľvek iný druh média.

Sadzbu možno odobrať ak dodávateľ zistí, že existuje preukázateľná možnosť, že odberné miesto používa ktorýkoľvek iný druh média.

Pásmo NT sa poskytuje denne v celkovej dĺžke minimálne 20 hodín, pričom dodávateľ určí časový úsek VT podľa nasledovných zásad:

- maximálne 4 hodiny, pričom dodávateľ operatívne riadi časové úseky počas dňa tak, aby ani jeden časový úsek VT nebol dlhší ako 2 hodiny,
- časový úsek NT nesmie trvať kratšie ako 1 hodinu,
- časový úsek týchto pásiem nemusí byť rovnaký pre všetkých odberateľov a jednotlivé dni, dodávateľ nie je povinný zmenu časového úseku oznámiť.

Pre sadzbu je stanovený ročný limit maximálnej spotreby v pásme NT podľa hodnoty hlavného ističa, ktorý je vyhodnocovaný pri fakturácii, pri ktorej uplynie minimálne 9/10 roka od dojednania tejto sadzby alebo od posledného vyhodnotenia limitu a pri ukončení odberu. Pri vyhodnotení spotreby je ročný limit upravený podľa skutočnej dĺžky obdobia pre vyhodnotenie limitu. V prípade jeho prekročenia odberateľ zaplatí prirážku za každú kWh nad limit vo výške rozdielu medzi VT a NT.

Pre jednotlivé veľkosti hlavného ističa je ročný limit kWh v NT nasledovný :

|                                   |                        |
|-----------------------------------|------------------------|
| istič do 3 x 25 A (1 x 25 A)..... | <b>28 000 kWh/rok</b>  |
| istič do 3 x 35 A.....            | <b>34 000 kWh/rok</b>  |
| istič do 3 x 50 A.....            | <b>40 000 kWh/rok</b>  |
| istič do 3 x 63 A.....            | <b>56 000 kWh/rok</b>  |
| istič do 3 x 160 A.....           | <b>135 000 kWh/rok</b> |

## **CENNÍK**

### **za distribúciu elektriny pre oprávnených odberateľov**

Ceny a pravidlá ich uplatňovania pre distribúciu elektriny oprávneným odberateľom podľa napätových úrovní.

#### **I. Všeobecné pravidlá:**

- a) Ceny uvedené v tomto cenníku platia pre distribúciu elektriny odberateľom v zmysle výnosu ÚRSO č. 1/2003 podľa pripojenia elektrického zariadenia odberateľa podľa príslušnej napätovej úrovne na verejný rozvod elektriny.
- b) Zmluva na distribúciu elektriny sa uzatvára spravidla na jeden kalendárny rok. Zmluva na distribúciu môže byť súčasťou združenej zmluvy na dodávku a distribúciu elektriny.
- c) Sadzby uvedené v tomto cenníku sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje dodávka elektriny, a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou; to platí aj v prípade, ak súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou. V sadzbách nie je obsiahnutá cena za dodávku elektriny so zvláštnymi nárokmi na spôsob zabezpečenia. Za základné zabezpečenie sa považuje dodávka elektriny zo siete dodávateľa jedným vedením.
- d) Spôsob merania, typ a umiestnenie meracieho zariadenia určuje dodávateľ na základe charakteru odberu elektriny, technických možností.
- e) Distribútor vystavuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe riadneho odpočtu meradla. Ak odberateľ neumožní prístup k určenému meradlu, môže mu distribútor po predchádzajúcej písomnej výzve distribúciu elektriny prerušiť.
- f) V prípade združenej zmluvy na dodávku a distribúciu elektriny vystavuje dodávateľ združenú faktúru.
- g) Preddavkové faktúry pre distribúciu sú vystavované spravidla mesačne a pri združenej faktúre podľa dohody.
- h) Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnejšej energie a spotreba jalovej energie transformátora takto:
  - straty činné (kWh) v železe a vo vinutí transformátora vo výške 3 % u odberov zo sietí vvn a 6 % u odberov zo sietí vn, a to z celkového mesačného odberu kWh nameraného meracou súpravou; v týchto stratách sú už zahrnuté aj straty vo výkone,
  - jalová spotreba (kvarh) uvedená v časti IV bod 2 pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky. Odberateľ overí raz za 12 mesiacov správne fungovanie kondenzátorov a výsledky oznámi dodávateľovi na predpísanom tlačíve (príloha č. 1). V prípade, že odberateľ túto povinnosť nesplní alebo výsledky overenia nebudú v súlade s tabuľkou v časti IV bod 2, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

- i) Odber jalovej elektriny (kvarh) - cena elektriny vychádza z predpokladu, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri indukčnom účinníku 0,95 - 1,00. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie indukčného účinníka odberateľom, účtuje dodávateľ cenovú prirážku. Spôsob výpočtu cenovej prirážky je uvedený v časti III.
- j) Dodávka jalovej elektriny (kvarh) - pri dodávke kapacitnej jalovej elektriny do sietí dodávateľa, dodávateľ môže fakturovať cenovú prirážku 0,50 Sk za každú takto dodanú kvarh. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria a vyhodnocuje 24 hodín denne.
- k) Ceny uvedené v tomto cenníku sú bez DPH .
- l) Ceny uvedené v tomto cenníku sú regulované.

## II. Ceny a podmienky pre distribúciu elektriny

### 1. X1 - sadzba pre odberné miesta pripojené na veľmi vysoké napätie ( vvn )

|                                                       |               |
|-------------------------------------------------------|---------------|
| tarifa za distribúciu elektriny - bez strát .....     | 156,63 Sk/MWh |
| tarifa za straty vo vvn .....                         | 14,96 Sk/MWh  |
| tarifa za distribúciu elektriny - vrátane strát ..... | 171,60 Sk/MWh |

### 2. X2 - sadzba pre odberné miesta pripojené na vysoké napätie ( vn )

|                                                       |               |
|-------------------------------------------------------|---------------|
| tarifa za distribúciu elektrinu - bez strát .....     | 457,04 Sk/MWh |
| tarifa za straty vo vn .....                          | 50,45 Sk/MWh  |
| tarifa za distribúciu elektriny - vrátane strát ..... | 507,49 Sk/MWh |

### 3. X3 - sadzba pre odberné miesta pripojené na nízke napätie ( nn )

|                                                       |                 |
|-------------------------------------------------------|-----------------|
| tarifa za distribúciu elektriny - bez strát .....     | 1 119,76 Sk/MWh |
| tarifa za straty vo nn .....                          | 264,44 Sk/MWh   |
| tarifa za distribúciu elektriny - vrátane strát ..... | 1 384,20 Sk/MWh |

## III. Cenové prirážky za jalovú indukčnú energiu

### 1. Meranie jalovej energie pre hodnotenie účinníka:

- a) V sadzbách X1, X2, X3, v prípade, že sa meria odber elektriny priebehovým meraním sa vyhodnocuje odber jalovej indukčnej energie v špičkových pásmach rovnako ako odber činnnej energie.
- b) V prípade, že sa meria odber elektriny iným, než priebehovým meraním, vyhodnocuje sa odber jalovej indukčnej energie v pásmach vysokej tarify rovnako ako odber činnnej energie.

- c) Distribútor môže rozhodnúť o inom spôsobe merania a vyhodnocovania jalovej induktívnej energie, pričom musí byť zachovaná podmienka rovnakého časového úseku, v ktorom je vyhodnocovaný odber činnnej a jalovej induktívnej energie.

## 2. Vyhodnotenie účinníka :

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej energie v kvarh prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{\text{kvarh}}{\text{kWh}} \quad \text{a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník } (\cos \varphi).$$

## 3. Spôsob výpočtu cenových prirážok:

Ak sa účinník pohybuje v záväzných medziach, uvedených v časti I bod i) platí odberateľ len činnú energiu. Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa cenová prirážka podľa tabuľky v časti IV bod 3 v percentách vypočítaných z platby za výkonu (okrem platby za zmluvný výkon) a elektrinu (kWh).

## IV. Tabuľky

### 1. Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (vn/nn) naprázdno sa pre tarifné účely považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu, Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

a) neorientované (staré) transformátorové plechy

| Výkon transformátorov<br>(kVA) | Výkon kompenzačného<br>kondenzátora (kvar) | Kapacitný prúd<br>(A) |
|--------------------------------|--------------------------------------------|-----------------------|
| 250                            | 14 (15)                                    | 17 - 27               |
| 315                            | 16 (20)                                    | 22 - 35               |
| 400                            | 24 (25)                                    | 27 - 42               |
| 500                            | 30 (30)                                    | 41 - 51               |
| 630                            | 40 (40)                                    | 37 - 62               |
| 800                            | 44 (45)                                    | 55 - 75               |
| 1 000                          | 56 (55)                                    | 68 - 89               |
| 1 250                          | 64 (65)                                    | 89 - 106              |
| 1 600                          | 72 (70)                                    | 81 - 112              |

b) orientované transformátorové plechy

| Výkon transformátorov (kVA) | Výkon kompenzačného kondenzátora (kvar) | Kapacitný prúd (A) |
|-----------------------------|-----------------------------------------|--------------------|
| 250 - 400                   | 4 (5)                                   | 6 - 11             |
| 630 - 1000                  | 8 (10)                                  | 10 - 16            |
| 1600                        | 14 (15)                                 | 16 - 25            |

**Poznámka:**

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti IV tejto prílohy.

2. Transformačné straty jalové (induktívne)

| Menovitý výkon transf. kV.A | Staré plechy kvar.h   |                |        |         | Nové plechy kvar.h     |       |         |
|-----------------------------|-----------------------|----------------|--------|---------|------------------------|-------|---------|
|                             | 3 kV<br>6 kV<br>10 kV | 15 kV<br>22 kV | 35 kV  | 110 kV  | 6 kV<br>10 kV<br>22 kV | 35 kV | 110 kV  |
| 63                          | -                     | -              | -      | -       | -                      | -     | -       |
| 100                         | -                     | -              | -      | -       | -                      | -     | -       |
| 160                         | -                     | -              | -      | -       | -                      | -     | -       |
| 250                         | 6 209                 | 7 183          | 8 036  | -       | 2 313                  | 2 557 | -       |
| 400                         | 10 909                | 10 909         | 11 104 | -       | 2 922                  | 3 312 | -       |
| 630                         | 15 954                | 15 954         | 15 647 | -       | 3 682                  | 3 989 | -       |
| 1 000                       | 23 376                | 23 376         | 22 402 | -       | 4 627                  | 5 114 | -       |
| 1 600                       | 34 285                | 34 285         | 33 506 | -       | 5 844                  | 6 467 | -       |
| 2 500                       | -                     | 48 700         | -      | -       | 15 828                 | -     | -       |
| 4 000                       | -                     | 72 076         | -      | -       | 21 428                 | -     | -       |
| 6 300                       | -                     | 107 384        | -      | -       | 30 681                 | -     | -       |
| 10 000                      | -                     | 160 710        | -      | 121 750 | 43 830                 | -     | 43 830  |
| 16 000                      | -                     | 171 424        | -      | 187 008 | 66 232                 | -     | 66 232  |
| 25 000                      | -                     | 243 500        | -      | 292 200 | 97 400                 | -     | 91 313  |
| 40 000                      | -                     | 350 640        | -      | 448 040 | 126 620                | -     | 126 620 |
| 63 000                      | -                     | -              | -      | 582 939 | -                      | -     | 184 086 |

V prípade merania odberu jalovej energie celých 24 hodín sa vyššie uvedené hodnoty zvyšujú o 50%

### 3. Cenové prirážky

Pre odberateľov kategórie X1 a X2 za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ( $\cos\varphi$ ) 0,95 v percentách sadzby za výkon a elektrickú energiu

| Rozsah<br>tg $\varphi$<br><br>kvar.h<br>kW.h | Účinník cos $\varphi$<br><br>Účinník | Prirážka<br>v %            |                   | Rozsah<br>tg $\varphi$<br><br>kvar.h<br>kW.h | Účinník cos $\varphi$<br><br>Účinník | Prirážka<br>v %            |                   |
|----------------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------|-------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------|----------------------------|-------------------|
|                                              |                                      | sadzby<br>A1, A2<br>B1, B2 | ostatné<br>sadzby |                                              |                                      | sadzby<br>A1, A2<br>B1, B2 | ostatné<br>sadzby |
| 0,311-0,346                                  | 0,95                                 | -                          | -                 | 1,008-1,034                                  | 0,70                                 | 40,72                      | 37,59             |
| 0,347-0,379                                  | 0,94                                 | 1,21                       | 1,12              | 1,035-1,063                                  | 0,69                                 | 42,97                      | 39,66             |
| 0,380-0,410                                  | 0,93                                 | 2,45                       | 2,26              | 1,064-1,092                                  | 0,68                                 | 45,28                      | 41,80             |
| 0,411-0,440                                  | 0,92                                 | 3,72                       | 3,43              | 1,093-1,123                                  | 0,67                                 | 47,66                      | 43,99             |
| 0,441-0,470                                  | 0,91                                 | 5,02                       | 4,63              | 1,124-1,153                                  | 0,66                                 | 50,10                      | 46,25             |
|                                              |                                      |                            |                   |                                              |                                      |                            |                   |
| 0,471-0,498                                  | 0,90                                 | 6,34                       | 5,85              | 1,154-1,185                                  | 0,65                                 | 52,63                      | 48,58             |
| 0,499-0,526                                  | 0,89                                 | 7,69                       | 7,10              | 1,186-1,216                                  | 0,64                                 | 55,24                      | 50,99             |
| 0,527-0,553                                  | 0,88                                 | 9,07                       | 8,37              | 1,217-1,249                                  | 0,63                                 | 57,93                      | 53,47             |
| 0,554-0,580                                  | 0,87                                 | 10,49                      | 9,68              | 1,250-1,281                                  | 0,62                                 | 60,70                      | 56,03             |
| 0,581-0,606                                  | 0,86                                 | 11,94                      | 11,02             | 1,282-1,316                                  | 0,61                                 | 63,56                      | 58,67             |
|                                              |                                      |                            |                   |                                              |                                      |                            |                   |
| 0,607-0,632                                  | 0,85                                 | 13,41                      | 12,38             | 1,317-1,350                                  | 0,60                                 | 66,52                      | 61,40             |
| 0,633-0,659                                  | 0,84                                 | 14,94                      | 13,79             | 1,351-1,386                                  | 0,59                                 | 69,58                      | 64,23             |
| 0,660-0,685                                  | 0,83                                 | 16,49                      | 15,22             | 1,387-1,423                                  | 0,58                                 | 72,75                      | 67,15             |
| 0,686-0,710                                  | 0,82                                 | 18,08                      | 16,69             | 1,424-1,460                                  | 0,57                                 | 76,03                      | 70,18             |
| 0,711-0,736                                  | 0,81                                 | 19,71                      | 18,19             | 1,461-1,494                                  | 0,56                                 | 79,42                      | 73,31             |
|                                              |                                      |                            |                   |                                              |                                      |                            |                   |
| 0,737-0,763                                  | 0,80                                 | 21,39                      | 19,74             | 1,495-1,532                                  | 0,55                                 | 82,94                      | 76,56             |
| 0,764-0,789                                  | 0,79                                 | 23,10                      | 21,32             | 1,533-1,579                                  | 0,54                                 | 86,58                      | 79,92             |
| 0,790-0,815                                  | 0,78                                 | 24,85                      | 22,94             | 1,580-1,620                                  | 0,53                                 | 90,37                      | 83,42             |
| 0,816-0,841                                  | 0,77                                 | 26,66                      | 24,61             | 1,621-1,663                                  | 0,52                                 | 94,30                      | 87,05             |
| 0,842-0,868                                  | 0,76                                 | 28,51                      | 26,32             | 1,664-1,709                                  | 0,51                                 | 98,39                      | 90,82             |
|                                              |                                      |                            |                   |                                              |                                      |                            |                   |
| 0,869-0,895                                  | 0,75                                 | 30,41                      | 28,07             | 1,710-1,755                                  | 0,50                                 | 102,64                     | 94,74             |
| 0,896-0,922                                  | 0,74                                 | 32,36                      | 29,87             | vyšší ako<br>1,755                           | nižší<br>ako 0,50                    | 108,33                     | 100,00            |
| 0,923-0,949                                  | 0,73                                 | 34,36                      | 31,72             |                                              |                                      |                            |                   |
| 0,950-0,977                                  | 0,72                                 | 36,43                      | 33,63             |                                              |                                      |                            |                   |
| 0,978-1,007                                  | 0,71                                 | 38,55                      | 35,58             |                                              |                                      |                            |                   |

Na toto konanie sa nevzťahujú všeobecné predpisy o správnom konaní.

Proti tomuto rozhodnutiu sa nemožno odvolať.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť 1. januára 2004.

Ing. Ján Matuský  
predseda