

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0421/2003/03

Bratislava 30.06.2003

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví podľa § 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 a podľa rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 746/2002 Z. z. o rozsahu regulácie cien pre regulovaný subjekt, ktorého distribúcia a dodávka elektriny odberateľom v roku t-1 bola nižšia ako 1 500 000 MWh, a pre regulovaný subjekt, ktorého preprava a rozvod zemného plynu odberateľom v roku t-1 bola nižšia ako 100 000 000 m³, vo veci určenia taríf a tarifných podmienok vydáva toto rozhodnutie, ktorým

určuje na rok 2003 pre regulovaný subjekt

PRAKOENERG, spol. s r.o.
055 62 Prakovce

IČO : 31 663 672

tarify za dodávku elektriny a tarifné podmienky v nasledovnom znení:

I. Všeobecné podmienky

1. Ceny bez DPH uvedené v tomto cenníku sú platné pre elektrinu dodávanú pre koncových odberateľov – podnikateľov a iné subjekty s výnimkou domácností. V tarífach sú zahrnuté náklady na zmenu zmluvy bez návštevy odberného miesta a na výmenu meracieho zariadenia nevyvolanú odberateľom. Neplatí pre dodávku elektriny do sietí dodávateľa.
2. Odberatelia elektriny, ktorí odoberajú elektrinu za tieto ceny, sa z tarifného hľadiska delia bez ohľadu na vlastníctvo transformačných zariadení do týchto kategórií:

B_{PE} odberatelia pripojení na sieť vysokého napätia od 1 kV do 52 kV (VN),

C_{PE} odberatelia pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV (NN).

Základným kritériom pre zaradenie odberateľa do kategórie B_{PE} alebo C_{PE} je úroveň napájacieho napätia.

3. Ďalej uvedené sadzby platia pre každé odberné miesto samostatne. Za jedno 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, že súvislosť pozemku je prerušená verejnou komunikáciou.

Pre uplatnenie sadzby pre odberné miesta napájané dvomi alebo viacerými prívodmi platí, že:

- a) Ak druhý alebo ďalšie prívody, majú charakter rezervných prívodov, bude odbernému miestu priznaná jedna sadzba, a to podľa napätia hlavného napájača (VN).
- b) Ak druhý alebo ďalšie prívody, nemajú charakter rezervných prívodov, t.j. pokiaľ je nimi zabezpečovaná dodávka elektriny, odber sa považuje za dve, alebo viac meracích miest, s jednou sadzbou podľa napätia príslušného prívodu (VN), ak sú meracie miesta galvanicky oddelené.
- c) Ak sa pre jedno odberné miesto využíva elektrina na viaceré účely (spoločné priestory, podnikanie, domácnosť) a nie je rozdelené meranie, vyfakturuje sa celá spotreba v sadzbe C3_{PE} a v prípade samostatne meranej spotreby v dobe platnosti nízkej tarify v sadzbe C4_{PE}.

Výška stáleho mesačného platu za časť fakturovaného obdobia sa stanoví alikvotne podľa počtu dní trvania odberu. Za každý započatý deň odberu v kalendárnom mesiaci sa fakturuje 1/365 výšky ročného pevného platu priznanej sadzby pri 12 mesačnom súčte 12 pevných mesačných platieb v 12 mesačnom zúčtovacom období.

4. Ak je dodávka elektriny, odberateľom kategórie B_{PE}, meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia, pripočítavajú sa k nameraným odberom transformačné straty činnej energie a spotreba jalovej energie transformátora takto:

- a) straty činné (kWh) v železe a vo vinutí transformátora vo výške 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.
- b) jalová spotreba (kvarh) uvedená pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov v časti V. tohto cenníka. Jalová spotreba transformátorov sa prepočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a pokiaľ tieto kondenzátory nie sú pre poruchu vyradené z prevádzky. Odberateľ overuje raz za 12 mesiacov správne fungovanie kondenzátorov a výsledky oznamuje písomne dodávateľovi. Ak tak neurobí, považujú sa transformátory za nevykompenzované.

Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre potreby tarifné 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) normálne (staré) transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. 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)	47 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1000	56 (55)	68 – 89
1250	64 (65)	89 – 106
1600	72 (70)	81 – 112

b) orientované transformátorové plechy:

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon komp. 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. V tabuľke a) i b) transformátory od 630 kVA 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 (sekundárne meranie) k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa časti V. tohto cenníka.

5. V sadzbách nie sú obsiahnuté platby za dodávku elektriny, ktorá je zabezpečená druhými alebo ďalšími zaist'ovacími vedeniami VN. Ceny v takomto prípade budú dohodnuté osobitnou dohodou medzi dodávateľom a odberateľom.
6. Spôsob merania určuje dodávateľ na základe charakteru odberu elektriny, technických možností a platných cenových ustanovení.
7. Odberateľ si môže zvoliť ktorúkoľvek z ďalej uvedených sadziieb, pokiaľ spĺňa podmienky určené pre jej priznanie. Zmeniť sadzbu u odberateľa možno najskôr po uplynutí jedného roku, pokiaľ nebude dohodnuté inak.
8. Pre meranie a účtovanie odberu elektriny (kWh, kvarh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:
 - a) pásma platnosti špičkovej tarify (ŠT) v dňoch pondelok až piatok,
 - b) pásma platnosti vysokej tarify (VT) v dňoch pondelok až nedeľa,
 - c) pásma platnosti nízkej tarify (NT) v dňoch pondelok až nedeľa.
9. Pásma platnosti špičkovej tarify sú určené v období:
 - a) október až marec v maximálnej dĺžke trvania 7 hodín denne,
 - b) apríl až september v maximálnej dĺžke trvania 4 hodiny denne.
 Pásma platnosti špičkovej tarify určí dodávateľ a oznámi to minimálne 10 dní pred nadobudnutím platnosti všetkým odberateľom, ktorých sa týkajú.

Pásma platnosti nízkej tarify:

- sú určené v celkovej minimálnej dĺžke 8 hodín denne a sú určené pre odber v dobe nízkeho zaťaženia a z tohto dôvodu je dodávateľ oprávnený operatívne ich meniť podľa vývoja zaťaženia v elektrizačnej sústave dodávateľa (ďalej ES). Odberateľom kategórie B_{PE} oznámi dodávateľ časové vymedzenie NT pred nadobudnutím platnosti,

odberateľom kategórie C_{PE} dodávateľ časové vymedzenie NT vopred neoznamuje. Pri rozdelení pásma NT do viacerých časových úsekov počas dňa (maximálne však do troch) nesmie byť žiadny z týchto úsekov kratší ako 1 hodinu.

Pásma platnosti vysokej tarify sú určené:

- a) u odberných miest, ktorých sa netýkajú pásma platnosti špičkovej a nízkej tarify, počas 24 hodín denne v dňoch pondelok až nedeľa,
- b) u odberných miest, ktorých sa týkajú pásma platnosti špičkovej a nízkej tarify (alebo len jedno z týchto pásiem) v dňoch pondelok až nedeľa v zostávajúcej ostatnej dobe.

10. Odber elektrického výkonu (štvrt' hodinové maximum u odberov kategórie B_{PE}) sa pre fakturovanie meria v dňoch pondelok až nedeľa celých 24 hodín denne, pokiaľ nebude dohodnuté inak.

11. Zmluvným obdobím pre odber elektriny (kWh) u odberateľov zaradených v sadzbách $B1_{PE}$, $B2_{PE}$ je štvrt'rok. Zmluvným obdobím pre odber elektrického výkonu (1/4 hod. maximum) je u odberateľov v sadzbách $B1_{PE}$ mesiac.

Pre fakturáciu odberu elektriny platia tieto ďalšie zásady:

- a) Technické maximum je hodnota 1/4 hod. elektrického výkonu obojstranne potvrdená v kúpnej zmluve:
Doba platnosti je maximálne 12 mesiacov.
V prípade prekročenia dohodnutej hodnoty techn. maxima účtuje dodávateľ cenovú prirážku za každý takto prekročený kW 700 Sk. Prirážka sa neuplatní v prípade, že odberateľ dohodne s dodávateľom špeciálny odberový režim.
- b) Ak celkový odber elektriny (kWh) bude v zmluvnom období v tolerancii –5% až 1% dohodnutého množstva, vyfakturuje dodávateľ odberateľovi celý odber za základné jednotkové ceny priznanej sadzby (uvedené v časti II. cenníka).
- c) Pri prekročení dohodnutého množstva elektriny (kWh) o viac ako 1% zaplatí odberateľ dodávateľovi celkom odobraté množstvo za základné jednotkové ceny priznanej sadzby uvedenej v časti II. cenníka a za každú kWh odobratú nad 101% dohodnutého množstva, zaplatí cenovú prirážku vo výške 0,30 Sk a to aj v prípade ukončenia odberu elektriny v priebehu zmluvného obdobia.
- d) Za neodobraté dohodnuté množstvo elektriny (kWh) presahujúce 5% dohodnutej hodnoty, ktoré musí dodávateľ pre odberateľa rezervovať, zaplatí odberateľ jednotkovú cenu 0,25 Sk za každú neodobratú kWh, a to až do výšky povolenej tolerancie a to aj v prípade ukončenia odberu elektriny v priebehu zmluvného obdobia.
- e) Odberatelia so sadzbou $B1_{PE}$ zaplatia dodávateľovi dohodnuté zmluvné 1/4 hod. maximum, i keď celý tento výkon neodobrali. Za prekročenie dohodnutého 1/4 hod. maxima el. výkonu fakturuje dodávateľ zvýšenú cenu podľa časti II. cenníka.
- f) Odberatelia v sadzbách $B2_{PE}$ zaplatia skutočne namerané 1/4 hod. maximum el. výkonu.

12. Odber jalovej energie:

Kalkulácia cien elektriny vychádza z toho, že odber elektriny je uskutočňovaný trvalo pri induktívnom účinníku $\cos \phi = 0,95$ až 1,00. Pri inej hodnote induktívneho účinníka, pokiaľ nebola dodávateľom stanovená alebo s ním dohodnutá, fakturuje dodávateľ odberateľom kategórie B_{PE} cenové prirážky. Spôsob výpočtu cenových prirážok je uvedený v časti III. tohto cenníka.

II. Ceny elektriny pre chránených odberateľov

A. Odberatelia zo sietí vysokého napätia (VN)

a) odberatelia s dohodnutým technickým maximom 800 kW a viac:

B1_{PE} Trojtarifová sadzba s platbou za dohodnuté ¼ h. maximum:

- za 1 kW technického maxima a mesiac	110 Sk
- za 1 kW dohodnutého ¼ h. mesačného maxima	265 Sk
- za 1 kW prekročenia ¼ h. dohodnutého mesačného maxima	600 Sk
- ŠT za 1 kWh	2,10 Sk
- VT za 1 kWh	1,68 Sk
- NT za 1 kWh	1,40 Sk

B2_{PE} Trojtarifová sadzba s platbou za namerané ¼ h. maximum:

- za 1kW technického maxima a mesiac	110 Sk
- za 1 kW nameraného ¼ h. mesačného maxima	330 Sk
- ŠT za 1 kWh	2,10 Sk
- VT za 1 kWh	1,68 Sk
- NT za 1 kWh	1,40 Sk

Sadzby B1_{PE} a B2_{PE} je možné použiť aj pre odbery s dohodnutým technickým maximom menším ako 800 kW za predpokladu, že dodávateľ má k dispozícii potrebné meracie zariadenie.

B) Špeciálne tarify pre odbery zo sietí vysokého napätia.

B8_{PE} Dvojtarifová sadzba:

- VT za 1 kWh	5,28 Sk
- NT za 1 kWh	1,10 Sk

C) Sadzby elektriny pre odberateľov zo sietí nízkeho napätia (NN)

C1_{PE} Jednotarifová sadzba pre odbery s veľmi malým odberom elektriny:

- stála mesačná platba za 1 odberné miesto	17,00 Sk
- za 1 kWh	5,10 Sk

Táto sadzba je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je nižšia ako 2 132 kWh za rok.

C2_{PE} Dvojtarifová sadzba pre odbery s veľmi malým odberom elektriny:

- stála mesačná platba za 1 odberné miesto	251,00 Sk
- za 1 kWh v dobe platnosti VT	5,10 Sk
- za 1 kWh v dobe platnosti NT	1,50 Sk

C3_{PE} Jednotarifová sadzba pre odbery s malým odberom elektriny:

- stála mesačná sadzba za 1 odberné miesto	248,00 Sk
- za 1 kWh	3,80 Sk

Táto sadzba je vhodná pre odberné miesta, ktorých spotreba elektriny je vyššia ako 2 132 kWh a nižšia ako 55 034 kWh za rok.

C_{9PE} Nemerané odbery:

Pri nemeraných odberoch pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia ŽSR, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény, a pod. sa platí paušálna pevná platba 60,00 Sk mesačne za každých (aj započatých) 10 W inštalovaného príkonu týchto nemeraných odberov.

Pri nemeraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény a pre podobné zariadenia, kde odber elektriny je nepatrný a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná platba 60,00 Sk mesačne za každé nemerané odberné miesto tohto druhu, bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu. Nemeraný odber (s výnimkou poplachových sirén a zabezpečovacích zariadení ŽSR) však nesmie mať väčší inštalovaný príkon ako 1000 W.

III. Cenové prirážky za jalovú energiu.

Ceny elektriny uvedené v tomto cenníku predpokladajú, že všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky elektrizačnej sústavy budú uskutočňované pri indukčnom účinku $\cos \varphi = 0,95$ až 1,00 a len vo výnimočných prípadoch, vopred stanovených alebo povolených dodávateľom pri účinníku $\cos \varphi$ inom. Pokiaľ táto hodnota účinníka nebude odberateľom dodržaná, zaplatí dodávateľovi cenovú prirážku za zvýšenie strát v ES svojím odberom jalovej energie zo siete alebo dodávkou kapacitnej jalovej energie, s ktorou sa v elektrizačnej sústave nepočítalo.

Dodržanie predpísaného účinníka bude vyhodnocované tak, ako je ďalej uvedené.

Odberatelia kategórie B_{PE}:

1. Meranie jalovej energie pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$:

- a) U odberateľov so sadzbou B_{1PE}, B_{2PE} sa meria odber indukčnej energie v špičkových pásmach rovnako ako odber činnnej energie.
- b) V prípadoch, kde môže dochádzať k častejšej nežiadúcej spätnej dodávke jalovej energie do sietí dodávateľa, môže sa táto merať a vyhodnocovať.

2. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu cenových prirážok:

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci $\cos \varphi$.

Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, platí odberateľ len činnú energiu podľa tohoto cenníka. Ak indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt je iný, než v záväzných medziach, platí sa cenová prirážka. Pri indukčnom účinníku inom než 0,95 – 1,00 sa cenová prirážka určí podľa tabuľky v časti VI. tejto prílohy v percentách vypočítaných z oceneného výkonu a ocenej práce (okrem platby za dohodnuté technické maximum).

Pri kapacitnej dodávke energie do sietí dodávateľa faktúruje dodávateľ 0,40 Sk/kWh za každú takto dodanú kvarh ako cenovú prirážku.

IV. Transformačné straty jalové – za mesiac (v 16 hodinovom pásme) u transformátorov (podľa STN 35 11 20)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kvarh		Nové plechy kvarh
	3, 6, 10 kV	15, 22 kV	6, 10, 22 kV
63	-	-	-
100	-	-	-
160	-	-	-
250	6209	7183	2313
400	10909	10909	2922
630	15954	15954	3682
1000	23376	23376	4627
1600	34285	34285	5844

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

V. Cenové prirážky – pre odberateľov kategórie B_{PE} za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka (cos ϕ) 0,95 v percentách sadzby za výkon a elektrinu.

Rozsah tg ϕ kvarh/ kWh	Účinník cos ϕ	Prirážka v %		Rozsah tg ϕ kvarh/ kWh	Účinník k cos ϕ	Prirážka v %	
		sadzby B1 _{PE} , B2 _{PE}	ostatné sadzby			sadzby B1 _{PE} , B2 _{PE}	ostatné 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	1,123-1,153	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				
0,923-0,949	0,73	34,36	31,72	nižší než	0,50	108,33	100,00
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.

Týmto rozhodnutím sa ruší rozhodnutie Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0282/2002/03 zo dňa 31. decembra 2002.

Toto rozhodnutie nadobúda účinnosť dňom vydania.

Ing. Ján Matuský
predseda