

- e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ($\cos \varphi$) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota $\tan \varphi$ a príslušný $\cos \varphi$.
- f) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ($\cos \varphi$) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy.
- g) V prípade zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN sa tarify podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia nebudú fakturovať.
- h) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbernom mieste užívateľa sústavy v odovzdávacom mieste pripojeného do distribučnej sústavy sa nevyhodnocuje, ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami.
- i) Za účelom zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky distribučnej sústavy sa prevádzkovateľ distribučnej sústavy môže v prípade potreby dohodnúť s užívateľom sústavy pripojeným do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN na odbere elektriny z distribučnej sústavy s iným induktívnym účinníkom ako je účinník v tolerancii 0,95 – 1,00 a podmienkach takéhoto odberu elektriny. Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v dohodnutých záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku VI. písm. c) tohto rozhodnutia.

VI. Tabuľky

a) 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):

1. 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

2. orientované transformátorové plechy

Výkon transformátorov [kVA]	Výkon kompenzačného kondenzátora [kVAr]	Kapacitný prúd [A]
250 - 400	4 (5)	6 - 11
630 - 1 000	8 (10)	10 - 16
1 600	14 (15)	16 - 25

Na 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 primárej.

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 elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti A. článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia.

b) Transformačné straty jalové (induktívne)

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy [kVArh]				Nové plechy [kVArh]		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63	-	-	-	-	-	-	-
100	-	-	-	-	-	-	-
160	-	-	-	-	-	-	-
250	9 314	10 775	12 054	-	3 470	3 836	-
400	16 364	16 364	16 656	-	4 383	4 968	-
630	23 931	23 931	23 471	-	5 523	5 984	-
1 000	35 064	35 064	33 603	-	6 941	7 671	-
1 600	51 428	51 428	50 259	-	8 766	9 701	-
2 500	-	73 050	-	-	23 742	23 742	-
4 000	-	108 114	-	-	32 142	32 142	-
6 300	-	161 076	-	-	46 022	46 022	-
10 000	-	241 065	-	182 625	65 745	65 745	65 745
16 000	-	257 136	-	280 512	99 348	99 348	99 348
25 000	-	365 250	-	438 300	146 100	146 100	136 970
40 000	-	525 960	-	672 060	189 930	189 930	189 930
63 000	-	-	-	874 409	-	-	276 129

c) Tarifné prirážky

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ($\cos \varphi$) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a z 10,694 % podielu tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát pri distribúcii a prenose elektriny pri sadzbe X1,
- z tarify za RK a z 84,498 % podielu tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát pri distribúcii a prenose elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a z 95,128 % podielu tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát pri distribúcii a prenose elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 151,726 % podielu tarify za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát pri distribúcii a prenose elektriny pri sadzbe C2-X3.

Rozsah tg φ kVA _{rh} kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56
0,950 - 0,977	0,72	90,71

Rozsah tg φ kVA _{rh} kWh	Účinník cos φ	Prirážka v %
0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nížší ako 0,50	269,74

VII. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

$PCSES_{2024} = 162,5502 \text{ €/MWh}$ – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2024.

$CP^{ZSD}_{2024} = 8,2024 \text{ €/MWh}$ - priemerná cena za prenos spoločnosti na rok 2024 v eurách na jednotku množstva elektriny.

Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov distribučných sústav bez nákladov na odchýlku na rok 2024 = 156,7647 €/MWh.

B. Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify pre odberateľov elektriny v domácnosti

I. Všeobecné podmienky

a) Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify uvedené v tomto rozhodnutí (ďalej v tejto časti B tohto rozhodnutia len „tarify“ a jednotlivo „tarifa“) platia pre odberateľov elektriny v domácnosti (ďalej len „odberatelia elektriny v domácnosti“ a jednotlivo „odberateľ elektriny v domácnosti“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na napäťovej úrovni NN (s napätím medzi fázami 1 kV) pripojené do distribučnej sústavy. V tarife za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú zohľadnené aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny vrátane strát pri prenose elektriny.

b) Tarify sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne.

c) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti, to neplatí, ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov. Odberateľ elektriny v domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiadala o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov. Ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov, je odberateľ elektriny v domácnosti oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom takáto žiadosť musí byť podaná najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho mesiacu platnosti novej sadzby, inak prevádzkovateľ distribučnej sústavy zmenu sadzby nevykoná. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.

Sadzby obsahujú:

pevnú mesačnú zložku tarify:

– za jedno odberné miesto v prípade D1, D2 a D3,

– za ampérickú hodnotu ističa v prípade D4 a D5

variabilnú zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.

d) V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).

e) V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).

f) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

g) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla vykoná

prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby (tarify) fakturovanej prevádzkovateľom distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová sadzba (tarifa) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny sadzby (tarify) sa určí po vykonaní odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

- h) Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne.
- i) Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných odberných elektrických zariadení. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny množstva spotreby elektriny alebo zmeny ceny.
- j) Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
- k) Prevádzkovateľ distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.
- l) V prípade neoprávnene pridelennej sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny v domácnosti právo podľa podmienok tohto rozhodnutia. Odberateľovi elektriny v domácnosti, ktorý neoprávnene využíva sadzbu za distribúciu elektriny, sa určí nová sadzba za distribúciu elektriny na základe histórie odberu elektriny v odbernom mieste a takto určená nová sadzba za distribúciu elektriny sa prevádzkovateľom distribučnej sústavy oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny.

II. Sadzby a podmienky pre odberné miesta pripojené na napätovej úrovni NN odberateľov elektriny v domácnosti

- a) D1 jednopásmová sadzba pre odberné miesta s jednotarifným meraním s nižšou ročnou spotrebou elektriny (ročnou spotrebou elektriny nižšou ako 1 572 kWh).

Sadzba je zložená z:

- 1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 1,4527 €/mes.,
- 2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,040426 €/kWh.

- b) D2 jednopásmová sadzba pre odberné miesta s jednotarifným meraním s vyššou ročnou spotrebou elektriny (ročnou spotrebou elektriny rovnou alebo vyššou ako 1 572 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 5,0387 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,013044 €/kWh.

- c) D3 dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s 2-tarifným meraním v pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“) a nízkej tarify (ďalej len „NT“). Pásmo NT sa poskytuje minimálne 8 hodín denne s fixne určenými intervalmi času prevádzky v pásme NT, pričom aspoň jeden interval sa poskytuje v nepretržitom trvaní minimálne 3 hodiny podľa príslušného kódu hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“) uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy, blokovanie elektrických spotrebičov nie je povinné. Táto sadzba môže byť využitá aj pre odberné miesto s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto 7,9854 €/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,013044 €/kWh.

- d) D4 dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s 2-tarifným meraním v pásme VT a NT s pripojenými akumuláčnými elektrickými spotrebičmi. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 8 hodín denne podľa príslušného kódu HDO uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy, s blokovaním akumuláčných elektrických spotrebičov v pásme VT. Táto sadzba môže byť využitá aj pre odberné miesta s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel. Tarifa za distribúciu sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom) 0,1961 €/A/mes.,
2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,003507 €/kWh.

- e) D5 dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s 2-tarifným meraním v pásme VT a NT pre výhrevné elektrické vykurovanie s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov. Pásmo NT sa poskytuje minimálne 20 hodín denne podľa príslušného kódu HDO uvedeného na webovom sídle prevádzkovateľa distribučnej sústavy, s blokovaním výhrevných elektrických spotrebičov v pásme VT. Táto sadzba môže byť využitá aj pre odberné miesta s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel. Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom) 0,1961 €/A/mes.,

2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny 0,003507 €/kWh.

III. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

- a) Tarifa za straty pri distribúcii a prenose elektriny (CSD NN, 2024) vo výške 0,016826 €/kWh.
- b) Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. c) zákona o Národnom jadrovom fonde. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.“.

Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sú bez dane z pridanej hodnoty a bez spotrebnej dane z elektriny.

BAMIPA, s.r.o., Továrenská 1219, 956 18 Bošany, IČO: 36 537 608 uplatní pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy určené tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia v rozsahu v akom vykonáva regulovanú činnosť prístupu do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.“.

Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) listom č. 2014/2024/BA zo dňa 16. 01. 2024 oznámil prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy **BAMIPA, s.r.o., Továrenská 1219, 956 18 Bošany, IČO: 36 537 608** (ďalej len „účastník konania“), že začína konanie o cenovej regulácii podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii z vlastného podnetu vo veci zmeny rozhodnutia č. 0193/2023/E zo dňa 19. 12. 2023, ktorým schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „cenové konanie“) pre účastníka konania pre prevádzku: DS Bošany, a zároveň vyzval účastníka konania podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, a to v lehote piatich dní odo dňa doručenia uvedeného oznámenia.

V cenovom konaní úrad postupuje podľa § 12 a § 14 zákona o regulácii, správneho poriadku a podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike (ďalej len „vyhláška č. 246/2023 Z. z.“).

Dôvodom na začatie cenového konania z podnetu úradu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii je skutočnosť, že prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podľa § 11 ods. 1 písm. e) zákona o regulácii podlieha cenovej regulácii a súčasne skutočnosť, že sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre účastníka konania v rozhodnutí úradu č. 0193/2023/E zo dňa 19. 12. 2023, čo je spôsobené skutočnosťou, že úrad rozhodnutím č. 0122/2024/E zo dňa 05. 01. 2024 zmenil rozhodnutie

č. 0112/2023/E zo dňa 04. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0115/2023/E zo dňa 14. 12. 2023, ktorým schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2024 do 31. decembra 2024 s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Západoslovenská distribučná, a. s., Čulenova 6, 816 47 Bratislava, IČO: 36 361 518 (ďalej len „Západoslovenská distribučná, a. s.“) a vzhľadom na to, že podľa § 27 ods. 5 vyhlášky č. 246/2023 Z. z. účastník konania používa tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny spoločnosti Západoslovenská distribučná, a. s., do ktorej je distribučná sústava účastníka konania pripojená, vrátane podmienok pridelenia jednotlivých taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

Účastník konania sa k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia č. 2014/2024/BA zo dňa 16. 01. 2024 v určenej lehote nevyjadril.

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 334-2024-BA.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2024 oproti roku 2023 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov miestnej distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

- a) sadzba X1 zložka tarify za prácu sa zníži z 0,009708 €/kWh na 0,008020 €/kWh, teda zníženie o 17,38 %, 12-mesačná rezervovaná kapacita, 3-mesačná rezervovaná kapacita, mesačná rezervovaná kapacita zostávajú nezmenené, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,004894 €/kWh na 0,001575 €/kWh, teda zníženie o 67,82 %,
- b) sadzba X2 zložka tarify za prácu sa zníži z 0,009874 €/kWh na 0,008367 €/kWh, teda zníženie o 15,27 %, 12-mesačná rezervovaná kapacita, 3-mesačná rezervovaná kapacita, mesačná rezervovaná kapacita zostávajú nezmenené, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,023128 €/kWh na 0,007440 €/kWh, teda zníženie o 67,83 %,
- c) sadzba X2-S zložka tarify za prácu sa zníži z 0,028991 €/kWh na 0,026621 €/kWh, teda zníženie o 8,17 %, rezervovaná kapacita zostáva nezmenená, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,023128 €/kWh na 0,007440 €/kWh, teda zníženie o 67,83 %,
- d) sadzba X2-D zložka tarify za prácu sa zvýši z 0,022357 €/kWh na 0,022490 €/kWh, teda zvýšenie o 0,59 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,023128 €/kWh na 0,007440 €/kWh, teda zníženie o 67,83 %,
- e) sadzba C2-X3 zložka tarify za prácu sa zníži z 0,024731 €/kWh na 0,024671 €/kWh, teda zníženie o 0,24 %, zložka tarify za výkon sa zvýši z 0,2202 €/A/mes. na 0,2420 €/A/mes., teda zvýšenie o 9,90 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,052307 €/kWh na 0,016826 €/kWh, teda zníženie o 67,83 %,
- f) sadzba C9 mesačný poplatok zostáva nezmenený,
- g) sadzba C11 tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny sa zvýši z 0,046465 €/kWh na 0,050794 €/kWh, teda zvýšenie o 9,32 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,052307 €/kWh na 0,016826 €/kWh, teda zníženie o 67,83 %.

Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2024 oproti roku 2023 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

- a) sadzba D1 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto sa zvýši z 1,3206 €/mes. na 1,4527 €/mes., teda zvýšenie o 10,00 %, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zvýši z 0,038904 €/kWh na 0,040426 €/kWh, teda zvýšenie o 3,91 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,052307 €/kWh na 0,016826 €/kWh, teda zníženie o 67,83 %,
- b) sadzba D2 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto sa zvýši z 4,5807 €/mes. na 5,0387 €/mes., teda zvýšenie o 10,00 %, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny sa zvýši z 0,013005 €/kWh na 0,013044 €/kWh, teda zvýšenie o 0,30 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,052307 €/kWh na 0,016826 €/kWh, teda zníženie o 67,83 %,
- c) sadzba D3 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto sa zvýši z 7,2595 €/mes. na 7,9854 €/mes., teda zvýšenie o 10,00 %, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny vo VT a NT sa zvýši z 0,013005 €/kWh na 0,013044 €/kWh, teda zvýšenie o 0,30 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,052307 €/kWh na 0,016826 €/kWh, teda zníženie o 67,83 %,
- d) sadzba D4 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto sa zvýši z 0,1508 €/mes. na 0,1961 €/mes., teda zvýšenie o 30,00 %, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny vo VT a NT sa zníži z 0,003984 €/kWh na 0,003507 €/kWh, teda zníženie o 11,97 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,052307 €/kWh na 0,016826 €/kWh, teda zníženie o 67,83 %,
- e) sadzba D5 pevná mesačná zložka tarify za jedno odberné miesto sa zvýši z 0,1508 €/mes. na 0,1961 €/mes., teda zvýšenie o 30,00 %, variabilná zložka tarify distribúciu elektriny vo VT a NT sa zníži z 0,003984 €/kWh na 0,003507 €/kWh, teda zníženie o 11,97 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 0,052307 €/kWh na 0,016826 €/kWh, teda zníženie o 67,83 %.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od 01. januára 2024 do 31. decembra 2024, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia.

Úrad na základe uvedeného dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii a správnym poriadkom, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, a to v lehote 40 dní odo dňa oznámenia rozhodnutia. Odvolanie v cenovom konaní nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:
BAMIPA, s.r.o., Továrenská 1219, 956 18 Bošany