



ROZHODNUTIE

Číslo: 0288/2025/E

Bratislava 13. 02. 2025

Číslo spisu: 24-2025-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví 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 vo veci rozhodnutia o tarifikácii za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 a § 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z. z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **AB&B, s.r.o.**, Einsteinova 19, 851 01 Bratislava, IČO 44 946 031, pre prevádzku TS 39-01-030742 Tisovec, v k.ú. Tisovec **s ch v a ľ u j e** od 01. 02. 2025 do 31. 12. 2027 tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy AB&B, s.r.o.

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy (ďalej len „DS“) a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi DS a ktorí sú pripojení do DS prevádzkovateľa distribučnej sústavy - spoločnosti AB&B, s.r.o., Einsteinova 19, 851 01 Bratislava, IČO 44 946 031 pre prevádzku TS 39-01-030742 Tisovec, v k.ú. Tisovec (ďalej len „MDS“) (ďalej len „užívateľ sústavy“).

- 1.1.2. Pri určení tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napät'ová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa sústavy. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi DS a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami MDS v príslušnom vyjadrení MDS a je uvedený v Zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „Zmluva o pripojení“). Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny.
- 1.1.3. Na účely regulácie ceny za prístup do DS a distribúciu elektriny napät'ová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu NN (do 1 kV) vrátane transformácie VN na NN.
- 1.1.4. Ak je OM užívateľa sústavy pripojené z viacerých napät'ových úrovní, tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú za každú napät'ovú úroveň samostatne.
- 1.1.5. Odberným miestom (ďalej len „OM“) je odberné elektrické zariadenie jedného užívateľa sústavy na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom OM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.6. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM zvlášť.
- 1.1.7. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM užívateľa sústavy za podmienok dohodnutých v Zmluve o prístupe do DS a distribúcii elektriny (ďalej len „Zmluva o prístupe“) alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny, ktorou je pre užívateľa sústavy zabezpečený prístup do DS a distribúcia elektriny.
- 1.1.8. Platba za prístup do DS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do DS. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje $1/365$ súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do DS.
- 1.1.9. Meranie odberu elektriny z DS alebo dodávky elektriny do DS pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku MDS. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku MDS dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy s MDS v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.10. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku MDS pre dané OM za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná MDS na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom MDS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku MDS sa osobitne dohodnú medzi MDS a dodávateľom elektriny alebo medzi MDS a odberateľom.
- 1.1.11. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia určí MDS spotrebu spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku MDS.

- 1.1.12. MDS vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jeden krát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C vykoná MDS každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 kalendárnych dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi MDS a odberateľom v zmysle Prevádzkového poriadku MDS.
- 1.1.13. Na napät'ovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je OM na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

Odberné miesta

- 1.2.1. Na určenie maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) v OM na napät'ovej úrovni NN sa použije § 2 písm. t) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity (ďalej len „RK“) alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodov 1.2.13 a 1.2.14.
- 1.2.2. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni NN, v prípade jej dojednania v kW, nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje na NN napät'ovej úrovni prepočítaním hodnoty v kW na prúd v A, vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.3. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrťhodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca meraná 24 hodín denne.
- 1.2.4. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK a postupom ustanoveným v Prevádzkovom poriadku MDS. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.5. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do DS a nemajú ku dňu účinnosti Zákona č. 251/2012 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“), t.j. ku dňu 1.9.2012, uzatvorenú Zmluvu o pripojení, platí, že sú pripojení na základe Zmluvy o pripojení a primerane sa na nich vzťahujú práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. V takomto prípade sa za MRK pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.
- 1.2.6. RK v OM sa dohodne takto:

- a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace,
 - c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.
- 1.2.7. V prípade, ak sa OM pripája počas mesiaca a typ RK sa stanovuje v priebehu kalendárneho mesiaca, tak za začiatok platnosti obdobia typu RK sa považuje prvý kalendárny deň nasledujúceho mesiaca.
- 1.2.8. RK v OM na napät'ovej úrovni NN je MRK určená ampérickou hodnotou hlavného ističa (ďalej len „HI“) pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v Ampéroch dohodnutá v Zmluve o pripojení alebo určená v pripojovacích podmienkach; pre OM vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá v kW ako celé číslo a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote HI.
- 1.2.9. HI pred elektromerom je istiaci prvok, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v OM. HI pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé OM musí byť vybavené plombovatelným HI s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť HI vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v A. MDS môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do DS, ktoré je odberateľ povinný splňať v zmysle § 35 ods. 3 písm. d) zákona o energetike.
- 1.2.10. Odberateľ v OM na napät'ovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK alebo po 12 mesiacoch od prihlásenia nového OM. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu nasledujúceho mesiaca v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK spoločnosti MDS. Pri žiadosti o zníženie alebo zvýšenie RK do hodnoty MRK pre OM vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre OM nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie čestného prehlásenia o vypracovaní revíznej správy o výmene HI.
- 1.2.11. Pri zvýšení RK v OM na napät'ovej úrovni NN sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do DS.
- 1.2.12. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK alebo po 12 mesiacoch od prvého pripojenia OM.
- 1.2.13. Ak na OM pripojenom na NN napät'ovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí MDS päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bode 2.2 za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci v meranom časovom úseku počas 24 hodín denne. Ustanovenie tohto

bodou neplatí pre OM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy s inštalovaným meraním typu A alebo B na základe zmluvy so MDS alebo s jej písomným súhlasom. V prípade, ak dôjde na OM alebo OdM pripojenom na NN napät'ovej úroveň k prekročeniu MRK (prepočítanej na kW), zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ sústavy za každý prekročený kW pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bode 2.2. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného činného elektrického výkonu v danom mesiaci v meranom časovom úseku počas 24 hodín denne.

- 1.2.14. Ak má odberateľ určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napät'ovej úrovni NN v príslušnom OM, tak v prípade prekročenia RK a MRK odberateľom sa uplatní len poplatok za prekročenie MRK. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
- 1.2.15. Užívateľovi miestnej DS, ktorý je prevádzkovateľom DS na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napät'ových úrovní VVN alebo VN jedného prevádzkovateľa DS pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo priebehovým meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa určí prevádzkovateľom miestnej DS, na základe žiadosti užívateľa DS s uvedením EIC kódov odberných miest, RK na vyhodnotenie a určenie ceny za RK pre každú napät'ovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, keď je tento súčet v príslušnom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v OM podľa tohto bodu o viac ako 10% sa nefakturuje, ak o to vlastník OM požiadá a súčasne preukáže v lehote do dvoch pracovných dní od posledného dňa kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo, že dôvodom prekročenia je existencia prekážky podľa § 374 Obchodného zákonníka.

1.3. Fakturácia tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odberné miesta užívateľov sústavy

- 1.3.1. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok MDS.
- 1.3.2. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napät'ovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:
 - a) pevnej mesačnej platby v €/OM alebo z mesačnej tarify za RK v €/MW pre jedno OM, ktorý je určený hodnotou HI pred elektromerom v A, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,
 - b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh v:
 - pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“),
 - pásme nízkej tarify (ďalej len „NT“),
 - pásme jednotarifnom (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bode 2.2.

- 1.3.3. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám spotreby činnej zložky elektriny príslušné transformačné straty vznikajúce transformáciou z napäťovej úrovne VN na úroveň NN najviac 4% z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.

Takto upravené množstvo činnej zložky elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov za distribúciu elektriny a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

- 1.3.4. Pri odbere elektriny prevádzkovateľom DS z DS MDS, vyúčtuje MDS tomuto prevádzkovateľovi DS priemerný náklad na prenos elektriny vo výške 8,0931 €/MWh za každú odobratú jednotku množstva elektriny v príslušnom kalendárnom mesiaci.

2. Fakturácia taríf za prístup do DS a distribúciu elektriny a sadzby pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň NN

2.1. Všeobecné podmienky

- 2.1.1. Každý odberateľ má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu distribučnú sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre jej pridelenie uvedené v tomto rozhodnutí a Technické podmienky MDS. Užívatelia sústavy môžu na svojich odberných miestach používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
- 2.1.2. Zmena sadzby je, vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách, uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby alebo od prihlásenia nového OM, ak sa užívateľ sústavy alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne so MDS inak. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu distribučnej sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.
- 2.1.3. MDS je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve užívateľa sústavy, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal MDS o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak užívateľ sústavy v stanovenej lehote nepožiadá o zmenu sadzby, MDS pridelí užívateľovi sústavy novú distribučnú sadzbu na základe histórie odberu elektriny a technických podmienok na danom OM a túto zmenu oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od 1. dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. MDS môže takémuto užívateľovi sústavy doúčtovať poplatky za prístup do DS a distribúciu elektriny v sadzbe, ktorá mu prislúchala podľa podmienok tohto rozhodnutia. Ak je to potrebné, MDS zároveň vybaví dané OM príslušným určeným

meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať užívateľ sústavy na základe výzvy MDS.

2.1.4. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napäťovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:

- a) pevnej mesačnej platby v €/OM alebo z mesačnej tarify za RK v €/MWh pre jedno OM,
- b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh v:
 - pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“),
 - pásme nízkej tarify (ďalej len „NT“),
 - pásme jednotarifnom (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bode 2.2.

2.1.5. Mesačnou platbou za RK sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej ampérickej hodnote HI pred elektromerom, alebo sa rovná dohodnutej hodnote v kW, a je nezávislá na množstve odobratej elektriny.

2.1.6. Pevnou mesačnou platbou za jedno OM sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobratej elektriny.

2.1.7. Mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za RK za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.

2.1.8. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P[\text{kW}] = \sqrt{3} * U_{\text{zdr}}[\text{kV}] * I[\text{A}] * \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v A; } U_{\text{zdr}} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

Pre určenie mesačnej platby za RK pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty HI v príslušnej sadzbe pre OM s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu potom platí:

$$I[\text{A}] = P[\text{kW}] / (\sqrt{3} * U_{\text{zdr}}[\text{kV}] * \cos \varphi) \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v A; } U_{\text{zdr}} = 0,4 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

2.1.9. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

$$P[\text{kW}] = U_{\text{f}}[\text{kV}] * I[\text{A}] * \cos \varphi \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v A; } U_{\text{f}} = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

Pre určenie mesačnej platby za RK pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty HI v príslušnej sadzbe pre OM s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu potom platí:

$$I[\text{A}] = P[\text{kW}] / (U_{\text{f}}[\text{kV}] * \cos \varphi) \quad (\text{kde: } I \text{ je prúd v A; } U_{\text{f}} = 0,23 \text{ kV, } \cos \varphi = 0,95).$$

2.1.10. MDS fakturuje mesačnú platbu za RK alebo pevnú mesačnú platbu za jedno OM pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, z dôvodu nezaplatenia preddavkov, nedoplatku z vyfakturovania distribuovanej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na OM nasledovne:

- a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,

- b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

Hlavný istič

- 2.1.11. Každá zmena menovitej ampérickej hodnoty HI pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej Zmluvy o pripojení a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o prístupe alebo Zmluvy o združenej dodávke elektriny.
- 2.1.12. Pokiaľ má odberateľ na OM nainštalovaný HI pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v A, HI musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou MDS s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení. V prípade, že HI nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou MDS na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané OM za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného HI, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa Zmluvy o pripojení.
- 2.1.13. Ak OM odberateľa nie je vybavené HI pred elektromerom, alebo je vybavené HI bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v A od výrobcu, alebo je HI v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané OM (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), alebo MDS neviduje výšku HI na OM, účtuje MDS odberateľovi mesačnú platbu za RK zodpovedajúci menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.
- 2.1.14. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 2.1.13 zaistí riadnu inštaláciu HI pred elektromerom a uzavrie so MDS novú Zmluvu o pripojení a následne novú Zmluvu o prístupe, resp. Zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní MDS voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného HI, a to od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota HI v Zmluve o prístupe, resp. v Zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 2.1.15. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za RK nezodpovedá skutočnej výške HI na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku HI oznámiť MDS bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 2.1.16. V prípade, že MDS pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou HI skutočne namontovaného na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme MDS, je MDS oprávnená zrealizovať kroky na zosúladenie skutkového stavu na OM s údajmi v zákazníckom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má MDS právo jednostranne určiť hodnotu HI pre účely fakturácie.

Všeobecné podmienky pre odberateľov elektriny v domácnosti na napäťovej úrovni NN

- 2.1.17. Odberatelia elektriny v domácnostiach sú fyzické osoby, ktoré nakupujú elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti a nevyužívajú ju na podnikateľskú činnosť. V prípade podnikania v OM odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ povinný zabezpečiť

rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie a požiadať o pripojenie nového OM na podnikanie.

2.1.18. Ak správca bytového domu (ďalej len „BD“) alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov (ďalej len „SVB“) vyhlási spoločnosti MDS spôsobom uvedeným v jej Prevádzkovom poriadku, alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny, v spojení s § 3 písm. b) bodom 9 zákona o energetike a § 2 zákona č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení BD je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení BD sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre domácnosti. Rovnako sa postupuje aj v BD, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov BD alebo technologické zariadenia na výrobu tepla. Ak je časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení BD využívaná na podnikanie, pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení BD sa priznáva sadzba pre domácnosti, ak časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení BD využívaná na podnikanie tvorí OM priamo pripojené do DS, ktoré je vybavené určeným meradlom a s uzatvorenou samostatnou Zmluvou o prístupe alebo Zmluvou o združenej dodávke elektriny. Správca bytového domu alebo SVB má následne nárok na pridelenie distribučnej sadzby pre domácnosti do daných odberných miest podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca BD alebo SVB spoločnosti MDS spôsobom uvedeným v jej Prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú samostatnú Zmluvu o prístupe alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých odberných miest. Ak MDS zistí, že OM pre spoločné časti a zariadenia bytového domu nespĺňa podmienky pre pridelenie sadzby podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie sadzby pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 2.2 tohto rozhodnutia.

2.1.19. Ak je na OM odberateľom samosprávny kraj alebo obec a prostredníctvom tohto OM sa uskutočňuje distribúcia elektriny výlučne pre zabezpečenie fyzickej dodávky elektriny pre byty a nebytové priestory domácností (ďalej len „obecné byty“), ktorých je výlučným vlastníkom samosprávny kraj alebo obec, považuje sa takéto miesto za OM jedného odberateľa elektriny v domácnosti. Na OM pre obecné byty nesmie obec alebo samosprávny kraj podnikateľ v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie. O zriadenie OM pre obecné byty žiada obec alebo samosprávny kraj žiadosťou v písomnej forme. Prílohou žiadosti sú aj doklady preukazujúce splnenie podmienok podľa tohto odseku. Ak MDS zistí, že OM pre obecné byty nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 2.2 tohto rozhodnutia.

2.1.20. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny na OM alebo OdM zraniteľného odberateľa podľa § 3 písm. a) desiateho bodu zákona o energetike nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny na napäťovej úrovni NN.

2.2. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny a podmienky uplatňovania sadzieb pre užívateľov sústavy - podnikatelia a organizácie

Sadzba	Tarifa za RK/MRK		Tarifa za distribúciu		Tarifa za straty
	€/mesiac*		€/MWh		€/MWh
	za 1 A	za 1 kW	VT/JT	NT	8,7102
C1	1,2600	5,7666	90,0965	-	
C2	1,2600	5,7666	90,0965	-	
C3	1,2600	5,7666	90,0965	-	
C4	1,2600	5,7666	90,0965	90,0965	
C5	1,2600	5,7666	90,0965	90,0965	
C6	1,2600	5,7666	90,0965	90,0965	
Tarifa za prekročenie RK a MRK			6,1772 €/kW		
*odberateľ platí len jednu platbu					

Pozn.:

- v prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou HI pred elektromerom,
- v prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty HI pred elektromerom,
- v prípade dohodnutej RK pod úrovňou MRK v kW (možné len pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu) sa tarifa za príkon za 1 kW vynásobí dohodnutou RK v kW.

Sadzby C1, C2, C3

- jedнопásmová sadzba na spotrebu elektriny s nižšou (C1), strednou (C2) a vyššou (C3) spotrebou elektriny,
- doba platnosti JT je 24 hodín denne.

Sadzby C4, C5, C6

- dvojpásmová sadzba s nižšou (C4), strednou (C5) a vyššou (C6) spotrebou elektriny bez nutnosti blokovania elektrických spotrebičov,
- doba platnosti NT je minimálne 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma NT,
- sadzba určená aj pre OM s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany MDS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS MDS,

- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- dobu platnosti NT môže MDS kedykoľvek meniť, zmenu neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu jej platnosti.

3. Zvýšená tarifa za nedodržanie účinníka a odber a dodávku jalovej elektriny pre užívateľov sústavy a určené podmienky

3.1. Všeobecné podmienky

- 3.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny užívateľov sústavy pripojených na všetkých napäťových úrovniach, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky DS, sa uskutočnia pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1; iba v stanovených prípadoch, určených MDS, pri účinníku inom. Spôsob výpočtu zvýšenej tarify je uvedený v bode 3.3.1 tohto rozhodnutia.
- 3.1.2. Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.

3.2. Vyhodnotenie účinníka

- 3.2.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora, a činné elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný:

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$) podľa tabuľky v bode 3.3.

- 3.2.2. Ak účinník ($\cos \varphi$), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, užívateľ sústavy zaplatí MDS zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 3.3.1.
- 3.2.3. Pri dodávke jalovej energie do DS je MDS oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu 45,3337 €/MVArh.
- 3.2.4. Ak MDS nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku kapacitnej alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z DS na OM výrobcu elektriny pripojeného do DS, ak výrobca elektriny odoberie na OM za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5% z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.
- 3.2.5. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za použitie DS na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítajú sa k nameraným hodnotám indukčnej

jalovej energie jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v nasledujúcej tabuľke.

Menovitý výkon TR (kVA)	Staré plechy (kVArh)		Nové plechy (kVArh)
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	6 kV 10 kV 22 kV
63,00	-	-	-
100,00	-	-	-
160,00	-	-	-
250,00	388	449	145
400,00	682	682	183
630,00	997	997	230
1 000	1 461	1 461	289
1 600	2 143	2 143	365
2 500	-	3 044	989
4 000	-	4 505	1 339
6 300	-	6 712	1 918
10 000	-	10 044	2 739
16 000	-	10 714	4 140
25 000	-	15 219	6 088
40 000	-	21 915	7 914
63 000	-	-	-

V tabuľke je uvedená mesačná hodnota jalových transformačných strát v pásme 1 hodiny. Vyššie uvedené hodnoty sa vynásobia počtom hodín merania odberu jalovej energie podľa bodu 3.1.2. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

- 3.2.6. Pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka sa v prípade merania distribúcie elektriny na sekundárnej strane transformátora pripočítavajú k činnej zložke elektriny transformačné straty podľa bodu 1.3.3.
- 3.2.7. Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak užívateľ sústavy neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Prvých 12 mesiacov od uvedenia do prevádzky sa transformátory považujú za vykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy. Užívateľ sústavy je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané OM a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve užívateľa sústavy. Ak užívateľ sústavy nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí zvýšenú tarifu.

- 3.2.8. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k DS MDS (transformátor, ktorý nie je v majetku MDS, alebo transformátor v majetku MDS, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle. „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla MDS. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude MDS akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t.j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u užívateľa sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku MDS, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť MDS a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári zverejnenom na webovom sídle.
- 3.2.9. Užívateľovi sústavy na VN napät'ovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je MDS, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 3.2.10. V prípade, ak je MDS vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny napät'ovej úrovne NN.
- 3.2.11. Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné potreby 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):

Normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon TR (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

Orientované transformátorové plechy

Výkon TR (kVA)	Výkon kompenzačného kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250 – 400	4 (5)	6 – 11
630 - 1 000	8 (10)	10 – 16
nad 1000 do 1 600	14 (15)	16 – 25

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie 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 elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa tabuľky v bode 3.2.5. tohto rozhodnutia.

3.3. Výpočet zvýšenej tarify

Pri užívateľoch sústavy napojených z napäťovej úrovne VN a NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky.

Rozsah $\text{tg } \varphi$	$\cos \varphi$	Tarifná prirážka v %	Rozsah $\text{tg } \varphi$	$\cos \varphi$	Tarifná prirážka v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15
0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74

0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	.< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

3.3.1. Zvýšená tarifa za nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka sa pre jednotlivé napäťové úrovne vypočíta nasledovne:

- VVN a VN

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{rk}) + (Q * C_d) + (Q * C_{zv}) - (Q * C_{pp})\} * U$$

- NN – jednopásmové sadzby

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{jt} * C_{d_{jt}}) + (Q_{jt} * C_{zv}) - (Q_{jt} * C_{pp})\} * U$$

- NN – dvojpásmové sadzby

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{vt} * C_{d_{vt}}) + (Q_{nt} * C_{d_{nt}}) + (\sum Q * C_{zv}) - (\sum Q * C_{pp})\} * U$$

kde

C_p zvýšená tarifa

P_{\max} najvyššie namerané maximum v danom mesiaci v MW

C_{rk} tarifa za RK v €/MW/mesiac

C_{prekr} tarifa za prekročenie MRK/RK v €/MW

Q nameraná spotreba v príslušnej tarife v MWh

$\sum Q$ $Q_{vt} + Q_{nt}$

C_d tarifa za distribúciu elektriny v príslušnej tarife v €/MWh

C_{zv} tarifa pre vyhodnotenie cenového zvýšenia (117,480896 €/MWh)

C_{pp} priemerná hodnota tarify za prenos (8,0931 €/MWh)

U tarifná prirážka v % podľa tabuľky v bode 3.3.

4. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. b) zákona č. 308/2018 Z.z. o Národnom jadrovom fonde a o zmene a doplnení zákona č. 541/2004 Z.z. o mierovom využívaní jadrovej energie (atómový zákon) a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o NJF“) nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o NJF.

Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcií elektriny zahŕňajú v sebe aj tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny prevádzkovateľa distribučnej sústavy, do ktorej je regulovaný subjekt AB&B, s.r.o. pripojený - Stredoslovenská distribučná, a.s. a tarify za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

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

Odôvodnenie:

1. Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) listom č. 114/2025/BA zo dňa 03. 01. 2025 oznámil prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy AB&B, s.r.o., Einsteinova 19, 851 01 Bratislava, IČO 44 946 031, pre prevádzku TS 39-01-030742 Tisovec, v k.ú. Tisovec (ďalej len „regulovaný subjekt“), že začína konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“) z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona

č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0127/2023/E zo dňa 19. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0132/2024/E zo dňa 23. 01. 2024 a rozhodnutia č. 0344/2024/E zo dňa 27. 03. 2024, ktorým úrad schválil tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia.

2. Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2024 došlo podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny a prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny podlieha cenovej regulácii podľa § 11 ods. 1 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. Zmena spočíva najmä v zmene tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2025 (za rezervovanú kapacitu, za prenesenú elektrinu, tarify za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou), plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, skutočných dodatočných výnosov v roku 2023 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s., (plánované ekonomicky oprávnené náklady na distribúciu elektriny, ktoré zahŕňajú náklady na distribúciu elektriny vrátane strát elektriny pri distribúcii elektriny od prevádzkovateľa sústavy, do ktorého sústavy je regulovaný subjekt pripojený EONE₂₀₂₅).
3. Úrad listom č. 298/2025/BA zo dňa 08. 01. 2025 požiadal regulovaný subjekt v súlade so zásadou súčinnosti, zásadou materiálnej pravdy v spojení s § 32 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) o zaslanie súvisiacich plánovaných údajov na rok 2025, a to v lehote 10 dní odo dňa doručenia tejto výzvy.
4. Regulovaný subjekt zaslal úradu listom doručeným prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom 3521/2025/BA zo dňa 31. 01. 2025 požadované údaje.
5. Úrad počas cenového konania prekvalifikoval dôvod rozhodnutia zo zmeny rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. na vydanie samostatného rozhodnutia podľa § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. Dôvodom je, že úrad v priebehu cenového konania zistil, že nejde o zmenu rozhodnutia, ale je potrebné rozhodnúť o tarifách za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienkach ich uplatnenia pre pre prevádzku TS 39-01-030742 Tisovec, v k.ú. Tisovec podľa § 14 zákona č. 250/2012 Z. z. vydaním samostatného cenového rozhodnutia. Úrad následne po vydaní tohto rozhodnutia začne samostatné konanie z vlastného podnetu o zrušení rozhodnutia č. 0127/2023/E zo dňa 19. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0132/2024/E zo dňa 23. 01. 2024 a rozhodnutia č. 0344/2024/E zo dňa 27. 03. 2024.
6. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 zákona č. 250/2012 Z. z., správneho poriadku a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení vyhlášky č. 402/2024 Z. z. (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
7. Podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii „Úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového

rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na jednotlivé skupiny odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. d) a e) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny. “.

8. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
9. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správne orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správne orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správne orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správne orgánu dokladovať“.
10. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
11. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku „Správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie“.
12. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 3785/2025/BA z 04. 02. 2025 regulovanému subjektu s názvom „Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil regulovanému subjektu vyjadriť sa buď písomne v lehote piatich dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
13. Regulovaný subjekt sa prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom úradu 4234/2025/BA zo dňa 06. 02. 2025 vyjadril k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že k podkladom pred vydaním rozhodnutia nemá žiadne pripomienky.
14. Úrad v cenovom konaní vychádza z
 - a) rozhodnutia č. 0080/2025/E zo dňa 02. 12. 2024 vydané prevádzkovateľovi distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a. s.,
 - b) podkladov, ktoré ste predložili úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy pod podacím číslom úradu 3521/2025/BA zo dňa 31. 01. 2025, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 24-2025-BA.
15. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2025 oproti roku 2024 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:
na napät'ovej úrovni nízkeho napätia (NN)

- zložka tarify za výkon sa zvýši z 1,0350 €/A/mesiac na 1,2600 €/A/mesiac, teda zvýšenie o 21,74 %, zložka tarify za výkon sa zvýši z 4,7368 €/kW/mesiac na 5,7666 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 21,74 %,
- zložka tarify za distribúciu sa zvýši z 87,1072 €/MWh na 90,0965 €/MWh, teda zvýšenie o 3,43 %, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 13,3653 €/MWh na 8,7102 €/MWh, teda zníženie o 34,83 %.

16. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 02. 2025 do 31. 12. 2027.

17. Na základe uvedených skutočností úrad 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 vo veciach cien nemá odkladný účinok. Toto rozhodnutie je preskúmateľné súdom po vyčerpaní riadnych opravných prostriedkov.

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

AB&B, s.r.o., Einsteinova 19, 851 01 Bratislava