ÚRAD
PRE REGULÁCIU
SIEŤOVÝCH
ODVETVÍ

R O Z H O D N U T I E

Číslo: 0133/2024/E
Číslo spisu: 322-2024-BA

Bratislava 23. 01. 2024

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 zmeny rozhodnutia č. 0176/2023/E zo dňa 19. 12. 2023, ktorým schválil ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia

r o z h o d o l

podľa § 17 ods. 2 písm. d) a § 14 ods. 11 a 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, v spojení s § 27 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 tak, že pre prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy **AGIS SK, s.r.o.**, Hlavná 1400, 014 01 Bytča, IČO: 36 740 802 pre prevádzku: TS Bytča

m e n í

rozhodnutie č. 0176/2023/E zo dňa 19. 12. 2023, ktorým schválil ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. januára 2023 do 31. decembra 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia tak, že **na obdobie od 01. januára 2024 do 31. decembra 2024, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia** vo výrokovej časti rozhodnutia č. 0176/2023/E zo dňa 19. 12. 2023 body 1. až 6. znejú:

„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 AGIS SK, s.r.o., Hlavná 1400, 014 01 Bytča, IČO: 36 740 802

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 AGIS SK, s.r.o., Hlavná 1400, 014 01 Bytča, IČO: 36 740 802 pre prevádzku: TS Bytča (ďalej len „MDS“) (ďalej len „užívateľ sústavy“). Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny okrem nákladov na straty pri prenose elektriny. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny a pri prenose elektriny v €/MWh zahŕňa v sebe aj náklady za straty pri prenose elektriny a je určená pre jednotlivé napäťové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

1.1.2. Pri určení tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napäťová 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 napäťovej 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, napäťová úroveň veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) zahŕňa sústavu VVN (od 52 kV vrátane do 110 kV vrátane), napäťová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu VN (od 1 kV vrátane do 52 kV) vrátane transformácie VVN na VN a napäťová 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 napäťových úrovní, tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú za každú napäťovú 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. Odovzdávacím miestom (ďalej len „OdM“) je miesto fyzickej dodávky elektriny do DS z elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy na súvislom pozemku, ktoré je merané spravidla jednou meracou sústavou a charakterizované jedným číslom OdM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).

1.1.7. 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.

1.1.8. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM a OdM zvlášť.

1.1.9. 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.

1.1.10. Platba za prístup do DS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM alebo OdM 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. V prípade, že ide o OM užívateľa sústavy pripojeného na napäťovej úrovni VVN alebo VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do DS podľa bodu 2.1.10 tohto rozhodnutia.

1.1.11. 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 so MDS v zmluve za ceny stanovené dohodou.

1.1.12. 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.

1.1.13. 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.

1.1.14. MDS vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napäťovej 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 napäťovej 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.

1.1.15. Na napäťovej úrovni VVN a VN sa tarify fakturujú mesačne. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je OM na napäťovej 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 napäťových úrovniach VVN, VN a 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 1.2.20 až 1.2.22.

1.2.2. Hodnota MRK na napäťovej úrovni VVN, VN a 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 napäťovej 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 napäťovej úrovni VVN, VN a 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. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje celkový inštalovaný činný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny.

1.2.6. Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná RK v OM na napäťovej úrovni VVN a VN je hodnota štvrťhodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa v Zmluve o prístupe uzatvorenej so MDS alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny. Hodnota RK v OM nemôže prekročiť hodnotu MRK v OM a nemôže byť nižšia ako minimálna RK. Minimálnou RK je 20% z hodnoty MRK, okrem OM so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou RK 5% hodnoty z hodnoty MRK. Hodnotu RK v OM počas trvania platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK v OM je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú je RK dohodnutá. Ak sa zvýši hodnota MRK v OM a táto zmena má za následok, že dohodnutá hodnota RK v OM je nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK v OM je nová hodnota RK rovnaká ako minimálna

hodnota RK. To neplatí, ak odberateľ požiada MDS o zvýšenie dohodnutej RK v OM. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať MDS o súčasné zvýšenie dohodnutej RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK v OM; dohodnutý typ a dohodnuté trvanie platnosti RK v OM týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. O zmenu hodnoty RK môže odberateľ požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo MDS podľa typu uzatvorenej zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

1.2.7. 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.

1.2.8. 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.

1.2.9. Hodnotu RK na napäťovej úrovni VVN a VN je možné zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí jedného kalendárneho mesiaca od začiatku trvania dvanásťmesačnej alebo trojmesačnej RK. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK.

1.2.10. Ak odberateľ zvyšuje hodnotu RK v OM bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto bodu sa neprihliada. Zmena RK v OM sa vykoná vždy k prvému dňu v mesiaci podľa platných pravidiel na zmenu RK spoločnosti MDS s výnimkou novoprihlásených odberných miest. O zmenu RK v OM môže odberateľ, ktorého OM je pripojené na napäťovej úrovni VVN alebo VN, a ktorý má uzavretú Zmluvu o prístupe, požiadať MDS pri zmene z:
   a) dvanásťmesačnej RK v OM na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia dvanásťmesačnej kapacity,
   b) trojmesačnej RK v OM na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia trojmesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
   c) mesačnej RK v OM na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca odo dňa uplatnenia mesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

1.2.11. Ak má odberateľ uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK v OM podľa bodu 1.2.10 prostredníctvom svojho dodávateľa. Pri zmene RK odberateľa sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a MDS.

1.2.12. Hodnota a trvanie RK v OM platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu RK v OM na nasledujúce obdobie môže odberateľ požiadať dodávateľa alebo MDS podľa zmluvy, alebo najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. RK sa účtuje mesačne.

1.2.13. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.

1.2.14. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať MDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, MDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny. Pri uvedenej zmene bude ponechaný pôvodný typ RK. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

1.2.15. RK v OM na napäťovej 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 štvrťhodinového 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.

1.2.16. 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 plombovateľným 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 spĺňať v zmysle § 35 ods. 3 písm. d) zákona o energetike.

1.2.17. Odberateľ v OM na napäťovej 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 štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre OM nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu je predloženie čestného prehlásenia o vypracovaní revíznej správy o výmene HI.

1.2.18. Pri zvýšení RK v OM na napäťovej úrovni NN sa odberateľom elektriny podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do DS.

1.2.19. Pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrťhodinového 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.

1.2.20. Ak na OM pripojenom na VVN alebo VN napäťovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí MDS päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu.

Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v meranom časovom úseku počas 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde na OM alebo OdM pripojenom na VVN alebo VN napäťovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ sústavy, za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK, pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne. Ustanovenie tohto bodu neplatí pre OM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy na základe zmluvy so MDS alebo s jej písomným súhlasom.

1.2.21. Ak na OM pripojenom na NN napäťovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí MDS päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bodoch 3.2 a 3.3 za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci v meranom časovom úseku počas 24 hodín denne. Ustanovenie tohto bodu 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 napäťovú 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 bodoch 3.2 a 3.3. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného činného elektrického výkonu v danom mesiaci v meranom časovom úseku počas 24 hodín denne.

1.2.22. Ak má odberateľ určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napäťovej 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.

1.2.23. Užívateľovi miestnej DS, ktorý je prevádzkovateľom DS na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových 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 napäťovú 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 požiada 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.

1.2.24. RK sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.23 neobjednáva u prevádzkovateľa DS. Prekročenie RK sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.23 nevyhodnocuje a nefakturuje.

Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.23 vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé OM osobitne. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do DS sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.23 vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé OM osobitne.

1.2.25. OM podľa bodu 1.2.23 sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradí len do jednej bilančnej skupiny.

1.2.26. Prevádzkovateľom DS sa za OM, ktoré spĺňa podmienky podľa bodu 1.2.23, fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za OM, ktoré spĺňa podmienky podľa bodu 1.2.23, za príslušný kalendárny mesiac.

1.2.27. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa bodu 1.2.23, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 20% zo súčtu MRK pre každú napäťovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom DS sa fakturuje pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK vo výške 20% zo súčtu MRK.

1.2.28. Ak užívateľ DS, ktorý je prevádzkovateľom DS na vymedzenom území, zahrnie do odberných miest podľa bodu 1.2.23 aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané len dopravné prostriedky elektrickej trakcie, za tieto odberné miesta sa platí užívateľom DS, ktorý je prevádzkovateľom DS na vymedzenom území, RK vo výške 100% z hodnoty MRK, kým si neobjedná RK podľa pravidiel prevádzkovateľa DS.

Odovzdávacie miesta

1.2.29. MRK v OdM je ustanovená v § 2 písm. u) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Užívateľ sústavy musí pri stanovení MRK v OdM hodnoverne preukázať, spôsobom určeným vo vyjadrení MDS, že danú hodnotu MRK neprekročí, resp. že nie je možné dodať do DS vyšší výkon.

1.2.30. MRK v mieste pripojenia do DS, ktoré je súčasne aj OdM, sa určuje podľa § 2 písm. v) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou samostatne pre odbernú časť a samostatne pre odovzdávaciu časť.

1.2.31. Tarifa za prekročenie MRK v OdM sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania podľa kapitoly 1.4.

1.2.32. Ak na OdM užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do DS bez uzatvorenej osobitnej Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS, resp. Zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.20 až 1.2.22 a 1.2.31 tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny užívateľa DS je stanovená vo výške 0 MW. Ustanovenie prvej vety neplatí pre OdM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy na základe zmluvy so MDS alebo s jej písomným súhlasom.

1.2.33. RK v OdM v DS sa užívateľmi sústavy neobjednáva a je 15% z:

a) MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do DS alebo
b) hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
   1. elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú Zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do DS alebo
   2. elektroenergetické zariadenie pripojené do MDS pripojenej do DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.

1.2.34. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

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 pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VN a VVN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:
a) mesačnej tarify za RK v €/MW,
b) tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bodoch 2.1.2 a 2.2.8.

1.3.3. 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 €/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 bodoch 3.2 a 3.3.

1.4. Fakturácia tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odovzdávacie miesta užívateľov sústavy

Užívateľ sústavy pripojený priamo do DS MDS

1.4.1. Užívateľ DS uhrádza platbu za prístup do DS v OM a OdM súčasne v jednom mieste pripojenia do DS za RK, ak je:

a) dohodnutá RK v OM vyššia ako RK v OdM, užívateľ uhrádza platbu za dohodnutú RK v OM podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť MDS na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze,
b) dohodnutá RK v OM menšia ako RK v OdM, užívateľ uhrádza platbu za dohodnutú RK v OdM určenú podľa bodu 1.2.33 písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť MDS a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze.

1.4.2. Užívateľ sústavy pripojený do DS uhrádza cenu za prístup do DS vo výške podľa bodu 1.4.1 tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej MDS, a to aj v prípade, ak ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.

1.4.3. Ak užívateľ DS v OM a OdM súčasne v jednom mieste pripojenia do DS prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 5 MW, odoberá alebo dodáva elektrinu výlučne na poskytovanie podporných služieb a ktorý má certifikované zariadenie na poskytovanie podporných služieb a doloží možnosť poskytovania podporných služieb, neuhrádza prevádzkovateľovi DS platbu za prístup do DS podľa bodu 1.4.1, ak doloží prevádzkovateľovi DS potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „SEPS“) o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi DS užívateľ v uvedenej lehote nedoručí, prevádzkovateľ DS vyfakturuje užívateľovi DS dohodnutú RK za príslušný mesiac.

1.4.4. Užívateľ DS v OdM uhrádza platbu za prístup do DS prevádzkovateľovi DS za RK v OdM, určenej podľa bodu 1.2.33 písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť MDS.

1.4.5. Pri pripojení MDS alebo iného užívateľa sústavy do DS v existujúcom OM alebo v OdM sa tarifa za prístup do DS uhrádza za RK takto:
a) prevádzkovateľovi DS sa uhrádza platba za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny v OdM alebo tarifa za RK v OM podľa toho, ktorá RK je vyššia v súlade s bodom 1.4.1,
b) prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi DS uhrádza tarifa za RK podľa bodu 1.2.33 písm. b) druhého bodu zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MDS,
c) prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi DS uhrádza platba za RK podľa bodu 1.4.1 v OdM zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, alebo platby za RK v OM MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.

1.4.6. V prípade, ak užívateľ sústavy prevádzkujúci zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny je pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu

elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny vo výške podľa bodu 1.4.1 pre každú napäťovú úroveň osobitne.

1.4.7. V prípade, ak užívateľ sústavy prevádzkujúci zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny je pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži pre potreby MDS na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny vo výške podľa bodu 1.4.1, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.

Užívateľ sústavy pripojený do miestnej distribučnej sústavy pripojenej do DS MDS

1.4.8. Ak je OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“), prevádzkovateľom MDS, do ktorého MDS je OdM užívateľa sústavy alebo OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené, sa uhrádza prevádzkovateľovi DS, do ktorého DS je jeho MDS pripojená alebo je OdM užívateľa sústavy pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platba za prístup do DS za RK v OdM alebo OM užívateľa sústavy podľa bodu 1.4.1.

1.4.9. Ak užívateľ sústavy v OdM alebo v OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojeného do MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 5 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie alebo dodáva elektrinu do sústavy výlučne na poskytovanie podporných služieb a ktorý má certifikované zariadenie na poskytovanie podporných služieb, a doloží prevádzkovateľovi DS, do ktorej je MDS pripojená, potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca, neuhrádza prevádzkovateľovi DS, do ktorého DS je jeho MDS pripojená alebo je pripojená do DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platbu za prístup do DS za RK v OdM alebo v OM a OdM užívateľa sústavy v jednom mieste pripojenia určenú podľa bodu 1.4.8. Ak potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac prevádzkovateľovi DS, do ktorej je MDS pripojená, nedoručia v uvedenej lehote, prevádzkovateľ DS vyfakturuje dohodnutú RK za príslušný mesiac prevádzkovateľovi MDS.

1.4.10. V prípade, že užívateľ sústavy prevádzkuje dve a viac zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených do MDS pripojenej do DS, celkový inštalovaný elektrický výkon týchto zariadení sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení.

1.4.11. Identifikácia užívateľa sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike so zadefinovaním vlastníckeho vzťahu k zariadeniam na výrobu elektriny alebo zariadeniam na uskladňovanie elektriny.

1.4.12. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripája do MDS, ktorá je pripojená do DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ktorá je pripojená do DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, prevádzkovateľ MDS a prevádzkovateľ DS, do ktorej je MDS prevádzkovateľa MDS pripojená, môžu dohodnúť MRK v Zmluve o pripojení medzi prevádzkovateľom MDS a prevádzkovateľom DS v súlade s § 2 písm. u) a v) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, ktorú prevádzkovateľ DS písomne odsúhlasí.

Užívateľ sústavy pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS MDS

1.4.13. Užívateľ sústavy, ktorý je pripojený súčasne do SEPS a do DS MDS, pričom obe vedenia sú považované za štandardné vedenia, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každom OM zvlášť.

1.5. Sezónny odber elektriny

1.5.1. Za sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) sa považuje odber elektriny z DS na napäťovej úrovni VN alebo NN s priebehovým meraním typu A alebo priebehovým meraním typu B trvajúci najmenej jeden mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v OM, v ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90% množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK dvakrát za kalendárny rok s využitím dvanásťmesačnej RK. Splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok vyhodnocuje MDS po ukončení kalendárneho roka a vyúčtovacia faktúra sa odberateľovi zasiela do konca februára nasledujúceho kalendárneho roka. Ak OM nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu elektriny, odberateľovi sa za obdobie mimo sezóny uplatní platba za RK, a to uplatnením mesačnej RK, s RK 20% z MRK alebo nameranej hodnoty maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 20% MRK v OM a platba za prácu v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu odberateľ uhradí MDS.

1.5.2. Minimálna hodnota RK vo výške 5% MRK je aplikovaná na OM so sezónnym odberom minimálne päť a maximálne jedenásť mesiacov v kalendárnom roku.

1.5.3. Pridelenie sezónneho odberu sa uskutočňuje na základe písomnej požiadavky odberateľa a podlieha schváleniu MDS. MDS posudzuje každú žiadosť o sezónny odber individuálne.

1.5.4. Režim sezónneho odberu sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka. Automatickú prolongáciu režimu sezónneho odberu MDS nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľa.

1.5.5. Žiadosť o pridelenie sezónneho odberu na OM je potrebné doručiť MDS najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie sezónneho odberu“, zverejneného na webovom sídle.

1.5.6. Ak odberateľ nepožiada opätovne o pridelenie sezónneho odberu na ďalší kalendárny rok, MDS odberateľovi automaticky stanoví rovnakú hodnotu RK a typ RK podľa posledného obdobia pred pridelením sezónneho odberu.

1.5.7. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

1.6. Skúšobná prevádzka

1.6.1. Skúšobná prevádzka je určená pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni VVN a VN.

1.6.2. Režim skúšobnej prevádzky je možné uplatňovať len pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa štandardným pripojením.

1.6.3. Režim skúšobnej prevádzky nie je určený pre MDS.

1.6.4. Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením Zmluvy o prístupe, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, a to do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho mesiacu, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy je stanovenie doby skúšobnej prevádzky.

1.6.5. Doba trvania režimu skúšobnej prevádzky je:

a) 3 po sebe nasledujúce kalendárne mesiace pri hodnote MRK do 500 kW vrátane (s možnosťou predĺženia o ďalšie 3 kalendárne mesiace v odôvodnených prípadoch),

b) 6 po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov pri hodnote MRK nad 500 kW (s možnosťou predĺženia o ďalších 6 kalendárnych mesiacov v odôvodnených prípadoch).

1.6.6. Za hodnotu RK sa v skúšobnej prevádzke považuje nameraný štvrťhodinový činný elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom sa fakturuje mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK, bez ohľadu na počet dní trvania skúšobnej prevádzky v danom mesiaci. Skutočne nameraný štvrťhodinový činný elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.

1.6.7. V prípade prekročenia MRK sa prekročenie, čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou v kW a hodnotou MRK, účtuje v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 1.2.20 tohto rozhodnutia.

1.6.8. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.

1.6.9. Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej RK na ďalšie obdobie. V prípade, ak si odberateľ po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu RK, bude sa za typ RK a hodnotu RK po skúšobnej prevádzke považovať hodnota RK pred skúšobnou prevádzkou, ktorá nemôže byť nižšia ako 20% z MRK.

1.6.10. Po ukončení skúšobnej prevádzky dochádza k novému začiatku typu RK, a to od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po mesiaci, v ktorom došlo k ukončeniu skúšobnej prevádzky.

1.6.11. Počas skúšobnej prevádzky sú predpísaný účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.

1.6.12. O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na OM bude pripájať nové technologické zariadenia, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK.

1.6.13. Žiadosť o pridelenie skúšobnej prevádzky je potrebné doručiť MDS v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky v nadväznosti na splnenie podmienok v kapitole 1.6 tohto rozhodnutia prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky“, zverejneného na webovom sídle. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia.

1.6.14. Ak počas trvania skúšobnej prevádzky dôjde k zmene dodávateľa elektriny na OM, odberateľ je povinný podať novú žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky, nakoľko vyjadrenie k žiadosti o povolenie skúšobnej prevádzky je vydávané odberateľovi prostredníctvom dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ počas trvania skúšobnej prevádzky uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.

1.6.15. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

2. Fakturácia taríf za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VVN a VN

2.1. Štandardné pripojenie

2.1.1. Tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťové úrovne VVN a VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:

a) mesačnej tarify za RK v €/MW,
b) tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bodoch 2.1.2 a 2.2.8.

2.1.2. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrťhodinového činného elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal užívateľ sústavy so MDS a ktorú môže odobrať v jednom OM zo zariadenia MDS. Tarifa za RK pre užívateľov sústavy z DS z napäťových úrovní VVN a VN a tarify za distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny sú nasledovné:

Sadzba	Tarify za prístup do DS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny		Tarifa za straty
	12 mesačná	3 mesačná	mesačná	bez zľavy	zľava za využívanie RK	

					5%	10%	
	€/MW/mesiac			€/MWh			€/MWh
X1	3 447,60	4 137,10	4 826,60	5,67	5,39	5,10	3,3400
X2	5 957,40	7 148,90	8 340,40	7,15	6,79	6,44	10,0190

2.1.3. Sadzba X1 je určená pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň VVN.

2.1.4. Sadzba X2 je určená pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň VN.

2.1.5. Pre rok t = 2024 a nasledujúce roky platí, že ak je OM pripojené počas celého roka t-2 a jeho priemerné celoročné využitie zmluvne dohodnutej RK za rok t-2 je viac ako 50% (vrátane) a zároveň menej ako 80%, koncový odberateľ elektriny v roku t uhrádza MDS za toto OM tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny v sadzbách X1 a X2, ktorých tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát elektriny pri distribúcii a prenose elektriny je znížená o 5%. Toto zníženie tarify za distribúciu elektriny neplatí pre užívateľov sústavy na napäťovej úrovni VN využívajúcich akumulačné alebo priamovýhrevné vykurovanie počas celého roka t-2 s podmienkami uvedenými v bode 2.1.11 a nasl..

2.1.6. Pre rok t = 2024 a nasledujúce roky platí, že ak je OM pripojené počas celého roka t-2 a jeho priemerné celoročné využitie zmluvne dohodnutej RK za rok t-2 je viac ako 80% vrátane, koncový odberateľ elektriny v roku t uhrádza MDS tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny v sadzbách X1 a X2, ktorých tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát elektriny pri distribúcii a prenose elektriny je znížená o 10%. Toto zníženie tarify za distribúciu elektriny neplatí pre užívateľov sústavy na napäťovej úrovni VN využívajúcich akumulačné alebo priamovýhrevné vykurovanie počas celého roka t-2 s podmienkami uvedenými v bode 2.1.11 a nasl..

2.1.7. Priemerné celoročné využitie RK OM odberateľa elektriny za rok t-2 v percentách sa pre účely bodov 2.1.5 a 2.1.6 vypočíta zo vzorca:

$$\mathrm{PCVRK}_{t-2} = \frac{\mathrm{O}_{t-2}}{\mathrm{RK}_{t-2} \times 365 \times 24}$$

kde

O_{t-2} je skutočné odobraté množstvo elektriny v OM odberateľa elektriny z DS za rok t-2 v kWh,

RK_{t-2} je aritmetický priemer z dvanásť mesačných hodnôt RK OM odberateľa elektriny za rok t-2 v kW.

2.1.8. Ak je OM pripojené priamym NN vývodom z trafostanice vo vlastníctve MDS a v minulosti bola takto pripojenému užívateľovi sústavy pridelená distribučná tarifa napäťovej úrovne VN, užívateľ sústavy platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 268,90 €/mesiac za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený užívateľ sústavy sa zároveň považuje za užívateľa sústavy pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili Zmluvu o pripojení na NN napäťovú úroveň.

2.1.9. Rezervovaný transformačný výkon v MVA je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (RK v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom cos φ =0,95).

2.1.10. V prípade, že sa pripojí nový užívateľ sústavy v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na OM a na ukončenie odberu na OM.

2.1.11. Pre odberateľa na napäťovej úrovni VN využívajúceho akumulačné alebo priamovýhrevné vykurovanie najneskôr do 31.12.2024, kde podiel využívaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu OM a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov v čase platnosti VT, sa prekročenie RK vyhodnocuje len v čase platnosti VT. Nameraný štvrťhodinový činný elektrický výkon počas 24 hodín denne nemôže prekročiť MRK dohodnutú v Zmluve o pripojení. V prípade prekročenia MRK uhradí odberateľ MDS pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK za každý MW prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa na napäťovej úrovni VN využívajúceho akumulačné alebo priamovýhrevné vykurovanie sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka.

2.1.12. Žiadosť o pridelenie režimu s podmienkami uvedenými v bode 2.1.11 doručí MDS odberateľ, ktorý má v čase podania žiadosti pridelený tento režim, najneskôr do 15. decembra kalendárneho roka predchádzajúceho kalendárnemu roku, v ktorom odberateľ opätovne požaduje pridelenie uvedeného režimu, a to prostredníctvom vyplneného formulára na webovom sídle. Automatickú prolongáciu uvedeného režimu MDS nevykonáva.

2.1.13. Pred pridelením tohto režimu je MDS oprávnená od odberateľa žiadať predloženie revíznej správy od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických spotrebičov určených pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie. MDS je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pridelenia uvedeného režimu a odberateľ je povinný umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok. V prípade, že MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenia tohto režimu, od nasledujúceho kalendárneho mesiaca začne vyhodnocovať prekročenie RK tak, ako u bežného odberateľa na napäťovej úrovni VN, a to 24 hodín denne.

2.1.14. Pre odberné miesta uvedené v bode 2.1.11 až 2.1.13 zároveň platia nasledovné podmienky:

a) doba platnosti pásma VT je pri priamovýhrevnom vykurovaní 4 hodiny denne a doba platnosti NT je 20 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany MDS, doba platnosti pásma VT/NT nemusí byť v súvislej dĺžke trvania a odberateľ si ju zmluvne nedojednáva,

b) doba platnosti pásma VT je pri akumulačnom vykurovaní 16 hodín denne a doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany MDS, doba platnosti pásma VT/NT nemusí byť v súvislej dĺžke trvania a odberateľ si ju zmluvne nedojednáva,

c) odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie spotrebičov v čase platnosti VT,

d) pripojenie elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie musí byť zabezpečené pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“), prepínacích hodín alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).

2.1.15. Ak odberateľ nesplní podmienky uvedené v bodoch 2.1.11 až 2.1.14,2.1.15 zaniká mu nárok na tento režim na ďalší kalendárny rok.

2.1.16. Na napäťovej úrovni VN sa cena za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odberateľov s OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, ak o to odberateľ požiada, uplatňuje:

a) 25% z tarify za dvanásťmesačnú RK a 175% tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.17 je 0,1 alebo nižšia,
b) 75% tarify za dvanásťmesačnú RK a 150% tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.17 je vyššia ako 0,1 a je nižšia alebo sa rovná 0,3,
c) tarifa za RK a tarifa za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.17 je vyššia ako 0,3.

2.1.17. Miera využitia RK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel (ďalej len „MVRK“) sa vypočíta podľa vzorca:

$$\mathrm{MVRK} = \frac{\mathrm{Q}}{\mathrm{RK} \times (\frac{365}{2}) \times 24}$$

kde

MVRK je miera využitia RK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny polrok,

Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM v kWh, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny polrok,

RK je dvanásťmesačná RK OM v kW, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok.

2.1.18. Pri uvedení nabíjacej stanice elektrických vozidiel pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 2.1.16 písm. a). Prvé vyhodnotenie MVRK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel na napäťovej úrovni VN sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky a MVRK sa vypočíta podľa vzorca:

$$\mathrm{MVRK} = \frac{\mathrm{Q}}{\mathrm{RK} \times (\mathrm{d} + \frac{365}{2}) \times 24}$$

kde

MVRK je miera využitia RK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny polrok,

Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny polrok v kWh,

RK je dvanásťmesačná RK OM v kW, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok,

d je počet dní od začiatku prevádzky nabíjacej stanice elektrických vozidiel do začiatku prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky.

2.1.19. Rozdiel v cene za prístup do DS a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel MVRK vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny polrok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa bodu 2.1.16.

2.1.20. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom pripojení OM, t.j. uplatňujú sa pre pripojenie OM s jedným vedením z jedného napájacieho bodu DS v súlade s Technickými podmienkami MDS a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja a pod.. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti. Účtovanie tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa realizuje podľa kapitoly 2.2 tohto rozhodnutia.

2.1.21. 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:

a) VVN na úroveň VN najviac 2% z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN,
b) 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.

2.1.22. Pri odbere elektriny prevádzkovateľom DS z DS MDS, vyúčtuje MDS tomuto prevádzkovateľovi DS priemerný náklad na prenos elektriny vo výške 8,4410 €/MWh za každú odobratú jednotku množstva elektriny v príslušnom kalendárnom mesiaci.

2.2. Ďalšie napájacie vedenie

2.2.1. Pri pripojení odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie, sa cena za prístup do DS a distribúciu elektriny určuje podľa tabuľky v bode 2.2.8, pričom tarifa za prístup do DS za štandardné pripojenie týmto nie je dotknutá. Technická špecifikácia pripojení odberateľa s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach MDS.

2.2.2. Odberateľ uhrádza tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany MDS alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má odberateľ uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny.

2.2.3. Odberateľ si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie, v súlade s Technickými podmienkami MDS, a to na obdobie jedného kalendárneho roka. Pri existujúcich odberných miestach si odberateľ určí ďalšie napájacie vedenie prostredníctvom vyplneného formulára "Určenie štandardného a ďalšieho napájacieho vedenia", ktorý je zverejnený na webovom sídle, a to najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na kalendárny rok, v ktorom požaduje prevádzkovať ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že si odberateľ neurčí štandardné pripojenie a ďalšie napájacie vedenie na nasledujúci kalendárny rok do uvedeného termínu, bude MDS fakturovať počas celého nasledujúceho kalendárneho roka cenu za prístup do DS vo výške 100% z tarify za RK na všetkých vedeniach, prostredníctvom ktorých je odberné miesto odberateľa pripojené k DS.

2.2.4. Ak je RK na ďalšom napájacom vedení vyššia ako RK dohodnutá na štandardnom pripojení, cena za prístup do DS za ďalšie napájacie vedenie je 100% z tarify za RK ďalšieho napájacieho vedenia. RK nie je možné rozdeliť medzi štandardné pripojenie a ďalšie napájacie vedenie.

2.2.5. Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie nie je možné súčasne vykonávať odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že dôjde k porušeniu ustanovenia prvej vety, MDS je oprávnená odberateľovi, vyfakturovať za fakturačné obdobie, počas ktorého došlo k porušeniu zákazu, cenu za prístup do DS za ďalšie napájacie vedenie vo výške 100% z tarify za RK dohodnutú pre ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že obdobie trvania porušenia zákazu bude kratšie než fakturačné obdobie, za neucelené časti kalendárnych mesiacov bude odberateľovi vyfakturovaná cena za prístup do DS pre ďalšie napájacie vedenie vo výške podľa predchádzajúcej vety alikvotne 1/365 dvanásť násobku mesačnej platby za prístup do DS za každý aj začatý deň porušenia zákazu. Cena za prístup do DS a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

2.2.6. V prípade, že odberateľ je pripojený cez ďalšie napájacie vedenie spôsobom, ktorý slúži pre potreby MDS na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest (napr. cez spínacie stanice), tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie neplatí.

2.2.7. Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré slúži ako ďalšie napájacie vedenie podľa bodu 2.2.3 tohto rozhodnutia, MDS účtuje cenu za prístup do DS a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie. Uvedené ustanovenie platí pre novovzniknuté odberné miesta alebo pre existujúce odberné miesta, pre ktoré bolo vybudované a následne pripojené nové napájacie vedenie.

2.2.8. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny pri distribúcii cez ďalšie napájacie vedenie sú nasledovné:

Sadzba	**Zmluvne dohodnutá RK**	**Tarify za prístup do DS (RK)**			**Tarifa za distribúciu elektriny**			**Tarifa za straty**
		12 mesačná	**3 mesačná**	**mesačná**	**bez zľavy**	**zľava za využívanie RK**		
						5%	**10%**	
		€/MW/mesiac			**€/MWh**			**€/MWh**

X1	**do 50 MW vrátane**	517,14	620,57	723,99	5,67	5,39	5,10	3,3400
	nad 50 MW	258,57	310,28	362,00				
X2	**do 5 MW vrátane**	893,61	1 072,34	1 251,06	7,15	6,79	6,44	10,0190
	nad 5 MW	446,81	536,17	625,53				

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

3.1. Všeobecné podmienky

3.1.1. 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.

3.1.2. 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.

3.1.3. 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 nepožiada 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.

3.1.4. 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 €/MW 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 bodoch 3.2 a 3.3.

3.1.5. 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.

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

3.1.7. 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.

3.1.8. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:
P[kW] = √3*U_{zdr}[kV]*I[A]*cos φ (kde: I je prúd v A; U_{zdr} = 0,4 kV, cos φ = 0,95).

Pre určenie mesačnej platby za RK pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty HI v príslušnej sadzbe pre OM s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu potom platí:
I[A] = P[kW]/(√3*U_{zdr}[kV]*cos φ) (kde: I je prúd v A; U_{zdr} = 0,4 kV, cos φ = 0,95).

3.1.9. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do DS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:
P[kW] = U_f[kV]*I[A]*cos φ (kde: I je prúd v A; U_f = 0,23 kV, cos φ = 0,95).

Pre určenie mesačnej platby za RK pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty HI v príslušnej sadzbe pre OM s meraním štvrťhodinového činného elektrického výkonu potom platí:
I[A] = P[kW]/(U_f[kV]*cos φ) (kde: I je prúd v A; U_f = 0,23 kV, cos φ = 0,95).

3.1.10. 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

3.1.11. 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.

3.1.12. 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.

3.1.13. 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 neeviduje 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.

3.1.14. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.13 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.

3.1.15. 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.

3.1.16. 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

3.1.17. 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.

3.1.18. 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 3.2 tohto rozhodnutia.

3.1.19. 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 podnikať 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 3.2 tohto rozhodnutia.

3.1.20. 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.

3.2. 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	
C1	0,0814	0,3725	59,27	-	19,9110
C2	0,1305	0,5973	45,17	-	
C3	0,2248	1,0288	45,17	-	
C4	0,2248	1,0288	54,10	5,50	
C5	0,2248	1,0288	54,10	5,50	
C6	0,2248	1,0288	54,10	5,50	
C7	0,4161	1,9043	68,42	12,36	
C8	0,4161	1,9043	68,42	12,36	
C10	0,0814	0,3725	37,38	-	
Tarifa za prekročenie RK a MRK			1,9043 €/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

- jednopásmová 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.

Sadzba C7
- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce priamovýhrevné vykurovanie,
- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulačným vykurovaním,
- podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrických spotrebičov pre vykurovanie musí byť vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného výkonu na OM.

Sadzba C8
- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce vykurovanie tepelným čerpadlom,
- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- za súčasť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody a pod.).

Spoločné podmienky pre sadzby C7 a C8
- 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,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie a pre nabíjacie stanice elektrických vozidiel; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,
- odberateľ je povinný na požiadanie MDS predložiť revíznu správu od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody, pre vykurovanie a pre nabíjacie stanice elektrických vozidiel a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Sadzba C9 - nemerané odbery
Sadzba za prístup do DS a distribúciu elektriny:

a) pri nemeraných odberoch s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom sa platí paušálna pevná cena 1,9200 € mesačne za každých aj začatých 10 W inštalovaného príkonu (napr. pre televízne vykrývače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a pod.),
b) pri nemeraných odberoch s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať

určeným meradlom sa platí paušálna pevná cena 2,7100 € mesačne za každé nemerané OM tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu napr. (hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc).

Celkový inštalovaný príkon v OM nemeraného odberu nemá byť vyšší ako **1000 W.**

3.3. Tarify za prístup do DS a distribúciu elektriny a podmienky uplatňovania sadzieb pre užívateľov sústavy – domácnosti

Sadzba	Pevná platba za OM	Tarifa za distribúciu		Tarifa za straty
	€/mesiac	€/MWh		€/MWh
		VT/JT	NT	
D1	1,15	42,37	-	
D2	6,49	10,74	-	
D3	11,19	3,50	0,53	
D4	6,84	20,10	4,89	19,9110
D5	10,60	0,53	0,53	
D6	10,60	0,53	0,53	
D7	1,15	42,37	42,37	
D8	6,84	0,53	0,53	
Tarifa za prekročenie RK a MRK		1,9043 €/kW		

Sadzby D1, D2
- jednopásmová sadzba s nižšou (D1), resp. vyššou (D2) spotrebou elektriny.

Sadzba D3
- základná dvojpásmová sadzba bez operatívneho riadenia a bez nutnosti blokovania elektrických spotrebičov,
- vhodná pre OM s podstatnou časťou spotreby elektriny v NT,
- sadzba aj pre OM s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- doba platnosti NT je minimálne 8 hodín denne, pričom intervaly poskytovania NT sú fixné (zverejnené na webe) a aspoň jeden interval je v nepretržitom trvaní minimálne 3 hodiny.

Sadzba D4
- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce akumulačné elektrické spotrebiče,
- doba platnosti NT je minimálne 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma NT.

Sadzba D5
- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce priamovýhrevné vykurovanie,
- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulačným vykurovaním,

- podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrických spotrebičov pre vykurovanie musí byť vo výške minimálne 60% z celkového inštalovaného výkonu na OM.

Sadzba D6
- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce vykurovanie tepelným čerpadlom,
- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- za súčasť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody a pod.).

Sadzba D8
- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce akumulačné elektrické spotrebiče s určeným minimálnym inštalovaným výkonom (6 kW) akumulačným spotrebičov,
- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma NT.

Spoločné podmienky pre sadzby D4, D5, D6 a D8
- sadzba určená aj pre OM s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel (neplatí pre sadzbu D8),
- 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,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody, pre vykurovanie a pre nabíjacie stanice elektrických vozidiel; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,
- odberateľ je povinný na požiadanie MDS predložiť revíznu správu od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody, pre vykurovanie a pre nabíjacie stanice elektrických vozidiel a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Sadzba D7
- dvojpásmová sadzba bez operatívneho riadenia a bez nutnosti blokovania elektrických spotrebičov,
- vhodná pre OM s podstatnou časťou spotreby elektriny cez víkend,
- doba platnosti NT je celoročne od piatka 15:00 do pondelka 06:00.

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

4.1. Všeobecné podmienky

4.1.1. 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 induktívnom účinníku cos φ = 0,95 až 1; iba v stanovených prípadoch, určených MDS, pri účinníku inom. Spôsob výpočtu zvýšenej tarify je uvedený v bode 4.3.1 tohto rozhodnutia.

4.1.2. Odber jalovej induktívnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.

4.2. Vyhodnotenie účinníka

4.2.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora, a činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný:

$$\mathrm{tg}\,\varphi = \frac{\mathrm{kVArh}}{\mathrm{kWh}}$$

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ) podľa tabuľky v bode 4.3.

4.2.2. Ak účinník (cos φ), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v záväzných medziach, užívateľ sústavy zaplatí MDS zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 4.3.1.

4.2.3. Pri dodávke jalovej energie do DS je MDS oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu 45,3337 €/MVArh.

4.2.4. 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 φ 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.

4.2.5. 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 induktívnej 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	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63,00	-	-	-	-	-	-	-
100,00	-	-	-	-	-	-	-
160,00	-	-	-	-	-	-	-
250,00	388	449	502	-	145	160	-
400,00	682	682	694	-	183	207	-
630,00	997	997	978	-	230	249	-
1 000	1 461	1 461	1 400	-	289	320	-
1 600	2 143	2 143	2 094	-	365	404	-
2 500	-	3 044	-	-	989	989	-
4 000	-	4 505	-	-	1 339	1 339	-
6 300	-	6 712	-	-	1 918	1 918	-
10 000	-	10 044	-	7 609	2 739	2 739	2 739
16 000	-	10 714	-	11 688	4 140	4 140	4 140
25 000	-	15 219	-	18 263	6 088	6 088	5 707
40 000	-	21 915	-	28 003	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	-	36 434	-	-	11 505

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 4.1.2. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

4.2.6. 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 2.1.21.

4.2.7. 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.

4.2.8. 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.

4.2.9. Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je MDS, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

4.2.10. 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 napäťovej úrovne NN.

4.2.11. 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 4.2.5 tohto rozhodnutia.

4.3. Výpočet zvýšenej tarify

Pri užívateľoch sústavy napojených z napäťovej úrovne VVN, VN a NN pri znížení úrovne účinníka **cos φ** sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky.

Rozsah tg φ	**cos φ**	**Tarifná prirážka v %**	**Rozsah tg φ**	**cos φ**	**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			

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

- VVN a VN

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

- NN – jednopásmové sadzby

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

- NN – dvojpásmové sadzby

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

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
∑Q	$Q_{vt} + Q_{nt}$
Cd	tarifa za distribúciu elektriny v príslušnej tarife v €/MWh
C_{zv}	tarifa pre vyhodnotenie cenového zvýšenia (162,5502 €/MWh)
C_{pp}	priemerná hodnota tarify za prenos (8,4410 €/MWh)
U	tarifná prirážka v % podľa tabuľky v bode 4.3.

5. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

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

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

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

AGIS SK, s.r.o., Hlavná 1400, 014 01 Bytča, IČO: 36 740 802 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. 1982/2024/BA zo dňa 16. 01. 2024 oznámil prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy AGIS SK, s.r.o., Hlavná 1400, 014 01 Bytča, IČO: 36 740 802 (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. 0176/2023/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: TS Bytča, 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. 0176/2023/E zo dňa 19. 12. 2023, čo je spôsobené skutočnosťou, že úrad rozhodnutím č. 0123/2024/E zo dňa 05. 01. 2024 zmenil rozhodnutie č. 0114/2023/E zo dňa 13. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0117/2023/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 Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO: 36 442 151 (ďalej len „Stredoslovenská 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 Stredoslovenská 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. 1982/2024/BA zo dňa 16. 01. 2024 v určenej lehote nevyjadril.

Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 322-2024-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:

Sadzba X1 VVN užívatelia sústavy		2023	2024	Rozdiel (€)	Rozdiel (%)
dvanásťmesačná tarifa za prístup	€/MW	3 349,7000	3 447,6000	97,90	2,92%
trojmesačná tarifa za prístup	€/MW	4 019,6000	4 137,1000	117,50	2,92%
mesačná tarifa za prístup	€/MW	4 689,6000	4 826,6000	137,00	2,92%
tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	5,7000	5,6700	-0,03	-0,53%
tarifa za straty	€/MWh	8,4970	3,34	-5,16	-60,69%

Sadzba X2 VN užívatelia sústavy		2023	2024	Rozdiel (€)	Rozdiel (%)
dvanásťmesačná tarifa za prístup	€/MW	5 788,2000	5 957,4000	169,20	2,92%
trojmesačná tarifa za prístup	€/MW	6 945,8000	7 148,9000	203,10	2,92%
mesačná tarifa za prístup	€/MW	8 103,5000	8 340,4000	236,90	2,92%
poplatok za rezervovaný transformačný výkon	€/MVA	261,3000	268,9000	7,60	2,91%
tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	8,8100	7,1500	-1,66	-18,84%
tarifa za straty	€/MWh	25,4879	10,019	-15,47	-60,69%

sadzba	NN užívatelia sústavy - podnikatelia		2023	2024	Rozdiel (€)	Rozdiel (%)
C1	tarifa za prístup	€/A	0,0678	0,0814	0,01	20,06%
	tarifa za prístup	€/kW	0,3103	0,3725	0,06	20,05%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	59,2700	59,2700	0,00	0,00%
C2	tarifa za prístup	€/A	0,1186	0,1305	0,01	10,03%
	tarifa za prístup	€/kW	0,5428	0,5973	0,05	10,04%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	53,2300	45,1700	-8,06	-15,14%

C3	tarifa za prístup	€/A	0,3853	0,2248	-0,16	-41,66%
	tarifa za prístup	€/kW	1,7634	1,0288	-0,73	-41,66%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	37,9100	45,1700	7,26	19,15%
C4	tarifa za prístup	€/A	0,1620	0,2248	0,06	38,77%
	tarifa za prístup	€/kW	0,7414	1,0288	0,29	38,76%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	63,0100	54,1000	-8,91	-14,14%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	5,5000	5,5000	0,00	0,00%
C5	tarifa za prístup	€/A	0,2443	0,2248	-0,02	-7,98%
	tarifa za prístup	€/kW	1,1181	1,0288	-0,09	-7,99%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	55,4700	54,1000	-1,37	-2,47%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	5,5000	5,5000	0,00	0,00%
C6	tarifa za prístup	€/A	0,4159	0,2248	-0,19	-45,95%
	tarifa za prístup	€/kW	1,9034	1,0288	-0,87	-45,95%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	40,9200	54,1000	13,18	32,21%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	5,5000	5,5000	0,00	0,00%
C7	tarifa za prístup	€/A	0,4161	0,4161	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	1,9043	1,9043	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	68,4200	68,4200	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	12,3600	12,3600	0,00	0,00%
C8	tarifa za prístup	€/A	0,4161	0,4161	0,00	0,00%

	tarifa za prístup	€/kW	1,9043	1,9043	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	68,4200	68,4200	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	12,3600	12,3600	0,00	0,00%
C9	tarifa za prístup	€/10W	1,8700	1,9200	0,05	2,67%
	tarifa za prístup	€/odberné miesto	2,6300	2,7100	0,08	3,04%
C10	tarifa za prístup	€/A	0,0614	0,0814	0,02	32,57%
	tarifa za prístup	€/kW	0,2810	0,3725	0,09	32,56%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	37,3800	37,3800	0,00	0,00%
NN	tarifa za straty	€/MWh	50,6529	19,911	-30,74	-60,69%

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:

sadzba	**NN užívatelia sústavy - domácnosti**		**2023**	**2024**	**Rozdiel (€)**	**Rozdiel (%)**
D1	tarifa za prístup	€/odberné miesto	1,1200	1,1500	0,03	2,68%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	51,0500	42,3700	-8,68	-17,00%
D2	tarifa za prístup	€/odberné miesto	6,3100	6,4900	0,18	2,85%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	13,2400	10,7400	-2,50	-18,88%
D3	tarifa za prístup	€/odberné miesto	10,8700	11,1900	0,32	2,94%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	4,3200	3,5000	-0,82	-18,98%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	0,6500	0,5300	-0,12	-18,46%
D4	tarifa za prístup	€/odberné miesto	6,6500	6,8400	0,19	2,86%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	24,7800	20,1000	-4,68	-18,89%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	6,0300	4,8900	-1,14	-18,91%

D5	tarifa za prístup	€/odberné miesto	10,3000	10,6000	0,30	2,91%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	0,6500	0,5300	-0,12	-18,46%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	0,6500	0,5300	-0,12	-18,46%
D6	tarifa za prístup	€/odberné miesto	10,3000	10,6000	0,30	2,91%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	0,6500	0,5300	-0,12	-18,46%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	0,6500	0,5300	-0,12	-18,46%
D7	tarifa za prístup	€/odberné miesto	1,1200	1,1500	0,03	2,68%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	51,0500	42,3700	-8,68	-17,00%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	51,0500	42,3700	-8,68	-17,00%
D8	tarifa za prístup	€/odberné miesto	6,6500	6,8400	0,19	2,86%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	0,6500	0,5300	-0,12	-18,46%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	0,6500	0,5300	-0,12	-18,46%
NN	tarifa za straty	€/MWh	50,6529	19,911	-30,74	-60,69%

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:
AGIS SK, s.r.o., Hlavná 1400, 014 01 Bytča, IČO: 36 740 802