



ROZHODNUTIE

Číslo: 0097/2026/E
Číslo spisu: 6560-2025-BA

Bratislava 22. 12. 2025

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. 0114/2023/E z 13. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0117/2023/E zo 14. 12. 2023, rozhodnutia č. 0123/2024/E z 05. 01. 2024 a rozhodnutia č. 0080/2025/E z 02. 12. 2024, ktorým schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

rozhodol

podľa § 14 ods. 11 a § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 22 až 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov na návrh regulovaného subjektu tak, pre regulovaný subjekt **Stredoslovenská distribučná, a.s.**, Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 **určuje od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027** tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia takto:

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 Stredoslovenská distribučná, a.s.

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 regionálnej distribučnej sústavy - spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „SSD“) (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 SSD v príslušnom vyjadrení SSD 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 odberné miesto 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); okrem OM v distribučnej sadzbe C9 – nemerané odbery.
- 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. Spoločným odberným a odovzdávacím miestom (ďalej len „OOM“) je miesto fyzického odberu elektriny z DS a zároveň miesto fyzickej dodávky elektriny do DS.
- 1.1.8. 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 SSD.
- 1.1.9. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM a OdM zvlášť.
- 1.1.10. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM alebo z OdM 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.
- 1.1.11. 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 užívateľa sústavy pripojeného na napäťovej úrovni VVN alebo VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do DS podľa bodu 2.1.7. tohto rozhodnutia.

- 1.1.12. 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 SSD. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku SSD dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so SSD v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.13. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku SSD pre dané OM a OdM za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná SSD na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom SSD. Za fyzický odpočet určeného meradla sa považuje aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi SSD a užívateľom sústavy v zmysle Prevádzkového poriadku SSD. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku SSD sa osobitne dohodnú medzi SSD a dodávateľom elektriny alebo medzi SSD a užívateľom sústavy.
- 1.1.14. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia určí SSD spotrebu spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku SSD.
- 1.1.15. SSD 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 jedenkrát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na OM odberateľov mimo domácností na napäťovej úrovni NN s meraním typu C vykoná SSD každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 kalendárnych dní po skončení kalendárneho roka.
- 1.1.16. 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.
- 1.1.17. Výlučným poskytovaním podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy (ďalej len „SEPS“) sa rozumie:
 - a) poskytovanie disponibility podporných služieb,
 - b) dodávka regulačnej elektriny,
 - c) výroba elektriny počas certifikačných testov a skúšok, ktoré poskytovateľ podporných služieb nahlási SSD najmenej 5 pracovných dní vopred, alebo pred certifikačnými testami a skúškami v rámci procesu certifikácie zariadení na poskytovanie podporných služieb, pričom výroba elektriny podľa tohto bodu v zariadení na výrobu elektriny počas technických skúšok zariadenia nepresiahne 3 % hodinového časového fondu príslušného mesiaca; tieto činnosti možno vzájomne kombinovať.Poskytovanie podporných služieb musí byť vopred odsúhlasené zo strany SSD; v prípade neudelenia súhlasu s poskytovaním podporných služieb nebude SSD akceptovať následné požiadavky na udelenie výnimky z fakturácie tarify za prístup do DS.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

A. Odborné miesta

- 1.2.1. Na určenie maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) v OM na napät'ových 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, obsahové náležitosti prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy, organizátora krátkodobého trhu s elektrinou a rozsah obchodných podmienok, ktoré sú súčasťou prevádzkového poriadku prevádzkovateľa sústavy (ďalej len „pravidlá trhu“). Ak nameraný štvrt' hodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity (ďalej len „RK“) alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodov 1.2.18. až 1.2.20.
- 1.2.2. Hodnota MRK na napät'ovej 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 napät'ovej úrovni prepočítaním hodnoty v kW na prúd v A, vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.3. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni VVN, VN a NN (na NN platí len pre OM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového 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 SSD. 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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“), t. j. ku dňu 01. 09. 2012, uzatvorenú zmluvu o pripojení, platí, že sú pripojení na základe zmluvy o pripojení a primerane sa na nich vzťahujú práva a povinnosti vyplývajúce zo zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. V takomto prípade sa za MRK pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov.
- 1.2.6. Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná RK v OM na napät'ovej úrovni VVN a VN je hodnota štvrt' hodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa v zmluve o prístupe uzatvorenej so SSD 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 50 % z hodnoty MRK, okrem OM so sezónnym odberom elektriny, na ktorom je minimálnou RK 5 % 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 SSD o zvýšenie dohodnutej RK v OM. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať SSD 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 SSD 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 napätovej 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 SSD s výnimkou novoprihlásených OM. O zmenu RK v OM môže odberateľ, ktorého OM je pripojené na napätovej úrovni VVN alebo VN, a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe, požiadať SSD 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 SSD.

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 SSD 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 SSD sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, SSD 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 hodnotu elektrického prúdu 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 vo výške 50 – 100 % z hodnoty MRK.
- 1.2.16. 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 SSD. 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.
- 1.2.17. Pre OM 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.
- 1.2.18. Ak v OM pripojenom na napäťovej úrovni VVN alebo VN dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej RK, užívateľ sústavy uhradí SSD päťnásobok mesačnej tarify dohodnutej RK (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 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 v OM pripojenom na napäťovej úrovni VVN alebo VN v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK, užívateľ sústavy uhradí SSD pätnásťnásobok mesačnej tarify dohodnutej RK (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne.
- 1.2.19. Ak v OM pripojenom na napäťovej úrovni NN vybavenom určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej RK, užívateľ sústavy uhradí SSD 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 meraného 24 hodín denne. V prípade, ak dôjde v OM pripojenom na NN

napät'ovej úrovni k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK (prepočítanej na kW a zaokrúhlené matematicky na celé číslo), užívateľ sústavy uhradí SSD pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bodoch 3.2. a 3.3. za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu MRK. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne.

- 1.2.20. Ak má odberateľ určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napät'ovej úrovni NN v príslušnom OM, tak v prípade prekročenia RK odberateľom sa uplatní len prekročenie MRK. Ak odberateľ elektriny má na napät'ovej úrovni NN v OM nižšiu RK ako je ampérická hodnota HI pred elektromerom, pri prekročení RK sa uplatnia tarify za prekročenie RK podľa bodov 3.2. a 3.3.
- 1.2.21. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

Osobitné ustanovenia pre dopravné prostriedky elektrickej trakcie

- 1.2.22. Užívateľovi regionálnej DS (ďalej len „RDS“), ktorý je prevádzkovateľom DS na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napät'ových úrovní VVN alebo VN jedného prevádzkovateľa DS pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo priebehovým meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa určí prevádzkovateľom RDS, na základe žiadosti užívateľa DS s uvedením EIC kódov odberných miest, RK na vyhodnotenie a určenie ceny za RK pre každú napät'ovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, keď je tento súčet v príslušnom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v OM podľa tohto bodu o viac ako 10 % sa nefakturuje, ak o to vlastník OM 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.
- 1.2.23. RK sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.22. neobjednáva u prevádzkovateľa RDS. Prekročenie RK sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.22. nevyhodnocuje a nefakturuje. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.22. vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé OM osobitne. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do DS sa za odberné miesta podľa bodu 1.2.22. vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé OM osobitne.
- 1.2.24. OM podľa bodu 1.2.22. sa za každú napät'ovú úroveň osobitne zaradí len do jednej bilančnej skupiny.
- 1.2.25. Prevádzkovateľom RDS sa za OM, ktoré spĺňa podmienky podľa bodu 1.2.22., fakturuje mesačne pre každú napät'ovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za OM, ktoré spĺňa podmienky podľa bodu 1.2.22., za príslušný kalendárny mesiac.
- 1.2.26. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrt' hodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa bodu 1.2.22., pre každú napät'ovú úroveň osobitne nedosiahne 50 % zo súčtu MRK pre každú napät'ovú úroveň osobitne,

prevádzkovateľom RDS sa fakturuje pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK vo výške 50 % zo súčtu MRK.

- 1.2.27. Ak užívateľ RDS, ktorý je prevádzkovateľom DS na vymedzenom území, zahrnie do odberných miest podľa bodu 1.2.22. 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 RDS, ktorý je prevádzkovateľom DS na vymedzenom území, RK vo výške 100 % z hodnoty MRK, kým si neobjedná RK podľa pravidiel prevádzkovateľa RDS.

B. Odovzdávacie miesta

- 1.2.28. MRK v OdM je ustanovená v § 2 písm. u) pravidiel trhu. Užívateľ sústavy musí pri stanovení MRK v OdM hodnoverne preukázať, spôsobom určeným vo vyjadrení SSD, že danú hodnotu MRK neprekročí, resp. že nie je možné dodať do DS vyšší výkon.
- 1.2.29. MRK v spoločnom OOM sa určuje podľa § 2 písm. v) pravidiel trhu samostatne pre odbernú časť a samostatne pre odovzdávaciu časť.
- 1.2.30. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do DS a nemajú ku dňu účinnosti zákona o energetike, t. j. ku dňu 01. 09. 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 prípade podľa prvej vety sa za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny považuje celkový inštalovaný činný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny.
- 1.2.31. Nameraný výkon na napäťovej úrovni VVN, VN a NN (na NN platí len pre OdM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca meraná 24 hodín denne.
- 1.2.32. V prípade, ak dôjde v OdM pripojenom na napäťovej úrovni VVN alebo VN v kalendárnom mesiaci k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK, užívateľ sústavy uhradí SSD pätnásťnásobok mesačnej tarify dvanásťmesačnej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. V prípade, ak dôjde v OdM pripojenom na napäťovej úrovni NN k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK (prepočítanej na kW a zaokrúhlené matematicky na celé číslo), užívateľ sústavy uhradí SSD pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bodoch 3.2. a 3.3. za každý kW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne.
- 1.2.33. Tarify za prekročenie MRK v OdM, uvedené v bode 1.2.32. sa uplatňujú bez ohľadu na výsledok porovnania v kapitole 1.3.
- 1.2.34. 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 bodu 1.2.32. 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.

1.2.35. RK v OdM v DS sa užívateľmi sústavy neobjednáva a je 20 % z:

- a) MRK dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do RDS alebo
- b) hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
 1. elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do RDS alebo
 2. elektroenergetické zariadenie pripojené do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) pripojenej do RDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.

1.2.36. 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 užívateľov sústavy prevádzkujúcich zariadenia na výrobu alebo uskladňovanie elektriny

Užívateľ sústavy pripojený priamo do DS SSD

1.3.1. Užívateľ RDS uhrádza platbu za prístup do DS v spoločnom OOM 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 SSD 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 1.2.35. písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť SSD a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze.

1.3.2. Užívateľ sústavy pripojený do RDS uhrádza cenu za prístup do DS vo výške podľa bodu 1.3.1. tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej SSD, a to aj v prípade, ak ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.

1.3.3. Ak užívateľ RDS v spoločnom OOM prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 1 MW, prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny podľa bodu 1.1.17., neuhrádza prevádzkovateľovi RDS platbu za prístup do DS podľa bodu 1.3.1., ak predloží prevádzkovateľovi RDS potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca, a to do maximálnej výšky výkonu elektroenergetického zariadenia určeného na poskytovanie podporných služieb. Potvrdenie SEPS o poskytnutí podporných služieb obsahuje obdobie poskytovania podporných služieb a identifikačné číslo EIC OM alebo OdM zazmluvneného u prevádzkovateľa DS, u ktorého je žiadané neuhrádzanie platby za prístup do DS, a to podľa toho, cez ktoré identifikačné číslo EIC boli poskytované podporné služby a zazmluvnený výkon určený na poskytovanie podporných služieb. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi RDS užívateľ RDS v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľ RDS vyfakturuje užívateľovi RDS dohodnutú RK za príslušný mesiac.

- 1.3.4. Užívateľ RDS v OdM uhrádza SSD platbu za prístup do DS za RK v OdM, určenej podľa bodu 1.2.35. písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia.
- 1.3.5. Pri pripojení MDS alebo iného užívateľa sústavy do RDS v existujúcom OM alebo v OdM sa tarifa za prístup do RDS uhrádza za RK takto:
- a) prevádzkovateľovi RDS 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 1.3.1.,
 - b) prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi RDS uhrádza platba za RK podľa bodu 1.3.1. v OdM 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, ktorá má úradom vydané platné povolenie alebo splnené povinnosti vyplývajúce z osobitných predpisov, alebo platba za RK v OM MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia,
 - c) prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi RDS uhrádza platba za RK podľa bodu 1.3.1. v OdM zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktorý má úradom vydané platné povolenie alebo splnené povinnosti vyplývajúce z osobitných predpisov, alebo platba za RK v OM MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.
- 1.3.6. 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 1.3.1. pre každú napäťovú úroveň osobitne.

Užívateľ sústavy pripojený do MDS pripojenej do DS SSD

- 1.3.7. Ak je spoločné OOM užívateľa sústavy pripojené do MDS, prevádzkovateľom MDS, do ktorého MDS je OdM užívateľa sústavy alebo spoločné OOM užívateľa sústavy pripojené, sa uhrádza prevádzkovateľovi RDS, do ktorého RDS je jeho MDS pripojená alebo je OdM užívateľa sústavy pripojené do MDS, ktorá je pripojená do RDS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platba za prístup do DS za RK v OdM alebo OM užívateľa sústavy podľa bodu 1.3.1.
- 1.3.8. Ak užívateľ sústavy v OdM alebo v spoločnom OOM užívateľa sústavy pripojeného do MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektrárňu, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb pre SEPS alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny podľa bodu 1.1.17., a predloží prevádzkovateľovi RDS potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho pracovného dňa nasledujúceho mesiaca, neuhrádza prevádzkovateľovi RDS, do ktorého RDS je jeho MDS pripojená alebo je pripojená do RDS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platbu za prístup do DS za RK v OdM alebo v spoločnom OOM užívateľa sústavy určenú

podľa bodu 1.3.7. Ak potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac prevádzkovateľovi RDS, do ktorej je MDS pripojená, užívateľ RDS nepredloží v uvedenej lehote, prevádzkovateľ RDS vyfakturuje dohodnutú RK za príslušný mesiac prevádzkovateľovi MDS.

- 1.3.9. V prípade, že užívateľ sústavy prevádzkuje dve a viac zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených do MDS pripojenej do RDS, celkový inštalovaný elektrický výkon týchto zariadení sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení.
- 1.3.10. 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.
- 1.3.11. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripája do MDS, ktorá je pripojená do RDS 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 RDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, v lehote do 30 dní odo dňa doručenia žiadosti o pripojenie prevádzkovateľovi MDS sa o tom informuje prevádzkovateľ RDS príslušným prevádzkovateľom MDS, pričom prevádzkovateľ MDS a prevádzkovateľ RDS, do ktorej je MDS prevádzkovateľa MDS pripojená, môžu dohodnúť v zmluve o pripojení medzi prevádzkovateľom MDS a prevádzkovateľom RDS MRK v súlade s § 2 písm. u) a v) pravidiel trhu, ktorá je prevádzkovateľom RDS písomne odsúhlasená.

Užívateľ sústavy pripojený súčasne do prenosovej sústavy a do DS SSD

- 1.3.12. Užívateľ sústavy, ktorý je pripojený súčasne do prenosovej sústavy a do DS SSD, 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.

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

- 1.4.1. 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 2.1.1. a 2.2.8.

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

- a) mesačnej platby v €/OM alebo z mesačnej tarify za RK v €/A, resp. v €/kW, 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 taríf v bodoch 3.2. a 3.3.

1.4.3. 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.

1.4.4. Mesačnou platbou za jedno OM sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobratej elektriny.

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 80 % 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 SSD po ukončení kalendárneho roka a vyúčtovacia faktúra sa odberateľovi zasiela do konca februára nasledujúceho kalendárneho roka. Ak počas trvania sezónneho odberu elektriny dôjde k ukončeniu zmluvy, pre ktorú bol sezónny odber elektriny odsúhlasený, bude toto považované za nesplnenie podmienok sezónneho odberu elektriny a uplatní sa za už vyfakturované obdobie dotknutého kalendárneho roka platba za RK podľa nasledujúcej vety. 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 50 % z MRK alebo nameranej hodnoty maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 50 % 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 SSD.

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 SSD. SSD 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 SSD 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 SSD 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 www.ssd.sk.

- 1.5.6. Ak odberateľ nepožiadá opätovne o pridelenie sezónneho odberu na ďalší kalendárny rok, SSD 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 OM 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 mesiaca, 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 1.2.18. tohto rozhodnutia.
- 1.6.8. Mesačnú hodnotu fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky nie je možné znížiť a nemôže byť nižšia ako 50 % z MRK.
- 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 50 % 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 SSD 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 www.ssd.sk. 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. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal užívateľ sústavy so SSD a ktorú môže odobrať v jednom OM zo zariadenia SSD. 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	1 mesačná		
	€/MW/mesiac				
X1	3 914,40	4 697,30	5 480,20	6,17	2,3418
X2	6 764,00	8 116,80	9 469,60	9,53	7,0244
X2 - N	6 764,00	8 116,80	9 469,60	9,53	7,0244

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

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

2.1.4. Sadzba X2 – N je určená pre OM na napäťovej úrovni VN, kde je pripojená výlučne len nabíjacia stanica elektrických vozidiel. SSD je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pridelenia sadzby a odberateľ je povinný umožniť fyzickú kontrolu plnenia týchto podmienok. Pri zmene technických parametrov v OM je odberateľ povinný túto zmenu oznámiť SSD. V prípade, že SSD pri výkone svojej

činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenej sadzby, vyzve užívateľa sústavy, aby požiadal o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak užívateľ sústavy v stanovenej lehote nepožiada o zmenu sadzby, SSD prideli užívateľovi sústavy distribučnú sadzbu X2 a túto zmenu mu oznámi 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. SSD môže takémuto užívateľovi sústavy doúčtovať poplatky za prístup do DS a distribúciu elektriny v sadzbe X2.

- 2.1.5. Ak je OM pripojené priamym NN vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSD a v minulosti bola takto pripojenému užívateľovi sústavy pridelená distribučná tarifa napäťovej úrovne VN, užívateľ sústavy platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 305,40 €/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.
- 2.1.6. 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 $\cos \varphi = 0,95$).
- 2.1.7. V prípade, že sa pripojí nový užívateľ sústavy v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí 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.
- 2.1.8. 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 SSD 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 bodu 2.2. tohto rozhodnutia.
- 2.1.9. 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.
- 2.1.10. Pri odbere elektriny prevádzkovateľom RDS z DS SSD, vyúčtuje SSD tomuto prevádzkovateľovi RDS priemerný náklad na prenos elektriny vo výške 7,2918 €/MWh v príslušnom kalendárnom mesiaci.
- 2.1.11. Pri preprave elektriny z DS SSD na napäťovej úrovni VVN a VN na časť územia Európskej únie alebo na časť územia tretích štátov a ktoré nespája prenosovú sústavu

s prenosovou sústavou členského štátu alebo s prenosovou sústavou tretích štátov v súlade s osobitným predpisom a v súlade s úradom schváleným prepravným poriadkom, účtuje SSD príslušnému susednému prevádzkovateľovi sústavy na území Európskej únie alebo na území tretích štátov:

- cenu za prístup do DS vo výške tarify za jednomesačnú RK podľa bodu 2.1.1. vynásobenú najvyšším nameraným maximom za daný kalendárny mesiac,
- tarifu za distribúciu elektriny a tarifu za straty pri distribúcii elektriny podľa bodu 2.1.1.

Osobitné podmienky pre OM na napäťovej úrovni VN využívajúce vykurovanie

2.1.12. Pre odberateľa na napäťovej úrovni VN využívajúceho akumulčné alebo priamovýhrevné vykurovanie 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 SSD 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 akumulčné alebo priamovýhrevné vykurovanie sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka.

2.1.13. Žiadosť o pridelenie režimu s podmienkami uvedenými v bode 2.1.12. doručí SSD 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 www.ssd.sk. Automatickú prolongáciu uvedeného režimu SSD nevykonáva.

2.1.14. Pred pridelením tohto režimu je SSD 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. SSD je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pridelenia uvedeného režimu a odberateľ je povinný umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok. V prípade, že SSD 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.

2.1.15. Pre OM uvedené v bode 2.1.12. až 2.1.14. 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 SSD, doba platnosti pásma VT/NT nemusí byť v súvislej dĺžke trvania a odberateľ si ju zmluvne nedomjednáva,
- b) doba platnosti pásma VT je pri akumulčnom vykurovaní 16 hodín denne a doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany SSD, doba platnosti pásma VT/NT nemusí byť v súvislej dĺžke trvania a odberateľ si ju zmluvne nedomjednáva,
- 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“).

2.1.16. Ak odberateľ nesplní podmienky uvedené v bodoch 2.1.12. až 2.1.15., zaniká mu nárok na tento režim na ďalší kalendárny rok.

Osobitné podmienky pre OM na napäťovej úrovni VN, kde je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel

2.1.17. Na napäťovej úrovni VN sa cena za prístup do DS a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny s OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel, ak o to odberateľ požiada, uplatňuje tarifa za RK a tarifa za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.18. je vyššia ako 0,3.

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

$$MVRK = \frac{Q}{RK \times 365 \times 24}$$

kde

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

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 rok.

2.1.19. Pri uvedení nabíjacej stanice elektrických vozidiel pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 2.1.17. Prvé vyhodnotenie MVRK OM, na ktorom je pripojená výlučne nabíjacia stanica elektrických vozidiel na napäťovej úrovni VN sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho roka prevádzky a MVRK sa vypočíta podľa vzorca:

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

kde

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

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

d je počet dní od začiatku prevádzky nabíjacej stanice elektrických vozidiel do konca kalendárneho roka od uvedenia do prevádzky.

2.1.20. Rozdiel v cene za prístup do DS a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK OM, na ktorom je výlučne pripojená nabíjacia stanica elektrických vozidiel MVRK

vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny rok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa bodu 2.1.17.

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 a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie týmto nie je dotknutá. Technická špecifikácia pripojení odberateľa s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach SSD.
- 2.2.2. Odberateľ uhrádza tarifu za prístup do DS a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany SSD 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 SSD, a to na obdobie jedného kalendárneho roka. Pri existujúcich OM si odberateľ určí ďalšie napájacie vedenie prostredníctvom vyplneného formulára "Určenie štandardného a ďalšieho napájacieho vedenia", ktorý je zverejnený na webovom sídle www.ssd.sk, 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 SSD fakturovať počas celého nasledujúceho kalendárneho roka cenu za prístup do DS vo výške 100 % z tarify za RK na všetkých vedeniach, prostredníctvom ktorých je OM 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, SSD 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 dvanásťnásobku 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 SSD na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších OM (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, SSD účtuje cenu za prístup do DS a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie. Uvedené ustanovenie platí pre novovzniknuté OM alebo pre existujúce OM, 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	Tarify za prístup do DS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
	12 mesačná	3 mesačná	1 mesačná		
	€/MW/mesiac			€/MWh	€/MWh
X1	587,10	704,50	822,00	6,17	2,3418
X2	1 014,60	1 217,50	1 420,40	9,53	7,0244

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 SSD. Užívatelia sústavy môžu na svojich OM 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 SSD 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. SSD je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že SSD pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelennej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve užívateľa sústavy, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal SSD o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak užívateľ sústavy v stanovenej lehote nepožiadá o zmenu sadzby, SSD 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. SSD 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, SSD zároveň vybaví dané OM príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať užívateľ sústavy na základe výzvy SSD.

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

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

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

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

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

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

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

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

- 3.1.6. SSD fakturuje mesačnú platbu za RK alebo mesačnú platbu za jedno OM pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, z dôvodu nezaplatenia predplatiev, 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

- 3.1.7. 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. 01. 2005 musí byť HI vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v A. SSD môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do DS, ktoré je odberateľ povinný splňať v zmysle § 35 ods. 3 písm. d) zákona o energetike.
- 3.1.8. 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.
- 3.1.9. Pokiaľ má odberateľ na OM nainštalovaný HI pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v A, HI musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou SSD s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení. V prípade, že HI nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou SSD 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.

- 3.1.10. 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 SSD neviduje výšku HI na OM, účtuje SSD odberateľovi mesačnú platbu za RK zodpovedajúci menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.
- 3.1.11. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.10. zaistí riadnu inštaláciu HI pred elektromerom a uzavrie so SSD novú zmluvu o pripojení a následne novú zmluvu o prístupe, resp. zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní SSD 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.
- 3.1.12. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za RK nezodpovedá skutočnej výške HI na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku HI oznámiť SSD bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 3.1.13. V prípade, že SSD pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou HI skutočne namontovaného na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme SSD, je SSD 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 SSD právo jednostranne určiť hodnotu HI pre účely fakturácie.

Všeobecné podmienky pre odberateľov v domácnosti na napät'ovej úrovni NN

- 3.1.14. 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.

Ak správca bytového domu (ďalej len „BD“) alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov (ďalej len „SVB“) vyhlási spoločnosti SSD 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 OM 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 OM podľa podmienok príslušnej sadzby. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca BD alebo SVB spoločnosti SSD 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 OM. Ak SSD 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 do fakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 3.2. tohto rozhodnutia.

- 3.1.15. 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 podnikat' 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 SSD zistí, že OM pre obecné byty nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a do fakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 3.2. tohto rozhodnutia.

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

Sadzba	Tarifa za prístup do DS		Tarifa za distribúciu	Tarifa za straty
	€/mesiac*		€/MWh	€/MWh
	za 1 A	za 1 kW		
C1	0,1800	0,8238	40,00	12,4107
C2	0,2584	1,1826	37,88	
C4	0,2584	1,1826	37,88	
C7	0,4710	2,1556	20,75	
C8	0,4710	2,1556	20,75	
C10	0,1800	0,8238	40,00	
Tarifa za prekročenie RK a MRK			2,1556 €/kW	
*užívateľ sústavy 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 OM na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) sa tarifa za príkon za 1 kW vynásobí dohodnutou RK v kW.

Sadzba C1

- jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny a výlučne jednofázovým hlavným ističom,
- doba platnosti JT je 24 hodín denne.

Odberné miesta s trojfázovým pripojením sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby C2.

Sadzba C2 (od 01. 01. 2026 zlúčená so sadzbou C3)

- jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny,
- doba platnosti JT je 24 hodín denne.

Sadzba C3 – zrušená od 01. 01. 2026

Odberné miesta sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby C2.

Sadzba C4 (od 01. 01. 2026 zlúčená so sadzbami C5 a C6)

- dvojпásmová sadzba na spotrebu elektriny bez nutnosti blokovania elektrických spotrebičov,
- je možné ju priradiť aj OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel,
- doba platnosti NT je minimálne 8 hodín denne,
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany SSD s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS SSD,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- dobu platnosti NT môže SSD kedykoľvek meniť, zmenu neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu jej platnosti.

Odberné miesta, ktoré boli do 31. 12. 2025 v distribučnej sadzbe C12 sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby C4.

Sadzby C5 a C6 – zrušené od 01. 01. 2026

Odberné miesta sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby C4.

Sadzba C7

- dvojпásmová sadzba pre OM využívajúce priamovýhrevné vykurovanie,
- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulárným vykurovaním alebo OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel,
- podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrických spotrebičov pre vykurovanie musí byť vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu v OM.

Sadzba C8

- dvojпásmová sadzba pre OM využívajúce vykurovanie tepelným čerpadlom,
- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulárným vykurovaním alebo OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel.

Spoločné podmienky pre sadzby C7 a C8

- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany SSD s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS SSD,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- dobu platnosti NT môže SSD 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 SSD predložiť revíziu 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

Platba za prístup do DS a distribúciu elektriny pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom alebo
2. s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom sa uplatňuje vo výške 3,08 € mesačne za každé OM nemeraného odberu.

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

Sadzba C10

- jednopásmová sadzba určená výlučne pre verejné osvetlenie,
- doba platnosti JT je 24 hodín denne.

Sadzba C12 – zrušená od 01. 01. 2026

Odborné miesta sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby C4.

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

Užívatelia sústavy v sadzbe D1 platia

tarifu za prístup do DS vo výške..... 1,35 €/OM/mesiac,
tarifu za distribúciu vo výške 44,51 €/MWh,
tarifu za straty pri distribúcii vo výške 9,4107 €/MWh.

Užívatelia sústavy v sadzbe D2 platia

tarifu za prístup do DS vo výške..... 6,56 €/OM/mesiac,
tarifu za distribúciu vo výške 12,28 €/MWh,
tarifu za straty pri distribúcii vo výške 9,4107 €/MWh.

Užívatelia sústavy v sadzbe D3 platia do 30.6.2026

tarifu za prístup do DS vo výške..... 11,30 €/OM/mesiac,

tarifu za distribúciu vo VT vo výške	4,01 €/MWh,
tarifu za distribúciu v NT vo výške	0,60 €/MWh,
tarifu za straty pri distribúcii vo výške	9,4107 €/MWh.

Užívatelia sústavy v sadzbe D3 platia od 1.7.2026

ak je RK rovnaká ako MRK v A,	
tarifu za prístup do DS vo výške.....	0,1248 €/A/mesiac,
ak je RK pod úrovňou v MRK v kW,	
tarifu za prístup do DS vo výške	0,5712 €/kW/mesiac,
tarifu za distribúciu vo VT vo výške	9,27 €/MWh,
tarifu za distribúciu v NT vo výške	9,27 €/MWh,
tarifu za straty pri distribúcii vo výške	9,4107 €/MWh.

Užívatelia sústavy v sadzbe D4 platia do 30.6.2026

tarifu za prístup do DS vo výške.....	6,92 €/OM/mesiac,
tarifu za distribúciu vo VT vo výške	22,98 €/MWh,
tarifu za distribúciu v NT vo výške	5,59 €/MWh,
tarifu za straty pri distribúcii vo výške	9,4107 €/MWh.

Užívatelia sústavy v sadzbe D4 platia od 1.7.2026

ak je RK rovnaká ako MRK v A,	
tarifu za prístup do DS vo výške.....	0,1248 €/A/mesiac,
ak je RK pod úrovňou v MRK v kW,	
tarifu za prístup do DS vo výške	0,5712 €/kW/mesiac,
tarifu za distribúciu vo VT vo výške	9,27 €/MWh,
tarifu za distribúciu v NT vo výške	9,27 €/MWh,
tarifu za straty pri distribúcii vo výške	9,4107 €/MWh.

Užívatelia sústavy v sadzbe D5

ak je RK rovnaká ako MRK v A,	
tarifu za prístup do DS vo výške.....	0,1248 €/A/mesiac,
ak je RK pod úrovňou v MRK v kW,	
tarifu za prístup do DS vo výške	0,5712 €/kW/mesiac,
tarifu za distribúciu vo VT vo výške	1,85 €/MWh,
tarifu za distribúciu v NT vo výške	1,85 €/MWh,
tarifu za straty pri distribúcii vo výške	9,4107 €/MWh.

Užívatelia sústavy v sadzbe D6

ak je RK rovnaká ako MRK v A,	
tarifu za prístup do DS vo výške.....	0,1248 €/A/mesiac,
ak je RK pod úrovňou v MRK v kW,	
tarifu za prístup do DS vo výške	0,5712 €/kW/mesiac,
tarifu za distribúciu vo VT vo výške	1,85 €/MWh,
tarifu za distribúciu v NT vo výške	1,85 €/MWh,
tarifu za straty pri distribúcii vo výške	9,4107 €/MWh.

Užívatelia sústavy v sadzbe D8

ak je RK rovnaká ako MRK v A,	
tarifu za prístup do DS vo výške.....	0,1248 €/A/mesiac,
ak je RK pod úrovňou v MRK v kW,	
tarifu za prístup do DS vo výške	0,5712 €/kW/mesiac,

tarifu za distribúciu vo VT vo výške 9,27 €/MWh,
tarifu za distribúciu v NT vo výške 9,27 €/MWh,
tarifu za straty pri distribúcii vo výške 9,4107 €/MWh.

V prípade, že užívateľ sústavy v domácnosti prekročí RK alebo MRK uplatní sa mu tarifa za prekročenie RK a MRK vo výške 0,5712 €/kW.

Poznámka:

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

Podmienky pre jednotlivé sadzby:

Sadzby D1 a D2

- jednopásmová sadzba s nižšou (D1), resp. vyššou (D2) spotrebou elektriny,
- doba platnosti JT je 24 hodín denne,
- nie je možné ju priradiť OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel.

Odborné miesta, ktoré boli do 31. 12. 2025 v distribučnej sadzbe D7 sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby D1.

Sadzba D3

- základná dvojpásmová sadzba bez operatívneho riadenia a bez nutnosti blokovania elektrických spotrebičov,
- je možné ju priradiť aj OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel,
- doba platnosti NT je minimálne 8 hodín denne, pričom intervaly poskytovania NT sú fixné (zverejnené na webovom sídle www.ssd.sk) a aspoň jeden interval je v nepretržitom trvaní minimálne 3 hodiny.

Odborné miesta, ktoré boli do 31.12.2025 v distribučnej sadzbe D9 sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby D3.

Sadzba D4

- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce akumulčné elektrické spotrebiče,
- je možné ju priradiť aj OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel,
- doba platnosti NT je minimálne 8 hodín denne.

Sadzba D5

- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce priamovýhrevné vykurovanie,
- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulčným vykurovaním alebo OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel,

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

Sadzba D6

- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce vykurovanie tepelným čerpadlom,
- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulárnym vykurovaním alebo OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel.

Sadzba D8

- dvojpásmová sadzba pre OM využívajúce akumulárne elektrické spotrebiče s určeným minimálnym inštalovaným výkonom (6 kW) akumulárných spotrebičov,
- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- nie je možné ju priradiť OM, kde je pripojená len nabíjacia stanica elektrických vozidiel.

Spoločné podmienky pre sadzby D4, D5, D6 a D8

- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany SSD s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS SSD,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- dobu platnosti NT môže SSD 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 SSD predložiť revíziu 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 – zrušená od 01. 01. 2026

Odberné miesta sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby D1.

Sadzba D9 – zrušená od 01. 01. 2026

Odberné miesta sú od 01. 01. 2026 automaticky preradené do distribučnej sadzby D3.

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 odbory elektriny užívateľov sústavy pripojených na všetkých napäťových úrovniach, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky DS, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1; iba v stanovených prípadoch, určených SSD, pri účinníku inom. Spôsob výpočtu zvýšenej tarify je uvedený v bode 4.3.2. 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 činnnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný:

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$) podľa tabuľky v bode 4.3.1.

4.2.2. Ak účinník ($\cos \varphi$), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, užívateľ sústavy zaplatí SSD zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 4.3.2.

4.2.3. 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 2.1.9.

4.2.4. Ak SSD nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku kapacitnej alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z DS na OM výrobcu elektriny pripojeného do DS, ak výrobca elektriny odoberie na OM za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

4.2.5. Pri dodávke jalovej energie do DS je SSD oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu 47,8460 €/MVarh.

4.2.6. 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) uvedené v nasledujúcej tabuľke. Transformátory VN/NN vyrobené po roku 1994 alebo transformátory s výkonom menej ako 250 kVA nie je potrebné kompenzovať.

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 uvedenej tabuľke 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 4.2.8. tohto rozhodnutia.

4.2.7. Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno. 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. 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)	Jalové straty transformátorov (kVArh)	
	6 kV 10 kV 22 kV	110 kV
250	145	-
400	183	-
630	230	-
1 000	289	-
1 600	365	-
2 500	989	-
4 000	1 339	-
6 300	1 918	-
10 000	2 739	2 739
16 000	4 140	4 140
25 000	6 088	5 707

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.

4.2.9. Ak je odberné miesto pripojené do DS na napäťovej úrovni VN a odber elektriny je meraný na sekundárnej strane transformátora, je užívateľ sústavy povinný overiť funkčnosť kompenzačného zariadenia transformátora na vlastné náklady najmenej jedenkrát za 12 mesiacov. Ak SSD požiada užívateľa sústavy (najviac však jedenkrát za 12 mesiacov), je povinný výsledky merania oznámiť SSD písomne na predpísanom formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je prístupný na webovom sídle www.ssd.sk. Pokiaľ užívateľ sústavy také hlásenie nepredloží, transformátor sa považuje za nevykompenzovaný a namerané hodnoty nie sú v súlade s hodnotami podľa tohto rozhodnutia úradu alebo iného príslušného správneho aktu úradu. SSD má potom právo pripočítať k nameranej jalovej spotrebe jalové transformačné straty v zmysle tohto rozhodnutia úradu alebo iného správneho aktu úradu. V prípade, že u užívateľa sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku SSD, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom

transformátore oznámiť SSD, a to ešte pred výmenou transformátora, minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ zverejnenom na webovom sídle www.ssd.sk.

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

4.2.11. V prípade, ak je SSD vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do DS a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.

4.3. Výpočet zvýšenej tarify

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

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

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

- VVN a VN

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

- NN – jednopásmové sadzby

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

- NN – dvojpásmové sadzby

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

kde

C_p zvýšená tarifa

$P_{\max}$ najvyššie namerané maximum v danom mesiaci v MW (zaokrúhlené na 3 des. miesta)

C_{rk} tarifa za RK v €/MW/mesiac

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

Q nameraná spotreba v príslušnej tarife v MWh

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

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

C_{zv} tarifa pre vyhodnotenie cenového zvýšenia (113,9067 €/MWh)

C_{pp} priemerná hodnota tarify za prenos (7,2918 €/MWh)

U tarifná prirážka v % podľa tabuľky v bode 4.3.1.

5. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

$PCSES_{2026} = 113,9067 \text{ €/MWh}$ – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2026.

$CP^{SSD}_{2026} = 7,2918 \text{ €/MWh}$ - priemerná cena za prenos spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s. na rok 2026 v eurách na jednotku množstva elektriny.

Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov RDS bez nákladov na odchýlku = 110,177 €/MWh.

6. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. c) 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.

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ďalej podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení zákona č. 256/2022 Z. z. **zrušuje** od 01.01.2026 rozhodnutie č. 0114/2023/E z 13. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0117/2023/E zo 14. 12. 2023, rozhodnutia č. 0123/2024/E z 05. 01. 2024 a rozhodnutia č. 0080/2025/E z 02. 12. 2024, ktorým úrad pre regulovaný subjekt Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia, pretože sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny, a zároveň je potrebné z dôvodu

určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti v spojení s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. vydať rozhodnutie v jeho úplnom znení.

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 20. 11. 2025 osobne doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 42310/2025/BA a zároveň aj doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 42440/2025/BA, založený v spise č. 6560-2025-BA návrh na zmenu rozhodnutia č. 0114/2023/E z 13. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0117/2023/E zo 14. 12. 2023, rozhodnutia č. 0123/2024/E z 05. 01. 2024 a rozhodnutia č. 0080/2025/E z 02. 12. 2024, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh na zmenu rozhodnutia“) pre regulovaný subjekt Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na zmenu rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2025 došlo podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon č. 250/2012 Z. z.“) k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Zmena spočíva najmä v zmene tarify za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny na rok 2026 (za rezervovanú kapacitu, za prenesenú elektrinu, tarify za straty pri prenose elektriny prenosovou sústavou), zmenila sa hodnota regulačnej bázy aktív, plánovaných odpisov súvisiacich s regulovanou činnosťou, skutočných dodatočných výnosov v roku 2024 z uplatnenia ceny za pripojenie do sústavy, zo sankcií za prekročenie rezervovanej kapacity a za skutočne zaplatené výnosy za neoprávnený odber elektriny.
3. Podľa § 14 ods. 3 tretej vety zákona č. 250/2012 Z. z. účastníkom cenového konania je aj Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, ak ide o cenové konanie podľa § 11 ods. 1 písm. d) pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy, do ktorej je pripojených viac ako 100 000 odberných miest (ďalej len „ministerstvo“).
4. O začatí cenového konania úrad podľa § 14 ods. 3 zákona č. 250/2012 Z. z. informoval ministerstvo ako účastníka konania listom č. 42328/2025/BA z 27. 11. 2025.
5. Úrad preskúmal podklady k návrhu na zmenu rozhodnutia z hľadiska jeho obsahu a dospel k záveru, že návrh na zmenu rozhodnutia je neúplný, pretože neobsahoval všetky podklady podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. potrebné na posúdenie návrhu ceny podľa vyhlášky úradu vypracovanej podľa § 40 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. v spojení s § 22 až 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
6. Úrad rozhodnutím č. 0030/2025/E-PK z 28. 11. 2025 cenové konanie prerušil a zároveň podľa § 14 ods. 9 zákona č. 250/2012 Z. z. vyzval regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu na zmenu rozhodnutia. Úrad v uvedenej výzve (rozhodnutí) taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu na zmenu rozhodnutia v určenej lehote.

7. Regulovaný subjekt 08. 12. 2025 zaslal úradu prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy doplnený návrh na zmenu rozhodnutia zaevidovaný pod podacím číslom úradu 44554/2025/BA a zároveň aj doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 44641/2025/BA, ktorým odstránil nedostatky návrhu na zmenu rozhodnutia.
8. Úrad v cenovom konaní postupuje podľa § 14 a § 17 zákona č. 250/2012 Z. z., zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a podľa § 22 až 26 vyhlášky č. 154/2024 Z. z.
9. Podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. „Úrad v cenovom konaní schváli alebo určí cenu regulovanému subjektu vydaním cenového rozhodnutia. Úrad môže v cenovom rozhodnutí schváliť alebo určiť aj podmienky uplatnenia ceny. Súčasťou odôvodnenia cenového rozhodnutia je aj vyhodnotenie vplyvu ceny na odberateľov. Odôvodnenie cenového rozhodnutia pre ceny za regulované činnosti podľa § 11 ods. 1 písm. c) a d) obsahuje aj spôsob výpočtu navrhovanej alebo určenej ceny.“.
10. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku „Správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav veci a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania“.
11. Podľa § 32 ods. 2 správneho poriadku „Podkladom pre rozhodnutie sú najmä podania, návrhy a vyjadrenia účastníkov konania, dôkazy, čestné vyhlásenia, ako aj skutočnosti všeobecne známe alebo známe správnomu orgánu z jeho úradnej činnosti. Rozsah a spôsob zisťovania podkladov pre rozhodnutie určuje správny orgán. Údaje z informačných systémov verejnej správy a výpisy z nich, okrem údajov a výpisov z registra trestov, sa považujú za všeobecne známe skutočnosti a sú použiteľné na právne účely. Tieto údaje nemusí účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správnomu orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správnomu orgánu dokladovať“.
12. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku „Účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe“.
13. Podľa § 33 ods. 2 správneho poriadku „Správny orgán je povinný dať účastníkom konania a zúčastneným osobám možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie“.
14. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 44659/2025/BA z 09. 12. 2025 regulovanému subjektu a list č. 44660/2025/BA z 09. 12. 2025 ministerstvu s názvom „Výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil regulovanému subjektu a ministerstvu vyjadriť sa buď písomne v lehote piatich dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
15. Na základe žiadosti prostredníctvom elektronickej pošty (emailom) z 11. 12. 2025 regulovaný subjekt požiadal úrad o nazretie do spisu č. 6560-2025-BA dňa 11. 12. 2025 po 14:00 v priestoroch úradu.
16. Úrad žiadosti regulovaného subjektu o nazretie do spisu č. 6560-2025-BA vyhovel a prostredníctvom elektronickej pošty (emailom) z 11. 12. 2025 navrhol termín nazretia do spisu 12. 12. 2025.

17. Regulovaný subjekt ako účastník konania v súlade s § 23 správneho poriadku nazrel 12. 12. 2025 o 11:00 hod. do spisu č. 6560-2025-BA, oboznámil sa s jeho obsahom a prevzal požadované kópie dokumentov.
18. Dňa 12. 12. 2025 sa regulovaný subjekt vyjadril listom osobne doručeným a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 45338/2025/BA z 12. 12. 2025 k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že nenavrhuje žiadne ďalšie doplnenia.
19. Ministerstvo sa k výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v stanovenej lehote nevyjadrilo ani v písomnej forme ani sa nedostavilo na úrad, teda svoje právo na oboznámenie sa s podkladmi pred vydaním rozhodnutia nevyužilo.
20. Úrad následne na základe vlastných analýz očakáva straty za rok 2025 na úrovni MWh. Na základe toho upravil parameter povolené množstvo strát elektriny pri distribúcii elektriny $PMSE_{HN,t}$. Na základe uvedeného úrad prepočítal ekonomicky oprávnené náklady vstupujúce do taríf za straty elektriny pri distribúcii elektriny pre rok 2026, pričom zohľadnil účel regulácie podľa § 3 ods. 1 zákona č. 250/2012 Z. z. a upravil výšku tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny pre rok 2026 pre domácnosti. Úrad zároveň identifikoval nesúlad medzi parametrom schválené alebo určené náklady a zisk za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2026 $VVD_{HN,t}$ a výnosmi z navrhovaných taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, na základe čoho pristúpil k úprave taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienok ich uplatnenia. Úrad pristúpil k úprave tarify za straty elektriny pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni nízkeho napätia z dôvodu zohľadnenia odhadu zúčtovania rozdielov domácností v roku 2026 za rok 2025, čo má vplyv na výšku očakávaných skutočných strát elektriny pri distribúcii elektriny v segmente na napäťovej úrovni nízkeho napätia pre domácnosti v roku 2025 vstupujúcim do výpočtu povoleného množstva strát elektriny pri distribúcii elektriny.
21. Úrad v súlade s § 33 ods. 2 správneho poriadku, zaslal list č. 45750/2025/BA zo 16. 12. 2025 regulovanému subjektu a list č. 45752/2025/BA z 16. 12. 2025 ministerstvu s názvom „Opätovná výzva na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia“, a umožnil regulovanému subjektu a ministerstvu vyjadriť sa buď písomne v lehote piatich dní od doručenia výzvy alebo ústne do zápisnice v sídle úradu.
22. Dňa 18. 12. 2025 sa regulovaný subjekt vyjadril listom osobne doručeným a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 46153/2025/BA a listom prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaným pod podacím číslom úradu 46203/2025/BA z 18. 12. 2025 k predloženej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia, v ktorom oznámil, že nenavrhuje žiadne ďalšie doplnenia.
23. Ministerstvo sa k opätovnej výzve na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v stanovenej lehote vyjadrilo listom zaevidovaným pod podacím číslom úradu 46614/2025/BA z 19. 12. 2025, kde uviedlo nasledovné: „Vzhľadom na to, že v rámci konania o cenovej regulácii, ktoré bolo začaté z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. nie sú uvedené dopady na dotknuté subjekty, nie je možné sa k podkladom vyjadriť.“.

24. Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 913-2023-BA k rozhodnutiu č. 0114/2023/E z 13. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0117/2023/E zo 14. 12. 2023,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6019-2023-BA k rozhodnutiu č. 0123/2024/E z 05. 01. 2024,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6205-2024-BA k rozhodnutiu č. 0080/2025/E z 02. 12. 2024,
- d) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 6560-2025-BA, a to z návrhu na zmenu rozhodnutia, vrátane jeho doplnenia doručeného 08. 12. 2025 a zaevidované pod podacími číslami úradu 44554/2025/BA a 44641/2025/BA a z informácií známych mu z jeho úradnej činnosti.

25. Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2026 oproti roku 2025 bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy takto:

- sadzba X1 tarifa za distribúciu sa zvýši z 5,83 €/MWh na 6,17 €/MWh, teda zvýšenie o 5,83%, 12-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 3574,80 €/MW/mesiac na 3914,40 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, 3-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 4289,80 €/MW/mesiac na 4697,30 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, 1-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 5004,70 €/MW/mesiac na 5480,20 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,0596 €/MWh na 2,3418 €/MWh, teda nárast o 13,70%,
- sadzba X1 pre ďalšie napájacie vedenie tarifa za distribúciu sa zvýši z 5,83 €/MWh na 6,17 €/MWh, teda zvýšenie o 5,83%, 12-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 536,20 €/MW/mesiac na 587,10 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, 3-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 643,40 €/MW/mesiac na 704,50 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, 1-mesačná tarifa za prístup sa zvýši zo 750,70 €/MW/mesiac na 822,00 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 2,0596 €/MWh na 2,3418 €/MWh, teda nárast o 13,70%,
- sadzba X2 tarifa za distribúciu sa zvýši z 9,02 €/MWh na 9,53 €/MWh, teda zvýšenie o 5,65%, 12-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 6177,20 €/MW/mesiac na 6764,00 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, 3-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 7412,60 €/MW/mesiac na 8116,80 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, 1-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 8648,10 €/MW/mesiac na 9469,60 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, poplatok za rezervovaný transformačný výkon sa zvýši z 278,90 €/MVA/mesiac na 305,40 €/MVA/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 6,1778 €/MWh na 7,0244 €/MWh, teda nárast o 13,70%,
- sadzba X2-N tarifa za distribúciu sa zvýši z 9,02 €/MWh na 9,53 €/MWh, teda zvýšenie o 5,65%, 12-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 6177,20 €/MW/mesiac na 6764,00 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, 3-mesačná tarifa za prístup sa zvýši zo 7412,60 €/MW/mesiac na 8116,80 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, 1-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 8648,10 €/MW/mesiac na 9469,60 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, poplatok za rezervovaný transformačný výkon sa zvýši z 278,90 €/MVA/mesiac na 305,40 €/MVA/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 6,1778 €/MWh na 7,0244 €/MWh, teda nárast o 13,70%,

- sadzba X2 pre ďalšie napájacie vedenia tarifa za distribúciu sa zvýši z 9,02 €/MWh na 9,53 €/MWh, teda zvýšenie o 5,65%, 12-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 926,50 €/MW/mesiac na 1014,60 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, 3-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 1111,80 €/MW/mesiac na 1217,50 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, 1-mesačná tarifa za prístup sa zvýši z 1297,20 €/MW/mesiac na 1420,40 €/MW/mesiac, teda zvýšenie o 9,50%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 6,1778 €/MWh na 7,0244 €/MWh, teda nárast o 13,70%,
- sadzba C1 tarifa za distribúciu sa zníži zo 44,97 €/MWh na 40,00 €/MWh, teda zníženie o 11,05%, tarifa za prístup v A sa zvýši z 0,1400 €/A/mesiac na 0,1800 €/A/mesiac, teda zvýšenie o 28,57%, tarifa za prístup v kW sa zvýši z 0,6407 €/kW/mesiac na 0,8238 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 28,58%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 10,9150 €/MWh na 12,4107 €/MWh, teda nárast o 13,70%,
- sadzba C2 tarifa za distribúciu sa zvýši z 35,83 €/MWh na 37,88 €/MWh, teda zvýšenie o 5,72%, tarifa za prístup v A sa zvýši z 0,2360 €/A/mesiac na 0,2584 €/A/mesiac, teda zvýšenie o 9,49%, tarifa za prístup v kW sa zvýši z 1,0801 €/kW/mesiac na 1,1826 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 9,49%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 10,9150 €/MWh na 12,4107 €/MWh, teda nárast o 13,70%,
- sadzba C4 tarifa za distribúciu vo VT sa zvýši z 35,83 €/MWh na 37,88 €/MWh, teda zvýšenie o 5,72%, tarifa za distribúciu v NT sa zvýši z 35,83 €/MWh na 37,88 €/MWh, teda zvýšenie o 5,72%, tarifa za prístup v A sa zvýši z 0,2360 €/A/mesiac na 0,2584 €/A/mesiac, teda zvýšenie o 9,49%, tarifa za prístup v kW sa zvýši z 1,0801 €/kW/mesiac na 1,1826 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 9,49%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 10,9150 €/MWh na 12,4107 €/MWh, teda nárast o 13,70%,
- sadzba C7 tarifa za distribúciu vo VT sa zvýši z 19,63 €/MWh na 20,75 €/MWh, teda zvýšenie o 5,71%, tarifa za distribúciu v NT sa zvýši z 19,63 €/MWh na 20,75 €/MWh, teda zvýšenie o 5,71%, tarifa za prístup v A sa zvýši z 0,4301 €/A/mesiac na 0,4710 €/A/mesiac, teda zvýšenie o 9,51%, tarifa za prístup v kW sa zvýši z 1,9684 €/kW/mesiac na 2,1556 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 9,51%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 10,9150 €/MWh na 12,4107 €/MWh, teda nárast o 13,70%,
- sadzba C8 tarifa za distribúciu vo VT sa zvýši z 19,63 €/MWh na 20,75 €/MWh, teda zvýšenie o 5,71%, tarifa za distribúciu v NT sa zvýši z 19,63 €/MWh na 20,75 €/MWh, teda zvýšenie o 5,71%, tarifa za prístup v A sa zvýši z 0,4301 €/A/mesiac na 0,4710 €/A/mesiac, teda zvýšenie o 9,51%, tarifa za prístup v kW sa zvýši z 1,9684 €/kW/mesiac na 2,1556 €/kW/mesiac, teda zvýšenie o 9,51%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 10,9150 €/MWh na 12,4107 €/MWh, teda nárast o 13,70%,
- sadzba C9 tarifa za prístup v A sa zvýši z 2,81 €/odberné miesto/mesiac na 3,08 €/odberné miesto/mesiac, teda zvýšenie o 9,61%,
- sadzba C10 tarifa za distribúciu sa zvýši z 35,83 €/MWh na 40,00 €/MWh, teda zvýšenie o 11,64%, tarifa za prístup v A sa zníži z 0,2360 €/A/mesiac na 0,1800 €/A/mesiac, teda zníženie o 23,73%, tarifa za prístup v kW sa zníži z 1,0801 €/kW/mesiac na 0,8238 €/kW/mesiac, teda zníženie o 23,73%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 10,9150 €/MWh na 12,4107 €/MWh, teda nárast o 13,70%,
- sadzba D1 tarifa za distribúciu sa zníži zo 48,00 €/MWh na 44,51 €/MWh, teda zníženie o 7,27%, tarifa za prístup sa zvýši z 1,3 €/odberné miesto/mesiac na 1,35 €/odberné miesto/mesiac, teda zvýšenie o 3,85%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 10,9150 €/MWh na 9,4107 €/MWh, teda zníženie o 13,78%,

- sadzba D2 tarifa za distribúciu sa zníži z 13,24 €/MWh na 12,28 €/MWh, teda zníženie o 7,25%, tarifa za prístup sa zvýši z 6,31 €/odberné miesto/mesiac na 6,56 €/odberné miesto/mesiac, teda zvýšenie o 3,96%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 10,9150 €/MWh na 9,4107 €/MWh, teda zníženie o 13,78%,
 - sadzba D3 tarifa za distribúciu vo VT sa zníži z 4,32 €/MWh na 4,01 €/MWh, teda zníženie o 7,18%, tarifa za distribúciu v NT sa zníži z 0,65 €/MWh na 0,60 €/MWh, teda zníženie o 7,69%, tarifa za prístup sa zvýši z 10,87 €/odberné miesto/mesiac na 11,3 €/odberné miesto/mesiac, teda zvýšenie o 3,96%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 10,9150 €/MWh na 9,4107 €/MWh, teda zníženie o 13,78%,
 - sadzba D4 tarifa za distribúciu vo VT sa zníži z 24,78 €/MWh na 22,98 €/MWh, teda zníženie o 7,26%, tarifa za distribúciu v NT sa zníži z 6,03 €/MWh na 5,59 €/MWh, teda zníženie o 7,30%, tarifa za prístup sa zvýši z 6,65 €/odberné miesto/mesiac na 6,92 €/odberné miesto/mesiac, teda zvýšenie o 4,06%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 10,9150 €/MWh na 9,4107 €/MWh, teda zníženie o 13,78%,
 - sadzba D5 tarifa za distribúciu vo VT sa zvýši z 0,65 €/MWh na 1,85 €/MWh, teda zvýšenie o 184,62%, tarifa za distribúciu v NT sa zvýši z 0,65 €/MWh na 1,85 €/MWh, teda zvýšenie o 184,62%, tarifa za prístup v A sa zníži z 0,1373 €/A/mesiac na 0,1248 €/A/mesiac, teda zníženie o 9,10%, tarifa za prístup v kW sa zníži z 0,6284 €/kW/mesiac na 0,5712 €/kW/mesiac, teda zníženie o 9,10%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 10,9150 €/MWh na 9,4107 €/MWh, teda zníženie o 13,78%,
 - sadzba D6 tarifa za distribúciu vo VT sa zvýši z 0,65 €/MWh na 1,85 €/MWh, teda zvýšenie o 184,62%, tarifa za distribúciu v NT sa zvýši z 0,65 €/MWh na 1,85 €/MWh, teda zvýšenie o 184,62%, tarifa za prístup v A sa zníži z 0,1373 €/A/mesiac na 0,1248 €/A/mesiac, teda zníženie o 9,10%, tarifa za prístup v kW sa zníži z 0,6284 €/kW/mesiac na 0,5712 €/kW/mesiac, teda zníženie o 9,10%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 10,9150 €/MWh na 9,4107 €/MWh, teda zníženie o 13,78%,
 - sadzba D8 tarifa za distribúciu vo VT sa zvýši z 0,65 €/MWh na 9,27 €/MWh, teda zvýšenie o 1326,15%, tarifa za distribúciu v NT sa zvýši z 0,65 €/MWh na 9,27 €/MWh, teda zvýšenie o 1326,15%, tarifa za prístup v A sa zníži z 0,1373 €/A/mesiac na 0,1248 €/A/mesiac, teda zníženie o 9,10%, tarifa za prístup v kW sa zníži z 0,6284 €/kW/mesiac na 0,5712 €/kW/mesiac, teda zníženie o 9,10%, tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zníži z 10,9150 €/MWh na 9,4107 €/MWh, teda zníženie o 13,78%.
26. Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že v cenovom konaní bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri schválení taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienok ich uplatnenia.
27. V súlade s § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. môže úrad po posúdení návrhu regulovaného subjektu zmeniť cenové rozhodnutie alebo zrušiť cenové rozhodnutie, pričom je povinný v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. primerane postupovať aj podľa § 14. Úrad posúdil vec tak, že v cenovom konaní sa zruší doterajšie cenové rozhodnutie a nahradí sa novým cenovým rozhodnutím.
28. Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri schválení ceny alebo pri určení ceny.

29. Podľa § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. na konanie o zmene alebo o zrušení rozhodnutia sa použijú ustanovenia § 14 až 16 primerane.
30. Úrad uvádza, že z dôvodu preukázania dôvodu na zrušenie rozhodnutia podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. a z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti výroku rozhodnutia zrušuje rozhodnutie č. 0114/2023/E z 13. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0117/2023/E zo 14. 12. 2023, rozhodnutia č. 0123/2024/E z 05. 01. 2024 a rozhodnutia č. 0080/2025/E z 02. 12. 2024, pričom ceny a podmienky ich uplatnenia v spojení s doterajším znením cenového rozhodnutia schválil v súlade s § 17 ods. 4 zákona č. 250/2012 Z. z. v úplnom znení vydaním rozhodnutia podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z.
31. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2026 do 31. 12. 2027. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0114/2023/E zo 13. 12. 2023 v znení rozhodnutia č. 0117/2023/E zo 14. 12. 2023, rozhodnutia č. 0123/2024/E z 05. 01. 2024 a rozhodnutia č. 0080/2025/E z 02. 12. 2024 postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 31. 12. 2025.
32. Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Poznámka: Nezverejnený údaj je predmetom obchodného tajomstva

Rozhodnutie sa doručí:

Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina

Ministerstvo hospodárstva Slovenskej republiky, Mlynské nivy 44/a, 827 15 Bratislava 212