



ROZHODNUTIE

Číslo: 0376/2026/E

Bratislava 13. 07. 2026

Číslo spisu: 4344-2026-BA

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov vo veci rozhodnutia o tarifikácii za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia

r o z h o d o l

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 § 27 a 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov z vlastného podnetu tak, že pre regulovaný subjekt **ENSTRA a. s.**, Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 **s c h v a ľ u j e** na obdobie od 01. 07. 2026 do 31. 12. 2027 pre prevádzku: Trafostanica - areál Dolné Rudiny 1, Žilina v súlade s platným povolením na podnikanie v energetike č. 2020E 0710 - 12. zmena tieto tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia:

1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENSTRA a.s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi MDS a ktorí sú pripojení do MDS prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy - spoločnosti ENSTRA a.s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 Trafostanica - areál Dolné Rudiny 1, Žilina (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“) (ďalej len „užívateľ sústavy“). Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny okrem nákladov na straty pri prenose elektriny. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny a pri prenose elektriny v €/MWh zahŕňa v sebe aj náklady

za straty pri prenose elektriny a je určená pre jednotlivé napäťové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

- 1.1.2. Pri určení tarify za prístup do MDS 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 MDS a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa MDS v príslušnom vyjadrení prevádzkovateľa MDS a je uvedený v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „zmluva o pripojení“). Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny.
- 1.1.3. Na účely regulácie ceny za prístup do MDS a distribúciu elektriny, napäťová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu VN (od 1 kV vrátane do 52 kV) vrátane transformácie 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 – namerané odbery.
- 1.1.6. Odovzdávacím miestom (ďalej len „OdM“) je miesto fyzickej dodávky elektriny do MDS 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 MDS a zároveň miesto fyzickej dodávky elektriny do MDS.
- 1.1.8. Tarify za prístup do MDS 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 prevádzkovateľa MDS.
- 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 MDS a distribúcii elektriny (ďalej len „zmluva o prístupe“) alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny, ktorou je pre užívateľa sústavy zabezpečený prístup do MDS a distribúcia elektriny.
- 1.1.11. Platba za prístup do MDS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM alebo OdM určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do MDS. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do MDS.

- 1.1.12. Meranie odberu elektriny z MDS alebo dodávky elektriny do MDS pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS. požiadavky nad rámec technických podmienok a prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so prevádzkovateľom MDS 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 prevádzkovateľa MDS 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 prevádzkovateľ MDS na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa MDS. Za fyzický odpočet určeného meradla sa považuje aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom MDS a užívateľom sústavy v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom MDS a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom MDS 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 prevádzkovateľ MDS spotrebu spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS.
- 1.1.15. Prevádzkovateľ MDS vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napäťovej úrovni 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 prevádzkovateľ MDS každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 kalendárnych dní po skončení kalendárneho roka.
- 1.1.16. 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 prevádzkovateľovi MDS 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 prevádzkovateľa MDS; v prípade neudelenia súhlasu s poskytovaním podporných služieb nebude prevádzkovateľ MDS akceptovať následné požiadavky na udelenie výnimky z fakturácie tarify za prístup do MDS.

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 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 bode 1.2.17.
- 1.2.2. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni NN, v prípade jej dojednania v kW, nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje na NN napät'ovej úrovni prepočítaním hodnoty v kW na prúd v A, vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.3. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni NN (na NN platí len pre 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 prevádzkovateľa MDS. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.5. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do MDS 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. RK v OM sa dohodne takto:
- a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
 - b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace,
 - c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.
- 1.2.7. V prípade, ak sa OM pripája počas mesiaca a typ RK sa stanovuje v priebehu kalendárneho mesiaca, tak za začiatok platnosti obdobia typu RK sa považuje prvý kalendárny deň nasledujúceho mesiaca.
- 1.2.8. 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 prevádzkovateľa MDS s výnimkou novoprihlásených OM. O zmenu RK v OM môže odberateľ, ktorého OM je pripojené na napät'ovej úrovni VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe, požiadať prevádzkovateľa MDS pri zmene z:

- a) dvanásťmesačnej RK v OM na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia dvanásťmesačnej kapacity,
 - b) trojmesačnej RK v OM na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia trojmesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
 - c) mesačnej RK v OM na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca odo dňa uplatnenia mesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.
- 1.2.9. Ak má odberateľ uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK v OM podľa bodu 1.2.8. prostredníctvom svojho dodávateľa. Pri zmene RK odberateľa sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a prevádzkovateľom MDS.
- 1.2.10. 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 prevádzkovateľa MDS podľa zmluvy, alebo najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. RK sa účtuje mesačne.
- 1.2.11. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.12. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať prevádzkovateľa MDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, prevádzkovateľ MDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny. Pri uvedenej zmene bude ponechaný pôvodný typ RK. Odberateľ so zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
- 1.2.13. 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 štvrt' hodinového 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.
- 1.2.14. 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 prevádzkovateľa MDS. Pri žiadosti o zníženie alebo zvýšenie RK do hodnoty MRK pre OM vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje. Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre OM nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného výkonu je predloženie čestného prehlásenia o vypracovaní revíznej správy o výmene HI.

- 1.2.15. 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.
- 1.2.16. 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 prevádzkovateľovi MDS päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2. 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 napäťovej úrovni k prekročeniu zmluvne dohodnutej MRK (prepočítanej na kW a zaokrúhlené matematicky na celé číslo), užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bode 2.2. 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.
- 1.2.17. Ak má odberateľ určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napäťovej úrovni NN v príslušnom OM, tak v prípade prekročenia RK odberateľom sa uplatní len prekročenie MRK. Ak odberateľ elektriny má na napäťovej úrovni NN v OM nižšiu RK ako je ampérická hodnota HI pred elektromerom, pri prekročení RK sa uplatnia tarify za prekročenie RK podľa bodov 2.2.
- 1.2.18. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.

B. Odovzdávacie miesta

- 1.2.19. 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 prevádzkovateľa MDS, že danú hodnotu MRK neprekročí, resp. že nie je možné dodať do MDS vyšší výkon.
- 1.2.20. MRK v spoločnom OOM sa určuje podľa § 2 písm. v) pravidiel trhu samostatne pre odbernú časť a samostatne pre odovzdávaciu časť.
- 1.2.21. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do MDS 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.
- 1.2.22. Nameraný výkon na napäťovej úrovni a NN (na NN platí len pre OdM, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného elektrického

výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca meraná 24 hodín denne.

- 1.2.23. 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 prevádzkovateľovi MDS pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bode 2.2. 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.
- 1.2.24. Tarify za prekročenie MRK v OdM, uvedené v bode 1.2.23. sa uplatňujú bez ohľadu na výsledok porovnania v kapitole 1.3.
- 1.2.25. Ak na OdM užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do MDS bez uzatvorenej osobitnej zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do MDS, resp. zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodu 1.2.23. 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 MDS je stanovená vo výške 0 MW.
- 1.2.26. RK v OdM v MDS sa užívateľmi sústavy neobjednáva a je 20 % z:
- a) MRK dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo
 - b) hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
 1. elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo
 2. elektroenergetické zariadenie pripojené do MDS pripojenej do MDS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
- 1.2.27. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

1.3. Fakturácia tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy prevádzkujúcich zariadenia na výrobu alebo uskladňovanie elektriny

Užívateľ sústavy pripojený priamo do DS prevádzkovateľa MDS

- 1.3.1. Užívateľ MDS uhrádza platbu za prístup do MDS 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 prevádzkovateľa MDS na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze,
 - b) dohodnutá RK v OM menšia ako RK v OdM, užívateľ uhrádza platbu za dohodnutú RK v OdM určenú podľa bodu 1.2.26. písm. a) alebo písm. b) prvého bodu, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia na rok t pre spoločnosť prevádzkovateľa MDS a platbu za distribuovanú elektrinu v OM na mesačnej báze.
- 1.3.2. Užívateľ sústavy pripojený do MDS uhrádza cenu za prístup do MDS vo výške podľa bodu 1.3.1. tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom MDS,

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 MDS 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 MDS platbu za prístup do MDS podľa bodu 1.3.1., ak predloží prevádzkovateľovi MDS 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 MDS, u ktorého je žiadané neuhrádzanie platby za prístup do MDS, 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 MDS užívateľ MDS v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľ MDS vyfakturuje užívateľovi MDS dohodnutú RK za príslušný mesiac.

1.3.4. Užívateľ MDS v OdM uhrádza prevádzkovateľovi MDS platbu za prístup do MDS za RK v OdM, určenej podľa bodu 1.2.26. 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 MDS v existujúcom OM alebo v OdM sa tarifa za prístup do MDS uhrádza za RK takto:

- a) prevádzkovateľovi MDS 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 RMDS uhrádza platba za RK podľa bodu 1.3.1. v OdM zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MMDS, 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.

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

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

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

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

1.4.2. Tarifa za prístup do MDS 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 bode 2.2.

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.

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

2.1. Všeobecné podmienky

2.1.1. Každý odberateľ má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu distribučnú sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre jej pridelenie uvedené v tomto rozhodnutí a Technické podmienky prevádzkovateľa MDS. Užívatelia sústavy môžu na svojich OM používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

2.1.2. Zmena sadzby je, vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách, uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby alebo od prihlásenia nového OM, ak sa užívateľ sústavy alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne s „prevádzkovateľom MDS“ inak. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu distribučnej sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.

2.1.3. „Prevádzkovateľ MDS“ je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že „prevádzkovateľ MDS“ pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelennej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve

užívateľa sústavy, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal „prevádzkovateľ MDS“ o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak užívateľ sústavy v stanovenej lehote nepožiada o zmenu sadzby, „prevádzkovateľ MDS“ pridelí užívateľovi sústavy novú distribučnú sadzbu na základe histórie odberu elektriny a technických podmienok na danom OM a túto zmenu oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od 1. dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. „Prevádzkovateľ MDS“ môže takémuto užívateľovi sústavy doúčtovať poplatky za prístup do MDS a distribúciu elektriny v sadzbe, ktorá mu prislúchala podľa podmienok tohto rozhodnutia. Ak je to potrebné, „prevádzkovateľ MDS“ zároveň vybaví dané OM príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať užívateľ sústavy na základe výzvy „prevádzkovateľa MDS“.

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

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

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:

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

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

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

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:

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

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

- ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,
- ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za RK alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

Hlavný istič

- 2.1.7. 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 01. 01. 2005 musí byť HI vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v A. „prevádzkovateľ MDS“ môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických

a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do MDS, ktoré je odberateľ povinný spĺňať v zmysle § 35 ods. 3 písm. d) zákona o energetike.

- 2.1.8. 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.
- 2.1.9. Pokiaľ má odberateľ na OM nainštalovaný HI pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v A, HI musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou „prevádzkovateľa MDS“ s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení. V prípade, že HI nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou „prevádzkovateľa MDS“ na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané OM za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného HI, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa zmluvy o pripojení.
- 2.1.10. 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 „prevádzkovateľ MDS“ neeviduje výšku HI na OM, účtuje „prevádzkovateľ MDS“ odberateľovi mesačnú platbu za RK zodpovedajúcu menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.
- 2.1.11. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 2.1.10. zaistí riadnu inštaláciu HI pred elektromerom a uzavrie s „prevádzkovateľom MDS“ novú zmluvu o pripojení a následne novú zmluvu o prístupe, resp. zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní „prevádzkovateľ MDS“ voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného HI, a to od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota HI v zmluve o prístupe, resp. v zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 2.1.12. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za RK nezodpovedá skutočnej výške HI na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku HI oznámiť „prevádzkovateľovi MDS“ bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 2.1.13. V prípade, že „prevádzkovateľ MDS“ pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou HI skutočne namontovaného na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme „prevádzkovateľa MDS“, je „prevádzkovateľ MDS“ oprávnený 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 „prevádzkovateľ MDS“ právo jednostranne určiť hodnotu HI pre účely fakturácie.

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

Sadzba	Tarifa za prístup do MDS		Tarifa za distribúciu	Tarifa za straty
	€/mesiac*		€/MWh	€/MWh
	za 1 A	za 1 kW		
C2	0,30	1,3730	58	8,4421
C4	0,30	1,3730	58	
C10	0,21	0,9611	49	
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 napät'ovej 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 C2 (od 01. 01. 2026 zlúčená so sadzbou C3)

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

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

- dvojpásmová 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 prevádzkovateľa MDS s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia MDS prevádzkovateľa MDS,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- dobu platnosti NT môže „prevádzkovateľ MDS“ 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.

Sadzba C10

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

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

3.1. Všeobecné podmienky

3.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny užívateľov sústavy pripojených na všetkých napäťových úrovniach, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky MDS, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1; iba v stanovených prípadoch, určených „prevádzkovateľom MDS“, pri účinníku inom. Spôsob výpočtu zvýšenej tarify je uvedený v bode 3.3.2. tohto rozhodnutia.

3.1.2. 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.

3.2. Vyhodnotenie účinníka

3.2.1. 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 3.3.1.

3.2.2. Ak účinník ($\cos \varphi$), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, užívateľ sústavy zaplatí „prevádzkovateľovi MDS“ zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 3.3.2.

3.2.3. 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 3.2.5.

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

3.2.5. Pri dodávke jalovej energie do MDS je „prevádzkovateľ MDS“ oprávnený fakturovať zvýšenú tarifu 47,8460 €/MVarh.

3.2.6. 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 3.2.8. tohto rozhodnutia.

3.2.7. 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.

3.2.8. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za použitie MDS na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítajú sa k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Menovitý výkon TR (kVA)	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 3.1.2. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je

uveďená v tabuľke, pouŕije sa hodnota jalovŕch strát transformátora o menovitom výkone najbliŕšom nižšom.

3.2.9. Ak je odberné miesto pripojené do MDS na napäťovej úrovni VN a odber elektriny je meranŕ na sekundárnej strane transformátora, je uŕivatel' sústavy povinnŕ overiť funkčnosť kompenzačného zariadenia transformátora na vlastné náklady najmenej jedenkrát za 12 mesiacov. Ak „prevádzkovateľ MDS“ poŕiada uŕivatel'a sústavy (najviac vŕhak jedenkrát za 12 mesiacov), je povinnŕ výsledky merania oznámiť „prevádzkovateľovi MDS“ písomne na predpísanom formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorŕ je prístupnŕ na webovom sídle www.ENSTRA.sk. Pokiaľ uŕivatel' sústavy také hlásenie nepredloŕi, transformátor sa považuje za nevykompenzovaný a namerané hodnoty nie sú v súlade s hodnotami podľa tohto rozhodnutia úradu alebo iného príslušného správneho aktu úradu. „Prevádzkovateľ MDS“ má potom právo pripočítat' k nameranej jalovej spotrebe jalové transformačné straty v zmysle tohto rozhodnutia úradu alebo iného správneho aktu úradu. V prípade, ŕe u uŕivatel'a sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorŕ nie je v majetku „prevádzkovateľa MDS“, je uŕivatel' sústavy povinnŕ takúto výmenu s novŕmi identifikačnŕmi ŕdajmi o novom transformátore oznámiť „prevádzkovateľovi MDS“, a to eŕte pred výmenou transformátora, minimálne 10 pracovnŕch dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zaŕle uŕivatel' sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ zverejnenom na webovom sídle www.ENSTRA.sk.

3.2.10. Uŕivatel'ovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je „prevádzkovateľ MDS“, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

3.2.11. V prípade, ak je „prevádzkovateľ MDS“ vlastníkom transformátora VN/NN, uŕivatel'om sústavy, napojenŕm na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny napäťovej úrovne NN.

3.3. Výpočet zvýŕenej tarify

3.3.1. Pri uŕivatel'och sústavy napojenŕch z napäťovej úrovne VVN, VN a NN pri zníŕení úrovne ŕčinníka $\cos \varphi$ sa ŕčtuje zvýŕená tarifa podľa nasledovnej tabuľky.

Rozsah tg φ	$\cos \varphi$	Tarifná priráŕka v %	Rozsah tg φ	$\cos \varphi$	Tarifná priráŕka v %
0,311-0,346	0,95	-	1,008-1,034	0,70	37,59
0,347-0,379	0,94	1,12	1,035-1,063	0,69	39,66
0,380-0,410	0,93	2,26	1,064-1,092	0,68	41,80
0,411-0,440	0,92	3,43	1,093-1,123	0,67	43,99
0,441-0,470	0,91	4,63	1,124-1,153	0,66	46,25
0,471-0,498	0,90	5,85	1,154-1,185	0,65	48,58
0,499-0,526	0,89	7,10	1,186-1,216	0,64	50,99
0,527-0,553	0,88	8,37	1,217-1,249	0,63	53,47
0,554-0,580	0,87	9,68	1,250-1,281	0,62	56,03
0,581-0,606	0,86	11,02	1,282-1,316	0,61	58,67
0,607-0,632	0,85	12,38	1,317-1,350	0,60	61,40
0,633-0,659	0,84	13,79	1,351-1,386	0,59	64,23
0,660-0,685	0,83	15,22	1,387-1,423	0,58	67,15

0,686-0,710	0,82	16,69	1,424-1,460	0,57	70,18
0,711-0,736	0,81	18,19	1,461-1,494	0,56	73,31
0,737-0,763	0,80	19,74	1,495-1,532	0,55	76,56
0,764-0,789	0,79	21,32	1,533-1,579	0,54	79,92
0,790-0,815	0,78	22,94	1,580-1,620	0,53	83,42
0,816-0,841	0,77	24,61	1,621-1,663	0,52	87,05
0,842-0,868	0,76	26,32	1,664-1,709	0,51	90,82
0,869-0,895	0,75	28,07	1,710-1,755	0,50	94,74
0,896-0,922	0,74	29,87	> 1,755	< 0,50	100
0,923-0,949	0,73	31,72			
0,950-0,977	0,72	33,63			
0,978-1,007	0,71	35,58			

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

- NN – jednopásmové sadzby

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

- NN – dvojpásmové sadzby

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

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 3.3.1.

4. 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.

$CP^{\text{PREVÁDZKOVATEĽ MDS}}_{2026} = 7,2918 \text{ €/MWh}$ - priemerná cena za prenos spoločnosti 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.

5. 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.

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

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol dňa 30. 06. 2026 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 28746/2026/BA, založený v spise č. 4344-2026-BA návrh ceny za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaným subjektom ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103, pre prevádzku: Trafostanica – areál Dolné Rudiny 1, Žilina (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo cenové konanie.
2. Dôvodom na zmenu ceny z prevzatých taríf za distribúciu elektriny na vlastný návrh ceny je skutočnosť, že 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.“) sa výrazne zmenili ekonomické parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny. Výrazná zmena ekonomických parametrov spočíva najmä v zmene plánovaných ekonomických oprávnených nákladov na distribúciu elektriny, a to investície do trafostanice, odpisov, náklady na opravy a osobné náklady. Na základe uvedeného regulovaný subjekt žiada o zmenu ceny z prevzatých taríf za distribúciu elektriny na vlastný návrh ceny.
3. 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 a podľa § 27 a 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 154/2024 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 154/2024 Z. z.“).
4. 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 hodnoty ekonomických parametrov, technických parametrov a 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. Cenové rozhodnutie podpisuje predseda úradu a podpredsa úradu.
5. Podľa § 32 ods. 1 správneho poriadku správny orgán je povinný zistiť presne a úplne skutočný stav vecí a za tým účelom si obstarat' potrebné podklady pre rozhodnutie. Pritom nie je viazaný len návrhmi účastníkov konania.
6. 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

nemusi účastník konania a zúčastnená osoba správneho orgánu preukazovať dokladmi. Doklady vydané správnym orgánom a obsah vlastných evidencií správneho orgánu sa považujú za skutočnosti známe správneho orgánu z úradnej činnosti, ktoré nemusia účastník konania a zúčastnená osoba správneho orgánu dokladovať.

7. Regulovaný subjekt dňa 03. 07. 2026 doplnil cenový návrh listom zaevidovaným pod číslami č. 29204/2026/BA.
8. Podľa § 34 ods. 3 správneho poriadku účastník konania je povinný navrhnúť na podporu svojich tvrdení dôkazy, ktoré sú mu známe.
9. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona č. 250/2012 Z. z. nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.
10. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4344-2026-BA.
11. Vplyv cien za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny od 01. 07. 2026 do 31. 12. 2027 (vlastný návrh ceny) v porovnaní s rokom 2026 (doterajšie prevzaté tarify) bol podľa § 14 ods. 11 zákona č. 250/2012 Z. z. úradom vyhodnotený pre jednotlivé skupiny odberateľov takto:

P. č.	Položka	Napäťová	Rok 2026	Rok 2026	Nárast (+), Pokles (-)	
		úroveň	vlastný návrh ceny	prevzaté RDS (cenník)	v €	v %
1	Tarifa za distribučné straty (€/MWh)	VN	2,3246	0,0000	2,3246	-
2	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac) C2, C4	NN	0,3000	0,2584	0,0416	16,10%
3	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) C2, C4	NN	58,0000	37,8800	20,1200	53,12%
4	Tarifa za distribučné straty (€/MWh): C2, C4	NN	8,4421	12,4107	-3,9686	-31,98%
5	Tarifa za prístup do distribučnej sústavy (€/A/mesiac) C10	NN	0,2100	0,18	0,0300	16,67%
6	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny (€/MWh) C10	NN	49,0000	40,0000	9,0000	22,50%
7	Tarifa za distribučné straty (€/MWh): C10	NN	8,4421	12,4107	-3,9686	-31,98%

12. Podľa doterajšieho rozhodnutia č. 0364/2026/E z 30. 06. 2026, postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien do 30. 06. 2026.
13. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 07. 2026 do 31. 12. 2027.

Poučenie:

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

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina