



## ROZHODNUTIE

Číslo: 0152/2022/E  
Číslo spisu: 96-2022-BA

Bratislava 28. 01. 2022

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. 0108/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0174/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0197/2020/E z 17. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0161/2021/E z 25. 01. 2021, ktorým boli schválené tarify 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 15 a § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 29 a § 30 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 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 **Mondi SCP, a.s.**, Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok, IČO 31 637 051 **m e n í** rozhodnutie č. 0108/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0174/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0197/2020/E z 17. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0161/2021/E z 25. 01. 2021 na obdobie od 01. 02. 2022 do konca 5. regulačného obdobia takto:

Vo výrokovej časti rozhodnutia sa doterajšie znenie častí 1. až 5. nahrádza týmto znením:

#### **„1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Mondi SCP, a.s.**

##### **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 MDS - spoločnosti Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok, IČO 31 637 051 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená

pre jednotlivé napät'ové úrovně a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

- 1.1.2. Na účely regulácie ceny za prístup do MDS a distribúciu elektriny, napät'ová úrovně vysokého napät'ia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu VN od 1 kV vrátane do 52 kV vrátane transformácie VVN na VN a napät'ová úrovně nízkeho napät'ia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu NN do 1 kV vrátane transformácie VN na NN.
- 1.1.3. Odberným miestom (ďalej len „OM“) je odberné elektrické zariadenie jedného užívateľa sústavy na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom OM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.4. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM zvlášť.
- 1.1.5. Platba za prístup do MDS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM 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. V prípade, že ide o OM užívateľa sústavy pripojeného na napät'ovej úrovni VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do MDS podľa bodu 2.1.6 tohto rozhodnutia.
- 1.1.6. 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 s prevádzkovateľom MDS v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.7. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS pre dané OM za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ MDS na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom 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 odberateľom.
- 1.1.8. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová sadzba/tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo určením spotreby iným spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ požiadať prevádzkovateľa MDS o preverenie jeho správnosti.
- 1.1.9. Prevádzkovateľ MDS vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jeden krát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C vykoná prevádzkovateľ MDS každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 kalendárnych dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom MDS a odberateľom v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS.

## 1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

- 1.2.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre OM pripojené na napät'ovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v Zmluve o pripojení do MDS (ďalej len „Zmluva o pripojení“) a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno OM.
- 1.2.2. MRK pre OM pripojené na napät'ovej úrovni NN je stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou prevádzkovateľa MDS, alebo prepočítaná hodnota inštalovaného elektrického výkonu v kW na prúd v A dohodnutá v Zmluve o pripojení. Takto prepočítaná hodnota sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.3. Hlavný istič (ďalej len „HI“) pred elektromerom je istiaci prvok, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odobieraného 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. 2 písm. d) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o energetike“).
- 1.2.4. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni VN a NN je kapacita, ktorú prevádzkovateľ MDS rezervuje výrobcovi elektriny na prístup do svojej MDS pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú je zároveň technicky možné dodať do sústavy. Hodnota MRK pre zariadenia na výrobu elektriny je dohodnutá v Zmluve o pripojení. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni NN sa môže prepočítať na prúd v A; vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor. V prípade, že výrobca elektriny požaduje stanoviť výšku MRK pre zariadenie na výrobu elektriny pod úrovňou hodnoty celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny, t. j. ako celkový objem, ktorý je technicky možné dodať do sústavy, je potrebné zo strany výrobcu elektriny túto skutočnosť prevádzkovateľovi MDS hodnoverne preukázať.
- 1.2.5. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni 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.
- 1.2.6. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
- 1.2.7. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom OM je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej Zmluvy o pripojení a v prípade OM, pre ktoré sa takáto zmluva uzatvára navyše aj na základe novej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.8. Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa, prevádzkovateľ MDS neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená prevádzkovateľovi MDS najneskôr do dvoch rokov od jej zníženia.
- 1.2.9. 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 vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. Za MRK

- pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje celkový inštalovaný činný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny.
- 1.2.10. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberateľov na napäťovej úrovni VN (dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná) je hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre odberateľa zabezpečená v Zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny (ďalej len „Zmluva o prístupe“) uzatvorenej s prevádzkovateľom MDS alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny a ktorú možno odobrať v jednom OM zo zariadenia prevádzkovateľa MDS. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako 20 % MRK (t. j. interval 20 % až 100 % MRK), okrem OM so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou RK mimo sezónneho odberu je 5 % hodnoty MRK. Hodnota RK nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. RK sa účtuje mesačne.
  - 1.2.11. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napäťovej úrovni VN aplikované tri základné typy RK:
    - a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
    - b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.2.13 tohto rozhodnutia,
    - c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.2.13 tohto rozhodnutia.
  - 1.2.12. Počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné hodnotu RK znížiť. Pri zmene typu RK podľa bodu 1.2.17 alebo po uplynutí doby platnosti dohodnutého typu RK je možné hodnotu RK znížiť alebo zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK.
  - 1.2.13. Hodnotu RK na napäťovej úrovni VN je možné zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí jedného kalendárneho mesiaca od začiatku trvania dvanásťmesačnej alebo trojmesačnej RK. Hodnota RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ nepožiadá o jej zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK.
  - 1.2.14. Ak odberateľ zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK prevádzkovateľa MDS s výnimkou novoprihlásených odberných miest. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
  - 1.2.15. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK, a to k termínu platnosti novej MRK; o novej hodnote RK informuje prevádzkovateľ MDS odberateľa priamo alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny podľa typu uzatvorenej zmluvy, avšak to neplatí, ak odberateľ požiadá prevádzkovateľa MDS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať prevádzkovateľa MDS o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. O zmenu hodnoty RK môže odberateľ požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo prevádzkovateľa MDS podľa typu uzatvorenej zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

- 1.2.16. 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.
- 1.2.17. Odberateľ elektriny, ktorého OM je pripojené na napätovej úrovni VN a ktorý má uzatvorenú Zmluvu o prístupe, môže požiadať prevádzkovateľa MDS o zmenu typu RK z:
- a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
  - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná,
  - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
  - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, na ktoré bol daný typ RK uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú RK s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú RK dva krát za kalendárny rok.
- 1.2.18. RK na napätovej úrovni NN je MRK určená v zmysle bodu 1.2.2 a nasl. V prípade, že je OM na napätovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK stanovená v kW ako celé číslo a môže byť nižšia ako je hodnota MRK dojednaná v Zmluve o pripojení, pričom nemôže byť nižšia ako 20 % MRK.
- 1.2.19. Pre odberné miesta pripojené na napätovej úrovni NN môže odberateľ požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre OM nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „OPAS“) o výmene HI.
- 1.2.20. Pre odberné miesta pripojené na napätovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 1.2.21. Ak nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- 1.2.22. Ak na OM pripojenom na VN napätovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v meranom časovom úseku počas 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde na OM pripojenom na VN napätovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ sústavy, za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK, pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa

použije najvyššia hodnota nameraného štvrt’ hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne.

- 1.2.23. Ak na OM pripojenom na NN napät’ovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS, za každý takto prekročený kW, päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt’ hodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci v kW. V prípade, ak dôjde na OM pripojenom na NN napät’ovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW, zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ sústavy za každý prekročený kW pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bode 3.2.
- 1.2.24. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa len tarifa za prekročenie MRK. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu.
- 1.2.25. Ak na OM užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do MDS bez uzatvorenej osobitnej Zmluvy o pripojení výrobného zariadenia do MDS, resp. Zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.22 až 1.2.23. tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre výrobné zariadenie užívateľa MDS je stanovená vo výške 0 MW.
- 1.2.26. RK užívateľa sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napät’ových úrovní VVN alebo VN jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, určí SSD, na základe žiadosti užívateľa sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest, RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napät’ovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v OM podľa tohto odseku o viac ako 10 % sa nefakturuje za predpokladu, že o to vlastník OM požiada v termíne do dvoch pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo a preukáže, že k prekročeniu došlo v dôsledku vyššej moci v zmysle § 374 Obchodného zákonníka. Podrobnosti upravuje vyhláška o cenovej regulácii.
- 1.2.27. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

### **1.3. Určenie napät’ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny**

- 1.3.1. Pri určení tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napät’ová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa sústavy. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi 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. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät’ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny.
- 1.3.2. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre NN napät’ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je napájaný z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa MDS.

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

1.3.4. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre VN napäťovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VN vedenia prevádzkovateľa MDS s napätím od 1kV vrátane do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa MDS.

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

1.4.1. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie odberateľa sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa MDS.

1.4.2. 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 na napäťovej úrovni VN podľa bodu 2.1.1.

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

- a) pevnej mesačnej platby za jedno OM alebo z mesačnej tarify za príkon pre jedno OM, ktorý je určený hodnotou HI pred elektromerom v A, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,
- b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh vo/v:
  - vysokej tarife (ďalej len „VT“),
  - nízkej tarife (ďalej len „NT“),
  - jednotarife (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN podľa bodu 3.2.

1.4.4. 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 MDS a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám spotreby činnnej zložky elektriny príslušné transformačné straty:

- 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 činnnej zložky elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov na ocenenie systémových služieb, nákladov systému a nákladov za distribúciu elektriny. Ďalej slúži pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

1.4.5. Pokiaľ je OM užívateľa sústavy pripojené z viacerých napäťových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napäťovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.

1.4.6. Na napäťovej úrovni 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.

## 2. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napätovú úroveň 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 s prevádzkovateľom MDS a ktorú môže odobrať v jednom OM zo zariadenia prevádzkovateľa MDS. Tarifa za RK pre užívateľov sústavy z MDS z napätových úrovní VN a tarify za distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny sú nasledovné:

Napätová úroveň	Mesačné tarify za prístup do DS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
	dvanásťmesačná	trojmesačná	mesačná		
	€/MW/mesiac			€/MWh	€/MWh
VN	5 788,2000	6 945,8000	8 103,5000	8,8100	5,4923

2.1.2. Ak je OM pripojené priamym NN vývodom z trafostanice vo vlastníctve prevádzkovateľa MDS a v minulosti bola takto pripojenému užívateľovi sústavy pridelená distribučná tarifa napätovej úrovne VN, užívateľ sústavy platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 261,3000 €/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 napätovú úroveň.

2.1.3. 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  $\cos \varphi = 0,95$ ).

2.1.4. Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny podľa bodu 2.1.1 tohto rozhodnutia sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM užívateľa sústavy za podmienok dohodnutých v zmluve, ktorou je pre užívateľa sústavy zabezpečený prístup do MDS a distribúcia elektriny.

2.1.5. Pokiaľ je OM užívateľa sústavy pripojené z viacero napätových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napätovú úroveň samostatne.

2.1.6. V prípade, že sa pripojí nový užívateľ sústavy v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydělí 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. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberné miesta v skúšobnej prevádzke.

2.1.7. Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné vykurovanie alebo pre priamovýhrevné vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov, sa RK vyhodnocuje v dobe, keď sú spotrebiče pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumulárné a priamovýhrevné vykurovanie blokováné. Nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon počas 24 hodín denne nemôže prekročiť MRK dohodnutú v Zmluve o pripojení. V prípade prekročenia, odberateľ uhradí prevádzkovateľovi MDS pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK za každý MW prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumulárnym alebo priamovýhrevným vykurovaním sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka.



Automatickú prolongáciu uvedeného režimu prevádzkovateľ MDS nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľa.

- 2.1.8. Žiadosť o pridelenie uvedeného režimu fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumuláčnym alebo priamovýhrevným vykurovaním je potrebné doručiť prevádzkovateľovi MDS najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to prostredníctvom vyplneného formulára na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.
- 2.1.9. Pre odberné miesta uvedené v bode 2.1.7 a 2.1.8 zároveň platia nasledovné podmienky:
- pri priamovýhrevnom vykurovaní je doba platnosti VT 4 hodiny denne a doba platnosti NT je 20 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany SSD a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
  - pri akumuláčnom vykurovaní je doba platnosti VT 16 hodín denne a doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany SSD a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
  - odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie spotrebičov v čase platnosti VT,
  - pripojenie elektrických tepelných spotrebičov musí byť zabezpečené pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“), prepínaných hodín alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).
- 2.1.10. Ak odberateľ nespĺni podmienky uvedené v bodoch 2.1.7 až 2.1.9 zaniká odberateľovi do budúca nárok na režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumuláčnym alebo priamovýhrevným vykurovaním.
- 2.1.11. Na napät'ovej úrovni VN sa cena za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny s OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel uplatňuje vo výške:
- 25 % z tarify za dvanásťmesačnú RK a 175 % tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.12 je nižšia alebo sa rovná 0,1,
  - 75 % tarify za dvanásťmesačnú RK a 150 % tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.12 je vyššia ako 0,1 a nižšia ako 0,3,
  - tarify za RK a tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.12 je vyššia ako 0,3.

- 2.1.12. Miera využitia RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel (ďalej len „MVRK“) sa vypočíta podľa vzorca

$$\text{MVRK} = \frac{Q}{RK \times \left(\frac{365}{2}\right) \times 24}$$

kde

- MVRK je miera využitia RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny polrok,
  - Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM s nabíjacou stanicou za predchádzajúci kalendárny polrok,
  - RK je dvanásťmesačná RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok.
- 2.1.13. Pri uvedení nabíjacej stanice elektrických vozidiel pripojenej na napät'ovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 2.1.11 písm. a). Prvé vyhodnotenie MVRK na napät'ovej úrovni VN sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky, pričom MVRK sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

- a) MVRK je miera využitia RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny polrok,
  - b) Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM s nabíjacou stanicou za predchádzajúci kalendárny polrok,
  - c) RK je dvanásťmesačná RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok,
  - d) d je počet dní od začiatku prevádzky nabíjacej stanice do začiatku prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky.
- 2.1.14. Rozdiel v cene za prístup do DS a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny polrok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa bodu 2.1.11.
- 2.1.15. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom pripojení OM, t.j. uplatňujú sa pre pripojenie OM s jedným vedením z jedného napájacieho bodu MDS v súlade s Technickými podmienkami 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 príivodom z nezávislého zdroja a pod.. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti.

### 3. Tarify a sadzby pre užívateľov sústavy pripojených na napät'ovú úroveň NN

#### 3.1. Všeobecné podmienky

- 3.1.1. Tarify uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sa uplatňujú pre každé OM zvlášť. Za jedno OM sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a na NN napät'ovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.
- 3.1.2. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM odberateľa za podmienok dohodnutých v Zmluve o prístupe alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.3. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s:
- a) uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy OM,
  - b) prenájmom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
  - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom,
  - d) overením meračidla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom.
- 3.1.4. Každý odberateľ má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto rozhodnutí a Technické podmienky prevádzkovateľa MDS. Odberatelia elektriny môžu na svojom OM používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
- 3.1.5. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne s prevádzkovateľom MDS inak. Odberateľ je oprávnený požiadať o zmenu sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.

- 3.1.6. Prevádzkovateľ MDS je oprávnený 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 odberateľa, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal prevádzkovateľa MDS o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak odberateľ v stanovenej lehote nepožiadá o zmenu sadzby, prevádzkovateľ MDS prideli odberateľovi 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 odberateľovi 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 odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa MDS.
- 3.1.7. Mesačnou platbou za príkon sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej ampérickej hodnote HI pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. V prípade odberných miest, kde sa MRK rovná RK, sa platba za príkon vypočíta nasledovne:
- pre OM s jednofázovým HI sa jednotková cena v €/A vynásobí ampérickou hodnotou HI,
  - pre OM s trojfázovým HI sa jednotková cena v €/A vynásobí ampérickou hodnotou HI a číslom 3.
- V prípade dohodnutej RK v kW sa pod mesačnou platbou za príkon rozumie tarifa v €/kW pre príslušnú sadzbu a vynásobí sa dohodnutou RK v kW.
- 3.1.8. Pevnou mesačnou platbou za jedno OM sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny.
- 3.1.9. Mesačná platba za príkon (t. j. za RK) alebo pevná mesačná platba za jedno OM je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za príkon za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.
- 3.1.10. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do MDS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:  

$$P \text{ [kW]} = \sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi$$
(kde: I je prúd v A;  $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$ ,  $\cos \varphi = 0,95$ )  
Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu potom platí:  

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / (\sqrt{3} * U_{zdr} \text{ [kV]} * \cos \varphi)$$
(kde: I je prúd v A;  $U_{zdr} = 0,4 \text{ kV}$ ,  $\cos \varphi = 0,95$ )
- 3.1.11. RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do MDS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:  

$$P \text{ [kW]} = U_f \text{ [kV]} * I \text{ [A]} * \cos \varphi$$
(kde: I je prúd v A;  $U_f = 0,23 \text{ kV}$ ,  $\cos \varphi = 0,95$ )  
Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno OM podľa ampérickej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu potom platí:  

$$I \text{ [A]} = P \text{ [kW]} / (U_f \text{ [kV]} * \cos \varphi)$$
(kde: I je prúd v A;  $U_f = 0,23 \text{ kV}$ ,  $\cos \varphi = 0,95$ )
- 3.1.12. Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny v MWh sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:
- pásmo platnosti NT** – SSD stanovené a operatívne riadené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. Vymedzenie pásma platnosti NT môže SSD kedykoľvek meniť, pričom SSD zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti NT

- a podmienky príslušnej sadzby. V dobe platnosti NT sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify.
- b) **pásmo platnosti VT** - platí v dobe mimo pásma platnosti NT. V dobe platnosti VT sa distribúcia elektriny účtuje vo vyššej hodnote tarify.
  - c) **pásmo platnosti JT** – tarifa je platná 24 hodín denne. Počas platnosti pásma sa distribúcia elektriny účtuje v zmysle jednopásmovej sadzby.
- 3.1.13. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje automatické odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:
- a) **priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla,
  - b) **akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora,
  - c) **vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovací systém tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.
- 3.1.14. Prevádzkovateľ MDS fakturuje mesačnú platbu za príkon alebo pevnú mesačnú platbu za jedno OM pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, z dôvodu nezaplatenia preddavkov, nedoplatku z vyfakturovania distribuovanej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na OM nasledovne:
- a) ak nedôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná aj počas trvania prerušenia distribúcie elektriny,
  - b) ak dôjde k ukončeniu zmluvy, bude mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno OM fakturovaná do dátumu ukončenia zmluvy.

### ***Hlavný istič***

- 3.1.15. 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.
- 3.1.16. 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.
- 3.1.17. Ak OM odberateľ a 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 neviduje výšku HI na OM, účtuje prevádzkovateľ MDS odberateľovi mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.

- 3.1.18. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.17 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.
- 3.1.19. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za príkon 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.
- 3.1.20. V prípade, že prevádzkovateľ MDS pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou HI skutočne zistenou 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.

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

Sadzba		Tarifa za príkon (€)*		Tarifa za distribúciu (€/MWh)		Tarifa za straty (€/MWh)
		za 1 A	za 1 kW	VT/JT	NT	
C1	Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	0,0678	0,3103	59,27	-	10,9150
C2	Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny	0,1186	0,5428	53,23	-	
C3	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	0,3853	1,7634	37,91	-	
C4	Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	0,1620	0,7414	63,01	5,50	
C5	Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny	0,2443	1,1181	55,47	5,50	
C6	Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	0,4159	1,9034	40,92	5,50	
C7	Dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné vykurovanie	0,4161	1,9043	68,42	12,36	
C8	Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlá	0,4161	1,9043	68,42	12,36	
C10	Sadzba pre verejné osvetlenie	0,0614	0,2810	37,38	-	
* Odberateľ platí len jednu platbu buď v € za kW alebo € za A						
<b>Tarifa za prekročenie RK a MRK</b>		-	1,90430	-	-	-

**Pozn.:**

- v prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou HI pred elektromerom,
- v prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty HI pred elektromerom,

- v prípade dohodnutej RK pod úrovňou MRK v kW (možné len pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) sa tarifa za príkon za 1 kW vynásobí dohodnutou RK v kW.

#### **Sadzby C4, C5, C6 - akumuláčn  vykurovanie, nabíjacia stanica**

- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodn  pre OM s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je mo n  presunúť do p sma platnosti NT.

#### **Sadzba C7 – priamov hrevn  vykurovanie**

- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť krat šie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumul čn m vykurovaním,
- podiel in stalovan ho elektrického v ykonu tepelných spotrebičov musí byť vo v y ke minimálne 60% z celkového in stalovan ho v ykonu na OM.

#### **Sadzba C8 – vykurovanie tepelným čerpadlom**

- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť krat šie ako 1 hodina,
- za s u asť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatn  elektrotepeln  spotrebiče (priamov hrevn  vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej u žitkovej vody a pod.).

#### **Spolo n  podmienky pre sadzby C4, C5, C6, C7 a C8**

- dvojpásmová sadzba,
- sadzba sa použije aj pre odberné miesto s nab jacom stanicom elektrických vozidiel,
- doba platnosti VT/NT je operatívne riaden  zo strany SSD s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS SSD,
-  asov  vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnak  pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dl zke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinn  zaistiť technick  blokovanie elektrických tepelných spotrebičov a nabíjacích staníc; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého prívodu na samostatn  elektrick  obvod so st yka om ovl dan m povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,
- prívody vykurovacích telies a nabíjacích staníc musia byť in stalovan  napevno (bez zásuviek),
- maximálne 16%-n  (C7 a C8), resp. 33%-n  (C4, C5, C6) podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania elektrických tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v 3 alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- odberateľ je povinn  na požiadanie SSD predložit' OPAS od predmetných elektrických obvodov s uveden m typu a v ykonu elektrických tepelných spotrebičov, resp. nabíjacích staníc a umožniť fyzick  kontrolu plnenia podmienok pre prídelenie príslušnej sadzby.

#### **Sadzba C9 - nemeran  odbery**

Sadzba za prístup do DS a distribúciu elektriny:

- a) pri nemeraných odberoch s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky mo n  odber elektriny merať určen m meradlom sa platí pau aln  pevn  cena **1,8700   mesačne za každých aj začatých 10 W** in stalovan ho príkonu (napr. pre televízne vykryva e, zabezpečovacie zariadenia  elezn c, domov    slna, telefónne koncentratory, telefónne automaty, dopravn  značky a signály, spolo n  antény a pod.),

- b) pri nemeraných odberoch s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom sa platí paušálna pevná cena **2,6300 € mesačne za každé nemerané OM** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu napr. (hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc).

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

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

##### **4.1. Všeobecné podmienky**

- 4.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny užívateľov sústavy pripojených na VN a NN napät'ovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky DS, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku  $\cos \varphi = 0,95$  až 1. 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 za zvýšenie strát DS svojím odberom jalovej energie zo sústavy.
- 4.1.2. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka  $\cos \varphi$  sa používajú výsledky merania odberu činnej a jalovej energie meraného 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.
- 4.1.3. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do distribučnej sústavy prevádzkovateľa MDS, táto sa meria počas 24 hodín denne.
- 4.1.4. Ustanovenia kapitoly 4 sa nevzťahujú na užívateľov sústavy, ktorí nedodržia predpísanú hodnotu účinníka a odoberú alebo dodajú jalovú energiu v čase poskytovania podporných služieb na základe zmluvy s prevádzkovateľom MDS alebo s jej súhlasom.

##### **4.2. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify**

- 4.2.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kVArh a činnej energie v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný  $\text{tg } \varphi$ :

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník  $\cos \varphi$ .

- 4.2.2. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v tabuľke v bode 4.3 tohto rozhodnutia (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnej energie sa pripočítajú činné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 1.4.4 tohto rozhodnutia.
- 4.2.3. Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak užívateľ sústavy neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy.
- 4.2.4. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k MDS prevádzkovateľa MDS (transformátor, ktorý nie je v majetku

prevádzkovateľa MDS, alebo transformátor v majetku prevádzkovateľa MDS, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle prevádzkovateľa MDS. „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla prevádzkovateľa MDS. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude prevádzkovateľ MDS akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t. j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u užívateľa sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa MDS, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť prevádzkovateľovi MDS a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári zverejnenom na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.

- 4.2.5. Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je prevádzkovateľ MDS, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 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):

#### Normálne (staré) transformátorové plechy

Výkon transformátorov (kVA)	Výkon kompenz. kondenzátora (kVAr)	Kapacitný prúd (A)
250	14 (15)	17 – 27
315	16 (20)	22 – 35
400	24 (25)	27 – 42
500	30 (30)	41 – 51
630	40 (40)	37 – 62
800	44 (45)	55 – 75
1 000	56 (55)	68 – 89
1 250	64 (65)	89 – 106
1 600	72 (70)	81 – 112

#### Orientované transformátorové plechy

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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov



pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa bodu 4.3 tohto rozhodnutia.

- 4.2.7. Ak sa  $\cos \varphi$  pohybuje v záväzných medziach, užívateľ sústavy neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v bode 4.4 tohto rozhodnutia.
- 4.2.8. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:
- súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na napät'ovej úrovni VN a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4 tohto rozhodnutia, alebo v prípade užívateľa sústavy pripojeného na NN napät'ovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrt' hodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2 a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4 tohto rozhodnutia,
  - súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos, v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) alebo platby za distribuované množstvo elektriny v príslušnej sadzbe a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4 tohto rozhodnutia,
  - súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 4.2.9 tohto rozhodnutia a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4 tohto rozhodnutia,
  - záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (9,0335 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4 tohto rozhodnutia
- 4.2.9. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **86,6505 €/MWh**.
- 4.2.10. Pri dodávke kapacity jalovej energie do MDS je prevádzkovateľ MDS oprávnený fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/MVArh**.
- 4.2.11. Ak prevádzkovateľ MDS nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatní sa tarifa za dodávku kapacitnej jalovej elektriny a tarifa za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napät'ovej 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.

#### 4.3. Transformačné straty jalové (induktívne)

Na účely uplatňovania zvýšenej tarify podľa tejto kapitoly rozhodnutia sa určujú transformačné straty jalové (induktívne) za mesiac pri jednotlivých transformátoroch takto:

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

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

#### 4.4. Zvýšená tarifa za účinník

Pri užívateľoch sústavy napojených z napät'ovej úrovne VN a NN pri znížení úrovne účinníka  $\cos \varphi$  sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky:

Rozsah tg $\varphi$ kVArh/kWh	účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg $\varphi$ kVArh/kWh	účinník $\cos \varphi$	Zvýšená tarifa 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			

#### 5. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

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

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

Ostatné časti rozhodnutia č. 0108/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0174/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0197/2020/E z 17. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0161/2021/E z 25. 01. 2021 zostávajú nezmenené. Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť rozhodnutia č. 0108/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0174/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0197/2020/E z 17. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0161/2021/E z 25. 01. 2021.

## Odôvodnenie:

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) schválil cenovým rozhodnutím č. 0108/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0174/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0197/2020/E z 17. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0161/2021/E z 25. 01. 2021 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia pre regulovaný subjekt Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok, IČO 31 637 051 (ďalej len „regulovaný subjekt“).

Úrad listom č. 191/2022/BA z 10. 01. 2022 oznámil regulovanému subjektu, že začína cenové konanie z vlastného podnetu podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“) vo veci zmeny rozhodnutia č. 0108/2018/E z 18. 12. 2017, v znení rozhodnutia č. 0174/2019/E z 13. 12. 2018, v znení rozhodnutia č. 0197/2020/E z 17. 12. 2019 a v znení rozhodnutia č. 0161/2021/E z 25. 01. 2021. Oznámenie o začatí konania bolo regulovanému subjektu doručené 13. 01. 2022. Týmto dňom začalo cenové konanie.

Dôvodom na začatie cenového konania o zmene rozhodnutia je skutočnosť, že v priebehu roku 2021 došlo k výraznej zmene ekonomických parametrov, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii. Zmena spočíva v zmene rozhodnutia č. 0009/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0059/2019/E zo 16. 11. 2018, v znení rozhodnutia č. 0063/2020/E z 02. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0112/2021/E z 28. 12. 2020 a v znení rozhodnutia č. 0099/2022/E z 30. 12. 2021, ktorým úrad schválil tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2022 do konca 5. regulačného obdobia pre prevádzkovateľa regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151, pretože bola preukázaná výrazná zmena ekonomických parametrov.

Úrad v cenovom konaní vychádza z:

- a) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 9258-2017-BA k rozhodnutiu číslo 0108/2018/E z 18. 12. 2017,
- b) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4685-2018-BA k rozhodnutiu číslo 0174/2019/E z 13. 12. 2018,
- c) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 4423-2019-BA k rozhodnutiu číslo 0197/2020/E z 17. 12. 2019,
- d) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 311-2021-BA k rozhodnutiu číslo 0161/2021/E z 25. 01. 2021,
- e) podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 96-2022-BA,
- f) rozhodnutia č. 0009/2018/E z 30. 11. 2017 v znení rozhodnutia č. 0059/2019/E zo 16. 11. 2018, v znení rozhodnutia č. 0063/2020/E z 02. 12. 2019, v znení rozhodnutia č. 0112/2021/E z 28. 12. 2020 a v znení rozhodnutia č. 0099/2022/E z 30. 12. 2021 vydané prevádzkovateľovi regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2022 oproti roku 2021 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

<b>VN užívateľa sústavy</b>		<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>Rozdiel (€)</b>	<b>Rozdiel (%)</b>
dvanásťmesačná tarifa za prístup	€/MW	5 650,4000	5 788,2000	137,80	2,44%
trojmesačná tarifa za prístup	€/MW	6 780,5000	6 945,8000	165,30	2,44%
mesačná tarifa za prístup	€/MW	7 910,6000	8 103,5000	192,90	2,44%
poplatok za rezervovaný transformačný výkon	€/MVA	255,1000	261,3000	6,20	2,43%
tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	8,2600	8,8100	0,55	6,66%
tarifa za straty	€/MWh	3,4273	5,4923	2,07	60,25%

sadzba	NN užívateľa sústavy - podnikateľa		2021	2022	Rozdiel (€)	Rozdiel (%)
C1	tarifa za prístup	€/A	0,0678	0,0678	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	0,3103	0,3103	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	58,7200	59,2700	0,55	0,94%
C2	tarifa za prístup	€/A	0,1186	0,1186	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	0,5428	0,5428	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	52,6800	53,2300	0,55	1,04%
C3	tarifa za prístup	€/A	0,3853	0,3853	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	1,7634	1,7634	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	37,3600	37,9100	0,55	1,47%
C4	tarifa za prístup	€/A	0,1620	0,1620	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	0,7414	0,7414	0,01	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	62,4600	63,0100	0,55	0,88%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	4,9500	5,5000	0,55	11,11%
C5	tarifa za prístup	€/A	0,2443	0,2443	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	1,1181	1,1181	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	54,9200	55,4700	0,55	1,00%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	4,9500	5,5000	0,55	11,11%
C6	tarifa za prístup	€/A	0,4159	0,4159	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	1,9034	1,9034	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	40,3700	40,9200	0,55	1,36%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	4,9500	5,5000	0,55	11,11%
C7	tarifa za prístup	€/A	0,4161	0,4161	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	1,9043	1,9043	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	67,8700	68,4200	0,55	0,81%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	11,8100	12,3600	0,55	4,66%
C8	tarifa za prístup	€/A	0,4161	0,4161	0,00	6,77%
	tarifa za prístup	€/kW	1,9043	1,9043	0,12	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny VT	€/MWh	67,8700	68,4200	0,55	0,81%
	tarifa za distribúciu elektriny NT	€/MWh	11,8100	12,3600	0,55	4,66%
C9	tarifa za prístup	€/10W	1,8700	1,8700	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/odberné miesto	2,6300	2,6300	0,00	0,00%
C10	tarifa za prístup	€/A	0,0614	0,0614	0,00	0,00%
	tarifa za prístup	€/kW	0,2810	0,2810	0,00	0,00%
	tarifa za distribúciu elektriny	€/MWh	36,8300	37,3800	0,55	1,49%
NN	tarifa za straty	€/MWh	6,8111	10,9150	4,10	60,25%

Podľa § 17 ods. 2 písm. d) zákona o regulácii úrad na návrh účastníka konania alebo z vlastného podnetu zmení alebo zruší rozhodnutie aj vtedy, ak sa výrazne zmenili parametre, z ktorých sa vychádzalo pri určení ceny.

Úrad podľa § 33 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov listom č. 192/2022/BA z 10. 01. 2022 vyzval regulovaný subjekt na vyjadrenie sa k podkladom pred vydaním rozhodnutia v lehote siedmich dní odo dňa doručenia tejto výzvy.

Regulovaný subjekt sa v úrade určenej lehote k podkladom pred vydaním rozhodnutia nevyjadril.

Úrad po vyhodnotení podkladov rozhodnutia dospel k záveru, že rozhodnutie je v súlade so zákonom o regulácii, § 2 písm. e), § 3 písm. e) a § 29 a 30 vyhlášky č. 18/2017 Z. z., a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia. Z dôvodu určitosti, zrozumiteľnosti a prehľadnosti cenového rozhodnutia sa ostatné časti výroku 1. až 5. nahrádzajú v úplnom znení.

Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 02. 2022 do konca 5. regulačného obdobia (do 31. 12. 2022). Podľa čl. I Dodatku č. 1 k Regulačnej politike sa 5. regulačným obdobím rozumie obdobie od 01. 01. 2017 do 31. 12. 2021 s predĺženou účinnosťou o jeden rok do 31. 12. 2022.

#### **Poučenie:**

Proti tomuto rozhodnutiu je prípustné odvolanie. Odvolanie treba podať na Úrad pre reguláciu sieťových odvetví, Bajkalská 27, P. O. Box 12, 820 07 Bratislava 27, 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.

Andrej Juris  
predseda

Martin Horváth  
podpredseda

#### **Rozhodnutie sa doručí:**

Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok