„A. Tarify za prístup do miestnej miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify pre užívateľov sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

I. Všeobecné podmienky

a) Tarify za prístup do miestnej miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify uvedené v tomto rozhodnutí (ďalej v tejto časti A. tohto rozhodnutia len „tarify“ a jednotlivo „tarifa“) platia pre užívateľov sústavy s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti (ďalej len „užívatelia sústavy“ a jednotlivo „užívateľ sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do miestnej miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej miestnej distribučnej sústavy - spoločnosti METRO Cash & Carry SR s. r. o., Senecká cesta 1881 900 28 Ivanka pri Dunaji, IČO 45952671 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“). V tarife za prístup do miestnej miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú zohľadnené aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

b) Tarify sa stanovujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do regionálnej miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „distribučná sústava“) štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy . Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenie (ďalej len „nadštandardná distribúcia elektriny“), sa tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny určí podľa časti A. článku II. písm. b) tohto rozhodnutia.

c) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.

d) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti. Užívateľ sústavy je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiada o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

e) **Maximálna rezervovaná kapacita**

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) v odbernom mieste je maximálna hodnota výkonu, ktorý prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zabezpečuje užívateľovi sústavy na pripojenie, ktorú užívateľ sústavy nesmie prekročiť. MRK v odbernom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.

2. MRK v odovzdávacom mieste je kapacita, ktorú prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zabezpečuje užívateľovi sústavy v odovzdávacom mieste, ktorú užívateľ sústavy nesmie prekročiť. MRK v odovzdávacom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.

f) **Rezervovaná kapacita**

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) v odbernom mieste je podiel na MRK v odbernom mieste. RK v odbernom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.

2. RK v odovzdávacom mieste je podiel na MRK v odovzdávacom mieste dohodnutej v zmluve o pripojení do miestnej distribučnej sústavy . Ak vo vzťahu k elektroenergetickému zariadeniu nie je uzatvorená zmluva o pripojení do miestnej distribučnej sústavy alebo ak ide o elektroenergetické zariadenie pripojené do miestnej miestnej distribučnej sústavy pripojenej do miestnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, RK v odovzdávacom mieste je podiel na celkovom inštalovanom výkone elektroenergetického zariadenia. RK v odovzdávacom mieste sa určuje podľa osobitného predpisu.

g) **Dohoda o RK v odbernom mieste**

1. RK na napäťovej úrovni VVN, VN sa dohodne nasledovne:

1.1. mesačná na jeden kalendárny mesiac,

1.2. trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu,

1.3. dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

2. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 50 % z hodnoty MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny. Minimálnou hodnotou RK odberného miesta so sezónnym odberom elektriny je 5 % z hodnoty MRK.

3. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena má za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty RK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak užívateľ sústavy požiada prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, užívateľ sústavy môže požiadať prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnuté trvanie platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.

4. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom môže byť RK zmluvne dohodnutá a môže byť nižšia, ako je hodnota kapacity zodpovedajúca ampérickej hodnote hlavného ističa. Minimálnou hodnotou RK [A] je 50 % hodnoty MRK. RK sa dohaduje na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu.

5. Dohodnutá hodnota a doba trvania RK platí opätovne na príslušné nasledujúce obdobie, ak užívateľ sústavy nepožiada o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

h) **Zmena RK v odbernom mieste**

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Žiadosť o zmenu RK na nasledujúce obdobie musí byť v súlade s týmto rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oprávnený žiadosť zamietnuť. Odo dňa zvýšenia RK bez zmeny typu RK začína plynúť nová lehota trvania príslušného typu RK.

2. **Zmena RK v odbernom mieste na napäťovej úrovni VVN a VN**

2.1 Hodnotu RK v odbernom mieste počas trvania platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.

2.2 Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá. Zmena RK sa vykoná vždy k prvému dňu v mesiaci.

2.3 O zmenu typu RK môže užívateľ sústavy, ktorý má s prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy uzavretú zmluvu o prístupe do miestnej distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, požiadať prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pri zmene z:

a) dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia dvanásťmesačnej RK,

b) trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia trojmesačnej RK; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,

c) mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca odo dňa uplatnenia mesačnej RK; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

Ak má užívateľ sústavy uzavretú zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o zmenu RK prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
Ak užívateľ sústavy zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada.

3. **Zmena RK v odbernom mieste na napäťovej úrovni NN**

3.1 Užívateľ sústavy na napäťovej úrovni NN môže požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.

3.2 Pri žiadosti užívateľa sústavy o zníženie RK alebo zvýšenie hodnoty RK do výšky MRK pre odberné miesta vybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu s mesačným odpočtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.

3.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrťhodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.

3.4 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do miestnej distribučnej sústavy .

i) **Fakturácia**

1. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vystavuje vyúčtovacie faktúry na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo B mesačne, na napäťovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení kalendárneho roka.

2. Tarify sa fakturujú mesačne na napäťovej úrovni VVN a VN. Na napäťovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo B, tarify sa fakturujú mesačne.

3. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy .

4. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

5. RK v odovzdávacom mieste určená podľa časti A. článku I. písm. r) tohto rozhodnutia sa fakturuje užívateľovi sústavy v odovzdávacom mieste, resp. prevádzkovateľovi miestnej miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) mesačne.

j) **Prekročenie MRK a RK v odbernom mieste**

1. Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia.

2. Prekročenie RK sa pri sadzbe X2-S nefakturuje.

3. Prekročenie RK sa nefakturuje pri skúšobnej prevádzke:

3.1. pre spresnenie výkonových požiadaviek (dohodnutej RK),

3.2. pre spresnenie výkonových požiadaviek (dohodnutej RK) a pre nastavenie kompenzačného zariadenia (účinníka).

4. Prekročenie RK sa pri skúšobnej prevádzke výlučne pre nastavenie kompenzačného zariadenia (účinníka) fakturuje.

5. Prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje.

6. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje.

7. Prekročenie RK a MRK sa na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo B fakturuje.

8. Ak má užívateľ sústavy určenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napäťovej úrovni NN v odbernom mieste, za prekročenie RK užívateľom sústavy sa uplatní len prekročenie MRK.

9. Ak dôjde k prekročeniu RK alebo MRK vplyvom mimoriadnej udalosti v dôsledku ktorej bola vyhlásená mimoriadna situácia (§ 3 zákona č. 42/1994 Z. z. o civilnej ochrane obyvateľstva v znení neskorších predpisov) (ďalej len „mimoriadna udalosť“), je možné na základe žiadosti užívateľa sústavy a odsúhlasenia zo strany prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

k) **Sadzba X2-S (sezónny odber)**

1. Za sezónny odber sa považuje odber elektriny z miestnej distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN s meraním typu A alebo B trvajúci najmenej jeden mesiac v kalendárnom roku v odbernom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej v siedmych mesiacoch s najvyššou spotrebou elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 80 % z množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.

2. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odberné miesto užívateľa sústavy nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu, neprihliada sa na tarifu sezónneho odberu a odber elektriny a nameraný maximálny výkon (minimálne však 50 % z hodnoty MRK) sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby sezónneho odberu uhradí užívateľ sústavy prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy .

l) **Sadzba X2-N (nabíjacie stanice elektrických vozidiel (ďalej len „NS“))**

1. Na napäťovej úrovni VN sa cena za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy s odberným miestom, na ktorom je pripojená výlučne NS, uplatňuje vo výške tarify za výkon a tarify za prácu pre sadzbu X2-N, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa časti A. článku I. písm. l) bod 2. tohto rozhodnutia je vyššia ako 0,3.

2. Miera využitia RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS na napäťovej úrovni VN (ďalej len „MVRK“) za predchádzajúci kalendárny rok sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

- Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste, na ktorom je pripojená výlučne NS za predchádzajúci kalendárny rok,

- RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok.

3. Pri uvedení NS pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa časti A. článku I. písm. l) bod 1. tohto rozhodnutia. Prvé vyhodnotenie MVRK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho roka prevádzky a MVRK sa vypočíta podľa vzorca

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

kde

- MVRK je miera využitia RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS za predchádzajúci kalendárny rok,

- Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste, na ktorom je pripojená výlučne NS od začiatku prevádzky NS do konca prvého uceleného kalendárneho roka,

- RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta, na ktorom je pripojená výlučne NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny rok,
- d je počet dní od začiatku prevádzky NS do konca kalendárneho roka od uvedenia do prevádzky.

4. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vyhodnotí MVRK odberného miesta podľa časti A. článku I. písm. l) bod 2. tohto rozhodnutia za predchádzajúci kalendárny rok. Ak odberné miesto užívateľa sústavy nesplní podmienky pridelenia sadzby X2-N, odber elektriny sa prepočíta podľa tarify za prácu a tarify za výkon pri mesačnej RK v sadzbe X2. Zistený rozdiel v platbe v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia sadzby X2-N uhradí užívateľ sústavy prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy .

m) **Skúšobná prevádzka**

1. Ak je to potrebné pre spresnenie výkonových požiadaviek (dohodnutej RK) a/alebo pre nastavenie kompenzačného zariadenia (účinníka), má prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy právo povoliť na odbernom mieste skúšobnú prevádzku.

2. Skúšobnú prevádzku je možné povoliť na odbernom mieste na napäťovej úrovni VVN, VN a na odbernom mieste na napäťovej úrovni NN, ak je odberné miesto vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo B. Skúšobnú prevádzku nie je možné povoliť pre odberné miesto a odovzdávacie miesto súčasne v jednom mieste pripojenia.

3. Užívateľ sústavy, ktorý má záujem o skúšobnú prevádzku, je povinný požiadať prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky:

3.1. v prípade existujúceho odberného miesta najneskôr do posledného kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého skúšobnú prevádzku požaduje,

3.2. v prípade nového odberného miesta (odberného miesta, ktoré ešte nebolo pripojené do miestnej distribučnej sústavy) najneskôr do 5 kalendárnych dní odo dňa jeho pripojenia do miestnej distribučnej sústavy (ak posledný deň tejto lehoty pripadne na sobotu, nedeľu alebo sviatok, je posledným dňom tejto lehoty najbližší nasledujúci pracovný deň); v prípade takéhoto odberného miesta je možné požadovať začiatok skúšobnej prevádzky iba odo dňa jeho pripojenia do miestnej distribučnej sústavy .

Ak je žiadosť užívateľa sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky dôvodná, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy užívateľovi sústavy skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky zamietne. Skúšobnú prevádzku je možné povoliť iba dvakrát počas kalendárneho roka, pričom každá skúšobná prevádzka môže trvať najviac tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace.

4. Počas doby skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (dohodnutej RK) je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy zložku tarify za výkon, ktorá sa vypočíta v prípade:

4.1. existujúceho odberného miesta ako súčin zložky tarify za výkon pre mesačnú RK, hodnoty RK a koeficientu k = 1,25. Hodnota RK je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 50 % z hodnoty MRK a považuje sa za fakturačnú hodnotu RK.

4.2. nového odberného miesta (odberného miesta, ktoré ešte nebolo pripojené do miestnej distribučnej sústavy) ako súčin zložky tarify za výkon pre mesačnú RK, hodnoty RK a koeficientu k = 1,25. Hodnota RK je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 5 % z hodnoty MRK a považuje sa za fakturačnú hodnotu RK.

5. Počas skúšobnej prevádzky:

5.1. pre spresnenie výkonových požiadaviek (dohodnutej RK) sa naďalej bude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) a dodávka jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy ,

5.2. pre nastavenie kompenzačného zariadenia (účinníka) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) a dodávka jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy ,

5.3. pre spresnenie výkonových požiadaviek (dohodnutej RK) a pre nastavenie kompenzačného zariadenia (účinníka) sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) a dodávka jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy .

6. Po skončení skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (dohodnutej RK) si užívateľ sústavy objedná u prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy typ a hodnotu RK pre nasledujúce obdobie s účinnosťou odo dňa skončenia skúšobnej prevádzky.

Ak si po skončení skúšobnej prevádzky užívateľ sústavy neobjedná u prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy RK pre nasledujúce obdobie do 15. kalendárneho dňa v mesiaci (ak tento pripadne na sviatok alebo deň pracovného pokoja, tak najbližší

pracovný deň po 15-tom kalendárnom dni) po ukončení skúšobnej prevádzky, bude prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy uplatňovať až do objednania RK užívateľom sústavy RK ako skutočne nameranú najvyššiu hodnotu výkonu v mesiaci ukončenia skúšobnej prevádzky, minimálne však 50 % z hodnoty MRK, pre napäťovú úroveň VVN a VN s mesačným typom RK.

7. Počas trvania skúšobnej prevádzky pre spresnenie výkonových požiadaviek (dohodnutej RK) nie je možné meniť hodnotu RK.

8. V prípade, ak bola schválená skúšobná prevádzka na odbernom mieste, na ktorom je súčasne poskytovaná služba nadštandardnej distribúcie elektriny, je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy zložku tarify za výkon za nadštandardnú distribúciu elektriny podľa pravidiel určených podľa časti A. článku I. písm. m) bod 4. tohto rozhodnutia.

n) **Dopravné prostriedky napájané z vlastnej elektrickej sústavy**

1. Užívateľovi sústavy, ktorý je prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napäťových úrovní VVN alebo VN prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s meraním typu A alebo B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, sa určí prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy , na základe žiadosti užívateľa sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest, RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napäťovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, keď je tento súčet v príslušnom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v odbernom mieste podľa tohto odseku o viac ako 10% sa nefakturuje, ak o to užívateľ sústavy požiada prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a súčasne preukáže v lehote do dvoch pracovných dní od posledného dňa kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo, že dôvodom prekročenia je existencia prekážky podľa § 374 Obchodného zákonníka.

2. RK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia neobjednáva u prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy . Prekročenie RK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia nevyhodnocuje a nefakturuje. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne.

3. Odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradia len do jednej bilančnej skupiny.

4. Prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia, sa fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK

za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia, za príslušný kalendárny mesiac.

5. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrťhodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 50 % zo súčtu MRK pre každú napäťovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy sa fakturuje pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK vo výške 50 % zo súčtu MRK.

6. Ak užívateľ sústavy, ktorý je prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy na vymedzenom území, zahrnie do odberných miest podľa časti A. článku I. písm. n) bod 1. tohto rozhodnutia aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané len dopravné prostriedky elektrickej trakcie, tak za tieto odberné miesta sa platí užívateľom sústavy, ktorý je prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy na vymedzenom území, RK vo výške 100 % z hodnoty MRK, kým si nedohodne RK podľa pravidiel prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy .

o) **Distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora**

Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, tzn. na strane nižšieho napätia a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za distribúciu na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne:

1. VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN,

2. VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN.

p) Pre uplatňovanie taríf uvedených v tomto rozhodnutí platí podmienka, aby sa všetky odbery elektriny s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti sústavy uskutočnili pri induktívnom účinníku 0,95-1,00 a iba v stanovených prípadoch určených prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti A. článku V. tohto rozhodnutia.

q) Za každú kVArh prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy nameranej dodávky jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy užívateľovi sústavy tarifu za dodávku jalovej elektriny vo výške uvedenej v časti A. článku IV. tohto rozhodnutia; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN. Dodávka jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzačnom zariadení na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie tarify za dodávku jalovej elektriny.

r) **Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste** – platba za prístup do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy

1. Užívateľ sústavy uhrádza platbu za prístup do miestnej distribučnej sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy za RK, ak je:

1.1 dohodnutá RK v odbernom mieste vyššia ako RK v odovzdávacom mieste, užívateľ sústavy uhrádza platbu za dohodnutú RK v odbernom mieste podľa tohto rozhodnutia na mesačnej báze a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze,

1.2 dohodnutá RK v odbernom mieste nižšia ako RK v odovzdávacom mieste, užívateľ sústavy uhrádza platbu za dohodnutú RK v odovzdávacom mieste určenú podľa časti A. článku I. písm. r) bod 3.1 alebo bod 3.2, písm. a) tohto rozhodnutia, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK a platbu za distribuovanú elektrinu v odbernom mieste na mesačnej báze.

2. Ak užívateľ sústavy v odbernom mieste a odovzdávacom mieste súčasne v jednom mieste pripojenia do miestnej distribučnej sústavy prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny, neuhrádza prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy platbu za prístup do miestnej distribučnej sústavy podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia, ak predloží prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca. Ak toto potvrdenie prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy užívateľ sústavy v uvedenej lehote nepredloží, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vyfakturuje užívateľovi sústavy dohodnutú RK za príslušný mesiac.

3. RK v odovzdávacom mieste v distribučnej sústave sa užívateľmi sústavy nedohaduje a je 20 % z

3.1 MRK dohodnutej v zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do miestnej distribučnej sústavy alebo

3.2 hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak:

a) elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do miestnej distribučnej sústavy alebo

b) elektroenergetické zariadenie je pripojené do MDS pripojenej do miestnej distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.

4. Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste uhrádza platbu za prístup do miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy za RK v odovzdávacom mieste, určenej podľa časti A. článku I. písm. r) bod 3.1 alebo bod

3.2, písm. a) tohto rozhodnutia, vo výške tarify za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia.

5. Ak je odberné miesto a odovzdávacie miesto užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené do MDS, prevádzkovateľom MDS, do ktorého MDS je odovzdávacie miesto užívateľa sústavy alebo odberné a odovzdávacie miesto užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené, sa platba za prístup do miestnej distribučnej sústavy za RK v odovzdávacom mieste alebo odbernom mieste užívateľa sústavy uhrádza prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy , do ktorého miestnej distribučnej sústavy je jeho MDS pripojená alebo je odovzdávacie miesto užívateľa sústav pripojené do MDS, ktorá je pripojená do miestnej distribučnej sústavy prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia.

6. Ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste alebo v odbernom mieste a odovzdávacom mieste užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojeného do MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 1 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie alebo prevádzkuje prečerpávaciu vodnú elektráreň, alebo prevádzkuje certifikované zariadenie výlučne na poskytovanie podporných služieb prevádzkovateľovi prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku alebo odber regulačnej elektriny, a predloží prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca, neuhrádza prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy , do ktorého miestnej distribučnej sústavy je jeho MDS pripojená alebo je pripojená do miestnej distribučnej sústavy prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platbu za prístup do miestnej distribučnej sústavy za RK v odovzdávacom mieste alebo v odbernom a odovzdávacom mieste užívateľa sústavy v jednom mieste pripojenia určenú podľa časti A. článku I. písm. r) bod 5. tohto rozhodnutia. Ak potvrdenie od prevádzkovateľa prenosovej sústavy o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy , do ktorej je MDS pripojená, užívateľ sústavy nepredloží v uvedenej lehote, prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vyfakturuje dohodnutú RK za príslušný mesiac prevádzkovateľovi MDS.

7. Pri pripojení MDS alebo iného užívateľa sústavy do miestnej distribučnej sústavy v existujúcom odbernom mieste alebo existujúcom odovzdávacom mieste sa tarifa za prístup do miestnej distribučnej sústavy uhrádza za RK takto:

7.1 prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy sa uhrádza platba za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny v odovzdávacom mieste alebo platba za RK v odbernom mieste podľa toho, ktorá RK je vyššia, v súlade s časťou A. článok I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia,

7.2 prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy uhrádza platba za RK podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia v odovzdávacom mieste zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ak je zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MDS, alebo platba za RK v odbernom mieste MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia,

7.3 prevádzkovateľom MDS sa prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy uhrádza platba za RK podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia v odovzdávacom mieste zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny, ktoré prevádzkuje ako výrobca elektriny alebo prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny, alebo platba za RK v odbernom mieste MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.

8. Ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste prekročí MRK, je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oprávnený fakturovať tarifu za prekročenie MRK podľa tohto rozhodnutia. Prekročenie RK v odovzdávacom mieste sa nefakturuje.

s) V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia. Užívateľovi sústavy, ktorý neoprávnene využíva sadzbu za distribúciu elektriny, sa určí nová sadzba za distribúciu elektriny na základe histórie odberu elektriny v odbernom mieste a takto určená nová sadzba za distribúciu elektriny sa prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny.

t) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov priamo prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti; rovnako sa postupuje aj v bytovom dome, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov bytového domu alebo technologické zariadenia na výrobu tepla. Ak je časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu využívaná na podnikanie, pre ostatné časti spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa priznáva sadzba pre domácnosti, ak časť nebytového priestoru alebo časť spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu využívaná na podnikanie tvorí odberné miesto priamo pripojené do miestnej distribučnej sústavy , ktoré je vybavené určeným meradlom a s uzavretou samostatnou zmluvou o dodávke elektriny alebo zmluvou o združenej dodávke elektriny.

II. Sadzby pre odberné miesta a odovzdávacie miesta pripojené na VVN a VN s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

a) **Štandardná distribúcia elektriny**

Sadzba		Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
				12-mesačná rezervovaná kapacita	3-mesačná rezervovaná kapacita	mesačná rezervovaná kapacita
			[€/kWh]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]
X1	sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,008615	2,4414	2,8722	3,3030
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,000980	X	X	X
X2	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,010315	4,9417	5,8138	6,6859
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,004629	X	X	X
X2-S	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,029432	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] 0,1926		
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,004629	X		
X2-D	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN*	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,028193	X	X	X
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,004629	X	X	X
X2-N	sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,010315	rezervovaná kapacita [€/kW/mesiac] 4,9417		
		tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,004629	X	X	X

*Využíva sa na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do miestnej distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený do miestnej distribučnej sústavy , resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste elektriny pripojený priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. r) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške:
2,4414 €/kW/mesiac pri pripojení na VVN,

4,9417 €/kW/mesiac pri pripojení na VN.

b) **Nadštandardná distribúcia elektriny**

Sadzba	Tarifa	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon		
			12-mesačná	3-mesačná	mesačná
			rezervovaná kapacita	rezervovaná kapacita	rezervovaná kapacita
		[€/kWh]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]	[€/kW/mesiac]
Sadzba pre odberné miesta pripojené na VVN	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,008615	0,3662	0,4308	0,4955
	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,000980	X	X	X
Sadzba pre odberné miesta pripojené na VN	Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,010315	0,7413	0,8721	1,0029
	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,004629	X	X	X

Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie, nie je prípustné vykonávať súčasne odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie.

III. Sadzba pre odberné miesta a odovzdávacie miesta pripojené na NN s výnimkou odberateľov elektriny v domácnosti

a) **Sadzba C2-X3**

C2-X3 sadzba pre odberné miesta pripojené na NN	1. zložka tarify za prácu	2. zložka tarify za výkon
	[€/kWh]	
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,025939	0,2202 [€/A/mesiac]*
		0,9574 [€/kW/mesiac]**
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010468	X

*Tarifa za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa

**Tarifa za výkon prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon

Užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený do miestnej distribučnej sústavy na napäťovej úrovni NN, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste pripojený na napäťovej úrovni NN priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. r) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 0,9574 €/kW/mesiac, ktorá je prepočítaná z ampérickej hodnoty tarify za výkon.

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).

2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).

3. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

4. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P = \sqrt{3} \times U_Z \times I \times \frac{\cos\varphi}{1000}$$

kde - P [kW] je činný

výkon (RK)

- U_z [V] je združené napätie

- I [A] je ampérická hodnota ističa

- cos φ je účinník

5. Sadzba je pridelená bez ohľadu na druh merania na odbernom mieste.

6. Poskytovanie časových intervalov pre vysoké pásmo a nízke pásmo dodávky silovej elektriny je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy .

b) **Sadzba C9**

C9 sadzba pre nemerané odbery pripojené na NN*	[€/mes.]
Mesačný poplatok	1,3277

*odobratá elektrina v kWh sa nefakturuje

Sadzba pre nemerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy a celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nepresiahne 1000 W alebo

2. s občasnou/ výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy .

c) **Sadzba C11**

C11 sadzba pre dočasné odbery (kolotoče, cirkusy, TV prenosy, iné) pripojené na NN	[€/kWh]
Tarifa za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny	0,048496
Tarifa za straty pri distribúcii elektriny	0,010468

Sadzba pre dočasné odbery na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do miestnej distribučnej sústavy bez prerušenia po dobu max. 30 kalendárnych dní (kolotoče, cirkusy, prenosy TV, iné) a na danom odbernom mieste sú pripájané najviac štyrikrát za kalendárny rok.

IV. Ostatné tarify za použitie miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	99,5818
Prekročenie RK za každý prekročený kW [€/kW]*	33,1939
Dodávka jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy [€/kVArh]	0,0166
Nedodržanie účinníka v tolerancii 0,95 – 1,00	Percentuálna prirážka vypočítaná podľa časti A. článku V. písm. j)

* Prekročenie MRK a RK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

V. Tarifné prirážky za odber jalovej elektriny

a) **Meranie pre hodnotenie účinníka**

Odber jalovej induktívnej elektriny sa vyhodnocuje 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa u mesačne odčítaných užívateľov sústavy s meraním výkonu.

b) **Vyhodnotenie účinníka**

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej induktívnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o straty činnej elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník (cos φ).

c) **Spôsob výpočtu tarifných prirážok**

Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku V. písm. j) tohto rozhodnutia.

d) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke (podľa časti A. článku I. písm. m) bod 5.2 a 5.3 tohto rozhodnutia) elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) a dodávka jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy .

e) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka (cos φ) tak, že počas mimoriadnych udalostí a rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa vypočíta hodnota účinníka nasledovným spôsobom: z profilového merania jalovej elektriny sa v čase prekročenia odpočíta maximálna hodnota výkonu

v kVAr kompenzačného zariadenia (ktoré bolo z dôvodu mimoriadnej udalosti alebo rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy odstavené) na náhradnom napájacom bode a následne sa pre tieto kontrolované hodiny z priebehového merania jalovej elektriny vypočíta hodnota tg φ a príslušný cos φ.

f) V prípade rekonštrukcie kompenzačného zariadenia na jednom odbernom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy , nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka (cos φ) a dodávka jalovej elektriny do miestnej distribučnej sústavy .

g) V prípade zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN sa tarifa za dodávku jalovej elektriny a tarifa za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka podľa časti A. článku IV. tohto rozhodnutia nebudú uplatňovať.

h) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z miestnej distribučnej sústavy na odbernom mieste užívateľa sústavy v odovzdávacom mieste pripojeného do miestnej distribučnej sústavy sa nevyhodnocuje, ak užívateľ sústavy v odovzdávacom mieste odoberie na odbernom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami.

i) Za účelom zabezpečenia bezpečnej a spoľahlivej prevádzky miestnej distribučnej sústavy sa prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy môže v prípade potreby dohodnúť s užívateľom sústavy pripojeným do miestnej distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN na odbere elektriny z miestnej distribučnej sústavy s iným induktívnym účinníkom ako je účinník v tolerancii 0,95 – 1,00 a podmienkach takéhoto odberu elektriny. Ak účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt nie je v dohodnutých záväzných medziach, platí sa tarifná prirážka vypočítaná podľa časti A. článku V. písm. j) tohto rozhodnutia. j) **Tarifné prirážky**

Tarifné prirážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka (cos φ) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a zo 17,901 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X1,

- z tarify za RK a zo 66,807 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,

- z tarify za RK a z 88,367 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,

- z tarify za výkon a zo 128,784 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

Rozsah tg ϕ kVArh kWh	Účinník cos ϕ	Prirážka v %

Rozsah tg ϕ kVArh kWh	Účinník cos ϕ	Prirážka v %

0,311 - 0,346	0,95	-
0,347 - 0,379	0,94	3,01
0,380 - 0,410	0,93	6,10
0,411 - 0,440	0,92	9,26
0,441 - 0,470	0,91	12,50
0,471 - 0,498	0,90	15,79
0,499 - 0,526	0,89	19,15
0,527 - 0,553	0,88	22,58
0,554 - 0,580	0,87	26,12
0,581 - 0,606	0,86	29,73
0,607 - 0,632	0,85	33,39
0,633 - 0,659	0,84	37,20
0,660 - 0,685	0,83	41,06
0,686 - 0,710	0,82	45,02
0,711 - 0,736	0,81	49,08
0,737 - 0,763	0,80	53,26
0,764 - 0,789	0,79	57,52
0,790 - 0,815	0,78	61,88
0,816 - 0,841	0,77	66,38
0,842 - 0,868	0,76	70,99
0,869 - 0,895	0,75	75,72
0,896 - 0,922	0,74	80,58
0,923 - 0,949	0,73	85,56

0,978 - 1,007	0,71	95,99
1,008 - 1,034	0,70	101,39
1,035 - 1,063	0,69	107,00
1,064 - 1,092	0,68	112,75
1,093 - 1,123	0,67	118,67
1,124 - 1,153	0,66	124,75
1,154 - 1,185	0,65	131,05
1,186 - 1,216	0,64	137,55
1,217 - 1,249	0,63	144,25
1,250 - 1,281	0,62	151,14
1,282 - 1,316	0,61	158,26
1,317 - 1,350	0,60	165,63
1,351 - 1,386	0,59	173,25
1,387 - 1,423	0,58	181,15
1,424 - 1,460	0,57	189,31
1,461 - 1,494	0,56	197,76
1,495 - 1,532	0,55	206,52
1,533 - 1,579	0,54	215,58
1,580 - 1,620	0,53	225,02
1,621 - 1,663	0,52	234,81
1,664 - 1,709	0,51	244,99
1,710 - 1,755	0,50	255,57
vyšší ako 1,755	nižší ako 0,50	269,74

0,950 - 0,977	0,72	90,71

VI. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

$PCSES_{2026}$ = 113,9067 €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2026.
Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku na rok 2026 = 110,1770 €/MWh.

CP^{ZSD}_{2026}= 7,3354 €/MWh - priemerná cena za prenos spoločnosti Západoslovenská distribučná, a.s. na rok 2026 v eurách na jednotku množstva elektriny.

VII. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom miestnej 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 Národnom jadrovom fonde“). Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

B. Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify pre odberateľov elektriny v domácnosti

I. Všeobecné podmienky

a) Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a ostatné tarify uvedené v tomto rozhodnutí (ďalej v tejto časti B. tohto rozhodnutia len „**tarify**“ a jednotlivo „**tarifa**“) platia pre odberateľov elektriny v domácnosti (ďalej len „**odberatelia elektriny v domácnosti**“ a jednotlivo „**odberateľ elektriny v domácnosti**“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na napäťovej úrovni NN (s napätím medzi fázami 1 kV) pripojené do miestnej distribučnej sústavy . V tarife za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú zohľadnené aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

b) Tarify sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto osobitne.

c) Doba platnosti sadzby je 12 kalendárnych mesiacov. Zmenu sadzby je možné vykonať najskôr po uplynutí doby jej platnosti, to neplatí, ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov. Odberateľ elektriny v domácnosti je oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby. Ak užívateľ sústavy najneskôr 30 kalendárnych dní pred uplynutím doby platnosti sadzby nepožiada o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov. Ak na odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti dôjde k zmene odberových pomerov, je odberateľ elektriny v domácnosti oprávnený požiadať o zmenu sadzby, pričom takáto žiadosť musí byť podaná najneskôr do 20. kalendárneho dňa mesiaca predchádzajúceho mesiacu platnosti novej sadzby, inak prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy zmenu sadzby nevykoná. Za zmenu odberových pomerov sa nepovažuje sezónne využívanie spotrebičov.

Sadzby obsahujú:
pevnú mesačnú zložku tarify:
– za jedno odberné miesto v prípade D1 a D2, – za
ampérickú hodnotu ističa v prípade D3 Aktiv, variabilnú
zložku tarify za 1 kWh distribuovanej elektriny.

d) V prípade jednofázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom).

e) V prípade trojfázového odberu sa pevná mesačná zložka tarify za 1 A vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (pred elektromerom).

f) Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.

g) Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vyhotovuje vyúčtovacie faktúry za distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného

meradla vykoná prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste, ktoré nie je vybavené určeným meradlom s diaľkovým odpočtom každoročne. Pri zmene sadzby (tarify) fakturovanej prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy na začiatku alebo v priebehu regulačného roka, sa nová sadzba (tarifa) bude uplatňovať od účinnosti takejto zmeny, pričom spotreba elektriny na odbernom mieste ku dňu účinnosti zmeny sadzby (tarify) sa určí po vykonaní odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy .

h) Vyúčtovacia faktúra za distribúciu elektriny sa vystavuje spravidla jedenkrát ročne.

i) Faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sú vystavované spravidla na obdobie jedného mesiaca. Výška faktúry za opakované dodanie tovaru a služby sa stanovuje odhadom. Výška odhadu závisí od druhu sadzby, spotreby v predchádzajúcom fakturačnom období alebo očakávanej spotreby vychádzajúcej z používaných odberných elektrických zariadení. Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy má právo upraviť výšku odhadu v prípade zmeny množstva spotreby elektriny alebo zmeny ceny.

j) Pevná zložka tarify je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.

k) Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy je oprávnený vykonať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby.

l) V prípade neoprávnene pridelenej sadzby má prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má odberateľ elektriny v domácnosti právo podľa podmienok tohto rozhodnutia. Odberateľovi elektriny v domácnosti, ktorý neoprávnene využíva sadzbu za distribúciu elektriny, sa určí nová sadzba za distribúciu elektriny na základe histórie odberu elektriny v odbernom mieste a takto určená nová sadzba za distribúciu elektriny sa prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny.

m) Pre odberné miesto a odovzdávacie miesto súčasne v jednom mieste pripojenia sa uplatní sadzba D3 Aktiv.

n) Pre odberné miesto s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel alebo zariadením na uskladňovanie elektriny sa uplatní sadzba D3 Aktiv.

o) Odberné miesta so sadzbou D1 alebo D2, ktoré po 31.12.2025 inštalujú zariadenie na výrobu elektriny a/alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny, budú automaticky preradené do sadzby D3 Aktiv.

p) Ak odberateľ elektriny v domácnosti v odovzdávacom mieste prekročí MRK, je prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oprávnený fakturovať tarifu za

prekročenie MRK podľa časti B. článku III. tohto rozhodnutia. Prekročenie RK v odovzdávacom mieste sa nefakturuje.

II. Sadzby a podmienky pre odberné miesta pripojené na napäťovej úrovni NN odberateľov elektriny v domácnosti

a) D1 jednopásmová sadzba pre odberné miesta s jednotarifným meraním s nižšou ročnou spotrebu elektriny (ročnou spotrebou elektriny nižšou ako 1 512 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto ..... 1,3206 €/mes.,

2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,039846 €/kWh.

b) D2 jednopásmová sadzba pre odberné miesta s jednotarifným meraním s vyššou ročnou spotrebu elektriny (ročnou spotrebou elektriny rovnou alebo vyššou ako 1 512 kWh).

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za jedno odberné miesto ..... 4,5807 €/mes.,

2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,013979 €/kWh.

c) D3 Aktiv dvojpásmová sadzba pre odberné miesta s 2-tarifným meraním v pásme vysokej tarify (ďalej len „VT“) a nízkej tarify (ďalej len „NT“). Tarifa za distribúciu elektriny sa poskytuje v rovnakej cene za VT a NT.

Sadzba je zložená z:

1. pevnej mesačnej zložky tarify za 1 A ampérickej hodnoty 1 fázového ističa (pred elektromerom) ..... 0,1254 €/A/mes.,

2. variabilnej zložky tarify za distribúciu elektriny ..... 0,003962 €/kWh.

Sadzba D4 a sadzba D5 sa s účinnosťou od 01.01.2026 ruší. Odberateľom elektriny v domácnosti, ktorí do 31.12.2025 využívali sadzbu D4 alebo sadzbu D5, sa táto sadzba s účinnosťou od 01.01.2026 mení na sadzbu D3 Aktiv.
Poskytovanie časových intervalov pre vysoké pásmo a nízke pásmo pre sadzby dodávky elektriny DD3, DD4, DD5 zostáva zachované a je zverejnené na webovom sídle prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy .

III. Ostatné tarify za použitie miestnej distribučnej sústavy prevádzkovateľa

miestnej distribučnej sústavy

Prekročenie MRK za každý prekročený kW [€/kW]*	14,3609

*Prekročenie MRK sa vyhodnocuje mesačne a matematicky zaokrúhľuje na 4 desatinné miesta.

IV. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom miestnej distribučnej sústavy

a) Tarifa za straty pri distribúcii elektriny vo výške 0,007468 €/kWh.

b) Odvod podľa § 10 ods. 1 písm. c) zákona o Národnom jadrovom fonde. Odvod nie je príjmom plynúcim z podnikania prevádzkovateľov sústav podľa § 10 ods. 9 zákona o Národnom jadrovom fonde.

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