

## **Cenník distribúcie elektriny pre firmy a organizácie Platnosť od 01.05.2023**

*Tento cenník bol vypracovaný v zmysle rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0003/2023/E-PR zo dňa 30.12.2022, nariadenia vlády Slovenskej republiky č.139/2023 Z.z., ktorým sa mení nariadenie vlády Slovenskej republiky č.465/2022 Z.z., ktorým sa ustanovujú maximálne ceny pre časť regulovanej dodávky elektriny a plynu pre vybraných koncových odberateľov a všetky tarify pre domácnosti a vybraných odberateľov elektriny v znení neskorších predpisov a rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0098/2022/E zo dňa 30.12.2021.*

### **Stredné Slovensko**

#### **Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach**

#### **I. Všeobecné podmienky**

Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „tarify“) platia pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach (ďalej len „užívateľa sústavy“), ktorých odberné elektrické zariadenia alebo elektroenergetické zariadenia sú na príslušnej napäťovej úrovni pripojené do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Arcos FM SK, s.r.o., Toryská 5, 040 11 Košice, IČO 35 770 660 (ďalej len „prevádzkovateľ distribučnej sústavy“). Súčasťou týchto taríf sú aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny. Tieto tarify sú v súlade s vyhláškou 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 a nariadením vlády Slovenskej republiky č.139/2023 Z.z., ktorým sa mení nariadenie vlády Slovenskej republiky č. 465/2022 Z.z., ktorým sa ustanovujú maximálne ceny pre časť regulovanej dodávky elektriny a plynu pre vybraných koncových odberateľov a všetky tarify pre domácnosti a vybraných odberateľov elektriny v znení neskorších predpisov.

- a) Tarify sa stanovujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným napájacím vedením v zmysle technických podmienok prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Pri pripojení užívateľa sústavy s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia (ďalej len „nadštandardná distribúcia“), sa tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny určí podľa časti A. článku II. písm. b) tohto rozhodnutia.
- b) Sadzby sa uplatňujú pre každé odberné miesto osobitne podľa napäťovej úrovne, na ktorú je odberné elektrické zariadenie alebo elektroenergetické zariadenie užívateľa sústavy pripojené.
- c) 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 nepožiadava o jej zmenu, sadzba platí ďalších 12 kalendárnych mesiacov.

#### d) Maximálna rezervovaná kapacita

1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) na napäťovej úrovni veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) a vysokého napätia (ďalej len „VN“) je maximálna hodnota výkonu, ktorú je technicky možné odoberať z distribučnej sústavy - stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení do sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
2. MRK na napäťovej úrovni nízkeho napätia (ďalej len „NN“) je stanovená ampérickou hodnotou ističa pred elektromerom alebo prepočítaná kilowattová hodnota MRK na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy alebo určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.
3. Ak užívateľ sústavy nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení do sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy pre odberné miesto, za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov pred 1. septembrom 2012. MRK sa určuje osobitne pre každé odberné miesto. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.
4. MRK pri výrobe je maximálna hodnota výkonu, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny. Za MRK pripojenia existujúcich výrobcov elektriny, ktorí nemajú zmluvu o pripojení do distribučnej sústavy s prevádzkovateľom distribučnej sústavy uzatvorenú, sa považuje inštalovaný činný elektrický výkon existujúceho elektroenergetického zariadenia slúžiaceho na výrobu elektriny. Za takto určenú MRK existujúcich užívateľov sústavy sa cena za pripojenie alebo náklady na pripojenie nefakturujú.

#### e) Rezervovaná kapacita

1. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) na napäťovej úrovni VVN a VN je dohodnutá stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu, ktorú zabezpečuje pre užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy na základe platnej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny, alebo zmluvy o združenej dodávke alebo rámcovej distribučnej zmluvy.
2. RK na napäťovej úrovni NN je MRK podľa časti A. článku I. písm. e) bod 2 tohto rozhodnutia.

#### f) Dohodnutie RK

1. RK na napäťovej úrovni VVN, VN sa dohaduje 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. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK. Minimálnou hodnotou RK je 20 % hodnoty MRK, okrem odberného miesta so sezónnym odberom elektriny. Minimálnou hodnotou RK odberného miesta so sezónnym odberom elektriny je 5 % hodnoty MRK.

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 RK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK; to neplatí, ak užívateľ sústavy požiadava prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, užívateľ sústavy môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.

2. Pre odberné miesta na napäťovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového 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

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

## g) Zmena RK

1. O zmenu RK na nasledujúce obdobie môže užívateľ sústavy požiadať najneskôr do posledného kalendárneho dňa posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. Požiadavka na zmenu musí byť v súlade s týmto cenovým rozhodnutím, inak je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený takúto žiadosť zamietnuť.

### 2. Zmena RK pre VVN a VN

Hodnotu RK je možné meniť pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá.

O zmenu typu RK môže užívateľ sústavy, ktorú má uzavretú rámcovú distribučnú zmluvu, príp. Zmluvu

- 2.1 o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcií elektriny, požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy pri zmene z:
- 2.2 dvanásťmesačnej RK na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
- 2.3 trojmesačnej RK na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK vždy až po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- 2.4 mesačnej RK na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná RK uplatňovaná; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka. 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 pre NN

- 3.1 Užívateľ sústavy na napätovej 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 štvrt hodinového činného výkonu s mesačným počtom sa predloženie revíznej správy nevyžaduje.
- 3.3 Podmienkou na zníženie hodnoty RK pre odberné miesta nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu je predloženie revíznej správy o výmene ističa.
- 3.4 Ak o zníženie MRK požiadal užívateľ sústavy pripojený do sústavy po 31. decembri 2004, po predložení žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do dvoch rokov od zníženia hodnoty MRK na žiadosť užívateľa sústavy sa mu pri pridelení tejto kapacity neuplatňuje cena za pripojenie.
- 3.5 Pri zvýšení MRK užívateľ sústavy podáva žiadosť o pripojenie zariadenia do distribučnej sústavy.

## h) Fakturácia

1. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vystavuje výúčtovacie faktúry za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na základe odpočtu určeného meradla. Odpočet určeného meradla zabezpečí prevádzkovateľ distribučnej sústavy na konci fakturačného obdobia. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napätovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne, na napätovej úrovni NN s meraním typu C každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 dní po skončení roka.  
Tarify sa fakturujú mesačne na napätovej úrovni VVN a VN. Na napätovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je odberné miesto na napätovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.
2. Pri zmene tarify (sadzby) na začiatku alebo v priebehu regulačného roka sa nová tarifa (sadzba) uplatňuje od účinnosti takejto

zmeny, pričom spotrebu elektriny na odbornom mieste ku dňu účinnosti zmeny tarify (sadzby) prevádzkovateľ distribučnej sústavy určí vykonaním odpočtu určeného meradla alebo iným spôsobom stanoveným v prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

3. RK je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje pomerná časť príslušného fakturačného obdobia.
4. RK zariadenia na výrobu elektriny určená podľa časti A. článku I. písm. q) tohto rozhodnutia sa fakturuje výrobcovi elektriny, resp. prevádzkovateľovi miestnej distribučnej sústavy mesačne. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy sa môže dohodnúť s výrobcom elektriny vyrábajúcim elektrinu v zariadení na výrobu elektriny s inštalovaným výkonom do 10 kW na ročnej fakturácii RK zariadenia na výrobu elektriny.

### **i) Prekročenie MRK a RK**

1. Ak nameraná stredná hodnota štvrt hodinového činného výkonu prekročí hodnotu RK alebo hodnotu MRK, uplatnia sa prevádzkovateľom 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 pri skúšobnej prevádzke nefakturuje.
4. Prekročenie MRK sa pri sadzbe X2-S fakturuje.
5. Prekročenie MRK sa pri skúšobnej prevádzke fakturuje.
6. Prekročenie RK a MRK sa na napäťovej úrovni NN s meraním typu A alebo meraním typu B fakturuje.
7. 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 distribučnej sústavy odpustenie/vrátenie poplatku za prekročenie RK a MRK, pričom užívateľovi sústavy bude fakturovaný skutočne nameraný výkon v tarife mesačnej RK.

### **j) Sadzba X2-S (sezónny odber)**

1. Za sezónny odber sa považuje odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN s meraním typu A alebo typu B trvajúci najmenej jeden mesiac v kalendárnom roku v odbornom mieste, v ktorom množstvo elektriny odobratej v siedmych mesiacoch s najvyššou spotrebou elektriny v sadzbe X2-S tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok.
2. Po ukončení kalendárneho roka prevádzkovateľ distribučnej sústavy vyhodnotí splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok. Ak odborné miesto užívateľa sústavy nespĺňa podmienky pridelenia sezónneho odberu, neprihliada sa na tarifu sezónneho odberu a odber elektriny a nameraný maximálny výkon (minimálne však 20 % 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 distribučnej sústavy.

### **k) Skúšobná prevádzka**

1. V odôvodnených prípadoch (napríklad z dôvodu inštalácie a nábehu nových technológií, nových výrobných procesov, rekonštrukcie odborných elektrických zariadení alebo elektroenergetických zariadení) je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený povoliť užívateľovi sústavy prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny v režime skúšobnej prevádzky (ďalej len „skúšobná prevádzka“).
2. Užívateľ sústavy je povinný požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o povolenie skúšobnej prevádzky najneskôr do 20. kalendárneho dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho kalendárnemu mesiacu, od ktorého užívateľ sústavy žiada o skúšobnú prevádzku. Spolu so žiadosťou je užívateľ sústavy povinný doručiť prevádzkovateľovi distribučnej sústavy dôkazy preukazujúce dôvodnosť žiadosti.
3. Skúšobná prevádzka je možná v prípade pripojenia odborného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN, a na napäťovej úrovni NN, ak je odborné miesto užívateľa sústavy vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo

typu B.

4. Ak je žiadosť užívateľa sústavy dôvodná, prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy skúšobnú prevádzku povolí, inak žiadosť užívateľa sústavy zamietne.
5. Prevádzkovateľ distribučnej sústavy povolí skúšobnú prevádzku najdlhšie na obdobie troch po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov. V odôvodnených prípadoch môže prevádzkovateľ distribučnej sústavy skúšobnú prevádzku predĺžiť o jeden až tri kalendárne mesiace, a to aj opakovane.
6. Počas skúšobnej prevádzky je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon (v prípade pripojenia odberného elektrického zariadenia alebo elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN vo výške zložky tarify za výkon pre mesačnú RK), pričom hodnota RK je skutočne nameraná najvyššia hodnota výkonu v danom mesiaci, minimálne však vo výške 20 % hodnoty MRK a považuje sa za fakturačnú hodnotu RK. Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.
7. V prípade, ak bola schválená skúšobná prevádzka na odbernom mieste, na ktorom je súčasne poskytovaná služba nadštandardnej distribúcie, je užívateľ sústavy povinný uhrádzať prevádzkovateľovi distribučnej sústavy zložku tarify za výkon za nadštandardnú distribúciu podľa pravidiel určených podľa časti A. článku I. písm. l) bod 6. tohto rozhodnutia.
8. Hodnota a doba trvania RK platná pred povolením skúšobnej prevádzky platí opätovne na príslušné obdobie nasledujúce po skončení skúšobnej prevádzky, ak užívateľ sústavy nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná RK platí ďalších dvanásť mesiacov.

## **l) Dopravné prostriedky napájané z vlastnej elektrickej sústavy**

1. Užívateľovi sústavy, ktorú je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorú má na jednej z napäťových 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, sa určí prevádzkovateľom 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 danom mesiaci najvyšší.
2. RK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia nedohaduje u prevádzkovateľa distribučnej sústavy. Prekročenie RK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia nevyhodnocuje a nefakturuje. Prekročenie MRK sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne. Nedodržanie predpísaných hodnôt účinníka a dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy sa za odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia vyhodnocuje a fakturuje samostatne za každé odberné miesto osobitne.
3. Odberné miesta podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia sa za každú napäťovú úroveň osobitne zaradia iba do jednej bilančnej skupiny.
4. Prevádzkovateľom distribučnej sústavy za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia, sa fakturuje mesačne pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK za maximálnu hodnotu súčtu stredných hodnôt štvrt hodinových činných výkonov za odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia, za príslušný kalendárny mesiac.
5. Ak maximálna hodnota súčtu stredných hodnôt štvrt hodinových činných výkonov za všetky odberné miesta, ktoré spĺňajú podmienky podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia, pre každú napäťovú úroveň osobitne nedosiahne 20 % súčtu MRK pre každú napäťovú úroveň osobitne, prevádzkovateľom distribučnej sústavy sa fakturuje pre každú napäťovú úroveň osobitne tarifa dvanásťmesačnej RK vo výške 20 % súčtu MRK.
6. Ak užívateľ sústavy, ktorú je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, zahŕňa do odberných miest podľa časti A. článku I. písm. m) bod 1. tohto rozhodnutia aj odberné miesta, ktoré nie sú prepojené vlastnou elektrickou sústavou alebo ktorými nie sú napájané výhradne dopravné prostriedky elektrickej trakcie, tak za tieto odberné miesta sa platí užívateľom sústavy, ktorú je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, so spätnou platnosťou RK vo výške 100 % hodnoty MRK, kým nedohodne RK v zmysle pravidiel prevádzkovateľa distribučnej

sústavy.

## n) 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:

1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napäťovej úrovne
  - 1.1 VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN,
  - 1.2 VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, a
2. spotreba jalovej elektriny transformátora; jalová spotreba [kVArh] uvedená v časti A. článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia pre rôzne druhy a veľkosti transformátorov, ktoré sú vo vlastníctve užívateľa sústavy, sa nepripočítava, ak sú na sekundárne svorky transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno a ak tieto kondenzátory vykazujú správne hodnoty definované v časti A. článku VI. písm. a) tohto rozhodnutia.

o) 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 distribučnej sústavy pri účinníku inom. Pri nedodržaní uvedenej tolerancie užívateľom sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy tarifnú prirážku. Spôsob výpočtu tarifnej prirážky je uvedený v časti A. článku V. tohto rozhodnutia.

- p) Za každú kVArh dodávky jalovej elektriny do distribučnej sústavy fakturuje prevádzkovateľ distribučnej sústavy užívateľovi sústavy tarifnú prirážku 0,0166 €. Dodávka kapacitnej jalovej elektriny sa meria 24 hodín denne. V prípade poruchy na kompenzácii na základe žiadosti užívateľa sústavy je možné odpustenie poplatku za dodávku jalovej elektriny.

## q) Výrobca elektriny – platba za prístup do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy

1. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy sa hodnota RK, za ktorú sa výrobcom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne vo výške 15 % hodnoty MRK [kW] dohodnutej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.
2. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do distribučnej sústavy cez existujúce odberné miesto sa hodnota RK, za ktorú sa výrobcom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne
  - 2.1 vo výške 15 % hodnoty MRK [kW] dohodnutej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do distribučnej sústavy alebo z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak zariadenie na výrobu elektriny nemá uzatvorenú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo
  - 2.2 vo výške RK odberu elektriny [kW], podľa toho, ktorá hodnota RK je vyššia.

Hodnoty RK sa porovnávajú výlučne v prípade, ak sú zariadenie na výrobu elektriny (výroba elektriny) a odberné elektrické zariadenie (odber elektriny) pripojené do distribučnej sústavy na rovnakej napäťovej úrovni, a ak ide o pripojenie zariadenia na výrobu elektriny a odberného elektrického zariadenia v tom istom mieste spotreby.

3. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“), ktorá je pripojená do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, sa hodnota RK, za ktorú sa prevádzkovateľom MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS, určí vo výške 15 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny [kW], ak je zariadenie na výrobu elektriny prevádzkované inou osobou, ako je prevádzkovateľ MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy. To neplatí pre výrobcu elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, a výrobcu elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW.
4. V prípade pripojenia výrobcu elektriny do MDS, ktorá je pripojená do distribučnej sústavy priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, sa hodnota RK, za ktorú sa prevádzkovateľom MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, prevádzkovateľovi distribučnej sústavy uhrádza tarifa za výkon zariadenia na výrobu elektriny pripojeného do MDS, ktorého prevádzkovateľom je prevádzkovateľ MDS, ktorá je pripojená priamo do distribučnej sústavy, určí pre každú napäťovú úroveň osobitne
  - 4.1 vo výške 15 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny [kW], alebo
  - 4.2 vo výške hodnoty RK odberu elektriny MDS [kW], podľa toho, ktorá hodnota RK je vyššia.Hodnoty RK sa porovnávajú výlučne v prípade, ak sú zariadenie na výrobu elektriny (výroba elektriny) a odberné elektrické zariadenie (odber elektriny) MDS pripojené na rovnakej napäťovej úrovni.
5. Platba za prístup do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vo výške tarify dvanásťmesačnej RK podľa tohto rozhodnutia.
6. Výrobcom elektriny pripojeným do distribučnej sústavy sa uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy platba za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa časti A. článku I. písm. q) tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej prevádzkovateľom distribučnej sústavy.
7. Výrobcovia elektriny si RK pre odovzdávacie miesto nedohadujú. Na napäťovej úrovni NN sa hodnota MRK rovná hodnote RK určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.
8. Ak výrobca elektriny pri výrobe elektriny prekročí hodnotu MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený fakturovať poplatok za prekročenie MRK v rozsahu a spôsobom uvedeným podľa podmienok tohto rozhodnutia. V prípade neuhradenia poplatku za prekročenie hodnoty MRK, je prevádzkovateľ distribučnej sústavy oprávnený výrobcovi elektriny prerušiť distribúciu elektriny podľa zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Prekročenie RK zariadenia na výrobu elektriny určenej podľa časti A. článku I. písm. q) tohto rozhodnutia sa nefakturuje.

## **r) Nabíjacie stanice elektrických vozidiel (ďalej len „NS“) na napäťovej úrovni VN**

1. Na napäťovej úrovni VN sa cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny s odberným miestom s pripojenou NS uplatňuje vo výške
  - 1.1. 25 % z tarify za dvanásťmesačnú RK a 175 % tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa časti A. článku I. písm. r) bod 2. tohto rozhodnutia je nižšia alebo sa rovná 0,1,
  - 1.2. 75 % tarify za dvanásťmesačnú RK a 150 % tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa časti A. článku I. písm. r) bod 2. tohto rozhodnutia je vyššia ako 0,1 a je nižšia alebo sa rovná 0,3,

- 1.3. tarify za RK a tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny, ak miera využitia RK odberného miesta vypočítaná podľa časti A. článku I. písm. r) bod 2. tohto rozhodnutia je vyššia ako 0,3.
2. Miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS na napäťovej úrovni VN sa vypočíta podľa vzorca  $MVRK = \frac{Q}{RK \times (365)^2 \times 24}$  kde
- MVRK je miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS za predchádzajúci kalendárny polrok,
  - Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste s NS za predchádzajúci kalendárny polrok,
  - RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta s pripojenou NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok.
3. Pri uvedení NS pripojenej na napäťovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. ods. 1.1. tohto rozhodnutia. Prvé vyhodnotenie MVRK odberného miesta s pripojenou NS sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky, pričom MVRK sa vypočíta podľa vzorca  $MVRK = \frac{Q}{RK \times (d + \frac{365}{2}) \times 24}$  kde
- MVRK je miera využitia RK odberného miesta s pripojenou NS za predchádzajúci kalendárny polrok,
  - Q [kWh] je celkové odobraté množstvo elektriny v odbernom mieste s NS od začiatku prevádzky NS do konca prvého uceleného kalendárneho polroka,
  - RK [kW] je dvanásťmesačná RK odberného miesta s pripojenou NS určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok,
  - d je počet dní od začiatku prevádzky NS do začiatku prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky.
4. Rozdiel v cene za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK odberného miesta s pripojenou NS vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny polrok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa časti A. článku I. písm. r) bod 1. tohto rozhodnutia.
- s) V prípade neoprávnené pridelené sadzby má prevádzkovateľ distribučnej sústavy právo dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo podľa podmienok tohto rozhodnutia.
- t) Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov dodávateľovi elektriny alebo prevádzkovateľovi distribučnej sústavy vyhlási, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené vylučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí a spoločných zariadení len domácnosťami, distribúcia elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu elektriny pre domácnosti. Ustanovenie prvej vety sa vzťahuje aj na bytový dom, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby vylučne pre užívateľov bytového domu alebo technologické zariadenia na výrobu tepla a rozvod tepla dodávateľov tepla poskytujúcich služby vylučne pre užívateľov bytového domu.



## II. Sadzby pre odberné miesta pripojené na VVN a VN

Tabuľka č. 1

Napätová úroveň	Mesačné tarify za prístup do DS (RK)		
	dvanásťmesačná €/MW/mes	trojmesačná €/MW /mes	mesačná €/MW /mes
VVN	3 349,7000	4 019,6000	4 689,6000
VN	5 788,2000	6 945,8000	8 103,5000
Napätová úroveň	Tarifa za distribúciu elektriny €/MWh	Tarifa za straty €/MWh	
VVN	5,7000	1,8310	
VN	8,8100	5,4923	

Využíva sa na odberných miestach, ktoré nemajú trvalú elektrickú prípojku. Dočasné odbery sú pripájané do 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.

Výrobca elektriny pripojený do distribučnej sústavy, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je výrobca elektriny pripojený priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, uhrádza prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku I. písm. q) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške: 2,2501 €/kW/mesiac pri pripojení na VVN, 4,5545 €/kW/mesiac pri pripojení na VN.

Tabuľka č. 2

Napätová úroveň	Zmluvne dohodnutá RK	Mesačné tarify za prístup do DS (RK)		
		dvanásťmesač. €/MW/mes	trojmesačná €/MW/mes	mesačná €/MW /mes
VVN	do 5 MW vrátane	502,4600	602,9400	703,4400
	nad 5 MW	251,2300	301,4700	351,7200
VN	do 5 MW vrátane	868,2300	1 041,8700	1 215,5300
	nad 5 MW	434,1200	520,9400	607,7600
Napätová úroveň	Tarifa za distribúciu elektriny €/MWh	Tarifa za straty €/MWh		
VVN	5,7000	1,8310		
VN	8,8100	5,4923		

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

### III. Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN s výnimkou užívateľov sústavy v domácnostiach

#### a) Sadzba C2-X3

Tabulka č. 3

Sadzba	Tarifa za príkon (€/h)*		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	-	
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 Dvoj pásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	0,1620	0,7414	63,01	5,50	
C5 Dvoj pásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny	0,2443	1,1181	55,47	5,50	10,9150
C6 Dvoj pásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	0,4159	1,9034	40,92	5,50	
C7 Dvoj pásmová sadzba pre priamovýhrevné vykurovanie	0,4161	1,9043	68,42	12,36	
C8 Dvoj pásmová 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	-	-	-

Výrobca elektriny pripojený do distribučnej sústavy na napäťovej úrovni NN, resp. prevádzkovateľ MDS, do ktorej je výrobca elektriny pripojený na napäťovej úrovni NN priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých ďalších MDS, zaplatí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy za RK určenú podľa časti A. článku

I. písm. q) tohto rozhodnutia tarifu za výkon vo výške 0,9574 €/kW/mesiac, ktorá je prepočítaná z ampérických hodnôt tarify za výkon.

1. V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí ampérickou hodnotou hlavnéhoističa (pred elektromerom).
2. V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za výkon vynásobí trojnásobkom ampérických hodnôt hlavného ističa (pred elektromerom).
3. V prípade, ak je užívateľ sústavy odberateľom elektriny a zároveň aj výrobcom elektriny, je hodnota MRK rovná hodnote istiačeho prvku v ampéroch na danom odbernom mieste.
4. Ak nie je možné zistiť hodnotu hlavného ističa pred elektromerom, použije sa maximálna ampérická hodnota zaťaženia meracej súpravy.
5. U trojfázových odberov s meraním maxima v sadzbách NN sa RK prepočíta podľa vzorca:

$$P = \sqrt{3} \times U_z \times I \times \cos \varphi / 1000$$

kde

- P [kW] je činný výkon (RK)
- $U_z$  [V] je združené napätie
- I [A] je ampérická hodnota ističa
- $\cos \varphi$  je účinník

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

## Sadzba C9

Tabuľka č. 4

	Sadzba	Pevná mesačná platba za OM (€/mesiac)	Tarifa za distribúciu (€/MWh)		Tarifa za straty (€/MWh)
			VT/JT	NT	
D1	Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	1,12	51,05	-	10,9150
D2	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	6,31	13,24	-	
D3	Dvoj pásmová sadzba (bez operatívneho riadenia)	10,87	4,32	0,65	
D4	Dvoj pásmová sadzba pre akumuláčn é vykurovanie	6,65	24,78	6,03	
D5	Dvoj pásmová sadzba pre priamovýhrevné vykurovanie	10,30	0,65	0,65	
D6	Dvoj pásmová sadzba pre tepeln é čerpadlá	10,30	0,65	0,65	
D7	Dvoj pásmová sadzba pre víkendový režim	1,12	51,05	51,05	
D8	Dvoj pásmová sadzba pre akumuláčn é vykurovanie	6,65	0,65	0,65	

Sadzba pre namerané odbery:

1. s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom prevádzkovateľa 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 distribučnej sústavy.

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

Tabuľka č. 5 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

#### V. Tarifné prirážky za jalovú spotrebu

##### a) Meranie pre hodnotenie účinníka

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

##### b) Vyhodnotenie účinníka

Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora a činne elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný

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

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

##### c) Spôsob výpočtu tarifných prirážok

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

e) Pri mimoriadnych udalostiach a pri skúšobnej prevádzke elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy sa nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifná prirážka za nedodržanie účinníka ( $\cos \varphi$ ) a jalová dodávka elektriny do distribučnej sústavy na základe písomnej žiadosti užívateľa sústavy a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy.

f) Pri mimoriadnych udalostiach a v prípade rekonštrukcie elektroenergetických zariadení užívateľa sústavy prevádzkovateľ distribučnej sústavy zohľadní zníženie počtu územne rozprestretých odberných miest užívateľa sústavy pri výpočte účinníka ( $\cos \varphi$ ) 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  $\tan \varphi$  a príslušný  $\cos \varphi$ .

- g) V prípade rekonštrukcie kompenzácie na jednom odbornom mieste sa na základe žiadosti užívateľa sústavy, po doručení dokladu o vykonaných prácach na oprave zariadenia a po odsúhlasení zo strany prevádzkovateľa distribučnej sústavy, nebude vyhodnocovať a fakturovať tarifnú prídržka za nedodržanie účinníka ( $\cos \varphi$ ) a jalovú dodávku elektriny do distribučnej sústavy.
- h) V prípade zraniteľného odberateľa elektriny na napäťovej úrovni NN sa tarify podľa časti A. článku IV tohto rozhodnutia nebudú fakturovať.
- i) Nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbornom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy sa nevyhodnocuje, ak výrobca elektriny odoberie na odbornom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami.

Napät'ová úroveň	Tarifa za straty (€/MWh)
VVN	1,8310
VN	5,4923
NN	10,9150

Tarify za straty na rok 2023 v zmysle predbežného opatrenia úradu č. 0004/2023/E-PR

Napät'ová úroveň	Tarifa za straty (€/MWh)
VVN	8,4970
VN	25,4879
NN	50,6529

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

### Výkony statických kondenzátorov

Pre vykompenzovanie jalovych príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné účely 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 vyrábaného výkonového radu kondenzátorov):

Vo vyššie uvedených tabuľkách sú od transformátorov 630 kVA uvedené veľkosti transformátorov, ktoré by mali byť merané na strane primárnej.

Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej elektriny jalové transformačné straty podľa časti A. článku VI. písm. b) tohto rozhodnutia.

a) Transformačné straty jalové (induktívne)

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

b) Tarifné prírážky

Tarifné prírážky pre užívateľov sústavy za nedodržanie predpísanej úrovne účinníka ( $\cos \varphi$ ) 0,95 v percentách:

- z tarify za RK a z 59,401 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri

sadzbe X1,

- z tarify za RK a zo 244,758 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2,
- z tarify za RK a z 149,303 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe X2-S,
- z tarify za výkon a zo 298,181 % podielu tarify za distribúciu elektriny bez strát vrátane prenosu elektriny pri sadzbe C2-X3.

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