



ROZHODNUTIE

Číslo: 0068/2023/E-PR
Číslo spisu: 703-2023-BA

Bratislava 30. 01. 2023

Úrad pre reguláciu sieťových odvetví ako orgán príslušný na konanie podľa § 9 ods. 1 písm. b) prvého bodu a § 9 ods. 1 písm. c) prvého bodu v spojení s § 5 ods. 6 písm. b) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v konaní o cenovej regulácii vo veci rozhodnutia o návrhu ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023 v časti taríf za straty pri distribúcii elektriny

r o z h o d o l

podľa § 14 ods. 16 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov a § 43 ods. 1 písm. a) zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov v spojení s § 29 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov tak, že pre regulovaný subjekt **ENSTRA a. s.**, Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103

v y d á v a p r e d b e ž n é o p a t r e n i e,

ktorým určuje na obdobie od 1. januára 2023 do 31. decembra 2023 tieto tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia v časti taríf za straty pri distribúcii elektriny:

1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy ENSTRA a. s.

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi MDS a ktorí sú pripojení do MDS prevádzkovateľa MDS - spoločnosti ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 (ďalej len „Prevádzkovateľ MDS“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napäťové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

1.1.2. Na účely regulácie ceny za prístup do MDS a distribúciu elektriny, napäťová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu VN od 1 kV vrátane do 52 kV vrátane

transformácie VVN na VN a napät'ová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu NN do 1 kV vrátane transformácie VN na NN.

- 1.1.3. Odberným miestom (ďalej len „OM“) je odberné elektrické zariadenie jedného užívateľa sústavy na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom OM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.4. Odovzdávacím miestom (ďalej len „OdM“) je miesto fyzickej dodávky elektriny do MDS z elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy, ktorá je meraná spravidla jednou meracou sústavou a charakterizovaná jedným číslom OdM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
- 1.1.5. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM a OdM zvlášť.
- 1.1.6. Platba za prístup do MDS za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne OM alebo OdM určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do MDS. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do MDS. V prípade, že ide o OM užívateľa sústavy pripojeného na napät'ovej úrovni VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do MDS podľa bodu 2.1.6. tohto rozhodnutia.
- 1.1.7. Meranie odberu elektriny z MDS alebo dodávky elektriny do MDS pre jednotlivého užívateľa sústavy sa uskutočňuje podľa podmienok merania určených v Technických podmienkach a v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy s prevádzkovateľom MDS v zmluve za ceny stanovené dohodou.
- 1.1.8. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS pre dané OM za určené fakturačné obdobie, na základe ktorého sa vykonáva pravidelné vyúčtovanie platieb súvisiacich s dodávkou a distribúciou elektriny. Odpočet určených meradiel vykoná prevádzkovateľ MDS na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom prevádzkovateľa MDS. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS sa osobitne dohodnú medzi prevádzkovateľom MDS a dodávateľom elektriny alebo medzi prevádzkovateľom MDS a odberateľom.
- 1.1.9. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia sa nová sadzba/tarifa/fakturačná položka bude uplatňovať po vykonaní odpočtu určených meradiel alebo určením spotreby iným spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku prevádzkovateľa MDS. V prípade, že objem distribuovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ požiadať prevádzkovateľa MDS o preverenie jeho správnosti.
- 1.1.10. Prevádzkovateľ MDS vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jeden krát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napät'ovej úrovni NN s meraním typu C vykoná prevádzkovateľ MDS každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 kalendárnych dní po skončení kalendárneho roka, pričom za fyzický odpočet určeného meradla sa v tomto prípade rozumie aj odpočet určeného meradla vykonaný na základe vzájomne odsúhlaseného stavu určeného meradla medzi prevádzkovateľom MDS a odberateľom v zmysle Prevádzkového poriadku prevádzkovateľa MDS.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

- 1.2.1. Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre OM pripojené na napät'ovej úrovni VN je stredná hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v Zmluve o pripojení do MDS (ďalej len „Zmluva o pripojení“) a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno OM.
- 1.2.2. MRK pre OM pripojené na napät'ovej úrovni NN je stanovená ampérickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou prevádzkovateľa MDS, alebo prepočítaná hodnota inštalovaného elektrického výkonu v kW na prúd v A dohodnutá v Zmluve o pripojení. Takto prepočítaná hodnota sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.3. Hlavný istič (ďalej len „HI“) pred elektromerom je istiaci prvok, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odobieraného elektrického výkonu v OM. HI pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé OM musí byť vybavené plombovateľným HI s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť HI vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v A. Prevádzkovateľ MDS môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do MDS, ktoré je odberateľ povinný spĺňať v zmysle § 35 ods. 2 písm. d) zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“).
- 1.2.4. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni VN a NN je kapacita, ktorú prevádzkovateľ MDS rezervuje výrobcovi elektriny na prístup do svojej MDS pre zariadenie na výrobu elektriny vo výške, ktorá zodpovedá celkovému inštalovanému elektrickému výkonu zariadenia na výrobu elektriny a ktorú je zároveň technicky možné dodať do sústavy. Hodnota MRK pre zariadenia na výrobu elektriny je dohodnutá v Zmluve o pripojení. MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napät'ovej úrovni NN sa môže prepočítať na prúd v A; vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor. V prípade, že výrobca elektriny požaduje stanoviť výšku MRK pre zariadenie na výrobu elektriny pod úrovňou hodnoty celkového inštalovaného elektrického výkonu zariadenia na výrobu elektriny, t. j. ako celkový objem, ktorý je technicky možné dodať do sústavy, je potrebné zo strany výrobcu elektriny túto skutočnosť prevádzkovateľovi MDS hodnoverne preukázať.
- 1.2.5. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni VN a NN v prípade jej dojednania v kW nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. V prípade že sa hodnota MRK stanovuje na NN napät'ovej úrovni prepočítaním hodnoty v kW na prúd v A, vypočítaná hodnota v A sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.
- 1.2.6. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu) je najvyššia hodnota štvrt' hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.
- 1.2.7. Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom OM alebo OdM je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej Zmluvy o pripojení a v prípade OdM (resp. aj v prípade OM, pre ktoré sa takáto zmluva uzatvára) navyše aj na základe novej zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.8. Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa, prevádzkovateľ MDS neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená prevádzkovateľovi MDS najneskôr do dvoch rokov od jej zníženia.
- 1.2.9. Ak výrobca elektriny požiadal o zníženie MRK na OdM, pri opätovnom požiadaní o zvýšenie MRK do výšky pôvodnej hodnoty sa neuplatňuje cena za pripojenie za zvýšenie MRK, ak výrobca elektriny predložil žiadosť o opätovné pridelenie MRK

- do dvoch rokov od požiadaného zníženia hodnoty MRK a ide o ODM, ktoré bolo pripojené do MDS prevádzkovateľa MDS po úhrade ceny za pripojenie.
- 1.2.10. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do MDS a nemajú ku dňu účinnosti zákona o energetike, t. j. ku dňu 01. 09. 2012, uzatvorenú Zmluvu o pripojení, platí, že sú pripojení na základe Zmluvy o pripojení a vzťahujú sa na nich primerane práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. Za MRK pripojenia sa považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje celkový inštalovaný činný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny.
- 1.2.11. Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberateľov na napäťovej úrovni VN (dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná) je hodnota štvrt hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre odberateľa zabezpečená v Zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny (ďalej len „Zmluva o prístupe“) uzatvorenej s prevádzkovateľom MDS alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny a ktorú možno odobrať v jednom OM zo zariadenia prevádzkovateľa MDS. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako 20 % MRK (t. j. interval 20 % až 100 % MRK), okrem OM so sezónnym odberom elektriny, na ktorom minimálnou hodnotou RK mimo sezónneho odberu je 5 % hodnoty MRK. Hodnota RK nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW. RK sa účtuje mesačne.
- 1.2.12. V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napäťovej úrovni VN aplikované tri základné typy RK:
- mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
 - trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace; hodnotu RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.2.14. tohto rozhodnutia,
 - dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov; hodnotu RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.2.14. tohto rozhodnutia.
- 1.2.13. Počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné hodnotu RK znížiť. Pri zmene typu RK podľa bodu 1.2.18. alebo po uplynutí doby platnosti dohodnutého typu RK je možné hodnotu RK znížiť alebo zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK.
- 1.2.14. Hodnotu RK na napäťovej úrovni VN je možné zvýšiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí jedného kalendárneho mesiaca od začiatku trvania dvanásťmesačnej alebo trojmesačnej RK. Hodnota RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ nepožiada o jej zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK.
- 1.2.15. Ak odberateľ zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa bodu 1.2.18. sa neprihliada. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK prevádzkovateľa MDS s výnimkou novoprihlásených odberných miest. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.16. Ak sa zvýši hodnota MRK a táto zmena bude mať za následok, že dohodnutá hodnota RK bude nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK bude nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK, a to k termínu platnosti novej MRK; o novej hodnote RK informuje prevádzkovateľ MDS odberateľa priamo alebo prostredníctvom dodávateľa elektriny podľa typu uzatvorenej zmluvy, avšak to neplatí, ak odberateľ požiada prevádzkovateľa MDS o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať prevádzkovateľa MDS o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt

maximálnej a minimálnej hodnoty RK, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. O zmenu hodnoty RK môže odberateľ požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo prevádzkovateľa MDS podľa typu uzatvorenej zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

- 1.2.17. Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať prevádzkovateľa MDS sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti, prevádzkovateľ MDS jednostranne pristúpi k zníženiu hodnoty RK na hodnotu novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK odberateľovi priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa elektriny. Pri uvedenej zmene bude ponechaný pôvodný typ RK. Odberateľ so Zmluvou o združenej dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.
- 1.2.18. Odberateľ elektriny, ktorého OM je pripojené na napät'ovej úrovni VN a ktorý má uzatvorenú Zmluvu o prístupe, môže požiadať prevádzkovateľa MDS o zmenu typu RK z:
- a) dvanásťmesačnej na trojmesačnú alebo mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola dvanásťmesačná RK uplatňovaná,
 - b) trojmesačnej na mesačnú po uplynutí troch mesiacov, odkedy bola trojmesačná RK uplatňovaná,
 - c) mesačnej na trojmesačnú po uplynutí jedného mesiaca, odkedy bola mesačná kapacita uplatňovaná,
 - d) trojmesačnej alebo mesačnej na dvanásťmesačnú po uplynutí príslušného zmluvného obdobia, na ktoré bol daný typ RK uplatňovaný; počas kalendárneho roka je možná len jedna zmena na dvanásťmesačnú RK s výnimkou sezónneho odberu, pri ktorom je možné využiť zmenu na dvanásťmesačnú RK dva krát za kalendárny rok.
- 1.2.19. RK na napät'ovej úrovni NN je MRK určená v zmysle bodu 1.2.2. a nasl. V prípade, že je OM na napät'ovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu s mesačným odpočtom, môže byť RK stanovená v kW ako celé číslo a môže byť nižšia ako je hodnota MRK dojednaná v Zmluve o pripojení, pričom nemôže byť nižšia ako 20 % MRK.
- 1.2.20. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN môže odberateľ požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre OM nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (ďalej len „OPAS“) o výmene HI.
- 1.2.21. Pre odberné miesta pripojené na napät'ovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.
- 1.2.22. Ak nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.
- 1.2.23. Ak na OM pripojenom na VN napät'ovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne

dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v meranom časovom úseku počas 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde na OM alebo OdM pripojenom na VN napät'ovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ sústavy, za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK, pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK. Pre určenie hodnoty prekročenia MRK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci meraného 24 hodín denne.

- 1.2.24. Ak na OM pripojenom na NN napät'ovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS, za každý takto prekročený kW, päťnásobok tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu v danom mesiaci v kW. V prípade, ak dôjde na OM pripojenom na NN napät'ovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW, zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ sústavy za každý prekročený kW pätnásťnásobok tarify za prekročenie, uvedenej v bode 3.2.
- 1.2.25. V prípade, ak dôjde na OdM pripojenom na NN napät'ovú úroveň v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí prevádzkovateľovi MDS tarifu za prekročenie MRK za každý prekročený kW vo výške pätnásťnásobku tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2.
- 1.2.26. Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa len tarifa za prekročenie MRK. Prekročenie RK a MRK sa vyhodnocuje mesačne a cena sa uplatňuje na celý mesiac, v ktorom došlo k prekročeniu. Tarifa za prekročenie MRK zariadenia na výrobu elektriny na OdM sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania v zmysle § 26 ods. 26 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška o cenovej regulácii“).
- 1.2.27. Ak na OM užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do MDS bez uzatvorenej osobitnej Zmluvy o pripojení výrobného zariadenia do MDS, resp. Zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.23. až 1.2.25. tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre výrobné zariadenie užívateľa MDS je stanovená vo výške 0 MW.
- 1.2.28. RK užívateľa sústavy, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napät'ových úrovní VN jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, určí prevádzkovateľ MDS, na základe žiadosti užívateľa sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest, RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napät'ovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v OM podľa tohto odseku o viac ako 10 % sa nefakturuje za predpokladu, že o to vlastník OM požiadava v termíne do dvoch pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca, v ktorom k prekročeniu došlo a preukáže, že k prekročeniu došlo v dôsledku vyššej moci v zmysle § 374 Obchodného zákonníka. Podrobnosti upravuje vyhláška o cenovej regulácii.
- 1.2.29. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

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

- 1.3.1. Pri určení tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napät'ová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa sústavy. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi MDS a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa MDS v príslušnom vyjadrení prevádzkovateľa MDS a je uvedený v Zmluve o pripojení. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny.
- 1.3.2. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre NN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je napájaný z NN vonkajšieho vedenia alebo NN podzemného káblového vedenia do 1 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa MDS.
- 1.3.3. V prípade, ak je prevádzkovateľ MDS vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy, napojeným na tento transformátor, sa prizná tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny napät'ovej úrovne NN.
- 1.3.4. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre VN napät'ovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VN vedenia prevádzkovateľa MDS s napätím od 1kV vrátane do 52 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach prevádzkovateľa MDS.

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

- 1.4.1. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie odberateľa sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok prevádzkovateľa MDS.
- 1.4.2. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napät'ové úrovne VN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:
 - a) mesačnej tarify za RK v €/MW,
 - b) tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni VN podľa bodu 2.1.1.

- 1.4.3. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny užívateľov sústavy pripojených na napät'ovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa z:
 - a) pevnej mesačnej platby za jedno OM alebo z mesačnej tarify za príkon pre jedno OM, ktorý je určený hodnotou HI pred elektromerom v A, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,
 - b) tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh vo/v:
 - vysokej tarife (ďalej len „VT“),
 - nízkej tarife (ďalej len „NT“),
 - jednotarife (ďalej len „JT“).

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napät'ovej úrovni NN podľa bodov 3.2. a 3.3.

- 1.4.4. Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t. j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za prístup do MDS a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia

transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám spotreby činnej zložky elektriny príslušné transformačné straty:

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

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

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

1.4.6. Na napätovej úrovni VN sa tarify fakturujú mesačne. Na napätovej úrovni NN sa tarify fakturujú ročne. Ak je OM na napätovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním typu A alebo meraním typu B, tarify sa fakturujú mesačne.

1.7. Sezónny odber elektriny

1.7.1. Sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) je odber elektriny z MDS na napätovej úrovni VN alebo NN s priebehovým meraním typu A alebo B, kedy je RK dojednávaná v kW, trvajúci najmenej jeden a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku na OM, na ktorom množstvo elektriny odobratej počas sezónneho odberu elektriny tvorí najmenej 90 % množstva elektriny odobratej za príslušný kalendárny rok. Minimálna hodnota RK vo výške 5 % MRK je aplikovaná na OM so sezónnym odberom minimálne päť a maximálne jedenásť mesiacov v kalendárnom roku. Pre sezónny odber elektriny je možné zmeniť RK na dvanásťmesačnú RK dvakrát za kalendárny rok.

1.7.2. Pridelenie sezónneho odberu sa uskutočňuje na základe písomnej požiadavky odberateľa a podlieha schváleniu prevádzkovateľa MDS. Prevádzkovateľ MDS posudzuje každú žiadosť o sezónny odber individuálne.

1.7.3. Režim sezónneho odberu sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka. Automatickú prolongáciu režimu sezónneho odberu prevádzkovateľ MDS nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľa.

1.7.4. Žiadosť o pridelenie sezónneho odberu je potrebné doručiť prevádzkovateľovi MDS najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to prostredníctvom vyplneného formulára „Žiadosť o povolenie sezónneho odberu“, zverejneného na webovom sídle www.ssd.sk.

1.7.5. Splnenie podmienok sezónneho odberu za uplynulý kalendárny rok vyhodnocuje prevádzkovateľ MDS po ukončení kalendárneho roka a vyúčtovacia faktúra sa odberateľovi zasiela do konca februára nasledujúceho roka.

1.7.6. Ak OM nesplní podmienky pridelenia sezónneho odberu elektriny, odberateľovi sa za obdobie mimo sezóny uplatní platba za RK, a to uplatnením mesačnej RK (mesačná tarifa za mesačnú RK) s hodnotou RK vo výške 20 % MRK alebo nameranej hodnoty maximálneho výkonu za predchádzajúce obdobie uplatňovania tarify sezónneho odberu, ak je táto hodnota vyššia ako 20 % MRK a platba za prácu v sadzbe, na ktorú má užívateľ sústavy právo. Zistený rozdiel v platbe (tarify za prácu a tarify za výkon) v dôsledku nesplnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu odberateľ uhradí prevádzkovateľovi MDS.

1.7.7. Ak odberateľ nepožiadá opätovne o pridelenie sezónneho odberu na ďalší kalendárny rok, prevádzkovateľ MDS odberateľovi automaticky stanoví rovnakú hodnotu RK a typ RK podľa posledného obdobia pred pridelením sezónneho odberu.

1.7.8. Uplatňovanie režimu sezónneho odberu a režimu skúšobnej prevádzky počas jedného kalendárneho roka nie je povolené.

2. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napät'ové úrovne VN

2.1. Štandardné pripojenie

2.1.1. Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového činného elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal užívateľ sústavy s prevádzkovateľom MDS a ktorú môže odobrať v jednom OM zo zariadenia prevádzkovateľa MDS. Tarifa za RK pre užívateľov sústavy z MDS z napät'ových úrovní VN a tarify za distribúciu elektriny a tarify za straty pri distribúcii elektriny sú nasledovné:

Napät'ová úroveň	Mesačné tarify za prístup do MDS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny	Tarifa za straty
	dvanásťmesačná	trojmesačná	mesačná		
	€/MW/mesiac			€/MWh	€/MWh
VN	5 788,2000	6 945,8000	8 103,5000	8,8100	25,4879

2.1.2. Ak je OM pripojené priamym NN vývodom z trafostanice vo vlastníctve prevádzkovateľa MDS a v minulosti bola takto pripojenému užívateľovi sústavy pridelená distribučná tarifa napät'ovej úrovne VN, užívateľ sústavy platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 261,3000 €/mesiac za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený užívateľ sústavy sa zároveň považuje za užívateľa sústavy pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberateľov, ktorí uzatvorili Zmluvu o pripojení na NN napät'ovú úroveň.

2.1.3. Rezervovaný transformačný výkon v MVA je zdanlivý výkon prepočítaný zo zmluvne dojednanej hodnoty rezervovaného výkonu (RK v MW) cez predpísaný účinník (činný výkon podelený účinníkom $\cos \varphi = 0,95$).

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

2.1.5. Pokiaľ je OM užívateľa sústavy pripojené z viacerých napät'ových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napät'ovú úroveň samostatne.

2.1.6. V prípade, že sa pripojí nový užívateľ sústavy v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydelením počtom dní mesiaca a vynásobením počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na OM a na ukončenie odberu na OM. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberné miesta v skúšobnej prevádzke.

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

2.1.8. Žiadosť o pridelenie uvedeného režimu fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumuláčnym alebo priamovýhrevným vykurovaním je potrebné doručiť prevádzkovateľovi MDS najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok, a to prostredníctvom vyplneného formulára na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.

2.1.9. Pre odberné miesta uvedené v bode 2.1.7. a 2.1.8. zároveň platia nasledovné podmienky:

- a) pri priamovýhrevnom vykurovaní je doba platnosti VT 4 hodiny denne a doba platnosti NT je 20 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany prevádzkovateľa MDS a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- b) pri akumuláčnom vykurovaní je doba platnosti VT 16 hodín denne a doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany prevádzkovateľa MDS a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- c) odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie spotrebičov v čase platnosti VT,
- d) pripojenie elektrických tepelných spotrebičov musí byť zabezpečené pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom hromadného diaľkového ovládania (ďalej len „HDO“), prepínaných hodín alebo inteligentným meracím systémom (ďalej len „IMS“).

2.1.10. Ak odberateľ nespĺni podmienky uvedené v bodoch 2.1.7. až 2.1.9. zaniká odberateľovi do budúcnosti nárok na režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumuláčnym alebo priamovýhrevným vykurovaním.

2.1.11. Na napät'ovej úrovni VN sa cena za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny s OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel uplatňuje vo výške:

- a) 25 % z tarify za dvanásťmesačnú RK a 175 % tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.12. je nižšia alebo sa rovná 0,1,
- b) 75 % tarify za dvanásťmesačnú RK a 150 % tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.12. je vyššia ako 0,1 a nižšia ako 0,3,
- c) tarify za RK a tarify za distribúciu elektriny podľa cenového rozhodnutia na rok t, ak miera využitia RK OM vypočítaná podľa bodu 2.1.12. je vyššia ako 0,3.

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

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

kde

- a) MVRK je miera využitia RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny polrok,
- b) Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM s nabíjacou stanicou za predchádzajúci kalendárny polrok,
- c) RK je dvanásťmesačná RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok.

2.1.13. Pri uvedení nabíjacej stanice elektrických vozidiel pripojenej na napät'ovej úrovni VN do prevádzky sa postupuje podľa bodu 2.1.11. písm. a). Prvé vyhodnotenie MVRK na napät'ovej úrovni VN sa vykoná po ukončení prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky, pričom MVRK sa vypočíta podľa vzorca:

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

kde

- MVRK je miera využitia RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou elektrických vozidiel za predchádzajúci kalendárny polrok,
- Q je celkové odobraté množstvo elektriny v OM s nabíjacou stanicou za predchádzajúci kalendárny polrok,
- RK je dvanásťmesačná RK OM s pripojenou nabíjacou stanicou určená ako priemer zmluvne dohodnutej RK za predchádzajúci kalendárny polrok,
- d je počet dní od začiatku prevádzky nabíjacej stanice do začiatku prvého uceleného kalendárneho polroka prevádzky.

2.1.14. Rozdiel v cene za prístup do MDS a distribúciu elektriny zistený na základe MVRK vyhodnotenej za predchádzajúci kalendárny polrok sa vyúčtuje odberateľovi elektriny podľa bodu 2.1.11.

2.1.15. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom pripojení OM, t.j. uplatňujú sa pre pripojenie OM s jedným vedením z jedného napájacieho bodu MDS v súlade s Technickými podmienkami prevádzkovateľa MDS a neobsahujú cenu za distribúciu so zvláštnymi nárokmi na spôsob zaistenia. Za zvláštne zaistenie sa považuje zvýšený stupeň zabezpečenia, napríklad pripojením náhradného zdroja alebo ďalším samostatným prívodom z nezávislého zdroja a pod.. Zvýšený stupeň zabezpečenia je predmetom samostatnej zmluvy a nespadá do regulovanej oblasti. Účtovanie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa realizuje podľa kapitoly 2.2. tohto rozhodnutia.

2.2. Ďalšie napájacie vedenie

2.2.1. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pri distribúcii cez ďalšie napájacie vedenie sú nasledovné:

Napät'ová úroveň	Zmluvne dohodnutá RK	Mesačné tarify za prístup do MDS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny €/MWh	Tarifa za straty €/MWh
		dvanásťmesačná	trojmesačná	mesačná		
		€/MW/mesiac				
VN	do 5 MW vrátane	868,2300	1 041,8700	1 215,5300	8,8100	25,4879
	nad 5 MW	434,1200	520,9400	607,7600		

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

3.1. Všeobecné podmienky

3.1.1. Tarify uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sa uplatňujú pre každé OM alebo OdM zvlášť. Za jedno OM sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravidla meraný jednou meracou súpravou a na NN napät'ovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.

3.1.2. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM odberateľa za podmienok dohodnutých v Zmluve o prístupe alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny.

3.1.3. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s:

- uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy OM,

- b) prenájomom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
 - c) výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom,
 - d) overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom.
- 3.1.4. Každý odberateľ má právo si zvoliť podľa svojich odberových pomerov ktorúkoľvek jemu vyhovujúcu sadzbu, pokiaľ spĺňa podmienky pre pridelenie sadzby uvedené v tomto rozhodnutí a Technické podmienky prevádzkovateľa MDS. Odberatelia elektriny môžu na svojom OM používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.
- 3.1.5. Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne s prevádzkovateľom MDS inak. Odberateľ je oprávnený požiadať o zmenu sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.
- 3.1.6. Prevádzkovateľ MDS je oprávnený vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že prevádzkovateľ MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelennej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve odberateľa, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal prevádzkovateľa MDS o zmenu sadzby, a to v lehote 30 kalendárnych dní od doručenia výzvy. Ak odberateľ v stanovenej lehote nepožiada o zmenu sadzby, prevádzkovateľ MDS prideli odberateľovi novú distribučnú sadzbu na základe histórie odberu elektriny a technických podmienok na danom OM a túto zmenu oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od 1. dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. Prevádzkovateľ MDS môže takémuto odberateľovi doúčtovať poplatky za prístup do MDS a distribúciu elektriny v sadzbe, ktorá mu prislúchala podľa podmienok tohto rozhodnutia. Ak je to potrebné, prevádzkovateľ MDS zároveň vybaví dané OM príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať odberateľ na základe výzvy prevádzkovateľa MDS.
- 3.1.7. Mesačnou platbou za príkon sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej ampérickej hodnote HI pred elektromerom a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. V prípade odberných miest, kde sa MRK rovná RK, sa platba za príkon vypočíta nasledovne:
- a) pre OM s jednofázovým HI sa jednotková cena v €/A vynásobí ampérickou hodnotou HI,
 - b) pre OM s trojfázovým HI sa jednotková cena v €/A vynásobí ampérickou hodnotou HI a číslom 3.
- V prípade dohodnutej RK v kW sa pod mesačnou platbou za príkon rozumie tarifa v €/kW pre príslušnú sadzbu a vynásobí sa dohodnutou RK v kW.
- 3.1.8. Pevnou mesačnou platbou za jedno OM sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny.
- 3.1.9. Mesačná platba za príkon (t. j. za RK) alebo pevná mesačná platba za jedno OM je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásťnásobku mesačnej platby za príkon za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.
- 3.1.10. RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do MDS NN sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

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

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

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

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

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

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

3.1.12. Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny v MWh sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

- a) **pásmo platnosti NT** – SSD stanovené a operatívne riadené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. Vymedzenie pásma platnosti NT môže SSD kedykoľvek meniť, pričom SSD zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti NT a podmienky príslušnej sadzby. V dobe platnosti NT sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify.
- b) **pásmo platnosti VT** - platí v dobe mimo pásma platnosti NT. V dobe platnosti VT sa distribúcia elektriny účtuje vo vyššej hodnote tarify.
- c) **pásmo platnosti JT** – tarifa je platná 24 hodín denne. Počas platnosti pásma sa distribúcia elektriny účtuje v zmysle jedнопásmovej sadzby.

3.1.13. V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje automatické odpojenie týchto spotrebičov v súlade s podmienkami príslušnej sadzby. Tepelným spotrebičom sa rozumie:

- a) **priamovýhrevný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu bez akumulácie tepla,
- b) **akumulačný elektrický spotrebič** – zariadenie slúžiace pre vykurovanie alebo prípravu teplej úžitkovej vody, ktoré premieňa elektrinu na tepelnú energiu a ukladá ju do tepelného akumulátora,
- c) **vykurovanie s tepelným čerpadlom** – vykurovací systém, v ktorej je základným vykurovacím systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo za pomoci kompresoru poháňaného elektrinou mení teplo obsiahnuté vo vzduchu, spodnej a povrchovej vode alebo v pôde na teplo vhodné pre vykurovanie alebo ohrev teplej úžitkovej vody.

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

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

Hlavný istič

- 3.1.15. Každá zmena menovitej ampérickej hodnoty HI pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej Zmluvy o pripojení a je dôvodom pre zmenu Zmluvy o prístupe alebo Zmluvy o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.16. Pokiaľ má odberateľ na OM nainštalovaný HI pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v A, HI musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou prevádzkovateľa MDS s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení. V prípade, že HI nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou prevádzkovateľa MDS na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané OM za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného HI, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa Zmluvy o pripojení.
- 3.1.17. Ak OM odberateľa nie je vybavené HI pred elektromerom, alebo je vybavené HI bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v A od výrobcu, alebo je HI v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané OM (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), alebo prevádzkovateľ MDS neeviduje výšku HI na OM, účtuje prevádzkovateľ MDS odberateľovi mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej ampérickej hodnote najbližšieho predradeného istiaceho prvku, najmenej však v hodnote HI 3 x 63A.
- 3.1.18. Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.17. zaistí riadnu inštaláciu HI pred elektromerom a uzavrie s prevádzkovateľom MDS novú Zmluvu o pripojení a následne novú Zmluvu o prístupe, resp. Zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní prevádzkovateľ MDS voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného HI, a to od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota HI v Zmluve o prístupe, resp. v Zmluve o združenej dodávke elektriny.
- 3.1.19. V prípade, že fakturovaná mesačná platba za príkon nezodpovedá skutočnej výške HI na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku HI oznámiť prevádzkovateľovi MDS bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.
- 3.1.20. V prípade, že prevádzkovateľ MDS pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou HI skutočne zistenou na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákazníckom systéme prevádzkovateľa MDS, je prevádzkovateľ MDS oprávnený zrealizovať kroky na zosúladenie skutkového stavu na OM s údajmi v zákazníckom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má prevádzkovateľ MDS právo jednostranne určiť hodnotu HI pre účely fakturácie.

Všeobecné podmienky pre odberateľov elektriny v domácnosti

- 3.1.21. Všeobecné podmienky a sadzby za prístup do MDS a distribúciu elektriny podľa tejto kapitoly rozhodnutia platia pre všetkých odberateľov elektriny v domácnostiach pripojených do MDS na napäťovej úrovni NN.
- 3.1.22. Odberatelia elektriny v domácnostiach sú fyzické osoby, ktoré nakupujú elektrinu pre vlastnú spotrebu v domácnosti a nevyužívajú ju na podnikateľskú činnosť. V prípade podnikania v OM odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odoberanú na podnikanie a požiadať o pripojenie nového OM na podnikanie.
- 3.1.23. Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov vyhlási prevádzkovateľovi MDS spôsobom uvedeným v jeho Prevádzkovom poriadku v spojení s § 3 písm. b) bodom 9 zákona o energetike vo väzbe na § 2 zákona č. 182/1993 Z. z. o vlastníctve bytov a nebytových priestorov v znení neskorších predpisov, že užívanie spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu je spojené výlučne s užívaním bytov, nebytových priestorov alebo spoločných častí

a spoločných zariadení iba odberateľmi elektriny v domácnosti, distribúcia a dodávka elektriny do odberných miest spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu sa považuje za distribúciu a dodávku elektriny pre domácnosti a prevádzkovateľ MDS na OM spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu prideliť sadzbu za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s jeho Prevádzkovým poriadkom. Ustanovenie prvej vety sa vzťahuje aj na bytový dom, v ktorom sa nachádzajú telekomunikačné zariadenia poskytovateľov elektronických komunikačných služieb poskytujúcich služby výlučne pre užívateľov bytového domu alebo technologické zariadenia na výrobu tepla a rozvod tepla dodávateľov tepla poskytujúcich služby pre užívateľov bytového domu. Správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov má následne nárok na pridelenie sadzby za dodávku elektriny pre domácnosti do daných odberných miest podľa podmienok príslušnej sadzby pre domácnosti. Podklady potrebné na preukázanie uvedených skutočností predloží správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov prevádzkovateľovi MDS spôsobom uvedeným v jej Prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú individuálnu Zmluvu o prístupe pre dotknuté odberné miesta, inak prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú s dodávateľom elektriny Zmluvu o združenej dodávke elektriny do dotknutých odberných miest. Ak prevádzkovateľ MDS zistí, že OM pre spoločné časti a zariadenia bytového domu nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 3.2. tohto rozhodnutia.

3.1.24. Ak je na OM odberateľom samosprávny kraj alebo obec a prostredníctvom tohto OM sa uskutočňuje distribúcia elektriny výlučne pre zabezpečenie fyzickej dodávky elektriny pre byty a nebytové priestory domácností (ďalej len „obecné byty“), ktorých je výlučným vlastníkom samosprávny kraj alebo obec, považuje sa takéto miesto za OM jedného odberateľa elektriny v domácnosti. Na OM pre obecné byty nesmie obec alebo samosprávny kraj podnikat' v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie. O zriadenie OM pre obecné byty žiada obec alebo samosprávny kraj žiadosťou v písomnej forme. Prílohou žiadosti sú aj doklady preukazujúce splnenie podmienok podľa tohto odseku. Ak prevádzkovateľ MDS zistí, že OM pre obecné byty nespĺňa podmienky pre pridelenie tarify podľa tohto bodu, má právo prehodnotiť pridelenie tarify pre domácnosť a dofakturovať spotrebu elektriny v sadzbe podľa kapitoly 3.2. tohto rozhodnutia.

3.1.25. Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu jalovej elektriny na OM alebo OdM zraniteľného odberateľa podľa § 2 písm. l) zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny.

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

Sadzba		Tarifa za príkon (€)*		Tarifa za distribúciu (€/MWh)		Tarifa za straty (€/MWh)
		za 1 A	za 1 kW	VT/JT	NT	
C1	Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	0,0678	0,3103	59,27	-	50,6529
C2	Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny	0,1186	0,5428	53,23	-	
C3	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	0,3853	1,7634	37,91	-	
C4	Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny	0,1620	0,7414	63,01	5,50	
C5	Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny	0,2443	1,1181	55,47	5,50	
C6	Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	0,4159	1,9034	40,92	5,50	
C7	Dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné vykurovanie	0,4161	1,9043	68,42	12,36	
C8	Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlá	0,4161	1,9043	68,42	12,36	
C10	Sadzba pre verejné osvetlenie	0,0614	0,2810	37,38	-	
* Odberateľ platí len jednu platbu buď v € za kW alebo € za A						
Tarifa za prekročenie RK a MRK		-	1,90430	-	-	-

Pozn.:

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

Sadzby C4, C5, C6

- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma platnosti NT.

Sadzba C7 – priamovýhrevné vykurovanie

- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumuláčným vykurovaním,
- podiel inštalovaného elektrického výkonu tepelných spotrebičov musí byť vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na OM.

Sadzba C8 – vykurovanie tepelným čerpadlom

- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- za súčasť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelne spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody a pod.).

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6, C7 a C8

- dvojpásmová sadzba,
- sadzba sa použije aj pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany SSD s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS SSD,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov a nabíjacích staníc; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,
- prívody vykurovacích telies a nabíjacích staníc musia byť inštalované napevno (bez zásuviek),
- maximálne 16%-ný (C7 a C8), resp. 33%-ný (C4, C5, C6) podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania elektrických tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v 3 alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- odberateľ je povinný na požiadanie prevádzkovateľa MDS predložiť OPAS od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických tepelných spotrebičov, resp. nabíjacích staníc a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Sadzba C9 - namerané odbery

Sadzba za prístup do MDS a distribúciu elektriny:

- a) pri nameraných odberoch s minimálnou ustálenou spotrebou, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom sa platí paušálna pevná cena **1,8700 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu (napr. pre televízne vykryvače, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentrátory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a pod.),
- b) pri nameraných odberoch s občasnou/výnimočnou prevádzkou s nepatrným odberom elektriny, kde nie je technicko-ekonomicky možné odber elektriny merať určeným meradlom sa platí paušálna pevná cena **2,6300 € mesačne za každé namerané OM** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu napr. (hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie železníc).

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

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

Sadzba		Pevná mesačná platba za OM (€/mesiac)	Tarifa za distribúciu (€/MWh)		Tarifa za straty (€/MWh)
			JT/VT	NT	
D1	Základná jednopásmová sadzba	1,12	51,05	-	50,6529
D2	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	6,31	13,24	-	
D3	Dvojpásmová sadzba (bez operatívneho riadenia)	10,87	4,32	0,65	
D4	Základná dvojpásmová sadzba (s operatívnym riadením)	6,65	24,78	6,03	
D5	Dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné vykurovanie	10,30	0,65	0,65	
D6	Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlá	10,30	0,65	0,65	
D7	Dvojpásmová sadzba pre víkendový režim	1,12	51,05	51,05	
D8	Dvojpásmová sadzba pre akumulčné vykurovanie	6,65	0,65	0,65	

Sadzba D3

- základná dvojpásmová sadzba bez operatívneho riadenia,
- vhodná pre OM s podstatnou časťou spotreby elektriny v NT,
- pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel,
- doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom intervaly poskytovania NT sú fixné a aspoň jeden interval je v trvaní minimálne 3 hodiny.

Sadzba D4

- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodná pre OM s akumulčnými elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma platnosti NT,
- pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel.

Sadzba D5 – priamovýhrevné vykurovanie

- doba platnosti VT je 4 hodiny denne a NT 20 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- nie je možné ju priradiť OM s akumulčným vykurovaním,
- podiel inštalovaného elektrického výkonu tepelných spotrebičov musí byť vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na OM,
- pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel.

Sadzba D6 – vykurovanie tepelným čerpadlom

- doba platnosti VT je 2 hodiny denne a NT 22 hodín denne; prestávky medzi VT a NT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- za súčasť vykurovacieho systému sa považujú aj ostatné elektrotepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie, spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody a pod.),
- pre odberné miesto s nabíjacou stanicou elektrických vozidiel.

Sadzba D8 – akumulčné vykurovanie

- doba platnosti NT je 8 hodín denne,
- vhodná najmä pre OM s elektrickými spotrebičmi s minimálnym inštalovaným výkonom 6 kW, ktorých odber elektriny je možné presunúť do pásma platnosti NT,

Spoločné podmienky pre sadzby D4, D5, D6 a D8

- dvojpásmová sadzba,
- doba platnosti VT/NT je operatívne riadená zo strany SSD s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia DS SSD,
- časové vymedzenie platnosti VT/NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov a nabíjacích staníc; ich pripojenie je pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacích hodín alebo IMS,
- prívody vykurovacích telies a nabíjacích staníc musia byť inštalované napevno (bez zásuviek),
- maximálne 16%-ný (D5 a D6), resp. 33%-ný (D8) podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania elektrických tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v 3 alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- odberateľ je povinný na požiadanie prevádzkovateľa MDS predložiť OPAS od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu elektrických tepelných spotrebičov, resp. nabíjacích staníc a umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Sadzba D7 – víkendový režim

- dvojpásmová sadzba bez operatívneho riadenia,
- vhodná pre OM s podstatnou časťou spotreby elektriny cez víkend,
- doba platnosti NT je celoročne od piatku 15:00 do pondelka 06:00.

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

4.1. Všeobecné podmienky

4.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbory elektriny užívateľov sústavy pripojených na VN a NN napät'ovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky MDS, sa uskutočnia pri induktívnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1. Užívateľ sústavy je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané OM a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve užívateľa sústavy. Ak užívateľ sústavy nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí zvýšenú tarifu za zvýšenie strát MDS svojím odberom jalovej energie zo sústavy.

- 4.1.2. Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka $\cos \varphi$ sa používajú výsledky merania odberu činnnej a jalovej energie meraného 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.
- 4.1.3. V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do distribučnej sústavy prevádzkovateľa MDS, táto sa meria počas 24 hodín denne.
- 4.1.4. Ustanovenia kapitoly 4 sa nevzťahujú na užívateľov sústavy, ktorí nedodržia predpísanú hodnotu účinníka a odoberú alebo dodajú jalovú energiu v čase poskytovania podporných služieb na základe zmluvy s prevádzkovateľom MDS alebo s jej súhlasom.

4.2. Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

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

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

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

- 4.2.2. K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v tabuľke v bode 4.3. tohto rozhodnutia (v prípade nevykompenzovaných jalových strát straty transformátora naprázdno), k nameraným hodnotám činnnej energie sa pripočítajú činnné straty transformátora pri umiestnení merania na sekundárnej strane transformátora podľa bodu 1.4.4. tohto rozhodnutia.
- 4.2.3. Jalové straty transformátorov sa nepripočítavajú, ak sú na svorkách sekundárnej strany transformátorov pripojené kompenzačné kondenzátory s výkonom zodpovedajúcim príkonu transformátorov naprázdno pričom platí, že ak užívateľ sústavy neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy.
- 4.2.4. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k MDS prevádzkovateľa MDS (transformátor, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa MDS, alebo transformátor v majetku prevádzkovateľa MDS, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle prevádzkovateľa MDS. „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla prevádzkovateľa MDS. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude prevádzkovateľ MDS akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t. j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u užívateľa sústavy dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora, ktorý nie je v majetku prevádzkovateľa MDS, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť prevádzkovateľovi MDS a to ešte pred výmenou transformátora minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle užívateľ sústavy na formulári zverejnenom na webovom sídle prevádzkovateľa MDS.
- 4.2.5. Užívateľovi sústavy na VN napätovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je prevádzkovateľ MDS, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.
- 4.2.6. Pre vykompenzovanie jalových príkonov transformátorov (VN/NN) naprázdno sa pre tarifné potreby považujú za vyhovujúce tieto výkony statických kondenzátorov (platia pre všetky primárne napätia transformátorov do 35 kV a obidva druhy vinutia Cu,

Al) a tieto namerané kapacitné prúdy (v zátvorke sú uvedené hodnoty kondenzátorov z predtým vyrábanej výkonovej rady kondenzátorov):

Normálne (staré) transformátorové plechy

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

Orientované transformátorové plechy

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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených tabuľkách sú uvedené hodnoty kapacitných prúdov aj u transformátorov 630 kVA a väčších, pri ktorých by malo byť meranie na strane primárnej. Ak je skutočný nameraný kapacitný prúd kondenzátora v ktorejkoľvek fáze nižší ako spodná hranica predpísaného prúdového rozpätia, považuje sa celý transformátor za nevykompenzovaný a pripočítavajú sa u týchto odberov pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa bodu 4.3. tohto rozhodnutia.

4.2.7. Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v záväzných medziach, užívateľ sústavy neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v záväzných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v bode 4.4 tohto rozhodnutia.

4.2.8. Zvýšená tarifa za účinník je stanovená ako súčet z nasledovných položiek:

- a) súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na napät'ovej úrovni VN a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4. tohto rozhodnutia, alebo v prípade užívateľa sústavy pripojeného na NN napät'ovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného štvrťhodinového činného elektrického výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za prekročenie uvedenej v bode 3.2. a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4. tohto rozhodnutia,
- b) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napät'ovej úrovni (ktorej súčasťou je priemerná hodnota tarify za prenos, v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose) alebo platby za distribuované množstvo elektriny v príslušnej sadzbe a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4. tohto rozhodnutia,

- c) súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 4.2.9. tohto rozhodnutia a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4. tohto rozhodnutia,
- d) záporná (mínusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (9,0335 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a zodpovedajúcej hodnoty prirážky v % podľa tabuľky uvedenej v bode 4.4 tohto rozhodnutia

4.2.9. Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je **402,1149 €/MWh**.

4.2.10. Pri dodávke kapacity jalovej energie do MDS je prevádzkovateľ MDS oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu **39,5007 €/MVArh**.

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

4.3. Transformačné straty jalové (induktívne)

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

Menovitý výkon transf. kVA	Staré plechy kVArh				Nové plechy kVArh		
	3 kV 6 kV 10 kV	15 kV 22 kV	35 kV	110 kV	6 kV 10 kV 22 kV	35 kV	110 kV
63,00	-	-	-	-	-	-	-
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

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

4.4. Zvýšená tarifa za účinník

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

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

5. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

PCSES₂₀₂₃ = 402,1149 €/MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny.

6. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

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

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

Regulovaný subjekt úplatní pre užívateľov miestnej distribučnej sústavy určené tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia v rozsahu v akom vykonáva regulovanú činnosť pri distribúcii elektriny.

Toto predbežné opatrenie podľa § 43 ods. 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov stráca účinnosť najneskoršie dňom nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia, ktoré vydá Úrad pre reguláciu sieťových odvetví regulovanému subjektu ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 podľa § 14 ods. 11 a § 45j ods. 7 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov, ak Úrad pre reguláciu sieťových odvetví predbežné opatrenie nezruší k skoršiemu termínu.

Odôvodnenie:

Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 06. 12. 2022 doručený prostredníctvom ústredného portálu verejnej správy a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 37573/2022/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2023, s platnosťou do konca 6. regulačného obdobia (ďalej len „návrh ceny“) regulovaného subjektu ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina, IČO 51 174 103 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom začalo konanie o cenovej regulácii (ďalej len „cenové konanie“).

V cenovom konaní úrad postupuje podľa č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o regulácii“), zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov, zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“).

Podľa § 14 ods. 4 písm. b) zákona o regulácii návrh ceny, okrem ďalších náležitostí, obsahuje navrhované ceny, podmienky uplatnenia cien a podklady podľa § 40 ods. 1.

Úrad uvádza, že predložený návrh ceny neobsahoval všetky podklady potrebné na jeho posúdenie a zároveň úplné posúdenie predložených podkladov nie je možné vykonať z dôvodu, že v súčasnosti nie je vydaný podľa § 40 ods. 1 zákona o regulácii samostatný všeobecne záväzný právny predpis – vyhláška, ktorá upravuje vykonávanie cenovej regulácie za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na nasledujúce 6. regulačné obdobie. Návrh vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví, ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike, podľa ktorej sa bude postupovať pri vykonávaní cenovej regulácie od roku 2023, je v súčasnosti v legislatívnom procese.

Úrad vyzval listom č. 40479/2022/BA zo dňa 29. 12. 2022 regulovaný subjekt na odstránenie nedostatkov návrhu ceny a cenové konanie rozhodnutím č. 0232/2022/E-PK zo dňa 29. 12. 2022 prerušil. Úrad v uvedenej výzve taktiež poučil regulovaný subjekt o možnosti zastavenia cenového konania v prípade neodstránenia nedostatkov návrhu ceny v určenej lehote. Výzva č. 40479/2022/BA a rozhodnutie č. 0232/2022/E-PK boli regulovanému subjektu doručené 30. 12. 2022.

Podľa § 11 ods. 1 písm. e) zákona o regulácii prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny podlieha cenovej regulácii a regulovaný subjekt je povinný mať úradom schválené alebo určené ceny na rok 2023. Z dôvodu mimoriadnych okolností a riešenia krízovej situácie na trhu s elektrinou, ako aj z dôvodu prebiehajúceho legislatívneho procesu o návrhu vyhlášky, dochádza k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien na rok 2023, preto úrad pristúpil k uplatneniu inštitútu predbežného opatrenia.

Podľa § 14 ods. 16 zákona o regulácii úrad môže vydať predbežné opatrenie, ktorým určí ceny a podmienky uplatňovania cien, ak dôjde k oneskoreniu pri schvaľovaní alebo určovaní cien. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou sa zohľadní v konečnej cene.

Podľa § 43 ods. 1 písm. a) správneho poriadku môže správny orgán pred skončením konania v rozsahu nevyhnutne potrebnom pre zabezpečenie jeho účelu uložiť účastníkom, aby niečo vykonali, niečoho sa zdržali alebo niečo strpeli.

Podľa § 43 ods. 2 správneho poriadku správny orgán predbežné opatrenie zruší, len čo pominie dôvod, pre ktorý bolo nariadené; inak stráca účinnosť dňom, keď rozhodnutie vo veci nadobudlo právoplatnosť.

Z dôvodu zamedzenia oneskorenia určenia cien na rok 2023 úrad v súlade s účelom regulácie podľa § 3 ods. 1 a § 14 ods. 16 zákona o regulácii a § 43 správneho poriadku pristúpil v cenovom konaní k postupu, ktorého výsledkom je vydanie predbežného opatrenia, pričom na určenie cien použil na obdobie platnosti predbežného opatrenia ustanovenia doterajšieho platného a účinného predpisu, a to § 29 vyhlášky č. 18/2017 Z. z. Ďalej úrad v cenovom konaní v časti korekcie nákladov na obstaranie elektriny na krytie strát prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav zohľadnil aj ustanovenie § 45j ods. 9 zákona o regulácii.

Podľa § 45j ods. 9 zákona o regulácii úrad za účelom ochrany odberateľov pred neúmerným nárastom cien môže § 2 písm. o) v znení účinnom dňom vyhlásenia prvýkrát zohľadniť v cenových konaniach na rok 2023.

Úrad v cenovom konaní pri vydaní predbežného opatrenia vychádzal z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 703-2023-BA (pôvodne č. spisu 7208-2022-BA) a predbežného opatrenia vydaného pre spoločnosť Stredoslovenská distribučná, a. s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 č. 0004/2023/E-PR zo dňa 30. 12. 2022, v znení opravy rozhodnutia č. 1619/2023/BA z 16. 01. 2023, spis 913-2023-BA (pôvodný spis č. 5452-2022-BA, ktorým určil tarify za prístup do regionálnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2023, a ktoré na základe tohto predbežného opatrenia preberá regulovaný subjekt a podkladov, ktoré sú úradu známe z jeho úradnej činnosti.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023 oproti roku 2022 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov distribučnej sústavy s výnimkou užívateľov distribučnej sústavy v domácnostiach takto:

- tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostávajú nezmenené,
- tarifa za straty pri distribúcii elektriny na VN napät'ovej úrovni sa zvýši z 5,4923 €/MWh na 25,4879 €/MWh, teda zvýšenie o 364,07 %,
- tarifa za straty pri distribúcii elektriny na NN napät'ovej úrovni sa zvýši z 10,9150 €/MWh na 50,6529 €/MWh, teda zvýšenie o 364,07 %.

Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2023 oproti roku 2022 bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený pre užívateľov sústavy v domácnostiach takto:

- tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny zostávajú nezmenené,

- vo všetkých sadzbách tarifa za straty pri distribúcii elektriny sa zvýši z 10,9150 €/MWh na 50,6529 €/MWh, teda zvýšenie o 364,07 %.

Podľa § 45j ods. 7 zákona o regulácii úrad rozhodne v cenovom konaní o návrhu ceny na prvý rok regulačného obdobia podľa § 14 ods. 5 do 180 dní, pričom ceny podľa cenového rozhodnutia sa uplatnia od 01. 01. 2023.

Podľa § 45j ods. 8 zákona o regulácii konanie o cenovej regulácii podľa § 14, ktoré sa začalo a právoplatne sa neskončilo do dňa účinnosti tohto zákona, sa dokončí podľa tohto zákona.

Úrad na základe vyššie uvedených skutočností dospel k záveru, že na zabezpečenie účelu cenového konania a zamedzeniu oneskoreniu určenia cien na rok 2023 sú splnené zákonné podmienky na vydanie predbežného opatrenia pre regulovaný subjekt, a preto rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Podľa tohto rozhodnutia (predbežného opatrenia) postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2023, ak úrad toto predbežné opatrenie nezruší po pominutí dôvodov, pre ktoré bolo vydané, alebo najneskoršie do dňa nadobudnutia právoplatnosti cenového rozhodnutia vo veci. Regulovaný subjekt úplatní určené tarify v rozsahu v akom vykonáva regulovanú činnosť pri distribúcii elektriny.

Úrad určil predbežným opatrením predbežné ceny (tarify) na obdobie od 01. 01. 2023 do 31. 12. 2023, pretože návrh ceny sa v súlade s § 14 ods. 5 schvaľuje na prvý rok regulačného obdobia. Rozdiel medzi predbežnou cenou a konečnou cenou úrad zohľadní v konečnej cene pri vydaní cenového rozhodnutia.

Podľa § 18 ods. 4 zákona o regulácii odvolanie v cenovom konaní a v konaní o mimoriadnej regulácii nemá odkladný účinok.

Podľa § 43 ods. 3 správneho poriadku odvolanie proti rozhodnutiu o predbežnom opatrení nemá odkladný účinok.

Vydaním tohto predbežného patrenia nie je dotknuté prerušenie tohto cenového konania podľa § 29 ods. 1 správneho poriadku na základe rozhodnutia č. 0232/2022/E-PK z 29. 12. 2022.

Poučenie:

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

Andrej Juris
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

ENSTRA a. s., Kálov 1, 010 01 Žilina