



ROZHODNUTIE

Číslo: 0391/2024/E
Číslo spisu: 5968-2024-BA

Bratislava 27. 11. 2024

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

rozhodol

podľa § 14 ods. 11, 15 zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov v spojení s § 27 a § 28 vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike tak, že **s c h v a ľ u j e** pre regulovaný subjekt **BUČINA ZVOLEN, a.s.**, Lučenecká cesta 2266/6, 960 96 Zvolen, IČO 36 029 815 na obdobie od doručenia tohto rozhodnutia do 31. 12. 2027 tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia.

1. Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

1.1. Všeobecné podmienky

1.1.1. Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy (ďalej len „MDS“) a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou, ktorí sú užívateľmi MDS a ktorí sú pripojení do MDS prevádzkovateľa miestnej distribučnej sústavy - **BUČINA ZVOLEN, a.s.**, Lučenecká cesta 2266/6, 960 96 Zvolen, IČO 36 029 815 (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“) (ďalej len „užívateľ sústavy“). Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj náklady za prístup do prenosovej sústavy a prenos elektriny okrem nákladov na straty pri prenose elektriny. Tarifa za straty pri distribúcii elektriny a pri prenose elektriny v €/MWh zahŕňa

- v sebe aj náklady za straty pri prenose elektriny a je určená pre jednotlivé napät'ové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.
- 1.1.2. Pri určení tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca 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 spoločnosti Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „SSD“) a je uvedený v Zmluve o pripojení do distribučnej sústavy (ďalej len „Zmluva o pripojení“). Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napät'ovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny.
 - 1.1.3. Na účely regulácie ceny za prístup do MDS a distribúciu elektriny, napät'ová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu VN (od 1 kV vrátane do 52 kV) vrátane transformácie VVN na VN.
 - 1.1.4. Odberným miestom (ďalej len „OM“) je odborné 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).
 - 1.1.5. Odovzdávacím miestom (ďalej len „OdM“) je miesto fyzickej dodávky elektriny do MDS z elektroenergetického zariadenia užívateľa sústavy na súvislom pozemku, ktoré je merané spravidla jednou meracou sústavou a charakterizované jedným číslom OdM, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).
 - 1.1.6. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok MDS.
 - 1.1.7. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé OM a OdM zvlášť.
 - 1.1.8. Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do OM užívateľa sústavy za podmienok dohodnutých v Zmluve o prístupe do MDS a distribúcii elektriny (ďalej len „Zmluva o prístupe“) alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny, ktorou je pre užívateľa sústavy zabezpečený prístup do MDS a distribúcia elektriny.
 - 1.1.9. 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 2.1.8 tohto rozhodnutia.
 - 1.1.10. 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 SSD. Požiadavky nad rámec Technických podmienok a Prevádzkového poriadku SSD dohodne dodávateľ elektriny alebo užívateľ sústavy so SSD v zmluve za ceny stanovené dohodou.

- 1.1.11. Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka určeného meradla vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku SSD 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 SSD na konci fakturačného obdobia v súlade s Prevádzkovým poriadkom SSD. Požiadavky na odpočet nad štandard definovaný v Prevádzkovom poriadku SSD sa osobitne dohodnú medzi SSD a dodávateľom elektriny alebo medzi SSD a odberateľom.
- 1.1.12. Pri zmene sadzby/tarify za distribúciu elektriny alebo inej fakturovanej položky na začiatku alebo v priebehu fakturačného obdobia určí SSD spotrebu spôsobom stanoveným v Prevádzkovom poriadku SSD.
- 1.1.13. SSD vykonáva odpočet určeného meradla na OM užívateľa sústavy na napät'ovej úrovni VN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jeden krát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia.
- 1.1.14. Na napät'ovej úrovni VN sa tarify fakturujú mesačne.

1.2. Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

Odberné miesta

- 1.2.1. Na určenie maximálnej rezervovanej kapacity (ďalej len „MRK“) v OM na napät'ovej úrovni VN sa použije § 2 písm. t) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Ak nameraný štvrťhodinový výkon prekročí hodnotu rezervovanej kapacity (ďalej len „RK“) alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt podľa bodov 1.12.16 až 1.2.18.
- 1.2.2. Hodnota MRK na napät'ovej úrovni VN v prípade jej dojednania v kW, nemôže byť nižšia ako 1 kW a dojednáva sa na celé číslo v kW.
- 1.2.3. Nameraný výkon na napät'ovej úrovni VN je najvyššia hodnota štvrťhodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca meraná 24 hodín denne.
- 1.2.4. Zmena MRK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu MRK a postupom ustanoveným v Prevádzkovom poriadku SSD. Hodnotu MRK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.5. Pre užívateľov sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do MDS a nemajú ku dňu účinnosti Zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o energetike“), t.j. ku dňu 1.9.2012, uzatvorenú Zmluvu o pripojení, platí, že sú pripojení na základe Zmluvy o pripojení a primerane sa na nich vzťahujú práva a povinnosti vyplývajúce zo Zmluvy o pripojení podľa zákona o energetike. V takomto prípade sa za MRK pripojenia považuje najvyššia nameraná hodnota príkonu za obdobie posledných dvoch rokov. Za MRK pripojenia už pripojených zariadení na výrobu elektriny sa považuje celkový inštalovaný činný elektrický výkon zariadenia na výrobu elektriny.
- 1.2.6. Dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná RK v OM na napät'ovej úrovni VN je hodnota štvrťhodinového výkonu, ktorý sa na príslušné obdobie zabezpečuje pre odberateľa v Zmluve o prístupe uzatvorenej so SSD alebo v Zmluve o združenej dodávke elektriny

uzatvorenej s dodávateľom elektriny. Hodnota RK v OM nemôže prekročiť hodnotu MRK v OM a nemôže byť nižšia ako minimálna RK. Minimálnou RK je 20 % z hodnoty MRK. Hodnotu RK v OM počas trvania platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK v OM je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú je RK dohodnutá. Ak sa zvýši hodnota MRK v OM a táto zmena má za následok, že dohodnutá hodnota RK v OM je nižšia ako minimálna hodnota RK, potom na základe zmeny dohodnutej hodnoty MRK v OM je nová hodnota RK rovnaká ako minimálna hodnota RK. To neplatí, ak odberateľ požiadava o zvýšenie dohodnutej RK v OM. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ môže požiadať o súčasné zvýšenie dohodnutej RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK v OM; dohodnutý typ a dohodnuté trvanie platnosti RK v OM týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté. O zmenu hodnoty RK môže odberateľ požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo 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.

1.2.7. RK v OM sa dohodne takto:

- a) mesačná na jeden kalendárny mesiac,
- b) trojmesačná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace,
- c) dvanásťmesačná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov.

1.2.8. V prípade, ak sa OM pripája počas mesiaca a typ RK sa stanovuje v priebehu kalendárneho mesiaca, tak za začiatok platnosti obdobia typu RK sa považuje prvý kalendárny deň nasledujúceho mesiaca.

1.2.9. Hodnotu RK na napät'ovej 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. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK.

1.2.10. Ak odberateľ zvyšuje hodnotu RK v OM bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto bodu sa neprihliada. Zmena RK v OM sa vykoná vždy k prvému dňu v mesiaci podľa platných pravidiel na zmenu RK MDS s výnimkou novoprihlásených odberných miest. O zmenu RK v OM môže odberateľ, ktorého OM je pripojené na napät'ovej úrovni VN a ktorý má uzavretú Zmluvu o prístupe, požiadať MDS pri zmene z:

- a) dvanásťmesačnej RK v OM na trojmesačnú RK alebo mesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia dvanásťmesačnej kapacity,
- b) trojmesačnej RK v OM na mesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí troch mesiacov odo dňa uplatnenia trojmesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka,
- c) mesačnej RK v OM na trojmesačnú RK alebo dvanásťmesačnú RK po uplynutí jedného mesiaca odo dňa uplatnenia mesačnej kapacity; zmena na dvanásťmesačnú RK je možná jedenkrát počas kalendárneho roka.

1.2.11. Ak má odberateľ uzatvorenú Zmluvu o združenej dodávke elektriny, môže požiadať o zmenu RK v OM podľa bodu 1.2.10 prostredníctvom svojho dodávateľa. Pri zmene RK

odberateľa sa postupuje podľa rámcovej distribučnej zmluvy uzatvorenej medzi dodávateľom elektriny a MDS.

- 1.2.12. Hodnota a trvanie RK v OM platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ nepožiadá o ich zmenu. Mesačná RK platí ďalší mesiac, trojmesačná RK platí ďalšie tri mesiace, dvanásťmesačná platí ďalších dvanásť mesiacov. O zmenu RK v OM na nasledujúce obdobie môže odberateľ požiadať dodávateľa alebo MDS podľa zmluvy, alebo najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je RK dohodnutá. RK sa účtuje mesačne.
- 1.2.13. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.
- 1.2.14. 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, 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.
- 1.2.15. Hlavný istič (ďalej len „HI“) pred elektromerom je istiaci prvok, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odoberaného elektrického výkonu v OM. HI pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé OM musí byť vybavené plombovateľným HI s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť HI vybavený nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v A. SSD môže vykonať kontrolu HI a plnenie technických a obchodných podmienok pripojenia a prístupu do DS, ktoré je odberateľ povinný spĺňať v zmysle § 35 ods. 3 písm. d) zákona o energetike.
- 1.2.16. Ak na OM pripojenom na VN napäťovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, užívateľ sústavy uhradí 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 napäťovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ sústavy, za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK, päťnásobok 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. Ustanovenie tohto bodu neplatí pre OM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy na základe zmluvy so SSD alebo s jej písomným súhlasom.

Odovzdávacie miesta

- 1.2.17. MRK v OdM je ustanovená v § 2 písm. u) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z.z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou. Užívateľ sústavy musí pri stanovení MRK v OdM hodnoverne preukázať, spôsobom určeným vo vyjadrení SSD, že danú hodnotu MRK neprekročí, resp. že nie je možné dodať do DS vyšší výkon.
- 1.2.18. MRK v mieste pripojenia do MDS, ktoré je súčasne aj OdM, sa určuje podľa § 2 písm. v) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou samostatne pre odbernú časť a samostatne pre odovzdávaciu časť.
- 1.2.19. Tarifa za prekročenie MRK v OdM sa uplatňuje bez ohľadu na výsledok porovnania podľa kapitoly 1.4.
- 1.2.20. Ak na OdM užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do MDS bez uzatvorenej osobitnej Zmluvy o pripojení zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny do DS, resp. Zmluvy o prístupe, uhradí užívateľ sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.16. až 1.2.18. a 1.2.19 tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny užívateľa MDS je stanovená vo výške 0 MW. Ustanovenie prvej vety neplatí pre OdM v čase poskytovania podporných služieb pre riadenie sústavy na základe zmluvy so SSD alebo s jej písomným súhlasom.
- 1.2.21. RK v OdM v MDS sa užívateľmi sústavy neobjednáva a je 15% z:
- MRK dohodnutej v Zmluve o pripojení elektroenergetického zariadenia do MDS alebo
 - hodnoty celkového inštalovaného výkonu elektroenergetického zariadenia, ak
 - elektroenergetické zariadenie nemá uzatvorenú Zmluvu o pripojení elektroenergetického zariadenia do regionálnej DS alebo
 - elektroenergetické zariadenie pripojené do MDS pripojenej do regionálnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
- 1.2.22. V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

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

- 1.3.1. Tarify za prístup do MDS a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia užívateľa sústavy štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie užívateľa sústavy sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok SSD.
- 1.3.2. Tarifa za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovej úrovni VN je stanovená ako dvojjložková a skladá sa z:
- mesačnej tarify za RK v €/MW,
 - tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bodoch 2.1.2.

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

Užívateľ sústavy pripojený do miestnej distribučnej sústavy pripojenej do DS SSD

- 1.4.1. Ak je OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené do MDS, prevádzkovateľom MDS, do ktorého MDS je OdM užívateľa sústavy alebo OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojené, sa uhrádza prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorého regionálnej DS je jeho MDS pripojená alebo je OdM užívateľa sústavy pripojené do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS.
- 1.4.2. Ak užívateľ sústavy v OdM alebo v OM a OdM užívateľa sústavy súčasne v jednom mieste pripojenia pripojeného do MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným elektrickým výkonom do 5 MW, alebo dodáva elektrinu do sústavy pri prevádzke dopravných prostriedkov elektrickej trakcie alebo dodáva elektrinu do sústavy výlučne na poskytovanie podporných služieb a ktorý má certifikované zariadenie na poskytovanie podporných služieb, a doloží prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorej je MDS pripojená, potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac, najneskôr do piateho dňa nasledujúceho mesiaca, neuhrádza prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorého regionálnej DS je jeho MDS pripojená alebo je pripojená do regionálnej DS prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, platbu za prístup do DS za RK v OdM alebo v OM a OdM užívateľa sústavy v jednom mieste pripojenia určenú podľa bodu 1.4.1. Ak potvrdenie od SEPS o poskytnutí podporných služieb za predchádzajúci mesiac prevádzkovateľovi regionálnej DS, do ktorej je MDS pripojená, nedoručia v uvedenej lehote, prevádzkovateľ regionálnej DS vyfakturuje dohodnutú RK za príslušný mesiac prevádzkovateľovi MDS.
- 1.4.3. V prípade, že užívateľ sústavy prevádzkuje dve a viac zariadení na výrobu elektriny alebo zariadení na uskladňovanie elektriny pripojených do MDS pripojenej do regionálnej DS, celkový inštalovaný elektrický výkon týchto zariadení sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení.
- 1.4.4. Identifikácia užívateľa sústavy, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike so zadefinovaním vlastníckeho vzťahu k zariadeniam na výrobu elektriny alebo zariadeniam na uskladňovanie elektriny.
- 1.4.5. Ak sa zariadenie na výrobu elektriny alebo zariadenie na uskladňovanie elektriny pripája do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny alebo zariadenia na uskladňovanie elektriny pripojeného do MDS, ktorá je pripojená do regionálnej DS priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS,

prevádzkovateľ MDS a prevádzkovateľ regionálnej DS, do ktorej je MDS prevádzkovateľom MDS pripojená, môžu dohodnúť MRK v Zmluve o pripojení medzi prevádzkovateľom MDS a prevádzkovateľom regionálnej DS v súlade s § 2 písm. u) a v) vyhlášky úradu č. 207/2023 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou, ktorú prevádzkovateľ regionálnej DS písomne odsúhlasí.

2. Fakturácia taríf za prístup do MDS a distribúciu elektriny pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovej úrovni VN

2.1. Štandardné pripojenie

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

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

K tarifám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh podľa tabuliek v bodoch 2.1.2.

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

Sadzba	Tarify za prístup do MDS (RK)			Tarifa za distribúciu elektriny			Tarifa za straty
	12 mesačná	3 mesačná	mesačná	bez zľavy	zľava za využívanie RK		
					5%	10%	
€/MW/mesiac			€/MWh			€/MWh	
X2	5 957,40	7 148,90	8 340,40	7,15	6,79	6,44	10,0190

2.1.3. Sadzba X2 je určená pre užívateľov sústavy pripojených na napäťovú úroveň VN.

2.1.4. Pre rok t = 2024 a nasledujúce roky platí, že ak je OM pripojené počas celého roka t-2 a jeho priemerné celoročné využitie zmluvne dohodnutej RK za rok t-2 je viac ako 50% (vrátane) a zároveň menej ako 80%, koncový odberateľ elektriny v roku t uhradza MDS za toto OM tarifu za prístup do MDS a distribúciu elektriny v sadzbe X2, kde tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát elektriny pri distribúcii a prenose elektriny je znížená o 5%. Toto zníženie tarify za distribúciu elektriny neplatí pre užívateľov sústavy na napäťovej úrovni VN využívajúcich akumuláčn é alebo priamovýhrevné vykurovanie počas celého roka t-2 s podmienkami uvedenými v bode 2.1.9. a nasl.

- 2.1.5. Pre rok $t = 2024$ a nasledujúce roky platí, že ak je OM pripojené počas celého roka $t-2$ a jeho priemerné celoročné využitie zmluvne dohodnutej RK za rok $t-2$ je viac ako 80% vrátane, koncový odberateľ elektriny v roku t uhradza MDS tarifu za prístup do MDS a distribúciu elektriny v sadzbe X2, kde tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny bez strát elektriny pri distribúcii a prenose elektriny je znížená o 10%. Toto zníženie tarify za distribúciu elektriny neplatí pre užívateľov sústavy na napät'ovej úrovni VN využívajúcich akumuláčné alebo priamovýhrevné vykurovanie počas celého roka $t-2$ s podmienkami uvedenými v bode 2.1.9. a nasl.
- 2.1.6. Priemerné celoročné využitie RK OM odberateľa elektriny za rok $t-2$ v percentách sa pre účely bodov 2.1.4. a 2.1.5. vypočíta zo vzorca:

$$PCVRK_{t-2} = \frac{O_{t-2}}{RK_{t-2} \times 365 \times 24}$$

kde

O_{t-2} je skutočné odobraté množstvo elektriny v OM odberateľa elektriny z MDS za rok $t-2$ v kWh,

RK_{t-2} je aritmetický priemer z dvanásť mesačných hodnôt RK OM odberateľa elektriny za rok $t-2$ v kW.

- 2.1.7. 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 $\cos \varphi = 0,95$).
- 2.1.8. V prípade, že sa pripojí nový užívateľ sústavy v priebehu kalendárneho mesiaca, hodnota rezervovaného výkonu sa vydolí počtom dní mesiaca a vynásobí počtom dní odo dňa pripojenia v mesiaci do konca mesiaca. Toto ustanovenie sa vzťahuje aj na zmenu odberateľa na OM a na ukončenie odberu na OM.
- 2.1.9. Pre odberateľa na napät'ovej úrovni VN využívajúceho akumuláčné alebo priamovýhrevné vykurovanie najneskôr do 31.12.2024, kde podiel využívaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie je minimálne 60% z celkového inštalovaného príkonu OM a je inštalované riadenie blokovania spotrebičov v čase platnosti VT, sa prekročenie RK vyhodnocuje len v čase platnosti VT. Nameraný štvrt' hodinový činný elektrický výkon počas 24 hodín denne nemôže prekročiť MRK dohodnutú v Zmluve o pripojení. V prípade prekročenia MRK uhradí užívateľ sústavy pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK za každý MW prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Režim vyhodnocovania a fakturácie RK pre odberateľa na napät'ovej úrovni VN využívajúceho akumuláčné alebo priamovýhrevné vykurovanie sa odsúhlasuje na obdobie jedného kalendárneho roka.
- 2.1.10. Žiadosť o pridelenie režimu s podmienkami uvedenými v bode 2.1.9. doručí užívateľ sústavy, ktorý má v čase podania žiadosti pridelený tento režim, najneskôr do 15. decembra kalendárneho roka predchádzajúceho kalendárnemu roku, v ktorom odberateľ opätovne požaduje pridelenie uvedeného režimu, a to prostredníctvom vyplneného formulára na webovom sídle www.ssd.sk. Automatickú prolongáciu uvedeného režimu SSD nevykonáva.
- 2.1.11. Pred pridelením tohto režimu je SSD oprávnená od odberateľa žiadať predloženie revíznej správy od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu

elektrických spotrebičov určených pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie. MDS je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pridelenia uvedeného režimu a odberateľ je povinný umožniť fyzickú kontrolu plnenia podmienok. V prípade, že MDS pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenia tohto režimu, od nasledujúceho kalendárneho mesiaca začne vyhodnocovať prekročenie RK tak, ako u bežného odberateľa na napäťovej úrovni VN, a to 24 hodín denne.

2.1.12. Pre odberné miesta uvedené v bode 2.1.9. až 2.1.11. zároveň platia nasledovné podmienky:

- a) doba platnosti pásma VT je pri priamovýhrevnom vykurovaní 4 hodiny denne a doba platnosti NT je 20 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany MDS, doba platnosti pásma VT/NT nemusí byť v súvislej dĺžke trvania a odberateľ si ju zmluvne nedojednáva,
- b) doba platnosti pásma VT je pri akumuláčnom vykurovaní 16 hodín denne a doba platnosti NT je 8 hodín denne, pričom prepínanie taríf je operatívne riadené zo strany MDS, doba platnosti pásma VT/NT nemusí byť v súvislej dĺžke trvania a odberateľ si ju zmluvne nedojednáva,
- c) odberateľ je povinný zaistiť technické blokovanie spotrebičov v čase platnosti VT,
- d) pripojenie elektrických spotrebičov pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre vykurovanie 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“).

2.1.13. Ak odberateľ nesplní podmienky uvedené v bodoch 2.1.9. až 2.1.12. zaniká mu nárok na tento režim na ďalší kalendárny rok.

2.1.14. 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 SSD 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.

2.1.15. 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 činnejšej zložky elektriny príslušné transformačné straty vznikajúce transformáciou z napäťovej úrovne:

VVN na úroveň VN najviac 2% z množstva elektriny vystupujúceho na strane VN, Takto upravené množstvo činnejšej zložky elektriny je základom pre vyúčtovanie nákladov za distribúciu elektriny a pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka.

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

3.1. Všeobecné podmienky

- 3.1.1. Podmienkou uplatňovania taríf uvedených v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny užívateľov sústavy pripojených na všetkých napäťových úrovniach, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky MDS, sa uskutočnia pri indukčnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1; iba v stanovených prípadoch, určených SSD, pri účinníku inom. Spôsob výpočtu zvýšenej tarify je uvedený v bode 3.3.1. tohto rozhodnutia.
- 3.1.2. Odber jalovej indukčnej elektriny a nevyžiadaná dodávka jalovej kapacitnej elektriny sa meria 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocuje sa z mesačne nameraných hodnôt.

3.2. Vyhodnotenie účinníka

- 3.2.1. Z mesačne nameraných hodnôt jalovej indukčnej elektriny v kVArh, prípadne zvýšených o jalové straty transformátora, a činnejš elektriny v kWh v rovnakom čase sa vypočíta príslušný:

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

a k tomuto pomeru zodpovedajúci účinník ($\cos \varphi$) podľa tabuľky v bode 3.3.

- 3.2.2. Ak účinník ($\cos \varphi$), vypočítaný podľa nameraných hodnôt, nie je v závažných medziach, užívateľ sústavy zaplatí zvýšenú tarifu vypočítanú podľa bodu 3.3.1.
- 3.2.3. Pri dodávke jalovej energie do MDS je MDS oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu 45,3337 €/MVArh.
- 3.2.4. Ak MDS nameria dodávku kapacitnej jalovej elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku kapacitnej alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z MDS na OM výrobcu elektriny pripojeného do MDS, ak výrobca elektriny odoberie na OM za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5% z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.
- 3.2.5. V prípade nevykompenzovaného transformátora, ak je meranie na strane nižšieho napätia transformátora a užívateľ sústavy má pridelenú tarifu za použitie MDS na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítajú sa k nameraným hodnotám indukčnej jalovej energie jalové straty transformátora naprázdno v kVArh uvedené v nasledujúcej tabuľke.

Menovitý výkon TR (kVA)	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 podľa 3.1.2. Pokiaľ skutočná hodnota menovitého výkonu transformátora nie je uvedená v tabuľke, použije sa hodnota jalových strát transformátora o menovitom výkone najbližšom nižšom.

- 3.2.6. Pre vyhodnotenie dodržania zmluvnej hodnoty účinníka sa v prípade merania distribúcie elektriny na sekundárnej strane transformátora pripočítavajú k činnej zložke elektriny transformačné straty podľa bodu 2.1.15.
- 3.2.7. 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. Prvých 12 mesiacov od uvedenia do prevádzky sa transformátory považujú za vykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá užívateľ sústavy. Užívateľ sústavy je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané OM a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve užívateľa sústavy. Ak užívateľ sústavy nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí zvýšenú tarifu.
- 3.2.8. Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k MDS (transformátor, ktorý nie je v majetku MDS, alebo transformátor v majetku MDS, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí užívateľ sústavy na formulári „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“, ktorý je zverejnený na webovom sídle MDS. „Hlásenie o meraní statického kondenzátora“ nadobúda platnosť od 1. dňa kalendárneho

mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla MDS. Iný spôsob oznámenia zo strany užívateľa sústavy o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude 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 MDS, je užívateľ sústavy povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť 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 MDS.

3.2.9. Užívateľovi sústavy na VN napäťovej úrovni, pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je MDS, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

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

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie 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 elektriny pri sekundárnom meraní k nameranej spotrebe jalovej energie jalové transformačné straty podľa tabuľky v bode 3.2.5. tohto rozhodnutia.

3.3. Výpočet zvýšenej tarify

Pri užívateľoch sústavy napojených z napäťovej úrovne VVN, VN a NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky.

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

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

- VN

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{rk}) + (Q * C_d) + (Q * C_{zv}) - (Q * C_{pp})\} * U$$

- NN – jednopásmové sadzby

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

- NN – dvojpásmové sadzby

$$C_p = \{(P_{\max} * C_{prekr}) + (Q_{vt} * C_{dvt}) + (Q_{nt} * C_{dnt}) + (\Sigma Q * C_{zv}) - (\Sigma Q * C_{pp})\} * U$$

kde

C_p zvýšená tarifa

P_{\max} najvyššie namerané maximum v danom mesiaci v MW

C_{rk} tarifa za RK v €/MW/mesiac

C_{prekr}	tarifa za prekročenie MRK/RK v €/MW
Q	nameraná spotreba v príslušnej tarife v MWh
$\sum Q$	$Q_{vt} + Q_{nt}$
C_d	tarifa za distribúciu elektriny v príslušnej tarife v €/MWh
C_{zv}	tarifa pre vyhodnotenie cenového zvýšenia (162,5502 €/MWh)
C_{pp}	priemerná hodnota tarify za prenos (8,4410 €/MWh)
U	tarifná prirážka v % podľa tabuľky v bode 3.3.

4. Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu

$PCSES_{2024} = 162,5502 \text{ €/MWh}$ – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2024.

Aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov distribučných sústav bez nákladov na odchýlku na rok 2024 = 156,7647 €/MWh.

5. Ostatné tarify fakturované prevádzkovateľom distribučnej sústavy

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

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

Odôvodnenie:

1. Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) bol 16. 10. 2024 doručený a zaevidovaný pod podacím číslom úradu 38749/2024/BA návrh ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na rok 2024 od regulovaného subjektu BUČINA ZVOLEN, a.s., Lučenecká cesta 2266/6, 960 96 Zvolen, IČO 36 029 815 (ďalej len „regulovaný subjekt“). Týmto dňom sa začalo konanie o cenovej regulácii vo veci schválenia taríf za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny (ďalej len „cenové konanie“).
2. V cenovom konaní úrad postupuje podľa zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov (ďalej len zákon o regulácii), zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „správny poriadok“) a podľa vyhlášky Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 246/2023 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia vybraných regulovaných činností v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania vybraných regulovaných činností v elektroenergetike.
3. Regulovaný subjekt doplnil 27. 11. 2024 návrh ceny podaním zaevidovaným pod podacím číslom úradu 43314/2024/BA, ktorým doplnil chýbajúce podklady k návrhu ceny.

4. Vplyv cien za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny bol podľa § 14 ods. 11 zákona o regulácii úradom vyhodnotený takto:
Tarify za prístup do miestnej distribučnej sústavy a distribúciu elektriny regulovaný subjekt preberá od regionálnej distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len SSD). Z uvedeného dôvodu majú odberatelia pripojení do miestnej distribučnej sústavy regulovaného subjektu tarify rovnaké ako odberatelia elektriny pripojení u iných prevádzkovateľov distribučnej sústavy preberajúcich cenník od SSD, prípadne sú priamo pripojení do SSD.
5. Úrad v cenovom konaní vychádza z podkladov, ktoré sú súčasťou administratívneho spisu č. 5968-2024-BA.
6. Úrad pred vydaním rozhodnutia upravil text návrhu tarify z legislatívno-právneho hľadiska a zosúladiť pojmy v rozhodnutí s ustáleným pojmoslovím v elektroenergetike.
7. Na toto konanie sa podľa § 41 zákona o regulácii nevzťahuje ustanovenie § 33 ods. 2 správneho poriadku, nakoľko úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia iba z podkladov predložených regulovaným subjektom, ktorému sa zároveň vyhovel v plnom rozsahu.
8. Podľa tohto rozhodnutia postupuje regulovaný subjekt pri uplatňovaní cien na obdobie od doručenia tohto rozhodnutia do 31. 12. 2027.
9. Na základe uvedených skutočností úrad rozhodol tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

Poučenie:

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

Jozef Holjenčík
predseda

Martin Horváth
podpredseda

Rozhodnutie sa doručí:

BUČINA ZVOLEN, a.s., Lučenecká cesta 2266/6, 960 96 Zvolen