



Stredoslovenská
distribučná

Cenník za distribúciu elektriny

pre užívateľov distribučnej sústavy

Platnosť od 01/01/2019

Tento cenník bol vypracovaný na základe rozhodnutia Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 0059/2019/E zo dňa 16.11.2018. Rozhodnutie je zverejnené na webovom sídle www.ssd.sk.

Obsah

1	Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s.	3
1.1	Všeobecné podmienky	3
1.2	Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita	4
1.3	Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pri pripojení odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny	7
1.4	Určenie napäťovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny	8
1.5	Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny	9
1.6	Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre výrobcov elektriny	10
1.7	Sezónny odber elektriny	14
1.8	Skúšobná prevádzka	14
2	Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na VVN a VN pre odberateľov elektriny mimo domácností (podnikatelia a organizácie)	15
3	Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN napäťovú úroveň	16
3.1	Všeobecné podmienky	16
3.2	Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie	20
3.3	Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach	22
3.4	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN	24
4	Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky	24
4.2	Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$	24
4.3	Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify	24
4.4	Transformačné straty jalové (induktívne)	26
4.5	Zvýšená tarifa za účinník	26
5	Ostatné hodnoty určené rozhodnutím úradu:	29

1 Všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre všetkých užívateľov distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s.

1.1 Všeobecné podmienky

1.1.1 Toto rozhodnutie upravuje všeobecné podmienky pre uplatňovanie taríf za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny a podmienky ich uplatnenia platia za poskytovanie distribučných služieb pre všetkých účastníkov trhu s elektrinou pripojených do distribučnej sústavy prevádzkovateľa distribučnej sústavy Stredoslovenská distribučná, a.s., Pri Rajčianke 2927/8, 010 47 Žilina, IČO 36 442 151 (ďalej len „SSD“). Tarify za distribúciu elektriny zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose elektriny.

1.1.2 Na účely regulácie ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napäťová úroveň veľmi vysokého napätia (ďalej len „VVN“) zahŕňa sústavu veľmi vysokého napätia (od 52 kV vrátane do 110 kV), napäťová úroveň vysokého napätia (ďalej len „VN“) zahŕňa sústavu vysokého napätia (od 1 kV vrátane do 52 kV) vrátane transformácie VVN na VN a napäťová úroveň nízkeho napätia (ďalej len „NN“) zahŕňa sústavu nízkeho napätia (do 1 kV) vrátane transformácie VN na NN.

1.1.3 Odberným miestom je odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny (ďalej len „odberateľ“) na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravdla meraný jednou meracou súpravou a charakterizovaný jedným číslom odberného miesta, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).

1.1.4 Odovzdávacím miestom je miesto fyzickej dodávky elektriny do distribučnej sústavy SSD z elektroenergetického zariadenia výrobcu elektriny, ktorá je meraná spravdla jednou meracou sústavou a charakterizovaná jedným číslom odovzdávacieho miesta, resp. identifikačným kódom EIC (energy identification code).

1.1.5 Tarify uvedené v tomto rozhodnutí sa uplatňujú pre každé odberné miesto a odovzdávacie miesto zvlášť.

1.1.6 Platba za prístup do distribučnej sústavy za časť fakturačného obdobia sa pre konkrétne odberné alebo odovzdávacie miesto určí alikvotne podľa počtu dní platnosti zmluvy, na základe ktorej sa poskytuje prístup do distribučnej sústavy. Za každý aj začatý deň fakturovaného obdobia sa vyúčtuje 1/365 súčtu dvanástich mesačných platieb za prístup do distribučnej sústavy. V prípade, že ide o odberné miesto odberateľa elektriny pripojeného na napäťovej úrovni VVN alebo VN, postupuje sa pri určení platby za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 2.7. tohto rozhodnutia.

1.1.7 Meranie odberu elektriny z distribučnej sústavy alebo dodávky elektriny do distribučnej sústavy 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.

1.1.8 Pravidelným odpočtom sa rozumie odpočet stavu číselníka meracieho zariadenia vykonaný v termíne a spôsobom stanoveným v zmysle Prevádzkového poriadku SSD pre dané odberné miesto 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 elektriny.

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 (prepočtom). V prípade, že objem distribovanej elektriny sa určí iným spôsobom ako fyzickým odpočtom alebo diaľkovým odpočtom, môže odberateľ elektriny požiadať SSD o preverenie jeho správnosti.

1.1.10 SSD vykonáva odpočet určeného meradla na odbernom mieste užívateľa sústavy na napäťovej úrovni VVN, VN a NN s meraním typu A alebo meraním typu B mesačne a s meraním typu C jedenkrát za kalendárny rok na konci fakturačného obdobia. Odpočet

určených meradiel na odberných miestach odberateľov mimo domácností na napätovej úrovni NN s meraním typu C vykoná SSD každoročne k 31. decembru, najneskôr do 30 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 SSD a odberateľom elektriny.

1.2 Maximálna rezervovaná kapacita a rezervovaná kapacita

1.2.1 Maximálna rezervovaná kapacita (ďalej len „MRK“) pre odberné miesto pripojené na napätovej úrovni VVN a VN je stredná hodnota štvrt hodinového činného elektrického výkonu dohodnutá v zmluve o pripojení a určená v pripojovacích podmienkach pre jedno odberné miesto.

1.2.2 MRK pre odberné miesto pripojené na napätovej úrovni NN je stanovená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSD, alebo prepočítaná kilowattová hodnota inštalovaného elektrického výkonu na prúd v ampéroch dohodnutá v zmluve o pripojení.

1.2.3 MRK pre zariadenie na výrobu elektriny na napätovej úrovni VVN, VN a NN je kapacita, ktorú SSD rezervuje výrobcovi elektriny na prístup do svojej distribučnej sústavy 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 napätovej úrovni NN sa môže prepočítať na prúd v ampéroch; vypočítaná hodnota v ampéroch 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 SSD hodnoverne preukázať.

1.2.4 Hodnota MRK na napätovej úrovni VVN a VN ako aj hodnota MRK na napätovej úrovni 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 napätovej úrovni prepočítaním kilowattovej hodnoty na prúd v ampéroch, vypočítaná hodnota v ampéroch sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.

1.2.5 Rezervovaná kapacita (ďalej len „RK“) odberateľov na napätovej úrovni VVN a VN (dvanásťmesačná, trojmesačná a mesačná) je hodnota štvrt hodinového činného elektrického výkonu, ktorá je pre odberateľa elektriny zabezpečená v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny uzatvorenej so SSD alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny uzatvorenej s dodávateľom elektriny, a ktorú možno odobrať v jednom odbernom mieste zo zariadenia SSD. Hodnota RK nemôže prekročiť hodnotu MRK a nemôže byť nižšia ako 20% MRK (t.j. interval 20% až 100% MRK), okrem odberného miesta 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.

1.2.6 Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť.

1.2.7 Hodnotu RK na napätovej úrovni VVN a 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 elektriny nepožiadala o ich zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani k zmene dojednaného obdobia daného typu RK. Hodnotu RK je možné tiež zvýšiť, ak na odbernom mieste bola zvýšená MRK a odberateľ riadne uhradil určenú cenu za pripojenie, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK. V prípade, že si odberateľ zvýšil hodnotu MRK na úroveň, pri ktorej nie je splnená podmienka minimálnej hodnoty RK (20% z MRK), je odberateľ povinný požiadať SSD sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK minimálne na hodnotu 20% novej MRK, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.

V prípade nesplnenia si tejto povinnosti SSD jednostranne pristúpi k zvýšeniu hodnoty RK na 20% hodnoty novej MRK, a to ku dňu platnosti novej MRK, a následne zašle potvrdenie o zmene RK užívateľovi DS priamo alebo prostredníctvom jeho dodávateľa.

1.2.8 Hodnotu RK na úrovni VVN a VN je možné znížiť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá.

1.2.9 Ak odberateľ elektriny zvyšuje hodnotu RK bez zmeny typu RK, na dodržanie minimálneho času použitia daného typu RK podľa tohto odseku sa neprihliada. Zmena RK sa vykoná vždy k 1. dňu v mesiaci v súlade s platnými pravidlami pre zmenu RK príslušného prevádzkovateľa distribučnej sústavy s výnimkou novoprihlásených odberných miest. Hodnotu RK nie je možné zmeniť v priebehu kalendárneho mesiaca.

1.2.10 Hodnotu RK počas doby platnosti dohodnutého typu RK nie je možné znížiť. Hodnotu RK je možné meniť v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK pri zmene typu RK alebo po uplynutí doby, na ktorú bola RK dohodnutá. 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; to neplatí, ak odberateľ elektriny požiadava prevádzkovateľa distribučnej sústavy o zvýšenie dohodnutej hodnoty RK. Ak sa zvýši hodnota MRK, odberateľ elektriny môže požiadať prevádzkovateľa distribučnej sústavy o súčasné zvýšenie dohodnutej hodnoty RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK; dohodnutý typ a dohodnutá doba platnosti RK týmto zvýšením dohodnutej hodnoty RK nie sú dotknuté.

1.2.11 Zmenu hodnoty MRK pri existujúcom odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste je možné vykonať len na základe uzatvorenia novej zmluvy o pripojení do distribučnej sústavy.

1.2.12 Nameraný výkon na napätovej úrovni VVN, VN a NN (na NN platí len pre odberné miesta a odovzdávacie miesta, ktoré sú vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu) je najvyššia hodnota štvrt hodinového činného elektrického výkonu nameraného počas kalendárneho mesiaca 24 hodín denne.

1.2.13 RK na napätovej úrovni NN je MRK určená amperickou hodnotou hlavného ističa pred elektromerom, zabezpečeného plombou SSD. V prípade, že je odberné miesto na napätovej úrovni NN vybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu

s mesačným odpočtom, môže byť RK stanovená ako prepočítaná kilowattová hodnota na prúd v ampéroch a môže byť nižšia, ako je hodnota MRK dojednaná v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy, pričom nemôže byť nižšia ako 20% MRK. V tomto prípade sa hodnota RK stanovuje v kW. Takto vypočítaná hodnota v kW sa zaokrúhli na celé číslo smerom nahor.

1.2.14 Ak má odberateľ elektriny stanovenú rovnakú hodnotu RK a MRK na napätovej úrovni NN na danom odbernom mieste, za prekročenie RK sa odberateľovi elektriny účtuje len prekročenie MRK.

1.2.15 Pre odberné miesta pripojené na napätovej úrovni NN môže odberateľ elektriny požiadať o zníženie RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK. Podmienkou pre zníženie hodnoty RK pre odberné miesto nevybavené určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu je predloženie Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške (revíziej správy) o výmene ističa.

1.2.16 Pre odberné miesta pripojené na napätovej úrovni NN s určeným meradlom s meraním štvrt hodinového činného výkonu, kde sa RK dojednáva v kW, môže odberateľ elektriny požiadať o zmenu RK v intervale hodnôt maximálnej a minimálnej hodnoty RK po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny RK.

1.2.17 Ak bola MRK znížená na základe žiadosti odberateľa elektriny, SSD neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej MRK doručená SSD najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.

1.2.18 Ak sa pridelená MRK po uplynutí 12 mesiacov od zmluvne dohodnutého termínu nevyužíva aspoň na 50 %, zníži sa na 50 % pôvodne dohodnutej MRK, ak sa žiadateľ s prevádzkovateľom sústavy nedohodne inak. Ak sa znížená MRK nevyužíva odberateľom elektriny ani ďalších 12 mesiacov po jej znížení prevádzkovateľom distribučnej sústavy, môže sa jednostranne znížiť na skutočne využívanú hodnotu za posledných 12 mesiacov, ak o zmene informuje odberateľa elektriny najneskôr 15 kalendárnych dní vopred, pričom za skutočne využívanú hodnotu sa považuje aj nulová hodnota odberu elektriny. Na základe žiadosti žiadateľa o opätovné pridelenie pôvodnej MRK sa táto kapacita opätovne žiadateľovi bezplatne pridelí. Podmienkou na bezplatné opätovné pridelenie MRK je predloženie žiadosti o opätovné pridelenie pôvodnej MRK do

12 mesiacov od zníženia MRK podľa prvej vety, ak má prevádzkovateľ distribučnej sústavy dostatočnú kapacitu. Ak žiadateľ o pripojenie nezačne odberať elektrinu z distribučnej sústavy v priebehu 12 mesiacov, odkedy má možnosť pripojiť sa do distribučnej sústavy, zníži sa MRK na úroveň 0 kW.

1.2.19 Ak výrobca elektriny požiadal o zníženie MRK na odovzdávacom mieste, 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 požadovaného zníženia hodnoty MRK a ide o odovzdávacie miesto, ktoré bolo pripojené do distribučnej sústavy SSD po úhrade ceny za pripojenie.

1.2.20 Ak nameraný štvrt hodinový výkon prekročí hodnotu RK alebo MRK, uplatnia sa tarify za nedodržanie zmluvných hodnôt.

1.2.21 Ak na odbernom mieste pripojenom na VVN alebo VN napätovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSD päťnásobok mesačnej tarify (dvanásťmesačnej, trojmesačnej, mesačnej) dohodnutej RK za každý MW najvyššieho prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt hodinového elektrického výkonu v danom mesiaci 24 hodín denne. Pokiaľ nie je RK v danom mesiaci dohodnutá, základom pre stanovenie tarify za prekročenie RK je celá najvyššia hodnota nameraného štvrt hodinového výkonu v hodnote mesačnej tarify za mesačnú RK v €/MW. V prípade, ak dôjde na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste pripojenom na VVN alebo VN napätovú úroveň k prekročeniu MRK, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za hodnotu nad zmluvne dohodnutú MRK päťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK.

1.2.22 Ak na odbernom mieste pripojenom na NN napätovú úroveň dôjde v kalendárnom mesiaci k prekročeniu RK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSD za každý takto prekročený kW päťnásobok tarify 1,7149 €/kW. Pre určenie hodnoty prekročenia RK sa použije najvyššia hodnota nameraného štvrt hodinového elektrického výkonu v danom

mesiaci v kW. V prípade, ak dôjde na odbernom mieste pripojenom na NN napätovú úroveň k prekročeniu MRK prepočítanej na kW zaokrúhlené matematicky na celé číslo, uhradí užívateľ distribučnej sústavy za každý prekročený kW päťnásobok tarify 1,7149 €/kW.

1.2.23 V prípade, ak dôjde na odovzdávacom mieste pripojenom na NN napätovú úroveň v kalendárnom mesiaci k prekročeniu MRK nad zmluvne dohodnutú hodnotu, uhradí užívateľ distribučnej sústavy prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSD tarifu za prekročenie MRK za každý takto prekročený kW vo výške päťnásobku tarify 1,7149 €/kW.

1.2.24 Ak sa dohodnutá RK rovná MRK, uplatňuje sa 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 odovzdávacom mieste 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 v znení neskorších predpisov.

1.2.25 Ak na odbernom mieste užívateľa sústavy dôjde k dodávke elektriny do distribučnej sústavy bez uzatvorenej osobitnej zmluvy o pripojení výrobného zariadenia do distribučnej sústavy, resp. zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny uhradí užívateľ distribučnej sústavy platbu za prekročenie MRK podľa bodov 1.2.21. až 1.2.23. tohto rozhodnutia. Pre účely výpočtu platby za prekročenie MRK sa má v takomto prípade za to, že MRK pre výrobné zariadenie užívateľa sústavy je stanovená vo výške 0 MW.

1.2.26 Pre užívateľov distribučnej sústavy, ktorí sú fyzicky pripojení do distribučnej sústavy 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 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 výkon zariadenia na výrobu elektriny.

1.2.27 RK užívateľa DS SSD, ktorý je prevádzkovateľom distribučnej sústavy na vymedzenom území, ktorý má na jednej z napätových úrovní VVN alebo VN jedného prevádzkovateľa distribučnej sústavy pripojených viac odberných miest s priebehovým meraním typu A alebo meraním typu B, ich odber elektriny je prepojený vlastnou elektrickou sústavou a ktorými sú napájané dopravné prostriedky elektrickej trakcie, určí SSD na základe žiadosti užívateľa distribučnej sústavy s uvedením EIC kódov odberných miest RK na účely vyhodnotenia a stanovenia cien za RK pre každú napätovú úroveň osobitne zo súčtov výkonov nameraných v odberných miestach v čase, kedy je tento súčet v danom mesiaci najvyšší. Prekročenie MRK v odbernom mieste podľa tohto odseku o viac ako 10 % sa nefakturuje za predpokladu, že o to vlastník odberného miesta požiada a súčasne preukáže, v termíne do dvoch pracovných dní po uplynutí kalendárneho mesiaca v ktorom k prekročeniu došlo, preukáže že k prekročeniu došlo v dôsledku vyššej moci v zmysle § 374 Obchodného zákonníka. Podrobnosti upravuje vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví č. 18/2017 Z.z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike v znení neskorších predpisov.

1.2.28 V prípade percentuálneho stanovenia hodnoty RK v kW sa údaj zaokrúhľuje na celé číslo nahor.

1.3 Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pri pripojení odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny

1.3.1 Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sa uplatňujú pri základnom zabezpečení pripojenia odberateľa elektriny štandardným pripojením. Za štandardné pripojenie odberateľa elektriny sa považuje pripojenie jedným hlavným napájacím vedením v zmysle Technických podmienok SSD. Pri pripojení odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny, napríklad cez ďalšie napájacie vedenia, sa cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie určí vo výške 15 % z tarify za RK, ktorá je dohodnutá pre ďalšie napájacie vedenie, pričom tarifa za prístup do distribučnej sústavy za štandardné pripojenie týmto nie je dotknutá. Technická špecifikácia pripojení odberateľa elektriny s osobitnými nárokmi na spôsob zabezpečenia distribúcie elektriny je definovaná v Technických podmienkach SSD.

1.3.2 Pri distribúcii elektriny cez ďalšie napájacie vedenie prostredníctvom automatického prepínacieho zariadenia alebo na základe požiadavky odberateľa elektriny v danom mesiaci sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí vo výške 15 % z tarify za RK pre napätovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené a cena za distribúciu elektriny sa určí vo výške 100 % tarify za distribúciu elektriny pre napätovú úroveň, do ktorej je ďalšie napájacie vedenie pripojené, pričom ceny za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie sú týmto dotknuté. V prípade dohodnutej RK pre ďalšie napájacie vedenie na napätovej úrovni VN nad 5 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí tak, že do hodnoty 5 MW vrátane sa určuje vo výške 15 % z tarify za RK podľa cenového rozhodnutia na rok t, a nad hodnotu 5 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určuje vo výške 7,5 % z tarify za RK podľa cenového rozhodnutia na rok t a v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100% tarify za distribúciu elektriny, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá. V prípade dohodnutej RK pre ďalšie napájacie vedenie na napätovej úrovni VVN nad 50 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určí tak, že do hodnoty 50 MW vrátane sa určuje vo výške 15 % z tarify za RK podľa cenového rozhodnutia na rok t, a nad hodnotu 50 MW sa cena za prístup do distribučnej sústavy určuje vo výške 7,5 % z tarify za RK podľa cenového rozhodnutia na rok t a v prípade distribúcie elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa cena za distribúciu elektriny určí vo výške 100% tarify za distribúciu elektriny, pričom cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá. Ak sa odber elektriny vykonáva cez štandardné napájacie vedenie, nie je prípustné vykonávať súčasne odber elektriny cez ďalšie napájacie vedenie.

1.3.3 Odberateľ elektriny uhrádza tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie na základe faktúry vystavenej zo strany SSD, alebo prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má odberateľ elektriny uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.

1.3.4 Odberateľ elektriny si určí sám, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vede-

nie, v súlade s Technickými podmienkami SSD, a to na obdobie kalendárneho roka. Pri existujúcich odberných miestach si odberateľ elektriny určí napájacie vedenie prostredníctvom formulára SSD, ktorý je zverejnený na webovom sídle SSD, a to najneskôr do 15. decembra predchádzajúceho kalendárneho roka na ďalší kalendárny rok. V prípade, že si odberateľ elektriny neurčí štandardné a ďalšie napájacie vedenie na ďalší kalendárny rok do uvedeného termínu, bude SSD fakturovať počas celého kalendárneho roka cenu za prístup do distribučnej sústavy vo výške 100 % z tarify za RK na všetkých vedeniach, prostredníctvom ktorých sú odberné miesta odberateľa elektriny pripojené k distribučnej sústave SSD.

1.3.5 Ak je RK na ďalšom napájacom vedení vyššia ako RK dohodnutá na štandardnom napájacom vedení, cena za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie je 100 % z tarify za RK ďalšieho napájacieho vedenia. RK nie je možné rozdeliť medzi štandardné vedenie a ďalšie napájacie vedenie.

1.3.6 Odber elektriny cez štandardné napájacie vedenie a ďalšie napájacie vedenie súčasne je zakázaný. V prípade, že dôjde k porušeniu zákazu podľa predchádzajúcej vety, SSD je oprávnená odberateľovi, ktorého sa porušenie zákazu týka, vyfakturovať za fakturačné obdobie, počas ktorého došlo k porušeniu zákazu, cenu za prístup do distribučnej sústavy za ďalšie napájacie vedenie vo výške 100% z tarify za RK dohodnutú pre ďalšie napájacie vedenie. V prípade, že obdobie trvania porušenia zákazu bude kratšie než fakturačné obdobie, za neucelené časti kalendárnych mesiacov, bude odberateľovi vyfakturovaná cena za prístup do distribučnej sústavy pre ďalšie napájacie vedenie vo výške podľa predchádzajúcej vety alikvotne 1/365 dvanásť násobku mesačnej platby za prístup do distribučnej sústavy za každý aj začatý deň porušenia zákazu. Cena za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za štandardné pripojenie nie je týmto dotknutá.

1.3.7 V prípade, že odberateľ elektriny je pripojený cez ďalšie napájacie vedenie spôsobom, ktorý slúži pre potreby SSD na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest (napr. cez spínacie stanice), tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny za ďalšie napájacie vedenie neplatí.

1.3.8 Do doby určenia, ktoré napájacie vedenie je štandardné a ktoré je ďalšie napájacie vedenie podľa bodu

1.3.4. tohto rozhodnutia, SSD účtuje cenu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na všetky vedenia osobitne v cene za štandardné pripojenie. Uvedené ustanovenie platí pre novovzniknuté odberné miesta alebo pre existujúce odberné miesta, pre ktoré bolo vybudované a následne pripojené nové napájacie vedenie.

1.4 Určenie napätovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny

1.4.1 Pri určení tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre užívateľa sústavy je rozhodujúca napätová úroveň, na ktorej sa nachádza bod pripojenia užívateľa sústavy. Bod pripojenia je deliacim miestom (rozhraním) medzi distribučnou sústavou SSD a zariadením (inštaláciou) užívateľa sústavy. Bod pripojenia sa určuje v súlade s Technickými podmienkami SSD v príslušnom vyjadrení SSD. Umiestnenie fakturačného merania nemá rozhodujúci vplyv na určenie napätovej úrovne pre pridelenie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny.

1.4.2 Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre NN napätovú 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 SSD.

1.4.3 V prípade, ak je SSD vlastníkom transformátora VN/NN, užívateľom sústavy napojeným na tento transformátor sa prizná tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny napätovej úrovne NN.

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

1.4.5 Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre VVN napätovú úroveň je určená pre užívateľov sústavy, ktorých bod pripojenia je štandardne napájaný z VVN vonkajšieho vedenia SSD s napätím nad 52 kV vrátane do 110 kV v súlade s podmienkami pripojenia, ktoré sú definované v Technických podmienkach SSD.

1.5 Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta odberateľov elektriny

1.5.1 Koncoví odberatelia elektriny sa z tarifného hľadiska delia do týchto kategórií:

- VVN - odberatelia pripojení na sústavu veľmi vysokého napätia nad 52 kV vrátane do 110 kV,
- VN - odberatelia pripojení na sústavu vysokého napätia od 1 kV vrátane do 52 kV,
- NN - odberatelia pripojení na sústavu nízkeho napätia do 1 kV.

1.5.2 Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny pripojených na napätovú úroveň VN a VVN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:

- a) z mesačnej tarify za RK v €/MW,
- b) z tarify za distribúciu elektriny v €/MWh.

1.5.3 Tarifa za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny odberateľov elektriny pripojených na napätovej úrovni NN je stanovená ako dvojzložková a skladá sa:

- a) z pevnej mesačnej platby za jedno odberné miesto alebo z mesačnej tarify za príkon pre jedno odberné miesto, ktorý je určený hodnotou hlavného ističa pred elektromerom v ampéroch, alebo ako dohodnutá hodnota v kW,
- b) z tarify za nameranú distribuovanú elektrinu v €/MWh
 - vysoká tarifa (VT),
 - nízka tarifa (NT),
 - jednotarifa.

1.5.4 Tarifa za straty pri distribúcii elektriny v €/MWh je určená pre jednotlivé napätové úrovne a je účtovaná ako samostatná položka za každú MWh distribuovanej elektriny.

1.5.5 Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

1.5.6 Ak je distribúcia elektriny meraná na sekundárnej strane transformátora, t.j. na strane nižšieho napätia (bez ohľadu na vlastníctvo transformátora) a odberateľ má pridelenú tarifu za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny na úrovni vyššieho napätia transformátora, pripočítavajú sa k nameraným hodnotám:

1. straty elektriny, ktoré vznikajú transformáciou z napätovej úrovne

- a) VVN na úroveň VN najviac 2 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane vysokého napätia,
- b) VN na úroveň NN najviac 4 % z množstva elektriny vystupujúceho na strane NN, a

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

1.5.7 Pokiaľ je odberné miesto odberateľa pripojené z viacerých napätových úrovní, tarify za RK sa uplatňujú za každú napätovú úroveň samostatne pre štandardné pripojenie.

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

1.5.9 V závislosti od dĺžky obdobia, na ktoré je kapacita rezervovaná, sú na napätovej úrovni VVN a VN aplikované tri základné typy RK:

- a) mesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na jeden kalendárny mesiac,
- b) trojmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na tri po sebe nasledujúce kalendárne mesiace na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.5.12. tohto rozhodnutia,
- c) dvanásťmesačná, pričom hodnota kapacity je rezervovaná na dvanásť po sebe nasledujúcich kalendárnych mesiacov na rovnakú hodnotu; hodnoty RK počas uvedeného obdobia je možné zvyšovať podľa bodu 1.5.12. tohto rozhodnutia.

1.5.10 Odberateľ elektriny, ktorého odberné miesto je pripojené na napätovej úrovni VVN alebo VN a ktorý má uzavretú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, môže požiadať SSD o zmenu typu RK za

- 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.

1.5.11 Hodnotu RK na napäťovej úrovni VVN a VN je možné znížiť po uplynutí obdobia, na ktoré bola RK dohodnutá alebo pri zmene typu RK podľa bodu 1.5.10. tohto rozhodnutia. Hodnota a typ RK platí ďalej na príslušné nasledujúce obdobie, ak odberateľ elektriny nepožiadava o ich zmenu. O zníženie hodnoty alebo zmenu typu RK na nasledujúce obdobie môže odberateľ elektriny požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo SSD podľa zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá.

1.5.12 Hodnotu RK na napäťovej úrovni VVN a 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 elektriny nepožiadava o jej zmenu. Pri tomto zvýšení hodnoty RK nedochádza k zmene typu RK a ani dojednanému obdobiu RK. O zvýšenie hodnoty RK môže odberateľ elektriny požiadať prostredníctvom dodávateľa elektriny alebo priamo SSD podľa zmluvy, a to najneskôr posledný pracovný deň posledného mesiaca obdobia, na ktoré je kapacita dohodnutá. Hodnotu RK je možné tiež zvýšiť, ak na odbernom mieste bola zvýšená MRK a odberateľ riadne uhradil určenú cenu za pripojenie, a to do výšky navýšenej hodnoty MRK a k termínu zmeny MRK.

1.5.13 Ak dôjde zo strany odberateľa k zníženiu MRK na hodnotu, ktorá je nižšia ako zmluvne dohodnutá RK, je odberateľ povinný požiadať SSD sám alebo prostredníctvom svojho dodávateľa o zmenu RK, a to maximálne na hodnotu, ktorá nepresiahne novú hodnotu MRK. V prípade nesplnenia si tejto povinnosti SSD 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 združenou zmluvou o dodávke elektriny žiada o zmenu RK podľa tohto bodu výlučne prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny.

1.6 Fakturácia tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre výrobcov elektriny

Výrobca elektriny pripojený priamo do DS SSD

1.6.1 Výrobca elektriny pripojený do DS SSD uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30 % hodnoty MRK dojednanej v zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS SSD, vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto rozhodnutia, alebo vo výške 30% z hodnoty celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny nemá pre zariadenie na výrobu elektriny uzatvorenú písomnú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS SSD, vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia. Predmetnú tarifu je výrobca povinný uhrádzať bez ohľadu na to, či výrobca elektrinu vyrába alebo nie. Pre účely porovnávania v celej kapitole 1.6. tohto rozhodnutia je RK odovzdávacieho miesta vždy vo výške 30% z hodnoty MRK dohodnutej v písomnej zmluve o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS SSD alebo vo výške 30% z hodnoty celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny, ak výrobca elektriny nemá pre zariadenie na výrobu elektriny uzatvorenú písomnú zmluvu o pripojení zariadenia na výrobu elektriny do DS SSD. Výrobcovia elektriny si RK pre odovzdávacie miesto neobjednávajú.

1.6.2 Výrobca elektriny pripojený do DS SSD uhrádza cenu za prístup do distribučnej sústavy vo výške podľa bodu 1.6.1. tohto rozhodnutia na základe faktúry vystavenej SSD, a to aj v prípade, ak ju uhrádza prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, ak má uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.

1.6.3 Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobca

elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW, platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.6.1. tohto rozhodnutia neuhrádza.

1.6.4 Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je výrobca elektriny povinný oznámiť SSD najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne SSD nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka výrobca elektriny prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať SSD.

1.6.5 Výrobca elektriny pripojený do DS SSD cez existujúce odberné miesto uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1.6.1. tohto rozhodnutia alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia. V prípade, že hodnota RK zariadenia na výrobu elektriny je rovnaká ako hodnota RK odberu elektriny, uhradí výrobca elektriny tarifu za RK odberu elektriny.

1.6.6 V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1.6.1. tohto rozhodnutia alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každom odbernom mieste zvlášť.

1.6.7 V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a jedno z pripojení má charakter ďalšieho napájacieho vedenia (tzv. záložného vedenia), pre toto pripojenie uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške

15% z tarify za RK (z 30% MRK) a v prípade distribúcie elektriny cez toto vedenie 100% z tarify za RK (z 30% MRK). Ďalšie podrobnosti o účtovaní tarify za prístup

do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sú uvedené v kapitole 1.3. tohto rozhodnutia.

1.6.8 V prípade, ak je výrobca elektriny pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži pre potreby SSD na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia sústavy, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške podľa bodu 1.6.1. tohto rozhodnutia alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súčtom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.

1.6.9 V prípade výrobcu pripojeného na VVN alebo VN napäťovú úroveň sa porovnanie hodnoty RK zariadenia na výrobu elektriny s hodnotou RK odberu elektriny vyhodnocuje mesačne. Výrobca elektriny uhrádza tarifu za RK mesačne na základe faktúry vystavenej SSD.

1.6.10 V prípade výrobcov pripojených na NN napäťovú úroveň sa porovnanie hodnoty RK zariadenia na výrobu elektriny s hodnotou RK odberu elektriny vyhodnocuje mesačne. Na NN napäťovej úrovni sa hodnota MRK rovná hodnote RK, určenej menovitou hodnotou hlavného ističa v ampéroch.

1.6.11 Pre potreby porovnávania sa hodnota MRK výrobcu pripojeného na NN napäťovej úrovni podľa zmluvy o pripojení vynásobí koeficientom 0,3 a zaokrúhli sa matematicky na 1 desatinné miesto. Následne sa hodnota vypočítaná podľa predchádzajúcej vety porovnáva s RK na odbernom mieste výrobcu. V prípade, že RK na odovzdávacom mieste výrobcu je vyššia ako RK na odbernom mieste, uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,3747 €/A/ mesiac, ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch, alebo vo výške 1,7149 €/kW, ak je MRK výrobcu dojednaná v kW. Ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch a pripojenie do sústavy je cez trojfázový istič, výrobcovi sa účtuje trojnásobok tarify za RK.

1.6.12 V prípade odberu elektriny z DS SSD sa výrobcom elektriny okrem výrobcov elektriny, ktorí odberajú elektrinu z distribučnej sústavy výlučne na účely čerpania v prečerpávacích vodných elektrárňach, účtuje dohodnutá RK (platba za prístup do distribučnej sú-

stavy) podľa tohto cenového rozhodnutia (mesačná, trojmesačná, dvanásťmesačná RK).

Výrobca elektriny pripojený do miestnej distribučnej sústavy (MDS)

1.6.13 Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSD alebo výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS SSD prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza spoločnosti SSD cenu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30% z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny, vynásobenú tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia.

1.6.14 Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSD alebo ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS, ktorá je pripojená do DS SSD prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.6.13. tohto rozhodnutia SSD mesačne prostredníctvom prevádzkovateľa MDS, a to na základe faktúry vystavenej zo strany SSD. Platba za prístup do distribučnej sústavy (tarifa za RK) sa uhrádza podľa napäťovej úrovne v MDS, na ktorej je MDS pripojená do DS SSD.

1.6.15 Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSD a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a výrobca elektriny, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW, platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.6.13. tohto rozhodnutia neuhrádza.

1.6.16 Výrobca elektriny, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do MDS pripojenej do DS SSD a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je výrobca elektriny povinný oznámiť SSD najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho

roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne SSD nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka výrobca elektriny prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať SSD.

1.6.17 V prípade, že výrobca elektriny prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do MDS pripojenej do DS SSD, celkový inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny tohto výrobcu elektriny.

1.6.18 Identifikácia výrobcu elektriny sa preukazuje na základe vydaného povolenia na podnikanie alebo potvrdenia o splnení oznamovacej povinnosti podľa § 6 zákona o energetike.

1.6.19 Ak sa zariadenie na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripája do MDS pripojenej do DS SSD priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav alebo sa mení MRK existujúceho zariadenia na výrobu elektriny výrobcu elektriny pripojeného do MDS pripojenej do DS SSD priamo alebo prostredníctvom jednej alebo viacerých miestnych distribučných sústav, uzatvorí prevádzkovateľ MDS so SSD zmluvu o pripojení do DS SSD, pričom MRK sa stanoví vo výške celkového inštalovaného výkonu takéhoto zariadenia na výrobu elektriny, maximálne však do výšky ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy. V prípade, že prevádzkovateľ MDS žiada stanoviť MRK vo výške, ktorú je technicky možné dodať do regionálnej distribučnej sústavy, je potrebné túto skutočnosť SSD hodnoverne preukázať súdnoznaleckým posudkom vystaveným súdnym znalcom pre oblasť pre odvetvie 100100 – Elektro-energetické stroje a zariadenia. Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy posudzuje takúto žiadosť o uzatvorenie novej zmluvy o pripojení ako štandardnú žiadosť o pripojenie výrobcu elektriny podľa platnej legislatívy.

1.6.20 Výrobca elektriny podľa bodu 1.6.13. tohto rozhodnutia pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,3747 €/A/mesiac, ak je MRK výrobcu do-

jednaná v Ampéroch, alebo vo výške 1,7149 €/kW, ak je MRK výrobcu dojednaná v kW. Ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch a pripojenie do sústavy je cez trojfázový istič, výrobcovi sa účtuje trojnásobok tarify za RK.

Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (MDS) pripojenej do DS SSD, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny

1.6.21 Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy (MDS) pripojenej do DS SSD (ďalej len „prevádzkovateľ MDS“), ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS alebo prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenia na výrobu elektriny pripojené do DS SSD prostredníctvom jednej alebo viacerých MDS, uhrádza cenu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 30 % z hodnoty výšky celkového inštalovaného výkonu zariadenia na výrobu elektriny vynásobenej tarifou za dvanásťmesačnú RK podľa tohto cenového rozhodnutia, alebo tarifu za RK odberu MDS podľa toho, ktorá RK je vyššia.

1.6.22 Prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, uhrádza tarifu za RK podľa bodu 1.6.21. tohto rozhodnutia SSD mesačne na základe faktúry vystavenej zo strany SSD.

1.6.23 V prípade, ak prevádzkovateľ MDS prevádzkuje dve a viac výrobných zariadení pripojených do vlastnej MDS, celkový inštalovaný výkon zariadenia na výrobu elektriny sa stanoví ako súčet inštalovaných výkonov jednotlivých zariadení na výrobu elektriny.

1.6.24 V prípade, ak prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny pripojené do vlastnej MDS, alebo výrobca priamo pripojený do DS SSD, je pripojený naraz na VVN a VN napäťovú úroveň a tieto pripojenia majú štandardný charakter, pričom daný spôsob pripojenia slúži aj pre potreby SSD na zabezpečenie distribúcie elektriny do ďalších odberných miest ako aj na zabezpečenie stability a riadenia DS SSD a zmena zapojenia by si vyžadovala neprimerané investičné náklady, uhrádza po dohode so SSD tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny pre VVN napäťovú úroveň vo výške podľa bodu 1.6.21. tohto rozhodnutia alebo tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK zariadenia na výrobu elektriny s RK odberu elektriny tvorenou súč-

tom RK na jednotlivých napäťových úrovniach.

1.6.25 Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS SSD a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny a prevádzkovateľ MDS, ktorý prevádzkuje zariadenie na výrobu elektriny z vodnej energie s celkovým inštalovaným výkonom do 5 MW, platbu za prístup do distribučnej sústavy podľa bodu 1.6.21. tohto rozhodnutia neuhrádza.

1.6.26 Prevádzkovateľ MDS, ktorého zariadenie na výrobu elektriny je pripojené do vlastnej MDS pripojenej do DS SSD a ktoré slúži výlučne na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný preukázať túto skutočnosť čestným prehlásením, v ktorom uvedie, že bude poskytovať výlučne podporné služby a že bude dodávať výlučne regulačnú elektrinu. Túto skutočnosť je prevádzkovateľ MDS povinný oznámiť SSD najneskôr do 10. januára príslušného kalendárneho roka, v ktorom bude poskytovať podporné služby alebo dodávať regulačnú elektrinu. V prípade nesplnenia tejto povinnosti vznikne SSD nárok na už vyfakturované platby. V prípade, ak v priebehu kalendárneho roka prevádzkovateľ MDS prestane využívať celý objem vyrobenej elektriny na poskytovanie podporných služieb pre prevádzkovateľa prenosovej sústavy alebo výlučne na dodávku regulačnej elektriny, je povinný o tejto skutočnosti bezodkladne informovať SSD.

1.6.27 Výrobca elektriny podľa bodu 1.6.21. tohto rozhodnutia pripojený na NN napäťovú úroveň uhrádza platbu za prístup do distribučnej sústavy (tarifu za RK) vo výške 0,3747 €/A/mesiac, ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch, alebo vo výške 1,7149 €/kW, ak je MRK výrobcu dojednaná v kW. Ak je MRK výrobcu dojednaná v Ampéroch a pripojenie do sústavy je cez trojfázový istič, výrobcovi sa účtuje trojnásobok tarify za RK.

Výrobca elektriny pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS SSD

1.6.28 Výrobca elektriny, ktorý je pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS SSD, pričom obe vedenia sú považované za štandardné vedenia, uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny alebo

tarifu za RK odberu elektriny podľa toho, ktorá RK je vyššia, pričom sa porovnáva RK na každom odbornom mieste zvlášť.

1.6.29 V prípade, že výrobca elektriny, ktorý je pripojený súčasne do prenosovej sústavy (SEPS) a do DS SSD, deklaruje, že jedno z pripojení má charakter ďalšieho napájacieho vedenia (tzv. záložného vedenia), pre toto pripojenie uhrádza tarifu za RK zariadenia na výrobu elektriny vo výške 15% z tarify za RK (z 30% MRK) a v prípade distribúcie elektriny cez toto vedenie 15% z tarify za RK (z 30% MRK). Ďalšie podrobnosti o účtovaní tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sú uvedené v kapitole 1.3. tohto rozhodnutia.

1.7 Sezónny odber elektriny

1.7.1 Sezónny odber elektriny (napr. lyžiarske vleky, poľnohospodárske družstvá, letné kúpaliská a pod.) je odber elektriny z distribučnej sústavy na napäťovej úrovni VN alebo NN s priebovým meraním typu A alebo B trvajúci najmenej mesiac a najviac sedem mesiacov v kalendárnom roku v odbornom mieste, v 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 odbornom mieste so sezónnym odberom minimálne 5 a maximálne 11 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 SSD. SSD 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 SSD nevykonáva, nakoľko pre každý kalendárny rok sa môžu meniť odberové podmienky u odberateľa.

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

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

1.7.6 Ak odborné miesto nespĺňa podmienky pridelenia sezónneho odberu elektriny, odberateľovi elektriny za obdobie mimo sezóny sa 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 nespĺnenia podmienok pridelenia tarify sezónneho odberu sa uhradí odberateľom elektriny prevádzkovateľovi distribučnej sústavy.

1.7.7 Ak odberateľ nepožiadá opätovne o pridelenie sezónneho odberu na ďalší kalendárny rok, SSD 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.

1.8 Skúšobná prevádzka

1.8.1 Skúšobná prevádzka je určená pre odborné miesta pripojené na napäťovej úrovni VVN a VN.

1.8.2 Režim skúšobnej prevádzky nie je určený pre MDS.

1.8.3 Režim skúšobnej prevádzky je podmienený uzatvorením zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, resp. písomného dodatku k zmluve s odberateľom, a to do 20. dňa kalendárneho mesiaca predchádzajúceho mesiaca, v ktorom začína skúšobná prevádzka. Súčasťou zmluvy je stanovenie doby skúšobnej prevádzky.

1.8.4 Za hodnotu RK sa v skúšobnej prevádzke považuje nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon vynásobený koeficientom 1,1, pričom sa fakturuje mesačná tarifa za dvanásťmesačnú RK bez ohľadu na počet dní trvania skúšobnej prevádzky v danom mesiaci. Skutočne nameraný štvrt' hodinový elektrický výkon nesmie prekročiť hodnotu MRK.

1.8.5 V prípade prekročenia MRK sa prekročenie – čiže rozdiel medzi nameranou hodnotou kW a hodnotou MRK účtuje v zmysle zodpovedajúceho ustanovenia bodu 1.2.17. tohto rozhodnutia.

1.8.6 Mesačná hodnota fakturovanej RK počas trvania skúšobnej prevádzky musí byť minimálne na úrovni fakturovanej hodnoty RK v predchádzajúcom mesiaci.

1.8.7 Pred ukončením skúšobnej prevádzky je potrebné si zmluvne dohodnúť typ a hodnotu požadovanej RK na ďalšie obdobie. V prípade, ak si odberateľ po skúšobnej prevádzke nedohodne hodnotu RK, bude sa za hodnotu RK po skúšobnej prevádzke považovať hodnota RK pred skúšobnou prevádzkou, ktorá nemôže byť nižšia ako 20% z MRK.

1.8.8 Počas skúšobnej prevádzky sú predpísané účinník a dodávka kapacitnej jalovej energie považované za dodržané.

1.8.9 O skúšobnú prevádzku môže požiadať odberateľ, ktorý na odbornom mieste bude pripájať nové technologické zariadenia, zavádzať nové výrobné procesy, rekonštruovať zariadenie alebo z iných dôvodov, kedy je problematické definovať hodnotu RK.

1.8.10 Žiadosť je potrebné doručiť SSD v dostatočnom predstihu pred začatím skúšobnej prevádzky, v nadväznosti na splnenie podmienky v bode 1.8.2. tohto rozhodnutia. V žiadosti je potrebné uviesť dôvod pridelenia a predložiť zoznam technologických zariadení vrátane ich inštalovaného príkonu.

1.8.11 Ak počas trvania skúšobnej prevádzky dôjde k zmene dodávateľa elektriny na odbornom mieste,

odberateľ elektriny je povinný podať novú žiadosť o povolenie skúšobnej prevádzky, nakoľko vyjadrenie k žiadosti o povolenie skúšobnej prevádzky je vydávané odberateľovi elektriny prostredníctvom dodávateľa elektriny, s ktorým má odberateľ elektriny počas trvania skúšobnej prevádzky uzatvorenú zmluvu o združenej dodávke elektriny.

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

2 Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odborné miesta pripojené na VVN a VN pre odberateľov elektriny mimo domácností (podnikatelia a organizácie)

2.1 Tarify za RK sú ceny za maximálnu hodnotu štvrt' hodinového elektrického výkonu, ktorú si zmluvne dojednal odberateľ so SSD a ktorú môže odobrať v jednom odbornom mieste zo zariadenia SSD. Tarifa za RK pre odberateľov z distribučnej sústavy SSD z napäťových úrovní VVN a VN je nasledovná: (vid' tabuľka č. 1)

2.2 Ak je odborné miesto pripojené priamym vývodom z trafostanice vo vlastníctve SSD a v minulosti bola takto pripojenému odberateľovi pridelená distribučná tarifa napäťovej úrovne VN, odberateľ platí za rezervovaný transformačný výkon poplatok vo výške 245,300 €/mesiac za každý rezervovaný MVA. Takto pripojený odberateľ sa zároveň považuje za odberateľa pripojeného z VN. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odbera-

Tabuľka č. 1

Úroveň napätia	Mesačná tarifa za 12 mes. RK	Mesačná tarifa za 3 mes. RK	Mesačná tarifa za 1 mes. RK
	€/MW	€/MW	€/MW
VVN	3 144,4000	3 773,3000	4 402,2000
VN	5 433,6000	6 520,3000	7 607,0000

Tabuľka č. 2

Úroveň napätia	Tarifa za distribúciu elektriny vrátane prenosu elektriny	Tarifa za straty pri distribúciu elektriny
	€/MW	€/MW
VVN	5,9800	1,0905
VN	9,5900	3,2712

telov, ktorí uzatvorili zmluvu o pripojení na sieť nízkeho napätia do 1 kV.

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

2.4 Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty SSD podľa napätových úrovní je nasledovná: (viď. tabuľka č. 2 na strane 15)

2.5 Tarifa za distribúciu elektriny a tarifa za straty pri distribúcii elektriny podľa bodu 2.4. tohto rozhodnutia sa vzťahuje na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do odberného miesta odberateľa za podmienok dohodnutých v zmluve, ktorou je pre odberateľa zabezpečený prístup do distribučnej sústavy a distribúcia elektriny.

2.6 Pokiaľ je odberné miesto oprávneného odberateľa pripojené z viacerých napätových úrovní, tarifa za distribúciu elektriny sa uplatňuje za každú napätovú úroveň samostatne.

2.7 V prípade, že sa pripojí nový odberateľ 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 odbernom mieste a na ukončenie odberu na odbernom mieste. Toto ustanovenie sa nevzťahuje na odberné miesta v skúšobnej prevádzke.

2.8 Pre odberateľa odoberajúceho elektrinu z úrovne VN s akumu- lačným alebo priamovýhrevným vykurovaním, kde podiel inštalovaného príkonu pre ohrev teplej úžitkovej vody a pre akumuláciu 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 akumuláciu 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 uhradí odberateľ prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSD pätnásťnásobok mesačnej tarify mesačnej RK za každý MW prekročenia nad zmluvne dohodnutú hodnotu.

2.9 Tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny sú kalkulované pri základnom napojení odberného miesta. t.j. uplatňujú sa pre zapojenie odberného miesta s jedným vedením z jedného napájacieho bodu distribučnej sústavy SSD 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. Účtovanie tarify za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny cez ďalšie napájacie vedenie sa realizuje podľa kapitoly 1.3. tohto rozhodnutia.

3 Sadzby pre odberné miesta pripojené na NN napätovú úroveň

3.1 Všeobecné podmienky

3.1.1 Sadzby uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sa uplatňujú pre každé odberné miesto zvlášť. Za jedno odberné miesto sa považuje odberné elektrické zariadenie jedného odberateľa elektriny na súvislom pozemku, do ktorého sa uskutočňuje distribúcia elektriny a ktorého odber je spravídla meraný jednou meracou súpravou a na NN napätovú úroveň je pripojené jednou prípojkou.

3.1.2 Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí sa vzťahujú na všetku elektrinu skutočne distribuovanú do odberného miesta odberateľa elektriny za podmienok dohodnutých v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii alebo v zmluve o združenej dodávke elektriny.

3.1.3 Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú náklady súvisiace s

- uzatvorením alebo zmenou zmluvy bez návštevy odberného miesta,
- prenájomom meracieho, pomocného, príp. ovládacieho zariadenia, pokiaľ toto zariadenie slúži k tarifným účelom,
- výmenou meracieho zariadenia nevyvolanou odberateľom elektriny,
- overením meradla na základe reklamácie, pri ktorej zistená chyba nie je zavinená odberateľom elektriny.

3.1.4 Sadzby uvedené v tomto rozhodnutí zahŕňajú v sebe aj ceny za prístup do prenosovej sústavy, prenos elektriny a straty elektriny pri prenose.

3.1.5 Každý odberateľ elektriny 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 SSD. Odberatelia elektriny môžu na svojom odbernom mieste používať len elektrické spotrebiče, ktoré neovplyvňujú kvalitu a spoľahlivosť dodávky elektriny.

3.1.6 Zmena sadzby je vzhľadom k spôsobu stanovenia cien v sadzbách uskutočňovaná najskôr po uplynutí 12 mesiacov od poslednej zmeny sadzby, ak sa odberateľ elektriny alebo jeho dodávateľ elektriny nedohodne so SSD inak. Odberateľ elektriny je oprávnený požiadať o zmenu sadzby prostredníctvom svojho dodávateľa elektriny, pričom žiadosť musí byť podaná najneskôr 30 kalendárnych dní pred požadovaným termínom zmeny.

3.1.7 SSD je oprávnená vykonávať kontrolu dodržiavania podmienok pre pridelenie sadzby. V prípade, že SSD pri výkone svojej činnosti zistí nedodržanie podmienok pridelenej sadzby alebo pridelenie nesprávnej sadzby, vyzve SSD odberateľa, aby prostredníctvom svojho dodávateľa požiadal SSD o zmenu sadzby, a to v lehote 30 dní doručenia výzvy. Ak odberateľ v stanovenej lehote 30 dní nepožiadá o zmenu sadzby, SSD pridelí odberateľovi novú distribučnú sadzbu prevádzkovateľa distribučnej sústavy na základe histórie odberu elektriny a technických podmienok na danom odbernom mieste a túto zmenu oznámi príslušnému dodávateľovi elektriny podľa podmienok uvedených v tomto rozhodnutí, a to s účinnosťou od prvého dňa mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom uplynula 30-dňová lehota na zmenu sadzby. Ak je to potrebné, SSD zároveň vybaví dané odberné miesto príslušným určeným meradlom. Ostatné technické úpravy na danom mieste pripojenia je povinný vykonať na základe výzvy SSD odberateľ elektriny.

3.1.8 Sadzby uvedené v tejto kapitole rozhodnutia sú stanovené ako dvojzložkové:

- mesačná platba za príkon alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto
- platba za distribuované množstvo elektriny

- vo vysokej tarife,
- v nízkej tarife,
- v jednotarife.

K sadzbám je samostatne účtovaná tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napätovej úrovni NN vo výške podľa bodu 3.4 tohto rozhodnutia.

3.1.9 Mesačnou platbou za príkon sa rozumie platba, ktorá je úmerná menovitej prúdovej hodnote hlavného ističa pred elektromerom, a je nezávislá na množstve odobranej elektrickej energie. V prípade odberných miest, kde sa MRK rovná RK sa platba za príkon vypočíta nasledovne:

- Pre odberné miesto s jednofázovým ističom sa jednotková cena v €/A vynásobí prúdovou hodnotou hlavného ističa
- Pre odberné miesto s trojfázovým ističom sa jednotková cena v €/A vynásobí prúdovou hodnotou hlavného ističa a číslom 3

V prípade dohodnutej RK v kW sa pod mesačnou platbou za príkon rozumie tarifa v €/kW pre príslušnú sadzbu.

3.1.10 Pevnou mesačnou platbou za jedno odberné miesto sa rozumie platba, ktorá je nezávislá na množstve odobranej elektriny.

3.1.11 Mesačná platba za príkon (t.j. za RK) alebo pevná mesačná platba za jedno odberné miesto je fakturovaná za príslušné fakturačné obdobie, pričom pre neucelené časti kalendárnych mesiacov sa fakturuje alikvotne 1/365 dvanásť násobku mesačnej platby za príkon za každý aj začatý deň distribúcie elektriny.

3.1.12 RK a MRK pre trojfázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

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

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

3.1.13 RK a MRK pre jednofázové odbery pripojené do distribučnej sústavy nízkeho napätia sa pre potreby vyhodnotenia RK a MRK prepočíta podľa vzorca:

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

Pre určenie mesačnej platby za príkon pre jedno odberné miesto podľa prúdovej hodnoty v príslušnej sadzbe pre odberné miesta s meraním štvrthodinového činného výkonu potom platí:

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

3.1.14 Pre meranie a účtovanie distribuovaného množstva elektriny (MWh) sa rozlišujú tieto tarifné časové pásma:

- a) **Pásmo nízkej tarify** (ďalej len „NT“) – prevádzkovateľom distribučnej sústavy SSD stanovené časové pásmo s minimálnou dĺžkou uvedenou v podmienkach príslušnej sadzby. V dobe platnosti nízkej tarify sa distribúcia elektriny účtuje v nižšej hodnote tarify. Jej vymedzenie vykonáva SSD operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify, čo je vymedzenie pásma platnosti nízkej tarify, ktoré SSD môže kedykoľvek meniť; SSD zmenu platnosti tarifných pásiem neoznamuje, ale je povinná dodržať celkovú dobu platnosti nízkej tarify a podmienky príslušnej sadzby.
- b) **Pásmo platnosti vysokej tarify** (ďalej len „VT“) platí v dobe mimo pásmo platnosti NT. V dobe platnosti vysokej tarify sa distribúcia elektriny účtuje za vyššiu hodnotu tarify.
- c) **Pásmo platnosti jednotarify** – tarifa je platná 24 hodín denne. Počas platnosti pásma sa distribúcia elektriny účtuje v zmysle jednopásmovej sadzby.

3.1.15 V sadzbách, ktorých podmienkou je blokovanie tepelných spotrebičov, sa za splnenie tejto podmienky považuje technické riešenie, ktoré zaisťuje odpojenie týchto spotrebičov v súlade s pod-mienkami 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 systémom tepelné čerpadlo s možným doplnením o ďalší zdroj tepla pre krytie špičkových tepelných nárokov. Tepelné čerpadlo je zariadenie, ktoré 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.

3.1.16 SSD fakturuje mesačnú platbu za príkon alebo pevnú mesačnú platbu za jedno odberné miesto pri prerušení distribúcie elektriny na základe požiadavky dodávateľa elektriny, alebo z dôvodu nezaplatenia preddavkov alebo nedoplatku z vyfakturovania distribuovanej elektriny alebo v prípade zistenia neoprávneného odberu na odbernom mieste nasledovne:

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

Hlavný istič

3.1.17 Hlavný istič pred elektromerom je istiaci prvok odberateľa, ktorý svojou funkciou obmedzuje výšku maximálneho odobraného elektrického výkonu v odbernom mieste. Hlavný istič pred elektromerom je súčasťou odberného zariadenia odberateľa a je spravidla v jeho vlastníctve. Každé odberné miesto musí byť vybavené plombovateľným hlavným ističom s charakteristikou typu B. S platnosťou od 1.1.2005 musí byť hlavný istič vybavený s nezameniteľným označením jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A). Podľa § 31 ods. 1 zákona o energetike je SSD oprávnená prekontrolovať, či hlavný istič pred elektromerom spĺňa podmienky technickej normy a Technické podmienky SSD.

3.1.18 Každá zmena menovitej prúdovej hodnoty hlavného ističa pred elektromerom je podmienená uzatvorením novej zmluvy o pripojení do distribučnej

sústavy a je dôvodom pre zmenu zmluvy o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny alebo zmluvy o združenej dodávke elektriny.

3.1.19 Pokiaľ má odberateľ na odbernom mieste nainštalovaný hlavný istič pred elektromerom s nastaviteľnou hodnotou príkonu v ampéroch, hlavný istič musí byť zabezpečený prevádzkovou plombou SSD s hodnotou, ktorá zodpovedá výške MRK dohodnutej v zmluve o pripojení do distribučnej sústavy SSD. V prípade, že hlavný istič nie je možné zabezpečiť prevádzkovou plombou SSD na konkrétnu hodnotu, považuje sa pre dané odberné miesto za nastavenú maximálna hodnota tohto nastaviteľného ističa, ktorá nesmie byť vyššia ako zmluvne dohodnutá MRK podľa zmluvy o pripojení.

3.1.20 Ak bola veľkosť hlavného ističa pred elektromerom znížená na základe žiadosti odberateľa, SSD neuplatňuje cenu za pripojenie, ak je žiadosť o opätovné pridelenie pôvodnej veľkosti hlavného ističa doručená SSD najneskôr do 24 mesiacov od jej zníženia.

3.1.21 Ak odberné miesto odberateľa nie je vybavené hlavným ističom pred elektromerom, alebo je vybavené hlavným ističom bez nezameniteľného označenia jeho prúdovej hodnoty v ampéroch (A) od výrobcu, alebo je hlavný istič v rozpore s typom napájacieho zariadenia určeným pre dané odberné miesto (trojfázový istič pre OM s jednofázovým elektromerom a pod.), alebo SSD neeviduje výšku hlavného ističa na odbernom mieste, účtuje SSD odberateľovi mesačnú platbu za príkon zodpovedajúci menovitej prúdovej hodnote najbližšieho predradeného istiacieho prvku, najmenej však v hodnote hlavného ističa 3 x 63A.

3.1.22 Pokiaľ odberateľ v prípadoch uvedených v bode 3.1.21. zaisťujú riadnu inštaláciu hlavného ističa pred elektromerom a uzavrie so SSD novú zmluvu o pripojení a následne novú zmluvu o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, resp. zmluvu o združenej dodávke elektriny, uplatní SSD voči odberateľovi platbu za zaistenie požadovaného príkonu zodpovedajúcu skutočnej hodnote nainštalovaného ističa, a to od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúcom po mesiaci, v ktorom bola zmluvne upravená hodnota hlavného ističa v zmluve o prístupe do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny, resp. v zmluve o združenej dodávke elektriny.

3.1.23 V prípade, že fakturovaná mesačná platba za

príkon nezodpovedá skutočnej výške hlavného ističa na OM, je odberateľ povinný skutočnú výšku hlavného ističa oznámiť SSD bez zbytočného odkladu, najneskôr však do 15. kalendárneho dňa odo dňa doručenia pravidelnej vyúčtovacej faktúry.

3.1.24 V prípade, že SSD pri kontrole OM zistí rozdiel medzi výškou hlavného ističa skutočne zistenou na OM v porovnaní s jeho hodnotou v zákaznickom systéme SSD, je SSD oprávnená zrealizovať kroky na zosúladienie skutkového stavu na odbernom mieste s údajmi v zákaznickom systéme pre účely korektnej fakturácie. Ak odberateľ neposkytne v danej veci súčinnosť, má SSD právo jednostranne určiť hodnotu hlavného ističa pre účely fakturácie.

Špecifické podmienky pre odberateľov elektriny v domácnosti

3.1.25 Všeobecné podmienky a sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domáco-stiach podľa tejto kapitoly rozhodnutia platia pre všetkých odberateľov elektriny v domácnostiach pripojených do distribučnej sústavy SSD na napäťovej úrovni do 1 kV (NN).

3.1.26 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 odbernom mieste odberateľa elektriny v domácnosti je odberateľ elektriny povinný zabezpečiť rozdelenie elektroinštalácie tak, aby bolo možné samostatne merať elektrinu odobranú na podnikanie a požiadať o pripojenie nového odberného miesta na podnikanie.

3.1.27 Ak správca bytového domu alebo spoločenstvo vlastníkov bytov a nebytových priestorov vyhlási spoločnosti SSD spôsobom uvedeným v jej 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 SSD na odber-

nom mieste spoločných častí a spoločných zariadení bytového domu prideliť sadzbu za distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnosti v súlade s jej Prevádzkovým poriadkom. 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 spoločnosti SSD spôsobom uvedeným v jej Prevádzkovom poriadku sám, ak má uzatvorenú individuálnu zmluvu o distribúcii elektriny a prístupe do distribučnej sústavy 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 SSD zistí, že odberné miesto 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.

3.1.28 Ak je na odbernom mieste odberateľom samosprávny kraj alebo obec a prostredníctvom tohto odberného miesta 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 odberné miesto jedného odberateľa elektriny v domácnosti. Na takomto odbernom mieste pre obecné byty nesmie obec alebo samosprávny kraj podnikáť v energetike v zmysle § 4 ods. 2 zákona o energetike a elektrina distribuovaná pre spotrebu obecných bytov nesmie byť použitá na podnikanie. O zriadenie odberného miesta pre obecné byty žiada prevádzkovateľa distribučnej sústavy SSD žiadosťou v písomnej forme obec alebo samosprávny kraj. Prílohou žiadosti sú aj doklady preukazujúce splnenie podmienok podľa tohto odseku. Ak SSD zistí, že odberné miesto 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.

3.1.29 Prekročenie kapacity, dodávky alebo odberu

jalovej elektriny na odbernom mieste alebo odovzdávacom mieste zraniteľného odberateľa podľa § 2 písm. l) zákona o regulácii nie je obsahom vyúčtovania distribúcie elektriny.

3.2 Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberné miesta pripojené na NN - podnikatelia a organizácie (viď. tabuľka č. 3 na strane 21)

- V prípade jednofázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 Ampér vynásobí ampérickou hodnotou hlavného ističa (pred elektromerom)
- V prípade trojfázového odberu elektriny sa tarifa za príkon za 1 Ampér vynásobí trojnásobkom ampérickej hodnoty hlavného ističa (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 výkonu) sa tarifa za príkon za 1 kW vynásobí dohodnutou RK v kW.

Spoločné podmienky pre dvojpásmové sadzby s operatívnym riadením (C4, C5, C6, C7, C8):

- doba platnosti VT a NT je operatívne riadená zo strany SSD s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy SSD,
- časové vymedzenie VT a NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť ani v súvislejšej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov,

Spoločné podmienky pre sadzby C4, C5, C6:

- vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo sústavy je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do časového pásma platnosti NT (napr. akumulácia ohrev vody),
- doba platnosti NT: 8 hodín denne, spravidla v noci.

Podmienky pre pridelenie sadzby C7:

- určená pre plne elektrifikované odberné miesta s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním, v ktorej sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne

Tabuľka č. 3

Sadzba	Popis
C1	Jednopásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny
C2	Jednopásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny
C3	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny
C4	Dvojpásmová sadzba s nižšou spotrebou elektriny - doba platnosti NT 8 hodín denne (pre nízku spotrebu vo VT)
C5	Dvojpásmová sadzba so strednou spotrebou elektriny - doba platnosti NT 8 hodín denne (pre strednú spotrebu vo VT)
C6	Dvojpásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny - doba platnosti NT 8 hodín denne (pre vyššiu spotrebu vo VT)
C7	Dvojpásmová sadzba - doba platnosti NT 20 hodín denne (priamo výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)
C8	Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlo - doba platnosti NT 22 hodín denne (výhrevné elektrické spotrebiče sú blokované v čase vysokého pásma)
C9	Sadzba pre nemerané odbery
C10	Sadzba pre verejné osvetlenie

sadzba	tarifa za príkon (€)*		platba za distribúciu (€/MWh)	
	za 1 A	za 1 kW	VT/JT	NT
C1	0,0574	0,2627	69,5700	-
C2	0,1036	0,4741	61,5300	-
C3	0,3471	1,5886	43,2300	-
C4	0,1372	0,6279	73,2600	5,0600
C5	0,2133	0,9762	63,9600	5,2300
C6	0,3746	1,7144	46,6800	5,2300
C7 (PVV)	0,3747	1,7149	78,4900	12,4800
C8 (TČ)	0,3747	1,7149	78,4900	12,4800
C10 (VO)	0,0520	0,2380	41,6000	-

* Odberateľ platí len jednu platbu buď v € za kW alebo € za A

elektrická energia,

- nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v NT nižšou ako 6000 kWh (6,0 MWh),
- nie je možné ju aplikovať pre odberné miesta vykurované akumuláčnými spotrebičmi,
- doba platnosti NT: 20 hodín denne,
- doba platnosti VT: 4 hodiny denne; prestávky medzi

poskytovaním VT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,

Podmienky pre pridelenie sadzby C8:

- určená pre odberné miesta s vykurovaním objektu prostredníctvom vykurovacieho systému s tepelným čerpadlom, pričom za súčasť vykurovacieho systému tepelným čerpadlom sa považujú aj ostatné elektro-tepelné spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie a spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody),

- doba platnosti NT: 22 hodín denne,
- doba platnosti VT: 2 hodiny denne; prestávky medzi poskytováním VT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,

Spoločné technické podmienky pre sadzby C7 a C8:

- pripojenie elektrických tepelných spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami alebo systémom IMS,
- prírody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek,
- maximálne 16% podiel spotrebovanej elektriny v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- pri sadzbe C7 musí byť podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste,
- predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu priamovýhrevného vykurovania,
- umožnenie fyzickej kontroly plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Nesplnenie aspoň jednej z týchto podmienok bude znamenať preradenie odberného miesta odberateľa do sadzby C4.

C9 - Sadzba pre namerané odbery

Sadzba za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu sa skladá:

- Pri nameraných odberoch pre televízne vykryváče, zabezpečovacie zariadenia železníc, domové čísla, telefónne koncentratory, telefónne automaty, dopravné značky a signály, spoločné antény a podobne sa platí paušálna pevná cena **1,7600 € mesačne za každých aj začatých 10 W** inštalovaného príkonu týchto nameraných odberov.
- Pri nameraných odberoch pre hlásiče polície, poplachové sirény, zabezpečovacie zariadenie želez-

níc, kde odber elektriny je **nepatrný** a prevádzka výnimočná, sa platí paušálna pevná cena **2,4700 € mesačne za každé namerané odberné miesto** tohto druhu bez ohľadu na výšku inštalovaného príkonu.

Celkový inštalovaný príkon v odbernom mieste nameraného odberu nemá byť vyšší ako 2000 W.

3.3 Sadzby za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach (viď. tabuľka č. 4 na strane 23)

Podmienky pre uplatňovanie sadzieb za prístup do distribučnej sústavy a distribúciu elektriny pre odberateľov elektriny v domácnostiach

Spoločné podmienky pre dvojpásmové sadzby s operatívnym riadením (D4, D5, D6, D8):

- doba platnosti VT a NT je operatívne riadená zo strany SSD s ohľadom na priebeh denného diagramu zaťaženia distribučnej sústavy SSD,
- časové vymedzenie VT a NT nemusí byť rovnaké pre všetkých odberateľov a nemusí byť ani v súvislej dĺžke trvania,
- v dobe platnosti VT je odberateľ povinný zaistiť technické blokovanie elektrických tepelných spotrebičov,

SADZBA D3 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s platnosťou NT bez operatívneho riadenia):

- vhodná pre spotrebu elektriny domácností s podstatnou časťou spotreby v NT,
- doba platnosti NT: 12 hodín denne od 20,00 hod. do 08,00 hod. nepretržite,
- doba platnosti VT: spravidla v ostatnom čase t.j. od 08,00 hod. do 20,00 hod.

SADZBA D4 – základná dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti NT):

- vhodná najmä pre odberné miesta s elektrickými spotrebičmi, ktorých odber elektriny zo sústavy je možné podľa potreby presúvať a situovať ho do časového pásma platnosti NT (napr. akumuláčny ohrev vody),

Tabuľka č. 4

Sadzba	Popis	Pásmo	Pevná mesačná platba (€/OM/mesiac)	Platba za distribúciu elektriny (€/MWh)
D1	Základná jednopásmová sadzba	JT	1,0700 €	56,3400 €/MWh
D2	Jednopásmová sadzba s vyššou spotrebou elektriny	JT	6,0000 €	14,1500 €/MWh
D3	Dvojpásmová sadzba (bez operatívneho riadenia)	VT	10,3100 €	4,2100 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh
D4	Základná dvojpásmová sadzba (s operatívnym riadením)	VT	6,7300 €	27,0200 €/MWh
		NT		6,1200 €/MWh
D5	Dvojpásmová sadzba pre priamovýhrevné kúrenie	VT	9,7900 €	0,1000 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh
D6	Dvojpásmová sadzba pre tepelné čerpadlá	VT	9,7900 €	0,1000 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh
D7	Dvojpásmová sadzba pre víkendový režim	VT	2,2500 €	89,0200 €/MWh
		NT		1,6200 €/MWh
D8	Dvojpásmová sadzba pre akumuláčny kúrenie	VT	1,1300 €	0,1000 €/MWh
		NT		0,1000 €/MWh

- doba platnosti NT: 8 hodín denne, spravidla v noci.

SADZBA D5 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti NT s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním):

- určená pre plne elektrifikované domácnosti s elektrickým priamo výhrevným vykurovaním, v ktorej sa na varenie, vykurovanie, prípravu teplej úžitkovej vody a na ostatné účely používa výhradne elektrická energia,
- nevýhodná pre odberné miesta s ročnou spotrebou v NT nižšou ako 6000 kWh (6,0 MWh),
- nie je možné ju aplikovať pre odberné miesta vykurované akumuláčnými spotrebičmi,
- doba platnosti NT: 20 hodín denne,
- doba platnosti VT: 4 hodiny denne; prestávky medzi poskytováním VT nemajú byť kratšie ako 1 hodina,
- odberatelia, ktorých odberné miesto malo k 31.12.2009 pridelenú sadzbu D37 z dôvodu vykurovania tepelným čerpadlom, sú po 1.1.2010 považovaní za odberateľov, ktorí spĺňajú podmienky pridelenia sadzby D5.

SADZBA D6 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s tepelným čerpadlom a s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify)

- určená pre odberné miesta s vykurovaním objektu prostredníctvom vykurovacieho systému s tepelným čerpadlom, pričom za súčasť vykurovacieho systému tepelným čerpadlom sa považujú aj ostatné elektrotepelne spotrebiče (priamovýhrevné vykurovanie a spotrebiče pre prípravu teplej úžitkovej vody),
- doba platnosti NT: minimálne 22 hodín denne.

SADZBA D8 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s operatívnym riadením doby platnosti nízkej tarify s elektrickým akumuláčným vykurovaním):

- vhodná pre odberateľov s elektrickými akumuláčnými spotrebičmi na vykurovanie a prípravu teplej úžitkovej vody, s elektrickým akumuláčným zariadením určeným na vykurovanie s príkonom najmenej 6 kW (0,006 MW),
- doba platnosti NT: spravidla 8 hodín denne (počas víkendu spravidla 10 hodín denne).

Spoločné technické podmienky pre sadzby D5, D6 a D8:

- pripojenie elektrických tepelných spotrebičov pomocou nepohyblivého prívodu na samostatný elektrický obvod so stýkačom ovládaným povelom HDO, prepínacími hodinami alebo systémom IMS,
- prívody vykurovacích telies tohto obvodu musia byť inštalované napevno – bez zásuviek,
- maximálne 16% podiel spotrebovanej elektriny pri sadzbách D5 a D6 (33% pri sadzbe D8) v čase blokovania tepelných spotrebičov z celkového mesačného objemu spotrebovanej elektriny v troch alebo viacerých mesiacoch v období od 1. októbra do 30. apríla,
- pri sadzbe D5 musí byť podiel inštalovaného elektrického výkonu elektrotepelných spotrebičov (v priamovýhrevnom vykurovaní a pri príprave teplej úžitkovej vody) vo výške minimálne 60 % z celkového inštalovaného výkonu na odbernom mieste,
- predloženie „Správy o odbornej prehliadke a odbornej skúške“ od predmetných elektrických obvodov s uvedením typu a výkonu priamovýhrevného vykurovania pri sadzbách D5 a D6, prípadne na dokladovanie príkonu v akumuláčnom kúrení pri sadzbe D8,
- umožnenie fyzickej kontroly plnenia podmienok pre pridelenie príslušnej sadzby.

Nesplnenie aspoň jednej z týchto podmienok bude znamenať preradenie odberného miesta odberateľa do sadzby D3.

SADZBA D7 – dvojpásmová sadzba (pre odberné miesta s víken- dovým režimom bez operatívneho riadenia):

- doba platnosti NT: celoročne od piatku 15:00 hod. do pondelka 06:00 hod bez blokovania elektrických spotrebičov,
- môže byť pridelená len podľa technických možností nastavenia určenej doby platnosti NT.

3.4 Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN

Tarifa za straty pri distribúcii elektriny na napäťovej úrovni NN je uvedená v nasledovnej tabuľke:

Úroveň napätia	Tarifa za straty pri distribúcii elektriny (€/MWh)
NN	6,5008

4 Tarifa jalovej energie pre oprávnených odberateľov a určené podmienky

4.1 Podmienkou uplatňovania taríf za elektrinu uvedeníých v tomto rozhodnutí je, že všetky odbery elektriny odberateľov elektriny pripojených na VVN, VN a NN napäťovej úrovni, s ohľadom na zabezpečenie technickej bezpečnosti prevádzky distribučnej sústavy, sa uskutočnia pri indukčivnom účinníku $\cos \varphi = 0,95$ až 1. Odberateľ elektriny je zodpovedný za riadne nastavenie a správnu prevádzku kompenzačných zariadení pre dané odberné miesto a za vykompenzovanie nevyhovujúcej hodnoty účinníka na jeho predpísanú hodnotu. Kompenzačné zariadenia sú vo vlastníctve odberateľa elektriny. Ak odberateľ nedodrží túto záväznú hodnotu účinníka, uhradí prevádzkovateľovi distribučnej sústavy SSD zvýšenú tarifu za zvýšenie strát v distribučnej sústave svojim odberom jalovej energie zo sústavy.

4.2 Meranie jalovej energie u oprávnených odberateľov pre hodnotenie účinníka $\cos \varphi$

4.2.1 Pre meranie jalovej energie a pre účely výpočtu účinníka „ $\cos \varphi$ “ sa používajú výsledky merania odberu činnnej a jalovej energie 24 hodín denne počas celého roka a vyhodnocujú sa z mesačne nameraných hodnôt.

4.2.2 V prípadoch, kedy môže dôjsť k nežiaducej spätnej dodávke jalovej energie do distribučnej sústavy SSD, táto sa meria počas 24 hodín denne.

4.3 Vyhodnotenie účinníka a spôsob výpočtu zvýšenej tarify

4.3.1 Z mesačne nameraných hodnôt jalovej energie v kvarh a činnnej energie v kWh v rovnakej dobe sa vypočíta príslušný

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

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

4.3.2 K nameraným hodnotám jalovej energie sa pripočítajú jalové straty transformátora naprázdno v kvarh uvedené v tabuľke v bode 4.4. 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 1.5.6. tohto rozhodnutia.

4.3.3 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 odberateľ neoverí najmenej jeden krát za dvanásť mesiacov správne fungovanie kondenzátorov, považujú sa transformátory za nevykompenzované. Za správnu funkciu týchto zariadení zodpovedá odberateľ.

4.3.4 Overenie správnosti fungovania kondenzátorov a údaje o transformátore, ktorý je pripojený k distribučnej sústave SSD (transformátor, ktorý nie je v majetku SSD, alebo transformátor v majetku SSD, ktorý je prenajatý tretej strane) doručí odberateľ na formulári Hlásenie o meraní statického kondenzátora, ktorý je zverejnený na webovom sídle www.ssd.sk na SSD. Hlásenie o meraní statického kondenzátora nadobúda platnosť od prvého dňa kalendárneho mesiaca nasledujúceho po jeho doručení do sídla SSD. Iný spôsob oznámenia zo strany odberateľa o overení správnosti fungovania kondenzátora, neúplne alebo nesprávne vyplnený formulár (bez požadovaných údajov) nebude SSD akceptovať a pripojený transformátor bude považovať za nevykompenzovaný, t.j. jalové straty transformátora sa pripočítajú k nameraným hodnotám jalovej energie. V prípade že u odberateľa dôjde k zmene – výmene pripojeného transformátora ktorý nie

je v majetku SSD je odberateľ povinný takúto výmenu s novými identifikačnými údajmi o novom transformátore oznámiť SSD a to ešte pred výmenou transformátora – minimálne 10 pracovných dní vopred. Oznámenie o zmene transformátora zašle odberateľ SSD na formulári ktorý je prístupný na webovom sídle www.ssd.sk.

4.3.5 Odberateľovi VN pripojenému z trafostanice, ktorej vlastníkom je spoločnosť SSD, sa jalová spotreba transformátora nepripočítava.

4.3.6 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 (viď. tabuľka č. 5)

orientované transformátorové plechy (viď. tabuľka č. 6)

Pre posúdenie úrovne kompenzácie je rozhodujúca veľkosť kapacitných prúdov. Vo vyššie uvedených ta-

Tabuľka č. 5 - normálne (staré) transformátorové plechy

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

Tabuľka č. 6 - 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

bulkách 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 4.4. tohto rozhodnutia.

4.3.7 Ak sa $\cos \varphi$ pohybuje v závažných medziach, konečný odberateľ neplatí žiadnu zvýšenú cenu; ale ak nie je indukčný účinník vypočítaný podľa nameraných hodnôt v závažných medziach, zvýšenú cenu platí. Pri induktívnom účinníku inom ako 0,95 - 1,00 sa zvýšená tarifa určí podľa tabuľky v bode 4.5. tohto rozhodnutia.

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

- súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify za RK na napätovej úrovni VVN alebo VN a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 4.5. tohto rozhodnutia, alebo v prípade odberateľa pripojeného na NN napätovej úrovni súčin hodnôt najvyššieho nameraného $\frac{1}{4}$ hod. výkonu za vyhodnocované obdobie, tarify 1,7149 €/kW a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 4.5. tohto rozhodnutia,
- súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za distribúciu elektriny na príslušnej napätovej 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 odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 4.5. tohto rozhodnutia,
- súčin hodnôt distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované obdobie, tarify za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka podľa bodu 4.3.9. tohto rozhodnutia a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 4.5. tohto rozhodnutia,
- záporná (minusová) hodnota súčinu objemu distribuovanej elektrickej práce za vyhodnocované ob-

dobie, priemernej hodnoty tarify za prenos (8,8702 €/MWh) v ktorej sú zahrnuté aj straty pri prenose a odpovedajúcej hodnoty prirážky v (%) podľa tabuľky uvedenej v bode 4.5. tohto rozhodnutia,

4.3.9 Tarifa za elektrinu pre vyhodnocovanie cenového zvýšenia za nedodržanie zmluvnej hodnoty účinníka je 50,3112 €/MWh.

4.3.10 Pri dodávke kapacity jalovej energie do distribučnej sústavy SSD je SSD oprávnená fakturovať zvýšenú tarifu 39,5007 €/Mvarh.

4.3.11 Ak prevádzkovateľ distribučnej sústavy nameria dodávku elektriny alebo odber jalovej elektriny a nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka, uplatnia sa tarify za dodávku alebo odber jalovej elektriny a tarify za nedodržanie predpísanej hodnoty účinníka; to neplatí pre zraniteľného odberateľa elektriny na napätovej úrovni nízkeho napätia. Nedodržanie účinníka $\cos \varphi$ za odber elektriny z distribučnej sústavy na odbornom mieste výrobcu elektriny pripojeného do distribučnej sústavy, ak výrobca elektriny odoberie na odbornom mieste za mesiac množstvo elektriny nižšie ako 5 % z hodnoty RK pre odber elektriny vynásobenej 720 hodinami, sa nevyhodnocuje.

4.4 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: (vid'. tabuľka č. 7 na strane. 27)

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 menovitém výkone najbližšom nižšom.

4.5 Zvýšená tarifa za účinník

Pri odberateľoch napojených z napätovej úrovne VVN, VN a NN pri znížení úrovne účinníka $\cos \varphi$ 0,95 sa účtuje zvýšená tarifa podľa nasledovnej tabuľky: (vid'. tabuľka č. 8 na strane. 28)

Tabuľka č. 7

Menovitý výkon transform. kVA	Staré plechy kvarth 3 kV / 6 kV / 10 kV	15 kV / 22 kV	35 kV	110 kV	Nové plechy kvarth 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

Tabulka č. 8

Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	Zvýšená tarifa v %	Rozsah tg φ kvarh/kWh	účinník cos φ	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:

1. PCSES₂₀₁₉ = € / MWh – cena elektriny na účely pokrytia strát elektriny pri distribúcii elektriny a nákladov na odchýlku v eurách na jednotku množstva elektriny na rok 2019,

2. ACESTR₂₀₁₉ = 40,4900 € / MWh - cena elektriny na straty – aritmetický priemer cien elektriny na účely pokrytia strát všetkých prevádzkovateľov regionálnych distribučných sústav bez nákladov na odchýlku.

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